

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

GAS WELL ALLOWABLE CODES  
-----

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

GAS DISPOSITION CODES  
-----

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

CONDENSATE DISPOSITION CODES  
-----

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

RRC INTERNAL DISPOSITION CODES  
-----

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

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

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

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

WILDCAT		00012 001 ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
CGU 14		WELL #: 6-C		RRCID -> 148766		COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. N/A						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
CGU 20		WELL #: 9 C		RRCID -> 168965		COMPL. DATE 02/03/1994 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6479 - 6489						
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
ATOKA OPERATING, INC. SOLOMON		036606		WELL #: 1		RRCID -> 244897		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 7716 PERF. 6985 - 7476		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY NESBITT, STROUD B. GAS UNIT		040798		WELL #: 2		RRCID -> 195768		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
MATTHEW MORRIS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211838		COMPL. DATE 05/13/2005		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 10115 - 10128				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250249		COMPL. DATE 06/03/2009		TOTAL DEPTH 11025 PERF. N/A				
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-



WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON						
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321									
MAST-MIDDLEBROOK				WELL #:	1	RRCID ->	239893	COMPL. DATE	10/31/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10874 - 10910
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
-----													
BIG RUN PRODUCTION COMPANY				070370									
WEST GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	216610	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	5778 - 5784
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
-----													
BOWLES ENERGY, INC.				084097									
JERNIGAN, IRA L.				WELL #:	1	RRCID ->	216038	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	7134	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
-----													
BRG LONE STAR LTD.				090870									
PINKSTON				WELL #:	1	RRCID ->	228576	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	7105	PERF.	6552 - 6864
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
-----													
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406									
FLORENCE, B.A.				WELL #:	1	RRCID ->	209546	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12050	PERF.	8204 - 8212
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
-----													
CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700									
WEST PHILLIPS GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	237872	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	7872	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-			

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON					
CARRIZO OIL & GAS, INC.				135401								
ROYAL A-883				WELL #: 1	RRCID -> 245358	COMPL. DATE 08/14/2008	TOTAL DEPTH 10560	PERF. N/A				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715								
BLACKSHEAR GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 206539	COMPL. DATE 11/18/2004	TOTAL DEPTH 9175	PERF. 7426 - 7448				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
TEMPLE EASTEX				WELL #: 1	RRCID -> 235335	COMPL. DATE 11/09/1984	TOTAL DEPTH 17904	PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHALEY GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 243388	COMPL. DATE 04/29/2008	TOTAL DEPTH 11105	PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MCFADDIN				WELL #: 1	RRCID -> 253794	COMPL. DATE 06/26/2009	TOTAL DEPTH 19000	PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
ROSS, J.T. GAS UNIT				WELL #: 13 L	RRCID -> 183246	COMPL. DATE 05/10/2001	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 7300 - 8154				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113							
WERNER-LAGRONE		WELL #:		1HS	RRCID ->	254878	COMPL. DATE	09/10/2009	TOTAL DEPTH	11518	PERF. N/A
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
CYPRESS PRODUCTION, INC.				195806							
FINNEY		WELL #:		1	RRCID ->	206772	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8512	PERF. 7398 - 74406
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3311		N	-0-	18	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3311		N	-0-	18	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3311		N	-0-	18	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3311		N	-0-	18	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3311		N	-0-	18	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	3311		N	-0-	18	
-----											
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378							
ROBERTS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	156419	COMPL. DATE	06/29/1994	TOTAL DEPTH	8035	PERF. 6217 - 6231
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
DELONEY		WELL #:		1	RRCID ->	230614	COMPL. DATE	07/30/2007	TOTAL DEPTH	10266	PERF. 6833 - 6909
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
RUDD		WELL #:		2	RRCID ->	252070	COMPL. DATE	01/23/2009	TOTAL DEPTH	12570	PERF. N/A
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41		N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	41		N	-0-	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	41		N	-0-	-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	41		N	-0-	-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	41		N	-0-	-0-	
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	41		N	-0-	-0-	
-----											
DOUBLE-O-OPERATING LLC				224998							
THOMAS FEE		WELL #:		1	RRCID ->	234255	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	9282	PERF. 5994 - 5939
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WILD CAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON			
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC		FLETCHER, MAX J.		WELL #: 4	RRCID -> 254993	COMPL. DATE 03/14/2006	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 8298	- 8322	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ENERGY PRODUCTION CORPORATION		WILLIAMS, THURMAN		WELL #: 2	RRCID -> 167347	COMPL. DATE 10/28/1996	TOTAL DEPTH 9206	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ENERGEN RESOURCES CORPORATION		MINOR, A. GAS UNIT		WELL #: 12	RRCID -> 236126	COMPL. DATE 04/11/2008	TOTAL DEPTH 10650	PERF. 10514	- 10592	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
EXCO OPERATING COMPANY, LP		JARVIS EAST G.U.		WELL #: 1	RRCID -> 257558	COMPL. DATE 05/19/2011	TOTAL DEPTH 13253	PERF. 13090	- 13100	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
EXXON MOBIL CORPORATION		DELROSE GAS UNIT 4		WELL #: 2H	RRCID -> 254187	COMPL. DATE 10/28/2009	TOTAL DEPTH 11988	PERF. N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.		HARRELL GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2	RRCID -> 246644	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 10142	- 11234	
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON  
 FOREST OIL CORPORATION 275740  
 DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-C RRCID -> 152192 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9752 - 9792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	19			N	-0-			-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 241862 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10802 PERF. N/A

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/24/2012

VUB; BLACKSTONE MINERALS "H" WELL #: 1 RRCID -> 259127 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 11865 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GMX RESOURCES INC. 311408  
 BOSH WELL #: 2A RRCID -> 267922 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 12609 PERF. 9830 - 11826

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909  
 PRICER, J. GU WELL #: 6 RRCID -> 247854 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 1124 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SHAW, RM GU WELL #: 4 RRCID -> 247855 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 975 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/16/2013 - P&A 02-16-2013

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON					
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		314909										
SEALEY, BILLY JACK		WELL #:		2	RRCID ->	247857	COMPL. DATE	10/19/2008	TOTAL DEPTH	1014	PERF.	N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
CARTER, KF WH GU		WELL #:		C 5	RRCID ->	247858	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	929	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
HENLEY & ASSOCIATES, LLC		WELL #:		378396	RRCID ->	267382	COMPL. DATE	07/01/2012	TOTAL DEPTH	11470	PERF.	N/A		
HEBERT				1										
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
INTERSTATE EXPLORATIONS LLC		WELL #:		425206	RRCID ->	267268	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	12797	PERF.	N/A		
WORLEY, JAMES				1										
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----														
FRANK SMITH		WELL #:		1	RRCID ->	268468	COMPL. DATE	07/28/2012	TOTAL DEPTH	12675	PERF.	9752 - 12377		
*07	T. A.	1253	-0-	1253	1253	1253	4		N	-0-			-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1253				N	-0-			-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1253				N	3	3	8	-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1253				N	2338	2338	1	-0-	
11	T. A.	5205	-0-	5205	6458	1309	2	3896	9	N	3542	3511	1	4 8 27
12	T. A.	5775	-0-	5775	12233	335	1	3561	2	N	1708	1690	1	5 8 40
						1879	9							
01	T. A.	4991	-0-	4991	17224	2812	2	486	5	N	1539	958	1	621
						1693	9							
02	T. A.	24670	-0-	24670	41894	13016	3	10490	5	N	1058	1164	1	1 8 514
						1164	9							
03	T. A.	3524	-0-	3524	45418	762	1	1863	3	N	817	955	1	376
						899	9							
04	T. A.	16042	-0-	16042	61460	604	1	1548	2	N	772	955	1	193
						13041	5	849	9					
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	61460					N	NO RPT			193

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON							
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.				495689										
WALTON GAS UNIT NO. 2				WELL #: 2	RRCID -> 196759	COMPL. DATE 09/15/2002	TOTAL DEPTH 10097	PERF. N/A						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265										
LOCO BAYOU A-501				WELL #: 2	RRCID -> 183659	COMPL. DATE 06/06/2001	TOTAL DEPTH 8872	PERF. N/A						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
O'BENCO, INC.				617512										
WORLEY				WELL #: 1	RRCID -> 250322	COMPL. DATE 05/15/2009	TOTAL DEPTH 14681	PERF. 12728 - 13745						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ROBERT GRIFFIN				WELL #: 6	RRCID -> 251575	COMPL. DATE 06/27/2009	TOTAL DEPTH 12040	PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PEGASI OPERATING INC.				650623										
NORBORD				WELL #: 1 C	RRCID -> 263911	COMPL. DATE 10/14/2010	TOTAL DEPTH 7005	PERF. 6144 - 6157						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.				651780										
CRAWFORD GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 245873	COMPL. DATE 06/14/2008	TOTAL DEPTH 10513	PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON						
PRESTON EXPLORATION LLC				676133									
S. GARY				WELL #:	2	RRCID ->	245694	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	10690	PERF.	N/A
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM				
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
-----													
WILCOTS, S.W. GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	251576	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-				
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/12/2012													
-----													
RANGE PRODUCTION COMPANY				691703									
JOHNSON				WELL #:	1	RRCID ->	165914	COMPL. DATE	08/03/1995	TOTAL DEPTH	19775	PERF.	16358 - 16384
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
-----													
ROOSTH PRODUCTION CO.				727091									
K & M E #1 WILLINGHAM-DANIELS				WELL #:	1	RRCID ->	234044	COMPL. DATE	02/09/2008	TOTAL DEPTH	10717	PERF.	10530 - 10752
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3526		N	NO RPT	-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3526		N	NO RPT	-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3526		N	NO RPT	-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3526		N	NO RPT	-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3526		N	NO RPT	-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3526		N	NO RPT	-0-				
-----													
SABINE OIL & GAS LLC				742142									
ANDERSON				WELL #:	7	RRCID ->	245835	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	1225	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
-----													
SAMSON LONE STAR, LLC				744737									
AUDREY GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	210781	COMPL. DATE	01/12/2005	TOTAL DEPTH	2930	PERF.	N/A
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-				
-----													
DOUGLASS GU 3				WELL #:	4	RRCID ->	210786	COMPL. DATE	04/08/2005	TOTAL DEPTH	15500	PERF.	14598 - 14709
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116		N	NO RPT	-0-				
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116		N	NO RPT	-0-				
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116		N	NO RPT	-0-				
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116		N	NO RPT	-0-				
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116		N	NO RPT	-0-				
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3116		N	NO RPT	-0-				



WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737							
JOHNSON		WELL #:		3	RRCID ->	249389	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	11637	PERF. N/A
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
SHOCO PRODUCTION, L.P.				778198							
BOURGHES CREEK FEDERAL		WELL #:		2	RRCID ->	267959	COMPL. DATE	10/07/2010	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 7592 - 7624
06	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880							
ALLSUP		WELL #:		3	RRCID ->	195002	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7110	PERF. 6630 - 6639
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
TX LONE STAR OPERATING CO, LLC				875196							
NEW BIRMINGHAM		WELL #:		1	RRCID ->	227309	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	13237	PERF. N/A
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099							
HALEY		WELL #:		1	RRCID ->	256739	COMPL. DATE	12/08/2009	TOTAL DEPTH	11800	PERF. N/A
12	0 W	-0-	-0-	-0-	11610						-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	11610						-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	11610						-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	11610						-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	11610						-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	11610						-0-

WILDCAT		//CONT.//		00012 001	ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: ANDERSON												
VALENCE OPERATING COMPANY				881167															
PARRISH GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	184361	COMPL. DATE	08/24/1994	TOTAL DEPTH	12242	PERF.	11102 - 11123						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
-----																			
HARALSON				WELL #:	1	RRCID ->	218494	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	12563	PERF.	11104 - 11124						
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
-----																			
WINSTON LAND & CATTLE I, LTD.				WELL #:	2	RRCID ->	134556	COMPL. DATE	05/05/1988	TOTAL DEPTH	2126	PERF.	1942 - 2000						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
-----																			
XTO ENERGY INC.				WELL #:	14	RRCID ->	190731	COMPL. DATE	02/08/1974	TOTAL DEPTH	9092	PERF.	N/A						
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
-----																			
JOHNSON, C. WALLACE, ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	234883	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	11415	PERF.	N/A						
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
-----																			
BIRDWELL GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	249851	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	8176	PERF.	N/A						
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT						-0-

WILDCAT //CONT.// 00012 001 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 ABBEY ROAD WELL #: 1R RRCID -> 268325 COMPL. DATE 09/14/2012 TOTAL DEPTH 13168 PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ALAYAN BAYOU (MOORINGSPO) 01088 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES  
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781  
 MAST, A. T. WELL #: 2 RRCID -> 111312 COMPL. DATE 01/22/1982 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 7447 - 7453

12	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1080	2	2	9	N	2					120
01	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	2			N	-0-					120
02	826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			N	-0-					120
03	1085 N	813	-0-	-272	-0-	813	2			N	-0-					120
*04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319	2			N	-0-					120
*05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	2			N	-0-					120

ALAZAN BAYOU (GLEN ROSE) 01105 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES  
 CYPRESS OPERATING, INC. 195834  
 AUGUSTINE WELL #: 1 RRCID -> 257047 COMPL. DATE 06/11/2010 TOTAL DEPTH 7810 PERF. 7571 - 7575

12	1209 #	1078	-0-	-131	-0-	1078	2			N	-0-					-0-
01	1488 #	325	-0-	-1163	-0-	325	2			N	-0-					-0-
02	1344 #	-0-	-0-	-1344	-0-					N	-0-					-0-
03	1488 #	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-					-0-
04	1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-					N	-0-					-0-
05	1085 #	842	-0-	-243	-0-	842	2			N	-0-					-0-

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER) 01727 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA  
 CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068  
 FENLEY WELL #: 1 RRCID -> 015752 COMPL. DATE 06/04/1954 TOTAL DEPTH 11511 PERF. 7448 - 7478

12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-					88
01	1457 N	132	-0-	-1325	-0-	132	2			N	-0-					88
02	672 N	37	-0-	-635	-0-	37	2			N	-0-					88
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					88
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					N	-0-					88
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					88

MODISETT WELL #: 1 RRCID -> 015754 COMPL. DATE 05/04/1955 TOTAL DEPTH 9731 PERF. 7366 - 7373

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					39

WILSON WELL #: 1 RRCID -> 015755 COMPL. DATE 10/29/1954 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7402 - 7418

12	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	2			N	-0-					16
01	558 N	175	-0-	-383	-0-	175	2			N	-0-					16
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-					16
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					16
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-					16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					16

ALLENTOWN (GLEN ROSE, UPPER)		//CONT.//		01727 333	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		//CONT.//		194068									
KIRKLAND		WELL #:		2	RRCID ->	139328	COMPL. DATE	12/08/1990	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	7330 - 7350	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1085 N	999	-0-	-86	-0-	999 2		N	-0-			37
01		961 N	909	-0-	-52	-0-	909 2		N	-0-			37
02		700 N	624	-0-	-76	-0-	624 2		N	-0-			37
03		992 N	759	-0-	-233	-0-	758 2	1 9	N	1			38
04		870 N	806	-0-	-64	-0-	806 2		N	-0-			38
05		682 N	402	-0-	-280	-0-	402 2		N	-0-			38

PATARA ANDOVER I LLC				643257	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON			
CAMERON MINERALS TRUST GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	138698	COMPL. DATE	04/29/1991	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	7385 - 7427	
12		1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	354 1	1509 2	N	3			37
01		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	455 1	1912 2	N	3			40
02		2044 N	1627	-0-	-417	-0-	316 1	1307 2	N	4			44
03		1860 N	1719	-0-	-141	-0-	305 1	1412 2	N	2			46
04		2280 N	1815	-0-	-465	-0-	344 1	1470 2	N	1			47
*05		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	369 1	1492 2	N	6	1 1		52

BROWN C GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	253473	COMPL. DATE	08/06/2009	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7382 - 7387	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALPINE (TRAVIS PEAK)				01940 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON					
TANOS EXPLORATION, LLC		HENDERSON GAS UNIT		835977	WELL #:		1	RRCID ->	091964	COMPL. DATE	01/28/1981	TOTAL DEPTH	10865	PERF.	8590 - 8930
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				107	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 8			107	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				107	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	65	3 8			169	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	141 1	2 8		33	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7	7 8			33	

ALTO (PETTIT)				02080 450	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: CHEROKEE					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		HARGRAVE		147715	WELL #:		1	RRCID ->	229169	COMPL. DATE	06/04/2007	TOTAL DEPTH	12250	PERF.	9983 - 10374
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-	

ALTO (PETTIT)		//CONT.//		02080 450	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: CHEROKEE							
FOREST OIL CORPORATION				275740										
YORK				WELL #:	1	RRCID ->	268227	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	10496	PERF.	9635 - 9990	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
HIBBARD ENERGY, LP				383757			CNTY: CHEROKEE							
TOLIVER GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	236757	COMPL. DATE	06/06/2008	TOTAL DEPTH	11550	PERF.	9955 - 10222	
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23
XTO ENERGY INC.				945936			CNTY: CHEROKEE							
SINGLETERARY GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID ->	235680	COMPL. DATE	03/28/2008	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9593 - 10513	
12	2573	2118	-0-	-455	-0-	64	1	2054	2	N	-0-			45
01	2573	1115	-0-	-1458	-0-	34	1	1081	2	N	-0-			45
02	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	68	1	2204	2	N	-0-			45
03	2108 N	1411	-0-	-697	-0-	42	1	1369	2	N	-0-			45
04	1080 N	674	-0-	-406	-0-	20	1	654	2	N	-0-			45
05	2511 N	1211	-0-	-1300	-0-	36	1	1175	2	N	-0-			45
ALTO (TRAVIS PEAK)				02080 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: CHEROKEE							
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040										
PERDUE UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	202867	COMPL. DATE	05/28/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	10213 - 10530	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	23			180
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			180
MADDIN				WELL #:	1	RRCID ->	220967	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	10742	PERF.	10192 - 10606	
12	1705 N	1557	-0-	-148	-0-	1551	2	6	9	N	5			122
01	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1403	2	11	9	N	10			132
02	1680 N	1628	-0-	-52	-0-	1628	2			N	-0-			132
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1655	2	24	9	N	22			154
04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1438	2	91	9	N	83			237
05	1798 N	1438	-0-	-360	-0-	1438	2			N	-0-			237
PERDUE UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	221841	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	10256 - 10522	
12	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576	2			N	-0-			140
01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			N	-0-			140
02	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2540	2	4	9	N	4			144
03	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2836	2	3	9	N	3			147
04	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2659	2	13	9	N	12			159
*05	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	2989	2	55	9	N	50			209

ALTO (TRAVIS PEAK) FOREST OIL CORPORATION YORK		//CONT.//	02080 600 275740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
WELL #: 1 RRCID -> 194092 COMPL. DATE 06/14/2002 TOTAL DEPTH 10496 PERF.10227 - 10350																	
12		465 N	155	-0-	-310	-0-	155	2			N	-0-					186
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	528	2		3 9	N	3	146 1		2 8		41
02		2800 N	9929	-0-	7129	7129	9707	2		222 9	N	202	7 8				236
03		3100 N	9692	-0-	6592	13721	9348	2		344 9	N	313	355 1		3 8		191
04		3000 N	7155	-0-	4155	17876	6942	2		213 9	N	194	185 1		3 8		197
*05		23422 X	5546	-0-	-17876	-0-	5399	2		147 9	N	134					331
-----																	
PERDUE, T.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245363 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9837 - 10932																	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HIBBARD ENERGY, LP 383757 KEMPER WELL #: 1 RRCID -> 072333 COMPL. DATE 06/03/1977 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10209 - 10286																	
12		1333 N	1182	-0-	-151	-0-	1182	2			N	-0-					37
01		1240 N	1012	-0-	-228	-0-	1011	2		1 9	N	1	1 8				37
02		1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-					37
03		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			N	-0-					37
*04		1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			N	-0-					37
*05		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	2			N	-0-					37
-----																	
TOLIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075961 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10151 - 10340																	
12		1240 N	1037	-0-	-203	-0-	1037	2			N	-0-					58
01		1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1128	2			N	-0-					58
02		1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1098	2			N	-0-					58
03		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199	2			N	-0-					58
*04		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	2			N	-0-					58
05		1209 N	1054	-0-	-155	-0-	1054	2			N	-0-					58
-----																	
WILLIAMS, ALEC WELL #: 1 RRCID -> 086846 COMPL. DATE 01/18/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10222 - 10378																	
12		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-					91
01		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			N	-0-					91
02		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			N	-0-					91
03		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519	2			N	-0-					91
*04		563 N	563	-0-	-0-	-0-	563	2			N	-0-					91
*05		602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2			N	-0-					91
-----																	
PEAK ENERGY CORPORATION 647135 BOYD, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 111889 COMPL. DATE 10/07/1983 TOTAL DEPTH 11387 PERF.10423 - 10430																	
12		2139 N	5	-0-	-2134	-0-	5	2			N	-0-					-0-
01		1488 N	391	-0-	-1097	-0-	29	1		362 2	N	-0-					-0-
02		1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-					N	-0-					-0-
03		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-					-0-
04		390 N	36	-0-	-354	-0-	36	2			N	-0-					-0-
*05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	1	1		102 2	N	-0-					-0-

ALTO (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. SUMMERS		//CONT.//	02080 600 945936	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	1	RRCID ->	067689	COMPL. DATE	07/17/1976	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10058	- 10582
12		1987 N	1987	-0-	-0-	60	1	1927	2	N	-0-		58
01		1643 N	1536	-0-	-107	46	1	1490	2	N	-0-		58
02		1652 N	1051	-0-	-601	31	1	1007	2	N	12		70
						13	9						
03		1922 N	1417	-0-	-505	43	1	1374	2	N	-0-		70
04		1500 N	485	-0-	-1015	15	1	470	2	N	-0-		70
05		1178 N	10	-0-	-1168	10	2			N	-0-		70
				WELL #:	1	RRCID ->	123453	COMPL. DATE	02/15/1987	TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9862	- 10513
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
				WELL #:	1	RRCID ->	216634	COMPL. DATE	09/19/2005	TOTAL DEPTH	11500	PERF.10224	- 10472
12		2640 N	2640	-0-	-0-	39	1	2601	2	N	-0-		172
01		2337 N	2337	-0-	-0-	35	1	2302	2	N	-0-		172
02		2089 N	2089	-0-	-0-	31	1	2058	2	N	-0-		172
03		2784 N	2784	-0-	-0-	41	1	2743	2	N	-0-		172
04		2345 N	2345	-0-	-0-	35	1	2310	2	N	-0-		172
*05		2443 N	2443	-0-	-0-	36	1	2407	2	N	-0-		172
				WELL #:	1	RRCID ->	229442	COMPL. DATE	07/12/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10142	- 10774
12		1922 N	1751	-0-	-171	53	1	1698	2	N	-0-		118
01		1829 N	1631	-0-	-198	49	1	1582	2	N	-0-		118
02		1680 N	1651	-0-	-29	50	1	1601	2	N	-0-		118
03		1847 N	1847	-0-	-0-	56	1	1791	2	N	-0-		118
04		1807 N	1807	-0-	-0-	54	1	1753	2	N	-0-		118
*05		1866 N	1866	-0-	-0-	56	1	1810	2	N	-0-		118
				WELL #:	1	RRCID ->	232695	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	11415	PERF.10478	- 10874
12		2513 N	2513	-0-	-0-	76	1	2437	2	N	-0-		140
01		2250 N	2250	-0-	-0-	68	1	2182	2	N	-0-		140
02		1899 N	1899	-0-	-0-	57	1	1842	2	N	-0-		140
03		2496 N	2496	-0-	-0-	75	1	2421	2	N	-0-		140
04		2152 N	2152	-0-	-0-	65	1	2087	2	N	-0-		140
*05		2550 N	2550	-0-	-0-	77	1	2473	2	N	-0-		140
				WELL #:	1	RRCID ->	233638	COMPL. DATE	02/22/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10607	- 10670
12		1984 N	1594	-0-	-390	48	1	1546	2	N	-0-		125
01		1829 N	1418	-0-	-411	43	1	1375	2	N	-0-		125
02		1596 N	1560	-0-	-36	47	1	1513	2	N	-0-		125
03		1661 N	1661	-0-	-0-	50	1	1611	2	N	-0-		125
04		1510 N	1510	-0-	-0-	45	1	1465	2	N	-0-		125
05		1736 N	1345	-0-	-391	40	1	1305	2	N	-0-		125

ALTO (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 02080 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
SESSIONS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 253913		COMPL. DATE 09/29/2009			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10404 - 11920			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4340 X	3942	-0-	-398	-0-	119	1	3823	2	N	-0-	-0-
01	4278 X	3629	-0-	-649	-0-	109	1	3520	2	N	-0-	-0-
02	3836 X	3501	-0-	-335	-0-	105	1	3395	2	N	1	-0-
							1				1 8	
03	4247 X	3667	-0-	-580	-0-	110	1	3557	2	N	-0-	-0-
04	3870 X	3754	-0-	-116	-0-	113	1	3641	2	N	-0-	-0-
05	3937 X	3868	-0-	-69	-0-	116	1	3752	2	N	-0-	-0-

ANGIE (JAMES LIME)		02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
CABOT OIL & GAS CORPORATION		121700										
SUSTAINABLE FOREST, LLC		WELL #: 1 C		RRCID -> 229137		COMPL. DATE 08/11/2006			TOTAL DEPTH 9112 PERF. 7090 - 7210			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	5	1	95	2	N	-0-	16
01	155 N	81	-0-	-74	-0-	4	1	77	2	N	-0-	16
02	112 N	73	-0-	-39	-0-	4	1	69	2	N	-0-	16
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	6	1	121	2	N	-0-	16
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	7	1	127	2	N	-0-	16
*05	197 N	197	-0-	-0-	-0-	11	1	186	2	N	-0-	16

TIMBERSTAR		WELL #: 2		RRCID -> 231174		COMPL. DATE 05/28/2007			TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7831 - 11550			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6665 X	5634	-0-	-1031	-0-	283	1	5351	2	Y	-0-	80
01	6665 X	4851	-0-	-1814	-0-	243	1	4608	2	Y	-0-	80
02	6020 X	5013	-0-	-1007	-0-	255	1	4758	2	Y	-0-	80
03	6417 X	4904	-0-	-1513	-0-	243	1	4661	2	Y	-0-	80
04	5460 X	4987	-0-	-473	-0-	259	1	4728	2	Y	-0-	80
05	5642 X	4777	-0-	-865	-0-	272	1	4505	2	Y	-0-	80

TIMBERSTAR-FORBIS		WELL #: 1		RRCID -> 232171		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 7091 PERF. 8100 - 13185			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6448 X	6118	-0-	-330	-0-	308	1	5810	2	Y	-0-	28
01	6386 X	5896	-0-	-490	-0-	295	1	5601	2	Y	-0-	28
02	5600 X	5082	-0-	-518	-0-	258	1	4812	2	Y	11	39
							12				9	
03	6169 X	5160	-0-	-1009	-0-	256	1	4904	2	Y	-0-	39
04	5910 X	5096	-0-	-814	-0-	264	1	4832	2	Y	-0-	39
05	6107 X	5366	-0-	-741	-0-	305	1	5061	2	Y	-0-	39

TIMBERSTAR-REDDITT		WELL #: 1		RRCID -> 232244		COMPL. DATE 08/25/2007			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 8136 - 12428			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	8556 X	7829	-0-	-727	-0-	394	1	7435	2	N	-0-	70
01	8308 X	7565	-0-	-743	-0-	379	1	7186	2	N	-0-	70
02	7224 X	6382	-0-	-842	-0-	325	1	6057	2	N	-0-	70
03	7843 X	7204	-0-	-639	-0-	357	1	6847	2	N	-0-	70
04	7590 X	6846	-0-	-744	-0-	355	1	6491	2	N	-0-	70
05	7843 X	7052	-0-	-791	-0-	401	1	6651	2	N	-0-	70

TIMBERSTAR-WORSHAM		WELL #: 1		RRCID -> 232268		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 7105 PERF. 7764 - 11781			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	7998 X	7500	-0-	-498	-0-	377	1	7119	2	Y	4	102
							4				9	
01	7874 X	7231	-0-	-643	-0-	362	1	6869	2	Y	-0-	102
02	6832 X	6663	-0-	-169	-0-	339	1	6324	2	Y	-0-	102
03	7564 X	6935	-0-	-629	-0-	344	1	6588	2	Y	3	105
							3				9	
04	7260 X	6656	-0-	-604	-0-	345	1	6309	2	Y	2	107
							2				9	
05	7502 X	6974	-0-	-528	-0-	397	1	6576	2	Y	1	108
							1				9	



-----													
ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
CABOT OIL & GAS CORPORATION			//CONT.// 121700										
TIMBERSTAR-REDDITT			WELL #: 2		RRCID -> 232423			COMPL. DATE 11/03/2007			TOTAL DEPTH 7138 PERF. 7778 - 12561		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		9548 X	8983	-0-	-565	-0-	452 1	8531 2	N	-0-			82
01		9548 X	8824	-0-	-724	-0-	442 1	8382 2	N	-0-			82
02		8568 X	7801	-0-	-767	-0-	397 1	7404 2	N	-0-			82
03		9486 X	8848	-0-	-638	-0-	439 1	8409 2	N	-0-			82
04		8727 X	8727	-0-	-0-	-0-	453 1	8274 2	N	-0-			82
05		8990 X	8091	-0-	-899	-0-	460 1	7631 2	N	-0-			82
-----													
TIMBERSTAR-WORSHAM			WELL #: 2		RRCID -> 233682			COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 7093 PERF. 7893 - 12100		
12		7099 X	6656	-0-	-443	-0-	335 1	6320 2	Y	1			75
							1 9						
01		7068 X	6450	-0-	-618	-0-	323 1	6127 2	Y	-0-			75
02		6384 X	5669	-0-	-715	-0-	289 1	5380 2	Y	-0-			75
03		7006 X	6157	-0-	-849	-0-	305 1	5852 2	Y	-0-			75
04		6780 X	5680	-0-	-1100	-0-	295 1	5384 2	Y	1			76
							1 9						
05		6665 X	5869	-0-	-796	-0-	334 1	5534 2	Y	1			77
							1 9						
-----													
TIMBERSTAR-PERRY 932			WELL #: 1		RRCID -> 233765			COMPL. DATE 12/22/2007			TOTAL DEPTH 7063 PERF. 8094 - 13000		
12		7192 X	5981	-0-	-1211	-0-	301 1	5677 2	Y	3			98
							3 9						
01		7192 X	6337	-0-	-855	-0-	317 1	6019 2	Y	1			99
							1 9						
02		6104 X	5854	-0-	-250	-0-	298 1	5545 2	Y	10			109
							11 9						
03		6727 X	6150	-0-	-577	-0-	305 1	5843 2	Y	2			111
							2 9						
04		6210 X	5706	-0-	-504	-0-	296 1	5408 2	Y	2			113
							2 9						
05		6479 X	6177	-0-	-302	-0-	351 1	5826 2	Y	-0-			113
-----													
TIMBERSTAR-PERRY 932			WELL #: 2		RRCID -> 234711			COMPL. DATE 02/09/2008			TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7517 - 12215		
12		7099 X	6551	-0-	-548	-0-	329 1	6221 2	Y	1			33
							1 9						
01		7037 X	6326	-0-	-711	-0-	317 1	6009 2	Y	-0-			33
02		6356 X	5827	-0-	-529	-0-	297 1	5530 2	Y	-0-			33
03		7037 X	5266	-0-	-1771	-0-	261 1	5005 2	Y	-0-			33
04		6330 X	5963	-0-	-367	-0-	309 1	5654 2	Y	-0-			33
05		6541 X	5878	-0-	-663	-0-	334 1	5544 2	Y	-0-			33
-----													
SUSTAINABLE FOREST, LLC			WELL #: 3		RRCID -> 234781			COMPL. DATE 01/29/2008			TOTAL DEPTH 7090 PERF. 8300 - 11734		
12		8122 X	7591	-0-	-531	-0-	382 1	7208 2	Y	1			78
							1 9						
01		8060 X	7204	-0-	-856	-0-	361 1	6841 2	Y	2			80
							2 9						
02		7140 X	5941	-0-	-1199	-0-	302 1	5633 2	Y	5			85
							6 9						
03		7905 X	-0-	-0-	-7905	-0-			Y	-0-			85
04		7350 X	-0-	-0-	-7350	-0-			Y	-0-			85
05		7595 X	-0-	-0-	-7595	-0-			Y	-0-			85

-----													
ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700													
TIMBERSTAR-FORBIS WELL #: 2 RRCID -> 234792 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 8102 - 13699													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		8711 X	7756	-0-	-955	-0-	390 1	7365 2	Y	1			40
							1 9						
01		8711 X	7362	-0-	-1349	-0-	369 1	6989 2	Y	4			44
							4 9						
02		7448 X	1715	-0-	-5733	-0-	87 1	1617 2	Y	10			54
							11 9						
03		8029 X	674	-0-	-7355	-0-	33 1	641 2	Y	-0-			54
04		8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	449 1	8200 2	Y	-0-			54
*05		9726 X	9726	-0-	-0-	-0-	553 1	9173 2	Y	-0-			54
-----													
SUSTAINABLE FOREST, LLC WELL #: 2 RRCID -> 235965 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 7058 PERF. 7705 - 11369													
12		6324 X	5861	-0-	-463	-0-	295 1	5566 2	Y	-0-			78
01		6324 X	5587	-0-	-737	-0-	280 1	5305 2	Y	2			80
							2 9						
02		5460 X	5232	-0-	-228	-0-	266 1	4957 2	Y	8			88
							9 9						
03		5983 X	5070	-0-	-913	-0-	251 1	4819 2	Y	-0-			88
04		5670 X	5129	-0-	-541	-0-	266 1	4859 2	Y	4			92
							4 9						
05		5859 X	5199	-0-	-660	-0-	296 1	4902 2	Y	1			93
							1 9						
-----													
SUSTAINABLE FOREST LLC WELL #: 4 RRCID -> 236181 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 7597 - 12501													
12		7409 X	7012	-0-	-397	-0-	353 1	6659 2	Y	-0-			28
01		7254 X	6946	-0-	-308	-0-	348 1	6598 2	Y	-0-			28
02		6468 X	6120	-0-	-348	-0-	312 1	5808 2	Y	-0-			28
03		7161 X	5574	-0-	-1587	-0-	276 1	5298 2	Y	-0-			28
04		6780 X	6427	-0-	-353	-0-	334 1	6093 2	Y	-0-			28
05		7006 X	6379	-0-	-627	-0-	363 1	6016 2	Y	-0-			28
-----													
TIMBERSTAR-RUSK CSL 593 WELL #: 1 RRCID -> 236535 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 7102 PERF. 8483 - 12692													
12		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	28 1	2010 2	N	-0-			42
01		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	29 1	1189 2	N	-0-			42
02		951 N	951	-0-	-0-	-0-	25 1	926 2	N	-0-			42
03		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	28 1	1980 2	N	-0-			42
04		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	26 1	1816 2	N	-0-			42
*05		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	29 1	1557 2	N	3			45
							3 9						
-----													
TIMBERSTAR-SANFORD WELL #: 1 RRCID -> 237027 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 7316 PERF. 7593 - 11800													
12		5952 X	5373	-0-	-579	-0-	270 1	5103 2	N	-0-			28
01		5859 X	5283	-0-	-576	-0-	265 1	5018 2	N	-0-			28
02		5068 X	4578	-0-	-490	-0-	233 1	4345 2	N	-0-			28
03		5580 X	5116	-0-	-464	-0-	254 1	4862 2	N	-0-			27
04		5190 X	4811	-0-	-379	-0-	250 1	4561 2	N	-0-			27
05		5363 X	5086	-0-	-277	-0-	289 1	4797 2	N	-0-			27

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700										
TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #: 2		RRCID -> 237029		COMPL. DATE 03/13/2008			TOTAL DEPTH 7165 PERF. 7602 - 13016			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	10230 X	8865	-0-	-1365	-0-	446 1	8413 2	Y	5			126
01	9672 X	8796	-0-	-876	-0-	441 1	8355 2	Y	-0-			126
02	8204 X	7912	-0-	-292	-0-	403 1	7506 2	Y	3			129
03	9083 X	8053	-0-	-1030	-0-	399 1	7653 2	Y	1			130
04	8730 X	7490	-0-	-1240	-0-	389 1	7101 2	Y	-0-			130
05	8866 X	7364	-0-	-1502	-0-	419 1	6945 2	Y	-0-			130
-----												
TIMBERSTAR-SANFORD		WELL #: 3		RRCID -> 237031		COMPL. DATE 03/24/2008			TOTAL DEPTH 7207 PERF. 7819 - 12903			
12	11873 X	10670	-0-	-1203	-0-	536 1	10128 2	Y	5			8
01	11873 X	10540	-0-	-1333	-0-	528 1	10012 2	Y	-0-			8
02	10724 X	9605	-0-	-1119	-0-	489 1	9113 2	Y	3			11
03	11160 X	9905	-0-	-1255	-0-	491 1	9413 2	Y	1			12
04	10590 X	9899	-0-	-691	-0-	514 1	9385 2	Y	-0-			12
05	10664 X	9821	-0-	-843	-0-	559 1	9262 2	Y	-0-			12
-----												
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #: 2		RRCID -> 237970		COMPL. DATE 04/30/2008			TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7801 - 12251			
12	7440 X	6603	-0-	-837	-0-	332 1	6271 2	Y	-0-			3
01	7068 X	6246	-0-	-822	-0-	313 1	5933 2	Y	-0-			3
02	6188 X	5665	-0-	-523	-0-	289 1	5376 2	Y	-0-			3
03	6789 X	5747	-0-	-1042	-0-	285 1	5462 2	Y	-0-			3
04	6390 X	5687	-0-	-703	-0-	295 1	5392 2	Y	-0-			3
05	6603 X	5658	-0-	-945	-0-	322 1	5336 2	Y	-0-			3
-----												
TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #: 1		RRCID -> 238220		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 7118 PERF. 7539 - 12050			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
-----												
TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #: 2		RRCID -> 238357		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 7252 PERF. 7681 - 12205			
12	3131 X	2425	-0-	-706	-0-	33 1	2392 2	Y	-0-			8
01	3131 X	1268	-0-	-1863	-0-	30 1	1238 2	Y	-0-			8
02	2520 X	1171	-0-	-1349	-0-	31 1	1140 2	Y	-0-			8
03	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	44 1	2428 2	Y	-0-			8
04	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	35 1	2478 2	Y	-0-			8
05	2418 X	1594	-0-	-824	-0-	29 1	1565 2	Y	-0-			8

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700								
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #: 3		RRCID -> 239118		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 7238 PERF. 7544 - 11901		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	5549 X	5085	-0-	-464	-0-	256 1	4826 2	Y	3	10
						3 9				
01	5549 X	4944	-0-	-605	-0-	248 1	4694 2	Y	2	12
						2 9				
02	5012 X	4041	-0-	-971	-0-	202 1	3765 2	Y	67	79
						74 9				
03	5208 X	4480	-0-	-728	-0-	222 1	4255 2	Y	3	82
						3 9				
04	4920 X	4035	-0-	-885	-0-	209 1	3826 2	Y	-0-	82
05	5084 X	4471	-0-	-613	-0-	254 1	4214 2	Y	3	85
						3 9				
-----										
TIMBERSTAR-RUSK CSL 593		WELL #: 2		RRCID -> 239119		COMPL. DATE 06/12/2008		TOTAL DEPTH 7234 PERF. 7679 - 13663		
12	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	977 1	2140 2	N	-0-	95
01	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	977 1	3063 2	N	-0-	95
02	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	882 1	2259 2	N	-0-	95
03	3379 X	3049	-0-	-330	-0-	977 1	2072 2	N	-0-	95
04	3900 X	3251	-0-	-649	-0-	945 1	2306 2	N	-0-	95
*05	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	977 1	3088 2	N	-0-	95
-----										
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #: 4		RRCID -> 239126		COMPL. DATE 05/06/2008		TOTAL DEPTH 7273 PERF. 7659 - 11600		
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	23 1	440 2	Y	-0-	1
01	426 N	426	-0-	-0-	-0-	21 1	405 2	Y	-0-	1
02	420 N	390	-0-	-30	-0-	20 1	370 2	Y	-0-	1
03	465 N	385	-0-	-80	-0-	19 1	366 2	Y	-0-	1
04	465 N	465	-0-	-0-	-0-	24 1	441 2	Y	-0-	1
*05	478 N	478	-0-	-0-	-0-	27 1	451 2	Y	-0-	1
-----										
TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #: 4		RRCID -> 239130		COMPL. DATE 07/14/2008		TOTAL DEPTH 7255 PERF. 7571 - 11880		
12	3844 X	2954	-0-	-890	-0-	41 1	2913 2	Y	-0-	116
01	3844 X	1762	-0-	-2082	-0-	42 1	1720 2	Y	-0-	116
02	3052 X	1366	-0-	-1686	-0-	36 1	1330 2	Y	-0-	116
03	3379 X	2936	-0-	-443	-0-	52 1	2884 2	Y	-0-	116
04	3150 X	2707	-0-	-443	-0-	38 1	2669 2	Y	-0-	116
05	2945 X	2392	-0-	-553	-0-	44 1	2348 2	Y	-0-	116
-----										
TIMBERSTAR-HT&BRRCO 154		WELL #: 1		RRCID -> 239221		COMPL. DATE 04/14/2008		TOTAL DEPTH 7278 PERF. 7683 - 11700		
12	5816 X	5816	-0-	-0-	-0-	293 1	5523 2	Y	-0-	31
01	5673 X	5364	-0-	-309	-0-	269 1	5095 2	Y	-0-	31
02	5096 X	4656	-0-	-440	-0-	237 1	4419 2	Y	-0-	31
03	5828 X	4572	-0-	-1256	-0-	226 1	4342 2	Y	4	35
						4 9				
04	5640 X	4821	-0-	-819	-0-	250 1	4571 2	Y	-0-	35
05	5828 X	4582	-0-	-1246	-0-	261 1	4321 2	Y	-0-	35
-----										
TIMBERSTAR-RUSK B593		WELL #: 3		RRCID -> 239816		COMPL. DATE 07/08/2008		TOTAL DEPTH 7214 PERF. 7650 - 12251		
12	2325 X	1592	-0-	-733	-0-	22 1	1570 2	Y	-0-	76
01	2108 X	980	-0-	-1128	-0-	23 1	957 2	Y	-0-	76
02	1680 X	746	-0-	-934	-0-	20 1	726 2	Y	-0-	76
03	1829 X	1664	-0-	-165	-0-	29 1	1635 2	Y	-0-	76
04	1770 X	1446	-0-	-324	-0-	20 1	1426 2	Y	-0-	76
05	1581 X	1194	-0-	-387	-0-	22 1	1172 2	Y	-0-	76

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700									
FORBUS-MCKINNEY		WELL #: 2		RRCID -> 242312		COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 7313 PERF. 7879 - 12150		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6789 X	6096	-0-	-693	-0-	306 1	5782 2	Y	7		65
01	6634 X	5844	-0-	-790	-0-	8 9 293 1	5549 2	Y	2		67
02	5796 X	5171	-0-	-625	-0-	2 9 263 1	4908 2	Y	-0-		67
03	6417 X	5253	-0-	-1164	-0-	260 1	4993 2	Y	-0-		67
04	5910 X	5205	-0-	-705	-0-	270 1	4935 2	Y	-0-		67
05	6107 X	5214	-0-	-893	-0-	297 1	4917 2	Y	-0-		67
-----											
FORBUS-MCKINNEY		WELL #: 3		RRCID -> 242405		COMPL. DATE 08/14/2008			TOTAL DEPTH 7285 PERF. 7479 - 11750		
12	6417 X	5901	-0-	-516	-0-	296 1	5597 2	Y	7		49
01	6417 X	5409	-0-	-1008	-0-	8 9 271 1	5137 2	Y	1		50
02	5572 X	4951	-0-	-621	-0-	1 9 252 1	4699 2	Y	-0-		50
03	6107 X	4957	-0-	-1150	-0-	246 1	4711 2	Y	-0-		50
04	5700 X	5037	-0-	-663	-0-	261 1	4776 2	Y	-0-		50
05	5890 X	5015	-0-	-875	-0-	285 1	4730 2	Y	-0-		50
-----											
FORBUS-MCKINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 242406		COMPL. DATE 09/04/2008			TOTAL DEPTH 7303 PERF. 7589 - 12551		
12	8928 X	8238	-0-	-690	-0-	414 1	7824 2	N	-0-		154
01	8928 X	7979	-0-	-949	-0-	3 9 400 1	7576 2	N	3		157
02	7868 X	7060	-0-	-808	-0-	360 1	6700 2	N	-0-		157
03	8494 X	7436	-0-	-1058	-0-	368 1	7062 2	N	5		162
04	7980 X	7340	-0-	-640	-0-	6 9 381 1	6959 2	N	-0-		162
05	8246 X	7453	-0-	-793	-0-	424 1	7027 2	N	2		164
-----											
VON GOETZ, KATHERINE		WELL #: 1H		RRCID -> 242702		COMPL. DATE 06/25/2008			TOTAL DEPTH 7762 PERF. 8229 - 13396		
12	5952 X	433	-0-	-5519	-0-	97 1	336 2	Y	-0-		100
01	5549 X	428	-0-	-5121	-0-	97 1	331 2	Y	-0-		100
02	4816 X	457	-0-	-4359	-0-	106 1	351 2	Y	-0-		100
03	3069 X	470	-0-	-2599	-0-	108 1	362 2	Y	-0-		100
04	448 X	448	-0-	-0-	-0-	98 1	350 2	Y	-0-		100
05	496 X	442	-0-	-54	-0-	99 1	343 2	Y	-0-		100
-----											
TIMBERSTAR		WELL #: 3		RRCID -> 243279		COMPL. DATE 09/29/2008			TOTAL DEPTH 7263 PERF. 7633 - 11850		
12	7719 X	6450	-0-	-1269	-0-	324 1	6126 2	N	-0-		56
01	7378 X	6634	-0-	-744	-0-	332 1	6302 2	N	-0-		56
02	6188 X	4804	-0-	-1384	-0-	245 1	4559 2	N	-0-		56
03	6541 X	5610	-0-	-931	-0-	278 1	5332 2	N	-0-		56
04	6420 X	5750	-0-	-670	-0-	298 1	5452 2	N	-0-		56
05	6634 X	5545	-0-	-1089	-0-	315 1	5230 2	N	-0-		56
-----											
SOUTHERN TIMBER PROPERTIES		WELL #: 1H		RRCID -> 243341		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 7802 PERF. 8259 - 12659		
12	4619 X	4026	-0-	-593	-0-	901 1	3125 2	Y	-0-		25
01	4619 X	3748	-0-	-871	-0-	846 1	2902 2	Y	-0-		25
02	4172 X	3075	-0-	-1097	-0-	711 1	2364 2	Y	-0-		25
03	4340 X	4042	-0-	-298	-0-	931 1	3111 2	Y	-0-		25
04	4200 X	3685	-0-	-515	-0-	806 1	2879 2	Y	-0-		25
05	4030 X	3795	-0-	-235	-0-	851 1	2944 2	Y	-0-		25

-----													
ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		121700									
WEAVER		WELL #:		1	RRCID ->	244126	COMPL. DATE	09/15/2008	TOTAL DEPTH	7244	PERF.	7739 - 13150	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		8494 X	7499	-0-	-995	-0-	377	1	7118	2	Y	4	45
							4	9					
01		8153 X	7304	-0-	-849	-0-	366	1	6937	2	Y	1	46
							1	9					
02		7056 X	6607	-0-	-449	-0-	337	1	6270	2	Y	-0-	46
03		7719 X	6300	-0-	-1419	-0-	312	1	5988	2	Y	-0-	46
04		7350 X	6219	-0-	-1131	-0-	323	1	5894	2	Y	2	48
							2	9					
05		7502 X	6634	-0-	-868	-0-	377	1	6256	2	Y	1	49
							1	9					
-----													
TIMBERSTAR-KIMBRO 405		WELL #:		1	RRCID ->	244280	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	7118	PERF.	7535 - 11500	
12		6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	350	1	6600	2	N	3	155
							3	9					
01		6665 X	5596	-0-	-1069	-0-	280	1	5314	2	N	2	157
							2	9					
02		5824 X	5045	-0-	-779	-0-	257	1	4788	2	N	-0-	157
03		6944 X	5182	-0-	-1762	-0-	257	1	4923	2	N	2	159
							2	9					
04		6720 X	4946	-0-	-1774	-0-	257	1	4688	2	N	1	160
							1	9					
05		6944 X	4811	-0-	-2133	-0-	274	1	4535	2	N	2	162
							2	9					
-----													
HATTON-PRICE		WELL #:		1	RRCID ->	244711	COMPL. DATE	12/04/2008	TOTAL DEPTH	7270	PERF.	7627 - 13188	
12		8246 X	7543	-0-	-703	-0-	379	1	7164	2	Y	-0-	2
01		8029 X	7269	-0-	-760	-0-	364	1	6905	2	Y	-0-	2
02		7168 X	6545	-0-	-623	-0-	333	1	6212	2	Y	-0-	2
03		7843 X	6924	-0-	-919	-0-	343	1	6581	2	Y	-0-	2
04		7290 X	6743	-0-	-547	-0-	350	1	6393	2	Y	-0-	2
05		7533 X	6762	-0-	-771	-0-	385	1	6377	2	Y	-0-	2
-----													
BORDERS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244715	COMPL. DATE	12/21/2008	TOTAL DEPTH	7086	PERF.	7409 - 12374	
12		7688 X	6913	-0-	-775	-0-	348	1	6563	2	Y	2	113
							2	9					
01		7657 X	6520	-0-	-1137	-0-	327	1	6192	2	Y	1	114
							1	9					
02		6552 X	5869	-0-	-683	-0-	299	1	5569	2	Y	1	115
							1	9					
03		7254 X	6175	-0-	-1079	-0-	306	1	5867	2	Y	2	117
							2	9					
04		6690 X	6069	-0-	-621	-0-	315	1	5753	2	Y	1	118
							1	9					
05		6913 X	6062	-0-	-851	-0-	345	1	5716	2	Y	1	119
							1	9					

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY		
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700										
OGLESBEE, JOHN		WELL #: 1H		RRCID -> 244716		COMPL. DATE 12/15/2008		TOTAL DEPTH 7636		PERF. 8080 - 14800		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	12524 X	11184	-0-	-1340	-0-	2503	1	8681	2	N	-0-	75
01	12499 X	12499	-0-	-0-	-0-	2813	1	9650	2	N	33	108
						36	9					
02	10696 X	10455	-0-	-241	-0-	2417	1	8038	2	N	-0-	108
03	11191 X	10958	-0-	-233	-0-	2524	1	8434	2	N	-0-	108
04	12090 X	10944	-0-	-1146	-0-	2395	1	8549	2	N	-0-	108
05	12493 X	11096	-0-	-1397	-0-	2488	1	8608	2	N	-0-	108
-----												
WEAVER		WELL #: 2		RRCID -> 244728		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 7234		PERF. 7439 - 13000		
12	10912 X	9723	-0-	-1189	-0-	489	1	9234	2	Y	-0-	29
01	10912 X	9672	-0-	-1240	-0-	485	1	9187	2	Y	-0-	29
02	9548 X	8068	-0-	-1480	-0-	411	1	7657	2	Y	-0-	29
03	10509 X	8864	-0-	-1645	-0-	439	1	8425	2	Y	-0-	29
04	9780 X	8784	-0-	-996	-0-	456	1	8328	2	Y	-0-	29
05	9734 X	8328	-0-	-1406	-0-	474	1	7854	2	Y	-0-	29
-----												
SOUTHERN TIMBER PROPERTIES		WELL #: 2H		RRCID -> 245604		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 7778		PERF. 8449 - 14166		
12	5053 X	4219	-0-	-834	-0-	944	1	3275	2	Y	-0-	32
01	4836 X	4120	-0-	-716	-0-	930	1	3190	2	Y	-0-	32
02	4228 X	3680	-0-	-548	-0-	845	1	2810	2	Y	23	55
						25	9					
03	4588 X	4113	-0-	-475	-0-	947	1	3166	2	Y	-0-	55
04	4200 X	3870	-0-	-330	-0-	847	1	3023	2	Y	-0-	55
05	4216 X	3997	-0-	-219	-0-	896	1	3101	2	Y	-0-	55
-----												
TEMPLE-INLAND		WELL #: 1		RRCID -> 246043		COMPL. DATE 01/21/2009		TOTAL DEPTH 7096		PERF. 7445 - 11421		
12	7037 X	6286	-0-	-751	-0-	1344	1	4942	2	Y	-0-	3
01	7037 X	6353	-0-	-684	-0-	1325	1	5028	2	Y	-0-	3
02	6356 X	5426	-0-	-930	-0-	1027	1	4398	2	Y	1	4
						1	9					
03	6417 X	6248	-0-	-169	-0-	1413	1	4835	2	Y	-0-	4
04	6180 X	5070	-0-	-1110	-0-	1328	1	3742	2	Y	-0-	4
05	6355 X	2385	-0-	-3970	-0-	505	1	1880	2	Y	-0-	4
-----												
DONATILL		WELL #: 2		RRCID -> 246057		COMPL. DATE 02/12/2009		TOTAL DEPTH 7096		PERF. 7494 - 9976		
12	4247 X	3753	-0-	-494	-0-	802	1	2949	2	Y	2	19
						2	9					
01	4185 X	3502	-0-	-683	-0-	731	1	2771	2	Y	-0-	19
02	3612 X	3305	-0-	-307	-0-	625	1	2674	2	Y	5	24
						6	9					
03	3782 X	3442	-0-	-340	-0-	779	1	2663	2	Y	-0-	24
04	3630 X	3466	-0-	-164	-0-	908	1	2558	2	Y	-0-	24
05	3751 X	3497	-0-	-254	-0-	740	1	2757	2	Y	-0-	24

-----  
 ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700  
 LUCAS, D. WELL #: 1 RRCID -> 246090 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 7421 - 11475  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4898 X	4556	-0-	-342	-0-	972	1	3574	2	Y	9			110
01	4836 X	4606	-0-	-230	-0-	109	959	1	3638	2	Y	8		118
02	4312 X	3647	-0-	-665	-0-	9	691	1	2956	2	Y	-0-		118
03	4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	1076	1	3680	2	Y	-0-			118
04	4470 X	4153	-0-	-317	-0-	1088	1	3065	2	Y	-0-			118
05	4619 X	4242	-0-	-377	-0-	898	1	3344	2	Y	-0-			118

-----  
 DONATILL WELL #: 1 RRCID -> 246209 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 7613 - 11568  
 -----

12	9176 X	8302	-0-	-874	-0-	1774	1	6526	2	Y	2			46
01	9176 X	8373	-0-	-803	-0-	29	1747	1	6626	2	Y	-0-		46
02	7980 X	7338	-0-	-642	-0-	1388	1	5944	2	Y	5			51
03	8308 X	8060	-0-	-248	-0-	69	1823	1	6237	2	Y	-0-		51
04	8100 X	7533	-0-	-567	-0-	1972	1	5555	2	Y	5			56
05	8370 X	6934	-0-	-1436	-0-	69	1467	1	5467	2	Y	-0-		56

-----  
 HATTON-PRICE WELL #: 2 RRCID -> 246290 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7595 - 13200  
 -----

12	10106 X	9075	-0-	-1031	-0-	456	1	8615	2	Y	4			103
01	9920 X	8673	-0-	-1247	-0-	49	434	1	8236	2	Y	3		106
02	8904 X	7899	-0-	-1005	-0-	39	402	1	7494	2	Y	3		109
03	9610 X	8216	-0-	-1394	-0-	39	407	1	7807	2	Y	2		111
04	8940 X	8082	-0-	-858	-0-	29	419	1	7660	2	Y	3		114
05	9083 X	8103	-0-	-980	-0-	39	461	1	7642	2	Y	-0-		114

-----  
 LUCAS, D. WELL #: 2 RRCID -> 246363 COMPL. DATE 02/17/2009 TOTAL DEPTH 7046 PERF. 7497 - 12378  
 -----

12	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	1353	1	4975	2	Y	4			94
01	6293 X	4727	-0-	-1566	-0-	49	986	1	3741	2	Y	-0-		94
02	6244 X	6001	-0-	-243	-0-	1136	1	4865	2	Y	-0-			94
03	6913 X	5503	-0-	-1410	-0-	1245	1	4258	2	Y	-0-			94
04	6690 X	4902	-0-	-1788	-0-	1284	1	3618	2	Y	-0-			94
05	6634 X	4810	-0-	-1824	-0-	1018	1	3792	2	Y	-0-			94

-----  
 TEMPLE-INLAND WELL #: 2 RRCID -> 246878 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 7156 PERF. 7378 - 11313  
 -----

12	9362 X	8729	-0-	-633	-0-	1866	1	6863	2	Y	-0-			61
01	8988 X	8988	-0-	-0-	-0-	1875	1	7113	2	Y	-0-			61
02	7840 X	7742	-0-	-98	-0-	1466	1	6276	2	Y	-0-			61
03	8742 X	8277	-0-	-465	-0-	1872	1	6405	2	Y	-0-			61
04	8700 X	7721	-0-	-979	-0-	2023	1	5698	2	Y	-0-			61
05	8990 X	7907	-0-	-1083	-0-	1673	1	6234	2	Y	-0-			61



ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY				
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700												
TIMBERSTAR		WELL #: 4		RRCID -> 247135		COMPL. DATE 03/05/2009		TOTAL DEPTH 7177		PERF. 7628 - 12419				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9579 X	8550	-0-	-1029	-0-	430	1	8120	2	Y	-0-			108
01	9579 X	8100	-0-	-1479	-0-	406	1	7694	2	Y	-0-			108
02	8036 X	7364	-0-	-672	-0-	375	1	6989	2	Y	-0-			108
03	8804 X	7588	-0-	-1216	-0-	376	1	7212	2	Y	-0-			108
04	8280 X	7331	-0-	-949	-0-	380	1	6951	2	Y	-0-			108
05	8556 X	7324	-0-	-1232	-0-	417	1	6907	2	Y	-0-			108
-----														
VON GOETZ, KATHERINE		WELL #: 2H		RRCID -> 247217		COMPL. DATE 12/04/2008		TOTAL DEPTH 7771		PERF. 8145 - 12199				
12	6293 X	5875	-0-	-418	-0-	1315	1	4560	2	Y	-0-			85
01	6231 X	5756	-0-	-475	-0-	1299	1	4457	2	Y	-0-			85
02	5488 X	5092	-0-	-396	-0-	1177	1	3915	2	Y	-0-			85
03	6014 X	5727	-0-	-287	-0-	1319	1	4408	2	Y	-0-			85
04	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	1289	1	4601	2	Y	-0-			85
05	5890 X	5646	-0-	-244	-0-	1266	1	4380	2	Y	-0-			85
-----														
MILLER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247653		COMPL. DATE 04/28/2009		TOTAL DEPTH 6829		PERF. N/A				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
KEATING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248292		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 7767		PERF. 7490 - 11986				
12	6355 X	5269	-0-	-1086	-0-	1126	1	4143	2	N	-0-			160
01	6355 X	5700	-0-	-655	-0-	1189	1	4511	2	N	-0-			160
02	5572 X	4271	-0-	-1301	-0-	809	1	3462	2	N	-0-			160
03	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	1340	1	4582	2	N	-0-			160
04	5520 X	5198	-0-	-322	-0-	1362	1	3836	2	N	-0-			160
05	5704 X	4720	-0-	-984	-0-	999	1	3721	2	N	-0-			160
-----														
GALLUP UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 248317		COMPL. DATE 04/24/2009		TOTAL DEPTH 7139		PERF. 7681 - 13100				
12	6975 X	6167	-0-	-808	-0-	1318	1	4849	2	N	-0-			87
01	6975 X	6340	-0-	-635	-0-	1323	1	5017	2	N	-0-			87
02	6048 X	5508	-0-	-540	-0-	1043	1	4465	2	N	-0-			87
03	6231 X	6047	-0-	-184	-0-	1368	1	4679	2	N	-0-			87
04	6150 X	5472	-0-	-678	-0-	1434	1	4038	2	N	-0-			87
05	6355 X	5738	-0-	-617	-0-	1214	1	4524	2	N	-0-			87
-----														
WHEELER GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 248337		COMPL. DATE 03/24/2010		TOTAL DEPTH 7288		PERF. 7692 - 12604				
12	23963 X	19385	-0-	-4578	-0-	1674	1	17703	2	N	7			120
01	22754 X	17618	-0-	-5136	-0-	629	1	16986	2	N	3			123
02	19628 X	15945	-0-	-3683	-0-	792	1	15153	2	N	-0-			123
03	20305 X	17995	-0-	-2310	-0-	1406	1	16587	2	N	2			125
04	19440 X	16548	-0-	-2892	-0-	1238	1	15310	2	N	-0-			125
05	19375 X	16859	-0-	-2516	-0-	1301	1	15558	2	N	-0-			125

-----													
ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		121700									
BORDERS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	248354	COMPL. DATE	03/13/2009	TOTAL DEPTH	7095	PERF.	7555 - 11687	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		5673 X	4959	-0-	-714	-0-	249 1	4709 2	Y	1			91
							1 9						
01		5580 X	4949	-0-	-631	-0-	248 1	4699 2	Y	2			93
							2 9						
02		4760 X	4361	-0-	-399	-0-	222 1	4138 2	Y	1			94
							1 9						
03		5270 X	4541	-0-	-729	-0-	225 1	4315 2	Y	1			95
							1 9						
04		4860 X	4041	-0-	-819	-0-	210 1	3830 2	Y	1			96
							1 9						
*05		5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	285 1	4724 2	Y	1			97
							1 9						
-----													
DAVIS, JEFF UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249062	COMPL. DATE	05/07/2009	TOTAL DEPTH	7623	PERF.	7979 - 13757	
-----													
12		7161 X	6250	-0-	-911	-0-	435 1	5815 2	N	-0-			154
							1						
01		6789 X	6474	-0-	-315	-0-	507 1	5892 2	N	68	195 0		27
							75 9						
02		6035 X	6035	-0-	-0-	-0-	492 1	5543 2	N	-0-			27
							1						
03		7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	600 1	6604 2	N	-0-			27
							1						
04		6614 X	6614	-0-	-0-	-0-	415 1	6199 2	N	-0-			27
							1						
05		6696 X	6412	-0-	-284	-0-	392 1	6020 2	N	-0-			27
							1 9						
-----													
BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	249185	COMPL. DATE	03/26/2009	TOTAL DEPTH	7767	PERF.	8105 - 12367	
-----													
12		3689 X	2865	-0-	-824	-0-	641 1	2224 2	Y	-0-			42
							1						
01		3689 X	1812	-0-	-1877	-0-	409 1	1403 2	Y	-0-			42
							1						
02		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	602 1	2003 2	Y	-0-			42
							1						
03		2852 X	1741	-0-	-1111	-0-	401 1	1339 2	Y	1			43
							1 9						
04		2760 X	2066	-0-	-694	-0-	452 1	1614 2	Y	-0-			43
							1						
05		2883 X	2199	-0-	-684	-0-	493 1	1705 2	Y	1			44
							1 9						
-----													
WYNN, LELIA UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	249839	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	7667	PERF.	7867 - 13727	
-----													
12		8246 X	7251	-0-	-995	-0-	504 1	6747 2	Y	-0-			73
							1						
01		8246 X	6808	-0-	-1438	-0-	539 1	6269 2	Y	-0-			73
							1						
02		7252 X	6083	-0-	-1169	-0-	496 1	5587 2	Y	-0-			73
							1						
03		7502 X	7034	-0-	-468	-0-	585 1	6449 2	Y	-0-			73
							1						
04		7140 X	6900	-0-	-240	-0-	433 1	6465 2	Y	2			75
							2 9						
05		7254 X	6838	-0-	-416	-0-	418 1	6420 2	Y	-0-			75
							1						
-----													
BORDERS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	250019	COMPL. DATE	06/05/2009	TOTAL DEPTH	7072	PERF.	7487 - 11746	
-----													
12		7409 X	6605	-0-	-804	-0-	332 1	6269 2	Y	4			60
							4 9						
01		7161 X	6222	-0-	-939	-0-	312 1	5907 2	Y	3			63
							3 9						
02		6468 X	5680	-0-	-788	-0-	289 1	5391 2	Y	-0-			63
							1						
03		6820 X	5928	-0-	-892	-0-	294 1	5632 2	Y	2			65
							2 9						
04		6390 X	5820	-0-	-570	-0-	302 1	5517 2	Y	1			66
							1 9						
05		6603 X	5878	-0-	-725	-0-	334 1	5542 2	Y	2			68
							2 9						

-----														
ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
MITCHELL, O.D. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250024 COMPL. DATE 06/19/2009 TOTAL DEPTH 7120 PERF. 7526 - 11138														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
12		12183 X	9789	-0-	-2394	-0-	492 1	9289 2		N	7			135
							8 9							
01		11408 X	10992	-0-	-416	-0-	550 1	10436 2		N	5			140
							6 9							
02		9884 X	9637	-0-	-247	-0-	491 1	9143 2		N	3			143
							3 9							
03		10850 X	9690	-0-	-1160	-0-	480 1	9208 2		N	2			145
							2 9							
04		10650 X	9203	-0-	-1447	-0-	477 1	8724 2		N	2			147
							2 9							
05		11005 X	9394	-0-	-1611	-0-	534 1	8859 2		N	1			148
							1 9							
-----														
BORDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251598 COMPL. DATE 01/29/2010 TOTAL DEPTH 7091 PERF. 7314 - 10849														
12		5177 X	3958	-0-	-1219	-0-	199 1	3759 2		Y	-0-			16
01		5177 X	3550	-0-	-1627	-0-	178 1	3372 2		Y	-0-			16
02		4676 X	3532	-0-	-1144	-0-	180 1	3352 2		Y	-0-			16
03		4774 X	3625	-0-	-1149	-0-	180 1	3445 2		Y	-0-			16
04		4080 X	3327	-0-	-753	-0-	173 1	3154 2		Y	-0-			16
05		3968 X	3228	-0-	-740	-0-	184 1	3044 2		Y	-0-			16
-----														
WYNN, LELIA UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251769 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 7625 PERF. 7902 - 13301														
12		10354 X	8052	-0-	-2302	-0-	560 1	7492 2		Y	-0-			44
01		9951 X	8087	-0-	-1864	-0-	641 1	7446 2		Y	-0-			44
02		8316 X	7155	-0-	-1161	-0-	583 1	6572 2		Y	-0-			44
03		8804 X	7267	-0-	-1537	-0-	605 1	6662 2		Y	-0-			44
04		8520 X	6146	-0-	-2374	-0-	386 1	5760 2		Y	-0-			44
05		8091 X	6329	-0-	-1762	-0-	387 1	5942 2		Y	-0-			44
-----														
BRIGHT, JACQUELYN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251973 COMPL. DATE 01/13/2010 TOTAL DEPTH 7682 PERF. 8153 - 12961														
12		9238 X	7568	-0-	-1670	-0-	1694 1	5874 2		Y	-0-			25
01		9238 X	7389	-0-	-1849	-0-	1668 1	5721 2		Y	-0-			25
02		7812 X	6666	-0-	-1146	-0-	1541 1	5125 2		Y	-0-			25
03		8153 X	6980	-0-	-1173	-0-	1607 1	5372 2		Y	1			26
							1 9							
04		7590 X	6615	-0-	-975	-0-	1447 1	5167 2		Y	1			27
							1 9							
05		7564 X	6865	-0-	-699	-0-	1538 1	5323 2		Y	4			31
							4 9							
-----														
WYATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 252262 COMPL. DATE 10/29/2009 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7457 - 10045														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY				
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700												
TEMPLE-INLAND		WELL #: 4		RRCID -> 252381		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 7103		PERF. 7589 - 11141				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	15469 X	8494	-0-	-6975	-0-	1816	1	6678	2	Y	-0-			10
01	15407 X	11826	-0-	-3581	-0-	2467	1	9359	2	Y	-0-			10
02	16949 X	16949	-0-	-0-	-0-	3209	1	13738	2	Y	2			12
03	13919 X	8675	-0-	-5244	-0-	1962	1	6713	2	Y	-0-			12
04	12870 X	4736	-0-	-8134	-0-	1241	1	3495	2	Y	-0-			12
*05	20662 X	20662	-0-	-0-	-0-	4372	1	16290	2	Y	-0-			12
-----														
KIMBRO		WELL #: A 2		RRCID -> 252940		COMPL. DATE 09/10/2009		TOTAL DEPTH 7042		PERF. 7742 - 12685				
12	10447 X	9562	-0-	-885	-0-	481	1	9078	2	Y	3			102
01	10323 X	9203	-0-	-1120	-0-	461	1	8739	2	Y	3			105
02	9128 X	8173	-0-	-955	-0-	416	1	7755	2	Y	2			107
03	9796 X	8513	-0-	-1283	-0-	422	1	8088	2	Y	3			110
04	9360 X	8105	-0-	-1255	-0-	420	1	7681	2	Y	4			114
05	9548 X	8115	-0-	-1433	-0-	462	1	7652	2	Y	1			115
-----														
KIMBRO		WELL #: A 1		RRCID -> 253140		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 7037		PERF. 7758 - 10995				
12	3999 X	-0-	-0-	-3999	-0-					Y	-0-			8
01	7527 X	7527	-0-	-0-	-0-	377	1	7150	2	Y	-0-			8
02	8237 X	8237	-0-	-0-	-0-	420	1	7817	2	Y	-0-			8
03	7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	355	1	6803	2	Y	-0-			8
04	6232 X	6232	-0-	-0-	-0-	323	1	5909	2	Y	-0-			8
*05	5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	333	1	5525	2	Y	-0-			8
-----														
WINSTON UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253447		COMPL. DATE 07/14/2009		TOTAL DEPTH 7850		PERF. 8404 - 11839				
12	10292 X	8916	-0-	-1376	-0-	620	1	8296	2	N	-0-			187
01	10292 X	8903	-0-	-1389	-0-	705	1	8198	2	N	-0-			187
02	9016 X	7923	-0-	-1093	-0-	646	1	7275	2	N	2			189
03	9207 X	8612	-0-	-595	-0-	717	1	7894	2	N	1			190
04	8790 X	7907	-0-	-883	-0-	496	1	7411	2	N	-0-			190
05	8928 X	8047	-0-	-881	-0-	492	1	7555	2	N	-0-			190
-----														
HARDING GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 253743		COMPL. DATE 10/04/2009		TOTAL DEPTH 7554		PERF. 8088 - 12252				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		535				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		535				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		535				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-		535				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		535				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		535				N	-0-			-0-

-----													
ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
CABOT OIL & GAS CORPORATION			//CONT.// 121700										
GREER GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	256152	COMPL. DATE	05/23/2010	TOTAL DEPTH	7293	PERF. 7784 - 11585	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12	01	15221 X	13187	-0-	-2034	-0-	917	1	12270	2	N	-0-	33
		14477 X	13107	-0-	-1370	-0-	1038	1	12067	2	N	2	35
							2	9					
02	03	12516 X	11537	-0-	-979	-0-	941	1	10596	2	N	-0-	35
		13361 X	12412	-0-	-949	-0-	1033	1	11379	2	N	-0-	35
		12930 X	11255	-0-	-1675	-0-	706	1	10549	2	N	-0-	35
		13175 X	11196	-0-	-1979	-0-	685	1	10511	2	N	-0-	35
-----													
WILKINSON GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	258160	COMPL. DATE	06/07/2010	TOTAL DEPTH	7497	PERF. 8099 - 12364	
12	01	10354 X	8105	-0-	-2249	-0-	685	1	7420	2	N	-0-	33
		10354 X	7799	-0-	-2555	-0-	693	1	7106	2	N	-0-	33
		8792 X	6990	-0-	-1802	-0-	592	1	6398	2	N	-0-	33
		9238 X	7381	-0-	-1857	-0-	696	1	6685	2	N	-0-	33
		8760 X	6940	-0-	-1820	-0-	682	1	6258	2	N	-0-	33
		8091 X	6980	-0-	-1111	-0-	773	1	6205	2	N	2	35
							2	9					
-----													
WHITTON GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	258510	COMPL. DATE	09/20/2010	TOTAL DEPTH	7508	PERF. 8058 - 12327	
12	01	13702 X	10592	-0-	-3110	-0-	896	1	9696	2	N	-0-	155
		12276 X	9991	-0-	-2285	-0-	888	1	9103	2	N	-0-	155
		10696 X	8964	-0-	-1732	-0-	753	1	8136	2	N	68	223
							75	9					
03	04	11842 X	9376	-0-	-2466	-0-	885	1	8491	2	N	-0-	223
		11400 X	8643	-0-	-2757	-0-	848	1	7777	2	N	16	35
							18	9					
05		10602 X	7291	-0-	-3311	-0-	808	1	6483	2	N	-0-	35
-----													
POLK GAS UNIT			WELL #:		1H	RRCID ->	260793	COMPL. DATE	11/14/2010	TOTAL DEPTH	7482	PERF. 7885 - 10832	
12	01	10478 X	6612	-0-	-3866	-0-	460	1	6152	2	N	-0-	58
		10168 X	9857	-0-	-311	-0-	781	1	9072	2	N	4	62
							4	9					
02		8932 X	7117	-0-	-1815	-0-	580	1	6531	2	N	5	67
							6	9					
03	04	9269 X	7979	-0-	-1290	-0-	664	1	7315	2	N	-0-	67
		9540 X	6344	-0-	-3196	-0-	398	1	5946	2	N	-0-	67
		9858 X	7383	-0-	-2475	-0-	451	1	6918	2	N	13	80
							14	9					
-----													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378										
QUINN UNIT			WELL #:		1 H	RRCID ->	246058	COMPL. DATE	02/02/2009	TOTAL DEPTH	6991	PERF. 7640 - 10850	
12		4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	725	1	3665	2	N	-0-	-0-
							42	5					
01	02	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	720	1	3830	2	N	-0-	-0-
		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	682	1	4101	2	N	-0-	-0-
		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	722	1	3840	2	N	-0-	-0-
		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	670	1	3252	2	N	-0-	-0-
*05		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	696	1	3532	2	N	-0-	-0-

-----												
ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
SNELL WELL #: 1H RRCID -> 256607 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 6947 PERF. 7617 - 12421												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
12	5270 X	2551	-0-	-2719	-0-	964	1	1569	2	N	-0-	-0-
01	4371 X	1941	-0-	-2430	-0-	18	5	842	1	N	-0-	-0-
02	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	901	1	2758	2	N	-0-	-0-
03	2728 X	2558	-0-	-170	-0-	713	1	1845	2	N	-0-	-0-
04	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	975	1	3457	2	N	-0-	-0-
*05	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-	1289	1	7107	2	N	-0-	-0-
-----												
SKILLERN, K GU WELL #: 2H RRCID -> 260836 COMPL. DATE 09/12/2010 TOTAL DEPTH 8018 PERF. 8221 - 13562												
12	7378 X	-0-	-0-	-7378	-0-					N	389	374 1
01	7719 X	-0-	-0-	-7719	-0-					N	80	216
02	6132 X	1289	-0-	-4843	-0-	1162	2	127	9	N	115	331
03	6789 X	-0-	-0-	-6789	-0-					N	497	70
04	1928 X	1928	-0-	-0-	-0-	131	1	1360	2	N	397	107
05	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-	437	9			N	600	172
-----												
SUBLETT, J GU WELL #: 2H RRCID -> 263833 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 7918 PERF. 8486 - 12772												
12	14849 X	8777	-0-	-6072	-0-	2145	1	6175	2	N	415	386 1
01	13919 X	9765	-0-	-4154	-0-	457	9	1773	1	N	372	501
02	10724 X	1964	-0-	-8760	-0-	409	9	762	1	N	29	331
03	11873 X	10915	-0-	-958	-0-	762	1	1170	2	N	613	176
04	11662 X	11662	-0-	-0-	-0-	1317	1	8924	2	N	795	197
*05	13812 X	13812	-0-	-0-	-0-	674	9	8655	2	N	742	166
-----												
KARDELL, S GU WELL #: 2H RRCID -> 264943 COMPL. DATE 01/14/2012 TOTAL DEPTH 7876 PERF. 8330 - 13126												
12	33542 X	25242	-0-	-8300	-0-	3219	1	20088	2	N	1759	610
01	39246 X	21390	-0-	-17856	-0-	1935	9	2189	1	N	1528	420
02	35448 X	19891	-0-	-15557	-0-	1681	9	1460	1	N	1111	746
03	39246 X	23638	-0-	-15608	-0-	1222	9	1630	1	N	1211	214
04	29160 X	19251	-0-	-9909	-0-	1332	9	1936	1	N	1125	303
05	25234 X	18381	-0-	-6853	-0-	1238	9	2015	1	N	992	336
-----												
SKILLERN, K GU WELL #: 1 RRCID -> 265186 COMPL. DATE 03/30/2012 TOTAL DEPTH 12602 PERF. 7886 - 7986												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	257	162
01	249 X	249	-0-	-0-	-0-	3	1	242	2	N	-0-	162
02	368 X	368	-0-	-0-	-0-	4	5			N	-0-	162
03	1984 X	1815	-0-	-169	-0-	368	2	1598	2	N	27	189
04	1500 X	1136	-0-	-364	-0-	185	1	30	9	N	34	27
*05	1477 X	1477	-0-	-0-	-0-	28	1	1071	2	N	-0-	27
-----												

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 HICKS-LANIER WELL #: 1 RRCID -> 265786 COMPL. DATE 06/23/2012 TOTAL DEPTH 13813 PERF. 7844 - 7944

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	5921 X	755	-0-	-5166	-0-	106 1	623 2	N	24			145
01	5921 X	161	-0-	-5760	-0-	26 9						145
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	159 1	2 2	N	-0-			145
03	2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-			N	-0-			145
04	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	420 1	3252 2	N	20			165
*05	14013 X	14013	-0-	-0-	-0-	22 9						122
						1639 1	12205 2	N	154	197 1		
						169 9						

HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 266783 COMPL. DATE 03/02/2012 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 8460 - 15152

12	93000 X	25759	-0-	-67241	-0-	2985 1	20304 2	N	2245	2052 1		601
01	93000 X	24528	-0-	-68472	-0-	2470 9						
02	84000 X	22733	-0-	-61267	-0-	2715 1	19541 2	N	2065	2306 1		360
03	93000 X	24110	-0-	-68890	-0-	2272 9						
04	90000 X	22894	-0-	-67106	-0-	1938 1	18878 2	N	1743	1551 1		552
05	25761 X	20599	-0-	-5162	-0-	1917 9						
						3284 1	18681 2	N	1950	2022 1		480
						2145 9						
						2856 1	17940 2	N	1907	1972 1		415
						2098 9						
						3689 1	14956 2	N	1776	1886 1		305
						1954 9						

GRIFFIN, R GU WELL #: 2H RRCID -> 267467 COMPL. DATE 10/19/2012 TOTAL DEPTH 7848 PERF. 8284 - 12391

12	140449 X	45742	-0-	-94707	-0-	604 1	40677 2	N	3932	4529 1		469
01	81003 X	33497	-0-	-47506	-0-	136 5	4325 9					
02	73164 X	35345	-0-	-37819	-0-	78 1	29602 2	N	2820	2490 1		799
03	81003 X	34591	-0-	-46412	-0-	715 5	3102 9					
04	78390 X	28757	-0-	-49633	-0-	32719 2	2626 9	N	2387	2348 1		838
05	81003 X	25887	-0-	-55116	-0-	685 1	28975 2	N	2030	2471 1		397
						2698 5	2233 9					
						3116 1	24035 2	N	1460	1497 1		360
						1606 9						
						5244 1	18598 2	N	1495	1327 1		528
						400 5	1645 9					

SKILLERN, K GU WELL #: 3H RRCID -> 267643 COMPL. DATE 11/25/2012 TOTAL DEPTH 8004 PERF. 8162 - 13492

12	82916 X	72853	-0-	-10063	-0-	807 1	64207 2	N	6877	6559 1		1397
01	104036 X	44528	-0-	-59508	-0-	274 5	7565 9					
02	93968 X	40184	-0-	-53784	-0-	104 1	39508 2	N	3601	4276 1		722
03	104036 X	42427	-0-	-61609	-0-	955 5	3961 9					
04	100680 X	34978	-0-	-65702	-0-	1 1	35766 2	N	4015	3140 1		1597
05	104036 X	32297	-0-	-71739	-0-	4417 9						
						835 1	35359 2	N	2673	3569 1		701
						3293 5	2940 9					
						3265 1	29909 2	N	1640	1935 1		406
						1804 9						
						5411 1	24238 2	N	1755	1638 1		523
						717 5	1931 9					

-----														
ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378									
GRIFFIN, R GU			WELL #:		3H	RRCID ->	267702	COMPL. DATE	12/30/2012	TOTAL DEPTH	7808	PERF.	8174 - 12752	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		86096 X	86096	-0-	-0-	-0-	2960	1	72059	2	N	10070	9330	740
							11077	9						
02		91280 X	57823	-0-	-33457	-0-	2500	1	49625	2	N	5180	5495	425
							5698	9						
03		101060 X	65465	-0-	-35595	-0-	3035	1	57802	2	N	4207	4365	267
							4628	9						
04		97800 X	51662	-0-	-46138	-0-	3784	1	44539	2	N	3035	2915	387
							3339	9						
05		101060 X	48762	-0-	-52298	-0-	3705	1	42306	2	N	2501	2461	427
							2751	9						
-----														
KARDELL, S. GU			WELL #:		4H	RRCID ->	267801	COMPL. DATE	12/04/2012	TOTAL DEPTH	7976	PERF.	8296 - 12148	
12		0	45083	-0-	45083	45083	1919	1	37426	2	N	5216	5216	-0-
							5738	9						
01		82656 X	37573	-0-	-45083	-0-	2227	1	32172	2	N	2885	2885	-0-
							3174	9						
02		60844 X	33028	-0-	-27816	-0-	2177	1	27761	2	N	2809	2352	457
							3090	9						
03		67363 X	40859	-0-	-26504	-0-	1548	1	37176	2	N	1941	2076	322
							2135	9						
04		65190 X	21004	-0-	-44186	-0-	1896	1	17276	2	N	1665	1532	455
							1832	9						
05		67363 X	18134	-0-	-49229	-0-	2015	1	14962	2	N	1052	1122	385
							1157	9						
-----														
WILLIAMS-CHUMLEY GU			WELL #:		2H	RRCID ->	267808	COMPL. DATE	01/26/2013	TOTAL DEPTH	7810	PERF.	8406 - 12961	
01		0	16857	-0-	16857	16857	1433	1	11633	2	N	3446	1078	2368
							3791	9						
02		0	55131	-0-	55131	71988	2714	1	47258	2	N	4690	5430	1628
							5159	9						
03		124507 X	52519	-0-	-71988	-0-	2655	1	45918	2	N	3587	4530	685
							3946	9						
04		60390 X	40371	-0-	-20019	-0-	1847	1	35414	2	N	2827	3082	430
							3110	9						
05		62403 X	36110	-0-	-26293	-0-	2015	1	31546	2	N	2317	2497	250
							2549	9						
-----														
LYONS GU			WELL #:		1H	RRCID ->	267917	COMPL. DATE	02/18/2013	TOTAL DEPTH	7997	PERF.	8252 - 12677	
*02		15400 X	13294	-0-	-2106	-0-	954	1	9945	2	N	2177	765	1412
							2395	9						
*03		61330 X	61330	-0-	-0-	-0-	3220	1	51742	2	N	5789	6591	610
							6368	9						
*04		57750 X	53664	-0-	-4086	-0-	3707	1	45906	2	N	3683	3836	457
							4051	9						
*05		59675 X	49440	-0-	-10235	-0-	4015	1	42363	2	N	2784	2665	576
							3062	9						
-----														
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.			251691			RRCID ->	198125	COMPL. DATE	03/03/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
BOGGY CREEK 98			WELL #:		2									
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



-----													
ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
ENEXCO, INC. 252045													
BORDERS, GENE WELL #: 1H RRCID -> 245597 COMPL. DATE 06/03/2008 TOTAL DEPTH 7157 PERF. 7350 - 12000													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----													
12	8215 X	7776	-0-	-439	-0-	7776	2		N	-0-			123
01	8215 X	4884	-0-	-3331	-0-	4884	2		N	-0-			123
02	DLQ G-10	6295	-0-	6295	6295	6295	2		N	-0-			123
03	DLQ G-10	8424	-0-	8424	14719	8424	2		N	-0-			123
04	DLQ G-10	7845	-0-	7845	22564	7845	2		N	-0-			123
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	22564				N	NO RPT			123
-----													
BORDERS, GENE WELL #: 2H RRCID -> 250219 COMPL. DATE 10/15/2008 TOTAL DEPTH 7054 PERF. 7202 - 11700													
12	4030 X	-0-	-0-	-4030	-0-				N	-0-			11
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			11
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			11
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			11
-----													
HAWTHORN ENERGY PARTNERS, LLC 368309													
BOGGY CREEK 151 WELL #: 1 RRCID -> 189140 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7740 - 12717													
12	3472 X	3017	-0-	-455	-0-	106	1	2911	2	N	-0-		135
01	3993 X	3993	-0-	-0-	-0-	140	1	3853	2	N	-0-		135
*02	3168 X	3168	-0-	-0-	-0-	111	1	3057	2	N	-0-		135
*03	3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	129	1	3543	2	N	5		140
						6	9						
*04	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	97	1	2666	2	N	3		143
						3	9						
*05	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	126	1	3476	2	N	-0-		143
-----													
BOGGY CREEK 1044 WELL #: 1H RRCID -> 201682 COMPL. DATE 04/03/2004 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8210 - 11141													
12	2046 N	1619	-0-	-427	-0-	81	1	1538	2	N	-0-		147
01	1984 N	1390	-0-	-594	-0-	69	1	1321	2	N	-0-		147
02	1624 N	1371	-0-	-253	-0-	68	1	1303	2	N	-0-		147
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	94	1	1798	2	N	-0-		147
*04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	91	1	1745	2	N	-0-		147
*05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	96	1	1850	2	N	-0-		147
-----													
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753													
BRADSHAW-MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 097469 COMPL. DATE 06/16/1981 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7018 - 7110													
12	291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	2			N	-0-		-0-
01	217 N	105	-0-	-112	-0-	105	2			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635													
BRADSHAW G.U. WELL #: 1H RRCID -> 245099 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 6942 PERF. 7226 - 11970													
12	5797 X	4594	-0-	-1203	-0-	210	1	4384	2	N	-0-		32
01	5797 X	4133	-0-	-1664	-0-	179	1	3954	2	N	-0-		32
02	5236 X	4379	-0-	-857	-0-	178	1	4201	2	N	-0-		32
03	4588 X	4018	-0-	-570	-0-	189	1	3829	2	N	-0-		32
04	4440 X	3672	-0-	-768	-0-	167	1	3505	2	N	-0-		32
05	4836 X	4109	-0-	-727	-0-	165	1	3944	2	N	-0-		32

-----													
ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.//	02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
IRONWOOD OIL & GAS LLC			//CONT.//	426635									
MCSWAIN, ET AL G.U.			WELL #:	1	RRCID ->	245970	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	7037	PERF.	7307 - 11040	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
12		4278 X	3439	-0-	-839	-0-	157	1	3282	2	Y	-0-	78
01		4092 X	3787	-0-	-305	-0-	164	1	3623	2	Y	-0-	78
02		3584 X	3202	-0-	-382	-0-	130	1	3072	2	Y	-0-	78
03		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	162	1	3293	2	Y	-0-	78
04		3660 X	3131	-0-	-529	-0-	143	1	2988	2	Y	-0-	78
05		3782 X	3716	-0-	-66	-0-	149	1	3567	2	Y	-0-	78
-----													
BRADSHAW G.U.			WELL #:	2H	RRCID ->	246474	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	7088	PERF.	7420 - 10141	
12		3565 X	2647	-0-	-918	-0-	121	1	2526	2	N	-0-	35
01		3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	148	1	3270	2	N	-0-	35
02		3880 X	3880	-0-	-0-	-0-	157	1	3723	2	N	-0-	35
03		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	205	1	4172	2	N	1	35
							1	9				1	8
04		3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	174	1	3649	2	N	-0-	35
*05		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	174	1	4160	2	N	-0-	35
-----													
MCSWAIN, ET AL GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID ->	246728	COMPL. DATE	01/30/2009	TOTAL DEPTH	7042	PERF.	7252 - 11680	
12		4092 X	3243	-0-	-849	-0-	148	1	3095	2	Y	-0-	89
01		4030 X	2131	-0-	-1899	-0-	93	1	2038	2	Y	-0-	89
02		3472 X	3177	-0-	-295	-0-	129	1	3048	2	Y	-0-	89
03		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	173	1	3524	2	Y	-0-	89
04		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	152	1	3194	2	Y	1	89
							1	9				1	8
*05		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	157	1	3776	2	Y	-0-	89
-----													
NOBLE ENERGY INC			611665	WELL #:	1H	RRCID ->	242003	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	6935	PERF.	7742 - 11725
SHERMAN A													
12		1736 X	751	-0-	-985	-0-	47	1	704	2	N	-0-	-0-
01		1333 X	468	-0-	-865	-0-	32	1	436	2	N	-0-	-0-
02		1204 X	91	-0-	-1113	-0-	6	1	85	2	N	-0-	-0-
03		1271 X	1168	-0-	-103	-0-	87	1	1081	2	N	-0-	-0-
04		1140 X	1059	-0-	-81	-0-	77	1	982	2	N	-0-	-0-
*05		1137 X	1137	-0-	-0-	-0-	76	1	1061	2	N	-0-	-0-
-----													
HILTON B			WELL #:	1H	RRCID ->	242968	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	12472	PERF.	7785 - 12400	
12		1457 N	1415	-0-	-42	-0-	89	1	1326	2	N	-0-	-0-
01		1488 N	1360	-0-	-128	-0-	93	1	1267	2	N	-0-	-0-
02		1428 N	1205	-0-	-223	-0-	81	1	1123	2	N	1	-0-
							1	9				1	8
03		1426 N	1087	-0-	-339	-0-	81	1	1005	2	N	1	-0-
							1	9				1	8
04		1320 N	1152	-0-	-168	-0-	84	1	1068	2	N	-0-	-0-
05		1333 N	1152	-0-	-181	-0-	77	1	1075	2	N	-0-	-0-

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665  
 SINGSON-STEWART WELL #: 1H RRCID -> 245570 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 6709 PERF. 7705 - 11187

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	6695 X	6695	-0-	-0-	-0-	407 1	241 2	N	-0-			-0-
						6047 5						
01	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	426 1	278 2	N	-0-			-0-
						6063 5						
02	8214 X	8214	-0-	-0-	-0-	505 1	179 2	N	1	1 8		-0-
						7529 5	1 9					
03	8718 X	8718	-0-	-0-	-0-	531 1	188 2	N	-0-			-0-
						7999 5						
04	8148 X	8148	-0-	-0-	-0-	493 1	190 2	N	-0-			-0-
						7465 5						
*05	8207 X	8207	-0-	-0-	-0-	460 1	184 2	N	1	1 8		-0-
						7562 5	1 9					

HILTON A WELL #: 1H RRCID -> 245578 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 7029 PERF. 7750 - 11131

12	1767 N	1678	-0-	-89	-0-	105 1	1569 2	N	4			127
						4 9						
01	1984 N	1622	-0-	-362	-0-	110 1	1506 2	N	5			132
						6 9						
02	1456 N	1442	-0-	-14	-0-	97 1	1338 2	N	6	1 8		137
						7 9						
03	1674 N	1487	-0-	-187	-0-	110 1	1365 2	N	11			148
						12 9						
04	1560 N	1520	-0-	-40	-0-	110 1	1402 2	N	7			155
						8 9						
05	1612 N	1500	-0-	-112	-0-	100 1	1397 2	N	3			158
						3 9						

HARRIS, L.M. JR. WELL #: 1H RRCID -> 245822 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 6468 PERF. 6715 - 10767

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KENNEDY TRUST-HUGHES WELL #: 1H RRCID -> 247186 COMPL. DATE 09/23/2008 TOTAL DEPTH 6506 PERF. 7336 - 11685

12	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	65 1	965 2	N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	516 N	516	-0-	-0-	-0-	35 1	480 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
*05	720 N	720	-0-	-0-	-0-	48 1	671 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						

-----												
ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668												
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 1H RRCID -> 234114 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 7283 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
								CODE	CODE			
12	01	9339 X	9339	-0-	-0-	-0-	9036	2	303	3	Y	15
		8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	7847	2	272	3	Y	19
							4	9				
02		6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	6651	2	267	3	Y	20
		8432 X	6454	-0-	-1978	-0-	6206	2	244	3	Y	24
							1	9				
04		8160 X	6959	-0-	-1201	-0-	6649	2	297	3	Y	36
							4	9				
05		8432 X	6746	-0-	-1686	-0-	6459	2	285	3	Y	38
							13	9				
							2	9				
-----												
TIMBERSTAR-DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 235677 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 7352 PERF. N/A												
12	01	7378 X	6257	-0-	-1121	-0-	6054	2	203	3	Y	32
		7378 X	6311	-0-	-1067	-0-	6092	2	211	3	Y	39
							8	9				
02		6664 X	6142	-0-	-522	-0-	5896	2	237	3	Y	47
		6944 X	6205	-0-	-739	-0-	5966	2	235	3	Y	51
							9	9				
04		6720 X	6177	-0-	-543	-0-	5902	2	263	3	Y	62
							4	9				
05		6789 X	5823	-0-	-966	-0-	5568	2	246	3	Y	70
							12	9				
							9	9				
-----												
TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 1H RRCID -> 242045 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 7274 PERF. 7796 - 13263												
12	01	9207 X	7645	-0-	-1562	-0-	7397	2	248	3	N	125
		8959 X	8322	-0-	-637	-0-	8040	2	278	3	N	129
							4	9				
02		7924 X	7127	-0-	-797	-0-	6852	2	275	3	N	129
03		8370 X	7662	-0-	-708	-0-	7369	2	290	3	N	132
							3	9				
04		8070 X	7450	-0-	-620	-0-	7115	2	318	3	N	147
							17	9				
05		8308 X	6799	-0-	-1509	-0-	6510	2	287	3	N	149
							2	9				
-----												
TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 2H RRCID -> 242055 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 7477 PERF. 7933 - 13447												
12	01	10106 X	8743	-0-	-1363	-0-	8459	2	284	3	N	154
		10106 X	8629	-0-	-1477	-0-	8332	2	288	3	N	162
							9	9				
02		8876 X	7810	-0-	-1066	-0-	7506	2	301	3	N	165
		9331 X	8168	-0-	-1163	-0-	7855	2	309	3	N	169
							3	9				
04		8850 X	7926	-0-	-924	-0-	7582	2	338	3	N	174
							4	9				
05		8742 X	7294	-0-	-1448	-0-	6985	2	308	3	N	175
							6	9				
							1	9				

-----															
ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668															
TIMBERSTAR-TARTT WELL #: 1H RRCID -> 242074 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 7188 PERF. 8361 - 11966															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		5363 X	4495	-0-	-868	-0-	4349	2	146	3	N	-0-			77
01		5270 X	4361	-0-	-909	-0-	4215	2	146	3	N	-0-			77
02		4676 X	3913	-0-	-763	-0-	3762	2	151	3	N	-0-			77
03		4960 X	4190	-0-	-770	-0-	4030	2	159	3	N	1			78
							1	9							
04		4800 X	4059	-0-	-741	-0-	3876	2	173	3	N	9			87
							10	9							
05		4495 X	4004	-0-	-491	-0-	3833	2	169	3	N	2			89
							2	9							
-----															
TIMBERSTAR-WATERMAN WELL #: 1H RRCID -> 242078 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 7258 PERF. 7919 - 13010															
-----															
12		15996 X	13251	-0-	-2745	-0-	12821	2	430	3	Y	-0-			23
01		15996 X	12937	-0-	-3059	-0-	12492	2	432	3	Y	12			35
							13	9							
02		13216 X	10726	-0-	-2490	-0-	10683	2	29	3	Y	13			48
							14	9							
03		14570 X	11770	-0-	-2800	-0-	11325	2	445	3	Y	-0-			48
04		13740 X	12061	-0-	-1679	-0-	11536	2	515	3	Y	9			57
							10	9							
05		13237 X	11682	-0-	-1555	-0-	11185	2	494	3	Y	3			60
							3	9							
-----															
TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 5H RRCID -> 242390 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 7277 PERF. 8021 - 12956															
-----															
12		14609 X	14609	-0-	-0-	-0-	14135	2	474	3	Y	-0-			56
01		10094 X	10094	-0-	-0-	-0-	9750	2	337	3	Y	6			62
							7	9							
02		8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	8345	2	335	3	Y	6			68
							7	9							
03		8649 X	8649	-0-	-0-	-0-	8320	2	327	3	Y	2			70
							2	9							
04		7507 X	7507	-0-	-0-	-0-	7177	2	320	3	Y	9			79
							10	9							
05		7471 X	7457	-0-	-14	-0-	7142	2	315	3	Y	-0-			79
-----															
ACHERON WELL #: 1H RRCID -> 244204 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 7248 PERF. 7944 - 11819															
-----															
12		11346 X	10011	-0-	-1335	-0-	1515	1	8496	2	N	-0-			84
01		11067 X	10368	-0-	-699	-0-	1548	1	8820	2	N	-0-			84
02		8988 X	8618	-0-	-370	-0-	1306	1	7306	2	N	5			89
							6	9							
03		9951 X	8728	-0-	-1223	-0-	1448	1	7271	2	N	8			97
							9	9							
04		9630 X	8857	-0-	-773	-0-	1458	1	7393	2	N	5			102
							6	9							
05		9951 X	7561	-0-	-2390	-0-	1477	1	6084	2	N	-0-			102
-----															
TIMBERSTAR-WATERMAN "B" WELL #: 2H RRCID -> 245088 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 7368 PERF. 8037 - 12928															
-----															
12		11129 X	8995	-0-	-2134	-0-	8703	2	292	3	Y	-0-			18
01		10788 X	8561	-0-	-2227	-0-	8271	2	286	3	Y	4			22
							4	9							
02		9520 X	73	-0-	-9447	-0-	67	2	4	3	Y	2			24
							2	9							
03		9455 X	-0-	-0-	-9455	-0-					Y	-0-			24
04		9150 X	-0-	-0-	-9150	-0-					Y	-0-			24
05		8990 X	19	-0-	-8971	-0-	18	2	1	3	Y	-0-			24

-----  
 ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668  
 TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 1H RRCID -> 245095 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 7340 PERF. 8009 - 12461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	12989 X	9851	-0-	-3138	-0-	764	1	9087	2	N	-0-	169
01	11315 X	8793	-0-	-2522	-0-	763	1	8030	2	N	-0-	169
02	7586 X	7586	-0-	-0-	-0-	724	1	6851	2	N	10	179
						11	9					
03	9048 X	9048	-0-	-0-	-0-	749	1	8293	2	N	5	184
						6	9					
04	9805 X	9805	-0-	-0-	-0-	694	1	9110	2	N	1	185
						1	9					
*05	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	743	1	9894	2	N	4	189
						4	9					

-----  
 TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 245529 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 7251 PERF. N/A

12	6231 X	5418	-0-	-813	-0-	5242	2	176	3	Y	-0-	30
01	6138 X	5868	-0-	-270	-0-	5665	2	196	3	Y	6	36
						7	9					
02	5488 X	5059	-0-	-429	-0-	4854	2	195	3	Y	9	45
						10	9					
03	5921 X	5428	-0-	-493	-0-	5215	2	205	3	Y	7	52
						8	9					
04	5730 X	5307	-0-	-423	-0-	5071	2	226	3	Y	9	61
						10	9					
05	5859 X	5436	-0-	-423	-0-	5200	2	230	3	Y	5	66
						6	9					

-----  
 TIMBERSTAR-TUPPEN WELL #: 2H RRCID -> 246064 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 7352 PERF. 7993 - 13037

12	11873 X	9487	-0-	-2386	-0-	736	1	8751	2	N	-0-	45
01	11439 X	8740	-0-	-2699	-0-	745	1	7835	2	N	145	190
						160	9					
02	8344 X	6883	-0-	-1461	-0-	655	1	6204	2	N	22	38
						24	9			174	1	
03	9238 X	8535	-0-	-703	-0-	707	1	7828	2	N	-0-	38
04	9688 X	9688	-0-	-0-	-0-	686	1	8998	2	N	4	42
						4	9					
*05	10135 X	10135	-0-	-0-	-0-	707	1	9425	2	N	3	45
						3	9					

-----  
 MCFADDIN MINERAL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246463 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 7744 PERF. 8251 - 12544

12	11005 X	9566	-0-	-1439	-0-	539	1	9013	2	N	13	63
						14	9					
01	11005 X	8759	-0-	-2246	-0-	522	1	8237	2	N	-0-	63
02	9688 X	8087	-0-	-1601	-0-	457	1	7630	2	N	-0-	63
03	10726 X	8611	-0-	-2115	-0-	575	1	8025	2	N	10	73
						11	9					
04	9450 X	8449	-0-	-1001	-0-	549	1	7900	2	N	-0-	73
05	9579 X	8297	-0-	-1282	-0-	577	1	7720	2	N	-0-	73

-----													
ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668													
TIMBERSTAR-HOPKINS GAS UNIT 2 WELL #: 3H RRCID -> 246769 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 7247 PERF. 8317 - 12550													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		10044 X	8972	-0-	-1072	-0-	8678	2	291	3	Y	3	28
							3	9					
01		9579 X	8325	-0-	-1254	-0-	8040	2	278	3	Y	6	34
							7	9					
02		8260 X	7617	-0-	-643	-0-	7321	2	294	3	Y	2	36
							2	9					
03		8959 X	6965	-0-	-1994	-0-	6696	2	263	3	Y	5	41
							6	9					
04		8670 X	6584	-0-	-2086	-0-	6303	2	281	3	Y	-0-	41
05		8959 X	6877	-0-	-2082	-0-	6584	2	291	3	Y	2	43
							2	9					
-----													
TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 6H RRCID -> 246840 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 7408 PERF. 8174 - 12618													
12		2387 X	1305	-0-	-1082	-0-	1263	2	42	3	Y	-0-	61
01		2387 X	1653	-0-	-734	-0-	1598	2	55	3	Y	-0-	61
02		2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2209	2	89	3	Y	-0-	61
03		1302 N	52	-0-	-1250	-0-	50	2	2	3	Y	-0-	61
04		1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					Y	-0-	61
05		2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	61
-----													
TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 7H RRCID -> 246841 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 7410 PERF. 7966 - 12360													
12		14043 X	11865	-0-	-2178	-0-	11480	2	385	3	Y	-0-	79
01		14043 X	9795	-0-	-4248	-0-	9467	2	328	3	Y	-0-	79
02		12656 X	9696	-0-	-2960	-0-	9322	2	374	3	Y	-0-	79
03		12865 X	12578	-0-	-287	-0-	12102	2	476	3	Y	-0-	79
04		12175 X	12175	-0-	-0-	-0-	11651	2	520	3	Y	4	83
							4	9					
05		11873 X	10912	-0-	-961	-0-	10445	2	461	3	Y	5	88
							6	9					
-----													
TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 8H RRCID -> 248060 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7744 - 12914													
12		9982 X	8813	-0-	-1169	-0-	8523	2	286	3	Y	4	101
							4	9					
01		9982 X	8296	-0-	-1686	-0-	8019	2	277	3	Y	-0-	11
02		9016 X	7453	-0-	-1563	-0-	7166	2	287	3	Y	-0-	11
03		9362 X	7749	-0-	-1613	-0-	7454	2	293	3	Y	2	13
							2	9					
04		8790 X	7378	-0-	-1412	-0-	7060	2	315	3	Y	3	16
							3	9					
*05		9139 X	9139	-0-	-0-	-0-	8751	2	386	3	Y	2	18
							2	9					
-----													
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 2 WELL #: 5H RRCID -> 248315 COMPL. DATE 03/13/2009 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8436 - 11236													
12		5797 X	4710	-0-	-1087	-0-	4557	2	153	3	Y	-0-	11
01		5673 X	4767	-0-	-906	-0-	4601	2	159	3	Y	6	17
							7	9					
02		4900 X	4505	-0-	-395	-0-	4330	2	174	3	Y	1	18
							1	9					
03		5270 X	4541	-0-	-729	-0-	4368	2	172	3	Y	1	19
							1	9					
04		5100 X	4251	-0-	-849	-0-	4069	2	182	3	Y	-0-	19
05		4991 X	4564	-0-	-427	-0-	4371	2	193	3	Y	-0-	19

-----

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668  
 ADJ MINERALS BP WELL #: 1H RRCID -> 248829 COMPL. DATE 04/29/2009 TOTAL DEPTH 7384 PERF. 8781 - 12140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	6572 X	5408	-0-	-1164	-0-	5262 2	145 3	Y	1		60
01	6572 X	5177	-0-	-1395	-0-	5032 2	143 3	Y	2		62
02	5656 X	4901	-0-	-755	-0-	4744 2	155 3	Y	2		64
03	5952 X	5111	-0-	-841	-0-	4950 2	154 3	Y	6		70
04	5400 X	4934	-0-	-466	-0-	4760 2	172 3	Y	2		72
05	5425 X	4741	-0-	-684	-0-	4573 2	165 3	Y	3		75

-----

TIMBERSTAR-MILLS WELL #: 10H RRCID -> 249065 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 7453 PERF. 7800 - 12554

12	10912 X	8367	-0-	-2545	-0-	8095 2	272 3	Y	-0-		87
01	10168 X	8313	-0-	-1855	-0-	8027 2	278 3	Y	7		94
02	9184 X	6984	-0-	-2200	-0-	6706 2	269 3	Y	8		102
03	9486 X	5506	-0-	-3980	-0-	5298 2	208 3	Y	-0-		102
04	8280 X	6363	-0-	-1917	-0-	6089 2	272 3	Y	2		104
05	8370 X	6143	-0-	-2227	-0-	5883 2	260 3	Y	-0-		104

-----

ADJ MINERALS WELL #: 1H RRCID -> 249321 COMPL. DATE 05/23/2009 TOTAL DEPTH 7566 PERF. 8890 - 13253

12	11532 X	8364	-0-	-3168	-0-	8139 2	224 3	Y	1		98
01	11532 X	7682	-0-	-3850	-0-	7468 2	212 3	Y	2		100
02	9436 X	7526	-0-	-1910	-0-	7286 2	238 3	Y	2		102
03	9765 X	8400	-0-	-1365	-0-	8137 2	254 3	Y	8		110
04	8790 X	8229	-0-	-561	-0-	7940 2	287 3	Y	2		112
05	8370 X	7861	-0-	-509	-0-	7585 2	273 3	Y	3		115

-----

TIMBERSTAR-MILLS B WELL #: 9H RRCID -> 249632 COMPL. DATE 06/01/2009 TOTAL DEPTH 7424 PERF. 7930 - 12801

12	10106 X	9190	-0-	-916	-0-	8888 2	298 3	Y	4		85
01	9641 X	8513	-0-	-1128	-0-	8228 2	285 3	Y	-0-	75 1	10
02	8512 X	6602	-0-	-1910	-0-	6347 2	255 3	Y	-0-		10
03	9176 X	7936	-0-	-1240	-0-	7632 2	300 3	Y	4		14
04	8880 X	7600	-0-	-1280	-0-	7268 2	324 3	Y	7		21
05	9176 X	7239	-0-	-1937	-0-	6931 2	306 3	Y	2		23



-----													
ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		//CONT.//		806668									
TIMBERSTAR-RAILROAD 153		WELL #:		2H	RRCID ->	251591	COMPL. DATE	06/26/2009	TOTAL DEPTH	7623	PERF.	8014 - 13720	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12		15779 X	13242	-0-	-2537	-0-	12884	2	354	3	Y	4	63
							4	9					
01		15190 X	13325	-0-	-1865	-0-	12955	2	369	3	Y	1	64
							1	9					
02		13020 X	11768	-0-	-1252	-0-	11392	2	372	3	Y	4	68
							4	9					
03		14074 X	12228	-0-	-1846	-0-	11853	2	369	3	Y	5	73
							6	9					
04		13260 X	11893	-0-	-1367	-0-	11478	2	414	3	Y	1	74
							1	9					
05		13330 X	11836	-0-	-1494	-0-	11420	2	412	3	Y	4	78
							4	9					
-----													
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152		WELL #:		2H	RRCID ->	251948	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	7597	PERF.	7900 - 13325	
-----													
12		12679 X	9948	-0-	-2731	-0-	9676	2	266	3	Y	5	98
							6	9					
01		12183 X	9195	-0-	-2988	-0-	8931	2	254	3	Y	9	107
							10	9					
02		10528 X	8779	-0-	-1749	-0-	8500	2	277	3	Y	2	109
							2	9					
03		10912 X	8857	-0-	-2055	-0-	8584	2	267	3	Y	5	114
							6	9					
04		10230 X	8783	-0-	-1447	-0-	8476	2	306	3	Y	1	15
							1	9			100	1	
05		9951 X	9126	-0-	-825	-0-	8808	2	318	3	Y	-0-	15
-----													
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152		WELL #:		1H	RRCID ->	251953	COMPL. DATE	09/02/2009	TOTAL DEPTH	7362	PERF.	7796 - 10825	
-----													
12		8029 X	6223	-0-	-1806	-0-	6055	2	166	3	Y	2	63
							2	9					
01		7564 X	4195	-0-	-3369	-0-	4073	2	116	3	Y	5	68
							6	9					
02		6440 X	5313	-0-	-1127	-0-	5143	2	168	3	Y	2	70
							2	9					
03		6789 X	6051	-0-	-738	-0-	5865	2	183	3	Y	3	73
							3	9					
04		6300 X	5689	-0-	-611	-0-	5489	2	198	3	Y	2	10
							2	9			65	1	
05		6231 X	5024	-0-	-1207	-0-	4849	2	175	3	Y	-0-	10
-----													
TIMBERSTAR-TARTT		WELL #:		4H	RRCID ->	252038	COMPL. DATE	06/13/2009	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7994 - 12574	
-----													
12		10788 X	9208	-0-	-1580	-0-	8909	2	299	3	Y	-0-	57
							8	9					
01		10540 X	8971	-0-	-1569	-0-	8665	2	300	3	Y	5	62
							6	9					
02		9324 X	7942	-0-	-1382	-0-	7632	2	306	3	Y	4	66
							4	9					
03		9858 X	8277	-0-	-1581	-0-	7957	2	313	3	Y	6	72
							7	9					
04		9300 X	8121	-0-	-1179	-0-	7772	2	347	3	Y	2	74
							2	9					
05		9207 X	7671	-0-	-1536	-0-	7344	2	324	3	Y	3	77
							3	9					

-----													
ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668													
BOLES, CECILIA WELL #: 1H RRCID -> 252045 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7457 PERF. 8060 - 13140													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12	14911 X	11542	-0-	-3369	-0-	11166	2	375	3	Y	1		71
						1	9						
01	14911 X	11411	-0-	-3500	-0-	11021	2	381	3	Y	8		79
						9	9						
02	11704 X	10162	-0-	-1542	-0-	9763	2	392	3	Y	6		85
						7	9						
03	12772 X	10426	-0-	-2346	-0-	10024	2	394	3	Y	7		92
						8	9						
04	11820 X	10018	-0-	-1802	-0-	9584	2	428	3	Y	5		97
						6	9						
05	11532 X	8685	-0-	-2847	-0-	8312	2	367	3	Y	5		102
						6	9						
-----													
BOLES, CECILIA WELL #: 2H RRCID -> 252048 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 7294 PERF. 7785 - 11325													
12	10106 X	8622	-0-	-1484	-0-	8340	2	280	3	Y	2		52
						2	9						
01	9858 X	6563	-0-	-3295	-0-	6335	2	219	3	Y	8		60
						9	9						
02	8148 X	6263	-0-	-1885	-0-	6016	2	241	3	Y	5		65
						6	9						
03	9021 X	5890	-0-	-3131	-0-	5667	2	223	3	Y	-0-		65
04	8520 X	6196	-0-	-2324	-0-	5928	2	265	3	Y	3		68
						3	9						
05	8618 X	5441	-0-	-3177	-0-	5209	2	230	3	Y	2		70
						2	9						
-----													
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4 WELL #: 1H RRCID -> 252296 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 7527 PERF. 8036 - 11392													
12	6293 X	5103	-0-	-1190	-0-	340	1	4761	2	Y	1		83
						1	3						
01	6200 X	5282	-0-	-918	-0-	366	1	4909	2	Y	6	76 1	13
						7	9						
02	5292 X	4675	-0-	-617	-0-	800	1	3855	2	Y	5		18
						14	3						
03	5704 X	4644	-0-	-1060	-0-	230	1	4409	2	Y	3		21
						2	3						
04	5280 X	4868	-0-	-412	-0-	237	1	4599	2	Y	5		26
						26	3						
05	5270 X	4779	-0-	-491	-0-	204	1	4545	2	Y	3		29
						27	3						
-----													
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 153 WELL #: 1H RRCID -> 252387 COMPL. DATE 07/26/2009 TOTAL DEPTH 7421 PERF. 8044 - 11850													
12	10292 X	8614	-0-	-1678	-0-	8380	2	230	3	Y	4		58
						4	9						
01	10013 X	8531	-0-	-1482	-0-	8294	2	236	3	Y	1		59
						1	9						
02	8876 X	7416	-0-	-1460	-0-	7174	2	234	3	Y	7		66
						8	9						
03	9362 X	6775	-0-	-2587	-0-	6567	2	205	3	Y	3		69
						3	9						
04	8340 X	8039	-0-	-301	-0-	7757	2	280	3	Y	2		71
						2	9						
*05	8961 X	8961	-0-	-0-	-0-	8641	2	312	3	Y	7		78
						8	9						

-----													
ANGIE (JAMES LIME)			//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY	
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.			//CONT.//		806668								
TIMBERSTAR-TARTT			WELL #:		3H	RRCID ->	252594	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	7254	PERF. 8150 - 12828	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----													
12	01	12214 X	10296	-0-	-1918	-0-	9962	2	334	3	Y	-0-	62
		11904 X	10211	-0-	-1693	-0-	9860	2	341	3	Y	9	71
							10	9					
02		10332 X	9228	-0-	-1104	-0-	8868	2	356	3	Y	4	75
							4	9					
03		10912 X	9406	-0-	-1506	-0-	9043	2	356	3	Y	6	81
							7	9					
04		10230 X	9115	-0-	-1115	-0-	8720	2	389	3	Y	5	86
							6	9					
05		10292 X	8865	-0-	-1427	-0-	8486	2	375	3	Y	4	90
							4	9					
-----													
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 4			WELL #:		2H	RRCID ->	253480	COMPL. DATE	09/24/2009	TOTAL DEPTH	7521	PERF. 8012 - 13310	
12	01	16368 X	13453	-0-	-2915	-0-	897	1	12553	2	Y	-0-	112
		15500 X	13392	-0-	-2108	-0-	927	1	12456	2	Y	8	17
							9	9				103 1	
02		13636 X	11768	-0-	-1868	-0-	2015	1	9711	2	Y	7	24
							34	3					
03		14353 X	12560	-0-	-1793	-0-	621	1	11928	2	Y	5	29
							5	3					
04		13560 X	11961	-0-	-1599	-0-	582	1	11307	2	Y	7	36
							64	3					
05		13454 X	12086	-0-	-1368	-0-	517	1	11498	2	Y	3	39
							68	3				3 9	
-----													
ADJ MINERALS GU 2			WELL #:		2H	RRCID ->	253740	COMPL. DATE	10/10/2009	TOTAL DEPTH	7609	PERF. 8198 - 12971	
12	01	13392 X	9866	-0-	-3526	-0-	9589	2	263	3	Y	13	30
		12803 X	9615	-0-	-3188	-0-	9343	2	266	3	Y	5	35
							14	9					
02		9968 X	8495	-0-	-1473	-0-	8209	2	268	3	Y	16	51
							18	9					
03		11036 X	8802	-0-	-2234	-0-	8492	2	265	3	Y	41	6
							45	9				86 1	
04		10080 X	8560	-0-	-1520	-0-	8249	2	298	3	Y	12	18
							13	9					
05		9858 X	8387	-0-	-1471	-0-	8075	2	291	3	Y	19	37
							21	9					
-----													
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3			WELL #:		1H	RRCID ->	254027	COMPL. DATE	10/22/2009	TOTAL DEPTH	7458	PERF. 8072 - 12832	
12	01	15252 X	12667	-0-	-2585	-0-	12248	2	411	3	Y	7	53
		14849 X	12335	-0-	-2514	-0-	11920	2	412	3	Y	3	56
							3	9					
02		12936 X	11031	-0-	-1905	-0-	10598	2	425	3	Y	7	63
							8	9					
03		13640 X	11494	-0-	-2146	-0-	11050	2	435	3	Y	8	71
							9	9					
04		12810 X	11441	-0-	-1369	-0-	10946	2	489	3	Y	5	76
							6	9					
05		12679 X	8002	-0-	-4677	-0-	7660	2	338	3	Y	4	80
							4	9					

ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.// 02870 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		//CONT.// 806668										
ADJ MINERALS GU 2		WELL #: 1H		RRCID -> 254127		COMPL. DATE 09/18/2009			TOTAL DEPTH 7638 PERF. 8200 - 12785			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	12803 X	10628	-0-	-2175	-0-	10329	2	284	3	Y	14	30
01	12245 X	10477	-0-	-1768	-0-	10181	2	290	3	Y	5	35
02	10696 X	9140	-0-	-1556	-0-	8834	2	288	3	Y	16	51
03	11470 X	9574	-0-	-1896	-0-	9239	2	288	3	Y	43	7
04	10860 X	9232	-0-	-1628	-0-	8898	2	321	3	Y	12	19
05	10633 X	9240	-0-	-1393	-0-	8899	2	321	3	Y	18	37
-----												
ADJ MINERALS		WELL #: 2H		RRCID -> 254397		COMPL. DATE 10/29/2009			TOTAL DEPTH 7584 PERF. 7992 - 13523			
12	14849 X	12677	-0-	-2172	-0-	12328	2	339	3	Y	9	88
01	14198 X	12714	-0-	-1484	-0-	12355	2	351	3	Y	7	95
02	11201 X	11201	-0-	-0-	-0-	10844	2	354	3	Y	3	98
03	11550 X	11550	-0-	-0-	-0-	11182	2	348	3	Y	18	116
04	11280 X	11280	-0-	-0-	-0-	10886	2	393	3	Y	1	25
*05	11189 X	11189	-0-	-0-	-0-	10796	2	389	3	Y	4	29
-----												
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 3		WELL #: 2H		RRCID -> 254403		COMPL. DATE 11/07/2009			TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7999 - 12767			
12	11532 X	9212	-0-	-2320	-0-	8909	2	299	3	Y	4	42
01	10850 X	8883	-0-	-1967	-0-	8583	2	297	3	Y	3	45
02	9520 X	7766	-0-	-1754	-0-	7461	2	299	3	Y	5	50
03	10013 X	8012	-0-	-2001	-0-	7707	2	303	3	Y	2	52
04	9270 X	7709	-0-	-1561	-0-	7378	2	329	3	Y	2	54
05	9207 X	7190	-0-	-2017	-0-	6880	2	304	3	Y	5	59
-----												
TIMBERSTAR-PLATT GU 1		WELL #: 1H		RRCID -> 255471		COMPL. DATE 01/15/2010			TOTAL DEPTH 7225 PERF. 7629 - 13735			
12	20863 X	17440	-0-	-3423	-0-	16968	2	466	3	Y	5	100
01	20026 X	17056	-0-	-2970	-0-	16581	2	472	3	Y	3	103
02	17136 X	14853	-0-	-2283	-0-	14380	2	469	3	Y	4	107
03	18848 X	15584	-0-	-3264	-0-	15101	2	471	3	Y	11	118
04	17550 X	15027	-0-	-2523	-0-	14503	2	523	3	Y	1	18
05	17453 X	14825	-0-	-2628	-0-	14306	2	516	3	Y	3	21

-----															
ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668															
TIMBERSTAR-PLATT GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 255473 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 7268 PERF. 7951 - 13048															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
12		9641 X	8060	-0-	-1581	-0-	7839	2	215	3	Y	5			70
							6	9							
01		8897 X	7756	-0-	-1141	-0-	7538	2	214	3	Y	4			74
							4	9							
02		8036 X	7047	-0-	-989	-0-	6821	2	223	3	Y	3			77
							3	9							
03		8618 X	6594	-0-	-2024	-0-	6381	2	199	3	Y	13			90
							14	9							
04		7890 X	6980	-0-	-910	-0-	6735	2	243	3	Y	2	78	1	14
							2	9							
*05		8540 X	8540	-0-	-0-	-0-	8241	2	297	3	Y	2			16
							2	9							
-----															
TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 1H RRCID -> 256211 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 7399 PERF. 7916 - 12805															
-----															
12		11408 X	10532	-0-	-876	-0-	10248	2	282	3	Y	2			32
							2	9							
01		11408 X	10227	-0-	-1181	-0-	9941	2	283	3	Y	3			35
							3	9							
02		9744 X	8616	-0-	-1128	-0-	8341	2	272	3	Y	3			38
							3	9							
03		10540 X	9694	-0-	-846	-0-	9392	2	293	3	Y	8			46
							9	9							
04		10200 X	8988	-0-	-1212	-0-	8671	2	313	3	Y	4			50
							4	9							
05		10540 X	8458	-0-	-2082	-0-	8163	2	294	3	Y	1			51
							1	9							
-----															
TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 2H RRCID -> 256213 COMPL. DATE 02/04/2010 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7887 - 12974															
-----															
12		10137 X	8210	-0-	-1927	-0-	7989	2	219	3	Y	2			34
							2	9							
01		9765 X	7659	-0-	-2106	-0-	7445	2	212	3	Y	2			36
							2	9							
02		8428 X	6887	-0-	-1541	-0-	6665	2	218	3	Y	4			40
							4	9							
03		9083 X	7200	-0-	-1883	-0-	6973	2	217	3	Y	9			49
							10	9							
04		8220 X	7392	-0-	-828	-0-	7132	2	257	3	Y	3			52
							3	9							
05		8215 X	7180	-0-	-1035	-0-	6928	2	250	3	Y	2			54
							2	9							
-----															
TIMBERSTAR-BP-WEAVER WELL #: 3H RRCID -> 256214 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7380 PERF. 7804 - 12480															
-----															
12		11098 X	10614	-0-	-484	-0-	10328	2	284	3	Y	2			30
							2	9							
01		10354 X	9847	-0-	-507	-0-	9572	2	272	3	Y	3			33
							3	9							
02		9128 X	8536	-0-	-592	-0-	8263	2	270	3	Y	3			36
							3	9							
03		10602 X	9062	-0-	-1540	-0-	8779	2	274	3	Y	8			44
							9	9							
04		10260 X	8756	-0-	-1504	-0-	8448	2	305	3	Y	3			47
							3	9							
05		10602 X	7854	-0-	-2748	-0-	7579	2	273	3	Y	2			49
							2	9							

-----

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668  
 TIMBERSTAR-WEAVER WELL #: 4H RRCID -> 256215 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 7597 PERF. 7864 - 12920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	8959 X	6680	-0-	-2279	-0-	6501	2	179	3	Y	-0-					32
01	8618 X	5429	-0-	-3189	-0-	5276	2	150	3	Y	3					35
02	7588 X	6360	-0-	-1228	-0-	6156	2	201	3	Y	3					38
03	8091 X	6848	-0-	-1243	-0-	6633	2	207	3	Y	7					45
04	7620 X	6543	-0-	-1077	-0-	6312	2	228	3	Y	3					48
05	7037 X	6805	-0-	-232	-0-	6566	2	237	3	Y	2					50

-----

ADJ MINERALS GU 3 WELL #: 1H RRCID -> 256216 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 7370 PERF. 7901 - 13156

12	15004 X	12521	-0-	-2483	-0-	12180	2	335	3	Y	5					83
01	14291 X	12175	-0-	-2116	-0-	11831	2	337	3	Y	6					89
02	12460 X	10621	-0-	-1839	-0-	10282	2	336	3	Y	3					92
03	13640 X	11100	-0-	-2540	-0-	10750	2	335	3	Y	14					106
04	13200 X	10814	-0-	-2386	-0-	10436	2	377	3	Y	1	84	1			23
05	12524 X	10660	-0-	-1864	-0-	10285	2	371	3	Y	4					27

-----

TIMBERSTAR-HOPKINS GU 5 WELL #: 2H RRCID -> 256266 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 7539 PERF. 7935 - 12374

12	16244 X	13690	-0-	-2554	-0-	912	1	12775	2	Y	-0-					93
01	15500 X	13616	-0-	-1884	-0-	943	1	12659	2	Y	13					106
02	13552 X	12029	-0-	-1523	-0-	2059	1	9922	2	Y	12					118
03	14477 X	12815	-0-	-1662	-0-	634	1	12172	2	Y	3	101	1			20
04	13800 X	12547	-0-	-1253	-0-	610	1	11863	2	Y	6					26
05	13702 X	12557	-0-	-1145	-0-	537	1	11943	2	Y	5					31

-----

TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 2H RRCID -> 256333 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 7573 PERF. 7695 - 12609

12	14539 X	12210	-0-	-2329	-0-	11884	2	326	3	Y	-0-					25
01	13981 X	12185	-0-	-1796	-0-	11846	2	337	3	Y	2					27
02	12516 X	10741	-0-	-1775	-0-	10400	2	340	3	Y	1	8	1			20
03	13299 X	11250	-0-	-2049	-0-	10903	2	340	3	Y	6					26
04	12450 X	10834	-0-	-1616	-0-	10449	2	377	3	Y	7	19	1			14
05	12214 X	10540	-0-	-1674	-0-	10173	2	367	3	Y	-0-					14



-----														
ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668														
TIMBERSTAR-HOPKINS GU 6 WELL #: 1H RRCID -> 258777 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 7506 PERF. 7736 - 14080														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----														
12		24118 X	19066	-0-	-5052	-0-	18440	2	619	3	Y	6		122
							7	9						
01		23095 X	19169	-0-	-3926	-0-	18524	2	641	3	Y	4	105 1	21
							4	9						
02		20132 X	17066	-0-	-3066	-0-	16395	2	658	3	Y	12		33
							13	9						
03		21204 X	17802	-0-	-3402	-0-	17125	2	674	3	Y	3		36
							3	9						
04		19860 X	17210	-0-	-2650	-0-	16463	2	735	3	Y	11		47
							12	9						
05		19158 X	16854	-0-	-2304	-0-	16133	2	712	3	Y	8		55
							9	9						
-----														
TIMBERSTAR-BP-RAILROAD 152 GU 2 WELL #: 1H RRCID -> 258954 COMPL. DATE 05/16/2010 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 7780 - 11492														
-----														
12		9052 X	6200	-0-	-2852	-0-	6034	2	166	3	Y	-0-		22
							7	9						
01		8556 X	6960	-0-	-1596	-0-	6766	2	192	3	Y	2		24
							2	9						
02		7420 X	6198	-0-	-1222	-0-	6001	2	196	3	Y	1	7 1	18
							1	9						
03		7936 X	7422	-0-	-514	-0-	7191	2	224	3	Y	6		24
							7	9						
04		7320 X	6439	-0-	-881	-0-	6208	2	224	3	Y	6	18 1	12
							7	9						
05		6975 X	6884	-0-	-91	-0-	6644	2	240	3	Y	-0-		12
-----														
TIMBERSTAR-SPRR 2 WELL #: 1H RRCID -> 259279 COMPL. DATE 09/25/2010 TOTAL DEPTH 7497 PERF. 8232 - 14071														
-----														
12		29202 X	23259	-0-	-5943	-0-	22626	2	622	3	Y	10		96
							11	9						
01		27838 X	22609	-0-	-5229	-0-	21970	2	625	3	Y	13		109
							14	9						
02		24164 X	20123	-0-	-4041	-0-	19477	2	636	3	Y	9	106 1	12
							10	9						
03		25730 X	20852	-0-	-4878	-0-	20219	2	630	3	Y	3		15
							3	9						
04		23910 X	20157	-0-	-3753	-0-	19444	2	702	3	Y	10		25
							11	9						
05		23250 X	20119	-0-	-3131	-0-	19410	2	700	3	Y	8		33
							9	9						
-----														
TIMBERSTAR-HOPKINS WELL #: 2H RRCID -> 259746 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7284 PERF. 8055 - 14417														
-----														
12		18662 X	14743	-0-	-3919	-0-	14258	2	479	3	Y	5		75
							6	9						
01		17763 X	14363	-0-	-3400	-0-	13882	2	480	3	Y	1	64 1	12
							1	9						
02		14952 X	12721	-0-	-2231	-0-	12218	2	490	3	Y	12		24
							13	9						
03		16554 X	13243	-0-	-3311	-0-	12736	2	501	3	Y	5		29
							6	9						
04		15120 X	12795	-0-	-2325	-0-	12242	2	546	3	Y	6		35
							7	9						
05		14756 X	12693	-0-	-2063	-0-	12150	2	537	3	Y	5		40
							6	9						



-----															
ANGIE (JAMES LIME)		//CONT.//		02870 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY				
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		//CONT.//		806668											
STEADHAM GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	260834	COMPL. DATE	01/07/2011	TOTAL DEPTH	7805	PERF.	8130 - 14230			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
-----															
12		24304 X	17174	-0-	-7130	-0-	969	1	16194	2	N	10	154		
							11	9							
01		21824 X	16916	-0-	-4908	-0-	1009	1	15900	2	N	6	160		
							7	9							
02		16744 X	14322	-0-	-2422	-0-	809	1	13498	2	N	14	174		
							15	9							
03		18538 X	14607	-0-	-3931	-0-	975	1	13614	2	N	16	190		
							18	9							
04		17880 X	13864	-0-	-4016	-0-	899	1	12952	2	N	12	180 1 22		
							13	9							
05		17174 X	13881	-0-	-3293	-0-	965	1	12913	2	N	3	25		
							3	9							
-----															
TIMBERSTAR-PLATT GU 2		WELL #:		1H	RRCID ->	260837	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	7434	PERF.	7732 - 13912			
12		39773 X	34076	-0-	-5697	-0-	33156	2	911	3	N	8	142		
							9	9							
01		39773 X	32951	-0-	-6822	-0-	32037	2	911	3	N	3	145		
							3	9							
02		33656 X	28458	-0-	-5198	-0-	27548	2	899	3	N	10	155		
							11	9							
03		37262 X	28474	-0-	-8788	-0-	27584	2	860	3	N	27	182		
							30	9							
04		34560 X	27971	-0-	-6589	-0-	26988	2	974	3	N	8	190		
							9	9							
05		34069 X	26614	-0-	-7455	-0-	25682	2	926	3	N	5	170 1 25		
							6	9							
-----															
TIMBERSTAR-SPRR 1		WELL #:		1H	RRCID ->	261347	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	7263	PERF.	7786 - 12838			
12		21390 X	16935	-0-	-4455	-0-	16482	2	453	3	Y	-0-	65		
							16063	2	457	3	Y	10	75		
							11	9							
02		17724 X	14802	-0-	-2922	-0-	14324	2	468	3	Y	9	73 1 11		
							10	9							
03		18631 X	15260	-0-	-3371	-0-	14795	2	461	3	Y	4	15		
							4	9							
04		16980 X	14632	-0-	-2348	-0-	14115	2	509	3	Y	7	22		
							8	9							
05		16926 X	14593	-0-	-2333	-0-	14082	2	508	3	Y	3	25		
							3	9							
-----															
W&T OFFSHORE, INC.		887952		WELL #:			C 1SN	RRCID ->	264942	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	7715	PERF.	8639 - 12716
BLACK STONE WHITE ROCK															
12		7750 X	3890	-0-	-3860	-0-	938	1	2847	2	N	95	2 8 202		
							105	9							
01		7192 X	3295	-0-	-3897	-0-	785	1	2374	2	N	124	205 1 3 8 118		
							136	9							
02		5992 X	3541	-0-	-2451	-0-	877	1	2569	2	N	86	2 8 202		
							95	9							
03		4929 X	3529	-0-	-1400	-0-	1073	1	2313	2	N	130	195 1 2 8 135		
							143	9							
04		4740 X	2691	-0-	-2049	-0-	1022	1	1540	2	N	117	2 8 250		
							129	9							
05		3906 X	2931	-0-	-975	-0-	1070	1	1783	2	N	71	201 1 120		
							78	9							

ANGIE (JAMES LIME) //CONT.// 02870 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
W&T OFFSHORE, INC. //CONT.L// 887952  
BLACK STONE SINCLAIR A-399 WELL #: 1H RRCID -> 267376 COMPL. DATE 08/01/2012 TOTAL DEPTH 8411 PERF. 9555 - 13686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	31961 X	3147	-0-	-28814	-0-	2285	1	627 2	N	214	189 1	6 8		322
						235	9							
01	31961 X	2851	-0-	-29110	-0-	2013	1	542 2	N	269	376 1	12 8		203
						296	9							
02	28868 X	2911	-0-	-25957	-0-	2270	1	474 2	N	152	2 8			353
						167	9							
03	31961 X	1866	-0-	-30095	-0-	1368	1	201 2	N	270	390 1	3 8		230
						297	9							
04	30930 X	2401	-0-	-28529	-0-	1310	1	870 2	N	201	182 1	6 8		243
						221	9							
*05	31961 X	2733	-0-	-29228	-0-	1380	1	1151 2	N	184	193 1	1 8		233
						202	9							

BLACK STONE COLWELL A-8 WELL #: RRCID -> 268336 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

ANGIE, (PETTET) 02870 400 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
CABOT OIL & GAS CORPORATION 121700  
SANFORD (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 254582 COMPL. DATE 11/08/2009 TOTAL DEPTH 7665 PERF. 7665 - 12904

12	403 N	153	-0-	-250	-0-	8	1	145 2	N	-0-				253
						33	1	633 2	N	185				438
						204	9							
02	834 N	834	-0-	-0-	-0-	32	1	604 2	N	180	194 0			424
						198	9							
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	14	1	278 2	N	31				455
						34	9							
04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	39	1	712 2	N	216	380 0			291
						238	9							
05	930 N	123	-0-	-807	-0-	6	1	98 2	N	17				308
						19	9							

HOOPER (PETTET) WELL #: 1 RRCID -> 257045 COMPL. DATE 02/22/2010 TOTAL DEPTH 7616 PERF. N/A

12	7719 X	3411	-0-	-4308	-0-	3198	1	86 2	N	115	188 0			125
						127	9							
01	7285 X	2938	-0-	-4347	-0-	144	1	2733 2	N	55				180
						61	9							
02	4228 X	2658	-0-	-1570	-0-	134	1	2491 2	N	30				210
						33	9							
03	4557 X	3430	-0-	-1127	-0-	167	1	3211 2	N	47				257
						52	9							
04	4410 X	2777	-0-	-1633	-0-	142	1	2599 2	N	33	192 0			98
						36	9							
*05	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	193	1	3201 2	N	20				118
						22	9							

DONATILL OU A WELL #: 1 RRCID -> 259673 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 7501 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-



ANNE (PETTIT) 03203 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE  
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 TINSLEY WELL #: 1 RRCID -> 258146 COMPL. DATE 06/22/2010 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8950 - 8958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	67642 #	64199	-0-	-3443	-0-	62988	2	1211	9	N	1101	1082	1	266
01	67642 #	62806	-0-	-4836	-0-	61670	2	1136	9	N	1033	925	1	374
02	59948 #	55637	-0-	-4311	-0-	54649	2	988	9	N	898	1095	1	177
03	65906 #	59549	-0-	-6357	-0-	58528	2	1021	9	N	928	893	1	212
04	63180 #	59632	-0-	-3548	-0-	58599	2	1033	9	N	939	911	1	240
05	64201 #	58733	-0-	-5468	-0-	57743	2	990	9	N	900	722	1	418

ANWAC (900 WILCOX) 03203 400 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON  
 RAWLINS OPERATING COMPANY, LLC 695349  
 MAY WELL #: 13 RRCID -> 205914 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 1510 PERF. 956 - 958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-			-0-
01	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-			-0-
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-			-0-
03	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	1			N	-0-			-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	120	1			N	-0-			-0-

ANWAC (1100 WILCOX) 03203 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON  
 JLA RESOURCES COMPANY 427658  
 BROWN WELL #: 2 RRCID -> 179184 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 5399 PERF. 1093 - 1100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

APPLEBY, N (PETTIT) 03311 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715  
 MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159389 COMPL. DATE 07/16/1995 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7754 - 7790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLEBY, N. (RODESSA) 03311 550 NON-ASSOCIATED 49B CNTY: NACOGDOCHES  
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715  
 CASE, EMMETT WELL #: 1 RRCID -> 107150 COMPL. DATE 05/28/1983 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6946 - 6958

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

APPLEBY, N. (RODESSA, UPPER) 03311 575 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES  
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715  
 EMMETT CASE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135849 COMPL. DATE 03/01/1990 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 6841 - 6908

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715  
 BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 173359 COMPL. DATE 05/03/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7674 - 8677

12	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1240	2	11	9	N	10					158
01	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1239	2	3	9	N	3	140	1			21
02	1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	1115	2	6	9	N	5					26
03	1240 N	1232	-0-	-8	-0-	1224	2	8	9	N	7					33
04	1200 N	1195	-0-	-5	-0-	1189	2	6	9	N	5					38
05	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	1207	2	13	9	N	12					50

MCDUFFIE, B. J. WELL #: 2 RRCID -> 180213 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7674 - 7731

12	775 N	757	-0-	-18	-0-	757	2			Y	-0-					-0-
01	775 N	733	-0-	-42	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	2			Y	-0-					-0-
03	744 N	734	-0-	-10	-0-	734	2			Y	-0-					-0-
04	720 N	713	-0-	-7	-0-	713	2			Y	-0-					-0-
05	775 N	697	-0-	-78	-0-	697	2			Y	-0-					-0-

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 189557 COMPL. DATE 05/20/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7725 - 8746

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			N	-0-					113
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					113

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190988 COMPL. DATE 09/16/2002 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7442 - 8465

12	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2545	2	13	9	N	12					128
01	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2566	2	21	9	N	19					147
02	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2244	2	14	9	N	13	160	1			-0-
03	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2537	2	14	9	N	13					13
04	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2421	2	19	9	N	17					30
*05	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2473	2	25	9	N	23					53

MCFADDIN, ROSINE B. GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 195672 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7662 - 8625

12	915 N	915	-0-	-0-	-0-	895	2	20	9	N	18					126
01	930 N	875	-0-	-55	-0-	865	2	10	9	N	9					135
02	840 N	782	-0-	-58	-0-	769	2	13	9	N	12	140	1			7
03	930 N	882	-0-	-48	-0-	862	2	20	9	N	18					25
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	854	2	14	9	N	13					38
*05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	891	2	18	9	N	16					54

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715											
WITHERSPOON, STEWART		WELL #: 1		RRCID -> 229253		COMPL. DATE 06/09/2007		TOTAL DEPTH 9115 PERF. 7969 - 8812					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
12	248 N	226	-0-	-22	-0-	226 2	N	-0-		77			
01	279 N	220	-0-	-59	-0-	217 2	N	3		80			
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165 2	N	-0-		80			
03	568 N	568	-0-	-0-	-0-	526 2	N	42		118			
04	892 N	892	-0-	-0-	-0-	886 2	N	6		123			
*05	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754 2	N	-0-		123			
-----													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NEWMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154976		COMPL. DATE 06/01/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8356 - 8498	
12	1271 N	1204	-0-	-67	-0-	1200 2	N	4		211			
01	1271 N	1142	-0-	-129	-0-	1139 2	N	3		214			
02	1092 N	1043	-0-	-49	-0-	1037 2	N	6	170 1	49			
03	1209 N	1146	-0-	-63	-0-	1146 2	N	-0-		49			
04	1110 N	1102	-0-	-8	-0-	1102 2	N	-0-		49			
05	1147 N	1060	-0-	-87	-0-	1060 2	N	-0-		49			
-----													
KRUSE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156284		COMPL. DATE 11/20/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7916 - 8626					
12	4588 X	-0-	-0-	-4588	-0-		N	-0-		89			
01	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-		N	-0-		89			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89			
03	T. A.	655	-0-	655	655	655 2	N	-0-		89			
04	T. A.	2108	-0-	2108	2763	750 1	N	1358	2	89			
05	T. A.	2390	-0-	2390	5153	775 1	N	1615	2	89			
-----													
NEWMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 165138		COMPL. DATE 06/15/2006		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7046 - 8596					
12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2309 2	N	36		211			
01	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2108 2	N	43	182 1	72			
02	1848 N	1633	-0-	-215	-0-	1633 2	N	-0-		72			
03	2356 N	1478	-0-	-878	-0-	1478 2	N	-0-		72			
04	2100 N	1536	-0-	-564	-0-	1536 2	N	-0-		72			
*05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 2	N	-0-		72			
-----													
KRUSE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 166608		COMPL. DATE 10/04/1997		TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8078 - 8328					
12	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	1484 2	N	6		157			
01	1519 N	1412	-0-	-107	-0-	1398 2	N	14		170			
02	1316 N	1288	-0-	-28	-0-	1271 2	N	17		185			
03	1488 N	1449	-0-	-39	-0-	1449 2	N	-0-		185			
04	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	750 1	N	1398	2	185			
*05	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	572 1	N	1372	2	23			
						10 9							
-----													
EOG RESOURCES, INC.		253162		LEE "D"		WELL #: 1		RRCID -> 097186		COMPL. DATE 12/15/1981		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7695 - 9744	
12	2356 N	2345	-0-	-11	-0-	2237 2	N	108	9	22			
01	2170 N	2135	-0-	-35	-0-	2111 2	N	24	9	44			
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1879 2	N	78	9	115			
03	2356 N	1858	-0-	-498	-0-	1797 2	N	61	9	170			
04	2070 N	1685	-0-	-385	-0-	1635 2	N	50	9	215			
05	2170 N	1882	-0-	-288	-0-	1857 2	N	25	9	40			
-----													
DELONEY "A"		WELL #: 1		RRCID -> 136261		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 10989 PERF. 7544 - 7557					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-			
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/22/2012 - P&A 12-22-2012													

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
LEE "F"		WELL #: 1		RRCID -> 138182		COMPL. DATE 10/08/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7362 - 7397			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	838 N	838	-0-	-0-	-0-	830	2	8 9	N	7	167
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	687	2	37 9	N	34	201
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	643	2	23 9	N	21	41
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	832	2	13 9	N	12	53
04	738 N	738	-0-	-0-	-0-	730	2	8 9	N	7	60
05	744 N	501	-0-	-243	-0-	501	2		N	-0-	60
-----											
BLOUNT -A-		WELL #: 1		RRCID -> 155226		COMPL. DATE 06/02/1995		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7642 - 7790			
12	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2		Y	-0-	1
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		Y	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	6	2	1 9	Y	1	1
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				Y	-0-	-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-	-0-
*05	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	2		Y	-0-	-0-
-----											
DELONEY "B"		WELL #: 2		RRCID -> 161793		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7620 - 9194			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
01	31 N	17	-0-	-14	-0-	16	2	1 9	Y	1	1
02	T. A.	85	-0-	85	85	82	2	3 9	Y	3	4
03	T. A.	27	-0-	27	112	26	2	1 9	Y	1	1
04	145 X	33	-0-	-112	-0-	32	2	1 9	Y	1	2
*05	43 X	43	-0-	-0-	-0-	42	2	1 9	Y	1	2
-----											
DELONEY "B"		WELL #: 3		RRCID -> 177172		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7683 - 8000			
12	725 N	725	-0-	-0-	-0-	725	2		N	-0-	254
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	610	2	13 9	N	12	72
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	347	2	2 9	N	2	74
03	713 N	358	-0-	-355	-0-	358	2		N	-0-	74
04	600 N	211	-0-	-389	-0-	211	2		N	-0-	74
*05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-	74
-----											
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 179127		COMPL. DATE 08/18/2000		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8012 - 9854			
12	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5123	2	23 9	Y	21	36
01	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	5074	2	2 9	Y	2	32
02	4760 X	4337	-0-	-423	-0-	4298	2	39 9	Y	35	67
03	5270 X	4676	-0-	-594	-0-	4656	2	20 9	Y	18	28
04	5100 X	4424	-0-	-676	-0-	4400	2	24 9	Y	22	44
05	5146 X	4042	-0-	-1104	-0-	4016	2	26 9	Y	24	68
-----											
LEE "D"		WELL #: 2		RRCID -> 182451		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7712 - 9725			
12	2015 X	700	-0-	-1315	-0-	688	2	12 9	Y	11	13
01	1085 X	390	-0-	-695	-0-	387	2	3 9	Y	3	16
02	532 N	203	-0-	-329	-0-	201	2	2 9	Y	2	7
03	713 N	100	-0-	-613	-0-	99	2	1 9	Y	1	8
04	818 N	818	-0-	-0-	-0-	801	2	17 9	Y	15	18
05	217 N	135	-0-	-82	-0-	135	2		Y	-0-	5
-----											
BLOUNT A		WELL #: 3		RRCID -> 182465		COMPL. DATE 08/14/2001		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 7953 - 8165			
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	58	2	2 9	Y	2	2
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	37	2	1 9	Y	1	1
02	56 N	50	-0-	-6	-0-	48	2	2 9	Y	2	2
03	31 N	29	-0-	-2	-0-	28	2	1 9	Y	1	2
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	35	2	1 9	Y	1	1
05	62 N	19	-0-	-43	-0-	19	2		Y	-0-	-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183628	COMPL. DATE	05/10/2001	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	7900 - 9787		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	3906 X	2489	-0-	-1417	-0-	2448	2	41	9	Y	37	111	0	67
01	3906 X	2449	-0-	-1457	-0-	2442	2	7	9	Y	6	13	0	60
02	3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	2977	2	102	9	Y	93			153
03	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3511	2	55	9	Y	50	130	0	73
04	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	3979	2	85	9	Y	77	16	0	134
*05	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3848	2	97	9	Y	88			222
-----														
REEVES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	183845	COMPL. DATE	06/28/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	7887 - 9723		
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/31/2012 - P&A 12-31-2012														
-----														
BLOUNT A		WELL #:		2	RRCID ->	183898	COMPL. DATE	12/18/2000	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	7960 - 9896		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	612	-0-	612	-0-	598	2	14	9	Y	13			13
02	14B2 EXT	876	-0-	876	-0-	1488	2	20	9	Y	18	12	0	19
03	1665 X	177	-0-	-1488	-0-	171	2	6	9	Y	5	12	0	12
04	133 X	133	-0-	-0-	-0-	131	2	2	9	Y	2	10	0	4
05	837 N	63	-0-	-774	-0-	62	2	1	9	Y	1	2	0	3
-----														
BLOUNT A		WELL #:		4	RRCID ->	183899	COMPL. DATE	03/29/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	7638 - 9887		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/02/2013 - P&A 02-02-2013														
-----														
LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	184414	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8110 - 9891		
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	167	2	40	9	Y	36			105
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	151	2	12	9	Y	11	87	0	29
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	51	2	8	9	Y	7			36
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	205	2	32	9	Y	29	4	0	61
04	212 N	212	-0-	-0-	-0-	179	2	33	9	Y	30	5	0	86
05	62 N	43	-0-	-19	-0-	43	2			Y	-0-	75	0	11
-----														
JACKSON "E-1" GU		WELL #:		5	RRCID ->	186063	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	10034	PERF.	7940 - 9839		
12	31 N	26	-0-	-5	-0-	23	2	3	9	Y	3			9
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	9	2	2	9	Y	2			11
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	14	2	2	9	Y	2			13
03	31 N	20	-0-	-11	-0-	19	2	1	9	Y	1	12	0	2
04	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2			Y	-0-			2
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	2			Y	-0-			2
-----														
JACKSON "E-1" GU		WELL #:		4	RRCID ->	214394	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7426 - 8738		
12	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2558	2	20	9	Y	18			45
01	2480 X	1916	-0-	-564	-0-	1890	2	26	9	Y	24			69
02	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2276	2	29	9	Y	26			95
03	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2164	2	8	9	Y	7	86	0	16
04	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-			16
*05	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2465	2	88	9	Y	80			96



APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
REEVES GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217730		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7558 - 9842				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/04/2013 - P&A 01-04-2013												

JACKSON "E-1" GU		WELL #: 3		RRCID -> 218692		COMPL. DATE 02/06/2006		TOTAL DEPTH 10004 PERF. 7632 - 13955				
12	1209 N	563	-0-	-646	-0-	529	2	34	9	Y	31	67
01	1023 N	540	-0-	-483	-0-	527	2	13	9	Y	12	27
02	728 N	389	-0-	-339	-0-	383	2	6	9	Y	5	32
03	629 N	629	-0-	-0-	-0-	605	2	24	9	Y	22	52
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	840	2	8	9	Y	7	15
*05	568 N	568	-0-	-0-	-0-	548	2	20	9	Y	18	33

DELONEY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 219484		COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7496 - 9382				
12	3255 X	2372	-0-	-883	-0-	2291	2	81	9	N	74	197
01	2914 X	2599	-0-	-315	-0-	2527	2	72	9	N	65	64
02	2262 X	2262	-0-	-0-	-0-	2260	2	2	9	N	2	66
03	2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	2438	2	57	9	N	52	111
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2184	2	42	9	N	38	143
*05	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2416	2	78	9	N	71	214

APPLEBY S.W.D.		WELL #: 1		RRCID -> 220241		COMPL. DATE 08/23/2009		TOTAL DEPTH 6910 PERF. 4110 - 4160				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222546		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7602 - 9855				
12	4681 X	4595	-0-	-86	-0-	4551	2	44	9	N	40	140
01	4464 X	4452	-0-	-12	-0-	4452	2			N	-0-	140
02	4200 X	3937	-0-	-263	-0-	3937	2			N	-0-	140
03	4650 X	4203	-0-	-447	-0-	4199	2	4	9	N	4	144
04	4500 X	4093	-0-	-407	-0-	4086	2	7	9	N	6	150
05	4588 X	4068	-0-	-520	-0-	4014	2	54	9	N	49	199

DELONEY "B"		WELL #: 6		RRCID -> 226182		COMPL. DATE 12/26/2006		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8180 - 9782				
12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2160	2	33	9	Y	30	45
01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1775	2	42	9	Y	38	42
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1466	2	26	9	Y	24	66
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1002	2	30	9	Y	27	23
04	180 N	180	-0-	-0-	-0-	178	2	2	9	Y	2	22
*05	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-	9

ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 226185		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 7521 - 9756				
12	3348 X	269	-0-	-3079	-0-	267	2	2	9	Y	2	15
01	1581 X	174	-0-	-1407	-0-	171	2	3	9	Y	3	18
02	896 X	188	-0-	-708	-0-	186	2	2	9	Y	2	20
03	620 X	303	-0-	-317	-0-	300	2	3	9	Y	3	23
04	189 N	189	-0-	-0-	-0-	183	2	6	9	Y	5	14
05	217 N	201	-0-	-16	-0-	199	2	2	9	Y	2	6

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 JONES "A-1" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226300 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 7869 - 9598

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*11		2760 N	2228	-0-	-532	-0-	2224 2	4 9	Y	4			90
*12		2635 N	2398	-0-	-237	-0-	2373 2	25 9	Y	23			113
*01		2635 N	2417	-0-	-218	-0-	2413 2	4 9	Y	4	9 0		108
*02		2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	2666 2	4 9	Y	4			112
*03		2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2666 2	51 9	Y	46	12 0		146
*04		2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2452 2	23 9	Y	21	10 0		157
*05		2945 X	2746	-0-	-199	-0-	2723 2	23 9	Y	21	137 0		41

DELONEY "B" WELL #: 5 RRCID -> 227561 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 7626 - 10012

12		2139 X	1196	-0-	-943	-0-	1192 2	4 9	Y	4	7 0		9
01		2046 X	1171	-0-	-875	-0-	1162 2	9 9	Y	8	9 0		8
02		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1021 2	4 9	Y	4			12
03		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1228 2	10 9	Y	9	13 0		8
04		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1676 2	7 9	Y	6	1 0		13
*05		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1258 2	9 9	Y	8	8 0		13

LEE "F" WELL #: 3 RRCID -> 230947 COMPL. DATE 07/21/2007 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 7816 - 9694

12		4681 X	4437	-0-	-244	-0-	4306 2	131 9	N	119	190 0		39
01		4619 X	3764	-0-	-855	-0-	3757 2	7 9	N	6	13 0		32
02		4172 X	4018	-0-	-154	-0-	3996 2	22 9	N	20			52
03		4433 X	3974	-0-	-459	-0-	3911 2	63 9	N	57	15 0		94
04		4290 X	4030	-0-	-260	-0-	4024 2	6 9	N	5	12 0		87
05		4464 X	4031	-0-	-433	-0-	3995 2	36 9	N	33			120

LEE "D" WELL #: 3 RRCID -> 230952 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7674 - 9768

12		3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	2889 2	150 9	Y	136	125 0		148
01		3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3111 2	74 9	Y	67			215
02		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	2954 2	87 9	Y	79	146 0		148
03		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3446 2	96 9	Y	87			235
04		3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3012 2	154 9	Y	140	150 0		225
*05		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3146 2	155 9	Y	141	167 0		199

DELONEY "A" WELL #: 4 RRCID -> 231350 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7972 - 9784

12		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1367 2	79 9	N	72			217
01		1426 N	1224	-0-	-202	-0-	1216 2	8 9	N	7	184 0		40
02		1204 N	1109	-0-	-95	-0-	1072 2	37 9	N	34			74
03		1457 N	1369	-0-	-88	-0-	1324 2	45 9	N	41			115
04		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1258 2	6 9	N	5			120
*05		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1298 2	55 9	N	50			170

REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231814 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 7362 - 9118

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232774		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 7744 - 9700		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	2542 X	550	-0-	-1992	-0-	543	2	7	9	Y	6	42
01	2542 X	368	-0-	-2174	-0-	367	2	1	9	Y	1	39
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	350	2	9	9	Y	8	47
03	558 N	471	-0-	-87	-0-	456	2	15	9	Y	14	59
04	376 N	376	-0-	-0-	-0-	358	2	18	9	Y	16	73
05	403 N	239	-0-	-164	-0-	232	2	7	9	Y	6	79
-----												
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 232907		COMPL. DATE 11/27/2007		TOTAL DEPTH 9888		PERF. 9567 - 9800		
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1157	2	9	9	Y	8	27
01	1488 N	478	-0-	-1010	-0-	478	2			Y	-0-	25
02	1148 N	360	-0-	-788	-0-	356	2	4	9	Y	4	29
03	1178 N	337	-0-	-841	-0-	330	2	7	9	Y	6	34
04	546 N	546	-0-	-0-	-0-	524	2	22	9	Y	20	53
*05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	809	2	26	9	Y	24	77
-----												
DELONEY "A"		WELL #: 5		RRCID -> 233253		COMPL. DATE 11/21/2007		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 7426 - 9794		
12	3503 X	2106	-0-	-1397	-0-	2088	2	18	9	Y	16	28
01	3503 X	2356	-0-	-1147	-0-	2338	2	18	9	Y	16	23
02	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2109	2	22	9	Y	20	6
03	2108 X	2074	-0-	-34	-0-	2053	2	21	9	Y	19	22
04	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2320	2	29	9	Y	26	6
*05	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3258	2	43	9	Y	39	45
-----												
JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234084		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10001		PERF. 7568 - 9880		
12	713 X	157	-0-	-556	-0-	156	2	1	9	Y	1	14
*01	713 X	128	-0-	-585	-0-	128	2			Y	-0-	14
*02	168 N	79	-0-	-89	-0-	79	2			Y	-0-	14
*03	155 N	151	-0-	-4	-0-	149	2	2	9	Y	2	16
*04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116	2			Y	-0-	16
*05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	2
-----												
DELONEY "B"		WELL #: 8		RRCID -> 234552		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 7674 - 9960		
12	3627 X	3336	-0-	-291	-0-	3274	2	62	9	Y	56	106
01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	3727	2	110	9	Y	100	109
02	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4141	2	97	9	Y	88	197
03	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4288	2	156	9	Y	142	124
04	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4251	2	67	9	Y	61	167
*05	4979 X	4979	-0-	-0-	-0-	4852	2	127	9	Y	115	179
-----												
DELONEY "B"		WELL #: 7		RRCID -> 234680		COMPL. DATE 01/20/2008		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 7594 - 9970		
12	4309 X	3817	-0-	-492	-0-	3804	2	13	9	Y	12	25
01	4278 X	3297	-0-	-981	-0-	3279	2	18	9	Y	16	18
02	3724 X	2960	-0-	-764	-0-	2947	2	13	9	Y	12	30
03	4123 X	3281	-0-	-842	-0-	3260	2	21	9	Y	19	17
04	3990 X	2953	-0-	-1037	-0-	2940	2	13	9	Y	12	27
05	3813 X	2831	-0-	-982	-0-	2798	2	33	9	Y	30	40
-----												
LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235254		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 7489 - 9940		
12	5363 X	4641	-0-	-722	-0-	4615	2	26	9	Y	24	43
01	5239 X	4676	-0-	-563	-0-	4644	2	32	9	Y	29	49
02	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4076	2	25	9	Y	23	49
03	4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4523	2	21	9	Y	19	21
04	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	4161	2	89	9	Y	81	102
*05	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4137	2	162	9	Y	147	183

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
JONES "A-1" GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235266		COMPL. DATE 03/11/2008		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 7584 - 9704		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	683 N	683	-0-	-0-	-0-	676	2	7	9	Y	6	20
*01	496 N	117	-0-	-379	-0-	117	2			Y	-0-	20
*02	560 N	48	-0-	-512	-0-	48	2			Y	-0-	20
*03	620 N	60	-0-	-560	-0-	59	2	1	9	Y	1	21
*04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	163	2	1	9	Y	1	22
*05	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			Y	-0-	2
-----												
REEVES-HIBBARD		WELL #: 1		RRCID -> 235709		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 7300 - 9585		
12	4030 X	3707	-0-	-323	-0-	3606	2	101	9	N	92	112
01	4030 X	3544	-0-	-486	-0-	3522	2	22	9	N	20	126
02	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	3136	2	61	9	N	55	181
03	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3412	2	72	9	N	65	240
04	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3328	2	79	9	N	72	307
*05	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3377	2	28	9	N	25	153
-----												
JACKSON "E-1" GU		WELL #: 6		RRCID -> 236223		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 10075		PERF. 7600 - 9940		
12	5425 X	5205	-0-	-220	-0-	5059	2	146	9	Y	133	189
01	5270 X	4667	-0-	-603	-0-	4615	2	52	9	Y	47	88
02	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3781	2	28	9	Y	25	113
03	4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4152	2	63	9	Y	57	170
04	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	4641	2	15	9	Y	14	39
*05	4705 X	4705	-0-	-0-	-0-	4643	2	62	9	Y	56	95
-----												
REEVES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236412		COMPL. DATE 04/18/2008		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 7248 - 9670		
12	868 N	815	-0-	-53	-0-	815	2			Y	-0-	4
01	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			Y	-0-	4
02	788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	2			Y	-0-	1
03	806 N	746	-0-	-60	-0-	746	2			Y	-0-	1
04	780 N	758	-0-	-22	-0-	758	2			Y	-0-	1
05	868 N	749	-0-	-119	-0-	749	2			Y	-0-	1
-----												
LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 236415		COMPL. DATE 04/30/2008		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 7574 - 9836		
12	9858 X	8078	-0-	-1780	-0-	7998	2	80	9	Y	73	127
01	9548 X	7357	-0-	-2191	-0-	7265	2	92	9	Y	84	144
02	8344 X	6640	-0-	-1704	-0-	6566	2	74	9	Y	67	144
03	8091 X	4998	-0-	-3093	-0-	4955	2	43	9	Y	39	77
04	7830 X	5571	-0-	-2259	-0-	5535	2	36	9	Y	33	77
05	8091 X	4387	-0-	-3704	-0-	4351	2	36	9	Y	33	60
-----												
BLOUNT A		WELL #: 11		RRCID -> 236703		COMPL. DATE 05/30/2008		TOTAL DEPTH 10033		PERF. 7642 - 9801		
12	5146 X	4122	-0-	-1024	-0-	4061	2	61	9	Y	55	55
01	4960 X	3990	-0-	-970	-0-	3934	2	56	9	Y	51	60
02	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3497	2	45	9	Y	41	50
03	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3921	2	63	9	Y	57	73
04	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3710	2	44	9	Y	40	53
*05	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3848	2	89	9	Y	81	99
-----												
REEVES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 236735		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 9772		PERF. 7436 - 9482		
12	2263 N	1928	-0-	-335	-0-	1843	2	85	9	Y	77	184
01	2325 N	1802	-0-	-523	-0-	1755	2	47	9	Y	43	221
02	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1636	2	33	9	Y	30	70
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1861	2	67	9	Y	61	124
04	1740 N	1616	-0-	-124	-0-	1610	2	6	9	Y	5	123
*05	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1972	2	22	9	Y	20	143

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 237293		COMPL. DATE 06/29/2008			TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7528 - 9742			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	200 2	1 9	Y	1	20 0	5	
01	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		Y	-0-		5	
02	146 N	146	-0-	-0-	-0-	143 2	3 9	Y	3		8	
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 2		Y	-0-	6 0	2	
04	180 N	85	-0-	-95	-0-	84 2	1 9	Y	1		3	
05	155 N	141	-0-	-14	-0-	141 2		Y	-0-		3	
-----												
BLOUNT A		WELL #: 8		RRCID -> 237295		COMPL. DATE 06/23/2008			TOTAL DEPTH 10075 PERF. 7654 - 9900			
12	3069 X	2880	-0-	-189	-0-	2745 2	135 9	Y	123	119 0	102	
01	2666 X	2460	-0-	-206	-0-	2336 2	124 9	Y	113	83 0	132	
02	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2307 2	113 9	Y	103	115 0	120	
03	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2401 2	143 9	Y	130	80 0	170	
04	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2610 2	63 9	Y	57	140 0	87	
*05	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2468 2	63 9	Y	57	55 0	89	
-----												
DELONEY "B"		WELL #: 4		RRCID -> 237305		COMPL. DATE 09/08/2006			TOTAL DEPTH 11222 PERF. 7603 - 9948			
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254 2		Y	-0-		-0-	
01	372 N	127	-0-	-245	-0-	127 2		Y	-0-		-0-	
02	112 N	57	-0-	-55	-0-	57 2		Y	-0-		-0-	
03	248 N	71	-0-	-177	-0-	71 2		Y	-0-		-0-	
04	120 N	110	-0-	-10	-0-	110 2		Y	-0-		-0-	
*05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		Y	-0-		-0-	
-----												
ADAMS "A-1" GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 240976		COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 9963 PERF. 7390 - 9737			
12	4185 X	3387	-0-	-798	-0-	3365 2	22 9	Y	20	67 0	66	
01	4185 X	2808	-0-	-1377	-0-	2765 2	43 9	Y	39		105	
02	3752 X	3055	-0-	-697	-0-	3030 2	25 9	Y	23		128	
03	3534 X	2823	-0-	-711	-0-	2799 2	24 9	Y	22		150	
04	3270 X	3108	-0-	-162	-0-	3023 2	85 9	Y	77	91 0	136	
05	3379 X	2761	-0-	-618	-0-	2718 2	43 9	Y	39	98 0	77	
-----												
DELONEY "A"		WELL #: 6		RRCID -> 244243		COMPL. DATE 12/10/2008			TOTAL DEPTH 9894 PERF. 7440 - 9805			
12	11439 X	11028	-0-	-411	-0-	10865 2	163 9	Y	148	170 0	241	
01	11253 X	11027	-0-	-226	-0-	10881 2	146 9	Y	133	176 0	198	
02	9950 X	9950	-0-	-0-	-0-	9757 2	193 9	Y	175	337 0	36	
03	10882 X	10882	-0-	-0-	-0-	10721 2	161 9	Y	146		182	
04	10422 X	10422	-0-	-0-	-0-	10226 2	196 9	Y	178	325 0	35	
*05	10379 X	10379	-0-	-0-	-0-	10226 2	153 9	Y	139		174	
-----												
BLOUNT A		WELL #: 7		RRCID -> 244245		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 7654 - 9946			
12	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	3463 2	168 9	Y	153	152 0	128	
01	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3238 2	171 9	Y	155	104 0	179	
02	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2800 2	134 9	Y	122	155 0	146	
03	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	3462 2	202 9	Y	184	98 0	232	
04	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3163 2	75 9	Y	68	191 0	109	
*05	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	2982 2	117 9	Y	106	69 0	146	
-----												
LEE "E-1" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 244485		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 10090 PERF. 7662 - 9990			
12	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	6057 2	113 9	N	103	107 0	193	
01	5872 X	5872	-0-	-0-	-0-	5738 2	134 9	N	122	102 0	213	
02	5136 X	5136	-0-	-0-	-0-	5031 2	105 9	N	95	99 0	209	
03	5571 X	5571	-0-	-0-	-0-	5484 2	87 9	N	79	202 0	86	
04	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5279 2	34 9	N	31		117	
*05	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5663 2	29 9	N	26	75 0	68	

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
JACKSON "E-1" GU WELL #: 7 RRCID -> 244568 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 7720 - 10080

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2387 N	709	-0-	-1678	-0-	706	2	3	9	N	3		97
01		1860 N	550	-0-	-1310	-0-	548	2	2	9	N	2		99
02		868 N	478	-0-	-390	-0-	477	2	1	9	N	1		100
03		713 N	559	-0-	-154	-0-	559	2			N	-0-		100
04		540 N	539	-0-	-1	-0-	539	2			N	-0-		100
*05		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	2			N	-0-		100

WALLACE-RODGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245553 COMPL. DATE 12/29/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7530 - 9692

12		2852 X	868	-0-	-1984	-0-	856	2	12	9	N	11		75
01		2852 X	1197	-0-	-1655	-0-	1188	2	9	9	N	8	5 0	78
02		2576 X	923	-0-	-1653	-0-	870	2	53	9	N	48		126
03		2852 X	965	-0-	-1887	-0-	920	2	45	9	N	41	5 0	162
04		1170 X	975	-0-	-195	-0-	928	2	47	9	N	43	3 0	202
05		1209 X	676	-0-	-533	-0-	667	2	9	9	N	8	181 0	29

LEE "E-1" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245735 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 7712 - 9754

12		3875 X	3278	-0-	-597	-0-	3237	2	41	9	Y	37		134
01		3751 X	2937	-0-	-814	-0-	2924	2	13	9	Y	12	111 0	35
02		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2842	2	20	9	Y	18		53
03		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2859	2	23	9	Y	21	4 0	70
04		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3418	2	64	9	Y	58	3 0	125
*05		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3385	2	19	9	Y	17	110 0	32

ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 246200 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 7389 - 9782

12		2852 X	415	-0-	-2437	-0-	401	2	14	9	Y	13	86 0	71
01		2666 X	283	-0-	-2383	-0-	261	2	22	9	Y	20		91
02		308 N	177	-0-	-131	-0-	169	2	8	9	Y	7		98
03		429 N	429	-0-	-0-	-0-	410	2	19	9	Y	17		115
04		434 N	434	-0-	-0-	-0-	384	2	50	9	Y	45	70 0	90
05		186 N	98	-0-	-88	-0-	98	2			Y	-0-	65 0	25

BLOUNT A WELL #: 5 RRCID -> 246593 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 7657 - 9856

12		6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6580	2	50	9	Y	45	57 0	39
01		6510 X	6041	-0-	-469	-0-	5993	2	48	9	Y	44	32 0	51
02		6580 X	5391	-0-	-1189	-0-	5350	2	41	9	Y	37	45 0	43
03		6882 X	6214	-0-	-668	-0-	6158	2	56	9	Y	51	29 0	65
04		5850 X	5560	-0-	-290	-0-	5537	2	23	9	Y	21	54 0	32
05		6634 X	5777	-0-	-857	-0-	5734	2	43	9	Y	39	21 0	50

DELONEY "B" WELL #: 9 RRCID -> 247050 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 7568 - 9902

12		3689 X	2408	-0-	-1281	-0-	2371	2	37	9	Y	34	54 0	69
01		3255 X	1809	-0-	-1446	-0-	1766	2	43	9	Y	39	63 0	45
02		2044 X	1739	-0-	-305	-0-	1706	2	33	9	Y	30		75
03		2263 X	2144	-0-	-119	-0-	2081	2	63	9	Y	57	82 0	50
04		2190 X	2025	-0-	-165	-0-	1999	2	26	9	Y	24	7 0	67
05		2263 X	1937	-0-	-326	-0-	1902	2	35	9	Y	32	41 0	58

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES													
PATARA ANDOVER I LLC				643257																			
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #:		1	RRCID -> 087529	COMPL. DATE	03/06/1980	TOTAL DEPTH	11285	PERF.	8560	-	8652										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE									
12		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	94 1	952 2	Y	42	5	1		172									
							46 9																
01		775 N	748	-0-	-27	-0-	70 1	656 2	Y	20	9	1		183									
							22 9																
02		896 N	401	-0-	-495	-0-	38 1	351 2	Y	11	3	1		191									
							12 9																
03		992 N	581	-0-	-411	-0-	73 1	488 2	Y	18	7	1		202									
							20 9																
04		720 N	718	-0-	-2	-0-	91 1	587 2	Y	36	173	1		65									
							40 9																
*05		830 N	830	-0-	-0-	-0-	112 1	693 2	Y	23	12	1		76									
							25 9																
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 092963	COMPL. DATE	05/28/1997	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	7972	-	8411
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									
HART, MAX W. GU													WELL #:	1	RRCID -> 098086	COMPL. DATE	07/09/1999	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	7724	-	8344
12		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	134 1	1357 2	N	14				202									
							15 9																
01		1488 N	1477	-0-	-11	-0-	142 1	1332 2	N	3				205									
							3 9																
02		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	131 1	1214 2	N	12				217									
							13 9																
03		1519 N	1486	-0-	-33	-0-	192 1	1279 2	N	14				231									
							15 9																
04		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	201 1	1292 2	N	9				240									
							10 9																
05		1519 N	1478	-0-	-41	-0-	203 1	1261 2	N	13	2	1		251									
							14 9																
SANER, MARY R. GAS UNIT													WELL #:	1	RRCID -> 107288	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	10065	PERF.	7634	-	8218
12		868 N	688	-0-	-180	-0-	58 1	586 2	Y	40	21	1		126									
							44 9																
01		824 N	824	-0-	-0-	-0-	78 1	734 2	Y	11	25	1		112									
							12 9																
02		678 N	678	-0-	-0-	-0-	65 1	599 2	Y	13	4	1		121									
							14 9																
03		714 N	714	-0-	-0-	-0-	91 1	606 2	Y	15	12	1		124									
							17 9																
04		704 N	704	-0-	-0-	-0-	93 1	596 2	Y	14	4	1		134									
							15 9																
*05		720 N	720	-0-	-0-	-0-	97 1	603 2	Y	18	19	1		133									
							20 9																
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT													WELL #:	2	RRCID -> 164713	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	8870	PERF.	7684	-	8120
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-									

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
PATARA ANDOVER I LLC		//CONT.//		643257							
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	164715	COMPL. DATE	05/03/2000	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 7676 - 8294
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

NEWMAN, D.H. GAS UNIT #1		WELL #:		2	RRCID ->	165256	COMPL. DATE	07/02/2007	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 7620 - 7974
12	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2		N	-0-	80
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2		N	-0-	80
02	84 N	48	-0-	-36	-0-	46	2	2	9	N	82
03	100 N	100	-0-	-0-	-0-	99	2	1	9	N	83
04	90 N	74	-0-	-16	-0-	74	2			N	83
05	62 N	57	-0-	-5	-0-	57	2			N	83

MCFADDIN, R.B. "A"		WELL #:		2	RRCID ->	172028	COMPL. DATE	01/26/1999	TOTAL DEPTH	8865	PERF. 7676 - 7725
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	179116	COMPL. DATE	07/27/2000	TOTAL DEPTH	7940	PERF. 7764 - 7778
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	136	1	1380	2	N	49
01	1488 N	499	-0-	-989	-0-	47	1	440	2	N	52
02	1400 N	-0-	-0-	-1400	-0-	12	9				51
03	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-						51
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-						51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						51

SANER, MARY R. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	180102	COMPL. DATE	10/20/2000	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 8400 - 8696
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #:		1	RRCID ->	189362	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10258	PERF. 8274 - 9114
12	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	133	1	1346	2	N	80
01	1457 N	1016	-0-	-441	-0-	95	1	897	2	N	92
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	99	1	921	2	N	107
03	1519 N	442	-0-	-1077	-0-	55	1	368	2	N	115
04	990 N	399	-0-	-591	-0-	51	1	327	2	N	132
05	1147 N	729	-0-	-418	-0-	100	1	618	2	N	128



APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
PATARA ANDOVER I LLC		//CONT.// 643257											
HART, MAX W. GU		WELL #: 5		RRCID -> 203175		COMPL. DATE 07/01/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8183 - 8780				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1643 N	1616	-0-	-27	-0-	143	1	1450	2	N	21	6 1	102
01	1643 N	1460	-0-	-183	-0-	23	9	1308	2	N	12	14 1	100
02	1428 N	1260	-0-	-168	-0-	13	9	1127	2	N	10	7 1	103
03	1612 N	1401	-0-	-211	-0-	122	1	1181	2	N	39	17 1	125
04	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	11	9	1232	2	N	22	8 1	139
05	1395 N	813	-0-	-582	-0-	177	1	685	2	N	16	16 1	139
						43	9						
						192	1						
						24	9						
						110	1						
						18	9						
-----													
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 3		RRCID -> 203549		COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8080 - 8428				
12	1581 N	815	-0-	-766	-0-	71	1	726	2	N	16	4 1	175
01	1023 N	741	-0-	-282	-0-	18	9	647	2	N	23	7 1	191
02	840 N	612	-0-	-228	-0-	69	1	535	2	N	17	4 1	204
03	806 N	378	-0-	-428	-0-	25	9	322	2	N	7	9 1	202
04	720 N	361	-0-	-359	-0-	58	1	310	2	N	3	2 1	203
05	682 N	399	-0-	-283	-0-	19	9	318	2	N	27	176 1	54
						48	1						
						8	9						
						48	1						
						3	9						
						51	1						
						30	9						
-----													
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 204680		COMPL. DATE 09/08/2004			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7767 - 8676				
12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	18	1	182	2	N	1	1 1	56
01	191 N	191	-0-	-0-	-0-	1	9	171	2	N	2	2 1	56
02	168 N	166	-0-	-2	-0-	18	1	149	2	N	1	1 1	56
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	16	1	153	2	N	2	2 1	56
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	1	9	149	2	N	1	1 1	56
05	186 N	169	-0-	-17	-0-	23	1	144	2	N	2	2 1	56
						2	9						
						1	9						
						23	1						
						1	9						
						2	9						
-----													
HART, MAX W. GU		WELL #: 3		RRCID -> 206046		COMPL. DATE 02/10/2005			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8198 - 8340				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
PATARA ANDOVER I LLC		//CONT.// 643257									
HART, MAX JR.		WELL #: 6		RRCID -> 207568		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 8838 PERF. 7592 - 8534		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2046 N	1870	-0-	-176	-0-	165 1 31 9	1674 2	N	28	9 1	190
01	2015 N	1756	-0-	-259	-0-	167 1 20 9	1569 2	N	18	18 1	190
02	1792 N	1615	-0-	-177	-0-	156 1 13 9	1446 2	N	12	9 1	193
03	1860 N	1354	-0-	-506	-0-	175 1 11 9	1168 2	N	10	16 1	187
04	1710 N	1179	-0-	-531	-0-	158 1 9 9	1012 2	N	8	6 1	189
05	1798 N	1233	-0-	-565	-0-	169 1 12 9	1052 2	N	11	14 1	186
-----											
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 209537		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7670 - 8822		
12	4619 X	2586	-0-	-2033	-0-	229 1 33 9	2324 2	N	30	11 1	128
01	4619 X	1828	-0-	-2791	-0-	173 1 31 9	1624 2	N	28	19 1	137
02	2772 X	2073	-0-	-699	-0-	199 1 29 9	1845 2	N	26	11 1	152
03	3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	469 1 51 9	3122 2	N	46	38 1	160
04	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	468 1 45 9	3005 2	N	41	19 1	182
*05	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	527 1 57 9	3271 2	N	52	56 1	178
-----											
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 6		RRCID -> 209821		COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8224 - 8876		
12	682 N	549	-0-	-133	-0-	49 1 4 9	496 2	N	4	3 1	47
01	651 N	493	-0-	-158	-0-	47 1 4 9	442 2	N	4	5 1	46
02	532 N	404	-0-	-128	-0-	39 1 3 9	362 2	N	3	2 1	47
03	558 N	428	-0-	-130	-0-	56 1 2 9	370 2	N	2	4 1	45
04	480 N	395	-0-	-85	-0-	53 1 3 9	339 2	N	3	2 1	46
05	434 N	362	-0-	-72	-0-	50 1 3 9	309 2	N	3	4 1	45
-----											
HART, MAX JR.		WELL #: 8		RRCID -> 210361		COMPL. DATE 04/05/2005			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7951 - 8815		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257  
 HART, MAX W. GU WELL #: 9 RRCID -> 213033 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7738 - 8856

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3286 X	3022	-0-	-264	-0-	268	1	2721	2	N	30	16	198
						33	9						
01	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	317	1	2984	2	N	32	34	196
						35	9						
02	3164 X	2989	-0-	-175	-0-	289	1	2676	2	N	22	17	201
						24	9						
03	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	422	1	2809	2	N	54	37	218
						59	9						
04	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	437	1	2809	2	N	43	17	244
						47	9						
05	3348 X	3251	-0-	-97	-0-	445	1	2765	2	N	37	44	237
						41	9						

TEMPLE-ALLAR WELL #: 1 RRCID -> 214149 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7221 - 7260

12	31 N	21	-0-	-10	-0-	2	1	19	2	N	-0-	-0-	-0-
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-	-0-
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-	-0-
03	31 N	10	-0-	-21	-0-	1	1	9	2	N	-0-	-0-	-0-
04	10 N	7	-0-	-3	-0-	1	1	6	2	N	-0-	-0-	-0-
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	1	8	2	N	-0-	-0-	-0-

MCFADDIN, R.B. GU "B" WELL #: 5 RRCID -> 214464 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7716 - 8899

12	4247 X	4046	-0-	-201	-0-	360	1	3651	2	N	32	20	103
						35	9						
01	4123 X	4064	-0-	-59	-0-	387	1	3637	2	N	36	42	97
						40	9						
02	3780 X	3345	-0-	-435	-0-	323	1	2993	2	N	26	20	103
						29	9						
03	4185 X	3765	-0-	-420	-0-	483	1	3216	2	N	60	46	117
						66	9						
04	4050 X	4021	-0-	-29	-0-	532	1	3419	2	N	64	21	160
						70	9						
05	4061 X	3860	-0-	-201	-0-	529	1	3285	2	N	42	60	142
						46	9						

MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 214506 COMPL. DATE 10/24/2005 TOTAL DEPTH 9056 PERF. 7684 - 8946

12	310 N	299	-0-	-11	-0-	27	1	270	2	N	2	1	43
						2	9						
01	310 N	295	-0-	-15	-0-	28	1	264	2	N	3	3	43
						3	9						
02	280 N	251	-0-	-29	-0-	24	1	226	2	N	1	1	43
						1	9						
03	310 N	239	-0-	-71	-0-	31	1	206	2	N	2	3	42
						2	9						
04	300 N	263	-0-	-37	-0-	35	1	226	2	N	2	1	43
						2	9						
05	279 N	268	-0-	-11	-0-	37	1	229	2	N	2	3	42
						2	9						

-----														
APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)			//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
PATARA ANDOVER I LLC			//CONT.// 643257											
SANER, MARY R. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 214977			COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 8955 PERF. 8046 - 8848			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
12	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	271	1	2749	2	N	33	14	1	82
						36	9							
01	3002 N	3002	-0-	-0-	-0-	284	1	2675	2	N	39	30	1	91
						43	9							
02	2632 N	2335	-0-	-297	-0-	224	1	2077	2	N	31	14	1	108
						34	9							
03	2914 N	2493	-0-	-421	-0-	320	1	2131	2	N	38	32	1	114
						42	9							
04	2820 N	2633	-0-	-187	-0-	349	1	2241	2	N	39	14	1	139
						43	9							
*05	2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	377	1	2340	2	N	45	41	1	143
						50	9							
-----														
NEWMAN, D. H. GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 215762			COMPL. DATE 08/25/2005			TOTAL DEPTH 9316 PERF. 7880 - 9220			
*12	6169 X	6092	-0-	-77	-0-	542	1	5496	2	N	49	29	1	141
						54	9							
01	6169 X	6010	-0-	-159	-0-	572	1	5376	2	N	56	61	1	136
						62	9							
02	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	519	1	4799	2	N	45	31	1	150
						50	9							
*03	6036 X	6036	-0-	-0-	-0-	780	1	5189	2	N	61	80	1	131
						67	9							
*04	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	777	1	4992	2	N	62	31	1	162
						68	9							
*05	5959 X	5959	-0-	-0-	-0-	814	1	5058	2	N	79	102	1	139
						87	9							
-----														
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 216241			COMPL. DATE 09/22/2005			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7717 - 8788			
12	1550 N	1449	-0-	-101	-0-	127	1	1290	2	N	29	7	1	101
						32	9							
01	1550 N	1388	-0-	-162	-0-	130	1	1224	2	N	31	14	1	118
						34	9							
02	1372 N	1260	-0-	-112	-0-	120	1	1108	2	N	29	7	1	140
						32	9							
03	1457 N	1448	-0-	-9	-0-	184	1	1224	2	N	36	18	1	158
						40	9							
04	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	190	1	1219	2	N	48	8	1	198
						53	9							
*05	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	197	1	1223	2	N	65	203	1	60
						72	9							
-----														
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A			WELL #: 5		RRCID -> 217198			COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7987 - 8508			
12	1457 N	1425	-0-	-32	-0-	125	1	1269	2	N	28	7	1	97
						31	9							
01	1457 N	1433	-0-	-24	-0-	134	1	1264	2	N	32	14	1	115
						35	9							
02	1288 N	1269	-0-	-19	-0-	120	1	1115	2	N	31	7	1	139
						34	9							
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	185	1	1235	2	N	37	18	1	158
						41	9							
04	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	187	1	1201	2	N	38	7	1	189
						42	9							
*05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	197	1	1221	2	N	44	196	1	37
						48	9							

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.// 03311 580		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
PATARA ANDOVER I LLC		//CONT.// 643257													
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #: 10		RRCID -> 218519		COMPL. DATE 12/12/2005		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 8028 - 8840					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	881 N	881	-0-	-0-	-0-	78	1	795	2	N	7	4	1		71
01	890 N	890	-0-	-0-	-0-	84	1	788	2	N	16	9	1		78
02	819 N	819	-0-	-0-	-0-	76	1	702	2	N	37	5	1		110
03	942 N	942	-0-	-0-	-0-	117	1	778	2	N	43	12	1		141
04	898 N	898	-0-	-0-	-0-	118	1	760	2	N	18	5	1		154
*05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	124	1	772	2	N	28	16	1		166
-----															
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 218642		COMPL. DATE 01/10/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8073 - 9408					
12	2511 N	2321	-0-	-190	-0-	205	1	2083	2	N	30	11	1		118
01	2573 N	2047	-0-	-526	-0-	194	1	1823	2	N	27	22	1		123
02	2184 N	826	-0-	-1358	-0-	80	1	738	2	N	7	7	1		123
03	2325 N	1561	-0-	-764	-0-	202	1	1346	2	N	12	19	1		116
04	1980 N	776	-0-	-1204	-0-	104	1	666	2	N	5	4	1		117
05	930 N	791	-0-	-139	-0-	109	1	674	2	N	7	12	1		112
-----															
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 219557		COMPL. DATE 02/27/2006		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 8090 - 8998					
12	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	293	1	2978	2	N	70	15	1		184
01	3286 X	3160	-0-	-126	-0-	301	1	2829	2	N	27	32	1		179
02	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	285	1	2633	2	N	33	17	1		195
03	3162 X	3089	-0-	-73	-0-	397	1	2645	2	N	43	37	1		201
04	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	415	1	2668	2	N	70	17	1		254
*05	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	432	1	2680	2	N	68	223	1		99
-----															
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 219588		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8172 - 8903					
12	792 N	792	-0-	-0-	-0-	70	1	707	2	N	14	4	1		184
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	87	1	815	2	N	15	9	1		190
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	78	1	721	2	N	9	5	1		194
03	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	127	1	848	2	N	45	192	1		47
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	130	1	835	2	N	12	5	1		54
*05	965 N	965	-0-	-0-	-0-	131	1	814	2	N	18	22	1		50



-----												
APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES	
PATARA ANDOVER I LLC		//CONT.//		643257								
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #:		9	RRCID ->	221800	COMPL. DATE	05/20/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8026 -	8966
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
12		1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	149 1	1516 2	N	44	8 1	189
							48 9					
01		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	159 1	1497 2	N	28	17 1	200
							31 9					
02		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	146 1	1349 2	N	18	9 1	209
							20 9					
03		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	218 1	1454 2	N	80	25 1	264
							88 9					
04		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	216 1	1386 2	N	30	9 1	285
							33 9					
05		1674 N	1651	-0-	-23	-0-	225 1	1398 2	N	25	34 1	276
							28 9					
-----												
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #:		8	RRCID ->	222137	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF. 8054 -	8952
-----												
12		1736 N	1444	-0-	-292	-0-	128 1	1302 2	N	13	7 1	236
							14 9					
01		1705 N	1363	-0-	-342	-0-	130 1	1220 2	N	12	14 1	234
							13 9					
02		1568 N	1209	-0-	-359	-0-	117 1	1081 2	N	10	7 1	237
							11 9					
03		1457 N	845	-0-	-612	-0-	109 1	727 2	N	8	14 1	231
							9 9					
04		1320 N	833	-0-	-487	-0-	110 1	709 2	N	13	4 1	240
							14 9					
05		1333 N	803	-0-	-530	-0-	110 1	684 2	N	8	13 1	235
							9 9					
-----												
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #:		4	RRCID ->	222425	COMPL. DATE	06/20/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8008 -	8764
-----												
12		496 N	454	-0-	-42	-0-	40 1	408 2	N	5	2 1	58
							6 9					
01		491 N	491	-0-	-0-	-0-	46 1	437 2	N	7	5 1	60
							8 9					
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	42 1	388 2	N	7	2 1	65
							8 9					
03		542 N	542	-0-	-0-	-0-	70 1	463 2	N	8	6 1	67
							9 9					
04		525 N	525	-0-	-0-	-0-	69 1	444 2	N	11	3 1	75
							12 9					
*05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	68 1	425 2	N	14	9 1	80
							15 9					
-----												
MCFADDIN, R.B. GAS UNIT "A"		WELL #:		8	RRCID ->	222448	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 8030 -	8794
-----												
12		899 N	824	-0-	-75	-0-	73 1	744 2	N	6	4 1	129
							7 9					
01		868 N	807	-0-	-61	-0-	77 1	722 2	N	7	8 1	128
							8 9					
02		784 N	741	-0-	-43	-0-	72 1	662 2	N	6	4 1	130
							7 9					
03		837 N	810	-0-	-27	-0-	105 1	697 2	N	7	10 1	127
							8 9					
04		780 N	737	-0-	-43	-0-	98 1	631 2	N	7	4 1	130
							8 9					
05		806 N	737	-0-	-69	-0-	101 1	627 2	N	8	11 1	127
							9 9					

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
PATARA ANDOVER I LLC		//CONT.//		643257										
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT A		WELL #:		6	RRCID ->	222583	COMPL. DATE	08/27/2006	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8010 -	9418	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	651 N	568	-0-	-83	-0-	50	1	512	2	N	5	3	1	164
01	620 N	534	-0-	-86	-0-	51	1	479	2	N	4	5	1	163
02	532 N	446	-0-	-86	-0-	43	1	400	2	N	3	3	1	163
03	558 N	487	-0-	-71	-0-	63	1	420	2	N	4	5	1	162
04	510 N	439	-0-	-71	-0-	59	1	377	2	N	3	2	1	163
05	496 N	428	-0-	-68	-0-	59	1	366	2	N	3	4	1	162
-----														
HART, MAX W. GU		WELL #:		10	RRCID ->	222585	COMPL. DATE	09/03/2006	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8023 -	8748	
12	2821 X	2433	-0-	-388	-0-	216	1	2191	2	N	24	12	1	211
01	2821 X	2075	-0-	-746	-0-	197	1	1854	2	N	22	23	1	210
02	2464 N	2122	-0-	-342	-0-	202	1	1866	2	N	49	11	1	248
03	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	341	1	2269	2	N	63	204	1	107
04	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	297	1	1911	2	N	22	12	1	117
*05	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	371	1	2306	2	N	64	38	1	143
-----														
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #:		7	RRCID ->	222591	COMPL. DATE	09/20/2006	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8048 -	8874	
12	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	316	1	3204	2	N	38	15	1	87
01	3100 N	3253	-0-	153	153	309	1	2910	2	N	31	34	1	84
02	2800 N	2850	-0-	50	203	276	1	2551	2	N	21	16	1	89
03	3129 X	2926	-0-	-203	-0-	375	1	2495	2	N	51	37	1	103
04	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	420	1	2695	2	N	69	17	1	155
*05	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	380	1	2357	2	N	32	37	1	150
-----														
LOWRY		WELL #:		1	RRCID ->	223596	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8046 -	9540	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



-----															
APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257															
BLOUNT, LOIS FOSTER GAS UNIT"A" WELL #: 7 RRCID -> 224506 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8126 - 8915															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		1674 N	1591	-0-	-83	-0-	140	1	1420	2	N	28	8	1	129
							31	9							
01		1674 N	1568	-0-	-106	-0-	148	1	1391	2	N	26	16	1	139
							29	9							
02		1512 N	1445	-0-	-67	-0-	138	1	1279	2	N	25	8	1	156
							28	9							
03		1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	209	1	1391	2	N	27	20	1	163
							30	9							
04		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	197	1	1263	2	N	66	189	1	40
							73	9							
05		1612 N	1598	-0-	-14	-0-	219	1	1357	2	N	20	25	1	35
							22	9							
-----															
MCFADDIN, ROSINE BLOUNT GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 225877 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8048 - 8916															
-----															
12		1705 N	835	-0-	-870	-0-	74	1	753	2	N	7	4	1	52
							8	9							
01		1395 N	797	-0-	-598	-0-	76	1	714	2	N	6	8	1	50
							7	9							
02		840 N	679	-0-	-161	-0-	66	1	607	2	N	5	4	1	51
							6	9							
03		837 N	752	-0-	-85	-0-	97	1	649	2	N	5	12	1	44
							6	9							
04		780 N	715	-0-	-65	-0-	95	1	613	2	N	6	4	1	46
							7	9							
05		744 N	691	-0-	-53	-0-	95	1	589	2	N	6	9	1	43
							7	9							
-----															
NEWMAN, D. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225880 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7946 - 8915															
-----															
12		5828 X	5464	-0-	-364	-0-	486	1	4934	2	N	40	25	1	223
							44	9							
01		5828 X	5148	-0-	-680	-0-	493	1	4636	2	N	17	32	1	208
							19	9							
02		4788 X	4708	-0-	-80	-0-	455	1	4213	2	N	36	20	1	224
							40	9							
03		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	718	1	4778	2	N	47	61	1	210
							52	9							
04		5244 X	5244	-0-	-0-	-0-	699	1	4489	2	N	51	28	1	233
							56	9							
*05		5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	756	1	4693	2	N	58	74	1	217
							64	9							
-----															
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225964 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 7999 - 8141															
-----															
12		1860 N	840	-0-	-1020	-0-	74	1	747	2	N	17	2	1	81
							19	9							
01		1116 N	183	-0-	-933	-0-	17	1	155	2	N	10	2	1	89
							11	9							
02		1092 N	168	-0-	-924	-0-	16	1	151	2	N	1	1	1	89
							1	9							
03		837 N	174	-0-	-663	-0-	23	1	150	2	N	1	5	1	85
							1	9							
04		180 N	170	-0-	-10	-0-	23	1	146	2	N	1	1	1	85
							1	9							
05		186 N	176	-0-	-10	-0-	24	1	151	2	N	1	3	1	83
							1	9							

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
PATARA ANDOVER I LLC		//CONT.//		643257									
HART, MAX JR.		WELL #:		13	RRCID ->	227469	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	9018	PERF.	7938 - 8526	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1829 N	1797	-0-	-32	-0-	159	1	1613	2	N	23	9 1	88
						25	9						
01	1860 N	1814	-0-	-46	-0-	172	1	1618	2	N	22	18 1	92
						24	9						
02	1624 N	1616	-0-	-8	-0-	155	1	1432	2	N	26	9 1	109
						29	9						
03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	235	1	1565	2	N	58	23 1	144
						64	9						
04	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	251	1	1610	2	N	33	10 1	167
						36	9						
*05	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	261	1	1618	2	N	22	29 1	160
						24	9						
-----													
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	229278	COMPL. DATE	06/10/2007	TOTAL DEPTH	9027	PERF.	8286 - 8923	
12	239 N	239	-0-	-0-	-0-	21	1	216	2	N	2	1 1	40
						2	9						
01	225 N	225	-0-	-0-	-0-	21	1	202	2	N	2	2 1	40
						2	9						
02	224 N	194	-0-	-30	-0-	19	1	174	2	N	1	1 1	40
						1	9						
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	29	1	195	2	N	2	3 1	39
						2	9						
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	32	1	204	2	N	1	1 1	39
						1	9						
*05	254 N	254	-0-	-0-	-0-	35	1	216	2	N	3	3 1	39
						3	9						
-----													
BLOUNT, E.A. III GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	229346	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	9250	PERF.	8206 - 9102	
12	496 N	418	-0-	-78	-0-	37	1	378	2	N	3	2 1	56
						3	9						
01	496 N	445	-0-	-51	-0-	42	1	399	2	N	4	4 1	56
						4	9						
02	448 N	428	-0-	-20	-0-	41	1	384	2	N	3	2 1	57
						3	9						
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-	63	1	419	2	N	5	6 1	56
						6	9						
04	458 N	458	-0-	-0-	-0-	61	1	390	2	N	6	2 1	60
						7	9						
*05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	67	1	416	2	N	9	11 1	58
						10	9						
-----													
HART, MAX JR.		WELL #:		14	RRCID ->	230975	COMPL. DATE	05/13/2007	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7936 - 8876	
12	789 N	789	-0-	-0-	-0-	70	1	711	2	N	7	4 1	180
						8	9						
01	786 N	786	-0-	-0-	-0-	75	1	703	2	N	7	8 1	179
						8	9						
02	728 N	690	-0-	-38	-0-	67	1	616	2	N	6	4 1	181
						7	9						
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	104	1	693	2	N	7	10 1	178
						8	9						
04	750 N	728	-0-	-22	-0-	97	1	622	2	N	8	4 1	182
						9	9						
05	775 N	644	-0-	-131	-0-	87	1	543	2	N	13	13 1	182
						14	9						

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS)		//CONT.//		03311 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
PATARA ANDOVER I LLC		//CONT.//		643257									
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 232691		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 11150	PERF. 6652 - 8165			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	400	-0-	-3	-0-	33	1	338	2	N	26	2	110
						29	9						
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	34	1	324	2	N	124	187	47
						136	9						
02	476 N	325	-0-	-151	-0-	31	1	291	2	N	3	2	48
						3	9						
03	403 N	386	-0-	-17	-0-	46	1	304	2	N	33	5	76
						36	9						
04	480 N	468	-0-	-12	-0-	42	1	269	2	N	143	184	35
						157	9						
05	372 N	341	-0-	-31	-0-	45	1	282	2	N	13	7	41
						14	9						
BLOUNT, E. A. III GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 232720		COMPL. DATE 10/01/2007		TOTAL DEPTH 8870	PERF. 6696 - 8120			
12	1209 N	1207	-0-	-2	-0-	107	1	1086	2	N	13	6	75
						14	9						
01	1209 N	1128	-0-	-81	-0-	107	1	1004	2	N	15	12	78
						17	9						
02	1120 N	1048	-0-	-72	-0-	101	1	935	2	N	11	6	83
						12	9						
03	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	160	1	1065	2	N	16	14	85
						18	9						
04	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	162	1	1042	2	N	16	6	95
						18	9						
*05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	171	1	1064	2	N	18	16	97
						20	9						
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #:		11	RRCID -> 233156		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 8835	PERF. 7990 - 8267			
12	1612 N	1466	-0-	-146	-0-	130	1	1324	2	N	11	7	170
						12	9						
01	1612 N	1426	-0-	-186	-0-	136	1	1277	2	N	12	14	168
						13	9						
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	134	1	1237	2	N	10	8	170
						11	9						
03	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	200	1	1331	2	N	12	18	164
						13	9						
04	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	199	1	1279	2	N	11	8	167
						12	9						
05	1519 N	816	-0-	-703	-0-	112	1	697	2	N	6	11	162
						7	9						
MCFADDIN, R.B. GU "B"		WELL #:		12	RRCID -> 233821		COMPL. DATE 07/09/2007		TOTAL DEPTH 8828	PERF. 8056 - 8912			
12	7440 X	7434	-0-	-6	-0-	658	1	6675	2	N	92	35	145
						101	9						
01	7440 X	7370	-0-	-70	-0-	700	1	6581	2	N	81	74	152
						89	9						
02	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	636	1	5886	2	N	73	38	187
						80	9						
03	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	959	1	6386	2	N	128	79	236
						141	9						
04	7107 X	7107	-0-	-0-	-0-	942	1	6051	2	N	104	220	120
						114	9						
*05	7500 X	7500	-0-	-0-	-0-	1022	1	6346	2	N	120	93	147
						132	9						

APPLEBY, N. (ROD-TP CONS) //CONT.// 03311 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257  
 HART, MAX JR. WELL #: 2 RRCID -> 237789 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7906 - 9954

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2914 X	844	-0-	-2070	-0-	75	1	762	2	N	6	4	170
01	1984 X	663	-0-	-1321	-0-	63	1	594	2	N	5	7	168
02	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	135	1	1246	2	N	13	6	175
03	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	302	1	2009	2	N	16	17	174
04	630 N	619	-0-	-11	-0-	83	1	532	2	N	4	3	175
05	1550 N	515	-0-	-1035	-0-	71	1	438	2	N	5	8	172

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 CRANFORD WELL #: 2 RRCID -> 265296 COMPL. DATE 07/19/2012 TOTAL DEPTH 8360 PERF. 7134 - 8000

12	103549 X	6465	-0-	-97084	-0-	6379	2	86	9	Y	78	84	67
01	8804 X	6300	-0-	-2504	-0-	6192	2	108	9	Y	98	82	83
02	7952 X	6744	-0-	-1208	-0-	6654	2	90	9	Y	82	82	83
03	8804 X	5718	-0-	-3086	-0-	5653	2	65	9	Y	59		142
04	8520 X	4336	-0-	-4184	-0-	4285	2	51	9	Y	46	139	49
05	8804 X	4971	-0-	-3833	-0-	4910	2	61	9	Y	55	35	69

CRANFORD WELL #: 3 RRCID -> 265298 COMPL. DATE 07/21/2012 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6956 - 7978

12	50096 X	41642	-0-	-8454	-0-	41349	2	293	9	Y	266	290	230
01	50096 X	39193	-0-	-10903	-0-	38838	2	355	9	Y	323	279	274
02	45248 X	32610	-0-	-12638	-0-	32378	2	232	9	Y	211	271	213
03	48112 X	36082	-0-	-12030	-0-	35863	2	219	9	Y	199		412
04	43020 X	35342	-0-	-7678	-0-	35121	2	221	9	Y	201	404	207
05	41633 X	35282	-0-	-6351	-0-	35054	2	228	9	Y	207	148	265

ATLANTA, S. (SMACKOVER) 04292 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS  
 COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420  
 GLASS, C. E. WELL #: 1 RRCID -> 109495 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 12056 PERF.10907 - 10950

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

BROWN, R. WELL #: 1 RRCID -> 173179 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10902 - 11072

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		49
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		49
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		49
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		49
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		49
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		49

-----														
AVINGER (JURASSIC)			04513 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CASS			
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406											
CONNER			WELL #: 2		RRCID -> 204920			COMPL. DATE 07/28/2004			TOTAL DEPTH 11842 PERF.11432 - 11484			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2			68
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	2			70
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	2	47 1		25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			50
-----														
EARLY			WELL #: 2		RRCID -> 213855			COMPL. DATE 02/10/2005			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11592 - 11600			
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	2			68
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	2			70
02	196 N	83	-0-	-113	-0-	81 2	2 9			N	2	47 1		25
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	8			50
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			50
-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528											
SEARCY GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 136227			COMPL. DATE 09/19/1990			TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9260 - 9880			
12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1918 3	9 9	Y		8	8 1			1
01	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1295 3	11 9	Y		10	9 1			2
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1093 3	10 9	Y		9	9 1			2
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1281 3	14 9	Y		13	13 1			2
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1303 3	12 9	Y		11	11 1			2
*05	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1241 3	11 9	Y		10	11 1			1
-----														
SEARCY GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 142709			COMPL. DATE 09/15/1992			TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9390 - 9900			
12	1519 N	1075	-0-	-444	-0-	1019 3	56 9	Y		51	49 1			9
01	1829 N	880	-0-	-949	-0-	806 3	74 9	Y		67	62 1			14
02	1148 N	748	-0-	-400	-0-	717 3	31 9	Y		28	36 1			6
03	1085 N	812	-0-	-273	-0-	812 3		Y		-0-	6 1			-0-
04	840 N	831	-0-	-9	-0-	831 3		Y		-0-				-0-
05	837 N	827	-0-	-10	-0-	827 3		Y		-0-				-0-
-----														
SEARCY GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 142862			COMPL. DATE 09/28/1992			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9350 - 9820			
12	1147 N	887	-0-	-260	-0-	887 3		Y		-0-				-0-
01	961 N	871	-0-	-90	-0-	871 3		Y		-0-				-0-
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839 3		Y		-0-				-0-
03	899 N	686	-0-	-213	-0-	686 3		Y		-0-				-0-
04	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		Y		-0-				-0-
05	930 N	841	-0-	-89	-0-	841 3		Y		-0-				-0-
-----														
SHIVERS GAS UNIT			WELL #: 1-T		RRCID -> 144905			COMPL. DATE 03/13/1993			TOTAL DEPTH 10084 PERF. 9626 - 9956			
12	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2677 3	20 9	Y		18	18 1			3
01	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2702 3	28 9	Y		25	23 1			5
02	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	2980 3	21 9	Y		19	20 1			4
03	2635 X	2434	-0-	-201	-0-	2403 3	31 9	Y		28	27 1			5
04	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2688 3	23 9	Y		21	22 1			4
*05	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2807 3	24 9	Y		22	24 1			2

-----												
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
SEARCY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147043 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9425 - 9815												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
12		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1713 3	8 9	Y	7	7 1	1
01		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1841 3	11 9	Y	10	9 1	2
02		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1645 3	15 9	Y	14	13 1	3
03		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2387 3	36 9	Y	33	30 1	6
04		2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2245 3	26 9	Y	24	26 1	4
*05		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2595 3	29 9	Y	26	27 1	3
-----												
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-T RRCID -> 149090 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8850 - 10010												
12		4123 X	3933	-0-	-190	-0-	3885 3	48 9	Y	44	43 1	8
01		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4124 3	65 9	Y	59	55 1	12
02		3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	3840 3	46 9	Y	42	45 1	9
03		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4393 3	55 9	Y	50	50 1	9
04		4167 X	4167	-0-	-0-	-0-	4125 3	42 9	Y	38	40 1	7
05		4123 X	3910	-0-	-213	-0-	3867 3	43 9	Y	39	42 1	4
-----												
SEARCY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152235 COMPL. DATE 09/29/1994 TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8772 - 9902												
12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		Y	-0-		-0-
01		386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 3		Y	-0-		-0-
02		364 N	341	-0-	-23	-0-	341 3		Y	-0-		-0-
03		403 N	378	-0-	-25	-0-	378 3		Y	-0-		-0-
04		360 N	352	-0-	-8	-0-	352 3		Y	-0-		-0-
05		372 N	368	-0-	-4	-0-	368 3		Y	-0-		-0-
-----												
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 156280 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 10006 - 10084												
12		2015 X	1386	-0-	-629	-0-	1382 3	4 9	Y	4	4 1	1
01		2015 X	1216	-0-	-799	-0-	1209 3	7 9	Y	6	6 1	1
02		1820 X	1063	-0-	-757	-0-	1057 3	6 9	Y	5	5 1	1
03		2015 X	1181	-0-	-834	-0-	1175 3	6 9	Y	5	5 1	1
04		1920 X	1104	-0-	-816	-0-	1100 3	4 9	Y	4	4 1	1
*05		2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2466 3	3 9	Y	3	4 1	-0-
-----												
SEARCY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168448 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8824 - 9930												
12		4495 X	3608	-0-	-887	-0-	3520 3	88 9	Y	80	76 1	15
01		4588 X	3762	-0-	-826	-0-	3650 3	112 9	Y	102	96 1	21
02		4144 X	3362	-0-	-782	-0-	3276 3	86 9	Y	78	83 1	16
03		4588 X	3909	-0-	-679	-0-	3801 3	108 9	Y	98	96 1	18
04		4440 X	3301	-0-	-1139	-0-	3222 3	79 9	Y	72	77 1	13
*05		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3761 3	85 9	Y	77	82 1	8
-----												
SEARCY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 176230 COMPL. DATE 11/16/1999 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 8664 - 9938												
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	39	38 1	7
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	52	48 1	11
02		764 N	764	-0-	-0-	-0-	695 3	69 9	Y	63	61 1	13
03		968 N	968	-0-	-0-	-0-	734 3	234 9	Y	213	188 1	38
04		752 N	752	-0-	-0-	-0-	578 3	174 9	Y	158	168 1	28
*05		624 N	624	-0-	-0-	-0-	438 3	186 9	Y	169	179 1	18
-----												
SHIVERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186578 COMPL. DATE 09/05/2001 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8794 - 9872												
12		2511 N	2126	-0-	-385	-0-	2084 3	42 9	Y	38	36 1	7
01		2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2559 3	54 9	Y	49	46 1	10
02		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2460 3	48 9	Y	44	45 1	9
03		2713 N	2713	-0-	-0-	-0-	2616 3	97 9	Y	88	81 1	16
04		2520 N	1951	-0-	-569	-0-	1881 3	70 9	Y	64	69 1	11
*05		2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	2719 3	77 9	Y	70	74 1	7

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 195261		COMPL. DATE 02/01/2003			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8954 - 10092			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	6262 X	6030	-0-	-232	-0-	5999 3	31 9	Y	28	27 1		5
01	6262 X	5958	-0-	-304	-0-	5917 3	41 9	Y	37	34 1		8
02	5600 X	5113	-0-	-487	-0-	5093 3	20 9	Y	18	22 1		4
03	6045 X	4810	-0-	-1235	-0-	4802 3	8 9	Y	7	10 1		1
04	5850 X	4868	-0-	-982	-0-	4861 3	7 9	Y	6	6 1		1
*05	6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6245 3	8 9	Y	7	7 1		1
-----												
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 232588		COMPL. DATE 08/13/2007			TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8824 - 9876			
12	9548 X	8733	-0-	-815	-0-	8680 3	53 9	Y	48	47 1		9
01	9548 X	8709	-0-	-839	-0-	8641 3	68 9	Y	62	58 1		13
02	8568 X	7852	-0-	-716	-0-	7794 3	58 9	Y	53	55 1		11
03	9238 X	8206	-0-	-1032	-0-	8122 3	84 9	Y	76	73 1		14
04	8730 X	7738	-0-	-992	-0-	7677 3	61 9	Y	55	59 1		10
*05	9685 X	9685	-0-	-0-	-0-	9619 3	66 9	Y	60	64 1		6
-----												
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 233694		COMPL. DATE 09/24/2007			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8758 - 9849			
12	7874 X	7647	-0-	-227	-0-	7605 3	42 9	Y	38	37 1		7
01	7874 X	7618	-0-	-256	-0-	7563 3	55 9	Y	50	47 1		10
02	7112 X	6717	-0-	-395	-0-	6686 3	31 9	Y	28	32 1		6
03	7812 X	7007	-0-	-805	-0-	6990 3	17 9	Y	15	18 1		3
04	7530 X	6064	-0-	-1466	-0-	6052 3	12 9	Y	11	12 1		2
05	7657 X	6369	-0-	-1288	-0-	6357 3	12 9	Y	11	12 1		1
-----												
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 238219		COMPL. DATE 04/18/2008			TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8702 - 9932			
12	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3270 3	134 9	Y	122	117 1		23
01	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3301 3	174 9	Y	158	148 1		33
02	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	3051 3	108 9	Y	98	110 1		21
03	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3155 3	91 9	Y	83	89 1		15
04	2850 X	2560	-0-	-290	-0-	2492 3	68 9	Y	62	66 1		11
05	2945 X	2814	-0-	-131	-0-	2741 3	73 9	Y	66	70 1		7
-----												
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 243218		COMPL. DATE 08/29/2008			TOTAL DEPTH 10133 PERF. 8807 - 9897			
12	6386 X	5616	-0-	-770	-0-	5606 3	10 9	Y	9	8 1		2
01	6231 X	5464	-0-	-767	-0-	5452 3	12 9	Y	11	11 1		2
02	5572 X	5003	-0-	-569	-0-	4991 3	12 9	Y	11	11 1		2
03	5859 X	5554	-0-	-305	-0-	5535 3	19 9	Y	17	16 1		3
04	5490 X	5063	-0-	-427	-0-	5050 3	13 9	Y	12	13 1		2
*05	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5735 3	14 9	Y	13	14 1		1
-----												
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 245673		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8924 - 10048			
12	4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4916 3	48 9	Y	44	43 1		8
01	4079 X	4079	-0-	-0-	-0-	4015 3	64 9	Y	58	54 1		12
02	3416 X	3371	-0-	-45	-0-	3308 3	63 9	Y	57	57 1		12
03	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4649 3	134 9	Y	122	112 1		22
04	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	4569 3	99 9	Y	90	96 1		16
*05	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4573 3	107 9	Y	97	103 1		10
-----												
SEARCY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 251167		COMPL. DATE 06/08/2009			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8871 - 9938			
12	4402 X	3509	-0-	-893	-0-	3477 3	32 9	Y	29	28 1		5
01	4402 X	3874	-0-	-528	-0-	3831 3	43 9	Y	39	36 1		8
02	3892 X	3500	-0-	-392	-0-	3475 3	25 9	Y	23	26 1		5
03	3906 X	3586	-0-	-320	-0-	3576 3	10 9	Y	9	12 1		2
04	3780 X	3356	-0-	-424	-0-	3349 3	7 9	Y	6	7 1		1
05	3875 X	3630	-0-	-245	-0-	3621 3	9 9	Y	8	8 1		1

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 SEARCY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 251562 COMPL. DATE 05/26/2009 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8976 - 9938

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
12	4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4209	3	4	9	Y	4	3	1
01	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4119	3	4	9	Y	4	4	1
02	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	4050	3	4	9	Y	4	4	1
03	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4545	3	6	9	Y	5	5	1
04	4560 X	4560	-0-	-0-	-0-	4556	3	4	9	Y	4	4	1
*05	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5116	3	3	9	Y	3	4	1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 251738 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8933 - 9822

12	11098 X	7864	-0-	-3234	-0-	7827	3	37	9	Y	34	33	1
01	11098 X	4971	-0-	-6127	-0-	4923	3	48	9	Y	44	41	1
02	9800 X	6272	-0-	-3528	-0-	6240	3	32	9	Y	29	32	1
03	10261 X	7240	-0-	-3021	-0-	7209	3	31	9	Y	28	29	1
04	9930 X	1470	-0-	-8460	-0-	1447	3	23	9	Y	21	22	1
05	7874 X	1905	-0-	-5969	-0-	1881	3	24	9	Y	22	24	1

SEARCY GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 256919 COMPL. DATE 06/05/2010 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8778 - 9838

12	9114 X	8990	-0-	-124	-0-	8863	3	127	9	Y	115	112	1
01	9114 X	8623	-0-	-491	-0-	8458	3	165	9	Y	150	140	1
02	9016 X	8218	-0-	-798	-0-	8109	3	109	9	Y	99	109	1
03	9858 X	8139	-0-	-1719	-0-	8029	3	110	9	Y	100	103	1
04	9540 X	8659	-0-	-881	-0-	8578	3	81	9	Y	74	79	1
05	9114 X	8443	-0-	-671	-0-	8356	3	87	9	Y	79	84	1

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327  
 GENECOV WELL #: 4 RRCID -> 205139 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9970 - 10188

12	1519 N	1445	-0-	-74	-0-	1313	2	132	9	Y	120	87	1
01	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1467	2	117	9	Y	106	178	1
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1362	2	113	9	Y	103	92	1
03	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1666	2	118	9	Y	107	86	1
04	2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2504	2	121	9	Y	110	88	1
*05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1625	2	111	9	Y	101	88	1

GENECOV WELL #: 3 RRCID -> 205205 COMPL. DATE 07/06/2004 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8942 - 10167

12	2883 X	564	-0-	-2319	-0-	508	2	56	9	Y	51	37	1
01	2883 X	582	-0-	-2301	-0-	531	2	51	9	Y	46	76	1
02	2604 X	891	-0-	-1713	-0-	843	2	48	9	Y	44	39	1
03	2542 X	1259	-0-	-1283	-0-	1209	2	50	9	Y	45	37	1
04	1680 X	126	-0-	-1554	-0-	74	2	52	9	Y	47	38	1
05	992 X	362	-0-	-630	-0-	315	2	47	9	Y	43	38	1

GENECOV WELL #: 5 RRCID -> 212966 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9902 - 10144

12	1023 N	938	-0-	-85	-0-	929	2	9	9	Y	8	6	1
01	1054 N	903	-0-	-151	-0-	895	2	8	9	Y	7	11	1
02	896 N	702	-0-	-194	-0-	694	2	8	9	Y	7	6	1
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	995	2	8	9	Y	7	6	1
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	957	2	8	9	Y	7	6	1
*05	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1007	2	7	9	Y	6	6	1



BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
BACHTELL OIL & GAS, LTD.		//CONT.//		042327										
GENECOV		WELL #:		6	RRCID ->	214784	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	10372	PERF.	9365 - 10195		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		885 N	885	-0-	-0-	876	2	9	9	Y	8	6	1	27
01		930 N	842	-0-	-88	834	2	8	9	Y	7	11	1	23
02		1338 N	1338	-0-	-0-	1330	2	8	9	Y	7	6	1	24
03		1561 N	1561	-0-	-0-	1553	2	8	9	Y	7	6	1	25
04		1301 N	1301	-0-	-0-	1293	2	8	9	Y	7	6	1	26
05		1488 N	960	-0-	-528	953	2	7	9	Y	6	6	1	26
-----														
GENECOV		WELL #:		7	RRCID ->	219563	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	10372	PERF.	8879 - 10170		
12		217 N	207	-0-	-10	204	2	3	9	Y	3	2	1	9
01		204 N	204	-0-	-0-	202	2	2	9	Y	2	4	1	7
02		168 N	156	-0-	-12	154	2	2	9	Y	2	2	1	7
03		217 N	188	-0-	-29	186	2	2	9	Y	2	2	1	7
04		210 N	192	-0-	-18	190	2	2	9	Y	2	2	1	7
*05		356 N	356	-0-	-0-	354	2	2	9	Y	2	2	1	7
-----														
RUDMAN-GENECOV SWD		WELL #:		1	RRCID ->	224579	COMPL. DATE	04/16/2006	TOTAL DEPTH	3750	PERF.	3298 - 3422		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	T.	A.	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
GENECOV		WELL #:		8	RRCID ->	229291	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	9186 - 10114		
12		2697 N	2697	-0-	-0-	2668	2	29	9	Y	26	19	1	24
01		2759 N	2678	-0-	-81	2653	2	25	9	Y	23	38	1	9
02		2240 N	2091	-0-	-149	2067	2	24	9	Y	22	20	1	11
03		2697 N	1864	-0-	-833	1839	2	25	9	Y	23	18	1	16
04		2580 N	2279	-0-	-301	2254	2	25	9	Y	23	19	1	20
*05		2356 N	2356	-0-	-0-	2332	2	24	9	Y	22	19	1	23
-----														
GENECOV		WELL #:		15	RRCID ->	229613	COMPL. DATE	04/04/2007	TOTAL DEPTH	10357	PERF.	9937 - 10169		
12		2263 N	2240	-0-	-23	2226	2	14	9	N	13	9	1	12
01		2325 N	2285	-0-	-40	2272	2	13	9	N	12	19	1	5
02		1988 N	1259	-0-	-729	1247	2	12	9	N	11	10	1	6
03		2232 N	1664	-0-	-568	1652	2	12	9	N	11	9	1	8
04		2220 N	1535	-0-	-685	1522	2	13	9	N	12	9	1	11
*05		1622 N	1622	-0-	-0-	1610	2	12	9	N	11	9	1	13
-----														
GENECOV		WELL #:		10	RRCID ->	246159	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9924 - 10138		
12		1473 N	1473	-0-	-0-	1464	2	9	9	N	8	6	1	32
01		1574 N	1574	-0-	-0-	1566	2	8	9	N	7	11	1	28
02		1316 N	1226	-0-	-90	1218	2	8	9	N	7	6	1	29
03		1550 N	1550	-0-	-0-	1542	2	8	9	N	7	6	1	30
04		1530 N	1368	-0-	-162	1360	2	8	9	N	7	6	1	31
05		1364 N	1257	-0-	-107	1250	2	7	9	N	6	6	1	31



-----

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157  
 JENKINS -A- WELL #: 4 RRCID -> 213398 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9865 - 10130

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	176	1	1516	2	N	34		98
						37	9						
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	172	1	1434	2	N	33		131
						36	9						
02	1428 N	1202	-0-	-226	-0-	154	1	1014	2	N	31		162
						34	9						
03	1736 N	1389	-0-	-347	-0-	182	1	1205	2	N	2		164
						2	9						
04	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	215	1	1936	2	N	-0-		164
05	1333 N	1209	-0-	-124	-0-	174	1	1022	2	N	12		176
						13	9						

-----

BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 222765 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9882 - 10134

12	2356 N	2241	-0-	-115	-0-	72	1	2152	2	N	15		75
						17	9						
01	2356 N	2152	-0-	-204	-0-	68	1	2082	2	N	2		77
						2	9						
02	2044 N	1644	-0-	-400	-0-	64	1	1580	2	N	-0-		77
03	2232 N	1931	-0-	-301	-0-	103	1	1821	2	N	6		83
						7	9						
04	2070 N	2025	-0-	-45	-0-	93	1	1906	2	N	24		107
						26	9						
*05	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	89	1	1796	2	N	6		113
						7	9						

-----

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224168 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9912 - 10169

12	4898 X	4423	-0-	-475	-0-	149	1	4246	2	N	25	183 1	36
						28	9						
01	4898 X	4508	-0-	-390	-0-	149	1	4347	2	N	11		47
						12	9						
02	4256 X	3063	-0-	-1193	-0-	125	1	2936	2	N	2		49
						2	9						
03	4712 X	4274	-0-	-438	-0-	238	1	4002	2	N	31		80
						34	9						
04	4500 X	3963	-0-	-537	-0-	192	1	3760	2	N	10		90
						11	9						
05	4495 X	4130	-0-	-365	-0-	202	1	3928	2	N	-0-		90

-----

JENKINS -A- WELL #: 5 RRCID -> 224446 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9824 - 10064

12	3968 X	3455	-0-	-513	-0-	111	1	3297	2	N	43	151 1	25
						47	9						
01	3875 X	3354	-0-	-521	-0-	107	1	3247	2	N	-0-		25
02	3276 X	2971	-0-	-305	-0-	116	1	2855	2	N	-0-		25
03	3565 X	3387	-0-	-178	-0-	181	1	3160	2	N	42		67
						46	9						
04	3360 X	3229	-0-	-131	-0-	150	1	3064	2	N	14		81
						15	9						
05	3441 X	3275	-0-	-166	-0-	154	1	3121	2	N	-0-		81

-----  
 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157  
 JENKINS -A- WELL #: 6 RRCID -> 224448 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9824 - 10146  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	159 1	1249 2	N	40	156 1		27
01	1488 N	1383	-0-	-105	-0-	44 9	1226 2	N	-0-			27
02	1344 N	1148	-0-	-196	-0-	157 1	1018 2	N	-0-			27
03	1457 N	1383	-0-	-74	-0-	130 1	1197 2	N	1			28
04	1350 N	839	-0-	-511	-0-	185 1	685 2	N	-0-			28
05	1271 N	933	-0-	-338	-0-	1 9	771 2	N	-0-			28

-----  
 JENKINS "A" WELL #: 7 RRCID -> 224451 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9874 - 10081  
 -----

12	1085 N	1018	-0-	-67	-0-	154 1	985 2	N	-0-			101
01	961 N	958	-0-	-3	-0-	44 9	927 2	N	-0-			101
02	868 N	862	-0-	-6	-0-	157 1	828 2	N	-0-			101
03	1023 N	958	-0-	-65	-0-	130 1	906 2	N	-0-			101
04	987 N	987	-0-	-0-	-0-	46 1	941 2	N	-0-			101
*05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	47 1	956 2	N	-0-			101

-----  
 HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224642 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9863 - 10118  
 -----

12	27 N	27	-0-	-0-	-0-	4 1	1 2	N	20	168 1		27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	22 9		N	-0-			27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			27

-----  
 HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224923 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8798 - 10132  
 -----

12	2945 N	2574	-0-	-371	-0-	204 1	2363 2	N	6			103
01	2883 N	2597	-0-	-286	-0-	7 9	2393 2	N	-0-			103
02	2464 N	2360	-0-	-104	-0-	204 1	2133 2	N	25			128
03	2573 N	2280	-0-	-293	-0-	199 1	2030 2	N	8			136
04	2520 N	2091	-0-	-429	-0-	28 9	1872 2	N	10			146
05	2604 N	2450	-0-	-154	-0-	241 1	2189 2	N	25			171

-----  
 MEEK-HAYNES WELL #: 4 RRCID -> 226101 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9886 - 10144  
 -----

12	2108 N	1320	-0-	-788	-0-	42 1	1247 2	N	28	140 1		27
01	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	31 9	1973 2	N	-0-			27
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	65 1	1646 2	N	8			35
03	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	67 1	1800 2	N	5			40
04	1980 N	1793	-0-	-187	-0-	9 9	1710 2	N	-0-			40
05	1922 N	1786	-0-	-136	-0-	103 1	1702 2	N	-0-			40

-----  
 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157  
 JENKINS "A" WELL #: 8 RRCID -> 227698 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9862 - 10114  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2635 N	2376	-0-	-259	-0-	77 1	2299 2	N	-0-			121
01	2542 N	2322	-0-	-220	-0-	73 1	2249 2	N	-0-			121
02	2240 N	2081	-0-	-159	-0-	80 1	1975 2	N	24			145
						26 9						
03	2387 N	2221	-0-	-166	-0-	119 1	2102 2	N	-0-			145
04	2250 N	2089	-0-	-161	-0-	97 1	1992 2	N	-0-			145
05	2294 N	2138	-0-	-156	-0-	99 1	2017 2	N	20			165
						22 9						

-----  
 MEEK-HAYNES WELL #: 5 RRCID -> 231465 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9878 - 10134  
 -----

12	2728 N	2558	-0-	-170	-0-	81 1	2405 2	N	65	186 1		50
						72 9						
01	2697 N	2496	-0-	-201	-0-	80 1	2412 2	N	4			54
						4 9						
02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	87 1	2154 2	N	10			64
						11 9						
03	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	138 1	2419 2	N	17			81
						19 9						
04	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	114 1	2348 2	N	-0-			81
*05	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	118 1	2393 2	N	-0-			81

-----  
 BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 233843 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9884 - 10140  
 -----

12	2325 N	2127	-0-	-198	-0-	69 1	2037 2	N	19			67
						21 9						
01	2201 N	2131	-0-	-70	-0-	68 1	2054 2	N	8			75
						9 9						
02	1932 N	1838	-0-	-94	-0-	72 1	1765 2	N	1			76
						1 9						
03	2139 N	2012	-0-	-127	-0-	108 1	1903 2	N	1			77
						1 9						
04	2070 N	1934	-0-	-136	-0-	90 1	1844 2	N	-0-			77
05	2046 N	1983	-0-	-63	-0-	92 1	1876 2	N	14			91
						15 9						

-----  
 BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 234133 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10130  
 -----

12	2139 N	2071	-0-	-68	-0-	66 1	1963 2	N	38			116
						42 9						
01	2077 N	1967	-0-	-110	-0-	62 1	1904 2	N	1			117
						1 9						
02	1848 N	1626	-0-	-222	-0-	63 1	1563 2	N	-0-			117
03	2077 N	1836	-0-	-241	-0-	97 1	1704 2	N	32			149
						35 9						
04	1890 N	1777	-0-	-113	-0-	82 1	1693 2	N	2			151
						2 9						
*05	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	83 1	1706 2	N	13			164
						14 9						

-----  
 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157  
 JENKINS "A" WELL #: 9 RRCID -> 234135 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9871 - 10136  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3317 X	2914	-0-	-403	-0-	95	1	2815	2	N	4			60
01	3317 X	2900	-0-	-417	-0-	4	9	2790	2	N	16			76
02	2828 X	2599	-0-	-229	-0-	92	1	2498	2	N	-0-			76
03	3038 X	2722	-0-	-316	-0-	18	9	2557	2	N	17			93
*04	2850 X	2619	-0-	-231	-0-	101	1	2489	2	N	8	1	8	100
05	2914 X	2782	-0-	-132	-0-	146	1	2641	2	N	11			111
						19	9							
						9	9							
						12	9							

-----  
 BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 234136 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9858 - 10122  
 -----

12	2573 N	2416	-0-	-157	-0-	75	1	2236	2	N	95			155
01	2449 N	2319	-0-	-130	-0-	105	9	2201	2	N	42	171	1	26
02	2128 N	2037	-0-	-91	-0-	72	1	1956	2	N	1			27
03	2418 N	2238	-0-	-180	-0-	46	9	2111	2	N	6			33
04	2250 N	2126	-0-	-124	-0-	80	1	2021	2	N	5			38
05	2263 N	2137	-0-	-126	-0-	1	9	2031	2	N	5			43
						120	1							
						7	9							
						99	1							
						6	9							
						100	1							
						6	9							

-----  
 MEEK-HAYNES WELL #: 7 RRCID -> 234139 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10156  
 -----

12	2170 N	2009	-0-	-161	-0-	63	1	1880	2	N	60	191	1	30
01	2108 N	1969	-0-	-139	-0-	66	9	1896	2	N	10			40
02	1820 N	1723	-0-	-97	-0-	62	1	1655	2	N	1			41
03	2015 N	1838	-0-	-177	-0-	11	9	1737	2	N	2			43
*04	1920 N	1771	-0-	-149	-0-	67	1	1675	2	N	13	1	8	55
05	1922 N	1850	-0-	-72	-0-	1	9	1753	2	N	10			65
						99	1							
						2	9							
						82	1							
						14	9							
						86	1							
						11	9							

-----  
 HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234142 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9870 - 10230  
 -----

12	3410 X	3118	-0-	-292	-0-	101	1	3017	2	N	-0-			44
01	3410 X	3168	-0-	-242	-0-	100	1	3060	2	N	7			51
02	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	8	9	2741	2	N	2			53
03	3131 X	3102	-0-	-29	-0-	111	1	2911	2	N	23			76
*04	3030 X	2990	-0-	-40	-0-	2	9	2845	2	N	6	1	8	81
05	3131 X	3087	-0-	-44	-0-	166	1	2924	2	N	18			99
						25	9							
						7	9							
						143	1							
						20	9							



-----

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BERRY OIL COMP. //CONT.// 068157  
 BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 7 RRCID -> 238294 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9862 - 10122

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3007 X	2708	-0-	-299	-0-	88	1	2620	2	N	-0-		74
01	3007 X	2657	-0-	-350	-0-	84	1	2573	2	N	-0-		74
02	2716 X	2031	-0-	-685	-0-	79	1	1952	2	N	-0-		74
03	2852 X	2359	-0-	-493	-0-	127	1	2221	2	N	10		84
						11	9						
04	2670 X	2132	-0-	-538	-0-	99	1	2033	2	N	-0-		84
*05	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	113	1	2283	2	N	15		99
						17	9						

-----

JENKINS "A" WELL #: 13 RRCID -> 239205 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10104

12	2263 N	2079	-0-	-184	-0-	68	1	2003	2	N	7		104
						8	9						
01	2139 N	2101	-0-	-38	-0-	68	1	2033	2	N	-0-		104
02	1904 N	1729	-0-	-175	-0-	67	1	1649	2	N	12		116
						13	9						
03	2077 N	1916	-0-	-161	-0-	103	1	1810	2	N	3		119
						3	9						
04	2040 N	1804	-0-	-236	-0-	84	1	1707	2	N	12		131
						13	9						
*05	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	91	1	1852	2	N	-0-		131

-----

MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240413 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF. 9882 - 10446

12	3627 X	3586	-0-	-41	-0-	116	1	3429	2	N	37	156 1	27
						41	9						
01	3534 X	3353	-0-	-181	-0-	108	1	3238	2	N	6		33
						7	9						
02	2996 X	2935	-0-	-61	-0-	115	1	2820	2	N	-0-		33
03	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	184	1	3210	2	N	15		48
						17	9						
04	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	151	1	3070	2	N	-0-		48
05	3317 X	3282	-0-	-35	-0-	154	1	3108	2	N	18		66
						20	9						

-----

HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242861 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 11905 PERF. 9809 - 10089

12	2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	87	1	2563	2	N	70	199 1	37
						77	9						
01	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	80	1	2420	2	N	13		50
						14	9						
02	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	96	1	2369	2	N	-0-		50
03	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	146	1	2548	2	N	14		64
						15	9						
04	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	108	1	2196	2	N	15		79
						17	9						
*05	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	136	1	2748	2	N	8		87
						9	9						



-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BERRY OIL COMP.			//CONT.// 068157												
JENKINS "A"			WELL #: 14		RRCID -> 243367			COMPL. DATE 09/13/2008			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9830 - 10116				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
12		2015 N	1994	-0-	-21	-0-	65	1	1929	2	N	-0-			43
01		2015 N	2006	-0-	-9	-0-	64	1	1942	2	N	-0-			43
02		1820 N	1794	-0-	-26	-0-	70	1	1724	2	N	-0-			43
03		1984 N	1983	-0-	-1	-0-	106	1	1863	2	N	13			56
							14	9							
*04		1950 N	1877	-0-	-73	-0-	88	1	1788	2	N	1	1	8	56
							1	9							
05		1984 N	1911	-0-	-73	-0-	90	1	1821	2	N	-0-			56
-----															
JENKINS "A"			WELL #: 17		RRCID -> 244502			COMPL. DATE 10/26/2008			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9888 - 10134				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			93
-----															
JENKINS "A"			WELL #: 18		RRCID -> 245155			COMPL. DATE 11/18/2008			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9858 - 10112				
12		1860 N	1690	-0-	-170	-0-	54	1	1613	2	N	21			68
							23	9							
01		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	56	1	1699	2	N	2			70
							2	9							
02		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	65	1	1574	2	N	3			73
							3	9							
03		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	97	1	1697	2	N	32			105
							35	9							
*04		1710 N	1583	-0-	-127	-0-	74	1	1508	2	N	1	1	8	105
							1	9							
05		1829 N	1366	-0-	-463	-0-	64	1	1300	2	N	2			107
							2	9							
-----															
JENKINS "A"			WELL #: 15		RRCID -> 248398			COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9856 - 10103				
12		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	65	1	1965	2	N	6	191	1	27
							7	9							
01		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	63	1	1936	2	N	-0-			27
02		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	73	1	1816	2	N	13			40
							14	9							
03		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	116	1	2037	2	N	12			52
							13	9							
*04		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	94	1	1924	2	N	6	1	8	57
							7	9							
*05		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	96	1	1966	2	N	-0-			57
-----															
BYRNE, HAZEL R.			GAS UNIT NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 248399			COMPL. DATE 02/18/2009			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9866 - 10123		
12		1953 N	1902	-0-	-51	-0-	62	1	1805	2	N	32			132
							35	9							
01		1798 N	1744	-0-	-54	-0-	56	1	1659	2	N	26			158
							29	9							
02		1652 N	1457	-0-	-195	-0-	57	1	1400	2	N	-0-			158
03		1891 N	1602	-0-	-289	-0-	88	1	1514	2	N	-0-			158
04		1680 N	1578	-0-	-102	-0-	74	1	1504	2	N	-0-			158
*05		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	77	1	1546	2	N	17			175
							19	9							

-----													
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BERRY OIL COMP.		//CONT.//		068157									
BYRNE, HAZEL R. GAS UNIT NO. 2		WELL #:		9	RRCID -> 248433			COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF. 9864 - 10140			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	85	1	2508	2	N	5		77
01	2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	81	1	2441	2	N	-0-		77
02	2268 X	2180	-0-	-88	-0-	85	1	2086	2	N	8		85
03	2511 N	2398	-0-	-113	-0-	129	1	2233	2	N	33		118
*04	2430 N	2241	-0-	-189	-0-	105	1	2135	2	N	1	1 8	118
05	2418 N	2223	-0-	-195	-0-	105	1	2118	2	N	-0-		118
-----													
HARRIS, DOYLE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 255129			COMPL. DATE 11/17/2009		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9860 - 10140			
12	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	87	1	2570	2	N	97		181
01	3007 X	2342	-0-	-665	-0-	107	9	2198	2	N	65	188 1	58
02	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	112	1	2754	2	N	9		67
03	3007 X	2108	-0-	-899	-0-	114	1	1994	2	N	-0-		67
*04	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	124	1	2544	2	N	2	1 8	68
05	3193 X	2631	-0-	-562	-0-	123	1	2497	2	N	10		78
-----													
MEEK-HAYNES		WELL #:		9A	RRCID -> 255348			COMPL. DATE 12/24/2009		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9902 - 10172			
12	3813 X	3022	-0-	-791	-0-	96	1	2867	2	N	54	195 1	50
01	3813 X	3354	-0-	-459	-0-	106	1	3248	2	N	-0-		50
02	3108 X	3026	-0-	-82	-0-	117	1	2890	2	N	17		67
03	3441 X	3271	-0-	-170	-0-	175	1	3082	2	N	13		80
*04	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	171	1	3545	2	N	1	1 8	80
*05	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	155	1	3187	2	N	16		96
-----													
BOWLES ENERGY, INC. DURAN, J.		WELL #:		1	RRCID -> 221734			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9316 - 10398			
12	28 N	28	-0-	-0-	-0-	2	1	26	2	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	N	-0-		-0-
03	31 N	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
-----													
BUFFCO PRODUCTION INC. CUNNINGHAM, W. A.		WELL #:		1	RRCID -> 058819			COMPL. DATE 05/21/1974		TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9215 - 9270			
12	589 N	225	-0-	-364	-0-	225	2			N	-0-		138
01	527 N	440	-0-	-87	-0-	370	2	70	9	N	64		202
02	504 N	73	-0-	-431	-0-	73	2			N	-0-		202
03	217 N	143	-0-	-74	-0-	143	2			N	-0-		202
04	420 N	262	-0-	-158	-0-	259	2	3	9	N	3		205
*05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			N	-0-		205

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
HARDY, D.B.		WELL #: 1		RRCID -> 076949		COMPL. DATE 05/01/1978		TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9218 - 9823								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
-----																
BROWN		WELL #: 1		RRCID -> 203785		COMPL. DATE 07/13/2004		TOTAL DEPTH 10468 PERF.10132 - 10321								
12	399 X	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-					27
01	186 X	186	-0-	-0-	-0-	186	2			Y	-0-					27
02	1120 X	156	-0-	-964	-0-	156	2			Y	-0-					27
03	1240 X	38	-0-	-1202	-0-	38	2			Y	-0-					27
04	1200 X	64	-0-	-1136	-0-	64	2			Y	-0-					27
05	403 X	10	-0-	-393	-0-	10	2			Y	-0-					27
-----																
WEAVER		WELL #: 1		RRCID -> 206893		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 10218 PERF. 8959 - 10052								
12	248 X	222	-0-	-26	-0-	222	2			N	-0-					200
01	462 X	462	-0-	-0-	-0-	461	2	1	9	N	1					201
02	224 X	179	-0-	-45	-0-	178	2	1	9	N	1					202
03	683 X	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-					202
04	450 X	266	-0-	-184	-0-	263	2	3	9	N	3					205
05	465 X	193	-0-	-272	-0-	193	2			N	-0-					205
-----																
BROWN		WELL #: 2		RRCID -> 231945		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10142 - 10330								
12	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2578	2			Y	-0-					150
01	2480 X	2357	-0-	-123	-0-	2353	2	4	9	Y	4	1	8			153
02	2296 X	2273	-0-	-23	-0-	2272	2	1	9	Y	1					154
03	2542 X	2413	-0-	-129	-0-	2348	2	65	9	Y	59	88	1	2	8	123
04	2460 X	2172	-0-	-288	-0-	2157	2	15	9	Y	14					137
05	2511 N	1714	-0-	-797	-0-	1713	2	1	9	Y	1					138
-----																
BROWN		WELL #: 3		RRCID -> 231948		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10124 - 10330								
12	465 N	143	-0-	-322	-0-	143	2			Y	-0-					150
01	403 N	222	-0-	-181	-0-	219	2	3	9	Y	3					153
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	Y	1					154
03	367 N	367	-0-	-0-	-0-	304	2	63	9	Y	57	88	1			123
04	411 N	411	-0-	-0-	-0-	396	2	15	9	Y	14					137
05	682 N	310	-0-	-372	-0-	309	2	1	9	Y	1					138
-----																
BROWN		WELL #: 4		RRCID -> 247524		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 10531 PERF.10140 - 10308								
12	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3825	2			Y	-0-					277
01	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3891	2	14	9	Y	13	110	1	3	8	177
02	3724 X	3456	-0-	-268	-0-	3403	2	53	9	Y	48	2	8			223
03	4123 X	3680	-0-	-443	-0-	3646	2	34	9	Y	31	2	8			252
04	3990 X	3500	-0-	-490	-0-	3493	2	7	9	Y	6	102	1			156
05	3906 X	2634	-0-	-1272	-0-	2632	2	2	9	Y	2					158
-----																
BROWN		WELL #: 5		RRCID -> 247526		COMPL. DATE 03/06/2009		TOTAL DEPTH 10459 PERF.10102 - 10279								
12	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	2			Y	-0-					184
01	3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3456	2	2	9	Y	2	73	1	2	8	111
02	3276 X	3257	-0-	-19	-0-	3231	2	26	9	Y	24	3	8			132
03	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3644	2	12	9	Y	11	2	8			141
04	3510 X	2801	-0-	-709	-0-	2767	2	34	9	Y	31	68	1			104
05	3596 X	2177	-0-	-1419	-0-	2176	2	1	9	Y	1					105

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CAMTERRA RESOURCES, INC.			129004								
CRAWFORD, B. W.		WELL #:	1	RRCID ->	224653	COMPL. DATE	11/21/2006	TOTAL DEPTH	10422	PERF. 9995 - 10162	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	4247 X	3833	-0-	-414	-0-	3802 2	31 9	N	28		142
01	4216 X	3752	-0-	-464	-0-	3719 2	33 9	N	30	152 1	20
02	3724 X	3337	-0-	-387	-0-	3315 2	22 9	N	20		40
03	4061 X	3658	-0-	-403	-0-	3634 2	24 9	N	22		62
04	3900 X	3390	-0-	-510	-0-	3377 2	13 9	N	12		74
05	3844 X	3471	-0-	-373	-0-	3454 2	17 9	N	15		89
CHEVRON U. S. A. INC.			148113								
HARRELL, JEANETTE		WELL #:	10H	RRCID ->	265845	COMPL. DATE	02/23/2011	TOTAL DEPTH	9501	PERF.10006 - 12275	
12	0 W	20927	-0-	20927	898997	20927 3		N	-0-		-0-
01	0 W	18989	-0-	18989	917986	18989 3		N	-0-		-0-
02	936247 X	18261	-0-	-917986	-0-	18261 3		N	-0-		-0-
03	22351 X	18000	-0-	-4351	-0-	18000 3		N	-0-		-0-
04	21630 X	18928	-0-	-2702	-0-	18928 3		N	-0-		-0-
05	20956 X	18849	-0-	-2107	-0-	18849 3		N	-0-		-0-
EDDY, EMMA UNIT		WELL #:	24H	RRCID ->	266832	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	9365	PERF. 9796 - 12618	
12	0 W	4698	-0-	4698	142164	4698 3		N	-0-		-0-
01	0 W	5061	-0-	5061	147225	5061 3		N	-0-		-0-
02	0 W	4509	-0-	4509	151734	4509 3		N	-0-		-0-
03	0 W	4967	-0-	4967	156701	4967 3		N	-0-		-0-
04	0 W	5019	-0-	5019	161720	5019 3		N	-0-		-0-
05	0 W	5059	-0-	5059	166779	5059 3		N	-0-		-0-
HARRELL, JEANETTE UNIT		WELL #:	8H	RRCID ->	267836	COMPL. DATE	06/24/2012	TOTAL DEPTH	9526	PERF. 9868 - 12025	
12	0 W	96964	-0-	96964	750330	96964 3		N	-0-		-0-
01	0 W	86485	-0-	86485	836815	86485 3		N	-0-		-0-
02	0 W	69714	-0-	69714	906529	69714 3		N	-0-		-0-
03	0 W	63728	-0-	63728	970257	63728 3		N	-0-		-0-
04	0 W	62080	-0-	62080	1032337	62080 3		N	-0-		-0-
*05	1091049 X	58712	-0-	-1032337	-0-	58712 3		N	-0-		-0-
HARRISON, VERA UNIT		WELL #:	19H	RRCID ->	268296	COMPL. DATE	05/18/2012	TOTAL DEPTH	9029	PERF. 9268 - 11600	
06	0	56339	-0-	56339	62763	56339 3		N	-0-		-0-
*07	120901 X	58138	-0-	-62763	-0-	58138 3		N	-0-		-0-
08	75826 X	52203	-0-	-23623	-0-	52203 3		N	-0-		-0-
09	73380 X	47333	-0-	-26047	-0-	47333 3		N	-0-		-0-
10	75826 X	43599	-0-	-32227	-0-	43599 3		N	-0-		-0-
11	73380 X	35595	-0-	-37785	-0-	35595 3		N	-0-		-0-
12	75826 X	36188	-0-	-39638	-0-	36188 3		N	-0-		-0-
01	75826 X	32417	-0-	-43409	-0-	32417 3		N	-0-		-0-
02	68488 X	27161	-0-	-41327	-0-	27161 3		N	-0-		-0-
03	75826 X	26370	-0-	-49456	-0-	26370 3		N	-0-		-0-
04	73380 X	26555	-0-	-46825	-0-	26555 3		N	-0-		-0-
05	75826 X	26060	-0-	-49766	-0-	26060 3		N	-0-		-0-
CHINN EXPLORATION COMPANY			149423								
WOOLWORTH GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	078684	COMPL. DATE	07/14/1978	TOTAL DEPTH	9970	PERF. 9127 - 9924	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		123

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423													
EDENS		WELL #: 3		RRCID -> 151182		COMPL. DATE 06/24/1994		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8913 - 9952							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
EDENS		WELL #: 7		RRCID -> 160823		COMPL. DATE 10/08/1996		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8775 - 10039							
12	992	N	881	-0-	-111	-0-	878	2	3	9	N	3	1	8	92
01	1178	N	1116	-0-	-62	-0-	1105	2	11	9	N	10	2	8	100
02	812	N	700	-0-	-112	-0-	700	2			N	-0-			100
03	868	N	577	-0-	-291	-0-	568	2	9	9	N	8	7	1	100
04	1080	N	971	-0-	-109	-0-	953	2	18	9	N	16	1	8	115
05	775	N	597	-0-	-178	-0-	596	2	1	9	N	1	1	8	115
-----															
EDENS		WELL #: 5		RRCID -> 161368		COMPL. DATE 12/14/1996		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8768 - 10011							
12	2328	N	2328	-0-	-0-	-0-	2315	2	13	9	N	12	2	8	119
01	2377	N	2377	-0-	-0-	-0-	2366	2	11	9	N	10	2	8	127
02	1928	N	1928	-0-	-0-	-0-	1922	2	6	9	N	5	2	8	130
03	2108	N	2033	-0-	-75	-0-	2032	2	1	9	N	1	1	8	130
04	2040	N	1886	-0-	-154	-0-	1882	2	4	9	N	4			134
05	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	2041	2	14	9	N	13	2	8	145
-----															
EDENS		WELL #: 8		RRCID -> 162501		COMPL. DATE 01/01/1997		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8778 - 10050							
12	2797	N	2797	-0-	-0-	-0-	2768	2	29	9	Y	26			118
01	2480	N	1997	-0-	-483	-0-	1973	2	24	9	Y	22			140
02	2579	N	2579	-0-	-0-	-0-	2557	2	22	9	Y	20	113	1	47
03	2781	N	2781	-0-	-0-	-0-	2746	2	35	9	Y	32			79
04	2925	N	2925	-0-	-0-	-0-	2900	2	25	9	Y	23			102
05	2604	N	2540	-0-	-64	-0-	2516	2	24	9	Y	22			124
-----															
BARNETT		WELL #: 1		RRCID -> 165827		COMPL. DATE 10/10/1997		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8912 - 9764							
12	1612	N	1374	-0-	-238	-0-	1367	3	7	9	N	6	6	0	-0-
01	1612	N	1316	-0-	-296	-0-	1310	3	6	9	N	5	5	0	-0-
02	1428	N	1157	-0-	-271	-0-	1151	3	6	9	N	5	5	0	-0-
03	1364	N	1293	-0-	-71	-0-	1287	3	6	9	N	5	5	0	-0-
04	1260	N	1201	-0-	-59	-0-	1195	3	6	9	N	5	5	0	-0-
*05	1389	N	1389	-0-	-0-	-0-	1382	3	7	9	N	6	6	0	-0-
-----															
METCALF "C"		WELL #: 4		RRCID -> 170034		COMPL. DATE 07/24/1998		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8745 - 9938							
12	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1010	2	20	9	N	18	18	0	-0-
01	1123	N	1123	-0-	-0-	-0-	1109	3	14	9	N	13	13	0	-0-
02	992	N	992	-0-	-0-	-0-	980	3	12	9	N	11	11	0	-0-
03	1023	N	908	-0-	-115	-0-	897	3	11	9	N	10	10	0	-0-
04	1080	N	788	-0-	-292	-0-	762	2	26	9	N	24	24	0	-0-
05	1085	N	954	-0-	-131	-0-	939	3	15	9	N	14	14	0	-0-
-----															
EDENS		WELL #: 9		RRCID -> 170046		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8790 - 10045							
12	1550	N	1490	-0-	-60	-0-	1475	2	15	9	Y	14			66
01	1550	N	1173	-0-	-377	-0-	1159	2	14	9	Y	13			79
02	1609	N	1609	-0-	-0-	-0-	1589	2	20	9	Y	18	71	1	26
03	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1582	2	21	9	Y	19			45
04	1334	N	1334	-0-	-0-	-0-	1320	2	14	9	Y	13			58
05	1550	N	1531	-0-	-19	-0-	1518	2	13	9	Y	12			70

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423									
EDENS		WELL #: 13		RRCID -> 181934		COMPL. DATE 02/03/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8780 - 10006	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2473 2	11 9 N	10	2 8		97
01	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2679 2	20 9 N	18	3 8		112
02	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2314 2	20 9 N	18	1 8		129
03	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2566 2	14 9 N	13	2 8		140
04	2400 N	2232	-0-	-168	-0-	2224 2	8 9 N	7			147
05	2480 N	1833	-0-	-647	-0-	1825 2	8 9 N	7	2 8		152
-----											
EDENS		WELL #: 12		RRCID -> 183179		COMPL. DATE 05/09/2001		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8782 - 10005	
12	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1551 2	24 9 N	22	2 8		144
01	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1994 2	14 9 N	13	2 8		155
02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1953 2	18 9 N	16	2 8		169
03	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1862 2	26 9 N	24	1 8		192
04	1230 N	1154	-0-	-76	-0-	1119 2	35 9 N	32			224
*05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1641 2	23 9 N	21	190 1	3 8	52
-----											
EDENS		WELL #: 11		RRCID -> 185096		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 8828 - 10094	
12	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2287 2	15 9 N	14	2 8		107
01	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2300 2	35 9 N	32	2 8		137
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2028 2	11 9 N	10			147
03	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2370 2	26 9 N	24	1 8		170
04	2250 N	2222	-0-	-28	-0-	2199 2	23 9 N	21	1 8		190
05	2263 N	2182	-0-	-81	-0-	2159 2	23 9 N	21	1 8		210
-----											
EDENS		WELL #: 14		RRCID -> 185097		COMPL. DATE 07/16/2001		TOTAL DEPTH 10330		PERF. 8870 - 9740	
12	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2127 2	20 9 N	18	5 8		70
01	1953 N	1951	-0-	-2	-0-	1928 2	23 9 N	21	4 8		87
02	1708 N	1433	-0-	-275	-0-	1419 2	14 9 N	13	3 8		97
03	1953 N	339	-0-	-1614	-0-	322 2	17 9 N	15	3 8		109
04	1890 N	82	-0-	-1808	-0-	80 2	2 9 N	2	2 8		109
05	1581 N	84	-0-	-1497	-0-	81 2	3 9 N	3	3 8		109
-----											
EDENS		WELL #: 15		RRCID -> 185575		COMPL. DATE 07/31/2001		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8875 - 9724	
12	1643 N	1636	-0-	-7	-0-	1633 2	3 9 N	3	1 8		122
01	1767 N	1634	-0-	-133	-0-	1602 2	32 9 N	29	1 8		150
02	1428 N	1299	-0-	-129	-0-	1299 2					150
03	1643 N	1411	-0-	-232	-0-	1377 2	34 9 N	31	1 8		180
04	1590 N	1555	-0-	-35	-0-	1549 2	6 9 N	5			185
*05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1506 2	7 9 N	6	1 8		190
-----											
EDENS		WELL #: 10		RRCID -> 234197		COMPL. DATE 12/20/2007		TOTAL DEPTH 10217		PERF. 8808 - 10077	
12	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3094 2	53 9 N	48	3 8		180
01	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	2994 2	79 9 N	72	5 8		247
02	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2751 2	46 9 N	42	188 1	2 8	99
03	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2806 2	54 9 N	49	33 1	3 8	112
04	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2621 2	18 9 N	16	1 8		127
*05	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2607 2	39 9 N	35	5 8		157
-----											
EDENS		WELL #: 19		RRCID -> 238535		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 8835 - 10071	
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	1476 2	15 9 N	14	1 8		90
01	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1519 2	22 9 N	20	5 8		105
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1290 2	18 9 N	16	1 8		120
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1436 2	30 9 N	27	17 1	1 8	129
04	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1488 2	17 9 N	15			144
*05	859 N	859	-0-	-0-	-0-	844 2	15 9 N	14	1 8		157

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423										
EDENS		WELL #: 20		RRCID -> 246978		COMPL. DATE 12/12/2009		TOTAL DEPTH 10211		PERF. 8776 - 10098		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		5363 X	3532	-0-	-1831	-0-	3499 2	33 9	N	30	4 8	200
01		5363 X	3419	-0-	-1944	-0-	3388 2	31 9	N	28	3 8	225
02		3276 X	3127	-0-	-149	-0-	3079 2	48 9	N	44	3 8	266
03		3627 X	3357	-0-	-270	-0-	3287 2	70 9	N	64	221 1	107
04		3420 X	3253	-0-	-167	-0-	3218 2	35 9	N	32	2 8	137
05		3534 X	3376	-0-	-158	-0-	3341 2	35 9	N	32	4 8	165
-----												
EDENS		WELL #: 16		RRCID -> 255105		COMPL. DATE 01/18/2010		TOTAL DEPTH 10210		PERF. 8820 - 9245		
12		4185 X	3733	-0-	-452	-0-	3693 2	40 9	N	36	2 8	169
01		4185 X	3680	-0-	-505	-0-	3644 2	36 9	N	33	2 8	200
02		3780 X	3384	-0-	-396	-0-	3334 2	50 9	N	45	3 8	242
03		4092 X	4025	-0-	-67	-0-	3968 2	57 9	N	52	183 1	109
04		3900 X	3142	-0-	-758	-0-	3091 2	51 9	N	46	1 8	154
05		3751 X	3580	-0-	-171	-0-	3555 2	25 9	N	23	2 8	175
-----												
MOON		WELL #: 1		RRCID -> 261991		COMPL. DATE 03/26/2011		TOTAL DEPTH 10342		PERF. 9882 - 10120		
12		6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6755 2	35 9	N	32	2 8	150
01		6228 X	6228	-0-	-0-	-0-	6200 2	28 9	N	25	1 8	174
02		6020 X	4841	-0-	-1179	-0-	4812 2	29 9	N	26		200
03		6789 X	4774	-0-	-2015	-0-	4763 2	11 9	N	10	177 1	33
04		6570 X	4449	-0-	-2121	-0-	4432 2	17 9	N	15		48
05		6789 X	3698	-0-	-3091	-0-	3687 2	11 9	N	10		58
-----												
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		RRCID -> 069498		COMPL. DATE 12/08/1976		TOTAL DEPTH 10091		PERF. 8822 - 9933		
DAVIS UNIT		WELL #: 1X										
12		1674 N	1500	-0-	-174	-0-	98 1	1224 2	Y	2		7
							176 3	2 9				
01		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	91 1	1217 2	Y	-0-		7
							161 3					
02		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	84 1	1100 2	Y	9		16
							146 3	10 9				
03		1395 N	1215	-0-	-180	-0-	302 1	790 2	Y	5	15 1	6
							117 3	6 9				
04		1350 N	1274	-0-	-76	-0-	77 1	1036 2	Y	4		10
							157 3	4 9				
*05		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	86 1	1267 2	Y	-0-		10
							177 3					
-----												
HARRIS, SUSAN GU NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 082683		COMPL. DATE 04/24/1979		TOTAL DEPTH 10275		PERF. 9975 - 10139		
12		1240 N	940	-0-	-300	-0-	30 1	730 2	N	7		52
							172 3	8 9				
01		1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	54 1	1302 2	N	6		58
							308 3	7 9				
02		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	57 1	1396 2	N	12		70
							312 3	13 9				
03		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	59 1	1437 2	N	8		78
							321 3	9 9				
04		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	54 1	1324 2	N	12		90
							297 3	13 9				
05		1984 N	1328	-0-	-656	-0-	43 1	1044 2	N	7		97
							233 3	8 9				

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 YARBOROUGH WELL #: 1 RRCID -> 104694 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8970 - 9110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	44	1	676	2	N	30			42
						270	3		33	9				
01	1054 N	932	-0-	-122	-0-	54	1	595	2	N	13			55
						269	3		14	9				
02	896 N	857	-0-	-39	-0-	33	1	567	2	N	10			65
						246	3		11	9				
03	992 N	966	-0-	-26	-0-	6	1	674	2	N	25			90
						258	3		28	9				
04	954 N	954	-0-	-0-	-0-	6	1	623	2	N	13			103
						311	3		14	9				
*05	974 N	974	-0-	-0-	-0-	62	1	733	2	N	17			120
						160	3		19	9				

DAVIS UNIT WELL #: 2X RRCID -> 136355 COMPL. DATE 09/21/1990 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8970 - 9960

12	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	158	1	1958	2	Y	-0-			-0-
						281	3							
01	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	146	1	1961	2	Y	-0-			-0-
						260	3							
02	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	124	1	1621	2	Y	-0-			-0-
						215	3							
03	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	621	1	1623	2	Y	-0-			-0-
						240	3							
04	2280 N	2148	-0-	-132	-0-	130	1	1752	2	Y	-0-			-0-
						266	3							
*05	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	127	1	1872	2	Y	-0-			-0-
						262	3							

DAVIS UNIT WELL #: 3X RRCID -> 138799 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9137 - 10124

12	589 N	435	-0-	-154	-0-	25	1	357	2	Y	-0-			-0-
						53	3							
01	527 N	429	-0-	-98	-0-	26	1	355	2	Y	-0-			-0-
						48	3							
02	387 N	387	-0-	-0-	-0-	22	1	321	2	Y	-0-			-0-
						44	3							
03	434 N	391	-0-	-43	-0-	17	1	326	2	Y	-0-			-0-
						48	3							
04	692 N	692	-0-	-0-	-0-	40	1	561	2	Y	-0-			-0-
						91	3							
*05	658 N	658	-0-	-0-	-0-	35	1	545	2	Y	-0-			-0-
						78	3							

DAVIS UNIT WELL #: 4X RRCID -> 167891 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9012 - 9950

12	2077 N	1521	-0-	-556	-0-	90	1	1248	2	Y	-0-	40	1	-0-
						183	3							
01	1736 N	1457	-0-	-279	-0-	88	1	1207	2	Y	-0-			-0-
						162	3							
02	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	154	1	2169	2	Y	-0-			-0-
						291	3							
03	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	114	1	2257	2	Y	-0-			-0-
						333	3							
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	104	1	1473	2	Y	-0-			-0-
						239	3							
05	2170 N	1984	-0-	-186	-0-	105	1	1642	2	Y	-0-			-0-
						237	3							



-----													
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA	
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040										
DAVIS UNIT			WELL #: 5X		RRCID -> 179212				COMPL. DATE 08/18/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9227 - 10122	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		2170 N	1292	-0-	-878	-0-	74 1	1013 2	Y	52	38 1		30
							148 3	57 9					
01		3100 N	3428	-0-	328	328	203 1	2784 2	Y	61			91
							374 3	67 9					
02		2800 N	3111	-0-	311	639	179 1	2541 2	Y	44	70 1		65
							343 3	48 9					
03		3100 N	2815	-0-	-285	354	116 1	2293 2	Y	62	71 1		56
							338 3	68 9					
04		2804 X	2450	-0-	-354	-0-	139 1	1951 2	Y	41	67 1		30
							315 3	45 9					
05		2294 X	2162	-0-	-132	-0-	111 1	1752 2	Y	42			72
							253 3	46 9					
-----													
DAVIS UNIT			WELL #: 6X		RRCID -> 179631				COMPL. DATE 10/11/2000			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8848 - 9435	
-----													
12		2914 X	2579	-0-	-335	-0-	152 1	2101 2	Y	17	15 1		10
							307 3	19 9					
01		2914 X	2758	-0-	-156	-0-	165 1	2266 2	Y	20			30
							305 3	22 9					
02		3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	183 1	2585 2	Y	14	23 1		21
							348 3	15 9					
03		3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	148 1	2936 2	Y	22	24 1		19
							434 3	24 9					
04		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	164 1	2312 2	Y	13	22 1		10
							374 3	14 9					
05		3472 X	3009	-0-	-463	-0-	158 1	2478 2	Y	14			24
							358 3	15 9					
-----													
HARRIS, SUSAN GU NO. 2			WELL #: 2		RRCID -> 203033				COMPL. DATE 05/25/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9878 - 10156	
-----													
12		2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	89 1	2146 2	N	10			78
							507 3	11 9					
01		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	87 1	2106 2	N	12			90
							497 3	13 9					
02		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	70 1	1692 2	N	8			98
							378 3	9 9					
03		2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	86 1	2087 2	N	14			112
							467 3	15 9					
04		1830 N	1669	-0-	-161	-0-	54 1	1314 2	N	6			118
							294 3	7 9					
*05		2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	76 1	1856 2	N	10			128
							416 3	11 9					
-----													
DAVIS UNIT			WELL #: 7X		RRCID -> 205176				COMPL. DATE 09/15/2004			TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8812 - 9980	
-----													
12		1395 N	1120	-0-	-275	-0-	72 1	904 2	Y	13			55
							130 3	14 9					
01		1395 N	943	-0-	-452	-0-	59 1	781 2	Y	-0-			55
							103 3						
02		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	152 1	2006 2	Y	76			131
							265 3	84 9					
03		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	712 1	1863 2	Y	39	122 1		48
							276 3	43 9					
04		2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	166 1	2235 2	Y	32			80
							339 3	35 9					
*05		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	155 1	2281 2	Y	5			85
							319 3	6 9					

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 LAYTON WELL #: 1 RRCID -> 209651 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9866 - 10113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	96	1	2314	2	N	11	154	1			29
						547	3	12	9							
01	3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	100	1	2416	2	N	8					37
						571	3	9	9							
02	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	87	1	2105	2	N	10					47
						471	3	11	9							
03	3100 N	3128	-0-	28	28	101	1	2459	2	N	16					63
						550	3	18	9							
04	2703 N	2675	-0-	-28	-0-	87	1	2103	2	N	14					77
						470	3	15	9							
*05	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	98	1	2375	2	N	8					85
						531	3	9	9							

DAVIS UNIT WELL #: 10X RRCID -> 216282 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 9002 - 12058

12	2976 X	2495	-0-	-481	-0-	146	1	2021	2	Y	30	37	1			17
						295	3	33	9							
01	2945 X	2469	-0-	-476	-0-	147	1	2012	2	Y	36					53
						270	3	40	9							
02	2352 X	2182	-0-	-170	-0-	126	1	1786	2	Y	26	41	1			38
						241	3	29	9							
03	2480 N	2193	-0-	-287	-0-	91	1	1796	2	Y	36	41	1			33
						266	3	40	9							
04	2400 N	1591	-0-	-809	-0-	90	1	1269	2	Y	23	39	1			17
						207	3	25	9							
05	2418 N	1449	-0-	-969	-0-	75	1	1176	2	Y	25					42
						170	3	28	9							

HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 219494 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9892 - 10126

12	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	102	1	2470	2	N	10					62
						583	3	11	9							
01	2697 X	2361	-0-	-336	-0-	76	1	1835	2	N	15					77
						433	3	17	9							
02	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	93	1	2262	2	N	5					82
						506	3	6	9							
03	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	88	1	2133	2	N	11					93
						477	3	12	9							
04	2610 X	2176	-0-	-434	-0-	70	1	1712	2	N	10					103
						383	3	11	9							
05	2697 X	2022	-0-	-675	-0-	65	1	1590	2	N	10					113
						356	3	11	9							

HARRISON, B. S. WELL #: 5 RRCID -> 219566 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9877 - 10110

12	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	74	1	1778	2	N	11					163
						420	3	12	9							
01	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	71	1	1709	2	N	22					185
						404	3	24	9							
02	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	61	1	1490	2	N	4	164	1			25
						333	3	4	9							
03	2077 N	2002	-0-	-75	-0-	65	1	1572	2	N	12					37
						352	3	13	9							
04	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	72	1	1746	2	N	13					50
						390	3	14	9							
*05	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	70	1	1709	2	N	8					58
						382	3	9	9							

-----													
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040										
HARRISON, B. S.			WELL #: 3		RRCID -> 220489			COMPL. DATE 04/12/2006			TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9846 - 10096		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	67 1	1101 2	N	5			37
							203 3	6 9					
01		1457 N	1349	-0-	-108	-0-	65 1	1082 2	N	3			40
							199 3	3 9					
02		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	79 1	1072 2	N	2			42
							195 3	2 9					
03		1364 N	482	-0-	-882	-0-	43 1	371 2	N	1			43
							67 3	1 9					
04		1320 N	925	-0-	-395	-0-	66 1	718 2	N	9			52
							131 3	10 9					
*05		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	122 1	1452 2	N	-0-			52
							311 3						
-----													
HARRISON, B. S.			WELL #: 4		RRCID -> 222009			COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9926 - 10123		
12		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	74 1	1782 2	N	10			120
							421 3	11 9					
01		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	76 1	1825 2	N	12			132
							431 3	13 9					
02		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	68 1	1666 2	N	15			147
							373 3	17 9					
03		2294 N	2060	-0-	-234	-0-	67 1	1624 2	N	5			152
							363 3	6 9					
04		2280 N	2078	-0-	-202	-0-	67 1	1634 2	N	10			162
							366 3	11 9					
*05		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	81 1	1977 2	N	15			177
							443 3	17 9					
-----													
HARRISON, B. S.			WELL #: 6		RRCID -> 222282			COMPL. DATE 08/06/2006			TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9871 - 10122		
12		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	81 1	1338 2	N	5			40
							247 3	6 9					
01		1922 N	1819	-0-	-103	-0-	86 1	1454 2	N	10			50
							268 3	11 9					
02		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	100 1	1333 2	N	5			55
							243 3	6 9					
03		1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	173 1	1484 2	N	7			62
							270 3	8 9					
04		1770 N	1558	-0-	-212	-0-	112 1	1217 2	N	6			68
							222 3	7 9					
05		1860 N	1587	-0-	-273	-0-	102 1	1218 2	N	5			73
							261 3	6 9					
-----													
HARRIS, SUSAN B. NO. 2			WELL #: 5		RRCID -> 222414			COMPL. DATE 08/22/2006			TOTAL DEPTH 10342 PERF. 9992 - 10205		
12		3038 X	3020	-0-	-18	-0-	98 1	2353 2	N	12	149 1		33
							556 3	13 9					
01		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	100 1	2408 2	N	19			52
							569 3	21 9					
02		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	95 1	2323 2	N	15			67
							520 3	17 9					
03		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	109 1	2662 2	N	13			80
							595 3	14 9					
04		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	102 1	2489 2	N	15			95
							557 3	17 9					
*05		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	105 1	2543 2	N	13			108
							568 3	14 9					

-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040											
DAVIS UNIT			WELL #: 13X		RRCID -> 222555			COMPL. DATE 07/28/2006			TOTAL DEPTH 10366 PERF.10070 - 10242			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	177	1	2445	2	N	13	161 1	27
							357	3	14	9				
01		2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	174	1	2392	2	N	30		57
							322	3	33	9				
02		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	147	1	2067	2	N	18		75
							277	3	20	9				
03		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	118	1	2324	2	N	23		98
							343	3	25	9				
04		2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	157	1	2216	2	N	27		125
							359	3	30	9				
*05		3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	161	1	2525	2	N	28		153
							365	3	31	9				
-----														
LAYTON			WELL #: 2		RRCID -> 222558			COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9932 - 10110			
-----														
12		2759 X	2533	-0-	-226	-0-	101	1	1961	2	N	7		107
							463	3	8	9				
01		2790 X	2062	-0-	-728	-0-	80	1	1598	2	N	6		113
							377	3	7	9				
02		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	109	1	2136	2	N	7		120
							478	3	8	9				
03		2542 N	2234	-0-	-308	-0-	302	1	1574	2	N	5		125
							352	3	6	9				
04		3000 N	3303	-0-	303	303	131	1	2585	2	N	8		133
							578	3	9	9				
*05		3100 N	3220	-0-	120	423	126	1	2521	2	N	9		142
							563	3	10	9				
-----														
HARRIS, SUSAN B. NO. 2			WELL #: 7		RRCID -> 225317			COMPL. DATE 01/27/2007			TOTAL DEPTH 10364 PERF.10082 - 10310			
-----														
12		620 N	382	-0-	-238	-0-	12	1	296	2	N	4		27
							70	3	4	9				
01		527 N	242	-0-	-285	-0-	8	1	187	2	N	3		30
							44	3	3	9				
02		532 N	203	-0-	-329	-0-	6	1	156	2	N	5		35
							35	3	6	9				
03		372 N	363	-0-	-9	-0-	12	1	282	2	N	5		40
							63	3	6	9				
04		240 N	226	-0-	-14	-0-	7	1	176	2	N	3		43
							40	3	3	9				
05		217 N	197	-0-	-20	-0-	6	1	154	2	N	2		45
							35	3	2	9				
-----														
LAYTON			WELL #: 4		RRCID -> 225716			COMPL. DATE 02/13/2007			TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9921 - 10101			
-----														
12		716 N	716	-0-	-0-	-0-	29	1	553	2	N	3		78
							131	3	3	9				
01		1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	59	1	1185	2	N	4		82
							280	3	4	9				
02		911 N	911	-0-	-0-	-0-	36	1	714	2	N	1		83
							160	3	1	9				
03		996 N	996	-0-	-0-	-0-	135	1	702	2	N	2		85
							157	3	2	9				
04		1470 N	899	-0-	-571	-0-	36	1	704	2	N	2		87
							157	3	2	9				
05		1023 N	674	-0-	-349	-0-	26	1	529	2	N	-0-		87
							119	3						

-----

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 HARRIS, SUSAN GU NO. 2 WELL #: 6 RRCID -> 226088 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10110 - 10162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2976 X	2636	-0-	-340	-0-	85	1	2050	2	N	15			128
						484	3		17	9				
01	2387 X	2186	-0-	-201	-0-	71	1	1699	2	N	14			142
						401	3		15	9				
02	2064 X	2064	-0-	-0-	-0-	67	1	1625	2	N	8			150
						363	3		9	9				
03	2635 X	2094	-0-	-541	-0-	68	1	1645	2	N	12			162
						368	3		13	9				
04	2130 N	2005	-0-	-125	-0-	65	1	1576	2	N	11			173
						352	3		12	9				
05	2294 N	2158	-0-	-136	-0-	70	1	1701	2	N	5	155	1	23
						381	3		6	9				

-----

HARRISON, B. S. WELL #: 8 RRCID -> 226094 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9911 - 10122

12	1922 N	1836	-0-	-86	-0-	89	1	1470	2	N	5			73
						271	3		6	9				
01	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	91	1	1537	2	N	12			85
						283	3		13	9				
02	1736 N	1652	-0-	-84	-0-	98	1	1305	2	N	10			95
						238	3		11	9				
03	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	174	1	1487	2	N	7			102
						271	3		8	9				
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	139	1	1508	2	N	6			108
						274	3		7	9				
*05	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	131	1	1563	2	N	7			115
						335	3		8	9				

-----

LAYTON WELL #: 6 RRCID -> 226563 COMPL. DATE 02/23/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9380 - 10128

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	2	1	37	2	N	4			72
						9	3		4	9				
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			72
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	6	1	35	2	N	3			75
						8	3		3	9				
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	N	3			78
						11	3		3	9				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			78

-----

DAVIS UNIT WELL #: 12X RRCID -> 227087 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10327 PERF. 9098 - 10183

12	3162 X	3007	-0-	-155	-0-	177	1	2448	2	N	22			157
						358	3		24	9				
01	2883 X	2525	-0-	-358	-0-	151	1	2075	2	N	18			175
						279	3		20	9				
02	2688 X	2251	-0-	-437	-0-	132	1	1860	2	N	8			183
						250	3		9	9				
03	3007 X	2856	-0-	-151	-0-	121	1	2382	2	N	2	157	1	28
						351	3		2	9				
04	2910 X	2764	-0-	-146	-0-	156	1	2194	2	N	54			82
						355	3		59	9				
*05	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	164	1	2577	2	N	18			100
						372	3		20	9				

-----  
 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 DAVIS UNIT WELL #: 11X RRCID -> 227225 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8944 - 10222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4526 X	4245	-0-	-281	-0-	250 1	3442 2	503 3	50 9	N	45			200
01	4836 X	4679	-0-	-157	-0-	281 1	3854 2	518 3	26 9	N	24	176 1		48
02	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	262 1	3689 2	495 3	32 9	N	29			77
03	4611 X	4611	-0-	-0-	-0-	193 1	3811 2	562 3	45 9	N	41			118
04	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	260 1	3669 2	594 3	35 9	N	32			150
*05	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	251 1	3933 2	568 3	31 9	N	28			178

-----  
 DAVIS UNIT WELL #: 9X RRCID -> 227589 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8936 - 10194

12	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	253 1	3490 2	510 3	28 9	N	25			135
01	4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	240 1	3298 2	444 3	59 9	N	54	179 1		10
02	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	204 1	2882 2	388 3	35 9	N	32			42
03	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	145 1	2868 2	423 3	42 9	N	38			80
04	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	193 1	2715 2	439 3	24 9	N	22			102
*05	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	197 1	3081 2	444 3	17 9	N	15			117

-----  
 DAVIS UNIT WELL #: 14X RRCID -> 227679 COMPL. DATE 02/13/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9016 - 10257

12	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	242 1	3332 2	487 3	22 9	N	20	181 1		28
01	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	234 1	3209 2	431 3	39 9	N	35			63
02	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	196 1	2760 2	371 3	26 9	N	24			87
03	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	152 1	3001 2	443 3	40 9	N	36			123
04	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	200 1	2828 2	458 3	65 9	N	59	148 1		34
*05	3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	202 1	3160 2	456 3	10 9	N	9			43

-----  
 HARRIS, SUSAN B. NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 228292 COMPL. DATE 04/15/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10026 - 10132

12	3007 X	2709	-0-	-298	-0-	88 1	2111 2	499 3	11 9	N	10			128
01	3007 X	2752	-0-	-255	-0-	89 1	2146 2	507 3	10 9	N	9			137
02	2688 X	2490	-0-	-198	-0-	81 1	1960 2	438 3	11 9	N	10			147
03	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	93 1	2273 2	508 3	9 9	N	8			155
04	3000 N	3090	-0-	90	90	100 1	2432 2	544 3	14 9	N	13			168
*05	3100 N	3145	-0-	45	135	102 1	2471 2	552 3	20 9	N	18	152 1		34

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040															
HARRISON, B. S.		WELL #: 9		RRCID -> 228399		COMPL. DATE 03/20/2007		TOTAL DEPTH 10309 PERF. 9894 - 10106									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE					
12	1922 N	1696	-0-	-226	-0-	83 1	1356 2	N	6			58					
						250 3	7 9										
01	1953 N	1841	-0-	-112	-0-	88 1	1472 2	N	9			67					
						271 3	10 9										
02	1736 N	1577	-0-	-159	-0-	93 1	1250 2	N	6			73					
						227 3	7 9										
03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	162 1	1390 2	N	10			83					
						253 3	11 9										
04	1770 N	1726	-0-	-44	-0-	124 1	1347 2	N	9			92					
						245 3	10 9										
*05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	114 1	1364 2	N	6			98					
						293 3	7 9										
LAYTON										WELL #: 7		RRCID -> 228574		COMPL. DATE 05/15/2007		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9973 - 10136	
12	775 N	607	-0-	-168	-0-	24 1	467 2	N	5			122					
						110 3	6 9										
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	63 1	1236 2	N	3			125					
						292 3	3 9										
02	881 N	881	-0-	-0-	-0-	34 1	691 2	N	2			127					
						154 3	2 9										
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	103 1	538 2	N	6			133					
						120 3	7 9										
04	1440 N	931	-0-	-509	-0-	37 1	729 2	N	2			135					
						163 3	2 9										
*05	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	80 1	1613 2	N	12			147					
						361 3	13 9										
DAVIS GAS UNIT										WELL #: 8X		RRCID -> 229025		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8837 - 10100	
12	4185 X	2181	-0-	-2004	-0-	127 1	1758 2	Y	35	49	1	20					
						257 3	39 9										
01	3193 X	2149	-0-	-1044	-0-	127 1	1744 2	Y	40			60					
						234 3	44 9										
02	2352 X	1918	-0-	-434	-0-	110 1	1565 2	Y	29	46	1	43					
						211 3	32 9										
03	2418 X	1910	-0-	-508	-0-	79 1	1557 2	Y	41	47	1	37					
						229 3	45 9										
04	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	136 1	1917 2	Y	27	44	1	20					
						310 3	30 9										
*05	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	117 1	1831 2	Y	27			47					
						264 3	30 9										
HARRISON, B. S.										WELL #: 7		RRCID -> 229117		COMPL. DATE 05/10/2007		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9852 - 10080	
12	1984 N	1799	-0-	-185	-0-	87 1	1443 2	N	3			43					
						266 3	3 9										
01	2046 N	1769	-0-	-277	-0-	84 1	1419 2	N	4			47					
						262 3	4 9										
02	1764 N	1540	-0-	-224	-0-	91 1	1225 2	N	1			48					
						223 3	1 9										
03	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	161 1	1381 2	N	5			53					
						252 3	6 9										
04	1710 N	1634	-0-	-76	-0-	118 1	1279 2	N	4			57					
						233 3	4 9										
05	1705 N	1686	-0-	-19	-0-	109 1	1294 2	N	5			62					
						277 3	6 9										





-----  
 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 HARRISON, B. S. WELL #: 10 RRCID -> 235707 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9899 - 10102  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2542 N	1558	-0-	-984	-0-	76	1	1250	2	N	2			80
						230	3		2	9				
01	2263 N	2044	-0-	-219	-0-	97	1	1636	2	N	8			88
						302	3		9	9				
02	2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	132	1	1778	2	N	14			102
						323	3		15	9				
03	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	245	1	2095	2	N	8			110
						382	3		9	9				
04	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	147	1	1594	2	N	10			120
						290	3		11	9				
05	2480 N	2031	-0-	-449	-0-	131	1	1560	2	N	5			125
						334	3		6	9				

-----  
 DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614  
 HEMBY, T.G. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 210988 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9232 - 10406  
 -----

12	434 N	152	-0-	-282	-0-	152	2			Y	-0-			5
01	372 N	294	-0-	-78	-0-	264	2	30	9	Y	27			32
02	378 N	378	-0-	-0-	-0-	361	2	17	9	Y	15	25	1	22
03	405 N	405	-0-	-0-	-0-	395	2	10	9	Y	9			31
04	338 N	338	-0-	-0-	-0-	336	2	2	9	Y	2	6	1	27
05	434 N	375	-0-	-59	-0-	371	2	4	9	Y	4	24	1	7

-----  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 YOUNG HEIRS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261375 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF.10560 - 15525  
 -----

12	61721 X	48853	-0-	-12868	-0-	48649	3	204	9	N	185	193	1	181
01	60016 X	48252	-0-	-11764	-0-	47976	3	276	9	N	251	183	1	249
02	50064 X	41072	-0-	-8992	-0-	40802	3	270	9	N	245	360	1	134
03	54033 X	44405	-0-	-9628	-0-	44155	3	250	9	N	227	185	1	176
04	49860 X	39933	-0-	-9927	-0-	39747	3	186	9	N	169	176	1	169
05	48856 X	42012	-0-	-6844	-0-	41752	3	260	9	N	236	186	1	219

-----  
 FOREST OIL CORPORATION 275740  
 WOOLWORTH WELL #: 1 RRCID -> 090290 COMPL. DATE 09/13/1980 TOTAL DEPTH 10188 PERF. 9270 - 9994  
 -----

12	93 N	63	-0-	-30	-0-	63	2			Y	-0-			34
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			Y	-0-			34
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			34
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			Y	-0-			34
04	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-			34
*05	93 N	73	-0-	-20	-0-	73	2			Y	-0-			34

-----  
 WOOLWORTH -B- WELL #: 2 RRCID -> 093134 COMPL. DATE 04/14/1981 TOTAL DEPTH 10112 PERF. 9775 - 9962  
 -----

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



-----																
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA			
GOODRICH PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		314909											
YOUNG HEIRS			WELL #:		1	RRCID -> 206672				COMPL. DATE 11/26/2004			TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9191 - 10367			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
-----																
12		1767 N	1521	-0-	-246	-0-	132	1	1377	2	Y	11	16 1	1 8 3		
01		1705 N	1620	-0-	-85	-0-	129	1	1476	2	Y	12	9 1	2 8 4		
02		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	131	1	1518	2	Y	5	2 8	7		
03		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	135	1	1510	2	Y	7	14 1	-0-		
04		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	136	1	1530	2	Y	7		7		
05		1829 N	1686	-0-	-143	-0-	137	1	1537	2	Y	7		14		
-----																
MARTIN-TUTTLE					WELL #:		2	RRCID -> 207310				COMPL. DATE 12/23/2004			TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9230 - 10319	
-----																
12		3844 X	3658	-0-	-186	-0-	320	1	3336	2	N	2		10		
01		3844 X	3135	-0-	-709	-0-	255	1	2872	2	N	7	1 8	16		
02		2732 X	2732	-0-	-0-	-0-	218	1	2464	2	N	45	52 1	1 8 8		
03		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	250	1	2850	2	N	1		9		
04		3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	253	1	2824	2	N	5		14		
*05		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	271	1	2956	2	N	9		23		
-----																
MCRAE GAS UNIT					WELL #:		1	RRCID -> 207685				COMPL. DATE 10/07/2008			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6904 - 10199	
-----																
12		4061 X	3988	-0-	-73	-0-	702	1	3227	2	Y	54	51 1	9 8 3		
01		4402 X	3692	-0-	-710	-0-	739	1	2917	2	Y	33	7 8	29		
02		3892 X	3382	-0-	-510	-0-	636	1	2724	2	Y	20	3 8	46		
03		4309 X	3279	-0-	-1030	-0-	708	1	2571	2	Y	-0-	46 1	-0-		
04		3930 X	3245	-0-	-685	-0-	711	1	2527	2	Y	6		6		
05		3999 X	3153	-0-	-846	-0-	627	1	2495	2	Y	28		34		
-----																
JACKSON-WYATT GAS UNIT					WELL #:		A 2	RRCID -> 207740				COMPL. DATE 10/21/2004			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9064 - 10135	
-----																
12		2697 N	2369	-0-	-328	-0-	161	1	2208	2	Y	-0-		-0-		
01		2449 N	2238	-0-	-211	-0-	142	1	2096	2	Y	-0-		-0-		
02		2296 N	1955	-0-	-341	-0-	120	1	1835	2	Y	-0-		-0-		
03		2356 N	2099	-0-	-257	-0-	128	1	1971	2	Y	-0-		-0-		
04		2160 N	2019	-0-	-141	-0-	126	1	1893	2	Y	-0-		-0-		
05		2170 N	2098	-0-	-72	-0-	135	1	1963	2	Y	-0-		-0-		

-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
GOODRICH PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 314909											
SWILEY, T. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 208378			COMPL. DATE 10/12/2004			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9337 - 9720			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		806 N	705	-0-	-101	-0-	48	1	656	2	Y	1		56
							1	9						
01		775 N	600	-0-	-175	-0-	44	1	555	2	Y	1	1 8	56
							1	9						
02		700 N	655	-0-	-45	-0-	47	1	607	2	Y	1	1 8	56
							1	9						
03		713 N	696	-0-	-17	-0-	56	1	640	2	Y	-0-		56
04		645 N	645	-0-	-0-	-0-	50	1	595	2	Y	-0-		56
05		713 N	604	-0-	-109	-0-	45	1	559	2	Y	-0-		56
-----														
MORGAN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 208436			COMPL. DATE 02/21/2005			TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9228 - 10462			
12		2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	157	1	2152	2	N	1	1 8	19
							1	9						
01		1459 X	1459	-0-	-0-	-0-	106	1	1352	2	N	1	1 8	19
							1	9						
02		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	86	1	1103	2	N	1	1 8	19
							1	9						
03		1178 N	1152	-0-	-26	-0-	92	1	1060	2	N	-0-		19
04		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	124	1	1465	2	N	-0-		19
*05		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	122	1	1506	2	N	-0-		19
-----														
JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #: B 2		RRCID -> 209166			COMPL. DATE 01/27/2005			TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9384 - 10440			
12		2790 X	2386	-0-	-404	-0-	578	1	1772	2	Y	33	32 1	16
							36	9						
01		2728 X	2367	-0-	-361	-0-	565	1	1758	2	Y	40	33 1	23
							44	9						
02		2324 X	2171	-0-	-153	-0-	510	1	1617	2	Y	40	42 1	21
							44	9						
03		2387 N	848	-0-	-1539	-0-	354	1	433	2	Y	55	52 1	24
							61	9						
04		2280 N	1752	-0-	-528	-0-	450	1	1240	2	Y	56	49 1	31
							62	9						
05		2418 N	1896	-0-	-522	-0-	545	1	1272	2	Y	72	75 1	28
							79	9						
-----														
ASHBY GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 209881			COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 10634			
12		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-		7
01		31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2			N	-0-		7
02		41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-		7
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-		7
04		35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-		7
*05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	45	2	14	9	N	13		20
-----														
JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #: A 3		RRCID -> 210023			COMPL. DATE 04/04/2005			TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9330 - 10546			
12		496 N	447	-0-	-49	-0-	30	1	417	2	Y	-0-		-0-
01		465 N	295	-0-	-170	-0-	19	1	276	2	Y	-0-		-0-
02		448 N	225	-0-	-223	-0-	14	1	211	2	Y	-0-		-0-
03		434 N	174	-0-	-260	-0-	11	1	163	2	Y	-0-		-0-
04		300 N	155	-0-	-145	-0-	10	1	145	2	Y	-0-		-0-
05		248 N	167	-0-	-81	-0-	11	1	156	2	Y	-0-		-0-

-----  
 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909  
 PRICER, J. GU WELL #: 1 RRCID -> 211402 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9196 - 10277  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 STRONG, C.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211409 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9395 - 10606  
 -----

12	1260	N	1260	-0-	-0-	-0-	89 1	1165 2	Y	5	1 8		17
							6 9						
01	1580	N	1580	-0-	-0-	-0-	114 1	1462 2	Y	4	4 8		17
							4 9						
02	1733	N	1733	-0-	-0-	-0-	110 1	1619 2	Y	4	4 8		17
							4 9						
03	1823	N	1823	-0-	-0-	-0-	108 1	1715 2	Y	-0-			17
04	1809	N	1809	-0-	-0-	-0-	130 1	1678 2	Y	1	1 8		17
							1 9						
*05	2544	N	2544	-0-	-0-	-0-	142 1	2402 2	Y	-0-			17

-----  
 JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: B 1 RRCID -> 211495 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9042 - 10210  
 -----

12	4014	X	4014	-0-	-0-	-0-	226 1	3774 2	Y	13	13 1		6
							14 9						
01	3348	X	3200	-0-	-148	-0-	167 1	3015 2	Y	16	13 1		9
							18 9						
02	2884	X	2500	-0-	-384	-0-	126 1	2356 2	Y	16	17 1		8
							18 9						
03	3214	X	3214	-0-	-0-	-0-	159 1	3027 2	Y	25	22 1		11
							28 9						
04	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	187 1	3527 2	Y	23	21 1		13
							25 9						
05	3193	X	2499	-0-	-694	-0-	129 1	2338 2	Y	29	31 1		11
							32 9						

-----  
 JACKSON-WYATT GAS UNIT WELL #: C 1 RRCID -> 211742 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9502 - 10582  
 -----

12	2666	X	1541	-0-	-1125	-0-	109 1	1423 2	Y	8	10 1		3
							9 9						
01	2697	X	144	-0-	-2553	-0-	9 1	132 2	Y	3	5 1		1
							3 9						
02	2268	N	146	-0-	-2122	-0-	10 1	136 2	Y	-0-	1 1		-0-
03	1550	N	244	-0-	-1306	-0-	16 1	228 2	Y	-0-			-0-
04	184	N	184	-0-	-0-	-0-	13 1	171 2	Y	-0-			-0-
*05	195	N	195	-0-	-0-	-0-	13 1	182 2	Y	-0-			-0-

-----  
 PRIOR, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 211871 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9351 - 10566  
 -----

12	62	N	53	-0-	-9	-0-	53 2		Y	-0-			24
01	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-			24
02	138	N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		Y	-0-			24
03	164	N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		Y	-0-			24
04	150	N	108	-0-	-42	-0-	108 2		Y	-0-			24
*05	175	N	175	-0-	-0-	-0-	160 2	15 9	Y	14			38

-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		314909										
JACKSON-WYATT GAS UNIT		WELL #:		C 2	RRCID ->	211873	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9291 - 10316		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	1457 N	917	-0-	-540	-0-	65	1	849	2	Y	3	3	1	2
01	1209 N	925	-0-	-284	-0-	60	1	864	2	Y	1	2	1	1
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	67	1	921	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	77	1	1099	2	Y	-0-			-0-
04	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	79	1	1049	2	Y	-0-			-0-
*05	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	90	1	1217	2	Y	-0-			-0-
-----														
STRONG, B.E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	212245	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	10645	PERF.	9209 - 10502		
-----														
12	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2			N	-0-			-0-
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2			N	-0-			-0-
02	628 N	628	-0-	-0-	-0-	628	2			N	-0-			-0-
03	833 N	833	-0-	-0-	-0-	833	2			N	-0-			-0-
04	193 N	193	-0-	-0-	-0-	193	2			N	-0-			-0-
05	682 N	208	-0-	-474	-0-	208	2			N	-0-			-0-
-----														
ADAMS, W.T.		WELL #:		1	RRCID ->	212247	COMPL. DATE	08/19/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10588 - 10876		
-----														
12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	202	1	949	2	Y	17	44	1	1 8 6
01	931 N	931	-0-	-0-	-0-	162	1	769	2	Y	-0-			6
02	952 N	822	-0-	-130	-0-	135	1	687	2	Y	-0-			6
03	1054 N	865	-0-	-189	-0-	162	1	703	2	Y	-0-			6
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	173	1	950	2	Y	-0-			6
*05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	187	1	776	2	Y	-0-			6
-----														
ANDREW GU		WELL #:		1	RRCID ->	212496	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	10562	PERF.	9089 - 10481		
-----														
12	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					Y	56	79	1	12
01	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	2			Y	-0-			12
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	243	2			Y	-0-			12
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			Y	-0-			12
04	600 N	322	-0-	-278	-0-	322	2			Y	-0-			12
05	279 N	84	-0-	-195	-0-	84	2			Y	-0-			12
-----														
STRONG, T. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	213133	COMPL. DATE	06/24/2005	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9296 - 10266		
-----														
12	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	243	1	3245	2	Y	25	3	8	33
01	2976 X	2661	-0-	-315	-0-	209	1	2446	2	Y	5	29	1	5 8 4
02	2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	200	1	2363	2	Y	2	2	8	4
03	2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	260	1	2551	2	Y	-0-			4
04	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	208	1	2298	2	Y	-0-			4
05	2201 X	1990	-0-	-211	-0-	185	1	1805	2	Y	-0-			4

-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909														
ROSS, LUTHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213846 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9130 - 10407														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1705 N	1437	-0-	-268	-0-	139 1	1285 2	Y	12	3 1	9 8		-0-
01		1736 N	1596	-0-	-140	-0-	155 1	1429 2	Y	11	11 8			-0-
02		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	146 1	1365 2	Y	6	5 8			1
03		1426 N	1394	-0-	-32	-0-	139 1	1255 2	Y	-0-				1
04		1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	155 1	1413 2	Y	-0-				1
*05		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	157 1	1657 2	Y	-0-				1
-----														
SMITH-YOUNG WELL #: 1 RRCID -> 213910 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9250 - 10525														
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	4	6 1			1
01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468 2		Y	-0-				1
02		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175 2		Y	-0-				1
03		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-				1
04		450 N	259	-0-	-191	-0-	259 2		Y	-0-				1
05		186 N	120	-0-	-66	-0-	120 2		Y	-0-				1
-----														
SMITH-YOUNG WELL #: 2 RRCID -> 213911 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11058 PERF. 9599 - 10971														
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	4	5 1			1
01		524 N	524	-0-	-0-	-0-	524 2		Y	-0-				1
02		236 N	236	-0-	-0-	-0-	236 2		Y	-0-				1
03		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 2		Y	-0-				1
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2		Y	-0-				1
*05		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151 2		Y	-0-				1
-----														
TUTTLE-FITZGERALD WELL #: 1 RRCID -> 213913 COMPL. DATE 08/07/2005 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9030 - 10374														
12		2139 N	1985	-0-	-154	-0-	171 1	1781 2	Y	30	63 1			11
01		2046 N	1984	-0-	-62	-0-	159 1	1790 2	Y	32	30 1			13
02		1820 N	1721	-0-	-99	-0-	139 1	1573 2	Y	8				21
03		1984 N	1818	-0-	-166	-0-	145 1	1649 2	Y	22	42 1			1
04		1920 N	1852	-0-	-68	-0-	151 1	1679 2	Y	20				21
*05		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	158 1	1722 2	Y	20				41
-----														
THOMAS GU WELL #: 1 RRCID -> 214484 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9500 - 10594														
12		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	77 1	1055 2	N	1	1 8			13
01		977 N	977	-0-	-0-	-0-	71 1	905 2	N	1	1 8			13
02		869 N	869	-0-	-0-	-0-	63 1	805 2	N	1	1 8			13
03		837 N	752	-0-	-85	-0-	60 1	692 2	N	-0-				13
04		810 N	772	-0-	-38	-0-	60 1	712 2	N	-0-				13
*05		873 N	873	-0-	-0-	-0-	66 1	807 2	N	-0-				13

-----																	
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
GOODRICH PETROLEUM COMPANY			//CONT.//	314909													
ROSS, D. GU			WELL #:	1	RRCID ->	214485	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9444 - 10409					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			2
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	2	2	8			2
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			2
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
-----																	
MENEFEES, THEO.			WELL #:	1	RRCID ->	214491	COMPL. DATE	08/16/2005	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	9154 - 10296					
12		2542 X	2091	-0-	-451	-0-	398	1	1692	2	N	1	1	8			8
								1									
01		2542 X	2253	-0-	-289	-0-	428	1	1824	2	N	1	1	8			8
								1									
02		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	398	1	1797	2	N	1	1	8			8
								1									
03		2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	461	1	2107	2	N	-0-					8
04		2190 N	2133	-0-	-57	-0-	456	1	1677	2	N	-0-					8
*05		2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	465	1	2053	2	N	-0-					8
-----																	
SNELGROVE, R. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	214493	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9360 - 10341					
12		1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	68	1	925	2	Y	8	1	8			42
								9									
01		806 N	803	-0-	-3	-0-	54	1	748	2	Y	1	1	8			42
								1									
02		898 N	898	-0-	-0-	-0-	59	1	807	2	Y	29	1	8			70
								32									
03		791 N	791	-0-	-0-	-0-	57	1	726	2	Y	7	45	1			32
								8									
04		665 N	665	-0-	-0-	-0-	50	1	615	2	Y	-0-					32
*05		713 N	713	-0-	-0-	-0-	51	1	653	2	Y	8					40
								9									
-----																	
CRAWFORD, B. GU			WELL #:	1	RRCID ->	214509	COMPL. DATE	08/26/2005	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9343 - 10611					
12		149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					7
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					7
02		84 N	55	-0-	-29	-0-	55	2			N	-0-					7
03		155 N	82	-0-	-73	-0-	81	2	1	9	N	1	8	1			-0-
04		120 N	93	-0-	-27	-0-	93	2			N	-0-					-0-
*05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
-----																	
WALLACE			WELL #:	1	RRCID ->	214510	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10183 - 10467					
12		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	258	1	1208	2	Y	11	33	1			4
								12									
01		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	253	1	1201	2	Y	-0-					4
02		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	238	1	1209	2	Y	-0-					4
03		1488 N	1454	-0-	-34	-0-	272	1	1182	2	Y	-0-					4
04		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	256	1	1401	2	Y	-0-					4
05		1488 N	1366	-0-	-122	-0-	265	1	1101	2	Y	-0-					4
-----																	
JACKSON-WYATT GAS UNIT			WELL #:	A 1	RRCID ->	214511	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	10446	PERF.	9224 - 10328					
12		4061 X	3014	-0-	-1047	-0-	205	1	2809	2	Y	-0-					-0-
01		4061 X	3522	-0-	-539	-0-	224	1	3298	2	Y	-0-					-0-
02		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	195	1	2976	2	Y	-0-					-0-
03		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	214	1	3278	2	Y	-0-					-0-
04		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	211	1	3185	2	Y	-0-					-0-
*05		3426 X	3426	-0-	-0-	-0-	221	1	3205	2	Y	-0-					-0-



M O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		314909								
ROSS, LUTHER GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	215267	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	10425	PERF.	9193 - 10310
12	1581 N	1423	-0-	-158	-0-	113 1	1262 2	Y	44	67 1		9
01	1643 N	1405	-0-	-238	-0-	118 1	1266 2	Y	19			28
02	1484 N	1320	-0-	-164	-0-	109 1	1186 2	Y	23			51
03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	123 1	1310 2	Y	1	51 1		1
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	117 1	1253 2	Y	-0-			1
05	1457 N	1446	-0-	-11	-0-	130 1	1308 2	Y	7			8
-----												
ROSS, LUTHER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	215528	COMPL. DATE	10/05/2005	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	9169 - 10477
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	36 1	397 2	Y	2	2 8		-0-
01	434 N	397	-0-	-37	-0-	34 1	361 2	Y	2	2 8		-0-
02	448 N	372	-0-	-76	-0-	31 1	339 2	Y	2	2 8		-0-
03	434 N	399	-0-	-35	-0-	34 1	365 2	Y	-0-			-0-
04	390 N	377	-0-	-13	-0-	32 1	345 2	Y	-0-			-0-
05	403 N	143	-0-	-260	-0-	13 1	130 2	Y	-0-			-0-
-----												
JACKSON-WYATT GAS UNIT		WELL #:		C 4	RRCID ->	215592	COMPL. DATE	09/15/2005	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	9006 - 10228
12	899 N	834	-0-	-65	-0-	59 1	771 2	Y	4	4 1		2
01	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	94 1	1347 2	Y	4	4 1		2
02	1106 X	1106	-0-	-0-	-0-	75 1	1031 2	Y	-0-	2 1		-0-
03	1081 X	1081	-0-	-0-	-0-	71 1	1010 2	Y	-0-			-0-
04	1410 X	804	-0-	-606	-0-	56 1	748 2	Y	-0-			-0-
05	1457 X	1285	-0-	-172	-0-	89 1	1196 2	Y	-0-			-0-
-----												
ROSS, LUTHER GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	215593	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	10596	PERF.	9526 - 10443
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	44 1	485 2	Y	2	2 8		-0-
01	434 N	430	-0-	-4	-0-	37 1	391 2	Y	2	2 8		-0-
02	476 N	405	-0-	-71	-0-	34 1	370 2	Y	1	1 8		-0-
03	527 N	408	-0-	-119	-0-	35 1	373 2	Y	-0-			-0-
04	420 N	410	-0-	-10	-0-	35 1	375 2	Y	-0-			-0-
05	434 N	372	-0-	-62	-0-	34 1	338 2	Y	-0-			-0-
-----												
GOODRICH CARTER		WELL #:		A 2	RRCID ->	216222	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9346 - 10586
12	5425 X	5231	-0-	-194	-0-	322 1	4902 2	Y	6	6 1		3
01	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	305 1	4989 2	Y	15	7 1	6 8	5
02	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	266 1	4501 2	Y	9	8 1	2 8	4
03	5053 X	5018	-0-	-35	-0-	274 1	4730 2	Y	13	11 1		6
04	4890 X	4818	-0-	-72	-0-	268 1	4538 2	Y	11	11 1		6
05	5053 X	4655	-0-	-398	-0-	269 1	4369 2	Y	15	15 1		6

-----												
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
GOODRICH PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		314909							
GOODRICH CARTER			WELL #: A 1			RRCID ->	216223	COMPL. DATE	10/26/2005	TOTAL DEPTH	10630	PERF. 9346 - 10533
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
12	3565 X	2994	-0-	-571	-0-	184	1	2804	2	Y	5	6 1
						6	9					2
01	3410 X	3046	-0-	-364	-0-	175	1	2860	2	Y	10	4 1 6 8
						11	9					2
02	3052 X	2692	-0-	-360	-0-	150	1	2535	2	Y	6	4 1 2 8
						7	9					2
03	3379 X	2954	-0-	-425	-0-	161	1	2785	2	Y	7	6 1
						8	9					3
04	3270 X	2921	-0-	-349	-0-	163	1	2755	2	Y	3	4 1
						3	9					2
05	3038 X	2743	-0-	-295	-0-	159	1	2580	2	Y	4	4 1
						4	9					2
-----												
STRONG, T. GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID ->	216495	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9236 - 10472
-----												
12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	152	1	2034	2	Y	38	
						42	9					57
01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	152	1	1782	2	Y	-0-	51 1
						152	1					6
02	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	145	1	1708	2	Y	-0-	
						145	1					6
03	2046 N	1184	-0-	-862	-0-	110	1	1074	2	Y	-0-	
						110	1					6
04	1860 N	1563	-0-	-297	-0-	130	1	1433	2	Y	-0-	
						130	1					6
05	2046 N	1598	-0-	-448	-0-	149	1	1449	2	Y	-0-	
						149	1					6
-----												
BEARD, PO GU				WELL #: 2 D		RRCID ->	217739	COMPL. DATE	11/10/2005	TOTAL DEPTH	10814	PERF. 7355 - 10636
-----												
12	3131 X	2007	-0-	-1124	-0-	126	1	1860	2	Y	19	19 1
						21	9					9
01	3131 X	1377	-0-	-1754	-0-	85	1	1264	2	Y	25	20 1
						85	1					14
02	3640 X	604	-0-	-3036	-0-	42	1	551	2	Y	10	20 1
						42	1					4
03	4030 X	1383	-0-	-2647	-0-	71	1	1312	2	Y	-0-	4 1
						71	1					-0-
04	3900 X	1509	-0-	-2391	-0-	76	1	1433	2	Y	-0-	
						76	1					-0-
05	2015 X	1425	-0-	-590	-0-	75	1	1350	2	Y	-0-	
						75	1					-0-
-----												
CARTER, KF WH "A2" GU				WELL #: B 1		RRCID ->	218110	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9377 - 10688
-----												
12	3937 X	3658	-0-	-279	-0-	225	1	3426	2	Y	6	6 1
						7	9					3
01	3937 X	3421	-0-	-516	-0-	197	1	3214	2	Y	9	7 1
						197	1					5
02	3500 X	2913	-0-	-587	-0-	162	1	2743	2	Y	7	8 1
						162	1					4
03	3720 X	3269	-0-	-451	-0-	178	1	3077	2	Y	13	11 1
						178	1					6
04	3570 X	3260	-0-	-310	-0-	181	1	3067	2	Y	11	11 1
						181	1					6
05	3658 X	3247	-0-	-411	-0-	187	1	3043	2	Y	15	15 1
						187	1					6
						17	9					

-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA	
GOODRICH PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		314909									
CARTER, KF WH "A2" GU			WELL #:		A 1 D	RRCID ->	218490	COMPL. DATE	12/09/2005	TOTAL DEPTH	10483	PERF.	9194 -	10482
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	10219 X	10219	-0-	-0-	-0-	575 1	9608 2	Y	33	28 1	7 8	14		
01	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	36 9 529 1	9552 2	Y	50	30 1	12 8	22		
02	9128 X	8047	-0-	-1081	-0-	55 9 405 1	7595 2	Y	43	40 1	6 8	19		
03	10230 X	8927	-0-	-1303	-0-	47 9 442 1	8418 2	Y	61	53 1		27		
04	9900 X	9108	-0-	-792	-0-	67 9 456 1	8591 2	Y	55	52 1		30		
05	10230 X	9720	-0-	-510	-0-	61 9 503 1	9145 2	Y	65	73 1		22		
						72 9								
-----														
BEARD, PO GU			WELL #:		3 L	RRCID ->	218492	COMPL. DATE	01/05/2006	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	8992 -	10145
12	2604 X	1308	-0-	-1296	-0-	74 1	1230 2	Y	4	5 1		2		
01	2635 X	1876	-0-	-759	-0-	4 9 98 1	1771 2	Y	6	4 1		4		
02	2380 X	2369	-0-	-11	-0-	7 9 120 1	2240 2	Y	8	8 1		4		
03	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	9 9 150 1	2844 2	Y	12	11 1		5		
04	3000 N	4080	-0-	1080	1080	13 9 204 1	3864 2	Y	11	10 1		6		
*05	3100 N	4405	-0-	1305	2385	12 9 226 1	4162 2	Y	15	15 1		6		
						17 9								
-----														
BEARD, PO GU			WELL #:		4 T	RRCID ->	218495	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	10324	PERF.	9508 -	10766
12	1643 N	1239	-0-	-404	-0-	70 1	1169 2	Y	-0-			-0-		
01	1302 N	620	-0-	-682	-0-	33 1	587 2	Y	-0-			-0-		
02	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	51 1	951 2	Y	-0-			-0-		
03	1240 N	645	-0-	-595	-0-	32 1	613 2	Y	-0-			-0-		
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	35 1	654 2	Y	-0-			-0-		
*05	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	74 1	1370 2	Y	-0-			-0-		
-----														
BROOKS, JOHN GU			WELL #:		2	RRCID ->	218636	COMPL. DATE	09/01/2006	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9310 -	10550
12	775 N	8	-0-	-767	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			-0-		
01	775 N	17	-0-	-758	-0-	2 1	15 2	Y	-0-			-0-		
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3 1	18 2	Y	-0-			-0-		
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	4 1	28 2	Y	-0-			-0-		
04	30 N	23	-0-	-7	-0-	2 1	21 2	Y	-0-			-0-		
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	1 1	12 2	Y	-0-			-0-		
-----														
LUTHERAN CHURCH GU			WELL #:		1	RRCID ->	218689	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10432	PERF.	8980 -	10247
12	3503 X	3408	-0-	-95	-0-	202 1	3206 2	Y	-0-			-0-		
01	3627 X	3263	-0-	-364	-0-	181 1	3082 2	Y	-0-			-0-		
02	3388 X	2778	-0-	-610	-0-	149 1	2629 2	Y	-0-			-0-		
03	3751 X	3030	-0-	-721	-0-	159 1	2871 2	Y	-0-			-0-		
04	3630 X	2894	-0-	-736	-0-	154 1	2740 2	Y	-0-			-0-		
05	3410 X	3303	-0-	-107	-0-	181 1	3122 2	Y	-0-			-0-		

-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
GOODRICH PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 314909												
BROOKS, HOUSTON			WELL #: 1		RRCID -> 219057			COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 10437 PERF. 8913 - 10182				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
12		837 N	10	-0-	-827	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
01		186 N	9	-0-	-177	-0-	1	1	8	2	Y	-0-			-0-
02		13 N	6	-0-	-7	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
03		10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
04		9 N	2	-0-	-7	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
05		6 N	2	-0-	-4	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
-----															
WYLIE, A.			WELL #: 1 F		RRCID -> 219058			COMPL. DATE 01/28/2006			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10399				
12		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	307	1	4205	2	N	3	1	8	45
							3	9							
01		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	321	1	4443	2	N	3	3	8	45
							3	9							
02		4648 X	4316	-0-	-332	-0-	292	1	4018	2	N	5	2	8	48
							6	9							
03		4836 X	4592	-0-	-244	-0-	327	1	4156	2	N	99			147
							109	9							
04		4680 X	4227	-0-	-453	-0-	319	1	3908	2	N	-0-			147
*05		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	348	1	4499	2	N	10			157
							11	9							
-----															
WALDROP, G.T. GU			WELL #: 1 L		RRCID -> 219077			COMPL. DATE 01/30/2006			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8943 - 10190				
12		4712 X	3726	-0-	-986	-0-	270	1	3443	2	Y	12	12	1	6
							13	9							
01		4557 X	3820	-0-	-737	-0-	253	1	3550	2	Y	15	12	1	9
							17	9							
02		3360 X	2981	-0-	-379	-0-	201	1	2763	2	Y	15	16	1	8
							17	9							
03		3720 X	3096	-0-	-624	-0-	208	1	2860	2	Y	25	22	1	11
							28	9							
04		3600 X	1342	-0-	-2258	-0-	101	1	1221	2	Y	18	19	1	10
							20	9							
05		3720 X	275	-0-	-3445	-0-	26	1	245	2	Y	4	12	1	2
							4	9							
-----															
BROOKS, JOHN GU			WELL #: 3 T		RRCID -> 219080			COMPL. DATE 02/19/2006			TOTAL DEPTH 10354 PERF. 9130 - 10163				
12		6882 X	5089	-0-	-1793	-0-	581	1	3373	2	Y	1032	1029	1	503
							1135	9							
01		6882 X	4455	-0-	-2427	-0-	523	1	2506	2	Y	1296	1058	1	741
							1426	9							
02		5152 X	3183	-0-	-1969	-0-	447	1	2077	2	Y	599	1071	1	269
							659	9							
03		5704 X	2736	-0-	-2968	-0-	480	1	1836	2	Y	382	466	1	185
							420	9							
04		5070 X	2318	-0-	-2752	-0-	451	1	1487	2	Y	345	335	1	195
							380	9							
05		5084 X	4283	-0-	-801	-0-	557	1	3246	2	Y	436	460	1	171
							480	9							
-----															
WALDROP, G.T. GU			WELL #: 2		RRCID -> 219251			COMPL. DATE 06/13/2008			TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9370 - 10618				
12		899 N	527	-0-	-372	-0-	38	1	489	2	Y	-0-			-0-
01		682 N	610	-0-	-72	-0-	40	1	570	2	Y	-0-			-0-
02		784 N	530	-0-	-254	-0-	35	1	495	2	Y	-0-			-0-
03		527 N	432	-0-	-95	-0-	29	1	403	2	Y	-0-			-0-
04		600 N	456	-0-	-144	-0-	34	1	422	2	Y	-0-			-0-
05		589 N	546	-0-	-43	-0-	51	1	495	2	Y	-0-			-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		//CONT.// 314909										
GRANT		WELL #: 1		RRCID -> 219253		COMPL. DATE 02/27/2006			TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9117 - 10394			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	837 N	744	-0-	-93	-0-	192	1	511	2	Y	37	76
01	837 N	757	-0-	-80	-0-	41	9	577	2	Y	8	84
02	672 N	665	-0-	-7	-0-	234	1	431	2	Y	-0-	84
03	744 N	709	-0-	-35	-0-	211	1	495	2	Y	3	87
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	253	1	567	2	Y	-0-	87
05	744 N	384	-0-	-360	-0-	80	1	304	2	Y	-0-	87
-----												
BROOKS, BEN		WELL #: 1 D		RRCID -> 219254		COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 10362 PERF. 8926 - 10167			
12	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	239	1	2043	2	Y	6	3
01	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	220	1	1894	2	Y	9	5
02	2100 N	1984	-0-	-116	-0-	232	1	1744	2	Y	7	4
03	2294 N	2151	-0-	-143	-0-	253	1	1884	2	Y	13	6
04	2070 N	1945	-0-	-125	-0-	193	1	1740	2	Y	11	6
*05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	206	1	2021	2	Y	15	6
-----												
SWILEY, T. GAS UNIT		WELL #: 3 L		RRCID -> 219257		COMPL. DATE 01/22/2006			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9207 - 10479			
12	1333 N	1097	-0-	-236	-0-	75	1	1020	2	Y	2	4
01	1240 N	1018	-0-	-222	-0-	74	1	944	2	Y	-0-	4
02	1036 N	1005	-0-	-31	-0-	73	1	932	2	Y	-0-	4
03	1085 N	941	-0-	-144	-0-	76	1	865	2	Y	-0-	4
04	990 N	950	-0-	-40	-0-	74	1	876	2	Y	-0-	4
05	1116 N	953	-0-	-163	-0-	72	1	881	2	Y	-0-	4
-----												
ROSS, TUCKER GU		WELL #: 2 T		RRCID -> 219262		COMPL. DATE 12/15/2005			TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8990 - 10348			
12	961 X	558	-0-	-403	-0-	125	1	334	2	Y	90	10
01	899 X	691	-0-	-208	-0-	158	1	533	2	Y	-0-	10
02	812 X	481	-0-	-331	-0-	168	1	311	2	Y	2	12
03	899 X	707	-0-	-192	-0-	211	1	496	2	Y	-0-	12
04	660 X	455	-0-	-205	-0-	140	1	315	2	Y	-0-	12
05	682 X	464	-0-	-218	-0-	97	1	367	2	Y	-0-	12
-----												
BROOKS, JOHN GU		WELL #: 1 D		RRCID -> 219902		COMPL. DATE 03/28/2006			TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8943 - 10198			
12	5887 X	5887	-0-	-0-	-0-	372	1	5508	2	Y	6	3
01	5806 X	5806	-0-	-0-	-0-	345	1	5452	2	Y	8	5
02	5208 X	4983	-0-	-225	-0-	288	1	4687	2	Y	7	4
03	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	326	1	5471	2	Y	13	6
04	5580 X	5506	-0-	-74	-0-	316	1	5178	2	Y	11	6
05	5766 X	5688	-0-	-78	-0-	336	1	5335	2	Y	15	6

-----													
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		314909									
BROOKS, R.C. GU		WELL #:		1	RRCID ->	219927	COMPL. DATE	03/24/2006	TOTAL DEPTH	10439	PERF.	9338 - 10474	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		596 N	596	-0-	-0-	63 1	533 2	Y	-0-			4	
01		646 N	646	-0-	-0-	62 1	570 2	Y	13	13 8		4	
						14 9							
02		554 N	554	-0-	-0-	53 1	492 2	Y	8	3 1	8 8	1	
						9 9							
03		618 N	618	-0-	-0-	59 1	559 2	Y	-0-			1	
04		670 N	670	-0-	-0-	64 1	606 2	Y	-0-	1 1		-0-	
*05		638 N	638	-0-	-0-	67 1	571 2	Y	-0-			-0-	
-----													
ROSS, TUCKER GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	220143	COMPL. DATE	12/23/2005	TOTAL DEPTH	10460	PERF.	8989 - 10234	
12		1568 X	1568	-0-	-0-	427 1	1137 2	Y	4	25 1	2 8	3	
						4 9							
01		1550 X	1287	-0-	-263	294 1	990 2	Y	3	3 8		3	
						3 9							
02		1388 X	1388	-0-	-0-	485 1	896 2	Y	6	4 8		5	
						7 9							
03		1698 X	1698	-0-	-0-	508 1	1190 2	Y	-0-			5	
04		1564 X	1564	-0-	-0-	483 1	1081 2	Y	-0-			5	
05		1581 X	1358	-0-	-223	283 1	1075 2	Y	-0-			5	
-----													
TAYLOR, A.B.		WELL #:		1	RRCID ->	220499	COMPL. DATE	03/15/2008	TOTAL DEPTH	10355	PERF.	9094 - 10186	
12		3100 N	3420	-0-	320	515	671 1	2749 2	Y	-0-		-0-	
01		3100 N	3251	-0-	151	666	559 1	2692 2	Y	-0-		-0-	
02		3470 X	2804	-0-	-666	-666	600 1	2204 2	Y	-0-		-0-	
03		3410 X	2802	-0-	-608	-608	708 1	2094 2	Y	-0-		-0-	
04		3300 X	2329	-0-	-971	-971	455 1	1874 2	Y	-0-		-0-	
*05		3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	613 1	2972 2	Y	-0-		-0-	
-----													
SWILEY, T. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220519	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9170 - 10450	
12		1364 N	1245	-0-	-119	-119	84 1	1153 2	Y	7	39 1	2 8	10
							8 9						
01		1364 N	1209	-0-	-155	-155	88 1	1117 2	Y	4	4 8		10
							4 9						
02		1204 N	899	-0-	-305	-305	65 1	832 2	Y	2	2 8		10
							2 9						
03		1240 N	886	-0-	-354	-354	71 1	815 2	Y	-0-		10	
04		1170 N	816	-0-	-354	-354	64 1	752 2	Y	-0-		10	
05		992 N	795	-0-	-197	-197	60 1	735 2	Y	-0-		10	
-----													
BROOKS, A. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	220520	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	10423	PERF.	9002 - 10268	
12		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	361 1	4023 2	Y	39	64 1		7
							43 9						
01		4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	353 1	3779 2	Y	3			10
							3 9						
02		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	331 1	3602 2	Y	4			14
							4 9						
03		4433 X	4371	-0-	-62	-62	375 1	3995 2	Y	1	14 1		1
							1 9						
04		4290 X	4121	-0-	-169	-169	351 1	3770 2	Y	-0-			1
05		4433 X	3798	-0-	-635	-635	342 1	3444 2	Y	11			12
							12 9						

-----													
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
GOODRICH PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 314909										
CARTER, KF WH GU			WELL #: C 2		RRCID -> 221460		COMPL. DATE 05/09/2006			TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9453 - 10760			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
12	1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	175	1	1824	2	Y	-0-		3
01	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	153	1	1725	2	Y	-0-	3 1	-0-
02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	136	1	1534	2	Y	-0-		-0-
03	1891 N	1731	-0-	-160	-0-	139	1	1590	2	Y	2	1 1	1
						2	9						
04	1830 N	1709	-0-	-121	-0-	140	1	1561	2	Y	7		8
						8	9						
05	1860 N	1778	-0-	-82	-0-	149	1	1627	2	Y	2	9 1	1
						2	9						
-----													
CROSS, L.D.			WELL #: 1 L		RRCID -> 221464		COMPL. DATE 04/25/2006			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9014 - 10277			
12	465 N	304	-0-	-161	-0-	22	1	282	2	Y	-0-		-0-
01	393 N	393	-0-	-0-	-0-	26	1	367	2	Y	-0-		-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	23	1	322	2	Y	-0-		-0-
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	26	1	362	2	Y	-0-		-0-
04	360 N	339	-0-	-21	-0-	26	1	313	2	Y	-0-		-0-
05	372 N	348	-0-	-24	-0-	33	1	315	2	Y	-0-		-0-
-----													
MCRAE GAS UNIT			WELL #: 2 L		RRCID -> 221565		COMPL. DATE 03/18/2006			TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9080 - 10197			
12	4154 X	4114	-0-	-40	-0-	165	1	3887	2	N	56	130 1	2 8
						62	9						7
01	4154 X	3876	-0-	-278	-0-	160	1	3713	2	N	3	3 8	7
						3	9						
02	4116 X	3338	-0-	-778	-0-	147	1	3188	2	N	3	2 8	8
						3	9						
03	4557 X	3383	-0-	-1174	-0-	150	1	3187	2	N	42	43 1	7
						46	9						
04	4140 X	3488	-0-	-652	-0-	160	1	3328	2	N	-0-		7
05	4123 X	3545	-0-	-578	-0-	151	1	3382	2	N	11		18
						12	9						
-----													
LUTHERAN CHURCH			WELL #: 6		RRCID -> 221620		COMPL. DATE 03/30/2006			TOTAL DEPTH 10404 PERF. 8920 - 10166			
12	2883 N	2823	-0-	-60	-0-	498	1	2325	2	Y	-0-		-0-
01	2759 N	2718	-0-	-41	-0-	151	1	2567	2	Y	-0-		-0-
02	2464 N	2457	-0-	-7	-0-	132	1	2325	2	Y	-0-		-0-
03	2728 N	2428	-0-	-300	-0-	129	1	2299	2	Y	-0-		-0-
04	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	141	1	2507	2	Y	-0-		-0-
05	2728 N	2647	-0-	-81	-0-	145	1	2502	2	Y	-0-		-0-
-----													
CURRY, S. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 221633		COMPL. DATE 06/05/2006			TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9057 - 10329			
12	3007 X	187	-0-	-2820	-0-	11	1	176	2	Y	-0-		-0-
01	217 X	157	-0-	-60	-0-	9	1	148	2	Y	-0-		-0-
02	168 X	133	-0-	-35	-0-	7	1	126	2	Y	-0-		-0-
03	186 N	156	-0-	-30	-0-	8	1	148	2	Y	-0-		-0-
04	150 N	124	-0-	-26	-0-	7	1	117	2	Y	-0-		-0-
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	8	1	135	2	Y	-0-		-0-
-----													
ANDERSON, L. GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 221636		COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9128 - 10342			
12	1581 N	1160	-0-	-421	-0-	71	1	1089	2	Y	-0-		-0-
01	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	94	1	1189	2	Y	-0-		-0-
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	84	1	1064	2	Y	-0-		-0-
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	94	1	1166	2	Y	-0-		-0-
04	1230 N	1184	-0-	-46	-0-	80	1	1104	2	Y	-0-		-0-
05	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	87	1	1169	2	Y	-0-		-0-





-----												
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		314909								
CARTER, KF WH GU		WELL #:		C 1	RRCID ->	221737	COMPL. DATE	05/21/2006	TOTAL DEPTH	10433	PERF.	9022 - 10354
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
12	3038 X	2517	-0-	-521	-0-	219 1	2284 2	Y	13			22
01	3038 X	2604	-0-	-434	-0-	14 9	205 1	2316 2	Y	75	85 1	12
02	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	83 9	182 1	2056 2	Y	31		43
03	2449 X	2368	-0-	-81	-0-	34 9	189 1	2154 2	Y	23	62 1	4
04	2526 X	2526	-0-	-0-	-0-	25 9	202 1	2254 2	Y	64		68
*05	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	70 9	229 1	2497 2	Y	49	109 1	8
						54 9						
-----												
BRIDGES, T.W.		WELL #:		1	RRCID ->	221742	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	7994 - 10315
-----												
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	4 1	55 2	Y	-0-			-0-
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	28 1	351 2	Y	-0-			-0-
02	87 N	87	-0-	-0-	-0-	6 1	81 2	Y	-0-			-0-
03	89 N	89	-0-	-0-	-0-	7 1	82 2	Y	-0-			-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	33 1	460 2	Y	-0-			-0-
*05	181 N	181	-0-	-0-	-0-	13 1	168 2	Y	-0-			-0-
-----												
GRANT, J.M.		WELL #:		2L	RRCID ->	221784	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	9036 - 10298
-----												
12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	223 1	594 2	Y	15	3 8		25
01	899 N	568	-0-	-331	-0-	17 9	130 1	436 2	Y	2	2 8	25
02	1456 N	75	-0-	-1381	-0-	2 9	26 1	48 2	Y	1	1 8	25
03	837 N	84	-0-	-753	-0-	1 9	25 1	59 2	Y	-0-		25
04	540 N	174	-0-	-366	-0-	54 1	54 1	120 2	Y	-0-		25
*05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	70 1	70 1	266 2	Y	-0-		25
-----												
TAYLOR, A.B.		WELL #:		2	RRCID ->	222032	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	9366 - 10626
-----												
12	2604 X	632	-0-	-1972	-0-	625 1	7 9	Y	6	6 1		3
01	2604 X	1268	-0-	-1336	-0-	490 1	768 2	Y	9	7 1		5
02	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	10 9	464 1	1788 2	Y	7	8 1	4
03	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	8 9	676 1	1977 2	Y	12	11 1	5
04	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	13 9	521 1	2015 2	Y	11	10 1	6
*05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	12 9	544 1	1818 2	Y	15	15 1	6
						17 9						
-----												
STRONG, CLYDE GU		WELL #:		1	RRCID ->	222036	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	10597	PERF.	9106 - 10400
-----												
12	1240 N	991	-0-	-249	-0-	97 1	894 2	Y	-0-			29
01	1302 N	1147	-0-	-155	-0-	112 1	1035 2	Y	-0-			29
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	109 1	1024 2	Y	-0-			29
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	110 1	996 2	Y	-0-			29
04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	114 1	1039 2	Y	-0-			29
*05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	118 1	1243 2	Y	-0-			29

-----													
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
GOODRICH PETROLEUM COMPANY			//CONT.//	314909									
MONTGOMERY			WELL #:	1	RRCID ->	222039	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	12125	PERF.	10363 - 11992	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		93 N	53	-0-	-40	-0-	17 1	36 2	N	-0-			23
01		93 N	79	-0-	-14	-0-	24 1	55 2	N	-0-			23
02		84 N	77	-0-	-7	-0-	16 1	61 2	N	-0-			23
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	17 1	63 2	N	-0-			23
04		90 N	81	-0-	-9	-0-	14 1	67 2	N	-0-			23
05		93 N	39	-0-	-54	-0-	9 1	30 2	N	-0-			23
-----													
ROSS, D. GU			WELL #:	2	RRCID ->	222044	COMPL. DATE	06/26/2006	TOTAL DEPTH	10641	PERF.	9172 - 10471	
12		1457 N	996	-0-	-461	-0-	97 1	896 2	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
01		1302 N	1195	-0-	-107	-0-	117 1	1078 2	Y	-0-			-0-
02		1232 N	1152	-0-	-80	-0-	111 1	1040 2	Y	1			1
							1 9						
03		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	135 1	1221 2	Y	-0-			1
04		1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	130 1	1186 2	Y	-0-			1
*05		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	119 1	1255 2	Y	-0-			1
-----													
POOL, J.J.			WELL #:	1	RRCID ->	222046	COMPL. DATE	06/28/2006	TOTAL DEPTH	10785	PERF.	9392 - 10636	
12		248 N	171	-0-	-77	-0-	171 2		N	-0-			15
01		186 N	148	-0-	-38	-0-	148 2		N	-0-			15
02		252 N	157	-0-	-95	-0-	157 2		N	-0-			15
03		186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2		N	-0-			15
04		167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 2		N	-0-			15
*05		245 N	245	-0-	-0-	-0-	245 2		N	-0-			15
-----													
STRONG, B.E. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	222048	COMPL. DATE	06/30/2006	TOTAL DEPTH	10492	PERF.	9082 - 10328	
12		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	95 1	1274 2	Y	-0-			-0-
01		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	112 1	1307 2	Y	-0-			-0-
02		1148 N	1000	-0-	-148	-0-	78 1	922 2	Y	-0-			-0-
03		1364 N	1260	-0-	-104	-0-	117 1	1143 2	Y	-0-			-0-
04		1380 N	1233	-0-	-147	-0-	102 1	1131 2	Y	-0-			-0-
*05		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	150 1	1464 2	Y	-0-			-0-
-----													
LUTHERAN CHURCH GU			WELL #:	2	RRCID ->	222049	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	10319	PERF.	9101 - 10381	
12		7285 X	7154	-0-	-131	-0-	424 1	6715 2	Y	14	13 1	1 8	6
							15 9						
01		7316 X	7070	-0-	-246	-0-	390 1	6662 2	Y	16	13 1		9
							18 9						
02		5950 X	5950	-0-	-0-	-0-	318 1	5614 2	Y	16	17 1		8
							18 9						
03		6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	356 1	6432 2	Y	25	22 1		11
							28 9						
04		6893 X	6893	-0-	-0-	-0-	366 1	6502 2	Y	23	21 1		13
							25 9						
*05		6600 X	6600	-0-	-0-	-0-	360 1	6207 2	Y	30	31 1		12
							33 9						

-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
GOODRICH PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 314909											
BEARD, PO GU			WELL #: 7		RRCID -> 222050			COMPL. DATE 07/16/2006			TOTAL DEPTH 10314 PERF. 8903 - 10068			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
12	2449 N	2359	-0-	-90	-0-	149	1	2203	2	Y	6	6	1	3
01	2449 N	2192	-0-	-257	-0-	130	1	2052	2	Y	9	7	1	5
02	1988 N	1849	-0-	-139	-0-	107	1	1734	2	Y	7	8	1	4
03	2356 N	2096	-0-	-260	-0-	117	1	1965	2	Y	13	11	1	6
04	2130 N	1937	-0-	-193	-0-	111	1	1814	2	Y	11	11	1	6
05	2046 N	1975	-0-	-71	-0-	116	1	1844	2	Y	14	15	1	5
-----														
LEWIS, FRANK			WELL #: 1		RRCID -> 222174			COMPL. DATE 07/25/2006			TOTAL DEPTH 10849 PERF.10038 - 10751			
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	10	1	285	2	N	-0-			14
01	448 N	448	-0-	-0-	-0-	13	1	434	2	N	1	1	8	14
02	249 N	249	-0-	-0-	-0-	5	1	244	2	N	-0-			14
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-	10	1	453	2	N	-0-			14
04	420 N	362	-0-	-58	-0-	6	1	356	2	N	-0-			14
05	279 N	274	-0-	-5	-0-	7	1	267	2	N	-0-			14
-----														
ROSS, GRADY			WELL #: 1		RRCID -> 222176			COMPL. DATE 07/11/2006			TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9310 - 10458			
12	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	458	1	2387	2	N	4	1	8	35
01	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	370	1	2338	2	N	2	2	8	35
02	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	306	1	1905	2	N	2	2	8	35
03	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	331	1	2116	2	N	-0-			35
04	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	281	1	1961	2	N	-0-			35
*05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	303	1	1855	2	N	-0-			35
-----														
SMITH, R.			WELL #: 1		RRCID -> 222179			COMPL. DATE 07/26/2006			TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9335 - 10486			
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	15	1	210	2	N	-0-			8
01	269 N	269	-0-	-0-	-0-	18	1	251	2	N	-0-			8
02	260 N	260	-0-	-0-	-0-	18	1	242	2	N	-0-			8
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	23	1	289	2	N	-0-			8
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	21	1	261	2	N	-0-			8
*05	307 N	307	-0-	-0-	-0-	22	1	285	2	N	-0-			8
-----														
LANGSTON GU			WELL #: 1-L		RRCID -> 222186			COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		314909										
STRONG, C.W. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	222322	COMPL. DATE	08/18/2006	TOTAL DEPTH	10654	PERF.	9582 - 10530		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	87	1	2230	2	Y	9			42
						10	9							
01	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	96	1	2317	2	Y	-0-			42
02	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	87	1	2332	2	Y	-0-			42
03	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	90	1	2662	2	Y	-0-			42
04	2340 X	1728	-0-	-612	-0-	76	1	1652	2	Y	-0-			42
05	2666 X	2182	-0-	-484	-0-	76	1	2106	2	Y	-0-			42
-----														
JONES, A. GU		WELL #:		3	RRCID ->	222328	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	10335	PERF.	8932 - 10198		
12	2449 N	2360	-0-	-89	-0-	153	1	2198	2	Y	8	8	1	9
						9	9							
01	2449 N	2283	-0-	-166	-0-	152	1	2112	2	Y	17	12	1	6
						19	9					8	8	
02	2324 N	2156	-0-	-168	-0-	141	1	1996	2	Y	17	12	1	4
						19	9					7	8	
03	2356 N	2251	-0-	-105	-0-	144	1	2098	2	Y	8	11	1	1
						9	9							
04	2220 N	2160	-0-	-60	-0-	135	1	2014	2	Y	10	1	8	10
						11	9							
05	2387 N	2113	-0-	-274	-0-	139	1	1962	2	Y	11	13	1	8
						12	9							
-----														
WYLIE, A.		WELL #:		2	RRCID ->	222330	COMPL. DATE	08/09/2006	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	9173 - 10415		
12	570 N	570	-0-	-0-	-0-	39	1	531	2	N	-0-			-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	14	1	195	2	N	-0-			-0-
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	6	1	80	2	N	-0-			-0-
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	8	1	101	2	N	-0-			-0-
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	5	1	55	2	N	-0-			-0-
*05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	7	1	94	2	N	-0-			-0-
-----														
PRIOR, FRANK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	222532	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	10665	PERF.	9732 - 10498		
12	248 X	160	-0-	-88	-0-	160	2			Y	-0-			3
01	248 X	38	-0-	-210	-0-	38	2			Y	-0-			3
02	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-			3
03	155 N	31	-0-	-124	-0-	31	2			Y	-0-			3
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			Y	-0-			3
*05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	44	2	2	9	Y	2			5
-----														
ROGERS		WELL #:		1	RRCID ->	222533	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	10614 - 10840		
12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	61	1	133	2	N	-0-			70
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	20	1	47	2	N	-0-	47	1	23
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	74	1	289	2	N	1	1	8	23
						1	9							
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	46	1	170	2	N	-0-			23
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	123	1	605	2	N	-0-			23
*05	867 N	867	-0-	-0-	-0-	208	1	659	2	N	-0-			23

-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
GOODRICH PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 314909											
DURAN, C.			WELL #: 1		RRCID -> 222535			COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9020 - 10291			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
-----														
12		1116 N	1093	-0-	-23	-0-	30 1	1060 2	Y	3				15
							3 9							
01		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	36 1	1238 2	Y	2				17
							2 9							
02		1120 N	1099	-0-	-21	-0-	33 1	1057 2	Y	8				25
							9 9							
03		1085 N	1037	-0-	-48	-0-	30 1	1006 2	Y	1	25	1		1
							1 9							
04		1230 N	1156	-0-	-74	-0-	34 1	1121 2	Y	1				2
							1 9							
05		1209 N	1048	-0-	-161	-0-	30 1	1011 2	Y	6				8
							7 9							
-----														
CARTER, KF WH GU			WELL #: C 3		RRCID -> 222727			COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9431 - 10752			
12		1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	159 1	1653 2	Y	-0-				-0-
01		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	350 1	3947 2	Y	-0-				-0-
02		2744 X	2429	-0-	-315	-0-	198 1	2231 2	Y	-0-				-0-
03		3038 X	2901	-0-	-137	-0-	234 1	2667 2	Y	-0-				-0-
04		2940 X	2765	-0-	-175	-0-	227 1	2538 2	Y	-0-				-0-
05		3038 X	2254	-0-	-784	-0-	189 1	2065 2	Y	-0-				-0-
-----														
SEALEY, BILLY GU			WELL #: 1		RRCID -> 222752			COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 10424 PERF. 9000 - 10090			
12		3162 X	2886	-0-	-276	-0-	217 1	2669 2	Y	-0-				-0-
01		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	249 1	2748 2	Y	-0-				-0-
02		2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	220 1	2449 2	Y	1	1	8		-0-
							1 9							
03		2945 X	2893	-0-	-52	-0-	253 1	2640 2	Y	-0-				-0-
04		2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	245 1	2732 2	Y	-0-				-0-
*05		2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	255 1	2739 2	Y	-0-				-0-
-----														
WILLIAMSON, M.M. GU			WELL #: 2		RRCID -> 223742			COMPL. DATE 10/20/2006			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9356 - 10332			
12		1333 N	1289	-0-	-44	-0-	70 1	1212 2	Y	6	6	1		3
							7 9							
01		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	59 1	1119 2	Y	9	7	1		5
							10 9							
02		1176 N	867	-0-	-309	-0-	41 1	818 2	Y	7	8	1		4
							8 9							
03		1302 N	986	-0-	-316	-0-	46 1	926 2	Y	13	11	1		6
							14 9							
04		1140 N	959	-0-	-181	-0-	45 1	903 2	Y	10	10	1		6
							11 9							
*05		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	50 1	957 2	Y	14	15	1		5
							15 9							
-----														
BROOKS, A. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 224182			COMPL. DATE 07/21/2006			TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9075 - 10350			
12		2697 X	2093	-0-	-604	-0-	172 1	1915 2	Y	5	28	1	2 8	31
							6 9							
01		2728 X	1940	-0-	-788	-0-	165 1	1769 2	Y	5	2	8		34
							6 9							
02		2436 N	1562	-0-	-874	-0-	129 1	1404 2	Y	26	2	8		58
							29 9							
03		2108 N	1437	-0-	-671	-0-	122 1	1298 2	Y	15	35	1		38
							17 9							
04		1890 N	1467	-0-	-423	-0-	124 1	1335 2	Y	7				45
							8 9							
05		1736 N	1497	-0-	-239	-0-	135 1	1358 2	Y	4				49
							4 9							

-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
GOODRICH PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		314909									
CURRY, S. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 224238			COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9086 - 10208		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----														
12	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	137	1	2146	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
01	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	132	1	2248	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	111	1	1949	2	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	2263 N	2111	-0-	-152	-0-	111	1	1998	2	Y	2	2	1	1
						2	9							
04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	119	1	2075	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
*05	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	141	1	2419	2	Y	3	3	1	1
						3	9							
-----														
SEALEY G.U.			WELL #:		2	RRCID -> 224239			COMPL. DATE 11/24/2006			TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8960 - 10115		
12	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	127	1	4436	2	N	13	14	1	8
						14	9							
01	4557 X	4482	-0-	-75	-0-	127	1	4353	2	N	2	1	8	5
						2	9							
02	3892 X	3816	-0-	-76	-0-	115	1	3700	2	N	1	1	8	5
						1	9							
03	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	140	1	4655	2	N	6	7	1	4
						7	9							
04	4170 X	4145	-0-	-25	-0-	122	1	4023	2	N	-0-			4
						130	1	4350	2	N	2			6
						2	9							
-----														
SHAW, R.M. GU			WELL #:		1	RRCID -> 225098			COMPL. DATE 12/19/2006			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8924 - 10181		
12	2511 X	1614	-0-	-897	-0-	121	1	1486	2	Y	6	15	1	3
						7	9							
01	2511 X	1398	-0-	-1113	-0-	116	1	1281	2	Y	1	1	8	3
						1	9							
02	1960 N	1311	-0-	-649	-0-	108	1	1203	2	Y	-0-			3
03	1612 N	1153	-0-	-459	-0-	101	1	1052	2	Y	-0-	3	1	-0-
04	1350 N	988	-0-	-362	-0-	81	1	907	2	Y	-0-			-0-
05	1457 N	1125	-0-	-332	-0-	94	1	1014	2	Y	15			15
						17	9							
-----														
POLLARD, J.			WELL #:		1	RRCID -> 225182			COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 10499 PERF. 9036 - 10323		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1	-0-
01	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-			-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ROSS, TUCKER GU			WELL #:		3 T	RRCID -> 225260			COMPL. DATE 03/23/2006			TOTAL DEPTH 10437 PERF. 9182 - 10454		
12	3100 N	3394	-0-	294	1095	652	1	2695	2	Y	43			124
						47	9							
01	3100 N	3653	-0-	553	1648	551	1	2981	2	Y	110			234
						121	9							
02	4964 X	3316	-0-	-1648	-0-	528	1	2744	2	Y	40	182	1	92
						44	9							
03	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	768	1	3302	2	Y	97			189
						107	9							
04	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	751	1	3040	2	Y	39	171	1	57
						43	9							
05	3689 X	3582	-0-	-107	-0-	765	1	2753	2	Y	58			115
						64	9							

-----													
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909													
SEALEY, BILLY GU WELL #: 2 RRCID -> 226769 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 8932 - 10086													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12		3999 X	3639	-0-	-360	-0-	234 1	3391 2	Y	13	41 1		18
							14 9						
01		3999 X	3966	-0-	-33	-0-	271 1	3681 2	Y	13			31
							14 9						
02		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	231 1	3414 2	Y	7			38
							8 9						
03		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	257 1	3923 2	Y	13	49 1		2
							14 9						
04		4155 X	4155	-0-	-0-	-0-	269 1	3883 2	Y	3			5
							3 9						
05		4030 X	3800	-0-	-230	-0-	252 1	3547 2	Y	1			6
							1 9						
-----													
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 1 RRCID -> 227278 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 7080 - 10334													
-----													
12		6634 X	6404	-0-	-230	-0-	1189 1	5176 2	Y	35	36 1		10
							39 9						
01		6634 X	6174	-0-	-460	-0-	1130 1	5040 2	Y	4			14
							4 9						
02		5656 X	5543	-0-	-113	-0-	1031 1	4457 2	Y	50	57 1		7
							55 9						
03		6262 X	5770	-0-	-492	-0-	1098 1	4651 2	Y	19	21 1		5
							21 9						
04		6060 X	5611	-0-	-449	-0-	1066 1	4501 2	Y	40			45
							44 9						
05		6262 X	5022	-0-	-1240	-0-	1084 1	3908 2	Y	27	37 1		35
							30 9						
-----													
WILLIAMS, J.K. WELL #: 1H RRCID -> 227282 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 12787 PERF.10346 - 12596													
-----													
12		3348 X	551	-0-	-2797	-0-	544 1	7 9	Y	6	6 1		3
01		3162 X	620	-0-	-2542	-0-	605 1	15 9	Y	14	8 1		9
02		2520 X	819	-0-	-1701	-0-	659 1	143 2	Y	15	16 1		8
							17 9						
03		2697 X	1224	-0-	-1473	-0-	1109 1	96 2	Y	17	17 1		8
							19 9						
04		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	1216 1	23 9	Y	21	17 1		12
*05		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	1328 1	1149 2	Y	29	30 1		11
							32 9						
-----													
BROOKS, JOHN GU WELL #: 5 RRCID -> 227299 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8910 - 10152													
-----													
12		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	344 1	3611 2	Y	-0-			-0-
01		3720 X	3710	-0-	-10	-0-	313 1	3397 2	Y	-0-			-0-
02		3528 X	3393	-0-	-135	-0-	287 1	3106 2	Y	-0-			-0-
03		3937 X	3503	-0-	-434	-0-	287 1	3216 2	Y	-0-			-0-
04		3810 X	3556	-0-	-254	-0-	290 1	3266 2	Y	-0-			-0-
05		3937 X	3510	-0-	-427	-0-	288 1	3222 2	Y	-0-			-0-







-----

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909  
 SEALEY, BILLY GU WELL #: 4 RRCID -> 231620 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 10317 PERF. 9116 - 10096

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4464 X	4082	-0-	-382	-0-	305	1	3759	2	Y	16	42	1			8
01	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	356	1	3932	2	Y	-0-					8
02	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	332	1	3703	2	Y	95					103
03	4326 X	4326	-0-	-0-	-0-	376	1	3922	2	Y	25	111	1			17
04	4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	360	1	4020	2	Y	16					33
*05	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	362	1	3882	2	Y	4					37

-----

BEARD, PO GU WELL #: 8 RRCID -> 232553 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 9062 - 10146

12	1302 N	1064	-0-	-238	-0-	182	1	875	2	Y	6	6	1			3
01	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	459	1	2265	2	Y	9	7	1			5
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	298	1	996	2	Y	2	6	1			1
03	1054 N	1005	-0-	-49	-0-	165	1	840	2	Y	-0-	1	1			-0-
04	1530 N	931	-0-	-599	-0-	149	1	782	2	Y	-0-					-0-
05	1426 N	907	-0-	-519	-0-	154	1	753	2	Y	-0-					-0-

-----

KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D WELL #: 2 RRCID -> 232924 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 9223 - 10342

12	3906 X	3870	-0-	-36	-0-	337	1	3518	2	Y	14	13	1			4
01	3906 X	3740	-0-	-166	-0-	304	1	3435	2	Y	1					5
02	3388 X	3332	-0-	-56	-0-	269	1	3041	2	Y	20	22	1			3
03	3751 X	3622	-0-	-129	-0-	291	1	3323	2	Y	7	8	1			2
04	3630 X	3541	-0-	-89	-0-	290	1	3233	2	Y	16					18
05	3751 X	3610	-0-	-141	-0-	302	1	3296	2	Y	11	15	1			14

-----

BROOKS, R.C. GU WELL #: 3 RRCID -> 232929 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9250 - 10206

12	217 N	2	-0-	-215	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	1			Y	-0-					-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	1			Y	-0-					-0-
03	2 N	2	-0-	-0-	-0-	1	1	1	2	Y	-0-					-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-					-0-
05	62 N	5	-0-	-57	-0-	1	1	4	2	Y	-0-					-0-

-----

SEALEY, BILLY GU WELL #: 3 RRCID -> 233087 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 10358 PERF. 9145 - 10164

12	9455 X	7038	-0-	-2417	-0-	489	1	6458	2	Y	83	111	1			17
01	8897 X	7888	-0-	-1009	-0-	653	1	7210	2	Y	23					40
02	7896 X	6123	-0-	-1773	-0-	495	1	5581	2	Y	43					83
03	7967 X	7692	-0-	-275	-0-	560	1	7051	2	Y	74	139	1			18
04	7710 X	6407	-0-	-1303	-0-	647	1	5691	2	Y	63					81
05	7874 X	6100	-0-	-1774	-0-	578	1	5420	2	Y	93					174

-----  
 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909  
 ASHBY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 233176 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9455 - 10552  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	247	-0-	-94	-0-	247	2		N	-0-			23
01	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	367	1	1053	2	2	2	8	23
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	432	1	582	2	1	1	8	23
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	507	1	748	2	N	-0-		23
04	1380 N	1074	-0-	-306	-0-	461	1	613	2	N	-0-		23
05	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	471	1	613	2	N	-0-		23

-----  
 PRICER, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 233560 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9220 - 10302  
 -----

12	3255 X	2887	-0-	-368	-0-	177	1	2671	2	Y	35	27 1 4 8	26
01	3255 X	2983	-0-	-272	-0-	220	1	2743	2	Y	18	9 8	35
02	2604 X	2359	-0-	-245	-0-	173	1	2157	2	Y	26	7 8	54
03	2883 X	440	-0-	-2443	-0-	32	1	390	2	Y	16	60 1	10
04	2790 X	1522	-0-	-1268	-0-	104	1	1416	2	Y	2		12
05	2883 X	265	-0-	-2618	-0-	257	2	8	9	Y	7		19

-----  
 KYLE WELL #: 1 RRCID -> 233725 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9170 - 10064  
 -----

12	5487 X	5194	-0-	-293	-0-	144	1	5044	2	N	5		20
01	5487 X	5073	-0-	-414	-0-	144	1	4926	2	N	3		23
02	4872 X	4451	-0-	-421	-0-	134	1	4309	2	N	7		30
03	5363 X	4979	-0-	-384	-0-	143	1	4768	2	N	62	87 1	5
04	5040 X	4625	-0-	-415	-0-	136	1	4487	2	N	2		7
05	5208 X	4765	-0-	-443	-0-	138	1	4626	2	N	1		8

-----  
 WILLIAMS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 233727 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10236 PERF. 9068 - 10176  
 -----

12	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	133	1	2140	2	Y	-0-		-0-
01	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	120	1	2049	2	Y	-0-		-0-
02	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	108	1	1858	2	Y	-0-		-0-
03	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	122	1	2049	2	Y	-0-		-0-
04	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	98	1	1745	2	Y	-0-		-0-
*05	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	96	1	1688	2	Y	-0-		-0-

-----  
 CURRY, S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 233758 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9085 - 10160  
 -----

12	3658 X	3422	-0-	-236	-0-	205	1	3203	2	Y	13	13 1	6
01	3658 X	3323	-0-	-335	-0-	184	1	3121	2	Y	16	13 1	9
02	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	165	1	2888	2	Y	16	17 1	8
03	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	171	1	3078	2	Y	25	22 1	11
04	3116 X	3116	-0-	-0-	-0-	168	1	2935	2	Y	12	18 1	5
05	3193 X	2927	-0-	-266	-0-	161	1	2756	2	Y	9	8 1	6

-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
GOODRICH PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 314909											
TAYLOR BROS.			WELL #: 1		RRCID -> 234259			COMPL. DATE 11/29/2007			TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9022 - 10016			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
12		4247 X	3327	-0-	-920	-0-	241	1	3083	2	Y	3		46
							3	9						
01		3875 X	3214	-0-	-661	-0-	233	1	2978	2	Y	3		49
							3	9						
02		3500 X	2637	-0-	-863	-0-	205	1	2417	2	Y	14		63
							15	9						
03		3782 X	3087	-0-	-695	-0-	228	1	2752	2	Y	97	153 1	7
							107	9						
04		3510 X	3048	-0-	-462	-0-	230	1	2817	2	Y	1		8
							1	9						
*05		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	255	1	3141	2	Y	2		10
							2	9						
-----														
SEALEY, G.T.			WELL #: 2		RRCID -> 234261			COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
SEALEY, G.T.			WELL #: 1		RRCID -> 234266			COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 10369 PERF. 9156 - 10115			
12		5766 X	4963	-0-	-803	-0-	171	1	4708	2	Y	76	79 1	16
							84	9						
01		5611 X	4837	-0-	-774	-0-	172	1	4650	2	Y	14		30
							15	9						
02		4872 X	4167	-0-	-705	-0-	157	1	3957	2	Y	48	65 1	13
							53	9						
03		5208 X	4793	-0-	-415	-0-	172	1	4586	2	Y	32	22 1	23
							35	9						
04		5040 X	4565	-0-	-475	-0-	167	1	4376	2	Y	20		43
							22	9						
05		4960 X	4715	-0-	-245	-0-	168	1	4460	2	Y	79		122
							87	9						
-----														
CURRY, S. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 234339			COMPL. DATE 12/06/2007			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9062 - 10180			
12		4526 X	3596	-0-	-930	-0-	202	1	3380	2	Y	13	13 1	6
							14	9						
01		4526 X	3474	-0-	-1052	-0-	181	1	3275	2	Y	16	13 1	9
							18	9						
02		3164 X	3055	-0-	-109	-0-	154	1	2883	2	Y	16	17 1	8
							18	9						
03		3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	175	1	3338	2	Y	25	22 1	11
							28	9						
04		3390 X	3385	-0-	-5	-0-	169	1	3191	2	Y	23	21 1	13
							25	9						
05		3503 X	3256	-0-	-247	-0-	168	1	3056	2	Y	29	31 1	11
							32	9						
-----														
WILLIAMS, J.K.			WELL #: 4		RRCID -> 234375			COMPL. DATE 12/29/2007			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9596 - 10163			
12		713 N	413	-0-	-300	-0-	410	1	3	9	Y	3	5 1	1
01		589 N	459	-0-	-130	-0-	72	1	387	2	Y	-0-	1 1	-0-
02		420 N	297	-0-	-123	-0-	57	1	240	2	Y	-0-		-0-
03		403 N	147	-0-	-256	-0-	41	1	106	2	Y	-0-		-0-
04		450 N	159	-0-	-291	-0-	24	1	135	2	Y	-0-		-0-
*05		476 N	476	-0-	-0-	-0-	58	1	418	2	Y	-0-		-0-

-----

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909  
 WILLIAMS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 234780 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 9114 - 10216

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	775 N	414	-0-	-361	-0-	414	1			Y	-0-				-0-
01	1085 N	539	-0-	-546	-0-	539	1			Y	-0-				-0-
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			Y	-0-				-0-
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	237	1	608	2	Y	-0-				-0-
04	836 N	836	-0-	-0-	-0-	125	1	711	2	Y	-0-				-0-
*05	879 N	879	-0-	-0-	-0-	108	1	771	2	Y	-0-				-0-

-----

BEARD, PO GU WELL #: 5 RRCID -> 234944 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9088 - 10156

12	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	180	1	1540	2	Y	-0-				-0-
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	134	1	1158	2	Y	-0-				-0-
02	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	161	1	1213	2	Y	-0-				-0-
03	1178 N	826	-0-	-352	-0-	98	1	728	2	Y	-0-				-0-
04	1140 N	710	-0-	-430	-0-	71	1	639	2	Y	-0-				-0-
05	1178 N	677	-0-	-501	-0-	63	1	614	2	Y	-0-				-0-

-----

KYLE WELL #: 2 RRCID -> 235125 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9184 - 10090

12	3534 X	3175	-0-	-359	-0-	88	1	3087	2	Y	-0-				13
01	3348 X	2687	-0-	-661	-0-	76	1	2611	2	Y	-0-				13
02	3024 X	1921	-0-	-1103	-0-	58	1	1859	2	Y	4				17
						4	9								
03	3348 X	2957	-0-	-391	-0-	85	1	2844	2	Y	25	42	1		-0-
						28	9								
04	3090 X	2839	-0-	-251	-0-	84	1	2755	2	Y	-0-				-0-
05	3162 X	2912	-0-	-250	-0-	84	1	2828	2	Y	-0-				-0-

-----

CARTER, KF WH "A2" GU WELL #: A 3 RRCID -> 235126 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9216 - 10202

12	4836 X	4325	-0-	-511	-0-	244	1	4067	2	Y	13	13	1		6
						14	9								
01	5084 X	4093	-0-	-991	-0-	214	1	3861	2	Y	16	13	1		9
						18	9								
02	4144 X	3619	-0-	-525	-0-	182	1	3419	2	Y	16	17	1		8
						18	9								
03	4588 X	4059	-0-	-529	-0-	201	1	3830	2	Y	25	22	1		11
						28	9								
04	4440 X	3970	-0-	-470	-0-	199	1	3746	2	Y	23	21	1		13
						25	9								
05	4340 X	3926	-0-	-414	-0-	204	1	3712	2	Y	9	19	1		3
						10	9								

-----

SHAW, R.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 235481 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9097 - 10096

12	1767 N	1439	-0-	-328	-0-	106	1	1311	2	Y	20	43	1		10
						22	9								
01	1767 N	775	-0-	-992	-0-	64	1	711	2	Y	-0-				10
02	2492 X	634	-0-	-1858	-0-	52	1	582	2	Y	-0-				10
03	2759 X	410	-0-	-2349	-0-	36	1	374	2	Y	-0-	10	1		-0-
04	2400 X	90	-0-	-2310	-0-	7	1	83	2	Y	-0-				-0-
05	1426 X	64	-0-	-1362	-0-	5	1	59	2	Y	-0-				-0-



-----													
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
GOODRICH PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 314909										
SEALEY, BILLY GU			WELL #: 5		RRCID -> 236745			COMPL. DATE 01/05/2008			TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9051 - 10114		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		4123 X	3514	-0-	-609	-0-	202 1	3305 2	Y	6	4 1		5
							7 9						
01		3968 X	2716	-0-	-1252	-0-	169 1	2538 2	Y	8			13
							9 9						
02		3556 X	3042	-0-	-514	-0-	174 1	2862 2	Y	5			18
							6 9						
03		3937 X	3750	-0-	-187	-0-	206 1	3512 2	Y	29	41 1		6
							32 9						
04		3810 X	3132	-0-	-678	-0-	184 1	2948 2	Y	-0-			6
							190 1	2943 2	Y	1			7
		3503 X	3134	-0-	-369	-0-	1 9						
-----													
SHAW, R.M. GU			WELL #: 3		RRCID -> 237089			COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9046 - 10062		
12		1643 N	1597	-0-	-46	-0-	120 1	1477 2	Y	-0-			-0-
							122 1	1342 2	Y	-0-			-0-
01		1519 N	1464	-0-	-55	-0-	122 1	1342 2	Y	-0-			-0-
							95 1	1060 2	Y	-0-			-0-
02		1484 N	1155	-0-	-329	-0-	95 1	1060 2	Y	-0-			-0-
							113 1	1179 2	Y	-0-			-0-
03		1612 N	1292	-0-	-320	-0-	113 1	1179 2	Y	-0-			-0-
							147 1	1643 2	Y	-0-			-0-
04		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	147 1	1643 2	Y	-0-			-0-
							154 1	1657 2	Y	-0-			-0-
*05		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	154 1	1657 2	Y	-0-			-0-
-----													
JONES, A. GU			WELL #: 4		RRCID -> 237620			COMPL. DATE 05/25/2008			TOTAL DEPTH 10357 PERF. 6842 - 10174		
12		11222 X	9049	-0-	-2173	-0-	584 1	8393 2	Y	65	94 1		72
							72 9						
01		11222 X	8428	-0-	-2794	-0-	559 1	7773 2	Y	87	105 1		54
							96 9						
02		8372 X	7989	-0-	-383	-0-	523 1	7382 2	Y	76	100 1		30
							84 9						
03		9269 X	8748	-0-	-521	-0-	556 1	8108 2	Y	76	95 1		11
							84 9						
04		8970 X	8872	-0-	-98	-0-	553 1	8236 2	Y	75			86
							83 9						
05		9052 X	7321	-0-	-1731	-0-	479 1	6743 2	Y	90	106 1		70
							99 9						
-----													
KYLE			WELL #: 3		RRCID -> 237972			COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 10262 PERF. 9171 - 10071		
12		4464 X	4303	-0-	-161	-0-	119 1	4184 2	Y	-0-			13
							118 1	4052 2	Y	-0-			13
01		4309 X	4170	-0-	-139	-0-	118 1	4052 2	Y	-0-			13
							110 1	3544 2	Y	4			17
02		3892 X	3658	-0-	-234	-0-	110 1	3544 2	Y	4			17
							4 9						
03		4309 X	3787	-0-	-522	-0-	110 1	3648 2	Y	26	43 1		-0-
							29 9						
04		4170 X	3921	-0-	-249	-0-	116 1	3805 2	Y	-0-			-0-
							106 1	3570 2	Y	-0-			-0-
05		4309 X	3676	-0-	-633	-0-	106 1	3570 2	Y	-0-			-0-
-----													
LUTHERAN CHURCH GU			WELL #: 3		RRCID -> 238355			COMPL. DATE 04/29/2008			TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9112 - 10192		
12		4061 X	3609	-0-	-452	-0-	214 1	3395 2	Y	-0-			-0-
							206 1	3510 2	Y	-0-			-0-
01		4061 X	3716	-0-	-345	-0-	206 1	3510 2	Y	-0-			-0-
							173 1	3055 2	Y	-0-			-0-
02		3360 X	3228	-0-	-132	-0-	173 1	3055 2	Y	-0-			-0-
							183 1	3299 2	Y	-0-			-0-
03		3720 X	3482	-0-	-238	-0-	183 1	3299 2	Y	-0-			-0-
							180 1	3192 2	Y	-0-			-0-
04		3600 X	3372	-0-	-228	-0-	180 1	3192 2	Y	-0-			-0-
							195 1	3364 2	Y	-0-			-0-
05		3720 X	3559	-0-	-161	-0-	195 1	3364 2	Y	-0-			-0-

-----													
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
GOODRICH PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 314909										
WILLIAMS, J.K.			WELL #: 6		RRCID -> 238528		COMPL. DATE 12/14/2007			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9170 - 10165			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	5921 X	3331	-0-	-2590	-0-	202 18 9	1	3111	2	Y	16	20 1	10
01	5952 X	2031	-0-	-3921	-0-	247 11 9	1	1773	2	Y	10		20
02	5376 X	4969	-0-	-407	-0-	309 23 9	1	4637	2	Y	21	34 1	7
03	5952 X	4689	-0-	-1263	-0-	280 29 9	1	4380	2	Y	26	27 1	6
04	5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	339 17 9	1	4828	2	Y	15		21
05	5487 X	4778	-0-	-709	-0-	317 24 9	1	4437	2	Y	22		43
-----													
MCKAY GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 238570		COMPL. DATE 06/12/2008			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9104 - 10174			
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	97 2 9	1	1687	2	Y	2	2 1	1
01	1798 N	1715	-0-	-83	-0-	86 2 9	1	1627	2	Y	2	2 1	1
02	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	77 2 9	1	1518	2	Y	2	2 1	1
03	1798 N	1766	-0-	-32	-0-	83 3 9	1	1680	2	Y	3	3 1	1
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	81 4 9	1	1614	2	Y	4	3 1	2
*05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	89 4 9	1	1712	2	Y	4	4 1	2
-----													
SEALEY, G.T.			WELL #: 3		RRCID -> 239374		COMPL. DATE 06/09/2008			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9258 - 10132			
12	5301 X	5182	-0-	-119	-0-	179 84 9	1	4919	2	Y	76	76 1	16
01	5239 X	4918	-0-	-321	-0-	175 15 9	1	4728	2	Y	14		30
02	4536 X	4184	-0-	-352	-0-	158 50 9	1	3976	2	Y	45	65 1	10
03	5177 X	4648	-0-	-529	-0-	168 6 9	1	4474	2	Y	5	10 1	5
04	5010 X	4518	-0-	-492	-0-	165 20 9	1	4333	2	Y	18		23
05	5177 X	4465	-0-	-712	-0-	161 21 9	1	4283	2	Y	19		42
-----													
SEALEY, BILLY GU			WELL #: 6		RRCID -> 240042		COMPL. DATE 03/02/2008			TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9100 - 10122			
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	485 15 9	1	933	2	Y	14	27 1	3
01	1519 N	1504	-0-	-15	-0-	605 8 9	1	891	2	Y	7		10
02	1260 N	1039	-0-	-221	-0-	642 46 9	1	351	2	Y	42		52
03	1426 N	1204	-0-	-222	-0-	530 40 9	1	634	2	Y	36	80 1	8
04	1470 N	1272	-0-	-198	-0-	347 40 9	1	925	2	Y	-0-		8
05	1147 N	1069	-0-	-78	-0-	370 40 9	1	699	2	Y	-0-		8



-----												
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
GOODRICH PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 314909									
SEALEY, G. T.			WELL #: 4		RRCID -> 242453			COMPL. DATE 07/23/2008			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9022 - 10142	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	4836 X	4302	-0-	-534	-0-	151 1	4150 2	Y	1	19 1	2	
01	4557 X	4131	-0-	-426	-0-	147 1	3967 2	Y	15		17	
02	4116 X	3649	-0-	-467	-0-	137 1	3461 2	Y	46	54 1	9	
03	4309 X	4096	-0-	-213	-0-	148 1	3948 2	Y	-0-	9 1	-0-	
04	4170 X	3989	-0-	-181	-0-	147 1	3842 2	Y	-0-		-0-	
05	4309 X	3999	-0-	-310	-0-	144 1	3833 2	Y	20		20	
-----												
SEALEY, BILLY GU			WELL #: 11		RRCID -> 242454			COMPL. DATE 07/05/2008			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 6890 - 10138	
12	6014 X	3022	-0-	-2992	-0-	804 1	2172 2	Y	42	157 1	10	
01	3410 X	2490	-0-	-920	-0-	520 1	1953 2	Y	15		25	
02	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	472 1	3549 2	Y	63		88	
03	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	685 1	3903 2	Y	-0-	87 1	1	
04	2910 X	2257	-0-	-653	-0-	732 1	1525 2	Y	-0-		1	
*05	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	833 1	4004 2	Y	14		15	
-----												
SEALEY G.U.			WELL #: 4R		RRCID -> 242934			COMPL. DATE 09/10/2008			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9162 - 10137	
12	4526 X	4039	-0-	-487	-0-	142 1	3897 2	Y	-0-		-0-	
01	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	152 1	4106 2	Y	-0-		-0-	
02	3808 X	3487	-0-	-321	-0-	133 1	3354 2	Y	-0-		-0-	
03	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	156 1	4153 2	Y	-0-		-0-	
04	4110 X	4017	-0-	-93	-0-	148 1	3869 2	Y	-0-		-0-	
05	4247 X	4205	-0-	-42	-0-	153 1	4052 2	Y	-0-		-0-	
-----												
BROOKS, A. GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 243222			COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9152 - 10271	
12	2418 N	2232	-0-	-186	-0-	173 1	2059 2	Y	-0-	1 1	-0-	
01	2418 N	2330	-0-	-88	-0-	187 1	2143 2	Y	-0-		-0-	
02	2296 N	2204	-0-	-92	-0-	173 1	2023 2	Y	7		7	
03	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	208 1	2380 2	Y	5	6 1	6	
04	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	209 1	2411 2	Y	3		9	
05	2449 N	2336	-0-	-113	-0-	197 1	2133 2	Y	5		14	
-----												
BROOKS, A. GAS UNIT			WELL #: 7		RRCID -> 243226			COMPL. DATE 09/22/2008			TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9229 - 10317	
12	2852 X	2354	-0-	-498	-0-	219 1	2131 2	N	4	2 8	22	
01	2852 X	2208	-0-	-644	-0-	219 1	1983 2	N	5		27	
02	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	340 1	2749 2	N	24	3 8	48	
03	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	317 1	2679 2	N	10	55 1	3	
04	2760 X	2755	-0-	-5	-0-	324 1	2431 2	N	-0-		3	
*05	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	345 1	2766 2	N	-0-		3	



-----													
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
GOODRICH PETROLEUM COMPANY			//CONT.// 314909										
MCRAE GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 246983			COMPL. DATE 12/14/2008			TOTAL DEPTH 11525 PERF. 9134 - 10239		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
12	5146 X	5051	-0-	-95	-0-	203	1	4801	2	Y	43	60 1	2
						47	9						
01	5146 X	3995	-0-	-1151	-0-	165	1	3827	2	Y	3		5
						3	9						
02	4704 X	3281	-0-	-1423	-0-	144	1	3118	2	Y	17		22
						19	9						
03	5208 X	3683	-0-	-1525	-0-	165	1	3518	2	Y	-0-	22 1	-0-
04	5040 X	2917	-0-	-2123	-0-	133	1	2772	2	Y	11		11
						12	9						
05	5053 X	4633	-0-	-420	-0-	197	1	4427	2	Y	8		19
						9	9						
-----													
CARTER, KF WH "A2" GU			WELL #: A 4		RRCID -> 248236			COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9174 - 10462		
-----													
12	7874 X	6889	-0-	-985	-0-	372	1	6482	2	Y	32	31 1	15
						35	9						
01	8122 X	5818	-0-	-2304	-0-	290	1	5491	2	Y	34	31 1	18
						37	9						
02	7336 X	5267	-0-	-2069	-0-	251	1	4984	2	Y	29	32 1	15
						32	9						
03	8122 X	5584	-0-	-2538	-0-	260	1	5256	2	Y	62	50 1	27
						68	9						
04	7080 X	5752	-0-	-1328	-0-	273	1	5416	2	Y	57	53 1	31
						63	9						
05	6882 X	5600	-0-	-1282	-0-	275	1	5271	2	Y	49	60 1	20
						54	9						
-----													
JONES, A. GU			WELL #: 5		RRCID -> 248351			COMPL. DATE 11/25/2008			TOTAL DEPTH 10523 PERF. 7134 - 10336		
-----													
12	6572 X	4158	-0-	-2414	-0-	672	1	3427	2	Y	54	80 1	38
						59	9						
01	6448 X	1755	-0-	-4693	-0-	637	1	1079	2	Y	35		73
						39	9						
02	4900 X	3063	-0-	-1837	-0-	767	1	2222	2	Y	67	117 1	23
						74	9						
03	5425 X	3742	-0-	-1683	-0-	712	1	2941	2	Y	81	85 1	19
						89	9						
04	5190 X	4729	-0-	-461	-0-	775	1	3898	2	Y	51		70
						56	9						
05	4154 X	4079	-0-	-75	-0-	720	1	3296	2	Y	57		127
						63	9						
-----													
SEALEY, TAYLOR GU			WELL #: 2		RRCID -> 248622			COMPL. DATE 09/29/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9114 - 10080		
-----													
12	10075 X	6355	-0-	-3720	-0-	175	1	6146	2	Y	31	64 1	12
						34	9						
01	7812 X	6683	-0-	-1129	-0-	189	1	6492	2	Y	2		14
						2	9						
02	6608 X	4692	-0-	-1916	-0-	142	1	4549	2	Y	1		15
						1	9						
03	7285 X	6313	-0-	-972	-0-	183	1	6111	2	Y	17	19 1	13
						19	9						
04	6480 X	6000	-0-	-480	-0-	177	1	5816	2	Y	6		19
						7	9						
05	6696 X	5763	-0-	-933	-0-	167	1	5592	2	Y	4		23
						4	9						



-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
GOODRICH PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		314909										
HILLIN, JOE BAILEY			WELL #:		1	RRCID -> 250145			COMPL. DATE 02/16/2009			TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 10122			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WALDROP, G.T. GU			WELL #:		5H	RRCID -> 252592			COMPL. DATE 12/18/2009			TOTAL DEPTH 13475 PERF.10070 - 13311			
12	19406	X	18751	-0-	-655	-0-	1014	1	17681	2	Y	51	40	1	23
							56	9							
01	19406	X	17998	-0-	-1408	-0-	898	1	17027	2	Y	66	52	1	37
							73	9							
02	16352	X	15626	-0-	-726	-0-	747	1	14809	2	Y	64	68	1	33
							70	9							
03	18104	X	16691	-0-	-1413	-0-	781	1	15797	2	Y	103	90	1	46
							113	9							
04	17520	X	16426	-0-	-1094	-0-	782	1	15544	2	Y	91	86	1	51
							100	9							
05	18104	X	16876	-0-	-1228	-0-	830	1	15917	2	Y	117	122	1	46
							129	9							
-----															
WALDROP, G.T. GU			WELL #:		4	RRCID -> 256658			COMPL. DATE 02/15/2009			TOTAL DEPTH 937 PERF. N/A			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LUTHERAN CHURCH			WELL #:		4	RRCID -> 257449			COMPL. DATE 05/10/2009			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 10169			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
TAYLOR, A.B.			WELL #:		3	RRCID -> 258413			COMPL. DATE 11/26/2009			TOTAL DEPTH 10213 PERF.10294 - 14784			
12	37789	X	33229	-0-	-4560	-0-	33193	2	36	9	N	33	142	1	33
01	36673	X	32590	-0-	-4083	-0-	32545	2	45	9	N	41	49	1	25
02	30044	X	28886	-0-	-1158	-0-	28842	2	44	9	N	40	44	1	21
03	33263	X	30940	-0-	-2323	-0-	30873	2	67	9	N	61	56	1	26
04	32190	X	30428	-0-	-1762	-0-	30364	2	64	9	N	58	52	1	32
05	33232	X	29138	-0-	-4094	-0-	29057	2	81	9	N	74	77	1	29

-----													
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
GOODRICH PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		314909								
ROSS, D. GU			WELL #:		3H	RRCID ->	258975	COMPL. DATE	09/15/2010	TOTAL DEPTH	10489	PERF.	10761 - 15027
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
12		6727 X	4215	-0-	-2512	-0-	382 1	3724 2	Y	99	104 1		8
							109 9						
01		6603 X	3896	-0-	-2707	-0-	361 1	3528 2	Y	6			14
							7 9						
02		5432 X	3648	-0-	-1784	-0-	334 1	3308 2	Y	5			19
							6 9						
03		5208 X	3989	-0-	-1219	-0-	375 1	3601 2	Y	12			31
							13 9						
04		4350 X	3767	-0-	-583	-0-	352 1	3415 2	Y	-0-			31
*05		4733 X	4733	-0-	-0-	-0-	385 1	4348 2	Y	-0-			31
-----													
JOHN BROOKS GU			WELL #:		6H	RRCID ->	259845	COMPL. DATE	01/08/2011	TOTAL DEPTH	10173	PERF.	10402 - 15753
-----													
12		20088 X	17743	-0-	-2345	-0-	953 1	16621 2	N	154	96 1		68
							169 9						
01		19561 X	17485	-0-	-2076	-0-	865 1	16394 2	N	205	157 1		116
							226 9						
02		16128 X	15911	-0-	-217	-0-	754 1	14939 2	N	198	211 1		103
							218 9						
03		17856 X	17272	-0-	-584	-0-	797 1	16124 2	N	319	281 1		141
							351 9						
04		17280 X	16698	-0-	-582	-0-	785 1	15597 2	N	287	268 1		160
							316 9						
05		17732 X	16881	-0-	-851	-0-	817 1	15665 2	N	363	381 1		142
							399 9						
-----													
HARLETON OIL & GAS INC.			WELL #:		357165	RRCID ->	197998	COMPL. DATE	10/10/2003	TOTAL DEPTH	10211	PERF.	9904 - 10100
HARRIS					1								
-----													
12		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 3		N	-0-			-0-
01		3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	3684 3		N	-0-			-0-
02		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3324 3		N	-0-			-0-
03		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3813 3		N	-0-			-0-
04		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792 3		N	-0-			-0-
*05		3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	3933 3		N	-0-			-0-
-----													
HIBBARD ENERGY, LP			WELL #:		383757	RRCID ->	170051	COMPL. DATE	07/01/1998	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8952 - 9716
BARNETT					2								
-----													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			42
-----													
HRB OPERATING COMPANY, INC.			WELL #:		407764	RRCID ->	091558	COMPL. DATE	12/23/1980	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8879 - 10202
TAYLOR					1								
-----													
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			98
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			98

-----													
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
INDIGO MINERALS LLC				423834									
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	217114	COMPL. DATE	11/30/2005	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8938 - 9936	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
-----													
12	1519 N	1083	-0-	-436	-0-	200 1	9	882 2	Y	1	8 1	1	
01	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	288 1	9	1059 2	Y	2		3	
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	269 1	9	1052 2	Y	5	4 1	4	
03	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	237 1	9	964 2	Y	2		6	
*04	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	291 1	9	978 2	Y	4	4 1	6	
05	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-	4			Y	NO RPT		6	
-----													
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1				WELL #:	3	RRCID ->	217567	COMPL. DATE	12/16/2005	TOTAL DEPTH	10186	PERF. 9777 - 10014	
12	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				Y	-0-	3 1	-0-	
01	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-				Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1				WELL #:	4	RRCID ->	219015	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10121	PERF. 8828 - 9986	
12	775 N	530	-0-	-245	-0-	97 1	9	432 2	Y	1	6 1	1	
01	681 N	681	-0-	-0-	-0-	146 1	9	532 2	Y	3		4	
02	689 N	689	-0-	-0-	-0-	139 1	9	543 2	Y	6	5 1	5	
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	148 1	9	604 2	Y	3		8	
*04	887 N	887	-0-	-0-	-0-	202 1	9	677 2	Y	7	7 1	8	
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-	8			Y	NO RPT		8	
-----													
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1				WELL #:	5	RRCID ->	219734	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	10135	PERF. 9042 - 10017	
12	2046 N	1594	-0-	-452	-0-	295 1	9	1298 2	Y	1	8 1	1	
01	1519 N	1042	-0-	-477	-0-	221 1	9	813 2	Y	7	1 8	7	
02	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	418 1	9	1633 2	Y	29	24 1	10	
03	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	435 1	9	1774 2	Y	14	1 8	23	
*04	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	465 1	9	1555 2	Y	27	26 1	24	
05	2294 N	NO RPT	-0-	-2294	-0-	30			Y	NO RPT		24	
-----													

-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834										
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID -> 221039				COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	10160	PERF.	8818 - 10090
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
12		800 N	800	-0-	-0-	-0-	147 1	651 2	Y	2	5 1		2	
							2 9							
01		651 N	626	-0-	-25	-0-	133 1	489 2	Y	4	1 8		5	
							4 9							
02		844 N	844	-0-	-0-	-0-	169 1	662 2	Y	12	10 1	1 8	6	
							13 9							
03		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	203 1	828 2	Y	7	1 8		12	
							8 9							
*04		444 N	444	-0-	-0-	-0-	99 1	337 2	Y	7	6 1		13	
							8 9							
05		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT			13	
-----														
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID -> 221937				COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	8833 - 9982
-----														
12		2728 X	1751	-0-	-977	-0-	323 1	1425 2	Y	3	18 1	1 8	2	
							3 9							
01		2356 X	2119	-0-	-237	-0-	448 1	1640 2	Y	28	4 8		26	
							31 9							
02		1886 X	1886	-0-	-0-	-0-	373 1	1456 2	Y	52	43 1	3 8	32	
							57 9							
03		2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	399 1	1626 2	Y	27	3 8		56	
							30 9							
04		1920 X	1014	-0-	-906	-0-	226 1	758 2	Y	27	26 1		57	
							30 9							
05		2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-			Y	NO RPT			57	
-----														
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1		WELL #:		13	RRCID -> 222699				COMPL. DATE	09/08/2007	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9034 - 10104
-----														
12		744 N	504	-0-	-240	-0-	93 1	411 2	Y	-0-	18 1		-0-	
							74 1	275 2	Y	-0-			-0-	
01		589 N	349	-0-	-240	-0-	74 1	275 2	Y	-0-			-0-	
							69 1	267 2	Y	-0-			-0-	
02		336 N	336	-0-	-0-	-0-	110 1	443 2	Y	-0-			-0-	
							110 1	443 2	Y	-0-			-0-	
03		553 N	553	-0-	-0-	-0-	123 1	413 2	Y	-0-			-0-	
							123 1	413 2	Y	-0-			-0-	
*04		536 N	536	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
													-0-	
05		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 223740				COMPL. DATE	10/08/2006	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	8804 - 10126
-----														
12		4557 X	4165	-0-	-392	-0-	1370 1	2729 2	Y	60	36 1	2 8	33	
							66 9							
01		4123 X	3385	-0-	-738	-0-	948 1	2385 2	Y	47	54 1	2 8	24	
							52 9							
02		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	801 1	2254 2	Y	47	43 1	1 8	27	
							52 9							
03		4154 X	2878	-0-	-1276	-0-	818 1	2039 2	Y	19	20 1	1 8	25	
							21 9							
04		4020 X	2756	-0-	-1264	-0-	784 1	1936 2	Y	33	23 1	1 8	34	
							36 9							
05		4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			Y	NO RPT			34	
-----														



-----																
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
INDIGO MINERALS LLC			//CONT.//		423834											
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		4	RRCID -> 225277			COMPL. DATE 09/18/2006			TOTAL DEPTH 10295 PERF. 8754 - 10097				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----																
12		4309 X	2584	-0-	-1725	-0-	839	1	1671	2	Y	67	40	1	3 8	50
							74	9								
01		4309 X	4115	-0-	-194	-0-	1139	1	2867	2	Y	99	115	1	4 8	30
							109	9								
02		5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	1415	1	3977	2	Y	149	137	1	2 8	40
							164	9								
03		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	976	1	2435	2	Y	44	44	1	2 8	38
							48	9								
04		3990 X	3043	-0-	-947	-0-	857	1	2114	2	Y	65	46	1		57
							72	9								
05		5208 X	NO RPT	-0-	-5208	-0-					Y	NO RPT				57
-----																
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		3	RRCID -> 225279			COMPL. DATE 08/28/2006			TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8809 - 10172				
-----																
12		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	946	1	1884	2	Y	66	40	1	3 8	33
							73	9								
01		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	1010	1	2541	2	Y	49	57	1	2 8	23
							54	9								
02		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	718	1	2020	2	Y	43	39	1	1 8	26
							47	9								
03		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	1175	1	2931	2	Y	30	30	1	1 8	25
							33	9								
*04		4518 X	4518	-0-	-0-	-0-	1286	1	3173	2	Y	54	38	1	1 8	40
							59	9								
05		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT				40
-----																
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1			WELL #:		11	RRCID -> 226272			COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9602 - 9761				
-----																
12		2356 X	1414	-0-	-942	-0-	261	1	1151	2	Y	2	5	1		2
							2	9								
01		2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	517	1	1896	2	Y	2				4
							2	9								
02		1989 X	1989	-0-	-0-	-0-	405	1	1578	2	Y	5	4	1		5
							6	9								
03		1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	349	1	1421	2	Y	2				7
							2	9								
04		1380 X	819	-0-	-561	-0-	188	1	630	2	Y	1	2	1		6
							1	9								
05		2418 X	NO RPT	-0-	-2418	-0-					Y	NO RPT				6
-----																
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		7	RRCID -> 226420			COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9734 - 10023				
-----																
12		4774 X	2941	-0-	-1833	-0-	963	1	1919	2	Y	54	32	1	2 8	48
							59	9								
01		4774 X	3583	-0-	-1191	-0-	1000	1	2515	2	Y	62	72	1	3 8	35
							68	9								
02		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	820	1	2307	2	Y	61	56	1	1 8	39
							67	9								
03		3720 X	3304	-0-	-416	-0-	936	1	2335	2	Y	30	30	1	1 8	38
							33	9								
04		3480 X	3442	-0-	-38	-0-	976	1	2409	2	Y	52	37	1	1 8	52
							57	9								
05		3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					Y	NO RPT				52
-----																
YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 226456			COMPL. DATE 12/24/2006			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9488 - 10002				
-----																
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	18	1	35	2	Y	-0-				-0-
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	33	1	85	2	Y	-0-				-0-
02		98 N	98	-0-	-0-	-0-	26	1	72	2	Y	-0-				-0-
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	57	1	143	2	Y	-0-				-0-
*04		362 N	362	-0-	-0-	-0-	104	1	258	2	Y	-0-				-0-
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----																

-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
INDIGO MINERALS LLC			//CONT.//		423834									
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1			WELL #:		8	RRCID -> 228115			COMPL. DATE 04/02/2007			TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9726 - 9881		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
12		2325 X	1719	-0-	-606	-0-	317 1	1400 2	2	Y	2	10 1	1 8	1
							2 9							
01		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	511 1	1869 2	Y	18		3 8		16
							20 9							
02		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	481 1	1881 2	Y	37		31 1	2 8	20
							41 9							
03		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	503 1	2050 2	Y	20		2 8		38
							22 9							
*04		1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	446 1	1496 2	Y	30		29 1		39
							33 9							
05		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-				Y	NO RPT			39
-----														
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1			WELL #:		7	RRCID -> 228364			COMPL. DATE 05/10/2007			TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8890 - 9940		
-----														
12		7985 X	7985	-0-	-0-	-0-	1449 1	6397 2	Y	126		95 1	11 8	20
							139 9							
01		7409 X	2356	-0-	-5053	-0-	489 1	1789 2	Y	71		11 8		80
							78 9							
02		1239 X	1239	-0-	-0-	-0-	235 1	917 2	Y	79		65 1	5 8	89
							87 9							
03		7409 X	1705	-0-	-5704	-0-	325 1	1322 2	Y	53		6 8		136
							58 9							
04		7170 X	1409	-0-	-5761	-0-	302 1	1013 2	Y	85		83 1		138
							94 9							
05		7409 X	NO RPT	-0-	-7409	-0-				Y	NO RPT			138
-----														
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1			WELL #:		10	RRCID -> 229167			COMPL. DATE 06/14/2007			TOTAL DEPTH 10167 PERF. 8970 - 10010		
-----														
12		548 X	548	-0-	-0-	-0-	101 1	447 2	Y	-0-		1 1		-0-
							171 1	628 2	Y	-0-				-0-
01		799 X	799	-0-	-0-	-0-	171 1	628 2	Y	-0-				-0-
							148 1	579 2	Y	-0-				-0-
02		727 X	727	-0-	-0-	-0-	317 1	1291 2	Y	-0-				-0-
							350 1	1174 2	Y	-0-				-0-
03		1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	350 1	1174 2	Y	-0-				-0-
														-0-
*04		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-								-0-
														-0-
05		806 X	NO RPT	-0-	-806	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
BROWNING, H.D. GAS UNIT 1			WELL #:		12	RRCID -> 231559			COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8832 - 9970		
-----														
12		310 N	207	-0-	-103	-0-	38 1	167 2	Y	2		2 1		2
							2 9							
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	53 1	197 2	Y	2				4
							2 9							
02		264 N	264	-0-	-0-	-0-	52 1	206 2	Y	5		4 1		5
							6 9							
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	55 1	223 2	Y	2				7
							2 9							
*04		834 N	834	-0-	-0-	-0-	188 1	628 2	Y	16		15 1		8
							18 9							
05		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			8
-----														

-----  
 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834  
 WOODS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 233801 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8938 - 9983  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	220 1	974 2	N	10	2 8		43
01	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	389 1	1424 2	N	6	1 8		48
02	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	309 1	1208 2	N	8	1 8		55
03	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	360 1	1462 2	N	10	3 8		62
*04	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	391 1	1308 2	N	6			68
05	1705 N	NO RPT	-0-	-1705	-0-			N	NO RPT			68

-----  
 YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234269 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10324 PERF. 9433 - 9996  
 -----

12	1767 N	1518	-0-	-249	-0-	494 1	983 2	Y	37	22 1	1 8	31
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	501 1	1260 2	Y	41	48 1	1 8	23
02	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	408 1	1149 2	Y	41	38 1	1 8	25
03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	506 1	1263 2	Y	22	22 1	1 8	24
04	1740 N	1695	-0-	-45	-0-	478 1	1180 2	Y	34	24 1	1 8	33
05	1767 N	NO RPT	-0-	-1767	-0-			Y	NO RPT			33

-----  
 BROWNING, H.D. GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 238540 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9114 - 9976  
 -----

12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	24 1	104 2	Y	-0-	1 1		-0-
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	32 1	115 2	Y	-0-			-0-
02	412 N	412	-0-	-0-	-0-	84 1	328 2	Y	-0-			-0-
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	53 1	219 2	Y	-0-			-0-
*04	404 N	404	-0-	-0-	-0-	93 1	311 2	Y	-0-			-0-
05	465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----  
 YARBOROUGH GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 246676 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9392 - 10264  
 -----

12	155 N	103	-0-	-52	-0-	20 1	39 2	Y	40	24 1	2 8	71
01	114 N	114	-0-	-0-	-0-	44 1	48 2	Y	43	50 1	2 8	62
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	19 1	32 2	Y	31	29 1	1 8	63
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	47 1	78 2	Y	37	37 1	1 8	62
04	120 N	82	-0-	-38	-0-	12 1	35 2	Y	29	20 1	1 8	70
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-	41 1		Y	NO RPT			70

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
KABCO OIL & GAS COMPANY				449245										
EDENS		WELL #:		2	RRCID ->	072473	COMPL. DATE	05/13/1977	TOTAL DEPTH	9885	PERF.	8830 -	9820	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
SHIVERS		WELL #:		1	RRCID ->	170098	COMPL. DATE	08/08/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8758 -	10000	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
SHIVERS		WELL #:		2	RRCID ->	174271	COMPL. DATE	08/01/1999	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	8766 -	9985	
12	3720 X	3664	-0-	-56	-0-	7 1	3655 2	N	2	2 8			-0-	
						2 9								
01	3720 X	3566	-0-	-154	-0-	7 1	3558 2	N	1	1 8			-0-	
						1 9								
02	3304 X	3175	-0-	-129	-0-	6 1	3168 2	N	1	1 8			-0-	
						1 9								
03	3658 X	3521	-0-	-137	-0-	7 1	3512 2	N	2	2 8			-0-	
						2 9								
04	3540 X	3441	-0-	-99	-0-	7 1	3433 2	N	1	1 8			-0-	
						1 9								
*05	3668 X	3668	-0-	-0-	-0-	7 1	3659 2	N	2	2 8			-0-	
						2 9								
-----														
SHIVERS		WELL #:		3	RRCID ->	239896	COMPL. DATE	08/01/2008	TOTAL DEPTH	10104	PERF.	8617 -	9876	
12	5084 X	4432	-0-	-652	-0-	8 1	4228 2	N	178	175 1	3 8		-0-	
						196 9								
01	4991 X	4024	-0-	-967	-0-	8 1	4015 2	N	1	1 8			-0-	
						1 9								
02	4116 X	3742	-0-	-374	-0-	7 1	3735 2	N	-0-				-0-	
03	4495 X	4155	-0-	-340	-0-	8 1	4143 2	N	4	4 8			-0-	
						4 9								
04	4350 X	4133	-0-	-217	-0-	8 1	3925 3	N	182	181 1	1 8		-0-	
						200 9								
05	4433 X	4199	-0-	-234	-0-	8 1	4187 2	N	4	4 8			-0-	
						4 9								
-----														
KORNYE-TILLMAN COMPANY		475741		WELL #:	1	RRCID ->	076760	COMPL. DATE	05/15/1979	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	9889 -	9944
BROWNING, H.D.														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			64	

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 KORNYE-TILLMAN COMPANY //CONT.// 475741  
 COLEMAN WELL #: 1 RRCID -> 092523 COMPL. DATE 02/22/1981 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9450 - 10020

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	186 N	139	-0-	-47	-0-	139	2			N	-0-			65
01	186 N	16	-0-	-170	-0-	16	2			N	-0-			65
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-					N	-0-			65
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	413	2	12	9	N	11			76
*04	469 N	469	-0-	-0-	-0-	461	2	8	9	N	7			83
*05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	225	2	3	9	N	3			86

LONG TRUSTS, THE 507585  
 CRAWFORD, MARIE WELL #: 1 RRCID -> 069994 COMPL. DATE 11/24/1976 TOTAL DEPTH 10182 PERF. 8933 - 9982

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624  
 CUNNINGHAM WELL #: 5 RRCID -> 237284 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9238 - 10250

12	4309 X	3533	-0-	-776	-0-	3519	2	14	9	Y	13	4	8	31
01	4309 X	3845	-0-	-464	-0-	350	1	3461	2	Y	31	27	1	5 8 30
02	3724 X	3435	-0-	-289	-0-	34	9	318	1	Y	28	30	1	2 8 26
03	4123 X	3622	-0-	-501	-0-	31	9	350	1	Y	18	29	1	15
04	3960 X	3369	-0-	-591	-0-	20	9	339	1	Y	15			30
*05	4119 X	4119	-0-	-0-	-0-	17	9	400	1	Y	24	34	1	1 8 19
						26	9							

CUNNINGHAM WELL #: 4 RRCID -> 246142 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9158 - 11435

12	4495 X	3795	-0-	-700	-0-	3780	2	15	9	Y	14	4	8	33
01	4495 X	4129	-0-	-366	-0-	376	1	3717	2	Y	33	29	1	5 8 32
02	4032 X	3572	-0-	-460	-0-	36	9	330	1	Y	28	31	1	2 8 27
03	4464 X	3891	-0-	-573	-0-	31	9	376	1	Y	21	32	1	16
04	4230 X	3597	-0-	-633	-0-	23	9	362	1	Y	16			32
05	4123 X	991	-0-	-3132	-0-	18	9	97	1	Y	-0-	8	1	24

CUNNINGHAM WELL #: 6 RRCID -> 250324 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8984 - 10259

12	8773 X	7682	-0-	-1091	-0-	7654	2	28	9	Y	25	4	8	68
01	8773 X	8355	-0-	-418	-0-	761	1	7527	2	Y	61	59	1	4 8 66
02	8064 X	7468	-0-	-596	-0-	67	9	691	1	Y	59	66	1	2 8 57
03	8928 X	7877	-0-	-1051	-0-	65	9	761	1	Y	40	64	1	33
04	8580 X	7325	-0-	-1255	-0-	44	9	737	1	Y	32			65
*05	8959 X	8959	-0-	-0-	-0-	35	9	870	1	Y	51	74	1	42
						56	9							

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624									
CUNNINGHAM		WELL #:		7	RRCID ->	253477	COMPL. DATE	10/01/2009	TOTAL DEPTH	10455	PERF.	9032 - 10187	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	9796 X	8466	-0-	-1330	-0-	8435 2	31 9	9	Y	28	5 8		75
01	9796 X	9207	-0-	-589	-0-	839 1	8295 2	2	Y	66	65 1	4 8	72
						73 9							
02	8904 X	8228	-0-	-676	-0-	761 1	7397 2	2	Y	64	72 1	2 8	62
						70 9							
03	9858 X	8681	-0-	-1177	-0-	839 1	7794 2	2	Y	44	70 1		36
						48 9							
04	9450 X	8074	-0-	-1376	-0-	812 1	7222 2	2	Y	36	1 8		71
						40 9							
*05	9875 X	9875	-0-	-0-	-0-	959 1	8853 2	2	Y	57	82 1		46
						63 9							
-----													
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.				651780									
WYATT		WELL #:		1	RRCID ->	155605	COMPL. DATE	06/27/1995	TOTAL DEPTH	10337	PERF.	10110 - 10142	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	222761	COMPL. DATE	03/21/2013	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9102 - 10217	
12	1519 N	1367	-0-	-152	-0-	1365 2	2 9	N		2	2 8		79
01	1457 N	1426	-0-	-31	-0-	1405 2	21 9	N		19	4 8		94
02	1344 N	1122	-0-	-222	-0-	1061 2	61 9	N		55	2 8		147
*03	1364 X	764	-0-	-600	-0-	761 2	3 9	N		3	133 1	14 3	-0-
										3 8			
04	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	2149 2	94 9	N		85	1 8		84
*05	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	1849 2	47 9	N		43	11 8		116
-----													
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		WELL #:		674342									
MCKAY GAS UNIT		1		RRCID ->	076491	COMPL. DATE	03/29/1978	TOTAL DEPTH	10285	PERF.	9106 - 10008		
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390 2		N		-0-			130
01	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689 2		N		-0-			130
02	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469 2		N		-0-			130
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	759 2		N		-0-			130
*04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	813 2	1 9	N		1			131
*05	826 N	826	-0-	-0-	-0-	825 2	1 9	N		1	34 1		98
-----													
MCKAY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	223525	COMPL. DATE	11/23/2006	TOTAL DEPTH	10295	PERF.	9148 - 10166	
12	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1559 2	11 9	N		10			416
01	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	1607 2	7 9	N		6			422
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1149 2	1 9	N		1			423
03	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953 2		N		-0-			423
*04	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1898 2	2 9	N		2			425
*05	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1925 2	3 9	N		3	80 1		348
-----													
PRESTON EXPLORATION LLC		WELL #:		676133									
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		1		RRCID ->	235945	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	10190 - 10432		
12	5797 X	4797	-0-	-1000	-0-	4774 2	23 9	N		21	20 1	1 8	5
01	5363 X	4827	-0-	-536	-0-	4801 2	26 9	N		24	22 1		7
02	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4174 2	19 9	N		17	19 1		5
03	5208 X	4460	-0-	-748	-0-	4434 2	26 9	N		24	19 1		10
04	5040 X	4274	-0-	-766	-0-	4257 2	17 9	N		15	20 1		5
05	4836 X	4099	-0-	-737	-0-	4079 2	20 9	N		18	10 1		13

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
PRESTON EXPLORATION LLC		//CONT.// 676133										
BECKVILLE		WELL #: 2		RRCID -> 238292		COMPL. DATE 07/09/2008			TOTAL DEPTH 11780 PERF.10272 - 10515			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND M	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
12	4960	X	4348	-0-	-612	-0-	4315 2	33 9	N	30	29 1	2 8 5
01	4774	X	4412	-0-	-362	-0-	4370 2	42 9	N	38	31 1	2 8 10
02	4092	X	4092	-0-	-0-	-0-	4061 2	31 9	N	28	30 1	1 8 7
03	4650	X	4576	-0-	-74	-0-	4532 2	44 9	N	40	32 1	1 8 15
04	4500	X	4280	-0-	-220	-0-	4251 2	29 9	N	26	33 1	1 8 7
05	4526	X	4246	-0-	-280	-0-	4212 2	34 9	N	31	16 1	1 8 21
-----												
YOUNG, MINNIE BELL		WELL #: 2		RRCID -> 242859		COMPL. DATE 10/05/2008			TOTAL DEPTH 10592 PERF.10416 - 10192			
12	2294	N	1623	-0-	-671	-0-	1582 2	41 9	N	37	102 1	3 8 27
01	2511	N	1474	-0-	-1037	-0-	1456 2	18 9	N	16	2 8	41
02	2268	N	1409	-0-	-859	-0-	1408 2	1 9	N	1	1 8	41
03	1612	N	897	-0-	-715	-0-	897 2		N	-0-		41
04	1593	N	1593	-0-	-0-	-0-	1575 2	18 9	N	16		57
*05	1839	N	1839	-0-	-0-	-0-	1831 2	8 9	N	7		64
-----												
ORANGE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243158		COMPL. DATE 09/16/2008			TOTAL DEPTH 10575 PERF.10403 - 10174			
12	4070	X	4070	-0-	-0-	-0-	4048 2	22 9	N	20	75 1	25
01	3904	X	3904	-0-	-0-	-0-	3874 2	30 9	N	27	2 8	50
02	3171	X	3171	-0-	-0-	-0-	3162 2	9 9	N	8	1 8	57
03	3255	X	3030	-0-	-225	-0-	2999 2	31 9	N	28		85
04	3226	X	3226	-0-	-0-	-0-	3204 2	22 9	N	20		105
05	3255	X	3038	-0-	-217	-0-	3016 2	22 9	N	20	96 1	29
-----												
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 243292		COMPL. DATE 09/17/2008			TOTAL DEPTH 11086 PERF.10313 - 10548			
12	2511	N	2338	-0-	-173	-0-	2315 2	23 9	N	21	20 1	1 8 5
01	2409	N	2409	-0-	-0-	-0-	2378 2	31 9	N	28	24 1	1 8 8
02	2332	N	2332	-0-	-0-	-0-	2308 2	24 9	N	22	23 1	1 8 6
03	2325	N	1984	-0-	-341	-0-	1958 2	26 9	N	24	20 1	10
04	2566	N	2566	-0-	-0-	-0-	2543 2	23 9	N	21	25 1	6
*05	2851	N	2851	-0-	-0-	-0-	2820 2	31 9	N	28	15 1	19
-----												
TXU TATUM GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 243342		COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10258 - 10502			
12	6448	X	5722	-0-	-726	-0-	5680 2	42 9	N	38	37 1	2 8 8
01	6262	X	5648	-0-	-614	-0-	5597 2	51 9	N	46	40 1	1 8 13
02	5104	X	5104	-0-	-0-	-0-	5067 2	37 9	N	34	37 1	1 8 9
03	6138	X	5700	-0-	-438	-0-	5646 2	54 9	N	49	40 1	18
04	5940	X	5368	-0-	-572	-0-	5334 2	34 9	N	31	40 1	9
05	5735	X	5172	-0-	-563	-0-	5132 2	40 9	N	36	20 1	25
-----												
SOUTH BLUE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 244565		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 10548 PERF.10112 - 10311			
12	7564	X	5880	-0-	-1684	-0-	5828 2	52 9	N	47	46 1	2 8 12
01	6789	X	5523	-0-	-1266	-0-	5466 2	57 9	N	52	50 1	1 8 13
02	5495	X	5495	-0-	-0-	-0-	5447 2	48 9	N	44	45 1	1 8 11
03	6324	X	6069	-0-	-255	-0-	6000 2	69 9	N	63	51 1	23
04	6120	X	5492	-0-	-628	-0-	5449 2	43 9	N	39	51 1	11
05	6076	X	5740	-0-	-336	-0-	5686 2	54 9	N	49	26 1	34
-----												
NORTH BLUE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 245577		COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 10830 PERF.10652 - 10418			
12	2697	N	2067	-0-	-630	-0-	2045 2	22 9	N	20	20 1	1 8 5
01	2573	N	2174	-0-	-399	-0-	2146 2	28 9	N	25	22 1	1 8 7
02	2324	N	1937	-0-	-387	-0-	1917 2	20 9	N	18	19 1	1 8 5
03	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2070 2	28 9	N	25	20 1	10
04	2100	N	2017	-0-	-83	-0-	1999 2	18 9	N	16	21 1	5
05	2139	N	1930	-0-	-209	-0-	1909 2	21 9	N	19	10 1	14

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 PRESTON EXPLORATION LLC //CONT.// 676133  
 HEMBY, T.G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245818 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10338 - 10106

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	4928	2	35	9	N	32	74	85
01		4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	4925	2	11	9	N	10		95
02		4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	4023	2	47	9	N	43	1	137
03		4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	4457	2	30	9	N	27		164
04		4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4571	2	52	9	N	47	176	35
*05		4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4333	2	24	9	N	22		57

BRIGGS, H. W. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 268383 COMPL. DATE 11/06/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 8794 - 10120

06	0	9960	-0-	9960	310165	9861	2	99	9	N	90	6	8	144
07	0	9992	-0-	9992	320157	9902	2	90	9	N	82	180	1	40
08	0	9607	-0-	9607	329764	9521	2	86	9	N	78	46	1	70
09	0	8355	-0-	8355	338119	8246	2	109	9	N	99	4	8	165
10	0	8919	-0-	8919	347038	8812	2	107	9	N	97	183	1	78
11	0	8364	-0-	8364	355402	8228	2	136	9	N	124	2	8	200
12	0	8119	-0-	8119	363521	7974	2	145	9	N	132	282	1	48
01	0 W	7978	-0-	7978	371499	7810	2	168	9	N	153	4	8	197
02	0 W	7254	-0-	7254	378753	7124	2	130	9	N	118	193	1	119
03	0 W	7761	-0-	7761	386514	7617	2	144	9	N	131	193	1	57
04	0 W	7354	-0-	7354	393868	7207	2	147	9	N	134	1	8	190
05	0 W	7422	-0-	7422	401290	7290	2	132	9	N	120	193	1	117

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703  
 JENKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203546 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8964 - 10101

12	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3692	2			N	-0-			63
01	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	3651	2			N	-0-			63
02	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172	2			N	-0-			63
03	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3452	2	23	9	N	21			84
04	3570 X	3228	-0-	-342	-0-	3050	2	178	9	N	162	186	1	60
05	3689 X	3288	-0-	-401	-0-	3288	2			N	-0-			60

JENKINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 213060 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8898 - 9326

12	1674 N	1610	-0-	-64	-0-	1610	2			N	-0-			30
01	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	2			N	-0-			30
02	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			N	-0-			30
03	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2615	2			N	-0-			30
04	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2558	2			N	-0-			30
05	2511 N	2408	-0-	-103	-0-	2383	2	25	9	N	23	46	1	7

JENKINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215009 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8910 - 10090

12	2294 N	2132	-0-	-162	-0-	2132	2			N	-0-			30
01	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2372	2			N	-0-			30
02	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	2			N	-0-			30
03	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2			N	-0-			30
04	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2883	2			N	-0-			30
*05	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2629	2	25	9	N	23	46	1	7

JENKINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218585 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10124

12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995	2			N	-0-			30
01	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2			N	-0-			30
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2			N	-0-			30
03	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-			30
04	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	2			N	-0-			30
*05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2076	2	25	9	N	23	46	1	7



BECKVILLE (COTTON VALLEY) RANGE PRODUCTION COMPANY BECKVILLE GAS UNIT		//CONT.// 06648 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
		//CONT.// 691703	WELL #:	1	RRCID ->	219095	COMPL. DATE	02/21/2006	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	8858 - 10070
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		711 N	711	-0-	-0-	711	2	N	-0-			27
01		961 N	931	-0-	-30	931	2	N	-0-			27
02		861 N	861	-0-	-0-	861	2	N	-0-			27
03		1174 N	1174	-0-	-0-	1174	2	N	-0-			27
04		1340 N	1340	-0-	-0-	1340	2	N	-0-			27
*05		1477 N	1477	-0-	-0-	1477	2	N	-0-			27
-----												
BECKVILLE GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	225402	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	10337	PERF.	8888 - 10153	
12		1706 N	1706	-0-	-0-	1706	2	N	-0-			25
01		3100 N	3670	-0-	570	3591	2	N	72	79	9	97
02		2800 N	3810	-0-	1010	3810	2	N	-0-			97
03		3100 N	2512	-0-	-588	2512	2	N	-0-			97
04		2657 X	1665	-0-	-992	1665	2	N	-0-			97
05		1457 X	1417	-0-	-40	1417	2	N	-0-			97
-----												
JENKINS GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID ->	226095	COMPL. DATE	07/27/2006	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	8878 - 10094	
12		5305 X	5305	-0-	-0-	5305	2	N	-0-			30
01		4501 X	4501	-0-	-0-	4501	2	N	-0-			30
02		3288 X	3288	-0-	-0-	3288	2	N	-0-			30
03		4012 X	4012	-0-	-0-	4012	2	N	-0-			30
04		4263 X	4263	-0-	-0-	4263	2	N	-0-			30
*05		4305 X	4305	-0-	-0-	4280	2	N	23	46	1	7
-----												
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. CROSS, L.D. TRUSTEE		WELL #:	735140	RRCID ->	076948	COMPL. DATE	05/02/1978	TOTAL DEPTH	10245	PERF.	8848 - 9480	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
SABINE OIL & GAS LLC BRIGGS, H. W. UNIT		WELL #:	742142	RRCID ->	090569	COMPL. DATE	11/05/1980	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9538 - 10059	
12		3100 N	3430	-0-	330	3357	2	N	66	4	8	129
01		3100 N	2964	-0-	-136	2921	2	N	39	1	8	167
02		2427 N	2233	-0-	-194	2197	2	N	33	173	1	27
03		2807 X	2807	-0-	-0-	2763	2	N	40			67
04		2931 X	2931	-0-	-0-	2925	2	N	5			72
*05		2604 X	2411	-0-	-193	2402	2	N	8	1	8	79
-----												
WILLIAMS GU		WELL #:	1	RRCID ->	227839	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	10475	PERF.	8978 - 10378	
12		2139 X	950	-0-	-1189	930	2	Y	18	4	8	104
01		1984 X	877	-0-	-1107	820	2	Y	52	119	1	36
02		1540 N	798	-0-	-742	784	2	Y	13			49
03		961 N	961	-0-	-0-	944	2	Y	15	2	8	62
04		840 N	699	-0-	-141	681	2	Y	16			78
*05		899 N	819	-0-	-80	800	2	Y	17	1	8	94

-----

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142  
 WILLIAMS GU WELL #: 2 RRCID -> 230203 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10480

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	7621					Y	-0-					-0-

-----

WILLIAMS GU WELL #: 3 RRCID -> 243298 COMPL. DATE 10/12/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9220 - 10339

12	3441	X	2938	-0-	-503	-0-	2929	2	9	9	Y	8					58
01	3441	X	2883	-0-	-558	-0-	2859	2	24	9	Y	22	61	1			19
02	2968	X	2396	-0-	-572	-0-	2388	2	8	9	Y	7					26
03	3286	X	2598	-0-	-688	-0-	2594	2	4	9	Y	4					30
04	2850	X	2827	-0-	-23	-0-	2815	2	12	9	Y	11					41
*05	2945	X	2122	-0-	-823	-0-	2103	2	19	9	Y	17					58

-----

SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
 DANIELS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143834 COMPL. DATE 12/25/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8920 - 9892

12	4743	X	4143	-0-	-600	-0-	251	1	3855	2	Y	34	64	1			19
							37	9									
01	4743	X	4033	-0-	-710	-0-	266	1	3724	2	Y	39					58
							43	9									
02	4284	X	3490	-0-	-794	-0-	222	1	3256	2	Y	11					69
							12	9									
03	4564	X	4564	-0-	-0-	-0-	294	1	4238	2	Y	29	55	1			43
							32	9									
04	4257	X	4257	-0-	-0-	-0-	248	1	3996	2	Y	12					55
							13	9									
05	4154	X	3993	-0-	-161	-0-	266	1	3687	2	Y	36	46	1			45
							40	9									

-----

DANIELS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143945 COMPL. DATE 01/15/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8871 - 9854

12	868	N	787	-0-	-81	-0-	47	1	720	2	Y	18	32	1			10
							20	9									
01	961	N	955	-0-	-6	-0-	63	1	878	2	Y	13					23
							14	9									
02	728	N	709	-0-	-19	-0-	45	1	662	2	Y	2					25
							2	9									
03	824	N	824	-0-	-0-	-0-	52	1	755	2	Y	15	20	1			20
							17	9									
04	900	N	818	-0-	-82	-0-	47	1	764	2	Y	6					26
							7	9									
05	775	N	702	-0-	-73	-0-	46	1	635	2	Y	19	22	1			23
							21	9									

-----

SUNDOWN ENERGY LP 829482  
 SHARP, BELLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9560 - 10190

12	1115	N	1115	-0-	-0-	-0-	1093	2	22	9	N	20					152
01	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1185	2	19	9	N	17					169
02	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1202	2	12	9	N	11					180
03	1377	N	1377	-0-	-0-	-0-	1325	2	52	9	N	47					227
*04	1454	N	1454	-0-	-0-	-0-	1441	2	13	9	N	12					239
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					239

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482												
SHARP, BELLE		WELL #: 4		RRCID -> 226954		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 10438		PERF. 8973 - 10240				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SHARP, BELLE		WELL #: 3		RRCID -> 228050		COMPL. DATE 04/09/2007		TOTAL DEPTH 10411		PERF. 9022 - 10230				
12	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1096	2	21	9	Y	19	19	1	10
01	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1414	2	26	9	Y	24	20	1	14
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1288	2	20	9	Y	18	20	1	12
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1403	2	26	9	Y	24	20	1	16
*04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1321	2	50	9	Y	45	56	1	5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			5
-----														
SHARP, BELLE		WELL #: 6		RRCID -> 230300		COMPL. DATE 06/06/2007		TOTAL DEPTH 10419		PERF. 8921 - 10227				
12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	1252	2			Y	-0-			-0-
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2			Y	-0-			-0-
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	2			Y	-0-			-0-
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	2			Y	-0-			-0-
*04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
SHARP, BELLE		WELL #: 7		RRCID -> 230301		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 10433		PERF. 8916 - 10257				
12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1961	2	43	9	Y	39	37	1	21
01	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	1963	2	51	9	Y	46	40	1	27
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1906	2	40	9	Y	36	39	1	24
03	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2076	2	53	9	Y	48	40	1	32
*04	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	1955	2	98	9	Y	89	111	1	10
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
-----														
SHARP, BELLE		WELL #: 12		RRCID -> 230413		COMPL. DATE 08/01/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9126 - 10290				
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093	2			Y	-0-			18
01	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	2			Y	-0-			18
02	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163	2			Y	-0-			18
03	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	2			Y	-0-			18
*04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219	2			Y	-0-			18
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			18
-----														
SHARP, BELLE		WELL #: 9		RRCID -> 230706		COMPL. DATE 08/09/2007		TOTAL DEPTH 10993		PERF. 8912 - 10239				
12	3100 X	2852	-0-	-248	-0-	2809	2	43	9	Y	39	37	1	21
01	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3030	2	51	9	Y	46	40	1	27
02	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2678	2	40	9	Y	36	39	1	24
03	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2918	2	53	9	Y	48	40	1	32
*04	2850 X	2845	-0-	-5	-0-	2747	2	98	9	Y	89	111	1	10
*05	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					Y	NO RPT			10
-----														
SHARP, BELLE		WELL #: 13		RRCID -> 232175		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 11525		PERF. 8993 - 10283				
12	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1086	2	43	9	Y	39	37	1	21
01	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1299	2	51	9	Y	46	40	1	27
02	606 N	606	-0-	-0-	-0-	566	2	40	9	Y	36	39	1	24
03	670 N	670	-0-	-0-	-0-	617	2	53	9	Y	48	40	1	32
*04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	581	2	98	9	Y	89	111	1	10
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SUNDOWN ENERGY LP		//CONT.// 829482												
SHARP, BELLE		WELL #: 15		RRCID -> 232176		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 11401 PERF. 8991 - 10206						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
12	2945 X	2534	-0-	-411	-0-	2491	2	43	9	Y	39	37	1	21
01	2945 X	2360	-0-	-585	-0-	2309	2	51	9	Y	46	40	1	27
02	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2318	2	40	9	Y	36	39	1	24
03	2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	2525	2	53	9	Y	48	40	1	32
*04	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2377	2	98	9	Y	89	111	1	10
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			10
-----														
SHARP, BELLE		WELL #: 19		RRCID -> 232998		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8916 - 10260						
12	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	2			N	-0-			30
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1668	2			N	-0-			30
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	2			N	-0-			30
03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2			N	-0-			30
*04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-			30
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			30
-----														
HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 236026		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9012 - 10500						
12	8097 X	8097	-0-	-0-	-0-	8002	2	95	9	Y	86	95	1	38
01	7936 X	7062	-0-	-874	-0-	6974	2	88	9	Y	80	88	1	30
02	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6297	2	75	9	Y	68	73	1	25
03	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6383	2	57	9	Y	52	35	1	42
*04	9450 X	5937	-0-	-3513	-0-	5884	2	53	9	Y	48	69	1	21
*05	8091 X	NO RPT	-0-	-8091	-0-					Y	NO RPT			21
-----														
LAGRONE		WELL #: 1		RRCID -> 238534		COMPL. DATE 06/06/2008		TOTAL DEPTH 10525 PERF. 10117 - 10316						
12	3813 X	2822	-0-	-991	-0-	2739	2	83	9	Y	75			123
01	3813 X	2309	-0-	-1504	-0-	2098	2	211	9	Y	192	206	1	109
02	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2901	2	97	9	Y	88	95	1	102
03	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2739	2	61	9	Y	55			157
*04	2820 X	2462	-0-	-358	-0-	2399	2	63	9	Y	57	99	1	115
*05	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-					Y	NO RPT			115
-----														
HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 239817		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 10316 PERF. 8984 - 10308						
12	4557 X	4120	-0-	-437	-0-	4090	2	30	9	Y	27	15	1	12
01	4309 X	3694	-0-	-615	-0-	3661	2	33	9	Y	30	31	1	11
02	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	3176	2	59	9	Y	54	45	1	20
03	4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	4718	2	58	9	Y	53	30	1	43
*04	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4349	2	55	9	Y	50	71	1	22
*05	4123 X	NO RPT	-0-	-4123	-0-					Y	NO RPT			22
-----														
WILLIAMS, TOMMY GENE		WELL #: 1		RRCID -> 243445		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 11657 PERF. 9004 - 10271						
12	5208 X	3837	-0-	-1371	-0-	3837	2			N	-0-			38
01	5208 X	4083	-0-	-1125	-0-	3875	2	208	9	N	189	195	1	32
02	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	2			N	-0-			32
03	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3978	2			N	-0-			32
*04	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3589	2	243	9	N	221	180	1	73
*05	4092 X	NO RPT	-0-	-4092	-0-					N	NO RPT			73
-----														
HAMILTON, GLOVIER UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 247333		COMPL. DATE 07/18/2008		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8952 - 10291						
12	7998 X	6881	-0-	-1117	-0-	6786	2	95	9	Y	86	95	1	38
01	7936 X	7062	-0-	-874	-0-	6974	2	88	9	Y	80	88	1	30
02	6372 X	6372	-0-	-0-	-0-	6297	2	75	9	Y	68	73	1	25
03	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6383	2	57	9	Y	52	35	1	42
*04	8010 X	5937	-0-	-2073	-0-	5884	2	53	9	Y	48	69	1	21
*05	7068 X	NO RPT	-0-	-7068	-0-					Y	NO RPT			21

-----  
 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SUNDOWN ENERGY LP //CONT.// 829482  
 HAMILTON, GLOVIER WELL #: 13 RRCID -> 255811 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10486 PERF. 8968 - 10302  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	6262 X	5085	-0-	-1177	-0-	5038	2	47	9	Y	43	48	1	18	
01	6262 X	5177	-0-	-1085	-0-	5098	2	79	9	Y	72	64	1	26	
02	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4750	2	78	9	Y	71	72	1	25	
03	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4944	2	53	9	Y	48	35	1	38	
*04	4920 X	4609	-0-	-311	-0-	4558	2	51	9	Y	46	65	1	19	
05	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT			19	

-----  
 HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 18 RRCID -> 255844 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8910 - 10226  
 -----

12	4836 X	4562	-0-	-274	-0-	4534	2	28	9	Y	25	28	1	11
01	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4931	2	36	9	Y	33	32	1	12
02	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4666	2	44	9	Y	40	37	1	15
03	5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	4974	2	40	9	Y	36	22	1	29
*04	5250 X	4623	-0-	-627	-0-	4586	2	37	9	Y	34	48	1	15
*05	4960 X	NO RPT	-0-	-4960	-0-					Y	NO RPT			15

-----  
 MANGHAM WELL #: 1 RRCID -> 255847 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10547 PERF. 8807 - 10282  
 -----

12	4898 X	4589	-0-	-309	-0-	4542	2	47	9	Y	43			90
01	4898 X	3359	-0-	-1539	-0-	3147	2	212	9	Y	193	173	1	110
02	5101 X	5101	-0-	-0-	-0-	5020	2	81	9	Y	74	96	1	88
03	4627 X	4627	-0-	-0-	-0-	4577	2	50	9	Y	45			133
*04	4500 X	4059	-0-	-441	-0-	4008	2	51	9	Y	46	84	1	95
*05	4588 X	NO RPT	-0-	-4588	-0-					Y	NO RPT			95

-----  
 HAMILTON, GLOVIER UNIT WELL #: 36 RRCID -> 256406 COMPL. DATE 02/05/2010 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9099 - 10445  
 -----

12	6262 X	5133	-0-	-1129	-0-	5038	2	95	9	Y	86	95	1	38
01	6262 X	5177	-0-	-1085	-0-	5098	2	79	9	Y	72	83	1	27
02	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4750	2	78	9	Y	71	72	1	26
03	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4944	2	53	9	Y	48	35	1	39
*04	6300 X	4609	-0-	-1691	-0-	4558	2	51	9	Y	46	65	1	20
*05	5177 X	NO RPT	-0-	-5177	-0-					Y	NO RPT			20

-----  
 WAGSTAFF WELL #: 1 RRCID -> 256680 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 11808 PERF.10268 - 10500  
 -----

12	4130 X	4130	-0-	-0-	-0-	4130	2			N	-0-			27
01	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	2			N	-0-			27
02	2744 X	1975	-0-	-769	-0-	1975	2			N	-0-			27
03	3038 X	2348	-0-	-690	-0-	2348	2			N	-0-			27
*04	2940 X	1924	-0-	-1016	-0-	1924	2			N	-0-			27
*05	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			27

-----  
 TANOS EXPLORATION, LLC 835977  
 HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 226577 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9170 - 10418  
 -----

12	2542 N	2396	-0-	-146	-0-	2373	3	23	9	N	21	160	1	20
01	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2817	3	57	9	N	52			72
02	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2395	3	37	9	N	34			106
03	2838 N	2838	-0-	-0-	-0-	2794	3	44	9	N	40	1	8	145
04	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2630	3	29	9	N	26	2	8	169
05	2635 N	2566	-0-	-69	-0-	2535	3	31	9	N	28	166	1	31

-----															
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
TANOS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		835977											
BELL		WELL #:		2H	RRCID ->	247365	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	10577 - 12188			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		8153 X	7744	-0-	-409	-0-	7656 3	88 9	N	80					317
01		8153 X	7756	-0-	-397	-0-	7639 3	117 9	N	106	208 1				215
02		7364 X	6969	-0-	-395	-0-	6870 3	99 9	N	90	1 8				304
03		8153 X	7475	-0-	-678	-0-	7365 3	110 9	N	100	180 1	4 8			220
04		7770 X	7213	-0-	-557	-0-	7114 3	99 9	N	90	177 1	4 8			129
05		7750 X	7349	-0-	-401	-0-	7243 3	106 9	N	96	5 8				220
-----															
VALENCE OPERATING COMPANY				881167											
ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	087532	COMPL. DATE	03/27/1980	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8856 - 10120			
12		62 N	26	-0-	-36	-0-	26 2		Y	-0-					-0-
01		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64 2		Y	-0-					-0-
02		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-					-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-					-0-
04		66 N	66	-0-	-0-	-0-	66 2		Y	-0-					-0-
*05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 2		Y	-0-					-0-
-----															
JORDAN		WELL #:		2	RRCID ->	145670	COMPL. DATE	05/16/1993	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9505 - 10118			
12		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2350 2	18 9	Y	16	17 1				3
01		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2229 2	14 9	Y	13	13 1				3
02		1680 N	1229	-0-	-451	-0-	1221 2	8 9	Y	7	9 1				1
03		2015 N	1962	-0-	-53	-0-	1951 2	11 9	Y	10	9 1				2
04		1950 N	1940	-0-	-10	-0-	1929 2	11 9	Y	10	8 1				4
*05		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1822 2	8 9	Y	7	10 1				1
-----															
WALLACE		WELL #:		1	RRCID ->	185828	COMPL. DATE	10/27/2001	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9226 - 10462			
12		2542 X	1925	-0-	-617	-0-	28 1	1890 2	Y	6	6 1				3
							7 9								
01		2294 X	2265	-0-	-29	-0-	34 1	2223 2	Y	7	9 1				1
							8 9								
02		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	48 1	2479 2	Y	7	7 1				1
							8 9								
03		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	41 1	2103 2	Y	6	5 1				2
							7 9								
04		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	38 1	1914 2	Y	5	6 1				1
							6 9								
*05		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	38 1	1931 2	Y	4	4 1				1
							4 9								
-----															
ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		2	RRCID ->	214329	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	10305	PERF.	9420 - 10130			
12		558 N	60	-0-	-498	-0-	60 2		Y	-0-					-0-
01		558 N	103	-0-	-455	-0-	102 2	1 9	Y	1					1
02		56 N	45	-0-	-11	-0-	45 2		Y	-0-	1 1				-0-
03		249 N	249	-0-	-0-	-0-	247 2	2 9	Y	2	2 1				-0-
04		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1459 2	8 9	Y	7	5 1				2
*05		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1481 2	6 9	Y	5	7 1				-0-
-----															
PUGH		WELL #:		1	RRCID ->	231384	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11946	PERF.	8816 - 11800			
12		3844 X	3573	-0-	-271	-0-	3551 2	22 9	N	20					58
01		3844 X	2860	-0-	-984	-0-	2815 2	45 9	N	41					99
02		3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3651 2	40 9	N	36					135
03		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	4339 2	43 9	N	39					174
04		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4246 2	35 9	N	32	176 1				30
*05		4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4440 2	30 9	N	27					57

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
REESE		WELL #: 1		RRCID -> 240554		COMPL. DATE 07/28/2008		TOTAL DEPTH 11977 PERF. 8818 - 11772		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	6653 2	68 9	N	62	137
01	6324 X	6092	-0-	-232	-0-	6020 2	72 9	N	65	202
02	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6089 2	63 9	N	57	72
03	7098 X	7098	-0-	-0-	-0-	7030 2	68 9	N	62	134
04	7016 X	7016	-0-	-0-	-0-	6958 2	58 9	N	53	187
*05	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	7176 2	55 9	N	50	65

WALLACE		WELL #: 3		RRCID -> 254420		COMPL. DATE 11/05/2009		TOTAL DEPTH 12150 PERF. 9128 - 10400		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WALLACE		WELL #: 4		RRCID -> 257121		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 12132 PERF. 9109 - 10390		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BATH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 262195		COMPL. DATE 03/16/2011		TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 10516		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BAILEY		WELL #: 2		RRCID -> 263463		COMPL. DATE 11/13/2011		TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JORDAN		WELL #: 3		RRCID -> 265362		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

ROBERTSON, GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 265408		COMPL. DATE 07/11/2011		TOTAL DEPTH 11948 PERF. 8816 - 11816		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.				945936								
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	142706	COMPL. DATE	10/07/1992	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8934 - 9936
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	3782 X	2997	-0-	-785	-0-	131 1	2848 2	Y	16	13 1	7	
01	3224 X	2043	-0-	-1181	-0-	18 9	89 1	Y	14	13 1	8	
02	2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	15 9	110 1	Y	15	14 1	9	
03	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	17 9	147 1	Y	14	14 1	9	
04	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	15 9	142 1	Y	11	13 1	7	
*05	3100 N	3989	-0-	889	889	12 9	175 1	Y	13	14 1	6	
						14 9						

CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	143580	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	10040	PERF.	8990 - 9830
12	4991 X	4377	-0-	-614	-0-	187 1	4069 2	Y	110	88 1	46	
01	4991 X	2991	-0-	-2000	-0-	121 9	128 1	Y	79	82 1	43	
02	4256 X	3060	-0-	-1196	-0-	87 9	132 1	Y	60	59 1	44	
03	4712 X	3946	-0-	-766	-0-	66 9	170 1	Y	70	67 1	47	
04	4290 X	2732	-0-	-1558	-0-	77 9	118 1	Y	49	74 1	22	
05	4371 X	3364	-0-	-1007	-0-	54 9	146 1	Y	45	48 1	19	
						50 9						

TOMPKINS, ELVE UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	144222	COMPL. DATE	12/16/1992	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9008 - 9922
12	1829 N	1803	-0-	-26	-0-	79 1	1724 2	Y	-0-		-0-	
01	1829 N	1078	-0-	-751	-0-	47 1	1031 2	Y	-0-		-0-	
02	1652 N	526	-0-	-1126	-0-	23 1	503 2	Y	-0-		-0-	
03	1798 N	625	-0-	-1173	-0-	27 1	598 2	Y	-0-		-0-	
04	1050 N	963	-0-	-87	-0-	42 1	921 2	Y	-0-		-0-	
*05	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	97 1	2107 2	Y	-0-		-0-	

CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	145315	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8792 - 9950
12	1426 N	1300	-0-	-126	-0-	55 1	1190 2	Y	50	40 1	21	
01	1364 N	1170	-0-	-194	-0-	55 9	49 1	Y	45	41 1	25	
02	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	50 9	78 1	Y	44	42 1	27	
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	48 9	93 1	Y	41	41 1	27	
04	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	45 9	83 1	Y	33	39 1	21	
05	1643 N	1620	-0-	-23	-0-	36 9	69 1	Y	39	41 1	19	
						43 9						



-----  
 BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 TOMPKINS, ELVE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146253 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8909 - 9886

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	7501 X	7501	-0-	-0-	-0-	330	1	7171	2	Y	-0-				-0-
01	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	236	1	5127	2	Y	-0-				-0-
02	7812 X	4592	-0-	-3220	-0-	202	1	4390	2	Y	-0-				-0-
03	8463 X	7056	-0-	-1407	-0-	310	1	6746	2	Y	-0-				-0-
04	7800 X	6452	-0-	-1348	-0-	283	1	6159	2	Y	9		4	1	5
05	7502 X	5651	-0-	-1851	-0-	248	1	5392	2	Y	10		10	1	5
						11	9								

-----  
 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 4 RRCID -> 146803 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8850 - 9890

12	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	190	1	4127	2	Y	67		54	1	28
01	3410 X	2663	-0-	-747	-0-	114	1	2488	2	Y	55		50	1	33
02	3108 X	3065	-0-	-43	-0-	132	1	2870	2	Y	57		55	1	35
03	3441 X	3235	-0-	-206	-0-	140	1	3034	2	Y	55		55	1	35
04	3330 X	2825	-0-	-505	-0-	122	1	2652	2	Y	46		52	1	29
05	3441 X	3045	-0-	-396	-0-	131	1	2857	2	Y	52		55	1	26
						57	9								

-----  
 WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 148124 COMPL. DATE 01/08/1994 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8977 - 9980

12	2666 X	1408	-0-	-1258	-0-	95	1	1313	2	Y	-0-				-0-
01	2170 X	1779	-0-	-391	-0-	97	1	1682	2	Y	-0-				-0-
02	1456 N	1212	-0-	-244	-0-	71	1	1141	2	Y	-0-				-0-
03	2675 N	2675	-0-	-0-	-0-	118	1	2550	2	Y	6		6	8	-0-
04	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	108	1	2603	2	Y	-0-				-0-
*05	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	127	1	2672	2	Y	8		8	8	-0-
						9	9								

-----  
 TOMPKINS, ELVE WELL #: 4 RRCID -> 151056 COMPL. DATE 06/05/1994 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8856 - 9892

12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	69	1	1509	2	Y	-0-				-0-
01	1488 N	1270	-0-	-218	-0-	56	1	1214	2	Y	-0-				-0-
02	1176 N	1090	-0-	-86	-0-	48	1	1042	2	Y	-0-				-0-
03	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	62	1	1339	2	Y	-0-				-0-
04	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	60	1	1301	2	Y	-0-				-0-
*05	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	56	1	1215	2	Y	-0-				-0-

-----  
 CORDRAY UNIT WELL #: 1-D RRCID -> 152579 COMPL. DATE 12/13/1994 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 9104 - 10068

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	9 X	4	-0-	-5	-0-		4	3		Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-				-0-

-----  
 ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153939 COMPL. DATE 04/04/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8856 - 10104

12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----														
BECKVILLE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936									
WILLIAMS, MAYO HEIRS			WELL #:		2	RRCID -> 172876			COMPL. DATE 04/08/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8892 - 9956		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
12		4371 X	4166	-0-	-205	-0-		277	1	Y	39	34	1	18
								43	9					
01		4371 X	4192	-0-	-179	-0-		225	1	Y	47	36	1	29
								52	9					
02		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-		198	1	Y	25	36	1	18
								28	9					
03		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-		188	1	Y	26	37	1	-0-
								29	9				7 8	
04		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-		188	1	Y	78	73	1	5
								86	9					
*05		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-		189	1	Y	45	8	8	42
								50	9					
-----														
WILLIAMS, MAYO HEIRS			WELL #:		3	RRCID -> 173375			COMPL. DATE 05/24/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8890 - 10028		
-----														
12		3529 X	3529	-0-	-0-	-0-		235	1	Y	35	30	1	16
								39	9					
01		3472 X	3329	-0-	-143	-0-		179	1	Y	40	31	1	25
								44	9					
02		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-		164	1	Y	21	31	1	15
								23	9					
03		3100 X	2511	-0-	-589	-0-		110	1	Y	23	32	1	-0-
								25	9				6 8	
04		3022 X	3022	-0-	-0-	-0-		117	1	Y	67	62	1	5
								74	9					
05		3100 X	2845	-0-	-255	-0-		128	1	Y	40	9	8	36
								44	9					
-----														
CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #:		5	RRCID -> 173876			COMPL. DATE 04/28/1999			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8800 - 9935		
-----														
12		2976 X	2361	-0-	-615	-0-		101	1	Y	50	40	1	21
								55	9					
01		3162 X	2946	-0-	-216	-0-		128	1	Y	41	37	1	25
								45	9					
02		2133 X	2133	-0-	-0-	-0-		92	1	Y	43	41	1	27
								47	9					
03		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-		111	1	Y	41	41	1	27
								45	9					
04		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-		85	1	Y	33	39	1	21
								36	9					
*05		1895 X	1895	-0-	-0-	-0-		81	1	Y	39	41	1	19
								43	9					
-----														
CRAWFORD, BELLE ET AL			WELL #:		6	RRCID -> 174264			COMPL. DATE 07/08/1999			TOTAL DEPTH 10079 PERF. 9120 - 9796		
-----														
12		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-		102	1	Y	17	14	1	7
								19	9					
01		2325 X	1967	-0-	-358	-0-		86	1	Y	14	13	1	8
								15	9					
02		2174 X	2174	-0-	-0-	-0-		95	1	Y	15	14	1	9
								17	9					
03		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-		141	1	Y	14	14	1	9
								15	9					
04		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-		113	1	Y	11	13	1	7
								12	9					
*05		3343 X	3343	-0-	-0-	-0-		146	1	Y	13	14	1	6
								14	9					

-----

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 7 RRCID -> 174359 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9284 - 9916

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	121	1	2637	2	Y	-0-				-0-
01		2697 X	2478	-0-	-219	-0-	109	1	2369	2	Y	-0-				-0-
02		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	108	1	2341	2	Y	-0-				-0-
03		3100 N	3507	-0-	407	407	154	1	3353	2	Y	-0-				-0-
04		3000 N	3818	-0-	818	1225	168	1	3650	2	Y	-0-				-0-
*05		3100 N	2912	-0-	-188	1037	128	1	2784	2	Y	-0-				-0-

-----

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 175665 COMPL. DATE 11/27/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8868 - 10032

12		4681 X	4085	-0-	-596	-0-	272	1	3769	2	Y	40	35	1		18
01		4464 X	4272	-0-	-192	-0-	230	1	3990	2	Y	47	36	1		29
02		3948 X	3318	-0-	-630	-0-	192	1	3098	2	Y	25	36	1		18
03		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	196	1	4219	2	Y	27	37	1	8 8	-0-
04		4230 X	4117	-0-	-113	-0-	160	1	3871	2	Y	78	73	1		5
05		4278 X	4062	-0-	-216	-0-	183	1	3828	2	Y	46	9	8		42

-----

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 8 RRCID -> 177013 COMPL. DATE 01/18/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8750 - 9926

12		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	105	1	2276	2	Y	-0-				-0-
01		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	104	1	2262	2	Y	-0-				-0-
02		1876 N	1856	-0-	-20	-0-	82	1	1774	2	Y	-0-				-0-
03		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	107	1	2317	2	Y	-0-				-0-
04		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	93	1	2029	2	Y	-0-				-0-
05		2046 N	1715	-0-	-331	-0-	75	1	1640	2	Y	-0-				-0-

-----

CRAWFORD, BELLE ET AL WELL #: 9 RRCID -> 177076 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9168 - 9786

12		3100 X	2673	-0-	-427	-0-	117	1	2534	2	Y	20	16	1		9
01		3100 X	2326	-0-	-774	-0-	101	1	2206	2	Y	17	16	1		10
02		2800 X	2516	-0-	-284	-0-	110	1	2389	2	Y	15	14	1		11
03		3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	142	1	3087	2	Y	17	17	1		11
04		2760 X	2237	-0-	-523	-0-	98	1	2124	2	Y	14	16	1		9
05		2790 X	2450	-0-	-340	-0-	107	1	2325	2	Y	16	17	1		8

-----

WILLIAMS, MAYO HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 181014 COMPL. DATE 12/29/2000 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8842 - 9994

12		4898 X	4504	-0-	-394	-0-	299	1	4142	2	Y	57	49	1		26
01		4464 X	4138	-0-	-326	-0-	221	1	3844	2	Y	66	51	1		41
02		4032 X	3277	-0-	-755	-0-	189	1	3048	2	Y	36	51	1		26
03		4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	198	1	4279	2	Y	38	53	1	11 8	-0-
04		4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	174	1	4188	2	Y	112	104	1		8
05		4495 X	4364	-0-	-131	-0-	195	1	4096	2	Y	66	13	8		61

BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 06648 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
GENECOV		WELL #: 1		RRCID -> 182982		COMPL. DATE 02/01/2001		TOTAL DEPTH 10353 PERF. 9000 - 10225			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2	Y	-0-		-0-
01	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2	Y	-0-		-0-
02	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2	Y	-0-		-0-
03	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2	Y	-0-		-0-
04	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	2	Y	-0-		-0-
*05	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	2	Y	-0-		-0-
-----											
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 184363		COMPL. DATE 01/26/2001		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8884 - 9898			
12	2635 N	2318	-0-	-317	-0-	102	1	2216	2	Y	-0-
01	2201 N	1867	-0-	-334	-0-	82	1	1785	2	Y	-0-
02	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	100	1	2165	2	Y	-0-
03	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	116	1	2518	2	Y	-0-
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	85	1	1851	2	Y	-0-
05	2511 N	1575	-0-	-936	-0-	69	1	1506	2	Y	-0-
-----											
GENECOV		WELL #: 2		RRCID -> 185566		COMPL. DATE 07/18/2001		TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9964 - 10208			
12	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2	Y	-0-		-0-
01	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470	2	Y	-0-		-0-
02	560 N	417	-0-	-143	-0-	417	2	Y	-0-		-0-
03	527 N	307	-0-	-220	-0-	307	2	Y	-0-		-0-
04	450 N	400	-0-	-50	-0-	400	2	Y	-0-		-0-
05	465 N	425	-0-	-40	-0-	425	2	Y	-0-		-0-
-----											
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 188140		COMPL. DATE 12/17/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8773 - 9912			
12	2108 N	1977	-0-	-131	-0-	83	1	1802	2	Y	84
						92	9				67
01	2325 N	1767	-0-	-558	-0-	74	1	1617	2	Y	69
						76	9				63
02	2016 N	1759	-0-	-257	-0-	74	1	1606	2	Y	72
						79	9				69
03	1984 N	1786	-0-	-198	-0-	75	1	1636	2	Y	68
						75	9				68
04	1710 N	1641	-0-	-69	-0-	69	1	1509	2	Y	57
						63	9				65
05	1953 N	1596	-0-	-357	-0-	67	1	1459	2	Y	64
						70	9				68
-----											
TOMPKINS, ELVE		WELL #: 5		RRCID -> 188322		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8783 - 9943			
12	3100 N	3274	-0-	174	395	144	1	3130	2	Y	-0-
01	3100 X	2403	-0-	-697	-0-	106	1	2297	2	Y	-0-
02	2884 X	2499	-0-	-385	-0-	110	1	2389	2	Y	-0-
03	3193 X	3084	-0-	-109	-0-	136	1	2948	2	Y	-0-
04	3090 X	2761	-0-	-329	-0-	121	1	2640	2	Y	-0-
05	3193 X	2519	-0-	-674	-0-	111	1	2408	2	Y	-0-
-----											
GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #: 1		RRCID -> 188752		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 10302 PERF. 9930 - 10174			
12	1798 X	1664	-0-	-134	-0-	1664	3	Y	-0-		-0-
01	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3	Y	-0-		-0-
02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3	Y	-0-		-0-
03	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	3	Y	-0-		-0-
04	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3	Y	-0-		-0-
*05	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	3	Y	-0-		-0-

-----													
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #:		2	RRCID ->	189181	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	10277	PERF.	9922 - 10168	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
12	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	-0-	2616	3			Y	-0-	-0-
01	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	-0-	2068	3			Y	-0-	-0-
02	1904 N	1748	-0-	-156	-0-	-0-	1748	3			Y	-0-	-0-
03	2108 N	2079	-0-	-29	-0-	-0-	2079	3			Y	-0-	-0-
04	2010 N	1979	-0-	-31	-0-	-0-	1979	3			Y	-0-	-0-
05	1922 N	1674	-0-	-248	-0-	-0-	1674	3			Y	-0-	-0-
-----													
TOMPKINS TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	189191	COMPL. DATE	05/17/2002	TOTAL DEPTH	10032	PERF.	8736 - 9882	
12	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1793	2	N	7	6 8
							8	9					5
01	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	2789	2	N	15	15 8
							17	9					5
02	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	2452	2	N	5	5 1 4 8
							6	9					1
03	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	-0-	84	1	2703	2	N	10	8 8
							11	9					3
04	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	1934	2	N	-0-	3
*05	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	2127	2	N	1	4 1
							1	9					-0-
-----													
GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #:		3	RRCID ->	190634	COMPL. DATE	08/20/2002	TOTAL DEPTH	10330	PERF.	9130 - 10198	
12	933 N	933	-0-	-0-	-0-	-0-	933	3			Y	-0-	-0-
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	-0-	872	3			Y	-0-	-0-
02	840 N	692	-0-	-148	-0-	-0-	692	3			Y	-0-	-0-
03	930 N	736	-0-	-194	-0-	-0-	736	3			Y	-0-	-0-
04	840 N	746	-0-	-94	-0-	-0-	746	3			Y	-0-	-0-
*05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	-0-	1546	3			Y	-0-	-0-
-----													
TOMPKINS, ELVE		WELL #:		7	RRCID ->	190984	COMPL. DATE	08/09/2002	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8779 - 10035	
12	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	-0-	94	1	2034	2	Y	-0-	-0-
01	2077 N	1771	-0-	-306	-0-	-0-	78	1	1693	2	Y	-0-	-0-
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1860	2	Y	-0-	-0-
03	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	-0-	125	1	2719	2	Y	-0-	-0-
04	3000 N	3418	-0-	418	418	418	150	1	3265	2	Y	3	1 1
							3	9					2
*05	3100 N	3638	-0-	538	956	956	160	1	3475	2	Y	3	3 1
							3	9					2
-----													
CRAWFORD, BELLE ET AL		WELL #:		12	RRCID ->	191185	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8812 - 9570	
12	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1090	2	Y	46	37 1
							51	9					19
01	1054 N	894	-0-	-160	-0-	-0-	37	1	814	2	Y	39	35 1
							43	9					23
02	951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	877	2	Y	31	31 1
							34	9					23
03	934 N	934	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	853	2	Y	38	37 1
							42	9					24
04	870 N	659	-0-	-211	-0-	-0-	27	1	597	2	Y	32	36 1
							35	9					20
05	930 N	475	-0-	-455	-0-	-0-	19	1	416	2	Y	36	38 1
							40	9					18

-----													
BECKVILLE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06648	500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #:		4	RRCID ->	191304	COMPL. DATE	09/28/2002	TOTAL DEPTH	10306	PERF.	9070 - 10170	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----													
12		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3		Y	-0-		-0-
01		2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	2932	3		Y	-0-		-0-
02		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3		Y	-0-		-0-
03		3100 N	3232	-0-	132	132	3232	3		Y	-0-		-0-
04		3000 N	3145	-0-	145	277	3145	3		Y	-0-		-0-
*05		3100 N	2914	-0-	-186	91	2914	3		Y	-0-		-0-
-----													
TOMPKINS, ELVE		WELL #:		6	RRCID ->	191450	COMPL. DATE	08/06/2002	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8772 - 9612	
12		1953 N	1422	-0-	-531	-0-	63	1	1359	2	Y	-0-	-0-
01		1519 N	742	-0-	-777	-0-	33	1	709	2	Y	-0-	-0-
02		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	89	1	1934	2	Y	-0-	-0-
03		2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	115	1	2490	2	Y	-0-	-0-
04		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	80	1	1743	2	Y	-0-	-0-
05		2108 N	1908	-0-	-200	-0-	84	1	1824	2	Y	-0-	-0-
-----													
GENECOV-RUDMAN, ROSE A		WELL #:		5	RRCID ->	191669	COMPL. DATE	10/14/2002	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9056 - 10136	
12		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3		Y	-0-		-0-
01		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047	3		Y	-0-		-0-
02		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3		Y	-0-		-0-
03		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1952	3		Y	-0-		-0-
04		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914	3		Y	-0-		-0-
*05		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3		Y	-0-		-0-
-----													
WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	191976	COMPL. DATE	10/01/2002	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8901 - 9634	
12		2614 X	2614	-0-	-0-	-0-	175	1	2419	2	Y	18	15 1 8
01		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	170	1	2953	2	Y	22	16 1 14
02		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	191	1	3083	2	Y	10	16 1 8
03		3596 X	2905	-0-	-691	-0-	128	1	2762	2	Y	14	16 1 6 8 -0-
04		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	173	1	4182	2	Y	33	31 1 2
05		3596 X	3114	-0-	-482	-0-	140	1	2942	2	Y	29	13 8 18
-----													
WILLIAMS, MAYO HEIRS		WELL #:		7	RRCID ->	191978	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	8856 - 9564	
12		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	157	1	2173	2	Y	23	20 1 10
01		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	91	1	1588	2	Y	24	21 1 13
02		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	85	1	1374	2	Y	15	18 1 10
03		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	96	1	2060	2	Y	19	23 1 6 8 -0-
04		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	84	1	2023	2	Y	45	42 1 3
*05		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	82	1	1718	2	Y	28	7 8 24
-----													



-----												
BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ADAMS, J.E. DR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195627 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9165 - 10140												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		4650 X	4580	-0-	-70	-0-		72 1	4508 2	Y	-0-	-0-
01		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-		70 1	4350 2	Y	-0-	-0-
02		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-		66 1	4096 2	Y	-0-	-0-
03		4557 X	3860	-0-	-697	-0-		61 1	3797 2	Y	2	2 8
								2 9				
04		4410 X	3603	-0-	-807	-0-		57 1	3546 2	Y	-0-	-0-
*05		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-		72 1	4513 2	Y	4	4 8
								4 9				-0-

-----												
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 6 RRCID -> 196665 COMPL. DATE 08/10/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8958 - 10148												
12		1736 N	1534	-0-	-202	-0-		1534 3		Y	-0-	-0-
01		1736 N	1505	-0-	-231	-0-		1505 3		Y	-0-	-0-
02		1428 N	1327	-0-	-101	-0-		1327 3		Y	-0-	-0-
03		1519 N	1380	-0-	-139	-0-		1380 3		Y	-0-	-0-
04		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-		1604 3		Y	-0-	-0-
05		1457 N	1348	-0-	-109	-0-		1348 3		Y	-0-	-0-

-----												
GENECOV-RUDMAN, ROSE A WELL #: 7 RRCID -> 197177 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 8894 - 10220												
12		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-		2219 3		Y	-0-	-0-
01		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-		2175 3		Y	-0-	-0-
02		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-		2040 3		Y	-0-	-0-
03		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-		2249 3		Y	-0-	-0-
04		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-		2183 3		Y	-0-	-0-
*05		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-		1889 3		Y	-0-	-0-

-----												
TOMPKINS, ELVE WELL #: 11 RRCID -> 197317 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8892 - 10066												
12		3472 X	2805	-0-	-667	-0-		44 1	2751 2	Y	9	6 1
								10 9				7
01		3472 X	3150	-0-	-322	-0-		49 1	3093 2	Y	7	13 1
								8 9				1
02		3136 X	2442	-0-	-694	-0-		38 1	2395 2	Y	8	
								9 9				9
03		2976 X	2426	-0-	-550	-0-		38 1	2380 2	Y	7	7 1
								8 9				3 8
04		3060 X	2039	-0-	-1021	-0-		32 1	1999 2	Y	7	7 1
								8 9				6
05		3162 X	2279	-0-	-883	-0-		36 1	2231 2	Y	11	7 1
								12 9				7 8
												3

-----												
TXU-TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 197635 COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9214 - 10320												
12		3971 X	3971	-0-	-0-	-0-		63 1	3908 2	Y	-0-	-0-
01		3813 X	3135	-0-	-678	-0-		49 1	3086 2	Y	-0-	-0-
02		3444 X	2344	-0-	-1100	-0-		37 1	2307 2	Y	-0-	-0-
03		3968 X	3567	-0-	-401	-0-		56 1	3510 2	Y	1	1 8
								1 9				-0-
04		3840 X	3542	-0-	-298	-0-		56 1	3486 2	Y	-0-	-0-
05		3968 X	3271	-0-	-697	-0-		51 1	3218 2	Y	2	2 8
								2 9				-0-







-----

BECKVILLE (COTTON VALLEY) //CONT.// 06648 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 TXU-TOMPKINS WELL #: 3R RRCID -> 246238 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 11985 PERF. 9186 - 11551

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9938 X	9938	-0-	-0-	-0-	153	1	9590	2	Y	177	179	1			76
						195	9									
01	10364 X	10364	-0-	-0-	-0-	161	1	10058	2	Y	132	183	1			25
						145	9									
02	9240 X	8778	-0-	-462	-0-	136	1	8519	2	Y	112					137
						123	9									
03	10230 X	10141	-0-	-89	-0-	158	1	9861	2	Y	111	176	1	16	8	56
						122	9									
04	10120 X	10120	-0-	-0-	-0-	158	1	9886	2	Y	69					125
						76	9									
05	10354 X	10152	-0-	-202	-0-	158	1	9852	2	Y	129	23	8			231
						142	9									

-----

BECKVILLE (PETTIT 6800) 06648 750 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528  
 SHIVERS GAS UNIT WELL #: 2-C RRCID -> 149454 COMPL. DATE 03/08/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 6598 - 6606

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----

CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 HOUSE, W. F. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 266912 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 6172 - 6298

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614  
 VICE-SHIVERS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202500 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10526 PERF. 6746 - 6848

12	589 N	509	-0-	-80	-0-	509	2			Y	-0-					-0-
01	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	2			Y	-0-					-0-
02	818 N	818	-0-	-0-	-0-	818	2			Y	-0-					-0-
03	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-					-0-
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			Y	-0-					-0-
05	899 N	691	-0-	-208	-0-	691	2			Y	-0-					-0-

-----

H & T EXPLORATION, INC. 341571  
 HEMPHILL-HURST WELL #: 1 RRCID -> 206003 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6810 - 6820

12	1891 #	1346	-0-	-545	-0-	1320	2	26	9	N	24					77
01	1091 R	1091	-0-	-0-	-0-	1078	2	13	9	N	12					89
02	2025 R	2025	-0-	-0-	-0-	1985	2	40	9	N	36					125
03	2451 R	2451	-0-	-0-	-0-	2410	2	41	9	N	37					162
04	2308 R	2308	-0-	-0-	-0-	2267	2	41	9	N	37					199
05	2232 #	-0-	-0-	-2232	-0-					N	-0-					-0-

-----														
BECKVILLE (PETTIT 6800)		//CONT.//		06648 750	ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: PANOLA			
H & T EXPLORATION, INC.		//CONT.//		341571										
ROBINSON-FAULK		WELL #:		1	RRCID ->	218468	COMPL. DATE	01/06/2006	TOTAL DEPTH	7103	PERF.	6832 - 6844		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----														
12		2077 #	2068	-0-	-9	-0-	2034 2	34 9	9	N	31			157
01		2077 #	2066	-0-	-11	-0-	2036 2	30 9	9	N	27	167 1		17
02		1932 #	1847	-0-	-85	-0-	1815 2	32 9	9	N	29			46
03		2139 #	2052	-0-	-87	-0-	2023 2	29 9	9	N	26			72
04		2070 #	1989	-0-	-81	-0-	1965 2	24 9	9	N	22			94
05		2077 #	-0-	-0-	-2077	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CARTER-HURST				WELL #:		1	RRCID ->	222755	COMPL. DATE	10/13/2006	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	6782 - 6792
12		955 N	955	-0-	-0-	-0-	940 2	15 9	9	N	14			106
01		849 N	849	-0-	-0-	-0-	832 2	17 9	9	N	15			121
02		753 N	753	-0-	-0-	-0-	743 2	10 9	9	N	9			130
03		961 N	850	-0-	-111	-0-	837 2	13 9	9	N	12			142
04		813 N	813	-0-	-0-	-0-	809 2	4 9	9	N	4			146
05		837 N	-0-	-0-	-837	-0-				N	-0-			-0-
-----														
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				WELL #:		1	RRCID ->	244836	COMPL. DATE	01/14/2009	TOTAL DEPTH	10318	PERF.	6804 - 6812
CARTER, W.H.				450175										
12		651 N	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			23
01		764 N	764	-0-	-0-	-0-	31 1	733 2	2	N	-0-			23
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	28 1	678 2	2	N	-0-			23
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			23
04		750 N	-0-	-0-	-750	-0-				N	-0-			23
05		775 N	700	-0-	-75	-0-	30 1	670 2	2	N	-0-			23
-----														
SOUTHLAND DISPOSAL, L.P.				WELL #:		1	RRCID ->	215041	COMPL. DATE	01/28/2007	TOTAL DEPTH	7025	PERF.	2230 - 6900
GOODRICH - TXU SWD				805561										
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
GOODRICH-TXU SWD				WELL #:		2	RRCID ->	218615	COMPL. DATE	08/17/2006	TOTAL DEPTH	3778	PERF.	3466 - 3616
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHINN EXPLORATION COMPANY 149423  
 PEP UNIT WELL #: RRCID -> 108143 COMPL. DATE 09/19/1983 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6599 - 6739

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					88
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88	7			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2009

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288  
 SIPES UNIT WELL #: 2 RRCID -> 267442 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9087 - 9231

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

DOVE CREEK ENERGY, INC. 227417  
 PELLHAM-TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265647 COMPL. DATE 10/06/2011 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 6626 - 6836

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15140 03/20/2012

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909  
 PRIOR HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206968 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7246 - 7322

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	2			N	-0-					25
01	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-					25
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	2			N	-0-					25
03	124 N	109	-0-	-15	-0-	103	2	6	9	N	5	30	1			-0-
04	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-					-0-
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			N	-0-					-0-

PRIOR, FRANK WELL #: 1 U RRCID -> 211872 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7425 - 8670

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

WYLIE, A. WELL #: 1 D RRCID -> 214492 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7036 - 7046

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



-----																	
BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909																	
BEARD, PO GU WELL #: 3 U RRCID -> 219527 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10330 PERF. N/A																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BROOKS, JOHN GU WELL #: 1 F RRCID -> 219906 COMPL. DATE 03/26/2006 TOTAL DEPTH 10383 PERF. 6885 - 6909																	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
ROSS, TUCKER GU WELL #: 1 U RRCID -> 220145 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 6980 - 6990																	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CROSS, L.D. WELL #: 1 U RRCID -> 221467 COMPL. DATE 05/05/2006 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 6965 - 6970																	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MCRAE GAS UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 221568 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 7183 - 7198																	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PATTERSON, J.L. WELL #: 1 U RRCID -> 221673 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 7349 - 7365																	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ASHBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221766 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7287 - 7515																	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----																		
BECKVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06649 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
GOODRICH PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		314909													
GRANT, J.M.			WELL #:		2U	RRCID ->	221786	COMPL. DATE	04/05/2006	TOTAL DEPTH	10503	PERF. 7022 - 7035						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
-----																		
SEALEY G.U.			WELL #:		1-U	RRCID ->	222177	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	10420	PERF. 7169 - 7662						
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417						Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417						Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417						Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417						Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417						Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	8417						Y	-0-					-0-
-----																		
LANGSTON GU			WELL #:		1-U	RRCID ->	222183	COMPL. DATE	06/04/2006	TOTAL DEPTH	10580	PERF. 7310 - 7320						
12		30 X	30	-0-	-0-	-0-	2	1	28	2	N	-0-						-0-
01		25 X	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-						-0-
02		364 X	6	-0-	-358	-0-	6	2			N	-0-						-0-
03		403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-						-0-
04		390 X	132	-0-	-258	-0-	10	1	122	2	N	-0-						-0-
05		31 X	12	-0-	-19	-0-	1	1	11	2	N	-0-						-0-
-----																		
ROSS, TUCKER GU			WELL #:		3 C	RRCID ->	225262	COMPL. DATE	04/21/2006	TOTAL DEPTH	10437	PERF. 7159 - 8643						
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600						Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600						Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600						Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600						Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600						Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	6600						Y	-0-					-0-
-----																		
KAISER-FRANCIS, CARTER, W.H. D			WELL #:		1 U	RRCID ->	227279	COMPL. DATE	03/01/2007	TOTAL DEPTH	10469	PERF. 7080 - 7090						
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248						Y	-0-					-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248						Y	-0-					-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248						Y	-0-					-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248						Y	-0-					-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248						Y	-0-					-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	248						Y	-0-					-0-
-----																		
HALL			WELL #:		1	RRCID ->	232781	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	10810	PERF. 7348 - 7400						
12		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	214	1	3147	2	N	5	1	8				67
							6	9										
01		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	235	1	3483	2	N	3	17	1	2	8		51
							3	9										
02		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	209	1	3100	2	N	2	21	1	2	8		30
							2	9										
03		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	225	1	3093	2	N	5	30	1				5
							6	9										
04		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	211	1	2799	2	N	-0-						5
*05		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	217	1	3026	2	N	-0-						5





-----															
BECKVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		06649 500	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
GOODRICH PETROLEUM COMPANY			//CONT.//		314909										
JONES, A. GU			WELL #:		5	RRCID ->	249084	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10523	PERF. 7134 - 7152			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
JONES, A. GU			WELL #:		6	RRCID ->	249093	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	10565	PERF. 7124 - 7130			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
BEARD, PO GU			WELL #:		6	RRCID ->	254116	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	10258	PERF. 7027 - 7084			
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----															
GREEN RIVER RESOURCES INC.			WELL #:		330185	RRCID ->	102524	COMPL. DATE	08/18/1982	TOTAL DEPTH	7510	PERF. 6777 - 6795			
ROSS			2												
12	1488	X	812	-0-	-676	-0-	787	2	25	9	N	23		71	
01	1488	X	163	-0-	-1325	-0-	151	2	12	9	N	11		82	
02	1344	X	842	-0-	-502	-0-	840	2	2	9	N	2		84	
03	868	X	301	-0-	-567	-0-	213	2	88	9	N	80	158 1	6	
04	840	X	271	-0-	-569	-0-	195	2	76	9	N	69		75	
05	930	X	186	-0-	-744	-0-	153	2	33	9	N	30		105	
-----															
PATARA OIL & GAS LLC			WELL #:		643251	RRCID ->	187611	COMPL. DATE	01/17/2002	TOTAL DEPTH	7289	PERF. 6807 - 6836			
BROOKS, C.			1												
12	2263	X	1979	-0-	-284	-0-	1979	2			N	-0-		160	
01	2139	X	2052	-0-	-87	-0-	2052	2			N	-0-		160	
02	1932	X	1675	-0-	-257	-0-	1675	2			N	-0-		160	
03	2447	X	2447	-0-	-0-	-0-	2447	2			N	-0-		160	
04	2111	X	2111	-0-	-0-	-0-	2098	2	13	9	N	12	153 1	19	
05	2046	X	1967	-0-	-79	-0-	1961	2	6	9	N	5	2 8	22	
-----															
BROOKS, C.			WELL #:		2	RRCID ->	195040	COMPL. DATE	05/06/2003	TOTAL DEPTH	7300	PERF. 6764 - 6776			
12	3105	X	3105	-0-	-0-	-0-	3105	2			N	-0-		216	
01	2883	X	2883	-0-	-0-	-0-	2871	2	12	9	N	11	168 1	59	
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2584	2	12	9	N	11		70	
03	2358	X	2358	-0-	-0-	-0-	2357	2	1	9	N	1		71	
04	750	X	695	-0-	-55	-0-	666	2	29	9	N	26		97	
*05	2811	X	2811	-0-	-0-	-0-	2805	2	6	9	N	5		102	

BECKVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 06649 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251  
 BROOKS, C. WELL #: 3 RRCID -> 199179 COMPL. DATE 11/27/2003 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6743 - 6758

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	1126 2	2 9		N	2			88
01	1054 X	740	-0-	-314	-0-	728 2	12 9		N	11			99
02	644 X	421	-0-	-223	-0-	413 2	8 9		N	7			106
03	1116 X	685	-0-	-431	-0-	684 2	1 9		N	1			107
04	1080 X	874	-0-	-206	-0-	870 2	4 9		N	4			111
05	1116 X	700	-0-	-416	-0-	694 2	6 9		N	5			116

RALEY WELL #: 2 RRCID -> 216453 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6296 - 6883

12	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 2			N	-0-			43
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2			N	-0-			43
02	196 N	71	-0-	-125	-0-	71 2			N	-0-			43
03	543 N	543	-0-	-0-	-0-	543 2			N	-0-			43
*04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	374 2	1 9		N	1	1 8		43
*05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370 2			N	-0-			43

AUSTIN, ZELMA WELL #: 1 RRCID -> 262045 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 6847 - 6855

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

AUSTIN, ZELMA WELL #: 2 RRCID -> 264132 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 10127 PERF. 6887 - 8018

12	1806 X	1806	-0-	-0-	-0-	1806 2			N	-0-			147
01	1674 X	424	-0-	-1250	-0-	424 2			N	-0-			147
02	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	2107 2			N	-0-			147
03	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 2			N	-0-			147
04	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429 2			N	-0-			147
*05	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 2			N	-0-			147

BROOKS, C. WELL #: 13 RRCID -> 265637 COMPL. DATE 07/05/2011 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274

12	SWR 10	2073	-0-	2073	31284	2007 2	66 9	Y		60	65 1		36
01	SWR 10	1739	-0-	1739	33023	1707 2	32 9	Y		29			65
02	SWR 10	1208	-0-	1208	34231	1202 2	6 9	Y		5	56 1		14
03	SWR 10	2481	-0-	2481	36712	2460 2	21 9	Y		19			33
*04	SWR 10	1479	-0-	1479	38191	1422 2	57 9	Y		52	33 1	2 8	50
05	SWR 10	1732	-0-	1732	39923	1702 2	30 9	Y		27	51 1	4 8	22

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 STERRETT WELL #: 23 RRCID -> 263991 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106

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

O		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
BECKVILLE, NORTH (COTTON VALLEY)		06650 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #: 1		RRCID -> 091967		COMPL. DATE 01/19/1981		TOTAL DEPTH 10552		PERF. 9305 - 10276		
HEMBY, T. G. GAS UNIT														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
-----														
GEISLER		06650 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
WELL #: 1		RRCID -> 116252		COMPL. DATE 03/14/1985		TOTAL DEPTH 10255		PERF. 9899 - 10161						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DAVIS		06650 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
WELL #: 1		RRCID -> 116261		COMPL. DATE 04/24/1985		TOTAL DEPTH 10245		PERF.10047 - 10131						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	42				N	NO RPT			-0-
-----														
GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BERGIN, L.L.		WELL #: 2		RRCID -> 144956		COMPL. DATE 03/16/1993		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9856 - 10078				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
TANOS EXPLORATION, LLC		835977		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BELL		WELL #: 1		RRCID -> 234195		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 10237		PERF.10026 - 10080				
12	1333 N	1287	-0-	-46	-0-	1280	3	7	9	N	6			185
01	1488 N	527	-0-	-961	-0-	523	3	4	9	N	4	156	1	33
02	1316 N	-0-	-0-	-1316	-0-	-0-				N	-0-			33
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-	-0-				N	-0-			33
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	-0-				N	-0-			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	33	1	-0-
-----														
BECKVILLE, NORTH (PETTET)		06650 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040		WELL #: 2		RRCID -> 117005		COMPL. DATE 01/31/1985		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6516 - 6528		
YARBOROUGH														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65



BECKVILLE, NORTH (PETTET)		//CONT.// 06650 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
STERRETT		WELL #: 7		RRCID -> 203927		COMPL. DATE 07/03/2012		TOTAL DEPTH 6928 PERF. 6204 - 6370			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	

STERRETT		WELL #: 15		RRCID -> 213092		COMPL. DATE 06/21/2005		TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6180 - 6349			
12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	40 1	1680 2	Y	43	43 1	6
						47 9					
01	2015 N	1907	-0-	-108	-0-	48 1	1806 2	Y	48	47 1	7
						53 9					
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	48 1	1794 2	Y	47	45 1	9
						52 9					
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	50 1	1971 2	Y	48	54 1	3
						53 9					
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	46 1	1904 2	Y	45	42 1	6
						50 9					
05	2108 N	1969	-0-	-139	-0-	49 1	1862 2	Y	53	53 1	6
						58 9					

STERRETT		WELL #: 16		RRCID -> 217558		COMPL. DATE 08/22/2005		TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6246 - 6409			
12	942 N	942	-0-	-0-	-0-	21 1	871 2	Y	45	44 1	7
						50 9					
01	1147 N	1110	-0-	-37	-0-	27 1	1024 2	Y	54	53 1	8
						59 9					
02	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	26 1	976 2	Y	51	49 1	10
						56 9					
03	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	28 1	1115 2	Y	55	61 1	4
						61 9					
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	27 1	1109 2	Y	53	49 1	8
						58 9					
05	1178 N	1176	-0-	-2	-0-	28 1	1081 2	Y	61	63 1	6
						67 9					

WALLACE		WELL #: 4		RRCID -> 257120		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 12132 PERF. 6850 - 6860		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STERRETT		WELL #: 24		RRCID -> 263236		COMPL. DATE 08/11/2011		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6212 - 6378			
12	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	84 1	3543 2	Y	25	25 1	3
						28 9					
01	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	98 1	3692 2	Y	27	26 1	4
						30 9					
02	4032 X	3512	-0-	-520	-0-	90 1	3394 2	Y	25	24 1	5
						28 9					
03	4464 X	3561	-0-	-903	-0-	88 1	3448 2	Y	23	27 1	1
						25 9					
04	3780 X	3564	-0-	-216	-0-	83 1	3456 2	Y	23	21 1	3
						25 9					
05	3875 X	3265	-0-	-610	-0-	83 1	3153 2	Y	26	26 1	3
						29 9					

-----

BECKVILLE, N. (TRAVIS PEAK) 06650 620 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 177343 COMPL. DATE 04/12/2000 TOTAL DEPTH 10201 PERF. 6690 - 6696

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	2	N	-0-		204
01	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1452	2	N	107		311
02	1540 N	1240	-0-	-300	-0-	1237	2	N	3	154 1	160
03	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1601	2	N	1		161
04	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1526	2	N	4		165
05	1364 N	795	-0-	-569	-0-	795	2	N	-0-		165

-----

FOREST OIL CORPORATION 275740  
 BRIGGS WELL #: 1 RRCID -> 122168 COMPL. DATE 09/14/1986 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6544 - 6550

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	806 N	126	-0-	-680	-0-	126	2	N	-0-		162
01	124 N	8	-0-	-116	-0-	8	2	N	-0-		162
02	252 N	19	-0-	-233	-0-	9	2	N	9		171
03	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1002	2	N	54	188 1	37
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	882	2	N	4		41
*05	263 N	263	-0-	-0-	-0-	261	2	N	2		43

-----

BECKVILLE, NE. (TRAVIS PEAK) 06652 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHINN EXPLORATION COMPANY 149423  
 PEP WELL #: 2 RRCID -> 148963 COMPL. DATE 10/04/1985 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6612 - 6684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2010	2	N	28		109
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	2061	2	N	44		153
02	2072 N	1859	-0-	-213	-0-	1855	2	N	4		157
03	2046 N	2010	-0-	-36	-0-	1949	2	N	55	196 1	16
04	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2117	2	N	27		43
*05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2079	2	N	35		78

-----

BECKVILLE, WEST (COTTON VALLEY) 06653 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528  
 SEARCY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 254550 COMPL. DATE 11/06/2009 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8854 - 9951

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	9936 X	9936	-0-	-0-	-0-	9834	3	Y	93	90 1	17
01	9889 X	9386	-0-	-503	-0-	9252	3	Y	122	114 1	25
02	8932 X	8285	-0-	-647	-0-	8223	3	Y	56	69 1	12
03	9889 X	8302	-0-	-1587	-0-	8276	3	Y	24	32 1	4
04	9570 X	9439	-0-	-131	-0-	9418	3	Y	19	20 1	3
*05	10178 X	10178	-0-	-0-	-0-	10156	3	Y	20	21 1	2

-----

MCGOLDRICK OIL COMPANY 549800  
 DANIELS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 085277 COMPL. DATE 10/08/1979 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8704 - 9835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2	N	-0-		212
01	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1273	2	N	-0-		212
02	1176 N	1153	-0-	-23	-0-	1153	2	N	-0-		212
03	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	2	N	-0-		212
04	1230 N	1199	-0-	-31	-0-	1199	2	N	-0-		212
05	1271 N	1243	-0-	-28	-0-	1243	2	N	-0-		212

-----

BECKVILLE, WEST (PETTET, LOWER) 06653 437 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA  
 BASA RESOURCES, INC. 053974  
 SMITH WELL #: RRCID -> 180957 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6457 - 6463

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 10/26/2007

-----

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635  
 ADAMS G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 208089 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 6476 - 6520

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	62 N	40	-0-	-22	-0-	1	1	31	2	Y	7	1	1	7	8	-0-
01	62 N	46	-0-	-16	-0-	8	9	1	1	Y	9	9	8			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	10	9	1	1	Y	10	10	8			-0-
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	11	9	2	1	Y	15	15	8			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	17	9	1	1	Y	-0-					-0-
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	1	1	1	1	Y	12	12	8			-0-

-----

BECKVILLE, WEST (TRAVIS PEAK) 06653 475 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 SEARCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224070 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 6495 - 6501

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2			N	-0-					54
01	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2093	2	51	9	N	46					100
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	2			N	-0-					100
03	2108 N	1492	-0-	-616	-0-	1486	2	6	9	N	5					105
04	2070 N	1576	-0-	-494	-0-	1508	2	68	9	N	62					167
05	1829 N	1504	-0-	-325	-0-	1481	2	23	9	N	21					188

-----

BELLE BOWER (COTTON VALLEY) 06917 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA  
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600  
 PYLE, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 068610 COMPL. DATE 06/06/1976 TOTAL DEPTH 9801 PERF. 6576 - 9199

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	-0-					181
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			N	-0-					181
02	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					181
03	775 N	194	-0-	-581	-0-	194	2			N	-0-					181
04	0 N	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					181
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					181

-----

WERNER SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 092851 COMPL. DATE 01/28/1981 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 9718 - 9834

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-					108
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1715	2			N	-0-					108
02	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			N	-0-					108
03	1488 N	1218	-0-	-270	-0-	1218	2			N	-0-					108
04	0 N	0	-0-	-0-	-0-					N	-0-					108
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					108



BELLE BOWER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		06917 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.				144535										
SABINE ROYALTY		WELL #:		2	RRCID ->	095552	COMPL. DATE	09/21/1981	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8928 - 9784		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		2077 N	1975	-0-	-102	-0-	24 1	1951 2	N	N	-0-			92
01		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	22 1	2516 2	N	N	-0-			92
02		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	19 1	1770 2	N	N	-0-			92
03		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	22 1	2061 2	N	N	-0-			92
04		2370 N	2267	-0-	-103	-0-	22 1	2245 2	N	N	-0-			92
05		1984 N	1927	-0-	-57	-0-	26 1	1901 2	N	N	-0-			92
BELLE BOWER (GLENROSE)				06917 350	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA							
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600										
CHAMPION		WELL #:		1	RRCID ->	128371	COMPL. DATE	07/22/1988	TOTAL DEPTH	4335	PERF.	4242 - 4248		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
BELLE BOWER (PALUXY)				06917 500	NON-ASSOCIATED	PRORATED	CNTY: PANOLA							
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600										
ADAMS, J. D. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	044131	COMPL. DATE	03/02/1968	TOTAL DEPTH	3455	PERF.	3211 - 3238		
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	N	-0-			20
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	N	-0-			20
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	N	-0-			20
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	N	-0-			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	N	-0-			20
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	N	NO RPT			20
INTERNATIONAL PAPER CO.		WELL #:		1	RRCID ->	044679	COMPL. DATE	08/09/1968	TOTAL DEPTH	3400	PERF.	3226 - 3260		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	N	-0-			5
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	N	-0-			5
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	N	-0-			5
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	N	-0-			5
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	N	-0-			5
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	N	NO RPT			5
BAGLEY, F. C., UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	045637	COMPL. DATE	02/05/1969	TOTAL DEPTH	3325	PERF.	3152 - 3186		
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	N	-0-			-0-
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	N	NO RPT			-0-
SAWMILL, WERNER, UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	046626	COMPL. DATE	03/12/1969	TOTAL DEPTH	3348	PERF.	3012 - 3203		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	N	-0-			3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	N	-0-			3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	N	-0-			3
		03/01 BALANCING DATE STATUS ->		-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	N	-0-			3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	N	-0-			3
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	N	NO RPT			3

-----												
BELLE BOWER (PALUXY UPPER)		06917 505		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BASA RESOURCES, INC.		053974										
WIENER		WELL #: 1		RRCID -> 177222		COMPL. DATE 12/15/1997		TOTAL DEPTH 6915		PERF. 2949 - 3070		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1767 X	1719	-0-	-48	-0-	593 1	1126 2	N	-0-		40
01		1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	742 1	1115 2	N	-0-		40
02		1680 X	1397	-0-	-283	-0-	558 1	839 2	N	-0-		40
03		1860 X	1695	-0-	-165	-0-	564 1	1131 2	N	-0-		40
04		1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	783 1	1185 2	N	-0-		40
*05		1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	968 1	962 2	N	-0-		40
-----												
WIENER		WELL #: 2		RRCID -> 191640		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 3032 - 3176		
12		558 X	200	-0-	-358	-0-	69 1	131 2	N	-0-		-0-
01		217 X	45	-0-	-172	-0-	18 1	27 2	N	-0-		-0-
02		924 X	498	-0-	-426	-0-	199 1	299 2	N	-0-		-0-
03		1167 X	1167	-0-	-0-	-0-	388 1	779 2	N	-0-		-0-
04		990 X	868	-0-	-122	-0-	348 1	520 2	N	-0-		-0-
*05		980 X	980	-0-	-0-	-0-	492 1	488 2	N	-0-		-0-
-----												
CARROLL, A. E.		WELL #: 2		RRCID -> 242890		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 9964		PERF. 2971 - 3088		
12		3441 X	3107	-0-	-334	-0-	3107 2		N	-0-		247
01		3441 X	3031	-0-	-410	-0-	3031 2		N	-0-		247
02		2996 X	2682	-0-	-314	-0-	2682 2		N	-0-		247
03		3317 X	2978	-0-	-339	-0-	2978 2		N	-0-		247
04		3000 X	2995	-0-	-5	-0-	2995 2		N	-0-		247
05		3100 X	3064	-0-	-36	-0-	3064 2		N	-0-		247
-----												
JANUARY "A"		WELL #: 3		RRCID -> 243487		COMPL. DATE 11/25/2008		TOTAL DEPTH 4170		PERF. 3094 - 3198		
12		627 N	627	-0-	-0-	-0-	162 1	465 2	N	-0-		-0-
01		385 N	385	-0-	-0-	-0-	100 1	285 2	N	-0-		-0-
02		756 N	331	-0-	-425	-0-	105 1	226 2	N	-0-		-0-
03		620 N	335	-0-	-285	-0-	84 1	251 2	N	-0-		-0-
04		424 N	424	-0-	-0-	-0-	173 1	251 2	N	-0-		-0-
*05		471 N	471	-0-	-0-	-0-	126 1	345 2	N	-0-		-0-
-----												
WIENER		WELL #: 3H		RRCID -> 257544		COMPL. DATE 05/15/2010		TOTAL DEPTH 3038		PERF. 3555 - 5118		
12		3379 X	3000	-0-	-379	-0-	1035 1	1965 2	N	-0-		-0-
01		3379 X	2312	-0-	-1067	-0-	924 1	1388 2	N	-0-		-0-
02		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	1230 1	1847 2	N	-0-		-0-
03		3131 X	2784	-0-	-347	-0-	926 1	1858 2	N	-0-		-0-
04		3030 X	2410	-0-	-620	-0-	966 1	1444 2	N	-0-		-0-
05		3410 X	2245	-0-	-1165	-0-	1127 1	1118 2	N	-0-		-0-
-----												
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
LYNCH, MAIZIE		WELL #: 4		RRCID -> 101569		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 3323		PERF. 3034 - 3039		
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----  
 BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600  
 HARRISON, J. A. WELL #: 1 RRCID -> 155792 COMPL. DATE 04/05/1995 TOTAL DEPTH 6974 PERF. 3108 - 3218

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	218 N	218	-0-	-0-	-0-	218	2			N	-0-					483
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2			N	-0-					483
02	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			N	-0-					483
03	217 N	140	-0-	-77	-0-	140	2			N	-0-					483
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					483
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					483

-----  
 WALKER WELL #: 1 RRCID -> 199805 COMPL. DATE 01/20/2004 TOTAL DEPTH 3407 PERF. 3080 - 3084

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3				N	NO RPT					-0-

-----  
 WALKER "A" WELL #: 1 RRCID -> 210569 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3182 - 3186

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 WALKER "B" WELL #: 1 RRCID -> 211618 COMPL. DATE 05/01/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3070 - 3116

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 BRISTOL WELL #: 1 RRCID -> 216163 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 3423 PERF. 3062 - 3191

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 REED ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 216164 COMPL. DATE 08/08/2005 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3148 - 3210

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 BRISTOL WELL #: 2 RRCID -> 219184 COMPL. DATE 07/04/2005 TOTAL DEPTH 3402 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PALUXY UPPER) //CONT.// 06917 505 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BRAMMER PETROLEUM, INC. //CONT.// 088600  
 TRAVIS PEAK ROYALTY WELL #: 1 RRCID -> 220251 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 3412 PERF. 3168 - 3174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165  
 NICHOLSON WELL #: 1 RRCID -> 208896 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 4207 PERF. 3163 - 3166

12	403 X	236	-0-	-167	-0-	236	3			N	-0-					-0-
01	403 X	145	-0-	-258	-0-	145	3			N	-0-					-0-
02	336 X	176	-0-	-160	-0-	176	3			N	-0-					-0-
03	372 X	246	-0-	-126	-0-	246	3			N	-0-					-0-
04	360 X	240	-0-	-120	-0-	240	3			N	-0-					-0-
*05	352 X	352	-0-	-0-	-0-	352	3			N	-0-					-0-

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991  
 WEINER, W. B. JR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 183843 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 3066 - 3075

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BELLE BOWER (PETTIT) 06917 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600  
 REYNOLDS, RUTH A. WELL #: 1 RRCID -> 074504 COMPL. DATE 03/00/1977 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6370 - 6390

12	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-					10
01	236 N	236	-0-	-0-	-0-	236	2			N	-0-					10
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	2			N	-0-					10
03	186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-					10
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10

HARLETON OIL & GAS INC. 357165  
 WERNER-KOYLE WELL #: 2A RRCID -> 186709 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 6314 PERF. 6020 - 6157

12	2232 N	2215	-0-	-17	-0-	2215	3			N	-0-					-0-
01	2294 N	2274	-0-	-20	-0-	2274	3			N	-0-					-0-
02	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			N	-0-					-0-
03	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2336	3			N	-0-					-0-
04	2190 N	2041	-0-	-149	-0-	2041	3			N	-0-					-0-
05	2232 N	2224	-0-	-8	-0-	2224	3			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, L.O.) 06917 555 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BASA RESOURCES, INC. 053974  
 CARROLL, A.E. WELL #: 3 RRCID -> 221311 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6082 - 6145

12	713 N	646	-0-	-67	-0-	646	2			N	-0-					-0-
01	682 N	644	-0-	-38	-0-	644	2			N	-0-					-0-
02	588 N	563	-0-	-25	-0-	563	2			N	-0-					-0-
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					-0-
04	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-					-0-
*05	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	2			N	-0-					-0-

BELLE BOWER (PETTIT, LO.) BRAMMER PETROLEUM, INC. INTERNATIONAL PAPER CO.		//CONT.//	06917 555 088600	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2 RRCID -> 127942 COMPL. DATE 06/01/1988 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6224 - 6240																
12		1054 N	884	-0-	-170	-0-	884	2		N	-0-					148
01		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		N	-0-					148
02		754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-					148
03		899 N	800	-0-	-99	-0-	800	2		N	-0-					148
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					148
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					148
-----																
DEEP ROCK RESOURCES, INC. POPE, JEAN			209651		209651											
WELL #: 1 RRCID -> 182727 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6373 - 6387																
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
HARLETON OIL & GAS INC. KIRBY, AMBER			357165		357165											
WELL #: 3A RRCID -> 206431 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 6254 PERF. 6065 - 6112																
12		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4405	3	96	9	N	87				148
01		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3460	3	96	9	N	87				235
02		3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3383	3	12	9	N	11	193	1		53
03		4495 X	3512	-0-	-983	-0-	3488	3	24	9	N	22				75
04		4350 X	3355	-0-	-995	-0-	3294	3	61	9	N	55				130
05		4495 X	3190	-0-	-1305	-0-	3190	3			N	-0-				130
-----																
WERNER 'J' UNIT																
WELL #: 3 RRCID -> 264345 COMPL. DATE 03/13/2012 TOTAL DEPTH 6313 PERF. 6020 - 6121																
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2012																
-----																
BELLE BOWER (RODESSA 'HILL')			06917 575		06917 575											
CAMTERRA RESOURCES, INC. FROST LUMBER			129004		129004											
WELL #: 2 RRCID -> 188201 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 4912 - 4942																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
KEY ENERGY SERVICES, LLC DAVIS SWD			458534		458534											
WELL #: 3 RRCID -> 201956 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 4882 - 5020																
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)  
BOWLES ENERGY, INC.  
MCLEROY

06917 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
084097

WELL #: 1 RRCID -> 248320 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6822 - 6832

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2573 X	433	-0-	-2140	-0-	-0-	173	1	260	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132
01	1891 X	368	-0-	-1523	-0-	-0-	73	1	295	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132
02	2380 X	172	-0-	-2208	-0-	-0-	60	1	112	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132
03	434 N	129	-0-	-305	-0-	-0-	20	1	109	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132
04	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	-0-	689	1	2281	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	132
*05	889 N	889	-0-	-0-	-0-	-0-	213	1	676	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

LYNCH, MAIZIE

WELL #: 1 RRCID -> 260510 COMPL. DATE 07/15/2010 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6820 - 6825

12	4061 X	3523	-0-	-538	-0-	-0-	1406	1	2117	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31
01	4061 X	3736	-0-	-325	-0-	-0-	741	1	2995	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31
02	3836 X	1919	-0-	-1917	-0-	-0-	669	1	1250	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31
03	3534 X	2489	-0-	-1045	-0-	-0-	377	1	2112	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31
04	3420 X	3046	-0-	-374	-0-	-0-	707	1	2339	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	31
05	3751 X	2891	-0-	-860	-0-	-0-	695	1	2196	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

OLIN INDUSTRIES

WELL #: 5 RRCID -> 262884 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 1717 - 1721

12	404 N	404	-0-	-0-	-0-	-0-	161	1	243	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	280 N	193	-0-	-87	-0-	-0-	38	1	155	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	350	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	589 N	589	-0-	-0-	-0-	-0-	130	1	459	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	347 N	347	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	264	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

BRAMMER PETROLEUM, INC.  
OLIN INDUSTRIES

088600  
WELL #: 2 RRCID -> 117306 COMPL. DATE 02/12/1985 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6713 - 6723

12	485 N	485	-0-	-0-	-0-	-0-	485	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	375
01	605 N	605	-0-	-0-	-0-	-0-	605	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	375
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	-0-	635	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	375
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	-0-	517	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	375
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	375
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	375

OLIN INDUSTRIES

WELL #: 1 RRCID -> 117310 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7190 PERF. 6347 - 6354

12	470 N	470	-0-	-0-	-0-	-0-	470	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209
01	401 N	401	-0-	-0-	-0-	-0-	401	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209
03	465 N	277	-0-	-188	-0-	-0-	277	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	209
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	209

BAGLEY, UNA

WELL #: 1 RRCID -> 120269 COMPL. DATE 12/17/1985 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6562 - 6571

12	217 N	191	-0-	-26	-0-	-0-	191	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80
01	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80
02	189 N	189	-0-	-0-	-0-	-0-	189	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80
03	186 N	48	-0-	-138	-0-	-0-	48	2	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	80
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	80

BELLE BOWER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		06917 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
DEEP ROCK RESOURCES, INC.				209651											
POPE, JEAN				WELL #:	2	RRCID ->	261790	COMPL. DATE	03/15/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	6850 - 7071		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	2			N	-0-			-0-
01		6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	6128	2			N	-0-			-0-
02		5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	5551	2			N	-0-			-0-
03		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	5445	2			N	-0-			-0-
04		7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	7697	2			N	-0-			-0-
*05		7539 X	7539	-0-	-0-	-0-	7539	2			N	-0-			-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465				CNTY: PANOLA							
TWOMEY-ROWE				WELL #:	1	RRCID ->	234154	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	8505	PERF.	6556 - 7015		
12		589 N	279	-0-	-310	-0-	279	2			N	-0-			231
01		443 N	443	-0-	-0-	-0-	396	2	47	9	N	43			274
02		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	2			N	-0-			274
03		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-			274
04		420 N	269	-0-	-151	-0-	266	2	3	9	N	3			277
*05		517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			277

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC				869991				CNTY: PANOLA							
JOHNSON ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	149097	COMPL. DATE	11/04/2011	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	3058 - 3064		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLIAMSON OIL & GAS, INC.				925909				CNTY: PANOLA							
MCFADDEN, W. M. ET AL				WELL #:	1	RRCID ->	142952	COMPL. DATE	10/19/1992	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6808 - 6831		
12		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028	2			N	-0-			76
01		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2			N	-0-			76
02		840 N	811	-0-	-29	-0-	811	2			N	-0-			76
03		1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	2			N	-0-			76
04		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	2			N	-0-			76
*05		941 N	941	-0-	-0-	-0-	941	2			N	-0-			76

BELLE BOWER (5200)				06917 700	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA							
GARY PRODUCTION COMPANY				296448											
MCNEESE				WELL #:	2	RRCID ->	123978	COMPL. DATE	07/13/1990	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	5206 - 5211		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BELLE BOWER (6150)				06917 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: PANOLA							
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600											
SAWMILL, WERNER				WELL #:	4	RRCID ->	117819	COMPL. DATE	07/22/1985	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6136 - 6152		
12		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2			N	-0-			53
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	-0-			53
02		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	2			N	-0-			53
03		341 N	247	-0-	-94	-0-	247	2			N	-0-			53
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			53
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			53

BELLE BOWER (6150)		//CONT.//	06917 750	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA								
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.			144535											
SABINE ROYALTY		WELL #:	5	RRCID -> 122563	COMPL. DATE 10/24/1986	TOTAL DEPTH 7323	PERF. 6116	- 6130						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1829 #	1739	-0-	-90	-0-	21	1	1718	2	N	-0-			85
01	2235 R	2235	-0-	-0-	-0-	19	1	2216	2	N	-0-			85
02	1652 #	1600	-0-	-52	-0-	17	1	1583	2	N	-0-			85
03	1835 R	1835	-0-	-0-	-0-	19	1	1816	2	N	-0-			85
04	2160 #	1996	-0-	-164	-0-	19	1	1977	2	N	-0-			85
05	2232 #	1696	-0-	-536	-0-	22	1	1674	2	N	-0-			85
BESSIE "T" (SMACKOVER)			07455 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: BOWIE								
SUNRAY OPERATING COMPANY LLC			829652											
NEWTON, GEORGE		WELL #:	1ST	RRCID -> 253735	COMPL. DATE 10/27/2008	TOTAL DEPTH 8615	PERF. 8506	- 8532						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1233			N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1233			N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1233			N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1233			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1233			N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1233			N	-0-					-0-
BETHANY (BLOSSOM)			07527 062	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA								
DAVIDSON, JERRY H.			202370											
LAWLESS, C. E.		WELL #:	1	RRCID -> 043066	COMPL. DATE 06/18/1967	TOTAL DEPTH 1988	PERF. 1934	- 1950						
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA								
WERNER, L. SAWMILL		WELL #:	6	RRCID -> 045884	COMPL. DATE 04/12/1923	TOTAL DEPTH 3836	PERF. 1877	- 1944						
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
ENDURANCE OIL & GAS, INC.			251876	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA								
BRUMBLE, G. W.		WELL #:	1	RRCID -> 189500	COMPL. DATE 05/20/2002	TOTAL DEPTH 2100	PERF. 1946	- 1956						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
EVERGREEN OPERATING CO., LTD.			256491	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA								
LAWLESS, J.H.		WELL #:	H 1A	RRCID -> 087445	COMPL. DATE 04/18/1980	TOTAL DEPTH 1913	PERF. 1905	- 1913						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-



BETHANY (BLOSSOM) //CONT.// 07527 062 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 EVERGREEN OPERATING CO., LTD. //CONT.// 256491  
 LAWLESS, W.E. WELL #: Z 1A RRCID -> 087446 COMPL. DATE 04/18/1980 TOTAL DEPTH 1964 PERF. 1925 - 1964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 PRIMOS, RICHARD WELL #: 1 RRCID -> 253201 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9380 - 9641

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4898 X	3896	-0-	-1002	-0-	3894	2	2 9	N	2	2 8		97
01	4805 X	3727	-0-	-1078	-0-	3661	2	66 9	N	60	2 8		155
02	3836 X	3031	-0-	-805	-0-	3030	2	1 9	N	1	1 8		155
03	4247 X	3254	-0-	-993	-0-	3254	2		N	-0-			155
04	3780 X	3061	-0-	-719	-0-	3058	2	3 9	N	3	3 8		155
05	3906 X	2935	-0-	-971	-0-	2932	2	3 9	N	3	3 8		155

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952  
 FURRH (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 106988 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8641 - 8856

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 S	12	-0-	-19	-0-	12	3		N	-0-			-0-
01	21 S	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
02	28 S	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-			-0-
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	30 S	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 L RRCID -> 187874 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9224 - 9893

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	868 N	801	-0-	-67	-0-	142	1	652 3	N	6	6 8		65
01	459 N	459	-0-	-0-	-0-	88	1	367 3	N	4	4 8		65
02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-				N	-0-			65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-				N	-0-			65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			65

MOORE, SANDERS WELL #: 1 L RRCID -> 189083 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9952 PERF. 8530 - 9852

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	210	1	965 3	N	38	3 8		211
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	244	1	1016 3	N	36	120 1	4 8	123
02	1148 N	831	-0-	-317	-0-	177	1	648 3	N	5	2 8		126
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	2			128
04	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				N	-0-			128
05	930 N	-0-	-0-	-930	-0-				N	-0-			128

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07527 093	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.				253385									
MIKE				WELL #: 1	RRCID -> 209813	COMPL. DATE 03/10/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 9829 - 10056					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1829 X	1766	-0-	-63	-0-	58 1	1689 2	Y	17				33
01	1829 X	1623	-0-	-206	-0-	19 9	1545 2	Y	19	40	1		12
02	DLQ G-10	1534	-0-	1534	1534	21 9	1450 2	Y	28				40
03	DLQ G-10	1672	-0-	1672	3206	31 9	1595 2	Y	19	54	1		5
04	DLQ G-10	1514	-0-	1514	4720	56 1	1458 2	Y	4				9
05	DLQ G-10	1644	-0-	1644	6364	21 9	1560 2	Y	25				34
						52 1							
						4 9							
						28 9							
-----													
GILL GU				WELL #: 2	RRCID -> 211875	COMPL. DATE 06/01/2005	TOTAL DEPTH 10260	PERF. 9818 - 10047					
12	2666 X	2298	-0-	-368	-0-	75 1	2199 2	Y	22				49
01	1550 X	1395	-0-	-155	-0-	24 9	1327 2	Y	17	55	1		11
02	DLQ G-10	918	-0-	918	918	49 1	868 2	Y	16				27
03	DLQ G-10	1795	-0-	1795	2713	19 9	1712 2	Y	21	43	1		5
04	DLQ G-10	2463	-0-	2463	5176	32 1	2371 2	Y	7				12
05	DLQ G-10	2359	-0-	2359	7535	18 9	2239 2	Y	36				48
						80 1							
						40 9							
-----													
GILL GU				WELL #: 1	RRCID -> 216620	COMPL. DATE 11/28/2005	TOTAL DEPTH 10250	PERF. 9820 - 10062					
12	1860 X	1256	-0-	-604	-0-	41 1	1202 2	Y	12				25
01	1798 X	1298	-0-	-500	-0-	13 9	1235 2	Y	16	31	1		10
02	DLQ G-10	1223	-0-	1223	1223	45 1	1157 2	Y	22				32
03	DLQ G-10	1323	-0-	1323	2546	18 9	1262 2	Y	15	43	1		4
04	DLQ G-10	1374	-0-	1374	3920	42 1	1323 2	Y	4				8
05	DLQ G-10	1475	-0-	1475	5395	24 9	1401 2	Y	22				30
						44 1							
						17 9							
						47 1							
						4 9							
						50 1							
						24 9							
-----													
JUSTICE GU				WELL #: 2	RRCID -> 218557	COMPL. DATE 01/17/2005	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 1000 - 10054					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. GILL GU		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 253385		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
		WELL #: 4		RRCID -> 227975		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9821 - 10018			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1984 X	1787	-0-	-197	-0-	59 1 19 9	1709 2	Y	17		34
01	1891 X	1666	-0-	-225	-0-	58 1 22 9	1586 2	Y	20	41 1	13
02	DLQ G-10	1455	-0-	1455	1455	50 1 29 9	1376 2	Y	26		39
03	DLQ G-10	1559	-0-	1559	3014	52 1 20 9	1487 2	Y	18	52 1	5
04	DLQ G-10	1646	-0-	1646	4660	56 1 4 9	1586 2	Y	4		9
05	DLQ G-10	1485	-0-	1485	6145	50 1 25 9	1410 2	Y	23		32
GMX RESOURCES INC. TIMMINS		311408		WELL #: 6 L		RRCID -> 047063		COMPL. DATE 08/25/1969		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 8687 - 8692	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
HOPEWELL OPERATING, INC. JERNIGAN		399624		WELL #: 1		RRCID -> 105309		COMPL. DATE 03/10/1983		TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8421 - 8500	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. HARRIS, OSCAR HEIRS		651780		WELL #: 1		RRCID -> 118938		COMPL. DATE 02/09/1985		TOTAL DEPTH 10160 PERF.10080 - 10096	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	974			N	NO RPT		-0-
SABINE OIL & GAS LLC ALLEN		742142		WELL #: 1		RRCID -> 122835		COMPL. DATE 05/28/1986		TOTAL DEPTH 10182 PERF.10072 - 10094	
12	310 N	127	-0-	-183	-0-	127 2		N	-0-		17
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 2		N	-0-		17
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-		17
03	124 N	115	-0-	-9	-0-	115 2		N	-0-		17
04	240 N	89	-0-	-151	-0-	89 2		N	-0-		17
*05	217 N	161	-0-	-56	-0-	161 2		N	-0-		17

BETHANY (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC LAGRONE, H. H. GU 1		//CONT.//	07527 093 744737	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	177696	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	8542 - 9766	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				Y	-0-			1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
-----													
LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	180410	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	9280 - 9688	
12	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	366	1	1926	2	Y	9	8 8	18
						10	9						
01	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				Y	15			33
02	2212 X	-0-	-0-	-2212	-0-				Y	-0-	33	1	-0-
03	2449 X	-0-	-0-	-2449	-0-				Y	5	3	8	2
04	2340 X	-0-	-0-	-2340	-0-				Y	-0-			2
05	2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-				Y	-0-	2	1	-0-
-----													
WHITE		WELL #:		1	RRCID ->	180926	COMPL. DATE	12/16/2000	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8674 - 9708	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #:		3	RRCID ->	182558	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	9828	PERF.	8550 - 9704	
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	247	1	1301	2	Y	18	9 8	21
						20	9						
01	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	380	1	1214	2	Y	16		37
						18	9						
02	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	322	1	1064	2	Y	12	31 1	18
						13	9						
03	1426 N	1157	-0-	-269	-0-	284	1	855	2	Y	16	7 8	27
						18	9						
04	1380 N	1205	-0-	-175	-0-	283	1	903	2	Y	17	8 8	36
						19	9						
05	1426 N	1354	-0-	-72	-0-	325	1	1003	2	Y	24	47 1	13
						26	9						
-----													
LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #:		4	RRCID ->	183431	COMPL. DATE	04/09/2001	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8618 - 9740	
12	3652 X	3652	-0-	-0-	-0-	3644	2	8	9	Y	7	7 8	7
01	3224 X	2381	-0-	-843	-0-	2378	2	3	9	Y	3		10
02	3248 X	2719	-0-	-529	-0-	2719	2			Y	-0-		10
03	3658 X	3067	-0-	-591	-0-	3058	2	9	9	Y	8	7 8	11
04	3540 X	2380	-0-	-1160	-0-	2365	2	15	9	Y	14	8 8	17
05	3658 X	8	-0-	-3650	-0-	8	2			Y	-0-		17
-----													
LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #:		5	RRCID ->	183433	COMPL. DATE	05/24/2001	TOTAL DEPTH	9841	PERF.	8586 - 9672	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----												
BETHANY (COTTON VALLEY)			//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON	
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737									
LAGRONE, H. H. GU 1			WELL #: 6		RRCID -> 183771			COMPL. DATE 05/06/2001			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8510 - 9706	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
12	2108 N	2026	-0-	-82	-0-	321	1	1686	2	Y	17	25
						19	9				7	8
01	2170 N	1811	-0-	-359	-0-	427	1	1366	2	Y	16	41
						18	9					
02	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	401	1	1326	2	Y	13	19
						14	9				35	1
03	2015 N	1997	-0-	-18	-0-	493	1	1483	2	Y	19	30
						21	9				8	8
04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	481	1	1535	2	Y	9	32
						10	9				7	8
*05	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	525	1	1620	2	Y	8	6
						9	9				34	1
-----												
GUILL, C.			WELL #: 1		RRCID -> 183860			COMPL. DATE 05/24/2001			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8376 - 9585	
12	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-	55
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-	55
02	476 N	343	-0-	-133	-0-	343	2			N	-0-	55
03	465 N	198	-0-	-267	-0-	198	2			N	-0-	55
04	390 N	131	-0-	-259	-0-	131	2			N	-0-	55
05	372 N	82	-0-	-290	-0-	82	2			N	-0-	55
-----												
INTERNATIONAL PAPER			WELL #: 1		RRCID -> 184718			COMPL. DATE 08/16/2001			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8404 - 9595	
12	2821 N	2667	-0-	-154	-0-	2650	2	17	9	Y	15	105
01	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2852	2	107	9	Y	97	202
02	2604 N	2604	-0-	-0-	-0-	2517	2	87	9	Y	79	104
03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	2			Y	-0-	104
04	2700 N	2669	-0-	-31	-0-	2552	2	117	9	Y	106	35
05	2790 N	2733	-0-	-57	-0-	2733	2			Y	-0-	35
-----												
LAGRONE, H. H. GU 1			WELL #: 8		RRCID -> 185737			COMPL. DATE 09/06/2001			TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8531 - 9761	
12	1581 N	1365	-0-	-216	-0-	215	1	1129	2	Y	19	40
						21	9				5	8
01	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	359	1	1148	2	Y	11	51
						12	9					
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	350	1	1157	2	Y	6	12
						7	9				45	1
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	385	1	1157	2	Y	24	30
						26	9				6	8
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	374	1	1195	2	Y	8	32
						9	9				6	8
05	1674 N	1469	-0-	-205	-0-	356	1	1098	2	Y	14	10
						15	9				36	1
-----												
BURTON ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 186253			COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9148 - 9716	
12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	211	1	1792	2	N	4	119
						4	9				1	8
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	233	1	1700	2	N	4	122
						4	9				1	8
02	1932 N	1629	-0-	-303	-0-	204	1	1422	2	N	3	124
						3	9				1	8
03	2015 N	1362	-0-	-653	-0-	154	1	1207	2	N	1	124
						1	9				1	8
04	1860 N	1596	-0-	-264	-0-	189	1	1401	2	N	5	129
						6	9					
05	1798 N	1341	-0-	-457	-0-	163	1	1176	2	N	2	131
						2	9					

BETHANY (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC HODGES, J.E. GAS UNIT		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON		
		WELL #: 1		RRCID -> 188386		COMPL. DATE 03/26/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8486 - 9766		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1333 N	363	-0-	-970	-0-	37 1 9 9	317 2	Y	8	2 8		13
01	899 N	696	-0-	-203	-0-	80 1 34 9	582 2	Y	31	3 8		41
02	637 N	637	-0-	-0-	-0-	77 1 21 9	539 2	Y	19	42 1	4 8	14
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	72 1 18 9	565 2	Y	16	4 8		26
04	966 N	966	-0-	-0-	-0-	113 1 14 9	839 2	Y	13	19 1	2 8	18
05	713 N	615	-0-	-98	-0-	73 1 15 9	527 2	Y	14	2 8		30
STOUGH SISTERS		WELL #: 1		RRCID -> 190476		COMPL. DATE 07/23/2002		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8506 - 9729		
12	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	274 1 8 9	2430 2	N	7			112
01	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	259 1 9 9	2269 2	N	8			120
02	2352 N	2282	-0-	-70	-0-	246 1 11 9	2025 2	N	10			130
03	2697 N	2151	-0-	-546	-0-	102 1	2049 2	N	-0-			130
04	2460 N	1901	-0-	-559	-0-	1893 2	8 9	N	7			137
05	2542 N	1875	-0-	-667	-0-	1875 2		N	-0-			137
BURTON ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 190631		COMPL. DATE 08/10/2002		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9236 - 9740		
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	46 1 2 9	395 2	N	2	2 8		145
01	744 N	293	-0-	-451	-0-	35 1 1 9	257 2	N	1	1 8		145
02	784 N	251	-0-	-533	-0-	31 1 1 9	219 2	N	1	1 8		145
03	434 N	128	-0-	-306	-0-	14 1 1 9	113 2	N	1	1 8		145
04	274 N	274	-0-	-0-	-0-	31 1 17 9	226 2	N	15			160
05	279 N	155	-0-	-124	-0-	19 1	136 2	N	-0-			160
HODGES, J.E. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 191760		COMPL. DATE 11/01/2002		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9244 - 9746		
12	2170 X	1474	-0-	-696	-0-	154 1 8 9	1312 2	Y	7	3 8		10
01	2108 X	283	-0-	-1825	-0-	34 1 3 9	246 2	Y	3	1 8		12
02	2464 N	2460	-0-	-4	-0-	309 1 1 9	2150 2	Y	1	11 1	1 8	1
03	1488 N	732	-0-	-756	-0-	82 1 13 9	637 2	Y	12	2 8		11
04	754 N	754	-0-	-0-	-0-	89 1 8 9	657 2	Y	7	7 1	3 8	8
05	2728 N	1883	-0-	-845	-0-	229 1 4 9	1650 2	Y	4	2 8		10
GUILL, C.		WELL #: 2		RRCID -> 192536		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6018 - 9576		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-







BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 JUDGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203041 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9320 - 9835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			Y	-0-			11
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-			11
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			11
03	316 N	316	-0-	-0-	-0-	316	2			Y	-0-			11
04	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			Y	-0-			11
*05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			11

TILLER, JOSH WELL #: 1 RRCID -> 203470 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9320 - 9828

12	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	110	1	933	2	Y	6	2	8	9
						7	9							
01	952 X	952	-0-	-0-	-0-	109	1	793	2	Y	45	44	1	8
						50	9							
02	840 X	748	-0-	-92	-0-	93	1	645	2	Y	9	1	8	16
						10	9							
03	1054 X	707	-0-	-347	-0-	80	1	623	2	Y	4	1	8	19
						4	9							
04	1020 X	646	-0-	-374	-0-	73	1	540	2	Y	30	2	8	47
						33	9							
05	1054 X	665	-0-	-389	-0-	79	1	567	2	Y	17	53	1	8
						19	9							10

ANDERSON, ROLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203957 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11742 PERF. 9659 - 9812

12	682 N	586	-0-	-96	-0-	584	2	2	9	Y	2	2	8	134
01	666 N	666	-0-	-0-	-0-	663	2	3	9	Y	3	2	8	135
02	896 X	599	-0-	-297	-0-	597	2	2	9	Y	2	2	8	135
03	992 X	656	-0-	-336	-0-	654	2	2	9	Y	2	2	8	135
04	960 X	554	-0-	-406	-0-	551	2	3	9	Y	3	3	8	135
*05	814 X	814	-0-	-0-	-0-	812	2	2	9	Y	2	2	8	135

BURTON ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 204453 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9348 - 9856

12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	116	1	989	2	Y	12	2	8	30
						13	9							
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	133	1	971	2	Y	32	55	1	8
						35	9							6
02	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	127	1	887	2	Y	21	1	8	26
						23	9							
03	1116 N	1029	-0-	-87	-0-	113	1	884	2	Y	29	2	8	53
						32	9							
04	1110 N	998	-0-	-112	-0-	116	1	860	2	Y	20	2	8	71
						22	9							
05	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	127	1	917	2	Y	11	73	1	8
						12	9							7

NARRAMORE WELL #: 2 RRCID -> 207213 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9630 - 9757

12	1085 N	1073	-0-	-12	-0-	1070	2	3	9	N	3	2	8	169
01	1085 N	1067	-0-	-18	-0-	1066	2	1	9	N	1	1	8	169
02	1008 N	946	-0-	-62	-0-	945	2	1	9	N	1	1	8	169
03	1085 N	941	-0-	-144	-0-	940	2	1	9	N	1	1	8	169
04	1020 N	824	-0-	-196	-0-	822	2	2	9	N	2	2	8	169
05	1054 N	950	-0-	-104	-0-	949	2	1	9	N	1	1	8	169

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 HIGHTOWER WELL #: 1 RRCID -> 207215 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8354 - 9778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2		Y	-0-			4
01	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2		Y	-0-			4
02	196 N	104	-0-	-92	-0-	104	2		Y	-0-			4
03	403 N	194	-0-	-209	-0-	194	2		Y	-0-			4
04	300 N	255	-0-	-45	-0-	255	2		Y	-0-			4
05	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	2		Y	-0-			4

SARAH WELL #: 1 RRCID -> 207346 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8742 - 8822

12	682 N	663	-0-	-19	-0-	70	1	592	2	N	1	1 8	62
01	558 N	488	-0-	-70	-0-	59	1	428	2	N	1	1 8	62
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	81	1	565	2	N	2	1 8	63
03	651 N	542	-0-	-109	-0-	61	1	479	2	N	2	2 8	63
04	605 N	605	-0-	-0-	-0-	72	1	531	2	N	2	2 8	63
05	713 N	640	-0-	-73	-0-	78	1	560	2	N	2	2 8	63

MYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 210004 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8442 - 9614

12	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	162	1	3196	2	Y	6		78
01	3379 X	3129	-0-	-250	-0-	162	1	2961	2	Y	5		83
02	3052 X	2750	-0-	-302	-0-	124	1	2595	2	Y	28		111
03	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	184	1	3568	2	Y	2		113
04	3270 X	3174	-0-	-96	-0-	157	1	2962	2	Y	50	92 1	71
*05	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	177	1	3393	2	Y	43	13 8	101

BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 210209 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8508 - 9740

12	1705 N	1334	-0-	-371	-0-	1332	2	2	9	N	2		135
01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1944	2	1	9	N	1		136
02	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1756	2	1	9	N	1		137
03	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1998	2	1	9	N	1		138
04	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1969	2	1	9	N	1		139
*05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2075	2	55	9	N	50	9 8	180

MYERS "A" WELL #: 3 RRCID -> 210783 COMPL. DATE 04/04/2005 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 8416 - 9702

12	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	187	1	3690	2	Y	6		77
01	3906 X	3768	-0-	-138	-0-	195	1	3566	2	Y	6		83
02	3528 X	3246	-0-	-282	-0-	146	1	3069	2	Y	28		111
03	3906 X	3769	-0-	-137	-0-	185	1	3581	2	Y	3		114
04	3750 X	3161	-0-	-589	-0-	156	1	2950	2	Y	50	91 1	73
05	3875 X	3173	-0-	-702	-0-	156	1	2986	2	Y	28	15 8	86

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 LAGRONE, H. H. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 213476 COMPL. DATE 03/15/2005 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8518 - 9660

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	411 N	411	-0-	-0-	-0-	405	2	6 9	Y	5	8
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	650	2	6 9	Y	5	13
02	420 N	387	-0-	-33	-0-	386	2	1 9	Y	1	3
03	649 N	649	-0-	-0-	-0-	635	2	14 9	Y	13	14
04	752 N	752	-0-	-0-	-0-	735	2	17 9	Y	15	22
*05	689 N	689	-0-	-0-	-0-	650	2	39 9	Y	35	15

WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 216072 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8445 - 9744

12	4278 X	2572	-0-	-1706	-0-	2533	2	39 9	N	35	153
01	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3924	2	28 9	N	25	178
02	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	3812	2	44 9	N	40	41
03	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	4467	2	3 9	N	3	44
04	4721 X	4721	-0-	-0-	-0-	4627	2	94 9	N	85	129
*05	5617 X	5617	-0-	-0-	-0-	5595	2	22 9	N	20	138

MYERS "A" WELL #: 4 RRCID -> 216263 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8430 - 9732

12	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	211	1	4159 2	N	52	111
01	4392 X	4392	-0-	-0-	-0-	225	1	4121 2	N	42	153
02	4172 X	3722	-0-	-450	-0-	168	1	3531 2	N	21	174
03	4619 X	3763	-0-	-856	-0-	184	1	3561 2	N	16	190
*04	4470 X	3708	-0-	-762	-0-	185	1	3492 2	N	28	42
*05	4433 X	4098	-0-	-335	-0-	203	1	3873 2	N	20	49

WOOLWORTH, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 218412 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8513 - 9806

12	2449 N	1895	-0-	-554	-0-	1867	2	28 9	N	25	44
01	2263 N	363	-0-	-1900	-0-	362	2	1 9	N	1	45
02	1848 N	702	-0-	-1146	-0-	702	2		N	-0-	45
03	3100 N	4386	-0-	1286	1286	4284	2	102 9	N	93	138
04	3000 N	2824	-0-	-176	1110	2805	2	19 9	N	17	155
*05	3100 N	2839	-0-	-261	849	2782	2	57 9	N	52	195

MYERS "A" WELL #: 5 RRCID -> 218434 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8457 - 9705

12	3348 X	2785	-0-	-563	-0-	133	1	2633 2	N	17	68
01	3348 X	2712	-0-	-636	-0-	139	1	2550 2	N	21	89
02	3080 X	2718	-0-	-362	-0-	122	1	2553 2	N	39	128
03	2945 X	2918	-0-	-27	-0-	141	1	2730 2	N	43	171
04	2730 X	2704	-0-	-26	-0-	135	1	2552 2	N	15	186
*05	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	189	1	3621 2	N	104	101

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
MYERS "A" WELL #: 6 RRCID -> 219715 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8482 - 9715													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	190 1	3740 2	Y	75	78 1		18
							83 9						
01		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	208 1	3801 2	Y	42			60
							46 9						
02		4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	197 1	4128 2	Y	16			76
							18 9						
03		4557 X	4426	-0-	-131	-0-	215 1	4167 2	Y	40	78 1		38
							44 9						
04		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	212 1	4009 2	Y	42			80
							46 9						
05		4805 X	4470	-0-	-335	-0-	221 1	4231 2	Y	16	9 8		87
							18 9						
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 222481 COMPL. DATE 08/17/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8450 - 9732													
12		2914 X	1859	-0-	-1055	-0-	1856 2	3 9	N	3			170
							2568 2	2 9	N	2			172
01		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2680 2	4 9	N	4			176
							2854 2	3 9	N	3			179
02		2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	2746 2	23 9	N	21			200
							3090 2	172 9	N	156	185 1	8 8	163
03		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-							
04		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-							
*05		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-							
MYERS "A" WELL #: 7 RRCID -> 223766 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8494 - 9782													
12		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	83 1	1637 2	N	6			105
							7 9						
01		2046 N	1314	-0-	-732	-0-	68 1	1245 2	N	1			106
							1 9						
*02		1596 N	1288	-0-	-308	-0-	59 1	1229 2	N	-0-			106
							77 1	1493 2	N	3			109
*03		1736 N	1573	-0-	-163	-0-	3 9						
							64 1	1215 2	N	-0-			109
*04		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	87 1	1662 2	N	75	6 8		178
							83 9						
MYERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 224202 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8536 - 9808													
12		3100 N	3073	-0-	-27	335	148 1	2918 2	N	6			107
							7 9						
01		2962 N	2627	-0-	-335	-0-	136 1	2482 2	N	8			115
							9 9						
*02		2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	121 1	2537 2	N	-0-			115
							145 1	2809 2	N	3			118
*03		2957 N	2957	-0-	-0-	-0-	3 9						
							127 1	2403 2	N	1			119
*04		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	1 9						
							107 1	2047 2	N	79	11 8		187
*05		2356 N	2241	-0-	-115	-0-	87 9						
WELLS, M.W. ESTATE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 230815 COMPL. DATE 07/29/2007 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8439 - 9734													
12		6200 X	4285	-0-	-1915	-0-	4278 2	7 9	N	6	175 1		63
							5873 2	8 9	N	7			70
01		5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	5510 2	6 9	N	5			75
							5965 2	4 9	N	4			79
02		5516 X	5516	-0-	-0-	-0-	5941 2		N	-0-			79
							6140 2	90 9	N	82	32 8		129
03		5969 X	5969	-0-	-0-	-0-							
*04		5941 X	5941	-0-	-0-	-0-							
*05		6230 X	6230	-0-	-0-	-0-							

BETHANY (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC MYERS "A"		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
		WELL #: 10		RRCID -> 234706		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 9604 - 9728			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	6789 X	5001	-0-	-1788	-0-	238 1	4690 2	Y	66	93 1		21	
01	6789 X	5722	-0-	-1067	-0-	73 9	293 1	Y	67			88	
02	5572 X	4932	-0-	-640	-0-	74 9	223 1	Y	20			108	
03	6169 X	5846	-0-	-323	-0-	22 9	285 1	Y	38	103 1		43	
04	5670 X	5245	-0-	-425	-0-	42 9	262 1	Y	34			77	
*05	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	37 9	285 1	Y	18	15 8		80	
						20 9							
-----													
BELL, MINNIE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 235253		COMPL. DATE 06/28/2008		TOTAL DEPTH 11692		PERF. 8469 - 11054			
12	2294 N	1578	-0-	-716	-0-	1575 2	3 9	N	3			59	
01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2086 2	107 9	N	97			156	
02	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1845 2	89 9	N	81	174 1		63	
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1991 2	1 9	N	1			64	
*04	2130 N	2074	-0-	-56	-0-	1986 2	88 9	N	80			144	
*05	2139 N	2051	-0-	-88	-0-	2032 2	19 9	N	17	9 8		152	
-----													
LAGRONE, H. H. GU 1		WELL #: 7R		RRCID -> 239330		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 11200		PERF. 8580 - 10988			
12	1519 N	1439	-0-	-80	-0-	1421 2	18 9	Y	16	3 8		20	
01	1488 N	1392	-0-	-96	-0-	1384 2	8 9	Y	7			27	
02	1372 N	1142	-0-	-230	-0-	1135 2	7 9	Y	6	24 1		9	
03	1426 N	1195	-0-	-231	-0-	1183 2	12 9	Y	11	4 8		16	
04	1350 N	1275	-0-	-75	-0-	1273 2	2 9	Y	2	2 8		16	
*05	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1302 2	2 9	Y	2	17 1		1	
-----													
TANOS EXPLORATION, LLC JONES		835977 WELL #: 2A		RRCID -> 234694		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9382 - 9534			
12	3441 X	2647	-0-	-794	-0-	16 1	2602 3	N	26			94	
01	3441 X	2703	-0-	-738	-0-	29 9	2703 3	N	-0-			94	
02	2436 N	2224	-0-	-212	-0-	2212 3	12 9	N	11			105	
03	2635 N	2412	-0-	-223	-0-	2410 3	2 9	N	2			107	
04	2610 N	2167	-0-	-443	-0-	2165 3	2 9	N	2			109	
05	2449 N	2012	-0-	-437	-0-	1968 3	44 9	N	40			149	
-----													
HUFFMAN-SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 234697		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9404 - 9636			
12	3162 X	2456	-0-	-706	-0-	1868 1	588 3	N	-0-			50	
01	3162 X	2010	-0-	-1152	-0-	2010 3		N	-0-			50	
02	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2584 3		N	-0-			50	
03	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2556 3	9 9	N	8			58	
04	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2333 3	4 9	N	4			62	
05	2852 N	2166	-0-	-686	-0-	2160 3	6 9	N	5			67	
-----													
JONES		WELL #: 3A		RRCID -> 246054		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 9412 - 9673			
12	2046 N	1777	-0-	-269	-0-	11 1	1766 3	N	-0-			89	
01	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1767 3		N	-0-			89	
02	1652 N	1622	-0-	-30	-0-	1622 3		N	-0-			89	
03	1767 N	1766	-0-	-1	-0-	1766 3		N	-0-			89	
04	1710 N	1668	-0-	-42	-0-	1667 3	1 9	N	1			90	
05	1798 N	1733	-0-	-65	-0-	1733 3		N	-0-			90	

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.//		07527 093	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
WILDHORSE RESOURCES, LLC				923451										
BURNETT				WELL #:	1	RRCID ->	160071	COMPL. DATE	11/02/1996	TOTAL DEPTH	9916	PERF. 9302 - 9779		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3082 N	3082	-0-	-0-	-0-	3082	3		N	-0-			-0-
01		2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3		N	-0-			-0-
02		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598	3		N	-0-			-0-
03		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3		N	-0-			-0-
04		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1348	3		N	-0-			-0-
*05		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3		N	-0-			-0-
-----														
BURNETT				WELL #:	4	RRCID ->	161901	COMPL. DATE	12/31/1997	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 8366 - 8694		
12		2077 N	1719	-0-	-358	-0-	1719	3		N	-0-			-0-
01		1953 N	1650	-0-	-303	-0-	1650	3		N	-0-			-0-
02		1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1503	3		N	-0-			-0-
03		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3		N	-0-			-0-
04		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3		N	-0-			-0-
*05		1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	3		N	-0-			-0-
-----														
XTO ENERGY INC.				WELL #:	4	RRCID ->	087447	COMPL. DATE	04/03/1980	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9778 - 9798		
12		1085 N	1052	-0-	-33	-0-	49	1	1003	2	N	-0-		-0-
01		1054 N	442	-0-	-612	-0-	21	1	421	2	N	-0-		-0-
02		560 N	395	-0-	-165	-0-	21	1	374	2	N	-0-		-0-
03		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	78	1	1613	2	N	-0-		-0-
04		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	70	1	1323	2	N	-0-		-0-
*05		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	65	1	1232	2	N	-0-		-0-
-----														
MCGEE, SCOTT UNIT				WELL #:	2 L	RRCID ->	092517	COMPL. DATE	01/22/1981	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 9555 - 9566		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BRIGGS-MORELAND GU				WELL #:	4	RRCID ->	129072	COMPL. DATE	03/28/1997	TOTAL DEPTH	9721	PERF. 8400 - 9574		
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BRIGGS-MORELAND GU				WELL #:	5	RRCID ->	129890	COMPL. DATE	12/03/1988	TOTAL DEPTH	9710	PERF. 8595 - 9584		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132445 COMPL. DATE 07/12/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6042 - 9578													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	66 1	1340 2	N	-0-		-0-	
01		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	60 1	1221 2	N	-0-		-0-	
02		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	95 1	1661 2	N	-0-		-0-	
03		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	82 1	1713 2	N	-0-		-0-	
04		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	85 1	1616 2	N	-0-		-0-	
*05		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	87 1	1644 2	N	-0-		-0-	
-----													
WOMACK WELL #: 6 RRCID -> 133310 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9168 - 9588													
12		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	119 1	2424 2	N	-0-		-0-	
01		2989 N	2989	-0-	-0-	-0-	141 1	2848 2	N	-0-		-0-	
02		2717 N	2717	-0-	-0-	-0-	147 1	2570 2	N	-0-		-0-	
03		2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	133 1	2768 2	N	-0-		-0-	
04		2903 N	2903	-0-	-0-	-0-	145 1	2758 2	N	-0-		-0-	
*05		2977 N	2977	-0-	-0-	-0-	149 1	2828 2	N	-0-		-0-	
-----													
HODGE, F.L. WELL #: 4 RRCID -> 133904 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9064 - 9637													
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134521 COMPL. DATE 05/06/1990 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 9556 - 9598													
12		2635 N	1797	-0-	-838	-0-	84 1	1713 2	N	-0-		-0-	
01		2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	135 1	2733 2	N	-0-		-0-	
02		2464 N	1385	-0-	-1079	-0-	75 1	1310 2	N	-0-		-0-	
03		2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	110 1	2274 2	N	-0-		-0-	
04		2790 N	2570	-0-	-220	-0-	128 1	2442 2	N	-0-		-0-	
*05		1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	96 1	1813 2	N	-0-		-0-	
-----													
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 136105 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 6330 - 9535													
12		3100 N	3431	-0-	331	1110	160 1	3271 2	N	-0-		-0-	
01		3100 N	3713	-0-	613	1723	175 1	3538 2	N	-0-		-0-	
02		2800 N	3329	-0-	529	2252	181 1	3148 2	N	-0-		-0-	
03		3100 N	3316	-0-	216	2468	152 1	3164 2	N	-0-		-0-	
04		3000 N	3331	-0-	331	2799	166 1	3165 2	N	-0-		-0-	
*05		3100 N	3423	-0-	323	3122	172 1	3251 2	N	-0-		-0-	
-----													
BLACK, C. O. WELL #: 3 RRCID -> 141827 COMPL. DATE 11/26/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8544 - 9731													
12		217 N	24	-0-	-193	-0-	1 1	23 2	N	-0-		-0-	
01		93 N	35	-0-	-58	-0-	2 1	33 2	N	-0-		-0-	
02		252 N	29	-0-	-223	-0-	2 1	27 2	N	-0-		-0-	
03		39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	N	-0-		-0-	
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	2 1	40 2	N	-0-		-0-	
*05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	4 1	80 2	N	-0-		-0-	
-----													
BLACK, VERA WELL #: 3 RRCID -> 143486 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8463 - 9762													
12		4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	210 1	4303 2	N	-0-		-0-	
01		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	208 1	4196 2	N	-0-		-0-	
02		4116 X	4044	-0-	-72	-0-	219 1	3825 2	N	-0-		-0-	
03		4526 X	4325	-0-	-201	-0-	199 1	4126 2	N	-0-		-0-	
04		4380 X	3986	-0-	-394	-0-	199 1	3787 2	N	-0-		-0-	
*05		4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	229 1	4333 2	N	-0-		-0-	

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
BLACK, VERA		WELL #: 4		RRCID -> 144822		COMPL. DATE 09/07/2010			TOTAL DEPTH 9990 PERF. N/A							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1317					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1317					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1317					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1317					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1317					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1317					N	-0-					-0-
-----																
BLACK, VERA		WELL #: 5		RRCID -> 146496		COMPL. DATE 08/11/1993			TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9666 - 9874							
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-					-0-
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	N	-0-					-0-
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	N	-0-					-0-
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	5	1	94	2	N	-0-					-0-
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	4	1	71	2	N	-0-					-0-
*05	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	N	-0-					-0-
-----																
BLACK, C. O.		WELL #: 4		RRCID -> 149533		COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9256 - 9266							
12	336 N	336	-0-	-0-	-0-	16	1	320	2	N	-0-					-0-
01	438 N	438	-0-	-0-	-0-	21	1	417	2	N	-0-					-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	14	1	237	2	N	-0-					-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	13	1	275	2	N	-0-					-0-
04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	16	1	298	2	N	-0-					-0-
*05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	17	1	324	2	N	-0-					-0-
-----																
HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 6		RRCID -> 150783		COMPL. DATE 06/10/1994			TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9665 - 9868							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BLACK, VERA		WELL #: 6		RRCID -> 151009		COMPL. DATE 02/03/1998			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8505 - 8810							
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	83	1	1688	2	N	-0-					-0-
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	86	1	1727	2	N	-0-					-0-
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	82	1	1422	2	N	-0-					-0-
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	76	1	1581	2	N	-0-					-0-
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	85	1	1614	2	N	-0-					-0-
05	1612 N	1526	-0-	-86	-0-	77	1	1449	2	N	-0-					-0-
-----																
HOGG, ALLIE M. "AS"		WELL #: 8		RRCID -> 168529		COMPL. DATE 03/30/1998			TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8408 - 9587							
12	3844 X	3522	-0-	-322	-0-	164	1	3358	2	N	-0-					-0-
01	3844 X	3243	-0-	-601	-0-	153	1	3090	2	N	-0-					-0-
02	3864 X	3550	-0-	-314	-0-	193	1	3357	2	N	-0-					-0-
03	4278 X	4030	-0-	-248	-0-	185	1	3845	2	N	-0-					-0-
04	4140 X	3885	-0-	-255	-0-	194	1	3691	2	N	-0-					-0-
05	3937 X	3703	-0-	-234	-0-	186	1	3517	2	N	-0-					-0-
-----																
HOLCOMBE		WELL #: 8		RRCID -> 168588		COMPL. DATE 04/27/1998			TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8782 - 9824							
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
BLACK, C. O. WELL #: 6 RRCID -> 168890 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8460 - 9734													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	190 1	3878 2	N	-0-			-0-
01		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	238 1	4801 2	N	-0-			-0-
02		4342 X	4342	-0-	-0-	-0-	236 1	4106 2	N	-0-			-0-
03		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	222 1	4609 2	N	-0-			-0-
04		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	254 1	4833 2	N	-0-			-0-
*05		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	257 1	4861 2	N	-0-			-0-
-----													
BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 9 RRCID -> 169594 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8396 - 9492													
12		958 N	958	-0-	-0-	-0-	45 1	913 2	N	-0-			-0-
01		831 N	831	-0-	-0-	-0-	39 1	792 2	N	-0-			-0-
02		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	69 1	1211 2	N	-0-			-0-
03		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	60 1	1244 2	N	-0-			-0-
04		789 N	789	-0-	-0-	-0-	39 1	750 2	N	-0-			-0-
*05		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	64 1	1216 2	N	-0-			-0-
-----													
BLACK, VERA WELL #: 7 RRCID -> 170154 COMPL. DATE 09/01/1998 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8508 - 9781													
12		2387 N	2202	-0-	-185	-0-	103 1	2099 2	N	-0-			-0-
01		2387 N	2034	-0-	-353	-0-	96 1	1938 2	N	-0-			-0-
02		2156 N	1886	-0-	-270	-0-	102 1	1784 2	N	-0-			-0-
03		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	109 1	2259 2	N	-0-			-0-
04		2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	133 1	2530 2	N	-0-			-0-
*05		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	117 1	2210 2	N	-0-			-0-
-----													
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 172464 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9618 - 9626													
12		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	241 1	4939 2	N	-0-			-0-
01		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	245 1	4945 2	N	-0-			-0-
02		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	255 1	4440 2	N	-0-			-0-
03		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	221 1	4596 2	N	-0-			-0-
04		4410 X	3476	-0-	-934	-0-	174 1	3302 2	N	-0-			-0-
05		4557 X	3970	-0-	-587	-0-	199 1	3771 2	N	-0-			-0-
-----													
BLACK, C. O. WELL #: 5 RRCID -> 172651 COMPL. DATE 03/26/1999 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8468 - 9766													
12		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	169 1	3464 2	N	-0-			-0-
01		4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	203 1	4102 2	N	-0-			-0-
02		3836 X	3722	-0-	-114	-0-	202 1	3520 2	N	-0-			-0-
03		4247 X	3441	-0-	-806	-0-	158 1	3283 2	N	-0-			-0-
04		4170 X	3483	-0-	-687	-0-	174 1	3309 2	N	-0-			-0-
05		4309 X	3148	-0-	-1161	-0-	158 1	2990 2	N	-0-			-0-
-----													
HOLCOMBE WELL #: 7 RRCID -> 175004 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8556 - 9877													
12		2232 N	1639	-0-	-593	-0-	76 1	1563 2	N	-0-			-0-
01		2077 N	1777	-0-	-300	-0-	84 1	1693 2	N	-0-			-0-
02		1820 N	1751	-0-	-69	-0-	95 1	1656 2	N	-0-			-0-
03		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	84 1	1739 2	N	-0-			-0-
04		1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	87 1	1661 2	N	-0-			-0-
*05		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	98 1	1857 2	N	-0-			-0-
-----													
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 179380 COMPL. DATE 02/21/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8640 - 9739													
12		4743 X	4368	-0-	-375	-0-	204 1	4164 2	N	-0-			-0-
01		4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	212 1	4282 2	N	-0-			-0-
02		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	203 1	3534 2	N	-0-			-0-
03		4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	194 1	4026 2	N	-0-			-0-
04		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	212 1	4041 2	N	-0-			-0-
*05		4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	214 1	4048 2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. HOGG, ALLIE M. "AS"		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
		WELL #: 9		RRCID -> 180979		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8420 - 9688				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	188	1	3842	2	N	-0-			-0-
01	3813 X	3789	-0-	-24	-0-	179	1	3610	2	N	-0-			-0-
02	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	197	1	3430	2	N	-0-			-0-
03	3813 X	3789	-0-	-24	-0-	174	1	3615	2	N	-0-			-0-
04	3690 X	3287	-0-	-403	-0-	164	1	3123	2	N	-0-			-0-
05	3813 X	3312	-0-	-501	-0-	166	1	3146	2	N	-0-			-0-
-----														
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 10 L		RRCID -> 184709		COMPL. DATE 09/22/2000		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 8460 - 9558				
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	67	1	1378	2	N	-0-			-0-
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	70	1	1414	2	N	-0-			-0-
02	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	74	1	1288	2	N	-0-			-0-
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	68	1	1403	2	N	-0-			-0-
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	68	1	1286	2	N	-0-			-0-
*05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	74	1	1398	2	N	-0-			-0-
-----														
BLACK, VERA		WELL #: 8		RRCID -> 193200		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 9925		PERF. N/A				
12	4309 X	3421	-0-	-888	-0-	154	1	3144	2	N	112	358	1	108
01	4402 X	2884	-0-	-1518	-0-	123	9	2546	2	N	193			301
02	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	212	9	4844	2	N	202	346	1	157
03	3565 X	2855	-0-	-710	-0-	278	1	2555	2	N	161	167	1	151
04	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	222	9	3581	2	N	197			348
*05	4435 X	4435	-0-	-0-	-0-	123	1	4056	2	N	150	362	1	136
						177	9							
						188	1							
						217	9							
						214	1							
						165	9							
-----														
HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 5		RRCID -> 199348		COMPL. DATE 12/04/2003		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9703 - 9906				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BLACK, C. O.		WELL #: 7		RRCID -> 202473		COMPL. DATE 04/22/2004		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 9583 - 9785				
12	3472 X	3258	-0-	-214	-0-	152	1	3106	2	N	-0-			-0-
01	3038 X	2844	-0-	-194	-0-	134	1	2710	2	N	-0-			-0-
02	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	133	1	2312	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	4173	-0-	1073	1073	192	1	3981	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	4509	-0-	1509	2582	225	1	4284	2	N	-0-			-0-
*05	3100 N	5211	-0-	2111	4693	261	1	4950	2	N	-0-			-0-
-----														
WALTON, ROBERT GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 202575		COMPL. DATE 03/18/2004		TOTAL DEPTH 9960		PERF. N/A				
12	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	123	1	2517	2	N	-0-			-0-
01	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	124	1	2505	2	N	-0-			-0-
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	118	1	2063	2	N	-0-			-0-
03	3069 N	3069	-0-	-0-	-0-	141	1	2928	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3163	-0-	163	163	158	1	3005	2	N	-0-			-0-
*05	3004 N	2841	-0-	-163	-0-	143	1	2698	2	N	-0-			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07527 093		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 204026		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9580 - 9628		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	243 1	4979 2	N	-0-	-0-
01	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	225 1	4542 2	N	-0-	-0-
02	4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	220 1	3831 2	N	-0-	-0-
03	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	209 1	4348 2	N	-0-	-0-
04	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	213 1	4046 2	N	-0-	-0-
*05	4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	240 1	4540 2	N	-0-	-0-
-----										
HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 7		RRCID -> 204917		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9618 - 9800		
12	2697 N	2624	-0-	-73	-0-	122 1	2502 2	N	-0-	-0-
01	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	121 1	2452 2	N	-0-	-0-
02	2352 N	2271	-0-	-81	-0-	123 1	2148 2	N	-0-	-0-
03	2635 N	2478	-0-	-157	-0-	114 1	2364 2	N	-0-	-0-
04	2490 N	2466	-0-	-24	-0-	123 1	2343 2	N	-0-	-0-
05	2511 N	2388	-0-	-123	-0-	120 1	2268 2	N	-0-	-0-
-----										
HOGG, ALLIE M. "AS"		WELL #: 11		RRCID -> 206196		COMPL. DATE 10/26/2004		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9516 - 9724		
12	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	94 1	1919 2	N	-0-	-0-
01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	94 1	1898 2	N	-0-	-0-
02	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	97 1	1697 2	N	-0-	-0-
03	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	87 1	1807 2	N	-0-	-0-
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	95 1	1817 2	N	-0-	-0-
05	1829 N	1812	-0-	-17	-0-	91 1	1721 2	N	-0-	-0-
-----										
HOLCOMBE		WELL #: 9		RRCID -> 206344		COMPL. DATE 05/24/2011		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8590 - 9926		
12	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	210 1	4296 2	N	-0-	-0-
01	4309 X	3353	-0-	-956	-0-	158 1	3195 2	N	-0-	-0-
02	4536 X	3015	-0-	-1521	-0-	164 1	2851 2	N	-0-	-0-
03	5022 X	3098	-0-	-1924	-0-	142 1	2956 2	N	-0-	-0-
04	4560 X	3351	-0-	-1209	-0-	167 1	3184 2	N	-0-	-0-
05	4495 X	3521	-0-	-974	-0-	177 1	3344 2	N	-0-	-0-
-----										
HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 8		RRCID -> 206377		COMPL. DATE 11/09/2004		TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9720 - 9770		
12	2046 N	1934	-0-	-112	-0-	90 1	1844 2	N	-0-	-0-
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	75 1	1519 2	N	-0-	-0-
02	1484 N	1187	-0-	-297	-0-	64 1	1123 2	N	-0-	-0-
03	1922 N	1825	-0-	-97	-0-	84 1	1741 2	N	-0-	-0-
04	1530 N	1237	-0-	-293	-0-	62 1	1175 2	N	-0-	-0-
*05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	95 1	1800 2	N	-0-	-0-
-----										
HOGG, ALLIE M. "AS"		WELL #: 10		RRCID -> 209943		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9172 - 9709		
12	1643 N	1435	-0-	-208	-0-	67 1	1368 2	N	-0-	-0-
01	1488 N	1422	-0-	-66	-0-	67 1	1355 2	N	-0-	-0-
02	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	70 1	1222 2	N	-0-	-0-
03	1426 N	1403	-0-	-23	-0-	64 1	1339 2	N	-0-	-0-
04	1380 N	1106	-0-	-274	-0-	55 1	1051 2	N	-0-	-0-
*05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	81 1	1525 2	N	-0-	-0-
-----										
BLACK, C. O.		WELL #: 8		RRCID -> 209959		COMPL. DATE 01/16/2005		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6310 - 9745		
12	3100 N	5240	-0-	2140	2140	244 1	4996 2	N	-0-	75
01	3100 N	5600	-0-	2500	4640	264 1	5336 2	N	-0-	75
02	2800 N	4922	-0-	2122	6762	267 1	4655 2	N	-0-	75
03	3100 N	5035	-0-	1935	8697	231 1	4804 2	N	-0-	75
04	3000 N	5040	-0-	2040	10737	252 1	4788 2	N	-0-	75
*05	3100 N	4987	-0-	1887	12624	250 1	4737 2	N	-0-	75

BETHANY (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. WALTON, ROBERT GAS UNIT		//CONT.// 07527 093 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
		WELL #: 8		RRCID -> 211004		COMPL. DATE 03/12/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9647 - 9844				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5053 X	4888	-0-	-165	-0-	228	1	4660	2	N	-0-			-0-
01	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	266	1	5374	2	N	-0-			-0-
02	4844 X	4255	-0-	-589	-0-	231	1	4024	2	N	-0-			-0-
03	5363 X	4925	-0-	-438	-0-	226	1	4699	2	N	-0-			-0-
04	5460 X	4992	-0-	-468	-0-	249	1	4743	2	N	-0-			-0-
05	5642 X	4498	-0-	-1144	-0-	226	1	4272	2	N	-0-			-0-
-----														
WALTON, ROBERT GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 212288		COMPL. DATE 02/18/2005		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9606 - 9790				
12	2170 N	2040	-0-	-130	-0-	95	1	1945	2	N	-0-			-0-
01	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	114	1	2300	2	N	-0-			-0-
02	1820 N	1805	-0-	-15	-0-	98	1	1707	2	N	-0-			-0-
03	2046 N	1978	-0-	-68	-0-	91	1	1887	2	N	-0-			-0-
04	2340 N	1900	-0-	-440	-0-	95	1	1805	2	N	-0-			-0-
*05	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	104	1	1970	2	N	-0-			-0-
-----														
BLACK, VERA		WELL #: 9		RRCID -> 212291		COMPL. DATE 05/21/2011		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 8518 - 9839				
12	3472 X	2865	-0-	-607	-0-	134	1	2731	2	N	-0-			-0-
01	3224 X	2912	-0-	-312	-0-	137	1	2775	2	N	-0-			-0-
02	2884 X	2880	-0-	-4	-0-	156	1	2724	2	N	-0-			-0-
03	3038 X	2894	-0-	-144	-0-	133	1	2761	2	N	-0-			-0-
04	2940 X	2816	-0-	-124	-0-	141	1	2675	2	N	-0-			-0-
05	3193 X	2616	-0-	-577	-0-	131	1	2485	2	N	-0-			-0-
-----														
LISTON, W.L.		WELL #: 6		RRCID -> 213735		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 10060		PERF. 9628 - 9679				
12	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	75	1	1529	2	N	-0-			-0-
01	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	118	1	2376	2	N	-0-			-0-
02	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	104	1	1817	2	N	-0-			-0-
03	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	96	1	1992	2	N	-0-			-0-
04	2190 N	1715	-0-	-475	-0-	86	1	1629	2	N	-0-			-0-
05	2139 N	1707	-0-	-432	-0-	86	1	1621	2	N	-0-			-0-
-----														
WOMACK		WELL #: 8-L		RRCID -> 214384		COMPL. DATE 02/10/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9166 - 9608				
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	9	1	193	2	N	-0-			-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	20	1	402	2	N	-0-			-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	11	1	200	2	N	-0-			-0-
03	210 N	210	-0-	-0-	-0-	10	1	200	2	N	-0-			-0-
04	203 N	203	-0-	-0-	-0-	10	1	193	2	N	-0-			-0-
*05	218 N	218	-0-	-0-	-0-	11	1	207	2	N	-0-			-0-
-----														
BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 13		RRCID -> 224273		COMPL. DATE 04/30/2005		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 9100 - 9511				
12	3100 N	2700	-0-	-400	72857	126	1	2574	2	N	-0-			-0-
01	3100 N	3051	-0-	-49	72808	144	1	2907	2	N	-0-			-0-
02	2800 N	3853	-0-	1053	73861	209	1	3644	2	N	-0-			-0-
03	3100 N	2389	-0-	-711	73150	110	1	2279	2	N	-0-			-0-
04	3000 N	3566	-0-	566	73716	178	1	3388	2	N	-0-			-0-
*05	3100 N	3464	-0-	364	74080	174	1	3290	2	N	-0-			-0-
-----														
BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 12 L		RRCID -> 224276		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 9156 - 9306				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (COTTON VALLEY) //CONT.// 07527 093 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HOLCOMBE WELL #: 6 RRCID -> 234859 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8600 - 9903

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				(CODE)	(-)	CODE	CODE			CODE	CODE	
12	7440 X	4744	-0-	-2696	-0-	221 1	4523 2	N	-0-			-0-
01	7068 X	3735	-0-	-3333	-0-	176 1	3559 2	N	-0-			-0-
02	5208 X	3189	-0-	-2019	-0-	173 1	3016 2	N	-0-			-0-
03	5332 X	4111	-0-	-1221	-0-	189 1	3922 2	N	-0-			-0-
04	5160 X	4505	-0-	-655	-0-	225 1	4280 2	N	-0-			-0-
*05	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-	248 1	4704 2	N	-0-			-0-

BETHANY (GLEN ROSE 3550) 07527 155 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928  
 JOHNSON, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 188820 COMPL. DATE 11/30/2000 TOTAL DEPTH 3350 PERF. 3216 - 3222

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	2907			N	NO RPT			-0-

MHS-WELLS WELL #: 1 RRCID -> 258853 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 6965 PERF. 3918 - 3930

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624  
 BRUMBLE-STUDDARD WELL #: 1 RRCID -> 177373 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 6370 PERF. 3250 - 3254

12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-			20
01	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-			N	-0-			20
02	2548 X	-0-	-0-	-2548	-0-			N	-0-			20
03	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			20
*04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			20
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			20

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 CRENSHAW "A" WELL #: 2 RRCID -> 076793 COMPL. DATE 04/04/1978 TOTAL DEPTH 3851 PERF. 3383 - 3384

12	589 N	423	-0-	-166	-0-	423 2		N	-0-			-0-
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505 2		N	-0-			-0-
02	504 N	262	-0-	-242	-0-	262 2		N	-0-			-0-
03	434 N	156	-0-	-278	-0-	156 2		N	-0-			-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557 2		N	-0-			-0-
05	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-

CRENSHAW "A" WELL #: 7 RRCID -> 077267 COMPL. DATE 06/14/1978 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3070 - 3362

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (MERCER)  
FAULCONER, VERNON E., INC.  
GRIFFIN

07527 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
263701  
WELL #: 1 RRCID -> 120585 COMPL. DATE 12/02/1985 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6300 - 6312

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	536	1	1815	2	N	-0-				88
01	1953 N	1853	-0-	-100	-0-	467	1	1386	2	N	-0-				88
02	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	436	1	1205	2	N	-0-				88
03	2356 N	1749	-0-	-607	-0-	406	1	1343	2	N	-0-				88
*04	1800 N	1349	-0-	-451	-0-	437	1	912	2	N	-0-	25	7		63
*05	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	399	1	1092	2	N	2				65
						2	9								

HRB OPERATING COMPANY, INC.  
LACY, A.

407764  
WELL #: 1 RRCID -> 130843 COMPL. DATE 02/10/1989 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6429 - 6627

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BETHANY (NACATOSH)  
CHEVRON U. S. A. INC.  
ADAMS -A-

07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA  
148113  
WELL #: 10 RRCID -> 015774 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 960 - 966

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ADAMS, T. C. NCT-1

WELL #: 20 D RRCID -> 080253 COMPL. DATE 06/16/1978 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 977 - 1017

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ENDURANCE OIL & GAS, INC.  
ADAMS, T. C.

251876  
WELL #: 1 RRCID -> 176593 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 960 - 964

12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ADAMS, T. C.

WELL #: 2 RRCID -> 176594 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 1054 PERF. 968 - 973

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BETHANY (NACATOSH) //CONT.// 07527 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA  
 ENDURANCE OIL & GAS, INC. //CONT.// 251876  
 ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 176595 COMPL. DATE 12/28/1999 TOTAL DEPTH 1035 PERF. 955 - 959

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928  
 AGURS, W. C. WELL #: 3 RRCID -> 117218 COMPL. DATE 05/24/1985 TOTAL DEPTH 1220 PERF. 1095 - 1107

12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245  
 TILLER, LLOYD "A" WELL #: 4 RRCID -> 136707 COMPL. DATE 09/15/1990 TOTAL DEPTH 972 PERF. 970 - 972

12	2096	N	2096	-0-	-0-	-0-	70	1	2026	2	N	-0-					-0-
01	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	69	1	1595	2	N	-0-					-0-
02	1904	N	1796	-0-	-108	-0-	69	1	1727	2	N	-0-					-0-
03	2108	N	1572	-0-	-536	-0-	59	1	1513	2	N	-0-					-0-
04	1620	N	1369	-0-	-251	-0-	58	1	1311	2	N	-0-					-0-
05	1984	N	1689	-0-	-295	-0-	80	1	1609	2	N	-0-					-0-

TILLER, LLOYD "B" WELL #: 5 RRCID -> 136996 COMPL. DATE 09/16/1990 TOTAL DEPTH 974 PERF. 972 - 974

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	245	N	245	-0-	-0-	-0-	10	1	235	2	N	-0-					-0-
*05	262	N	262	-0-	-0-	-0-	12	1	250	2	N	-0-					-0-

BETHANY (PAGE SAND) 07527 320 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BASA RESOURCES, INC. 053974  
 HARTLEY, T. E. WELL #: 1 C RRCID -> 112458 COMPL. DATE 08/03/1984 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6106 - 6114

12	1209	X	1026	-0-	-183	-0-	965	2	61	9	N	55	133	1			38
01	1209	X	611	-0-	-598	-0-	601	2	10	9	N	9					47
02	1092	X	730	-0-	-362	-0-	720	2	10	9	N	9					56
03	1085	X	1001	-0-	-84	-0-	969	2	32	9	N	29					85
04	990	X	810	-0-	-180	-0-	769	2	41	9	N	37					122
05	1023	X	382	-0-	-641	-0-	375	2	7	9	N	6					128

BOWLES ENERGY, INC. 084097  
 MOBLEY WELL #: 1 RRCID -> 118763 COMPL. DATE 09/12/1985 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6114 - 6119

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

BETHANY (PAGE SAND)		//CONT.// 07527 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.// 084097														
RAVEN, THOMAS		WELL #: 1		RRCID -> 119406		COMPL. DATE 12/06/1984		TOTAL DEPTH 6796 PERF. 6099 - 6105								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GOMEZ, MARY FURRH		WELL #: 1		RRCID -> 201538		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6073 - 6241								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		238952		RRCID -> 179117		COMPL. DATE 06/24/2000		TOTAL DEPTH 6705 PERF. 6319 - 6359								
BOSH OU		WELL #: 2														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MOORE, SANDERS		WELL #: 2ST		RRCID -> 188207		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6292 - 6302								
12	496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					68
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
*03	5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	5961	1	6	9	N	5					73
*04	6969 X	6969	-0-	-0-	-0-	6916	1	53	9	N	48					121
*05	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6057	1	48	9	N	44					165
-----																
MOORE, SANDERS		WELL #: 1 U		RRCID -> 188398		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 9952 PERF. 6209 - 6308								
12	4 X	-0-	-0-	-4	-0-					N	-0-					40
01	3 X	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					40
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	162 X	162	-0-	-0-	-0-	29	1	133	3	N	-0-					40
04	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					40
-----																
MOORE, SANDERS		WELL #: 3 U		RRCID -> 188704		COMPL. DATE 12/30/2001		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6283 - 6292								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



BETHANY (PAGE SAND)		//CONT.// 07527 320		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		//CONT.// 238952								
UNDERWOOD		WELL #: 2AU		RRCID -> 226754		COMPL. DATE 01/05/2011		TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6351 - 6624		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3968 X	3378	-0-	-590	-0-	600 1	2764 3	N	13	121
						14 9				
01	3968 X	3355	-0-	-613	-0-	643 1	2684 3	N	25 65 1	81
						28 9				
02	3584 X	2549	-0-	-1035	-0-	544 1	1987 3	N	16	97
						18 9				
03	3844 X	2874	-0-	-970	-0-	507 1	2350 3	N	15	112
						17 9				
04	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT	112
05	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT	112
-----										
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		256928								
EVERETT		WELL #: 1		RRCID -> 120028		COMPL. DATE 08/12/2010		TOTAL DEPTH 6563 PERF. 6143 - 6151		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	30
-----										
BOWLES		WELL #: 1		RRCID -> 200845		COMPL. DATE 03/13/2004		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5902 - 5908		
12	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	16 1	5949 2	N	-0-	82
01	6852 X	6852	-0-	-0-	-0-	16 1	6836 2	N	-0-	82
02	4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	13 1	4646 2	N	-0-	82
03	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	15 1	5234 2	N	-0-	82
04	4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	15 1	4811 2	N	-0-	82
*05	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	15 1	5332 2	N	-0-	82
-----										
SCHULZE		WELL #: 1 T		RRCID -> 218702		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6099 - 6105		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
GMX RESOURCES INC.		311408								
GREEN, FRANK		WELL #: 3 U		RRCID -> 189552		COMPL. DATE 11/22/2001		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 6356 - 6362		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
ZIVNEY ENERGY		950462								
SNEED		WELL #: 1		RRCID -> 123710		COMPL. DATE 02/04/1987		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6117 - 6122		
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73 2		N	-0-	100
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74 2		N	-0-	100
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34 2		N	-0-	100
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	100
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	100

BETHANY (PALMER SAND) EXCO/HGI JV ASSETS, LLC KOCH		07527 325 256928		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
		WELL #: 1		RRCID -> 173978		COMPL. DATE 03/23/1999			TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6038 - 6244					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 X	293	-0-	-141	-0-	140	1	153	2	N	-0-			20
01	403 X	81	-0-	-322	-0-	16	1	65	2	N	-0-			20
02	364 X	80	-0-	-284	-0-	13	1	67	2	N	-0-			20
03	310 X	70	-0-	-240	-0-	15	1	55	2	N	-0-			20
04	300 X	128	-0-	-172	-0-	14	1	114	2	N	-0-			20
*05	890 X	890	-0-	-0-	-0-	12	1	878	2	N	-0-			20
-----														
PORTER, RICHARD		WELL #: 3		RRCID -> 174000		COMPL. DATE 06/02/1999			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6428 - 6442					
12	341 X	154	-0-	-187	-0-	133	1	21	2	N	-0-			23
01	230 X	230	-0-	-0-	-0-	106	1	124	2	N	-0-			23
02	196 X	185	-0-	-11	-0-	126	1	59	2	N	-0-			23
03	217 X	210	-0-	-7	-0-	138	1	72	2	N	-0-			23
04	251 X	251	-0-	-0-	-0-	90	1	161	2	N	-0-			23
05	217 X	204	-0-	-13	-0-	140	1	64	2	N	-0-			23
-----														
XTO ENERGY INC. WALTON, ROBERT GAS UNIT		945936 WELL #: 4		RRCID -> 136990		COMPL. DATE 05/27/1990			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6222 - 6230					
12	698 N	698	-0-	-0-	-0-	33	1	665	2	N	-0-			-0-
01	589 N	549	-0-	-40	-0-	26	1	523	2	N	-0-			-0-
02	756 X	675	-0-	-81	-0-	37	1	638	2	N	-0-			-0-
03	944 X	944	-0-	-0-	-0-	43	1	901	2	N	-0-			-0-
04	810 X	757	-0-	-53	-0-	38	1	719	2	N	-0-			-0-
*05	762 X	762	-0-	-0-	-0-	38	1	724	2	N	-0-			-0-
-----														
ROQUEMORE, H. G.		WELL #: 1		RRCID -> 138803		COMPL. DATE 10/21/1990			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6230 - 6238					
12	1953 N	1706	-0-	-247	-0-	25	1	1681	2	N	-0-			-0-
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	23	1	1515	2	N	-0-			-0-
02	1904 N	1304	-0-	-600	-0-	19	1	1285	2	N	-0-			-0-
03	1705 N	1665	-0-	-40	-0-	25	1	1640	2	N	-0-			-0-
04	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	27	1	1797	2	N	-0-			-0-
05	1457 N	1294	-0-	-163	-0-	19	1	1275	2	N	-0-			-0-
-----														
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 139286		COMPL. DATE 08/10/1991			TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6168 - 6524					
12	10 N	6	-0-	-4	-0-	6	2			N	-0-			-0-
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	1	1	27	2	N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	2	N	-0-			-0-
*05	302 N	302	-0-	-0-	-0-	15	1	287	2	N	-0-			-0-
-----														
BETHANY (PALUXY) BAGLEY, LYNN L. WALLACE, S. B.		07527 341 042675		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
		WELL #: 1		RRCID -> 054680		COMPL. DATE 11/03/1972			TOTAL DEPTH 3250 PERF. 2948 - 3172					
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (PALUXY)		//CONT.//		07527 341	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
BURNS, LIZZIE ET AL NCT-1		WELL #:		3	RRCID ->	203920	COMPL. DATE	07/30/2004	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	2620 - 2854			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915											
BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH		WELL #:		3	RRCID ->	161406	COMPL. DATE	12/30/1996	TOTAL DEPTH	3020	PERF.	2908 - 2914			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC				256928											
FOSTER-JACKSON		WELL #:		1	RRCID ->	165169	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	3014	PERF.	2930 - 2945			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
WATERMAN		WELL #:		5	RRCID ->	189272	COMPL. DATE	06/01/2002	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	2790 - 2798			
12	279	X	147	-0-	-132	-0-	16	1	32	2	N	90	145	1	50
01	279	X	185	-0-	-94	-0-	99	9	16	1	N	101	145	1	6
02	237	X	237	-0-	-0-	-0-	111	9	14	1	N	133	138	1	1
03	407	X	407	-0-	-0-	-0-	146	9	16	1	N	245	137	1	109
04	260	X	260	-0-	-0-	-0-	270	9	15	1	N	105	158	1	1 8 55
*05	287	X	287	-0-	-0-	-0-	116	9	16	1	N	123	166	1	12
							135	9							
NORTH SEMBRA		WELL #:		2 C	RRCID ->	204445	COMPL. DATE	08/08/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	2784 - 9679			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	T. A.	2592	-0-	2592	2592	2592	6	1	2586	2	N	-0-			42
04	T. A.	841	-0-	841	3433	3433	5	1	836	2	N	-0-			42
05	T. A.	314	-0-	314	3747	3747	2	1	312	2	N	-0-			42
SCHULZE		WELL #:		1	RRCID ->	218703	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	2805 - 2810			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2

BETHANY (PALUXY) //CONT.// 07527 341 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 HOPEWELL OPERATING, INC. 399624  
 CAMPBELL, W.E. WELL #: 6 RRCID -> 083304 COMPL. DATE 05/15/1978 TOTAL DEPTH 3001 PERF. 1074 - 2902

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

WOOLWORTH WELL #: 6 RRCID -> 198567 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 3885 PERF. 2851 - 2870

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					100
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					100

BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH WELL #: 5 RRCID -> 234162 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 3070 PERF. 2898 - 2902

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 246569 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 3877 PERF. 2855 - 2868

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

KABCO OIL & GAS COMPANY 449245  
 LANGSTON WELL #: 2 RRCID -> 037905 COMPL. DATE 09/23/1993 TOTAL DEPTH 3944 PERF. 2354 - 2361

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 159861 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2620 - 2626

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

BETHANY (PALUXY) KAISER-FRANCIS OIL COMPANY CRENSHAW A		//CONT.//	07527 341 450175	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 7		RRCID -> 152590	COMPL. DATE 12/08/1994	TOTAL DEPTH 3845	PERF. 2622	-	2678			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SHELBY OPERATING COMPANY BIRDWELL, A. G.			773678			CNTY: PANOLA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5		RRCID -> 267451	COMPL. DATE 11/16/2012	TOTAL DEPTH 6425	PERF. 3262	-	3266			
12	33573 X	28161	-0-	-5412	-0-	28141 2	20 9	N	18			66
01	33573 X	19269	-0-	-14304	-0-	19255 2	14 9	N	13			79
02	30324 X	NO RPT	-0-	-30324	-0-			N	NO RPT			79
03	33573 X	NO RPT	-0-	-33573	-0-			N	NO RPT			79
04	32490 X	9575	-0-	-22915	-0-	9572 2	3 9	N	3			96
05	33573 X	11174	-0-	-22399	-0-	11168 2	6 9	N	5			101

BETHANY (PALUXY-TILLER) HOPEWELL OPERATING, INC. DOUGLAS			07527 400 399624	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 198689	COMPL. DATE 11/20/2003	TOTAL DEPTH 3930	PERF. 3190	-	3194			
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			60
PLUGGED AND ABANDONED 12/16/2010												

KABCO OIL & GAS COMPANY TILLER "A"			449245			CNTY: PANOLA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 10		RRCID -> 086456	COMPL. DATE 12/18/1979	TOTAL DEPTH 3300	PERF. 2860	-	2866			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NOW DEVELOPMENT CO., INC. FLANAGAN			615790			CNTY: PANOLA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 154468	COMPL. DATE 12/20/1994	TOTAL DEPTH 3029	PERF. 2884	-	2888			
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-			-0-
03	62 N	14	-0-	-48	-0-	14 2		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		N	-0-			-0-

BETHANY (PETTIT) BASIC ENERGY SERVICES, L.P. ALLEN, RALPH			07527 403 054313	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1D		RRCID -> 029364	COMPL. DATE 12/22/1999	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 5008	-	5108			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.		//CONT.//		054313								
WILLIAMS, JANIE, MRS.		WELL #:		1	RRCID ->	029370	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6540	PERF. 6076 -	6385
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRAMMER PETROLEUM, INC.				088600								
WESTMORELAND, EDWARD		WELL #:		1	RRCID ->	029429	COMPL. DATE	07/06/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6017 -	6032
12	1395 N	1121	-0-	-274	-0-	1121 2		N	-0-			31
01	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112 2		N	-0-			31
02	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163 2		N	-0-			31
03	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 2		N	-0-			31
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			31
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			31
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
NEAL, GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	029356	COMPL. DATE	07/14/1959	TOTAL DEPTH	6754	PERF. 6407 -	6412
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			51
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
WERNER-BAGLEY		WELL #:		1	RRCID ->	029441	COMPL. DATE	07/30/2003	TOTAL DEPTH	6835	PERF. 6158 -	6185
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WERNER-BURDEN				1 U	RRCID ->	029442	COMPL. DATE	11/14/1955	TOTAL DEPTH	6863	PERF. 6120 -	6139
12	2228 N	2052	-0-	-176	-0-	68 1	1984 3	Y	-0-			-0-
01	2015 N	1780	-0-	-235	-0-	70 1	1710 3	Y	-0-			-0-
*02	1315 X	1315	-0-	-0-	-0-	75 1	1240 3	Y	-0-			-0-
*03	2015 X	1913	-0-	-102	-0-	75 1	1838 3	Y	-0-			-0-
*04	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	74 1	1964 3	Y	-0-			-0-
05	2015 X	1755	-0-	-260	-0-	69 1	1686 3	Y	-0-			-0-
BRUMBLE, G. W.				13 C	RRCID ->	029453	COMPL. DATE	12/21/1970	TOTAL DEPTH	6266	PERF. 6218 -	6228
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 1 C RRCID -> 080355 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5744 - 5867

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 44 F RRCID -> 194011 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5480 - 5736

12	186	N	116	-0-	-70	-0-	116	3		Y	-0-			-0-
01	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	3		Y	-0-			-0-
02	112	N	99	-0-	-13	-0-	99	3		Y	-0-			-0-
03	125	N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		Y	-0-			-0-
04	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-			-0-
*05	151	N	151	-0-	-0-	-0-	151	3		Y	-0-			-0-

-----  
 WEINER, W.B. JR. ET AL WELL #: 2 D RRCID -> 195552 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 7629 PERF. 5358 - 5964

12	2230	N	2230	-0-	-0-	-0-	2213	3	17	9	Y	15		91
01	2080	N	2080	-0-	-0-	-0-	2067	3	13	9	Y	12		103
02	2016	N	1851	-0-	-165	-0-	1815	3	36	9	Y	33		136
03	2232	N	1903	-0-	-329	-0-	1881	3	22	9	Y	20	124	32
04	2010	N	835	-0-	-1175	-0-	828	3	7	9	Y	6		38
05	2046	N	1529	-0-	-517	-0-	1519	3	10	9	Y	9		47

-----  
 ADAMS, T.C. NCT-1 WELL #: 48 U RRCID -> 203012 COMPL. DATE 05/11/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5556 - 5869

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/13/2013 - P & A 02-13-13

-----  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 LEWIS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029477 COMPL. DATE 12/06/1946 TOTAL DEPTH 6310 PERF. 5744 - 5758

12	9064	X	9064	-0-	-0-	-0-	783	1	8163	2	Y	107	128	1	37
							118	9							
01	7730	X	7730	-0-	-0-	-0-	721	1	6857	2	Y	138	138	1	37
							152	9							
02	7336	X	6119	-0-	-1217	-0-	545	1	5419	2	Y	141	120	1	58
							155	9							
03	8122	X	7436	-0-	-686	-0-	701	1	6518	2	Y	197	161	1	94
							217	9							
04	7860	X	6698	-0-	-1162	-0-	550	1	5911	2	Y	215	143	1	166
							237	9							
05	8122	X	7194	-0-	-928	-0-	339	1	6537	2	Y	289	300	1	155
							318	9							

-----													
BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
TILLERY UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	134932	COMPL. DATE	04/18/1990	TOTAL DEPTH	9110	PERF.	5791 - 5797	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		2387 N	1193	-0-	-1194	-0-	133 1	1060 2	Y	-0-			2
01		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	179 1	1504 2	Y	-0-			2
02		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	255 1	1838 2	Y	-0-			2
03		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	285 1	1922 2	Y	-0-			2
04		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	273 1	1497 2	Y	33			35
							36 9						
*05		2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	309 1	2240 2	Y	10			45
							11 9						
-----													
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC				238952									
LAWLESS		WELL #:		1 C	RRCID ->	029324	COMPL. DATE	08/25/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6161 - 6165	
-----													
12		926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3		N	-0-			-0-
01		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-			-0-
02		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-			-0-
03		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389 3		N	-0-			-0-
04		450 N	NO RPT	-0-	-450	-0-			N	NO RPT			-0-
05		465 N	NO RPT	-0-	-465	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ROBERTS		WELL #:		1 C	RRCID ->	029326	COMPL. DATE	10/20/1954	TOTAL DEPTH	6579	PERF.	6108 - 6124	
-----													
12		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380 3		N	-0-			-0-
01		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3		N	-0-			-0-
02		1708 N	1370	-0-	-338	-0-	1370 3		N	-0-			-0-
03		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707 3		N	-0-			-0-
04		1050 N	NO RPT	-0-	-1050	-0-			N	NO RPT			-0-
05		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MAUDE CADENHEAD		WELL #:		1 C	RRCID ->	029343	COMPL. DATE	01/16/1957	TOTAL DEPTH	6532	PERF.	6272 - 6280	
-----													
*10		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1221 1	76 9	N	69			163
*11		1290 N	1242	-0-	-48	-0-	1142 1	100 9	N	91	118 1		136
*12		1302 N	1198	-0-	-104	-0-	1086 1	112 9	N	102			238
*01		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	931 1	157 9	N	143	186 1		195
*02		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1082 1	178 9	N	162	197 1		160
*03		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1084 1	193 9	N	175	164 1		171
*04		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	959 1	252 9	N	229			400
05		1395 N	1313	-0-	-82	-0-	1096 1	217 9	N	197	195 1		402
-----													
COCKERELL		WELL #:		1	RRCID ->	029345	COMPL. DATE	11/10/1956	TOTAL DEPTH	6656	PERF.	6370 - 6374	
-----													
12		2201 N	2135	-0-	-66	-0-	372 1	1713 3	N	45	6 8		81
							50 9						
01		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	444 1	1854 3	N	47	10 8		118
							52 9						
02		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	443 1	1617 3	N	40	120 1	4 8	34
							44 9						
*03		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2265 1	34 9	N	31			65
*04		2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2181 1	35 9	N	32			97
*05		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2277 1	33 9	N	30			127



-----														
BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		238952										
DOWNS BALOUS G.U.		WELL #:		1	RRCID ->	029346	COMPL. DATE	08/13/1959	TOTAL DEPTH	6743	PERF.	6400 -	6408	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		3100 N	3509	-0-	409	1217	614 1	2827 3	N	62	177 1	20 8	53	
01		3100 N	3730	-0-	630	1847	68 9 703 1	2933 3	N	85	28 8		110	
02		2800 N	3475	-0-	675	2522	94 9 730 1	2666 3	N	72	19 8		163	
*03		3100 N	3740	-0-	640	3162	79 9 3683 1	57 9	N	52			215	
*04		6427 X	3265	-0-	-3162	-0-	3218 1	47 9	N	43	189 1		69	
*05		3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	2980 1	37 9	N	34			103	
-----														
EVERITT, G. W.		WELL #:		1	RRCID ->	029401	COMPL. DATE	06/10/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6200 -	6212	
12		489 N	489	-0-	-0-	-0-	2 1 39 9	448 3	N	35			107	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			127	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	8			135	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	38			173	
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			173	
-----														
BLOCKER-WARE		WELL #:		4	RRCID ->	179589	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	10162	PERF.	6353 -	6695	
12		2945 X	2708	-0-	-237	-0-	482 1 6 9	2220 3	N	5	3 8		12	
01		3543 X	3543	-0-	-0-	-0-	683 1 10 9	2850 3	N	9	6 8		15	
02		2660 X	2133	-0-	-527	-0-	458 1 2 9	1673 3	N	2	2 8		15	
03		2573 X	1977	-0-	-596	-0-	349 1 9 9	1619 3	N	8	3 8		20	
04		2850 X	NO RPT	-0-	-2850	-0-			N	NO RPT			20	
05		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-			N	NO RPT			20	
-----														
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		252131		WELL #:		1 C	RRCID ->	029402	COMPL. DATE	01/11/1957	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6522 - 6526
GRIFFIN, PATTIE														
12		2046 N	1911	-0-	-135	-0-	156 1 53 9	1702 2	N	48	12 1		173	
01		1953 N	1892	-0-	-61	-0-	1833 2	59 9	N	54	190 1		37	
02		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	24 1 35 9	1623 2	N	32			69	
03		1922 N	1813	-0-	-109	-0-	11 1 45 9	1757 2	N	41	13 1		97	
04		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	56 1 45 9	1786 2	N	41			138	
*05		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1933 2	30 9	N	27			165	
-----														
ROSBOROUGH, J. F.		WELL #:		1	RRCID ->	029404	COMPL. DATE	07/01/1957	TOTAL DEPTH	6942	PERF.	6556 -	6562	
12		82 N	82	-0-	-0-	-0-	1 1 1 9	80 2	N	1	1 1		3	
01		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 2		N	-0-			3	
02		56 N	29	-0-	-27	-0-	1 1	28 2	N	-0-			3	
03		93 N	23	-0-	-70	-0-	1 1	22 2	N	-0-			3	
04		71 N	71	-0-	-0-	-0-	48 1	23 2	N	-0-			3	
*05		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-			3	

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
WOODLEY WELL #: 1 C RRCID -> 029405 COMPL. DATE 08/06/1955 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6190 - 6201												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	1271 N	1157	-0-	-114	-0-	264	1	893	2	N	-0-	46
01	1302 N	1129	-0-	-173	-0-	282	1	837	2	N	9	55
						10	9					
02	1120 N	1110	-0-	-10	-0-	293	1	808	2	N	8	63
						9	9					
03	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	325	1	1075	2	N	-0-	63
04	1080 N	139	-0-	-941	-0-	41	1	85	2	N	12	75
						13	9					
*05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	39	1	105	2	N	-0-	75
-----												
FURRH, J. D. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 029416 COMPL. DATE 03/18/1957 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 6117 - 6142												
12	1426 N	1212	-0-	-214	-0-	217	1	995	2	N	-0-	-0-
01	984 N	984	-0-	-0-	-0-	191	1	793	2	N	-0-	-0-
02	875 N	875	-0-	-0-	-0-	153	1	722	2	N	-0-	-0-
03	1209 N	839	-0-	-370	-0-	151	1	688	2	N	-0-	-0-
04	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	265	1	1272	2	N	-0-	-0-
*05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	303	1	1799	2	N	-0-	-0-
-----												
WERNER-MCLAUGHLIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029418 COMPL. DATE 06/05/1955 TOTAL DEPTH 6660 PERF. 6018 - 6050												
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	129	1	592	2	N	-0-	-0-
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	140	1	579	2	N	-0-	-0-
02	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	182	1	856	2	N	-0-	-0-
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	192	1	873	2	N	-0-	-0-
04	943 N	943	-0-	-0-	-0-	162	1	781	2	N	-0-	-0-
*05	789 N	789	-0-	-0-	-0-	114	1	675	2	N	-0-	-0-
-----												
WERNER SAWMILL UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 029420 COMPL. DATE 07/22/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5892 - 5922												
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	381	1	1754	2	N	-0-	-0-
01	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	318	1	1318	2	N	-0-	-0-
02	1988 N	1876	-0-	-112	-0-	329	1	1547	2	N	-0-	-0-
03	2139 N	2121	-0-	-18	-0-	382	1	1739	2	N	-0-	-0-
04	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	300	1	1442	2	N	-0-	-0-
*05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	276	1	1649	2	N	-0-	-0-
-----												
ELLIOT, ED. WELL #: 1 C RRCID -> 029433 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6052												
12	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	279	1	2191	2	Y	12	50
						13	9					
01	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	279	1	2110	2	Y	13	63
						14	9					
02	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	252	1	2019	2	Y	18	81
						20	9					
03	2480 N	2232	-0-	-248	-0-	270	1	1956	2	Y	5	86
						6	9					
04	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	270	1	2677	2	Y	21	107
						23	9					
*05	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	279	1	2301	2	Y	15	122
						17	9					
-----												
LISTON, W. L. UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 029434 COMPL. DATE 12/27/1955 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6039 - 6058												
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	169	1	962	2	N	-0-	-0-
01	956 N	956	-0-	-0-	-0-	120	1	836	2	N	-0-	-0-
02	784 N	595	-0-	-189	-0-	82	1	513	2	N	-0-	-0-
03	1116 N	952	-0-	-164	-0-	119	1	833	2	N	-0-	-0-
04	930 N	906	-0-	-24	-0-	123	1	783	2	N	-0-	-0-
*05	861 N	861	-0-	-0-	-0-	114	1	747	2	N	-0-	-0-

BETHANY (PETTIT) FAULCONER, VERNON E., INC. MITCHELL, J. H.		//CONT.// 07527 403 //CONT.// 263701		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WELL #: 1 C RRCID -> 029435 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5936 - 5942																
12	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	358	1	1644	2	N	-0-					-0-
01	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	331	1	1371	2	N	-0-					-0-
02	1820 N	1803	-0-	-17	-0-	316	1	1487	2	N	-0-					-0-
03	2015 N	1998	-0-	-17	-0-	360	1	1638	2	N	-0-					-0-
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	323	1	1553	2	N	-0-					-0-
*05	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	392	1	2329	2	N	-0-					-0-
-----																
ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 C RRCID -> 029436 COMPL. DATE 08/21/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6024 - 6044																
12	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	174	1	992	2	N	-0-					-0-
01	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	146	1	1012	2	N	-0-					-0-
02	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	152	1	955	2	N	-0-					-0-
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	157	1	1101	2	N	-0-					-0-
04	1110 N	1086	-0-	-24	-0-	148	1	938	2	N	-0-					-0-
*05	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	150	1	979	2	N	-0-					-0-
-----																
ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 C RRCID -> 029437 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6041																
12	1550 N	820	-0-	-730	-0-	122	1	698	2	N	-0-					-0-
01	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	169	1	1171	2	N	-0-					-0-
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	186	1	1172	2	N	-0-					-0-
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	189	1	1323	2	N	-0-					-0-
04	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	179	1	1140	2	N	-0-					-0-
*05	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	201	1	1311	2	N	-0-					-0-
-----																
LOUIS-WERNER SAWMILL COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 029440 COMPL. DATE 07/29/1957 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																
12	1767 N	1745	-0-	-22	-0-	186	1	1546	2	N	12					65
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	186	1	1721	2	N	3					68
02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	168	1	1603	2	N	9					77
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	186	1	1581	2	N	3					80
04	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	180	1	1724	2	N	7					87
*05	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	186	1	1736	2	N	7					94
-----																
BLOCKER UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029455 COMPL. DATE 03/04/1957 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6607 - 6616																
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/09/2012 - PLUGGED 11/09/12																
-----																
WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 C RRCID -> 029471 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6323 - 6332																
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----														
BETHANY (PETTIT)		//CONT.//		07527 403	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
FOREST OIL CORPORATION				275740										
BELL, GRACIE		WELL #:		1	RRCID ->	029459	COMPL. DATE	08/27/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6423 -	6432		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			50
-----														
THOMPSON, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	029470	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	6712	PERF. 6475 -	6483		
12	682 N	572	-0-	-110	-0-	572	2			N	-0-			15
01	651 N	497	-0-	-154	-0-	497	2			N	-0-			15
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-			15
03	558 N	476	-0-	-82	-0-	476	2			N	-0-			15
04	480 N	295	-0-	-185	-0-	295	2			N	-0-			15
*05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-			15
-----														
GMX RESOURCES INC.				311408										
A. WILLIAMS UNIT		WELL #:		1 C	RRCID ->	029362	COMPL. DATE	11/25/1956	TOTAL DEPTH	6402	PERF. 6187 -	6191		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TIMMINS		WELL #:		4 C	RRCID ->	029388	COMPL. DATE	12/08/1955	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6156 -	6164		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HRB OPERATING COMPANY, INC.				407764										
BISHOP, GEORGE		WELL #:		1	RRCID ->	029390	COMPL. DATE	11/24/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526	3			N	-0-			30
01	701 N	701	-0-	-0-	-0-	676	3	25	9	N	23			53
02	619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	3			N	-0-			53
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	743	3	4	9	N	4			57
*04	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265	3			N	-0-			57
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			57
-----														
FURRH, J. M. ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	029392	COMPL. DATE	03/03/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3			N	-0-			102
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3			N	-0-			102
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	796	3			N	-0-			102
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	906	3			N	-0-			102
*04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303	3			N	-0-			102
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			102

BETHANY (PETTIT)													
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
GRIFFIN, HATTIE, MRS. //CONT.// 407764													
WELL #: 1 RRCID -> 029393 COMPL. DATE 10/04/1951 TOTAL DEPTH 6494 PERF. 6124 - 6129													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
				(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-		45	
01	929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	929	3	N	-0-		45	
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	746	3	N	-0-		45	
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	-0-	897	3	N	-0-		45	
*04	397 N	397	-0-	-0-	-0-	-0-	397	99	N	-0-		45	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		45	
-----													
LEFFALL													
WELL #: 1 RRCID -> 029394 COMPL. DATE 05/16/1955 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6132 - 6140													
12	282 N	282	-0-	-0-	-0-	-0-	282	3	N	-0-		56	
01	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	231	3	N	-0-		56	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		56	
*04	181 N	181	-0-	-0-	-0-	-0-	181	3	N	-0-		56	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		56	
-----													
YATES, BRAD													
WELL #: 1 C RRCID -> 029430 COMPL. DATE 04/19/1954 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6084 - 6096													
12	3007 X	2216	-0-	-791	-0-	-0-	6	1	N	37		81	
							41	9					
01	2511 X	1216	-0-	-1295	-0-	-0-	3	1	N	19		100	
							21	9					
02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	N	28		128	
							31	9					
03	2294 X	2213	-0-	-81	-0-	-0-	7	1	N	50		178	
							55	9					
*04	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	N	35	169 1	44	
							39	9					
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		44	
-----													
HICKEY, CURTIS													
WELL #: 1 RRCID -> 029445 COMPL. DATE 12/03/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5819 - 5845													
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY													
CRENSHAW "A" 450175													
WELL #: 6 RRCID -> 080813 COMPL. DATE 12/26/1978 TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5628 - 5636													
12	2139 N	1782	-0-	-357	-0-	-0-	1770	2	N	11		42	
01	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	-0-	2149	2	N	-0-		42	
02	2128 N	32	-0-	-2096	-0-	-0-	32	2	N	-0-		42	
03	1767 N	7	-0-	-1760	-0-	-0-	7	2	N	-0-		42	
04	2070 N	2033	-0-	-37	-0-	-0-	2025	2	N	7		49	
*05	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	-0-	3017	2	N	-0-		49	
-----													
LTS OIL & GAS													
GREER, T. A. 511745													
WELL #: 1 U RRCID -> 109627 COMPL. DATE 01/25/1984 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5976 - 5980													
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
 FURRH-COOPER WELL #: 1 C RRCID -> 029350 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5856 - 5860

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

METCALF, J. E. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029425 COMPL. DATE 03/21/1954 TOTAL DEPTH 6523 PERF. 6040 - 6077

12	279 N	257	-0-	-22	-0-	26	1	220	2	Y	10				28
						11	9								
01	279 N	257	-0-	-22	-0-	29	1	209	2	Y	17	42	1		3
						19	9								
02	253 N	253	-0-	-0-	-0-	32	1	219	2	Y	2				5
						2	9								
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	31	1	245	2	Y	2				7
						2	9								
04	276 N	276	-0-	-0-	-0-	32	1	234	2	Y	9				16
						10	9								
*05	298 N	298	-0-	-0-	-0-	36	1	259	2	Y	3	17	1		2
						3	9								

WESTMORELAND, T. L. WELL #: 2 RRCID -> 114159 COMPL. DATE 11/19/1984 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5929 - 5937

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

METCALF, J.E. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138430 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6014 - 6038

12	3100 N	3356	-0-	256	660	613	1	2732	2	Y	10	1	8		27
						11	9								
01	3100 N	3362	-0-	262	922	666	1	2676	2	Y	18	41	1	1 8	3
						20	9								
02	3515 X	2593	-0-	-922	-0-	523	1	2062	2	Y	7	1	8		9
						8	9								
03	3503 X	2740	-0-	-763	-0-	547	1	2173	2	Y	18	1	8		26
						20	9								
04	3390 X	2791	-0-	-599	-0-	566	1	2210	2	Y	14	1	8		39
						15	9								
05	3348 X	3162	-0-	-186	-0-	651	1	2503	2	Y	7	41	1	1 8	4
						8	9								

SILVER OAK OPERATING, LLC 781872  
 GREER, T. A., ET AL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 029423 COMPL. DATE 05/19/1953 TOTAL DEPTH 6851 PERF. 6027 - 6033

12	310 N	163	-0-	-147	-0-	163	2			N	-0-				75
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				75
02	224 N	167	-0-	-57	-0-	167	2			N	-0-				75
03	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-				75
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-				75
*05	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-				75

BETHANY (PETTIT) SMITH RESOURCES, INC. KEY GAS UNIT		//CONT.//	07527 403 796160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	029409	COMPL. DATE	05/19/1956	TOTAL DEPTH	6702	PERF.	6396 - 6413
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50 2	N	-0-			-0-
01	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 2	N	-0-			-0-
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19 2	N	-0-			-0-
03	62 N	44	-0-	-18	-0-	44 2	N	-0-			-0-
04	90 N	19	-0-	-71	-0-	19 2	N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2	N	-0-			-0-
-----											
RICHARDSON, NEAL, JR. ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	029411	COMPL. DATE	08/27/1980	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	6369 - 6380
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2	N	-0-			-0-
01	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134 2	N	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21 2	N	-0-			-0-
03	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2	N	-0-			-0-
04	120 N	39	-0-	-81	-0-	39 2	N	-0-			-0-
*05	74 N	74	-0-	-0-	-0-	33 1	41 2	N	-0-		-0-
-----											
TE-RAY RESOURCES, INC. BROOKS-WILLIAMS		WELL #:	1 C	RRCID ->	029337	COMPL. DATE	12/23/1957	TOTAL DEPTH	6555	PERF.	N/A
12	744 N	595	-0-	-149	-0-	595 2	N	-0-			-0-
01	713 N	483	-0-	-230	-0-	483 2	N	-0-			-0-
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534 2	N	-0-			-0-
03	589 N	571	-0-	-18	-0-	571 2	N	-0-			-0-
04	571 N	571	-0-	-0-	-0-	571 2	N	-0-			-0-
05	589 N	584	-0-	-5	-0-	584 2	N	-0-			-0-
-----											
TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC SHAW, JIM		WELL #:	1	RRCID ->	029412	COMPL. DATE	06/10/2005	TOTAL DEPTH	6725	PERF.	2428 - 2448
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
TRIPLE J INVESTMENTS INC CLEVELAND-MALLORY UNIT		WELL #:	1 C	RRCID ->	029461	COMPL. DATE	05/31/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----											
WOODLEY, MRS. AMERICA E. UNIT 2		WELL #:	2	RRCID ->	115881	COMPL. DATE	04/20/1980	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6145 - 6155
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

BETHANY (PETTIT) //CONT.// 07527 403 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
XTO ENERGY INC. 945936																	
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 029361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6088 - 6150																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 029446 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5660 - 6162																	
12		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4411	2	10	9	Y	9	9	1			80
01		4495 X	4216	-0-	-279	-0-	4169	2	47	9	Y	43	93	1	6	8	24
02		3500 X	3497	-0-	-3	-0-	3490	2	7	9	Y	6	6	8			24
03		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	4126	2	22	9	Y	20	20	8			24
04		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	2			Y	-0-					24
*05		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4169	2	11	9	Y	10	10	8			24
-----																	
HIGHTOWER, IRMA WELL #: 1 RRCID -> 029449 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6702 PERF. 5695 - 5802																	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078139 COMPL. DATE 06/19/1978 TOTAL DEPTH 9331 PERF. 5944 - 5974																	
12		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			Y	-0-					13
01		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2736	2	3	9	Y	3	3	8			13
02		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2470	2	6	9	Y	5	5	8			13
03		2728 N	2561	-0-	-167	-0-	2547	2	14	9	Y	13	13	8			13
04		2640 N	2584	-0-	-56	-0-	2584	2			Y	-0-					13
*05		2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2837	2	63	9	Y	57	5	8			65
-----																	
WALTON, ROBERT JR. WELL #: 5 RRCID -> 146027 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 6082 - 6094																	
12		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	131	1	2680	2	N	-0-					-0-
01		2790 X	2772	-0-	-18	-0-	131	1	2641	2	N	-0-					-0-
02		2576 X	2494	-0-	-82	-0-	135	1	2359	2	N	-0-					-0-
03		2821 N	2584	-0-	-237	-0-	119	1	2465	2	N	-0-					-0-
04		2670 N	2620	-0-	-50	-0-	131	1	2489	2	N	-0-					-0-
05		2759 N	2685	-0-	-74	-0-	135	1	2550	2	N	-0-					-0-
-----																	
GULLEY, MARVIN WELL #: 16 RRCID -> 174536 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 5796 - 5799																	
12		961 N	895	-0-	-66	-0-	895	2			N	-0-					23
01		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	2			N	-0-					23
02		840 N	786	-0-	-54	-0-	786	2			N	-0-					23
03		899 N	837	-0-	-62	-0-	837	2			N	-0-					23
04		930 N	703	-0-	-227	-0-	703	2			N	-0-					23
05		868 N	633	-0-	-235	-0-	633	2			N	-0-					23



OIL AND GAS DIVISION

BETHANY (PETTIT-FURRH) 07527 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 GRAWARD OPERATING, INC. 326435  
 TILLER WELL #: 5 RRCID -> 198273 COMPL. DATE 12/18/2008 TOTAL DEPTH 6735 PERF. 6182 - 6189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	11904	2645	-0-	-9259	4258	300	1	2150	2	N	176	176	0		-0-
							1	194	9						
01	6727 #	2264	-0-	-4463	-0-	300	1	1818	2	N	132	132	0		-0-
							1	145	9						
02	1833	1833	-0-	-0-	-0-	300	1	1436	2	N	87	87	0		-0-
							1	96	9						
03	1612	1497	-0-	-115	-0-	300	1	1113	2	N	75	75	0		-0-
							1	83	9						
*04	1859	1859	-0-	-0-	-0-	300	1	1450	2	N	98	98	0		-0-
							1	108	9						
05	1612	NO RPT	-0-	-1612	-0-					N	NO RPT				-0-

BETHANY (PETTIT 5720) 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 HARLETON OIL & GAS INC. 357165  
 ANDERSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263689 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 6307 PERF. 5890 - 5916

12	6386 X	6104	-0-	-282	-0-	5974	3	130	9	N	118				143
01	6386 X	6217	-0-	-169	-0-	6217	3			N	-0-				143
02	5768 X	5402	-0-	-366	-0-	5400	3		2	N	2	2	8		143
03	6386 X	6331	-0-	-55	-0-	6242	3		89	N	81	193	1		31
04	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	5990	3		85	N	77				108
05	6231 X	5937	-0-	-294	-0-	5872	3		65	N	59				167

NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790  
 FURRH, J.M. WELL #: 1 RRCID -> 123853 COMPL. DATE 10/10/1986 TOTAL DEPTH 6390 PERF. 5780 - 5786

12	124 N	5	-0-	-119	-0-	5	2			N	-0-				41
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				41
02	140 N	18	-0-	-122	-0-	17	2	1	9	N	1				42
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				42
05	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-				42

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703  
 FURRH, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 121440 COMPL. DATE 05/13/1986 TOTAL DEPTH 6758 PERF. 5720 - 5724

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
 PAYNE WELL #: 4 RRCID -> 160378 COMPL. DATE 10/12/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5746 - 5752

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BETHANY (PETTIT 5720) //CONT.// 07527 493 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
SHELBY OPERATING COMPANY 773678  
WILLIAMS WELL #: 4 RRCID -> 245752 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 6451 PERF. 5885 - 5896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	5515	2	13	9	N	12			175
01	5611 X	5501	-0-	-110	-0-	5490	2	11	9	N	10			185
02	5068 X	5038	-0-	-30	-0-	5019	2	19	9	N	17			202
03	5766 X	5310	-0-	-456	-0-	5299	2	11	9	N	10			212
04	5580 X	4555	-0-	-1025	-0-	4544	2	11	9	N	10			222
05	5580 X	5293	-0-	-287	-0-	5282	2	11	9	N	10			232

BETHANY (PETTIT 6170) 07527 527 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952  
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187877 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	1661					N	NO RPT			-0-

NOLTE, ELLA WELL #: 1A RRCID -> 239325 COMPL. DATE 07/17/2010 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 6130 - 6138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	4410 X	3010	-0-	-1400	-0-	3001	1	9	9	N	8	80	1 85 7	24
*10	3875 X	3280	-0-	-595	-0-	3277	1	3	9	N	3			27
*11	3600 X	1412	-0-	-2188	-0-	1390	1	22	9	N	20			47
*12	3720 X	2996	-0-	-724	-0-	2978	1	18	9	N	16			63
*01	3317 X	2605	-0-	-712	-0-	2570	1	35	9	N	32			95
*02	2968 X	1204	-0-	-1764	-0-	1198	1	6	9	N	5	67	1	33
*03	3286 X	2295	-0-	-991	-0-	2295	1			N	-0-			33
*04	2910 X	1172	-0-	-1738	-0-	1158	1	14	9	N	13			46
05	3007 X	864	-0-	-2143	-0-	853	1	11	9	N	10			56

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928 FONVILLE WELL #: 2 RRCID -> 161852 COMPL. DATE 01/23/1997 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6040 - 6090

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	16	1	1971	2	N	26	148	1	25
						29	9							
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	16	1	1793	2	N	24			49
						26	9							
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	14	1	1624	2	N	27			76
						30	9							
03	2015 N	1217	-0-	-798	-0-	15	1	1195	2	N	6	70	1	12
						7	9							
04	1770 N	1698	-0-	-72	-0-	15	1	1660	2	N	21			33
						23	9							
*05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	16	1	1632	2	N	21			54
						23	9							

LAWSON-MORGAN WELL #: 1 RRCID -> 180956 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 6114 - 6168

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5272 X	5272	-0-	-0-	-0-	16	1	5175	2	N	74	174	1	25
						81	9							
01	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	15	1	4079	2	N	107			132
						118	9							
02	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	14	1	4931	2	N	77	182	1	27
						85	9							
03	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	15	1	4937	2	N	174	179	1	22
						191	9							
04	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	15	1	4119	2	N	325	179	1	168
						358	9							
*05	5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	16	1	4971	2	N	82	185	1	65
						90	9							

BETHANY (PETTIT 6170)		//CONT.//		07527 527	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
GMX RESOURCES INC.				311408										
HANCOCK				WELL #:	1	RRCID ->	197438	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6280 - 6287	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BELL				WELL #:	8H	RRCID ->	255774	COMPL. DATE	12/10/2008	TOTAL DEPTH	6368	PERF.	6690 - 6830	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HOPEWELL OPERATING, INC.				399624		RRCID ->	163206	COMPL. DATE	04/09/1997	TOTAL DEPTH	6370	PERF.	5791 - 5812	
BRUMBLE-STUDDARD				WELL #:										
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			162
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			162
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/19/2000														
-----														
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC				660284		RRCID ->	189528	COMPL. DATE	10/19/2001	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	N/A	
TAYLOR				WELL #:	1									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BETHANY (RODESSA)				07527 589	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: PANOLA						
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799										
TILLER-CRENSHAW				WELL #:	2	RRCID ->	029318	COMPL. DATE	12/02/1955	TOTAL DEPTH	4853	PERF.	4818 - 4836	
12	1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1104	2			N	-0-			150
01	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980	2			N	-0-			150
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			150
03	1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			N	-0-			150
04	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	2			N	-0-			150
05	1209 N	981	-0-	-228	-0-	981	2			N	-0-			150
-----														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378		RRCID ->	029322	COMPL. DATE	02/19/1954	TOTAL DEPTH	6305	PERF.	4790 - 4800	
WERNER, L., SAW MILL, WERNER, L. -A-				WELL #:	11 C									
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
BETHANY (RODESSA) //CONT.// 07527 589 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WERNER SAWMILL UNIT WELL #: 11 A RRCID -> 052075 COMPL. DATE 11/19/1971 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 4778 - 4790												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BRUMBLE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 168334 COMPL. DATE 02/06/1998 TOTAL DEPTH 9080 PERF. 4818 - 4848												
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
M. E. GULLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 188581 COMPL. DATE 04/30/2002 TOTAL DEPTH 5310 PERF. 5055 - 5122												
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701												
CLINE, H. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029315 COMPL. DATE 09/05/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4842 - 4884												
12	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764												
BRUMBLE WELL #: 1 T RRCID -> 029319 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4817 - 4823												
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
02	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
03	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
04	SHUT IN		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	1
-----												
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780												
MARGIE SWD WELL #: 1 RRCID -> 208643 COMPL. DATE 09/07/2009 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5656 - 5674												
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

BETHANY (RODESSA)		//CONT.//		07527 589	NON-ASSOCIATED	SALVAGE	CNTY: PANOLA					
SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
WYLIE, W.E.		WELL #:		1	RRCID ->	200802	COMPL. DATE	10/08/2003	TOTAL DEPTH	9784	PERF.	4978 - 5030
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ROQUEMORE, NANNIE		WELL #:		2	RRCID ->	202879	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	4994 - 5078
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
MYERS "A"		WELL #:		8	RRCID ->	229010	COMPL. DATE	06/27/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	4894 - 5014
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BETHANY (SHIKAR SAND)				07527 600	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON					
ALLISON/HOBBS INC.				014573								
THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	142002	COMPL. DATE	05/18/1993	TOTAL DEPTH	6918	PERF.	6439 - 6445
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BETHANY (TRAVIS PEAK)				07527 682	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
ALLISON/HOBBS INC.				014573								
NEWTON		WELL #:		2	RRCID ->	040232	COMPL. DATE	10/01/1966	TOTAL DEPTH	6553	PERF.	6517 - 6521
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321								
MCJIMSEY		WELL #:		1	RRCID ->	029489	COMPL. DATE	01/21/1955	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	6410 - 6426
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: C 2 RRCID -> 029574 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5982 - 6132

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
12		8494 X	8472	-0-	-22	-0-	8410	3	62	9	Y	56	83 1	15
01		8494 X	7862	-0-	-632	-0-	7800	3	62	9	Y	56	56 1	15
02		7728 X	6808	-0-	-920	-0-	6734	3	74	9	Y	67	57 1	25
03		8556 X	7014	-0-	-1542	-0-	6950	3	64	9	Y	58	57 1	26
04		8280 X	5417	-0-	-2863	-0-	5364	3	53	9	Y	48	54 1	20
05		8463 X	7386	-0-	-1077	-0-	7386	3			Y	-0-	20 1	-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: E 1 T RRCID -> 029576 COMPL. DATE 09/05/1948 TOTAL DEPTH 6321 PERF. 5960 - 6150

12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201			N				-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201			N				-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201			N				-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201			N				-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201			N				-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1201			N				-0-

BRUMBLE, G. W. WELL #: 13 T RRCID -> 029577 COMPL. DATE 11/30/1944 TOTAL DEPTH 6266 PERF. 6056 - 6072

12		3410 X	2856	-0-	-554	-0-	2852	3	4	9	Y	4		24
01		3410 X	2296	-0-	-1114	-0-	2287	3	9	9	Y	8		32
02		2800 X	1305	-0-	-1495	-0-	1304	3	1	9	Y	1		33
03		3100 X	1622	-0-	-1478	-0-	1556	3	66	9	Y	60	81 1	12
04		3000 X	2189	-0-	-811	-0-	2189	3			Y	-0-		12
*05		3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	3918	3			Y	-0-		12

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 42 RRCID -> 075878 COMPL. DATE 12/18/1977 TOTAL DEPTH 7954 PERF. 5858 - 6167

12		496 N	448	-0-	-48	-0-	448	3			Y	-0-		-0-
01		843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	3			Y	-0-		-0-
02		810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	3			Y	-0-		-0-
03		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	3			Y	-0-		-0-
04		810 N	701	-0-	-109	-0-	701	3			Y	-0-		-0-
05		899 N	724	-0-	-175	-0-	724	3			Y	-0-		-0-

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 45 F RRCID -> 181006 COMPL. DATE 07/16/1998 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 5804 - 5943

12		1116 N	1048	-0-	-68	-0-	1048	3			Y	-0-		-0-
01		1116 N	675	-0-	-441	-0-	675	3			Y	-0-		-0-
02		952 N	920	-0-	-32	-0-	920	3			Y	-0-		-0-
03		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3			Y	-0-		-0-
04		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024	3			Y	-0-		-0-
*05		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-		-0-

D90 ENERGY, LLC 195797  
 BELL, MILES WELL #: 3 RRCID -> 144074 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9104 PERF. 5890 - 6000

12		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4310	2	9	9	N	8	40 1	1
01		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4061	2	22	9	N	20		21
02		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2926	2	15	9	N	14		35
03		1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-		35
04		3000 X	1533	-0-	-1467	-0-	210	1	1321	2	N	2		37
							2	9						
05		3100 X	2905	-0-	-195	-0-	323	1	2564	2	N	16		53
							18	9						

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
CAVIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029586 COMPL. DATE 12/15/1945 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5735 - 6100														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	7967 X	4605	-0-	-3362	-0-	215	1	4199	2	Y	174	162	1	38
						191	9							
01	7967 X	6004	-0-	-1963	-0-	282	1	5532	2	Y	173	170	1	41
						190	9							
02	6272 X	4247	-0-	-2025	-0-	209	1	3856	2	Y	165	117	1	89
						182	9							
03	5208 X	4521	-0-	-687	-0-	222	1	4094	2	Y	186	181	1	94
						205	9							
04	7874 X	7874	-0-	-0-	-0-	392	1	7203	2	Y	254	266	1	82
						279	9							
*05	9275 X	9275	-0-	-0-	-0-	443	1	8537	2	Y	268	282	1	68
						295	9							
-----														
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029587 COMPL. DATE 07/08/1947 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12	6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	778	1	5753	2	Y	-0-			156
01	6510 X	5805	-0-	-705	-0-	686	1	5119	2	Y	-0-			156
02	5041 X	5041	-0-	-0-	-0-	611	1	4424	2	Y	5			161
						6	9							
03	6033 X	6033	-0-	-0-	-0-	689	1	5344	2	Y	-0-			161
04	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	463	1	3665	2	Y	-0-			161
*05	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	554	1	4362	2	Y	-0-			161
-----														
LEWIS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 029590 COMPL. DATE 12/06/1958 TOTAL DEPTH 6344 PERF. 6016 - 6047														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 1 RRCID -> 029592 COMPL. DATE 09/26/1946 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5792 - 6030														
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	19	1	143	2	Y	-0-			-0-
01	155 N	51	-0-	-104	-0-	6	1	45	2	Y	-0-			-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1	1	7	2	Y	-0-			-0-
03	155 N	89	-0-	-66	-0-	11	1	78	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	39	-0-	-21	-0-	4	1	35	2	Y	-0-			-0-
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 11 T RRCID -> 029595 COMPL. DATE 12/12/1946 TOTAL DEPTH 6305 PERF. 5858 - 6188														
12	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	294	1	3632	2	Y	-0-			5
01	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	291	1	3799	2	Y	-0-			5
02	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	262	1	3437	2	Y	-0-			5
03	3937 X	3926	-0-	-11	-0-	285	1	3641	2	Y	-0-			5
04	3870 X	2018	-0-	-1852	-0-	202	1	1816	2	Y	-0-			5
*05	4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	318	1	4213	2	Y	2			7
						2	9							
-----														
CRENSHAW UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 097187 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6199 - 6215														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WALLACE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131551 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5960 - 6216													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	8656 X	8656	-0-	-0-	-0-	1024	1 7578	2	Y	49	38	1	49
01	8179 X	8179	-0-	-0-	-0-	54	9 7155	2	Y	59	79	1	29
02	8932 X	7092	-0-	-1840	-0-	65	9 6185	2	Y	47			76
03	10013 X	8020	-0-	-1993	-0-	855	1 7042	2	Y	63	114	1	25
04	9690 X	8211	-0-	-1479	-0-	52	9 7203	2	Y	87	48	1	64
05	8649 X	7364	-0-	-1285	-0-	909	1 6465	2	Y	71	58	1	77
						69	9						
						912	1						
						96	9						
						821	1						
						78	9						
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 8-U RRCID -> 155519 COMPL. DATE 12/05/1997 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5790 - 5796													
12	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	472	1 3493	2	Y	6	5	1	2
01	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	7	9 3578	2	Y	5	5	1	2
02	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	479	1 3082	2	Y	5	5	1	2
03	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	6	9 3407	2	Y	6	6	1	2
04	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	440	1 3239	2	Y	12	10	1	4
*05	3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	410	1 3360	2	Y	13	15	1	2
						13	9						
						426	1						
						14	9						
CAVIN UNIT WELL #: 9-L RRCID -> 157053 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 5980 - 6025													
12	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	288	1 5621	2	Y	12	11	1	3
01	5551 X	5551	-0-	-0-	-0-	13	9 5270	2	Y	12	12	1	3
02	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	268	1 4649	2	Y	11	8	1	6
03	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	13	9 4873	2	Y	8	10	1	4
04	4770 X	3466	-0-	-1304	-0-	251	1 3287	2	Y	-0-	4	1	-0-
05	4929 X	3029	-0-	-1900	-0-	264	1 2880	2	Y	-0-			-0-
						9	9						
						179	1						
						149	1						
WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 4 U RRCID -> 176953 COMPL. DATE 01/19/2000 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 5929 - 5977													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 19AU RRCID -> 177088 COMPL. DATE 03/19/2000 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 5873 - 5936													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5	1	3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	2	1	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1	1	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-



BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 U RRCID -> 178517 COMPL. DATE 07/12/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 5954														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		638 N	638	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	562	2	Y	-0-	-0-
01		569 N	569	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	502	2	Y	-0-	-0-
02		481 N	481	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	423	2	Y	-0-	-0-
03		496 N	451	-0-	-45	-0-	-0-	52	1	399	2	Y	-0-	-0-
04		480 N	427	-0-	-53	-0-	-0-	48	1	379	2	Y	-0-	-0-
05		496 N	461	-0-	-35	-0-	-0-	52	1	409	2	Y	-0-	-0-
-----														
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 189076 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 5886 - 5892														
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-				Y	-0-		27
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		27
-----														
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 5 RRCID -> 191045 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5835 - 5855														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----														
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 191646 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5911 - 5916														
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----														
WALLACE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 201276 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 5880 - 5892														
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----														
LEWIS UNIT WELL #: 10 U RRCID -> 201900 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5933 - 5937														
12		93 N	2	-0-	-91	-0-	-0-	2	2		Y	-0-		-0-
01		2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	-0-	107	1	2103	2	Y	-0-	-0-
02		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	997	2	Y	-0-	-0-
03		1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1075	2	Y	-0-	-0-
04		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1074	2	Y	-0-	-0-
*05		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	-0-	71	1	1363	2	Y	-0-	-0-
-----														
CAVIN UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 202067 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5850 - 6007														
12		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1677	2	Y	-0-	-0-
01		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1605	2	Y	-0-	-0-
02		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	78	1	1446	2	Y	-0-	-0-
03		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	-0-	89	1	1645	2	Y	-0-	-0-
04		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	-0-	86	1	1581	2	Y	-0-	-0-
*05		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	1645	2	Y	-0-	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ROBERSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203088 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5778 - 5782												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	AMT	AMT	AMT	COND PROD	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
CAVIN UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 209779 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5766 - 5776												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 16H RRCID -> 226677 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 6074 PERF. 6268 - 8089												
12	8525 X	2452	-0-	-6073	-0-	292	1	2157	2	Y	3	4 1
01	8984 X	8984	-0-	-0-	-0-	1061	1	7917	2	Y	5	4 1
02	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	881	1	6373	2	Y	3	4 1
03	13694 X	13694	-0-	-0-	-0-	1565	1	12121	2	Y	7	6 1
04	10560 X	9188	-0-	-1372	-0-	1032	1	8143	2	Y	12	10 1
*05	11731 X	11731	-0-	-0-	-0-	1321	1	10393	2	Y	15	16 1
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952												
MAUDE CADENHEAD WELL #: 1 T RRCID -> 029501 COMPL. DATE 01/16/1957 TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6428 - 6434												
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
WILSON, FLOYD, ET AL WELL #: 1-L RRCID -> 029516 COMPL. DATE 01/08/1960 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6586 - 6591												
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		07527 682	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC				256928									
FORT, CARRIE, UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 029503		COMPL. DATE	07/30/1997	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6220 - 6243	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2573 X	1028	-0-	-1545	-0-	6 1	1011 2	N	10	22 1		7
							11 9						
01		2511 X	1493	-0-	-1018	-0-	8 1	1479 2	N	5			12
							6 9						
02		2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	12 1	2810 2	N	3			15
							3 9						
03		2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	15 1	2371 2	N	25			40
							28 9						
04		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	13 1	1987 2	N	3			43
							3 9						
*05		3100 N	4582	-0-	1482	1482	16 1	4544 2	N	20			63
							22 9						

CALDWELL ET AL -A-		WELL #:		1	RRCID -> 095486		COMPL. DATE	03/24/1982	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	6156 - 9226
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

FAULCONER, VERNON E., INC.		WELL #:		1 T	RRCID -> 029484		COMPL. DATE	09/05/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5996 - 6194
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	210 1	720 2	N	-0-			23
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	310 1	1705 2	N	-0-			23
02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	270 1	1612 2	N	8			31
						9 9						
03	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	310 1	1257 2	N	7			38
						8 9						
04	1950 N	712	-0-	-1238	-0-	230 1	481 2	N	1			39
						1 9						
*05	587 N	587	-0-	-0-	-0-	260 1	323 2	N	4			43
						4 9						

ROGERS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 029486		COMPL. DATE	10/22/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5954 - 6220
12	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	230 1	3238 2	N	14			124
						15 9						
01	4311 X	4311	-0-	-0-	-0-	280 1	4022 2	N	8			132
						9 9						
02	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	280 1	4190 2	N	8			140
						9 9						
03	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	300 1	4694 2	N	14			154
						15 9						
04	4170 X	1616	-0-	-2554	-0-	200 1	1409 2	N	6			160
						7 9						
*05	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	310 1	4398 2	N	7			167
						8 9						

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701  
 PATTON, O. B. WELL #: 1 T RRCID -> 029525 COMPL. DATE 04/15/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6289 - 6299

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1705 N	1570	-0-	-135	-0-	358 1	1212 2	N	-0-			193
01	1798 N	1640	-0-	-158	-0-	404 1	1199 2	N	34			227
02	1568 N	1515	-0-	-53	-0-	37 9 399 1	1102 2	N	13	148 1		92
03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	14 9 495 1	1635 2	N	19			111
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	21 9 550 1	1147 2	N	22			133
*05	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	24 9 523 1	1431 2	N	28			161
						31 9						

ELLIOT, ED WELL #: 1 T RRCID -> 029557 COMPL. DATE 09/12/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6188 - 6200

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MITCHELL, J. H. WELL #: 1 T RRCID -> 029559 COMPL. DATE 06/03/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6167 - 6172

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROQUEMORE, H. G. WELL #: 1 T RRCID -> 029560 COMPL. DATE 08/31/1954 TOTAL DEPTH 6486 PERF. 6356 - 6360

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ROQUEMORE, P. D. WELL #: 1 T RRCID -> 029561 COMPL. DATE 04/13/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6329 - 6350

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701  
 WILLIAMS, ADDIE WELL #: 1 T RRCID -> 029582 COMPL. DATE 03/07/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6617 - 6624

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2232 N	1984	-0-	-248	-0-	452	1	1532	2	N	-0-			79
01	2232 N	2152	-0-	-80	-0-	526	1	1559	2	N	61			140
						67	9							
02	1988 N	1897	-0-	-91	-0-	496	1	1371	2	N	27	137	1	30
						30	9							
03	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	525	1	1733	2	N	27			57
						30	9							
04	2070 N	1782	-0-	-288	-0-	566	1	1180	2	N	33			90
						36	9							
*05	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	624	1	1708	2	N	54			144
						59	9							

BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 042810 COMPL. DATE 10/08/1967 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 6282 - 6292

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GMX RESOURCES INC. 311408  
 LAWLESS WELL #: 1 T RRCID -> 029488 COMPL. DATE 08/01/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6275 - 6283

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

J.F. ROBERTS WELL #: 1 T RRCID -> 029490 COMPL. DATE 10/20/1954 TOTAL DEPTH 6579 PERF. 6259 - 6267

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREEN, FRANK, EST. WELL #: 1 RRCID -> 029505 COMPL. DATE 01/14/1988 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6566 - 6570

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LISTON, A. P. WELL #: 1 RRCID -> 029508 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6040 - 6289

12	1426 N	1404	-0-	-22	-0-	1404	3			N	-0-			-0-
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3			N	-0-			-0-
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3			N	-0-			-0-
03	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	3			N	-0-			-0-
04	1350 N	1264	-0-	-86	-0-	1264	3			N	-0-			-0-
05	1426 N	1393	-0-	-33	-0-	1393	3			N	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 GMX RESOURCES INC. //CONT.// 311408  
 ROBERT-MULLINS WELL #: 1 T RRCID -> 029510 COMPL. DATE 02/01/1958 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6128 - 6132

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1705 N	1359	-0-	-346	-0-	1317 3	42 9		N	38	187 1		66
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1111 3	28 9		N	25			91
02	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1497 3	47 9		N	43			134
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1579 3	55 9		N	50			184
*04	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1599 3	37 9		N	34			218
*05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1807 3	70 9		N	64			282

TIMMINS WELL #: B 1 RRCID -> 029514 COMPL. DATE 01/17/1959 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6534 - 6541

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLOCKER-WARE WELL #: 2 RRCID -> 062732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6542 - 6552

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			38

GRAWARD OPERATING, INC. 326435  
 JERNIGAN-EVANS WELL #: 2 RRCID -> 096103 COMPL. DATE 09/24/1981 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6504 - 6516

12	2325 N	907	-0-	-1418	-0-	300 1	600 2		N	2			20
						5 4	2 9						
01	2232 N	898	-0-	-1334	-0-	300 1	585 2		N	7			27
						5 4	8 9						
02	2800 N	2871	-0-	71	71	300 1	2531 2		N	32			59
						5 4	35 9						
03	2888 N	2817	-0-	-71	-0-	300 1	2481 2		N	28			87
						5 4	31 9						
*04	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	300 1	2466 2		N	23			110
						5 4	25 9						
05	2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-				N	NO RPT			110

HOPEWELL OPERATING, INC. 399624  
 BRUMBLE-STUDDARD WELL #: RRCID -> 029524 COMPL. DATE 04/11/1956 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6260 - 6272

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			20
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			20

PLUGGED AND ABANDONED 03/25/2009

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764  
 BRUMBLE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029542 COMPL. DATE 08/23/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5785 - 6156

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			1

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 KABCO OIL & GAS COMPANY 449245  
 TILLER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 152362 COMPL. DATE 10/05/1994 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6014 - 6022

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624  
 BELL, MILES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029532 COMPL. DATE 05/15/1946 TOTAL DEPTH 6164 PERF. 5878 - 6054

12	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2108	2	24	9	N	22				62
01	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3166	2	28	9	N	25				87
02	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3440	2	26	9	N	24				111
03	4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	3990	2	39	9	N	35				146
04	1920 X	134	-0-	-1786	-0-	134	2			N	-0-				146
*05	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2612	2	6	9	N	5				151

PAR MINERALS CORPORATION 638850  
 HILL HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 110482 COMPL. DATE 05/12/1994 TOTAL DEPTH 7012 PERF. 6338 - 6345

12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-				87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				87

SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
 FURRH-COOPER WELL #: 1 T RRCID -> 029504 COMPL. DATE 08/20/1957 TOTAL DEPTH 6385 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CRENSHAW, E. H. WELL #: 15 RRCID -> 029579 COMPL. DATE 11/07/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5838 - 6010

12	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	276	1	1239	2	N	8				92
01	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	279	1	1120	2	N	5				97
02	952 N	887	-0-	-65	-0-	177	1	699	2	N	10				107
03	1519 N	898	-0-	-621	-0-	230	1	655	2	N	12				119
04	1350 N	880	-0-	-470	-0-	204	1	675	2	N	1				120
*05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	279	1	748	2	N	7				127

BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
TE-RAY RESOURCES, INC. 840510														
BROOKS-WILLIAMS WELL #: 1 T RRCID -> 029500 COMPL. DATE 12/27/1957 TOTAL DEPTH 6555 PERF. 6544 - 6548														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
XTO ENERGY INC. 945936														
ROBERSON, JOE UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 029512 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6283 PERF. 6251 - 6275														
12		3348 X	2802	-0-	-546	-0-	131	1	2671	2	N	-0-		-0-
01		3348 X	2986	-0-	-362	-0-	141	1	2845	2	N	-0-		-0-
02		2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	127	1	2211	2	N	-0-		-0-
03		2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	102	1	2115	2	N	-0-		-0-
04		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	137	1	2611	2	N	-0-		-0-
05		2046 X	1790	-0-	-256	-0-	90	1	1700	2	N	-0-		-0-
-----														
ADAMS, T. C. WELL #: 1 T RRCID -> 029566 COMPL. DATE 04/25/1947 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5842 - 6162														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FLOYD UNITS WELL #: 1 RRCID -> 029568 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 5999 PERF. 5800 - 5985														
12		3100 N	3287	-0-	187	187	3287	2			Y	-0-		2
01		2427 N	2240	-0-	-187	-0-	2211	2	29	9	Y	26	25 1	3
02		2156 N	403	-0-	-1753	-0-	403	2			Y	-0-		3
03		2387 X	356	-0-	-2031	-0-	356	2			Y	-0-		3
04		2310 X	334	-0-	-1976	-0-	334	2			Y	-0-	3 1	-0-
05		2387 X	384	-0-	-2003	-0-	384	2			Y	-0-		-0-
-----														
HIGHTOWER, IRMA ET AL WELL #: 1 T RRCID -> 029569 COMPL. DATE 02/20/1948 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6054 - 6210														
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LAWLESS WELL #: 1 RRCID -> 029570 COMPL. DATE 11/29/1948 TOTAL DEPTH 6120 PERF. 6072 - 6120														
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-



BETHANY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07527 682 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 089524 COMPL. DATE 08/09/1980 TOTAL DEPTH 8026 PERF. 5971 - 6200

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 131656 COMPL. DATE 11/05/1998 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6162 - 6198

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MIDYETT-GULLEY UNITS WELL #: 8 RRCID -> 169238 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 5908 - 6087

12		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033	2			N	-0-					98
01		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673	2			N	-0-					98
02		2408 X	2158	-0-	-250	-0-	2158	2			N	-0-					98
03		3007 X	2870	-0-	-137	-0-	2870	2			N	-0-					98
04		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2754	2	73	9	N	66	145	1			19
*05		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	2687	2			N	-0-					19

LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 190218 COMPL. DATE 08/03/2002 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 5899 - 5902

12		909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	2			Y	-0-					-0-
01		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1173	2	132	9	Y	120	16	8			104
02		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1256	2	89	9	Y	81	131	1	33	8	21
03		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1604	2	180	9	Y	164	57	8			128
04		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-					128
*05		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1864	2	29	9	Y	26	26	8			128

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BOWLES ENERGY, INC. 084097  
 LEFALL, C. WELL #: 1 RRCID -> 123926 COMPL. DATE 12/23/1986 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6559 - 6563

12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

EVANS ET AL WELL #: 1 RRCID -> 125160 COMPL. DATE 12/11/1984 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 6281 - 6288

12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		07527 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
BROWER OIL & GAS CO., INC.				097494								
WEINER, WERNER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	134169	COMPL. DATE	10/18/1989	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6000 - 6014
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

CHEVRON U. S. A. INC.				148113					CNTY: PANOLA			
CRENSHAW, BETTIE		WELL #:		1 U	RRCID ->	075290	COMPL. DATE	01/10/1978	TOTAL DEPTH	9012	PERF.	6098 - 6160
12	6107 X	4619	-0-	-1488	-0-	34 1	4553 3	Y	29	26 1		25
						32 9						
01	5022 X	4700	-0-	-322	-0-	34 1	4633 3	Y	30	25 1		30
						33 9						
02	4396 X	4116	-0-	-280	-0-	29 1	4063 3	Y	22	24 1		28
						24 9						
03	4867 X	4700	-0-	-167	-0-	44 1	4622 3	Y	31	24 1		35
						34 9						
04	4710 X	3790	-0-	-920	-0-	32 1	3732 3	Y	24	24 1		35
						26 9						
*05	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	60 1	7167 3	Y	16	25 1		26
						18 9						

CRENSHAW, BETTIE		WELL #:		2	RRCID ->	137801	COMPL. DATE	01/09/1991	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6514 - 6556
12	9889 X	7243	-0-	-2646	-0-	54 1	7182 3	Y	6	5 1		5
						7 9						
01	9889 X	8040	-0-	-1849	-0-	58 1	7975 3	Y	6	5 1		6
						7 9						
02	8540 X	7690	-0-	-850	-0-	55 1	7629 3	Y	5	5 1		6
						6 9						
03	8835 X	8778	-0-	-57	-0-	82 1	8689 3	Y	6	5 1		7
						7 9						
04	8400 X	6339	-0-	-2061	-0-	54 1	6279 3	Y	5	5 1		7
						6 9						
05	8525 X	8289	-0-	-236	-0-	68 1	8218 3	Y	3	5 1		5
						3 9						

ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #:		C 1	RRCID ->	143484	COMPL. DATE	11/20/1992	TOTAL DEPTH	11303	PERF.	6090 - 6156
12	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589 3		Y	-0-			-0-
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594 3		Y	-0-			-0-
02	1400 N	1390	-0-	-10	-0-	1390 3		Y	-0-			-0-
03	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	1537 3		Y	-0-			-0-
04	1500 N	1499	-0-	-1	-0-	1499 3		Y	-0-			-0-
05	1550 N	1531	-0-	-19	-0-	1531 3		Y	-0-			-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-2		WELL #:		38	RRCID ->	144396	COMPL. DATE	02/05/1993	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6568 - 6534
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 3		RRCID -> 147447		COMPL. DATE 04/30/2001		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6779 - 6783			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	

WIENER, W.B. JR.		WELL #: 1		RRCID -> 147768		COMPL. DATE 05/12/1998		TOTAL DEPTH 7713 PERF. 6540 - 6584							
12	4960	X	4736	-0-	-224	-0-	4725	3	11	9	Y	10			44
01	4786	X	4786	-0-	-0-	-0-	4777	3	9	9	Y	8			52
02	4239	X	4239	-0-	-0-	-0-	4215	3	24	9	Y	22			74
03	4592	X	4592	-0-	-0-	-0-	4578	3	14	9	Y	13	67	1	20
04	4310	X	4310	-0-	-0-	-0-	4306	3	4	9	Y	4			24
*05	4626	X	4626	-0-	-0-	-0-	4619	3	7	9	Y	6			30

BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 39		RRCID -> 153846		COMPL. DATE 01/28/2004		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6168 - 6272							
12	4849	X	4849	-0-	-0-	-0-	36	1	4811	3	Y	2			11
01	4699	X	4699	-0-	-0-	-0-	34	1	4662	3	Y	3			14
02	4081	X	4081	-0-	-0-	-0-	29	1	4051	3	Y	1			15
03	5109	X	5109	-0-	-0-	-0-	48	1	5033	3	Y	25	35	1	5
04	4848	X	4848	-0-	-0-	-0-	41	1	4807	3	Y	-0-			5
*05	4385	X	4385	-0-	-0-	-0-	36	1	4320	3	Y	26			31

CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 5 F		RRCID -> 156013		COMPL. DATE 08/21/1995		TOTAL DEPTH 9463 PERF. 7295 - 7307		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-

CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 4-F		RRCID -> 156016		COMPL. DATE 09/04/1995		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6302 - 6514							
12	9858	X	9410	-0-	-448	-0-	70	1	9327	3	Y	12	11	1	10
01	9858	X	9782	-0-	-76	-0-	13	9	71	1	Y	12	10	1	12
02	9257	X	9257	-0-	-0-	-0-	13	9	66	1	Y	9	10	1	11
03	10133	X	10133	-0-	-0-	-0-	10	9	95	1	Y	13	10	1	14
04	9584	X	9584	-0-	-0-	-0-	82	1	9491	3	Y	10	10	1	14
*05	9261	X	9261	-0-	-0-	-0-	11	9	76	1	Y	7	10	1	11

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																
CRENSHAW, BETTIE WELL #: 4-D RRCID -> 156017										COMPL. DATE	08/18/1995	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	7308 - 7381	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

  

WEINER, W.B. JR ET AL WELL #: 2-F RRCID -> 156196										COMPL. DATE	10/02/1995	TOTAL DEPTH	7629	PERF.	6374 - 6384	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

  

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 41 F RRCID -> 159151										COMPL. DATE	04/30/1996	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6274 - 6280	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-

  

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 37 RRCID -> 175027										COMPL. DATE	09/11/2001	TOTAL DEPTH	6504	PERF.	6087 - 6171	
12	1984	N	531	-0-	-1453	-0-	4	1	524	3	Y	3				17
							3	9								
01	713	N	477	-0-	-236	-0-	3	1	468	3	Y	5				22
							6	9								
02	588	N	410	-0-	-178	-0-	3	1	406	3	Y	1				23
							1	9								
03	601	N	601	-0-	-0-	-0-	5	1	552	3	Y	40	55	1		8
							44	9								
04	495	N	495	-0-	-0-	-0-	4	1	491	3	Y	-0-				8
*05	525	N	525	-0-	-0-	-0-	4	1	477	3	Y	40				48
							44	9								

  

CRENSHAW, BETTIE WELL #: 7 U RRCID -> 182067										COMPL. DATE	03/25/2001	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	6785 - 6791	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

  

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 53 F RRCID -> 182323										COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	9470	PERF.	6569 - 7592	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113											
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 47 F		RRCID -> 183413		COMPL. DATE 07/02/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6310 - 6315					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 43-F		RRCID -> 184911		COMPL. DATE 08/26/2001		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 7636 - 7642					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 43 F		RRCID -> 185215		COMPL. DATE 08/23/1992		TOTAL DEPTH 9570 PERF. N/A					
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 9 F		RRCID -> 185440		COMPL. DATE 10/15/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6615 - 7584					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 42 F		RRCID -> 185758		COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 7433 - 7804					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
CRENSHAW, BETTIE		WELL #: 8F		RRCID -> 186820		COMPL. DATE 11/11/2001		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6788 - 7422					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 58 F		RRCID -> 191077		COMPL. DATE 10/05/2002		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7206 - 7570					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 47 U		RRCID -> 192935		COMPL. DATE 01/07/2003		TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6140 - 6244				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 46 F		RRCID -> 197841		COMPL. DATE 10/18/2002		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6102 - 6226				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 50 U		RRCID -> 198444		COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5804 - 5888				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
BRUMBLE, G. W. NCT-1		WELL #: 40 F		RRCID -> 199412		COMPL. DATE 11/21/2003		TOTAL DEPTH 9481 PERF. 5782 - 5911				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 48 L		RRCID -> 203013		COMPL. DATE 05/11/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6102 - 6128				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 02/13/2013 - P & A 02-13-13												
-----												
BRUMBLE, G.W. NCT-2		WELL #: 48 U		RRCID -> 210313		COMPL. DATE 03/08/2005		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 6258 - 6276				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #: 60		RRCID -> 219808		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5772 - 6019				
12	589 N	569	-0-	-20	-0-	569	3	Y	-0-			-0-
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3	Y	-0-			-0-
02	504 N	463	-0-	-41	-0-	463	3	Y	-0-			-0-
03	558 N	547	-0-	-11	-0-	547	3	Y	-0-			-0-
04	630 N	439	-0-	-191	-0-	439	3	Y	-0-			-0-
*05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691	3	Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 61 RRCID -> 219809 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 5980 PERF. 5748 - 5936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	5177 3	4 9	Y	4	5 1		1
01	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	3732 3	3 9	Y	3	3 1		1
02	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4959 3	3 9	Y	3	3 1		1
03	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4524 3	3 9	Y	3	3 1		1
04	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4423 3	3 9	Y	3	3 1		1
*05	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4661 3	3 9	Y	3	2 1		2

BRUMBLE, G.W. NCT-2 WELL #: 49 RRCID -> 221331 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 5917 PERF. 5793 - 5907

12	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	23 1	2971 3	N	1			4
						1 9						
01	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	23 1	3094 3	N	1			5
						1 9						
02	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	30 1	4178 3	N	-0-			5
03	4250 X	4250	-0-	-0-	-0-	40 1	4200 3	N	9	12 1		2
						10 9						
04	2310 X	2187	-0-	-123	-0-	18 1	2169 3	N	-0-			2
05	2387 X	1840	-0-	-547	-0-	15 1	1816 3	N	8			10
						9 9						

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 41 RRCID -> 229493 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 6110 - 6140

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2013 - P&A 03-21-2013

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 51 RRCID -> 235202 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 6054 PERF. 5971 - 5974

12	2325 N	2225	-0-	-100	-0-	2205 3	20 9	Y	18	14 1		11
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2190 3	42 9	Y	38	43 1		6
02	1932 N	1917	-0-	-15	-0-	1893 3	24 9	Y	22	14 1		14
03	2139 N	1977	-0-	-162	-0-	1957 3	20 9	Y	18	28 1		4
04	2070 N	1978	-0-	-92	-0-	1961 3	17 9	Y	15	15 1		4
05	2108 N	2012	-0-	-96	-0-	1994 3	18 9	Y	16	14 1		6

BRUMBLE, G. W. NCT-1 WELL #: 52 RRCID -> 236234 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 6047 PERF. 5810 - 5937

12	1860 X	1605	-0-	-255	-0-	1585 3	20 9	Y	18	14 1		11
01	1860 X	1620	-0-	-240	-0-	1578 3	42 9	Y	38	43 1		6
02	1708 X	1496	-0-	-212	-0-	1472 3	24 9	Y	22	14 1		14
03	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3464 3	20 9	Y	18	28 1		4
04	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3875 3	17 9	Y	15	15 1		4
*05	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3621 3	18 9	Y	16	14 1		6

ADAMS, T. C. NCT-1 WELL #: 65 RRCID -> 237152 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 5987 PERF. 5794 - 5804

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/11/2013 - P & A 03-11-13





BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 7 RRCID -> 152244 COMPL. DATE 07/22/2008 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5763 - 5916												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
12		380 N	380	-0-	-0-	-0-	45	1	335	2	Y	-0-
01		235 N	235	-0-	-0-	-0-	28	1	207	2	Y	-0-
02		219 N	219	-0-	-0-	-0-	27	1	192	2	Y	-0-
03		372 N	217	-0-	-155	-0-	24	1	193	2	Y	-0-
04		324 N	324	-0-	-0-	-0-	37	1	287	2	Y	-0-
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-
STEELE, CORRIE UNIT A WELL #: A 8 L RRCID -> 153744 COMPL. DATE 02/03/1995 TOTAL DEPTH 7910 PERF. 6090 - 6188												
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
CAVIN UNIT WELL #: 9 U RRCID -> 154514 COMPL. DATE 04/25/1995 TOTAL DEPTH 7870 PERF. 6110 - 6192												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156519 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6125 - 6150												
12		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-
01		372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
STEELE, CORRIE WELL #: A 6 RRCID -> 163209 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 6895 PERF. 6084 - 6156												
12		4340 X	4251	-0-	-89	-0-	504	1	3737	2	Y	9
							10	9				8
01		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	545	1	4064	2	Y	9
							10	9				9
02		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	447	1	3238	2	Y	7
							8	9				7
03		5287 X	5287	-0-	-0-	-0-	603	1	4670	2	Y	13
							14	9				12
04		4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	548	1	4321	2	Y	27
							30	9				22
*05		4896 X	4896	-0-	-0-	-0-	549	1	4315	2	Y	29
							32	9				33
CAVIN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165823 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 7875 PERF. 6107 - 6191												
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
01		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378		WELL #: 19A		RRCID -> 174290		COMPL. DATE 08/19/1999		TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6625 - 6633								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
BRUMBLE UNIT		WELL #: 5 U		RRCID -> 174319		COMPL. DATE 04/28/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6106 - 6133								
12	4185 X	3421	-0-	-764	-0-	448 17 9	2956 2	Y	15	27	1					23
01	4405 X	4405	-0-	-0-	-0-	587 21 9	3797 2	Y	19	28	1					14
02	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	540 21 9	3448 2	Y	19							33
03	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	650 42 9	3927 2	Y	38	36	1					35
04	3840 X	3097	-0-	-743	-0-	246 31 9	2820 2	Y	28							63
05	3968 X	3856	-0-	-112	-0-	3828 2	28 9	Y	25	58	1					30
-----																
TILLERY UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 174523		COMPL. DATE 09/08/1999		TOTAL DEPTH 6980 PERF. 6167 - 6177								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
-----																
ROBERSON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 174992		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6080 - 6095								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1098		Y	-0-							-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1098		Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1098		Y	-0-							-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1098		Y	-0-							-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1098		Y	-0-							-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1098		Y	-0-							-0-
-----																
WERNER, LOUIS SAW MILL CO.		WELL #: 20AU		RRCID -> 175048		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6453 - 6473								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-							-0-
-----																
TILLERY UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 176345		COMPL. DATE 05/15/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 5936 - 6182								
12	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2 1	12 2	Y	-0-							-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1 1	12 2	Y	-0-							-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	2 1	17 2	Y	-0-							-0-
03	14 N	9	-0-	-5	-0-	1 1	8 2	Y	-0-							-0-
04	13 N	3	-0-	-10	-0-	3 2		Y	-0-							-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 2		Y	-0-							-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 11 RRCID -> 176422 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6046 - 6065												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
BRUMBLE UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 177714 COMPL. DATE 04/18/2000 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6198 - 6223												
12		5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	1070	1	4684	2	Y	29
							23	9				
01		5611 X	5497	-0-	-114	-0-	1093	1	4383	2	Y	14
							21	9				
02		5068 X	5054	-0-	-14	-0-	1049	1	3975	2	Y	41
							30	9				
03		5766 X	3734	-0-	-2032	-0-	838	1	2868	2	Y	23
							28	9				
04		5580 X	4456	-0-	-1124	-0-	686	1	3737	2	Y	53
							33	9				
05		5766 X	4631	-0-	-1135	-0-	416	1	4187	2	Y	30
							28	9				
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 18AU RRCID -> 181371 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6164 - 6208												
12		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-
01		297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2			Y	-0-
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-
03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			Y	-0-
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	2			Y	-0-
*05		429 N	429	-0-	-0-	-0-	429	2			Y	-0-
ADAMS, T. C. WELL #: A 2 RRCID -> 182077 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6092 - 6102												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	746				N	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	746				N	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	746				N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	746				N	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	746				N	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	746				N	-0-
TROSPER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 183243 COMPL. DATE 02/01/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 6089 - 6095												
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568				Y	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568				Y	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568				Y	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568				Y	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568				Y	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	8568				Y	-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 U RRCID -> 187207 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6175 - 6181												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
LEWIS UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 188204 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7644 - 7661																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CRENSHAW UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 188743 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6636 - 6677																	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 13 U RRCID -> 189950 COMPL. DATE 08/01/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7432 - 7550																	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ROBERSON UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 195581 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6258 - 6264																	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
LEWIS UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 201309 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5950 - 5968																	
12		960 N	960	-0-	-0-	-0-	44	1	862	2	Y	49	55	1			17
							54	9									
01		810 N	810	-0-	-0-	-0-	36	1	701	2	Y	66	65	1			18
							73	9									
02		874 X	874	-0-	-0-	-0-	41	1	763	2	Y	64	55	1			27
							70	9									
03		1178 X	922	-0-	-256	-0-	42	1	780	2	Y	91	74	1			44
							100	9									
04		1140 X	1117	-0-	-23	-0-	56	1	1036	2	Y	23	49	1			18
							25	9									
*05		1350 X	1350	-0-	-0-	-0-	65	1	1255	2	Y	27	31	1			14
							30	9									
TILLERY UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 202053 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6019																	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CRENSHAW UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 202056 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5815 - 5872												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 X	410	-0-	-24	-0-	49 1	361 2	Y	-0-			21
01	434 X	368	-0-	-66	-0-	43 1	325 2	Y	-0-			21
02	392 X	41	-0-	-351	-0-	5 1	36 2	Y	-0-			21
03	403 X	286	-0-	-117	-0-	33 1	253 2	Y	-0-			21
04	390 X	210	-0-	-180	-0-	24 1	186 2	Y	-0-			21
05	403 X	186	-0-	-217	-0-	21 1	165 2	Y	-0-			21
-----												
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 U RRCID -> 202362 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6010 - 6017												
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 U RRCID -> 202475 COMPL. DATE 05/04/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6096 - 6140												
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BRUMBLE UNIT WELL #: 7 U RRCID -> 206318 COMPL. DATE 11/19/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6122 - 6131												
12	6235 X	6235	-0-	-0-	-0-	817 1	5392 2	Y	24	28 1		33
01	5960 X	5960	-0-	-0-	-0-	795 1	5140 2	Y	23	39 1		17
02	5712 X	5250	-0-	-462	-0-	708 1	4519 2	Y	21			38
03	6231 X	5428	-0-	-803	-0-	768 1	4641 2	Y	17	39 1		16
04	6030 X	4006	-0-	-2024	-0-	320 1	3675 2	Y	10			26
05	6231 X	4859	-0-	-1372	-0-	4848 2	11 9	Y	10	24 1		12
-----												
CRENSHAW UNIT WELL #: 9 RRCID -> 208087 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6047 - 6051												
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHARP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209274 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 6120 - 6140												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
CRENSHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224701 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7574																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
12	123 N	123	-0-	-0-	-0-	14	1	109	2	Y	-0-	-0-	-0-			
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	9	1	60	2	Y	-0-	-0-	-0-			
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	7	1	52	2	Y	-0-	-0-	-0-			
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	12	1	88	2	Y	-0-	-0-	-0-			
04	60 N	35	-0-	-25	-0-	4	1	31	2	Y	-0-	-0-	-0-			
05	62 N	52	-0-	-10	-0-	6	1	46	2	Y	-0-	-0-	-0-			
-----																
SHARP UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232902 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6113 - 6118																
12	136 N	136	-0-	-0-	-0-	38	1	98	2	N	-0-	-0-	-0-			
01	228 N	228	-0-	-0-	-0-	67	1	161	2	N	-0-	-0-	-0-			
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	34	1	79	2	N	-0-	-0-	-0-			
03	124 N	64	-0-	-60	-0-	20	1	44	2	N	-0-	-0-	-0-			
04	210 N	55	-0-	-155	-0-	17	1	38	2	N	-0-	-0-	-0-			
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	24	1	54	2	N	-0-	-0-	-0-			
-----																
LEWIS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 233095 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 6012 PERF. 6389 - 8680																
12	4732 X	4732	-0-	-0-	-0-	229	1	4479	2	N	22	21	1	8		
01	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	227	1	4444	2	N	32	31	1	9		
02	4408 X	4408	-0-	-0-	-0-	225	1	4147	2	N	33	28	1	14		
03	5084 X	4822	-0-	-262	-0-	246	1	4526	2	N	45	37	1	22		
04	4920 X	4472	-0-	-448	-0-	230	1	4217	2	N	23	27	1	18		
*05	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	241	1	4636	2	N	29	32	1	15		
-----																
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952																
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 U RRCID -> 186958 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 6605 - 6617																
12	3100 N	1355	-0-	-1745	666	241	1	1112	3	Y	2	2	8	73		
01	1220 N	554	-0-	-666	-0-	107	1	446	3	Y	1	60	1	1	8	13
02	1092 N	25	-0-	-1067	-0-	5	1	20	3	Y	-0-	-0-	-0-	13		
*03	410 N	410	-0-	-0-	-0-	397	1	13	9	Y	-0-	-0-	-0-	25		
*04	540 N	397	-0-	-143	-0-	397	1	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	25		
*05	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	1	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-	25		
-----																
MOORE, SANDERS WELL #: 2ST RRCID -> 188208 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 6676 - 6694																
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
-----																
MCINTOSH WELL #: 1 U RRCID -> 188249 COMPL. DATE 08/28/2001 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6366 - 6622																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952  
 UNDERWOOD WELL #: 1A RRCID -> 226750 COMPL. DATE 02/27/2007 TOTAL DEPTH 6757 PERF. 6472 - 6617

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	55	1	256	3	N	4			35
01	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4	9	22	1	N	4			39
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	78	1	285	3	N	-0-			39
*03	337 N	337	-0-	-0-	-0-	334	1	3	9	N	3			42
*04	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	1522	1	7	9	N	6			48
*05	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	1			N	-0-			48

UNDERWOOD WELL #: 6A RRCID -> 234229 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 6795 PERF. 6559 - 6669

12	713 N	354	-0-	-359	-0-	42	1	194	3	N	107	164	1	10	8	146
01	363 N	363	-0-	-0-	-0-	118	9	48	1	N	104	14	8			236
02	336 N	336	-0-	-0-	-0-	114	9	62	1	N	42	11	8			267
*03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	46	9	306	1	N	89	110	1			246
*04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	280	1	95	9	N	86	178	1			154
*05	418 N	418	-0-	-0-	-0-	290	1	128	9	N	116	180	1			90

BELL WELL #: 4A RRCID -> 234493 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6531 - 6605

12	1426 N	254	-0-	-1172	-0-	45	1	205	3	N	4	1	8			71
01	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	4	9	554	1	N	37	18	8			90
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	41	9	239	1	N	18	5	8			103
*03	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	20	9	1510	1	N	15					118
04	1800 N	1429	-0-	-371	-0-	1397	1	32	9	N	29					147
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-					N	NO RPT					147

UNDERWOOD WELL #: 2AL RRCID -> 234790 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 6760 PERF. 6485 - 6624

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CALLISON WELL #: 3A RRCID -> 243290 COMPL. DATE 06/08/2010 TOTAL DEPTH 6778 PERF. 6598 - 6603

12	372 N	342	-0-	-30	-0-	45	1	208	3	N	81	2	8			351
01	494 N	494	-0-	-0-	-0-	89	9	72	1	N	112	94	1	5	8	364
02	555 N	555	-0-	-0-	-0-	123	9	103	1	N	71	289	1	3	8	143
*03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	78	9	234	1	N	61					204
04	480 N	465	-0-	-15	-0-	453	1	12	9	N	11					215
05	620 N	504	-0-	-116	-0-	504	1			N	-0-					215

-----													
BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)			//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC			//CONT.// 238952										
MOORE, SANDERS			WELL #: 8A		RRCID -> 252751			COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 6842 PERF. 6545 - 6550		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		3839 X	3839	-0-	-0-	-0-	683 1	3147 3	N	8	5 8		41
							9 9						
01		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	726 1	3031 3	N	6	6 8		41
							7 9						
02	DLQ	G-10	3258	-0-	3258	3258	700 1	2554 3	N	4	4 8		41
							4 9						
03	DLQ	G-10	3530	-0-	3530	6788	3529 1	1 9	N	1			42
04	DLQ	G-10	3573	-0-	3573	10361	3573 1		N	-0-			42
05	DLQ	G-10	3737	-0-	3737	14098	3737 1		N	-0-			42
-----													
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C.			255136										
WILLIAMS, E. B-2 GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 109877			COMPL. DATE 11/10/1983			TOTAL DEPTH 6428 PERF. 6238 - 6242		
-----													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC			256928										
DOUGLAS, E. -A- UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 100097			COMPL. DATE 04/11/1982			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7813 - 7823		
-----													
12		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	16 1	1913 2	N	3			145
							3 9						
01		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	16 1	2350 2	N	17			162
							19 9						
02		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	14 1	1300 2	N	18			180
							20 9						
03		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	15 1	1758 2	N	20			200
							22 9						
04		1140 N	506	-0-	-634	-0-	8 1	489 2	N	8			208
							9 9						
*05		925 N	925	-0-	-0-	-0-	10 1	889 2	N	24	168 1		64
							26 9						
-----													
FONVILLE			WELL #: 1		RRCID -> 162761			COMPL. DATE 03/13/1997			TOTAL DEPTH 8225 PERF. 6041 - 6294		
-----													
12		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	15 1	2381 2	N	25			89
							28 9						
01		1674 N	1488	-0-	-186	-0-	13 1	1472 2	N	3			92
							3 9						
02		1988 N	1168	-0-	-820	-0-	10 1	1145 2	N	12			104
							13 9						
03		2201 N	1771	-0-	-430	-0-	15 1	1746 2	N	9	105 1		8
							10 9						
04		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	13 1	1811 2	N	13			21
							14 9						
*05		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	15 1	2728 2	N	27			48
							30 9						
-----													
MHS-JERNIGAN			WELL #: 1		RRCID -> 182125			COMPL. DATE 04/18/2001			TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6034 - 6143		
-----													
12		2325 N	1908	-0-	-417	-0-	13 1	1895 2	N	-0-			18
01		2325 N	1968	-0-	-357	-0-	14 1	1954 2	N	-0-			18
02		1988 N	854	-0-	-1134	-0-	13 1	841 2	N	-0-			18
03		1922 N	1861	-0-	-61	-0-	15 1	1846 2	N	-0-			18
04		1890 N	571	-0-	-1319	-0-	15 1	556 2	N	-0-			18
*05		369 N	369	-0-	-0-	-0-	13 1	356 2	N	-0-			18



BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928															
MHS-CALDWELL WELL #: 1 RRCID -> 183663 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6030 - 6203															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			67
-----															
MHS-WELLS WELL #: 2 RRCID -> 190675 COMPL. DATE 08/26/2002 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6008 - 6180															
12	2945	X	2506	-0-	-439	-0-	140	1	2364	2	N	2			20
							2	9							
01	2728	X	2314	-0-	-414	-0-	140	1	2105	2	N	63			83
							69	9							
02	2350	N	2350	-0-	-0-	-0-	126	1	2158	2	N	60			143
							66	9							
03	2770	N	2770	-0-	-0-	-0-	140	1	2628	2	N	2			145
							2	9							
04	2250	N	1812	-0-	-438	-0-	128	1	1684	2	N	-0-			145
*05	668	N	668	-0-	-0-	-0-	140	1	475	2	N	48	178	1	15
							53	9							
-----															
MORELOCK WELL #: 4 RRCID -> 204402 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5968 - 5974															
12	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	16	1	1001	2	N	-0-			40
01	1118	N	1118	-0-	-0-	-0-	16	1	940	2	N	147	174	1	13
							162	9							
02	641	N	641	-0-	-0-	-0-	14	1	623	2	N	4			17
							4	9							
03	1089	N	1089	-0-	-0-	-0-	15	1	1068	2	N	5			22
							6	9							
04	989	N	989	-0-	-0-	-0-	15	1	974	2	N	-0-			22
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	16	1	1003	2	N	-0-			22
-----															
MHS-WELLS WELL #: 3 RRCID -> 222964 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6142 - 6336															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
-----															
FURRH ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 232009 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6484 - 6512															
12	31	N	19	-0-	-12	-0-	16	1	3	2	N	-0-			3
01	26	N	26	-0-	-0-	-0-	16	1	10	2	N	-0-			3
02	71	N	71	-0-	-0-	-0-	14	1	57	2	N	-0-			3
03	31	N	23	-0-	-8	-0-	16	1	7	2	N	-0-			3
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	15	1	19	2	N	-0-			3
*05	39	N	39	-0-	-0-	-0-	16	1	23	2	N	-0-			3
-----															
MHS-WELLS WELL #: 4 RRCID -> 235259 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 7064 PERF. 6664 - 6665															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
GMX RESOURCES INC. 311408  
GREEN, FRANK WELL #: 2 U RRCID -> 192897 COMPL. DATE 11/22/2001 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8110 - 8120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

FURRH WELL #: 4A RRCID -> 230574 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6613 - 6554

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	513					N	NO RPT			-0-

CALLISON WELL #: 11A RRCID -> 251748 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 6798 PERF. 6608 - 6620

12	621 N	621	-0-	-0-	-0-	111	1	510	3	N	-0-			32
01	716 N	716	-0-	-0-	-0-	138	1	578	3	N	-0-			32
02	648 N	648	-0-	-0-	-0-	139	1	509	3	N	-0-			32
03	650 N	650	-0-	-0-	-0-	115	1	535	3	N	-0-			32
*04	585 N	585	-0-	-0-	-0-	90	1	495	3	N	-0-			32
05	558 N	486	-0-	-72	-0-	55	1	431	3	N	-0-			32

GRAWARD OPERATING, INC. 326435  
REILLY-TILLER WELL #: 1 RRCID -> 178309 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6238 - 6248

12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	3	1	2	2	N	-0-			-0-
01	13 N	5	-0-	-8	-0-	3	1	2	2	N	-0-			-0-
02	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-			-0-
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-			-0-
*04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	3	1	1	2	N	-0-			-0-
05	4 N	NO RPT	-0-	-4	-0-					N	NO RPT			-0-

REILLY-TILLER WELL #: 3 RRCID -> 197384 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6621 - 6627

12	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	20	1	3724	2	N	275	275	0	-0-
						1	3	303	9					
01	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	20	1	2100	2	N	159	159	0	-0-
						1	3	175	9					
02	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	20	1	4129	2	N	313	313	0	-0-
						1	3	344	9					
03	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	20	1	2976	2	N	83	83	0	-0-
						1	3	91	9					
*04	4308 X	4308	-0-	-0-	-0-	20	1	3971	2	N	287	287	0	-0-
						1	3	316	9					
05	2108 X	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) GRAWARD OPERATING, INC. SPARKS		//CONT.// 07527 722 //CONT.// 326435		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
		WELL #: 1		RRCID -> 198045		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 6762 PERF. 6707 - 6712				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	157	-0-	-29	-0-	20	1 133	2	N 3	3	0	-0-
						1	3 3					
01	155 N	97	-0-	-58	-0-	20	1 73	2	N 3	3	0	-0-
						1	3 3					
02	168 N	149	-0-	-19	-0-	20	1 122	2	N 5	5	0	-0-
						1	3 6					
03	52 N	52	-0-	-0-	-0-	20	1 30	2	N 1	1	0	-0-
						1	3 1					
*04	3000 N	6644	-0-	3644	3644	20	1 6364	2	N 235	235	0	-0-
						1	3 259					
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	3489				N	NO RPT		-0-
-----												
HARKRIDER				WELL #: 1		RRCID -> 199906		COMPL. DATE 12/10/2003		TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6664 - 6679		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	1760	-0-	1760	1760	300	1 1311	2	N 132	132	0	-0-
						4	3 145					
02	3717 X	1957	-0-	-1760	-0-	300	1 1488	2	N 150	150	0	-0-
						4	3 165					
03	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	300	1 2401	2	N 228	228	0	-0-
						4	3 251					
*04	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	300	1 1381	2	N 139	139	0	-0-
						4	3 153					
05	2170 N	NO RPT	-0-	-2170	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ANDERSON				WELL #: 1		RRCID -> 199908		COMPL. DATE 12/14/2003		TOTAL DEPTH 6740 PERF. 6678 - 6686		
12	775 N	579	-0-	-196	-0-	30	1 520	2	N 25	25	0	-0-
						1	3 28					
01	600 N	600	-0-	-0-	-0-	30	1 540	2	N 26	26	0	-0-
						1	3 29					
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	30	1 976	2	N 48	48	0	-0-
						1	3 53					
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	30	1 117	2	N 5	5	0	-0-
						1	3 6					
*04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	30	1 7	2	N -0-			-0-
						1	3					
05	1178 N	NO RPT	-0-	-1178	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HOPEWELL OPERATING, INC. BRUMBLE-STUDDARD		399624		WELL #: 2		RRCID -> 134933		COMPL. DATE 12/31/1995		TOTAL DEPTH 6370 PERF. 6150 - 6156		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HRB OPERATING COMPANY, INC. MCCAIN		407764		WELL #: 1		RRCID -> 124818		COMPL. DATE 06/30/1987		TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6228 - 6246		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		47
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		47
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		47
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		47

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) HRB OPERATING COMPANY, INC. MCCAIN		//CONT.// //CONT.//	07527 722 407764	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
WOODLEY, AMERICA E. UNIT #1			WELL #: 1	RRCID -> 163646	COMPL. DATE 03/07/1997	TOTAL DEPTH 6550	PERF. 6428	-	6450		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----											
INDIGO MINERALS LLC EVANS, JERNIGAN			WELL #: 3	RRCID -> 117828	COMPL. DATE 03/01/1985	TOTAL DEPTH 6998	PERF. 6718	-	6730		
12	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2393 2	65 9	N	59		94
01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2135 2		N	-0-		94
02	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2264 2	25 9	N	23		117
03	2449 N	2439	-0-	-10	-0-	2387 2	52 9	N	47		164
*04	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2768 2	44 9	N	40	178 1	26
05	2480 N	NO RPT	-0-	-2480	-0-			N	NO RPT		26
-----											
FURRH			WELL #: 1	RRCID -> 175473	COMPL. DATE 11/01/1999	TOTAL DEPTH 6662	PERF. 6407	-	6434		
12	899 N	687	-0-	-212	-0-	687 2		N	-0-		48
01	837 N	708	-0-	-129	-0-	708 2		N	-0-		48
02	700 N	529	-0-	-171	-0-	529 2		N	-0-		48
03	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 2		N	-0-		48
*04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811 2		N	-0-		48
05	589 N	NO RPT	-0-	-589	-0-			N	NO RPT		48
-----											
MANN			WELL #: 1	RRCID -> 177058	COMPL. DATE 02/27/2000	TOTAL DEPTH 6704	PERF. 6324	-	6332		
12	2139 N	1659	-0-	-480	-0-	1659 2		N	-0-		53
01	1922 N	1403	-0-	-519	-0-	1403 2		N	-0-		53
02	1736 N	1373	-0-	-363	-0-	1373 2		N	-0-		53
03	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	1728 2		N	-0-		53
*04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1952 2	1 9	N	1	1 8	53
05	1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-			N	NO RPT		53
-----											
RHOADES			WELL #: 1	RRCID -> 179189	COMPL. DATE 08/30/2000	TOTAL DEPTH 6723	PERF. 6525	-	6530		
12	3937 X	3377	-0-	-560	-0-	3377 2		N	-0-		108
01	3937 X	2816	-0-	-1121	-0-	2816 2		N	-0-		108
02	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955 2		N	-0-		108
03	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	3872 2		N	-0-		108
*04	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 2		N	-0-		108
05	3379 X	NO RPT	-0-	-3379	-0-			N	NO RPT		108

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245														
TILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237278 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6010 - 6206														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		5270 X	5204	-0-	-66	-0-	177	1	5027	2	N	-0-	-0-	
01		5270 X	4834	-0-	-436	-0-	159	1	4675	2	N	-0-	-0-	
02		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	151	1	4717	2	N	180	180 1	
							198	9						
03		5208 X	5166	-0-	-42	-0-	171	1	4995	2	N	-0-	-0-	
04		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	180	1	5016	2	N	-0-	-0-	
05		5611 X	5176	-0-	-435	-0-	182	1	4994	2	N	-0-	-0-	
-----														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780														
MARGIE WELL #: 1 C RRCID -> 203329 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6700 - 6715														
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-	
-----														
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 C RRCID -> 210677 COMPL. DATE 05/06/2004 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 6564 - 7020														
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT	-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT	-0-	
02		0 W	-0-	-0-	-0-	2664					N	-0-	-0-	
03		0 W	-0-	-0-	-0-	2664					N	-0-	-0-	
04		0 W	-0-	-0-	-0-	2664					N	-0-	-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2664					N	NO RPT	-0-	
-----														
RAINS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 229447 COMPL. DATE 12/11/2006 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 5680 - 5700														
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
WILLIAMS, A. GU 1 WELL #: 13TP RRCID -> 234422 COMPL. DATE 01/05/2010 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 6290 - 6856														
12		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	175	1	2565	3	Y	56	50 1	
							62	9					1 8	
01		2697 N	2439	-0-	-258	-0-	158	1	2205	3	Y	69	57 1	
							76	9					1 8	
02		876 X	876	-0-	-0-	-0-	58	1	773	3	Y	41	52 1	
							45	9					1 8	
03		1939 X	1939	-0-	-0-	-0-	131	1	1769	3	Y	35	46 1	
							39	9					1 8	
*04		2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	155	1	223	2	Y	20	17 1	
							2003	3	22	9			6	
05		2790 X	2427	-0-	-363	-0-	158	1	2241	3	Y	25	25 1	
							28	9					6	

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780  
 HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU 1 WELL #: 9TP RRCID -> 234427 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6196 - 7032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	50 N	50	-0-	-0-	-0-	10	1	40	3	Y	-0-				-0-
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	9	1	35	3	Y	-0-				-0-
02	INC G-10	45	-0-	45	45	9	1	36	3	Y	-0-				-0-
03	686 N	641	-0-	-45	-0-	113	1	421	3	Y	97	35	1	1 8	61
						107	9								
*04	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	244	1	101	2	Y	121	136	1	1 8	45
						874	3	133	9						
*05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	214	1	923	3	Y	99	69	1	2 8	73
						109	9								

FURRH GU 3 WELL #: 17TP RRCID -> 236598 COMPL. DATE 10/08/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6370 - 6587

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GAIL FURRH WELL #: 9 RRCID -> 268473 COMPL. DATE 11/21/2012 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6336 - 6556

11	0	8294	-0-	8294	8294	857	1	7430	3	Y	6	9	1	3 8	150
						7	9								
12	33264 X	21436	-0-	-11828	-0-	1922	1	19492	3	Y	20	131	1		39
						22	9								
01	38192 X	5281	-0-	-32911	-0-	658	1	4586	3	Y	34				73
						37	9								
02	34496 X	4463	-0-	-30033	-0-	599	1	3850	3	Y	13				86
						14	9								
03	38192 X	5542	-0-	-32650	-0-	740	1	4638	3	Y	149	103	1		132
						164	9								
04	36960 X	2710	-0-	-34250	-0-	408	1	229	2	Y	15				147
						2056	3	17	9						
05	38192 X	-0-	-0-	-38192	-0-					Y	5				152

R. LACY SERVICES, LTD. 687208  
 BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132277 COMPL. DATE 09/09/1989 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 6270 - 6279

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

SABINE OIL & GAS LLC 742142  
 FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 249845 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 6569

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

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
 CALDWELL "B" WELL #: 1 U RRCID -> 168369 COMPL. DATE 04/13/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6322 - 6340

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHELBY OPERATING COMPANY 773678  
 BROUGHER WELL #: 1 RRCID -> 178947 COMPL. DATE 08/31/2000 TOTAL DEPTH 8750 PERF. 6408 - 6416

12	682 N	95	-0-	-587	-0-	95	2			N	-0-			165
01	651 N	161	-0-	-490	-0-	161	2			N	-0-			165
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-			165
03	93 N	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			165
04	150 N	92	-0-	-58	-0-	89	2	3	9	N	3			168
05	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			N	-0-			168

DEASON WELL #: 1 RRCID -> 180985 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 6511 PERF. 6373 - 6379

12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2			N	-0-			108
01	620 N	577	-0-	-43	-0-	577	2			N	-0-			108
02	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	2			N	-0-			108
03	620 N	538	-0-	-82	-0-	536	2	2	9	N	2			110
04	570 N	408	-0-	-162	-0-	400	2	8	9	N	7			117
05	589 N	388	-0-	-201	-0-	388	2			N	-0-			117

EDGAR WELL #: 2 RRCID -> 205968 COMPL. DATE 09/12/2004 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6084 - 6098

12	622 X	622	-0-	-0-	-0-	622	2			N	-0-			137
01	739 X	739	-0-	-0-	-0-	739	2			N	-0-			137
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			137
03	736 N	736	-0-	-0-	-0-	736	2			N	-0-			137
04	690 N	636	-0-	-54	-0-	636	2			N	-0-			137
05	713 N	587	-0-	-126	-0-	587	2			N	-0-			137

EDGAR WELL #: 4 RRCID -> 232004 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6250 - 6258

12	3100 N	5899	-0-	2799	2799	5891	2	8	9	N	7			150
01	3100 N	5323	-0-	2223	5022	5314	2	9	9	N	8			158
02	2800 N	3376	-0-	576	5598	3373	2	3	9	N	3			161
03	8802 X	3204	-0-	-5598	-0-	3198	2	6	9	N	5			166
*04	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2744	2	6	9	N	5			171
*05	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2665	2	3	9	N	3			174

EDGAR WELL #: 3 RRCID -> 234414 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6221 - 6228

12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	775	2	9	9	N	8			56
01	790 N	790	-0-	-0-	-0-	781	2	9	9	N	8			64
02	805 N	805	-0-	-0-	-0-	797	2	8	9	N	7			71
03	929 N	929	-0-	-0-	-0-	920	2	9	9	N	8			79
*04	616 N	616	-0-	-0-	-0-	608	2	8	9	N	7			86
*05	483 N	483	-0-	-0-	-0-	481	2	2	9	N	2			88

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678									
FLANAGAN HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 235929		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 6719 PERF. 6048 - 6648			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1884 2	3 9	N	3		83
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1864 2	8 9	N	7		90
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1615 2	3 9	N	3		93
03	1891 N	1702	-0-	-189	-0-	1699 2	3 9	N	3		96
*04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2034 2	3 9	N	3		99
*05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2098 2	2 9	N	2		101
-----											
FLANAGAN HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 242807		COMPL. DATE 08/07/2008		TOTAL DEPTH 8216 PERF. 6072 - 7896			
12	6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6116 2	36 9	N	33		98
01	4742 X	4742	-0-	-0-	-0-	4706 2	36 9	N	33		131
02	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4002 2	28 9	N	25		156
03	6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	6911 2	53 9	N	48		204
*04	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5894 2	31 9	N	28		232
*05	5769 X	5769	-0-	-0-	-0-	5740 2	29 9	N	26	178 1	80
-----											
FLANAGAN HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 242808		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6232 - 6400			
12	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	2382 2	146 9	N	133	174 1	200
01	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	2333 2	149 9	N	135		335
02	1960 N	1230	-0-	-730	-0-	1147 2	83 9	N	75	173 1	237
03	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2094 2	145 9	N	132	175 1	194
*04	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2219 2	160 9	N	145		339
*05	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2083 2	154 9	N	140	173 1	306
-----											
AGURS		WELL #: 2		RRCID -> 261078		COMPL. DATE 11/26/2010		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6381 - 6400			
12	5704 X	4470	-0-	-1234	-0-	4467 2	3 9	N	3		126
01	5146 X	3927	-0-	-1219	-0-	3918 2	9 9	N	8		134
02	4340 X	2546	-0-	-1794	-0-	2540 2	6 9	N	5		139
03	4464 X	2805	-0-	-1659	-0-	2802 2	3 9	N	3		142
04	4320 X	2370	-0-	-1950	-0-	2364 2	6 9	N	5		147
05	4464 X	2192	-0-	-2272	-0-	2189 2	3 9	N	3		150
-----											
WILDHORSE RESOURCES, LLC		923451		RRCID -> 208379		COMPL. DATE 12/21/1996		TOTAL DEPTH 6690 PERF. 6292 - 6304			
BURNETT		WELL #: 3									
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		197
-----											
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 087103		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6097 - 6184			
FLOYD UNIT		WELL #: 2									
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 07527 722 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 ROQUEMORE GAS UNIT "F" WELL #: 1 RRCID -> 091272 COMPL. DATE 12/22/1980 TOTAL DEPTH 6677 PERF. 6087 - 6184

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		899 N	843	-0-	-56	-0-	843	2				Y	-0-					-0-
01		868 N	807	-0-	-61	-0-	807	2				Y	-0-					-0-
02		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2				Y	-0-					-0-
03		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	2				Y	-0-					-0-
04		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	2				Y	-0-					-0-
*05		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2716	2				Y	-0-					-0-

ROQUEMORE WELL #: F 2 RRCID -> 133005 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6074 - 6217

12		2635 N	2479	-0-	-156	-0-	2479	2				Y	-0-					-0-
01		2542 N	2417	-0-	-125	-0-	2417	2				Y	-0-					-0-
02		2184 N	2036	-0-	-148	-0-	2036	2				Y	-0-					-0-
03		2480 N	2322	-0-	-158	-0-	2322	2				Y	-0-					-0-
04		2340 N	2165	-0-	-175	-0-	2165	2				Y	-0-					-0-
05		2263 N	2108	-0-	-155	-0-	2108	2				Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 1 RRCID -> 146026 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 7780 PERF. 6298 - 7372

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

ROQUEMORE "E" WELL #: 2 RRCID -> 148707 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7260 - 7536

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

FLOYD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150242 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7072 - 7092

12		151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2				N	-0-					-0-
01		186 N	142	-0-	-44	-0-	142	2				N	-0-					-0-
02		140 N	125	-0-	-15	-0-	125	2				N	-0-					-0-
03		155 N	132	-0-	-23	-0-	132	2				N	-0-					-0-
04		150 N	131	-0-	-19	-0-	131	2				N	-0-					-0-
05		124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2				N	-0-					-0-

ADAMS, T. C. WELL #: 3 RRCID -> 154533 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6112 - 6212

12		2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	82	1	2741	2	N	-0-						130
01		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	81	1	2689	2	N	-0-						130
02		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	72	1	2415	2	N	-0-						130
03		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	79	1	2630	2	N	-0-						130
04		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	78	1	2588	2	N	114	185	1				59
							125	9										
*05		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	80	1	2674	2	N	-0-						59

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
LAWLESS		WELL #: 11		RRCID -> 156105		COMPL. DATE 07/01/1995		TOTAL DEPTH 7982 PERF. 6134 - 6167				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	802 N	802	-0-	-0-	-0-	-0-	802 2		Y	-0-	-0-	
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	-0-	586 2		Y	-0-	-0-	
02	588 N	235	-0-	-353	-0-	-0-	235 2		Y	-0-	-0-	
03	651 N	363	-0-	-288	-0-	-0-	363 2		Y	-0-	-0-	
04	658 N	658	-0-	-0-	-0-	-0-	658 2		Y	-0-	-0-	
*05	700 N	700	-0-	-0-	-0-	-0-	700 2		Y	-0-	-0-	
-----												
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159320		COMPL. DATE 05/16/1996		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 6503 - 6547				
12	5421 X	5421	-0-	-0-	-0-	-0-	5421 2		N	-0-	-0-	
01	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	-0-	4916 2		N	-0-	-0-	
02	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	-0-	4151 2		N	-0-	-0-	
03	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	-0-	4123 2		N	-0-	-0-	
04	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	-0-	4025 2		N	-0-	-0-	
*05	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	-0-	3251 2		N	-0-	-0-	
-----												
ROQUEMORE "E"		WELL #: 4 U		RRCID -> 160282		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6496 - 6549				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----												
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 161907		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8986 PERF. 4694 - 4714				
12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----												
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 167139		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6068 - 7327				
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	-0-	2355 2		Y	-0-	-0-	
02	2800 N	3167	-0-	367	367	367	3167 2		Y	-0-	-0-	
03	3100 N	2987	-0-	-113	254	2984 2		3 9	Y	3	3 8	
04	3000 N	3385	-0-	385	639	3385 2			Y	-0-	-0-	
*05	3741 X	3102	-0-	-639	-0-	-0-	3102 2		Y	-0-	-0-	
-----												
ROQUEMORE "E"		WELL #: 6		RRCID -> 170252		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 6091 - 7372				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----												
ROQUEMORE "E"		WELL #: 7		RRCID -> 171746		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7357 - 7632				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ROQUEMORE "E"		WELL #: 9		RRCID -> 174285		COMPL. DATE 07/14/1999		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7271 - 7545				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2		Y	-0-		-0-
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		Y	-0-		-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2		Y	-0-		-0-
03	117 N	117	-0-	-0-	-0-	117	2		Y	-0-		-0-
04	120 N	86	-0-	-34	-0-	86	2		Y	-0-		-0-
05	155 N	47	-0-	-108	-0-	47	2		Y	-0-		-0-
-----												
ROQUEMORE "E"		WELL #: 11		RRCID -> 176133		COMPL. DATE 05/16/2000		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7267 - 7503				
12	6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6563	2	28 9	Y	25	29 1	22
01	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6604	2	34 9	Y	31	47 1	6
02	6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	6833	2	54 9	Y	49	44 1	11
03	7798 X	7798	-0-	-0-	-0-	7751	2	47 9	Y	43	22 8	32
04	9266 X	9266	-0-	-0-	-0-	9246	2	20 9	Y	18	44 1	6
*05	9664 X	9664	-0-	-0-	-0-	9632	2	32 9	Y	29		35
-----												
ROQUEMORE "E"		WELL #: 12		RRCID -> 176414		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7227 - 7376				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 179089		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 7650 PERF. 5814 - 9225				
12	9703 X	5909	-0-	-3794	-0-	5909	2		Y	-0-		-0-
01	9703 X	6854	-0-	-2849	-0-	6854	2		Y	-0-		-0-
02	8764 X	5414	-0-	-3350	-0-	5414	2		Y	-0-		-0-
03	9548 X	5878	-0-	-3670	-0-	5878	2		Y	-0-		-0-
04	8190 X	5637	-0-	-2553	-0-	5637	2		Y	-0-		-0-
05	6851 X	5629	-0-	-1222	-0-	5629	2		Y	-0-		-0-
-----												
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 179162		COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 5771 - 6185				
12	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3656	2		Y	-0-		9
01	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	3517	2	113 9	Y	103	101 1	11
02	3276 X	3120	-0-	-156	-0-	3120	2		Y	-0-		11
03	3658 X	3280	-0-	-378	-0-	3280	2		Y	-0-		11
04	3540 X	3467	-0-	-73	-0-	3346	2	121 9	Y	110	110 1	11
05	3658 X	3341	-0-	-317	-0-	3261	2	80 9	Y	73		84
-----												
ROQUEMORE "E"		WELL #: 14		RRCID -> 179169		COMPL. DATE 02/02/2002		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6692 - 6702				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
ROQUEMORE GAS UNIT "F"		WELL #: 4		RRCID -> 188644		COMPL. DATE 03/15/2002		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 6080 - 6095				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 07527 722		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
ROQUEMORE "E"		WELL #: 15		RRCID -> 200098		COMPL. DATE 11/28/2003		TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6878 - 7274								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	6645					Y	-0-					-0-
-----																
ROQUEMORE "E"		WELL #: 16		RRCID -> 200662		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 7873 PERF. 7232 - 7489								
12	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			Y	-0-					-0-
01	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-					-0-
02	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			Y	-0-					-0-
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			Y	-0-					-0-
04	298 N	298	-0-	-0-	-0-	298	2			Y	-0-					-0-
*05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					-0-
-----																
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 202090		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 5808 - 6099								
12	93 N	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-					23
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	64	2	1	9	N	1	1	8			23
02	84 N	36	-0-	-48	-0-	36	2			N	-0-					23
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-					23
04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-					23
*05	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	-0-					23
-----																
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 20 L		RRCID -> 202360		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9402 PERF. 7320 - 7378								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
ADAMS, T.C. JR. ET AL UNIT #1		WELL #: 8 U		RRCID -> 203745		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6169 - 6181								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 203804		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 6205 PERF. 5908 - 6134								
12	7657 X	6801	-0-	-856	-0-	6801	2			Y	-0-					-0-
01	8432 X	7284	-0-	-1148	-0-	7284	2			Y	-0-					-0-
02	7616 X	7523	-0-	-93	-0-	7523	2			Y	-0-					-0-
03	8432 X	7112	-0-	-1320	-0-	7112	2			Y	-0-					-0-
04	8070 X	6908	-0-	-1162	-0-	6908	2			Y	-0-					-0-
05	8339 X	8178	-0-	-161	-0-	8156	2	22	9	Y	20	13	1			7
-----																
ROQUEMORE "E"		WELL #: 24		RRCID -> 211295		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 6643 - 6645								
12	4960 X	4581	-0-	-379	-0-	4553	2	28	9	Y	25	29	1			22
01	4960 X	4594	-0-	-366	-0-	4560	2	34	9	Y	31	47	1			6
02	4200 X	2047	-0-	-2153	-0-	1993	2	54	9	Y	49	44	1			11
03	4588 X	2206	-0-	-2382	-0-	2170	2	36	9	Y	33	12	8			32
04	4440 X	2702	-0-	-1738	-0-	2682	2	20	9	Y	18	44	1			6
05	4588 X	3551	-0-	-1037	-0-	3519	2	32	9	Y	29					35

BETHANY (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		07527 722	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
FLOYD GAS UNIT		WELL #:		23 U	RRCID ->	241999	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	9410	PERF.	6512 - 6565		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

  

BETHANY (TRAVIS PEAK LOWER)				07527 744	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON						
GMX RESOURCES INC.				311408										
TIMMONS		WELL #:		6 U	RRCID ->	047062	COMPL. DATE	08/25/1969	TOTAL DEPTH	9498	PERF.	7084 - 7092		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

BETHANY (TRAVIS PEAK OIL)				07527 760	ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRISON						
SAMSON LONE STAR, LLC				744737										
CARTER ESTATE 1		WELL #:		2	RRCID ->	173954	COMPL. DATE	05/11/1995	TOTAL DEPTH	6921	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

PAYNE				WELL #:	5	RRCID ->	177516	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	9829	PERF.	6106 - 6244	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

FURRH 'B'				WELL #:	2	RRCID ->	177518	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	9936	PERF.	6427 - 6601	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

  

BETHANY (TRAVIS PEAK 6100)				07527 770	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SHELBY OPERATING COMPANY				773678										
DEASON		WELL #:		1	RRCID ->	169297	COMPL. DATE	06/26/1998	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	6007 - 6014		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6160) 07527 772 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624  
JERNIGAN, LILLIAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 132710 COMPL. DATE 10/19/1989 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 6158 - 6162

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300) 07527 806 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA  
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952  
PERRY, ANNIE GU WELL #: 1 U RRCID -> 187876 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 6282 - 6539

12	1209 #	60	-0-	-1149	-0-	11	1	49	3	N	-0-					32
01	1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-					32
02	896 #	2	-0-	-894	-0-	2	3			N	-0-					32
03	992 #	-0-	-0-	-992	-0-					N	-0-					32
04	900 #	-0-	-0-	-900	-0-					N	-0-					32
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					32

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 U RRCID -> 188711 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10023 PERF. 6378 - 9875

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BARKER-LENTZ WELL #: 5H RRCID -> 255238 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6800 - 7030

12	429 R	429	-0-	-0-	-0-	11	1	51	3	N	334	114	1	5	8	284
						367	9									
01	426 R	426	-0-	-0-	-0-	9	1	37	3	N	345	464	1	6	8	159
						380	9									
02	379 R	379	-0-	-0-	-0-	12	1	46	3	N	292	287	1	3	8	161
						321	9									
*03	410 R	410	-0-	-0-	-0-	38	1	372	9	N	338	293	1			206
*04	390 R	390	-0-	-0-	-0-	53	1	337	9	N	306	359	1			153
*05	434 R	434	-0-	-0-	-0-	43	1	391	9	N	355	357	1			151

FORTUNE RESOURCES LLC 278755  
MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 180416 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6258 - 6348

12	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	356	167	1			208
01	1 #	-0-	-0-	-1	-0-					N	198	164	1			242
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	116	153	1			205
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	150	160	1	1	8	194
*04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	95	154	1			135
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

GMX RESOURCES INC. 311408  
FUTRELL, M. H. WELL #: 1 RRCID -> 152203 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 6650 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6300)		//CONT.//		07527 806	ASSOCIATED	49B			CNTY: PANOLA					
GMX RESOURCES INC.		//CONT.//		311408										
HANCOCK		WELL #:		1	RRCID ->	176290	COMPL. DATE	09/16/2001	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6280 - 6550		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6305)				07527 820	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARRISON					
BOWLES ENERGY, INC.				084097										
RAVEN, THOMAS		WELL #:		1	RRCID ->	185336	COMPL. DATE	05/21/2001	TOTAL DEPTH	6796	PERF.	6495 - 6502		
12	2604 #	1959	-0-	-645	-0-	499	1	1460	2	N	-0-			44
01	2263 #	2138	-0-	-125	-0-	671	1	1467	2	N	-0-			44
02	2044 #	1863	-0-	-181	-0-	692	1	1171	2	N	-0-			44
*03	2263 #	895	-0-	-1368	-0-	393	1	492	2	N	9			53
						10	9							
04	2100 #	1580	-0-	-520	-0-	721	1	859	2	N	-0-			53
05	2139 #	843	-0-	-1296	-0-	573	1	255	2	N	14			67
						15	9							

MOBLEY				WELL #:	1	RRCID ->	201239	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	6750	PERF.	6114 - 6400	
12	806 #	132	-0-	-674	-0-	33	1	98	2	N	1			109
						1	9							
01	806 #	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-			109
02	728 #	-0-	-0-	-728	-0-					N	-0-	103	1	6
03	620 #	-0-	-0-	-620	-0-					N	9			15
04	150 #	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			15
*05	1950 R	1950	-0-	-0-	-0-	1349	1	601	2	N	-0-			15

BETHANY (TRAVIS PEAK 6350)				07527 837	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON					
GMX RESOURCES INC.				311408										
GMX PAWNEE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	234132	COMPL. DATE	12/08/2007	TOTAL DEPTH	6508	PERF.	N/A		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6400, GAS)				07527 870	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.				148113										
CRENSHAW, BETTIE		WELL #:		3	RRCID ->	234561	COMPL. DATE	01/06/2008	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6312 - 6435		
12	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	21	1	2757	3	Y	-0-			-0-
01	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	27	1	3628	3	Y	-0-			-0-
02	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	22	1	3099	3	Y	-0-			-0-
03	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	35	1	3731	3	Y	-0-			-0-
04	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	29	1	3402	3	Y	-0-			-0-
*05	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	25	1	2969	3	Y	-0-			-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6510) 07527 940 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 GRAWARD OPERATING, INC. 326435  
 FURRH WELL #: 1 RRCID -> 198527 COMPL. DATE 05/02/2003 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6588 - 6595

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BETHANY (TRAVIS PEAK 6690) 07527 963 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 126579 COMPL. DATE 10/01/1987 TOTAL DEPTH 8060 PERF. 6334 - 6341

12	4474	4474	-0-	-0-	-0-	209	1	4265	2	N	-0-				-0-
01	2651	2651	-0-	-0-	-0-	125	1	2526	2	N	-0-				-0-
02	5012 #	1516	-0-	-3496	-0-	82	1	1434	2	N	-0-				-0-
03	5549 #	1314	-0-	-4235	-0-	60	1	1254	2	N	-0-				-0-
04	5370 #	1357	-0-	-4013	-0-	68	1	1289	2	N	-0-				-0-
05	4464 #	941	-0-	-3523	-0-	47	1	894	2	N	-0-				-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
 CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 055307 COMPL. DATE 05/09/1973 TOTAL DEPTH 9012 PERF. 8096 - 8640

12	620 N	551	-0-	-69	-0-	4	1	547	3	Y	-0-				-0-
01	620 N	547	-0-	-73	-0-	4	1	543	3	Y	-0-				-0-
02	504 N	500	-0-	-4	-0-	4	1	496	3	Y	-0-				-0-
03	585 N	585	-0-	-0-	-0-	5	1	580	3	Y	-0-				-0-
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	5	1	552	3	Y	-0-				-0-
*05	573 N	573	-0-	-0-	-0-	5	1	566	3	Y	2				2
						2	9								

ADAMS, T. C. G/U#1 O/A WELL #: 1 RRCID -> 059653 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9164 PERF. 5824 - 5829

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

BRUMBLE, G. W. GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 059876 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9014 PERF. 8965 - 8980

12	505 N	505	-0-	-0-	-0-	485	3	20	9	Y	18	14	1		11
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	379	3	42	9	Y	38	43	1		6
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	539	3	24	9	Y	22	14	1		14
03	853 N	853	-0-	-0-	-0-	833	3	20	9	Y	18	28	1		4
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	466	3	17	9	Y	15	15	1		4
05	620 N	595	-0-	-25	-0-	577	3	18	9	Y	16	14	1		6

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 073706 COMPL. DATE 09/23/1977 TOTAL DEPTH 8980 PERF. 8097 - 8652

12	806 N	782	-0-	-24	-0-	782	3			Y	-0-				-0-
01	814 N	814	-0-	-0-	-0-	814	3			Y	-0-				-0-
02	700 N	672	-0-	-28	-0-	672	3			Y	-0-				-0-
03	775 N	475	-0-	-300	-0-	475	3			Y	-0-				-0-
04	750 N	676	-0-	-74	-0-	676	3			Y	-0-				-0-
*05	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	3			Y	-0-				-0-



BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 ADAMS, T. C., NCT-1 WELL #: 43 D RRCID -> 142615 COMPL. DATE 08/23/1992 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8144 - 9300

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143796 COMPL. DATE 11/06/1992 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8112 - 9230

12	4898 X	4674	-0-	-224	-0-	34	1	4564	3	Y	69	63	1			59
						76	9									
01	4898 X	4703	-0-	-195	-0-	34	1	4591	3	Y	71	59	1			71
						78	9									
02	3668 X	3284	-0-	-384	-0-	23	1	3203	3	Y	53	58	1			66
						58	9									
03	4061 X	3615	-0-	-446	-0-	33	1	3499	3	Y	75	58	1			83
						83	9									
04	3930 X	3617	-0-	-313	-0-	30	1	3523	3	Y	58	57	1			84
						64	9									
05	4061 X	4016	-0-	-45	-0-	33	1	3940	3	Y	39	60	1			63
						43	9									

ADAMS, T. C. G/U NO. 1 O/A WELL #: 2 RRCID -> 144658 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8262 - 9436

12	11013 X	11013	-0-	-0-	-0-	10985	3	28	9	Y	25	29	1			8
01	10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	10636	3	31	9	Y	28	14	1			22
02	9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	9476	3	23	9	Y	21	29	1			14
03	10757 X	10757	-0-	-0-	-0-	10731	3	26	9	Y	24	29	1			9
04	10177 X	10177	-0-	-0-	-0-	10145	3	32	9	Y	29	32	1			6
*05	10472 X	10472	-0-	-0-	-0-	10406	3	66	9	Y	60	58	1			8

CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 145329 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8048 - 9196

12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	10	1	1339	3	Y	7	6	1			6
						8	9									
01	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	11	1	1538	3	Y	7	6	1			7
						8	9									
02	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	10	1	1428	3	Y	5	6	1			6
						6	9									
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	16	1	1715	3	Y	8	6	1			8
						9	9									
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	14	1	1604	3	Y	7	6	1			9
						8	9									
*05	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	14	1	1683	3	Y	4	6	1			7
						4	9									

BRUMBLE, G.W.GAS UNIT#1 O/A WELL #: 3 RRCID -> 149193 COMPL. DATE 01/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8225 - 9380

12	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5855	3	20	9	Y	18	14	1			11
01	5704 X	5271	-0-	-433	-0-	5229	3	42	9	Y	38	43	1			6
02	5404 X	4967	-0-	-437	-0-	4943	3	24	9	Y	22	14	1			14
03	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6463	3	20	9	Y	18	28	1			4
04	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	6145	3	17	9	Y	15	15	1			4
*05	6590 X	6590	-0-	-0-	-0-	6572	3	18	9	Y	16	14	1			6

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 44 D RRCID -> 151621 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8245 - 9240													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	4015 3	8 9	Y	7	10 1		2
01		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	4004 3	8 9	Y	7	7 1		2
02		3514 X	3514	-0-	-0-	-0-	3505 3	9 9	Y	8	7 1		3
03		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3797 3	8 9	Y	7	7 1		3
04		3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3828 3	8 9	Y	7	7 1		3
*05		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3839 3	7 9	Y	6	4 1		5
-----													
CRENSHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3-D RRCID -> 155422 COMPL. DATE 07/04/1995 TOTAL DEPTH 9481 PERF. 8135 - 9293													
12		682 N	646	-0-	-36	-0-	646 3		Y	-0-			-0-
01		651 N	646	-0-	-5	-0-	646 3		Y	-0-			-0-
02		560 N	557	-0-	-3	-0-	557 3		Y	-0-			-0-
03		620 N	598	-0-	-22	-0-	598 3		Y	-0-			-0-
04		600 N	593	-0-	-7	-0-	593 3		Y	-0-			-0-
*05		639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3		Y	-0-			-0-
-----													
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 4-D RRCID -> 155899 COMPL. DATE 08/07/1995 TOTAL DEPTH 9463 PERF. 8114 - 9260													
12		2697 X	1816	-0-	-881	-0-	1816 3		Y	-0-			135
01		2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2965 3	4 9	Y	4			139
02		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2274 3	45 9	Y	41			180
03		1829 N	839	-0-	-990	-0-	827 3	12 9	Y	11			191
04		3000 N	3070	-0-	70	-70	3028 3	42 9	Y	38			229
05		1984 N	1171	-0-	-813	-0-	1170 3	1 9	Y	1	176 1		54
-----													
BRUMBLE,G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 4 D RRCID -> 158081 COMPL. DATE 02/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8454 - 9388													
12		151 X	-0-	-0-	-151	-0-			Y	18	14 1		11
01		3642 X	3642	-0-	-0-	-0-	3600 3	42 9	Y	38	43 1		6
02		2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2359 3	24 9	Y	22	14 1		14
03		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2335 3	20 9	Y	18	28 1		4
04		1694 X	1694	-0-	-0-	-0-	1677 3	17 9	Y	15	15 1		4
*05		1036 X	1036	-0-	-0-	-0-	1018 3	18 9	Y	16	14 1		6
-----													
ADAMS, T.C. G/U #1 O/A WELL #: 3 RRCID -> 159095 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 8408 - 8833													
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
CRENSHAW G.U. NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 159166 COMPL. DATE 04/19/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8080 - 9198													
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
ADAMS, T.C. ET UX NCT-1 WELL #: 45-D RRCID -> 159811 COMPL. DATE 06/11/1996 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 8220 - 9000													
12		558 N	452	-0-	-106	-0-	408 3	44 9	Y	40	59 1		11
01		589 N	486	-0-	-103	-0-	443 3	43 9	Y	39	39 1		11
02		482 N	482	-0-	-0-	-0-	430 3	52 9	Y	47	40 1		18
03		491 N	491	-0-	-0-	-0-	446 3	45 9	Y	41	40 1		19
04		339 N	339	-0-	-0-	-0-	298 3	41 9	Y	37	40 1		16
*05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	373 3	40 9	Y	36	22 1		30

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113																	
ADAMS, T. C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 4 RRCID -> 161810 COMPL. DATE 01/13/1997										TOTAL DEPTH	9479	PERF. 8260 - 9395					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 L RRCID -> 175440 COMPL. DATE 10/20/1999										TOTAL DEPTH	9410	PERF. 8172 - 8867					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CRENSHAW GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 175493 COMPL. DATE 11/01/1999										TOTAL DEPTH	9365	PERF. N/A					
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BRUMBLE, G.W. G.U. #1 O/A WELL #: 6 RRCID -> 176116 COMPL. DATE 12/14/1999										TOTAL DEPTH	9530	PERF. 8296 - 9362					
12		504 N	504	-0-	-0-	-0-	484	3	20	9	Y	18	14	1			11
01		560 N	560	-0-	-0-	-0-	518	3	42	9	Y	38	43	1			6
02		475 N	475	-0-	-0-	-0-	451	3	24	9	Y	22	14	1			14
03		465 N	414	-0-	-51	-0-	394	3	20	9	Y	18	28	1			4
04		478 N	478	-0-	-0-	-0-	461	3	17	9	Y	15	15	1			4
*05		508 N	508	-0-	-0-	-0-	490	3	18	9	Y	16	14	1			6
-----																	
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 176279 COMPL. DATE 05/13/2000										TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8134 - 9223					
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 8 L RRCID -> 177094 COMPL. DATE 12/23/2002										TOTAL DEPTH	9505	PERF. 8192 - 8302					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 L RRCID -> 177718 COMPL. DATE 06/23/2000										TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8109 - 9196					
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 177722 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8152 - 9240

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 50 L RRCID -> 177935 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8252 - 9346

12	2201	N	2025	-0-	-176	-0-	1994	3	31	9	Y	28	33	1			9
01	1872	N	1872	-0-	-0-	-0-	1837	3	35	9	Y	32	16	1			25
02	1792	N	1549	-0-	-243	-0-	1524	3	25	9	Y	23	33	1			15
03	1984	N	1884	-0-	-100	-0-	1853	3	31	9	Y	28	33	1			10
04	1811	N	1811	-0-	-0-	-0-	1783	3	28	9	Y	25	30	1			5
*05	1980	N	1980	-0-	-0-	-0-	1950	3	30	9	Y	27	28	1			4

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 7 D RRCID -> 178158 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8246 - 9364

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 D RRCID -> 178193 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8162 - 9258

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 178707 COMPL. DATE 12/11/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8118 - 9239

12	890	N	890	-0-	-0-	-0-	890	3			Y	-0-					-0-
01	1139	N	1139	-0-	-0-	-0-	1139	3			Y	-0-					-0-
02	616	N	573	-0-	-43	-0-	573	3			Y	-0-					-0-
03	967	N	967	-0-	-0-	-0-	967	3			Y	-0-					-0-
04	979	N	979	-0-	-0-	-0-	979	3			Y	-0-					-0-
*05	1102	N	1102	-0-	-0-	-0-	1100	3	2	9	Y	2					2

ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 47 D RRCID -> 178710 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8265 - 9300

12	434	N	348	-0-	-86	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
01	465	N	409	-0-	-56	-0-	409	3			Y	-0-					-0-
02	364	N	310	-0-	-54	-0-	310	3			Y	-0-					-0-
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	442	3			Y	-0-					-0-
04	390	N	358	-0-	-32	-0-	358	3			Y	-0-					-0-
05	341	N	331	-0-	-10	-0-	331	3			Y	-0-					-0-

CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 178764 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8518 - 9240

12	2970	N	2970	-0-	-0-	-0-	2882	3	88	9	Y	80	167	1			114
01	2766	N	2766	-0-	-0-	-0-	2713	3	53	9	Y	48					162
02	2472	N	2472	-0-	-0-	-0-	2440	3	32	9	Y	29					191
03	2622	N	2622	-0-	-0-	-0-	2613	3	9	9	Y	8					199
04	2540	N	2540	-0-	-0-	-0-	2532	3	8	9	Y	7	180	1			26
*05	2703	N	2703	-0-	-0-	-0-	2674	3	29	9	Y	26					52

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 178928 COMPL. DATE 08/14/2000 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 8480 - 8910												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		2506 N	1847	-0-	-659	-0-	1810 3	37 9	Y	34		109
01		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2815 3	56 9	Y	51		160
02		3416 X	2475	-0-	-941	-0-	2397 3	78 9	Y	71	184 1	47
03		3782 X	2747	-0-	-1035	-0-	2675 3	72 9	Y	65		112
04		3660 X	1808	-0-	-1852	-0-	1685 3	123 9	Y	112	180 1	44
05		2883 X	1707	-0-	-1176	-0-	1679 3	28 9	Y	25		69
-----												
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 179773 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8320 - 9444												
12		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2043 3	20 9	Y	18	14 1	11
01		2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2445 3	42 9	Y	38	43 1	6
02		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1111 3	24 9	Y	22	14 1	14
03		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1058 3	20 9	Y	18	28 1	4
04		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1023 3	17 9	Y	15	15 1	4
05		992 N	967	-0-	-25	-0-	949 3	18 9	Y	16	14 1	6
-----												
CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 180141 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 8100 - 8816												
12		1674 N	1541	-0-	-133	-0-	11 1	1488 3	Y	38	35 1	33
							42 9					
01		1736 N	1664	-0-	-72	-0-	12 1	1608 3	Y	40	33 1	40
							44 9					
02		1512 N	1213	-0-	-299	-0-	8 1	1172 3	Y	30	33 1	37
							33 9					
03		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	15 1	1610 3	Y	43	33 1	47
							47 9					
04		1620 N	1516	-0-	-104	-0-	13 1	1468 3	Y	32	32 1	47
							35 9					
*05		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	12 1	1493 3	Y	23	34 1	36
							25 9					
-----												
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 11 RRCID -> 180837 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8218 - 9384												
12		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1424 3	20 9	Y	18	14 1	11
01		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1547 3	42 9	Y	38	43 1	6
02		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1359 3	24 9	Y	22	14 1	14
03		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1386 3	20 9	Y	18	28 1	4
04		1350 N	1307	-0-	-43	-0-	1290 3	17 9	Y	15	15 1	4
05		1395 N	1361	-0-	-34	-0-	1343 3	18 9	Y	16	14 1	6
-----												
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 11 RRCID -> 181423 COMPL. DATE 01/02/2003 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8126 - 9260												
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 10 RRCID -> 181720 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8178 - 9343												
12		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1941 3	20 9	Y	18	14 1	11
01		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1923 3	42 9	Y	38	43 1	6
02		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1744 3	24 9	Y	22	14 1	14
03		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1811 3	20 9	Y	18	28 1	4
04		1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1784 3	17 9	Y	15	15 1	4
*05		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1868 3	18 9	Y	16	14 1	6

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 182318 COMPL. DATE 04/06/2001 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8391 - 9247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3875 X	3481	-0-	-394	-0-	26	1	3400	3	Y	50	45	43
						55	9						
01	3875 X	3326	-0-	-549	-0-	24	1	3247	3	Y	50	42	51
						55	9						
02	3388 X	3211	-0-	-177	-0-	22	1	3147	3	Y	38	42	47
						42	9						
03	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	35	1	3701	3	Y	55	42	60
						61	9						
04	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	33	1	3809	3	Y	34	41	53
						37	9						
*05	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	31	1	3686	3	Y	20	38	35
						22	9						

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 12 D RRCID -> 183189 COMPL. DATE 05/27/2001 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9055 - 9465

12	372 N	57	-0-	-315	-0-	37	3	20	9	Y	18	14	11
01	248 N	74	-0-	-174	-0-	32	3	42	9	Y	38	43	6
02	224 N	120	-0-	-104	-0-	96	3	24	9	Y	22	14	14
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	18	28	4
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	34	3	17	9	Y	15	15	4
*05	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2492	3	18	9	Y	16	14	6

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 183802 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8126 - 9260

12	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1013	3	1	9	Y	1		55
01	1023 N	1014	-0-	-9	-0-	1008	3	6	9	Y	5		60
02	924 N	893	-0-	-31	-0-	891	3	2	9	Y	2		62
03	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	1008	3	2	9	Y	2		64
04	990 N	963	-0-	-27	-0-	963	3			Y	-0-		64
05	992 N	961	-0-	-31	-0-	933	3	28	9	Y	25		89

BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 9RD RRCID -> 184037 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 9004 - 9378

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	31				Y	18	14	11
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	31				Y	38	43	6
02	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	22	14	14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	28	4
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	4
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	14	6

CRENSHAW GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 D RRCID -> 184216 COMPL. DATE 10/15/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8863 - 9246

12	806 N	792	-0-	-14	-0-	6	1	783	3	Y	3	3	3
						3	9						
01	846 N	846	-0-	-0-	-0-	6	1	837	3	Y	3	3	3
						3	9						
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	6	1	774	3	Y	3	3	3
						3	9						
03	878 N	878	-0-	-0-	-0-	8	1	866	3	Y	4	3	4
						4	9						
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	7	1	804	3	Y	3	3	4
						3	9						
*05	846 N	846	-0-	-0-	-0-	7	1	837	3	Y	2	3	3
						2	9						

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113												
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 56 RRCID -> 185328 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8424 - 9247												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2126 3	149 9	Y	135	199 1	36
01		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2046 3	147 9	Y	134	133 1	37
02		2464 X	2047	-0-	-417	-0-	1871 3	176 9	Y	160	136 1	61
03		2728 X	2207	-0-	-521	-0-	2055 3	152 9	Y	138	136 1	63
04		2640 X	2078	-0-	-562	-0-	1944 3	134 9	Y	122	133 1	52
05		2263 X	2010	-0-	-253	-0-	1875 3	135 9	Y	123	74 1	101
-----												
ADAMS, T. C. ET UX NCT-1 WELL #: 53 D RRCID -> 185329 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8873 - 9261												
12		589 N	455	-0-	-134	-0-	455 3		Y	-0-	1 1	-0-
01		496 N	394	-0-	-102	-0-	393 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1876 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1208 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
04		643 N	643	-0-	-0-	-0-	642 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
*05		629 N	629	-0-	-0-	-0-	627 3	2 9	Y	2	1 1	1
-----												
CRENSHAW GAS UNIT #2 WELL #: 12 D RRCID -> 185789 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8405 - 9200												
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
ADAMS, T.C. GAS UNIT 1 O/A WELL #: 5 RRCID -> 185970 COMPL. DATE 02/22/2003 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8284 - 9457												
12		1860 N	1459	-0-	-401	-0-	1425 3	34 9	Y	31	36 1	10
01		1891 N	1461	-0-	-430	-0-	1422 3	39 9	Y	35	18 1	27
02		1484 N	1326	-0-	-158	-0-	1297 3	29 9	Y	26	36 1	17
03		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1430 3	33 9	Y	30	36 1	11
04		1410 N	1398	-0-	-12	-0-	1367 3	31 9	Y	28	33 1	6
*05		1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1460 3	34 9	Y	31	33 1	4
-----												
BRUMBLE, G.W. GAS UNIT #1 O/A WELL #: 13 RRCID -> 186764 COMPL. DATE 12/01/2001 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8934 - 9299												
12		3007 X	2627	-0-	-380	-0-	2607 3	20 9	Y	18	14 1	11
01		2945 X	2646	-0-	-299	-0-	2604 3	42 9	Y	38	43 1	6
02		2352 X	2326	-0-	-26	-0-	2302 3	24 9	Y	22	14 1	14
03		2604 N	2176	-0-	-428	-0-	2156 3	20 9	Y	18	28 1	4
04		2520 N	2400	-0-	-120	-0-	2383 3	17 9	Y	15	15 1	4
*05		2954 N	2954	-0-	-0-	-0-	2936 3	18 9	Y	16	14 1	6
-----												
BURNS, LIZZIE ET AL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 253964 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 9532 - 9568												
12		1565 N	1141	-0-	-424	-0-	1141 3		N	-0-		84
01		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159 3		N	-0-		84
02		1036 N	982	-0-	-54	-0-	982 3		N	-0-		84
03		1147 N	1072	-0-	-75	-0-	1072 3		N	-0-		84
04		1110 N	812	-0-	-298	-0-	812 3		N	-0-		84
*05		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373 3		N	-0-		84

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040  
MOORE WELL #: RRCID -> 132443 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8569 - 9499

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	63	1			-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/08/2008

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
CAVIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 057240 COMPL. DATE 10/23/1973 TOTAL DEPTH 8970 PERF. 8104 - 8838

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WERNER, LOUIS -B- UNIT WELL #: B 2 RRCID -> 057931 COMPL. DATE 02/28/1974 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8131 - 8603

12	13423 X	12361	-0-	-1062	-0-	895	1	11338	2	Y	116	272	1			34
						128	9									
01	13573 X	13573	-0-	-0-	-0-	954	1	12517	2	Y	93					127
						102	9									
02	12656 X	12656	-0-	-0-	-0-	853	1	11723	2	Y	73	127	1			73
						80	9									
03	13663 X	13663	-0-	-0-	-0-	949	1	12705	2	Y	8					81
						9	9									
04	13140 X	12643	-0-	-497	-0-	902	1	11735	2	Y	5	74	1			12
						6	9									
05	14012 X	12287	-0-	-1725	-0-	906	1	11363	2	Y	16	22	1			6
						18	9									

ADAMS, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 058526 COMPL. DATE 05/15/1974 TOTAL DEPTH 9020 PERF. 8148 - 8626

12	10344 X	10344	-0-	-0-	-0-	487	1	9792	2	Y	59	182	1			54
						65	9									
01	9207 X	9207	-0-	-0-	-0-	515	1	8607	2	Y	77					131
						85	9									
02	8489 X	8489	-0-	-0-	-0-	378	1	8056	2	Y	50					181
						55	9									
03	10912 X	7093	-0-	-3819	-0-	441	1	6571	2	Y	74	180	1			75
						81	9									
04	10560 X	4620	-0-	-5940	-0-	367	1	4253	2	Y	-0-					75
*05	11408 X	11408	-0-	-0-	-0-	442	1	10832	2	Y	122					197
						134	9									

STEELE, CORRIE WELL #: A 2 RRCID -> 058901 COMPL. DATE 06/25/1974 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 8116 - 8572

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-



BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 15A RRCID -> 059376 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8226 - 9020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	62	1	759	2	Y	189	177	1			39
						208	9									
01	967 N	967	-0-	-0-	-0-	59	1	770	2	Y	125					164
						138	9									
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	55	1	718	2	Y	90					254
						99	9									
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	63	1	802	2	Y	179	366	1			67
						197	9									
04	669 N	669	-0-	-0-	-0-	67	1	602	2	Y	-0-					67
*05	763 N	763	-0-	-0-	-0-	43	1	569	2	Y	137	176	1			28
						151	9									

ROBERSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 060700 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8873 - 9367

12	682 N	37	-0-	-645	-0-	10	1	27	2	Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	43 N	43	-0-	-0-	-0-	11	1	32	2	Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 2 RRCID -> 083722 COMPL. DATE 08/14/1979 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8449 - 8651

12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-					-0-
01	62 N	60	-0-	-2	-0-	60	2			N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CRENSHAW UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 093622 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8223 - 9399

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BRUMBLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096846 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8303 - 9485

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ROBERSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098588 COMPL. DATE 02/15/1982 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	362 1	520 2		Y	131	141 1		79
						144 9							
01	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	643 1	880 2		Y	37	87 1		29
						41 9							
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	643 1	843 2		Y	37	48 1		18
						41 9							
03	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	669 1	851 2		Y	42	25 1		35
						46 9							
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	229 1	520 2		Y	-0-	35 1		-0-
05	589 N	581	-0-	-8	-0-	158 1	423 2		Y	-0-			-0-
-----													
TILLER-CRENSHAW WELL #: 2 RRCID -> 099998 COMPL. DATE 05/28/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8392 - 9541													
12	322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2			Y	-0-			42
01	564 N	564	-0-	-0-	-0-	543 2	21 9		Y	19			61
02	280 X	229	-0-	-51	-0-	229 2			Y	-0-			61
03	310 X	218	-0-	-92	-0-	218 2			Y	-0-			61
04	540 X	207	-0-	-333	-0-	207 2			Y	-0-			61
05	558 X	419	-0-	-139	-0-	418 2	1 9		Y	1			62
-----													
SHARP UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103892 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 9497 - 9525													
12	1674 N	1434	-0-	-240	-0-	394 1	1004 2		Y	33	101 1		37
						36 9							
01	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	452 1	1081 2		Y	33			70
						36 9							
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	488 1	1131 2		Y	32			102
						35 9							
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	548 1	1249 2		Y	32			134
						35 9							
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	528 1	1195 2		Y	22	115 1		41
						24 9							
*05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	570 1	1277 2		Y	39			80
						43 9							
-----													
WALLACE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 104319 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 9586 PERF. 9037 - 9536													
12	3007 X	1939	-0-	-1068	-0-	227 1	1677 2		Y	32	25 1		32
						35 9							
01	3007 X	2846	-0-	-161	-0-	331 1	2472 2		Y	39	52 1		19
						43 9							
02	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	246 1	1781 2		Y	25			44
						28 9							
03	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	294 1	2278 2		Y	54	77 1		21
						59 9							
04	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	249 1	1959 2		Y	32	30 1		23
						35 9							
05	2263 N	2203	-0-	-60	-0-	247 1	1946 2		Y	9	21 1		11
						10 9							
-----													
JORDAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 108779 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8460 - 9605													
12	217 N	91	-0-	-126	-0-	91 2			N	-0-			141
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2			N	-0-			141
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391 2			N	-0-			141
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2			N	-0-			141
04	270 N	236	-0-	-34	-0-	236 2			N	-0-			141
05	434 N	391	-0-	-43	-0-	391 2			N	-0-			141



BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
TILLERY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135729 COMPL. DATE 07/06/1990 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8421 - 9593													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	558 X	249	-0-	-309	-0-	28 1	221 2	Y	-0-				18
01	757 X	757	-0-	-0-	-0-	81 1	676 2	Y	-0-				18
02	686 X	686	-0-	-0-	-0-	84 1	600 2	Y	2				20
03	2077 X	570	-0-	-1507	-0-	2 9	496 2	Y	-0-				20
04	2010 X	349	-0-	-1661	-0-	74 1	290 2	Y	5				25
05	775 X	442	-0-	-333	-0-	53 1	389 2	Y	-0-				25
-----													
BRUMBLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 135732 COMPL. DATE 06/22/1990 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8374 - 9518													
12	397 N	397	-0-	-0-	-0-	49 1	327 2	Y	19	25 1			26
01	514 N	514	-0-	-0-	-0-	21 9	437 2	Y	8	28 1			6
02	475 X	475	-0-	-0-	-0-	68 1	395 2	Y	16				22
03	525 X	525	-0-	-0-	-0-	9 9	435 2	Y	16	23 1			15
04	510 X	387	-0-	-123	-0-	62 1	335 2	Y	21				36
05	527 X	327	-0-	-200	-0-	18 9	28 9	Y	25	33 1			28
-----													
LEWIS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135741 COMPL. DATE 06/12/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8214 - 9361													
12	2263 X	1954	-0-	-309	-0-	72 1	1835 2	Y	23	27 1			8
01	2046 X	1886	-0-	-160	-0-	29 1	1763 2	Y	30	30 1			8
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	90 1	1362 2	Y	30	26 1			12
03	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	33 9	2013 2	Y	42	34 1			20
04	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	74 1	1901 2	Y	25	26 1			19
*05	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	109 1	1963 2	Y	30	33 1			16
-----													
WERNER, LOUIS SAW MILL CO. WELL #: 17A RRCID -> 136080 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8320 - 9493													
12	682 N	670	-0-	-12	-0-	46 9	21 9	Y	19	55 1			63
01	612 N	612	-0-	-0-	-0-	28 9	9 9	Y	8	39 1			32
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	603 2	20 9	Y	18	32 1			18
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-	571 2	120 9	Y	109	31 1			96
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	647 2	89 9	Y	81	105 1			72
*05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	629 2	54 9	Y	49				121
-----													
JERNIGAN "A" UNIT WELL #: A 3 RRCID -> 136111 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8447 - 9660													
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	102 1		N	-0-				149
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	33 9		N	-0-				149
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	28 9		N	-0-				149
03	527 N	312	-0-	-215	-0-	102 1		N	-0-				149
04	690 N	257	-0-	-433	-0-	28 9		N	-0-				149
05	434 N	330	-0-	-104	-0-	308 2	22 9	N	20				169

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136336 COMPL. DATE 11/03/1990 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8269 - 9450														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			3
01	55 N	55	-0-	-0-	-0-	5	1	43	2	Y	6			9
						7	9							
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	12	1	83	2	Y	6			15
						7	9							
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	7	1	62	2	Y	-0-	15	1	-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	9	1	70	2	Y	1			1
						1	9							
05	124 N	106	-0-	-18	-0-	12	1	94	2	Y	-0-			1
CAVIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 136557 COMPL. DATE 11/30/1990 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8139 - 9232														
12	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	146	1	2855	2	Y	-0-			-0-
01	2976 X	2960	-0-	-16	-0-	144	1	2816	2	Y	-0-			-0-
02	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	136	1	2510	2	Y	-0-			-0-
03	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	149	1	2743	2	Y	35	17	1	18
						39	9							
04	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	148	1	2718	2	Y	129	105	1	42
						142	9							
*05	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	147	1	2834	2	Y	138	145	1	35
						152	9							
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 136599 COMPL. DATE 11/19/1990 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8161 - 9303														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			-0-
ROBERSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 136743 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8155 - 9296														
12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	657	1	1739	2	Y	17	10	1	10
						19	9							
01	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	393	1	1204	2	Y	52	22	1	40
						57	9							
02	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	351	1	922	2	Y	53	68	1	25
						58	9							
03	1457 N	1428	-0-	-29	-0-	352	1	1011	2	Y	59	35	1	49
						65	9							
04	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	575	1	1652	2	Y	20	55	1	14
						22	9							
*05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	429	1	1144	2	Y	10	20	1	4
						11	9							
TILLER-CRENSHAW UNIT WELL #: 3 RRCID -> 137008 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8399 - 9576														
12	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			Y	-0-			-0-
01	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			Y	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-			-0-
04	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2			Y	-0-			-0-
05	155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			Y	-0-			-0-



BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ROBERSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168284 COMPL. DATE 04/27/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8305 - 9505														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	554	1	1467	2	Y	56	33	1	34
						62	9							
01	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	462	1	1414	2	Y	169	71	1	132
						186	9							
02	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	623	1	1633	2	Y	172	222	1	82
						189	9							
03	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	686	1	1967	2	Y	192	113	1	161
						211	9							
04	1500 N	1294	-0-	-206	-0-	319	1	914	2	Y	55	178	1	38
						61	9							
*05	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	462	1	1232	2	Y	30	56	1	12
						33	9							
CRENSHAW UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 168685 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8348 - 9513														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 18AL RRCID -> 169768 COMPL. DATE 07/20/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8240 - 9421														
12	3441 X	2891	-0-	-550	-0-	2836	2	55	9	Y	50	32	1	76
01	3441 X	2906	-0-	-535	-0-	2880	2	26	9	Y	24	48	1	52
02	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2404	2	55	9	Y	50	52	1	50
03	2666 X	2444	-0-	-222	-0-	2444	2			Y	-0-	50	1	-0-
04	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	2			Y	-0-			-0-
*05	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	2			Y	-0-			-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 9 L RRCID -> 169776 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8259 - 9279														
12	2104 X	2104	-0-	-0-	-0-	241	1	1784	2	Y	72	63	1	26
						79	9							
01	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	246	1	1839	2	Y	63	65	1	24
						69	9							
02	2744 X	2288	-0-	-456	-0-	270	1	1953	2	Y	59	60	1	23
						65	9							
03	2542 X	2465	-0-	-77	-0-	273	1	2118	2	Y	67	71	1	19
						74	9							
04	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	326	1	2575	2	Y	71	67	1	23
						78	9							
*05	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	316	1	2483	2	Y	79	88	1	14
						87	9							
CAVIN UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 169806 COMPL. DATE 08/05/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8116 - 9227														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TILLERY UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 170503 COMPL. DATE 09/24/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9180 - 9618														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
BRUMBLE UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 173829 COMPL. DATE 06/28/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8269 - 9463														
12	93 N	39	-0-	-54	-0-	5	1	33	2	Y	1	7	1	3
01	82 N	82	-0-	-0-	-0-	11	1	68	2	Y	3	4	1	2
02	83 N	83	-0-	-0-	-0-	11	1	71	2	Y	1			3
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	63	2	Y	5	3	1	5
04	108 N	108	-0-	-0-	-0-	8	1	92	2	Y	7			12
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	58	2	7	9	Y	6	11	1	7
TILLERY UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174195 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8561 - 9588														
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			3
01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	5	1	39	2	Y	-0-			3
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	12	1	84	2	Y	-0-			3
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	13	1	90	2	Y	-0-			3
04	140 N	140	-0-	-0-	-0-	21	1	118	2	Y	1			4
*05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	15	1	113	2	Y	-0-			4
BRUMBLE UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 174880 COMPL. DATE 09/21/1999 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8290 - 9976														
12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 20AL RRCID -> 174912 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8218 - 9394														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TROPSPER UNIT WELL #: 2 L RRCID -> 175018 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8388 - 9561														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			24

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
CRENSHAW UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 175569 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8867 - 9280																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 10 L RRCID -> 175654 COMPL. DATE 11/11/1999 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8178 - 9364																	
12		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	325	1	2412	2	Y	36	40	1			13
							40	9									
01		3428 X	3428	-0-	-0-	-0-	402	1	3005	2	Y	19	25	1			7
							21	9									
02		2800 N	2944	-0-	144	144	354	1	2570	2	Y	18	18	1			7
							20	9									
03		3100 N	3122	-0-	22	166	354	1	2745	2	Y	21	22	1			6
							23	9									
04		3164 X	2998	-0-	-166	-0-	331	1	2605	2	Y	56	44	1			18
							62	9									
*05		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	323	1	2542	2	Y	62	69	1			11
							68	9									
BRUMBLE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 181392 COMPL. DATE 02/15/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8315 - 9546																	
12		3906 X	2731	-0-	-1175	-0-	356	1	2351	2	Y	22	70	1			44
							24	9									
01		3906 X	2371	-0-	-1535	-0-	315	1	2034	2	Y	20	49	1			15
							22	9									
02		3192 X	2074	-0-	-1118	-0-	278	1	1774	2	Y	20					35
							22	9									
03		3193 X	2577	-0-	-616	-0-	365	1	2208	2	Y	4	36	1			3
							4	9									
04		3090 X	1616	-0-	-1474	-0-	130	1	1485	2	Y	1					4
							1	9									
05		2728 X	1698	-0-	-1030	-0-	1696	2	2	9	Y	2	4	1			2
CRENSHAW UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 182044 COMPL. DATE 02/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8162 - 9433																	
12		3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	363	1	2687	2	Y	-0-					1
01		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	203	1	1520	2	Y	-0-					1
02		618 N	618	-0-	-0-	-0-	75	1	543	2	Y	-0-					1
03		660 N	660	-0-	-0-	-0-	75	1	585	2	Y	-0-					1
04		3000 N	6619	-0-	3619	3619	734	1	5793	2	Y	84					85
							92	9									
*05		3100 N	6666	-0-	3566	7185	750	1	5905	2	Y	10					95
							11	9									
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 22A RRCID -> 182613 COMPL. DATE 04/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8248 - 9532																	
12		2768 N	2655	-0-	-113	-0-	2640	2	15	9	Y	14	51	1			56
01		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2212	2	14	9	Y	13	36	1			33
02		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2227	2	29	9	Y	26	33	1			26
03		3131 X	2434	-0-	-697	-0-	2417	2	17	9	Y	15	28	1			13
04		3030 X	2285	-0-	-745	-0-	2263	2	22	9	Y	20	15	1			18
05		2666 X	2248	-0-	-418	-0-	2244	2	4	9	Y	4					22

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CRENSHAW UNIT WELL #: 9 L RRCID -> 183052 COMPL. DATE 03/13/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8254 - 9477														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	133	1	983	2	Y	51		94
							56	9						
01		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	119	1	896	2	Y	8		102
							9	9						
02		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	125	1	906	2	Y	27		129
							30	9						
03		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	188	1	1453	2	Y	56	141 1	44
							62	9						
04		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	143	1	1126	2	Y	5		49
							6	9						
05		1178 N	997	-0-	-181	-0-	112	1	882	2	Y	3		52
							3	9						
-----														
WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 21A RRCID -> 184875 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8336 - 9004														
12		2387 N	1875	-0-	-512	-0-	140	1	1735	2	Y	-0-		49
01		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	146	1	1899	2	Y	-0-		49
02		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	131	1	1726	2	Y	-0-		49
03		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	148	1	1881	2	Y	-0-		49
04		1980 N	1975	-0-	-5	-0-	198	1	1777	2	Y	-0-		49
05		2046 N	1935	-0-	-111	-0-	135	1	1794	2	Y	5		54
							6	9						
-----														
LEWIS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 186965 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9474														
12		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	52	1	1022	2	Y	-0-		-0-
01		957 N	957	-0-	-0-	-0-	46	1	911	2	Y	-0-		-0-
02		823 N	823	-0-	-0-	-0-	42	1	781	2	Y	-0-		-0-
03		1023 N	987	-0-	-36	-0-	51	1	936	2	Y	-0-		-0-
04		930 N	928	-0-	-2	-0-	48	1	880	2	Y	-0-		-0-
*05		1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	50	1	957	2	Y	-0-		-0-
-----														
SHARP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187100 COMPL. DATE 12/23/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8383 - 9589														
12		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	1115	1	2844	2	Y	16	60 1	18
							18	9						
01		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	1192	1	2852	2	Y	17		35
							19	9						
02		3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	1102	1	2557	2	Y	15		50
							17	9						
03		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	1230	1	2803	2	Y	16		66
							18	9						
04		3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	1159	1	2626	2	Y	9	57 1	18
							10	9						
*05		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	1192	1	2674	2	Y	14		32
							15	9						
-----														
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 12 L RRCID -> 187102 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8175 - 9398														
12		1054 X	855	-0-	-199	-0-	93	1	688	2	Y	67	65 1	24
							74	9						
01		837 X	783	-0-	-54	-0-	82	1	610	2	Y	83	75 1	32
							91	9						
02		1473 X	1473	-0-	-0-	-0-	159	1	1157	2	Y	143	119 1	56
							157	9						
03		1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	126	1	977	2	Y	167	175 1	48
							184	9						
04		840 X	599	-0-	-241	-0-	64	1	504	2	Y	28	67 1	9
							31	9						
05		1643 X	930	-0-	-713	-0-	102	1	802	2	Y	24	29 1	4
							26	9						

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CRENSHAW UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 187166 COMPL. DATE 01/30/2002 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8952 - 9504													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		4619 X	1253	-0-	-3366	-0-		303 1	950 2	Y	-0-		25
01		4619 X	1088	-0-	-3531	-0-		271 1	817 2	Y	-0-		25
02		3892 X	940	-0-	-2952	-0-		225 1	715 2	Y	-0-		25
03		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-		586 1	2986 2	Y	11	27 1	9
								12 9					
04		5758 X	5758	-0-	-0-	-0-		824 1	4851 2	Y	75		84
								83 9					
*05		5468 X	5468	-0-	-0-	-0-		804 1	4623 2	Y	37		121
								41 9					

STEELE, CORRIE WELL #: A 13 L RRCID -> 188330 COMPL. DATE 02/21/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8332 - 9418													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 14 L RRCID -> 188689 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8814 - 9230													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

ROBERSON UNIT WELL #: 8 U RRCID -> 192006 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8273 - 9008													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CAVIN UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 192544 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8201 - 9303													
12		2232 N	2166	-0-	-66	-0-		106 1	2060 2	Y	-0-		-0-
01		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-		105 1	2071 2	Y	-0-		-0-
02		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-		99 1	1838 2	Y	-0-		-0-
03		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-		110 1	2024 2	Y	-0-		-0-
04		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-		107 1	1965 2	Y	-0-		-0-
*05		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-		107 1	2053 2	Y	-0-		-0-

LEWIS UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 194836 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A													
12		2852 X	358	-0-	-2494	-0-		14 1	267 2	Y	70	68 1	24
								77 9					
01		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-		119 1	2331 2	Y	56	65 1	15
								62 9					
02		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-		112 1	2074 2	Y	58	49 1	24
								64 9					
03		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-		125 1	2317 2	Y	79	65 1	38
								87 9					
04		2340 N	2310	-0-	-30	-0-		118 1	2161 2	Y	28	45 1	21
								31 9					
*05		2454 N	2454	-0-	-0-	-0-		119 1	2298 2	Y	34	37 1	18
								37 9					

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 WALLACE UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 196522 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8275 - 9412

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			Y	-0-			29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			29
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			Y	-0-			29
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1 2			Y	-0-			29
*05	2 N	2	-0-	-0-	-0-		2 2			Y	-0-			29

CRENSHAW UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 196771 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8164 - 9294

12	605 N	605	-0-	-0-	-0-	72	1	533	2	Y	-0-			-0-
01	538 N	538	-0-	-0-	-0-	64	1	474	2	Y	-0-			-0-
02	498 N	498	-0-	-0-	-0-	60	1	438	2	Y	-0-			-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	64	1	496	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	119	-0-	-391	-0-	14	1	105	2	Y	-0-			-0-
05	527 N	202	-0-	-325	-0-	23	1	179	2	Y	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 197968 COMPL. DATE 08/19/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A

12	1488 N	1395	-0-	-93	-0-	66	1	1293	2	Y	33	39	1	11
01	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	36	9	59	1	Y	45	44	1	12
02	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	50	9	55	1	Y	45	38	1	19
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	50	9	62	1	Y	62	51	1	30
04	1200 N	1176	-0-	-24	-0-	68	9	59	1	Y	34	38	1	26
05	1240 N	1195	-0-	-45	-0-	37	9	57	1	Y	38	44	1	20
						42	9							

ROBERSON UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 198115 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8292 - 9394

12	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	402	1	1067	2	Y	1	1	1	-0-
01	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	1	9	697	1	Y	4	1	1	3
02	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	4	9	742	1	Y	4	5	1	2
03	3100 N	3487	-0-	387	387	4	9	899	1	Y	9	4	1	7
04	3000 N	3593	-0-	593	980	10	9	928	1	Y	-0-	7	1	-0-
*05	3100 N	4174	-0-	1074	2054	1138	1	3036	2	Y	-0-			-0-

LEWIS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225466 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8554 - 9349

12	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	229	1	4464	2	Y	68	82	1	23
01	4650 X	4132	-0-	-518	-0-	75	9	196	1	Y	89	88	1	24
02	3836 X	3732	-0-	-104	-0-	98	9	186	1	Y	89	76	1	37
03	4247 X	4235	-0-	-12	-0-	186	9	210	1	Y	126	103	1	60
04	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	139	9	217	1	Y	52	72	1	40
*05	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	57	9	222	1	Y	62	69	1	33
						68	9							

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LEWIS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229386 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9574 PERF. 8190 - 8948														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4123 X	3581	-0-	-542	-0-	172	1	3350	2	Y	54	65	1	19
01	4123 X	3592	-0-	-531	-0-	59	9	171	1	Y	71	71	1	19
02	3248 X	3242	-0-	-6	-0-	78	9	165	1	Y	27	35	1	11
03	3596 X	3535	-0-	-61	-0-	30	9	180	1	Y	29	26	1	14
04	3480 X	3340	-0-	-140	-0-	32	9	171	1	Y	23	19	1	18
05	3596 X	3308	-0-	-288	-0-	25	9	161	1	Y	37	35	1	20
						41	9							
LEWIS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229545 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 9324 - 9352														
12	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	165	1	3227	2	Y	15	19	1	5
01	3379 X	3072	-0-	-307	-0-	17	9	148	1	Y	21	20	1	6
02	2684 X	2684	-0-	-0-	-0-	23	9	136	1	Y	21	18	1	9
03	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	23	9	150	1	Y	29	24	1	14
04	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	32	9	142	1	Y	25	20	1	19
*05	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	28	9	145	1	Y	30	33	1	16
						33	9							
LEWIS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 230602 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9158 PERF. 8268 - 9028														
12	3968 X	2848	-0-	-1120	-0-	131	1	2551	2	N	151	217	1	52
01	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	166	9	207	1	N	131	148	1	35
02	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	144	9	179	1	N	97	92	1	40
03	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	107	9	196	1	N	132	109	1	63
04	3810 X	3525	-0-	-285	-0-	145	9	179	1	N	58	76	1	45
05	3937 X	3006	-0-	-931	-0-	64	9	145	1	N	63	74	1	34
						69	9							
STEELE, CORRIE WELL #: A 15 RRCID -> 232594 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 8939														
12	3224 X	2007	-0-	-1217	-0-	237	1	1757	2	Y	12	11	1	4
01	3224 X	1946	-0-	-1278	-0-	13	9	228	1	Y	11	11	1	4
02	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	12	9	379	1	Y	10	10	1	4
03	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	11	9	441	1	Y	10	11	1	3
04	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	11	9	355	1	Y	-0-	3	1	-0-
*05	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	395	1	3103	2	Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 STEELE, CORRIE WELL #: A 17 RRCID -> 232596 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 9323 PERF. 9078 - 9121

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
12	6851 X	5888	-0-	-963	-0-	699 1	5169 2	Y		18	16 1		6
01	6448 X	6407	-0-	-41	-0-	755 1	5634 2	Y		16	16 1		6
02	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	668 1	4834 2	Y		15	15 1		6
03	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	681 1	5272 2	Y		18	19 1		5
04	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	642 1	5067 2	Y		30	25 1		10
*05	6344 X	6344	-0-	-0-	-0-	711 1	5597 2	Y		33	37 1		6

CAVIN UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232943 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8433 - 9080

12	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-			Y		42	41 1		9
01	2790 X	1793	-0-	-997	-0-	238 1	1509 2	Y		42	41 1		10
02	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	451 1	1738 2	Y		27	22 1		15
03	3100 N	4038	-0-	938	938	725 1	3243 2	Y		64	46 1		33
04	3000 N	2778	-0-	-222	716	507 1	2188 2	Y		75	84 1		24
*05	3100 N	4158	-0-	1058	1774	734 1	3307 2	Y		106	103 1		27

CAVIN UNIT WELL #: 14 RRCID -> 234235 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8445 - 8913

12	5115 X	4700	-0-	-415	-0-	227 1	4426 2	Y		43	43 1		9
01	5115 X	4374	-0-	-741	-0-	210 1	4131 2	Y		30	32 1		7
02	4284 X	3369	-0-	-915	-0-	171 1	3164 2	Y		31	21 1		17
03	4743 X	3818	-0-	-925	-0-	194 1	3585 2	Y		35	34 1		18
04	4590 X	3906	-0-	-684	-0-	200 1	3680 2	Y		24	34 1		8
05	4712 X	4069	-0-	-643	-0-	200 1	3844 2	Y		23	25 1		6

CAVIN UNIT WELL #: 19 RRCID -> 236144 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8434 - 9236

12	6417 X	6161	-0-	-256	-0-	297 1	5798 2	Y		60	58 1		13
01	6231 X	4388	-0-	-1843	-0-	209 1	4111 2	Y		62	60 1		15
02	4872 X	2864	-0-	-2008	-0-	144 1	2657 2	Y		57	41 1		31
03	5394 X	2829	-0-	-2565	-0-	144 1	2652 2	Y		30	46 1		15
04	5220 X	2825	-0-	-2395	-0-	145 1	2667 2	Y		12	23 1		4
05	5394 X	3003	-0-	-2391	-0-	148 1	2842 2	Y		12	13 1		3

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CAVIN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238041 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 5210 - 9022														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6164 X	6164	-0-	-0-	-0-	296	1	5785	2	Y	75	73	1	16
01	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	83	9	5596	2	Y	76	74	1	18
02	5208 X	5208	-0-	-0-	-0-	84	9	4870	2	Y	68	49	1	37
03	5592 X	5592	-0-	-0-	-0-	263	1	5218	2	Y	83	78	1	42
04	5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	75	9	4965	2	Y	115	120	1	37
*05	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	283	1	5326	2	Y	122	128	1	31
						91	9							
						271	1							
						127	9							
						276	1							
						134	9							
STEELE, CORRIE WELL #: 19 RRCID -> 238217 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8151 - 9253														
12	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	497	1	3682	2	Y	111	98	1	40
01	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	122	9	3444	2	Y	100	102	1	38
02	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	461	1	3090	2	Y	92	94	1	36
03	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	110	9	3322	2	Y	97	105	1	28
04	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	427	1	3181	2	Y	38	54	1	12
*05	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	101	9	3256	2	Y	43	48	1	7
						429	1							
						107	9							
						403	1							
						42	9							
						414	1							
						47	9							
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 241940 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8317 - 9060														
12	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	770	1	5698	2	Y	138	122	1	50
01	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	152	9	5501	2	Y	123	126	1	47
02	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	737	1	4484	2	Y	115	117	1	45
03	5146 X	4983	-0-	-163	-0-	135	9	4277	2	Y	140	145	1	40
04	4980 X	4728	-0-	-252	-0-	619	1	3925	2	Y	278	228	1	90
05	5146 X	4752	-0-	-394	-0-	127	9	3914	2	Y	310	346	1	54
						552	1							
						154	9							
						497	1							
						306	9							
						497	1							
						341	9							
CAVIN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 243389 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9136 PERF. 8441 - 8918														
12	4469 X	4469	-0-	-0-	-0-	217	1	4237	2	Y	14	19	1	3
01	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	15	9	4065	2	Y	14	14	1	3
02	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	207	1	3625	2	Y	13	9	1	7
03	4433 X	3991	-0-	-442	-0-	15	9	3775	2	Y	10	12	1	5
04	4290 X	3951	-0-	-339	-0-	196	1	3747	2	Y	-0-	5	1	-0-
05	4433 X	3885	-0-	-548	-0-	14	9	3693	2	Y	-0-			-0-
						205	1							
						11	9							
						204	1							
						192	1							



BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 CAVIN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 244227 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 8164 - 8909

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	7068 X	5707	-0-	-1361	-0-	1033	1	4542	2	Y	120	116	1			26
01	5983 X	5655	-0-	-328	-0-	1237	1	4287	2	Y	119	117	1			28
02	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	991	1	4217	2	Y	109	78	1			59
03	5797 X	5023	-0-	-774	-0-	768	1	4156	2	Y	90	103	1			46
04	5610 X	5294	-0-	-316	-0-	977	1	4317	2	Y	-0-	46	1			-0-
*05	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	957	1	5375	2	Y	-0-					-0-

ROBERSON WELL #: 11 RRCID -> 245821 COMPL. DATE 12/04/2008 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8687 - 9537

12	3999 X	3668	-0-	-331	-0-	1005	1	2663	2	Y	-0-					-0-
01	3844 X	3683	-0-	-161	-0-	907	1	2776	2	Y	-0-					-0-
02	2828 X	2480	-0-	-348	-0-	684	1	1796	2	Y	-0-					-0-
03	3131 X	3030	-0-	-101	-0-	784	1	2246	2	Y	-0-					-0-
04	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	970	1	2785	2	Y	263	81	1			182
*05	3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	1037	1	2765	2	Y	143	268	1			57

STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 256286 COMPL. DATE 03/22/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 9318

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

WALLACE UNIT WELL #: 10 H RRCID -> 265571 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 9517 PERF. 9720 - 14072

12	0 W	31314	-0-	31314	502295	3722	1	27557	2	Y	32	27	1			32
01	0 W	31945	-0-	31945	534240	3769	1	28137	2	Y	35	50	1			17
02	562459 X	28219	-0-	-534240	-0-	3420	1	24766	2	Y	30					47
03	31215 X	31215	-0-	-0-	-0-	3565	1	27606	2	Y	40	71	1			16
04	30900 X	29671	-0-	-1229	-0-	3327	1	26269	2	Y	68	34	1			50
05	31930 X	30471	-0-	-1459	-0-	3428	1	26977	2	Y	60	45	1			65

HOELL OPERATING, LLC 390873  
 CRUMP GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 257468 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8828 - 8880

12	62 N	59	-0-	-3	-0-	45	2	14	9	N	13					121
01	62 N	17	-0-	-45	-0-	17	2			N	-0-					121
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	26	2	62	9	N	56					177
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	5	2	35	9	N	32					209
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	194	2	44	9	N	40	195	1			54
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
INDIGO MINERALS LLC 423834												
CRUMP GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 216562 COMPL. DATE 08/23/2005 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8438 - 9541												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	3348 X	3105	-0-	-243	-0-	826	1	2259	2	N	18	68
01	2573 X	2185	-0-	-388	-0-	603	1	1561	2	N	19	87
02	1754 X	1754	-0-	-0-	-0-	521	1	1219	2	N	13	100
03	3100 X	2478	-0-	-622	-0-	747	1	1709	2	N	20	120
04	3000 X	1653	-0-	-1347	-0-	530	1	1099	2	N	22	142
05	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					N	NO RPT	142
-----												
CRUMP GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 219216 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8404 - 9509												
12	372 N	66	-0-	-306	-0-	17	1	49	2	N	-0-	28
01	155 N	54	-0-	-101	-0-	15	1	39	2	N	-0-	28
02	56 N	36	-0-	-20	-0-	11	1	25	2	N	-0-	28
03	84 N	84	-0-	-0-	-0-	26	1	58	2	N	-0-	28
04	60 N	22	-0-	-38	-0-	7	1	15	2	N	-0-	28
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	28
-----												
BELL, MILES WELL #: 5 RRCID -> 219694 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8252 - 9401												
12	4743 X	4530	-0-	-213	-0-	456	1	3947	2	N	115	195
01	4619 X	4339	-0-	-280	-0-	462	1	3849	2	N	25	220
02	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	416	1	3366	2	N	49	75
03	4526 X	4233	-0-	-293	-0-	457	1	3664	2	N	102	177
04	4380 X	4134	-0-	-246	-0-	458	1	3632	2	N	40	217
05	4526 X	NO RPT	-0-	-4526	-0-					N	NO RPT	217
-----												
CRUMP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220727 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8336 - 9513												
12	1054 N	849	-0-	-205	-0-	225	1	614	2	Y	9	43
01	899 N	664	-0-	-235	-0-	184	1	477	2	Y	3	46
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-	205	1	479	2	Y	3	49
03	837 N	689	-0-	-148	-0-	207	1	474	2	Y	7	56
04	630 N	565	-0-	-65	-0-	183	1	378	2	Y	4	60
05	775 N	NO RPT	-0-	-775	-0-					Y	NO RPT	60

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834												
CRUMP GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221425 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8356 - 9826												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2769 N	2295	-0-	-474	-0-	606	1	1658	2	Y	28	94
01	3100 N	3146	-0-	46	46	31	9	872	1	2259	2	108
02	2648 X	2602	-0-	-46	-0-	15	9	775	1	1813	2	121
03	3038 X	2314	-0-	-724	-0-	14	9	694	1	1590	2	148
04	2940 X	2789	-0-	-151	-0-	30	9	900	1	1865	2	170
05	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-	24	9			Y	NO RPT	170
-----												
BELL, MILES WELL #: 8 RRCID -> 227714 COMPL. DATE 04/07/2007 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8420 - 9466												
12	806 N	765	-0-	-41	-0-	79	1	686	2	N	-0-	89
01	675 N	675	-0-	-0-	-0-	72	1	603	2	N	-0-	89
02	700 N	647	-0-	-53	-0-	70	1	568	2	N	8	97
03	977 N	977	-0-	-0-	-0-	9	9	108	1	866	2	100
04	660 N	588	-0-	-72	-0-	3	9	66	1	522	2	100
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-					N	NO RPT	100
-----												
BELL, MILES WELL #: 6 RRCID -> 227717 COMPL. DATE 06/07/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9429												
12	3627 X	3402	-0-	-225	-0-	342	1	2954	2	N	96	174
01	3627 X	3233	-0-	-394	-0-	106	9	340	1	2829	2	232
02	2842 X	2842	-0-	-0-	-0-	64	9	303	1	2449	2	122
03	3410 X	3125	-0-	-285	-0-	90	9	323	1	2594	2	132
04	3300 X	2949	-0-	-351	-0-	208	9	324	1	2562	2	189
05	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-	63	9			N	NO RPT	189
-----												
BELL, MILES WELL #: 7 RRCID -> 227720 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8269 - 9386												
12	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	208	1	1794	2	N	42	102
01	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	46	9	211	1	1758	2	137
02	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	39	9	191	1	1541	2	167
03	2046 N	1796	-0-	-250	-0-	33	9	197	1	1579	2	185
04	1950 N	1815	-0-	-135	-0-	20	9	202	1	1599	2	198
05	1953 N	NO RPT	-0-	-1953	-0-	14	9			N	NO RPT	198
-----												
CRUMP GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 228998 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8574 - 9744												
12	1178 N	47	-0-	-1131	-0-	21	1	26	2	N	-0-	29
01	372 N	90	-0-	-282	-0-	41	1	49	2	N	-0-	29
02	1008 N	27	-0-	-981	-0-	13	1	14	2	N	-0-	29
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	47	1	49	2	N	-0-	29
04	90 N	13	-0-	-77	-0-	6	1	7	2	N	-0-	29
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT	29

-----  
 BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834  
 CRUMP GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 229024 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8606 - 9652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2635 N	2577	-0-	-58	-0-	661	1	1908	2	N	7			134
01	2604 N	2594	-0-	-10	-0-	711	1	1877	2	N	5			139
02	2296 N	1687	-0-	-609	-0-	578	1	1109	2	N	-0-			139
03	2573 N	1941	-0-	-632	-0-	451	1	1489	2	N	1			140
04	2520 N	1865	-0-	-655	-0-	459	1	1398	2	N	7			147
05	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			147

-----  
 CRUMP GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 230251 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10077 PERF. 8756 - 9924

12	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	1281	1	1585	2	N	2			30
01	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	1261	1	1495	2	N	2			32
02	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	1163	1	1320	2	N	-0-			32
03	2883 N	2584	-0-	-299	-0-	1255	1	1322	2	N	6			38
*04	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	1254	1	1377	2	N	161			199
05	2759 N	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT			199

-----  
 BELL, MILES WELL #: 9 RRCID -> 232007 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8346 - 9471

12	2077 N	1887	-0-	-190	-0-	1863	2	24	9	N	22			127
01	2077 N	1830	-0-	-247	-0-	1827	2	3	9	N	3			130
02	1624 N	1574	-0-	-50	-0-	1566	2	8	9	N	7			137
03	1891 N	1496	-0-	-395	-0-	1477	2	19	9	N	17			154
04	1770 N	1754	-0-	-16	-0-	1642	2	112	9	N	102			256
05	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			256

-----  
 BELL, MILES WELL #: 12 RRCID -> 232439 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8354 - 9494

12	2325 N	2114	-0-	-211	-0-	2101	2	13	9	N	12			104
01	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2230	2	23	9	N	21			125
02	2156 N	2100	-0-	-56	-0-	2061	2	39	9	N	35			160
03	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2248	2	13	9	N	12			172
*04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2206	2	22	9	N	20			192
05	2325 N	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT			192

-----  
 CRUMP GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232555 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8419 - 9585

12	899 N	807	-0-	-92	-0-	207	1	600	2	N	-0-			72
01	961 N	573	-0-	-388	-0-	157	1	414	2	N	2			74
02	728 N	438	-0-	-290	-0-	150	1	288	2	N	-0-			74
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	417	1	1376	2	N	15			89
*04	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	381	1	1162	2	N	70			159
05	496 N	NO RPT	-0-	-496	-0-					N	NO RPT			159

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
NORDSTRAND ENGINEERING, INC. 612858														
WIENER, WERNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 059829 COMPL. DATE 07/21/1974 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8299 - 8330														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
PAR MINERALS CORPORATION 638850														
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 176487 COMPL. DATE 03/06/2000 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 9036 - 9082														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186505 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9046 - 9442														
12	7099	X	3057	-0-	-4042	-0-	3057	2		N	-0-			58
01	5921	X	1398	-0-	-4523	-0-	1398	2		N	-0-			58
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
03	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			58
04	DLQ	G-10	465	-0-	465	-0-	465	2		N	-0-			58
05	DLQ	G-10	1544	-0-	1544	-0-	2009	1544	2		N	-0-		58
-----														
ROBERTS & MURPHY, INC. 717690														
JOHNSON, E. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 059158 COMPL. DATE 07/23/1974 TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8246 - 8728														
12	186	N	118	-0-	-68	-0-	118	2		N	-0-			46
01	62	N	61	-0-	-1	-0-	61	2		N	-0-			46
02	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			46
03	250	N	250	-0-	-0-	-0-	250	2		N	-0-			46
04	240	N	240	-0-	-0-	-0-	240	2		N	-0-			46
05	279	N	250	-0-	-29	-0-	250	2		N	-0-			46
-----														
SAMSON LONE STAR, LLC 744737														
FURRH COOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111589 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8360 - 9108														
12	1333	N	1326	-0-	-7	-0-	130	1	1104	2	Y	84	185 1 6 8	51
01	1412	N	1412	-0-	-0-	-0-	162	1	1181	2	Y	63	6 8	108
02	1285	N	1285	-0-	-0-	-0-	147	1	1022	2	Y	105	7 8	206
03	1333	N	1257	-0-	-76	-0-	116	9	1036	2	Y	80	180 1 8 8	98
04	1380	N	1369	-0-	-11	-0-	146	1	1079	2	Y	131	10 8	219
05	1426	N	970	-0-	-456	-0-	144	9	813	2	Y	40	178 1 6 8	75
-----														
ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 1 RRCID -> 113463 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8462 - 9759														
12	155	N	103	-0-	-52	-0-	11	1	92	2	Y	-0-		8
01	186	N	77	-0-	-109	-0-	9	1	68	2	Y	-0-		8
02	112	N	43	-0-	-69	-0-	5	1	38	2	Y	-0-		8
03	93	N	54	-0-	-39	-0-	6	1	48	2	Y	-0-		8
04	60	N	57	-0-	-3	-0-	7	1	50	2	Y	-0-	8 1	-0-
*05	66	N	66	-0-	-0-	-0-	8	1	58	2	Y	-0-		-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY)		//CONT.// 07528 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
ALEXANDER, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 118758		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9766 PERF. 8548 - 8682								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CHANDLER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 121175		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9603 PERF. 9070 - 9076								
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	68 1	580 2	N		8	4 8					156
01	589 N	434	-0-	-155	-0-	46 1	335 2	N		48	2 8					202
02	560 N	488	-0-	-72	-0-	53 9	360 2	N		69	187 1	3 8				81
03	651 N	449	-0-	-202	-0-	76 9	48 1	N		23	5 8					99
04	428 N	428	-0-	-0-	-0-	25 9	43 1	N		62	6 8					155
*05	654 N	654	-0-	-0-	-0-	68 9	75 1	N		34	2 8					187
						37 9										
BOURN		WELL #: 1		RRCID -> 131655		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8510 - 9237								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT						-0-
FURRH COOPER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 135343		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8446 - 9164								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-						-0-
BOURN		WELL #: 2		RRCID -> 136156		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8490 - 9205								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		14						104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						104
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	104 1					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
MILLER		WELL #: 1		RRCID -> 142356		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8570 - 9706								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-						-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																
TILLER WELL #: 3 RRCID -> 144276 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9860	PERF.	8431 - 9240			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	138	1	1174	2	N	39					167
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	43	9	152	1	N	64	183	1			48
02	1204 N	1160	-0-	-44	-0-	70	9	144	1	N	12					60
03	1364 N	1141	-0-	-223	-0-	13	9	128	1	N	12					72
04	1290 N	1134	-0-	-156	-0-	13	9	134	1	N	8					80
05	1271 N	1182	-0-	-89	-0-	9	9	144	1	N	3					83
						3	9									
TILLER WELL #: 2 RRCID -> 144277 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	9840	PERF.	8459 - 9256			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FURRH, J. D. WELL #: 1 RRCID -> 155516 COMPL. DATE 06/30/1995										TOTAL DEPTH	9577	PERF.	8320 - 8354			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BOURN WELL #: 3 T RRCID -> 164254 COMPL. DATE 06/19/1997										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	N/A			
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
TILLER WELL #: 4 RRCID -> 165066 COMPL. DATE 08/16/1997										TOTAL DEPTH	9826	PERF.	9586 - 9705			
12	2294 X	2125	-0-	-169	-0-	223	1	1902	2	N	-0-					87
01	2015 N	1909	-0-	-106	-0-	230	1	1679	2	N	-0-					87
02	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	287	1	1995	2	N	-0-					87
03	2139 N	1985	-0-	-154	-0-	225	1	1760	2	N	-0-					87
04	1860 N	1017	-0-	-843	-0-	121	1	896	2	N	-0-					87
05	2542 N	2181	-0-	-361	-0-	266	1	1915	2	N	-0-					87
TILLER WELL #: 5 RRCID -> 165127 COMPL. DATE 08/21/1997										TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9606 - 9638			
12	403 N	278	-0-	-125	-0-	29	1	249	2	N	-0-					167
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	40	1	291	2	N	-0-					167
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-	54	1	375	2	N	-0-					167
03	625 N	625	-0-	-0-	-0-	71	1	554	2	N	-0-					167
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	43	1	320	2	N	-0-					167
05	465 N	281	-0-	-184	-0-	34	1	247	2	N	-0-					167

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. 945936												
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 054887 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8052 - 8800												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
12		4013 X	3336	-0-	-677	-0-	3277	2	59	9	Y	100
01		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	100
02		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2476	2	130	9	Y	23
03		2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2763	2	3	9	Y	23
04		2550 X	2243	-0-	-307	-0-	2243	2			Y	23
05		2635 X	2032	-0-	-603	-0-	2032	2			Y	23
-----												
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 056744 COMPL. DATE 10/06/1973 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8175 - 8666												
12		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482	2			Y	-0-
01		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1520	2			Y	-0-
02		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	2			Y	-0-
03		1488 N	1074	-0-	-414	-0-	1074	2			Y	-0-
04		1470 N	901	-0-	-569	-0-	901	2			Y	-0-
05		1426 N	884	-0-	-542	-0-	884	2			Y	-0-
-----												
ADAMS, T. C. GAS UNIT -A- WELL #: 1 RRCID -> 058228 COMPL. DATE 02/16/1974 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 8192 - 8384												
12		5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851	2			Y	28
01		5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	5501	2			Y	28
02		5138 X	5138	-0-	-0-	-0-	4931	2	207	9	Y	70
03		5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646	2			Y	70
04		5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5345	2	94	9	Y	18
*05		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	2			Y	18
-----												
FLOYD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 081087 COMPL. DATE 02/02/1979 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8449												
12		1240 X	1059	-0-	-181	-0-	886	2	173	9	N	90
01		1240 X	905	-0-	-335	-0-	734	2	171	9	N	51
02		1428 X	1428	-0-	-0-	-0-	1217	2	211	9	N	58
03		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	1956	2	86	9	N	40
04		2739 N	2739	-0-	-0-	-0-	2542	2	197	9	N	30
*05		2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	2			N	30
-----												
GULLEY, MARVIN WELL #: 15 RRCID -> 089042 COMPL. DATE 07/09/1980 TOTAL DEPTH 8933 PERF. 8220 - 8575												
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
LAWLESS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 117037 COMPL. DATE 05/25/1997 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8252 - 9448												
12		806 X	535	-0-	-271	-0-	535	2			Y	3
01		901 X	901	-0-	-0-	-0-	901	2			Y	3
02		560 N	286	-0-	-274	-0-	286	2			Y	3
03		527 N	452	-0-	-75	-0-	452	2			Y	3
04		600 N	530	-0-	-70	-0-	530	2			Y	3
*05		619 N	619	-0-	-0-	-0-	619	2			Y	3
-----												
LAWLESS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 118351 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8250 - 9441												
12		124 N	41	-0-	-83	-0-	41	2			Y	-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
02		112 N	109	-0-	-3	-0-	109	2			Y	-0-
03		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			Y	-0-
04		140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	2			Y	-0-
*05		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-



BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAWLESS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137082 COMPL. DATE 12/13/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9440 - 9529														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		31 N	21	-0-	-10	-0-		21	2	Y	-0-			-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-		40	2	Y	-0-			-0-
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-		80	2	Y	-0-			-0-
03		31 N	30	-0-	-1	-0-		30	2	Y	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			-0-
05		93 N	37	-0-	-56	-0-		37	2	Y	-0-			-0-
-----														
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 143852 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8622 - 8895														
12		1488 N	948	-0-	-540	-0-		948	2	Y	-0-			-0-
01		1240 N	101	-0-	-1139	-0-		101	2	Y	-0-			-0-
02		1092 N	695	-0-	-397	-0-		695	2	Y	-0-			-0-
03		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-		1191	2	Y	-0-			-0-
04		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-		1162	2	Y	-0-			-0-
*05		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-		1281	2	Y	-0-			-0-
-----														
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 3-L RRCID -> 159908 COMPL. DATE 08/06/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 9159														
12		2046 N	474	-0-	-1572	-0-		455	2	19 9	Y	17	82 1	12
01		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					Y	-0-	11 1	1
02		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
03		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-		-0-
04		1980 X	-0-	-0-	-1980	-0-					Y	-0-		-0-
05		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
FLOYD GAS UNIT WELL #: 7-L RRCID -> 160283 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8435 - 8904														
12		963 N	963	-0-	-0-	-0-		963	2		Y	-0-		14
01		878 N	878	-0-	-0-	-0-		878	2		Y	-0-		14
02		700 N	637	-0-	-63	-0-		637	2		Y	-0-		14
03		775 N	703	-0-	-72	-0-		703	2		Y	-0-		14
04		750 N	695	-0-	-55	-0-		695	2		Y	-0-		14
*05		729 N	729	-0-	-0-	-0-		729	2		Y	-0-		14
-----														
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 160581 COMPL. DATE 06/20/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8315 - 9077														
12		574 N	574	-0-	-0-	-0-		574	2		Y	-0-		13
01		620 N	65	-0-	-555	-0-		65	2		Y	-0-		13
02		504 N	364	-0-	-140	-0-		327	2	37 9	Y	34	32 1	15
03		589 N	554	-0-	-35	-0-		554	2		Y	-0-		15
*04		562 N	562	-0-	-0-	-0-		516	2	46 9	Y	42	51 1	6
*05		536 N	536	-0-	-0-	-0-		536	2		Y	-0-		6
-----														
FLOYD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161746 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 8078 - 9165														
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 5 RRCID -> 167448 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8134 - 9222														
12		3782 X	3414	-0-	-368	-0-		3375	2	39 9	Y	35		50
01		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-		3435	2		Y	-0-		50
02		3508 X	3508	-0-	-0-	-0-		3508	2		Y	-0-		50
03		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-		3493	2		Y	-0-		50
04		3330 X	3220	-0-	-110	-0-		3220	2		Y	-0-		50
05		3720 X	3535	-0-	-185	-0-		3535	2		Y	-0-		50

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 171998 COMPL. DATE 12/14/1998 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8175 - 9344														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2433 X	2433	-0-	-0-	-0-		2433	2	Y	-0-			58
01		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-		2329	2	Y	159	181	1 2 8	34
02		3080 X	1594	-0-	-1486	-0-		1591	2	Y	3	3	8	34
03		3286 X	1774	-0-	-1512	-0-		1774	2	Y	-0-			34
04		2430 X	1892	-0-	-538	-0-		1892	2	Y	-0-			34
05		2511 X	2306	-0-	-205	-0-		2306	2	Y	-0-			34
-----														
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 8 RRCID -> 174681 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8094 - 9194														
12		3193 X	2972	-0-	-221	-0-		2944	2	Y	25	29	1	22
01		3193 X	3012	-0-	-181	-0-		2978	2	Y	31	47	1	6
02		3136 X	2386	-0-	-750	-0-		2332	2	Y	49	44	1	11
03		3286 X	3093	-0-	-193	-0-		3046	2	Y	43	22	8	32
04		3030 X	2805	-0-	-225	-0-		2785	2	Y	18	44	1	6
05		3007 X	2997	-0-	-10	-0-		2965	2	Y	29			35
-----														
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 10 RRCID -> 175249 COMPL. DATE 10/13/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8079 - 9168														
12		3499 X	2475	-0-	-1024	-0-		2475	2	N	-0-			30
01		2451 X	2451	-0-	-0-	-0-		2448	2	N	3	3	8	30
02		2467 X	2467	-0-	-0-	-0-		2461	2	N	5	5	8	30
03		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-		2928	2	N	10	10	8	30
04		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-		2761	2	N	-0-			30
*05		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-		2979	2	N	5	5	8	30
-----														
FLOYD GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176106 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8052 - 9154														
12		1767 N	1459	-0-	-308	-0-		1459	2	Y	-0-			-0-
01		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-		1718	2	Y	114	88	1	26
02		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-		1591	2	Y	-0-			26
03		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-		1599	2	Y	-0-			26
04		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-		1782	2	Y	92	93	1	25
*05		1796 N	1796	-0-	-0-	-0-		1796	2	Y	-0-			25
-----														
FLOYD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 176180 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8151 - 8291														
12		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-		1453	2	Y	-0-			-0-
01		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-		1376	2	Y	-0-			-0-
02		1344 N	1229	-0-	-115	-0-		1229	2	Y	-0-			-0-
03		1457 N	1351	-0-	-106	-0-		1351	2	Y	-0-			-0-
04		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-		1422	2	Y	-0-			-0-
*05		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-		1462	2	Y	-0-			-0-
-----														
LAWLESS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 177429 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8218 - 9344														
12		659 N	659	-0-	-0-	-0-		451	2	Y	189	160	1	74
01		452 N	452	-0-	-0-	-0-		446	2	Y	5	5	8	74
02		357 N	357	-0-	-0-	-0-		354	2	Y	3	3	8	74
03		565 N	565	-0-	-0-	-0-		344	2	Y	201	185	1 2 8	88
04		469 N	469	-0-	-0-	-0-		335	2	Y	122	176	1	34
*05		409 N	409	-0-	-0-	-0-		409	2	Y	-0-			34
-----														
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 13 RRCID -> 179160 COMPL. DATE 07/05/2000 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8093 - 9184														
12		124 N	103	-0-	-21	-0-		103	2	Y	-0-			-0-
01		124 N	100	-0-	-24	-0-		100	2	Y	-0-			-0-
02		84 N	83	-0-	-1	-0-		83	2	Y	-0-			-0-
03		93 N	92	-0-	-1	-0-		92	2	Y	-0-			-0-
04		90 N	75	-0-	-15	-0-		75	2	Y	-0-			-0-
*05		123 N	123	-0-	-0-	-0-		123	2	Y	-0-			-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
LAWLESS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 179588 COMPL. DATE 09/04/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9493												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		620 N	605	-0-	-15	-0-	605 2		Y	-0-		-0-
01		635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 2		Y	-0-		-0-
02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 2		Y	-0-		-0-
03		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2		Y	-0-		-0-
04		540 N	498	-0-	-42	-0-	498 2		Y	-0-		-0-
*05		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		Y	-0-		-0-
-----												
FLOYD GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 182725 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8136 - 9220												
12		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	4061 2		Y	-0-		4
01		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3881 2	57 9	Y	52	50 1	6
02		3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3763 2		Y	-0-		6
03		3875 X	2726	-0-	-1149	-0-	2726 2		Y	-0-		6
04		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	3719 2	59 9	Y	54	55 1	5
05		3875 X	3598	-0-	-277	-0-	3557 2	41 9	Y	37		42
-----												
FLOYD GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182875 COMPL. DATE 12/06/2000 TOTAL DEPTH 9334 PERF. 8074 - 9174												
12		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575 2		Y	-0-		28
01		2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2394 2	127 9	Y	115	112 1	31
02		2296 N	2054	-0-	-242	-0-	2054 2		Y	-0-		31
03		2573 N	2193	-0-	-380	-0-	2193 2		Y	-0-		31
04		2430 N	2120	-0-	-310	-0-	2019 2	101 9	Y	92	97 1	26
05		2263 N	1839	-0-	-424	-0-	1839 2		Y	-0-		26
-----												
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 19 RRCID -> 183414 COMPL. DATE 01/26/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9158												
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		Y	-0-		-0-
01		465 N	394	-0-	-71	-0-	394 2		Y	-0-		-0-
02		420 N	339	-0-	-81	-0-	339 2		Y	-0-		-0-
03		465 N	383	-0-	-82	-0-	383 2		Y	-0-		-0-
04		390 N	309	-0-	-81	-0-	309 2		Y	-0-		-0-
05		372 N	285	-0-	-87	-0-	285 2		Y	-0-		-0-
-----												
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 20 RRCID -> 183809 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8100 - 9216												
12		155 N	90	-0-	-65	-0-	90 2		Y	-0-		27
01		155 N	64	-0-	-91	-0-	64 2		Y	-0-		27
02		84 N	29	-0-	-55	-0-	29 2		Y	-0-		27
03		93 N	70	-0-	-23	-0-	70 2		Y	-0-		27
04		60 N	58	-0-	-2	-0-	58 2		Y	-0-		27
*05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		Y	-0-		27
-----												
FLOYD GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 184003 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8070 - 9192												
12		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849 2		N	-0-		30
01		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016 2		N	-0-		30
02		2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730 2		N	-0-		30
03		2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879 2		N	-0-		30
04		2730 N	2196	-0-	-534	-0-	2196 2		N	-0-		30
05		2821 N	2235	-0-	-586	-0-	2235 2		N	-0-		30
-----												
LAWLESS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 184200 COMPL. DATE 03/18/2001 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8412 - 9528												
12		1395 N	1266	-0-	-129	-0-	1168 2	98 9	Y	89	98 1	12
01		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1146 2	142 9	Y	129	93 1	48
02		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	980 2	78 9	Y	71	99 1	20
03		1271 N	1126	-0-	-145	-0-	1018 2	108 9	Y	98	87 1	31
04		1260 N	933	-0-	-327	-0-	933 2		Y	-0-		31
*05		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1042 2	163 9	Y	148	99 1	80

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LAWLESS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 184412 COMPL. DATE 05/13/2001 TOTAL DEPTH 9566 PERF. 8254 - 9354														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		403 N	337	-0-	-66	-0-	285 2	52 9	Y	47		40 1		19
01		403 N	175	-0-	-228	-0-	175 2		Y	-0-				19
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384 2		Y	-0-				19
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 2		Y	-0-	13 1			6
04		317 N	317	-0-	-0-	-0-	317 2		Y	-0-	5 1			1
05		372 N	341	-0-	-31	-0-	341 2		Y	-0-				1
-----														
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 21 RRCID -> 184482 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8156 - 8890														
12		2325 N	2219	-0-	-106	-0-	2180 2	39 9	Y	35				50
01		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	2261 2		Y	-0-				50
02		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2		Y	-0-				50
03		2232 N	2184	-0-	-48	-0-	2184 2		Y	-0-				50
04		2190 N	2049	-0-	-141	-0-	2049 2		Y	-0-				50
05		2418 N	2180	-0-	-238	-0-	2180 2		Y	-0-				50
-----														
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184905 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8240 - 9354														
12		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-				-0-
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	281 2		N	-0-				-0-
02		392 N	300	-0-	-92	-0-	300 2		N	-0-				-0-
03		357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 2		N	-0-				-0-
04		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 2		N	-0-				-0-
*05		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405 2		N	-0-				-0-
-----														
HIGHTOWER, IRMA UNIT -A- WELL #: 4 RRCID -> 185162 COMPL. DATE 07/08/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8310 - 9444														
12		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 2		Y	-0-				28
01		4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190 2		Y	-0-				28
02		3696 X	3416	-0-	-280	-0-	3407 2	9 9	Y	8	8 8			28
03		4092 X	3711	-0-	-381	-0-	3711 2		Y	-0-				28
04		3960 X	3293	-0-	-667	-0-	3293 2		Y	-0-				28
05		4092 X	2799	-0-	-1293	-0-	2653 2	146 9	Y	133				161
-----														
LAWLESS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 185399 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8235 - 9340														
12		775 N	246	-0-	-529	-0-	246 2		Y	-0-				31
01		496 N	227	-0-	-269	-0-	227 2		Y	-0-				31
02		280 N	175	-0-	-105	-0-	175 2		Y	-0-				31
03		1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407 2		Y	-0-				31
04		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 2		Y	-0-				31
*05		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	1907 2	142 9	Y	129				160
-----														
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 186544 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8228 - 9336														
12		2449 N	2420	-0-	-29	-0-	2410 2	10 9	Y	9	9 1			80
01		2666 N	2167	-0-	-499	-0-	2120 2	47 9	Y	43	93 1	6 8		24
02		2464 N	1857	-0-	-607	-0-	1850 2	7 9	Y	6	6 8			24
03		2418 N	1923	-0-	-495	-0-	1901 2	22 9	Y	20	20 8			24
04		2100 N	1423	-0-	-677	-0-	1423 2		Y	-0-				24
*05		2046 N	1342	-0-	-704	-0-	1331 2	11 9	Y	10	10 8			24
-----														
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 187630 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8290 - 9385														
12		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2		Y	-0-				-0-
01		341 N	40	-0-	-301	-0-	40 2		Y	-0-				-0-
02		280 N	25	-0-	-255	-0-	25 2		Y	-0-				-0-
03		365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		Y	-0-				-0-
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		Y	-0-				-0-
*05		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 2		Y	-0-				-0-

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
FLOYD GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 187678 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8412 - 9242												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		3100 X	2181	-0-	-919	-0-	2181 2		Y	-0-		14
01		3069 X	2099	-0-	-970	-0-	2099 2		Y	-0-		14
02		2660 X	1740	-0-	-920	-0-	1740 2		Y	-0-		14
03		2666 X	2070	-0-	-596	-0-	2070 2		Y	-0-		14
04		2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	2493 2		Y	-0-		14
*05		2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2436 2	3 9	Y	3	3 8	14
-----												
LAWLESS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 187881 COMPL. DATE 01/27/2002 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8290 - 9386												
12		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 2		Y	-0-		30
01		1395 N	775	-0-	-620	-0-	742 2	33 9	Y	30	4 8	56
02		1344 N	1053	-0-	-291	-0-	1031 2	22 9	Y	20	63 1 8 8	5
03		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1260 2	45 9	Y	41	14 8	32
04		1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515 2		Y	-0-		32
*05		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1845 2	7 9	Y	6	6 8	32
-----												
HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188373 COMPL. DATE 03/01/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8400 - 9554												
12		1736 N	1627	-0-	-109	-0-	1627 2		Y	-0-		13
01		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2		Y	-0-		13
02		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 2		Y	-0-		13
03		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 2		Y	-0-		13
04		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		Y	-0-		13
*05		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1858 2	57 9	Y	52		65
-----												
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 22 RRCID -> 189434 COMPL. DATE 04/05/2002 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8136 - 9240												
12		3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3553 2	28 9	Y	25	29 1	22
01		3410 X	3375	-0-	-35	-0-	3341 2	34 9	Y	31	47 1	6
02		2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2625 2	54 9	Y	49	44 1	11
03		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3271 2	47 9	Y	43	22 8	32
04		2460 X	2223	-0-	-237	-0-	2203 2	20 9	Y	18	44 1	6
05		2542 X	2305	-0-	-237	-0-	2273 2	32 9	Y	29		35
-----												
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 23 RRCID -> 199764 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9362 PERF. 8550 - 9160												
12		9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	9140 2	76 9	Y	69		100
01		9114 X	8527	-0-	-587	-0-	8526 2	1 9	Y	1	1 8	100
02		8232 X	7946	-0-	-286	-0-	7940 2	6 9	Y	5	5 8	100
03		9145 X	8801	-0-	-344	-0-	8666 2	135 9	Y	123	187 1 10 8	26
04		8850 X	8188	-0-	-662	-0-	8188 2		Y	-0-		26
05		9145 X	8730	-0-	-415	-0-	8657 2	73 9	Y	66	2 8	90
-----												
FLOYD GAS UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 201971 COMPL. DATE 01/10/2004 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8562 - 9188												
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
FLOYD GAS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 202662 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8466 - 9270												
12		310 N	225	-0-	-85	-0-	52 2	173 9	N	157	97 1	90
01		333 N	333	-0-	-0-	-0-	162 2	171 9	N	155	194 1	51
02		348 N	348	-0-	-0-	-0-	137 2	211 9	N	192	185 1	58
03		229 N	229	-0-	-0-	-0-	143 2	86 9	N	78	96 1	40
04		330 N	309	-0-	-21	-0-	112 2	197 9	N	179	189 1	30
05		372 N	43	-0-	-329	-0-	43 2		N	-0-		30

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
ROQUEMORE GAS UNIT "D" WELL #: 24 RRCID -> 202670 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8618 - 9179												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
GULLEY, MARVIN WELL #: 19 L RRCID -> 202991 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8338 - 9454												
12		434 X	115	-0-	-319	-0-	115	2		Y	-0-	-0-
01		86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2		Y	-0-	-0-
02		112 N	59	-0-	-53	-0-	56	2	3 9	Y	3	-0-
03		159 N	159	-0-	-0-	-0-	158	2	1 9	Y	1 8	-0-
04		176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		Y	-0-	-0-
*05		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2		Y	-0-	-0-
-----												
ADAMS, T.C. GAS UNIT "A" WELL #: 8 L RRCID -> 203742 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8852 - 9412												
12		899 N	681	-0-	-218	-0-	681	2		Y	-0-	13
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				Y	-0-	13
02		463 X	463	-0-	-0-	-0-	463	2		Y	-0-	13
03		780 X	780	-0-	-0-	-0-	780	2		Y	-0-	13
04		660 X	494	-0-	-166	-0-	494	2		Y	-0-	13
*05		882 X	882	-0-	-0-	-0-	882	2		Y	-0-	13
-----												
LAWLESS UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 204678 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 5350 - 9073												
12		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	2		Y	-0-	-0-
01		899 N	801	-0-	-98	-0-	801	2		Y	-0-	-0-
02		784 N	418	-0-	-366	-0-	418	2		Y	-0-	-0-
03		868 N	370	-0-	-498	-0-	370	2		Y	-0-	-0-
04		780 N	347	-0-	-433	-0-	347	2		Y	-0-	-0-
05		465 N	367	-0-	-98	-0-	367	2		Y	-0-	-0-
-----												
GULLEY, MARVIN WELL #: 18 RRCID -> 231792 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8294 - 9457												
12		4836 X	4377	-0-	-459	-0-	4377	2		Y	-0-	30
01		4712 X	3799	-0-	-913	-0-	3799	2		Y	-0-	30
02		4256 X	3732	-0-	-524	-0-	3732	2		Y	-0-	30
03		4712 X	4195	-0-	-517	-0-	4193	2	2 9	Y	2	30
04		4470 X	3596	-0-	-874	-0-	3596	2		Y	-0-	30
05		4371 X	3436	-0-	-935	-0-	3436	2		Y	-0-	30
-----												
MIDYETT-GULLEY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 231978 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8317 - 9485												
12		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2		N	-0-	30
01		1736 N	1642	-0-	-94	-0-	1642	2		N	-0-	30
02		1400 N	1326	-0-	-74	-0-	1326	2		N	-0-	30
03		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	2		N	-0-	30
*04		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2124	2	202 9	N	184	26
*05		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379	2		N	-0-	26
-----												
FLOYD GAS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 232882 COMPL. DATE 05/01/2012 TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8151 - 9294												
12		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	2		Y	-0-	10
01		3844 X	3179	-0-	-665	-0-	3179	2		Y	-0-	10
02		3080 X	1881	-0-	-1199	-0-	1881	2		Y	-0-	10
03		3410 X	2725	-0-	-685	-0-	2725	2		Y	-0-	10
04		3300 X	2237	-0-	-1063	-0-	2237	2		Y	-0-	10
05		3410 X	2312	-0-	-1098	-0-	2224	2	88 9	Y	80	30

BETHANY, EAST (COTTON VALLEY) //CONT.// 07528 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 LAWLESS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232886 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8340 - 9543

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1581 N	1447	-0-	-134	-0-	1349 2	98 9	Y	89	98 1	12
01		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1410 2	142 9	Y	129	93 1	48
02		1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1365 2	78 9	Y	71	99 1	20
03		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1333 2	108 9	Y	98	87 1	31
04		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 2		Y	-0-		31
*05		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1516 2	163 9	Y	148	99 1	80

FLOYD GAS UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 234576 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8094 - 9222

12		5115 X	4067	-0-	-1048	-0-	4066 2	1 9	Y	1		16
01		4836 X	3670	-0-	-1166	-0-	3670 2		Y	-0-		16
02		4060 X	3034	-0-	-1026	-0-	3034 2		Y	-0-		16
03		4433 X	3430	-0-	-1003	-0-	3430 2		Y	-0-		16
04		3930 X	3445	-0-	-485	-0-	3445 2		Y	-0-		16
05		4061 X	4047	-0-	-14	-0-	3873 2	174 9	Y	158	116 1	58

FLOYD GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 247715 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 9198

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

HIGHTOWER, IRMA "A" WELL #: 3 RRCID -> 261621 COMPL. DATE 04/02/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8271 - 8548

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BETHANY, NE. (BLOSSOM 2000) 07530 142 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 KABCO OIL & GAS COMPANY 449245  
 TILLER, LLOYD "B" WELL #: 9 RRCID -> 136712 COMPL. DATE 09/18/1990 TOTAL DEPTH 2026 PERF. 1900 - 1908

12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534  
 DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 125798 COMPL. DATE 12/06/2005 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5196 - 5396

12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BETHANY, SW. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 07536 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
 WERNER, LOUIS SAWMILL CO. WELL #: 2 RRCID -> 107924 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6213 - 6256

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2	N	-0-		38
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2	N	-0-		38
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		38
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2	N	-0-		38
04	3000 N	4270	-0-	1270	1270	4268	2	2 9 N	-2		40
*05	1283 N	13	-0-	-1270	-0-	13	2	N	-0-		40

BETHEL (PETTIT) 07544 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AL RRCID -> 082008 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8592 - 8598

12	1860 N	359	-0-	-1501	-0-	1	1	358	2	Y	-0-
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	14	1	1821	2	Y	-0-
02	1904 N	897	-0-	-1007	-0-	2	1	895	2	Y	-0-
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-	7	1	776	2	Y	-0-
04	1770 N	301	-0-	-1469	-0-	1	1	300	2	Y	-0-
*05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1	1	1555	2	Y	-0-

CUMMINS GAS UNIT O/A WELL #: 1 RRCID -> 182428 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 8988 PERF. 8711 - 8724

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

BETHEL (RODESSA) 07544 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 COOK GAS UNIT O/A WELL #: 2AU RRCID -> 081999 COMPL. DATE 03/01/1979 TOTAL DEPTH 11321 PERF. 8022 - 8598

12	10881 X	3021	-0-	-7860	-0-	9	1	3012	2	Y	-0-	90
01	11113 X	11113	-0-	-0-	-0-	87	1	11026	2	Y	-0-	90
02	11144 X	6694	-0-	-4450	-0-	12	1	6610	2	Y	65	144 1 11
						72	9					
03	12338 X	3633	-0-	-8705	-0-	34	1	3599	2	Y	-0-	11
04	11940 X	2776	-0-	-9164	-0-	10	1	2766	2	Y	-0-	11
05	11098 X	4628	-0-	-6470	-0-	3	1	4625	2	Y	-0-	11

BETHEL (TRAVIS PEAK) 07544 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON  
 LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689  
 WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 202944 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8725 - 9615

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	107



BETHEL DOME, E. (MASS. RODESSA) 07558 250 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON  
 VENTEX OPERATING CORP. 884527  
 GRAGG GU 3 WELL #: 3R RRCID -> 177997 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9768 - 9826

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		11735 X	11735	-0-	-0-	-0-	11735	3	N	-0-			92
01		6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	3	N	-0-			92
02		308 X	308	-0-	-0-	-0-	308	3	N	-0-			92
03		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	4523	3	N	-0-			92
04		2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	2193	3	N	-0-			92
05		11749 X	8318	-0-	-3431	-0-	8318	3	N	-0-			92

BETHEL DOME, EAST (PETTIT GAS) 07558 444 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON  
 VENTEX OPERATING CORP. 884527  
 WOOLVERTON WELL #: 1 RRCID -> 181829 COMPL. DATE 02/01/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10165 - 10256

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2077 X	1784	-0-	-293	-0-	1748	3	N	33			178
01		2077 X	1280	-0-	-797	-0-	1280	3	N	-0-			178
02		1960 X	1911	-0-	-49	-0-	1858	3	N	48	193	1	33
03		2170 X	1553	-0-	-617	-0-	1532	3	N	19			52
04		1950 X	1876	-0-	-74	-0-	1858	3	N	16			68
05		1798 X	1762	-0-	-36	-0-	1749	3	N	12			80

NOLLEY G.U. WELL #: 1 RRCID -> 221984 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10352 - 10390

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	3	N	-0-			155
01		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	3	N	-0-			155
02		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3	N	-0-			155
03		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1573	3	N	7	8	9	162
04		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1344	3	N	1	1	9	163
*05		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1387	3	N	17	19	9	180

BETHEL DOME, EAST (RODESSA) 07558 666 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 WALTON GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 015786 COMPL. DATE 03/11/2002 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9727 - 9826

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1612 N	1311	-0-	-301	-0-	4	1	N	-0-			42
01		1829 N	1522	-0-	-307	-0-	12	1	N	-0-			42
02		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	3	1	N	-0-			42
03		1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	12	1	N	-0-			42
04		1470 N	1276	-0-	-194	-0-	4	1	N	-0-			42
05		1860 N	936	-0-	-924	-0-	1	1	N	-0-			42

CONE, ADAM GAS UNIT O/A WELL #: 2 RRCID -> 052463 COMPL. DATE 04/19/1972 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9498 - 9514

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BETO (RODESSA) 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON  
 GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185  
 ROYAL NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 118760 COMPL. DATE 09/30/1985 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8991 - 8997

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
01		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			91
02		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			92
03		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			92
04		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			93
05		DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			94

BETO (RODESSA) //CONT.// 07569 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON  
 GREEN RIVER RESOURCES INC. //CONT.// 330185  
 CADY-STATE OF TEXAS, UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 119838 COMPL. DATE 12/05/1985 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8976 - 9164

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					89
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					89
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					90
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					91
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					92
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1					93

BETTIE (COTTON VALLEY LIME) 07574 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: UPSHUR  
 MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993  
 JOHNSON, HUBRE WELL #: 1 L RRCID -> 224392 COMPL. DATE 11/29/2006 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11830 - 11972

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

BETTY JO (HILL) 07620 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781  
 GOLDSBERRY WELL #: 2 RRCID -> 091230 COMPL. DATE 12/16/1980 TOTAL DEPTH 7806 PERF. 6746 - 6756

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1238	2	67	9	N	61	196	1			72
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1251	2	80	9	N	73					145
02	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	1207	2	89	9	N	81	194	1			32
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1289	2	90	9	N	82					114
04	1290 N	1216	-0-	-74	-0-	1146	2	70	9	N	64	168	1			10
05	1395 N	1017	-0-	-378	-0-	932	2	85	9	N	77					87

BIG BARNETT (GLOYD) 07746 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
 GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347  
 MASON WELL #: 2 T RRCID -> 074812 COMPL. DATE 12/28/1977 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6992 - 6997

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 ATOKA OPERATING, INC. 036606  
 SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 218734 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11578 - 11670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3875 X	3352	-0-	-523	-0-	3291	2	61	9	N	55					78
01	3875 X	2255	-0-	-1620	-0-	2207	2	48	9	N	44					122
02	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3830	2	79	9	N	72					194
03	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3432	2	56	9	N	51	180	1			65
04	3360 X	3299	-0-	-61	-0-	3236	2	63	9	N	57					122
05	4340 X	3090	-0-	-1250	-0-	3049	2	41	9	N	37					159

TANOS EXPLORATION, LLC 835977  
 MCFATRIDGE WELL #: 1 RRCID -> 224043 COMPL. DATE 11/26/2006 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10913 - 11091

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1863	3	7	9	N	6	1	8			60
01	1860 N	1833	-0-	-27	-0-	1827	3	6	9	N	5					65
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1733	3	6	9	N	5					70
03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1984	3	7	9	N	6	1	8			75
04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1903	3	3	9	N	3					78
*05	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1966	3	7	9	N	6					84

-----

BIG SANDY (COTTON VALLEY LIME) //CONT.// 08030 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 JSMJ INVESTMENTS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222072 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 11919 PERF.11574 - 11788

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	7 1	6811 2	N	172		304
						189 9					
01	7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	7 1	7103 2	N	189	197 1	296
						208 9					
02	6160 X	5968	-0-	-192	-0-	6 1	5796 2	N	151	198 1	249
						166 9					
03	6820 X	5728	-0-	-1092	-0-	6 1	5561 2	N	146	194 1	201
						161 9					
04	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	7 1	6519 2	N	179	181 1	199
						197 9					
05	6820 X	5789	-0-	-1031	-0-	6 1	5637 2	N	133	188 1	144
						146 9					

-----

BIG SHORTY (TRAVIS PEAK) 08037 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
 BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452  
 LOWE, J. P. WELL #: 1 RRCID -> 069191 COMPL. DATE 12/07/1976 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8578 - 8587

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		31

PLUGGED AND ABANDONED 06/22/2005

-----

BILL MARTIN (GLEN ROSE) 08142 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 GOLDSMITH OPERATING, LLC 313705  
 SPEARS WELL #: 1 RRCID -> 128420 COMPL. DATE 08/09/1988 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3469 - 3472

12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-		42
01	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2		N	-0-		42
02	47 N	47	-0-	-0-	-0-	47 2		N	-0-		42
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42 2		N	-0-		42
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2		N	-0-		42
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		42

-----

BIRCH (SMACKOVER) 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD  
 EAGLE ROCK OPERATING COMPANY, LLC 238710  
 FLETCHER, MAX J. WELL #: 1 RRCID -> 141382 COMPL. DATE 03/27/1990 TOTAL DEPTH 13500 PERF.12982 - 13346

12	32303 X	32303	-0-	-0-	-0-	32303 3		N	-0-		-0-
01	32232 X	32232	-0-	-0-	-0-	32232 3		N	-0-		-0-
02	30116 X	30116	-0-	-0-	-0-	30116 3		N	-0-		-0-
03	28122 X	28122	-0-	-0-	-0-	28122 3		N	-0-		-0-
04	29177 X	29177	-0-	-0-	-0-	29177 3		N	-0-		-0-
*05	31595 X	31595	-0-	-0-	-0-	31595 3		N	-0-		-0-

-----

FLETCHER, MAX J. WELL #: 2 RRCID -> 142745 COMPL. DATE 01/16/1991 TOTAL DEPTH 13760 PERF.13278 - 13600

12	3317 X	2830	-0-	-487	-0-	2830 3		N	-0-		-0-
01	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2682 3		N	-0-		-0-
02	2632 X	2577	-0-	-55	-0-	2577 3		N	-0-		-0-
03	2914 X	2472	-0-	-442	-0-	2472 3		N	-0-		-0-
04	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 3		N	-0-		-0-
05	2852 X	2577	-0-	-275	-0-	2577 3		N	-0-		-0-

BIRCH (SMACKOVER) //CONT.// 08296 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD  
 EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC//CONT.// 238710  
 FLETCHER, MAX J. WELL #: 3 RRCID -> 150202 COMPL. DATE 03/05/1994 TOTAL DEPTH 13645 PERF.13116 - 13447

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		24676 X	20798	-0-	-3878	-0-	20798 3		N	-0-			-0-
01		24614 X	22958	-0-	-1656	-0-	22958 3		N	-0-			-0-
02		22092 X	21000	-0-	-1092	-0-	21000 3		N	-0-			-0-
03		24459 X	23436	-0-	-1023	-0-	23436 3		N	-0-			-0-
04		24046 X	24046	-0-	-0-	-0-	24046 3		N	-0-			-0-
*05		24783 X	24783	-0-	-0-	-0-	24783 3		N	-0-			-0-

BIVINS-FAULKNER (RODESSA) 08490 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH  
 LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689  
 KELLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251728 COMPL. DATE 09/15/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9808 - 11116

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14

BLACK BAYOU 08511 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES  
 CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068  
 WINSTON WELL #: 1 RRCID -> 108305 COMPL. DATE 08/27/1983 TOTAL DEPTH 11373 PERF.10623 - 10657

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1922 #	1151	-0-	-771	-0-	1151 2		N	-0-			199
01		1798 #	1246	-0-	-552	-0-	1246 2		N	-0-			199
02		1624 #	663	-0-	-961	-0-	663 2		N	-0-			199
03		1209 #	1010	-0-	-199	-0-	1010 2		N	-0-			199
04		1200 #	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			199
05		1240 #	-0-	-0-	-1240	-0-			N	-0-			199

BLACK BAYOU (GLEN ROSE) 08511 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 FAULKNER, VESTA WELL #: 1 RRCID -> 121515 COMPL. DATE 05/01/1986 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7360 - 7546

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088 2		Y	-0-			72
01		644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2		Y	-0-			72
02		840 N	-0-	-0-	-840	-0-			Y	-0-			72
03		930 N	106	-0-	-824	-0-	106 2		Y	-0-			72
04		630 N	-0-	-0-	-630 B	-0-			Y	-0-			72
*05		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		Y	-0-			72

BARRET, L.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 180623 COMPL. DATE 07/22/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7371 - 7377

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2		Y	-0-			-0-
01		93 N	64	-0-	-29	-0-	64 2		Y	-0-			-0-
02		224 N	117	-0-	-107	-0-	117 2		Y	-0-			-0-
03		217 N	60	-0-	-157	-0-	60 2		Y	-0-			-0-
04		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412 2		Y	-0-			-0-
05		124 N	26	-0-	-98	-0-	26 2		Y	-0-			-0-

BLACK BAYOU (GLEN ROSE)		//CONT.//		08511 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
RUTH STEWART				WELL #:	2	RRCID ->	265222	COMPL. DATE	12/06/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	7750	40785	-0-	33035	340577	1630	1	39069	2	N	78	9 8	170
01	7750	60606	-0-	52856	393433	1893	1	58516	2	N	179	241 1	108
02	7000	51524	-0-	44524	437957	1733	1	49791	2	N	-0-	108 1	-0-
03	7750	58061	-0-	50311	488268	2124	1	55762	2	N	159	37 1	122
04	20550	54070	-0-	33520 B	521788	2187	1	51771	2	N	102	149 1	2 8 73
05	SWR 10	53649	-0-	53649	575437	2449	1	51109	2	N	83	1 8	155

STEWART, RUTH				WELL #:		RRCID ->	268177	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9310 - 9403
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BLACK BAYOU (JAMES)				08511 675	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691									
CHANDLER				WELL #:	1	RRCID ->	181223	COMPL. DATE	03/29/2002	TOTAL DEPTH	9379	PERF.	9409 - 15301
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC				744737		RRCID ->	180339	COMPL. DATE	08/20/2000	TOTAL DEPTH	8845	PERF.	8831 - 13981
JOHNSON-RIPPY				WELL #:	1H								
12	4092 X	3548	-0-	-544	-0-	271	1	3277	2	N	-0-		3
01	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	314	1	3978	2	N	-0-		3
02	3696 X	3150	-0-	-546	-0-	264	1	2886	2	N	-0-		3
03	4092 X	3299	-0-	-793	-0-	270	1	3029	2	N	-0-		3
04	4140 X	2932	-0-	-1208	-0-	269	1	2663	2	N	-0-		3
05	4278 X	3202	-0-	-1076	-0-	294	1	2908	2	N	-0-		3

SWANTON				WELL #:	1H	RRCID ->	184423	COMPL. DATE	04/30/2001	TOTAL DEPTH	8730	PERF.	8730 - 13912
12	2604 X	2475	-0-	-129	-0-	189	1	2286	2	N	-0-		36
01	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	203	1	2574	2	N	-0-		36
02	2352 X	1828	-0-	-524	-0-	153	1	1675	2	N	-0-		36
03	2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	234	1	2626	2	N	-0-		36
04	2700 X	2362	-0-	-338	-0-	217	1	2145	2	N	-0-		36
05	2790 X	2211	-0-	-579	-0-	203	1	2008	2	N	-0-		36

BLACK BAYOU (JAMES) //CONT.// 08511 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668  
BLOUNT, LOIS FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 129073 COMPL. DATE 12/28/1998 TOTAL DEPTH 11462 PERF. 7900 - 7905

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	756	2	54	3	Y	-0-			31
01	713 N	700	-0-	-13	-0-	690	2	3	3	Y	6			37
02	672 N	575	-0-	-97	-0-	531	2	41	3	Y	3			40
03	775 N	485	-0-	-290	-0-	451	2	34	3	Y	-0-			40
04	690 N	526	-0-	-164	-0-	489	2	37	3	Y	-0-			40
05	651 N	462	-0-	-189	-0-	424	2	32	3	Y	5	35	1	10

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263794 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 8870

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

BLACK BAYOU (PETTIT) 08511 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668  
FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 241990 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9688 - 9781

12	37789 X	35358	-0-	-2431	-0-	35076	2	70	3	Y	193	234	1	220
01	36363 X	35530	-0-	-833	-0-	35268	2	72	3	Y	173	240	1	153
02	33544 X	31927	-0-	-1617	-0-	31632	2	65	3	Y	209	123	1	239
03	37138 X	34273	-0-	-2865	-0-	34009	2	70	3	Y	176	122	1	293
04	35940 X	32929	-0-	-3011	-0-	32678	2	67	3	Y	167	216	1	244
05	35526 X	33480	-0-	-2046	-0-	33238	2	69	3	Y	157	209	1	192

FINCHER-SCHWARTZ GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 264310 COMPL. DATE 02/11/2011 TOTAL DEPTH 11696 PERF. 10034 - 10251

*10	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-			-0-
*11	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-			-0-
*12	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-			-0-
*01	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 263801 COMPL. DATE 12/16/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 8860 - 10860

12	6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6518	2	32	9	N	29	2	8	144
01	6355 X	5207	-0-	-1148	-0-	5193	2	14	9	N	13			157
02	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	5718	2	31	9	N	28	1	8	184
03	6541 X	5842	-0-	-699	-0-	5817	2	25	9	N	23			207
04	6330 X	5227	-0-	-1103	-0-	5207	2	20	9	N	18	186	1	37
05	6541 X	5039	-0-	-1502	-0-	5011	2	28	9	N	25			62



BLACK BAYOU (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		08511 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		//CONT.//		806668									
ISAAC		WELL #:		2	RRCID -> 222166		COMPL. DATE	06/03/2006	TOTAL DEPTH	11511	PERF.10778	- 11682	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3875 X	3250	-0-	-625	-0-	3011	2	218	3	Y	19		82
01	3875 X	3243	-0-	-632	-0-	3010	2	223	3	Y	9		91
02	3360 X	3273	-0-	-87	-0-	3040	2	233	3	Y	-0-	78 1	13
03	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3549	2	264	3	Y	15		28
04	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3371	2	253	3	Y	3		31
*05	6667 X	6667	-0-	-0-	-0-	3324	2	3324	3	Y	17		48

BLOUNT, L.F.		WELL #:		2	RRCID -> 223182		COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10684	- 11386	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1643 X	1246	-0-	-397	-0-	1162	2	84	3	Y	-0-		103
01	1550 X	1294	-0-	-256	-0-	1183	2	88	3	Y	21		124
02	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1254	2	96	3	Y	-0-		124
03	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1322	2	98	3	Y	-0-		124
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1225	2	92	3	Y	-0-		124
05	1395 N	1277	-0-	-118	-0-	1165	2	89	3	Y	21	109 1	36

REAVLEY		WELL #:		3	RRCID -> 223601		COMPL. DATE	11/01/2006	TOTAL DEPTH	11647	PERF.10546	- 11234	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2542 X	2396	-0-	-146	-0-	2223	2	161	3	Y	11	40 1	54
01	2480 X	2321	-0-	-159	-0-	2134	2	158	3	Y	26		80
02	2184 N	2150	-0-	-34	-0-	1981	2	152	3	Y	15	43 1	52
03	2387 N	2265	-0-	-122	-0-	2095	2	156	3	Y	13		65
04	2250 N	2176	-0-	-74	-0-	2006	2	150	3	Y	18	64 1	19
05	2387 N	2291	-0-	-96	-0-	2118	2	162	3	Y	10		29

ISAAC		WELL #:		1	RRCID -> 224326		COMPL. DATE	07/16/2005	TOTAL DEPTH	11512	PERF.10504	- 11512	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	7130 X	7014	-0-	-116	-0-	6512	2	471	3	Y	28		102
01	7099 X	6881	-0-	-218	-0-	6395	2	474	3	Y	11		113
02	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	6338	2	485	3	Y	1	97 1	17
03	6944 X	6574	-0-	-370	-0-	6098	2	454	3	Y	20		37
04	6720 X	6284	-0-	-436	-0-	5840	2	438	3	Y	5		42
*05	7039 X	7039	-0-	-0-	-0-	6519	2	498	3	Y	20		62





-----													
BLACK FORK CREEK (PETTIT)			08526 450		NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SMITH		
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701										
BREEDLOVE-ROGERS			WELL #: 1		RRCID -> 205144			COMPL. DATE 04/28/2004			TOTAL DEPTH 11294 PERF.10934 - 10966		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----													
BLACK FORK CREEK (RODESSA)			08526 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701										
BREEDLOVE-ROGERS			WELL #: 2		RRCID -> 188132			COMPL. DATE 09/18/2001			TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----													
J-W OPERATING CO.			427960										
GILBERT, LOY			WELL #: 1-U		RRCID -> 138408			COMPL. DATE 03/28/1991			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10096 - 10153		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----														
BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK)			08526 600		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701											
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 150098			COMPL. DATE 11/30/2001			TOTAL DEPTH 11090 PERF.10238 - 10929			
12	12524 X	11092	-0-	-1432	-0-	1395	1	9489	2	Y	189	189	1	205
01	10974 X	10884	-0-	-90	-0-	1395	1	9489	2	Y	-0-			205
02	10637 X	10637	-0-	-0-	-0-	1215	1	9117	2	Y	277	185	1	297
03	11098 X	10985	-0-	-113	-0-	1395	1	9443	2	Y	134	187	1	244
04	10891 X	10891	-0-	-0-	-0-	1350	1	9395	2	Y	133	185	1	192
*05	11963 X	11963	-0-	-0-	-0-	1395	1	10240	2	Y	298	186	1	304
						328	9							

-----														
BREEDLOVE-ROGERS GAS UNIT			WELL #: 1 L		RRCID -> 194085			COMPL. DATE			N/A		TOTAL DEPTH 11294 PERF.11152 - 11197	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK FORK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		08526 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH			
FAULCONER, VERNON E., INC.		//CONT.//		263701									
CARTER ESTATES		WELL #:		3	RRCID ->	223680	COMPL. DATE	11/23/2005	TOTAL DEPTH	12467	PERF.	11458 - 12382	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1085 X	821	-0-	-264	-0-	61	1	760	2	N	-0-		225
01	1483 X	1483	-0-	-0-	-0-	67	1	1416	2	N	-0-		225
02	980 X	811	-0-	-169	-0-	48	1	673	2	N	82		307
						90	9						
03	1549 X	1549	-0-	-0-	-0-	120	1	1383	2	N	42	180 1	169
						46	9						
04	2322 X	2322	-0-	-0-	-0-	156	1	2110	2	N	51		220
						56	9						
05	1240 X	735	-0-	-505	-0-	69	1	631	2	N	32	155 1	97
						35	9						
-----													
J-W OPERATING CO.				427960						CNTY: SMITH			
GILBERT, LOY		WELL #:		1-L	RRCID ->	138409	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10727 - 11440	
12	19251 X	16351	-0-	-2900	-0-	16233	3	118	9	N	107		177
01	19251 X	14283	-0-	-4968	-0-	14159	3	124	9	N	113	190 1	100
02	17388 X	15120	-0-	-2268	-0-	15002	3	118	9	N	107		207
03	18414 X	16751	-0-	-1663	-0-	16612	3	139	9	N	126	183 1	150
04	15810 X	15542	-0-	-268	-0-	15428	3	114	9	N	104	192 1	62
05	16740 X	8950	-0-	-7790	-0-	8903	3	47	9	N	43		105
-----													
BLACKFOOT, NORTH (RODESSA)				08554 500	ASSOCIATED	49B				CNTY: ANDERSON			
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		WELL #:		036562									
HANKS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	139481	COMPL. DATE	02/09/1985	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	9306 - 9310	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		209
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		209
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		209
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		209
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		209
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		209
-----													
BLOCKER (COTTON VALLEY)				09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
ANDREW ALAN EXPLORATION, INC.		WELL #:		024126									
HARRIS		WELL #:		1	RRCID ->	205229	COMPL. DATE	09/07/2004	TOTAL DEPTH	10206	PERF.	9796 - 10084	
12	4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	4976	2			N	-0-		50
01	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713	2			N	-0-		50
02	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-		50
03	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	-0-		50
04	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	2			N	-0-		50
*05	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	2			N	-0-		50
-----													
HARRIS		WELL #:		2	RRCID ->	243455	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9798 - 10082	
12	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4076	2			N	-0-		-0-
01	3317 X	2857	-0-	-460	-0-	2857	2			N	-0-		-0-
02	2996 X	2583	-0-	-413	-0-	2583	2			N	-0-		-0-
03	4061 X	2865	-0-	-1196	-0-	2865	2			N	-0-		-0-
04	3930 X	2275	-0-	-1655	-0-	2275	2			N	-0-		-0-
05	4061 X	2231	-0-	-1830	-0-	2231	2			N	-0-		-0-
-----													
BRUCE, FRANK		WELL #:		1	RRCID ->	257148	COMPL. DATE	04/27/2010	TOTAL DEPTH	10242	PERF.	9845 - 10122	
12	3131 X	2696	-0-	-435	-0-	2696	2			N	-0-		-0-
01	3131 X	2316	-0-	-815	-0-	2316	2			N	-0-		-0-
02	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3136	2			N	-0-		-0-
03	2914 X	2514	-0-	-400	-0-	2514	2			N	-0-		-0-
04	2820 X	1642	-0-	-1178	-0-	1642	2			N	-0-		-0-
05	3472 X	2903	-0-	-569	-0-	2903	2			N	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 1 RRCID -> 082658 COMPL. DATE 08/30/1979 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8999 - 9104														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*07	558 N	354	-0-	-204	-0-	11 1	343 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
08	555 N	555	-0-	-0-	-0-	18 1	537 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*09	438 N	438	-0-	-0-	-0-	14 1	424 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
10	341 N	337	-0-	-4	-0-	12 1	325 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	540 N	355	-0-	-185	-0-	13 1	342 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	434 N	181	-0-	-253	-0-	181 3		Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427 3		Y	-0-	-0-	-0-			-0-
02	364 N	295	-0-	-69	-0-	11 1	284 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
03	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331 3		Y	-0-	-0-	-0-			-0-
04	420 N	277	-0-	-143	-0-	11 1	266 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
05	341 N	287	-0-	-54	-0-	11 1	276 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
-----														
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082660 COMPL. DATE 05/06/1980 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9826 - 10096														
*07	3100 N	4305	-0-	1205	1205	138 1	4161 3	Y	5	5 0	-0-			-0-
						6 9								
*08	3188 X	1983	-0-	-1205	-0-	64 1	1917 3	Y	2	2 0	-0-			-0-
						2 9								
*09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	38 1	1118 3	Y	2	2 0	-0-			-0-
						2 9								
10	2945 X	924	-0-	-2021	-0-	33 1	891 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	2850 X	856	-0-	-1994	-0-	30 1	826 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	2945 X	795	-0-	-2150	-0-	1 1	794 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01	1984 X	794	-0-	-1190	-0-	794 3		Y	-0-	-0-	-0-			-0-
02	1036 X	662	-0-	-374	-0-	24 1	638 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
03	1023 X	681	-0-	-342	-0-	681 3		Y	-0-	-0-	-0-			-0-
04	780 N	730	-0-	-50	-0-	29 1	701 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
05	744 N	722	-0-	-22	-0-	28 1	694 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
-----														
MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083238 COMPL. DATE 06/12/1979 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10038 - 10122														
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-			-0-
-----														
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084700 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 10308 PERF.10000 - 10204														
*07	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	60 1	1800 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
08	2015 N	1908	-0-	-107	-0-	62 1	1846 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*09	1770 N	1663	-0-	-107	-0-	55 1	1608 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
10	1798 N	1358	-0-	-440	-0-	48 1	1310 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	1860 N	1262	-0-	-598	-0-	45 1	1217 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	1674 N	1261	-0-	-413	-0-	2 1	1259 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01	1519 N	1162	-0-	-357	-0-	1162 3		Y	-0-	-0-	-0-			-0-
02	1288 N	1062	-0-	-226	-0-	39 1	1023 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
03	1271 N	1176	-0-	-95	-0-	1176 3		Y	-0-	-0-	-0-			-0-
04	1140 N	1071	-0-	-69	-0-	42 1	1029 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*05	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	46 1	1146 3	Y	-0-	-0-	-0-			-0-





BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BATH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 087908 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9920 - 10083

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	1271 N	1143	-0-	-128	-0-	37	1	1106	3	Y	-0-			-0-
08	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	44	1	1302	3	Y	-0-			-0-
*09	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	40	1	1178	3	Y	-0-			-0-
10	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	38	1	1049	3	Y	-0-			-0-
11	1020 N	975	-0-	-45	-0-	35	1	940	3	Y	-0-			-0-
12	1054 N	870	-0-	-184	-0-	1	1	869	3	Y	-0-			-0-
01	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1083	3			Y	-0-			-0-
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	41	1	1082	3	Y	-0-			-0-
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-			-0-
04	1020 N	903	-0-	-117	-0-	36	1	867	3	Y	-0-			-0-
05	1054 N	964	-0-	-90	-0-	37	1	927	3	Y	-0-			-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088496 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8774 - 8894

*07	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	55	1	1664	3	Y	7	7	0	-0-
08	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	91	1	2722	3	Y	11	11	0	-0-
*09	1530 N	1487	-0-	-43	-0-	49	1	1431	3	Y	6	6	0	-0-
10	1674 N	1616	-0-	-58	-0-	57	1	1551	3	Y	7	6	0	1
11	1800 N	1694	-0-	-106	-0-	60	1	1627	3	Y	6	6	0	1
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	2	1	1518	3	Y	6	6	0	1
01	1798 N	1674	-0-	-124	-0-	1667	3	7	9	Y	6	6	0	1
02	1680 N	1512	-0-	-168	-0-	55	1	1451	3	Y	5	5	0	1
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1620	3	7	9	Y	6	6	0	1
04	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	72	1	1745	3	Y	5	5	0	1
*05	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	77	1	1939	3	Y	6	6	0	1

BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089090 COMPL. DATE 07/31/1980 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8692 - 10068

*07	3689 X	3178	-0-	-511	-0-	102	1	3064	3	Y	11	11	0	-0-
08	3627 X	3412	-0-	-215	-0-	111	1	3290	3	Y	10	10	0	-0-
*09	3510 X	2905	-0-	-605	-0-	95	1	2799	3	Y	10	10	0	-0-
10	3627 X	2908	-0-	-719	-0-	103	1	2794	3	Y	10	9	0	1
11	3510 X	2958	-0-	-552	-0-	107	1	2840	3	Y	10	9	0	2
12	3410 X	3073	-0-	-337	-0-	5	1	3058	3	Y	9	9	0	2
01	3410 X	3245	-0-	-165	-0-	3235	3	10	9	Y	9	9	0	2
02	3024 X	2615	-0-	-409	-0-	97	1	2510	3	Y	7	7	0	2
03	3224 X	2787	-0-	-437	-0-	2768	3	19	9	Y	17	16	0	3
04	3150 X	2859	-0-	-291	-0-	113	1	2731	3	Y	14	14	0	3
05	3255 X	3132	-0-	-123	-0-	120	1	2997	3	Y	14	14	0	3

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089308										COMPL. DATE 12/05/1992			TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8832 - 9134		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*07	1085 N	1075	-0-	-10	-0-	34	1	1039	3	Y	2	2 0	-0-		
						2	9								
08	1116 N	1001	-0-	-115	-0-	32	1	967	3	Y	2	2 0	-0-		
						2	9								
*09	1110 N	930	-0-	-180	-0-	30	1	898	3	Y	2	2 0	-0-		
						2	9								
10	1054 N	868	-0-	-186	-0-	30	1	832	3	Y	5	4 0	1		
						6	9								
11	960 N	796	-0-	-164	-0-	28	1	764	3	Y	4	4 0	1		
						4	9								
12	930 N	719	-0-	-211	-0-	1	1	714	3	Y	4	4 0	1		
						4	9								
01	961 N	752	-0-	-209	-0-	748	3	4 9	Y	4	4 0	1			
02	812 N	682	-0-	-130	-0-	25	1	654	3	Y	3	3 0	1		
						3	9								
03	713 N	692	-0-	-21	-0-	688	3	4 9	Y	4	4 0	1			
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	33	1	803	3	Y	4	4 0	1		
						4	9								
*05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	32	1	796	3	Y	4	4 0	1		
						4	9								

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089737										COMPL. DATE 08/23/1980			TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9982 - 10232		
*07	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	54	1	1639	3	Y	20	20 0	-0-		
						22	9								
08	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	51	1	1519	3	Y	15	15 0	-0-		
						17	9								
*09	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	47	1	1395	3	Y	17	17 0	-0-		
						19	9								
10	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	49	1	1351	3	Y	13	11 0	2		
						14	9								
11	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	47	1	1262	3	Y	11	11 0	2		
						12	9								
12	1333 N	1224	-0-	-109	-0-	4	1	1208	3	Y	11	11 0	2		
						12	9								
01	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1813	3	13 9	Y	12	12 0	2			
02	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	48	1	1248	3	Y	9	9 0	2		
						10	9								
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1473	3	12 9	Y	11	11 0	2			
04	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	52	1	1279	3	Y	9	9 0	2		
						10	9								
*05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	53	1	1342	3	Y	-0-	2 0	-0-		



BLOCKER (COTTON VALLEY)														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT //CONT.// 040798														
WELL #: 1 RRCID -> 089994 COMPL. DATE 09/24/1980 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8834 - 10222														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	1116 N	1004	-0-	-112	-0-	32	1	959	3	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
08	1395 N	1343	-0-	-52	-0-	43	1	1285	3	Y	14	14	0	-0-
						15	9							
*09	1140 N	962	-0-	-178	-0-	31	1	918	3	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
10	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	38	1	1049	3	Y	14	12	0	2
						15	9							
11	1290 N	808	-0-	-482	-0-	28	1	767	3	Y	12	12	0	2
						13	9							
12	961 N	784	-0-	-177	-0-	1	1	770	3	Y	12	12	0	2
						13	9							
01	1209 N	749	-0-	-460	-0-	735	3	14	9	Y	13	13	0	2
02	840 N	794	-0-	-46	-0-	29	1	754	3	Y	10	10	0	2
						11	9							
03	775 N	636	-0-	-139	-0-	622	3	14	9	Y	13	13	0	2
04	720 N	659	-0-	-61	-0-	26	1	622	3	Y	10	10	0	2
						11	9							
05	868 N	814	-0-	-54	-0-	31	1	783	3	Y	-0-	2	0	-0-
-----														
RODEN, MARY L. GAS UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 090396 COMPL. DATE 10/26/1980 TOTAL DEPTH 10157 PERF. 8651 - 8774														
*07	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	82	1	2461	3	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
08	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	81	1	2417	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
*09	2280 N	2243	-0-	-37	-0-	73	1	2162	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
10	2356 N	2064	-0-	-292	-0-	72	1	1984	3	Y	7	6	0	1
						8	9							
11	2280 N	2154	-0-	-126	-0-	77	1	2071	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
12	2232 N	1633	-0-	-599	-0-	2	1	1625	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
01	2294 N	1850	-0-	-444	-0-	1843	3	7	9	Y	6	6	0	1
02	2128 N	2024	-0-	-104	-0-	74	1	1944	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1731	3	8	9	Y	7	7	0	1
04	1800 N	1621	-0-	-179	-0-	64	1	1550	3	Y	6	6	0	1
						7	9							
*05	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	86	1	2151	3	Y	6	6	0	1
						7	9							
-----														
ROSBOROUGH GAS UNIT B														
WELL #: 1 RRCID -> 090844 COMPL. DATE 11/15/1980 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8671 - 8785														
*07	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	53	1	1595	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	69	1	2049	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	51	1	1490	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1612 N	1233	-0-	-379	-0-	43	1	1190	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	62	1	1665	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1550 N	1167	-0-	-383	-0-	1167	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1364 N	1170	-0-	-194	-0-	1170	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1484 N	1113	-0-	-371	-0-	41	1	1072	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	51	1	1240	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	68	1	1710	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
GEORGE, T. W.		WELL #:		1		RRCID -> 090864		COMPL. DATE 09/16/1980		TOTAL DEPTH 4020 PERF. 3456 - 3592				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WARE GAS UNIT -A-		WELL #:		1		RRCID -> 092389		COMPL. DATE 02/20/1981		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 9869 - 10118		
*07	3069 X	2540	-0-	-529	-0-	81 1	2438 3	Y	19	19	0	-0-
						21 9						
08	3069 X	2540	-0-	-529	-0-	82 1	2440 3	Y	16	16	0	-0-
						18 9						
*09	3060 X	2566	-0-	-494	-0-	84 1	2461 3	Y	19	19	0	-0-
						21 9						
10	3162 X	1964	-0-	-1198	-0-	69 1	1874 3	Y	19	17	0	2
						21 9						
11	3060 X	-0-	-0-	-3060	-0-			Y	18	17	0	3
12	2573 X	1677	-0-	-896	-0-	5 1	1654 3	Y	16	16	0	3
						18 9						
01	4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4056 3	20 9	Y	18	18	0	3
02	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	118 1	3071 3	Y	14	14	0	3
						15 9						
03	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3295 3	12 9	Y	11	12	0	2
04	3060 X	2495	-0-	-565	-0-	99 1	2386 3	Y	9	9	0	2
						10 9						
05	3162 X	2855	-0-	-307	-0-	110 1	2735 3	Y	9	9	0	2
						10 9						

AMIS GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 092748		COMPL. DATE 03/19/1981		TOTAL DEPTH 10390 PERF.10038 - 10266		
*07	465 N	456	-0-	-9	-0-	15 1	439 3	Y	2	2	0	-0-
						2 9						
08	438 N	438	-0-	-0-	-0-	14 1	422 3	Y	2	2	0	-0-
						2 9						
*09	403 N	403	-0-	-0-	-0-	13 1	388 3	Y	2	2	0	-0-
						2 9						
10	403 N	402	-0-	-1	-0-	14 1	386 3	Y	2	2	0	-0-
						2 9						
11	395 N	395	-0-	-0-	-0-	14 1	379 3	Y	2	2	0	-0-
						2 9						
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	387 3	2 9	Y	2	2	0	-0-
01	403 N	357	-0-	-46	-0-	355 3	2 9	Y	2	2	0	-0-
02	364 N	337	-0-	-27	-0-	12 1	324 3	Y	1	1	0	-0-
						1 9						
03	403 N	332	-0-	-71	-0-	330 3	2 9	Y	2	2	0	-0-
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	16 1	382 3	Y	1	1	0	-0-
						1 9						
*05	386 N	386	-0-	-0-	-0-	15 1	371 3	Y	-0-	-0-	0	-0-

JUSTICE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 093283		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8914 - 9132		
*07	482 N	482	-0-	-0-	-0-	16 1	466 3	Y	-0-	-0-	0	-0-
08	763 N	763	-0-	-0-	-0-	25 1	738 3	Y	-0-	-0-	0	-0-
*09	583 N	583	-0-	-0-	-0-	19 1	564 3	Y	-0-	-0-	0	-0-
10	759 N	759	-0-	-0-	-0-	27 1	732 3	Y	-0-	-0-	0	-0-
11	684 N	684	-0-	-0-	-0-	24 1	660 3	Y	-0-	-0-	0	-0-
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	1 1	684 3	Y	-0-	-0-	0	-0-
01	659 N	659	-0-	-0-	-0-	659 3		Y	-0-	-0-	0	-0-
02	553 N	553	-0-	-0-	-0-	20 1	533 3	Y	-0-	-0-	0	-0-
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516 3		Y	-0-	-0-	0	-0-
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	31 1	755 3	Y	-0-	-0-	0	-0-
*05	736 N	736	-0-	-0-	-0-	28 1	708 3	Y	-0-	-0-	0	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093528 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10474 PERF.10027 - 10272

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07		9 N	3	-0-	-6	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
10		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
01		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094001 COMPL. DATE 05/24/1981 TOTAL DEPTH 10294 PERF. 8782 - 10167

*07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11		T. A.	576	-0-	576	576	21 1	553 3	Y	2	2 0		-0-
							2 9						
12		T. A.	251	-0-	251	827	234 3	17 9	Y	15	12 0		3
01		T. A.	9417	-0-	9417	10244	9399 3	18 9	Y	16	16 0		3
02		14338 X	4094	-0-	-10244	-0-	151 1	3929 3	Y	13	13 0		3
							14 9						
03		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	3236 3	42 9	Y	38	34 0		7
04		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	176 1	4252 3	Y	31	31 0		7
							34 9						
*05		3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	140 1	3505 3	Y	31	31 0		7
							34 9						

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094003 COMPL. DATE 05/31/1982 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8697 - 9043

*07		460 N	460	-0-	-0-	-0-	15 1	445 3	Y	-0-			-0-
08		558 N	467	-0-	-91	-0-	15 1	452 3	Y	-0-			-0-
*09		480 N	383	-0-	-97	-0-	13 1	370 3	Y	-0-			-0-
10		460 N	460	-0-	-0-	-0-	16 1	444 3	Y	-0-			-0-
11		450 N	361	-0-	-89	-0-	13 1	348 3	Y	-0-			-0-
12		372 N	138	-0-	-234	-0-	4 1	134 3	Y	-0-			-0-
01		496 N	387	-0-	-109	-0-	387 3		Y	-0-			-0-
02		364 N	88	-0-	-276	-0-	3 1	85 3	Y	-0-			-0-
03		573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		Y	-0-			-0-
04		475 N	475	-0-	-0-	-0-	19 1	456 3	Y	-0-			-0-
*05		544 N	544	-0-	-0-	-0-	20 1	489 3	Y	32	25 0		7
							35 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094960		COMPL. DATE 02/07/1995		TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9806 - 10065			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*07	2170 X	2165	-0-	-5	-0-	70	1 2095 3	Y	-0-		-0-
08	2821 X	835	-0-	-1986	-0-	27	1 808 3	Y	-0-		-0-
*09	3000 N	3080	-0-	80	-80	101	1 2979 3	Y	-0-		-0-
*10	2554 N	2474	-0-	-80	-0-	87	1 2387 3	Y	-0-		-0-
11	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	78	1 2100 3	Y	-0-		-0-
12	2852 N	2304	-0-	-548	-0-	3	1 2301 3	Y	-0-		-0-
01	2728 N	2510	-0-	-218	-0-	2510	3	Y	-0-		-0-
02	2240 N	2187	-0-	-53	-0-	80	1 2107 3	Y	-0-		-0-
03	2294 N	2179	-0-	-115	-0-	2165	3	Y	13	11 0	2
04	2430 N	1933	-0-	-497	-0-	76	1 1845 3	Y	11	11 0	2
						12	9				
05	2418 N	2003	-0-	-415	-0-	76	1 1915 3	Y	11	11 0	2
						12	9				

GREER, CECIL B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094961		COMPL. DATE 07/29/1981		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9931 - 10230			
*07	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	49	1 1471 3	Y	10	10 0	-0-
						11	9				
08	1953 N	1775	-0-	-178	-0-	57	1 1707 3	Y	10	10 0	-0-
						11	9				
*09	1740 N	1659	-0-	-81	-0-	54	1 1593 3	Y	11	11 0	-0-
						12	9				
10	1488 N	1487	-0-	-1	-0-	52	1 1423 3	Y	11	10 0	1
						12	9				
11	1710 N	1298	-0-	-412	-0-	46	1 1240 3	Y	11	10 0	2
						12	9				
12	1674 N	1634	-0-	-40	-0-	2	1 1621 3	Y	10	10 0	2
						11	9				
01	1643 N	1625	-0-	-18	-0-	1613	3	Y	11	11 0	2
02	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	58	1 1522 3	Y	8	8 0	2
						9	9				
03	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2155	3	Y	10	10 0	2
04	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	87	1 2105 3	Y	8	8 0	2
						9	9				
*05	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	76	1 1912 3	Y	5	6 0	1
						6	9				

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 095091		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8334 - 9044			
*07	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	94	1 2822 3	Y	113	113 0	-0-
						124	9				
08	3038 X	2991	-0-	-47	-0-	94	1 2792 3	Y	95	95 0	-0-
						105	9				
*09	2940 X	2790	-0-	-150	-0-	88	1 2590 3	Y	102	102 0	-0-
						112	9				
10	3038 X	2502	-0-	-536	-0-	85	1 2314 3	Y	94	83 0	11
						103	9				
11	2940 X	2055	-0-	-885	-0-	70	1 1891 3	Y	85	82 0	14
						94	9				
12	3007 X	2457	-0-	-550	-0-	3	1 2366 3	Y	80	79 0	15
						88	9				
01	2759 N	2459	-0-	-300	-0-	2362	3	Y	88	88 0	15
02	2800 N	2908	-0-	108	108	104	1 2729 3	Y	68	68 0	15
						75	9				
03	2449 N	2132	-0-	-317	-0-	2038	3	Y	85	85 0	15
04	2400 N	1703	-0-	-697	-0-	64	1 1562 3	Y	70	70 0	15
						77	9				
05	3038 X	1809	-0-	-1229	-0-	69	1 1740 3	Y	-0-	15 0	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 096849		COMPL. DATE 11/15/1981		TOTAL DEPTH 10349 PERF. 9025 - 10216					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*07	2356 X	1363	-0-	-993	-0-	44	1	1313	3	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
08	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	65	1	1930	3	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
*09	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	52	1	1534	3	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
10	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	55	1	1490	3	Y	7	6 0	1
						8	9						
11	1950 N	1540	-0-	-410	-0-	55	1	1478	3	Y	6	6 0	1
						7	9						
12	1581 N	1482	-0-	-99	-0-	2	1	1473	3	Y	6	6 0	1
						7	9						
01	1736 N	853	-0-	-883	-0-	846	3	7 9	Y	6	6 0	1	1
02	1568 N	7	-0-	-1561	-0-	1	3	6 9	Y	5	5 0	1	1
03	1488 N	9	-0-	-1479	-0-	2	3	7 9	Y	6	6 0	1	1
04	840 N	-0-	-0-	-840	-0-				Y	5	5 0	1	1
*05	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	114	1	2833	3	Y	8	7 0	2
						9	9						

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098270		COMPL. DATE 02/14/1982		TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9851 - 10114					
*07	713 N	574	-0-	-139	-0-	17	1	509	3	Y	44	44 0	-0-
						48	9						
08	651 N	514	-0-	-137	-0-	15	1	457	3	Y	38	38 0	-0-
						42	9						
*09	685 N	685	-0-	-0-	-0-	21	1	624	3	Y	36	36 0	-0-
						40	9						
10	558 N	478	-0-	-80	-0-	17	1	461	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	510 N	400	-0-	-110	-0-	14	1	386	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	682 N	463	-0-	-219	-0-	463	3			Y	-0-	-0-	-0-
01	527 N	424	-0-	-103	-0-	424	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	420 N	388	-0-	-32	-0-	14	1	374	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	3			Y	-0-	-0-	-0-
04	420 N	386	-0-	-34	-0-	15	1	371	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	434 N	373	-0-	-61	-0-	14	1	359	3	Y	-0-	-0-	-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 098589		COMPL. DATE 03/14/1982		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9902 - 10202					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-

-----  
 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 WYATT, C. A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099792 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9858 - 10130  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	55 1	1650 3	Y	11	11 0		-0-
						12 9						
08	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	60 1	1780 3	Y	10	10 0		-0-
						11 9						
*09	1530 N	771	-0-	-759	-0-	25 1	740 3	Y	5	5 0		-0-
						6 9						
10	1581 N	910	-0-	-671	-0-	32 1	869 3	Y	8	7 0		1
						9 9						
11	1530 N	173	-0-	-1357	-0-	6 1	159 3	Y	7	7 0		1
						8 9						
12	775 N	203	-0-	-572	-0-	195 3	8 9	Y	7	7 0		1
01	992 N	190	-0-	-802	-0-	181 3	9 9	Y	8	8 0		1
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	7 1	171 3	Y	6	6 0		1
						7 9						
03	217 N	193	-0-	-24	-0-	184 3	9 9	Y	8	8 0		1
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7 1	174 3	Y	6	6 0		1
						7 9						
05	217 N	184	-0-	-33	-0-	7 1	164 3	Y	12	10 0		3
						13 9						

-----  
 THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 099999 COMPL. DATE 05/11/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9860 - 10130  
 -----

*07	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-	5 1	150 3	Y	-0-	1 0		-0-
08	1426 N	156	-0-	-1270	-0-	1 9			1	1 0		-0-
						1 1	42 3	Y	1	1 0		-0-
*09	960 N	44	-0-	-916	-0-	1 9						
10	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	78 1	2128 3	Y	14	12 0		2
						15 9						
11	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	50 1	1359 3	Y	11	11 0		2
						12 9						
12	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1 1	1120 3	Y	11	11 0		2
						12 9						
01	1426 N	1091	-0-	-335	-0-	1078 3	13 9	Y	12	12 0		2
02	1288 N	1095	-0-	-193	-0-	40 1	1045 3	Y	9	9 0		2
						10 9						
03	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1157 3	13 9	Y	12	12 0		2
04	1050 N	1026	-0-	-24	-0-	40 1	975 3	Y	10	10 0		2
						11 9						
05	1209 N	1019	-0-	-190	-0-	39 1	978 3	Y	2	4 0		-0-
						2 9						

-----  
 YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 1 RRCID -> 100029 COMPL. DATE 01/02/1982 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10235  
 -----

*07	681 N	681	-0-	-0-	-0-	22 1	659 3	Y	-0-			-0-
08	527 N	527	-0-	-0-	-0-	17 1	510 3	Y	-0-			-0-
*09	567 N	567	-0-	-0-	-0-	19 1	548 3	Y	-0-			-0-
10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	21 1	575 3	Y	-0-			-0-
11	356 N	356	-0-	-0-	-0-	13 1	343 3	Y	-0-			-0-
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	1 1	286 3	Y	-0-			-0-
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		Y	-0-			-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-	10 1	269 3	Y	-0-			-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		Y	-0-			-0-
04	476 N	476	-0-	-0-	-0-	19 1	457 3	Y	-0-			-0-
*05	443 N	443	-0-	-0-	-0-	17 1	426 3	Y	-0-			-0-

-----														
BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138530 COMPL. DATE 05/08/1991 TOTAL DEPTH 10268 PERF. 8735 - 10111														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*07		2108 N	2102	-0-	-6	-0-	68	1	2034	3	Y	-0-		-0-
08		2604 N	2368	-0-	-236	-0-	77	1	2291	3	Y	-0-		-0-
*09		2280 N	2274	-0-	-6	-0-	75	1	2199	3	Y	-0-		-0-
10		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	78	1	2120	3	Y	-0-		-0-
11		2280 N	2086	-0-	-194	-0-	75	1	2011	3	Y	-0-		-0-
12		2263 N	2040	-0-	-223	-0-	3	1	2037	3	Y	-0-		-0-
01		2449 N	1922	-0-	-527	-0-	1922	3			Y	-0-		-0-
02		2128 N	1667	-0-	-461	-0-	61	1	1606	3	Y	-0-		-0-
03		2046 N	1695	-0-	-351	-0-	1684	3	11	9	Y	10	8 0	2
04		1860 N	1522	-0-	-338	-0-	60	1	1453	3	Y	8	8 0	2
							9	9						
05		1860 N	1846	-0-	-14	-0-	70	1	1767	3	Y	8	8 0	2
							9	9						
-----														
VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138732 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8861 - 9146														
-----														
*07		2263 N	2075	-0-	-188	-0-	66	1	1979	3	Y	27	27 0	-0-
							30	9						
08		2232 N	1751	-0-	-481	-0-	56	1	1674	3	Y	19	19 0	-0-
							21	9						
*09		2010 N	1867	-0-	-143	-0-	60	1	1781	3	Y	24	24 0	-0-
							26	9						
10		2015 N	1493	-0-	-522	-0-	51	1	1413	3	Y	26	23 0	3
							29	9						
11		1710 N	1523	-0-	-187	-0-	53	1	1445	3	Y	23	22 0	4
							25	9						
12		2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	3	1	1984	3	Y	22	22 0	4
							24	9						
01		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1800	3	26	9	Y	24	24 0	4
02		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	64	1	1676	3	Y	19	19 0	4
							21	9						
03		2015 N	1859	-0-	-156	-0-	1840	3	19	9	Y	17	18 0	3
04		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	72	1	1741	3	Y	14	14 0	3
							15	9						
*05		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	76	1	1911	3	Y	14	14 0	3
							15	9						
-----														
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-C RRCID -> 138806 COMPL. DATE 05/17/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9831 - 10123														
-----														
*07		3162 X	2590	-0-	-572	-0-	83	1	2494	3	Y	12	12 0	-0-
							13	9						
08		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	93	1	2775	3	Y	11	11 0	-0-
							12	9						
*09		2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	91	1	2679	3	Y	13	13 0	-0-
							14	9						
10		2635 X	2606	-0-	-29	-0-	2569	3	37	9	Y	34	30 0	4
11		2550 N	2441	-0-	-109	-0-	2407	3	34	9	Y	31	30 0	5
12		2635 N	2510	-0-	-125	-0-	2478	3	32	9	Y	29	29 0	5
01		2635 N	2634	-0-	-1	-0-	2599	3	35	9	Y	32	32 0	5
02		2380 N	2355	-0-	-25	-0-	2327	3	28	9	Y	25	25 0	5
03		2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2605	3	6	9	Y	5	9 0	1
04		2550 N	2153	-0-	-397	-0-	2150	3	3	9	Y	3	3 0	1
05		2604 N	2446	-0-	-158	-0-	2443	3	3	9	Y	3	3 0	1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BATH GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 138810 COMPL. DATE 05/25/1991 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9040 - 10261

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	2728 X	2642	-0-	-86	-0-	84 1	2539 3	Y	17	17 0		-0-
						19 9						
08	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	87 1	2596 3	Y	15	15 0		-0-
						17 9						
*09	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	83 1	2453 3	Y	17	17 0		-0-
						19 9						
10	2449 N	2032	-0-	-417	-0-	71 1	1947 3	Y	13	11 0		2
						14 9						
11	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	89 1	2390 3	Y	11	11 0		2
						12 9						
12	2449 N	2276	-0-	-173	-0-	3 1	2261 3	Y	11	11 0		2
						12 9						
01	2263 N	2036	-0-	-227	-0-	2023 3	13 9	Y	12	12 0		2
02	2212 N	1803	-0-	-409	-0-	66 1	1727 3	Y	9	9 0		2
						10 9						
03	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	1 1	2921 3	Y	12	12 0		2
						13 9						
04	2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	112 1	2741 3	Y	10	10 0		2
						11 9						
*05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	93 1	2298 3	Y	8	8 0		2
						9 9						

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 138813 COMPL. DATE 06/20/1991 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8813 - 10225

*07	2880 N	1584	-0-	-1296	-0-	51 1	1527 3	Y	5	5 0		-0-
						6 9						
08	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	114 1	3397 3	Y	8	8 0		-0-
						9 9						
*09	2880 X	2609	-0-	-271	-0-	85 1	2516 3	Y	7	7 0		-0-
						8 9						
10	2976 X	2058	-0-	-918	-0-	72 1	1978 3	Y	7	6 0		1
						8 9						
11	3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	113 1	2995 3	Y	6	6 0		1
						7 9						
12	2976 X	2877	-0-	-99	-0-	3 1	2867 3	Y	6	6 0		1
						7 9						
01	2976 X	1969	-0-	-1007	-0-	1962 3	7 9	Y	6	6 0		1
02	2688 X	2098	-0-	-590	-0-	77 1	2015 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
03	2976 X	2018	-0-	-958	-0-	2011 3	7 9	Y	6	6 0		1
04	2880 X	1867	-0-	-1013	-0-	73 1	1788 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
05	2883 X	1967	-0-	-916	-0-	75 1	1878 3	Y	13	11 0		3
						14 9						



BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 138814		COMPL. DATE 06/22/1991		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8891 - 10118				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	2418 X	823	-0-	-1595	-0-	26 1 3 9	794 3	Y	3	3 0		-0-
08	2728 X	2281	-0-	-447	-0-	74 1 8 9	2199 3	Y	7	7 0		-0-
*09	2640 X	2159	-0-	-481	-0-	71 1 9 9	2079 3	Y	8	8 0		-0-
10	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	136 1 9 9	3681 3	Y	8	7 0		1
11	3000 N	4244	-0-	1244	1244	153 1 8 9	4083 3	Y	7	7 0		1
12	3100 N	3138	-0-	38	1282	9 1 8 9	3121 3	Y	7	7 0		1
01	4508 X	3226	-0-	-1282	-0-	3217 3	9 9	Y	8	8 0		1
02	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	110 1 7 9	2861 3	Y	6	6 0		1
03	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2960 3	6 9	Y	5	5 0		1
04	2640 X	1826	-0-	-814	-0-	72 1 4 9	1750 3	Y	4	4 0		1
05	2728 X	2048	-0-	-680	-0-	78 1 4 9	1966 3	Y	4	4 0		1

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 138815		COMPL. DATE 06/27/1991		TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8846 - 10226				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	2759 X	891	-0-	-1868	-0-	29 1 4 9	858 3	Y	4	4 0		-0-
08	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	76 1 11 9	2265 3	Y	10	10 0		-0-
*09	2340 N	1991	-0-	-349	-0-	65 1 10 9	1916 3	Y	9	9 0		-0-
10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	65 1 11 9	1778 3	Y	10	9 0		1
11	2280 N	1498	-0-	-782	-0-	53 1 11 9	1434 3	Y	10	9 0		2
12	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	3 1 10 9	2373 3	Y	9	9 0		2
01	2046 N	1842	-0-	-204	-0-	1831 3	11 9	Y	10	10 0		2
02	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	87 1 9 9	2268 3	Y	8	8 0		2
03	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2861 3	11 9	Y	10	10 0		2
04	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	107 1 9 9	2574 3	Y	8	8 0		2
*05	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	104 1 11 9	2593 3	Y	10	10 0		2

-----  
 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BREWSTER GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139288 COMPL. DATE 08/15/1991 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9824 - 10126  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	65 1	1952 3	Y	17	17 0		-0-
						19 9						
08	4619 X	1925	-0-	-2694	-0-	62 1	1848 3	Y	14	14 0		-0-
						15 9						
*09	4470 X	1574	-0-	-2896	-0-	51 1	1509 3	Y	13	13 0		-0-
						14 9						
10	2449 X	1574	-0-	-875	-0-	54 1	1468 3	Y	47	41 0		6
						52 9						
11	2100 X	1627	-0-	-473	-0-	57 1	1525 3	Y	41	40 0		7
						45 9						
12	1984 X	1375	-0-	-609	-0-	3 1	1329 3	Y	39	39 0		7
						43 9						
01	1922 X	1384	-0-	-538	-0-	1337 3	47 9	Y	43	43 0		7
02	1652 X	976	-0-	-676	-0-	35 1	905 3	Y	33	33 0		7
						36 9						
03	1736 X	1358	-0-	-378	-0-	1258 3	100 9	Y	91	82 0		16
04	1620 X	1521	-0-	-99	-0-	57 1	1383 3	Y	74	74 0		16
						81 9						
*05	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	59 1	1479 3	Y	76	75 0		17
						84 9						

-----  
 DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139908 COMPL. DATE 11/02/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9800 - 10070  
 -----

*07	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	46 1	1393 3	Y	11	11 0		-0-
						12 9						
08	1488 N	1429	-0-	-59	-0-	46 1	1372 3	Y	10	10 0		-0-
						11 9						
*09	1350 N	1309	-0-	-41	-0-	43 1	1255 3	Y	10	10 0		-0-
						11 9						
10	1426 N	1268	-0-	-158	-0-	44 1	1212 3	Y	11	10 0		1
						12 9						
11	1380 N	1188	-0-	-192	-0-	42 1	1134 3	Y	11	10 0		2
						12 9						
12	1302 N	1143	-0-	-159	-0-	2 1	1141 3	Y	-0-	2 0		-0-
01	1395 N	1185	-0-	-210	-0-	1173 3	12 9	Y	11	9 0		2
02	1204 N	1078	-0-	-126	-0-	39 1	1030 3	Y	8	8 0		2
						9 9						
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1164 3	10 9	Y	9	9 0		2
04	1140 N	1130	-0-	-10	-0-	44 1	1078 3	Y	7	7 0		2
						8 9						
05	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	46 1	1144 3	Y	7	7 0		2
						8 9						

-----  
 THOMPSON GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 139914 COMPL. DATE 10/26/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9832 - 10076  
 -----

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 2 RRCID -> 140121 COMPL. DATE 11/14/1991 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8822 - 10189

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	2201 N	2070	-0-	-131	-0-	66 1	1996 3	Y	7	7 0		-0-
						8 9						
08	2480 N	2343	-0-	-137	-0-	76 1	2260 3	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
*09	2160 N	1957	-0-	-203	-0-	64 1	1886 3	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
10	2015 N	1808	-0-	-207	-0-	64 1	1736 3	Y	7	6 0		1
						8 9						
11	2280 N	1682	-0-	-598	-0-	60 1	1615 3	Y	6	6 0		1
						7 9						
12	1953 N	1648	-0-	-305	-0-	2 1	1640 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
01	2015 N	1166	-0-	-849	-0-	1159 3	7 9	Y	6	6 0		1
02	1708 N	1513	-0-	-195	-0-	56 1	1451 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1929 3	4 9	Y	4	4 0		1
04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	63 1	1537 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
*05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	73 1	1824 3	Y	3	3 0		1
						3 9						

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140296 COMPL. DATE 12/13/1991 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9952 - 10206

*07	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	39 1	1187 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
08	1302 N	1149	-0-	-153	-0-	37 1	1110 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
*09	1170 N	701	-0-	-469	-0-	23 1	676 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
10	1178 N	926	-0-	-252	-0-	32 1	892 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
11	1110 N	1014	-0-	-96	-0-	36 1	976 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
12	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1 1	1117 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
01	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1777 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
02	1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	40 1	1046 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
03	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	1092 3	2 9	Y	2	2 0		-0-
04	1260 N	1117	-0-	-143	-0-	44 1	1071 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
05	1209 N	1208	-0-	-1	-0-	46 1	1155 3	Y	6	5 0		1
						7 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140337		COMPL. DATE 12/29/1991		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 8786 - 10169				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	-0-			-0-
08	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
*09	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			-0-
10	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	68	1	1870	3	Y	1 0	-0-
						1	9					
11	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	46	1	1228	3	Y	1 0	-0-
						1	9					
12	934 N	934	-0-	-0-	-0-	1	1	932	3	Y	1 0	-0-
						1	9					
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	870	3	1	9	Y	1 0	-0-
02	754 N	754	-0-	-0-	-0-	28	1	725	3	Y	1 0	-0-
						1	9					
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	773	3	1	9	Y	1 0	-0-
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	28	1	690	3	Y	1 0	-0-
						1	9					
*05	645 N	645	-0-	-0-	-0-	25	1	619	3	Y	1 0	-0-
						1	9					

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 140344		COMPL. DATE 12/31/1991		TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8793 - 10169				
*07	1736 N	1411	-0-	-325	-0-	45	1	1366	3	Y	-0-	-0-
08	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	45	1	1339	3	Y	-0-	-0-
*09	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	48	1	1427	3	Y	-0-	-0-
10	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	50	1	1374	3	Y	-0-	-0-
11	1290 N	1288	-0-	-2	-0-	46	1	1242	3	Y	-0-	-0-
12	1333 N	1129	-0-	-204	-0-	1	1	1128	3	Y	-0-	-0-
01	1333 N	1137	-0-	-196	-0-	1137	3			Y	-0-	-0-
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	44	1	1169	3	Y	-0-	-0-
03	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3			Y	-0-	-0-
04	1110 N	1091	-0-	-19	-0-	43	1	1048	3	Y	-0-	-0-
05	1333 N	1282	-0-	-51	-0-	49	1	1230	3	Y	3 2 0	1
						3	9					

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 140519		COMPL. DATE 01/05/1992		TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8818 - 10182				
*07	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	65	1	1954	3	Y	43 43 0	-0-
						47	9					
08	2170 N	2039	-0-	-131	-0-	65	1	1934	3	Y	36 36 0	-0-
						40	9					
*09	1950 N	1891	-0-	-59	-0-	61	1	1787	3	Y	39 39 0	-0-
						43	9					
10	2015 N	1820	-0-	-195	-0-	63	1	1716	3	Y	37 33 0	4
						41	9					
11	1980 N	1765	-0-	-215	-0-	62	1	1664	3	Y	35 33 0	6
						39	9					
12	1891 N	1805	-0-	-86	-0-	3	1	1767	3	Y	32 32 0	6
						35	9					
01	2015 N	1820	-0-	-195	-0-	1781	3	39	9	Y	35 35 0	6
02	1792 N	1710	-0-	-82	-0-	62	1	1618	3	Y	27 27 0	6
						30	9					
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1837	3	14	9	Y	13 17 0	2
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	70	1	1709	3	Y	11 11 0	2
						12	9					
05	1891 N	1882	-0-	-9	-0-	72	1	1798	3	Y	11 11 0	2
						12	9					

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140685 COMPL. DATE 01/30/1992 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8740 - 10138														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	88	1	2658	3	Y	43	43	0	-0-
						47	9							
08	2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	90	1	2667	3	Y	37	37	0	-0-
						41	9							
*09	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	89	1	2637	3	Y	42	42	0	-0-
						46	9							
10	2852 X	2672	-0-	-180	-0-	94	1	2536	3	Y	38	33	0	5
						42	9							
11	2700 N	2578	-0-	-122	-0-	91	1	2450	3	Y	34	33	0	6
						37	9							
12	2790 N	2516	-0-	-274	-0-	3	1	2478	3	Y	32	32	0	6
						35	9							
01	2945 N	2167	-0-	-778	-0-	2127	3	40	9	Y	36	36	0	6
02	2632 N	1667	-0-	-965	-0-	60	1	1577	3	Y	27	27	0	6
						30	9							
03	2511 N	2422	-0-	-89	-0-	2364	3	58	9	Y	53	50	0	9
04	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	84	1	2042	3	Y	45	44	0	10
						50	9							
*05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	81	1	2028	3	Y	44	44	0	10
						48	9							

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140688 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8900 - 10224														
*07	496 N	189	-0-	-307	-0-	6	1	183	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1378 X	1378	-0-	-0-	-0-	45	1	1333	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1341 X	1341	-0-	-0-	-0-	44	1	1297	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1302 X	1099	-0-	-203	-0-	39	1	1060	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1320 X	815	-0-	-505	-0-	29	1	786	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1364 X	793	-0-	-571	-0-	1	1	792	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1364 X	844	-0-	-520	-0-	844	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1204 X	617	-0-	-587	-0-	23	1	594	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1209 X	835	-0-	-374	-0-	835	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	810 X	665	-0-	-145	-0-	26	1	639	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	837 X	618	-0-	-219	-0-	23	1	584	3	Y	10	8	0	2
						11	9							

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140781 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9966 - 10216														
*07	1209 N	1196	-0-	-13	-0-	38	1	1158	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	41	1	1230	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	37	1	1087	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	38	1	1034	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	37	1	1008	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	2	1	1079	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	36	1	932	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1192	3	4	9	Y	4	3	0	1
04	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	48	1	1173	3	Y	3	3	0	1
						3	9							
*05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	42	1	1066	3	Y	1	2	0	-0-
						1	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140850 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 10298 PERF. 9892 - 10182

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*07	1736 N	1616	-0-	-120	-0-	52	1	1564	3	Y	-0-
08	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	59	1	1754	3	Y	-0-
*09	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	52	1	1521	3	Y	-0-
10	1581 N	1448	-0-	-133	-0-	51	1	1397	3	Y	-0-
11	1740 N	1345	-0-	-395	-0-	48	1	1297	3	Y	-0-
12	1581 N	1421	-0-	-160	-0-	2	1	1419	3	Y	-0-
01	1612 N	1406	-0-	-206	-0-	1406	3			Y	-0-
02	1372 N	1269	-0-	-103	-0-	47	1	1222	3	Y	-0-
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3			Y	-0-
04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	56	1	1364	3	Y	-0-
*05	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	54	1	1366	3	Y	-0-

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140898 COMPL. DATE 03/01/1992 TOTAL DEPTH 10406 PERF. 9956 - 11096

*07	992 N	925	-0-	-67	-0-	30	1	895	3	Y	-0-
08	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	35	1	1047	3	Y	-0-
*09	928 N	928	-0-	-0-	-0-	30	1	898	3	Y	-0-
10	899 N	853	-0-	-46	-0-	30	1	823	3	Y	-0-
11	930 N	785	-0-	-145	-0-	28	1	757	3	Y	-0-
12	930 N	886	-0-	-44	-0-	1	1	885	3	Y	-0-
01	961 N	870	-0-	-91	-0-	870	3			Y	-0-
02	812 N	753	-0-	-59	-0-	28	1	725	3	Y	-0-
03	899 N	789	-0-	-110	-0-	789	3			Y	-0-
04	840 N	771	-0-	-69	-0-	30	1	741	3	Y	-0-
05	837 N	822	-0-	-15	-0-	31	1	791	3	Y	-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141109 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10252

*07	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	70	1	2100	3	Y	18	18	0	-0-
08	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	64	1	1897	3	Y	14	14	0	-0-
*09	1410 N	1320	-0-	-90	-0-	43	1	1265	3	Y	11	11	0	-0-
10	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	63	1	1732	3	Y	9	8	0	1
11	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	53	1	1434	3	Y	8	8	0	1
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	2	1	1329	3	Y	9	8	0	2
01	1457 N	1444	-0-	-13	-0-	1434	3	10	9	Y	9	9	0	2
02	1316 N	1233	-0-	-83	-0-	45	1	1180	3	Y	7	7	0	2
03	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	1303	3	10	9	Y	9	9	0	2
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	65	1	1572	3	Y	7	7	0	2
*05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	83	1	2075	3	Y	-0-	2	0	-0-

THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141232 COMPL. DATE 04/09/1992 TOTAL DEPTH 10363 PERF. 8770 - 10140

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141263 COMPL. DATE 04/17/1992 TOTAL DEPTH 10454 PERF. 9992 - 10258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	69	1	2091	3	Y	-0-	-0-
08	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	34	1	1027	3	Y	-0-	-0-
*09	791 N	791	-0-	-0-	-0-	26	1	765	3	Y	-0-	-0-
10	820 N	820	-0-	-0-	-0-	29	1	791	3	Y	-0-	-0-
11	542 N	542	-0-	-0-	-0-	19	1	523	3	Y	-0-	-0-
12	608 N	608	-0-	-0-	-0-	1	1	607	3	Y	-0-	-0-
01	372 N	147	-0-	-225	-0-	147	3			Y	-0-	-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-					Y	-0-	-0-
03	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630	3			Y	-0-	-0-
04	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	45	1	1117	3	Y	-0-	-0-
*05	693 N	693	-0-	-0-	-0-	27	1	666	3	Y	-0-	-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141386 COMPL. DATE 04/29/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 9078 - 10158

*07	2356 N	2070	-0-	-286	-0-	67	1	2003	3	Y	-0-	-0-
08	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	60	1	1770	3	Y	-0-	-0-
*09	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	72	1	2114	3	Y	-0-	-0-
10	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	67	1	1821	3	Y	-0-	-0-
11	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	69	1	1845	3	Y	-0-	-0-
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2	1	2034	3	Y	-0-	-0-
01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2027	3			Y	-0-	-0-
02	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	71	1	1869	3	Y	-0-	-0-
03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949	3			Y	-0-	-0-
04	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	90	1	2170	3	Y	-0-	-0-
*05	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	85	1	2122	3	Y	5	4 0 1
						6	9					

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141431 COMPL. DATE 05/06/1992 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8826 - 10224

*07	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	88	1	2636	3	Y	10	10 0 -0-
08	2635 X	2628	-0-	-7	-0-	85	1	2534	3	Y	8	8 0 -0-
*09	2550 X	2356	-0-	-194	-0-	77	1	2270	3	Y	8	8 0 -0-
10	2666 N	2504	-0-	-162	-0-	88	1	2406	3	Y	9	8 0 1
11	2550 N	2128	-0-	-422	-0-	76	1	2043	3	Y	8	8 0 1
12	2356 N	2266	-0-	-90	-0-	3	1	2255	3	Y	7	7 0 1
01	2759 N	2337	-0-	-422	-0-	2328	3	9	9	Y	8	8 0 1
02	2184 N	1867	-0-	-317	-0-	68	1	1792	3	Y	6	6 0 1
03	2263 N	1534	-0-	-729	-0-	1525	3	9	9	Y	8	8 0 1
04	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	102	1	2476	3	Y	6	6 0 1
05	2077 N	1901	-0-	-176	-0-	73	1	1820	3	Y	7	7 0 1
						8	9					

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 GREER, CECIL B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 141438 COMPL. DATE 05/01/1992 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9968 - 10208

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	34	1	1026	3	Y	-0-		-0-
08	1147 N	1074	-0-	-73	-0-	35	1	1039	3	Y	-0-		-0-
*09	990 N	986	-0-	-4	-0-	32	1	954	3	Y	-0-		-0-
10	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	43	1	1170	3	Y	-0-		-0-
11	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	42	1	1144	3	Y	-0-		-0-
12	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1	1	1102	3	Y	-0-		-0-
01	1147 N	785	-0-	-362	-0-	785	3			Y	-0-		-0-
02	1036 N	827	-0-	-209	-0-	30	1	797	3	Y	-0-		-0-
03	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	1105	3			Y	-0-		-0-
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	45	1	1107	3	Y	-0-		-0-
*05	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	43	1	1077	3	Y	26	20 0	6
						29	9						

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141453 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 9049 - 10132

*07	16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	3	Y	-0-		-0-
08	T. A.	14	-0-	14		14	3			Y	-0-		-0-
*09	T. A.	10	-0-	10		24	3			Y	-0-		-0-
10	T. A.	22	-0-	22		46	1	21	3	Y	-0-		-0-
*11	54 X	8	-0-	-46	-0-	8	3			Y	-0-		-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141478 COMPL. DATE 05/13/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9854 - 10131

*07	1798 N	1645	-0-	-153	-0-	53	1	1582	3	Y	9	9 0	-0-
						10	9						
08	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	53	1	1577	3	Y	8	8 0	-0-
						9	9						
*09	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	51	1	1493	3	Y	8	8 0	-0-
						9	9						
10	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	55	1	1515	3	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
11	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	50	1	1348	3	Y	4	3 0	1
						4	9						
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1336	3	3	9	Y	3	3 0	1
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1521	3	3	9	Y	3	3 0	1
02	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	47	1	1226	3	Y	2	2 0	1
						2	9						
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			Y	-0-	1 0	-0-
04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	55	1	1349	3	Y	-0-		-0-
*05	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	60	1	1514	3	Y	-0-		-0-



BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141496 COMPL. DATE 05/15/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8656 - 10040

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	59	1	1765	3	Y	7	7	0			-0-
						8	9									
08	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	54	1	1593	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
*09	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	61	1	1807	3	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
10	1767 N	1671	-0-	-96	-0-	59	1	1605	3	Y	6	5	0			1
						7	9									
11	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	57	1	1537	3	Y	5	5	0			1
						6	9									
12	1829 N	1607	-0-	-222	-0-	2	1	1599	3	Y	5	5	0			1
						6	9									
01	1829 N	1483	-0-	-346	-0-	1476	3	7	9	Y	6	6	0			1
02	1652 N	1439	-0-	-213	-0-	53	1	1382	3	Y	4	4	0			1
						4	9									
03	1612 N	1437	-0-	-175	-0-	1431	3	6	9	Y	5	5	0			1
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	58	1	1401	3	Y	4	4	0			1
						4	9									
*05	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	65	1	1631	3	Y	4	4	0			1
						4	9									

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141497 COMPL. DATE 05/14/1992 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9894 - 10174

*07	1891 N	1667	-0-	-224	-0-	53	1	1607	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
08	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	48	1	1434	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
*09	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	51	1	1508	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
10	1550 N	1523	-0-	-27	-0-	54	1	1463	3	Y	5	4	0			1
						6	9									
11	1440 N	1369	-0-	-71	-0-	49	1	1316	3	Y	4	4	0			1
						4	9									
12	1550 N	1321	-0-	-229	-0-	2	1	1315	3	Y	4	4	0			1
						4	9									
01	1550 N	1394	-0-	-156	-0-	1390	3	4	9	Y	4	4	0			1
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	53	1	1401	3	Y	3	3	0			1
						3	9									
03	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1431	3	7	9	Y	6	6	0			1
04	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	54	1	1304	3	Y	5	5	0			1
						6	9									
05	1550 N	1327	-0-	-223	-0-	51	1	1270	3	Y	5	5	0			1
						6	9									

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141576 COMPL. DATE 06/06/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10194

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	861					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141703 COMPL. DATE 06/13/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9928 - 10134

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07		734 N	734	-0-	-0-	-0-	24	1	710	3	Y	-0-					-0-
08		744 N	727	-0-	-17	-0-	24	1	703	3	Y	-0-					-0-
*09		690 N	648	-0-	-42	-0-	21	1	627	3	Y	-0-					-0-
10		713 N	561	-0-	-152	-0-	20	1	541	3	Y	-0-					-0-
11		690 N	580	-0-	-110	-0-	21	1	559	3	Y	-0-					-0-
12		651 N	330	-0-	-321	-0-	330	3			Y	-0-					-0-
01		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-					-0-
02		655 N	655	-0-	-0-	-0-	24	1	631	3	Y	-0-					-0-
03		599 N	599	-0-	-0-	-0-	599	3			Y	-0-					-0-
04		840 N	579	-0-	-261	-0-	23	1	556	3	Y	-0-					-0-
05		713 N	585	-0-	-128	-0-	22	1	559	3	Y	-0-	4		3	0	-0-
							4	9									1

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141705 COMPL. DATE 06/15/1992 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 8973 - 10228

*07		2511 X	2173	-0-	-338	-0-	69	1	2086	3	Y	16	16	0			-0-
							18	9									
08		2006 X	2006	-0-	-0-	-0-	65	1	1928	3	Y	12	12	0			-0-
							13	9									
*09		1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	52	1	1532	3	Y	11	11	0			-0-
							12	9									
10		1569 X	1569	-0-	-0-	-0-	55	1	1508	3	Y	5	4	0			1
							6	9									
11		1274 X	1274	-0-	-0-	-0-	45	1	1225	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
12		1381 X	1381	-0-	-0-	-0-	4	1	1373	3	Y	4	4	0			1
							4	9									
01		1340 X	1340	-0-	-0-	-0-	1336	3	4	9	Y	4	4	0			1
02		972 N	972	-0-	-0-	-0-	35	1	934	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
03		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1022	3	4	9	Y	4	4	0			1
04		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	48	1	1176	3	Y	3	3	0			1
							3	9									
*05		1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	45	1	1129	3	Y	18	15	0			4
							20	9									

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 141721 COMPL. DATE 06/25/1992 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9900 - 10160

*07		1400 X	1400	-0-	-0-	-0-	45	1	1355	3	Y	-0-					-0-
08		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	42	1	1252	3	Y	-0-					-0-
*09		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	45	1	1330	3	Y	-0-					-0-
10		1240 N	1159	-0-	-81	-0-	41	1	1118	3	Y	-0-					-0-
11		1200 N	904	-0-	-296	-0-	32	1	872	3	Y	-0-					-0-
12		1240 N	1073	-0-	-167	-0-	2	1	1071	3	Y	-0-					-0-
01		1240 N	1079	-0-	-161	-0-	1079	3			Y	-0-					-0-
02		979 N	979	-0-	-0-	-0-	36	1	943	3	Y	-0-					-0-
03		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3			Y	-0-					-0-
04		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	48	1	1163	3	Y	-0-					-0-
*05		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	52	1	1298	3	Y	-0-					-0-

-----												
BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BATH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 141816 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9850 - 10108												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
*07	1023 N	883	-0-	-140	-0-	28 1	854 3	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
08	1271 X	774	-0-	-497	-0-	25 1	748 3	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
*09	990 X	928	-0-	-62	-0-	30 1	897 3	Y	1	1 0		-0-
						1 9						
10	992 X	847	-0-	-145	-0-	29 1	804 3	Y	13	11 0		2
						14 9						
11	960 X	940	-0-	-20	-0-	33 1	895 3	Y	11	11 0		2
						12 9						
12	930 X	836	-0-	-94	-0-	1 1	823 3	Y	11	11 0		2
						12 9						
01	1100 X	1100	-0-	-0-	-0-	1087 3	13 9	Y	12	12 0		2
02	952 X	907	-0-	-45	-0-	33 1	864 3	Y	9	9 0		2
						10 9						
03	991 X	991	-0-	-0-	-0-	978 3	13 9	Y	12	12 0		2
04	1080 X	964	-0-	-116	-0-	38 1	915 3	Y	10	10 0		2
						11 9						
05	1085 X	1075	-0-	-10	-0-	41 1	1034 3	Y	-0-	2 0		-0-
-----												
RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 3 RRCID -> 141818 COMPL. DATE 07/01/1992 TOTAL DEPTH 10286 PERF. 8784 - 10168												
-----												
*07	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	105 1	3168 3	Y	7	7 0		-0-
						8 9						
08	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	107 1	3174 3	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
*09	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	107 1	3157 3	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
10	3193 X	2785	-0-	-408	-0-	99 1	2679 3	Y	6	5 0		1
						7 9						
11	3150 X	2618	-0-	-532	-0-	94 1	2520 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
12	3255 X	2540	-0-	-715	-0-	4 1	2532 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
01	3255 X	2172	-0-	-1083	-0-	2166 3	6 9	Y	5	5 0		1
02	2940 X	1641	-0-	-1299	-0-	60 1	1577 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
03	3100 X	1409	-0-	-1691	-0-	1409 3		Y	-0-	1 0		-0-
04	2610 X	1997	-0-	-613	-0-	79 1	1918 3	Y	-0-			-0-
05	2542 X	2424	-0-	-118	-0-	94 1	2330 3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 4 RRCID -> 142020 COMPL. DATE 07/07/1992 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8822 - 10188

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	63 1	1901 3	Y	11	11 0		-0-
						12 9						
08	1953 N	1717	-0-	-236	-0-	56 1	1652 3	Y	8	8 0		-0-
						9 9						
*09	1890 N	1433	-0-	-457	-0-	47 1	1377 3	Y	8	8 0		-0-
						9 9						
10	1922 N	1505	-0-	-417	-0-	53 1	1443 3	Y	8	7 0		1
						9 9						
11	1650 N	1240	-0-	-410	-0-	44 1	1188 3	Y	7	7 0		1
						8 9						
12	1426 N	1312	-0-	-114	-0-	4 1	1300 3	Y	7	7 0		1
						8 9						
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1996 3	9 9	Y	8	8 0		1
02	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	77 1	2008 3	Y	6	6 0		1
						7 9						
03	2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2390 3	23 9	Y	21	18 0		4
04	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	90 1	2203 3	Y	16	16 0		4
						18 9						
*05	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	93 1	2305 3	Y	17	17 0		4
						19 9						

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 3 RRCID -> 142030 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9010 - 10120

*07	1891 N	385	-0-	-1506	-0-	12 1	371 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
08	1705 N	1090	-0-	-615	-0-	35 1	1048 3	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
*09	1650 N	1247	-0-	-403	-0-	41 1	1197 3	Y	8	8 0		-0-
						9 9						
10	849 N	849	-0-	-0-	-0-	29 1	810 3	Y	9	8 0		1
						10 9						
11	1050 N	721	-0-	-329	-0-	25 1	687 3	Y	8	8 0		1
						9 9						
12	1240 N	126	-0-	-1114	-0-	116 3	10 9	Y	9	8 0		2
01	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	2034 3	10 9	Y	9	9 0		2
02	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	44 1	1149 3	Y	7	7 0		2
						8 9						
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1441 3	8 9	Y	7	8 0		1
04	1650 N	793	-0-	-857	-0-	31 1	754 3	Y	7	7 0		1
						8 9						
05	1333 N	1024	-0-	-309	-0-	39 1	976 3	Y	8	7 0		2
						9 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 142050 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9846 - 10140												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*07	1240 N	980	-0-	-260	-0-	31	1	945	3	Y	4	4 0
						4	9					-0-
08	1116 N	988	-0-	-128	-0-	32	1	952	3	Y	4	4 0
						4	9					-0-
*09	1080 N	993	-0-	-87	-0-	32	1	957	3	Y	4	4 0
						4	9					-0-
10	961 N	836	-0-	-125	-0-	29	1	804	3	Y	3	3 0
						3	9					-0-
11	960 N	891	-0-	-69	-0-	32	1	855	3	Y	4	3 0
						4	9					1
12	992 N	875	-0-	-117	-0-	1	1	871	3	Y	3	3 0
						3	9					1
01	930 N	873	-0-	-57	-0-	870	3	3	9	Y	3	3 0
02	924 N	852	-0-	-72	-0-	31	1	818	3	Y	3	3 0
						3	9					1
03	882 N	882	-0-	-0-	-0-	879	3	3	9	Y	3	3 0
04	915 N	915	-0-	-0-	-0-	36	1	876	3	Y	3	3 0
						3	9					1
05	930 N	856	-0-	-74	-0-	33	1	820	3	Y	3	3 0
						3	9					1
-----												
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142100 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 8672 - 10029												
*07	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	86	1	2603	3	Y	21	21 0
						23	9					-0-
08	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	77	1	2305	3	Y	16	16 0
						18	9					-0-
*09	3000 N	3349	-0-	349	349	109	1	3211	3	Y	26	26 0
						29	9					-0-
*10	2086 N	1737	-0-	-349	-0-	61	1	1665	3	Y	10	9 0
						11	9					1
11	3000 N	3918	-0-	918	918	141	1	3767	3	Y	9	9 0
						10	9					1
12	2163 X	1245	-0-	-918	-0-	1235	3	10	9	Y	9	8 0
01	1686 X	1686	-0-	-0-	-0-	1676	3	10	9	Y	9	9 0
02	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	56	1	1465	3	Y	7	7 0
						8	9					2
03	1550 X	1332	-0-	-218	-0-	1328	3	4	9	Y	4	5 0
04	1500 X	1290	-0-	-210	-0-	51	1	1236	3	Y	3	3 0
						3	9					1
05	1550 X	1214	-0-	-336	-0-	46	1	1165	3	Y	3	3 0
						3	9					1
-----												
BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142108 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9908 - 10202												
*07	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	53	1	1591	3	Y	-0-	-0-
08	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	58	1	1739	3	Y	-0-	-0-
*09	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	52	1	1538	3	Y	-0-	-0-
10	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	60	1	1654	3	Y	-0-	-0-
11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	59	1	1595	3	Y	-0-	-0-
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1	1	1419	3	Y	-0-	-0-
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	3			Y	-0-	-0-
02	1260 N	255	-0-	-1005	-0-	9	1	246	3	Y	-0-	-0-
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					Y	-0-	-0-
04	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	108	1	2633	3	Y	-0-	-0-
*05	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	60	1	1533	3	Y	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142159 COMPL. DATE 07/24/1992 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9987 - 10289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	33	1	979	3	Y	-0-			-0-
08	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	33	1	973	3	Y	-0-			-0-
*09	995 N	995	-0-	-0-	-0-	33	1	962	3	Y	-0-			-0-
10	899 N	881	-0-	-18	-0-	31	1	850	3	Y	-0-			-0-
11	870 N	791	-0-	-79	-0-	28	1	763	3	Y	-0-			-0-
12	899 N	731	-0-	-168	-0-	1	1	730	3	Y	-0-			-0-
01	899 N	863	-0-	-36	-0-	863	3			Y	-0-			-0-
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	32	1	828	3	Y	-0-			-0-
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3			Y	-0-			-0-
04	840 N	714	-0-	-126	-0-	28	1	686	3	Y	-0-			-0-
05	899 N	767	-0-	-132	-0-	29	1	738	3	Y	-0-			-0-

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142210 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9779 - 10028

*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	1101	1101	-0-	-0-	-0-	2	1	1088	3	Y	10	8	0	2
						11	9							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	0	2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	0	2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11	11	0	2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	0	2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	0	2

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142211 COMPL. DATE 08/14/1992 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8700 - 10064

*07	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	85	1	2545	3	Y	-0-			-0-
08	3100 N	3310	-0-	210	-0-	108	1	3202	3	Y	-0-			-0-
*09	3000 N	3378	-0-	378	-0-	111	1	3267	3	Y	-0-			-0-
10	3100 N	3759	-0-	659	-0-	134	1	3625	3	Y	-0-			-0-
*11	4921 X	3674	-0-	-1247	-0-	132	1	3542	3	Y	-0-			-0-
12	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	6	1	3705	3	Y	-0-			-0-
01	1386 X	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			Y	-0-			-0-
02	1176 X	974	-0-	-202	-0-	35	1	939	3	Y	-0-			-0-
03	1302 X	1030	-0-	-272	-0-	1030	3			Y	-0-			-0-
04	1260 X	596	-0-	-664	-0-	23	1	573	3	Y	-0-			-0-
05	1302 X	695	-0-	-607	-0-	26	1	669	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 142301		COMPL. DATE 08/16/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8740 - 10084				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	2511 N	2422	-0-	-89	-0-	77 1	2328 3	Y	15	15 0		-0-
						17 9						
08	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	77 1	2278 3	Y	12	12 0		-0-
						13 9						
*09	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	73 1	2136 3	Y	13	13 0		-0-
						14 9						
10	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	76 1	2079 3	Y	9	8 0		1
						10 9						
11	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	75 1	2027 3	Y	8	8 0		1
						9 9						
12	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	2 1	1820 3	Y	7	7 0		1
						8 9						
01	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1861 3	9 9	Y	8	8 0		1
02	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	82 1	2156 3	Y	6	6 0		1
						7 9						
03	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2446 3	25 9	Y	23	20 0		4
04	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	91 1	2215 3	Y	19	19 0		4
						21 9						
*05	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	93 1	2307 3	Y	19	19 0		4
						21 9						

WARE GAS UNIT -A-		WELL #: 4		RRCID -> 142330		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8770 - 10140				
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 142333		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8869 - 10242				
*07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 142339		COMPL. DATE 09/02/1992		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10064				
*07	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	35 1	1067 3	Y	-0-			-0-
08	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	38 1	1126 3	Y	-0-			-0-
*09	944 N	944	-0-	-0-	-0-	31 1	913 3	Y	-0-			-0-
10	944 N	944	-0-	-0-	-0-	33 1	911 3	Y	-0-			-0-
11	882 N	882	-0-	-0-	-0-	32 1	850 3	Y	-0-			-0-
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	1 1	882 3	Y	-0-			-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961 3		Y	-0-			-0-
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	32 1	834 3	Y	-0-			-0-
03	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106 3		Y	-0-			-0-
04	990 N	990	-0-	-0-	-0-	39 1	951 3	Y	-0-			-0-
*05	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	59 1	1491 3	Y	-0-			-0-

-----  
 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BATH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 142396 COMPL. DATE 12/14/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8800 - 9048  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	42 1	1256 3	Y	7	7 0		-0-
						8 9						
08	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	41 1	1219 3	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
*09	1260 N	991	-0-	-269	-0-	32 1	952 3	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
10	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	65 1	1779 3	Y	6	5 0		1
						7 9						
11	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	46 1	1247 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
12	992 N	971	-0-	-21	-0-	1 1	964 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1799 3	7 9	Y	6	6 0		1
02	1176 N	998	-0-	-178	-0-	36 1	958 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
03	961 N	897	-0-	-64	-0-	890 3	7 9	Y	6	6 0		1
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	53 1	1265 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
05	1116 N	1031	-0-	-85	-0-	39 1	992 3	Y	-0-	1 0		-0-

-----  
 CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142397 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9820 - 10083  
 -----

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 142633 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8642 - 10026  
 -----

*07	589 N	536	-0-	-53	-0-	17 1	511 3	Y	7	7 0		-0-
						8 9						
08	526 N	526	-0-	-0-	-0-	17 1	502 3	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
*09	540 N	502	-0-	-38	-0-	16 1	479 3	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
10	527 N	525	-0-	-2	-0-	18 1	500 3	Y	6	5 0		1
						7 9						
11	510 N	506	-0-	-4	-0-	18 1	482 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
12	697 N	697	-0-	-0-	-0-	2 1	689 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
01	642 N	642	-0-	-0-	-0-	636 3	6 9	Y	5	5 0		1
02	532 N	403	-0-	-129	-0-	15 1	384 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
03	589 N	447	-0-	-142	-0-	447 3		Y	-0-	1 0		-0-
04	597 N	597	-0-	-0-	-0-	23 1	574 3	Y	-0-			-0-
*05	537 N	537	-0-	-0-	-0-	21 1	516 3	Y	-0-			-0-



BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BATH GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 142667 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8902 - 10254

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	1364 N	1201	-0-	-163	-0-	38	1	1150	3	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
08	1240 N	1151	-0-	-89	-0-	37	1	1103	3	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
*09	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	40	1	1193	3	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
10	1178 N	971	-0-	-207	-0-	34	1	917	3	Y	18	16	0	2
						20	9							
11	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	48	1	1301	3	Y	17	16	0	3
						19	9							
12	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	2	1	1341	3	Y	15	15	0	3
						17	9							
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1372	3	19	9	Y	17	17	0	3
02	1400 N	1237	-0-	-163	-0-	45	1	1178	3	Y	13	13	0	3
						14	9							
03	1364 N	1327	-0-	-37	-0-	1308	3	19	9	Y	17	17	0	3
04	1350 N	1235	-0-	-115	-0-	48	1	1172	3	Y	14	14	0	3
						15	9							
*05	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	56	1	1402	3	Y	13	13	0	3
						14	9							

COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142861 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 10042 - 10154

*07	1302 N	1177	-0-	-125	-0-	38	1	1139	3	Y	-0-	-0-	-0-	
08	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	38	1	1125	3	Y	-0-	-0-	-0-	
*09	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	42	1	1241	3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	1085 N	1035	-0-	-50	-0-	36	1	997	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
11	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	39	1	1056	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
12	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1	1	1137	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
01	1085 N	999	-0-	-86	-0-	997	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
02	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	38	1	999	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
03	1085 N	960	-0-	-125	-0-	958	3	2	9	Y	2	2	0	-0-
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	38	1	934	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	50	1	1256	3	Y	-0-	-0-	-0-	

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143050 COMPL. DATE 11/03/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8752 - 10143

*07	930 N	757	-0-	-173	-0-	24	1	733	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	731 N	731	-0-	-0-	-0-	24	1	707	3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	647 N	647	-0-	-0-	-0-	21	1	626	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	659 N	659	-0-	-0-	-0-	23	1	636	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	630 N	595	-0-	-35	-0-	21	1	574	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	651 N	563	-0-	-88	-0-	1	1	562	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	651 N	571	-0-	-80	-0-	571	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	588 N	528	-0-	-60	-0-	19	1	509	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	558 N	533	-0-	-25	-0-	533	3			Y	-0-	-0-	-0-
04	570 N	546	-0-	-24	-0-	21	1	525	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	589 N	519	-0-	-70	-0-	20	1	499	3	Y	-0-	-0-	-0-

-----  
 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143627 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9896 - 10114  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	1116 N	-0-	-0-	-1116	-0-					Y	-0-			-0-
08	868 N	868	-0-	-0-	-0-	28	1	837	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
*09	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	36	1	1062	3	Y	5	5	0	-0-
						6	9							
10	948 N	948	-0-	-0-	-0-	33	1	911	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
11	840 N	832	-0-	-8	-0-	30	1	796	3	Y	5	4	0	1
						6	9							
12	1116 N	868	-0-	-248	-0-	2	1	863	3	Y	3	3	0	1
						3	9							
01	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	1012	3	4	9	Y	4	4	0	1
02	840 N	800	-0-	-40	-0-	29	1	768	3	Y	3	3	0	1
						3	9							
03	868 N	803	-0-	-65	-0-	803	3			Y	-0-	1	0	-0-
04	990 N	824	-0-	-166	-0-	32	1	792	3	Y	-0-			-0-
*05	977 N	977	-0-	-0-	-0-	38	1	939	3	Y	-0-			-0-

-----  
 AMIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143822 COMPL. DATE 01/06/1993 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9996 - 10063  
 -----

*07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	46	1	1390	3	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
08	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	47	1	1397	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
*09	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	42	1	1240	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
10	1395 N	1252	-0-	-143	-0-	44	1	1201	3	Y	6	5	0	1
						7	9							
11	1380 N	1202	-0-	-178	-0-	43	1	1155	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
12	1302 N	1100	-0-	-202	-0-	1	1	1095	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
01	1395 N	1147	-0-	-248	-0-	1141	3	6	9	Y	5	5	0	1
02	1232 N	1024	-0-	-208	-0-	38	1	982	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
03	1085 N	955	-0-	-130	-0-	949	3	6	9	Y	5	5	0	1
04	1110 N	843	-0-	-267	-0-	33	1	806	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
05	1147 N	1025	-0-	-122	-0-	39	1	986	3	Y	-0-	1	0	-0-

-----  
 DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144003 COMPL. DATE 01/20/1993 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9816 - 10118  
 -----

*07	1953 N	1740	-0-	-213	-0-	56	1	1677	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
08	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	63	1	1881	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
*09	1740 N	1701	-0-	-39	-0-	56	1	1638	3	Y	6	6	0	-0-
						7	9							
10	1705 N	1672	-0-	-33	-0-	59	1	1606	3	Y	6	5	0	1
						7	9							
11	1800 N	1729	-0-	-71	-0-	62	1	1663	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
12	1705 N	1671	-0-	-34	-0-	2	1	1665	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
01	1860 N	1640	-0-	-220	-0-	1631	3	9	9	Y	8	8	0	1
02	1680 N	1482	-0-	-198	-0-	54	1	1420	3	Y	7	7	0	1
						8	9							
03	1674 N	1590	-0-	-84	-0-	1587	3	3	9	Y	3	4	0	-0-
04	1590 N	1431	-0-	-159	-0-	56	1	1373	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
05	1643 N	1462	-0-	-181	-0-	56	1	1404	3	Y	2	2	0	-0-
						2	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 144146 COMPL. DATE 02/02/1993 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8660 - 10046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	64	1	1929	3	Y	-0-		-0-
08	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	91	1	2705	3	Y	-0-		-0-
*09	3000 N	3482	-0-	482	482	114	1	3368	3	Y	-0-		-0-
*10	2683 N	2201	-0-	-482	-0-	78	1	2123	3	Y	-0-		-0-
11	1140 N	834	-0-	-306	-0-	30	1	804	3	Y	-0-		-0-
12	1178 X	541	-0-	-637	-0-	1	1	540	3	Y	-0-		-0-
01	1178 X	474	-0-	-704	-0-	474	3			Y	-0-		-0-
02	1250 X	1250	-0-	-0-	-0-	47	1	1203	3	Y	-0-		-0-
03	1178 X	568	-0-	-610	-0-	568	3			Y	-0-		-0-
04	1738 X	1738	-0-	-0-	-0-	69	1	1669	3	Y	-0-		-0-
*05	1285 X	1285	-0-	-0-	-0-	49	1	1236	3	Y	-0-		-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144318 COMPL. DATE 01/25/1993 TOTAL DEPTH 10372 PERF. 9018 - 10256

*07	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	57	1	1721	3	Y	23	23	0	-0-
08	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	25	9	1659	3	Y	18	18	0	-0-
*09	1710 N	1547	-0-	-163	-0-	50	1	1476	3	Y	19	19	0	-0-
10	1767 N	1439	-0-	-328	-0-	21	9	1372	3	Y	15	13	0	2
11	1680 N	1293	-0-	-387	-0-	50	1	1233	3	Y	13	13	0	2
12	1550 N	1262	-0-	-288	-0-	14	9	1247	3	Y	12	12	0	2
01	1581 N	1111	-0-	-470	-0-	13	9	14	9	Y	13	13	0	2
02	1316 N	1134	-0-	-182	-0-	1097	3	1081	3	Y	10	10	0	2
03	1271 N	1221	-0-	-50	-0-	42	1	14	9	Y	13	13	0	2
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	51	1	1241	3	Y	11	11	0	2
*05	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	12	9	1296	3	Y	4	5	0	1
						51	1							
						4	9							

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144596 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8761 - 10122

*07	1550 X	1305	-0-	-245	-0-	42	1	1252	3	Y	10	10	0	-0-
08	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	11	9	1361	3	Y	9	9	0	-0-
*09	1320 N	704	-0-	-616	-0-	46	1	674	3	Y	6	6	0	-0-
10	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	23	1			Y	9	8	0	1
11	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-	7	9			Y	8	8	0	1
12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-	10	9			Y	7	7	0	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	9			Y	8	8	0	1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1			Y	6	6	0	1
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	9			Y	8	8	0	1
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	9			Y	6	6	0	1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	7	9			Y	7	7	0	1

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 WARE GAS UNIT -A- WELL #: 5 RRCID -> 152346 COMPL. DATE 11/10/1994 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9799 - 10098

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 152669 COMPL. DATE 12/19/1994 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9832 - 10132

*07	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	59	1	1763	3	Y	31	31	0			-0-
						34	9									
08	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	58	1	1723	3	Y	26	26	0			-0-
						29	9									
*09	1050 N	891	-0-	-159	-0-	29	1	845	3	Y	15	15	0			-0-
						17	9									
10	1085 N	966	-0-	-119	-0-	34	1	915	3	Y	15	13	0			2
						17	9									
11	1050 N	926	-0-	-124	-0-	32	1	880	3	Y	13	13	0			2
						14	9									
12	947 N	947	-0-	-0-	-0-	1	1	932	3	Y	13	13	0			2
						14	9									
01	1054 N	748	-0-	-306	-0-	733	3	15	9	Y	14	14	0			2
02	952 N	857	-0-	-95	-0-	31	1	814	3	Y	11	11	0			2
						12	9									
03	961 N	851	-0-	-110	-0-	833	3	18	9	Y	16	15	0			3
04	725 N	725	-0-	-0-	-0-	28	1	684	3	Y	12	12	0			3
						13	9									
05	961 N	224	-0-	-737	-0-	8	1	202	3	Y	13	13	0			3
						14	9									

DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153341 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 9773 - 10022

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RESCH GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 153538 COMPL. DATE 02/15/1995 TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9827 - 10119

*07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 154199 COMPL. DATE 04/01/1995 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9792 - 10091

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
*09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 4 L RRCID -> 162689 COMPL. DATE 02/15/1997 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9906 - 10101

*07	1581 N	1458	-0-	-123	-0-	1447	3	11	9	Y	10	10	0	-0-					
08	1426 N	1384	-0-	-42	-0-	1375	3	9	9	Y	8	8	0	-0-					
*09	1260 N	1185	-0-	-75	-0-	1176	3	9	9	Y	8	8	0	-0-					
10	1426 N	1142	-0-	-284	-0-	40	1	1094	3	Y	7	6	0	1					
						8	9												
11	1350 N	1331	-0-	-19	-0-	47	1	1277	3	Y	6	6	0	1					
						7	9												
12	1178 N	284	-0-	-894	-0-	277	3	7	9	Y	6	6	0	1					
01	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1367	3	8	9	Y	7	7	0	1					
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	47	1	1235	3	Y	5	5	0	1					
						6	9												
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	918	3	8	9	Y	7	7	0	1					
04	1350 N	860	-0-	-490	-0-	34	1	820	3	Y	5	5	0	1					
						6	9												
05	1426 N	784	-0-	-642	-0-	30	1	747	3	Y	6	6	0	1					
						7	9												

THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167007 COMPL. DATE 01/04/1998 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8792 - 10140

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-								Y	-0-					-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167202 COMPL. DATE 01/24/1998 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10216												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
*07		3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	111	1	3352	3	Y	-0-
08		3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	101	1	3019	3	Y	-0-
*09		3974 X	3974	-0-	-0-	-0-	130	1	3844	3	Y	-0-
10		1426 X	779	-0-	-647	-0-	28	1	751	3	Y	-0-
11		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	113	1	3028	3	Y	-0-
12		2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	5	1	2650	3	Y	-0-
01		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3			Y	-0-
02		2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	100	1	2610	3	Y	-0-
03		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3			Y	-0-
04		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	111	1	2682	3	Y	-0-
*05		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	116	1	2883	3	Y	13
							14	9				10 0 3

BREWSTER, NANCY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167766 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 10306 PERF. 8774 - 10174												
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

KNACKSTEDT, G.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167894 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10334 PERF. 8796 - 10192												
*07		3255 X	2746	-0-	-509	-0-	87	1	2631	3	Y	25
							28	9				25 0
08		2883 X	2765	-0-	-118	-0-	89	1	2653	3	Y	21
							23	9				21 0
*09		2790 X	2601	-0-	-189	-0-	85	1	2491	3	Y	23
							25	9				23 0
10		2883 X	2357	-0-	-526	-0-	82	1	2251	3	Y	22
							24	9				19 0
11		2700 X	2588	-0-	-112	-0-	93	1	2475	3	Y	18
							20	9				18 0
12		2604 N	2422	-0-	-182	-0-	3	1	2399	3	Y	18
							20	9				18 0
01		2604 N	2535	-0-	-69	-0-	2513	3	22	9	Y	20
02		2604 N	2243	-0-	-361	-0-	82	1	2144	3	Y	15
							17	9				20 0
03		3100 N	3222	-0-	122	122	3201	3	21	9	Y	19
04		2460 N	2318	-0-	-142	-0-	91	1	2209	3	Y	16
							18	9				19 0
05		2480 N	2328	-0-	-152	-0-	88	1	2236	3	Y	4
							4	9				6 0

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 5 RRCID -> 168113 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9929 - 10168												
*07		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	40	1	1195	3	Y	-0-
08		1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	33	1	973	3	Y	-0-
*09		660 N	449	-0-	-211	-0-	15	1	434	3	Y	-0-
10		1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	45	1	1240	3	Y	-0-
11		887 N	887	-0-	-0-	-0-	32	1	855	3	Y	-0-
12		816 N	816	-0-	-0-	-0-	1	1	815	3	Y	-0-
01		849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3			Y	-0-
02		791 N	791	-0-	-0-	-0-	29	1	762	3	Y	-0-
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3			Y	-0-
04		660 N	594	-0-	-66	-0-	23	1	571	3	Y	-0-
*05		899 N	899	-0-	-0-	-0-	34	1	865	3	Y	-0-



BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
THOMPSON, J. PHILLIP GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 178651		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8817 - 10179				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	2387 N	2321	-0-	-66	-0-	74 1	2238 3	Y	8	8 0		-0-
08	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	9 9	2254 3	Y	7	7 0		-0-
*09	2190 N	2183	-0-	-7	-0-	76 1	2104 3	Y	7	7 0		-0-
10	2263 N	2065	-0-	-198	-0-	8 9	1985 3	Y	6	5 0		1
11	2190 N	1946	-0-	-244	-0-	71 1	1871 3	Y	5	5 0		1
12	2170 N	1962	-0-	-208	-0-	73 1	1953 3	Y	5	5 0		1
01	2263 N	1983	-0-	-280	-0-	69 1	7 9	Y	6	6 0		1
02	1988 N	1732	-0-	-256	-0-	6 9	1665 3	Y	4	4 0		1
03	1953 N	1739	-0-	-214	-0-	3 1	9 9	Y	8	8 0		1
04	1920 N	1705	-0-	-215	-0-	6 9	1630 3	Y	7	7 0		1
05	1922 N	1807	-0-	-115	-0-	7 9	1729 3	Y	8	7 0		2

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #: 4		RRCID -> 178955		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 10278 PERF. 8932 - 10115				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	868 N	437	-0-	-431	-0-	13 1	395 3	Y	26	26 0		-0-
08	837 N	70	-0-	-767	-0-	29 9	64 3	Y	4	4 0		-0-
*09	780 N	698	-0-	-82	-0-	2 1	632 3	Y	41	41 0		-0-
10	784 N	784	-0-	-0-	-0-	4 9	676 3	Y	76	67 0		9
11	296 N	296	-0-	-0-	-0-	21 1	212 3	Y	69	66 0		12
12	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	45 9	965 3	Y	64	64 0		12
01	868 N	749	-0-	-119	-0-	24 1	78 9	Y	71	71 0		12
02	685 N	685	-0-	-0-	-0-	84 9	601 3	Y	55	55 0		12
03	1023 N	775	-0-	-248	-0-	8 1	55 9	Y	50	53 0		9
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	76 9	692 3	Y	41	41 0		9
*05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	3 1	689 3	Y	41	41 0		9



BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 DUDECK HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179093 COMPL. DATE 06/03/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8849 - 10255

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	3100 N	4492	-0-	1392	1392	144	1	4336	3	Y	11	11 0	-0-
						12	9						
08	3100 N	2750	-0-	-350	1042	89	1	2654	3	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
*09	3000 N	2268	-0-	-732	310	74	1	2187	3	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
10	3038 X	2084	-0-	-954	-0-	73	1	2004	3	Y	6	5 0	1
						7	9						
11	2940 X	2140	-0-	-800	-0-	76	1	2058	3	Y	5	5 0	1
						6	9						
12	3038 X	1954	-0-	-1084	-0-	2	1	1946	3	Y	5	5 0	1
						6	9						
01	2759 X	2026	-0-	-733	-0-	2020	3	6 9	Y	5	5 0	1	
02	2184 X	1919	-0-	-265	-0-	70	1	1845	3	Y	4	4 0	1
						4	9						
03	2294 X	1998	-0-	-296	-0-	1992	3	6 9	Y	5	5 0	1	
04	1980 N	1965	-0-	-15	-0-	77	1	1884	3	Y	4	4 0	1
						4	9						
*05	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	83	1	2092	3	Y	4	4 0	1
						4	9						

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 179118 COMPL. DATE 08/18/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8878 - 10233

*07	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	98	1	2940	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	98	1	2912	3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	92	1	2702	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	97	1	2611	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	93	1	2469	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	3	1	2487	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2219 X	2219	-0-	-0-	-0-	81	1	2138	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	2443	3		Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	86	1	2111	3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	84	1	2116	3	Y	-0-	-0-	-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 179700 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8742 - 10116

*07	2445 X	2445	-0-	-0-	-0-	78	1	2350	3	Y	15	15 0	-0-
						17	9						
08	2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	79	1	2345	3	Y	13	13 0	-0-
						14	9						
*09	2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	74	1	2178	3	Y	13	13 0	-0-
						14	9						
10	2201 X	2145	-0-	-56	-0-	75	1	2059	3	Y	10	9 0	1
						11	9						
11	2130 X	1979	-0-	-151	-0-	70	1	1898	3	Y	10	9 0	2
						11	9						
12	2201 N	1962	-0-	-239	-0-	3	1	1949	3	Y	9	9 0	2
						10	9						
01	2201 N	1976	-0-	-225	-0-	1965	3	11 9	Y	10	10 0	2	
02	1988 N	1827	-0-	-161	-0-	67	1	1751	3	Y	8	8 0	2
						9	9						
03	1953 N	1909	-0-	-44	-0-	1898	3	11 9	Y	10	10 0	2	
04	1920 N	1858	-0-	-62	-0-	73	1	1776	3	Y	8	8 0	2
						9	9						
05	2015 N	1990	-0-	-25	-0-	76	1	1911	3	Y	3	4 0	1
						3	9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 180348 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8788 - 10156

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	53 1	1598 3	Y	9	9 0		-0-
						10 9						
08	1674 N	1666	-0-	-8	-0-	54 1	1603 3	Y	8	8 0		-0-
						9 9						
*09	1620 N	1617	-0-	-3	-0-	53 1	1554 3	Y	9	9 0		-0-
						10 9						
10	1612 N	1531	-0-	-81	-0-	54 1	1468 3	Y	8	7 0		1
						9 9						
11	1620 N	1365	-0-	-255	-0-	49 1	1308 3	Y	7	7 0		1
						8 9						
12	1612 N	1555	-0-	-57	-0-	2 1	1546 3	Y	6	6 0		1
						7 9						
01	1674 N	1397	-0-	-277	-0-	1389 3	8 9	Y	7	7 0		1
02	1400 N	1311	-0-	-89	-0-	48 1	1257 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
03	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	1493 3	6 9	Y	5	5 0		1
04	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	58 1	1421 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
*05	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	60 1	1498 3	Y	4	4 0		1
						4 9						

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 6 RRCID -> 180599 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8832 - 10214

*07	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	108 1	3241 3	Y	16	16 0		-0-
						18 9						
08	3100 N	3157	-0-	57	57	102 1	3042 3	Y	12	12 0		-0-
						13 9						
*09	2983 N	2926	-0-	-57	-0-	96 1	2816 3	Y	13	13 0		-0-
						14 9						
10	2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	96 1	2602 3	Y	7	6 0		1
						8 9						
11	2250 X	2250	-0-	-0-	-0-	80 1	2163 3	Y	6	6 0		1
						7 9						
12	1953 X	1899	-0-	-54	-0-	2 1	1890 3	Y	6	6 0		1
						7 9						
01	1953 X	1720	-0-	-233	-0-	1712 3	8 9	Y	7	7 0		1
02	1764 X	1276	-0-	-488	-0-	47 1	1223 3	Y	5	5 0		1
						6 9						
03	1953 X	1052	-0-	-901	-0-	1048 3	4 9	Y	4	4 0		1
04	1890 X	1128	-0-	-762	-0-	44 1	1081 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
*05	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	101 1	2517 3	Y	3	3 0		1
						3 9						



BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 190096 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8780 - 10129													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	2604 X	2533	-0-	-71	-0-	81	1	2443	3	Y	8	8 0	-0-
						9	9						
08	2359 X	2359	-0-	-0-	-0-	76	1	2276	3	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
*09	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	77	1	2264	3	Y	8	8 0	-0-
						9	9						
10	2325 N	2081	-0-	-244	-0-	73	1	2000	3	Y	7	6 0	1
						8	9						
11	2250 N	434	-0-	-1816	-0-	15	1	413	3	Y	5	5 0	1
						6	9						
12	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	4	1	2319	3	Y	5	5 0	1
						6	9						
01	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2488	3	7 9	Y	6	6 0	1	1
02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	72	1	1893	3	Y	5	5 0	1
						6	9						
03	2325 N	1995	-0-	-330	-0-	1995	3		Y	-0-	1 0		-0-
04	2250 N	1749	-0-	-501	-0-	69	1	1680	3	Y	-0-		-0-
05	2170 N	1975	-0-	-195	-0-	76	1	1899	3	Y	-0-		-0-

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202074 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 8770 - 10118													
*07	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	48	1	1441	3	Y	7	7 0	-0-
						8	9						
08	1860 N	1031	-0-	-829	-0-	33	1	994	3	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
*09	1200 N	861	-0-	-339	-0-	28	1	827	3	Y	5	5 0	-0-
						6	9						
10	1457 N	1188	-0-	-269	-0-	42	1	1137	3	Y	8	7 0	1
						9	9						
11	990 N	901	-0-	-89	-0-	32	1	861	3	Y	7	7 0	1
						8	9						
12	868 N	795	-0-	-73	-0-	2	1	785	3	Y	7	7 0	1
						8	9						
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1510	3	8 9	Y	7	7 0	1	1
02	924 N	686	-0-	-238	-0-	25	1	654	3	Y	6	6 0	1
						7	9						
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1051	3	8 9	Y	7	7 0	1	1
04	1470 N	972	-0-	-498	-0-	39	1	926	3	Y	6	6 0	1
						7	9						
*05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	35	1	879	3	Y	6	6 0	1
						7	9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202866 COMPL. DATE 04/19/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 990 - 10153												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*07	7068 X	4902	-0-	-2166	-0-	156	1	4701	3	Y	41	-0-
						45	9				41	0
08	4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	161	1	4790	3	Y	35	-0-
						39	9				35	0
*09	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	158	1	4662	3	Y	40	-0-
						44	9				40	0
10	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	161	1	4371	3	Y	26	3
						29	9				23	0
11	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	156	1	4178	3	Y	24	4
						26	9				23	0
12	4440 X	4440	-0-	-0-	-0-	7	1	4409	3	Y	22	4
						24	9				22	0
01	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4179	3	28	9	Y	25	4
02	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	153	1	3982	3	Y	19	4
						21	9				19	0
03	3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3971	3	26	9	Y	24	4
04	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	164	1	3965	3	Y	20	4
						22	9				20	0
*05	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	154	1	3816	3	Y	20	4
						22	9				20	0

RESCH, KATHLEEN M. WELL #: 8 RRCID -> 204310 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10361 PERF. 8862 - 10020												
*07	3968 X	3960	-0-	-8	-0-	127	1	3809	3	Y	22	-0-
						24	9				22	0
08	3410 X	2881	-0-	-529	-0-	93	1	2773	3	Y	14	-0-
						15	9				14	0
*09	3300 X	1728	-0-	-1572	-0-	56	1	1662	3	Y	9	-0-
						10	9				9	0
10	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	124	1	3360	3	Y	16	2
						18	9				14	0
11	3300 X	2389	-0-	-911	-0-	85	1	2290	3	Y	13	2
						14	9				13	0
12	3410 X	2090	-0-	-1320	-0-	5	1	2071	3	Y	13	2
						14	9				13	0
01	3410 X	3337	-0-	-73	-0-	3320	3	17	9	Y	15	2
02	3080 X	1322	-0-	-1758	-0-	48	1	1262	3	Y	11	2
						12	9				11	0
03	3410 X	1402	-0-	-2008	-0-	1387	3	15	9	Y	14	2
04	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	134	1	3240	3	Y	11	2
						12	9				11	0
05	3348 X	2546	-0-	-802	-0-	98	1	2434	3	Y	13	3
						14	9				12	0

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 2 RRCID -> 205769 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8910 - 10264

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	96 1	2896 3	Y	4	4 0		-0-
						4 9						
08	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	110 1	3285 3	Y	4	4 0		-0-
						4 9						
*09	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	90 1	2663 3	Y	4	4 0		-0-
						4 9						
10	2790 X	2635	-0-	-155	-0-	94 1	2538 3	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
11	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	109 1	2904 3	Y	3	3 0		-0-
						3 9						
12	2790 X	2578	-0-	-212	-0-	3 1	2571 3	Y	4	3 0		1
						4 9						
01	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2812 3	3 9	Y	3	3 0		1
02	2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	95 1	2467 3	Y	2	2 0		1
						2 9						
03	2790 X	2295	-0-	-495	-0-	2292 3	3 9	Y	3	3 0		1
04	2700 X	2655	-0-	-45	-0-	106 1	2547 3	Y	2	2 0		1
						2 9						
05	2790 X	1598	-0-	-1192	-0-	60 1	1515 3	Y	21	17 0		5
						23 9						

MATTHEWS, WILLIAM GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208044 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8754 - 10144

*07	T. A.	3276	-0-	3276	20746	105 1	3160 3	Y	10	10 0		-0-
						11 9						
*08	22808 X	2062	-0-	-20746	-0-	67 1	1989 3	Y	5	5 0		-0-
						6 9						
*09	3900 X	2264	-0-	-1636	-0-	74 1	2183 3	Y	6	6 0		-0-
						7 9						
10	3999 X	2293	-0-	-1706	-0-	79 1	2194 3	Y	18	16 0		2
						20 9						
11	3450 X	2093	-0-	-1357	-0-	73 1	2001 3	Y	17	16 0		3
						19 9						
12	3193 X	448	-0-	-2745	-0-	431 3	17 9	Y	15	15 0		3
01	2542 X	1198	-0-	-1344	-0-	1179 3	19 9	Y	17	17 0		3
02	2296 X	29	-0-	-2267	-0-	1 1	14 3	Y	13	13 0		3
						14 9						
03	2542 X	1563	-0-	-979	-0-	1545 3	18 9	Y	16	16 0		3
04	2100 X	33	-0-	-2067	-0-	1 1	18 3	Y	13	13 0		3
						14 9						
*05	1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	62 1	1529 3	Y	13	13 0		3
						14 9						

-----														
BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 209229 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8898 - 10192														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
-----														
*07	3193 X	2910	-0-	-283	-0-	93	1	2791	3	Y	24	24	0	-0-
						26	9							
08	3131 X	2163	-0-	-968	-0-	70	1	2076	3	Y	15	15	0	-0-
						17	9							
*09	3030 X	2869	-0-	-161	-0-	93	1	2750	3	Y	24	24	0	-0-
						26	9							
10	3100 X	2582	-0-	-518	-0-	90	1	2468	3	Y	22	19	0	3
						24	9							
11	3000 X	2276	-0-	-724	-0-	81	1	2174	3	Y	19	19	0	3
						21	9							
12	2883 X	2577	-0-	-306	-0-	4	1	2553	3	Y	18	18	0	3
						20	9							
01	2883 X	2441	-0-	-442	-0-	2419	3	22	9	Y	20	20	0	3
02	2604 X	1697	-0-	-907	-0-	61	1	1619	3	Y	15	15	0	3
						17	9							
03	2852 X	1440	-0-	-1412	-0-	1440	3			Y	-0-	3	0	-0-
04	2490 X	972	-0-	-1518	-0-	38	1	934	3	Y	-0-			-0-
05	2573 X	1201	-0-	-1372	-0-	46	1	1155	3	Y	-0-			-0-
-----														
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211142 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 8782 - 10147														
*07	3348 X	2622	-0-	-726	-0-	84	1	2520	3	Y	16	16	0	-0-
						18	9							
08	3782 X	2768	-0-	-1014	-0-	90	1	2664	3	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
*09	3450 X	2049	-0-	-1401	-0-	67	1	1969	3	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
10	2666 X	2265	-0-	-401	-0-	79	1	2166	3	Y	18	16	0	2
						20	9							
11	2670 X	2493	-0-	-177	-0-	88	1	2386	3	Y	17	16	0	3
						19	9							
12	2759 X	2396	-0-	-363	-0-	3	1	2376	3	Y	15	15	0	3
						17	9							
01	2759 X	2030	-0-	-729	-0-	2011	3	19	9	Y	17	17	0	3
02	2548 X	2134	-0-	-414	-0-	78	1	2042	3	Y	13	13	0	3
						14	9							
03	2573 X	1812	-0-	-761	-0-	1800	3	12	9	Y	11	12	0	2
04	2490 X	1380	-0-	-1110	-0-	54	1	1316	3	Y	9	9	0	2
						10	9							
05	2387 X	1915	-0-	-472	-0-	73	1	1832	3	Y	9	9	0	2
						10	9							
-----														
BECKER, H.G. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 211143 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8728 - 10100														
*07	2635 N	1645	-0-	-990	-0-	53	1	1592	3	Y	-0-			-0-
08	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	61	1	1805	3	Y	-0-			-0-
*09	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	40	1	1168	3	Y	-0-			-0-
10	558 X	336	-0-	-222	-0-	12	1	324	3	Y	-0-			-0-
11	782 N	782	-0-	-0-	-0-	28	1	754	3	Y	-0-			-0-
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			-0-
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-			-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	-0-			-0-
*05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	19	1	472	3	Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
RESCH, KATHLEEN M.		WELL #: 7		RRCID -> 211879		COMPL. DATE 05/17/2005		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8856 - 10152				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	3782 X	1826	-0-	-1956	-0-	58 1	1756 3	Y	11	11 0		-0-
08	1147 X	1129	-0-	-18	-0-	12 9	1086 3	Y	6	6 0		-0-
*09	1110 X	690	-0-	-420	-0-	36 1	663 3	Y	4	4 0		-0-
10	1147 X	920	-0-	-227	-0-	7 9	881 3	Y	6	5 0		1
11	1110 X	497	-0-	-613	-0-	23 1	474 3	Y	5	5 0		1
12	1147 X	549	-0-	-598	-0-	4 9	6 9	Y	5	5 0		1
01	3100 N	3403	-0-	303	303	3397 3	6 9	Y	5	5 0		1
02	2800 N	3685	-0-	885	1188	137 1	3544 3	Y	4	4 0		1
03	3100 N	3143	-0-	43	1231	4 9	6 9	Y	5	5 0		1
04	2814 X	1583	-0-	-1231	-0-	3137 3	1516 3	Y	4	4 0		1
05	1147 X	-0-	-0-	-1147	-0-	63 1		Y	-0-	1 0		-0-
						4 9						
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 212403		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9941 - 10120				
*07	4030 X	3938	-0-	-92	-0-	126 1	3804 3	Y	7	7 0		-0-
08	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	8 9	3519 3	Y	5	5 0		-0-
*09	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	118 1	3282 3	Y	6	6 0		-0-
10	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	6 9	3349 3	Y	5	4 0		1
11	3120 X	3036	-0-	-84	-0-	111 1	2923 3	Y	4	4 0		1
12	3224 X	2895	-0-	-329	-0-	7 9	2887 3	Y	4	4 0		1
01	3224 X	3118	-0-	-106	-0-	123 1	4 9	Y	4	4 0		1
02	2912 X	2881	-0-	-31	-0-	109 1	2771 3	Y	3	3 0		1
03	3224 X	2863	-0-	-361	-0-	4 9	4 9	Y	4	4 0		1
04	3030 X	2916	-0-	-114	-0-	116 1	2797 3	Y	3	3 0		1
05	3193 X	2939	-0-	-254	-0-	3 9	2823 3	Y	3	3 0		1
						113 1						
						3 9						



BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
THOMPSON, J. PHILIP GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213520 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 10355 PERF. 8784 - 10109												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	102 1	3074 3	Y	46	46 0		-0-
						51 9						
08	3658 X	1610	-0-	-2048	-0-	52 1	1536 3	Y	20	20 0		-0-
						22 9						
*09	3540 X	2584	-0-	-956	-0-	83 1	2461 3	Y	36	36 0		-0-
						40 9						
10	3658 X	3273	-0-	-385	-0-	115 1	3112 3	Y	42	37 0		5
						46 9						
11	3360 X	2918	-0-	-442	-0-	103 1	2774 3	Y	37	36 0		6
						41 9						
12	3131 X	2584	-0-	-547	-0-	4 1	2540 3	Y	36	35 0		7
						40 9						
01	3627 X	2645	-0-	-982	-0-	2602 3	43 9	Y	39	39 0		7
02	3276 X	1958	-0-	-1318	-0-	71 1	1854 3	Y	30	30 0		7
						33 9						
03	3627 X	2313	-0-	-1314	-0-	2269 3	44 9	Y	40	40 0		7
04	2910 X	2414	-0-	-496	-0-	94 1	2284 3	Y	33	33 0		7
						36 9						
05	2635 X	2126	-0-	-509	-0-	80 1	2010 3	Y	33	33 0		7
						36 9						

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 213562 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8805 - 10097												
*07	3968 X	2898	-0-	-1070	-0-	93 1	2801 3	Y	4	4 0		-0-
						4 9						
08	3875 X	3071	-0-	-804	-0-	100 1	2967 3	Y	4	4 0		-0-
						4 9						
*09	3570 X	1258	-0-	-2312	-0-	41 1	1215 3	Y	2	2 0		-0-
						2 9						
10	3379 X	3167	-0-	-212	-0-	112 1	3049 3	Y	5	4 0		1
						6 9						
11	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	138 1	3706 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
12	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	6 1	3441 3	Y	4	4 0		1
						4 9						
01	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3667 3	4 9	Y	4	4 0		1
02	3500 X	2871	-0-	-629	-0-	106 1	2762 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
03	3875 X	3768	-0-	-107	-0-	3764 3	4 9	Y	4	4 0		1
04	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	152 1	3690 3	Y	3	3 0		1
						3 9						
*05	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	151 1	3763 3	Y	3	3 0		1
						3 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #: 6		RRCID -> 214984		COMPL. DATE 07/17/2005			TOTAL DEPTH 10305 PERF. 8798 - 10131				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*07	3193 X	3120	-0-	-73	-0-	100	1	3010	3	Y	9	9 0	-0-
						10	9						
08	3038 X	3034	-0-	-4	-0-	98	1	2927	3	Y	8	8 0	-0-
						9	9						
*09	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	108	1	3195	3	Y	9	9 0	-0-
						10	9						
10	3038 X	2775	-0-	-263	-0-	99	1	2668	3	Y	7	6 0	1
						8	9						
11	3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	142	1	3795	3	Y	6	6 0	1
						7	9						
12	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	4	1	3108	3	Y	6	6 0	1
						7	9						
01	3038 X	2507	-0-	-531	-0-	2499	3	8	9	Y	7	7 0	1
02	2744 X	2206	-0-	-538	-0-	81	1	2119	3	Y	5	5 0	1
						6	9						
03	3038 X	2646	-0-	-392	-0-	2631	3	15	9	Y	14	13 0	2
04	2940 X	2224	-0-	-716	-0-	87	1	2125	3	Y	11	11 0	2
						12	9						
05	3038 X	2350	-0-	-688	-0-	90	1	2247	3	Y	12	11 0	3
						13	9						

BECKER, H.G. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 216022		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9857 - 10001				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*07	36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	93 N	41	-0-	-52	-0-	1	1	40	3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	90 N	29	-0-	-61	-0-	1	1	28	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	31 N	30	-0-	-1	-0-	1	1	29	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	458 N	458	-0-	-0-	-0-	16	1	442	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3			Y	-0-	-0-	-0-
01	31 N	26	-0-	-5	-0-	26	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	271 N	271	-0-	-0-	-0-	10	1	261	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3			Y	-0-	-0-	-0-
04	30 N	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	93 N	24	-0-	-69	-0-	1	1	23	3	Y	-0-	-0-	-0-

ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #: 5		RRCID -> 216023		COMPL. DATE 08/19/2005			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8752 - 10026				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*07	2433 N	2239	-0-	-194	-0-	71	1	2149	3	Y	17	17 0	-0-
						19	9						
08	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	79	1	2352	3	Y	16	16 0	-0-
						18	9						
*09	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-	60	1	1771	3	Y	14	14 0	-0-
						15	9						
10	1829 X	1447	-0-	-382	-0-	50	1	1385	3	Y	11	10 0	1
						12	9						
11	1770 X	1752	-0-	-18	-0-	62	1	1678	3	Y	11	10 0	2
						12	9						
12	1829 X	1457	-0-	-372	-0-	1	1	1445	3	Y	10	10 0	2
						11	9						
01	1829 X	1473	-0-	-356	-0-	1461	3	12	9	Y	11	11 0	2
02	1652 X	1390	-0-	-262	-0-	51	1	1330	3	Y	8	8 0	2
						9	9						
03	1457 N	1236	-0-	-221	-0-	1224	3	12	9	Y	11	11 0	2
04	1440 N	1327	-0-	-113	-0-	52	1	1265	3	Y	9	9 0	2
						10	9						
*05	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	63	1	1578	3	Y	9	9 0	2
						10	9						



BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798								
DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 217744	COMPL. DATE	12/05/2005	TOTAL DEPTH	10328	PERF.	8859 - 10214	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07		2979 N	1878	-0-	-1101	-0-	60 1	1818 3	Y	-0-		-0-
08		3906 X	3352	-0-	-554	-0-	109 1	3243 3	Y	-0-		-0-
*09		3780 X	1489	-0-	-2291	-0-	49 1	1440 3	Y	-0-		-0-
10		3875 X	1157	-0-	-2718	-0-	40 1	1099 3	Y	16	14 0	2
							18 9					
11		3330 X	2888	-0-	-442	-0-	103 1	2770 3	Y	14	14 0	2
							15 9					
12		3348 X	1322	-0-	-2026	-0-	1 1	1306 3	Y	14	13 0	3
							15 9					
01		3348 X	2245	-0-	-1103	-0-	2228 3	17 9	Y	15	15 0	3
02		2968 X	2844	-0-	-124	-0-	105 1	2727 3	Y	11	11 0	3
							12 9					
03		2976 X	1413	-0-	-1563	-0-	1398 3	15 9	Y	14	14 0	3
04		2880 X	1036	-0-	-1844	-0-	40 1	983 3	Y	12	12 0	3
							13 9					
05		3162 X	1060	-0-	-2102	-0-	40 1	1020 3	Y	-0-	3 0	-0-

  

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B"		WELL #:		5	RRCID -> 218523	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	10245	PERF.	9652 - 10034	
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	90	-0-	90	90	3 1	77 3	Y	9	8 0	1
							10 9					
11		T. A.	99	-0-	99	189	2 1	62 3	Y	32	28 0	5
							35 9					
12		T. A.	856	-0-	856	1045	822 3	34 9	Y	31	30 0	6
01		T. A.	52	-0-	52	1097	16 3	36 9	Y	33	33 0	6
02		1571 X	474	-0-	-1097	-0-	17 1	428 3	Y	26	26 0	6
							29 9					
03		82 X	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y	-0-	6 0	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
05		465 N	6	-0-	-459	-0-	6 3		Y	-0-		-0-

  

CHAUVIN-LANDRY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 220762	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	10272	PERF.	9000 - 10046	
*07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221200 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9944 - 10120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	3193 X	3116	-0-	-77	-0-	99 1	2969 3	Y	44	44 0		-0-
						48 9						
08	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	100 1	2966 3	Y	38	38 0		-0-
						42 9						
*09	2850 X	2561	-0-	-289	-0-	83 1	2438 3	Y	36	36 0		-0-
						40 9						
10	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	102 1	2745 3	Y	111	98 0		13
						122 9						
11	2850 X	2403	-0-	-447	-0-	82 1	2210 3	Y	101	97 0		17
						111 9						
12	2945 X	2729	-0-	-216	-0-	4 1	2620 3	Y	95	94 0		18
						105 9						
01	2945 X	2590	-0-	-355	-0-	2474 3	116 9	Y	105	105 0		18
02	2660 X	2511	-0-	-149	-0-	89 1	2333 3	Y	81	81 0		18
						89 9						
03	2945 X	2444	-0-	-501	-0-	2419 3	25 9	Y	23	37 0		4
04	2520 N	2442	-0-	-78	-0-	97 1	2324 3	Y	19	19 0		4
						21 9						
05	2790 N	2330	-0-	-460	-0-	88 1	2220 3	Y	20	20 0		4
						22 9						

BROWN, MAUDE B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221208 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10370 PERF. 8882 - 10188

*07	6096 X	6096	-0-	-0-	-0-	196 1	5888 3	Y	11	11 0		-0-
						12 9						
08	6045 X	5888	-0-	-157	-0-	191 1	5687 3	Y	9	9 0		-0-
						10 9						
*09	5850 X	5485	-0-	-365	-0-	180 1	5294 3	Y	10	10 0		-0-
						11 9						
10	6045 X	5199	-0-	-846	-0-	184 1	5005 3	Y	9	8 0		1
						10 9						
11	5850 X	4988	-0-	-862	-0-	179 1	4800 3	Y	8	8 0		1
						9 9						
12	5921 X	4913	-0-	-1008	-0-	7 1	4897 3	Y	8	8 0		1
						9 9						
01	5890 X	4474	-0-	-1416	-0-	1 1	4464 3	Y	8	8 0		1
						9 9						
02	5208 X	4484	-0-	-724	-0-	166 1	4310 3	Y	7	7 0		1
						8 9						
03	5766 X	3816	-0-	-1950	-0-	3807 3	9 9	Y	8	8 0		1
04	4980 X	3398	-0-	-1582	-0-	135 1	3255 3	Y	7	7 0		1
						8 9						
05	4960 X	3499	-0-	-1461	-0-	135 1	3364 3	Y	-0-	1 0		-0-

BATH GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 221548 COMPL. DATE 03/19/2006 TOTAL DEPTH 10392 PERF. 8934 - 10158

*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BATH GAS UNIT A WELL #: 5 RRCID -> 221787 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8890 - 10222

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	3782 X	3360	-0-	-422	-0-	108 1	3244 3	Y	7	7 0		-0-
08	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	8 9	1777 3	Y	3	3 0		-0-
*09	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	60 1	5114 3	Y	10	10 0		-0-
10	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	3 9	1795 3	Y	2	2 0		-0-
11	1602 X	1602	-0-	-0-	-0-	174 1	1543 3	Y	2	2 0		-0-
12	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	11 9	3260 3	Y	2	2 0		-0-
01	1426 X	772	-0-	-654	-0-	66 1	2 9	Y	2	2 0		-0-
02	1288 X	-0-	-0-	-1288	-0-	2 9		Y	2	2 0		-0-
03	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-	7 1		Y	2	2 0		-0-
04	1380 X	-0-	-0-	-1380	-0-	2 9		Y	1	1 0		-0-
*05	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	7 1	7120 3	Y	-0-			-0-

BATH GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 221856 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8792 - 10178

*07	589 N	535	-0-	-54	-0-	17 1	511 3	Y	6	6 0		-0-
08	588 N	588	-0-	-0-	-0-	7 9	563 3	Y	5	5 0		-0-
*09	415 N	415	-0-	-0-	-0-	19 1	398 3	Y	4	4 0		-0-
10	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	6 9	2274 3	Y	2	2 0		-0-
11	3000 N	4707	-0-	1707	1707	13 1	4536 3	Y	2	2 0		-0-
12	3100 N	3998	-0-	898	2605	4 9	3991 3	Y	2	2 0		-0-
01	3100 N	2871	-0-	-229	2376	2 9	2 9	Y	2	2 0		-0-
02	5093 X	2717	-0-	-2376	-0-	5 1	2615 3	Y	2	2 0		-0-
03	2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2 9	7 9	Y	6	5 0		1
04	1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	2100 3	1859 3	Y	4	4 0		1
*05	2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	77 1	1985 3	Y	4	4 0		1

BLOCKER (COTTON VALLEY)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY												
BREWSTER GAS UNIT												
WELL #: 7 RRCID -> 221970 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 10340 PERF. 8876 - 10181												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	105 1	3169 3	Y	27	27 0		-0-
						30 9						
08	6065 X	6065	-0-	-0-	-0-	196 1	5822 3	Y	43	43 0		-0-
						47 9						
*09	5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	175 1	5166 3	Y	44	44 0		-0-
						48 9						
10	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	185 1	5037 3	Y	14	12 0		2
						15 9						
11	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	173 1	4649 3	Y	12	12 0		2
						13 9						
12	4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	6 1	4497 3	Y	11	11 0		2
						12 9						
01	4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	4376 3	13 9	Y	12	12 0		2
02	3963 X	3963	-0-	-0-	-0-	146 1	3806 3	Y	10	10 0		2
						11 9						
03	4360 X	4360	-0-	-0-	-0-	4342 3	18 9	Y	16	15 0		3
04	4613 X	4613	-0-	-0-	-0-	183 1	4416 3	Y	13	13 0		3
						14 9						
*05	4963 X	4963	-0-	-0-	-0-	191 1	4758 3	Y	13	13 0		3
						14 9						

BREWSTER GAS UNIT												
WELL #: 4 RRCID -> 222203 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 10246 PERF. 8784 - 10115												
*07	4619 X	2146	-0-	-2473	-0-	65 1	1958 3	Y	112	112 0		-0-
						123 9						
08	5898 X	5898	-0-	-0-	-0-	182 1	5424 3	Y	265	265 0		-0-
						292 9						
*09	7951 X	7951	-0-	-0-	-0-	246 1	7253 3	Y	411	411 0		-0-
						452 9						
10	6019 X	6019	-0-	-0-	-0-	212 1	5760 3	Y	43	38 0		5
						47 9						
11	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	176 1	4716 3	Y	40	38 0		7
						44 9						
12	3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	9 1	3885 3	Y	36	36 0		7
						40 9						
01	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	3772 3	44 9	Y	40	40 0		7
02	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	134 1	3476 3	Y	31	31 0		7
						34 9						
03	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	4383 3	31 9	Y	28	30 0		5
04	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	172 1	4190 3	Y	23	23 0		5
						25 9						
*05	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	186 1	4628 3	Y	24	24 0		5
						26 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BREWSTER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222208 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8758 - 10097

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	4526 X	4252	-0-	-274	-0-	135	1	4071	3	Y	42	42	0	-0-
						46	9							
08	5394 X	4183	-0-	-1211	-0-	135	1	4009	3	Y	35	35	0	-0-
						39	9							
*09	5220 X	3618	-0-	-1602	-0-	117	1	3462	3	Y	35	35	0	-0-
						39	9							
10	5394 X	3779	-0-	-1615	-0-	133	1	3599	3	Y	43	38	0	5
						47	9							
11	5220 X	3293	-0-	-1927	-0-	117	1	3132	3	Y	40	38	0	7
						44	9							
12	4185 X	3359	-0-	-826	-0-	3	1	3316	3	Y	36	36	0	7
						40	9							
01	4185 X	3694	-0-	-491	-0-	3650	3	44	9	Y	40	40	0	7
02	3780 X	3203	-0-	-577	-0-	117	1	3052	3	Y	31	31	0	7
						34	9							
03	4185 X	3523	-0-	-662	-0-	1	1	3505	3	Y	15	19	0	3
						17	9							
04	3600 X	2855	-0-	-745	-0-	113	1	2729	3	Y	12	12	0	3
						13	9							
05	3689 X	3143	-0-	-546	-0-	121	1	3009	3	Y	12	12	0	3
						13	9							

WARE GAS UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 222299 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8515 - 10139

*07	5859 X	4492	-0-	-1367	-0-	143	1	4315	3	Y	31	31	0	-0-
						34	9							
08	6076 X	5144	-0-	-932	-0-	166	1	4945	3	Y	30	30	0	-0-
						33	9							
*09	5880 X	4709	-0-	-1171	-0-	153	1	4521	3	Y	32	32	0	-0-
						35	9							
10	5828 X	4729	-0-	-1099	-0-	167	1	4525	3	Y	34	30	0	4
						37	9							
11	5640 X	4527	-0-	-1113	-0-	162	1	4331	3	Y	31	30	0	5
						34	9							
12	5146 X	2801	-0-	-2345	-0-	2768	3	33	9	Y	30	29	0	6
01	5239 X	4620	-0-	-619	-0-	4586	3	34	9	Y	31	32	0	5
02	4732 X	4422	-0-	-310	-0-	162	1	4231	3	Y	26	25	0	6
						29	9							
03	5239 X	4486	-0-	-753	-0-	4466	3	20	9	Y	18	21	0	3
04	4530 X	4182	-0-	-348	-0-	165	1	4000	3	Y	15	15	0	3
						17	9							
05	4898 X	4341	-0-	-557	-0-	166	1	4158	3	Y	15	15	0	3
						17	9							





BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 223619 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8758 - 10109															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*07		3844 X	3300	-0-	-544	-0-	104	1	3143	3	Y	48	48	0	-0-
							53	9							
08		3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	127	1	3794	3	Y	29	29	0	-0-
							32	9							
*09		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	113	1	3330	3	Y	21	21	0	-0-
							23	9							
10		3441 X	3329	-0-	-112	-0-	118	1	3201	3	Y	9	8	0	1
							10	9							
11		3330 X	3076	-0-	-254	-0-	110	1	2957	3	Y	8	8	0	1
							9	9							
12		3441 X	3014	-0-	-427	-0-	4	1	3001	3	Y	8	8	0	1
							9	9							
01		3441 X	3010	-0-	-431	-0-	3001	3	9	9	Y	8	8	0	1
02		3108 X	2524	-0-	-584	-0-	94	1	2422	3	Y	7	7	0	1
							8	9							
03		3441 X	2391	-0-	-1050	-0-	2378	3	13	9	Y	12	11	0	2
04		3090 X	2453	-0-	-637	-0-	98	1	2344	3	Y	10	10	0	2
							11	9							
05		3007 X	2530	-0-	-477	-0-	98	1	2421	3	Y	10	10	0	2
							11	9							
-----															
BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224377 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8740 - 10016															
*07		3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	112	1	3374	3	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
08		3689 X	2505	-0-	-1184	-0-	81	1	2412	3	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
*09		3630 X	1587	-0-	-2043	-0-	52	1	1523	3	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
10		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	152	1	4111	3	Y	51	45	0	6
							56	9							
11		3600 X	2884	-0-	-716	-0-	103	1	2729	3	Y	47	45	0	8
							52	9							
12		3410 X	1937	-0-	-1473	-0-	17	1	1873	3	Y	43	43	0	8
							47	9							
01		4588 X	2612	-0-	-1976	-0-	2559	3	53	9	Y	48	48	0	8
02		4144 X	3225	-0-	-919	-0-	118	1	3066	3	Y	37	37	0	8
							41	9							
03		4588 X	4173	-0-	-415	-0-	4121	3	52	9	Y	47	47	0	8
04		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	153	1	3691	3	Y	39	39	0	8
							43	9							
05		3565 X	3131	-0-	-434	-0-	119	1	2968	3	Y	40	39	0	9
							44	9							
-----															
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224381 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8712 - 10077															
*07		4877 X	4877	-0-	-0-	-0-	157	1	4720	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08		3689 X	3236	-0-	-453	-0-	105	1	3131	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09		4162 X	4162	-0-	-0-	-0-	137	1	4025	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
10		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	145	1	3927	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-	134	1	3609	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12		3689 X	2964	-0-	-725	-0-	16	1	2948	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01		3689 X	3088	-0-	-601	-0-	3088	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02		3332 X	1993	-0-	-1339	-0-	73	1	1920	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03		3689 X	1774	-0-	-1915	-0-	1774	3			Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04		3570 X	1778	-0-	-1792	-0-	70	1	1708	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05		3100 X	1986	-0-	-1114	-0-	76	1	1910	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)													CPTY: HARRISON	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
WARE GAS UNIT -A-														
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY														
//CONT.// 040798														
WELL #: 8 RRCID -> 225290 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8753 - 10110														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*07		3783 X	3783	-0-	-0-	-0-		122 1	3661 3	Y	-0-			-0-
08		1393 X	1393	-0-	-0-	-0-		45 1	1348 3	Y	-0-			-0-
*09		518 X	518	-0-	-0-	-0-		17 1	501 3	Y	-0-			-0-
10		903 X	903	-0-	-0-	-0-		32 1	871 3	Y	-0-			-0-
11		480 X	224	-0-	-256	-0-		8 1	216 3	Y	-0-			-0-
12		496 X	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			-0-
01		496 X	-0-	-0-	-496	-0-				Y	-0-			-0-
02		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-		88 1	2274 3	Y	-0-			-0-
03		4419 X	4419	-0-	-0-	-0-		4394 3	25 9	Y	23	19 0		4
04		3000 N	4976	-0-	1976	1976		197 1	4758 3	Y	19	19 0		4
								21 9						
*05		3100 N	5111	-0-	2011	3987		196 1	4894 3	Y	19	19 0		4
								21 9						

RESCH GAS UNIT "B"													CPTY: HARRISON	
WELL #: 4 RRCID -> 225314 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8791 - 10144														
*07		5332 X	4518	-0-	-814	-0-		143 1	4313 3	Y	56	56 0		-0-
								62 9						
08		5074 X	5074	-0-	-0-	-0-		163 1	4852 3	Y	54	54 0		-0-
								59 9						
*09		5123 X	5123	-0-	-0-	-0-		166 1	4888 3	Y	63	63 0		-0-
								69 9						
10		4842 X	4842	-0-	-0-	-0-		170 1	4618 3	Y	49	43 0		6
								54 9						
11		4620 X	4438	-0-	-182	-0-		158 1	4233 3	Y	43	42 0		7
								47 9						
12		4774 X	4342	-0-	-432	-0-		6 1	4290 3	Y	42	41 0		8
								46 9						
01		4774 X	4466	-0-	-308	-0-		4415 3	51 9	Y	46	46 0		8
02		4312 X	1835	-0-	-2477	-0-		65 1	1747 3	Y	21	24 0		5
								23 9						
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	5 0		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

MOSLEY, THELMA GAS UNIT													CPTY: HARRISON	
WELL #: 4 RRCID -> 226578 COMPL. DATE 01/05/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8790 - 10145														
*07		2912 N	2912	-0-	-0-	-0-		93 1	2807 3	Y	11	11 0		-0-
								12 9						
08		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-		94 1	2810 3	Y	9	9 0		-0-
								10 9						
*09		2580 N	2556	-0-	-24	-0-		84 1	2462 3	Y	9	9 0		-0-
								10 9						
10		2821 N	2327	-0-	-494	-0-		82 1	2235 3	Y	9	8 0		1
								10 9						
11		2820 N	2203	-0-	-617	-0-		78 1	2116 3	Y	8	8 0		1
								9 9						
12		2542 N	2237	-0-	-305	-0-		3 1	2226 3	Y	7	7 0		1
								8 9						
01		2573 N	2207	-0-	-366	-0-		2198 3	9 9	Y	8	8 0		1
02		2268 N	1995	-0-	-273	-0-		73 1	1915 3	Y	6	6 0		1
								7 9						
03		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-		2241 3	9 9	Y	8	8 0		1
04		2160 N	1991	-0-	-169	-0-		79 1	1905 3	Y	6	6 0		1
								7 9						
05		2201 N	381	-0-	-1820	-0-		14 1	360 3	Y	6	6 0		1
								7 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226581 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8719 - 10090													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	185	1	5562	3	Y	44	44	0
						48	9						-0-
08	5611 X	4624	-0-	-987	-0-	149	1	4442	3	Y	30	30	0
						33	9						-0-
*09	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	209	1	6169	3	Y	49	49	0
						54	9						-0-
10	5611 X	5240	-0-	-371	-0-	185	1	5016	3	Y	35	31	0
						39	9						4
11	5430 X	4277	-0-	-1153	-0-	153	1	4090	3	Y	31	30	0
						34	9						5
12	5611 X	4140	-0-	-1471	-0-	4	1	4103	3	Y	30	29	0
						33	9						6
01	5611 X	4224	-0-	-1387	-0-	4189	3	35	9	Y	32	32	0
						145	1	3779	3	Y	25	25	0
02	5068 X	3952	-0-	-1116	-0-	28	9						6
						4109	3	15	9	Y	14	17	0
03	5611 X	4124	-0-	-1487	-0-	154	1	3725	3	Y	12	12	0
						13	9						3
04	4290 X	3892	-0-	-398	-0-	155	1	3875	3	Y	12	12	0
						13	9						3
05	4371 X	4043	-0-	-328	-0-								

RODEN, MARY L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227895 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8764 - 10134													
*07	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	204	1	6146	3	Y	16	16	0
						18	9						-0-
08	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	206	1	6140	3	Y	13	13	0
						14	9						-0-
*09	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	236	1	6961	3	Y	17	17	0
						19	9						-0-
10	6740 X	6740	-0-	-0-	-0-	238	1	6491	3	Y	10	9	0
						11	9						1
11	6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	219	1	5884	3	Y	10	9	0
						11	9						2
12	5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	8	1	5812	3	Y	9	9	0
						10	9						2
01	5673 X	5673	-0-	-0-	-0-	1	1	5661	3	Y	10	10	0
						11	9						2
02	4966 X	4966	-0-	-0-	-0-	183	1	4774	3	Y	8	8	0
						9	9						2
03	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	1	1	5430	3	Y	10	10	0
						11	9						2
04	5190 X	4796	-0-	-394	-0-	190	1	4596	3	Y	9	9	0
						10	9						2
05	5363 X	5328	-0-	-35	-0-	204	1	5114	3	Y	9	9	0
						10	9						2

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227896 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8925 - 10088														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*07	3348 X	2886	-0-	-462	-0-	92	1	2780	3	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
08	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	96	1	2857	3	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
*09	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	96	1	2824	3	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
10	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	99	1	2669	3	Y	6	5	0	1
						7	9							
11	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	95	1	2535	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
12	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	5	1	3654	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
01	2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2510	3	6	9	Y	5	5	0	1
02	2174 X	2174	-0-	-0-	-0-	80	1	2090	3	Y	4	4	0	1
						4	9							
03	2628 X	2628	-0-	-0-	-0-	2614	3	14	9	Y	13	12	0	2
04	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	94	1	2268	3	Y	11	11	0	2
						12	9							
05	1426 X	660	-0-	-766	-0-	24	1	624	3	Y	11	11	0	2
						12	9							

BATH GAS UNIT A WELL #: 8 RRCID -> 227898 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9068 - 10233														
*07	4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	150	1	4512	3	Y	20	20	0	-0-
						22	9							
08	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	147	1	4386	3	Y	17	17	0	-0-
						19	9							
*09	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	129	1	3790	3	Y	17	17	0	-0-
						19	9							
10	3751 X	3628	-0-	-123	-0-	129	1	3488	3	Y	10	9	0	1
						11	9							
11	3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	139	1	3724	3	Y	10	9	0	2
						11	9							
12	3751 X	3629	-0-	-122	-0-	5	1	3614	3	Y	9	9	0	2
						10	9							
01	3751 X	3566	-0-	-185	-0-	1	1	3555	3	Y	9	9	0	2
						10	9							
02	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	138	1	3581	3	Y	7	7	0	2
						8	9							
03	3751 X	3734	-0-	-17	-0-	3724	3	10	9	Y	9	9	0	2
04	3630 X	3577	-0-	-53	-0-	142	1	3426	3	Y	8	8	0	2
						9	9							
*05	4104 X	4104	-0-	-0-	-0-	157	1	3937	3	Y	9	9	0	2
						10	9							

BATH GAS UNIT A WELL #: 7 RRCID -> 227989 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10403 PERF. 8958 - 10226														
*07	2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					Y	-0-			-0-
08	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-					Y	-0-			-0-
*09	1410 X	-0-	-0-	-1410	-0-					Y	-0-			-0-
10	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
ROSBOROUGH GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 229470		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8698 - 10078					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*07	6231 X	5727	-0-	-504	-0-	184	1	5529	3	Y	13	13 0	-0-
						14	9						
08	5789 X	5789	-0-	-0-	-0-	188	1	5589	3	Y	11	11 0	-0-
						12	9						
*09	5490 X	5360	-0-	-130	-0-	175	1	5172	3	Y	12	12 0	-0-
						13	9						
10	5673 X	5080	-0-	-593	-0-	180	1	4889	3	Y	10	9 0	1
						11	9						
11	5490 X	4774	-0-	-716	-0-	171	1	4592	3	Y	10	9 0	2
						11	9						
12	5673 X	4239	-0-	-1434	-0-	8	1	4221	3	Y	9	9 0	2
						10	9						
01	5673 X	4642	-0-	-1031	-0-	1	1	4630	3	Y	10	10 0	2
						11	9						
02	5096 X	4356	-0-	-740	-0-	161	1	4187	3	Y	7	7 0	2
						8	9						
03	5642 X	4428	-0-	-1214	-0-	4418	3	10	9	Y	9	9 0	2
04	4770 X	4057	-0-	-713	-0-	160	1	3888	3	Y	8	8 0	2
						9	9						
05	4836 X	3769	-0-	-1067	-0-	144	1	3616	3	Y	8	8 0	2
						9	9						

ALLEN, LENORA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 229542		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9824 - 10072					
*07	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	111	1	3342	3	Y	15	15 0	-0-
						17	9						
08	3410 X	3336	-0-	-74	-0-	108	1	3215	3	Y	12	12 0	-0-
						13	9						
*09	3300 X	3201	-0-	-99	-0-	105	1	3082	3	Y	13	13 0	-0-
						14	9						
10	3410 X	2944	-0-	-466	-0-	104	1	2828	3	Y	11	10 0	1
						12	9						
11	3300 X	2730	-0-	-570	-0-	98	1	2620	3	Y	11	10 0	2
						12	9						
12	3379 X	2915	-0-	-464	-0-	4	1	2900	3	Y	10	10 0	2
						11	9						
01	3348 X	2766	-0-	-582	-0-	2754	3	12	9	Y	11	11 0	2
02	2940 X	2537	-0-	-403	-0-	94	1	2433	3	Y	9	9 0	2
						10	9						
03	3255 X	2782	-0-	-473	-0-	2773	3	9	9	Y	8	9 0	1
04	2820 X	2612	-0-	-208	-0-	104	1	2500	3	Y	7	7 0	1
						8	9						
05	2914 X	2667	-0-	-247	-0-	103	1	2555	3	Y	8	7 0	2
						9	9						

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230091		COMPL. DATE 04/21/2007		TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8778 - 10124					
*07	198 N	198	-0-	-0-	-0-	6	1	192	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	3000 N	9994	-0-	6994	6994	328	1	9666	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	3100 N	198	-0-	-2902	4092	7	1	191	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	3000 N	311	-0-	-2689	1403	11	1	300	3	Y	-0-	-0-	-0-
*12	1511 X	108	-0-	-1403	-0-	108	3			Y	-0-	-0-	-0-
01	224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	168 X	168	-0-	-0-	-0-	6	1	162	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	221 X	221	-0-	-0-	-0-	221	3			Y	-0-	-0-	-0-
04	134 X	134	-0-	-0-	-0-	5	1	129	3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	77	1	1941	3	Y	-0-	-0-	-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 MOSLEY, THELMA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230270 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 9990 - 10175

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
08	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 230463 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9844 - 10082

*07	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	169	1	5094	3	Y	9	9 0	-0-
						10	9						
08	5249 X	5249	-0-	-0-	-0-	170	1	5070	3	Y	8	8 0	-0-
						9	9						
*09	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	160	1	4713	3	Y	9	9 0	-0-
						10	9						
10	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	163	1	4418	3	Y	6	5 0	1
						7	9						
11	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	148	1	3949	3	Y	5	5 0	1
						6	9						
12	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	6	1	4422	3	Y	5	5 0	1
						6	9						
01	4475 X	4475	-0-	-0-	-0-	4469	3	6	9	Y	5	5 0	1
02	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	153	1	3993	3	Y	4	4 0	1
						4	9						
03	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4186	3	6	9	Y	5	5 0	1
04	3930 X	3750	-0-	-180	-0-	149	1	3597	3	Y	4	4 0	1
						4	9						
05	4061 X	3881	-0-	-180	-0-	149	1	3728	3	Y	4	4 0	1
						4	9						

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230595 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 8748 - 10116

*07	5068 X	5068	-0-	-0-	-0-	163	1	4897	3	Y	7	7 0	-0-
						8	9						
08	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	162	1	4823	3	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
*09	4620 X	4453	-0-	-167	-0-	146	1	4300	3	Y	6	6 0	-0-
						7	9						
10	4774 X	4223	-0-	-551	-0-	150	1	4066	3	Y	6	5 0	1
						7	9						
11	4620 X	3905	-0-	-715	-0-	141	1	3758	3	Y	5	5 0	1
						6	9						
12	4774 X	3827	-0-	-947	-0-	5	1	3816	3	Y	5	5 0	1
						6	9						
01	4774 X	3831	-0-	-943	-0-	3824	3	7	9	Y	6	6 0	1
02	4228 X	3676	-0-	-552	-0-	136	1	3536	3	Y	4	4 0	1
						4	9						
03	4681 X	3781	-0-	-900	-0-	3768	3	13	9	Y	12	11 0	2
04	3900 X	3530	-0-	-370	-0-	140	1	3379	3	Y	10	10 0	2
						11	9						
05	4061 X	3473	-0-	-588	-0-	134	1	3327	3	Y	11	11 0	2
						12	9						



BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230882 COMPL. DATE 10/30/2006 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8928 - 10266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	5518 X	4665	-0-	-853	-0-	149 1	4496 3	Y	18	18 0		-0-
						20 9						
08	5053 X	2949	-0-	-2104	-0-	96 1	2842 3	Y	10	10 0		-0-
						11 9						
*09	4890 X	2017	-0-	-2873	-0-	66 1	1942 3	Y	8	8 0		-0-
						9 9						
10	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	185 1	5035 3	Y	17	15 0		2
						19 9						
11	4800 X	4508	-0-	-292	-0-	162 1	4328 3	Y	16	15 0		3
						18 9						
12	4526 X	4134	-0-	-392	-0-	7 1	4110 3	Y	15	15 0		3
						17 9						
01	5673 X	3630	-0-	-2043	-0-	3612 3	18 9	Y	16	16 0		3
02	5124 X	4215	-0-	-909	-0-	156 1	4045 3	Y	13	13 0		3
						14 9						
03	5673 X	4291	-0-	-1382	-0-	4259 3	32 9	Y	29	27 0		5
04	4500 X	3167	-0-	-1333	-0-	125 1	3016 3	Y	24	24 0		5
						26 9						
05	4681 X	3600	-0-	-1081	-0-	138 1	3436 3	Y	24	24 0		5
						26 9						

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 231463 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9822 - 10072

*07	4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	160 1	4803 3	Y	31	31 0		-0-
						34 9						
08	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	89 1	2649 3	Y	15	15 0		-0-
						17 9						
*09	2250 X	1796	-0-	-454	-0-	59 1	1725 3	Y	11	11 0		-0-
						12 9						
10	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	83 1	2267 3	Y	12	11 0		1
						13 9						
11	2250 X	1938	-0-	-312	-0-	69 1	1856 3	Y	12	11 0		2
						13 9						
12	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	7 1	4476 3	Y	10	10 0		2
						11 9						
01	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	1 1	4246 3	Y	11	11 0		2
						12 9						
02	3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	137 1	3560 3	Y	9	9 0		2
						10 9						
03	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4569 3	19 9	Y	17	16 0		3
04	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	134 1	3244 3	Y	14	14 0		3
						15 9						
*05	4790 X	4790	-0-	-0-	-0-	184 1	4591 3	Y	14	14 0		3
						15 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231986 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8872 - 10206														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
*07	4805 X	4671	-0-	-134	-0-	150 1	4509 3	Y	11	11 0		-0-		
						12 9								
08	4712 X	4616	-0-	-96	-0-	150 1	4456 3	Y	9	9 0		-0-		
						10 9								
*09	4560 X	4238	-0-	-322	-0-	139 1	4089 3	Y	9	9 0		-0-		
						10 9								
10	4712 X	4089	-0-	-623	-0-	145 1	3934 3	Y	9	8 0		1		
						10 9								
11	4560 X	3890	-0-	-670	-0-	140 1	3741 3	Y	8	8 0		1		
						9 9								
12	4619 X	3875	-0-	-744	-0-	5 1	3862 3	Y	7	7 0		1		
						8 9								
01	4619 X	3905	-0-	-714	-0-	3896 3	9 9	Y	8	8 0		1		
02	4088 X	3764	-0-	-324	-0-	139 1	3618 3	Y	6	6 0		1		
						7 9								
03	4526 X	3879	-0-	-647	-0-	3870 3	9 9	Y	8	8 0		1		
04	3900 X	3676	-0-	-224	-0-	146 1	3522 3	Y	7	7 0		1		
						8 9								
05	4154 X	3932	-0-	-222	-0-	151 1	3773 3	Y	7	7 0		1		
						8 9								

BROWN, KATHERINE J. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232511 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8830 - 10212														
*07	3286 X	2164	-0-	-1122	-0-	69 1	2092 3	Y	3	3 0		-0-		
						3 9								
08	3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	118 1	3500 3	Y	4	4 0		-0-		
						4 9								
*09	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	88 1	2585 3	Y	4	4 0		-0-		
						4 9								
10	2449 X	2017	-0-	-432	-0-	71 1	1939 3	Y	6	5 0		1		
						7 9								
11	2910 X	2460	-0-	-450	-0-	88 1	2368 3	Y	4	4 0		1		
						4 9								
12	3007 X	2002	-0-	-1005	-0-	3 1	1995 3	Y	4	4 0		1		
						4 9								
01	3007 X	2334	-0-	-673	-0-	2328 3	6 9	Y	5	5 0		1		
02	2520 X	2245	-0-	-275	-0-	82 1	2159 3	Y	4	4 0		1		
						4 9								
03	2542 X	1940	-0-	-602	-0-	1934 3	6 9	Y	5	5 0		1		
04	2460 X	1792	-0-	-668	-0-	71 1	1717 3	Y	4	4 0		1		
						4 9								
05	2480 N	2449	-0-	-31	-0-	94 1	2351 3	Y	4	4 0		1		
						4 9								

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232621 COMPL. DATE 10/14/2007 TOTAL DEPTH 10422 PERF. 8902 - 10228

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	5208 X	5138	-0-	-70	-0-	164 1	4946 3	Y	25	25 0		-0-
						28 9						
08	5642 X	5281	-0-	-361	-0-	171 1	5086 3	Y	22	22 0		-0-
						24 9						
*09	5460 X	4540	-0-	-920	-0-	148 1	4368 3	Y	22	22 0		-0-
						24 9						
10	5580 X	4671	-0-	-909	-0-	165 1	4481 3	Y	23	20 0		3
						25 9						
11	5130 X	4847	-0-	-283	-0-	174 1	4652 3	Y	19	19 0		3
						21 9						
12	5270 X	5042	-0-	-228	-0-	6 1	5014 3	Y	20	19 0		4
						22 9						
01	5270 X	5175	-0-	-95	-0-	1 1	5151 3	Y	21	21 0		4
						23 9						
02	4956 X	3212	-0-	-1744	-0-	116 1	3078 3	Y	16	16 0		4
						18 9						
03	5177 X	5130	-0-	-47	-0-	1 1	5104 3	Y	23	23 0		4
						25 9						
04	5040 X	4339	-0-	-701	-0-	171 1	4147 3	Y	19	19 0		4
						21 9						
05	5177 X	4848	-0-	-329	-0-	186 1	4640 3	Y	20	20 0		4
						22 9						

VANN, AURELIA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 232792 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF.10004 - 10228

*07	4123 X	3113	-0-	-1010	-0-	100 1	3001 3	Y	11	11 0		-0-
						12 9						
08	3937 X	3928	-0-	-9	-0-	127 1	3787 3	Y	13	13 0		-0-
						14 9						
*09	3810 X	3766	-0-	-44	-0-	123 1	3628 3	Y	14	14 0		-0-
						15 9						
10	3906 X	3316	-0-	-590	-0-	118 1	3185 3	Y	12	11 0		1
						13 9						
11	3810 X	3200	-0-	-610	-0-	115 1	3072 3	Y	12	11 0		2
						13 9						
12	3937 X	3033	-0-	-904	-0-	4 1	3018 3	Y	10	10 0		2
						11 9						
01	3937 X	2808	-0-	-1129	-0-	2796 3	12 9	Y	11	11 0		2
02	3416 X	2943	-0-	-473	-0-	109 1	2824 3	Y	9	9 0		2
						10 9						
03	3689 X	2744	-0-	-945	-0-	2712 3	32 9	Y	29	26 0		5
04	3210 X	2741	-0-	-469	-0-	108 1	2607 3	Y	24	24 0		5
						26 9						
05	3255 X	3083	-0-	-172	-0-	118 1	2939 3	Y	24	24 0		5
						26 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 233705 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 11033 PERF. 8754 - 10950

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*07	6820 X	6749	-0-	-71	-0-	216	1	6491	3	Y	38	38	0	-0-
						42	9							
08	6758 X	6691	-0-	-67	-0-	216	1	6440	3	Y	32	32	0	-0-
						35	9							
*09	6540 X	6192	-0-	-348	-0-	202	1	5951	3	Y	35	35	0	-0-
						39	9							
10	6758 X	5890	-0-	-868	-0-	208	1	5647	3	Y	32	28	0	4
						35	9							
11	6480 X	5446	-0-	-1034	-0-	195	1	5220	3	Y	28	27	0	5
						31	9							
12	6696 X	5289	-0-	-1407	-0-	9	1	5251	3	Y	26	26	0	5
						29	9							
01	6696 X	5540	-0-	-1156	-0-	1	1	5507	3	Y	29	29	0	5
						32	9							
02	5880 X	5067	-0-	-813	-0-	186	1	4856	3	Y	23	23	0	5
						25	9							
03	6510 X	5592	-0-	-918	-0-	1	1	5558	3	Y	30	30	0	5
						33	9							
04	5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	221	1	5348	3	Y	25	25	0	5
						28	9							
*05	5945 X	5945	-0-	-0-	-0-	227	1	5689	3	Y	26	25	0	6
						29	9							

BRUNE-BURNETT -C- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233710 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF. 9814 - 11916

*07	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	131	1	3951	3	Y	-0-	-0-	-0-
08	4340 X	4040	-0-	-300	-0-	131	1	3909	3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	4200 X	3891	-0-	-309	-0-	128	1	3763	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	4340 X	3726	-0-	-614	-0-	132	1	3594	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	4170 X	3498	-0-	-672	-0-	126	1	3372	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	4030 X	3431	-0-	-599	-0-	5	1	3426	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	4123 X	3466	-0-	-657	-0-	3466	3			Y	-0-	-0-	-0-
02	3724 X	2563	-0-	-1161	-0-	95	1	2468	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	4123 X	1636	-0-	-2487	-0-	1636	3			Y	-0-	-0-	-0-
04	3510 X	3118	-0-	-392	-0-	123	1	2995	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	3472 X	3362	-0-	-110	-0-	130	1	3232	3	Y	-0-	-0-	-0-

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233858 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8956 - 10254

*07	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	184	1	5546	3	Y	16	16	0	-0-
						18	9							
08	5332 X	5108	-0-	-224	-0-	166	1	4928	3	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
*09	5160 X	4989	-0-	-171	-0-	163	1	4811	3	Y	14	14	0	-0-
						15	9							
10	5487 X	4625	-0-	-862	-0-	164	1	4447	3	Y	13	11	0	2
						14	9							
11	5310 X	4346	-0-	-964	-0-	156	1	4178	3	Y	11	11	0	2
						12	9							
12	5487 X	4299	-0-	-1188	-0-	6	1	4281	3	Y	11	11	0	2
						12	9							
01	5115 X	4415	-0-	-700	-0-	4402	3	13	9	Y	12	12	0	2
02	4620 X	4170	-0-	-450	-0-	154	1	4006	3	Y	9	9	0	2
						10	9							
03	5115 X	4599	-0-	-516	-0-	4587	3	12	9	Y	11	11	0	2
04	4350 X	4299	-0-	-51	-0-	171	1	4118	3	Y	9	9	0	2
						10	9							
*05	4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	186	1	4654	3	Y	18	16	0	4
						20	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
BREWSTER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234149 COMPL. DATE 11/25/2007 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8744 - 10092													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07		6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	224	1	6751	3	Y	-0-	-0-
08		6861 X	6861	-0-	-0-	-0-	223	1	6638	3	Y	-0-	-0-
*09		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	201	1	5939	3	Y	-0-	-0-
10		6231 X	6003	-0-	-228	-0-	213	1	5790	3	Y	-0-	-0-
11		6030 X	5679	-0-	-351	-0-	204	1	5475	3	Y	-0-	-0-
12		6231 X	5539	-0-	-692	-0-	7	1	5532	3	Y	-0-	-0-
01		6231 X	5563	-0-	-668	-0-	1	1	5562	3	Y	-0-	-0-
02		5628 X	5098	-0-	-530	-0-	189	1	4909	3	Y	-0-	-0-
03		6231 X	5444	-0-	-787	-0-	1	1	5404	3	Y	35	29 0 6
							39	9					
04		5670 X	4906	-0-	-764	-0-	193	1	4681	3	Y	29	29 0 6
							32	9					
05		5642 X	5396	-0-	-246	-0-	206	1	5158	3	Y	29	29 0 6
							32	9					

RUNNELS, MACK V. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234518 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8862 - 10261													
*07		5239 X	4899	-0-	-340	-0-	158	1	4741	3	Y	-0-	-0-
08		4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	160	1	4755	3	Y	-0-	-0-
*09		4620 X	4531	-0-	-89	-0-	149	1	4382	3	Y	-0-	-0-
10		4774 X	4246	-0-	-528	-0-	150	1	4065	3	Y	28	25 0 3
							31	9					
11		4620 X	4015	-0-	-605	-0-	144	1	3842	3	Y	26	25 0 4
							29	9					
12		4774 X	3921	-0-	-853	-0-	5	1	3888	3	Y	25	24 0 5
							28	9					
01		4774 X	3963	-0-	-811	-0-	3933	3	30	9	Y	27	27 0 5
02		4256 X	3683	-0-	-573	-0-	136	1	3524	3	Y	21	21 0 5
							23	9					
03		4712 X	3932	-0-	-780	-0-	3903	3	29	9	Y	26	26 0 5
04		4020 X	3730	-0-	-290	-0-	147	1	3560	3	Y	21	21 0 5
							23	9					
*05		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	163	1	4072	3	Y	15	17 0 3
							17	9					

WASHINGTON, EMANUEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234523 COMPL. DATE 12/24/2007 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8882 - 10232													
*07		5948 X	5948	-0-	-0-	-0-	191	1	5757	3	Y	-0-	-0-
08		5239 X	5183	-0-	-56	-0-	169	1	5014	3	Y	-0-	-0-
*09		5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	179	1	5272	3	Y	-0-	-0-
10		5239 X	4836	-0-	-403	-0-	170	1	4621	3	Y	41	36 0 5
							45	9					
11		5070 X	4596	-0-	-474	-0-	164	1	4392	3	Y	36	35 0 6
							40	9					
12		5239 X	4879	-0-	-360	-0-	8	1	4834	3	Y	34	34 0 6
							37	9					
01		5239 X	5081	-0-	-158	-0-	1	1	5038	3	Y	38	38 0 6
							42	9					
02		4732 X	4246	-0-	-486	-0-	159	1	4055	3	Y	29	29 0 6
							32	9					
03		6048 X	6048	-0-	-0-	-0-	1	1	6006	3	Y	37	37 0 6
							41	9					
04		5715 X	5715	-0-	-0-	-0-	225	1	5456	3	Y	31	30 0 7
							34	9					
*05		5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	224	1	5596	3	Y	-0-	7 0 -0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 YOUNG, DELCIA M. -B- WELL #: 5 RRCID -> 235246 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8950 - 10276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	2480 N	2089	-0-	-391	-0-	66 1	1997 3	N	24	24 0		-0-
						26 9						
08	2480 N	2403	-0-	-77	-0-	77 1	2300 3	N	24	24 0		-0-
						26 9						
*09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	70 1	2071 3	N	24	24 0		-0-
						26 9						
10	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	72 1	1951 3	N	25	22 0		3
						28 9						
11	2340 N	1975	-0-	-365	-0-	69 1	1882 3	N	22	21 0		4
						24 9						
12	2170 N	1734	-0-	-436	-0-	3 1	1708 3	N	21	21 0		4
						23 9						
01	2263 N	1811	-0-	-452	-0-	1786 3	25 9	N	23	23 0		4
02	2016 N	1616	-0-	-400	-0-	59 1	1537 3	N	18	18 0		4
						20 9						
03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1773 3	24 9	N	22	22 0		4
04	1770 N	1696	-0-	-74	-0-	66 1	1610 3	N	18	18 0		4
						20 9						
*05	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	78 1	1954 3	N	11	13 0		2
						12 9						

ROSBOROUGH GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 235530 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8764 - 10126

*07	7161 X	6506	-0-	-655	-0-	208 1	6256 3	Y	38	38 0		-0-
						42 9						
08	6820 X	6629	-0-	-191	-0-	214 1	6379 3	Y	33	33 0		-0-
						36 9						
*09	6600 X	6302	-0-	-298	-0-	205 1	6057 3	Y	36	36 0		-0-
						40 9						
10	6541 X	6051	-0-	-490	-0-	213 1	5803 3	Y	32	28 0		4
						35 9						
11	6420 X	5791	-0-	-629	-0-	207 1	5552 3	Y	29	28 0		5
						32 9						
12	6634 X	5233	-0-	-1401	-0-	7 1	5196 3	Y	27	27 0		5
						30 9						
01	6696 X	5586	-0-	-1110	-0-	1 1	5552 3	Y	30	30 0		5
						33 9						
02	6048 X	5206	-0-	-842	-0-	191 1	4990 3	Y	23	23 0		5
						25 9						
03	6696 X	5575	-0-	-1121	-0-	1 1	5542 3	Y	29	29 0		5
						32 9						
04	5790 X	5296	-0-	-494	-0-	209 1	5061 3	Y	24	24 0		5
						26 9						
05	5766 X	4574	-0-	-1192	-0-	177 1	4371 3	Y	24	24 0		5
						26 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
BROWN, MAUDE B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 236684		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 10310		PERF.10092 - 10130		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	3100 N	3274	-0-	174	346	105 1	3151 3	Y	16	16 0		-0-
08	3100 N	2875	-0-	-225	121	18 9	2769 3	Y	12	12 0		-0-
*09	2296 X	2175	-0-	-121	-0-	13 9	2093 3	Y	10	10 0		-0-
10	2356 X	2061	-0-	-295	-0-	71 1	1979 3	Y	9	8 0		1
11	2280 X	2012	-0-	-268	-0-	11 9	1931 3	Y	8	8 0		1
12	2356 X	2165	-0-	-191	-0-	72 1	2152 3	Y	9	8 0		2
01	2356 X	2230	-0-	-126	-0-	3 1	10 9	Y	9	9 0		2
02	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	2220 3	2127 3	Y	7	7 0		2
03	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	81 1	13 9	Y	12	12 0		2
04	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	8 9	2348 3	Y	11	11 0		2
*05	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	97 1	2541 3	Y	11	11 0		2
						12 9						

PATTERSON-HERRIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237091		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 10310		PERF.10128 - 10156		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	8401 X	7707	-0-	-694	-0-	247 1	7430 3	Y	27	27 0		-0-
08	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	30 9	7646 3	Y	24	24 0		-0-
*09	7500 X	6821	-0-	-679	-0-	257 1	6572 3	Y	24	24 0		-0-
10	7750 X	6768	-0-	-982	-0-	26 9	6504 3	Y	23	20 0		3
11	7500 X	6512	-0-	-988	-0-	223 1	6258 3	Y	19	19 0		3
12	7750 X	6408	-0-	-1342	-0-	25 9	6378 3	Y	20	19 0		4
01	7750 X	6517	-0-	-1233	-0-	233 1	6493 3	Y	21	21 0		4
02	6776 X	5760	-0-	-1016	-0-	21 9	5530 3	Y	16	16 0		4
03	7502 X	6211	-0-	-1291	-0-	8 1	6171 3	Y	35	33 0		6
04	6510 X	6102	-0-	-408	-0-	22 9	5830 3	Y	29	29 0		6
05	6510 X	6390	-0-	-120	-0-	212 1	6114 3	Y	29	29 0		6
						18 9						
						1 1						
						39 9						
						240 1						
						32 9						
						244 1						
						32 9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BRUNE-BURNETT GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 241851 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9882 - 10064

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	4464 X	4239	-0-	-225	-0-	135 1	4058 3	N	42	42 0		-0-
						46 9						
08	4619 X	4129	-0-	-490	-0-	133 1	3957 3	N	35	35 0		-0-
						39 9						
*09	4410 X	3844	-0-	-566	-0-	125 1	3677 3	N	38	38 0		-0-
						42 9						
10	4464 X	3609	-0-	-855	-0-	126 1	3431 3	N	47	41 0		6
						52 9						
11	4140 X	3430	-0-	-710	-0-	122 1	3263 3	N	41	40 0		7
						45 9						
12	4123 X	3646	-0-	-477	-0-	5 1	3598 3	N	39	39 0		7
						43 9						
01	4123 X	3591	-0-	-532	-0-	3544 3	47 9	N	43	43 0		7
02	3612 X	3238	-0-	-374	-0-	119 1	3083 3	N	33	33 0		7
						36 9						
03	3999 X	3352	-0-	-647	-0-	3322 3	30 9	N	27	29 0		5
04	3540 X	3487	-0-	-53	-0-	138 1	3326 3	N	21	21 0		5
						23 9						
05	3658 X	3540	-0-	-118	-0-	136 1	3381 3	N	21	21 0		5
						23 9						

ROSCOE, ROSA R. GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 244730 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 10195 PERF. N/A

*07	20671 X	20671	-0-	-0-	-0-	664 1	19985 3	Y	20	20 0		-0-
						22 9						
08	20504 X	20504	-0-	-0-	-0-	666 1	19819 3	Y	17	17 0		-0-
						19 9						
*09	18872 X	18872	-0-	-0-	-0-	619 1	18233 3	Y	18	18 0		-0-
						20 9						
10	17991 X	17991	-0-	-0-	-0-	637 1	17339 3	Y	14	12 0		2
						15 9						
11	16963 X	16963	-0-	-0-	-0-	609 1	16342 3	Y	11	11 0		2
						12 9						
12	16481 X	16481	-0-	-0-	-0-	22 1	16447 3	Y	11	11 0		2
						12 9						
01	16429 X	16429	-0-	-0-	-0-	2 1	16414 3	Y	12	12 0		2
						13 9						
02	15106 X	15106	-0-	-0-	-0-	558 1	14538 3	Y	9	9 0		2
						10 9						
03	16337 X	15852	-0-	-485	-0-	2 1	15837 3	Y	12	12 0		2
						13 9						
04	15810 X	15031	-0-	-779	-0-	595 1	14425 3	Y	10	10 0		2
						11 9						
05	16337 X	15174	-0-	-1163	-0-	584 1	14583 3	Y	6	7 0		1
						7 9						



BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798											
GEORGE, T.W. GAS UNIT "A"		WELL #: 8H		RRCID -> 246157		COMPL. DATE 12/16/2008		TOTAL DEPTH 10086 PERF. N/A					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*07	22382 X	21431	-0-	-951	-0-	688	1	20693	3	Y	45	45 0	-0-
						50	9						
08	20887 X	20887	-0-	-0-	-0-	678	1	20168	3	Y	37	37 0	-0-
						41	9						
*09	19180 X	19180	-0-	-0-	-0-	628	1	18508	3	Y	40	40 0	-0-
						44	9						
10	19809 X	17986	-0-	-1823	-0-	636	1	17313	3	Y	34	30 0	4
						37	9						
11	19170 X	17390	-0-	-1780	-0-	624	1	16733	3	Y	30	29 0	5
						33	9						
12	19809 X	16844	-0-	-2965	-0-	23	1	16790	3	Y	28	28 0	5
						31	9						
01	19809 X	16861	-0-	-2948	-0-	2	1	16824	3	Y	32	32 0	5
						35	9						
02	17892 X	15103	-0-	-2789	-0-	557	1	14520	3	Y	24	24 0	5
						26	9						
03	19809 X	16181	-0-	-3628	-0-	2	1	16140	3	Y	35	34 0	6
						39	9						
04	17400 X	15397	-0-	-2003	-0-	609	1	14756	3	Y	29	29 0	6
						32	9						
05	16864 X	15046	-0-	-1818	-0-	576	1	14438	3	Y	29	29 0	6
						32	9						

DUDECK HEIRS GAS UNIT		WELL #: 5H		RRCID -> 247941		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 10211 PERF.10888 - 13229					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
*07	19747 X	17698	-0-	-2049	-0-	568	1	17083	3	Y	43	43 0	-0-
						47	9						
08	17592 X	17592	-0-	-0-	-0-	571	1	16980	3	Y	37	37 0	-0-
						41	9						
*09	16058 X	16058	-0-	-0-	-0-	526	1	15489	3	Y	39	39 0	-0-
						43	9						
10	15655 X	14777	-0-	-878	-0-	523	1	14224	3	Y	27	24 0	3
						30	9						
11	15150 X	14257	-0-	-893	-0-	512	1	13717	3	Y	25	24 0	4
						28	9						
12	15655 X	14171	-0-	-1484	-0-	21	1	14125	3	Y	23	23 0	4
						25	9						
01	15655 X	13462	-0-	-2193	-0-	1	1	13433	3	Y	25	25 0	4
						28	9						
02	14140 X	12460	-0-	-1680	-0-	462	1	11976	3	Y	20	20 0	4
						22	9						
03	15655 X	13346	-0-	-2309	-0-	1	1	13317	3	Y	25	25 0	4
						28	9						
04	14250 X	11339	-0-	-2911	-0-	448	1	10869	3	Y	20	20 0	4
						22	9						
05	14167 X	4959	-0-	-9208	-0-	188	1	4759	3	Y	11	13 0	2
						12	9						

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 251891 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10068 PERF.10372 - 11962												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
*07		17143 X	16757	-0-	-386	-0-	539 1	16218 3	Y		-0-	-0-
08		16815 X	16815	-0-	-0-	-0-	547 1	16268 3	Y		-0-	-0-
*09		15339 X	15339	-0-	-0-	-0-	503 1	14836 3	Y		-0-	-0-
10		14694 X	13655	-0-	-1039	-0-	485 1	13170 3	Y		-0-	-0-
11		14220 X	13206	-0-	-1014	-0-	475 1	12731 3	Y		-0-	-0-
12		14694 X	12707	-0-	-1987	-0-	17 1	12690 3	Y		-0-	-0-
01		14694 X	12723	-0-	-1971	-0-	1 1	12722 3	Y		-0-	-0-
02		13272 X	11683	-0-	-1589	-0-	432 1	11251 3	Y		-0-	-0-
03		14694 X	12397	-0-	-2297	-0-	1 1	12370 3	Y	24	20 0	4
							26 9					
04		13200 X	11720	-0-	-1480	-0-	464 1	11234 3	Y	20	20 0	4
							22 9					
05		12927 X	12508	-0-	-419	-0-	483 1	12003 3	Y	20	20 0	4
							22 9					

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595												
BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219851 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9804 - 10087												
12		3844 X	3484	-0-	-360	-0-	227 1	3238 2	N	17		164
							19 9					
01		3317 X	3156	-0-	-161	-0-	208 1	2939 2	N	8		172
							9 9					
02		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	187 1	2517 2	N	8		180
							9 9					
03		3472 X	3033	-0-	-439	-0-	208 1	2801 2	N	22		202
							24 9					
04		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	228 1	3284 2	N	18		220
							20 9					
05		3472 X	3116	-0-	-356	-0-	211 1	2897 2	N	7	187 1	40
							8 9					

LYNCH, DAVID GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221070 COMPL. DATE 04/03/2006 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9862 - 10124												
12		2821 X	2790	-0-	-31	-0-	294 1	2489 2	N	6		135
							7 9					
01		3038 X	2698	-0-	-340	-0-	293 1	2399 2	N	5		140
							6 9					
02		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	250 1	2147 2	N	4		144
							4 9					
03		3038 X	2549	-0-	-489	-0-	288 1	2258 2	N	3		147
							3 9					
04		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	303 1	2509 2	N	7		154
							8 9					
05		2790 X	2524	-0-	-266	-0-	308 1	2187 2	N	26		180
							29 9					

BECKER, JOSSIE TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232174 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8772 - 10120												
12		3193 X	2996	-0-	-197	-0-	194 1	2774 2	N	25	2 8	50
							28 9					
01		3193 X	3051	-0-	-142	-0-	199 1	2817 2	N	32	2 8	80
							35 9					
02		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	185 1	2488 2	N	22		102
							24 9					
03		3162 X	2894	-0-	-268	-0-	198 1	2673 2	N	21	1 8	122
							23 9					
04		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	193 1	2784 2	N	18		140
							20 9					
05		3038 X	2870	-0-	-168	-0-	193 1	2651 2	N	24		164
							26 9					



BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BRAMMER ENGINEERING, INC. //CONT.// 088595  
 JOSSIE TAYLOR BECKER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 255970 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8762 - 10118

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	5363 X	4278	-0-	-1085	-0-	278	1	3974	2	N	24	2 8	124
						26	9						
01	5363 X	4318	-0-	-1045	-0-	283	1	4004	2	N	28	2 8	150
						31	9						
02	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	228	1	3082	2	N	20		170
						22	9						
03	4526 X	3914	-0-	-612	-0-	269	1	3625	2	N	18	1 8	187
						20	9						
04	4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	272	1	3923	2	N	22		209
						24	9						
05	4309 X	4106	-0-	-203	-0-	277	1	3811	2	N	16		225
						18	9						

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040  
 WOODS "B" WELL #: 1 RRCID -> 093285 COMPL. DATE 03/18/1981 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9833 - 10126

12	1488 N	1218	-0-	-270	-0-	43	1	1175	2	N	-0-		70
01	1302 N	1181	-0-	-121	-0-	40	1	1141	2	N	-0-		70
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	40	1	1090	2	N	-0-		70
03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	72	1	2134	2	N	33		103
						36	9						
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	81	1	2104	2	N	7		110
						8	9						
*05	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	87	1	2262	2	N	3		113
						3	9						

ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104968 COMPL. DATE 03/28/1983 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9819 - 10068

12	1581 N	1433	-0-	-148	-0-	45	1	1225	2	N	-0-		55
						163	3						
01	1581 N	1384	-0-	-197	-0-	41	1	1183	2	N	-0-		55
						160	3						
02	1428 N	1159	-0-	-269	-0-	35	1	999	2	N	5		60
						119	3	6	9				
03	1426 N	1218	-0-	-208	-0-	32	1	1037	2	N	-0-		60
						149	3						
04	1350 N	1167	-0-	-183	-0-	50	1	958	2	N	28		88
						128	3	31	9				
05	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	46	1	988	2	N	19		107
						120	3	21	9				

WOODS "B" WELL #: 2 RRCID -> 134439 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9855 - 10117

12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	65	1	1771	2	N	14		40
						15	9						
01	1302 N	1280	-0-	-22	-0-	44	1	1236	2	N	-0-		40
02	1148 N	1144	-0-	-4	-0-	40	1	1104	2	N	-0-		40
03	1860 N	1333	-0-	-527	-0-	43	1	1290	2	N	-0-		40
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	51	1	1324	2	N	-0-		40
*05	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	57	1	1472	2	N	-0-		40

-----  
 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 WOODS "B" WELL #: 3 RRCID -> 139335 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9790 - 10045  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	651 N	330	-0-	-321	-0-	12	1	318	2	N	-0-			72
01	589 N	452	-0-	-137	-0-	15	1	428	2	N	8			80
						9	9							
02	550 N	550	-0-	-0-	-0-	19	1	512	2	N	17			97
						19	9							
03	381 N	381	-0-	-0-	-0-	12	1	368	2	N	1			98
						1	9							
04	450 N	402	-0-	-48	-0-	15	1	381	2	N	5			103
						6	9							
05	620 N	434	-0-	-186	-0-	16	1	416	2	N	2			105
						2	9							

-----  
 WOODS "B" WELL #: 4 RRCID -> 161185 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9769 - 10030  
 -----

12	690 N	690	-0-	-0-	-0-	24	1	655	2	N	10			68
						11	9							
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	66	1	1877	2	N	15			83
						17	9							
02	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	58	1	1597	2	N	14			97
						15	9							
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	59	1	1762	2	N	15			112
						17	9							
04	1890 N	1529	-0-	-361	-0-	56	1	1461	2	N	11			123
						12	9							
05	1860 N	1434	-0-	-426	-0-	52	1	1365	2	N	15			138
						17	9							

-----  
 WOODS "B" WELL #: 6 RRCID -> 182489 COMPL. DATE 11/02/2001 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8722 - 9074  
 -----

12	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	82	1	2231	2	N	7			85
						8	9							
01	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	80	1	2265	2	N	15			100
						17	9							
02	2800 N	3198	-0-	398	398	112	1	3073	2	N	12			112
						13	9							
03	3100 N	3553	-0-	453	851	115	1	3426	2	N	11			123
						12	9							
04	3000 N	3036	-0-	36	887	112	1	2907	2	N	15			138
						17	9							
*05	4798 X	3911	-0-	-887	-0-	144	1	3756	2	N	10			148
						11	9							

-----  
 WOODS "B" WELL #: 5 RRCID -> 184364 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9844 - 10141  
 -----

12	2511 X	1892	-0-	-619	-0-	66	1	1805	2	N	19			127
						21	9							
01	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	94	1	2657	2	N	30			157
						33	9							
02	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	88	1	2424	2	N	10			167
						11	9							
03	3100 N	3239	-0-	139	139	105	1	3123	2	N	10			177
						11	9							
04	2713 N	2574	-0-	-139	-0-	95	1	2467	2	N	11	163 1		25
						12	9							
*05	3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	111	1	2896	2	N	25			50
						28	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
WOODS "B"		WELL #: 7		RRCID -> 184706		COMPL. DATE 04/25/2003				TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8804 - 8893				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	5	1	123	2	N	-0-			31
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	16	1	446	2	N	4			35
						4	9							
02	163 N	163	-0-	-0-	-0-	6	1	157	2	N	-0-			35
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	13	1	400	2	N	2			37
						2	9							
04	484 N	484	-0-	-0-	-0-	18	1	463	2	N	3			40
						3	9							
*05	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	44	1	1136	2	N	10			50
						11	9							
-----														
WOODS "B"		WELL #: 11		RRCID -> 208435		COMPL. DATE 09/10/2005				TOTAL DEPTH 10242 PERF. 8714 - 10041				
12	2666 X	2068	-0-	-598	-0-	73	1	1994	2	N	1			58
						1	9							
01	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	120	1	3412	2	N	17			75
						19	9							
02	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	93	1	2552	2	N	8			83
						9	9							
03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	115	1	3426	2	N	12			95
						13	9							
04	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	132	1	3413	2	N	18			113
						20	9							
*05	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	137	1	3565	2	N	14			127
						15	9							
-----														
WOODS "B"		WELL #: 8		RRCID -> 210894		COMPL. DATE 09/22/2005				TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8960 - 10144				
12	2914 X	1357	-0-	-1557	-0-	48	1	1307	2	N	2			55
						2	9							
01	2418 X	2132	-0-	-286	-0-	72	1	2046	2	N	13			68
						14	9							
02	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	74	1	2035	2	N	17			85
						19	9							
03	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	75	1	2229	2	N	18			103
						20	9							
04	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	82	1	2122	2	N	4			107
						4	9							
*05	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	95	1	2474	2	N	3			110
						3	9							
-----														
WOODS "B"		WELL #: 12		RRCID -> 210900		COMPL. DATE 09/25/2005				TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8664 - 10048				
12	2511 X	2019	-0-	-492	-0-	71	1	1935	2	N	12			70
						13	9							
01	2263 N	2116	-0-	-147	-0-	72	1	2030	2	N	13			83
						14	9							
02	2044 N	1951	-0-	-93	-0-	68	1	1877	2	N	5			88
						6	9							
03	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	76	1	2263	2	N	10			98
						11	9							
04	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	88	1	2285	2	N	10			108
						11	9							
*05	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	91	1	2370	2	N	9			117
						10	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040													
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 220766		COMPL. DATE 03/25/2006		TOTAL DEPTH 10260		PERF. 9790 - 10082					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1550 N	1526	-0-	-24	-0-	48	1	1302	2	N	2				85
						174	3		2	9					
01	1550 N	1475	-0-	-75	-0-	44	1	1260	2	N	-0-				85
						171	3								
02	1484 N	1269	-0-	-215	-0-	39	1	1092	2	N	8				93
						129	3		9	9					
03	1519 N	1355	-0-	-164	-0-	35	1	1141	2	N	14				107
						164	3		15	9					
04	1440 N	1398	-0-	-42	-0-	61	1	1174	2	N	5				112
						157	3		6	9					
*05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	57	1	1204	2	N	3				115
						145	3		3	9					
-----															
WOODS "B"				WELL #: 9	RRCID -> 225461	COMPL. DATE 08/24/2006		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8792 - 10057					
12	4464 X	3967	-0-	-497	-0-	140	1	3801	2	N	24				172
						26	9								
01	4464 X	3782	-0-	-682	-0-	128	1	3631	2	N	21				193
						23	9								
02	3836 X	3357	-0-	-479	-0-	118	1	3219	2	N	18	176	1		35
						20	9								
03	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	140	1	4190	2	N	23				58
						25	9								
04	4110 X	3493	-0-	-617	-0-	130	1	3346	2	N	15				73
						17	9								
05	3968 X	3882	-0-	-86	-0-	143	1	3707	2	N	29				102
						32	9								
-----															
WOODS "B"				WELL #: 10	RRCID -> 227084	COMPL. DATE 09/25/2006		TOTAL DEPTH 10255		PERF. 8728 - 10086					
12	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	41	1	1126	2	N	2				87
						2	9								
01	1147 N	1056	-0-	-91	-0-	36	1	1019	2	N	1				88
						1	9								
02	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	43	1	1189	2	N	5				93
						6	9								
03	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	44	1	1325	2	N	7				100
						8	9								
04	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	45	1	1170	2	N	-0-				100
						17	9								
05	1364 N	1016	-0-	-348	-0-	38	1	978	2	N	-0-				100
-----															
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 232841	COMPL. DATE 10/17/2007		TOTAL DEPTH 10268		PERF. 8674 - 10058					
12	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	119	1	3256	2	N	19				117
						435	3		21	9					
01	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	109	1	3151	2	N	16				133
						427	3		18	9					
02	2940 X	2826	-0-	-114	-0-	86	1	2440	2	N	10				143
						289	3		11	9					
03	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	88	1	2832	2	N	15				158
						408	3		17	9					
04	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	154	1	2997	2	N	15				173
						402	3		17	9					
05	3255 X	3209	-0-	-46	-0-	128	1	2733	2	N	15	168	1		20
						331	3		17	9					

BLOCKER (COTTON VALLEY)													//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP													//CONT.// 170040									
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 234541		COMPL. DATE 01/13/2008		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 8712 - 10096	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE								
12	5146 X	4824	-0-	-322	-0-		149	1	4102	2	N	23		45								
							548	3	25	9												
01	5146 X	4653	-0-	-493	-0-		137	1	3952	2	N	25		70								
							536	3	28	9												
02	4620 X	4244	-0-	-376	-0-		129	1	3657	2	N	23		93								
							433	3	25	9												
03	5053 X	4340	-0-	-713	-0-		113	1	3669	2	N	27		120								
							528	3	30	9												
04	4890 X	4336	-0-	-554	-0-		185	1	3637	2	N	23		143								
							489	3	25	9												
05	4836 X	4514	-0-	-322	-0-		180	1	3849	2	N	17		160								
							466	3	19	9												
ROSBOROUGH, DR. J.F. GAS UNIT													WELL #: 7H		RRCID -> 247326		COMPL. DATE 03/28/2009		TOTAL DEPTH 10042		PERF.10075 - 14086	
12	25048 X	22287	-0-	-2761	-0-		19484	2	2603	3	N	182	169	1	42							
							200	9														
01	24087 X	21530	-0-	-2557	-0-		18790	2	2546	3	N	176	187	1	31							
							194	9														
02	21056 X	19822	-0-	-1234	-0-		17555	2	2079	3	N	171	179	1	23							
							188	9														
03	23312 X	21750	-0-	-1562	-0-		261	1	18630	2	N	162		185								
							2681	3	178	9												
04	22020 X	19653	-0-	-2367	-0-		243	1	16958	2	N	162	181	1	166							
							2274	3	178	9												
05	22289 X	20461	-0-	-1828	-0-		215	1	17911	2	N	152	183	1	135							
							2168	3	167	9												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC													WELL #: 238952		RRCID -> 215332		COMPL. DATE 08/11/2005		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 8684 - 9942	
SHAW GAS UNIT													WELL #: 4									
12	1147 N	951	-0-	-196	-0-		193	1	758	3	N	-0-		47								
01	695 N	695	-0-	-0-	-0-		152	1	543	3	N	-0-		47								
02	868 N	608	-0-	-260	-0-		160	1	448	3	N	-0-		47								
*03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-		1509	1	1	9	N	1		48								
*04	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-		1457	1	2	9	N	2		50								
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-						N	NO RPT		50								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.													WELL #: 252131		RRCID -> 084390		COMPL. DATE 08/07/1979		TOTAL DEPTH 10350		PERF. 9930 - 10105	
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1													WELL #: 1									
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-		770	2			Y	-0-		-0-								
01	620 N	580	-0-	-40	-0-		580	2			Y	-0-		-0-								
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-		1076	2			Y	-0-		-0-								
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-		978	2			Y	-0-		-0-								
04	906 N	906	-0-	-0-	-0-		906	2			Y	-0-		-0-								
*05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-		1241	2			Y	-0-		-0-								
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1													WELL #: 2		RRCID -> 140124		COMPL. DATE 11/27/1991		TOTAL DEPTH 10300		PERF.10030 - 10050	
12	3286 X	2218	-0-	-1068	-0-		2218	2			Y	-0-		-0-								
01	3100 X	2422	-0-	-678	-0-		2422	2			Y	-0-		-0-								
02	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-		2651	2			Y	-0-		-0-								
03	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-		2604	2			Y	-0-		-0-								
04	2664 X	2664	-0-	-0-	-0-		2664	2			Y	-0-		-0-								
05	2945 X	2507	-0-	-438	-0-		2507	2			Y	-0-		-0-								



BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131														
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 142838		COMPL. DATE 10/03/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9918 - 9938								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 143401		COMPL. DATE 11/09/1992		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9848 - 10066								
12	2759 X	1746	-0-	-1013	-0-	1745	2	1	9	Y	1					66
01	2759 X	2155	-0-	-604	-0-	2125	2	30	9	Y	27	64	1			29
02	2296 X	2192	-0-	-104	-0-	2168	2	24	9	Y	22					51
03	2594 X	2594	-0-	-0-	-0-	2582	2	12	9	Y	11					62
04	2340 X	2333	-0-	-7	-0-	2298	2	35	9	Y	32					94
05	2418 X	2266	-0-	-152	-0-	2256	2	10	9	Y	9	67	1			36
-----																
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 169077		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8830 - 10120								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 213528		COMPL. DATE 07/27/2005		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9912 - 10038								
12	2077 X	1354	-0-	-723	-0-	1353	2	1	9	Y	1					67
01	2015 X	1462	-0-	-553	-0-	1433	2	29	9	Y	26	64	1			29
02	1540 X	1216	-0-	-324	-0-	1192	2	24	9	Y	22					51
03	1705 X	1151	-0-	-554	-0-	1139	2	12	9	Y	11					62
04	1620 X	1235	-0-	-385	-0-	1200	2	35	9	Y	32					94
05	1457 X	1172	-0-	-285	-0-	1162	2	10	9	Y	9	67	1			36
-----																
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 213530		COMPL. DATE 07/25/2005		TOTAL DEPTH 10252 PERF. 9948 - 10080								
12	2418 X	1302	-0-	-1116	-0-	1301	2	1	9	Y	1					54
01	1581 X	1141	-0-	-440	-0-	1118	2	23	9	Y	21	51	1			24
02	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1748	2	6	9	Y	5					29
03	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	2			Y	-0-					29
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	2			Y	-0-					29
05	1953 N	1729	-0-	-224	-0-	1729	2			Y	-0-	21	1			8
-----																
BARTLETT-BAILEY GAS UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 265773		COMPL. DATE 01/15/2012		TOTAL DEPTH 10279 PERF. 9850 - 10093								
12	43307 X	9617	-0-	-33690	-0-	9613	2	4	9	N	4	3	8			61
01	43307 X	8224	-0-	-35083	-0-	8209	2	15	9	N	14					75
02	9828 X	9184	-0-	-644	-0-	9171	2	13	9	N	12					87
03	9641 X	8794	-0-	-847	-0-	8741	2	53	9	N	48	2	8			133
04	9330 X	8541	-0-	-789	-0-	8509	2	32	9	N	29					162
05	10168 X	8112	-0-	-2056	-0-	8078	2	34	9	N	31	167	1			26

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//	09591 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
FOREST OIL CORPORATION			275740									
COOK GAS UNIT		WELL #:	1A	RRCID ->	099469	COMPL. DATE	04/29/1982	TOTAL DEPTH	10440	PERF.10054 - 10229		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		N	-0-		-0-	
01	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 2		N	-0-		-0-	
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310 2		N	-0-		-0-	
03	682 N	308	-0-	-374	-0-	308 2		N	-0-		-0-	
04	420 N	278	-0-	-142	-0-	278 2		N	-0-		-0-	
05	341 N	271	-0-	-70	-0-	271 2		N	-0-		-0-	
-----												
HAYNES, R. W. GAS UNIT		WELL #:	1A	RRCID ->	100001	COMPL. DATE	05/14/1982	TOTAL DEPTH	10380	PERF.10011 - 10175		
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-	-0-		
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-	-0-		
02	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161 2		N	-0-	-0-		
03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118 2		N	-0-	-0-		
04	150 N	145	-0-	-5	-0-	145 2		N	-0-	-0-		
05	186 N	100	-0-	-86	-0-	100 2		N	-0-	-0-		
-----												
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #:	1A	RRCID ->	100728	COMPL. DATE	06/08/1982	TOTAL DEPTH	10320	PERF. 9845 - 10122		
12	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111 2		N	-0-	-0-		
01	62 N	59	-0-	-3	-0-	59 2		N	-0-	-0-		
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43 2		N	-0-	-0-		
03	124 N	44	-0-	-80	-0-	44 2		N	-0-	-0-		
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		N	-0-	-0-		
*05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-	-0-		
-----												
FURRH GAS UNIT		WELL #:	1A	RRCID ->	101570	COMPL. DATE	06/15/1982	TOTAL DEPTH	10317	PERF. 9972 - 10224		
12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 2		N	-0-	-0-		
01	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680 2		N	-0-	-0-		
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	645 2		N	-0-	-0-		
03	775 N	481	-0-	-294	-0-	481 2		N	-0-	-0-		
04	1620 N	407	-0-	-1213	-0-	407 2		N	-0-	-0-		
05	713 N	329	-0-	-384	-0-	329 2		N	-0-	-0-		
-----												
WHEELER		WELL #:	1	RRCID ->	114383	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	10275	PERF. 9870 - 10152		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-		
-----												
DICKARD		WELL #:	1	RRCID ->	118002	COMPL. DATE	09/26/1984	TOTAL DEPTH	10312	PERF. 9909 - 10152		
12	116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N	-0-	-0-		
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2		N	-0-	-0-		
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	75 2		N	-0-	-0-		
03	124 N	79	-0-	-45	-0-	79 2		N	-0-	-0-		
04	90 N	60	-0-	-30	-0-	60 2		N	-0-	-0-		
05	93 N	72	-0-	-21	-0-	72 2		N	-0-	-0-		
-----												
PEPPER GAS UNIT 1		WELL #:	1	RRCID ->	118214	COMPL. DATE	11/29/2005	TOTAL DEPTH	10314	PERF. 9036 - 10158		
12	217 N	205	-0-	-12	-0-	205 2		N	-0-	-0-		
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-	-0-		
02	308 N	181	-0-	-127	-0-	181 2		N	-0-	-0-		
03	217 N	115	-0-	-102	-0-	115 2		N	-0-	-0-		
04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207 2		N	-0-	-0-		
*05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365 2		N	-0-	-0-		

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740																	
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222337 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF.10038 - 10226																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	3674	2	23	9	Y	21	33	1		42	
01		3689 X	3486	-0-	-203	-0-	3486	2			Y	-0-				42	
02		3332 X	3009	-0-	-323	-0-	3009	2			Y	-0-				42	
03		3689 X	3482	-0-	-207	-0-	3476	2	6	9	Y	5	1	8		46	
04		3570 X	3217	-0-	-353	-0-	3196	2	21	9	Y	19				65	
05		3689 X	3632	-0-	-57	-0-	3603	2	29	9	Y	26	57	1		34	
-----																	
COOK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222340 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10070 - 10240																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27	
-----																	
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222633 COMPL. DATE 10/03/2006 TOTAL DEPTH 10325 PERF.10033 - 10180																	
12		1953 N	1671	-0-	-282	-0-	1668	2	3	9	Y	3	30	1		34	
01		2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2			Y	-0-				34	
02		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2161	2			Y	-0-				34	
03		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2127	2	11	9	Y	10				44	
04		1890 N	1686	-0-	-204	-0-	1679	2	7	9	Y	6				50	
*05		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	2382	2	6	9	Y	5				55	
-----																	
COOK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222805 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10060 - 10194																	
12		1612 N	1420	-0-	-192	-0-	1419	2	1	9	N	1				19	
01		1860 N	1620	-0-	-240	-0-	1620	2			N	-0-				19	
02		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	2			N	-0-				19	
03		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1574	2	2	9	N	2				21	
04		1560 N	1345	-0-	-215	-0-	1343	2	2	9	N	2				23	
05		1798 N	1362	-0-	-436	-0-	1362	2			N	-0-				23	
-----																	
COOK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223258 COMPL. DATE 06/14/2006 TOTAL DEPTH 10283 PERF.10069 - 10197																	
12		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	2102	2	1	9	N	1				33	
01		2108 N	1543	-0-	-565	-0-	1543	2			N	-0-				33	
02		1820 N	1368	-0-	-452	-0-	1368	2			N	-0-				33	
03		2108 N	1611	-0-	-497	-0-	1611	2			N	-0-				33	
04		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1753	2	6	9	N	5				38	
*05		1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1589	2	8	9	N	7				45	
-----																	
DICKARD WELL #: 4 RRCID -> 226948 COMPL. DATE 03/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9972 - 10212																	
12		2697 N	2518	-0-	-179	-0-	2516	2	2	9	N	2				42	
01		2697 N	2380	-0-	-317	-0-	2380	2			N	-0-				42	
02		2352 N	2123	-0-	-229	-0-	2123	2			N	-0-				42	
03		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2541	2	2	9	N	2				44	
04		2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2357	2	3	9	N	3				47	
*05		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2395	2			N	-0-				47	
-----																	
DICKARD WELL #: 2 RRCID -> 230649 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10099 - 10196																	
12		3162 X	2758	-0-	-404	-0-	2756	2	2	9	N	2				55	
01		3162 X	2424	-0-	-738	-0-	2424	2			N	-0-				55	
02		2800 X	2514	-0-	-286	-0-	2514	2			N	-0-				55	
03		2945 X	2840	-0-	-105	-0-	2836	2	4	9	N	4				59	
04		2670 X	2638	-0-	-32	-0-	2634	2	4	9	N	4				63	
05		2790 X	2619	-0-	-171	-0-	2617	2	2	9	N	2				65	

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740									
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 231277		COMPL. DATE 01/03/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9920 - 10144			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	579 N	579	-0-	-0-	-0-	536 2	43 9	N	39	66 1	28
01	623 N	623	-0-	-0-	-0-	623 2		N	-0-		28
02	364 N	343	-0-	-21	-0-	343 2		N	-0-		28
03	589 N	350	-0-	-239	-0-	350 2		N	-0-		28
04	600 N	392	-0-	-208	-0-	390 2	2 9	N	2		30
*05	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-		30
-----											
HAYNES, R. W. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 231449		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9998 - 10156			
12	496 N	161	-0-	-335	-0-	113 2	48 9	N	44	103 1	30
01	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 2		N	-0-		30
02	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		N	-0-		30
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	653 2	2 9	N	2		32
04	1020 N	733	-0-	-287	-0-	733 2		N	-0-		32
*05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 2		N	-0-		32
-----											
FURRH GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233172		COMPL. DATE 11/10/2007		TOTAL DEPTH 10425 PERF.10056 - 10206			
12	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2348 2	1 9	N	1		80
01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 2		N	-0-		80
02	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	2231 2		N	-0-		80
03	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	2581 2	2 9	N	2		82
04	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	2254 2	2 9	N	2		84
05	2480 N	2159	-0-	-321	-0-	2159 2		N	-0-		84
-----											
WHEELER		WELL #: 8		RRCID -> 233174		COMPL. DATE 11/15/2007		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9990 - 10164			
12	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	2203 2	72 9	N	65	97 1	28
01	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2217 2		N	-0-		28
02	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	2003 2		N	-0-		28
03	2263 N	2235	-0-	-28	-0-	2233 2	2 9	N	2		30
04	2160 N	2097	-0-	-63	-0-	2090 2	7 9	N	6		36
05	2232 N	2210	-0-	-22	-0-	2210 2		N	-0-		36
-----											
PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 236375		COMPL. DATE 07/29/2007		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10182 - 10360			
12	2666 N	2337	-0-	-329	-0-	2314 2	23 9	Y	21	33 1	23
01	2635 N	2157	-0-	-478	-0-	2157 2		Y	-0-		23
02	2296 N	2116	-0-	-180	-0-	2116 2		Y	-0-		23
03	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2397 2	4 9	Y	4		27
04	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2194 2	21 9	Y	19		46
05	2356 N	2240	-0-	-116	-0-	2211 2	29 9	Y	26	57 1	15
-----											
PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 240417		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9968 - 10252			
12	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 2		N	-0-		79
01	553 N	553	-0-	-0-	-0-	553 2		N	-0-		79
02	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2480 2	1 9	N	1	1 8	79
03	3100 N	3411	-0-	311	311	3404 2	7 9	N	6	1 8	84
04	3000 N	2913	-0-	-87	224	2900 2	13 9	N	12		96
*05	3100 N	3012	-0-	-88	136	3008 2	4 9	N	4		100
-----											
PEPPER GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 242057		COMPL. DATE 10/31/2007		TOTAL DEPTH 10605 PERF.10254 - 10425			
12	3069 X	2552	-0-	-517	-0-	2549 2	3 9	Y	3	30 1	15
01	3069 X	2587	-0-	-482	-0-	2587 2		Y	-0-		15
02	2716 X	2554	-0-	-162	-0-	2554 2		Y	-0-		15
03	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2838 2	11 9	Y	10		25
04	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	2675 2	7 9	Y	6		31
05	2821 X	2741	-0-	-80	-0-	2734 2	7 9	Y	6		37

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		09591 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
GMX RESOURCES INC.				311408									
SHAW GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	211924	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	8672	- 9930
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SHAW GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	215269	COMPL. DATE	08/11/2005	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	8910	- 10094
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
IRONWOOD OIL & GAS LLC		WELL #:		426635	RRCID ->	109591	COMPL. DATE	05/11/1983	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10034	- 10356
12	403 N	241	-0-	-162	-0-	241	2		Y	-0-			-0-
01	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	2		Y	-0-			-0-
02	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209	2		Y	-0-			-0-
03	248 N	154	-0-	-94	-0-	154	2		Y	-0-			-0-
04	420 N	191	-0-	-229	-0-	191	2		Y	-0-			-0-
05	217 N	109	-0-	-108	-0-	109	2		Y	-0-			-0-
WINSTON CLARK GU 1		WELL #:		2H	RRCID ->	264493	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	10314	PERF.	10700	- 14360
12	33263 X	25246	-0-	-8017	-0-	24959	2	287	9	Y	261	190 1	16 8 180
01	31434 X	24205	-0-	-7229	-0-	23934	2	271	9	Y	246	190 1	17 8 219
02	25368 X	21159	-0-	-4209	-0-	20940	2	219	9	Y	199	190 1	8 8 220
03	28086 X	20351	-0-	-7735	-0-	20130	2	221	9	Y	201	198 1	19 8 204
04	25740 X	20494	-0-	-5246	-0-	20276	2	218	9	Y	198	197 1	18 8 187
05	25234 X	21912	-0-	-3322	-0-	21711	2	201	9	Y	183	189 1	4 8 177
PRESTON EXPLORATION LLC		WELL #:		676133	RRCID ->	212493	COMPL. DATE	05/29/2005	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9723	- 10023
12	310 N	310	-0-	-0-	-0-	308	2	2	9	N	2	3 1	2
01	310 N	283	-0-	-27	-0-	279	2	4	9	N	4	3 1	3
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	227	2	1	9	N	1	3 1	1
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	2	9	N	2		3
04	270 N	201	-0-	-69	-0-	199	2	2	9	N	2	3 1	2
05	248 N	237	-0-	-11	-0-	235	2	2	9	N	2	2 1	2
PARISH, JOSEPH		WELL #:		1	RRCID ->	219180	COMPL. DATE	01/18/2006	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	9691	- 9991
12	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	1007	2	14	9	N	13	41 1	1 8 10
01	1023 N	929	-0-	-94	-0-	911	2	18	9	N	16		26
02	666 N	666	-0-	-0-	-0-	657	2	9	9	N	8		34
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2094	2	22	9	N	20		54
04	3000 N	4525	-0-	1525	1525	4463	2	62	9	N	56	76 1	34
*05	3100 N	4175	-0-	1075	2600	4125	2	50	9	N	45	2 8	77

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
PRESTON EXPLORATION LLC		//CONT.// 676133									
GROSS		WELL #: 2		RRCID -> 224700		COMPL. DATE 11/03/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9849 - 9916			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		4712 X	4484	-0-	-228	-0-	4448 2	36 9 N	33	50 1 4 8	35
01		4712 X	4491	-0-	-221	-0-	4422 2	69 9 N	63	48 1	50
02		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3585 2	12 9 N	11	47 1	13
03		4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	4930 2	45 9 N	41	1 8	53
04		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4488 2	51 9 N	46	52 1	46
05		4495 X	4337	-0-	-158	-0-	4286 2	51 9 N	46	48 1	42
-----											
GROSS		WELL #: 3		RRCID -> 224702		COMPL. DATE 10/26/2006		TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9878 - 9936			
12		4836 X	4586	-0-	-250	-0-	4531 2	55 9 N	50	81 1 2 8	58
01		4836 X	4734	-0-	-102	-0-	4613 2	121 9 N	110	83 1	85
02		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3824 2	20 9 N	18	81 1	22
03		4826 X	4826	-0-	-0-	-0-	4756 2	70 9 N	64		86
04		4590 X	4516	-0-	-74	-0-	4433 2	83 9 N	75	85 1 1 8	75
05		4743 X	4684	-0-	-59	-0-	4598 2	86 9 N	78	81 1 1 8	71
-----											
PARISH, JOSEPH		WELL #: 2		RRCID -> 227769		COMPL. DATE 05/16/2007		TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9685 - 9938			
12		3596 X	3319	-0-	-277	-0-	3273 2	46 9 N	42	112 1 4 8	25
01		3534 X	3257	-0-	-277	-0-	3199 2	58 9 N	53	2 8	76
02		2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2528 2	32 9 N	29		105
03		3317 X	2966	-0-	-351	-0-	2934 2	32 9 N	29	2 8	132
04		3210 X	2601	-0-	-609	-0-	2567 2	34 9 N	31	113 1	50
05		3317 X	2741	-0-	-576	-0-	2709 2	32 9 N	29	2 8	77
-----											
GROSS		WELL #: 4		RRCID -> 242879		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 11565 PERF. 9708 - 11259			
12		4588 X	4317	-0-	-271	-0-	4286 2	31 9 N	28	41 1 5 8	29
01		4557 X	4371	-0-	-186	-0-	4313 2	58 9 N	53	40 1 1 8	41
02		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	3259 2	8 9 N	7	38 1 1 8	9
03		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4673 2	39 9 N	35	1 8	43
04		4290 X	4254	-0-	-36	-0-	4210 2	44 9 N	40	42 1 2 8	39
*05		4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4371 2	44 9 N	40	42 1 2 8	35
-----											
RANGE PRODUCTION COMPANY		691703									
TERRELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 218576		COMPL. DATE 01/07/2006		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8866 - 10196			
12		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 2	N	-0-		92
01		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 2	N	-0-		92
02		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834 2	N	-0-		92
03		2449 N	1834	-0-	-615	-0-	1834 2	N	-0-		92
04		2340 N	1685	-0-	-655	-0-	1685 2	N	-0-		92
*05		2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	2160 2	N	-0-		92
-----											
SABINE OIL & GAS LLC		742142									
BELL, C. W. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 096271		COMPL. DATE 08/13/1981		TOTAL DEPTH 10491 PERF.10025 - 10284			
12		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	67 1	1183 2 N	21		83
01		1271 N	1257	-0-	-14	-0-	23 9	66 1 1188 2 N	3	3 8	83
02		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	3 9	63 1 1167 2 N	1	1 8	83
03		1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1 9	72 1 1275 2 N	12	1 8	94
04		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	13 9	69 1 1218 2 N	1	1 8	94
*05		1364 N	1300	-0-	-64	-0-	1 9	67 1 1233 2 N	-0-		94

BLOCKER (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
FIELDS, ISAIAH JR. GU WELL #: 1 RRCID -> 096850 COMPL. DATE 07/17/2000 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 8935 - 9237														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1426 X	1221	-0-	-205	-0-	248	1	965	2	Y	7	10	1	12
01	1426 X	1315	-0-	-111	-0-	247	1	1049	2	Y	17	10	1	19
02	INC G-10	1324	-0-	1324	1324	261	1	1063	2	Y	-0-	19	1	-0-
03	INC G-10	1294	-0-	1294	2618	268	1	1017	2	Y	8	3	1	5
04	3000 N	1028	-0-	-1972	646	219	1	802	2	Y	6			11
*05	1851 N	1205	-0-	-646	-0-	264	1	931	2	Y	9	5	1	15
-----														
MOHON GU WELL #: 1 RRCID -> 097644 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 8940 - 8982														
12	1767 N	1324	-0-	-443	-0-	268	1	1045	2	Y	10	19	1	19
01	1612 N	1475	-0-	-137	-0-	277	1	1173	2	Y	23	14	1	28
02	INC G-10	1281	-0-	1281	1281	253	1	1027	2	Y	1	11	1	18
03	INC G-10	1366	-0-	1366	2647	284	1	1080	2	Y	2	9	1	11
04	3000 N	1175	-0-	-1825	822	250	1	913	2	Y	11			22
*05	1941 N	1119	-0-	-822	-0-	244	1	863	2	Y	11	9	1	24
-----														
SIMS, R. C. G U I WELL #: 1 RRCID -> 101028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8802 - 10261														
12	868 N	768	-0-	-100	-0-	40	1	706	2	Y	20	25	1	2
01	837 N	511	-0-	-326	-0-	25	1	456	2	Y	27	25	1	3
02	INC G-10	509	-0-	509	509	16	1	296	2	Y	179	87	1	94
03	INC G-10	582	-0-	582	1091	31	1	550	2	Y	1	94	1	-0-
04	2690 N	1599	-0-	-1091	-0-	85	1	1486	2	Y	25	18	1	5
*05	844 N	844	-0-	-0-	-0-	44	1	800	2	Y	-0-			5
-----														
MOHON GU WELL #: 2 RRCID -> 181265 COMPL. DATE 01/21/2001 TOTAL DEPTH 10385 PERF. 8888 - 10207														
12	2692 N	1780	-0-	-912	-0-	361	1	1408	2	Y	10	17	1	18
01	1705 N	1665	-0-	-40	-0-	312	1	1323	2	Y	27	15	1	30
02	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	334	1	1356	2	Y	2	13	1	19
03	1723 X	1723	-0-	-0-	-0-	359	1	1362	2	Y	2	9	1	12
04	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	386	1	1414	2	Y	11			23
*05	1840 X	1840	-0-	-0-	-0-	402	1	1421	2	Y	15	10	1	28

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
WHITTAKER		WELL #: 1		RRCID -> 192545		COMPL. DATE 12/17/2002		TOTAL DEPTH 10492		PERF.10120 - 10230			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	582	1	3917	2	Y	-0-		50
01	3782 X	2487	-0-	-1295	-0-	558	1	1928	2	Y	1	1 8	50
							1						
02	3416 X	843	-0-	-2573	-0-	414	1	429	2	Y	-0-		50
03	4402 X	2236	-0-	-2166	-0-	522	1	1714	2	Y	-0-		50
04	4260 X	1895	-0-	-2365	-0-	504	1	1391	2	Y	-0-		50
*05	4402 X	1392	-0-	-3010	-0-	450	1	942	2	Y	-0-		50
-----													
WHITTAKER		WELL #: 2		RRCID -> 197543		COMPL. DATE 07/22/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9992 - 10234			
12	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	569	1	1027	2	N	8	3 8	134
							9						
01	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	378	1	786	2	N	-0-		134
02	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			N	-0-		134
03	1612 N	683	-0-	-929	-0-	683	2			N	-0-		134
04	1140 N	512	-0-	-628	-0-	512	2			N	-0-		134
*05	1271 N	598	-0-	-673	-0-	598	2			N	-0-		134
-----													
ANDERSON		WELL #: 1		RRCID -> 197645		COMPL. DATE 09/03/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9735 - 10280			
12	217 N	121	-0-	-96	-0-	6	1	107	2	N	7		139
							8						
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	20	1	159	2	N	1		140
							9						
02	168 N	130	-0-	-38	-0-	15	1	109	2	N	5		145
							6						
03	134 N	134	-0-	-0-	-0-	18	1	112	2	N	4		149
							9						
04	308 N	308	-0-	-0-	-0-	36	1	266	2	N	5		154
							6						
*05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	28	1	177	2	N	5		159
							9						
-----													
ANDERSON		WELL #: 2		RRCID -> 199015		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10126 - 10287			
12	1829 N	1619	-0-	-210	-0-	80	1	1533	2	N	5	5 8	152
							6						
01	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	293	1	2306	2	N	1	1 8	152
							9						
02	2240 N	1718	-0-	-522	-0-	210	1	1507	2	N	1	1 8	152
							1						
03	1612 N	1119	-0-	-493	-0-	152	1	967	2	N	-0-		152
04	2400 N	1408	-0-	-992	-0-	170	1	1238	2	N	-0-		152
*05	1891 N	1422	-0-	-469	-0-	192	1	1230	2	N	-0-		152
-----													
ANDERSON		WELL #: 3		RRCID -> 202278		COMPL. DATE 04/26/2004		TOTAL DEPTH 10500		PERF.10112 - 10286			
12	1395 N	1226	-0-	-169	-0-	61	1	1159	2	N	5	1 8	141
							6						
01	1209 N	1144	-0-	-65	-0-	128	1	1010	2	N	5		146
							9						
02	1148 N	1114	-0-	-34	-0-	136	1	978	2	N	-0-		146
03	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	169	1	1078	2	N	-0-		146
04	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	147	1	1071	2	N	1		147
							9						
*05	1240 N	1239	-0-	-1	-0-	168	1	1071	2	N	-0-		147



BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142  
 MOHON GU WELL #: 3 RRCID -> 203631 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9148 - 10010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4282 X	4282	-0-	-0-	-0-	869	1	3387	2	Y	24	37	43
						26	9						
01	4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	870	1	3688	2	Y	82	42	83
						90	9						
02	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	851	1	3463	2	Y	26	42	67
						29	9						
03	4698 X	4698	-0-	-0-	-0-	965	1	3668	2	Y	59	55	71
						65	9						
04	4506 X	4506	-0-	-0-	-0-	955	1	3494	2	Y	52		123
						57	9						
*05	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	953	1	3366	2	Y	74	51	146
						81	9						

DINKLE WELL #: 1 RRCID -> 203783 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10096 - 10262

12	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	218	1	1778	2	N	4	2	66
						4	9						
01	1922 N	1043	-0-	-879	-0-	120	1	922	2	N	1		67
						1	9						
02	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	182	1	1673	2	N	4		71
						4	9						
03	1953 N	1626	-0-	-327	-0-	197	1	1426	2	N	3		74
						3	9						
04	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	193	1	1375	2	N	-0-		74
*05	1953 N	1730	-0-	-223	-0-	215	1	1514	2	N	1	1	74
						1	9						

DINKLE WELL #: 2 RRCID -> 203949 COMPL. DATE 07/12/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10040 - 10210

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	62
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		62

DINKLE WELL #: 3 RRCID -> 206253 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10258

12	1922 N	1914	-0-	-8	-0-	207	1	1695	2	N	11	3	65
						12	9						
01	2542 N	1778	-0-	-764	-0-	204	1	1562	2	N	11	2	74
						12	9						
02	2044 N	1580	-0-	-464	-0-	154	1	1420	2	N	5		79
						6	9						
03	1922 N	911	-0-	-1011	-0-	111	1	799	2	N	1		80
						1	9						
04	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	232	1	1653	2	N	6	1	85
						7	9						
*05	1736 N	1723	-0-	-13	-0-	213	1	1499	2	N	10	3	92
						11	9						

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142												
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 4		RRCID -> 206254		COMPL. DATE 10/28/2004			TOTAL DEPTH 10226 PERF. 9814 - 9992					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	50	1	146	2	Y	-0-	6	1	-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	94	1	275	2	Y	14			14
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	15	9	76	1	Y	1	7	1	8
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	1	9	16	1	Y	12	13	1	7
04	360 N	268	-0-	-92	-0-	13	9	13	1	Y	-0-			7
*05	310 N	218	-0-	-92	-0-	11	1	207	2	Y	-0-			7
-----														
MOHON GU		WELL #: 6		RRCID -> 206499		COMPL. DATE 10/29/2004			TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9734 - 9742					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
BLALOCK "A"		WELL #: 1		RRCID -> 207070		COMPL. DATE 11/09/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8835 - 10230					
12	1612 N	1287	-0-	-325	-0-	155	1	1122	2	N	9	4	8	196
01	2077 N	1517	-0-	-560	-0-	10	9	86	1	N	7	1	8	202
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	8	9	73	1	N	17	188	1	30
03	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	19	9	94	1	N	7			37
04	1470 N	1090	-0-	-380	-0-	8	9	63	1	N	10	2	8	45
*05	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	11	9	93	1	N	9	2	8	52
						10	9							
-----														
BLALOCK "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207702		COMPL. DATE 12/09/2004			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 10082 - 10262					
12	1147 N	1008	-0-	-139	-0-	122	1	884	2	N	2	2	8	94
01	1519 N	1488	-0-	-31	-0-	2	9	85	1	N	3			97
02	1232 N	977	-0-	-255	-0-	3	9	50	1	N	3			100
03	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	3	9	77	1	N	2			102
04	1440 N	1091	-0-	-349	-0-	2	9	64	1	N	-0-			102
*05	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	62	1	1077	2	N	2			104
						2	9							
-----														
MOHON GU		WELL #: 8		RRCID -> 208433		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9212 - 10258					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
MOHON GU		WELL #: 7		RRCID -> 208979		COMPL. DATE 12/15/2004			TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9286 - 10453				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	424	1	1652	2	Y	10	14	12
01	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	469	1	1987	2	Y	50	22	40
02	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	477	1	1941	2	Y	11	22	29
03	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	618	1	2348	2	Y	25	26	28
04	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	542	1	1982	2	Y	22		50
*05	2697 N	2411	-0-	-286	-0-	524	1	1850	2	Y	34	23	61
-----													
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 10		RRCID -> 211745		COMPL. DATE 03/21/2005			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10065				
12	2015 X	1735	-0-	-280	-0-	437	1	1283	2	Y	14	48	35
01	2015 X	1769	-0-	-246	-0-	437	1	1276	2	Y	51		86
02	1708 N	1511	-0-	-197	-0-	396	1	1080	2	Y	32	55	63
03	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	97	1	2000	2	Y	20	53	30
04	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	99	1	1963	2	Y	19		49
*05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	105	1	1954	2	Y	23		72
-----													
BLALOCK "A"		WELL #: 3		RRCID -> 211913		COMPL. DATE 01/06/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF.10070 - 10234				
12	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	290	1	2109	2	N	26	2	176
01	2325 N	1878	-0-	-447	-0-	107	1	1759	2	N	11	1	186
02	2100 N	1799	-0-	-301	-0-	92	1	1701	2	N	5		191
03	2325 N	1970	-0-	-355	-0-	113	1	1854	2	N	3		194
04	1830 N	1771	-0-	-59	-0-	103	1	1657	2	N	10		204
*05	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	112	1	1947	2	N	57	190	69
-----													
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 6		RRCID -> 213032		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 10260 PERF.10004 - 10083				
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	53	1	156	2	Y	-0-	12	-0-
01	124 N	101	-0-	-23	-0-	26	1	75	2	Y	-0-		-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	20	1	56	2	Y	-0-		-0-
03	217 N	179	-0-	-38	-0-	8	1	171	2	Y	-0-		-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	7	1	134	2	Y	-0-		-0-
*05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	8	1	159	2	Y	-0-		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142  
 MOHON GU WELL #: 4 RRCID -> 213452 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9318 - 10425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4495 X	4284	-0-	-211	-0-	869	1	3390	2	Y	23	38	43
						25	9						
01	4681 X	4250	-0-	-431	-0-	794	1	3365	2	Y	83	42	84
						91	9						
02	4032 X	3783	-0-	-249	-0-	740	1	3010	2	Y	30	44	70
						33	9						
03	4464 X	4260	-0-	-204	-0-	880	1	3345	2	Y	32	44	58
						35	9						
04	4320 X	3819	-0-	-501	-0-	809	1	2959	2	Y	46		104
						51	9						
*05	4278 X	3804	-0-	-474	-0-	824	1	2912	2	Y	62	42	124
						68	9						

HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 5 RRCID -> 213726 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8794 - 10063

12	1302 N	1073	-0-	-229	-0-	270	1	793	2	Y	9	26	18
						10	9						
01	1116 N	969	-0-	-147	-0-	242	1	707	2	Y	18		36
						20	9						
02	1036 N	869	-0-	-167	-0-	231	1	628	2	Y	9	21	24
						10	9						
03	1085 N	1046	-0-	-39	-0-	48	1	995	2	Y	3	17	10
						3	9						
04	930 N	883	-0-	-47	-0-	42	1	841	2	Y	-0-		10
						47	1						
*05	961 N	926	-0-	-35	-0-	47	1	879	2	Y	-0-		10

MOHON GU WELL #: 11 RRCID -> 217948 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9050 - 10378

12	961 N	952	-0-	-9	-0-	193	1	753	2	Y	5	13	16
						6	9						
01	1333 N	1179	-0-	-154	-0-	221	1	938	2	Y	18	11	23
						20	9						
02	1580 X	1580	-0-	-0-	-0-	311	1	1266	2	Y	3	10	16
						3	9						
03	1333 X	912	-0-	-421	-0-	190	1	722	2	Y	-0-	16	-0-
						150	1						-0-
04	1140 X	701	-0-	-439	-0-	150	1	551	2	Y	-0-		-0-
						152	1						-0-
*05	1736 X	688	-0-	-1048	-0-	152	1	536	2	Y	-0-		-0-

MOHON GU WELL #: 14 RRCID -> 222221 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9050 - 10370

12	2790 N	1945	-0-	-845	-0-	394	1	1537	2	Y	13	26	25
						14	9						
01	2790 N	2659	-0-	-131	-0-	496	1	2105	2	Y	53	28	50
						58	9						
02	2808 X	2808	-0-	-0-	-0-	552	1	2245	2	Y	10	25	35
						11	9						
03	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	723	1	2747	2	Y	32	31	36
						35	9						
04	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	606	1	2217	2	Y	39		75
						43	9						
*05	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	753	1	2659	2	Y	52	34	93
						57	9						



BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142													
DINKLE		WELL #: 5		RRCID -> 222256		COMPL. DATE 05/15/2006				TOTAL DEPTH 10509 PERF.10042 - 10214					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	186 N	181	-0-	-5	-0-	19	1	159	2	N	3	3	8		142
01	341 N	134	-0-	-207	-0-	3	9	15	1	N	-0-				142
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	15	1	119	2	N	-0-				142
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	19	1	177	2	N	-0-				142
04	120 N	117	-0-	-3	-0-	14	1	103	2	N	-0-				142
*05	217 N	56	-0-	-161	-0-	7	1	49	2	N	-0-				142
-----															
DINKLE		WELL #: 6		RRCID -> 222257		COMPL. DATE 05/19/2006				TOTAL DEPTH 10500 PERF.10004 - 10242					
12	2542 X	2157	-0-	-385	-0-	235	1	1916	2	N	5				100
01	2542 X	1636	-0-	-906	-0-	6	9	188	1	N	9	2	8		107
02	1932 X	1796	-0-	-136	-0-	10	9	175	1	N	8	1	8		114
03	2170 X	1698	-0-	-472	-0-	9	9	206	1	N	3				117
04	2100 X	1713	-0-	-387	-0-	3	9	210	1	N	10	2	8		125
*05	2170 X	2127	-0-	-43	-0-	11	9	263	1	N	5	1	8		129
-----															
BLALOCK "A"		WELL #: 5		RRCID -> 223421		COMPL. DATE 08/21/2006				TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9930 - 10216					
12	2325 N	1883	-0-	-442	-0-	225	1	1634	2	Y	22	21	1	3 8	16
01	1798 N	1567	-0-	-231	-0-	24	9	89	1	Y	1	1	8		16
02	1568 N	1432	-0-	-136	-0-	1	9	73	1	Y	3				19
03	1736 N	1711	-0-	-25	-0-	3	9	98	1	Y	-0-	19	1		-0-
04	1530 N	1231	-0-	-299	-0-	72	1	1158	2	Y	1				1
*05	1581 N	1157	-0-	-424	-0-	1	9	62	1	Y	9	2	8		8
-----															
AMIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223436		COMPL. DATE 08/19/2006				TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8924 - 10242					
12	4154 X	3132	-0-	-1022	-0-	3079	2	53	9	N	48	48	0		-0-
01	4154 X	3452	-0-	-702	-0-	3393	2	59	9	N	54	54	0		-0-
02	3780 X	2852	-0-	-928	-0-	2806	2	46	9	N	42	42	0		-0-
03	4185 X	3221	-0-	-964	-0-	3164	2	57	9	N	52	52	0		-0-
04	3330 X	2674	-0-	-656	-0-	2627	2	47	9	N	43	43	0		-0-
*05	3441 X	2719	-0-	-722	-0-	2672	2	47	9	N	43	43	0		-0-
-----															
GREER, CECIL B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223438		COMPL. DATE 09/16/2006				TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8900 - 10202					
12	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3157	2	89	9	N	81	81	0		-0-
01	3472 X	3377	-0-	-95	-0-	3278	2	99	9	N	90	90	0		-0-
02	3220 X	2803	-0-	-417	-0-	2726	2	77	9	N	70	70	0		-0-
03	3565 X	3077	-0-	-488	-0-	2981	2	96	9	N	87	87	0		-0-
04	3450 X	2337	-0-	-1113	-0-	2258	2	79	9	N	72	72	0		-0-
*05	3379 X	2534	-0-	-845	-0-	2455	2	79	9	N	72	72	0		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142													
JUSTICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 223439		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 10528 PERF. 8878 - 10244							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE				
12	3100 X	2979	-0-	-121	-0-	2945	2	34	9	N	31	31	0	-0-	
01	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3264	2	37	9	N	34	34	0	-0-	
02	3024 X	2901	-0-	-123	-0-	2872	2	29	9	N	26	26	0	-0-	
03	3348 X	3128	-0-	-220	-0-	3092	2	36	9	N	33	33	0	-0-	
04	3240 X	2609	-0-	-631	-0-	2579	2	30	9	N	27	27	0	-0-	
*05	3286 X	2259	-0-	-1027	-0-	2229	2	30	9	N	27	27	0	-0-	
-----															
JUSTICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 223440		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8945 - 10302							
12	3658 X	2868	-0-	-790	-0-	2835	2	33	9	N	30	30	0	-0-	
01	3379 X	3072	-0-	-307	-0-	3036	2	36	9	N	33	33	0	-0-	
02	3304 X	2755	-0-	-549	-0-	2726	2	29	9	N	26	26	0	-0-	
03	3658 X	2569	-0-	-1089	-0-	2534	2	35	9	N	32	32	0	-0-	
04	3540 X	2333	-0-	-1207	-0-	2303	2	30	9	N	27	27	0	-0-	
*05	3069 X	2463	-0-	-606	-0-	2433	2	30	9	N	27	27	0	-0-	
-----															
DINKLE		WELL #: 7		RRCID -> 223587		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9931 - 10214							
12	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	383	1	3133	2	N	18	181	1	3 8	55
01	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	337	1	2579	2	N	11	2	8		64
02	2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	263	1	2427	2	N	9	1	8		72
03	2728 X	2237	-0-	-491	-0-	271	1	1960	2	N	5				77
04	2640 X	1957	-0-	-683	-0-	239	1	1704	2	N	13				90
*05	2728 X	1565	-0-	-1163	-0-	193	1	1362	2	N	9				99
-----															
ANDERSON		WELL #: 4		RRCID -> 224719		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 10080 - 10242							
12	2356 N	1395	-0-	-961	-0-	69	1	1317	2	N	8	3	8		47
01	2418 N	1449	-0-	-969	-0-	162	1	1277	2	N	9	1	8		55
02	1736 N	1364	-0-	-372	-0-	166	1	1191	2	N	6	1	8		60
03	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	198	1	1261	2	N	2				62
04	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	225	1	1639	2	N	14	1	8		75
*05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	214	1	1366	2	N	7	2	8		80
-----															
ANDERSON		WELL #: 5		RRCID -> 224720		COMPL. DATE 12/04/2006		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8921 - 10288							
12	3162 X	1424	-0-	-1738	-0-	71	1	1349	2	N	4	1	8		82
01	2759 X	637	-0-	-2122	-0-	72	1	565	2	N	-0-				82
02	2352 X	798	-0-	-1554	-0-	97	1	701	2	N	-0-				82
03	1581 X	792	-0-	-789	-0-	108	1	684	2	N	-0-				82
04	1410 X	569	-0-	-841	-0-	69	1	500	2	N	-0-				82
*05	1426 X	469	-0-	-957	-0-	63	1	406	2	N	-0-				82





BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142										
BLALOCK "A"		WELL #: 9		RRCID -> 226575		COMPL. DATE 01/26/2007			TOTAL DEPTH 10520 PERF.10034 - 10194			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4061 X	2827	-0-	-1234	-0-	342	1	2482	2	N	3	161
01	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	226	1	3724	2	N	1	161
02	4251 X	4251	-0-	-0-	-0-	217	1	4031	2	N	3	164
03	3627 X	3131	-0-	-496	-0-	179	1	2950	2	N	2	166
04	3810 X	3059	-0-	-751	-0-	179	1	2880	2	N	-0-	166
*05	4712 X	3427	-0-	-1285	-0-	186	1	3241	2	N	-0-	166
-----												
DINKLE		WELL #: 9		RRCID -> 227288		COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9970 - 10164			
12	5146 X	3692	-0-	-1454	-0-	402	1	3284	2	N	5	150
01	5022 X	3525	-0-	-1497	-0-	407	1	3114	2	N	4	152
02	4480 X	4016	-0-	-464	-0-	393	1	3616	2	N	6	157
03	4960 X	3437	-0-	-1523	-0-	417	1	3018	2	N	2	159
04	4770 X	2973	-0-	-1797	-0-	366	1	2605	2	N	2	159
*05	4433 X	2911	-0-	-1522	-0-	361	1	2547	2	N	3	159
-----												
AMIS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227983		COMPL. DATE 01/10/2007			TOTAL DEPTH 10516 PERF. 8964 - 10238			
12	3193 X	1645	-0-	-1548	-0-	1587	2	58	9	N	53	-0-
01	2697 X	2622	-0-	-75	-0-	2557	2	65	9	N	59	-0-
02	1792 X	1053	-0-	-739	-0-	1002	2	51	9	N	46	-0-
03	1643 X	1266	-0-	-377	-0-	1203	2	63	9	N	57	-0-
04	2550 X	919	-0-	-1631	-0-	867	2	52	9	N	47	-0-
*05	2635 X	1072	-0-	-1563	-0-	1019	2	53	9	N	48	-0-
-----												
GREER, CECIL B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 228318		COMPL. DATE 02/10/2007			TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8890 - 10288			
12	4092 X	3201	-0-	-891	-0-	3164	2	37	9	N	34	-0-
01	4092 X	3351	-0-	-741	-0-	3309	2	42	9	N	38	-0-
02	3332 X	2910	-0-	-422	-0-	2878	2	32	9	N	29	-0-
03	3689 X	3444	-0-	-245	-0-	3403	2	41	9	N	37	-0-
04	3270 X	3098	-0-	-172	-0-	3065	2	33	9	N	30	-0-
*05	3348 X	3257	-0-	-91	-0-	3224	2	33	9	N	30	-0-
-----												
JUSTICE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 230226		COMPL. DATE 01/20/2007			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8924 - 10324			
12	3224 X	2529	-0-	-695	-0-	2461	2	68	9	N	62	-0-
01	3224 X	1588	-0-	-1636	-0-	1512	2	76	9	N	69	-0-
02	2548 X	2091	-0-	-457	-0-	2033	2	58	9	N	53	-0-
03	2821 X	2316	-0-	-505	-0-	2243	2	73	9	N	66	-0-
04	2730 X	1595	-0-	-1135	-0-	1536	2	59	9	N	54	-0-
*05	2542 X	1183	-0-	-1359	-0-	1122	2	61	9	N	55	-0-
-----												
JUSTICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230227		COMPL. DATE 03/07/2007			TOTAL DEPTH 10495 PERF. 8936 - 10268			
12	3100 N	3158	-0-	58	311	3111	2	47	9	N	43	-0-
01	3100 N	2968	-0-	-132	179	2915	2	53	9	N	48	-0-
02	2464 X	2180	-0-	-284	-0-	2139	2	41	9	N	37	-0-
03	2728 X	2483	-0-	-245	-0-	2432	2	51	9	N	46	-0-
04	2640 X	2231	-0-	-409	-0-	2189	2	42	9	N	38	-0-
*05	2728 X	2373	-0-	-355	-0-	2330	2	43	9	N	39	-0-

-----  
 BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142  
 AMIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230229 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 8892 - 10233  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1364 N	1185	-0-	-179	-0-	1	1	1081	2	N	94	94	0	-0-
01	1581 N	1120	-0-	-461	-0-	1006	2	114	9	N	104	104	0	-0-
02	1484 N	254	-0-	-1230	-0-	165	2	89	9	N	81	81	0	-0-
03	1178 N	559	-0-	-619	-0-	448	2	111	9	N	101	101	0	-0-
04	1080 N	646	-0-	-434	-0-	555	2	91	9	N	83	83	0	-0-
*05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	648	2	92	9	N	84	84	0	-0-

-----  
 BLALOCK "A" WELL #: 8 RRCID -> 234310 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9948 - 10236  
 -----

12	62 N	38	-0-	-24	-0-	5	1	33	2	N	-0-			45
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2	1	37	2	N	-0-			45
02	29 N	29	-0-	-0-	-0-	1	1	28	2	N	-0-			45
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			45
04	45 N	45	-0-	-0-	-0-	3	1	42	2	N	-0-			45
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-			45

-----  
 ANDERSON WELL #: 8 RRCID -> 238159 COMPL. DATE 06/09/2008 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8902 - 10256  
 -----

12	1426 N	1210	-0-	-216	-0-	60	1	1146	2	N	4	1	8	40
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	147	1	1160	2	N	2			42
02	1232 N	755	-0-	-477	-0-	92	1	661	2	N	2			44
03	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	167	1	1065	2	N	3			47
04	1260 N	922	-0-	-338	-0-	111	1	811	2	N	-0-			47
*05	975 N	975	-0-	-0-	-0-	132	1	841	2	N	2			49

-----  
 BLALOCK "A" WELL #: 10 RRCID -> 242952 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 8844 - 10179  
 -----

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

-----  
 HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 9H RRCID -> 254592 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9960 PERF.11888 - 11898  
 -----

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142														
WHITTAKER		WELL #: 5H		RRCID -> 262057		COMPL. DATE 11/07/2010				TOTAL DEPTH 10228 PERF.10320 - 13568						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
12	28520 X	23923	-0-	-4597	-0-	254	1	23533	2	N	124	154	1	25	8	42
01	27838 X	24460	-0-	-3378	-0-	136	9	24327	2	N	121	14	8			149
02	24332 X	22269	-0-	-2063	-0-	22153	2	116	9	N	105	7	8			247
03	26288 X	23156	-0-	-3132	-0-	23031	2	125	9	N	114	179	1			182
04	24720 X	22063	-0-	-2657	-0-	21944	2	119	9	N	108	180	1	5	8	105
*05	24645 X	22494	-0-	-2151	-0-	22377	2	117	9	N	106	4	8			207
BLALOCK "A"		WELL #: 17H		RRCID -> 262182		COMPL. DATE 09/26/2011				TOTAL DEPTH 10097 PERF.10360 - 14735						
12	38719 X	37111	-0-	-1608	-0-	1950	1	35056	2	Y	95	164	1	19	8	122
01	37417 X	35354	-0-	-2063	-0-	105	9	1985	1	Y	118	7	8			233
02	33796 X	30296	-0-	-3500	-0-	130	9	1803	1	Y	101	6	8			328
03	37169 X	33356	-0-	-3813	-0-	111	9	2000	1	Y	113	162	1			279
04	35970 X	31151	-0-	-4819	-0-	124	9	1996	1	Y	107	170	1	2	8	214
*05	37107 X	32810	-0-	-4297	-0-	118	9	2050	1	Y	71	13	8			272
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 2		RRCID -> 262594		COMPL. DATE 08/21/2011				TOTAL DEPTH 10280 PERF. 6702 - 10036						
12	4278 X	3435	-0-	-843	-0-	866	1	2541	2	Y	25	74	1			57
01	4154 X	3489	-0-	-665	-0-	28	9	865	1	Y	87					144
02	3500 X	2652	-0-	-848	-0-	96	9	697	1	Y	50	88	1			106
03	3720 X	3014	-0-	-706	-0-	55	9	138	1	Y	28	82	1			52
04	3450 X	2943	-0-	-507	-0-	31	9	140	1	Y	32					84
*05	3503 X	2905	-0-	-598	-0-	35	9	146	1	Y	41					125
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #: 15H		RRCID -> 264376		COMPL. DATE 10/18/2011				TOTAL DEPTH 10045 PERF.10105 - 13858						
12	56110 X	43035	-0-	-13075	-0-	186	1	42451	2	N	362	357	1			257
01	51987 X	41250	-0-	-10737	-0-	398	9	186	1	N	346	381	1			222
02	41860 X	36609	-0-	-5251	-0-	381	9	168	1	N	298	370	1			150
03	46345 X	43541	-0-	-2804	-0-	328	9	2170	1	N	266	182	1			234
04	42990 X	39741	-0-	-3249	-0-	293	9	2071	1	N	236	186	1			284
*05	43028 X	39162	-0-	-3866	-0-	260	9	2159	1	N	215	365	1			134
DINKLE		WELL #: 12H		RRCID -> 264377		COMPL. DATE 10/29/2011				TOTAL DEPTH 10190 PERF.10328 - 14381						
12	48236 X	37219	-0-	-11017	-0-	37054	2	165	9	N	150	189	1	12	8	65
01	43989 X	34786	-0-	-9203	-0-	34664	2	122	9	N	111	4	8			172
02	37240 X	29744	-0-	-7496	-0-	29616	2	128	9	N	116	6	8			282
03	39060 X	33296	-0-	-5764	-0-	33169	2	127	9	N	115	178	1			219
04	36870 X	30369	-0-	-6501	-0-	30212	2	157	9	N	143	178	1			184
*05	37231 X	31769	-0-	-5462	-0-	31658	2	111	9	N	101	178	1	10	8	97

BLOCKER (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC BLALOCK GAS UNIT 2		//CONT.//	09591 300 744737	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
		WELL #:	1	RRCID ->	095670	COMPL. DATE	09/28/1981	TOTAL DEPTH	10363	PERF.	9979 - 10223				
12	1395 N	915	-0-	-480	-0-	915	2				N	-0-			38
01	961 N	936	-0-	-25	-0-	936	2				N	-0-			38
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2				N	-0-			38
03	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2				N	-0-			38
04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2				N	-0-			38
*05	939 N	939	-0-	-0-	-0-	939	2				N	-0-			38
-----															
FINKLEA		WELL #:	1	RRCID ->	105311	COMPL. DATE	04/14/1983	TOTAL DEPTH	10503	PERF.	8989 - 10348				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			3
-----															
WASHINGTON, E. W. HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	107289	COMPL. DATE	08/25/1983	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10042 - 10285				
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	109	1	871	2		N	1			62
						1	9								
01	1023 N	1008	-0-	-15	-0-	110	1	898	2		N	-0-			62
02	896 N	850	-0-	-46	-0-	96	1	754	2		N	-0-			62
03	992 N	987	-0-	-5	-0-	111	1	867	2		N	8			70
						9	9								
04	990 N	943	-0-	-47	-0-	106	1	827	2		N	9			79
						10	9								
05	930 N	854	-0-	-76	-0-	17	1	833	2		N	4			83
						4	9								
-----															
DANIELS "A" GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	134446	COMPL. DATE	11/25/1992	TOTAL DEPTH	10414	PERF.	8855 - 10216				
12	1953 N	1901	-0-	-52	-0-	269	1	1631	2		N	1			33
						1	9								
01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	280	1	1611	2		N	5			38
						6	9								
02	1764 N	-0-	-0-	-1764	-0-						N	7	45 1		-0-
03	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-						N	-0-			-0-
04	1830 N	-0-	-0-	-1830	-0-						N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
DANIELS "A" GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	216094	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	8975 - 10218				
12	3937 X	3868	-0-	-69	-0-	548	1	3320	2		N	-0-			87
01	3937 X	3767	-0-	-170	-0-	557	1	3210	2		N	-0-			87
02	3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	584	1	3069	2		N	1	71 1		17
						1	9								
03	3875 X	3766	-0-	-109	-0-	631	1	3135	2		N	-0-			17
04	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	641	1	3611	2		N	-0-			17
05	4061 X	3645	-0-	-416	-0-	629	1	3016	2		N	-0-			17

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		RRCID -> 216261		COMPL. DATE 09/12/2005			TOTAL DEPTH 10515 PERF. 8957 - 10275					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
12	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	268	1	2141	2	Y	17			61
01	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	19	9							
02	2184 N	2134	-0-	-50	-0-	270	1	2195	2	Y	-0-			61
03	2418 N	2338	-0-	-80	-0-	241	1	1893	2	Y	-0-			61
04	2370 N	2205	-0-	-165	-0-	263	1	2066	2	Y	8	67	1	2
05	2356 N	1964	-0-	-392	-0-	9	9							2
						251	1	1954	2	Y	-0-			8
						40	1	1917	2	Y	6			
						7	9							

  

FINKLEA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217415		COMPL. DATE 12/19/2005			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9053 - 10408					
12	4464 X	4262	-0-	-202	-0-	474	1	3788	2	Y	-0-			77
01	4464 X	4384	-0-	-80	-0-	480	1	3904	2	Y	-0-			77
02	3864 X	3838	-0-	-26	-0-	430	1	3385	2	Y	21	92	1	6
03	4278 X	4218	-0-	-60	-0-	23	9							
04	4140 X	3990	-0-	-150	-0-	477	1	3741	2	Y	-0-			6
05	4278 X	3612	-0-	-666	-0-	455	1	3535	2	Y	-0-			6
						73	1	3539	2	Y	-0-			6

  

DANIELS "A" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 217842		COMPL. DATE 01/08/2006			TOTAL DEPTH 10465 PERF. 8928 - 10353					
12	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	467	1	2826	2	Y	39			99
01	3162 X	3046	-0-	-116	-0-	43	9							
02	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	450	1	2589	2	Y	6			105
03	3348 X	3195	-0-	-153	-0-	7	9							
04	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	527	1	2768	2	Y	44	136	1	13
05	3689 X	3272	-0-	-417	-0-	48	9							
						533	1	2649	2	Y	12			25
						13	9							
						571	1	3219	2	Y	38			63
						42	9							
						554	1	2660	2	Y	53	105	1	11
						58	9							

  

BLALOCK GAS UNIT 2		WELL #: 3		RRCID -> 217844		COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 10415 PERF. 8885 - 10221					
12	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	722	1	3213	2	N	1	1	8	192
01	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	1	9							
02	3556 X	3481	-0-	-75	-0-	702	1	3022	2	N	1			193
03	3937 X	3898	-0-	-39	-0-	1	9							
04	3810 X	3733	-0-	-77	-0-	695	1	2785	2	N	1			194
05	3937 X	3674	-0-	-263	-0-	1	9							
						794	1	3103	2	N	1			195
						1	9							
						757	1	2974	2	N	2	1	8	196
						2	9							
						751	1	2919	2	N	4	149	1	51
						4	9							

  

BLALOCK GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 218632		COMPL. DATE 11/11/2005			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8880 - 10249					
12	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-					N	-0-			-0-
01	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
DANIELS "A" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221459 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9093 - 10467														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2015 X	1714	-0-	-301	-0-	237	1	1435	2	Y	38			68
						42	9							
01	2015 X	1368	-0-	-647	-0-	202	1	1162	2	Y	4			72
						4	9							
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	237	1	1248	2	Y	22	87	1	7
						24	9							
03	1705 N	1512	-0-	-193	-0-	252	1	1254	2	Y	5			12
						6	9							
04	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	248	1	1396	2	Y	22			34
						24	9							
*05	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	284	1	1362	2	Y	53	76	1	11
						58	9							
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221987 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9275 - 10390														
12	4185 X	4000	-0-	-185	-0-	445	1	3555	2	Y	-0-			71
						453	1	3681	2	Y	-0-			71
01	4154 X	4134	-0-	-20	-0-	409	1	3219	2	Y	13	80	1	4
						14	9							
02	3696 X	3642	-0-	-54	-0-	451	1	3541	2	Y	-0-			4
						432	1	3361	2	Y	-0-			4
03	4061 X	3992	-0-	-69	-0-	71	1	3430	2	Y	-0-			4
04	3990 X	3793	-0-	-197	-0-									
05	4123 X	3501	-0-	-622	-0-									
WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223760 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8924 - 10269														
12	3100 X	2889	-0-	-211	-0-	320	1	2551	2	Y	16			45
						18	9							
01	3069 X	2851	-0-	-218	-0-	312	1	2539	2	Y	-0-			45
						263	1	2068	2	Y	-0-			45
02	2688 X	2331	-0-	-357	-0-	290	1	2277	2	Y	15	57	1	3
						17	9							
03	2976 X	2584	-0-	-392	-0-	304	1	2364	2	Y	-0-			3
						47	1	2244	2	Y	15			18
04	2880 X	2668	-0-	-212	-0-									
05	2883 X	2308	-0-	-575	-0-									
						17	9							
FINKLEA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223966 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9064 - 10379														
12	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	260	1	2075	2	N	-0-			13
						266	1	2167	2	N	29			42
01	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	32	9							
02	2128 N	2098	-0-	-30	-0-	237	1	1861	2	N	-0-			42
						261	1	2051	2	N	-0-			42
03	2325 N	2312	-0-	-13	-0-	249	1	1937	2	N	-0-			42
						40	1	1935	2	N	-0-			42
04	2340 N	2186	-0-	-154	-0-									
05	2325 N	1975	-0-	-350	-0-									
BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 224244 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8900 - 10288														
12	3565 X	2384	-0-	-1181	-0-	435	1	1936	2	Y	12	2	8	57
						13	9							
01	3472 X	2496	-0-	-976	-0-	470	1	2024	2	Y	2			59
						2	9							
02	2996 X	1885	-0-	-1111	-0-	376	1	1507	2	Y	2			61
						2	9							
03	2821 X	2104	-0-	-717	-0-	425	1	1660	2	Y	17			78
						19	9							
04	2550 X	2007	-0-	-543	-0-	407	1	1598	2	Y	2	2	8	78
						2	9							
*05	2511 X	1805	-0-	-706	-0-	366	1	1421	2	Y	16	65	1	29
						18	9							

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 225076 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8870 - 10247

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	408	1	1815	2	Y	8	1	8			38
01	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	513	1	2208	2	Y	2					40
02	1960 X	1958	-0-	-2	-0-	391	1	1567	2	Y	-0-					40
03	2232 X	1999	-0-	-233	-0-	406	1	1587	2	Y	5					45
04	2640 X	1960	-0-	-680	-0-	396	1	1557	2	Y	6	2	8			49
05	2728 X	2139	-0-	-589	-0-	436	1	1692	2	Y	10	38	1			21

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 5 RRCID -> 225255 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9456 - 10184

12	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	418	1	1860	2	Y	8	2	8			41
01	2201 X	1934	-0-	-267	-0-	364	1	1568	2	Y	2					43
02	2128 N	1743	-0-	-385	-0-	348	1	1394	2	Y	1					44
03	2294 N	1783	-0-	-511	-0-	363	1	1418	2	Y	2					46
04	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	368	1	1444	2	Y	11	2	8			55
05	1922 N	1912	-0-	-10	-0-	387	1	1504	2	Y	19	48	1			26

WASHINGTON, E.W. HEIRS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227307 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 10488 PERF. 8978 - 10297

12	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	273	1	2184	2	Y	17					49
01	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	278	1	2261	2	Y	-0-					49
02	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	246	1	1938	2	Y	-0-					49
03	2480 N	2451	-0-	-29	-0-	275	1	2161	2	Y	14	60	1			3
04	2400 N	2286	-0-	-114	-0-	261	1	2025	2	Y	-0-					3
05	2418 N	2054	-0-	-364	-0-	41	1	1996	2	Y	15					18

BLALOCK GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 227893 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9071 - 10186

12	2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	484	1	2151	2	Y	8	1	8			37
01	2542 N	2390	-0-	-152	-0-	450	1	1938	2	Y	2					39
02	2436 X	2301	-0-	-135	-0-	459	1	1841	2	Y	1					40
03	2697 X	2574	-0-	-123	-0-	524	1	2047	2	Y	3					43
04	2610 X	2487	-0-	-123	-0-	502	1	1973	2	Y	11	2	8			52
05	2635 X	2441	-0-	-194	-0-	497	1	1932	2	Y	11	38	1			25

BLOCKER (COTTON VALLEY) //CONT.// 09591 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991															
DORSETT, W. N. WELL #: 1 RRCID -> 191311 COMPL. DATE 09/01/2011 TOTAL DEPTH 6036 PERF. 2550 - 2560															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY 881167															
HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 090395 COMPL. DATE 11/01/1980 TOTAL DEPTH 10220 PERF.10016 - 10108															
12	2418	N	1799	-0-	-619	-0-	1799	2			Y	-0-			2
01	2480	N	1151	-0-	-1329	-0-	1151	2			Y	-0-			2
02	2128	N	2003	-0-	-125	-0-	2003	2			Y	-0-			2
03	2073	N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-			2
04	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			Y	-0-			2
05	2232	N	1992	-0-	-240	-0-	1992	2			Y	-0-			2

TUTT, W. R. WELL #: 1 RRCID -> 118364 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9558 - 10228															
12	186	N	134	-0-	-52	-0-	3	1	131	2	Y	-0-			-0-
01	194	N	194	-0-	-0-	-0-	3	1	191	2	Y	-0-			-0-
02	202	N	202	-0-	-0-	-0-	3	1	199	2	Y	-0-			-0-
03	209	N	209	-0-	-0-	-0-	4	1	205	2	Y	-0-			-0-
04	197	N	197	-0-	-0-	-0-	4	1	193	2	Y	-0-			-0-
*05	219	N	219	-0-	-0-	-0-	4	1	215	2	Y	-0-			-0-

TUTT, W. R. WELL #: 2 RRCID -> 154068 COMPL. DATE 01/24/1995 TOTAL DEPTH 10545 PERF.10056 - 10352															
12	1620	N	1620	-0-	-0-	-0-	33	1	1573	2	Y	13	18	1	13
							14	9							
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	29	1	1585	2	Y	13	15	1	11
							14	9							
02	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	23	1	1316	2	Y	10	14	1	7
							11	9							
03	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	27	1	1475	2	Y	11	14	1	4
							12	9							
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	27	1	1436	2	Y	17	16	1	5
							19	9							
*05	1798	N	1798	-0-	-0-	-0-	31	1	1755	2	Y	11	14	1	2
							12	9							

HARRIS, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162332 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8730 - 8968															
12	2139	N	2052	-0-	-87	-0-	2052	2			Y	-0-			2
01	2077	N	1966	-0-	-111	-0-	1966	2			Y	-0-			2
02	1876	N	1842	-0-	-34	-0-	1842	2			Y	-0-			2
03	2046	N	1826	-0-	-220	-0-	1826	2			Y	-0-			2
04	1890	N	1809	-0-	-81	-0-	1809	2			Y	-0-			2
05	2046	N	1661	-0-	-385	-0-	1661	2			Y	-0-			2

MOBLEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 176572 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8698 - 9996															
12	3100	N	3864	-0-	764	764	3855	2	9	9	Y	8	9	1	2
01	3100	N	3912	-0-	812	1576	3902	2	10	9	Y	9	8	1	3
02	5343	X	3767	-0-	-1576	-0-	3758	2	9	9	Y	8	8	1	3
03	3720	X	3358	-0-	-362	-0-	3350	2	8	9	Y	7	8	1	2
04	3600	X	3317	-0-	-283	-0-	3309	2	8	9	Y	7	6	1	3
05	3720	X	3512	-0-	-208	-0-	3501	2	11	9	Y	10	8	1	5



BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167														
MOSLEY, THELMA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 178378		COMPL. DATE 04/13/2000		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9044 - 10150								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
MOSLEY, THELMA GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 180101		COMPL. DATE 08/27/2000		TOTAL DEPTH 10407 PERF. 9086 - 10180								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180626		COMPL. DATE 10/08/2000		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8790 - 10110								
12	3312	X	3312	-0-	-0-	-0-	3294	2	18	9	Y	16	14	1		4
01	3255	X	3255	-0-	-0-	-0-	3237	2	18	9	Y	16	15	1		5
02	3080	X	2691	-0-	-389	-0-	2677	2	14	9	Y	13	14	1		4
03	3410	X	3215	-0-	-195	-0-	3197	2	18	9	Y	16	14	1		6
04	3300	X	3228	-0-	-72	-0-	3213	2	15	9	Y	14	15	1		5
05	3317	X	3289	-0-	-28	-0-	3265	2	24	9	Y	22	16	1		11
-----																
RUNNELS, MACK V. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187263		COMPL. DATE 01/05/2002		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8802 - 10116								
12	3379	X	2926	-0-	-453	-0-	2926	2			Y	-0-				-0-
01	3379	X	3252	-0-	-127	-0-	3252	2			Y	-0-				-0-
02	3024	X	2875	-0-	-149	-0-	2875	2			Y	-0-				-0-
03	3348	X	3065	-0-	-283	-0-	3065	2			Y	-0-				-0-
04	3180	X	2778	-0-	-402	-0-	2778	2			Y	-0-				-0-
05	3255	X	2843	-0-	-412	-0-	2843	2			Y	-0-				-0-
-----																
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 188198		COMPL. DATE 05/19/2011		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8788 - 10454								
12	4681	X	4325	-0-	-356	-0-	4325	2			Y	-0-				-0-
01	4681	X	4311	-0-	-370	-0-	4311	2			Y	-0-				-0-
02	4144	X	3944	-0-	-200	-0-	3944	2			Y	-0-				-0-
03	4495	X	4340	-0-	-155	-0-	4340	2			Y	-0-				-0-
04	4350	X	4178	-0-	-172	-0-	4178	2			Y	-0-				-0-
05	4371	X	4284	-0-	-87	-0-	4284	2			Y	-0-				-0-
-----																
BATH GAS UNIT "B"		WELL #: 7		RRCID -> 188352		COMPL. DATE 01/28/2002		TOTAL DEPTH 10239 PERF. 8746 - 8994								
12	3844	X	2863	-0-	-981	-0-	2863	2			Y	-0-				-0-
01	3844	X	2806	-0-	-1038	-0-	2806	2			Y	-0-				-0-
02	3864	X	2357	-0-	-1507	-0-	2357	2			Y	-0-				-0-
03	4278	X	2424	-0-	-1854	-0-	2424	2			Y	-0-				-0-
04	3480	X	2195	-0-	-1285	-0-	2195	2			Y	-0-				-0-
05	2852	X	2807	-0-	-45	-0-	2807	2			Y	-0-				-0-
-----																
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 197157		COMPL. DATE 07/26/2003		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8788 - 10070								
12	4681	X	3994	-0-	-687	-0-	3994	2			Y	-0-				-0-
01	4681	X	3919	-0-	-762	-0-	3919	2			Y	-0-				-0-
02	3976	X	3305	-0-	-671	-0-	3305	2			Y	-0-				-0-
03	4402	X	3853	-0-	-549	-0-	3853	2			Y	-0-				-0-
04	3960	X	3723	-0-	-237	-0-	3723	2			Y	-0-				-0-
05	3999	X	3795	-0-	-204	-0-	3795	2			Y	-0-				-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197158		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10316 PERF. 1003 - 9466			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2976 X	1540	-0-	-1436	-0-	1540 2			Y	-0-	-0-
01	2976 X	2872	-0-	-104	-0-	2872 2			Y	-0-	-0-
02	1820 X	1734	-0-	-86	-0-	1734 2			Y	-0-	-0-
03	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 2			Y	-0-	-0-
04	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2			Y	-0-	-0-
*05	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 2			Y	-0-	-0-
-----											
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 197437		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10264 PERF. 8714 - 9990			
12	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	2502 2			Y	-0-	-0-
01	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400 2			Y	-0-	-0-
02	2268 N	2179	-0-	-89	-0-	2179 2			Y	-0-	-0-
03	2511 N	2385	-0-	-126	-0-	2385 2			Y	-0-	-0-
04	2310 N	2268	-0-	-42	-0-	2268 2			Y	-0-	-0-
05	2418 N	2324	-0-	-94	-0-	2324 2			Y	-0-	-0-
-----											
HARRIS, JAMES		WELL #: 7		RRCID -> 202063		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH 10257 PERF. 6634 - 10034			
12	3131 X	2876	-0-	-255	-0-	2876 2			Y	-0-	-0-
01	3007 X	2993	-0-	-14	-0-	2993 2			Y	-0-	-0-
02	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3919 2			Y	-0-	-0-
03	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 2			Y	-0-	-0-
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 2			Y	-0-	-0-
05	3348 X	3244	-0-	-104	-0-	3244 2			Y	-0-	-0-
-----											
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 235167		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 11963 PERF. 8734 - 11804			
12	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6057 2	40 9	Y	36	34 1	8
01	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6324 2	42 9	Y	38	35 1	11
02	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5720 2	36 9	Y	33	33 1	11
03	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6159 2	41 9	Y	37	34 1	14
04	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	5772 2	35 9	Y	32	34 1	12
*05	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	5741 2	52 9	Y	47	35 1	24
-----											
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 243391		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11980 PERF. 8715 - 11859			
12	5886 X	5886	-0-	-0-	-0-	5841 2	45 9	Y	41	36 1	10
01	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6172 2	48 9	Y	44	41 1	13
02	5358 X	5358	-0-	-0-	-0-	5318 2	40 9	Y	36	37 1	12
03	5890 X	5766	-0-	-124	-0-	5721 2	45 9	Y	41	37 1	16
04	5850 X	5512	-0-	-338	-0-	5472 2	40 9	Y	36	38 1	14
05	6045 X	5909	-0-	-136	-0-	5847 2	62 9	Y	56	41 1	29
-----											
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 250704		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 10320 PERF. 6542 - 10070			
12	22041 X	19722	-0-	-2319	-0-	19452 2	270 9	Y	245	140 1	171
01	20925 X	18815	-0-	-2110	-0-	18555 2	260 9	Y	236	301 1	106
02	17948 X	16212	-0-	-1736	-0-	16006 2	206 9	Y	187	144 1	149
03	19871 X	15307	-0-	-4564	-0-	15132 2	175 9	Y	159	210 1	98
04	19230 X	14540	-0-	-4690	-0-	14373 2	167 9	Y	152	100 1	150
05	19716 X	15326	-0-	-4390	-0-	15166 2	160 9	Y	145	216 1	79
-----											
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250852		COMPL. DATE 06/28/2009		TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 10090			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BLOCKER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 09591 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167							
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 251227		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 6550 - 10086	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6200 X	4980	-0-	-1220	-0-	4893	2	87 9	55
01	6014 X	3285	-0-	-2729	-0-	3228	2	57 9	23
02	8840 X	8840	-0-	-0-	-0-	8696	2	144 9	104
03	8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	8539	2	127 9	71
04	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	7770	2	116 9	103
*05	8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	8758	2	118 9	58
-----									
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 251592		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 10345 PERF. 8786 - 10080	
12	2573 X	1834	-0-	-739	-0-	1821	2	13 9	8
01	2573 X	348	-0-	-2225	-0-	346	2	2 9	1
02	2492 X	1314	-0-	-1178	-0-	1305	2	9 9	6
03	2759 X	1988	-0-	-771	-0-	1977	2	11 9	6
04	2070 X	2062	-0-	-8	-0-	2050	2	12 9	11
05	1829 X	1800	-0-	-29	-0-	1790	2	10 9	5
-----									
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 254648		COMPL. DATE 10/19/2009		TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8759 - 10086	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 263333		COMPL. DATE 07/25/2011		TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
BATH GAS UNIT B		WELL #: 10		RRCID -> 263591		COMPL. DATE 03/14/2012		TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
-----									
RUNNELS, MACK V.		WELL #: 9		RRCID -> 263592		COMPL. DATE 11/29/2011		TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT

BLOCKER (PAGE) 09591 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 DORSETT, W.N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 191807 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 6458 - 6575

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	14074					Y	NO RPT					-0-

ALLEN, LENORA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193862 COMPL. DATE 02/24/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6540 - 6550

*07	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5	1	148	3	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
08	248 N	114	-0-	-134	-0-	4	1	107	3	Y	3	3	0			-0-
						3	9									
*09	240 N	240	-0-	-0-	-0-	8	1	225	3	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
10	207 N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	181	3	Y	17	15	0			2
						19	9									
11	191 N	191	-0-	-0-	-0-	6	1	167	3	Y	16	15	0			3
						18	9									
12	248 N	221	-0-	-27	-0-	204	3	17	9	Y	15	15	0			3
01	217 N	43	-0-	-174	-0-	25	3	18	9	Y	16	16	0			3
02	196 N	-0-	-0-	-196	-0-					Y	13	13	0			3
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	16	16	0			3
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	3	0			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327  
 HAYNES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178516 COMPL. DATE 06/22/2000 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6756 - 6770

12	2945 X	2670	-0-	-275	-0-	2618	2	52	9	N	47	56	1			23
01	2945 X	2562	-0-	-383	-0-	2511	2	51	9	N	46					69
02	2604 X	2132	-0-	-472	-0-	2101	2	31	9	N	28	55	1			42
03	2883 X	2588	-0-	-295	-0-	2525	2	63	9	N	57	53	1			46
04	2790 X	2647	-0-	-143	-0-	2614	2	33	9	N	30	60	1			16
*05	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2853	2	40	9	N	36					52

BERRY OIL COMP. 068157  
 MEEK-HAYNES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242396 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6559 - 6567

12	1333 X	1276	-0-	-57	-0-	162	1	1080	2	N	31					90
						34	9									
01	1333 X	1221	-0-	-112	-0-	160	1	1061	2	N	-0-					90
02	1176 X	1049	-0-	-127	-0-	150	1	899	2	N	-0-					90
03	1271 X	1210	-0-	-61	-0-	184	1	1026	2	N	-0-					90
*04	1230 X	1215	-0-	-15	-0-	173	1	1041	2	N	1					35
						1	9									
05	1271 X	1086	-0-	-185	-0-	164	1	852	2	N	64					99
						70	9									

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370  
 BLALOCK WELL #: 4 RRCID -> 186405 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6850 - 6856

12	1426 X	911	-0-	-515	-0-	867	2	44	9	N	40					109
01	1608 X	1608	-0-	-0-	-0-	1575	2	33	9	N	30					139
02	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1501	2	56	9	N	51					190
03	2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2005	2	17	9	N	15					205
04	1560 X	1559	-0-	-1	-0-	1517	2	42	9	N	38					243
05	1736 X	1390	-0-	-346	-0-	1359	2	31	9	N	28					271

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BOWLES ENERGY, INC.				084097							
BLOCKER, VEF UNIT 2		WELL #:		1 C	RRCID -> 221574	COMPL. DATE	05/26/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	6468 - 6475
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		527 N	472	-0-	-55	-0-	107 1	-0-			44
01		523 N	523	-0-	-0-	-0-	154 1	1	1 8		44
							1 9				
02		472 N	472	-0-	-0-	-0-	141 1	10			54
							11 9				
03		538 N	538	-0-	-0-	-0-	158 1	9			63
							10 9				
04		510 N	507	-0-	-3	-0-	177 1	1	1 8		63
							1 9				
05		527 N	410	-0-	-117	-0-	48 1	2			65
							2 9				

CHALKER OPERATING INC.				142283	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BROWN, J. O. TRUST											
		WELL #:		1	RRCID -> 257693	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	7003	PERF.	6466 - 6476
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4391		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4391		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4391		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4391		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4391		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4391		N	-0-		-0-

COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COX											
		WELL #:		3-C	RRCID -> 145824	COMPL. DATE	05/10/1993	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	6492 - 6499
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

KENNEDY				1	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
		WELL #:		1	RRCID -> 232441	COMPL. DATE	01/11/2007	TOTAL DEPTH	10185	PERF.	6557 - 6564
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1426 X	801	-0-	-625	-0-	40 1	4			17
							116 3	4 9			
01		1178 X	782	-0-	-396	-0-	38 1	630 2	N	-0-	17
							114 3				
02		1064 X	454	-0-	-610	-0-	27 1	355 2	N	-0-	17
							72 3				
03		1085 X	618	-0-	-467	-0-	86 1	441 2	N	1	18
							90 3	1 9			
04		870 X	742	-0-	-128	-0-	54 1	568 2	N	4	22
							116 3	4 9			
05		806 X	710	-0-	-96	-0-	46 1	540 2	N	-0-	22
							124 3				

BLOCKER (PAGE)		//CONT.//		09591 350	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SABINE OIL & GAS LLC		742142											
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		3	RRCID ->	227862	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	10288	PERF.	6532 - 6568	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	1116 X	981	-0-	-135	-0-	246	1	723	2	Y	11	21 1	13
01	1054 X	1034	-0-	-20	-0-	258	1	753	2	Y	21		34
02	868 X	675	-0-	-193	-0-	179	1	486	2	Y	9	21 1	22
03	992 X	66	-0-	-926	-0-	3	1	63	2	Y	-0-	22 1	-0-
04	990 X	587	-0-	-403	-0-	28	1	555	2	Y	4		4
*05	1023 X	73	-0-	-950	-0-	4	1	68	2	Y	1		5

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:	8	RRCID ->	250705	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	10320	PERF.	6542 - 6550
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	251228	COMPL. DATE	07/03/2009	TOTAL DEPTH	10312	PERF.	6550 - 6558			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	254649	COMPL. DATE	10/19/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	6652 - 6658			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

RUNNELS, MACK V.		WELL #:		9	RRCID ->	263632	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	12075	PERF.	6727 - 11990			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

ROBERTSON, GEORGE		WELL #:		3	RRCID ->	265446	COMPL. DATE	12/03/2011	TOTAL DEPTH	11948	PERF.	6469 - 11816			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-							N	NO RPT		-0-

BLOCKER (RODESSA) 09591 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
 FORBES, C. C. COMPANY 275603  
 C.C. FORBES WELL #: 1 RRCID -> 226703 COMPL. DATE 03/20/2007 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5770 - 5806

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

C.C. FORBES WELL #: 2 RRCID -> 233312 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5752 - 5790

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534  
 DAVIS SWD WELL #: 2RR RRCID -> 224708 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5612 - 5864

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK) 09591 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 BURNETT, BRUNE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 117514 COMPL. DATE 07/12/1985 TOTAL DEPTH 6954 PERF. 6720 - 6749

*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE, T.W. GAS UNIT "B" WELL #: 2-T RRCID -> 138807 COMPL. DATE 06/01/1991 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 6672 - 6686

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

GEORGE, T.W. "A" GAS UNIT WELL #: 4 U RRCID -> 174321 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 6879 - 6906

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		09591 550	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC				238952										
SHAW GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	140724	COMPL. DATE	07/31/1995	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6582 - 6586		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1922 X	1775	-0-	-147	-0-	358 1	1404 3	N		12			72
							13 9							
01		1922 X	1819	-0-	-103	-0-	396 1	1412 3	N		10			82
							11 9							
02		1764 X	1489	-0-	-275	-0-	388 1	1090 3	N		10			92
							11 9							
03		1953 X	315	-0-	-1638	-0-	313 1	2 9	N		2			94
04		1770 X	231	-0-	-1539	-0-	224 1	7 9	N		6			100
05		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N		NO RPT			100
-----														
BALDWIN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	170836	COMPL. DATE	06/06/1998	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6496 - 6502		
12		930 X	701	-0-	-229	-0-	410 1	291 3	N		-0-			25
01		930 X	812	-0-	-118	-0-	528 1	284 3	N		-0-			25
02		672 X	649	-0-	-23	-0-	410 1	236 3	N		3			28
							3 9							
03		682 X	682	-0-	-0-	-0-	682 1		N		-0-			28
04		780 X	526	-0-	-254	-0-	526 1		N		-0-			28
05		806 X	501	-0-	-305	-0-	501 1		N		-0-			28
-----														
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		WELL #:		1 C	RRCID ->	213849	COMPL. DATE	08/01/2005	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6652 - 6658		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
-----														
JANDAR EXPLORATION, L. C.		WELL #:		1	RRCID ->	136971	COMPL. DATE	08/05/1990	TOTAL DEPTH	10134	PERF.	6532 - 6548		
12		DLQ G-10	3064	-0-	3064	-0-	14134 2	59 9	Y		54			162
01		23279 X	9145	-0-	-14134	-0-	9042 2	103 9	Y		94	182 1		74
02		2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2417 2	32 9	Y		29			103
03		2976 X	2786	-0-	-190	-0-	2668 2	118 9	Y		107	193 1		17
04		2970 X	2630	-0-	-340	-0-	2595 2	35 9	Y		32			49
05		3999 X	2577	-0-	-1422	-0-	2509 2	68 9	Y		62			111
-----														
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC		WELL #:		1	RRCID ->	155214	COMPL. DATE	05/16/1995	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6636 - 6641		
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			20
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			20
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			20
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			20
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			20
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			20
-----														
PRESTON EXPLORATION LLC		WELL #:		1	RRCID ->	194431	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6700 - 6708		
12		279 X	157	-0-	-122	-0-	157 2		N		-0-			37
01		279 X	151	-0-	-128	-0-	151 2		N		-0-			37
02		224 X	201	-0-	-23	-0-	201 2		N		-0-			37
03		228 X	228	-0-	-0-	-0-	228 2		N		-0-			37
04		231 X	231	-0-	-0-	-0-	231 2		N		-0-			37
*05		320 X	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N		-0-			37



BLOCKER (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		09591 550	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS LLC				742142									
BRUCE		WELL #:		1	RRCID -> 116788		COMPL. DATE 05/29/1985		TOTAL DEPTH	7100	PERF. N/A		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	5490 X	5490	-0-	-0-	-0-	341 1	5115 2	N	31	188 1	2 8	42	
01	5425 X	3743	-0-	-1682	-0-	34 9	3398 2	N	4	1 8		45	
02	5494 X	5494	-0-	-0-	-0-	4 9	5186 2	N	-0-			45	
03	5425 X	5280	-0-	-145	-0-	308 1	4939 2	N	-0-			45	
04	5585 X	5585	-0-	-0-	-0-	341 1	5255 2	N	-0-			45	
*05	5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	330 1	5458 2	N	68	1 8		112	
						75 9							
-----													
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		2	RRCID -> 232046		COMPL. DATE 05/26/2007		TOTAL DEPTH	10280	PERF. 6702 - 6776		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
VALENCE OPERATING COMPANY		WELL #:		881167	RRCID -> 227835		COMPL. DATE 09/12/2004		TOTAL DEPTH	10257	PERF. 6634 - 6640		
HARRIS, JAMES GAS UNIT				7									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
HARRIS, JAMES GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 251229		COMPL. DATE 07/03/2009		TOTAL DEPTH	10312	PERF. 6746 - 6747		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
BOBO SOUTH (JAMES)		WELL #:		10080 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY				
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
HALEY		WELL #:		1	RRCID -> 267335		COMPL. DATE 12/08/2009		TOTAL DEPTH	11800	PERF. N/A		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
BOGGY CREEK (CV SHALE)		WELL #:		10156 600	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SAN AUGUSTINE				
XTO ENERGY INC.				945936									
LONGHORNS DU		WELL #:		3	RRCID -> 265225		COMPL. DATE 11/23/2011		TOTAL DEPTH	12646	PERF. 12527 - 12572		
12	8623 R	8623	-0-	-0-	-0-	8623 2		N	-0-			-0-	
01	41881 #	7645	-0-	-34236	-0-	7645 2		N	-0-			-0-	
02	37828 #	5583	-0-	-32245	-0-	5583 2		N	-0-			-0-	
03	41881 #	4600	-0-	-37281	-0-	4600 2		N	-0-			-0-	
04	18690 #	4407	-0-	-14283	-0-	4407 2		N	-0-			-0-	
05	8618 #	3759	-0-	-4859	-0-	3759 2		N	-0-			-0-	

BRACHFIELD (RODESSA) BIG RUN PRODUCTION COMPANY JIMMERSON, HENRY		11180 300 070370		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
WELL #:		1		RRCID -> 107599		COMPL. DATE 09/29/1983			TOTAL DEPTH 7919 PERF. 6181 - 6187			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	899 N	805	-0-	-94	-0-	805 2	N	-0-		120		
01	806 N	795	-0-	-11	-0-	795 2	N	-0-		120		
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 2	N	-0-		120		
03	806 N	730	-0-	-76	-0-	730 2	N	-0-	62 1	58		
04	780 N	639	-0-	-141	-0-	639 2	N	-0-		58		
05	713 N	596	-0-	-117	-0-	596 2	N	-0-		58		

CONQUEST ENERGY, INC. PINEHILL RANCH		172237		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
WELL #:		1		RRCID -> 172092		COMPL. DATE 10/27/1998			TOTAL DEPTH 7290 PERF. 6135 - 6139			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	589 X	564	-0-	-25	-0-	550 2	N	13		117		
01	558 X	552	-0-	-6	-0-	539 2	N	12		129		
02	504 X	495	-0-	-9	-0-	481 2	N	13		142		
03	434 X	360	-0-	-74	-0-	358 2	N	2		144		
*04	554 X	554	-0-	-0-	-0-	542 2	N	11		155		
*05	434 X	NO RPT	-0-	-434	-0-		N	NO RPT		155		

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY) AC EXPLORATION, LLC POWELL		11183 500 003645		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
WELL #:		1		RRCID -> 242812		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 11238 PERF. 9320 - 10948			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 2	N	-0-		134		
01	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1424 2	N	18		152		
02	1344 N	1238	-0-	-106	-0-	1217 2	N	19		171		
03	1612 N	1418	-0-	-194	-0-	1397 2	N	19		190		
04	1410 N	1313	-0-	-97	-0-	1280 2	N	30		220		
05	1364 N	992	-0-	-372	-0-	959 2	N	30	158 1	92		

CLARKE		121700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
WELL #:		2		RRCID -> 250071		COMPL. DATE 04/11/2009			TOTAL DEPTH 11003 PERF.10618 - 10798			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 2	N	-0-		80		
01	1457 N	160	-0-	-1297	-0-	160 2	N	-0-		80		
02	1260 N	979	-0-	-281	-0-	979 2	N	-0-		80		
03	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000 2	N	-0-		80		
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540 2	N	-0-		80		
*05	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1199 2	N	-0-		80		

CABOT OIL & GAS CORPORATION HARRELL GAS UNIT		121700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
WELL #:		1		RRCID -> 218528		COMPL. DATE 01/07/2006			TOTAL DEPTH 10989 PERF.10520 - 10540			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	4464 X	1081	-0-	-3383	-0-	47 1	Y	-0-		-0-		
01	4464 X	943	-0-	-3521	-0-	42 1	Y	-0-		-0-		
02	2828 X	677	-0-	-2151	-0-	30 1	Y	-0-		-0-		
03	2046 X	540	-0-	-1506	-0-	24 1	Y	-0-		-0-		
04	1440 X	501	-0-	-939	-0-	23 1	Y	-0-		-0-		
05	1085 X	427	-0-	-658	-0-	19 1	Y	-0-		-0-		

ROGERS GAS UNIT		121700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
WELL #:		1		RRCID -> 218707		COMPL. DATE 01/31/2006			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10630 - 10650			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	4743 X	4219	-0-	-524	-0-	199 1	Y	-0-		-0-		
01	4743 X	4413	-0-	-330	-0-	212 1	Y	-0-		-0-		
02	4284 X	3979	-0-	-305	-0-	189 1	Y	-0-		-0-		
03	4712 X	4351	-0-	-361	-0-	210 1	Y	-0-		-0-		
04	4350 X	3803	-0-	-547	-0-	178 1	Y	-0-		-0-		
*05	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	193 1	Y	-0-		-0-		

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700  
 PINKERTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219296 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9363 - 10550

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220457 COMPL. DATE 04/10/2006 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9438 - 10557

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

TIPPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221717 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10687 PERF. 9425 - 10647

12		2453 X	2453	-0-	-0-	-0-	-0-	115	1	2337	2	Y	1	1	0			1
								1	9									
01		2511 X	2435	-0-	-76	-0-	-0-	117	1	2315	2	Y	3	3	0			1
								3	9									
02		2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	2261	2	Y	2	1	0			2
								2	9									
03		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	-0-	122	1	2418	2	Y	4	4	0			2
								4	9									
04		2370 N	2308	-0-	-62	-0-	-0-	107	1	2189	2	Y	11	9	0			4
								12	9									
05		2635 N	2301	-0-	-334	-0-	-0-	95	1	2194	2	Y	11	13	0			2
								12	9									

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221720 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9478 - 10667

12		2666 X	2363	-0-	-303	-0-	-0-	108	1	2188	2	Y	61	62	0			59
								67	9									
01		2604 X	2473	-0-	-131	-0-	-0-	115	1	2286	2	Y	65	58	0			66
								72	9									
02		2352 X	2301	-0-	-51	-0-	-0-	105	1	2118	2	Y	71	112	0			25
								78	9									
03		2604 X	2545	-0-	-59	-0-	-0-	116	1	2295	2	Y	122	52	0			95
								134	9									
04		2490 X	2392	-0-	-98	-0-	-0-	109	1	2233	2	Y	45	104	0			36
								50	9									
05		2542 X	2421	-0-	-121	-0-	-0-	98	1	2270	2	Y	48	51	0			33
								53	9									

HARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221889 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9470 - 10585

12		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	-0-	154	1	3379	2	Y	18	22	0			9
								20	9									
01		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	-0-	177	1	3823	2	Y	44	20	0			33
								48	9									
02		3668 X	3663	-0-	-5	-0-	-0-	159	1	3446	2	Y	53	47	0			39
								58	9									
03		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	-0-	195	1	4260	2	Y	131	138	0			32
								144	9									
04		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	-0-	185	1	3925	2	Y	34	42	0			24
								37	9									
*05		4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	-0-	198	1	4231	2	Y	-0-	24	0			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700  
 HARRELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 221977 COMPL. DATE 05/15/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10054 - 10598

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4185 X	3696	-0-	-489	-0-	161	1	3535	2	Y	-0-			-0-
01	4123 X	3634	-0-	-489	-0-	161	1	3473	2	Y	-0-			-0-
02	3612 X	3360	-0-	-252	-0-	148	1	3212	2	Y	-0-			-0-
03	3875 X	3705	-0-	-170	-0-	163	1	3542	2	Y	-0-			-0-
04	3660 X	3639	-0-	-21	-0-	164	1	3475	2	Y	-0-			-0-
*05	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	168	1	3595	2	Y	-0-			-0-

TATUM WELL #: 1 RRCID -> 222418 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 10809 PERF. 9893 - 10672

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222474 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9312 - 10513

12	744 X	576	-0-	-168	-0-	25	1	512	2	Y	35	40	0	34
						39	9							
01	744 X	640	-0-	-104	-0-	29	1	569	2	Y	38	34	0	38
						42	9							
02	589 N	589	-0-	-0-	-0-	25	1	505	2	Y	54	73	0	19
						59	9							
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	27	1	528	2	Y	73	35	0	57
						80	9							
04	630 N	557	-0-	-73	-0-	24	1	498	2	Y	32	64	0	25
						35	9							
05	651 N	586	-0-	-65	-0-	23	1	524	2	Y	35	36	0	24
						39	9							

HARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222475 COMPL. DATE 08/01/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9520 - 10639

12	5673 X	5349	-0-	-324	-0-	228	1	5015	2	Y	96	110	0	46
						106	9							
01	5673 X	5240	-0-	-433	-0-	230	1	4965	2	Y	41	57	0	30
						45	9							
02	4928 X	4460	-0-	-468	-0-	193	1	4198	2	Y	63	47	0	46
						69	9							
03	5363 X	4871	-0-	-492	-0-	207	1	4509	2	Y	141	153	0	34
						155	9							
04	5190 X	4544	-0-	-646	-0-	201	1	4268	2	Y	68	54	0	48
						75	9							
05	5363 X	4984	-0-	-379	-0-	219	1	4669	2	Y	87	65	0	70
						96	9							

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222559 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9388 - 10528

12	1426 N	482	-0-	-944	-0-	22	1	450	2	Y	9	39	0	4
						10	9							
01	1426 N	454	-0-	-972	-0-	21	1	423	2	Y	9			13
						10	9							
02	1232 N	383	-0-	-849	-0-	18	1	359	2	Y	5	14	0	4
						6	9							
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	25	1	485	2	Y	2			6
						2	9							
04	450 N	394	-0-	-56	-0-	18	1	370	2	Y	5	5	0	6
						6	9							
05	434 N	413	-0-	-21	-0-	17	1	390	2	Y	5	8	0	3
						6	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700  
 PINKERTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222700 COMPL. DATE 07/31/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9394 - 10590

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1953 N	1661	-0-	-292	-0-	75 1	1513 2	Y	66 69 0	65
01	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	73 9	1877 2	Y	59 64 0	60
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	95 1	1722 2	Y	84 114 0	30
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	65 9	1888 2	Y	87 49 0	68
04	1980 N	1879	-0-	-101	-0-	86 1	1749 2	Y	40 76 0	32
05	2108 N	1905	-0-	-203	-0-	92 9	1780 2	Y	44 46 0	30
						96 1				
						96 9				
						86 1				
						44 9				
						77 1				
						48 9				

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222701 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9450 - 10662

12	4836 X	3513	-0-	-1323	-0-	165 1	3329 2	Y	17	33
01	4340 X	3059	-0-	-1281	-0-	19 9	2887 2	Y	24	57
02	3696 X	2820	-0-	-876	-0-	146 1	2682 2	Y	4	61
03	3968 X	2913	-0-	-1055	-0-	26 9	2772 2	Y	1	62
04	3570 X	2470	-0-	-1100	-0-	134 1	2341 2	Y	13	75
05	3503 X	3045	-0-	-458	-0-	4 9	2879 2	Y	37 71 0	41
						140 1				
						1 9				
						115 1				
						14 9				
						125 1				
						41 9				

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222703 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9425 - 10622

12	2821 X	2560	-0-	-261	-0-	121 1	2439 2	Y	-0-	-0-
01	2821 X	2481	-0-	-340	-0-	119 1	2362 2	Y	-0-	-0-
02	2408 X	2242	-0-	-166	-0-	106 1	2136 2	Y	-0-	-0-
03	2666 X	2413	-0-	-253	-0-	116 1	2297 2	Y	-0-	-0-
04	2520 X	2365	-0-	-155	-0-	111 1	2254 2	Y	-0-	-0-
05	2573 X	2348	-0-	-225	-0-	98 1	2250 2	Y	-0-	-0-

HARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 223419 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9470 - 10699

12	4154 X	3657	-0-	-497	-0-	156 1	3434 2	Y	61 90 0	29
01	4154 X	3469	-0-	-685	-0-	67 9	3286 2	Y	28 37 0	20
02	3696 X	3161	-0-	-535	-0-	152 1	2983 2	Y	37 30 0	27
03	3968 X	3557	-0-	-411	-0-	31 9	3285 2	Y	110 110 0	27
04	3840 X	3213	-0-	-627	-0-	137 1	3024 2	Y	42 39 0	30
05	3658 X	3123	-0-	-535	-0-	41 9	2932 2	Y	49 39 0	40
						151 1				
						121 9				
						143 1				
						46 9				
						137 1				
						54 9				



BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224404 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9338 - 10550														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3348 X	3059	-0-	-289	-0-	141	1	2844	2	Y	67	33	0	53
01	3348 X	2629	-0-	-719	-0-	74	9	2453	2	Y	47	85	0	15
02	3136 X	3108	-0-	-28	-0-	124	1	2927	2	Y	32	18	0	29
03	3472 X	3462	-0-	-10	-0-	52	9	3261	2	Y	33	44	0	18
04	3360 X	3281	-0-	-79	-0-	146	1	3054	2	Y	70	65	0	23
05	3441 X	3320	-0-	-121	-0-	35	9	3106	2	Y	72	81	0	14
						165	1							
						36	9							
						150	1							
						77	9							
						135	1							
						79	9							
TXU GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224718 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10718 - 10846														
12	6045 X	4872	-0-	-1173	-0-	191	1	4681	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6045 X	3116	-0-	-2929	-0-	124	1	2992	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5208 X	4164	-0-	-1044	-0-	165	1	3999	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5456 X	3620	-0-	-1836	-0-	145	1	3475	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4920 X	2802	-0-	-2118	-0-	119	1	2683	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4867 X	3086	-0-	-1781	-0-	130	1	2956	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224737 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10472 - 10537														
12	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	160	1	3235	2	Y	154	169	0	223
01	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	169	1	3352	2	Y	157	289	0	91
02	3360 X	3297	-0-	-63	-0-	173	9	3040	2	Y	96	94	0	93
03	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	151	1	3493	2	Y	223	234	0	82
04	3570 X	3527	-0-	-43	-0-	106	9	3289	2	Y	70	102	0	50
*05	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	177	1	3501	2	Y	72			122
						245	9							
						161	1							
						77	9							
						152	1							
						79	9							
PINKERTON, CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225127 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9602 - 10762														
12	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	54	1	1086	2	N	28			109
01	682 N	387	-0-	-295	-0-	31	9	365	2	N	4			113
02	286 N	286	-0-	-0-	-0-	18	1	259	2	N	13			126
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	4	9	843	2	N	30			156
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	13	1	525	2	N	5			161
*05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	14	9	307	2	N	9			170
						43	1							
						33	9							
						26	1							
						6	9							
						13	1							
						10	9							
TATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225142 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7171 - 10441														
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	5	1	18	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	31 N	23	-0-	-8	-0-	1	1	7	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	28 N	8	-0-	-20	-0-	1	1			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	8	1	41	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	20 N	20	-0-	-0-	-0-	4	1	16	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
HUGHES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225190 COMPL. DATE 11/20/2006 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9263 - 10213														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	806 N	230	-0-	-576	-0-	58	1	172	2	N	-0-			-0-
01	310 N	21	-0-	-289	-0-	4	1	17	2	N	-0-			-0-
02	364 N	117	-0-	-247	-0-	18	1	99	2	N	-0-			-0-
03	217 N	119	-0-	-98	-0-	19	1	100	2	N	-0-			-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	14	1	77	2	N	-0-			-0-
05	124 N	74	-0-	-50	-0-	16	1	58	2	N	-0-			-0-
-----														
DUNN, DOUGLAS JR. WELL #: 1 RRCID -> 225366 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9444 - 10578														
12	1519 N	1462	-0-	-57	-0-	69	1	1393	2	N	-0-			94
01	1488 N	1379	-0-	-109	-0-	66	1	1313	2	N	-0-			94
02	1344 N	1317	-0-	-27	-0-	62	1	1248	2	N	6			100
						7	9							
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	76	1	1497	2	N	309	357	0	52
						340	9							
04	1320 N	1233	-0-	-87	-0-	58	1	1175	2	N	-0-			52
05	1457 N	1270	-0-	-187	-0-	53	1	1217	2	N	-0-			52
-----														
HERRON WELL #: 2 RRCID -> 225440 COMPL. DATE 02/22/2008 TOTAL DEPTH 10794 PERF. 9424 - 9892														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225459 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9290 - 10430														
12	3596 X	2594	-0-	-1002	-0-	65	1	2369	2	Y	145	177	0	194
						160	9							
01	3317 X	1733	-0-	-1584	-0-	42	1	1663	2	Y	25			219
						28	9							
02	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	74	1	3450	2	Y	23	178	0	64
						25	9							
03	3472 X	2995	-0-	-477	-0-	103	1	2719	2	Y	157			221
						173	9							
04	3360 X	2911	-0-	-449	-0-	56	1	2833	2	Y	20	179	0	62
						22	9							
05	3937 X	3183	-0-	-754	-0-	81	1	2813	2	Y	263	176	0	149
						289	9							
-----														
TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226068 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 10803 PERF. 9420 - 10650														
12	2418 X	1939	-0-	-479	-0-	88	1	1777	2	Y	67	51	0	53
						74	9							
01	2449 X	2216	-0-	-233	-0-	100	1	1987	2	Y	117	132	0	38
						129	9							
02	2128 N	1594	-0-	-534	-0-	72	1	1441	2	Y	74	46	0	66
						81	9							
03	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	92	1	1816	2	Y	75	100	0	41
						83	9							
04	2130 N	1716	-0-	-414	-0-	77	1	1565	2	Y	67	86	0	22
						74	9							
05	1767 N	1740	-0-	-27	-0-	69	1	1590	2	Y	74	82	0	14
						81	9							



-----												
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK		
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
HARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226259										COMPL. DATE 12/06/2006	TOTAL DEPTH 10810	PERF.10554 - 10700
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
12	5814 X	5814	-0-	-0-	-0-	253	1	5561	2	Y	-0-	-0-
01	6169 X	5585	-0-	-584	-0-	247	1	5329	2	Y	8	13 0
						9						2 0
02	5180 X	5120	-0-	-60	-0-	225	1	4889	2	Y	5	7 0
						6						4
03	5735 X	5650	-0-	-85	-0-	247	1	5382	2	Y	19	18 0
						21						5
04	5550 X	5277	-0-	-273	-0-	237	1	5030	2	Y	9	7 0
						10						7
05	5735 X	5657	-0-	-78	-0-	253	1	5397	2	Y	6	8 0
						7						5
						9						
-----												
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226411										COMPL. DATE 02/06/2008	TOTAL DEPTH 10734	PERF. 9276 - 9694
12	4309 X	4155	-0-	-154	-0-	194	1	3930	2	Y	28	60 0
						31						26
01	4309 X	4057	-0-	-252	-0-	193	1	3823	2	Y	37	63
						41						
02	3836 X	3754	-0-	-82	-0-	175	1	3515	2	Y	58	53 0
						64						68
03	4247 X	4062	-0-	-185	-0-	194	1	3832	2	Y	33	55 0
						36						46
04	4050 X	3605	-0-	-445	-0-	168	1	3430	2	Y	6	52
						7						
05	4154 X	3792	-0-	-362	-0-	157	1	3627	2	Y	7	39 0
						8						20
						9						
-----												
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226412										COMPL. DATE 02/06/2008	TOTAL DEPTH 10738	PERF. 9384 - 10510
12	3224 X	3025	-0-	-199	-0-	141	1	2849	2	Y	32	44 0
						35						30
01	3317 X	2690	-0-	-627	-0-	128	1	2529	2	Y	30	60
						33						
02	2996 X	2713	-0-	-283	-0-	125	1	2519	2	Y	63	50 0
						69						73
03	3317 X	3127	-0-	-190	-0-	148	1	2931	2	Y	44	60 0
						48						57
04	3180 X	2515	-0-	-665	-0-	115	1	2356	2	Y	40	97
						44						
05	3038 X	3015	-0-	-23	-0-	122	1	2819	2	Y	67	74 0
						74						90
						9						
-----												
TATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226676										COMPL. DATE 11/18/2006	TOTAL DEPTH 10402	PERF. 9222 - 10154
12	155 N	144	-0-	-11	-0-	36	1	108	2	N	-0-	-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	39	1	148	2	N	-0-	-0-
02	207 N	207	-0-	-0-	-0-	32	1	175	2	N	-0-	-0-
03	221 N	221	-0-	-0-	-0-	35	1	186	2	N	-0-	-0-
04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	34	1	181	2	N	-0-	-0-
05	217 N	161	-0-	-56	-0-	34	1	127	2	N	-0-	-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700													
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227010 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9430 - 10690													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2387 N	2308	-0-	-79	-0-	108	1	2177	2	Y	21	9 0	25
01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	23	9	107	1	Y	126	78 0	73
02	2100 N	2048	-0-	-52	-0-	139	9	95	1	Y	35	75 0	33
03	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	39	9	107	1	Y	146	125 0	54
04	2280 N	2120	-0-	-160	-0-	161	9	96	1	Y	69	74 0	49
05	2263 N	2195	-0-	-68	-0-	76	9	88	1	Y	68		117
						75	9						
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227096 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9609 - 10430													
12	2573 X	2504	-0-	-69	-0-	67	1	2437	2	Y	-0-		-0-
01	2542 X	2434	-0-	-108	-0-	60	1	2374	2	Y	-0-		-0-
02	2296 N	2271	-0-	-25	-0-	48	1	2223	2	Y	-0-		-0-
03	2511 N	2478	-0-	-33	-0-	90	1	2388	2	Y	-0-		-0-
04	2370 N	2291	-0-	-79	-0-	44	1	2247	2	Y	-0-		-0-
05	2511 N	2251	-0-	-260	-0-	63	1	2188	2	Y	-0-		-0-
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 227220 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9320 - 10542													
12	992 N	922	-0-	-70	-0-	43	1	873	2	Y	5		15
01	951 N	951	-0-	-0-	-0-	6	9	45	1	Y	11		26
02	868 N	785	-0-	-83	-0-	12	9	36	1	Y	19	28 0	17
03	930 N	901	-0-	-29	-0-	21	9	43	1	Y	7		24
04	930 N	822	-0-	-108	-0-	8	9	38	1	Y	12		36
*05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	13	9	38	1	Y	20		56
						22	9						
ADRIAN WELL #: 1 RRCID -> 227318 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10528													
12	1612 N	1565	-0-	-47	-0-	72	1	1459	2	Y	31		120
01	1550 N	1513	-0-	-37	-0-	34	9	71	1	Y	31		151
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	34	9	64	1	Y	76	157 0	70
03	1550 N	1532	-0-	-18	-0-	84	9	72	1	Y	30		100
04	1470 N	1409	-0-	-61	-0-	33	9	65	1	Y	22		122
05	1612 N	1452	-0-	-160	-0-	24	9	60	1	Y	16		138
						18	9						

-----														
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
GREEN WELL #: 1 RRCID -> 227319 COMPL. DATE 03/04/2007										TOTAL DEPTH	10800	PERF. 9900 - 10643		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
12	3472 X	3239	-0-	-233	-0-	153	1	3086	2	N	-0-			105
01	3472 X	3165	-0-	-307	-0-	152	1	3013	2	N	-0-			105
02	3136 X	2929	-0-	-207	-0-	139	1	2790	2	N	-0-			105
03	3410 X	3247	-0-	-163	-0-	156	1	3087	2	N	4			109
						4	9							
04	3150 X	3062	-0-	-88	-0-	143	1	2913	2	N	5			114
						6	9							
05	3255 X	3156	-0-	-99	-0-	131	1	3025	2	N	-0-			114
-----														
TIPPS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227592 COMPL. DATE 05/24/2008										TOTAL DEPTH	10807	PERF. 9410 - 9777		
12	2883 X	2563	-0-	-320	-0-	118	1	2387	2	Y	53	64	0	42
						58	9							
01	2914 X	2694	-0-	-220	-0-	124	1	2449	2	Y	110	117	0	35
						121	9							
02	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	125	1	2511	2	Y	84	45	0	74
						92	9							
03	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	143	1	2819	2	Y	92	116	0	50
						101	9							
04	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	127	1	2596	2	Y	39	76	0	13
						43	9							
*05	3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	122	1	2814	2	Y	61	62	0	12
						67	9							
-----														
WHITE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227740 COMPL. DATE 05/23/2007										TOTAL DEPTH	10630	PERF. 9828 - 10384		
12	2015 N	1905	-0-	-110	-0-	51	1	1850	2	Y	4	13	0	7
						4	9							
01	1984 N	1853	-0-	-131	-0-	46	1	1806	2	Y	1	6	0	2
						1	9							
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	39	1	1797	2	Y	-0-			2
03	1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	72	1	1895	2	Y	-0-	2	0	-0-
04	1800 N	1799	-0-	-1	-0-	35	1	1764	2	Y	-0-			-0-
05	2046 N	1786	-0-	-260	-0-	50	1	1735	2	Y	1			1
						1	9							
-----														
SPRADLIN WELL #: 1 RRCID -> 227744 COMPL. DATE 08/03/2008										TOTAL DEPTH	10810	PERF. 9430 - 10644		
12	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	73	1	1482	2	N	178	175	0	95
						196	9							
01	1643 N	1527	-0-	-116	-0-	71	1	1413	2	N	39			134
						43	9							
02	1456 N	1385	-0-	-71	-0-	64	1	1285	2	N	33			167
						36	9							
03	1736 N	1531	-0-	-205	-0-	72	1	1433	2	N	24			191
						26	9							
04	1470 N	1464	-0-	-6	-0-	67	1	1375	2	N	20			211
						22	9							
*05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	63	1	1449	2	N	30			241
						33	9							

-----													
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700													
HARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 227745 COMPL. DATE 02/24/2007										TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9486 - 10600
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		5797 X	5362	-0-	-435	-0-	231 1	5080 2	Y	46	75 0		22
							51 9						
01		5797 X	5208	-0-	-589	-0-	229 1	4949 2	Y	27	29 0		20
							30 9						
02		5152 X	4630	-0-	-522	-0-	203 1	4401 2	Y	24	26 0		18
							26 9						
03		5704 X	5331	-0-	-373	-0-	230 1	5012 2	Y	81	79 0		20
							89 9						
04		5520 X	4862	-0-	-658	-0-	218 1	4614 2	Y	27	28 0		19
							30 9						
05		5363 X	5157	-0-	-206	-0-	229 1	4888 2	Y	36	26 0		29
							40 9						
-----													
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 227871 COMPL. DATE 11/04/2007										TOTAL DEPTH	10714	PERF.	9683 - 10366
12		310 N	229	-0-	-81	-0-	58 1	171 2	N	-0-			-0-
01		372 N	303	-0-	-69	-0-	63 1	240 2	N	-0-			-0-
02		308 N	265	-0-	-43	-0-	41 1	224 2	N	-0-			-0-
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	55 1	296 2	N	-0-			-0-
04		376 N	376	-0-	-0-	-0-	59 1	317 2	N	-0-			-0-
*05		356 N	356	-0-	-0-	-0-	76 1	280 2	N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228166 COMPL. DATE 02/01/2008										TOTAL DEPTH	10460	PERF.	6926 - 10004
12		71 N	71	-0-	-0-	-0-	18 1	53 2	N	-0-			-0-
01		13 N	13	-0-	-0-	-0-	3 1	10 2	N	-0-			-0-
02		5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N	-0-			-0-
03		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
04		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
05		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228326 COMPL. DATE 05/17/2008										TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9288 - 9720
12		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	65 1	1324 2	Y	86	103 0		41
							95 9						
01		1426 N	1416	-0-	-10	-0-	65 1	1292 2	Y	54			95
							59 9						
02		1400 N	1268	-0-	-132	-0-	58 1	1167 2	Y	39	100 0		34
							43 9						
03		1488 N	1374	-0-	-114	-0-	65 1	1289 2	Y	18			52
							20 9						
04		1380 N	1345	-0-	-35	-0-	61 1	1247 2	Y	34	45 0		41
							37 9						
05		1395 N	1324	-0-	-71	-0-	53 1	1225 2	Y	42	59 0		24
							46 9						
-----													
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228369 COMPL. DATE 05/23/2007										TOTAL DEPTH	10616	PERF.	9472 - 10370
12		3131 X	2853	-0-	-278	-0-	73 1	2688 2	Y	84	174 0		198
							92 9						
01		3131 X	2802	-0-	-329	-0-	66 1	2592 2	Y	131	169 0		160
							144 9						
02		2828 X	2623	-0-	-205	-0-	52 1	2418 2	Y	139	156 0		143
							153 9						
03		3038 X	2774	-0-	-264	-0-	98 1	2600 2	Y	69			212
							76 9						
04		2760 X	2531	-0-	-229	-0-	49 1	2475 2	Y	6	148 0		70
							7 9						
05		2914 X	2359	-0-	-555	-0-	66 1	2293 2	Y	-0-			70
-----													

-----														
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228371 COMPL. DATE 04/27/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9930 - 10508														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	01	2449 X	2068	-0-	-381	-0-	55	1	2013	2	Y	-0-		10
		2294 X	2239	-0-	-55	-0-	55	1	2183	2	Y	1		11
							1	9						
02		2072 X	1808	-0-	-264	-0-	37	1	1737	2	Y	31	24 0	18
							34	9						
03		2294 X	2198	-0-	-96	-0-	79	1	2086	2	Y	30		48
							33	9						
04		2160 X	1882	-0-	-278	-0-	36	1	1809	2	Y	34	31 0	51
							37	9						
05		2232 X	1914	-0-	-318	-0-	54	1	1856	2	Y	4		55
							4	9						
-----														
AKIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 228533 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 7024 - 9944														
12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
MILLER WELL #: 1 RRCID -> 228535 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7013 - 9935														
12	01	44 N	44	-0-	-0-	-0-	11	1	33	2	N	-0-		-0-
		18 N	18	-0-	-0-	-0-	4	1	14	2	N	-0-		-0-
		28 N	11	-0-	-17	-0-	2	1	9	2	N	-0-		-0-
		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-		-0-
		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		-0-
-----														
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 228630 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10188 - 10808														
12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-		-0-
		T. A.	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-		-0-
		T. A.	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-		-0-
		T. A.	-0-	-0-	-0-	42					Y	-0-		-0-
		T. A.	129	-0-	129	171	5	1	122	2	Y	2	1 0	1
							2	9						
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	171					Y	-0-	1 0	-0-
-----														
WILDER WELL #: 3 RRCID -> 228904 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10083 - 10600														
12	01	9703 X	8006	-0-	-1697	-0-	312	1	7652	2	Y	38	19 0	25
		9703 X	7800	-0-	-1903	-0-	42	9	310	1	Y	30	38 0	17
							33	9						
02		8146 X	8146	-0-	-0-	-0-	322	1	7799	2	Y	23	20 0	20
							25	9						
03		8060 X	7825	-0-	-235	-0-	311	1	7464	2	Y	45	45 0	20
							50	9						
04		7740 X	7659	-0-	-81	-0-	322	1	7259	2	Y	71	72 0	19
							78	9						
05		8773 X	7407	-0-	-1366	-0-	308	1	7030	2	Y	63	41 0	41
							69	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
KEELING WELL #: 1 RRCID -> 229005 COMPL. DATE 03/18/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9632 - 10097														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			9
01	357 N	357	-0-	-0-	-0-	56	1	211	2	N	82			91
						90	9							
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			91
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			91
*04	360 N	12	-0-	-348	-0-	2	1	9	2	N	1	92	0	-0-
						1	9							
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 1 T RRCID -> 229008 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7694 - 10978														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HUGHES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229189 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7309 - 10192														
12	93 N	53	-0-	-40	-0-	13	1	40	2	N	-0-			-0-
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	19	1	71	2	N	-0-			-0-
02	84 N	28	-0-	-56	-0-	4	1	24	2	N	-0-			-0-
03	62 N	7	-0-	-55	-0-	1	1	6	2	N	-0-			-0-
04	90 N	12	-0-	-78	-0-	2	1	10	2	N	-0-			-0-
05	31 N	9	-0-	-22	-0-	2	1	7	2	N	-0-			-0-
CARLETON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229254 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9680 - 10097														
12	2821 X	2629	-0-	-192	-0-	69	1	2541	2	Y	17			59
						19	9							
01	2806 X	2806	-0-	-0-	-0-	66	1	2586	2	Y	140	79	0	120
						154	9							
02	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	54	1	2496	2	Y	10			130
						11	9							
03	3013 N	3013	-0-	-0-	-0-	102	1	2691	2	Y	200	148	0	182
						220	9							
04	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	50	1	2522	2	Y	246	364	0	64
						271	9							
05	2821 N	2541	-0-	-280	-0-	71	1	2463	2	Y	6			70
						7	9							
WHITE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229255 COMPL. DATE 05/28/2007 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 9752 - 10413														
12	4123 X	4073	-0-	-50	-0-	108	1	3959	2	Y	5	46	0	18
						6	9							
01	4123 X	3701	-0-	-422	-0-	91	1	3608	2	Y	2	15	0	5
						2	9							
02	3724 X	3433	-0-	-291	-0-	72	1	3360	2	Y	1			6
						1	9							
03	4061 X	3822	-0-	-239	-0-	139	1	3671	2	Y	11	13	0	4
						12	9							
04	3930 X	3252	-0-	-678	-0-	63	1	3183	2	Y	5			9
						6	9							
05	4061 X	3464	-0-	-597	-0-	97	1	3360	2	Y	6			15
						7	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700																
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229499 COMPL. DATE 06/03/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9680 - 10361																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		3689 X	2688	-0-	-1001	-0-	-0-	71	1	2606	2	Y	10			47
								11	9							
01		3596 X	2660	-0-	-936	-0-	-0-	65	1	2572	2	Y	21	41	0	27
								23	9							
02		2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	2423	2	Y	2	23	0	6
								2	9							
03		2749 X	2749	-0-	-0-	-0-	-0-	99	1	2628	2	Y	20			26
								22	9							
04		2610 X	2501	-0-	-109	-0-	-0-	48	1	2445	2	Y	7	23	0	10
								8	9							
05		2728 X	2509	-0-	-219	-0-	-0-	69	1	2385	2	Y	50	39	0	21
								55	9							
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 229535 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10695 - 10720																
12		14 N	9	-0-	-5	-0-	-0-	9	2			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		9 N	-0-	-0-	-9	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
NEAL, CHAS WELL #: 1 RRCID -> 230308 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 6979 - 10055																
12		62 N	53	-0-	-9	-0-	-0-	9	1	26	2	N	16	25	0	6
								18	9							
01		62 N	57	-0-	-5	-0-	-0-	11	1	43	2	N	3			9
								3	9							
02		56 N	44	-0-	-12	-0-	-0-	6	1	34	2	N	4			13
								4	9							
03		66 N	66	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	52	2	N	4			17
								4	9							
04		60 N	55	-0-	-5	-0-	-0-	8	1	43	2	N	4			21
								4	9							
05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	46	2	N	4			25
								4	9							
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230381 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 10066 PERF.11781 - 11399																
12		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		84 X	-0-	-0-	-84	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
TXU GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230594 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10190 - 10890																
12		3999 X	3065	-0-	-934	-0-	-0-	120	1	2945	2	N	-0-			-0-
01		3720 X	1720	-0-	-2000	-0-	-0-	69	1	1651	2	N	-0-			-0-
02		3360 X	2150	-0-	-1210	-0-	-0-	85	1	2065	2	N	-0-			-0-
03		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	-0-	146	1	3507	2	N	-0-			-0-
04		3510 X	3250	-0-	-260	-0-	-0-	138	1	3112	2	N	-0-			-0-
05		3069 X	1834	-0-	-1235	-0-	-0-	77	1	1757	2	N	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700  
 BURKS, C.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230746 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9310 - 9684

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2139 X	1318	-0-	-821	-0-	35	1	1283	2	Y	-0-		44
01	1922 X	1878	-0-	-44	-0-	46	1	1830	2	Y	2		46
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	2	9	1477	2	Y	27	57 0	16
03	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	30	9	1649	2	Y	54		70
04	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	59	9	1635	2	Y	4	45 0	29
*05	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	4	9	1414	2	Y	-0-		29

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 230836 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9270 - 10473

12	6355 X	5829	-0-	-526	-0-	272	1	5495	2	Y	56	73 0	51
01	6355 X	5623	-0-	-732	-0-	62	9	5302	2	Y	48		99
02	5740 X	5174	-0-	-566	-0-	53	9	4863	2	Y	63	82 0	80
03	6169 X	5281	-0-	-888	-0-	242	1	4998	2	Y	27	65 0	42
04	5970 X	4813	-0-	-1157	-0-	69	9	4530	2	Y	55		97
05	5828 X	5102	-0-	-726	-0-	222	1	4871	2	Y	18	74 0	41
						61	9						
						211	1						
						20	9						

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230837 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9774 - 10472

12	434 N	371	-0-	-63	-0-	16	1	333	2	Y	20	16 0	10
01	403 N	306	-0-	-97	-0-	22	9	283	2	Y	8		18
02	364 N	281	-0-	-83	-0-	14	1	256	2	Y	11	19 0	10
03	373 N	373	-0-	-0-	-0-	12	9	276	2	Y	75		85
04	300 N	256	-0-	-44	-0-	14	1	236	2	Y	7	74 0	18
05	310 N	259	-0-	-51	-0-	83	9	238	2	Y	10	22 0	6
						12	1						
						8	9						
						10	1						
						11	9						

TIPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231330 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10764 PERF. 9482 - 10620

12	98 X	98	-0-	-0-	-0-	5	1	93	2	Y	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	356	-0-	356	356	17	1	339	2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	698	-0-	698	1054	34	1	664	2	Y	-0-		-0-
04	T. A.	894	-0-	894	1948	42	1	850	2	Y	2	1 0	1
						2	9						
05	T. A.	666	-0-	666	2614	28	1	636	2	Y	2	3 0	-0-
						2	9						



-----													
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700													
DAWSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231624 COMPL. DATE 08/10/2007										TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9246 - 10631			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	6789 X	6295	-0-	-494	-0-	295 1	5964 2	Y	33	54 0	30		
01	6789 X	6154	-0-	-635	-0-	36 9	5816 2	Y	40		70		
02	5796 X	5652	-0-	-144	-0-	294 1	5350 2	Y	33	56 0	47		
03	6517 X	6517	-0-	-0-	-0-	44 9	6165 2	Y	36	60 0	23		
04	6090 X	6045	-0-	-45	-0-	266 1	5724 2	Y	36		59		
05	6293 X	6114	-0-	-179	-0-	36 9	5821 2	Y	37	58 0	38		
-----													
TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231626 COMPL. DATE 10/14/2007										TOTAL DEPTH 11400 PERF. 9398 - 10690			
12	1178 N	1126	-0-	-52	-0-	312 1	1002 2	Y	67	23 0	53		
01	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	40 9	960 2	Y	115	131 0	37		
02	1008 N	946	-0-	-62	-0-	48 1	846 2	Y	53	43 0	47		
03	1116 N	1012	-0-	-104	-0-	127 9	898 2	Y	63	76 0	34		
04	1110 N	933	-0-	-177	-0-	42 1	815 2	Y	71	82 0	23		
05	1054 N	929	-0-	-125	-0-	58 9	799 2	Y	86	93 0	16		
-----													
TIPPS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231628 COMPL. DATE 08/19/2007										TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9412 - 10634			
12	992 X	700	-0-	-292	-0-	45 1	640 2	Y	25	9 0	20		
01	992 X	802	-0-	-190	-0-	28 9	693 2	Y	67	65 0	22		
02	672 N	671	-0-	-1	-0-	35 1	615 2	Y	23	24 0	21		
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	74 9	689 2	Y	33	36 0	18		
04	780 N	677	-0-	-103	-0-	25 9	621 2	Y	24	34 0	8		
05	744 N	735	-0-	-9	-0-	35 1	673 2	Y	30	32 0	6		
-----													
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 231714 COMPL. DATE 08/19/2007										TOTAL DEPTH 11354 PERF. 9208 - 10419			
12	5425 X	4928	-0-	-497	-0-	30 1	4797 2	Y	-0-		-0-		
01	5177 X	4606	-0-	-571	-0-	114 1	4492 2	Y	-0-		-0-		
02	4648 X	4588	-0-	-60	-0-	96 1	4492 2	Y	-0-		-0-		
03	5146 X	4898	-0-	-248	-0-	179 1	4719 2	Y	-0-		-0-		
04	4950 X	4415	-0-	-535	-0-	86 1	4329 2	Y	-0-		-0-		
05	5084 X	4308	-0-	-776	-0-	121 1	4187 2	Y	-0-		-0-		

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700  
 PINKERTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232083 COMPL. DATE 05/21/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9710 - 10546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	926 N	926	-0-	-0-	-0-	44	1	882	2	Y	-0-		-0-
01	868 N	423	-0-	-445	-0-	20	1	403	2	Y	-0-		-0-
02	952 N	833	-0-	-119	-0-	39	1	791	2	Y	3	2 0	1
						3	9						
03	930 N	912	-0-	-18	-0-	41	1	816	2	Y	50	12 0	39
						55	9						
04	796 N	796	-0-	-0-	-0-	36	1	739	2	Y	19	43 0	15
						21	9						
05	930 N	793	-0-	-137	-0-	32	1	740	2	Y	19	21 0	13
						21	9						

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232172 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 11435 PERF. 9684 - 11320

12	2139 N	2114	-0-	-25	-0-	56	1	2047	2	Y	10		50
						11	9						
01	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	51	1	2029	2	Y	62	44 0	68
						68	9						
02	1960 N	1863	-0-	-97	-0-	39	1	1820	2	Y	4	58 0	14
						4	9						
03	2108 N	2083	-0-	-25	-0-	75	1	1978	2	Y	27		41
						30	9						
04	2070 N	1987	-0-	-83	-0-	38	1	1935	2	Y	13	38 0	16
						14	9						
05	2077 N	1897	-0-	-180	-0-	52	1	1803	2	Y	38	38 0	16
						42	9						

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232173 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9136 - 10374

12	2573 X	2258	-0-	-315	-0-	60	1	2198	2	Y	-0-	26 0	-0-
01	2511 X	2440	-0-	-71	-0-	56	1	2195	2	Y	172	73 0	99
						189	9						
02	2212 X	2046	-0-	-166	-0-	43	1	1991	2	Y	11		110
						12	9						
03	2325 X	2210	-0-	-115	-0-	78	1	2051	2	Y	74	71 0	113
						81	9						
04	2370 X	1850	-0-	-520	-0-	36	1	1814	2	Y	-0-	70 0	43
05	2449 X	1964	-0-	-485	-0-	55	1	1909	2	Y	-0-		43

ORR-TIPPS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232190 COMPL. DATE 06/11/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9412 - 10538

12	4216 X	3722	-0-	-494	-0-	174	1	3519	2	Y	26	21 0	12
						29	9						
01	4216 X	3405	-0-	-811	-0-	162	1	3214	2	Y	26		38
						29	9						
02	4513 X	4513	-0-	-0-	-0-	212	1	4258	2	Y	39	42 0	35
						43	9						
03	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	228	1	4501	2	Y	17		52
						19	9						
04	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	195	1	3983	2	Y	45	45 0	52
						50	9						
05	4991 X	4479	-0-	-512	-0-	184	1	4252	2	Y	39	69 0	22
						43	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
WHITE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232212 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9361 - 10437														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2976 X	2064	-0-	-912	-0-	50	1	1847	2	Y	152	84	0	176
						167	9							
01	2697 X	1777	-0-	-920	-0-	43	1	1713	2	Y	19	142	0	53
						21	9							
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	35	1	1615	2	Y	9			62
						10	9							
03	2077 N	1960	-0-	-117	-0-	66	1	1731	2	Y	148	153	0	57
						163	9							
04	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	37	1	1893	2	Y	4			61
						4	9							
05	1829 N	1702	-0-	-127	-0-	48	1	1651	2	Y	3			64
						3	9							
CARLETON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 232418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9210 - 10314														
12	3813 X	3531	-0-	-282	-0-	94	1	3427	2	Y	9			99
						10	9							
01	3813 X	3504	-0-	-309	-0-	87	1	3417	2	Y	-0-	99	0	-0-
						75	1	3484	2	Y	-0-			-0-
02	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	136	1	3586	2	Y	-0-			-0-
						60	1	3054	2	Y	-0-			-0-
03	3782 X	3722	-0-	-60	-0-	60	1	3054	2	Y	-0-			-0-
						83	1	2861	2	Y	-0-			-0-
04	3600 X	3114	-0-	-486	-0-									
05	3937 X	2944	-0-	-993	-0-									
CYPHERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232421 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF. 9258 - 10364														
12	5394 X	5026	-0-	-368	-0-	133	1	4885	2	Y	7	9	0	13
						8	9							
01	5177 X	4517	-0-	-660	-0-	111	1	4380	2	Y	24	11	0	26
						26	9							
02	4676 X	4639	-0-	-37	-0-	97	1	4542	2	Y	-0-	25	0	1
						204	1	5400	2	Y	42			43
03	5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	46	9							
04	5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	105	1	5318	2	Y	1	30	0	14
						1	9							
05	5146 X	5054	-0-	-92	-0-	142	1	4911	2	Y	1			15
						1	9							
WHITE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232654 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 11482 PERF. 9284 - 11334														
12	6014 X	4114	-0-	-1900	-0-	109	1	3990	2	Y	14	10	0	17
						15	9							
01	4836 X	4091	-0-	-745	-0-	101	1	3986	2	Y	4	14	0	7
						4	9							
02	4340 X	3538	-0-	-802	-0-	74	1	3462	2	Y	2			9
						2	9							
03	4805 X	4588	-0-	-217	-0-	167	1	4410	2	Y	10	15	0	4
						11	9							
04	4650 X	3599	-0-	-1051	-0-	70	1	3525	2	Y	4			8
						4	9							
05	4123 X	4044	-0-	-79	-0-	113	1	3919	2	Y	11			19
						12	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700  
 PALMER WELL #: 1 RRCID -> 232655 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9552 - 10812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	682 X	379	-0-	-303	-0-	18	1	361	2	N	-0-			40
01	682 X	564	-0-	-118	-0-	27	1	526	2	N	10			50
						11	9							
02	672 X	638	-0-	-34	-0-	29	1	585	2	N	22			72
						24	9							
03	744 X	464	-0-	-280	-0-	22	1	428	2	N	13			85
						14	9							
04	720 X	710	-0-	-10	-0-	32	1	656	2	N	20			105
						22	9							
05	713 X	592	-0-	-121	-0-	24	1	547	2	N	19			124
						21	9							

NEAL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232732 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 7127 - 10208

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	6	-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 233237 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11320 PERF. 9493 - 10756

12	9455 X	8915	-0-	-540	-0-	413	1	8356	2	Y	133	179	0	59
						146	9							
01	9455 X	8602	-0-	-853	-0-	408	1	8078	2	Y	105			164
						116	9							
02	8344 X	7829	-0-	-515	-0-	362	1	7277	2	Y	173	186	0	151
						190	9							
03	9238 X	8600	-0-	-638	-0-	408	1	8060	2	Y	120	171	0	100
						132	9							
04	8760 X	8316	-0-	-444	-0-	380	1	7759	2	Y	161	170	0	91
						177	9							
05	8928 X	8718	-0-	-210	-0-	355	1	8195	2	Y	153	169	0	75
						168	9							

MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 2 T RRCID -> 234187 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10966 PERF. 7573 - 10873

12	682 X	552	-0-	-130	-0-	21	1	520	2	Y	10			12
						11	9							
01	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	186	1	4470	2	Y	63	58	0	17
						69	9							
02	2800 N	4161	-0-	1361	1361	164	1	3974	2	Y	21			38
						23	9							
03	3100 N	3200	-0-	100	1461	126	1	3026	2	Y	44			82
						48	9							
04	1461 X	-0-	-0-	-1461	-0-					Y	-0-			82
05	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-			82

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 234189 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7461 - 10731												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	9142 X	9142	-0-	-0-	-0-	351 1	8598 2	Y	175	135 0	66	
						193 9						
01	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	354 1	8510 2	Y	227	208 0	85	
						250 9						
02	7980 X	6405	-0-	-1575	-0-	247 1	5983 2	Y	159	201 0	43	
						175 9						
03	8990 X	4148	-0-	-4842	-0-	161 1	3863 2	Y	113	113 0	43	
						124 9						
04	8700 X	4712	-0-	-3988	-0-	194 1	4368 2	Y	136	131 0	48	
						150 9						
05	8990 X	4307	-0-	-4683	-0-	179 1	4076 2	Y	47	66 0	29	
						52 9						
-----												
WHITE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234198 COMPL. DATE 08/19/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9261 - 10411												
12	3193 X	1965	-0-	-1228	-0-	52 1	1913 2	Y	-0-	34 0	9	
01	3193 X	1311	-0-	-1882	-0-	32 1	1278 2	Y	1	8 0	2	
						1 9						
02	3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	65 1	3040 2	Y	-0-		2	
03	3007 X	2881	-0-	-126	-0-	105 1	2776 2	Y	-0-	2 0	-0-	
04	2910 X	2650	-0-	-260	-0-	51 1	2599 2	Y	-0-		-0-	
05	3441 X	3077	-0-	-364	-0-	87 1	2990 2	Y	-0-		-0-	
-----												
KENNEDY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234223 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 11538 PERF. 9274 - 10414												
12	5921 X	5000	-0-	-921	-0-	132 1	4831 2	Y	34	39 0	29	
						37 9						
01	5270 X	4841	-0-	-429	-0-	119 1	4710 2	Y	11	34 0	6	
						12 9						
02	4620 X	4602	-0-	-18	-0-	96 1	4494 2	Y	11		17	
						12 9						
03	5147 X	5147	-0-	-0-	-0-	187 1	4952 2	Y	7	11 0	13	
						8 9						
04	4860 X	4671	-0-	-189	-0-	91 1	4580 2	Y	-0-	8 0	5	
05	5084 X	4519	-0-	-565	-0-	127 1	4392 2	Y	-0-		5	
-----												
DAWSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234403 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10106 - 10689												
12	6169 X	5858	-0-	-311	-0-	273 1	5529 2	Y	51	93 0	46	
						56 9						
01	6169 X	5572	-0-	-597	-0-	265 1	5246 2	Y	55		101	
						61 9						
02	5404 X	4857	-0-	-547	-0-	228 1	4574 2	Y	50	81 0	70	
						55 9						
03	5983 X	5039	-0-	-944	-0-	240 1	4743 2	Y	51	88 0	33	
						56 9						
04	5790 X	4708	-0-	-1082	-0-	218 1	4445 2	Y	41		74	
						45 9						
05	5859 X	4956	-0-	-903	-0-	204 1	4694 2	Y	53	73 0	54	
						58 9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234409 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11445 PERF. 9486 - 10360												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	3937 X	3714	-0-	-223	-0-	98 1 24 9	3592 2	Y	22		44	
01	3875 X	3575	-0-	-300	-0-	87 1 67 9	3421 2	Y	61	38 0	67	
02	3472 X	3301	-0-	-171	-0-	69 1 26 9	3206 2	Y	24	57 0	34	
03	3844 X	3639	-0-	-205	-0-	131 1 48 9	3460 2	Y	44		78	
04	3630 X	3351	-0-	-279	-0-	65 1 11 9	3275 2	Y	10	71 0	17	
05	3720 X	3195	-0-	-525	-0-	89 1 35 9	3071 2	Y	32	36 0	13	
DAWSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234610 COMPL. DATE 08/10/2007 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 9630 - 10616												
12	6665 X	6546	-0-	-119	-0-	307 1 31 9	6208 2	Y	28	40 0	25	
01	6665 X	6321	-0-	-344	-0-	302 1 31 9	5988 2	Y	28		53	
02	5880 X	5326	-0-	-554	-0-	251 1 25 9	5050 2	Y	23	43 0	33	
03	6541 X	5543	-0-	-998	-0-	266 1 29 9	5248 2	Y	26	42 0	17	
04	6330 X	5373	-0-	-957	-0-	250 1 30 9	5093 2	Y	27		44	
05	6541 X	5265	-0-	-1276	-0-	218 1 19 9	5028 2	Y	17	44 0	17	
BURKS, C.C GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234664 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9320 - 9566												
12	3348 X	3006	-0-	-342	-0-	80 1	2926 2	Y	-0-		55	
01	3224 X	2853	-0-	-371	-0-	71 1	2782 2	Y	-0-		55	
02	2912 X	2574	-0-	-338	-0-	52 1 105 9	2417 2	Y	95	94 0	56	
03	3162 X	2843	-0-	-319	-0-	99 1 124 9	2620 2	Y	113		169	
04	2970 X	2503	-0-	-467	-0-	49 1 1 9	2453 2	Y	1	109 0	61	
05	3007 X	2344	-0-	-663	-0-	65 1 17 9	2262 2	Y	15		76	
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234807 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11810 PERF. 1000 - 10614												
12	8835 X	7251	-0-	-1584	-0-	340 1 22 9	6889 2	Y	20	6 0	19	
01	7626 X	6796	-0-	-830	-0-	326 1 15 9	6455 2	Y	14	19 0	14	
02	6888 X	6563	-0-	-325	-0-	310 1 24 9	6229 2	Y	22	28 0	8	
03	7626 X	7335	-0-	-291	-0-	351 1 39 9	6945 2	Y	35	15 0	28	
04	9492 X	9492	-0-	-0-	-0-	443 1 15 9	9034 2	Y	14	31 0	11	
*05	8884 X	8884	-0-	-0-	-0-	369 1 13 9	8502 2	Y	12	15 0	8	

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
TXU GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 235131 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10244 - 10788														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2945 X	2832	-0-	-113	-0-	108	1	2635	2	N	81	73	0	69
01	2945 X	2858	-0-	-87	-0-	89	9	2673	2	N	67	120	0	16
02	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	74	9	2502	2	N	17			33
03	2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	103	1	2782	2	N	41			74
04	3000 N	3011	-0-	11	11	116	1	2590	2	N	278	218	0	134
*05	2952 N	2941	-0-	-11	-0-	45	9	2520	2	N	283	179	0	238
						110	1							
						311	9							
BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 235794 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10148 - 10680														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
TATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235879 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9158 - 10479														
12	1023 X	584	-0-	-439	-0-	148	1	436	2	N	-0-			-0-
01	961 X	656	-0-	-305	-0-	137	1	519	2	N	-0-			-0-
02	728 X	682	-0-	-46	-0-	104	1	578	2	N	-0-			-0-
03	780 X	780	-0-	-0-	-0-	123	1	657	2	N	-0-			-0-
04	696 X	696	-0-	-0-	-0-	110	1	586	2	N	-0-			-0-
05	744 X	673	-0-	-71	-0-	144	1	529	2	N	-0-			-0-
WILDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 235909 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10195 - 10641														
12	5487 X	4794	-0-	-693	-0-	187	1	4577	2	Y	27	13	0	18
01	4960 X	1997	-0-	-2963	-0-	30	9	1917	2	Y	-0-	18	0	-0-
02	4480 X	4116	-0-	-364	-0-	80	1	3953	2	Y	-0-			-0-
03	4929 X	4236	-0-	-693	-0-	163	1	4067	2	Y	-0-			-0-
04	4650 X	4354	-0-	-296	-0-	169	1	4146	2	Y	22	16	0	6
05	4805 X	4223	-0-	-582	-0-	184	1	4025	2	Y	20	13	0	13
						24	9							
						176	1							
						22	9							
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 235977 COMPL. DATE 12/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10190 - 10709														
12	3689 X	3521	-0-	-168	-0-	138	1	3383	2	N	-0-			-0-
01	3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	141	1	3384	2	N	-0-			-0-
02	3248 X	3143	-0-	-105	-0-	124	1	3019	2	N	-0-			-0-
03	3596 X	3400	-0-	-196	-0-	136	1	3264	2	N	-0-			-0-
04	3480 X	3234	-0-	-246	-0-	137	1	3097	2	N	-0-			-0-
05	3534 X	3416	-0-	-118	-0-	143	1	3273	2	N	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700  
 WILDER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 235986 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7396 - 10662

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	6665 X	584	-0-	-6081	-0-	23	1	553	2	Y	7	13 0	5
						8	9						
01	6665 X	570	-0-	-6095	-0-	22	1	531	2	Y	15	12 0	8
						17	9						
02	5292 X	728	-0-	-4564	-0-	28	1	685	2	Y	14	10 0	12
						15	9						
03	4929 X	-0-	-0-	-4929	-0-					Y	-0-	12 0	-0-
04	4410 X	173	-0-	-4237	-0-	7	1	166	2	Y	-0-		-0-
05	806 X	32	-0-	-774	-0-	1	1	31	2	Y	-0-		-0-

KENNEDY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236088 COMPL. DATE 08/03/2008 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9248 - 11266

12	6417 X	6125	-0-	-292	-0-	161	1	5900	2	Y	58	115 0	49
						64	9						
01	6417 X	6224	-0-	-193	-0-	152	1	6003	2	Y	63	76 0	36
						69	9						
02	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	121	1	5641	2	Y	110		146
						121	9						
03	6479 X	6254	-0-	-225	-0-	224	1	5908	2	Y	111	94 0	163
						122	9						
04	6030 X	5678	-0-	-352	-0-	107	1	5413	2	Y	144	101 0	206
						158	9						
05	6510 X	5335	-0-	-1175	-0-	150	1	5176	2	Y	8		214
						9	9						

TUFECO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 236143 COMPL. DATE 02/18/2008 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10170 - 10742

12	3534 X	2708	-0-	-826	-0-	106	1	2602	2	N	-0-		-0-
01	3379 X	2351	-0-	-1028	-0-	94	1	2257	2	N	-0-		-0-
02	3052 X	2390	-0-	-662	-0-	95	1	2295	2	N	-0-		-0-
03	3317 X	1929	-0-	-1388	-0-	77	1	1852	2	N	-0-		-0-
04	3210 X	1798	-0-	-1412	-0-	76	1	1722	2	N	-0-		-0-
05	2697 X	1643	-0-	-1054	-0-	69	1	1574	2	N	-0-		-0-

ADRIAN, DEA LYNN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 236202 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11766 PERF.10660 - 10828

12	4526 X	4224	-0-	-302	-0-	112	1	4089	2	Y	21		67
						23	9						
01	4433 X	4159	-0-	-274	-0-	102	1	4014	2	Y	39	58 0	48
						43	9						
02	3920 X	3743	-0-	-177	-0-	78	1	3661	2	Y	4	41 0	11
						4	9						
03	4309 X	4166	-0-	-143	-0-	150	1	3961	2	Y	50		61
						55	9						
04	4140 X	3774	-0-	-366	-0-	73	1	3681	2	Y	18	56 0	23
						20	9						
05	4216 X	3734	-0-	-482	-0-	103	1	3557	2	Y	67	62 0	28
						74	9						



BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700  
 GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 236219 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9549 - 10778

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	8308 X	3999	-0-	-4309	-0-	155 1	3807 2	Y	34 27 0	13
01	8308 X	5274	-0-	-3034	-0-	37 9	204 1	Y	4923 134 97 0	50
02	6244 X	4475	-0-	-1769	-0-	147 9	172 1	Y	4179 113 133 0	30
03	6665 X	4114	-0-	-2551	-0-	124 9	159 1	Y	3827 116 102 0	44
04	5100 X	3406	-0-	-1694	-0-	128 9	141 1	Y	3171 85 99 0	30
05	5270 X	2950	-0-	-2320	-0-	94 9	121 1	Y	2766 57 52 0	35
						63 9				

TXU GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236655 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10036 - 10704

12	5239 X	3905	-0-	-1334	-0-	153 1	3752 2	N	-0-	-0-
01	5239 X	3666	-0-	-1573	-0-	146 1	3520 2	N	-0-	-0-
02	4480 X	2705	-0-	-1775	-0-	107 1	2598 2	N	-0-	-0-
03	4960 X	2894	-0-	-2066	-0-	116 1	2778 2	N	-0-	-0-
04	4650 X	2473	-0-	-2177	-0-	105 1	2368 2	N	-0-	-0-
05	3906 X	1561	-0-	-2345	-0-	66 1	1495 2	N	-0-	-0-

TXU GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236750 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10014 - 10671

12	6014 X	5409	-0-	-605	-0-	212 1	5197 2	Y	-0-	11
01	5797 X	2778	-0-	-3019	-0-	111 1	2667 2	Y	-0-	11
02	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	200 1	4851 2	Y	-0-	11
03	5425 X	5274	-0-	-151	-0-	211 1	5063 2	Y	-0-	11
04	5250 X	4713	-0-	-537	-0-	200 1	4513 2	Y	-0-	11
05	5580 X	3917	-0-	-1663	-0-	164 1	3742 2	Y	10	21
						11 9				

JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237109 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9939 - 10678

12	3162 X	3006	-0-	-156	-0-	1 1	3005 2	N	-0-	-0-
01	3162 X	3067	-0-	-95	-0-	12 1	3055 2	N	-0-	-0-
02	2856 X	2687	-0-	-169	-0-	2687 2		N	-0-	-0-
03	3131 X	3030	-0-	-101	-0-	3030 2		N	-0-	-0-
04	3030 X	2995	-0-	-35	-0-	80 1	2915 2	N	-0-	-0-
05	3069 X	2861	-0-	-208	-0-	144 1	2717 2	N	-0-	-0-

MAXWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237110 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10102 - 10772

12	3224 X	2968	-0-	-256	-0-	115 1	2808 2	Y	41	63
01	3100 X	2507	-0-	-593	-0-	45 9	100 1	Y	3 65 0	1
02	2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	3 9	113 1	Y	-0-	1
03	3131 X	3036	-0-	-95	-0-	121 1	2912 2	Y	3	4
04	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3 9	150 1	Y	-0-	4
*05	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	168 1	3373 2	Y	30	34
						33 9				

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237203 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10103 - 10640												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
12		4092 X	3899	-0-	-193	-0-	153 1	3746 2	N	-0-		-0-
01		4092 X	2988	-0-	-1104	-0-	119 1	2869 2	N	-0-		-0-
02		3528 X	2089	-0-	-1439	-0-	83 1	2006 2	N	-0-		-0-
03		3906 X	2008	-0-	-1898	-0-	80 1	1928 2	N	-0-		-0-
04		4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	179 1	4030 2	N	-0-		-0-
05		3906 X	3834	-0-	-72	-0-	161 1	3673 2	N	-0-		-0-
-----												
JARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237292 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10165 - 10689												
12		5394 X	5083	-0-	-311	-0-	199 1	4884 2	Y	-0-		-0-
01		5239 X	4231	-0-	-1008	-0-	169 1	4062 2	Y	-0-		-0-
02		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	198 1	4806 2	Y	-0-		-0-
03		5177 X	4980	-0-	-197	-0-	199 1	4781 2	Y	-0-		-0-
04		4920 X	4660	-0-	-260	-0-	198 1	4462 2	Y	-0-		-0-
05		5549 X	4490	-0-	-1059	-0-	189 1	4301 2	Y	-0-		-0-
-----												
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237583 COMPL. DATE 01/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10101 - 10739												
12		2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	83 1	2040 2	N	-0-		-0-
01		2108 X	1774	-0-	-334	-0-	71 1	1703 2	N	-0-		-0-
02		2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	93 1	2261 2	N	-0-		-0-
03		2511 X	1251	-0-	-1260	-0-	50 1	1201 2	N	-0-		-0-
04		2430 X	930	-0-	-1500	-0-	40 1	890 2	N	-0-		-0-
05		2604 X	775	-0-	-1829	-0-	33 1	742 2	N	-0-		-0-
-----												
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 237623 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10184 - 10727												
12		4650 X	4107	-0-	-543	-0-	161 1	3946 2	N	-0-		-0-
01		4464 X	4302	-0-	-162	-0-	172 1	4130 2	N	-0-		-0-
02		3920 X	3143	-0-	-777	-0-	124 1	3019 2	N	-0-		-0-
03		4123 X	3466	-0-	-657	-0-	139 1	3327 2	N	-0-		-0-
04		4170 X	3074	-0-	-1096	-0-	131 1	2943 2	N	-0-		-0-
05		4309 X	2937	-0-	-1372	-0-	123 1	2814 2	N	-0-		-0-
-----												
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 237624 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10193 - 10730												
12		2108 X	1891	-0-	-217	-0-	74 1	1817 2	N	-0-		-0-
01		2046 X	1822	-0-	-224	-0-	73 1	1749 2	N	-0-		-0-
02		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	82 1	1983 2	N	-0-		-0-
03		2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	90 1	2161 2	N	-0-		-0-
04		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	89 1	2014 2	N	-0-		-0-
05		2294 N	2207	-0-	-87	-0-	93 1	2114 2	N	-0-		-0-
-----												
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237657 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10133 - 1069												
12		4991 X	4559	-0-	-432	-0-	179 1	4380 2	N	-0-		-0-
01		4867 X	4505	-0-	-362	-0-	180 1	4325 2	N	-0-		-0-
02		4256 X	4055	-0-	-201	-0-	161 1	3894 2	N	-0-		-0-
03		4588 X	4426	-0-	-162	-0-	177 1	4249 2	N	-0-		-0-
04		4440 X	4103	-0-	-337	-0-	174 1	3929 2	N	-0-		-0-
05		4557 X	4168	-0-	-389	-0-	175 1	3993 2	N	-0-		-0-
-----												
MAXWELL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 237658 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10387 - 10935												
12		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	146 1	3579 2	Y	-0-		-0-
01		2914 X	2015	-0-	-899	-0-	80 1	1935 2	Y	-0-		-0-
02		3976 X	1547	-0-	-2429	-0-	61 1	1486 2	Y	-0-		-0-
03		4402 X	2401	-0-	-2001	-0-	96 1	2305 2	Y	-0-		-0-
04		3840 X	2730	-0-	-1110	-0-	116 1	2614 2	Y	-0-		-0-
05		3720 X	1130	-0-	-2590	-0-	47 1	1083 2	Y	-0-		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700											
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237659 COMPL. DATE 02/11/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10131 - 10663											
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	9300 X	8676	-0-	-624	-0-	340 1	8336 2	N	-0-		-0-
01	9145 X	8972	-0-	-173	-0-	358 1	8614 2	N	-0-		-0-
02	8036 X	7831	-0-	-205	-0-	310 1	7521 2	N	-0-		-0-
03	8773 X	8507	-0-	-266	-0-	340 1	8167 2	N	-0-		-0-
04	8670 X	8141	-0-	-529	-0-	346 1	7795 2	N	-0-		-0-
05	8959 X	8121	-0-	-838	-0-	341 1	7780 2	N	-0-		-0-
-----											
HAYS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 237773 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10176 - 10696											
12	5704 X	5118	-0-	-586	-0-	200 1	4909 2	Y	8		13
01	5487 X	5100	-0-	-387	-0-	203 1	4897 2	Y	-0-		13
02	4928 X	4544	-0-	-384	-0-	180 1	4364 2	Y	-0-	11 0	2
03	5332 X	4889	-0-	-443	-0-	196 1	4693 2	Y	-0-		2
04	5160 X	4650	-0-	-510	-0-	198 1	4452 2	Y	-0-		2
05	5115 X	4200	-0-	-915	-0-	176 1	4024 2	Y	-0-		2
-----											
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 237780 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10156 - 10696											
12	4681 X	4129	-0-	-552	-0-	162 1	3967 2	N	-0-		-0-
01	4526 X	4169	-0-	-357	-0-	166 1	4003 2	N	-0-		-0-
02	3976 X	3689	-0-	-287	-0-	146 1	3543 2	N	-0-		-0-
03	4278 X	3932	-0-	-346	-0-	157 1	3775 2	N	-0-		-0-
04	4140 X	3808	-0-	-332	-0-	162 1	3646 2	N	-0-		-0-
05	4154 X	3693	-0-	-461	-0-	155 1	3538 2	N	-0-		-0-
-----											
JARRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 237871 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10212 - 10723											
12	4092 X	3837	-0-	-255	-0-	148 1	3627 2	Y	56		101
01	3999 X	3682	-0-	-317	-0-	147 1	3527 2	Y	7	91 0	17
02	3612 X	3591	-0-	-21	-0-	140 1	3404 2	Y	43		60
03	3999 X	3743	-0-	-256	-0-	149 1	3580 2	Y	13		73
04	3870 X	3395	-0-	-475	-0-	143 1	3217 2	Y	32		105
05	3968 X	3332	-0-	-636	-0-	137 1	3129 2	Y	60		165
-----											
KEELING FAMILY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 238172 COMPL. DATE 04/12/2008 TOTAL DEPTH 10460 PERF. 7597 - 10283											
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		50
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		50
-----											
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238243 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7394 - 10754											
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
ALLISON-CASSITY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239355 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9070 - 10194												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS	** EOM BALANCE
12	3565 X	3063	-0-	-502	-0-	85	1	2978	2	N	-0-	-0-
01	3534 X	3047	-0-	-487	-0-	82	1	2965	2	N	-0-	-0-
02	3108 X	3044	-0-	-64	-0-	79	1	2965	2	N	-0-	-0-
03	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	89	1	3344	2	N	-0-	-0-
04	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	86	1	3190	2	N	-0-	-0-
05	3379 X	3261	-0-	-118	-0-	87	1	3174	2	N	-0-	-0-
-----												
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 240044 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7549 - 10859												
12	47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HAYS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242537 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9488 - 10617												
12	8431 X	8431	-0-	-0-	-0-	328	1	8037	2	Y	60	81
						66	9					
01	9986 X	9986	-0-	-0-	-0-	394	1	9476	2	Y	105	186
						116	9					
02	8502 X	8502	-0-	-0-	-0-	335	1	8128	2	Y	35	62
						39	9				159	0
03	9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	361	1	8674	2	Y	52	114
						57	9					
04	8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	367	1	8259	2	Y	9	123
						10	9					
05	8649 X	8640	-0-	-9	-0-	360	1	8205	2	Y	68	191
						75	9					
-----												
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242544 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10392 - 10726												
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-	1
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	6	1	137	2	Y	-0-	1
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	5	1	120	2	Y	-0-	1
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	4	1	100	2	Y	-0-	1
04	150 N	81	-0-	-69	-0-	3	1	78	2	Y	-0-	1
05	124 N	115	-0-	-9	-0-	5	1	110	2	Y	-0-	1
-----												
BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242546 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF.10456 - 10682												
12	8897 X	8043	-0-	-854	-0-	314	1	7701	2	Y	25	19
						28	9				16	0
01	8649 X	8376	-0-	-273	-0-	333	1	8012	2	Y	28	11
						31	9				36	0
02	7616 X	7358	-0-	-258	-0-	290	1	7038	2	Y	27	16
						30	9				22	0
03	8401 X	8022	-0-	-379	-0-	320	1	7670	2	Y	29	24
						32	9				21	0
04	8130 X	7621	-0-	-509	-0-	323	1	7287	2	Y	10	2
						11	9				32	0
05	8370 X	7855	-0-	-515	-0-	329	1	7509	2	Y	15	6
						17	9				11	0

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 242547 COMPL. DATE 11/19/2008										TOTAL DEPTH 11322	PERF. 7694 - 11138			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	2	1	11	2	Y	-0-		-0-
01		14 N	4	-0-	-10	-0-	1	1	3	2	Y	-0-		-0-
02		28 N	1	-0-	-27	-0-	1	2			Y	-0-		-0-
03		13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-		-0-
04		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			Y	-0-		-0-
*05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-		-0-
-----														
PIRTLE WELL #: 1 RRCID -> 242548 COMPL. DATE 10/02/2008										TOTAL DEPTH 11500	PERF. 3 - 10892			
12	1209	N	598	-0-	-611	-0-	101	1	497	2	Y	-0-		109
01	1178	N	425	-0-	-753	-0-	96	1	287	2	Y	38	95 0	52
							42	9						
02	1064	N	291	-0-	-773	-0-	39	1	252	2	Y	-0-		52
03	734	N	734	-0-	-0-	-0-	42	1	692	2	Y	-0-		52
04	497	N	497	-0-	-0-	-0-	485	2	12	9	Y	11		63
*05	454	N	454	-0-	-0-	-0-	445	2	9	9	Y	8		71
-----														
SPARKMAN-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242549 COMPL. DATE 10/21/2008										TOTAL DEPTH 11167	PERF. 9694 - 10908			
12	321	N	321	-0-	-0-	-0-	54	1	267	2	Y	-0-		100
01	155	N	120	-0-	-35	-0-	18	1	54	2	Y	44	87 0	57
							48	9						
02	243	N	243	-0-	-0-	-0-	33	1	210	2	Y	-0-		57
03	310	N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		57
04	340	N	340	-0-	-0-	-0-	293	2	47	9	Y	43		100
05	279	N	98	-0-	-181	-0-	87	2	11	9	Y	10		110
-----														
TXU GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242550 COMPL. DATE 04/04/2008										TOTAL DEPTH 11050	PERF.10310 - 10891			
12	5735	X	5271	-0-	-464	-0-	207	1	5064	2	N	-0-		-0-
01	5399	X	5399	-0-	-0-	-0-	215	1	5184	2	N	-0-		-0-
02	4816	X	4537	-0-	-279	-0-	180	1	4357	2	N	-0-		-0-
03	5332	X	5254	-0-	-78	-0-	210	1	5044	2	N	-0-		-0-
04	5220	X	5102	-0-	-118	-0-	217	1	4885	2	N	-0-		-0-
05	5394	X	5348	-0-	-46	-0-	225	1	5123	2	N	-0-		-0-
-----														
WILDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242552 COMPL. DATE 09/21/2008										TOTAL DEPTH 11400	PERF. 9699 - 10610			
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
TIPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242780 COMPL. DATE 08/21/2008										TOTAL DEPTH 12106	PERF.12034 - 12086			
12	1240	N	901	-0-	-339	-0-	42	1	859	2	Y	-0-	7 0	-0-
01	1116	N	975	-0-	-141	-0-	47	1	928	2	Y	-0-		-0-
02	952	N	876	-0-	-76	-0-	42	1	834	2	Y	-0-		-0-
03	1062	N	1062	-0-	-0-	-0-	51	1	1011	2	Y	-0-		-0-
04	930	N	825	-0-	-105	-0-	39	1	786	2	Y	-0-		-0-
05	961	N	910	-0-	-51	-0-	38	1	872	2	Y	-0-		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700  
 JIMMERSON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242877 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9412 - 10646

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	781 X	781	-0-	-0-	-0-	752	2	29	9	N	26		56
01	837 X	771	-0-	-66	-0-	3	1	764	2	N	4	49 0	11
						4	9						
02	756 X	739	-0-	-17	-0-	735	2	4	9	N	4		15
03	837 X	806	-0-	-31	-0-	802	2	4	9	N	4		19
04	750 X	712	-0-	-38	-0-	19	1	690	2	N	3	14 0	8
						3	9						
*05	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	60	1	1139	2	N	-0-		8

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 242878 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 11062 PERF. 9552 - 9680

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WEST PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 242900 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9154 - 11061

12	2418 N	1842	-0-	-576	-0-	76	1	1766	2	N	-0-		-0-
01	2232 N	1901	-0-	-331	-0-	164	1	1737	2	N	-0-		-0-
02	2072 N	2033	-0-	-39	-0-	241	1	1792	2	N	-0-		-0-
03	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	183	1	2158	2	N	-0-		-0-
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	235	1	1724	2	N	-0-		-0-
05	2263 N	1876	-0-	-387	-0-	241	1	1635	2	N	-0-		-0-

ANDERSON, JAMES G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 242935 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 12390 PERF. 10692 - 10754

12	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	60	1	1223	2	Y	-0-		-0-
01	1333 N	1258	-0-	-75	-0-	60	1	1198	2	Y	-0-		-0-
02	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	55	1	1095	2	Y	8	1 0	7
						9	9						
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	61	1	1206	2	Y	6	8 0	5
						7	9						
04	1230 N	1189	-0-	-41	-0-	55	1	1126	2	Y	7	8 0	4
						8	9						
05	1271 N	1212	-0-	-59	-0-	50	1	1155	2	Y	6	7 0	3
						7	9						

WILDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 243223 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9458 - 10584

12	3410 X	2788	-0-	-622	-0-	108	1	2655	2	Y	23	12 0	16
						25	9						
01	3193 X	3001	-0-	-192	-0-	118	1	2838	2	Y	41	34 0	23
						45	9						
02	2772 X	1377	-0-	-1395	-0-	54	1	1308	2	Y	14	25 0	12
						15	9						
03	2914 X	486	-0-	-2428	-0-	19	1	456	2	Y	10	17 0	5
						11	9						
04	2910 X	500	-0-	-2410	-0-	21	1	479	2	Y	-0-	5 0	-0-
05	3007 X	457	-0-	-2550	-0-	19	1	438	2	Y	-0-		-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
MIMS WELL #: 1 RRCID -> 243310 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9473 - 10693												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1953 N	1715	-0-	-238	-0-	1 1	1650 2	N	58		137	
01	1860 N	1501	-0-	-359	-0-	64 9	1418 2	N	70	121 0	86	
02	1596 N	1301	-0-	-295	-0-	77 9	70 9	N	64		150	
03	1705 N	1545	-0-	-160	-0-	1231 2	69 9	N	63		213	
04	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1476 2	1394 2	N	68	161 0	120	
05	1426 N	1415	-0-	-11	-0-	38 1	75 9					
						69 1	39 9	N	35		155	
PINKERTON GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 243340 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11347 PERF.11929 - 14384												
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	62 1	1254 2	Y	-0-		-0-	
01	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	138 1	2732 2	Y	-0-		-0-	
02	866 N	866	-0-	-0-	-0-	41 1	825 2	Y	-0-		-0-	
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	48 1	943 2	Y	-0-		-0-	
04	821 N	821	-0-	-0-	-0-	38 1	783 2	Y	-0-		-0-	
*05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	35 1	814 2	Y	-0-		-0-	
PHILLIPS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243346 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6841 - 10197												
12	6200 X	2924	-0-	-3276	-0-	121 1	2803 2	N	-0-		-0-	
01	5859 X	1474	-0-	-4385	-0-	127 1	1347 2	N	-0-		-0-	
02	5544 X	2519	-0-	-3025	-0-	299 1	2220 2	N	-0-		-0-	
03	6138 X	5009	-0-	-1129	-0-	392 1	4617 2	N	-0-		-0-	
04	5940 X	2194	-0-	-3746	-0-	263 1	1931 2	N	-0-		-0-	
05	2914 X	1877	-0-	-1037	-0-	241 1	1636 2	N	-0-		-0-	
JARRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243452 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 11575 PERF.11336 - 11416												
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1	
TUFCO GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 243469 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 10789 PERF. 9442 - 10639												
12	6169 X	5475	-0-	-694	-0-	212 1	5198 2	N	59	55 0	24	
01	5983 X	5342	-0-	-641	-0-	65 9	5111 2	N	17	34 0	7	
02	5292 X	5184	-0-	-108	-0-	212 1	4962 2	N	15	18 0	4	
03	5828 X	5450	-0-	-378	-0-	19 9	5210 2	N	21	7 0	18	
04	5640 X	5323	-0-	-317	-0-	205 1	5088 2	N	8	24 0	2	
05	5735 X	5302	-0-	-433	-0-	17 9	5072 2	N	7	3 0	6	
						217 1						
						23 9						
						226 1						
						9 9						
						222 1						
						8 9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700													
TXU GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244102 COMPL. DATE 02/26/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10223 - 10766													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3131 X	2718	-0-	-413	-0-	107	1	2611	2	Y	-0-		149
01	2883 X	2729	-0-	-154	-0-	109	1	2620	2	Y	-0-		149
02	2576 X	2202	-0-	-374	-0-	87	1	2115	2	Y	-0-		149
03	2852 X	2307	-0-	-545	-0-	92	1	2215	2	Y	-0-		149
04	2760 X	2297	-0-	-463	-0-	98	1	2199	2	Y	-0-		149
05	2728 X	2064	-0-	-664	-0-	86	1	1967	2	Y	10		159
						11	9						
-----													
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 244118 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 9516 - 10736													
12	6882 X	5469	-0-	-1413	-0-	210	1	5141	2	Y	107	84 0	41
						118	9						
01	6820 X	4808	-0-	-2012	-0-	187	1	4490	2	Y	119	115 0	45
						131	9						
02	5432 X	4769	-0-	-663	-0-	184	1	4455	2	Y	118	131 0	32
						130	9						
03	6014 X	5264	-0-	-750	-0-	204	1	4902	2	Y	144	121 0	55
						158	9						
04	5820 X	3975	-0-	-1845	-0-	164	1	3703	2	Y	98	118 0	35
						108	9						
05	5456 X	4081	-0-	-1375	-0-	167	1	3815	2	Y	90	69 0	56
						99	9						
-----													
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 102 RRCID -> 244215 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 11085 PERF. 9626 - 10906													
12	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	150	1	3670	2	Y	89	67 0	34
						98	9						
01	3813 X	3171	-0-	-642	-0-	123	1	2953	2	Y	86	87 0	33
						95	9						
02	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	134	1	3248	2	Y	94	101 0	26
						103	9						
03	3906 X	3742	-0-	-164	-0-	145	1	3474	2	Y	112	95 0	43
						123	9						
04	3780 X	2645	-0-	-1135	-0-	109	1	2457	2	Y	72	89 0	26
						79	9						
05	3906 X	3102	-0-	-804	-0-	130	1	2972	2	Y	-0-	26 0	-0-
-----													
PIRTLE WELL #: 2 RRCID -> 244237 COMPL. DATE 11/19/2008 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10246 - 10420													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 106 RRCID -> 244238 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10230 - 10778													
12	6603 X	5630	-0-	-973	-0-	221	1	5409	2	Y	-0-		-0-
01	6138 X	3780	-0-	-2358	-0-	151	1	3629	2	Y	-0-		-0-
02	5236 X	4294	-0-	-942	-0-	170	1	4124	2	Y	-0-		-0-
03	5735 X	4325	-0-	-1410	-0-	173	1	4152	2	Y	-0-		-0-
04	5520 X	3432	-0-	-2088	-0-	146	1	3286	2	Y	-0-		-0-
05	5642 X	3997	-0-	-1645	-0-	168	1	3829	2	Y	-0-		-0-



-----														
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700														
PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 103 RRCID -> 244247										COMPL. DATE 01/17/2009	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10292 - 10875		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	6045 X	5415	-0-	-630	-0-	211	1	5176	2	N	25			150
						28	9							
01	5859 X	5377	-0-	-482	-0-	214	1	5163	2	N	-0-	113	0	37
02	5124 X	4271	-0-	-853	-0-	169	1	4102	2	N	-0-			37
03	5642 X	5049	-0-	-593	-0-	202	1	4847	2	N	-0-			37
04	5460 X	5012	-0-	-448	-0-	213	1	4799	2	N	-0-			37
05	5425 X	4742	-0-	-683	-0-	199	1	4543	2	N	-0-	28	0	9
-----														
HARRELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244273										COMPL. DATE 12/18/2008	TOTAL DEPTH 11700	PERF.11434 - 11302		
12	3565 X	3303	-0-	-262	-0-	143	1	3137	2	Y	21	25	0	10
						23	9							
01	3565 X	3154	-0-	-411	-0-	139	1	3004	2	Y	10	13	0	7
						11	9							
02	3164 X	2947	-0-	-217	-0-	129	1	2803	2	Y	14	11	0	10
						15	9							
03	3472 X	3226	-0-	-246	-0-	140	1	3041	2	Y	41	41	0	10
						45	9							
04	3300 X	3124	-0-	-176	-0-	140	1	2965	2	Y	17	15	0	12
						19	9							
05	3317 X	3181	-0-	-136	-0-	142	1	3022	2	Y	15	15	0	12
						17	9							
-----														
HAYS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244491										COMPL. DATE 01/04/2009	TOTAL DEPTH 11815	PERF.11352 - 11460		
12	2542 X	2323	-0-	-219	-0-	91	1	2232	2	Y	-0-			-0-
						85	1	2053	2	Y	-0-			-0-
01	2449 X	2138	-0-	-311	-0-	74	1	1798	2	Y	-0-			-0-
02	2212 N	1872	-0-	-340	-0-	78	1	1880	2	Y	-0-			-0-
03	2325 N	1958	-0-	-367	-0-	79	1	1783	2	Y	-0-			-0-
04	2070 N	1862	-0-	-208	-0-	80	1	1815	2	Y	-0-			-0-
05	2077 N	1895	-0-	-182	-0-									-0-
-----														
HUGHES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244562										COMPL. DATE 12/11/2008	TOTAL DEPTH 11500	PERF.11222 - 11304		
12	3379 X	1763	-0-	-1616	-0-	431	1	1274	2	N	53	84	0	57
						58	9							
01	3255 X	2286	-0-	-969	-0-	469	1	1775	2	N	38			95
						42	9							
02	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	382	1	2115	2	N	78	97	0	76
						86	9							
03	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	451	1	2416	2	N	92	38	0	130
						101	9							
04	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	429	1	2290	2	N	40	40	0	130
						44	9							
*05	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	548	1	2013	2	N	57	121	0	66
						63	9							
-----														
WILDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 244563										COMPL. DATE 12/31/2008	TOTAL DEPTH 10959	PERF.10166 - 10661		
12	4123 X	3414	-0-	-709	-0-	133	1	3258	2	Y	21	11	0	14
						23	9							
01	3875 X	3793	-0-	-82	-0-	151	1	3642	2	Y	-0-	14	0	-0-
02	3500 X	2259	-0-	-1241	-0-	89	1	2170	2	Y	-0-			-0-
03	3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	156	1	3741	2	Y	-0-			-0-
04	3660 X	3626	-0-	-34	-0-	154	1	3472	2	Y	-0-			-0-
05	3782 X	3028	-0-	-754	-0-	127	1	2901	2	Y	-0-			-0-

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700												
WILDER GAS UNIT WELL #: 102 RRCID -> 244908 COMPL. DATE 01/13/2009 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9884 - 10512												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	6107 X	5589	-0-	-518	-0-	215 1	5260 2	Y	104	53 0	69	
01	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	114 9	6133 2	Y	100	113 0	56	
02	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	255 1	5111 2	Y	60	64 0	52	
03	6006 X	6006	-0-	-0-	-0-	110 9	5623 2	Y	135	127 0	60	
04	5970 X	5110	-0-	-860	-0-	211 1	4800 2	Y	88	124 0	24	
05	6169 X	4960	-0-	-1209	-0-	66 9	4668 2	Y	79	51 0	52	
						234 1						
						149 9						
						213 1						
						97 9						
						205 1						
						87 9						
WILDER GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245070 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10080 - 10726												
12	5859 X	4996	-0-	-863	-0-	194 1	4760 2	Y	38	20 0	25	
01	5549 X	5226	-0-	-323	-0-	42 9	5000 2	Y	16	32 0	9	
02	4872 X	4277	-0-	-595	-0-	208 1	4099 2	Y	8	9 0	8	
03	5363 X	4866	-0-	-497	-0-	18 9	4650 2	Y	20	19 0	9	
04	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	169 1	5138 2	Y	37	36 0	10	
*05	5511 X	5511	-0-	-0-	-0-	9 9	5242 2	Y	35	22 0	23	
						194 1						
						22 9						
						228 1						
						41 9						
						230 1						
						39 9						
TXU GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245164 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10346 - 10872												
12	3999 X	3531	-0-	-468	-0-	139 1	3392 2	N	-0-		-0-	
01	3658 X	3603	-0-	-55	-0-	144 1	3459 2	N	-0-		-0-	
02	3304 X	3176	-0-	-128	-0-	126 1	3050 2	N	-0-		-0-	
03	3658 X	3420	-0-	-238	-0-	137 1	3283 2	N	-0-		-0-	
04	3480 X	2646	-0-	-834	-0-	112 1	2534 2	N	-0-		-0-	
05	3596 X	3169	-0-	-427	-0-	133 1	3036 2	N	-0-		-0-	
HAYS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245281 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10164 - 10579												
12	4340 X	3857	-0-	-483	-0-	151 1	3702 2	Y	4		6	
01	4216 X	3902	-0-	-314	-0-	4 9	3746 2	Y	-0-		6	
02	3780 X	3519	-0-	-261	-0-	156 1	3379 2	Y	1	6 0	1	
03	4092 X	3948	-0-	-144	-0-	139 1	3790 2	Y	-0-		1	
04	3900 X	3836	-0-	-64	-0-	1 9	3673 2	Y	-0-		1	
05	3906 X	3532	-0-	-374	-0-	158 1	3384 2	Y	-0-		1	
						163 1						
						148 1						
HUGHES GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 245807 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11637 PERF.11246 - 11356												
12	403 N	239	-0-	-164	-0-	59 1	174 2	N	5	7 0	5	
01	359 N	359	-0-	-0-	-0-	6 9	282 2	N	2		7	
02	430 N	430	-0-	-0-	-0-	75 1	358 2	N	6	9 0	4	
03	462 N	462	-0-	-0-	-0-	2 9	382 2	N	8		12	
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	65 1	369 2	N	4		16	
*05	512 N	512	-0-	-0-	-0-	7 9	398 2	N	5	13 0	8	
						71 1						
						9 9						
						69 1						
						4 9						
						108 1						
						6 9						



BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700  
 JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 247353 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9518 - 10546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4216 X	3424	-0-	-792	-0-	134	1	3290	2	Y	-0-		-0-
01	4123 X	3445	-0-	-678	-0-	137	1	3306	2	Y	2		2
02	3024 X	1913	-0-	-1111	-0-	75	1	1831	2	Y	6		8
03	3410 X	2335	-0-	-1075	-0-	93	1	2240	2	Y	2		10
04	3330 X	2089	-0-	-1241	-0-	89	1	2000	2	Y	-0-		10
05	3441 X	3065	-0-	-376	-0-	129	1	2936	2	Y	-0-		10

GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 247354 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10552 - 10668

12	6386 X	5491	-0-	-895	-0-	215	1	5269	2	Y	6	5 0	3
01	6417 X	5642	-0-	-775	-0-	225	1	5416	2	Y	1	3 0	1
02	5968 X	5968	-0-	-0-	-0-	236	1	5732	2	Y	-0-		1
03	6417 X	6408	-0-	-9	-0-	256	1	6152	2	Y	-0-		1
04	6041 X	6041	-0-	-0-	-0-	257	1	5784	2	Y	-0-		1
05	6603 X	4497	-0-	-2106	-0-	189	1	4308	2	Y	-0-		1

SHAW, R.W. WELL #: 1 RRCID -> 247358 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10680

12	1426 X	1254	-0-	-172	-0-	59	1	1194	2	N	1		128
01	1395 X	1254	-0-	-141	-0-	60	1	1188	2	N	5		133
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	58	1	1169	2	N	5		138
03	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	69	1	1365	2	N	7		145
04	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	60	1	1232	2	N	3		148
*05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	54	1	1242	2	N	5		153

PINKERTON GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 248406 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10958 PERF.11296 - 14000

12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	67	1	1363	2	Y	5	1 0	5
01	1581 N	1352	-0-	-229	-0-	65	1	1280	2	Y	6	5 0	6
02	1428 N	1244	-0-	-184	-0-	59	1	1178	2	Y	6	10 0	2
03	1426 N	1311	-0-	-115	-0-	63	1	1245	2	Y	3	3 0	2
04	1320 N	1180	-0-	-140	-0-	55	1	1122	2	Y	3	3 0	2
05	1364 N	1215	-0-	-149	-0-	50	1	1161	2	Y	4	3 0	3

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700													
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 108 RRCID -> 248848 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9421 - 10648													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	9052 X	8214	-0-	-838	-0-	320 1	7844 2	Y	45	35 0	17		
01	8525 X	6562	-0-	-1963	-0-	50 9	261 1	Y	13	25 0	5		
02	7504 X	6093	-0-	-1411	-0-	14 9	241 1	Y	11	13 0	3		
03	8308 X	6855	-0-	-1453	-0-	12 9	274 1	Y	14	12 0	5		
04	8040 X	6512	-0-	-1528	-0-	15 9	277 1	Y	-0-	5 0	-0-		
05	8215 X	6009	-0-	-2206	-0-	277 1	252 1	Y	-0-	-0-	-0-		
-----													
WILDER GAS UNIT WELL #: 103 RRCID -> 249110 COMPL. DATE 02/06/2010 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9664 - 10631													
12	7285 X	6567	-0-	-718	-0-	257 1	6291 2	Y	17	9 0	11		
01	7068 X	2278	-0-	-4790	-0-	19 9	91 1	Y	-0-	11 0	-0-		
02	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	255 1	6187 2	Y	-0-	-0-	-0-		
03	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	289 1	6928 2	Y	-0-	-0-	-0-		
04	6975 X	6975	-0-	-0-	-0-	296 1	6679 2	Y	-0-	-0-	-0-		
*05	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	290 1	6627 2	Y	-0-	-0-	-0-		
-----													
WILDER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 249325 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9504 - 10620													
12	9207 X	8045	-0-	-1162	-0-	314 1	7683 2	Y	44	23 0	29		
01	8773 X	7917	-0-	-856	-0-	48 9	313 1	Y	53	53 0	29		
02	7532 X	6874	-0-	-658	-0-	58 9	271 1	Y	33	34 0	28		
03	8339 X	7916	-0-	-423	-0-	36 9	313 1	Y	77	71 0	34		
04	7800 X	7597	-0-	-203	-0-	85 9	321 1	Y	34	59 0	9		
05	8060 X	7517	-0-	-543	-0-	37 9	314 1	Y	31	20 0	20		
-----													
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 111 RRCID -> 249394 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9514 - 10792													
12	7595 X	5522	-0-	-2073	-0-	211 1	5177 2	Y	122	99 0	46		
01	7099 X	5857	-0-	-1242	-0-	134 9	234 1	Y	-0-	46 0	-0-		
02	6610 X	6610	-0-	-0-	-0-	262 1	6348 2	Y	-0-	-0-	-0-		
03	6975 X	5580	-0-	-1395	-0-	223 1	5357 2	Y	-0-	-0-	-0-		
04	6750 X	6195	-0-	-555	-0-	263 1	5932 2	Y	-0-	-0-	-0-		
05	7099 X	3997	-0-	-3102	-0-	157 1	3573 2	Y	243	93 0	150		
-----													
WILDER GAS UNIT WELL #: 114 RRCID -> 249395 COMPL. DATE 02/10/2010 TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9496 - 10610													
12	8804 X	7379	-0-	-1425	-0-	288 1	7062 2	Y	26	14 0	17		
01	8804 X	5534	-0-	-3270	-0-	29 9	219 1	Y	34	32 0	19		
02	7952 X	7432	-0-	-520	-0-	37 9	293 1	Y	32	23 0	28		
03	8494 X	7492	-0-	-1002	-0-	35 9	297 1	Y	66	65 0	29		
04	7890 X	7037	-0-	-853	-0-	73 9	298 1	Y	29	50 0	8		
05	8215 X	7168	-0-	-1047	-0-	32 9	300 1	Y	26	17 0	17		
-----													

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700  
 TXU GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 250127 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 10649 PERF.11220 - 15354

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	31403 X	27116	-0-	-4287	-0-	1061 1	25977 2	N	71	61 0	60
01	29884 X	27038	-0-	-2846	-0-	1062 1	25554 2	N	384	354 0	90
02	25312 X	23041	-0-	-2271	-0-	910 1	22067 2	N	58		148
03	28024 X	24926	-0-	-3098	-0-	997 1	23929 2	N	-0-		148
04	27120 X	22924	-0-	-4196	-0-	974 1	21950 2	N	-0-	148 0	-0-
05	27125 X	22856	-0-	-4269	-0-	960 1	21894 2	N	2		2

JARRELL GAS UNIT WELL #: 110 RRCID -> 250726 COMPL. DATE 02/16/2010 TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11558

12	7223 X	6649	-0-	-574	-0-	259 1	6342 2	Y	44		79
01	7006 X	6403	-0-	-603	-0-	255 1	6148 2	Y	-0-	71 0	8
02	6244 X	5696	-0-	-548	-0-	226 1	5470 2	Y	-0-		8
03	6913 X	5986	-0-	-927	-0-	239 1	5747 2	Y	-0-		8
04	6690 X	5903	-0-	-787	-0-	251 1	5652 2	Y	-0-		8
05	6634 X	5875	-0-	-759	-0-	247 1	5628 2	Y	-0-		8

PURDIE GAS UNIT 1 WELL #: 101 RRCID -> 251571 COMPL. DATE 01/15/2009 TOTAL DEPTH 11125 PERF. 9593 - 10846

12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	5 1	130 2	N	-0-		3
01	247 N	247	-0-	-0-	-0-	3 1	71 2	N	157	2 0	158
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	10 1	244 2	N	2		160
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		160
04	279 N	279	-0-	-0-	-0-	3 1	78 2	N	180		340
05	279 N	204	-0-	-75	-0-	198 9	144 2	N	49	257 0	132

DUNKLIN WELL #: 2 RRCID -> 251974 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 11402 PERF.10924 - 10984

12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	24 1	128 2	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

TUFKO GAS UNIT 1 WELL #: 11H RRCID -> 255141 COMPL. DATE 12/21/2009 TOTAL DEPTH 10593 PERF.11130 - 15250

12	32612 X	28764	-0-	-3848	-0-	1123 1	27491 2	N	136	120 0	54
01	30163 X	28178	-0-	-1985	-0-	1120 1	26957 2	N	92	111 0	35
02	26824 X	24759	-0-	-2065	-0-	977 1	23704 2	N	71	89 0	17
03	29698 X	26350	-0-	-3348	-0-	1050 1	25200 2	N	91	30 0	78
04	28740 X	25329	-0-	-3411	-0-	1075 1	24232 2	N	20	93 0	5
05	28768 X	24754	-0-	-4014	-0-	1039 1	23697 2	N	16	7 0	14

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 CABOT OIL & GAS CORPORATION //CONT.// 121700  
 GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 105 RRCID -> 255225 COMPL. DATE 02/18/2010 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 9463 - 10752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	806 N	744	-0-	-62	-0-	26	1	637	2	N	74	57	0	28	
						81	9								
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	33	1	798	2	N	66	69	0	25	
						73	9								
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	32	1	787	2	N	64	72	0	17	
						70	9								
03	744 N	670	-0-	-74	-0-	24	1	587	2	N	54	51	0	20	
						59	9								
04	870 N	511	-0-	-359	-0-	20	1	450	2	N	37	44	0	13	
						41	9								
05	992 N	539	-0-	-453	-0-	22	1	495	2	N	20	21	0	12	
						22	9								

BIRDWELL GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 256603 COMPL. DATE 04/09/2010 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 11006 - 14513

12	41819 X	36058	-0-	-5761	-0-	1407	1	34453	2	Y	180	116	0	139
						198	9							
01	38409 X	35159	-0-	-3250	-0-	1395	1	33569	2	Y	177	247	0	69
						195	9							
02	34524 X	30758	-0-	-3766	-0-	1210	1	29359	2	Y	172	140	0	101
						189	9							
03	37851 X	32501	-0-	-5350	-0-	1292	1	31012	2	Y	179	133	0	147
						197	9							
04	36330 X	31309	-0-	-5021	-0-	1324	1	29836	2	Y	135	257	0	25
						149	9							
05	36053 X	30845	-0-	-5208	-0-	1288	1	29379	2	Y	162	119	0	68
						178	9							

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131 JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 244372 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9469 - 10622

12	3131 X	2507	-0-	-624	-0-	342	1	2144	2	N	19	1	8	179
						21	9							
01	3131 X	2594	-0-	-537	-0-	36	1	2555	2	N	3			182
						3	9							
02	2632 X	2408	-0-	-224	-0-	157	1	2245	2	N	5	9	1	176
						6	9						2	8
03	2511 X	1995	-0-	-516	-0-	139	1	1806	2	N	45	1	8	220
						50	9							
04	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	216	1	2401	2	N	36			256
						40	9							
*05	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	217	1	2508	2	N	23	1	8	278
						25	9							

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244493 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9434 - 10657

12	5084 X	4761	-0-	-323	-0-	651	1	4079	2	Y	28	27	1	37
						31	9						5	8
01	5084 X	4121	-0-	-963	-0-	57	1	4038	2	Y	24			61
						26	9							
02	4368 X	4031	-0-	-337	-0-	261	1	3731	2	Y	35	72	1	12
						39	9						12	8
03	4836 X	4681	-0-	-155	-0-	333	1	4327	2	Y	19	6	8	25
						21	9							
04	4680 X	4306	-0-	-374	-0-	352	1	3917	2	Y	34	13	1	46
						37	9							
05	4774 X	4370	-0-	-404	-0-	346	1	3990	2	Y	32	1	8	77
						35	9							





BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 250247 COMPL. DATE 07/02/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10510 - 10654

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6231 X	5661	-0-	-570	-0-	774 1	4854 2	Y	30	37 1	48
01	6231 X	5825	-0-	-406	-0-	33 9	5710 2	Y	32		80
02	6020 X	4810	-0-	-1210	-0-	80 1	4464 2	Y	30	95 1	15
03	6665 X	5214	-0-	-1451	-0-	35 9	4697 2	Y	141		156
04	6450 X	5608	-0-	-842	-0-	313 1	5110 2	Y	35	127 1	64
05	5828 X	5551	-0-	-277	-0-	33 9	5075 2	Y	34	3 8	95

SPARKMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 251257 COMPL. DATE 07/18/2009 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10558 - 10670

12	3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	500 1	3137 2	Y	62	92 1	83
01	1891 X	1714	-0-	-177	-0-	68 9	1614 2	Y	70		153
02	4452 X	3356	-0-	-1096	-0-	23 1	3069 2	Y	65	192 1	26
03	4464 X	3277	-0-	-1187	-0-	77 9	3030 2	Y	12		38
04	4320 X	3186	-0-	-1134	-0-	215 1	2891 2	Y	32	26 1	44
05	3720 X	3355	-0-	-365	-0-	72 9	3057 2	Y	30		74

ARNDT WELL #: 1 RRCID -> 263340 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9870 - 11478

12	22971 X	16371	-0-	-6600	-0-	2248 1	14094 2	N	26	135 1	3 8	94
01	21638 X	15194	-0-	-6444	-0-	29 9	14939 2	N	41			135
02	13507 X	13507	-0-	-0-	-0-	210 1	12542 2	N	78	76 1	4 8	133
03	14255 X	14255	-0-	-0-	-0-	45 9	13164 2	N	70	2 8		201
04	13323 X	13323	-0-	-0-	-0-	86 9	12177 2	N	47			248
*05	13160 X	13160	-0-	-0-	-0-	1014 1	12098 2	N	13	1 8		260

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385  
 WEDGEWORTH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 212302 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9444 - 9517

12	2108 X	1745	-0-	-363	-0-	1745 2		Y	-0-			55
01	2108 X	1089	-0-	-1019	-0-	29 9		Y	-0-			55
02	DLQ G-10	1153	-0-	-0-	-0-	1153 2		Y	-0-			55
03	DLQ G-10	1189	-0-	-0-	-0-	1189 2		Y	-0-			55
04	DLQ G-10	1256	-0-	-0-	-0-	2342 2	85 9	Y	77			132
05	DLQ G-10	1378	-0-	-0-	-0-	1171 2		Y	-0-			132

BRITTON, LINDY WELL #: 1 RRCID -> 221139 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9618 - 9706

12	2976 X	2283	-0-	-693	-0-	2283 2		Y	-0-			63
01	2976 X	2413	-0-	-563	-0-	2413 2		Y	-0-			63
02	DLQ G-10	2600	-0-	-0-	-0-	2600 2		Y	-0-			63
03	DLQ G-10	2801	-0-	-0-	-0-	2600 2	209 9	Y	190	178 1		75
04	DLQ G-10	2362	-0-	-0-	-0-	5401 2		Y	-0-			75
05	DLQ G-10	2399	-0-	-0-	-0-	2592 2	22 9	Y	20			95

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. //CONT.// 253385  
 BRITTON, LINDY WELL #: 2 RRCID -> 238012 COMPL. DATE 04/25/2008 TOTAL DEPTH 9677 PERF.10138 - 12546

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12	13361 X	3249	-0-	-10112	-0-	3249	2			Y	-0-				58
01	12462 X	1552	-0-	-10910	-0-	228	1	1324	2	Y	-0-				58
02	DLQ G-10	836	-0-	836	836	836	2			Y	-0-				58
03	DLQ G-10	13586	-0-	13586	14422	404	1	13182	2	Y	-0-				58
04	DLQ G-10	12622	-0-	12622	27044	420	1	12202	2	Y	-0-				58
05	DLQ G-10	12199	-0-	12199	39243	339	1	11653	2	Y	188	183	1		63
						207	9								

BRITTON, LINDY WELL #: 4 RRCID -> 246141 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF.10800 - 11802

12	6789 X	5002	-0-	-1787	-0-	5002	2			Y	-0-				27
01	6324 X	3193	-0-	-3131	-0-	3193	2			Y	-0-				27
02	DLQ G-10	805	-0-	805	805	805	2			Y	-0-				27
03	DLQ G-10	78	-0-	78	883	78	2			Y	-0-				27
04	DLQ G-10	91	-0-	91	974	91	2			Y	-0-				27
05	DLQ G-10	412	-0-	412	1386	412	2			Y	-0-				27

BRITTON, LINDY WELL #: 3H RRCID -> 250905 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 9667 PERF.10540 - 12280

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782  
 FAHLE WELL #: 2 RRCID -> 219188 COMPL. DATE 02/21/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9535 - 10668

12	3069 X	2744	-0-	-325	-0-	62	1	2645	2	Y	34	30	1		168
						37	9								
01	3069 N	2701	-0-	-368	-0-	90	1	2611	2	Y	-0-				168
02	2688 N	2430	-0-	-258	-0-	25	1	2401	2	Y	4				172
						4	9								
03	2759 N	2651	-0-	-108	-0-	89	1	2562	2	Y	-0-	127	1		45
04	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	138	1	2493	2	Y	14				59
						15	9								
05	2697 N	2405	-0-	-292	-0-	78	1	2318	2	Y	8	12	1		55
						9	9								

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 1 RRCID -> 219626 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9519 - 10710

12	2945 X	2714	-0-	-231	-0-	62	1	2620	2	Y	29	30	1		86
						32	9								
01	3131 X	2844	-0-	-287	-0-	94	1	2750	2	Y	-0-	45	1		41
02	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	29	1	2796	2	Y	9				50
						10	9								
03	3069 X	3051	-0-	-18	-0-	102	1	2930	2	Y	17	15	1		52
						19	9								
04	2970 X	2877	-0-	-93	-0-	150	1	2712	2	Y	14				66
						15	9								
05	3069 X	2884	-0-	-185	-0-	94	1	2790	2	Y	-0-	50	1		16

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782  
 HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 219629 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9451 - 10658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4495 X	4361	-0-	-134	-0-	104	1	4222	2	Y	32			162
						35	9							
01	4495 X	4362	-0-	-133	-0-	130	1	4202	2	Y	27	73	1	116
						30	9							
02	3892 X	3683	-0-	-209	-0-	151	1	3497	2	Y	32	6	1	142
						35	9							
03	4309 X	4057	-0-	-252	-0-	156	1	3901	2	Y	-0-	72	1	70
04	4170 X	3916	-0-	-254	-0-	154	1	3733	2	Y	26	6	1	90
						29	9							
05	4309 X	3999	-0-	-310	-0-	192	1	3782	2	Y	23			113
						25	9							

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 222623 COMPL. DATE 09/28/2006 TOTAL DEPTH 10880 PERF. N/A

12	2728 X	2574	-0-	-154	-0-	61	1	2461	2	Y	47	15	1	383
						52	9							
01	2666 X	2545	-0-	-121	-0-	75	1	2420	2	Y	45	8	1	420
						50	9							
02	2352 N	2167	-0-	-185	-0-	89	1	2058	2	Y	18	7	1	431
						20	9							
03	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	99	1	2494	2	Y	-0-	166	1	265
04	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	98	1	2375	2	Y	47			312
						52	9							
05	2387 N	2201	-0-	-186	-0-	105	1	2060	2	Y	33	7	1	338
						36	9							

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 223188 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9419 - 10707

12	2325 N	2272	-0-	-53	-0-	54	1	2199	2	Y	17			60
						19	9							
01	2263 N	2110	-0-	-153	-0-	63	1	2041	2	Y	5	26	1	39
						6	9							
02	2072 N	1489	-0-	-583	-0-	61	1	1418	2	Y	9	3	1	45
						10	9							
03	2263 N	1671	-0-	-592	-0-	64	1	1607	2	Y	-0-	22	1	23
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	86	1	2081	2	Y	3	3	1	23
						3	9							
*05	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	113	1	2225	2	Y	1			24
						1	9							

FAHLE WELL #: 4 RRCID -> 224041 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. N/A

12	2232 N	1615	-0-	-617	-0-	37	1	1565	2	Y	12	34	1	39
						13	9							
01	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	83	1	2430	2	Y	18			57
						20	9							
02	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	22	1	2097	2	Y	9			66
						10	9							
03	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	75	1	2170	2	Y	12	11	1	67
						13	9							
04	2310 N	2036	-0-	-274	-0-	106	1	1920	2	Y	9			76
						10	9							
05	2356 N	1936	-0-	-420	-0-	63	1	1873	2	Y	-0-	38	1	38

-----														
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: RUSK		
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782														
FAHLE WELL #: 3 RRCID -> 227303										COMPL. DATE 02/14/2007		TOTAL DEPTH 10871	PERF. 9478 - 10564	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
12	SWR 10	2147	-0-	2147	271908	49	1	2098	2	Y	-0-	13	1	74
01	SWR 10	2277	-0-	2277	274185	75	1	2196	2	Y	5			79
						6	9							
02	SWR 10	1921	-0-	1921	276106	20	1	1901	2	Y	-0-			79
03	SWR 10	2045	-0-	2045	278151	68	1	1965	2	Y	11	12	1	78
						12	9							
04	SWR 10	1653	-0-	1653	279804	86	1	1559	2	Y	7			85
						8	9							
05	SWR 10	1735	-0-	1735	281539	57	1	1678	2	Y	-0-	38	1	47
-----														
FAHLE WELL #: 5 RRCID -> 228772										COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9580 - 10596	
-----														
12	2387 X	1873	-0-	-514	-0-	42	1	1807	2	Y	22	22	1	127
						24	9							
01	2387 X	2007	-0-	-380	-0-	66	1	1933	2	Y	7			134
						8	9							
02	1812 X	1812	-0-	-0-	-0-	19	1	1793	2	Y	-0-			134
03	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	70	1	2003	2	Y	-0-	86	1	48
04	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	134	1	2430	2	Y	9			57
						10	9							
*05	3100 N	3173	-0-	73	73	103	1	3051	2	Y	17	10	1	64
						19	9							
-----														
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 229507										COMPL. DATE 04/01/2007		TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9513 - 10629	
-----														
12	1519 N	1292	-0-	-227	-0-	31	1	1246	2	Y	14	23	1	23
						15	9							
01	1550 N	1014	-0-	-536	-0-	30	1	974	2	Y	9	14	1	18
						10	9							
02	1400 X	959	-0-	-441	-0-	39	1	907	2	Y	12	3	1	27
						13	9							
03	1550 X	764	-0-	-786	-0-	29	1	735	2	Y	-0-	21	1	6
04	1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	69	1	1680	2	Y	14			20
						15	9							
05	1302 X	470	-0-	-832	-0-	23	1	447	2	Y	-0-	17	1	3
-----														
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 229689										COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 10790	PERF. 9552 - 10684	
-----														
12	3565 X	2671	-0-	-894	-0-	64	1	2607	2	Y	-0-	71	1	80
01	3441 X	3136	-0-	-305	-0-	94	1	3040	2	Y	2	9	1	73
						2	9							
02	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	116	1	2678	2	Y	49	9	1	113
						54	9							
03	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	126	1	3165	2	Y	35	9	1	139
						39	9							
04	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	126	1	3065	2	Y	-0-	112	1	27
*05	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	156	1	3067	2	Y	41	9	1	59
						45	9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782  
 POLVE WELL #: 1 RRCID -> 229733 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9528 - 10749

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3906 X	3861	-0-	-45	-0-	93	1	3755	2	Y	12					45
01	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	124	1	3995	2	Y	17	6	1			56
02	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	143	1	3293	2	Y	11	6	1			61
03	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	150	1	3753	2	Y	13					74
04	3750 X	3729	-0-	-21	-0-	147	1	3582	2	Y	-0-	41	1			33
05	3875 X	3859	-0-	-16	-0-	186	1	3666	2	Y	6					39

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229785 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9333 - 10640

12	4960 X	4055	-0-	-905	-0-	98	1	3957	2	Y	-0-	1	1			58
01	4991 X	4258	-0-	-733	-0-	128	1	4120	2	Y	9	7	1			60
02	4396 X	3486	-0-	-910	-0-	143	1	3309	2	Y	31	50	1			41
03	4867 X	4282	-0-	-585	-0-	163	1	4088	2	Y	28					69
04	4680 X	4068	-0-	-612	-0-	161	1	3907	2	Y	-0-	46	1			23
05	4247 X	4019	-0-	-228	-0-	193	1	3801	2	Y	23					46

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 230313 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9518 - 10693

12	3782 X	3772	-0-	-10	-0-	90	1	3656	2	Y	24	53	1			84
01	3782 X	3682	-0-	-100	-0-	109	1	3509	2	Y	58	50	1			92
02	3444 X	3260	-0-	-184	-0-	133	1	3080	2	Y	43	10	1			125
03	3813 X	3664	-0-	-149	-0-	138	1	3467	2	Y	54	89	1			90
04	3690 X	3067	-0-	-623	-0-	120	1	2908	2	Y	35					125
05	3782 X	3139	-0-	-643	-0-	149	1	2938	2	Y	47	83	1			89

POOVEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230821 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9497 - 10727

12	4929 X	4789	-0-	-140	-0-	115	1	4645	2	Y	26					119
01	4929 X	4756	-0-	-173	-0-	142	1	4573	2	Y	37	8	1			148
02	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	175	1	4030	2	Y	38	7	1			179
03	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	179	1	4486	2	Y	-0-	110	1			69
04	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	176	1	4290	2	Y	35	7	1			97
05	4588 X	4516	-0-	-72	-0-	217	1	4271	2	Y	25					122

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782  
 HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 231388 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9463 - 10663

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3286 X	3258	-0-	-28	-0-	78	1	3152	2	Y	25		160
01	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	112	1	3611	2	Y	21	69 1	112
02	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	140	1	3232	2	Y	29	5 1	136
03	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	138	1	3451	2	Y	-0-	70 1	66
04	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	139	1	3386	2	Y	22	6 1	82
05	3565 X	3532	-0-	-33	-0-	169	1	3333	2	Y	27		109

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 231592 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9418 - 10647

12	3627 X	2895	-0-	-732	-0-	70	1	2825	2	Y	-0-	5 1	72
01	3503 X	2798	-0-	-705	-0-	84	1	2700	2	Y	13	5 1	80
02	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	118	1	2717	2	Y	13	5 1	88
03	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	118	1	2955	2	Y	20		108
04	2970 X	2811	-0-	-159	-0-	110	1	2684	2	Y	15	5 1	118
05	3069 X	2892	-0-	-177	-0-	139	1	2746	2	Y	6		124

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 231779 COMPL. DATE 09/10/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9421 - 10660

12	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	67	1	2717	2	Y	17		78
01	2759 X	2323	-0-	-436	-0-	69	1	2241	2	Y	12	35 1	55
02	2492 X	2417	-0-	-75	-0-	100	1	2299	2	Y	16	4 1	67
03	2790 X	2728	-0-	-62	-0-	105	1	2623	2	Y	-0-	34 1	33
04	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	109	1	2640	2	Y	12	4 1	41
05	2790 X	2660	-0-	-130	-0-	128	1	2517	2	Y	14		55

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 231939 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9447 - 10572

12	434 N	313	-0-	-121	-0-	7	1	303	2	Y	3	2 1	64
01	403 N	263	-0-	-140	-0-	8	1	252	2	Y	3	1 1	66
02	364 N	279	-0-	-85	-0-	12	1	266	2	Y	1	1 1	66
03	310 N	241	-0-	-69	-0-	9	1	232	2	Y	-0-	24 1	42
04	282 N	282	-0-	-0-	-0-	11	1	267	2	Y	4		46
05	310 N	172	-0-	-138	-0-	8	1	164	2	Y	-0-	1 1	45

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782  
 POLVE WELL #: 2 RRCID -> 231982 COMPL. DATE 09/24/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9462 - 10688

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4340 X	3542	-0-	-798	-0-	85 1	3446 2	Y	10				45
01	4216 X	3684	-0-	-532	-0-	11 9	3556 2	Y	16	6	1		55
02	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	18 9	3356 2	Y	7	6	1		56
03	3658 X	3553	-0-	-105	-0-	145 1	3402 2	Y	14				70
04	3540 X	3274	-0-	-266	-0-	8 9	3145 2	Y	-0-	37	1		33
05	3658 X	3105	-0-	-553	-0-	136 1	2946 2	Y	8				41
						15 9							
						129 1							
						150 1							
						9 9							

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 8 RRCID -> 232028 COMPL. DATE 10/12/2007 TOTAL DEPTH 10863 PERF. 9443 - 10673

12	2077 N	2055	-0-	-22	-0-	49 1	1988 2	Y	16	13	1		208
01	2263 N	1735	-0-	-528	-0-	18 9	1672 2	Y	10	198	1		20
02	1988 N	1659	-0-	-329	-0-	52 1	1577 2	Y	13	5	1		28
03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	11 9	2225 2	Y	24	6	1		46
04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	68 1	1893 2	Y	6				52
*05	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	14 9	2020 2	Y	16	6	1		62
						89 1							
						26 9							
						78 1							
						7 9							
						103 1							
						18 9							

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232060 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9499 - 10737

12	3596 X	2988	-0-	-608	-0-	72 1	2916 2	Y	-0-	64	1		77
01	3596 X	2950	-0-	-646	-0-	88 1	2843 2	Y	17	9	1		85
02	3136 X	2366	-0-	-770	-0-	19 9	2239 2	Y	27	8	1		104
03	3317 X	3205	-0-	-112	-0-	97 1	3050 2	Y	30	9	1		125
04	3090 X	2922	-0-	-168	-0-	30 9	2807 2	Y	-0-	85	1		40
05	2976 X	2659	-0-	-317	-0-	122 1	2501 2	Y	28	8	1		60
						33 9							
						115 1							
						127 1							
						31 9							

POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232240 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9620 - 10675

12	3039 N	3039	-0-	-0-	-0-	73 1	2954 2	Y	11				59
01	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	12 9	2784 2	Y	11	28	1		42
02	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	86 1	2929 2	Y	17	5	1		54
03	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	12 9	2824 2	Y	9				63
04	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	127 1	2777 2	Y	-0-	29	1		34
*05	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	19 9	2761 2	Y	16				50
						113 1							
						10 9							
						114 1							
						140 1							
						18 9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782  
 KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232711 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9511 - 10637

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** EOM BALANCE
12	3038 X	2230	-0-	-808	-0-	52	1	2121	2	Y	177
						57	9				
01	3162 X	2042	-0-	-1120	-0-	61	1	1956	2	Y	116
						25	9				
02	2884 X	2001	-0-	-883	-0-	82	1	1888	2	Y	138
						31	9				
03	3193 X	2709	-0-	-484	-0-	102	1	2560	2	Y	174
						47	9				
04	2430 X	2353	-0-	-77	-0-	93	1	2260	2	Y	98
*05	2589 X	2589	-0-	-0-	-0-	123	1	2423	2	Y	130
						43	9				

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 5 RRCID -> 232730 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9441 - 10653

12	2511 N	2118	-0-	-393	-0-	51	1	2067	2	Y	54
01	2387 N	2016	-0-	-371	-0-	60	1	1950	2	Y	34
						6	9				
02	2044 N	1801	-0-	-243	-0-	74	1	1703	2	Y	50
						24	9				
03	2108 N	1933	-0-	-175	-0-	74	1	1859	2	Y	7
04	1950 N	1942	-0-	-8	-0-	76	1	1841	2	Y	30
						25	9				
05	1984 N	1889	-0-	-95	-0-	90	1	1781	2	Y	-0-
						18	9				

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 234233 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9547 - 10760

12	3968 X	3486	-0-	-482	-0-	84	1	3388	2	Y	172
						14	9				
01	3875 X	2726	-0-	-1149	-0-	81	1	2614	2	Y	148
						31	9				
02	3500 X	3033	-0-	-467	-0-	124	1	2874	2	Y	128
						35	9				
03	3875 X	3288	-0-	-587	-0-	124	1	3110	2	Y	168
						54	9				
04	3600 X	3123	-0-	-477	-0-	123	1	3000	2	Y	124
05	3472 X	2966	-0-	-506	-0-	141	1	2781	2	Y	112
						44	9				

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 234363 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10022 - 10662

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 234428 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9480 - 10716

12	3379 X	3364	-0-	-15	-0-	81	1	3265	2	N	164
						18	9				
01	3379 X	3236	-0-	-143	-0-	95	1	3077	2	N	217
						64	9				
02	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	123	1	2850	2	N	59
						32	9				
03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	123	1	3096	2	N	95
						40	9				
04	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	121	1	2950	2	N	106
						18	9				
05	3069 X	3065	-0-	-4	-0-	148	1	2915	2	N	108
						2	9				



BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782  
 POOVEY, MARKS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234948 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 8776 - 10772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	5239 X	4208	-0-	-1031	-0-	101	1	4088	2	Y	17		85
01	4836 X	4347	-0-	-489	-0-	130	1	4200	2	Y	15	40 1	60
02	T. A.	3996	-0-	3996	3996	165	1	3807	2	Y	22	7 1	75
03	T. A.	4194	-0-	4194	8190	160	1	4017	2	Y	15		90
04	12160 X	3970	-0-	-8190	-0-	157	1	3813	2	Y	-0-	40 1	50
*05	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	192	1	3791	2	Y	20		70

GOODWIN WELL #: 1 RRCID -> 235316 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9544 - 10749

12	5053 X	4414	-0-	-639	-0-	106	1	4269	2	Y	35		138
01	4805 X	4099	-0-	-706	-0-	122	1	3954	2	Y	21	7 1	152
02	4228 X	4225	-0-	-3	-0-	175	1	4038	2	Y	11	79 1	84
03	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	201	1	5031	2	Y	41		125
04	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	190	1	4622	2	Y	24	8 1	141
*05	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	235	1	4624	2	Y	-0-	77 1	64

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 2 RRCID -> 235337 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9565 - 10775

12	3627 X	3275	-0-	-352	-0-	74	1	3165	2	N	33	35 1	193
01	3627 X	3358	-0-	-269	-0-	110	1	3216	2	N	29		222
02	INC G-10	2983	-0-	2983	2983	31	1	2948	2	N	4		226
03	INC G-10	3083	-0-	3083	6066	103	1	2965	2	N	14	17 1	223
04	9253 X	3187	-0-	-6066	-0-	165	1	2980	2	N	38		261
*05	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	93	1	2753	2	N	16	14 1	263

BLACK STONE MINERALS CO. GU WELL #: 3 RRCID -> 236082 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8864 - 10738

12	5332 X	5068	-0-	-264	-0-	115	1	4897	2	Y	51	47 1	129
01	5270 X	5101	-0-	-169	-0-	168	1	4905	2	Y	25	70 1	84
02	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	44	1	4184	2	Y	23		107
03	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	152	1	4365	2	Y	35	24 1	118
04	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	233	1	4209	2	Y	27		145
*05	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	147	1	4343	2	Y	-0-	83 1	62

-----														
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.//				11183 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.//				266782										
HARRELL GAS UNIT NO. 2				WELL #: 6	RRCID -> 236135	COMPL. DATE 11/23/2007	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9545	- 10766					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
12	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	95	1	3852	2	Y	23	54	1	85
						25	9							
01	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	112	1	3629	2	Y	55	49	1	91
						61	9							
02	4116 X	3603	-0-	-513	-0-	147	1	3403	2	Y	48	11	1	128
						53	9							
03	4557 X	4076	-0-	-481	-0-	154	1	3865	2	Y	52	88	1	92
						57	9							
04	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	163	1	3952	2	Y	35			127
						39	9							
05	3999 X	3743	-0-	-256	-0-	178	1	3514	2	Y	46	81	1	92
						51	9							
-----														
HARRELL GAS UNIT NO. 1				WELL #: 8	RRCID -> 236442	COMPL. DATE 10/26/2007	TOTAL DEPTH 10865	PERF. 9560	- 10765					
12	4340 X	3994	-0-	-346	-0-	96	1	3873	2	Y	23			143
						25	9							
01	4340 X	3895	-0-	-445	-0-	116	1	3745	2	Y	31	6	1	168
						34	9							
02	3724 X	3547	-0-	-177	-0-	146	1	3378	2	Y	21	6	1	183
						23	9							
03	4123 X	3893	-0-	-230	-0-	147	1	3690	2	Y	51			234
						56	9							
04	3990 X	3699	-0-	-291	-0-	146	1	3538	2	Y	14	6	1	242
						15	9							
05	3999 X	3667	-0-	-332	-0-	176	1	3463	2	Y	25			267
						28	9							
-----														
BLACK STONE MINERALS CO. GU				WELL #: 4	RRCID -> 236507	COMPL. DATE 04/05/2008	TOTAL DEPTH 10905	PERF. 9922	- 10772					
12	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	82	1	3513	2	Y	34	33	1	99
						37	9							
01	3689 X	2647	-0-	-1042	-0-	87	1	2535	2	Y	23	52	1	70
						25	9							
02	3780 X	2633	-0-	-1147	-0-	27	1	2589	2	Y	15			85
						17	9							
03	4185 X	3010	-0-	-1175	-0-	100	1	2891	2	Y	17	16	1	86
						19	9							
04	3510 X	2945	-0-	-565	-0-	153	1	2770	2	Y	20			106
						22	9							
05	3627 X	2921	-0-	-706	-0-	95	1	2826	2	Y	-0-	55	1	51
-----														
POOVEY, MARKS GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 236510	COMPL. DATE 04/10/2008	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9764	- 10655					
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	5	1	196	2	Y	-0-			2
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	6	1	193	2	Y	-0-	1	1	1
02	196 N	157	-0-	-39	-0-	7	1	150	2	Y	-0-			1
03	186 N	179	-0-	-7	-0-	7	1	171	2	Y	1			2
						1	9							
04	180 N	173	-0-	-7	-0-	7	1	166	2	Y	-0-	1	1	1
05	186 N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	2	Y	-0-			1

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.//		11183 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.//		266782									
KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 237105		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9895 - 10752			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	3193 X	2986	-0-	-207	-0-	72 1	2914 2	Y	-0-	2 1	126
01	3162 X	2838	-0-	-324	-0-	85 1	2738 2	Y	14	38 1	102
						15 9					
02	2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	113 1	2619 2	Y	23	38 1	87
						25 9					
03	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	116 1	2916 2	Y	41	9 1	119
						45 9					
04	3001 X	3001	-0-	-0-	-0-	119 1	2882 2	Y	-0-	32 1	87
05	2945 X	2878	-0-	-67	-0-	139 1	2739 2	Y	-0-	42 1	45
-----											
KANGERGA GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 238271		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9478 - 10672			
12	3906 X	3195	-0-	-711	-0-	77 1	3112 2	Y	5	10 1	146
						6 9					
01	3689 X	3070	-0-	-619	-0-	91 1	2928 2	Y	46	46 1	146
						51 9					
02	3276 X	2710	-0-	-566	-0-	112 1	2588 2	Y	9	46 1	109
						10 9					
03	3503 X	2894	-0-	-609	-0-	109 1	2739 2	Y	42	9 1	142
						46 9					
04	3300 X	2741	-0-	-559	-0-	108 1	2633 2	Y	-0-	37 1	105
05	3193 X	2388	-0-	-805	-0-	115 1	2273 2	Y	-0-	45 1	60
-----											
HARRELL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 239152		COMPL. DATE 05/15/2008		TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9650 - 10738			
12	82 N	82	-0-	-0-	-0-	2 1	80 2	Y	-0-		3
01	93 N	69	-0-	-24	-0-	2 1	67 2	Y	-0-		3
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	5 1	115 2	Y	-0-		3
03	93 N	81	-0-	-12	-0-	3 1	78 2	Y	-0-		3
04	109 N	109	-0-	-0-	-0-	4 1	105 2	Y	-0-		3
05	124 N	49	-0-	-75	-0-	2 1	47 2	Y	-0-		3
-----											
BLACK STONE MINERALS CO. GU		WELL #: 17		RRCID -> 240431		COMPL. DATE 07/04/2008		TOTAL DEPTH 10981 PERF. 9585 - 10654			
12	173 X	173	-0-	-0-	-0-	4 1	167 2	Y	2	3 1	7
						2 9					
01	465 X	158	-0-	-307	-0-	5 1	153 2	Y	-0-		7
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	2 1	214 2	Y	1		8
						1 9					
03	214 N	214	-0-	-0-	-0-	7 1	206 2	Y	1	1 1	8
						1 9					
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	11 1	203 2	Y	-0-		8
05	248 N	175	-0-	-73	-0-	6 1	169 2	Y	-0-	1 1	7
-----											
HARRELL GAS UNIT NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 240438		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9616 - 10701			
12	4433 X	3694	-0-	-739	-0-	89 1	3587 2	Y	16	52 1	83
						18 9					
01	4433 X	3616	-0-	-817	-0-	107 1	3456 2	Y	48	46 1	85
						53 9					
02	3528 X	3218	-0-	-310	-0-	132 1	3049 2	Y	34	10 1	109
						37 9					
03	3906 X	3541	-0-	-365	-0-	134 1	3361 2	Y	42	74 1	77
						46 9					
04	3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	156 1	3784 2	Y	32		109
						35 9					
*05	7216 X	7216	-0-	-0-	-0-	343 1	6763 2	Y	100	99 1	110
						110 9					



BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782  
 SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243127 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 9435 - 10335

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	124 N	124	-0-	-0-	-0-	3	1	121	2	Y	-0-				-0-
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	4	1	115	2	Y	-0-				-0-
02	INC G-10	97	-0-	97	97	4	1	90	2	Y	3	2	1		1
03	INC G-10	89	-0-	89	186	3	1	86	2	Y	-0-				1
04	306 N	120	-0-	-186	-0-	5	1	115	2	Y	-0-	1	1		-0-
*05	102 N	102	-0-	-0-	-0-	5	1	97	2	Y	-0-				-0-

KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 243366 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9470 - 10729

12	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	84	1	3386	2	Y	74	20	1		228
01	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	104	1	3373	2	Y	41	113	1		156
02	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	130	1	2999	2	Y	59	10	1		205
03	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	127	1	3174	2	Y	46	10	1		241
04	3210 X	3159	-0-	-51	-0-	125	1	3034	2	Y	-0-	107	1		134
05	3317 X	3216	-0-	-101	-0-	152	1	3002	2	Y	56	10	1		180

FAHLE WELL #: 18 RRCID -> 244225 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9474 - 10714

12	4278 X	2995	-0-	-1283	-0-	69	1	2926	2	Y	-0-	38	1		79
01	4278 X	2950	-0-	-1328	-0-	97	1	2829	2	Y	22				101
02	3864 X	2195	-0-	-1669	-0-	24	9	2165	2	Y	6				107
03	3689 X	3167	-0-	-522	-0-	105	1	3033	2	Y	26	16	1		117
04	3120 X	2748	-0-	-372	-0-	143	1	2591	2	Y	13				130
05	3007 X	2477	-0-	-530	-0-	14	9	2396	2	Y	-0-	61	1		69

HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 12 RRCID -> 245175 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 8710 - 10679

12	4495 X	4091	-0-	-404	-0-	98	1	3971	2	Y	20	47	1		79
01	4278 X	4126	-0-	-152	-0-	122	1	3946	2	Y	53	46	1		86
02	3752 X	3462	-0-	-290	-0-	58	9	3301	2	Y	16	11	1		91
03	4333 X	4333	-0-	-0-	-0-	164	1	4121	2	Y	44	78	1		57
04	3990 X	3862	-0-	-128	-0-	151	1	3670	2	Y	37				94
05	4123 X	3703	-0-	-420	-0-	176	1	3470	2	Y	52	80	1		66

-----																			
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK									
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782																			
BLACK STONE MINERALS CO, G.U. WELL #: 18 RRCID -> 245177										COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	10205 - 10740				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE							
-----																			
12	4216 X	3598	-0-	-618	-0-	81	1	3470	2	Y	43	162							
						47	9				39	1							
01	4030 X	3519	-0-	-511	-0-	116	1	3380	2	Y	21	183							
						23	9												
02	3472 X	2986	-0-	-486	-0-	31	1	2936	2	Y	17	200							
						19	9												
03	3844 X	3123	-0-	-721	-0-	104	1	2997	2	Y	20	202							
						22	9				18	1							
04	3630 X	2845	-0-	-785	-0-	148	1	2684	2	Y	12	214							
						13	9												
05	3596 X	2560	-0-	-1036	-0-	83	1	2469	2	Y	7	206							
						8	9				15	1							
-----																			
GOODWIN										WELL #:	2	RRCID ->	245178	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9735 - 10784
-----																			
12	7347 X	6650	-0-	-697	-0-	159	1	6448	2	Y	39	194							
						43	9												
01	7223 X	6684	-0-	-539	-0-	200	1	6459	2	Y	23	206							
						25	9				11	1							
02	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	243	1	5605	2	Y	41	127							
						45	9				120	1							
03	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	246	1	6171	2	Y	44	171							
						48	9												
04	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	243	1	5917	2	Y	32	193							
						35	9				10	1							
*05	6251 X	6251	-0-	-0-	-0-	302	1	5949	2	Y	-0-	83							
											110	1							
-----																			
POOVEY, MARKS GAS UNIT										WELL #:	5	RRCID ->	245477	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	10993	PERF.	9585 - 10745
-----																			
12	2201 X	575	-0-	-1626	-0-	14	1	560	2	Y	1	43							
						1	9												
01	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	110	1	3555	2	Y	11	33							
						12	9				21	1							
02	3962 X	3962	-0-	-0-	-0-	163	1	3775	2	Y	22	51							
						24	9				4	1							
03	3100 N	3732	-0-	632	632	143	1	3575	2	Y	13	64							
						14	9												
04	4373 X	3741	-0-	-632	-0-	148	1	3593	2	Y	-0-	34							
						174	1	3427	2	Y	16	50							
*05	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	18	9				30	1							
											16								
-----																			
HARRELL GAS UNIT NO. 2										WELL #:	9	RRCID ->	246646	COMPL. DATE	07/30/2010	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	10575 - 10726
-----																			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					Y	-0-	-0-							
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					Y	-0-	-0-							
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					Y	-0-	-0-							
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					Y	-0-	-0-							
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					Y	-0-	-0-							
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	153					Y	-0-	-0-							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782  
 SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 246648 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9562 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	7378 X	6620	-0-	-758	-0-	159	1	6447	2	Y	13	47	1		83
01	7130 X	6580	-0-	-550	-0-	196	1	6318	2	Y	60	11	1		132
02	6356 X	5857	-0-	-499	-0-	241	1	5554	2	Y	56	96	1		92
03	7037 X	6408	-0-	-629	-0-	243	1	6092	2	Y	66				158
04	6420 X	6227	-0-	-193	-0-	244	1	5928	2	Y	50	104	1		104
05	6634 X	6126	-0-	-508	-0-	293	1	5768	2	Y	59				163

KANGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 246843 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9487 - 10730

12	5704 X	5282	-0-	-422	-0-	126	1	5098	2	N	53	176	1		172
01	5704 X	5423	-0-	-281	-0-	160	1	5183	2	N	73	16	1		229
02	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	196	1	4533	2	N	75	15	1		289
03	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	196	1	4918	2	N	50	203	1		136
04	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	188	1	4565	2	N	45				181
05	4898 X	4784	-0-	-114	-0-	229	1	4512	2	N	39	15	1		205

SMITH, R.T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246991 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9738 - 10708

12	5828 X	4990	-0-	-838	-0-	120	1	4870	2	Y	-0-	10	1		67
01	5580 X	5263	-0-	-317	-0-	158	1	5087	2	Y	16	8	1		75
02	4928 X	4554	-0-	-374	-0-	188	1	4330	2	Y	33	59	1		49
03	5425 X	5404	-0-	-21	-0-	205	1	5149	2	Y	45				94
04	5220 X	4979	-0-	-241	-0-	197	1	4782	2	Y	-0-	67	1		27
05	5270 X	5060	-0-	-210	-0-	242	1	4776	2	Y	38				65

POLVE WELL #: 4 RRCID -> 246993 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9940 - 10702

12	4495 X	4059	-0-	-436	-0-	98	1	3944	2	Y	15				62
01	4433 X	3949	-0-	-484	-0-	118	1	3818	2	Y	12	7	1		67
02	3864 X	3586	-0-	-278	-0-	148	1	3424	2	Y	13	6	1		74
03	4185 X	3832	-0-	-353	-0-	146	1	3671	2	Y	14				88
04	4050 X	3719	-0-	-331	-0-	147	1	3572	2	Y	-0-	48	1		40
05	4061 X	3656	-0-	-405	-0-	176	1	3472	2	Y	7				47

-----													
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK			
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782													
POLVE WELL #: 3 RRCID -> 247673 COMPL. DATE 09/06/2009										TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9934 - 10672			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12		6603 X	5941	-0-	-662	-0-	143 1	5772 2	Y		24		99
							26 9						
01		6448 X	5693	-0-	-755	-0-	170 1	5504 2	Y		10 1		106
							19 9						
02	INC	G-10	5009	-0-	5009	5009	207 1	4779 2	Y		9 1		118
							23 9						
03	INC	G-10	5648	-0-	5648	10657	216 1	5408 2	Y				140
							24 9						
04	INC	G-10	5346	-0-	5346	16003	211 1	5135 2	Y	-0-	82 1		58
05	INC	G-10	5414	-0-	5414	21417	261 1	5143 2	Y	9			67
							10 9						
-----													
JARRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 247674 COMPL. DATE 09/30/2009										TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9853 - 10724			
12		2635 N	2090	-0-	-545	-0-	273 1	1808 2	Y		8		30
							9 9						
01		2449 N	1664	-0-	-785	-0-	233 1	1423 2	Y		8 1		29
							8 9						
02		2044 N	1731	-0-	-313	-0-	230 1	1488 2	Y		11 1		30
							13 9						
03		2077 N	1628	-0-	-449	-0-	240 1	1385 2	Y		3		33
							3 9						
04		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	233 1	1663 2	Y	-0-	8 1		25
05		1922 N	1537	-0-	-385	-0-	88 1	1438 2	Y		10		35
							11 9						
-----													
FAHLE WELL #: 16 RRCID -> 249626 COMPL. DATE 12/24/2009										TOTAL DEPTH 10965 PERF. 9867 - 10616			
12		4123 X	3701	-0-	-422	-0-	85 1	3603 2	Y		75 1		113
							13 9						
01		4061 X	3572	-0-	-489	-0-	117 1	3420 2	Y		32		145
							35 9						
02		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	33 1	3191 2	Y		19		164
							21 9						
03		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	119 1	3424 2	Y		19 1		171
							29 9						
04		3450 X	3362	-0-	-88	-0-	175 1	3166 2	Y		19		190
							21 9						
05		3565 X	3356	-0-	-209	-0-	110 1	3246 2	Y	-0-	94 1		96
-----													
HARRELL GAS UNIT NO. 2 WELL #: 19 RRCID -> 251516 COMPL. DATE 12/26/2008										TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9435 - 10559			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782  
 JARRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 253440 COMPL. DATE 09/28/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9853 - 10724

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3379 X	2605	-0-	-774	-0-	341	1	2255	2	Y	8		40
01	3379 X	1968	-0-	-1411	-0-	276	1	1688	2	Y	4	9 1	35
02	2968 X	2590	-0-	-378	-0-	345	1	2228	2	Y	15	13 1	37
03	3286 X	2704	-0-	-582	-0-	398	1	2299	2	Y	6		43
04	2910 X	2657	-0-	-253	-0-	327	1	2330	2	Y	-0-	10 1	33
05	2883 X	2358	-0-	-525	-0-	135	1	2208	2	Y	14		47

JARRELL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 256447 COMPL. DATE 05/29/2010 TOTAL DEPTH 11610 PERF. 9505 - 11035

12	8277 X	7134	-0-	-1143	-0-	928	1	6144	2	Y	56		192
01	8029 X	6528	-0-	-1501	-0-	910	1	5565	2	Y	48	86 1	154
02	6552 X	6066	-0-	-486	-0-	805	1	5203	2	Y	53	81 1	126
03	7254 X	6300	-0-	-954	-0-	924	1	5330	2	Y	42		168
04	7020 X	5884	-0-	-1136	-0-	724	1	5160	2	Y	-0-	69 1	99
05	7130 X	5808	-0-	-1322	-0-	331	1	5435	2	Y	38		137

HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 256448 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9587 - 10558

12	5332 X	4648	-0-	-684	-0-	112	1	4536	2	Y	-0-	50 1	87
01	5239 X	4593	-0-	-646	-0-	137	1	4428	2	Y	25	8 1	104
02	4424 X	4059	-0-	-365	-0-	168	1	3888	2	Y	3	7 1	100
03	4898 X	4340	-0-	-558	-0-	165	1	4140	2	Y	32		132
04	4710 X	4176	-0-	-534	-0-	164	1	3979	2	Y	30	7 1	155
05	4650 X	4131	-0-	-519	-0-	199	1	3919	2	Y	12		167

KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 256662 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9398 - 10715

12	5146 X	3394	-0-	-1752	-0-	78	1	3173	2	N	130	177 1	303
01	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	143	1	5203	2	N	163	14 1	452
02	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	161	1	4488	2	N	134	202 1	384
03	4929 X	4894	-0-	-35	-0-	179	1	4535	2	N	162	196 1	350
04	5370 X	4613	-0-	-757	-0-	181	1	4294	2	N	129		479
05	5549 X	5415	-0-	-134	-0-	178	1	5007	2	N	140	195 1	424

-----													
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782													
F.J. JARRELL WELL #: 1 RRCID -> 258356 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 9552 - 10692													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12	9796 X	8788	-0-	-1008	-0-	210 1	8510 2	N		62			265
01	9610 X	8344	-0-	-1266	-0-	68 9	8063 2	N		28	14 1		279
02	8036 X	7345	-0-	-691	-0-	31 9	7034 2	N		5	192 1		92
03	8897 X	8230	-0-	-667	-0-	305 6 9	7859 2	N		53			145
04	8610 X	7855	-0-	-755	-0-	313 1	7492 2	N		50	13 1		182
05	8773 X	7933	-0-	-840	-0-	58 9	7510 2	N		38			220
						308 1							
						381 1							
						42 9							
-----													
MARKS-POOVEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 258512 COMPL. DATE 05/11/2010 TOTAL DEPTH 11701 PERF.11024 - 11425													
12	12028 X	10769	-0-	-1259	-0-	259 1	10457 2	Y		48			312
01	11749 X	10530	-0-	-1219	-0-	53 9	10151 2	Y		59	138 1		233
02	9912 X	9309	-0-	-603	-0-	314 1	8861 2	Y		58	16 1		275
03	10974 X	10067	-0-	-907	-0-	65 9	9638 2	Y		41			316
04	10620 X	9667	-0-	-953	-0-	384 1	9231 2	Y		51	120 1		247
05	10757 X	9633	-0-	-1124	-0-	64 9	9105 2	Y		60			307
						384 1							
						45 9							
						380 1							
						56 9							
						462 1							
						66 9							
-----													
KARGERGA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 258971 COMPL. DATE 07/21/2010 TOTAL DEPTH 11038 PERF. 9622 - 10715													
12	6200 X	4959	-0-	-1241	-0-	118 1	4783 2	Y		53	60 1		291
01	6045 X	3371	-0-	-2674	-0-	58 9	3189 2	Y		75	86 1		280
02	5292 X	4254	-0-	-1038	-0-	99 1	4006 2	Y		67	90 1		257
03	5580 X	4726	-0-	-854	-0-	83 9	4459 2	Y		81	13 1		325
04	5250 X	4297	-0-	-953	-0-	174 1	4058 2	Y		65	78 1		312
05	4960 X	4573	-0-	-387	-0-	74 9	4278 2	Y		71	90 1		293
						178 1							
						89 9							
						167 1							
						72 9							
						217 1							
						78 9							
-----													
HARRELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 259269 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10308 - 10646													
12	3565 X	2917	-0-	-648	-0-	70 1	2834 2	Y		12	39 1		30
01	3565 X	2770	-0-	-795	-0-	13 9	2674 2	Y		12	5 1		37
02	2632 X	2401	-0-	-231	-0-	83 1	2288 2	Y		13	4 1		46
03	2914 X	2557	-0-	-357	-0-	13 9	2441 2	Y		17			63
04	2820 X	2390	-0-	-430	-0-	99 1	2281 2	Y		14	4 1		73
05	2914 X	2342	-0-	-572	-0-	14 9	2225 2	Y		4			77
						97 1							
						19 9							
						94 1							
						15 9							
						113 1							
						4 9							

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782  
 JARRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 259379 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9500 - 10735

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	8556 X	7761	-0-	-795	-0-	1009	1	6678	2	Y	67		166
						74	9						
01	8525 X	7617	-0-	-908	-0-	1059	1	6480	2	Y	71	85 1	152
						78	9						
02	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	967	1	6253	2	Y	71	90 1	133
						78	9						
03	7743 X	7743	-0-	-0-	-0-	1132	1	6534	2	Y	70		203
						77	9						
04	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	939	1	6694	2	Y	76	99 1	180
						84	9						
05	7719 X	7250	-0-	-469	-0-	413	1	6778	2	Y	54		234
						59	9						

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909  
 BRITTON GAS UNIT WELL #: 1 D RRCID -> 153458 COMPL. DATE 12/31/1994 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9659 - 9841

12	10 X	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-		-0-
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			Y	-0-		-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	9 N	5	-0-	-4	-0-	5	2			Y	-0-		-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198719 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9634 - 9706

12	3100 N	3058	-0-	-42	-0-	140	1	2906	2	Y	11		28
						12	9						
01	2635 N	2627	-0-	-8	-0-	151	1	2463	2	Y	12	26 1	14
						13	9						
02	2520 X	2063	-0-	-457	-0-	96	1	1958	2	Y	8	18 1	4
						9	9						
03	2790 X	1850	-0-	-940	-0-	119	1	1717	2	Y	13		17
						14	9						
04	2700 X	2298	-0-	-402	-0-	111	1	2173	2	Y	13	13 1	17
						14	9						
05	2790 X	1711	-0-	-1079	-0-	75	1	1614	2	Y	20	28 1	9
						22	9						

BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 201666 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9078 - 9750

12	2232 N	1973	-0-	-259	-0-	90	1	1874	2	Y	8		24
						9	9						
01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	102	1	1664	2	Y	6	20 1	10
						7	9						
02	1680 N	1440	-0-	-240	-0-	67	1	1364	2	Y	8	14 1	4
						9	9						
03	1860 N	1511	-0-	-349	-0-	97	1	1402	2	Y	11		15
						12	9						
04	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	88	1	1717	2	Y	13	11 1	17
						14	9						
*05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	85	1	1832	2	Y	23	28 1	12
						25	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909  
 BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202468 COMPL. DATE 05/08/2004 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 9132 - 9339

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	650	1	1204	2	Y	39	104 1	18
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	131	1	352	2	Y	-0-		18
02	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	483	1	945	2	Y	6		24
03	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	418	1	937	2	Y	17		41
04	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	595	1	951	2	Y	8	40 1	9
*05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	673	1	990	2	Y	17		26

BRITTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203800 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9624 - 9740

12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	20	1	220	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	26	1	164	2	Y	-0-		-0-
02	252 N	209	-0-	-43	-0-	18	1	191	2	Y	-0-		-0-
03	248 N	179	-0-	-69	-0-	24	1	155	2	Y	-0-		-0-
04	328 N	328	-0-	-0-	-0-	30	1	298	2	Y	-0-		-0-
05	217 N	163	-0-	-54	-0-	14	1	149	2	Y	-0-		-0-

BRITTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 203801 COMPL. DATE 05/31/2004 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9540 - 9760

12	296 N	296	-0-	-0-	-0-	13	1	280	2	Y	3	56 1	9
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	14	1	233	2	Y	3		12
02	357 N	357	-0-	-0-	-0-	16	1	337	2	Y	4		16
03	310 N	207	-0-	-103	-0-	12	1	175	2	Y	18		34
04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	25	1	494	2	Y	9	32 1	11
05	403 N	244	-0-	-159	-0-	11	1	230	2	Y	3		14

BRITTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 206355 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9690 - 9711

12	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	106	1	2210	2	Y	6		16
01	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	107	1	1749	2	Y	6	14 1	8
02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	79	1	1628	2	Y	8	13 1	3
03	1860 N	1420	-0-	-440	-0-	92	1	1317	2	Y	10		13
04	1800 N	1421	-0-	-379	-0-	69	1	1343	2	Y	8	10 1	11
05	1860 N	1798	-0-	-62	-0-	79	1	1698	2	Y	19	20 1	10

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909  
 BRITTON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206356 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8916 - 9698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	558 N	558	-0-	-0-	-0-	26	1	531	2	Y	1			2
01	237 N	237	-0-	-0-	-0-	14	1	223	2	Y	-0-	1	1	1
02	359 N	359	-0-	-0-	-0-	17	1	342	2	Y	-0-			1
03	465 N	320	-0-	-145	-0-	21	1	298	2	Y	1			2
04	255 N	255	-0-	-0-	-0-	12	1	243	2	Y	-0-	1	1	1
05	403 N	375	-0-	-28	-0-	17	1	355	2	Y	3	3	1	1

BRITTON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 206574 COMPL. DATE 12/12/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9412 - 9677

12	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	71	1	1471	2	Y	22			52
01	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	106	1	1734	2	Y	9	33	1	28
02	1848 N	1663	-0-	-185	-0-	76	1	1566	2	Y	19	19	1	28
03	1581 N	1522	-0-	-59	-0-	98	1	1415	2	Y	8			36
04	1800 N	1791	-0-	-9	-0-	86	1	1677	2	Y	25	29	1	32
*05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	85	1	1825	2	Y	13	27	1	18

BRITTON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207135 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9495 - 9730

12	3441 X	1559	-0-	-1882	-0-	70	1	1465	2	Y	22			38
01	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	250	1	4076	2	Y	8	24	1	22
02	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	117	1	2405	2	Y	12	15	1	19
03	2413 X	2413	-0-	-0-	-0-	157	1	2254	2	Y	2			21
04	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	115	1	2240	2	Y	10	18	1	13
*05	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	136	1	2916	2	Y	22	25	1	10

BRITTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208358 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9044 - 9560

12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	9	1	191	2	N	7			57
01	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8	1	141	2	N	3			60
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	18	2	N	-0-			60
03	217 N	102	-0-	-115	-0-	6	1	88	2	N	7			67
04	150 N	79	-0-	-71	-0-	4	1	69	2	N	5			72
*05	85 N	85	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	N	3			75

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909  
 TOMPKINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213845 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9532 - 9762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	328 N	328	-0-	-0-	-0-	15	1	311	2	N	2		67
01	257 N	257	-0-	-0-	-0-	2	9	239	2	N	3	35 1	35
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-	15	1			N	-0-		35
03	354 N	354	-0-	-0-	-0-	3	9	329	2	N	2		37
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	23	1			N	-0-		37
*05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	2	9	359	2	N	1		38
						17	1						
						1	9						

ORR-BURKS GU WELL #: 3 RRCID -> 222811 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9264 - 10426

12	1736 N	1480	-0-	-256	-0-	180	1	1279	2	N	19		57
01	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	21	9	1455	2	N	18		75
02	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	20	9	1167	2	N	18		93
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	167	1	1325	2	N	12		105
04	1620 N	1396	-0-	-224	-0-	20	9	1211	2	N	7		112
*05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	190	1	1272	2	N	12		124
						13	9						
						216	1						
						13	9						

ORR-BURKS GU WELL #: 1 RRCID -> 224018 COMPL. DATE 11/23/2006 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9303 - 10500

12	651 X	260	-0-	-391	-0-	32	1	228	2	Y	-0-	2 1	1
01	651 X	230	-0-	-421	-0-	28	1	196	2	Y	5	1 1	5
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	6	9	300	2	Y	-0-	4 1	1
03	251 N	251	-0-	-0-	-0-	43	1	213	2	Y	6	3 1	4
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	31	1	299	2	Y	2	4 1	2
05	310 N	217	-0-	-93	-0-	7	9	178	2	Y	8	5 1	5
						44	1						
						2	9						
						30	1						
						9	9						

ORR-BURKS GU WELL #: 4 RRCID -> 225309 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9386 - 10425

12	2728 X	2296	-0-	-432	-0-	281	1	1995	2	Y	18	38 1	31
01	2728 X	2385	-0-	-343	-0-	20	9	2055	2	Y	35		66
02	2072 N	1998	-0-	-74	-0-	291	1	1730	2	Y	19	40 1	45
03	2294 N	2094	-0-	-200	-0-	39	9	1822	2	Y	10	37 1	18
04	2310 N	2031	-0-	-279	-0-	247	1	1763	2	Y	10		28
05	2201 N	2174	-0-	-27	-0-	21	9	1812	2	Y	49		77
						261	1						
						11	9						
						257	1						
						11	9						
						308	1						
						54	9						

BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909												
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226132 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 10348												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2480 X	1481	-0-	-999	-0-	178	1	1262	2	Y	37	179
						41	9					
01	2480 X	1284	-0-	-1196	-0-	152	1	1074	2	Y	53	173
						58	9					
02	1960 N	1570	-0-	-390	-0-	188	1	1319	2	Y	57	92
						63	9				138	
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	230	1	1603	2	Y	45	137
						50	9					
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	222	1	1523	2	Y	42	179
						46	9					
*05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	246	1	1448	2	Y	45	224
						50	9					
-----												
ORR-BURKS GU WELL #: 2 RRCID -> 227519 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 7344 - 10454												
12	124 N	111	-0-	-13	-0-	13	1	98	2	Y	-0-	-0-
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	14	1	100	2	Y	-0-	-0-
02	112 N	95	-0-	-17	-0-	12	1	83	2	Y	-0-	-0-
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	12	1	87	2	Y	-0-	-0-
04	120 N	103	-0-	-17	-0-	13	1	90	2	Y	-0-	-0-
*05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	15	1	92	2	Y	-0-	-0-
-----												
ORR-BURKS GU WELL #: 5 RRCID -> 227522 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 7196 - 10316												
12	682 N	254	-0-	-428	-0-	1	1	252	2	Y	1	15
						1	9					
01	341 N	234	-0-	-107	-0-	224	2	10	9	Y	9	15
02	420 N	181	-0-	-239	-0-	179	2	2	9	Y	12	5
03	269 N	269	-0-	-0-	-0-	1	1	264	2	Y	4	9
						4	9					
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	1	1	503	2	Y	28	29
						31	9				8	
*05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	210	2	12	9	Y	11	22
											18	
-----												
ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229173 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 10445												
12	3534 X	2678	-0-	-856	-0-	313	1	2218	2	Y	134	179
						147	9				172	
01	3410 X	2981	-0-	-429	-0-	346	1	2447	2	Y	171	229
						188	9				121	
02	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	299	1	2096	2	Y	103	157
						113	9				175	
03	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	308	1	2151	2	Y	159	146
						175	9				170	
04	2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	326	1	2235	2	Y	105	81
						116	9				170	
*05	2733 X	2733	-0-	-0-	-0-	377	1	2222	2	Y	122	102
						134	9				101	
-----												
RICE GU WELL #: 2 RRCID -> 230114 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 7072 - 10090												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	1	-0-	-0-	1	1	2			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1				Y	-0-	-0-
04	1 X	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-





BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
GOODRICH PETROLEUM COMPANY //CONT.// 314909												
ORR-BURKS GU WELL #: 9 RRCID -> 234425 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10260 PERF. 7257 - 10042												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	1 1	487 2	Y	10			18
01	543 N	543	-0-	-0-	-0-	11 9	530 2	Y	11	11 1		18
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	12 9	526 2	Y	14	21 1		11
03	518 N	518	-0-	-0-	-0-	15 9	506 2	Y	10			21
04	601 N	601	-0-	-0-	-0-	1 1	587 2	Y	12	23 1		10
*05	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	13 9	1045 2	Y	15	9 1		16
						2 1						
						17 9						
ORR-BURKS GU WELL #: 8 RRCID -> 235155 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10476 PERF. 9156 - 10068												
12	930 N	733	-0-	-197	-0-	87 1	620 2	Y	24	56 1		41
01	982 N	982	-0-	-0-	-0-	26 9	826 2	Y	35			76
02	840 N	837	-0-	-3	-0-	117 1	710 2	Y	24	46 1		54
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	39 9	766 2	Y	26	52 1		28
04	960 N	851	-0-	-109	-0-	101 1	726 2	Y	17			45
05	930 N	814	-0-	-116	-0-	26 9	678 2	Y	19			64
						110 1						
						29 9						
						106 1						
						19 9						
						115 1						
						21 9						
BRITTON GAS UNIT WELL #: 12R RRCID -> 246625 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9712 - 9793												
12	2759 X	1289	-0-	-1470	-0-	58 1	1214 2	Y	15			39
01	2635 X	1842	-0-	-793	-0-	17 9	1725 2	Y	10	36 1		13
02	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	106 1	2440 2	Y	24	30 1		7
03	2852 X	1602	-0-	-1250	-0-	11 9	1475 2	Y	22			29
04	2760 X	1919	-0-	-841	-0-	119 1	1803 2	Y	22	24 1		27
05	2852 X	2447	-0-	-405	-0-	26 9	2290 2	Y	45	52 1		20
						103 1						
						24 9						
						92 1						
						24 9						
						107 1						
						50 9						
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265 WALKER WELL #: 1 RRCID -> 245655 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11107 PERF. 9690 - 10978												
12	3193 X	2874	-0-	-319	-0-	2865 2	9 9	N	8			203
01	3534 X	2883	-0-	-651	-0-	2865 2	18 9	N	16	173 1	3 8	43
02	3192 X	2442	-0-	-750	-0-	2418 2	24 9	N	22	2 8		63
03	3534 X	2499	-0-	-1035	-0-	11 9	9 9	N	8	3 8		68
04	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	2490 2	19 9	N	17	2 8		83
05	2883 X	2789	-0-	-94	-0-	3070 2	24 9	N	22	3 8		102
						2765 2						
ALFORD WELL #: 2 RRCID -> 245960 COMPL. DATE 02/16/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9564 - 10914												
12	5239 X	5153	-0-	-86	-0-	5129 2	24 9	N	22			190
01	5301 X	5031	-0-	-270	-0-	5007 2	24 9	N	22	159 1	3 8	50
02	4788 X	4627	-0-	-161	-0-	4605 2	22 9	N	20	3 8		67
03	5301 X	4895	-0-	-406	-0-	4870 2	25 9	N	23	2 8		88
04	4980 X	4674	-0-	-306	-0-	4655 2	19 9	N	17	2 8		103
*05	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	5179 2	20 9	N	18	3 8		118

-----													
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624													
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232048 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 11042													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		3193 X	2548	-0-	-645	-0-	42 1	2505 2	N	1	1 8		55
							1 9						
01		3069 X	2175	-0-	-894	-0-	40 1	2128 2	N	6	6 8		55
							7 9						
02		T. A.	1932	-0-	1932	1932	34 1	1815 2	N	75			130
							83 9						
03		T. A.	2330	-0-	2330	4262	42 1	2214 2	N	67	117 1		80
							74 9						
04		T. A.	511	-0-	511	4773	10 1	501 2	N	-0-			80
		T. A.	399	-0-	399	5172	5 1	394 2	N	-0-			80
-----													
SABINE OIL & GAS LLC 742142													
WEST GENTRY WELL #: 1 RRCID -> 251509 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9694 - 10760													
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. 800925													
WHITE WELL #: 1 RRCID -> 227008 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9244 - 10467													
12		4836 X	4533	-0-	-303	-0-	4520 2	13 9	N	12	10 8		265
01		5102 X	5102	-0-	-0-	-0-	5089 2	13 9	N	12	12 8		265
02		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	88 1	3750 2	N	7	7 8		265
							8 9						
03		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	101 1	4396 2	N	25	12 8		278
							28 9						
04		4950 X	3873	-0-	-1077	-0-	124 1	3746 2	N	3			281
							3 9						
05		5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-			N	NO RPT			281
-----													
BRADY WELL #: 3 T RRCID -> 234719 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9281 - 10315													
12		360 N	360	-0-	-0-	-0-	2 1	358 2	N	-0-			1153
01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	605 2	2 9	N	2			1155
02		331 N	331	-0-	-0-	-0-	130 1	201 2	N	-0-			1155
03		777 N	777	-0-	-0-	-0-	6 1	613 2	N	144			1299
							158 9						
04		1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	8 1	992 2	N	25	179 1		1145
							28 9						
05		372 N	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT			1145
-----													
WHITE WELL #: 2 RRCID -> 242162 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9205 - 10435													
12		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	898 1	1737 2	N	8	7 8		72
							9 9						
01		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1426 2	57 9	N	52	5 8		119
02		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	30 1	1279 2	N	42	6 8		155
							46 9						
03		1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	36 1	1584 2	N	50	180 1	3 8	22
							55 9						
04		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	49 1	1467 2	N	12			34
							13 9						
05		1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-			N	NO RPT			34

-----												
BRACHFIELD, S.E. (COTTON VALLEY)//CONT.// 11183 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK		
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC. //CONT.// 800925												
BRADY WELL #: 8H RRCID -> 260928 COMPL. DATE 07/25/2010 TOTAL DEPTH 10528 PERF. N/A												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WHITE WELL #: 4H RRCID -> 263830 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 10390 PERF. N/A												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRADY-PANOLA (BLOSSOM) 11289 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT										CNTY: PANOLA		
BASA RESOURCES, INC. 053974												
LONG BRANCH WELL #: 5D RRCID -> 233559 COMPL. DATE 11/07/2011 TOTAL DEPTH 6000 PERF. 2870 - 3184												
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRIDGES, E. (JAMES LIME) 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: SHELBY		
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
MCGRAW WELL #: A 2 RRCID -> 201990 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 7038 PERF. 7102 - 11895												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ELLORA ENERGY INC. 250597												
HAMLETT WELL #: 1H RRCID -> 204218 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 0 - 11977												
12	11091	X	11091	-0-	-0-	-0-	11091	2		N	-0-	64
01	10505	X	10505	-0-	-0-	-0-	10505	2		N	-0-	64
02	9648	X	9648	-0-	-0-	-0-	9637	2	11 9	N	10	74
03	9033	X	9033	-0-	-0-	-0-	9021	2	12 9	N	11	85
04	7404	X	7404	-0-	-0-	-0-	7404	2		N	-0-	85
*05	9187	X	9187	-0-	-0-	-0-	9187	2		N	-0-	85
-----												
HAMLETT WELL #: 2H RRCID -> 215270 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 6893 PERF. 6893 - 12900												
12	9277	X	9277	-0-	-0-	-0-	9269	2	8 9	N	7	157
01	9127	X	9127	-0-	-0-	-0-	9105	2	22 9	N	20	177
02	7745	X	7745	-0-	-0-	-0-	7723	2	22 9	N	20	197
03	10283	X	10283	-0-	-0-	-0-	10276	2	7 9	N	6	203
04	11469	X	11469	-0-	-0-	-0-	11454	2	15 9	N	14	217
*05	12905	X	12905	-0-	-0-	-0-	12882	2	23 9	N	21	238

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597  
 MADELEY WELL #: 1H RRCID -> 218633 COMPL. DATE 11/11/2005 TOTAL DEPTH 6546 PERF. 6546 - 12447

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5797 X	5061	-0-	-736	-0-	1141	1	3920	2	N	-0-			217
01	5797 X	5530	-0-	-267	-0-	1244	1	4283	2	N	3			220
02	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	1148	1	4621	2	N	3			223
03	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	1495	1	6062	2	N	-0-			223
04	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	1306	1	4520	2	N	-0-			223
*05	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	1025	1	3005	2	N	-0-			223

PREECE WELL #: 1H RRCID -> 232238 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 6381 PERF. 6700 - 11286

12	14822 X	14822	-0-	-0-	-0-	2233	1	12589	2	N	-0-			72
01	13299 X	11911	-0-	-1388	-0-	2069	1	9842	2	N	-0-			72
02	12208 X	6507	-0-	-5701	-0-	1771	1	4736	2	N	-0-			72
03	13516 X	318	-0-	-13198	-0-	96	1	222	2	N	-0-			72
04	13080 X	25	-0-	-13055	-0-	9	1	16	2	N	-0-			72
*05	14665 X	14665	-0-	-0-	-0-	2244	1	12393	2	N	25			97

MADELEY WELL #: 3H RRCID -> 233678 COMPL. DATE 11/05/2006 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6899 - 1380

12	6116 X	6116	-0-	-0-	-0-	1296	1	4818	2	N	2			122
01	5727 X	5727	-0-	-0-	-0-	1281	1	4443	2	N	3			125
02	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	983	1	3648	2	N	5			130
03	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	1197	1	4307	2	N	10			140
04	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	1272	1	4057	2	N	23			163
*05	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	1460	1	3810	2	N	29			192

PREECE WELL #: 2H RRCID -> 235631 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 6456 PERF. 7008 - 10760

12	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	1174	1	6617	2	N	4			92
01	7750 X	7710	-0-	-40	-0-	1339	1	6368	2	N	3			95
02	6692 X	4801	-0-	-1891	-0-	1307	1	3494	2	N	-0-			95
03	10963 X	10963	-0-	-0-	-0-	3311	1	7646	2	N	5			100
04	8982 X	8982	-0-	-0-	-0-	3288	1	5688	2	N	5			105
*05	7592 X	7592	-0-	-0-	-0-	1164	1	6428	2	N	-0-			105

HILL, ISAIAH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 235633 COMPL. DATE 10/24/2007 TOTAL DEPTH 6328 PERF. 6768 - 12907

12	6014 X	4672	-0-	-1342	-0-	797	1	3843	2	N	29			152
01	6014 X	4697	-0-	-1317	-0-	822	1	3869	2	N	5			157
02	5292 X	4743	-0-	-549	-0-	753	1	3970	2	N	18			175
03	5580 X	5397	-0-	-183	-0-	867	1	4500	2	N	27			202
04	6121 X	6121	-0-	-0-	-0-	864	1	5251	2	N	5			207
*05	7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	830	1	6564	2	N	36			243

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
DUNN		WELL #:		1H	RRCID ->	242769	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	6546	PERF. 6630 - 11109	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254 2		N	-0-		8
01		3525 X	3525	-0-	-0-	-0-	74 1	3451 2	N	-0-		8
02		2324 X	180	-0-	-2144	-0-	180 2		N	-0-		8
03		2573 X	373	-0-	-2200	-0-	4 1	369 2	N	-0-		8
04		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	8 1	5001 2	N	-0-		8
05		2573 X	1492	-0-	-1081	-0-	1492 2		N	-0-		8
-----												
HILL, ISAIAH UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	245929	COMPL. DATE	12/30/2007	TOTAL DEPTH	6405	PERF. 6530 - 11035	
12		12958 X	12664	-0-	-294	-0-	2835 1	9826 2	N	3		65
01		12958 X	12547	-0-	-411	-0-	2855 1	9689 2	N	3		68
02		12309 X	12309	-0-	-0-	-0-	2521 1	9751 2	N	34		102
03		13130 X	13130	-0-	-0-	-0-	2785 1	10327 2	N	16		118
04		14332 X	14332	-0-	-0-	-0-	2686 1	11646 2	N	-0-		118
*05		18929 X	18929	-0-	-0-	-0-	2832 1	16097 2	N	-0-		118
-----												
DUNN		WELL #:		2H	RRCID ->	245936	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	6580	PERF. 7060 - 10680	
12		1488 N	1221	-0-	-267	-0-	1221 2		N	-0-		35
01		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172 2		N	-0-		35
02		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	300 1	1617 2	N	-0-		35
03		1209 N	509	-0-	-700	-0-	509 2		N	-0-		35
04		1140 N	315	-0-	-825	-0-	315 2		N	-0-		35
*05		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843 2		N	-0-		35
-----												
HILL, ISAIAH UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	246460	COMPL. DATE	11/25/2007	TOTAL DEPTH	6363	PERF. 6554 - 11343	
12		5952 X	5027	-0-	-925	-0-	862 1	4153 2	N	11		58
01		5952 X	4655	-0-	-1297	-0-	816 1	3839 2	N	-0-		58
02		5264 X	4641	-0-	-623	-0-	739 1	3896 2	N	5		63
03		5518 X	5220	-0-	-298	-0-	841 1	4368 2	N	10		73
04		5663 X	5663	-0-	-0-	-0-	798 1	4852 2	N	12		85
*05		7425 X	7425	-0-	-0-	-0-	832 1	6580 2	N	12		97
-----												
MADELEY		WELL #:		2H	RRCID ->	252763	COMPL. DATE	01/15/2007	TOTAL DEPTH	6422	PERF. 6557 - 12947	
12		3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	450 1	2611 2	N	-0-		172
01		2286 X	2286	-0-	-0-	-0-	355 1	1931 2	N	-0-		172
02		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	314 1	1939 2	N	1		173
03		1338 X	1338	-0-	-0-	-0-	194 1	1144 2	N	-0-		173
04		1200 X	926	-0-	-274	-0-	156 1	770 2	N	-0-		173
05		1240 X	849	-0-	-391	-0-	176 1	673 2	N	-0-		173

BRIDGES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 11920 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 JONES, GERALDINE WELL #: 1 RRCID -> 102011 COMPL. DATE 09/02/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6295 - 6425

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	320	1	5055	2	N	-0-		135
01	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	205	1	3993	2	N	-0-		135
02	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	187	1	3076	2	N	-0-		135
03	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	207	1	3442	2	N	1		136
						1	9						
04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	216	1	3256	2	N	7		143
						8	9						
*05	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	240	1	3561	2	N	7		150
						8	9						

LAWSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107561 COMPL. DATE 09/21/1983 TOTAL DEPTH 6569 PERF. 6300 - 6417

12	2883 X	966	-0-	-1917	-0-	58	1	908	2	N	-0-		105
01	4708 X	4708	-0-	-0-	-0-	229	1	4479	2	N	-0-		105
02	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	177	1	2925	2	N	50		155
						55	9						
03	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	227	1	3789	2	N	29		184
						32	9						
04	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	204	1	3084	2	N	2		186
						2	9						
*05	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	194	1	2868	2	N	-0-		186

MARATHON OIL COMPANY 525380  
 U.S.A. - HAILEY, THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 148552 COMPL. DATE 06/29/1999 TOTAL DEPTH 10079 PERF. 6319 - 8437

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

USA-BRIDGES WELL #: 1 RRCID -> 180346 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 6359 PERF. 6575 - 12167

12	16220 X	16220	-0-	-0-	-0-	1955	1	14235	2	Y	27	56	1	16
						30	9							
01	17755 X	17755	-0-	-0-	-0-	2081	1	15655	2	Y	16			32
						1	4	18	9					
02	15036 X	14578	-0-	-458	-0-	1537	1	12949	2	Y	81	73	1	40
						3	4	89	9					
03	16647 X	16521	-0-	-126	-0-	1993	1	14505	2	Y	20			60
						1	4	22	9					
04	17190 X	15823	-0-	-1367	-0-	1808	1	13947	2	Y	59	88	1	31
						3	4	65	9					
05	17763 X	17215	-0-	-548	-0-	2057	1	15143	2	Y	13			44
						1	4	14	9					

USA-BRIDGES WELL #: 2 RRCID -> 183866 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 9193 PERF. 5760 - 5840

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.// 11920 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY							
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.// 525380														
POLLEY "A"		WELL #:		1H	RRCID -> 183867	COMPL. DATE 06/26/2001	TOTAL DEPTH	6558	PERF. 6455	- 12124						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	531 1	3868 2	Y	29	65	1					16
01	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	520 1	3917 2	Y	16							32
02	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	400 1	3367 2	Y	50	58	1					24
03	4433 X	4104	-0-	-329	-0-	494 1	3598 2	Y	10							34
04	4320 X	3934	-0-	-386	-0-	448 1	3453 2	Y	29	48	1					15
05	4464 X	4359	-0-	-105	-0-	520 1	3831 2	Y	7							22
-----																
ZAP		WELL #:		1H	RRCID -> 187662	COMPL. DATE 11/16/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6453	- 10131						
12	217 N	204	-0-	-13	-0-	25 1	179 2	Y	-0-							-0-
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	18 1	132 2	Y	-0-							-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	22 1	188 2	Y	-0-							-0-
03	247 N	247	-0-	-0-	-0-	30 1	217 2	Y	-0-							-0-
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	24 1	187 2	Y	-0-							-0-
05	248 N	220	-0-	-28	-0-	26 1	194 2	Y	-0-							-0-
-----																
USA-LOCK		WELL #:		1H	RRCID -> 189193	COMPL. DATE 04/26/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6247	- 11787						
12	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	100 1	1622 2	Y	-0-							-0-
01	1674 N	1556	-0-	-118	-0-	89 1	1467 2	Y	-0-							-0-
02	1708 N	1544	-0-	-164	-0-	105 1	1438 2	Y	1							1
03	1736 N	1663	-0-	-73	-0-	98 1	1562 2	Y	3							4
04	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	94 1	1499 2	Y	2	3	1					3
05	1705 N	1585	-0-	-120	-0-	100 1	1483 2	Y	2							5
-----																
USA MASSEY		WELL #:		1H	RRCID -> 189811	COMPL. DATE 06/12/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6553	- 13978						
12	6665 X	5359	-0-	-1306	-0-	644 1	4683 2	Y	29	65	1					22
01	6665 X	5009	-0-	-1656	-0-	586 1	4410 2	Y	12							34
02	5768 X	5537	-0-	-231	-0-	581 1	4896 2	Y	53	55	1					32
03	6386 X	5791	-0-	-595	-0-	698 1	5079 2	Y	12							44
04	6180 X	5793	-0-	-387	-0-	660 1	5092 2	Y	35	54	1					25
05	6138 X	5861	-0-	-277	-0-	700 1	5153 2	Y	7							32
-----																
HAMILL		WELL #:		1H	RRCID -> 190876	COMPL. DATE 07/03/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6834	- 12005						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
MARATHON OIL COMPANY		//CONT.//		525380									
USA-LOCK		WELL #:		2H	RRCID ->	200153	COMPL. DATE	08/07/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6526 - 11647	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	8773 X	7361	-0-	-1412	-0-	961	1	6385	2	Y	12		142
						2	4	13	9				
01	8773 X	7543	-0-	-1230	-0-	969	1	6557	2	Y	14		156
						2	4	15	9				
02	7924 X	6715	-0-	-1209	-0-	845	1	5851	2	Y	15		171
						2	4	17	9				
03	7967 X	7892	-0-	-75	-0-	987	1	6878	2	Y	22		193
						3	4	24	9				
04	7636 X	7636	-0-	-0-	-0-	976	1	6626	2	Y	27	181 1	39
						4	4	30	9				
*05	7730 X	7730	-0-	-0-	-0-	1007	1	6699	2	Y	19		58
						3	4	21	9				
-----													
USA-LAWSON		WELL #:		1H	RRCID ->	200154	COMPL. DATE	09/06/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5485 - 10448	
12	4619 X	3374	-0-	-1245	-0-	410	1	2964	2	Y	-0-		-0-
01	3379 X	3068	-0-	-311	-0-	360	1	2708	2	Y	-0-		-0-
02	3052 X	2805	-0-	-247	-0-	522	1	2283	2	Y	-0-		-0-
03	3379 X	2404	-0-	-975	-0-	324	1	2080	2	Y	-0-		-0-
04	3270 X	1843	-0-	-1427	-0-	438	1	1405	2	Y	-0-		-0-
05	3379 X	1785	-0-	-1594	-0-	214	1	1571	2	Y	-0-		-0-
-----													
USA-ELLINGTON		WELL #:		1H	RRCID ->	207711	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	6337	PERF.	6686 - 12000	
12	12245 X	-0-	-0-	-12245	-0-					Y	-0-		11
01	9665 X	9665	-0-	-0-	-0-	1321	1	8344	2	Y	-0-		11
02	13061 X	13061	-0-	-0-	-0-	1563	1	11498	2	Y	-0-		11
03	16707 X	16707	-0-	-0-	-0-	1828	1	14878	2	Y	1		12
						1	9						
04	17103 X	17103	-0-	-0-	-0-	1771	1	15332	2	Y	-0-		12
*05	14843 X	14843	-0-	-0-	-0-	1821	1	13019	2	Y	3		15
						3	9						
-----													
USA-ELLINGTON		WELL #:		2H	RRCID ->	208207	COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	6381	PERF.	6627 - 11663	
12	4960 X	3916	-0-	-1044	-0-	902	1	3014	2	Y	-0-		89
01	4960 X	927	-0-	-4033	-0-	79	1	846	2	Y	2		91
						2	9						
02	10108 X	714	-0-	-9394	-0-	34	1	635	2	Y	41		132
						45	9						
03	10726 X	664	-0-	-10062	-0-	32	1	620	2	Y	11		143
						12	9						
04	10380 X	657	-0-	-9723	-0-	29	1	628	2	Y	-0-		143
05	3906 X	823	-0-	-3083	-0-	39	1	782	2	Y	2		145
						2	9						
-----													
USA ELLINGTON		WELL #:		3	RRCID ->	215967	COMPL. DATE	02/04/2006	TOTAL DEPTH	6090	PERF.	5902 - 5990	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-





BRIDGES, E. (JAMES LIME)		//CONT.//		11920 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
USA-O'BANNION GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	221986	COMPL. DATE	07/08/2006	TOTAL DEPTH	6221	PERF.	9264 - 13700	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	184 1	1668 2	N	-0-			45
01		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	278 1	1585 3	N	-0-			45
02		1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	206 1	1150 3	N	-0-			45
03		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	157 1	1495 3	N	52			97
							57 9						
04		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	115 1	1350 3	N	8			105
							9 9						
*05		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	119 1	1551 3	N	33			138
							36 9						
UNIT PETROLEUM COMPANY				877099									
DANCE		WELL #:		1	RRCID ->	249563	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	6213 - 6235	
12		258 N	258	-0-	-0-	-0-	62 1	196 2	N	-0-			183
01		152 N	152	-0-	-0-	-0-	152 2		N	-0-			183
02		224 N	224	-0-	-0-	-0-	129 1	87 2	N	7	7 8		183
							8 9						
03		248 N	119	-0-	-129	-0-	109 2	10 9	N	9	9 8		183
04		150 N	83	-0-	-67	-0-	15 1	68 2	N	-0-			183
05		248 N	17	-0-	-231	-0-	6 1	11 2	N	-0-			183
XTO ENERGY INC.				945936									
USA BRITTAIN		WELL #:		1H	RRCID ->	204125	COMPL. DATE	06/20/2004	TOTAL DEPTH	6529	PERF.	6635 - 11000	
12		2883 X	2185	-0-	-698	-0-	2185 2		N	-0-			30
01		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3296 2		N	-0-			30
02		2604 X	1974	-0-	-630	-0-	1974 2		N	-0-			30
03		2883 X	2227	-0-	-656	-0-	2227 2		N	-0-			30
04		2790 X	2554	-0-	-236	-0-	2554 2		N	-0-			30
05		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-			N	-0-			30
USA BRITTAIN "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	205016	COMPL. DATE	08/04/2004	TOTAL DEPTH	6562	PERF.	6690 - 9866	
12		3100 N	3131	-0-	31	31	3131 2		N	-0-			17
01		1126 N	1095	-0-	-31	-0-	1095 2		N	-0-			17
02		1848 N	695	-0-	-1153	-0-	695 2		N	-0-			17
03		2790 X	15	-0-	-2775	-0-	15 2		N	-0-			17
04		2700 X	845	-0-	-1855	-0-	845 2		N	-0-			17
05		2790 X	1157	-0-	-1633	-0-	1157 2		N	-0-			17
BRIDGES, E. (MOORINGSPORT)				11920 500	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SHELBY			
C & C PETROLEUM MANAGEMENT, LLC				120104									
HILL		WELL #:		1	RRCID ->	136375	COMPL. DATE	11/15/1990	TOTAL DEPTH	4760	PERF.	4658 - 4679	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
02		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
03		INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			151
04		INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151
05		INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			151

BRIGGS (GLEN ROSE) 11956 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928  
 TILLER-HILLIARD WELL #: 2 RRCID -> 171837 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 3900 PERF. 3736 - 3744

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	217 X	205	-0-	-12	-0-	16	1	189	2	N	-0-			36
01	202 X	202	-0-	-0-	-0-	16	1	186	2	N	-0-			36
02	196 X	181	-0-	-15	-0-	14	1	167	2	N	-0-			36
03	217 X	182	-0-	-35	-0-	15	1	167	2	N	-0-			36
04	210 X	184	-0-	-26	-0-	15	1	169	2	N	-0-			36
05	217 X	169	-0-	-48	-0-	16	1	153	2	N	-0-			36

R. LACY SERVICES, LTD. 687208  
 BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 132711 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 3608 - 3612

12	279 X	175	-0-	-104	-0-	175	3			N	-0-			-0-
01	248 X	120	-0-	-128	-0-	120	3			N	-0-			-0-
02	231 X	231	-0-	-0-	-0-	231	3			N	-0-			-0-
03	353 X	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-			-0-
04	180 X	139	-0-	-41	-0-	139	3			N	-0-			-0-
05	248 X	172	-0-	-76	-0-	172	3			N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 158526 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3613 - 3617

12	2604 N	2357	-0-	-247	-0-	2357	3			N	-0-			-0-
01	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2545	3			N	-0-			-0-
02	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3			N	-0-			-0-
03	2356 N	2195	-0-	-161	-0-	2195	3			N	-0-			-0-
04	2460 N	2322	-0-	-138	-0-	2322	3			N	-0-			-0-
*05	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 INTERNATIONAL PAPER WELL #: 1 RRCID -> 130424 COMPL. DATE 03/09/1989 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3654 - 3659

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRIGGS (RODESSA) 11956 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 HODGE, F.L. WELL #: 2 C RRCID -> 128812 COMPL. DATE 10/12/1988 TOTAL DEPTH 8182 PERF. 5176 - 5182

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 GMX RESOURCES INC. 311408  
 LLISTON, A.P. WELL #: 3 RRCID -> 132712 COMPL. DATE 01/19/1993 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 6228 - 6236

12	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			N	-0-			-0-
01	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	3			N	-0-			-0-
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	3			N	-0-			-0-
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242	3			N	-0-			-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					N	-0-			-0-
05	310 N	109	-0-	-201	-0-	109	3			N	-0-			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
GMX RESOURCES INC.		//CONT.//		311408									
WILLIAMS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	133801	COMPL. DATE	01/15/1990	TOTAL DEPTH	8380	PERF.	6595 -	6990
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
GRIFFITH RESOURCES				334026									
BRIGGS, W.F.		WELL #:		7	RRCID ->	126781	COMPL. DATE	03/03/1988	TOTAL DEPTH	7014	PERF.	6168 -	6178
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BRIGGS, W.F.		WELL #:		8	RRCID ->	132204	COMPL. DATE	01/13/1997	TOTAL DEPTH	8128	PERF.	6223 -	6331
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
NOW DEVELOPMENT CO., INC.				615790									
LISTON, W.L.		WELL #:		4	RRCID ->	133905	COMPL. DATE	03/08/1995	TOTAL DEPTH	9490	PERF.	6453 -	6465
12	93 N	67	-0-	-26	-0-	67	2		N	-0-			-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	2		N	-0-			-0-
02	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2		N	-0-			-0-
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		N	-0-			-0-
04	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-			-0-
*05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2		N	-0-			-0-
-----													
R. LACY SERVICES, LTD.				687208									
BURNETT UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	137411	COMPL. DATE	01/28/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6236 -	6347
12	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3		N	-0-			-0-
01	3100 N	3116	-0-	16	-0-	3116	3		N	-0-			-0-
02	2800 N	4830	-0-	2030	-0-	4830	3		N	-0-			-0-
03	3100 N	5046	-0-	1946	-0-	3992	5046	3	N	-0-			-0-
04	8799 X	4807	-0-	-3992	-0-	4807	3		N	-0-			-0-
*05	4920 X	4920	-0-	-0-	-0-	4920	3		N	-0-			-0-
-----													
BROWN UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	137813	COMPL. DATE	11/20/2009	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6152 -	6434
12	2232 X	2174	-0-	-58	-0-	2174	3		N	-0-			-0-
01	2232 X	964	-0-	-1268	-0-	964	3		N	-0-			-0-
02	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3		N	-0-			-0-
03	2232 X	1881	-0-	-351	-0-	1881	3		N	-0-			-0-
04	2100 X	877	-0-	-1223	-0-	877	3		N	-0-			-0-
05	2232 X	1345	-0-	-887	-0-	1345	3		N	-0-			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208								
BURNETT UNIT 9		WELL #:		6	RRCID ->	140510	COMPL. DATE	05/16/2003	TOTAL DEPTH	8100	PERF. 6548 - 6568	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BURNETT UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	141698	COMPL. DATE	06/04/1992	TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6428 - 6433	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BROWN UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	143434	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	8050	PERF. 6637 - 6650	
12		6975 X	5795	-0-	-1180	-0-	5795	3	N	-0-		-0-
01		6510 X	5815	-0-	-695	-0-	5815	3	N	-0-		-0-
02		5740 X	5642	-0-	-98	-0-	5642	3	N	-0-		-0-
03		6355 X	5947	-0-	-408	-0-	5947	3	N	-0-		-0-
04		5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	5917	3	N	-0-		-0-
05		6262 X	5294	-0-	-968	-0-	5294	3	N	-0-		-0-
-----												
BURNETT UNIT 10		WELL #:		6	RRCID ->	143489	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 6453 - 6459	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BROWN UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	143833	COMPL. DATE	01/03/2006	TOTAL DEPTH	8015	PERF. 6414 - 6452	
12		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3	N	-0-		-0-
01		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448	3	N	-0-		-0-
02		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3	N	-0-		-0-
03		1829 N	1662	-0-	-167	-0-	1662	3	N	-0-		-0-
04		2310 N	1547	-0-	-763	-0-	1547	3	N	-0-		-0-
05		2108 N	1164	-0-	-944	-0-	1164	3	N	-0-		-0-
-----												
BURNETT UNIT 2		WELL #:		5-C	RRCID ->	149806	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6196 - 6241	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CAMERON UNIT 1		WELL #:		5-C	RRCID ->	150007	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	9707	PERF. 6054 - 6058	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208  
 BURNETT UNIT 7 WELL #: 18 C RRCID -> 160663 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6134 - 6326

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
12		713 N	667	-0-	-46	-0-	667	3	N	-0-			-0-
01		775 N	621	-0-	-154	-0-	621	3	N	-0-			-0-
02		616 N	543	-0-	-73	-0-	543	3	N	-0-			-0-
03		682 N	614	-0-	-68	-0-	614	3	N	-0-			-0-
04		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	3	N	-0-			-0-
*05		731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	3	N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 7 WELL #: 21 RRCID -> 171376 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 6995 PERF. 6153 - 6160

12		175 N	175	-0-	-0-	-0-	175	3	N	-0-			-0-
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3	N	-0-			-0-
02		T. A.	42	-0-	42	42	42	3	N	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/13/2013

BURNETT UNIT 9 WELL #: 14 RRCID -> 244163 COMPL. DATE 10/29/2008 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6824 - 6856

12		1922 X	716	-0-	-1206	-0-	716	3	N	-0-			-0-
01		1767 X	259	-0-	-1508	-0-	259	3	N	-0-			-0-
02		616 X	189	-0-	-427	-0-	189	3	N	-0-			-0-
03		713 X	223	-0-	-490	-0-	223	3	N	-0-			-0-
04		240 N	163	-0-	-77	-0-	163	3	N	-0-			-0-
05		217 N	106	-0-	-111	-0-	106	3	N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 15 RRCID -> 246986 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6446 - 6839

12		3 X	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-			-0-
01		351 X	351	-0-	-0-	-0-	351	3	N	-0-			-0-
02		T. A.	73	-0-	73	73	73	3	N	-0-			-0-
03		T. A.	10	-0-	10	83	10	3	N	-0-			-0-
04		92 X	9	-0-	-83	-0-	9	3	N	-0-			-0-
*05		49 X	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-			-0-

DODD, RUBY UNIT WELL #: 10 RRCID -> 267807 COMPL. DATE 01/23/2013 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6394 - 6406

01		0	2638	-0-	2638	2638	2602	2	36	9	Y	33	20	1	4	8	9
02		15516 X	12878	-0-	-2638	-0-	12669	2	209	9	Y	190	172	1	2	8	25
03		18889 X	18889	-0-	-0-	-0-	18824	2	65	9	Y	59	75	1	2	8	7
04		19192 X	19192	-0-	-0-	-0-	19083	2	109	9	Y	99	95	1	2	8	9
*05		20036 X	20036	-0-	-0-	-0-	19928	2	108	9	Y	98	91	1	1	8	15

SM ENERGY COMPANY 788997  
 BOISE SOUTHERN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 160456 COMPL. DATE 09/06/1996 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6298 - 6718

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 106017 COMPL. DATE 02/04/2011 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6146 - 6315

12		6479 X	5457	-0-	-1022	-0-	254	1	5203	2	N	-0-	-0-
01		6541 X	5798	-0-	-743	-0-	274	1	5524	2	N	-0-	-0-
02		5628 X	4787	-0-	-841	-0-	260	1	4527	2	N	-0-	-0-
03		6231 X	5337	-0-	-894	-0-	245	1	5092	2	N	-0-	-0-
04		6030 X	5560	-0-	-470	-0-	278	1	5282	2	N	-0-	-0-
05		5797 X	5538	-0-	-259	-0-	278	1	5260	2	N	-0-	-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
WALTON, ROBERT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 106298 COMPL. DATE 09/18/1995 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 6298 - 6301															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
MCGEE, SCOTT R. UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 124435 COMPL. DATE 07/17/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6177 - 6534															
12	1136	N	1136	-0-	-0-	-0-	53	1	1083	2	N	-0-			-0-
01	1865	N	1865	-0-	-0-	-0-	88	1	1777	2	N	-0-			-0-
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	114	1	1985	2	N	-0-			-0-
03	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	100	1	2075	2	N	-0-			-0-
04	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	109	1	2074	2	N	-0-			-0-
*05	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	118	1	2225	2	N	-0-			-0-
-----															
WOMACK WELL #: 1 RRCID -> 128423 COMPL. DATE 12/09/2003 TOTAL DEPTH 7976 PERF. 6132 - 6154															
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HODGE, F.L. WELL #: 3 RRCID -> 129891 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 8125 PERF. 6275 - 6742															
12	1226	N	1226	-0-	-0-	-0-	57	1	1169	2	N	-0-			-0-
01	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	59	1	1188	2	N	-0-			-0-
02	1140	N	1140	-0-	-0-	-0-	62	1	1078	2	N	-0-			-0-
03	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	57	1	1192	2	N	-0-			-0-
04	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	61	1	1155	2	N	-0-			-0-
05	1271	N	1249	-0-	-22	-0-	63	1	1186	2	N	-0-			-0-
-----															
WOMACK WELL #: 5 RRCID -> 129975 COMPL. DATE 09/21/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6469 - 6481															
12	4340	X	4340	-0-	-0-	-0-	202	1	4138	2	N	-0-			-0-
01	4258	X	4258	-0-	-0-	-0-	201	1	4057	2	N	-0-			-0-
02	3835	X	3835	-0-	-0-	-0-	208	1	3627	2	N	-0-			-0-
03	4123	X	3956	-0-	-167	-0-	182	1	3774	2	N	-0-			-0-
04	3990	X	3944	-0-	-46	-0-	197	1	3747	2	N	-0-			-0-
05	4123	X	3761	-0-	-362	-0-	189	1	3572	2	N	-0-			-0-
-----															
WOMACK WELL #: 4 RRCID -> 130389 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6500 - 6512															
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LISTON, W.L. WELL #: 2 RRCID -> 131437 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6423 - 6436															
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
ROBERSON, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 131446		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6262 - 6580	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2619 X	2619	-0-	-0-	-0-	122 1	2497 2	N	-0-	-0-	-0-
01	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	98 1	1979 2	N	-0-	-0-	-0-
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	102 1	1783 2	N	-0-	-0-	-0-
03	2201 N	1884	-0-	-317	-0-	87 1	1797 2	N	-0-	-0-	-0-
04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	107 1	2035 2	N	-0-	-0-	-0-
05	2077 N	1829	-0-	-248	-0-	92 1	1737 2	N	-0-	-0-	-0-
-----											
LISTON, W.L.		WELL #: 1		RRCID -> 131492		COMPL. DATE 11/05/1992		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 6239 - 6252	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
BEATY, J.C.		WELL #: 1D		RRCID -> 133529		COMPL. DATE 09/22/1989		TOTAL DEPTH 5374		PERF. 5171 - 5230	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
HODGE, F.L.		WELL #: 2 T		RRCID -> 135339		COMPL. DATE 11/08/1998		TOTAL DEPTH 8182		PERF. 6282 - 6350	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
WALTON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 136984		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9910		PERF. 6148 - 6152	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 139391		COMPL. DATE 11/30/1991		TOTAL DEPTH 9802		PERF. 9556 - 9598	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 8		RRCID -> 139810		COMPL. DATE 04/15/2011		TOTAL DEPTH 9697		PERF. 6330 - 7546	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-



BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.// 11956 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
BLACK, VERA		WELL #: 6		RRCID -> 150302		COMPL. DATE 03/10/1994		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6393 - 6408			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HOLCOMBE		WELL #: 6		RRCID -> 156026		COMPL. DATE 08/17/1995		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6390 - 6401			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
BRIGGS-MORELAND GU		WELL #: 2		RRCID -> 160691		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6402 - 6422			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HOGG, ALLIE MARIE "AS"		WELL #: 7		RRCID -> 161884		COMPL. DATE 12/15/1996		TOTAL DEPTH 8244 PERF. 6168 - 6306			
12	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	66	1	1341	2	N	-0-
01	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	129	1	2608	2	N	-0-
02	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	143	1	2497	2	N	-0-
03	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	132	1	2733	2	N	-0-
04	3000 N	3063	-0-	63	-63	153	1	2910	2	N	-0-
*05	3032 N	2969	-0-	-63	-0-	149	1	2820	2	N	-0-
-----											
HOGG, ALLIE MARIE		WELL #: 5		RRCID -> 163502		COMPL. DATE 05/27/1997		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6384 - 6660			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
HOLCOMBE		WELL #: 7		RRCID -> 164220		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6520 - 6524			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WOMACK		WELL #: 6		RRCID -> 165890		COMPL. DATE 10/19/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6138 - 6674			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

BRIGGS (UPPER TRAVIS PEAK)		//CONT.//		11956 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
LISTON, W. L.		WELL #:		5	RRCID ->	167757	COMPL. DATE	02/09/2012	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6164 - 6554	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5580 X	4941	-0-	-639	-0-	229 1	4712 2	N	-0-			-0-
01		5580 X	4755	-0-	-825	-0-	223 1	4532 2	N	-0-			-0-
02		T. A.	1959	-0-	1959	-0-	106 1	1853 2	N	-0-			-0-
03		T. A.	4532	-0-	4532	6491	207 1	4325 2	N	-0-			-0-
04		11200 X	4709	-0-	-6491	-0-	234 1	4475 2	N	-0-			-0-
*05		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	241 1	4593 2	N	-0-			-0-
-----													
HODGE, F. L.		WELL #:		6	RRCID ->	169860	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	7180	PERF.	6127 - 6598	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
MCGEE, SCOTT R. UNIT		WELL #:		10 U	RRCID ->	184708	COMPL. DATE	09/22/2000	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	6284 - 6472	
12		1333 X	745	-0-	-588	-0-	35 1	710 2	N	-0-			-0-
01		788 N	788	-0-	-0-	-0-	37 1	751 2	N	-0-			-0-
02		737 N	737	-0-	-0-	-0-	40 1	697 2	N	-0-			-0-
03		830 N	830	-0-	-0-	-0-	38 1	792 2	N	-0-			-0-
04		848 N	848	-0-	-0-	-0-	42 1	806 2	N	-0-			-0-
*05		877 N	877	-0-	-0-	-0-	44 1	833 2	N	-0-			-0-
-----													
HODGE, F. L.		WELL #:		4	RRCID ->	187440	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6312 - 6316	
12		3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	141 1	2875 2	N	-0-			-0-
01		2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	105 1	2129 2	N	-0-			-0-
02		3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	171 1	2981 2	N	-0-			-0-
03		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	154 1	3192 2	N	-0-			-0-
04		2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	148 1	2808 2	N	-0-			-0-
*05		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	148 1	2802 2	N	-0-			-0-
-----													
BRIGGS-MORELAND GU		WELL #:		3	RRCID ->	252127	COMPL. DATE	08/22/2009	TOTAL DEPTH	8069	PERF.	6455 - 6496	
12		4976 X	4976	-0-	-0-	-0-	232 1	4744 2	N	-0-			52
01		2294 X	1107	-0-	-1187	-0-	52 1	1055 2	N	-0-			52
02		2072 X	231	-0-	-1841	-0-	13 1	218 2	N	-0-			52
03		2294 X	619	-0-	-1675	-0-	28 1	591 2	N	-0-			52
04		2220 X	1683	-0-	-537	-0-	84 1	1599 2	N	-0-			52
*05		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	154 1	2917 2	N	-0-			52
-----													
BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK)		//CONT.//		11956 500	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208									
BURNETT UNIT 9		WELL #:		4	RRCID ->	084627	COMPL. DATE	07/25/1979	TOTAL DEPTH	8025	PERF.	7727 - 7930	
12		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523 3		N	-0-			-0-
01		5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	5574 3		N	-0-			-0-
02	INC	G-10	5149	-0-	5149	5149	5149 3		N	-0-			-0-
03	INC	G-10	5689	-0-	5689	10838	5689 3		N	-0-			-0-
04		16334 X	5496	-0-	-10838	-0-	5496 3		N	-0-			-0-
*05		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011 3		N	-0-			-0-

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208  
 BURNETT UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 129287 COMPL. DATE 12/09/1988 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7804 - 7812

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 7 RRCID -> 133530 COMPL. DATE 01/18/2012 TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7502 - 7548

12	1829 N	813	-0-	-1016	-0-	813	3				N	-0-					-0-
01	1271 N	615	-0-	-656	-0-	615	3				N	-0-					-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3				N	-0-					-0-
03	840 N	840	-0-	-0-	-0-	840	3				N	-0-					-0-
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678	3				N	-0-					-0-
*05	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3				N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 10 WELL #: 8 RRCID -> 139166 COMPL. DATE 07/18/1991 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6186 - 7679

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 9 RRCID -> 139148 COMPL. DATE 05/06/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7092 - 7606

12	6459 X	4535	-0-	-1924	-0-	211	1	4324	2		N	-0-					-0-
01	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	57	1	1151	2		N	-0-					-0-
02	3416 X	964	-0-	-2452	-0-	52	1	912	2		N	-0-					-0-
03	3782 X	1111	-0-	-2671	-0-	51	1	1060	2		N	-0-					-0-
04	3660 X	1497	-0-	-2163	-0-	75	1	1422	2		N	-0-					-0-
05	3782 X	503	-0-	-3279	-0-	25	1	478	2		N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 11 RRCID -> 156275 COMPL. DATE 12/10/1998 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 7732 - 7752

12	6231 X	5519	-0-	-712	-0-	257	1	5262	2		N	-0-					-0-
01	6169 X	5475	-0-	-694	-0-	258	1	5217	2		N	-0-					-0-
02	5124 X	3309	-0-	-1815	-0-	180	1	3129	2		N	-0-					-0-
03	5673 X	4043	-0-	-1630	-0-	186	1	3857	2		N	-0-					-0-
04	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	303	1	5772	2		N	-0-					-0-
05	5518 X	5265	-0-	-253	-0-	264	1	5001	2		N	-0-					-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 8 RRCID -> 160121 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 9697 PERF. 7796 - 7874

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

BRIGGS (7800 TRAVIS PEAK) //CONT.// 11956 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 HOGG, ALLIE MARIE "AS" WELL #: 6 RRCID -> 171019 COMPL. DATE 09/27/1998 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 7850 - 8004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1302 N	1135	-0-	-167	-0-	53	1	1082	2	N	-0-			-0-
01	1302 N	1150	-0-	-152	-0-	54	1	1096	2	N	-0-			-0-
02	1260 N	889	-0-	-371	-0-	48	1	841	2	N	-0-			-0-
03	1232 N	1232	-0-	-0-	-0-	57	1	1175	2	N	-0-			-0-
04	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	59	1	1117	2	N	-0-			-0-
*05	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	58	1	1090	2	N	-0-			-0-

WOMACK WELL #: 8 U RRCID -> 229382 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 7720 - 7724

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	38					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	38					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	38					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	38					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	38					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	38					N	-0-			-0-

BRIGGS-MORELAND GU WELL #: 12 U RRCID -> 234862 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 7698 - 7704

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON  
 ALTA MESA SERVICES, LP 015721  
 BLACK STONE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 231452 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 13201 PERF.13000 - 19226

12	8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	187	1	7638	2	N	336	373	1	93
						370	9							
01	4907 X	4907	-0-	-0-	-0-	364	1	4290	2	N	230	198	1	125
						253	9							
02	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	328	1	4160	2	N	179	181	1	123
						197	9							
03	4960 X	4289	-0-	-671	-0-	387	1	3715	2	N	170	188	1	105
						187	9							
04	4800 X	4542	-0-	-258	-0-	498	1	3854	2	N	173	181	1	97
						190	9							
05	4960 X	3791	-0-	-1169	-0-	549	1	3043	2	N	181			278
						199	9							

ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528  
 JONES, B.F. UNIT A-22 WELL #: 1 RRCID -> 194426 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12500 - 21265

12	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	1550	1	4759	3	N	1			233
						1	9							
01	6522 X	6522	-0-	-0-	-0-	1550	1	4869	3	N	94	166	1	161
						103	9							
02	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	1391	1	4766	3	N	39	176	1	24
						43	9							
03	6412 X	6412	-0-	-0-	-0-	1550	1	4740	3	N	111			135
						122	9							
04	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	1500	1	4147	3	N	54			189
						59	9							
*05	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	1550	1	3674	3	N	58	177	1	70
						64	9							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
MANN TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199176 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 13358 PERF.13048 - 18880																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		14970 X	14970	-0-	-0-	-0-	12544	3	2426	9	N	2205	2171	1		419
01		15712 X	15712	-0-	-0-	-0-	13505	3	2207	9	N	2006	2154	1		271
02		12500 X	12500	-0-	-0-	-0-	10844	3	1656	9	N	1505	1184	1		592
03		14353 X	10770	-0-	-3583	-0-	9818	3	952	9	N	865	1078	1		379
04		13890 X	11085	-0-	-2805	-0-	9934	3	1151	9	N	1046	964	1		461
05		14353 X	7731	-0-	-6622	-0-	6663	3	1068	9	N	971	1054	1		378
-----																
O'BRIEN REID UNIT WELL #: 1 RRCID -> 202696 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12760 - 19521																
12		7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	5808	3	1275	9	N	1159	877	1		551
01		3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	2414	3	1075	9	N	977	1044	1		484
02		2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2256	3	433	9	N	394	355	1		523
03		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	2137	3	1079	9	N	981	1067	1		437
*04		2653 X	2653	-0-	-0-	-0-	1754	3	899	9	N	817	853	1		401
05		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-					N	NO RPT				401
-----																
ALDRIDGE TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205646 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 13605 PERF.13155 - 21839																
12		29507 X	29507	-0-	-0-	-0-	26109	3	3398	9	N	3089	3199	1		393
01		29901 X	29901	-0-	-0-	-0-	26050	3	3851	9	N	3501	3520	1		374
02		29564 X	29564	-0-	-0-	-0-	26166	3	3398	9	N	3089	2994	1		469
03		31836 X	31836	-0-	-0-	-0-	27999	3	3837	9	N	3488	3218	1		739
04		30235 X	30235	-0-	-0-	-0-	26627	3	3608	9	N	3280	3373	1		646
*05		29998 X	29998	-0-	-0-	-0-	26412	3	3586	9	N	3260	3364	1		542
-----																
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-6 WELL #: 1 RRCID -> 207708 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 13309 PERF.13295 - 20785																
12		18382 X	18382	-0-	-0-	-0-	13837	3	4545	9	N	4132	3590	1		893
01		20289 X	20289	-0-	-0-	-0-	15857	3	4432	9	N	4029	4132	1		790
02		18294 X	18294	-0-	-0-	-0-	14269	3	4025	9	N	3659	3722	1		727
03		19219 X	19219	-0-	-0-	-0-	14868	3	4351	9	N	3955	4139	1		543
04		18861 X	18861	-0-	-0-	-0-	14644	3	4217	9	N	3834	4020	1		357
*05		19224 X	19224	-0-	-0-	-0-	14992	3	4232	9	N	3847	3674	1		530
-----																
WHEAT MINERALS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 207709 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 13149 PERF.12766 - 17817																
12		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	2445	3	700	9	N	636	722	1		375
01		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	2355	3	856	9	N	778	898	1		255
02		11260 X	11260	-0-	-0-	-0-	10610	3	650	9	N	591	359	1		487
03		8466 X	8466	-0-	-0-	-0-	7670	3	796	9	N	724	888	1		323
*04		2910 X	2476	-0-	-434	-0-	1747	3	729	9	N	663	712	1		274
05		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT				274
-----																
WHEAT MINERAL TRUST WELL #: 2 RRCID -> 212598 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 13086 PERF.12713 - 16425																
12		1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-				245
01		1643 X	19	-0-	-1624	-0-	19	3			N	-0-				245
02		1316 X	2	-0-	-1314	-0-	2	3			N	-0-				245
03		31 X	31	-0-	-0-	-0-	31	3			N	-0-				245
*04		80 X	80	-0-	-0-	-0-	80	3			N	-0-				245
05		2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-					N	NO RPT				245
-----																
BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 1 RRCID -> 213602 COMPL. DATE 07/03/2005 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13327 - 19575																
12		6324 X	4072	-0-	-2252	-0-	2317	3	1755	9	N	1595	1186	1		499
01		5859 X	2435	-0-	-3424	-0-	1097	3	1338	9	N	1216	1245	1		470
02		5320 X	1936	-0-	-3384	-0-	1168	3	768	9	N	698	708	1		460
03		4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	2872	3	1272	9	N	1156	1424	1		192
*04		2580 X	1643	-0-	-937	-0-	390	3	1253	9	N	1139	895	1		436
05		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT				436

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 1 RRCID -> 215614 COMPL. DATE 05/02/2005 TOTAL DEPTH 13814 PERF.13260 - 19581												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		494 N	494	-0-	-0-	-0-	491 3	3 9	N	3		275
01		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	898 3	155 9	N	141	176 1	240
02		708 N	708	-0-	-0-	-0-	611 3	97 9	N	88		328
03		819 N	819	-0-	-0-	-0-	738 3	81 9	N	74	179 1	223
04		660 N	253	-0-	-407	-0-	143 3	110 9	N	100	177 1	146
05		682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		146
-----												
SHIVERS-BLACK STONE A-7 WELL #: 1 RRCID -> 216454 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13540 - 20908												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		138
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40 3		N	-0-		138
02		90 N	90	-0-	-0-	-0-	21 3	69 9	N	63	88 1	113
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		113
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-		113
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		113
-----												
BLACKSTONE MINERALS A-6 WELL #: 2 RRCID -> 217819 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13215 - 21450												
12		13410 X	13410	-0-	-0-	-0-	10363 3	3047 9	N	2770	2841 1	469
01		12736 X	12736	-0-	-0-	-0-	9749 3	2987 9	N	2715	2673 1	511
02		12295 X	12295	-0-	-0-	-0-	9604 3	2691 9	N	2446	2167 1	790
03		12349 X	12349	-0-	-0-	-0-	9488 3	2861 9	N	2601	3028 1	363
*04		11650 X	11650	-0-	-0-	-0-	9081 3	2569 9	N	2335	2230 1	468
05		31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT		468
-----												
BLACK STONE-MARTINDALE A-6 WELL #: 2 RRCID -> 220772 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 13776 PERF.13225 - 20728												
12		14671 X	14671	-0-	-0-	-0-	11161 3	3510 9	N	3191	3381 1	218
01		14229 X	10414	-0-	-3815	-0-	7199 3	3215 9	N	2923	2668 1	473
02		12852 X	12842	-0-	-10	-0-	9917 3	2925 9	N	2659	2657 1	475
03		14239 X	14239	-0-	-0-	-0-	11019 3	3220 9	N	2927	3037 1	365
04		15188 X	15188	-0-	-0-	-0-	11838 3	3350 9	N	3045	2825 1	585
*05		15336 X	15336	-0-	-0-	-0-	11561 3	3775 9	N	3432	3518 1	499
-----												
CRAIN-BLACK STONE A-375 WELL #: 1 RRCID -> 220868 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 13171 PERF.12585 - 20514												
12		2976 X	1458	-0-	-1518	-0-	959 3	499 9	N	454	190 1	443
01		7238 X	7238	-0-	-0-	-0-	6723 3	515 9	N	468	533 1	378
02		7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	7319 3	391 9	N	355	337 1	396
03		6587 X	6587	-0-	-0-	-0-	6111 3	476 9	N	433	536 1	293
*04		2880 X	2363	-0-	-517	-0-	1900 3	463 9	N	421	535 1	179
05		2976 X	NO RPT	-0-	-2976	-0-			N	NO RPT		179
-----												
PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 1 RRCID -> 222165 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 13666 PERF.13281 - 19700												
12		24904 X	24904	-0-	-0-	-0-	23401 3	1503 9	N	1366	1373 1	152
01		34157 X	34157	-0-	-0-	-0-	32312 3	1845 9	N	1677	1433 1	396
02		26512 X	26512	-0-	-0-	-0-	25145 3	1367 9	N	1243	1233 1	406
03		15469 X	14151	-0-	-1318	-0-	12635 3	1516 9	N	1378	1560 1	224
*04		14970 X	10228	-0-	-4742	-0-	8737 3	1491 9	N	1355	1238 1	341
05		15469 X	NO RPT	-0-	-15469	-0-			N	NO RPT		341
-----												
BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 1 RRCID -> 222181 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 13823 PERF.13434 - 19425												
12		21658 X	21658	-0-	-0-	-0-	20438 3	1220 9	N	1109	887 1	454
01		21319 X	21319	-0-	-0-	-0-	20134 3	1185 9	N	1077	1243 1	288
02		18591 X	18591	-0-	-0-	-0-	17551 3	1040 9	N	945	1047 1	186
03		21237 X	21237	-0-	-0-	-0-	20089 3	1148 9	N	1044	901 1	329
04		20520 X	17247	-0-	-3273	-0-	16335 3	912 9	N	829	870 1	288
05		21204 X	20992	-0-	-212	-0-	19650 3	1342 9	N	1220	1232 1	276

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 1 RRCID -> 222188 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 13790 PERF.13272 - 19456														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14580 X	14580	-0-	-0-	-0-	12888 3	1692 9	N	1538	1588 1			152
01		12555 X	11841	-0-	-714	-0-	10057 3	1784 9	N	1622	1610 1			164
02		11340 X	7524	-0-	-3816	-0-	6025 3	1499 9	N	1363	1238 1			289
03		12958 X	9149	-0-	-3809	-0-	7279 3	1870 9	N	1700	1594 1			395
04		12540 X	10657	-0-	-1883	-0-	8864 3	1793 9	N	1630	1773 1			252
*05		13708 X	13708	-0-	-0-	-0-	11889 3	1819 9	N	1654	1597 1			309
-----														
BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 1 RRCID -> 222679 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 13493 PERF.13150 - 19370														
12		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	2939 3	743 9	N	675	150 1			827
01		4420 X	4420	-0-	-0-	-0-	3397 3	1023 9	N	930	1072 1			685
02		3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3276 3	164 9	N	149	357 1			477
03		5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5400 3	596 9	N	542	389 1			630
*04		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	4909 3	560 9	N	509	888 1			251
05		310 X	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT				251
-----														
PFLUGER-BLACK STONE A-20 WELL #: 2 RRCID -> 222960 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 13756 PERF.13061 - 20638														
12		11904 X	11904	-0-	-0-	-0-	8862 3	3042 9	N	2765	2305 1			850
01		10887 X	10887	-0-	-0-	-0-	9044 3	1843 9	N	1675	2144 1			381
02		9499 X	9499	-0-	-0-	-0-	7566 3	1933 9	N	1757	1588 1			550
03		10286 X	10286	-0-	-0-	-0-	8006 3	2280 9	N	2073	2154 1			469
04		9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	6995 3	2097 9	N	1906	1929 1			446
*05		11445 X	11445	-0-	-0-	-0-	8128 3	3317 9	N	3015	3159 1			302
-----														
HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225033 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 13975 PERF.13680 - 13690														
12		28706 X	27582	-0-	-1124	-0-	25562 3	2020 9	N	1836	1628 1			723
01		28706 X	25943	-0-	-2763	-0-	25185 3	758 9	N	689	1070 1			342
02		25452 X	22677	-0-	-2775	-0-	21505 3	1172 9	N	1065	711 1			696
03		26691 X	25411	-0-	-1280	-0-	24116 3	1295 9	N	1177	1244 1			629
04		25830 X	21309	-0-	-4521	-0-	20115 3	1194 9	N	1085	1255 1			459
05		26691 X	22409	-0-	-4282	-0-	21212 3	1197 9	N	1088	1234 1			313
-----														
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 2 RRCID -> 227352 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 13836 PERF.13538 - 13833														
12		16957 X	-0-	-0-	-16957	-0-			N	-0-				82
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-				82
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				82
04		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 3		N	-0-				82
*05		2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	2580 3	110 9	N	100				182
-----														
BLACK STONE MINERALS A-354 WELL #: 2 RRCID -> 228201 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 13580 PERF.13143 - 20751														
12		5549 X	2840	-0-	-2709	-0-	1949 3	891 9	N	810	726 1			385
01		5549 X	2893	-0-	-2656	-0-	1600 3	1293 9	N	1175	1082 1			478
02		5012 X	2370	-0-	-2642	-0-	2088 3	282 9	N	256	358 1			376
03		4681 X	2714	-0-	-1967	-0-	1920 3	794 9	N	722	717 1			381
*04		4530 X	1971	-0-	-2559	-0-	1227 3	744 9	N	676	742 1			315
05		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-			N	NO RPT				315
-----														
LUCAS A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229078 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 12698 PERF.12665 - 18236														
12		5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	4904 3	1048 9	Y	953	865 1			213
01		5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5254 3	464 9	Y	422	588 1			47
02		4928 X	4473	-0-	-455	-0-	4278 3	195 9	Y	177	191 1			33
03		4185 X	4146	-0-	-39	-0-	3790 3	356 9	Y	324	280 1			77
*04		4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4242 3	469 9	Y	426	436 1			67
05		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-			Y	NO RPT				67

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BP BLACK STONE A-745 WELL #: 1 RRCID -> 231316 COMPL. DATE 08/01/2007 TOTAL DEPTH 14298 PERF.18130 - 19440												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12		1550 N	816	-0-	-734	-0-	772 3	44 9	N	40		146
01		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1569 3	29 9	N	26		172
02		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1012 3	23 9	N	21		193
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-			N	-0-		193
04		1560 N	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-		193
05		1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			N	-0-		193
-----												
BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 1 RRCID -> 231938 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 13566 PERF.13229 - 20660												
12		10812 X	10812	-0-	-0-	-0-	8901 3	1911 9	N	1737	1802 1	556
01		11916 X	11916	-0-	-0-	-0-	10061 3	1855 9	N	1686	1824 1	418
02		7868 X	5883	-0-	-1985	-0-	3879 3	2004 9	N	1822	1475 1	765
03		9021 X	7484	-0-	-1537	-0-	6309 3	1175 9	N	1068	893 1	940
04		8730 X	8682	-0-	-48	-0-	7232 3	1450 9	N	1318	1973 1	285
05		9021 X	NO RPT	-0-	-9021	-0-			N	NO RPT		285
-----												
BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234703 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 13690 PERF.13105 - 19772												
12		15678 X	15678	-0-	-0-	-0-	12301 3	3377 9	N	3070	3067 1	537
01		16580 X	16580	-0-	-0-	-0-	13036 3	3544 9	N	3222	3030 1	729
02		14616 X	14616	-0-	-0-	-0-	11214 3	3402 9	N	3093	2796 1	1026
03		14536 X	14536	-0-	-0-	-0-	11926 3	2610 9	N	2373	3091 1	308
04		14941 X	14941	-0-	-0-	-0-	11763 3	3178 9	N	2889	2714 1	483
*05		14734 X	14734	-0-	-0-	-0-	11679 3	3055 9	N	2777	3075 1	185
-----												
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 2 RRCID -> 234779 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 14077 PERF.13635 - 18803												
12		18071 X	18071	-0-	-0-	-0-	14683 3	3388 9	N	3080	3003 1	546
01		17713 X	17713	-0-	-0-	-0-	14026 3	3687 9	N	3352	3189 1	709
02		16023 X	16023	-0-	-0-	-0-	13568 3	2455 9	N	2232	2826 1	115
03		16417 X	16417	-0-	-0-	-0-	13161 3	3256 9	N	2960	2331 1	744
04		14490 X	14376	-0-	-114	-0-	11747 3	2629 9	N	2390	2849 1	285
05		14973 X	NO RPT	-0-	-14973	-0-			N	NO RPT		285
-----												
LUCAS A-24 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 235933 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 19356 PERF.12665 - 19356												
12		8876 X	8876	-0-	-0-	-0-	6537 3	2339 9	Y	2126	1807 1	474
01		8735 X	8735	-0-	-0-	-0-	6782 3	1953 9	Y	1775	2052 1	197
02		8488 X	8488	-0-	-0-	-0-	6114 3	2374 9	Y	2158	1949 1	406
03		9431 X	9431	-0-	-0-	-0-	7121 3	2310 9	Y	2100	2006 1	500
04		8290 X	8290	-0-	-0-	-0-	6249 3	2041 9	Y	1855	2064 1	291
05		8494 X	8445	-0-	-49	-0-	6846 3	1599 9	Y	1454	1460 1	285
-----												
PHILLIPS LAKE UNIT WELL #: 1RE RRCID -> 240930 COMPL. DATE 11/20/2007 TOTAL DEPTH 15857 PERF.13675 - 19075												
12		1240 X	1116	-0-	-124	-0-	1076 3	40 9	N	36	191 1	56
01		1240 X	376	-0-	-864	-0-	326 3	50 9	N	45		101
02		1120 X	267	-0-	-853	-0-	228 3	39 9	N	35		136
03		1240 X	298	-0-	-942	-0-	258 3	40 9	N	36		172
04		1200 X	211	-0-	-989	-0-	167 3	44 9	N	40	170 1	42
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-			N	NO RPT		42
-----												
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 1 RRCID -> 242950 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 13808 PERF.13275 - 20034												
12		8421 X	8421	-0-	-0-	-0-	7531 3	890 9	N	809	900 1	247
01		6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	5772 3	689 9	N	626	539 1	334
02		6650 X	6650	-0-	-0-	-0-	5735 3	915 9	N	832	709 1	457
03		8959 X	6872	-0-	-2087	-0-	6690 3	182 9	N	165	349 1	273
*04		8160 X	5855	-0-	-2305	-0-	5298 3	557 9	N	506	518 1	261
05		8432 X	NO RPT	-0-	-8432	-0-			N	NO RPT		261



BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																
BLACK STONE SUTTON A-9 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243202 COMPL. DATE 06/02/2008 TOTAL DEPTH 12563 PERF. 0 - 19427																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				250
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	152	1		102
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				102
-----																
HOWELL REALTY TRUST UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245014 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 14167 PERF.13894 - 20875																
12		27485 X	27485	-0-	-0-	-0-	25751	3	1734	9	N	1576	1640	1		265
01		27094 X	27094	-0-	-0-	-0-	25401	3	1693	9	N	1539	1622	1		182
02		24143 X	24143	-0-	-0-	-0-	22657	3	1486	9	N	1351	1257	1		276
03		27869 X	27070	-0-	-799	-0-	25428	3	1642	9	N	1493	1406	1		363
04		26970 X	24519	-0-	-2451	-0-	23000	3	1519	9	N	1381	1416	1		328
05		27497 X	NO RPT	-0-	-27497	-0-					N	NO RPT				328
-----																
BLACK STONE LOWE A-444 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245969 COMPL. DATE 12/26/2008 TOTAL DEPTH 13120 PERF.12666 - 19675																
12		5487 X	3857	-0-	-1630	-0-	3220	3	637	9	N	579	713	1		284
01		5487 X	3656	-0-	-1831	-0-	2940	3	716	9	N	651	699	1		236
02		4956 X	3192	-0-	-1764	-0-	2570	3	622	9	N	565	358	1		443
03		3240 X	3240	-0-	-0-	-0-	2574	3	666	9	N	605	714	1		334
*04		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	2524	3	652	9	N	593	692	1		235
05		837 X	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT				235
-----																
BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246233 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13202 PERF.12787 - 19706																
12		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	2944	3	884	9	N	804	677	1		417
01		4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	3589	3	835	9	N	759	896	1		280
02		2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	1635	3	691	9	N	628	684	1		224
03		3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	2879	3	939	9	N	854	871	1		207
*04		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	3186	3	889	9	N	808	729	1		286
05		1953 X	NO RPT	-0-	-1953	-0-					N	NO RPT				286
-----																
BLACK STONE MINERALS A-618 WELL #: 3 RRCID -> 248322 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 13548 PERF.16810 - 19300																
12		6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	5267	3	872	9	N	793	731	1		327
01		4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	3803	3	851	9	N	774	718	1		383
02		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4143	3	749	9	N	681	554	1		510
03		5456 X	5141	-0-	-315	-0-	4292	3	849	9	N	772	1065	1		217
*04		5280 X	5199	-0-	-81	-0-	4395	3	804	9	N	731	719	1		229
05		5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-					N	NO RPT				229
-----																
BLACK STONE MINERALS A-5 EAST WELL #: 2A RRCID -> 250004 COMPL. DATE 04/29/2007 TOTAL DEPTH 13796 PERF.13295 - 20608																
12		11940 X	11940	-0-	-0-	-0-	9752	3	2188	9	N	1989	2147	1		221
01		11253 X	11253	-0-	-0-	-0-	9280	3	1973	9	N	1794	1780	1		235
02		13943 X	13943	-0-	-0-	-0-	12082	3	1861	9	N	1692	1709	1		218
03		24009 X	24009	-0-	-0-	-0-	21893	3	2116	9	N	1924	1758	1		384
04		12924 X	12924	-0-	-0-	-0-	10358	3	2566	9	N	2333	2504	1		213
*05		14195 X	14195	-0-	-0-	-0-	10489	3	3706	9	N	3369	3311	1		271
-----																
BLACK STONE MINERALS A-206 WELL #: 2 RRCID -> 250008 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 13681 PERF.13234 - 19602																
12		14644 X	14644	-0-	-0-	-0-	13522	3	1122	9	N	1020	727	1		609
01		9210 X	9210	-0-	-0-	-0-	7363	3	1847	9	N	1679	1631	1		657
02		7924 X	5057	-0-	-2867	-0-	4597	3	460	9	N	418	362	1		713
03		8804 X	6693	-0-	-2111	-0-	5594	3	1099	9	N	999	1077	1		635
*04		8520 X	6081	-0-	-2439	-0-	5091	3	990	9	N	900	1263	1		272
05		8804 X	NO RPT	-0-	-8804	-0-					N	NO RPT				272

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250302 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 14172 PERF.13793 - 19821												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		17863 X	17863	-0-	-0-	-0-	15843 3	2020 9	N	1836	1749 1	475
01		17713 X	17713	-0-	-0-	-0-	15793 3	1920 9	N	1745	1958 1	262
02		15951 X	15951	-0-	-0-	-0-	14246 3	1705 9	N	1550	1442 1	370
03		15253 X	15253	-0-	-0-	-0-	13623 3	1630 9	N	1482	1432 1	420
*04		12849 X	12849	-0-	-0-	-0-	11343 3	1506 9	N	1369	1401 1	388
05		11470 X	NO RPT	-0-	-11470	-0-			N	NO RPT		388
-----												
BLACK STONE MANN A-24 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 251135 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 12832 PERF.12287 - 19219												
12		5967 X	5967	-0-	-0-	-0-	4667 3	1300 9	N	1182	898 1	632
01		5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	4121 3	1297 9	N	1179	1625 1	186
02		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	3857 3	1173 9	N	1066	897 1	355
03		5859 X	4685	-0-	-1174	-0-	3373 3	1312 9	N	1193	1238 1	310
*04		5670 X	4276	-0-	-1394	-0-	3038 3	1238 9	N	1125	1084 1	351
05		5859 X	NO RPT	-0-	-5859	-0-			N	NO RPT		351
-----												
REID-O'BRIEN WELL #: 2 RRCID -> 251585 COMPL. DATE 06/25/2009 TOTAL DEPTH 13272 PERF.12824 - 18993												
12		12479 X	12479	-0-	-0-	-0-	10080 3	2399 9	N	2181	2149 1	300
01		12837 X	12837	-0-	-0-	-0-	10234 3	2603 9	N	2366	2300 1	366
02		11303 X	11303	-0-	-0-	-0-	8830 3	2473 9	N	2248	1965 1	649
03		11687 X	10901	-0-	-786	-0-	9199 3	1702 9	N	1547	1742 1	454
04		11310 X	10802	-0-	-508	-0-	8423 3	2379 9	N	2163	2105 1	512
05		11687 X	10675	-0-	-1012	-0-	8845 3	1830 9	N	1664	1775 1	401
-----												
BLACK STONE SCHMIED A 1070 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254119 COMPL. DATE 04/17/2009 TOTAL DEPTH 13138 PERF.12650 - 19750												
12		558 N	320	-0-	-238	-0-	300 3	20 9	N	18	176 1	625
01		576 N	576	-0-	-0-	-0-	355 3	221 9	N	201		826
02		800 N	800	-0-	-0-	-0-	450 3	350 9	N	318	336 1	808
03		335 N	335	-0-	-0-	-0-	201 3	134 9	N	122		930
04		570 N	502	-0-	-68	-0-	296 3	206 9	N	187	541 1	576
05		713 N	620	-0-	-93	-0-	572 3	48 9	N	44		620
-----												
TUBB TRUST UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255010 COMPL. DATE 09/04/2009 TOTAL DEPTH 13475 PERF.13191 - 19200												
12		13695 X	13695	-0-	-0-	-0-	11075 3	2620 9	N	2382	2124 1	450
01		12897 X	12897	-0-	-0-	-0-	10446 3	2451 9	N	2228	2476 1	202
02		10499 X	10499	-0-	-0-	-0-	8350 3	2149 9	N	1954	1932 1	224
03		12121 X	11246	-0-	-875	-0-	8897 3	2349 9	N	2135	1945 1	414
*04		11730 X	9623	-0-	-2107	-0-	7499 3	2124 9	N	1931	2150 1	195
05		12121 X	NO RPT	-0-	-12121	-0-			N	NO RPT		195
-----												
BLACK STONE TAYLOR A-33 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 255958 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 14152 PERF.14894 - 20252												
12		15004 X	13488	-0-	-1516	-0-	11695 3	1793 9	N	1630	1616 1	451
01		15004 X	8599	-0-	-6405	-0-	7537 3	1062 9	N	965	1225 1	191
02		13552 X	3318	-0-	-10234	-0-	2946 3	372 9	N	338	358 1	171
03		9052 X	250	-0-	-8802	-0-	183 3	67 9	N	61		232
*04		19138 X	19138	-0-	-0-	-0-	15747 3	3391 9	N	3083	2673 1	642
05		9052 X	NO RPT	-0-	-9052	-0-			N	NO RPT		642
-----												
BLACK STONE SOUTH A-7 WELL #: 2 RRCID -> 256403 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 13893 PERF.13645 - 20852												
12		37386 X	34214	-0-	-3172	-0-	32683 3	1531 9	N	1392	1256 1	356
01		37479 X	32749	-0-	-4730	-0-	31156 3	1593 9	N	1448	1404 1	400
02		33852 X	27840	-0-	-6012	-0-	25858 3	1982 9	N	1802	1541 1	661
03		37479 X	30958	-0-	-6521	-0-	30120 3	838 9	N	762	867 1	556
04		35460 X	31105	-0-	-4355	-0-	29685 3	1420 9	N	1291	1614 1	233
05		34224 X	30597	-0-	-3627	-0-	28971 3	1626 9	N	1478	1439 1	272

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BLACK STONE HANKS A-20 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 256414 COMPL. DATE 02/27/2010 TOTAL DEPTH 13525 PERF.13185 - 19320													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		53382 X	49070	-0-	-4312	-0-	44627 3	4443 9	N	4039	4319 1		198
01		53382 X	48540	-0-	-4842	-0-	43423 3	5117 9	N	4652	4304 1		546
02		48216 X	43779	-0-	-4437	-0-	40310 3	3469 9	N	3154	3489 1		211
03		47857 X	47857	-0-	-0-	-0-	43483 3	4374 9	N	3976	3736 1		451
*04		43806 X	43806	-0-	-0-	-0-	39451 3	4355 9	N	3959	3895 1		515
05		43586 X	NO RPT	-0-	-43586	-0-			N	NO RPT			515
-----													
STERLING-BLACK STONE A-5 WELL #: 2 RRCID -> 256659 COMPL. DATE 12/07/2009 TOTAL DEPTH 13621 PERF.13278 - 17627													
12		15531 X	13769	-0-	-1762	-0-	12234 3	1535 9	N	1395	1571 1		202
01		15531 X	13503	-0-	-2028	-0-	12545 3	958 9	N	871	656 1		417
02		14028 X	9744	-0-	-4284	-0-	8951 3	793 9	N	721	703 1		435
03		11439 X	7645	-0-	-3794	-0-	6708 3	937 9	N	852	712 1		575
*04		11070 X	4960	-0-	-6110	-0-	4129 3	831 9	N	755	1077 1		253
05		11439 X	NO RPT	-0-	-11439	-0-			N	NO RPT			253
-----													
BP BLACK STONE A-18 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257048 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13850 - 19935													
12		20197 X	20197	-0-	-0-	-0-	17924 3	2273 9	N	2066	1784 1		574
01		18817 X	17843	-0-	-974	-0-	16450 3	1393 9	N	1266	1605 1		235
02		16996 X	16704	-0-	-292	-0-	15089 3	1615 9	N	1468	1248 1		455
03		20491 X	18047	-0-	-2444	-0-	16349 3	1698 9	N	1544	1772 1		227
04		19830 X	9477	-0-	-10353	-0-	7905 3	1572 9	N	1429	1435 1		221
05		20212 X	8158	-0-	-12054	-0-	6511 3	1647 9	N	1497	1388 1		330
-----													
SHIVERS-BLACK STONE UNIT A-7 WELL #: 3 RRCID -> 259609 COMPL. DATE 07/06/2010 TOTAL DEPTH 13878 PERF.13596 - 20455													
12		18879 X	16654	-0-	-2225	-0-	15909 3	745 9	N	677	733 1		236
01		18073 X	15876	-0-	-2197	-0-	15227 3	649 9	N	590	719 1		107
02		16380 X	13983	-0-	-2397	-0-	13378 3	605 9	N	550	324 1		333
03		15500 X	14261	-0-	-1239	-0-	13579 3	682 9	N	620	504 1		449
04		15000 X	14493	-0-	-507	-0-	13870 3	623 9	N	566	884 1		131
*05		16949 X	16949	-0-	-0-	-0-	16293 3	656 9	N	596	535 1		192
-----													
BLACK STONE MINERALS A-388 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261348 COMPL. DATE 10/18/2010 TOTAL DEPTH 14132 PERF.13805 - 17815													
12		11222 X	7730	-0-	-3492	-0-	7349 3	381 9	N	346	365 1		408
01		11222 X	5508	-0-	-5714	-0-	5431 3	77 9	N	70			478
02		10136 X	4581	-0-	-5555	-0-	4437 3	144 9	N	131	177 1		432
03		12803 X	3809	-0-	-8994	-0-	3566 3	243 9	N	221			653
*04		12390 X	3235	-0-	-9155	-0-	2996 3	239 9	N	217	703 1		167
05		7719 X	NO RPT	-0-	-7719	-0-			N	NO RPT			167
-----													
STRYKER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261504 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 13551 PERF.13295 - 18486													
12		47864 X	42139	-0-	-5725	-0-	38722 3	3417 9	N	3106	3194 1		421
01		47213 X	40245	-0-	-6968	-0-	36696 3	3549 9	N	3226	3440 1		207
02		42224 X	36239	-0-	-5985	-0-	33098 3	3141 9	N	2855	2696 1		366
03		39188 X	39188	-0-	-0-	-0-	35803 3	3385 9	N	3077	2709 1		734
04		37487 X	37487	-0-	-0-	-0-	33949 3	3538 9	N	3216	3719 1		231
05		38316 X	37597	-0-	-719	-0-	34092 3	3505 9	N	3186	2992 1		425
-----													
BLACK STONE HAMILTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265642 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 13483 PERF.13031 - 19653													
12		114049 X	29695	-0-	-84354	-0-	22138 3	7557 9	N	6870	6821 1		408
01		114049 X	27010	-0-	-87039	-0-	19605 3	7405 9	N	6732	6671 1		469
02		31948 X	23352	-0-	-8596	-0-	17585 3	5767 9	N	5243	5342 1		370
03		30752 X	24589	-0-	-6163	-0-	17813 3	6776 9	N	6160	5824 1		706
04		29760 X	17687	-0-	-12073	-0-	12405 3	5282 9	N	4802	5006 1		502
05		29698 X	19608	-0-	-10090	-0-	13639 3	5969 9	N	5426	5745 1		183

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
BLACK STONE LANIER A-23 "C" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266828 COMPL. DATE 08/17/2011 TOTAL DEPTH 14254 PERF.13960 - 21276															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 W	27311	-0-	27311	833684	23672	3	3639	9	N	3308	3399	1	132
01		0 W	24289	-0-	24289	857973	20862	3	3427	9	N	3115	2834	1	413
02		0 W	23711	-0-	23711	881684	20715	3	2996	9	N	2724	2758	1	379
03		0 W	23068	-0-	23068	904752	19828	3	3240	9	N	2945	2813	1	511
04	926372	X	21620	-0-	-904752	-0-	18654	3	2966	9	N	2696	3027	1	180
05	27311	X	23275	-0-	-4036	-0-	20404	3	2871	9	N	2610	2590	1	200
BBX OPERATING, L.L.C. 058908															
BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 1 RRCID -> 224629 COMPL. DATE 07/30/2006 TOTAL DEPTH 13245 PERF.12890 - 18912															
12	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	1729	3	81	9	N	74	173	1	258
01	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	1975	3	69	9	N	63	183	1	138
02	1964	N	1964	-0-	-0-	-0-	1791	3	173	9	N	157	175	1	120
03	2876	N	2876	-0-	-0-	-0-	2555	3	321	9	N	292	178	1	234
*04	2049	N	2049	-0-	-0-	-0-	1795	3	254	9	N	231	350	1	115
*05	3094	N	3094	-0-	-0-	-0-	2961	3	133	9	N	121			236
BLACK STONE-WILBURN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232168 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 13257 PERF.12845 - 19041															
12	14814	X	14814	-0-	-0-	-0-	13881	3	933	9	N	848	713	1	404
01	16932	X	16932	-0-	-0-	-0-	16122	3	810	9	N	736	899	1	241
02	8758	X	8758	-0-	-0-	-0-	8190	3	568	9	N	516	541	1	216
03	INC G-10		4709	-0-	4709	4709	3909	3	800	9	N	727	710	1	233
04	INC G-10		4334	-0-	4334	9043	3947	3	387	9	N	352	537	1	48
05	INC G-10		6210	-0-	6210	15253	5187	3	1023	9	N	930	707	1	271
BLACK STONE MINERALS A-36 WELL #: 2 RRCID -> 236151 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 13204 PERF.11553 - 21442															
12	633	N	633	-0-	-0-	-0-	500	3	133	9	N	121	178	1	210
01	694	N	694	-0-	-0-	-0-	594	3	100	9	N	91			301
02	483	N	483	-0-	-0-	-0-	348	3	135	9	N	123	176	1	248
03	373	N	373	-0-	-0-	-0-	281	3	92	9	N	84	176	1	156
04	743	N	743	-0-	-0-	-0-	561	3	182	9	N	165	183	1	138
*05	816	N	816	-0-	-0-	-0-	675	3	141	9	N	128			266
BEECH GROVE ENERGY PARTNERS, LLC 061726															
DONNER-BROWN "A" A-459 WELL #: 1 RRCID -> 151947 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 15650 PERF.11204 - 16160															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			370
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			370
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			370
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			370
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			370
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			370
JONES UNIT A - 981 WELL #: 1 RRCID -> 158193 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 15533 PERF.11908 - 16573															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			77
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			77

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
BEECH GROVE ENERGY PARTNERS, LLC//CONT.// 061726														
CHAMPION INT'L UNIT A-411 WELL #: 1 RRCID -> 159533 COMPL. DATE 05/23/1996 TOTAL DEPTH 15956 PERF.11731 - 15956														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
JONES UNIT A-533 WELL #: 1 RRCID -> 159933 COMPL. DATE 07/11/1996 TOTAL DEPTH 15890 PERF.11744 - 15890														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BLACKSTONE UNIT A-537 WELL #: 1 RRCID -> 162109 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 14989 PERF.11880 - 17746														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BLACK STONE ENERGY COMPANY, LLC 072716														
BLACK STONE CLARKE A-169 WELL #: 1H RRCID -> 219210 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 12714 PERF.13975 - 20110														
12	1643 X	880	-0-	-763	-0-	777	3	103	9	N	94			251
01	1271 X	828	-0-	-443	-0-	729	3	99	9	N	90	196	1	145
02	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	1741	3	90	9	N	82			227
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1709	3	101	9	N	92	197	1	122
04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1881	3	68	9	N	62			184
*05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1700	3	70	9	N	64	186	1	62
-----														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715														
CYPRESS WELL #: 1H RRCID -> 166606 COMPL. DATE 11/20/1997 TOTAL DEPTH 18827 PERF.14745 - 18827														
12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	2032	2	9	9	N	8			137
01	1488 N	674	-0-	-814	-0-	663	2	11	9	N	10			147
02	1372 N	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-			147
03	2046 N	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-			147
04	660 N	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			147
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			147
-----														
DAVIS-BLACKSTONE WELL #: 1H RRCID -> 168677 COMPL. DATE 04/04/1998 TOTAL DEPTH 19018 PERF.14972 - 19018														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. 253347												
SUTTON WELL #: 1 RRCID -> 192846 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 13154 PERF.13261 - 16980												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
12		10385 X	8960	-0-	-1425	-0-	8223 3	737 9	N	670	720 1	221
01		9858 X	9570	-0-	-288	-0-	8805 3	765 9	N	695	541 1	375
02		8904 X	8319	-0-	-585	-0-	7657 3	662 9	N	602	543 1	434
03		8556 X	8443	-0-	-113	-0-	7780 3	663 9	N	603	717 1	320
04		8280 X	7406	-0-	-874	-0-	6784 3	622 9	N	565	720 1	165
05		8556 X	7775	-0-	-781	-0-	7145 3	630 9	N	573	533 1	205
-----												
BOWMAN WELL #: 1 RRCID -> 207860 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 13344 PERF.12872 - 18130												
12		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	3685 3	426 9	N	387	355 1	207
01		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2615 3	350 9	N	318	359 1	166
02		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	2833 3	355 9	N	323	359 1	130
03		4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	3616 3	395 9	N	359	178 1	311
04		2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2579 3	352 9	N	320	359 1	272
*05		2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	2508 3	366 9	N	333	356 1	249
-----												
SEALE WELL #: 1 RRCID -> 210133 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 13371 PERF.12887 - 18075												
12		5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5134 3	627 9	N	570	717 1	207
01		5655 X	5655	-0-	-0-	-0-	5070 3	585 9	N	532	541 1	198
02		4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4331 3	564 9	N	513	362 1	349
03		5282 X	5282	-0-	-0-	-0-	4718 3	564 9	N	513	536 1	326
04		4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	4323 3	505 9	N	459	532 1	253
*05		5261 X	5261	-0-	-0-	-0-	4715 3	546 9	N	496	536 1	213
-----												
HOOKER WELL #: 1 RRCID -> 211963 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 13410 PERF.13135 - 18055												
12		5766 X	1876	-0-	-3890	-0-	604 3	1272 9	N	1156	1078 1	277
01		5146 X	1743	-0-	-3403	-0-	518 3	1225 9	N	1114	1081 1	310
02		3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	1923 3	1126 9	N	1024	1081 1	253
03		6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	5131 3	1355 9	N	1232	1259 1	226
04		6137 X	6137	-0-	-0-	-0-	4866 3	1271 9	N	1155	1240 1	141
*05		6810 X	6810	-0-	-0-	-0-	5560 3	1250 9	N	1136	1048 1	229
-----												
LONG-BELL WELL #: 1 RRCID -> 215637 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 13264 PERF.12765 - 16649												
12		12604 X	12604	-0-	-0-	-0-	10038 3	2566 9	N	2333	2152 1	502
01		13184 X	13184	-0-	-0-	-0-	10595 3	2589 9	N	2354	2527 1	329
02		11325 X	11325	-0-	-0-	-0-	9049 3	2276 9	N	2069	1799 1	599
03		12585 X	12585	-0-	-0-	-0-	9906 3	2679 9	N	2435	2520 1	514
04		12086 X	12086	-0-	-0-	-0-	9632 3	2454 9	N	2231	2515 1	230
*05		12415 X	12415	-0-	-0-	-0-	9986 3	2429 9	N	2208	2115 1	323
-----												
CLEMENTS, HALLY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215639 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12525 - 16900												
12		2232 N	2144	-0-	-88	-0-	1608 3	536 9	N	487	519 1	323
01		2170 N	1806	-0-	-364	-0-	1283 3	523 9	N	475	542 1	256
02		2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	1582 3	521 9	N	474	362 1	368
03		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	1647 3	549 9	N	499	363 1	504
04		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	1530 3	518 9	N	471	706 1	269
05		2325 N	2075	-0-	-250	-0-	1562 3	513 9	N	466	534 1	201
-----												
GRAMMER WELL #: 1 RRCID -> 215640 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13092 PERF.12810 - 17553												
12		382 N	382	-0-	-0-	-0-	340 3	42 9	N	38		172
01		155 N	102	-0-	-53	-0-	102 3		N	-0-		172
02		112 N	38	-0-	-74	-0-	38 3		N	-0-		172
03		310 N	187	-0-	-123	-0-	101 3	86 9	N	78	178 1	72
04		90 N	60	-0-	-30	-0-	53 3	7 9	N	6		78
*05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	119 3	122 9	N	111		189

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347														
REAVES, J.B. WELL #: 1 RRCID -> 215642 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 13514 PERF.12942 - 17290														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	4976	3	1333	9	N	1212	895	1	464
01	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	4773	3	1287	9	N	1170	1253	1	381
02	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	3832	3	1196	9	N	1087	1256	1	212
03	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	4050	3	1275	9	N	1159	1063	1	308
04	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	3733	3	1210	9	N	1100	1075	1	333
*05	5183 X	5183	-0-	-0-	-0-	3969	3	1214	9	N	1104	1232	1	205
-----														
CARTER WELL #: 1 RRCID -> 215645 COMPL. DATE 05/16/2004 TOTAL DEPTH 13465 PERF.13143 - 18391														
12	2474 X	2474	-0-	-0-	-0-	1940	3	534	9	N	485	719	1	132
01	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2201	3	640	9	N	582	339	1	375
02	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	1847	3	629	9	N	572	716	1	231
03	1829 X	1783	-0-	-46	-0-	1134	3	649	9	N	590	357	1	464
04	1770 X	1176	-0-	-594	-0-	562	3	614	9	N	558	718	1	304
*05	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	1417	3	616	9	N	560	713	1	151
-----														
BEST WELL #: 1 RRCID -> 215647 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 13290 PERF.12800 - 17457														
12	2982 N	2982	-0-	-0-	-0-	2490	3	492	9	N	447	337	1	474
01	3100 N	3269	-0-	169	169	2752	3	517	9	N	470	712	1	232
02	2596 N	2427	-0-	-169	-0-	2000	3	427	9	N	388	361	1	259
03	2679 N	2679	-0-	-0-	-0-	2198	3	481	9	N	437	515	1	181
04	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	2001	3	481	9	N	437	357	1	261
*05	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	2091	3	483	9	N	439	536	1	164
-----														
OSBORNE WELL #: 1 RRCID -> 215651 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 13320 PERF.13000 - 18245														
12	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	6830	3	848	9	N	771	897	1	278
01	7817 X	7817	-0-	-0-	-0-	6882	3	935	9	N	850	905	1	223
02	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	6252	3	794	9	N	722	719	1	226
03	7647 X	7647	-0-	-0-	-0-	6820	3	827	9	N	752	537	1	441
04	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	5949	3	749	9	N	681	898	1	224
*05	8346 X	8346	-0-	-0-	-0-	7398	3	948	9	N	862	890	1	196
-----														
WONDERLAY WELL #: 1 RRCID -> 215656 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 13829 PERF.13330 - 18683														
12	14632 X	12810	-0-	-1822	-0-	12061	3	749	9	N	681	359	1	493
01	14043 X	12733	-0-	-1310	-0-	12005	3	728	9	N	662	896	1	259
02	12684 X	9614	-0-	-3070	-0-	8953	3	661	9	N	601	535	1	325
03	13423 X	9974	-0-	-3449	-0-	9351	3	623	9	N	566	513	1	378
04	12390 X	8824	-0-	-3566	-0-	8199	3	625	9	N	568	712	1	234
05	12803 X	10172	-0-	-2631	-0-	9469	3	703	9	N	639	709	1	164
-----														
GARDNER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215837 COMPL. DATE 12/12/2000 TOTAL DEPTH 12828 PERF.12240 - 16871														
12	558 N	437	-0-	-121	-0-	298	3	139	9	N	126	179	1	179
01	496 N	444	-0-	-52	-0-	316	3	128	9	N	116	181	1	114
02	539 N	539	-0-	-0-	-0-	418	3	121	9	N	110			224
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	398	3	136	9	N	124	178	1	170
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	399	3	122	9	N	111	177	1	104
05	589 N	548	-0-	-41	-0-	429	3	119	9	N	108	177	1	35
-----														
SHEPHERD ET AL WELL #: 2 RRCID -> 215838 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 12889 PERF.12609 - 16086														
12	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	1742	3	436	9	N	396	179	1	322
01	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	1985	3	429	9	N	390	362	1	350
02	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1630	3	388	9	N	353	357	1	346
03	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	2281	3	418	9	N	380	365	1	361
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2017	3	380	9	N	345	537	1	169
*05	2930 N	2930	-0-	-0-	-0-	2509	3	421	9	N	383	321	1	231

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
ERGO ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347															
MOUTON ET AL WELL #: 1 RRCID -> 215840 COMPL. DATE 12/03/2001 TOTAL DEPTH 13111 PERF.12690 - 16900															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	5077	3	1737	9	N	1579	1441	1		579
01	6821 X	6821	-0-	-0-	-0-	5093	3	1728	9	N	1571	1801	1		349
02	6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	5193	3	1540	9	N	1400	1415	1		334
03	7134 X	7134	-0-	-0-	-0-	5422	3	1712	9	N	1556	1436	1		454
04	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	4732	3	1602	9	N	1456	1429	1		481
*05	7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	5482	3	1554	9	N	1413	1576	1		318
-----															
PURE RESOURCES WELL #: 1 RRCID -> 215842 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 13056 PERF.12750 - 17675															
12	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	1508	3	933	9	N	848	724	1		295
01	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	1538	3	922	9	N	838	877	1		256
02	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	1239	3	823	9	N	748	719	1		285
03	2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	1781	3	853	9	N	775	715	1		345
04	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	1629	3	824	9	N	749	706	1		388
*05	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	1505	3	821	9	N	746	880	1		254
-----															
REID-O'BRIEN WELL #: 1 RRCID -> 215843 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 13754 PERF.12654 - 16984															
12	7595 X	7595	-0-	-0-	-0-	6980	3	615	9	N	559	538	1		254
01	8209 X	8209	-0-	-0-	-0-	7564	3	645	9	N	586	724	1		116
02	7103 X	7103	-0-	-0-	-0-	6556	3	547	9	N	497	180	1		433
03	7431 X	7431	-0-	-0-	-0-	6827	3	604	9	N	549	713	1		269
04	7360 X	7360	-0-	-0-	-0-	6764	3	596	9	N	542	502	1		309
*05	8566 X	8566	-0-	-0-	-0-	7960	3	606	9	N	551	706	1		154
-----															
HANKS, L.B. ET AL WELL #: 1H RRCID -> 215846 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 13480 PERF.12350 - 17327															
12	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	2905	3	516	9	N	469	358	1		492
01	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3166	3	520	9	N	473	716	1		249
02	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	2654	3	459	9	N	417	347	1		319
03	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	2889	3	513	9	N	466	360	1		425
04	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	2601	3	502	9	N	456	710	1		171
*05	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	2824	3	487	9	N	443	532	1		82
-----															
TEXANA SHEPHERD WELL #: 1 RRCID -> 215849 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 13313 PERF.12875 - 17240															
12	7139 X	7139	-0-	-0-	-0-	6157	3	982	9	N	893	1069	1		199
01	6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	5414	3	824	9	N	749	707	1		241
02	6165 X	6165	-0-	-0-	-0-	5268	3	897	9	N	815	703	1		353
03	7130 X	6681	-0-	-449	-0-	5725	3	956	9	N	869	716	1		506
04	6900 X	5300	-0-	-1600	-0-	4498	3	802	9	N	729	1093	1		142
05	7130 X	6331	-0-	-799	-0-	5423	3	908	9	N	825	706	1		261
-----															
STALL WELL #: 1 RRCID -> 215851 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 13148 PERF.12710 - 17710															
12	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	2756	3	437	9	N	397	544	1		111
01	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3279	3	469	9	N	426	361	1		176
02	4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	3961	3	394	9	N	358	338	1		196
03	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3452	3	439	9	N	399	370	1		225
04	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	2295	3	388	9	N	353	350	1		228
05	2666 X	2509	-0-	-157	-0-	2083	3	426	9	N	387	534	1		81
-----															
ANGELINA WELL #: 1 RRCID -> 218346 COMPL. DATE 01/01/2006 TOTAL DEPTH 13372 PERF.12890 - 18260															
12	3038 X	2613	-0-	-425	-0-	2171	3	442	9	N	402	541	1		234
01	3038 X	2954	-0-	-84	-0-	2452	3	502	9	N	456	363	1		327
02	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	2381	3	408	9	N	371	365	1		333
03	3038 X	2471	-0-	-567	-0-	2091	3	380	9	N	345	364	1		314
04	2940 X	2199	-0-	-741	-0-	1792	3	407	9	N	370	538	1		146
05	3038 X	2631	-0-	-407	-0-	2160	3	471	9	N	428	357	1		217





BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ERGO ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347													
POOL WELL #: 1 RRCID -> 231271 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 19522 PERF.11866 - 19522													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		11997 X	10551	-0-	-1446	-0-	10225 3	326 9	N	296	181 1		245
01		11997 X	11055	-0-	-942	-0-	10711 3	344 9	N	313	363 1		195
02		10360 X	9671	-0-	-689	-0-	9363 3	308 9	N	280	363 1		112
03		10710 X	10710	-0-	-0-	-0-	10385 3	325 9	N	295	178 1		229
04		10350 X	10117	-0-	-233	-0-	9794 3	323 9	N	294	361 1		162
05		10695 X	10573	-0-	-122	-0-	10246 3	327 9	N	297	357 1		102
-----													
REYNOLDS WELL #: 1 RRCID -> 232991 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 13896 PERF.13324 - 20185													
12		25172 X	22845	-0-	-2327	-0-	21548 3	1297 9	N	1179	1077 1		440
01		25172 X	23975	-0-	-1197	-0-	22470 3	1505 9	N	1368	1452 1		356
02		22736 X	20094	-0-	-2642	-0-	19094 3	1000 9	N	909	908 1		357
03		22179 X	22179	-0-	-0-	-0-	20927 3	1252 9	N	1138	900 1		595
04		21469 X	21469	-0-	-0-	-0-	20267 3	1202 9	N	1093	1250 1		438
05		22010 X	21989	-0-	-21	-0-	20750 3	1239 9	N	1126	1251 1		313
-----													
RATCLIFF WELL #: 1 RRCID -> 233827 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 14338 PERF.13834 - 20132													
12		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2895 3	85 9	N	77			214
01		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3125 3	62 9	N	56	181 1		89
02		2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2669 3	79 9	N	72			161
03		3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	2962 3	66 9	N	60			221
04		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	2994 3	54 9	N	49	178 1		92
05		2976 X	2839	-0-	-137	-0-	2780 3	59 9	N	54			146
-----													
MASON WELL #: 1 RRCID -> 237754 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 13729 PERF.13249 - 19275													
12		62155 X	56460	-0-	-5695	-0-	52676 3	3784 9	N	3440	3414 1		434
01		61783 X	55607	-0-	-6176	-0-	52290 3	3317 9	N	3015	2977 1		472
02		52948 X	46116	-0-	-6832	-0-	42908 3	3208 9	N	2916	2854 1		534
03		54467 X	52550	-0-	-1917	-0-	49169 3	3381 9	N	3074	3034 1		574
04		52710 X	50170	-0-	-2540	-0-	46792 3	3378 9	N	3071	3162 1		483
05		54467 X	46266	-0-	-8201	-0-	43308 3	2958 9	N	2689	2624 1		548
-----													
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 237855 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 13674 PERF.13325 - 17611													
12		10292 X	9186	-0-	-1106	-0-	8519 3	667 9	N	606	355 1		462
01		10385 X	9008	-0-	-1377	-0-	8413 3	595 9	N	541	722 1		281
02		9425 X	9425	-0-	-0-	-0-	8798 3	627 9	N	570	535 1		316
03		9046 X	9046	-0-	-0-	-0-	8450 3	596 9	N	542	354 1		504
04		8394 X	8394	-0-	-0-	-0-	7860 3	534 9	N	485	716 1		273
*05		9034 X	9034	-0-	-0-	-0-	8475 3	559 9	N	508	505 1		276
-----													
BLACK STONE MINERALS-JONES WELL #: 1 RRCID -> 246461 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 14520 PERF.13975 - 18635													
12		5487 X	5007	-0-	-480	-0-	4921 3	86 9	N	78			329
01		5363 X	5320	-0-	-43	-0-	5214 3	106 9	N	96	179 1		246
02		4844 X	4575	-0-	-269	-0-	4496 3	79 9	N	72			318
03		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	4477 3	89 9	N	81	187 1		212
04		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4203 3	74 9	N	67	179 1		100
05		4402 X	4263	-0-	-139	-0-	4184 3	79 9	N	72			172
-----													
TURNER WELL #: 1 RRCID -> 248230 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 14367 PERF.13643 - 20496													
12		24862 X	18747	-0-	-6115	-0-	17946 3	801 9	N	728	541 1		341
01		24304 X	17914	-0-	-6390	-0-	17079 3	835 9	N	759	707 1		393
02		20580 X	15525	-0-	-5055	-0-	14781 3	744 9	N	676	724 1		345
03		19840 X	17077	-0-	-2763	-0-	16315 3	762 9	N	693	717 1		321
04		19200 X	16102	-0-	-3098	-0-	15391 3	711 9	N	646	713 1		254
05		18755 X	18113	-0-	-642	-0-	17385 3	728 9	N	662	708 1		208

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
ERGON ENERGY PARTNERS, L.P. //CONT.// 253347												
TOWN BLUFF WELL #: 1R RRCID -> 251895 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 13874 PERF.13285 - 20397												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
12		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	3773	3	534	9	N	547
01		4846 X	4846	-0-	-0-	-0-	4260	3	586	9	N	361
02		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	3813	3	535	9	N	311
03		5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	4758	3	578	9	N	480
04		5808 X	5808	-0-	-0-	-0-	5268	3	540	9	N	257
*05		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	3731	3	587	9	N	265
-----												
HATTON WELL #: 1 RRCID -> 257109 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 14555 PERF.13934 - 19133												
12		21700 X	16199	-0-	-5501	-0-	15884	3	315	9	N	225
01		19530 X	16697	-0-	-2833	-0-	16363	3	334	9	N	167
02		17108 X	13681	-0-	-3427	-0-	13399	3	282	9	N	242
03		18817 X	14410	-0-	-4407	-0-	14128	3	282	9	N	135
04		17580 X	15198	-0-	-2382	-0-	14897	3	301	9	N	228
05		16709 X	16063	-0-	-646	-0-	15760	3	303	9	N	150
-----												
EALAND-WOOD WELL #: 1R RRCID -> 260392 COMPL. DATE 09/26/2010 TOTAL DEPTH 13973 PERF.13341 - 13517												
12		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5161	3	348	9	N	185
01		5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	5557	3	195	9	N	182
02		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	2798	3	287	9	N	263
03		5518 X	2839	-0-	-2679	-0-	2569	3	270	9	N	147
04		5580 X	3590	-0-	-1990	-0-	3293	3	297	9	N	239
*05		7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	7114	3	326	9	N	177
-----												
ROBIN HOOD WELL #: 1 RRCID -> 262070 COMPL. DATE 02/21/2011 TOTAL DEPTH 14064 PERF.13646 - 18335												
12		12776 X	12776	-0-	-0-	-0-	12626	3	150	9	N	150
01		13049 X	13049	-0-	-0-	-0-	12895	3	154	9	N	107
02		10914 X	10914	-0-	-0-	-0-	10790	3	124	9	N	220
03		12431 X	11936	-0-	-495	-0-	11809	3	127	9	N	155
04		12030 X	11407	-0-	-623	-0-	11272	3	135	9	N	99
05		12431 X	11057	-0-	-1374	-0-	10936	3	121	9	N	32
-----												
ETOCO, L.P. 255133 BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232064 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 12830 PERF.12696 - 17915												
12		651 N	381	-0-	-270	-0-	181	2	200	9	N	242
01		696 N	696	-0-	-0-	-0-	464	2	232	9	N	259
02		280 N	205	-0-	-75	-0-	40	2	165	9	N	215
03		736 N	736	-0-	-0-	-0-	306	2	430	9	N	220
04		660 N	237	-0-	-423	-0-	40	2	197	9	N	202
05		217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	202
-----												
CLEMMONS WELL #: 1 RRCID -> 232834 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 17849 PERF.12900 - 18052												
12		11997 X	11797	-0-	-200	-0-	9253	2	2544	9	N	700
01		11997 X	11966	-0-	-31	-0-	9155	2	2811	9	N	266
02		10752 X	10099	-0-	-653	-0-	7939	2	2160	9	N	459
03		11368 X	11368	-0-	-0-	-0-	8779	2	2589	9	N	284
04		10770 X	10092	-0-	-678	-0-	8122	2	1970	9	N	292
05		11129 X	NO RPT	-0-	-11129	-0-					N	292

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
ETOCO, L.P. //CONT.// 255133													
TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233666 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 13330 PERF.13023 - 17458													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				MONTHLY	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		2790 X	2570	-0-	-220	-0-	1914	2	656	9	N	596	302
01		2821 X	2796	-0-	-25	-0-	1916	2	880	9	N	800	302
02		2548 X	2112	-0-	-436	-0-	1758	2	354	9	N	322	240
03		2821 X	2412	-0-	-409	-0-	1785	2	627	9	N	570	240
04		2700 X	2394	-0-	-306	-0-	1780	2	614	9	N	558	215
05		2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					N	NO RPT	215
-----													
TAYLOR, IRA A-637 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242706 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 13226 PERF.12840 - 12910													
12		4371 X	4177	-0-	-194	-0-	3070	2	1107	9	N	1006	453
01		4309 X	3804	-0-	-505	-0-	2756	2	1048	9	N	953	256
02		3752 X	3366	-0-	-386	-0-	2451	2	915	9	N	832	528
03		4030 X	3626	-0-	-404	-0-	2597	2	1029	9	N	935	304
04		4050 X	3198	-0-	-852	-0-	2400	2	798	9	N	725	229
05		4185 X	NO RPT	-0-	-4185	-0-					N	NO RPT	229
-----													
BLACK STONE A-432 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252741 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 13314 PERF.12939 - 17125													
12		4123 X	3423	-0-	-700	-0-	2568	2	855	9	N	777	217
01		4061 X	2533	-0-	-1528	-0-	1653	2	880	9	N	800	232
02		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	2692	2	766	9	N	696	336
03		2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	2110	2	822	9	N	747	347
04		2820 X	1242	-0-	-1578	-0-	476	2	766	9	N	696	257
05		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT	257
-----													
POINDEXTER WELL #: 1 RRCID -> 253511 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 12514 PERF.12717 - 12732													
12		2759 X	2333	-0-	-426	-0-	1439	2	894	9	N	813	411
01		2666 X	1849	-0-	-817	-0-	1390	2	459	9	N	417	252
02		2380 X	1851	-0-	-529	-0-	1267	2	584	9	N	531	399
03		2635 X	2407	-0-	-228	-0-	1534	2	873	9	N	794	421
04		2250 X	1774	-0-	-476	-0-	1454	2	320	9	N	291	209
05		2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT	209
-----													
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION 301287 BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 248375 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 11747 PERF.10550 - 17648													
12		3720 X	3342	-0-	-378	-0-	533	1	2680	2	N	117	65
							129	9					
01		3875 X	3454	-0-	-421	-0-	533	1	2713	2	N	189	254
							208	9					
02		3500 X	3015	-0-	-485	-0-	482	1	2391	2	N	129	204
							142	9					
03		3875 X	3189	-0-	-686	-0-	533	1	2520	2	N	124	149
							136	9					
04		3450 X	3064	-0-	-386	-0-	516	1	2390	2	N	144	114
							158	9					
*05		3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	533	1	3030	2	N	185	122
							204	9					

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
GEOSOUTHERN ENERGY CORPORATION //CONT.// 301287													
BLACKSTONE LAKE TEJAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 250036 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11677 - 18160													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
12		8494 X	7951	-0-	-543	-0-	533 1	6631 2	N		715	725 1	257
							787 9						
01		8959 X	7814	-0-	-1145	-0-	533 1	6438 2	N		766	721 1	302
							843 9						
02		8092 X	6598	-0-	-1494	-0-	482 1	5502 2	N		558	356 1	504
							614 9						
03		9393 X	7353	-0-	-2040	-0-	533 1	6069 2	N		683	704 1	483
							751 9						
04		8220 X	7030	-0-	-1190	-0-	516 1	5822 2	N		629	706 1	406
							692 9						
05		7936 X	7324	-0-	-612	-0-	533 1	6058 2	N		666	703 1	369
							733 9						
HEREFORD, J. A. INDUSTRIES, INC. 379753													
ARCO FEE UNIT A-908 WELL #: 1 RRCID -> 149072 COMPL. DATE 11/06/1993 TOTAL DEPTH 14978 PERF. 9670 - 14978													
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	5		239
01		256 X	256	-0-	-0-	-0-	256 2			N	-0-		239
*02		91 X	91	-0-	-0-	-0-	30 1	61 9	N		55	181 1	113
03	DLQ	G-10	102	-0-	102	-0-	30 1	72 9	N		65	174 1	4
04	DLQ	G-10	36	-0-	36	-0-	30 1	6 9	N		5		9
05	DLQ	G-10	37	-0-	37	-0-	30 1	7 9	N		6		15
KOVAR OPERATING, LLC 448984													
GSU UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146742 COMPL. DATE 01/09/1993 TOTAL DEPTH 13604 PERF.10508 - 13604													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		49
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		49
CHAMPION INTERNATIONAL UNIT A-20 WELL #: 1 RRCID -> 148222 COMPL. DATE 08/28/1993 TOTAL DEPTH 15017 PERF. 8456 - 15017													
12		79 N	79	-0-	-0-	-0-	72 3	7 9	N		6		224
01		169 N	169	-0-	-0-	-0-	159 3	10 9	N		9		233
02		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1029 3	7 9	N		6		239
03		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2305 3	24 9	N		22	177 1	84
04		150 N	6	-0-	-144	-0-	6 3		N		-0-		84
05		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-			N		NO RPT		84
DONNER "A" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148972 COMPL. DATE 11/23/1993 TOTAL DEPTH 15531 PERF.10443 - 15531													
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
HALL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149041 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 14192 PERF.10788 - 15448													
12		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1295 3	46 9	N		42		445
01		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1755 3	65 9	N		59	178 1	326
02		1400 N	723	-0-	-677	-0-	691 3	32 9	N		29		355
03		1550 X	256	-0-	-1294	-0-	223 3	33 9	N		30	161 1	224
04		1770 X	152	-0-	-1618	-0-	130 3	22 9	N		20		244
05		1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			N		NO RPT		244

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON  
 KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984  
 DONNER-BROWN UNIT A-1161 WELL #: 1 RRCID -> 151950 COMPL. DATE 04/14/1994 TOTAL DEPTH 15000 PERF.10973 - 16370

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1643 X	1089	-0-	-554	-0-	1024	3	65	9	N	59	178	1		129
01	1643 X	55	-0-	-1588	-0-	55	3			N	-0-				129
02	839 X	839	-0-	-0-	-0-	787	3	52	9	N	47				176
03	1085 N	36	-0-	-1049	-0-	36	3			N	-0-				176
04	60 N	51	-0-	-9	-0-	51	3			N	-0-				176
05	930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-					N	NO RPT				176

CHAMPION INT'L. UNIT A-1142 WELL #: 1 RRCID -> 151954 COMPL. DATE 07/11/1994 TOTAL DEPTH 16300 PERF.11283 - 16300

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DONNER-BROWN UNIT A-1167 WELL #: 1 RRCID -> 153736 COMPL. DATE 02/13/1995 TOTAL DEPTH 15500 PERF.11675 - 16028

12	3038 X	1709	-0-	-1329	-0-	828	1	781	3	N	91				212
						100	9								
01	2945 X	1571	-0-	-1374	-0-	976	1	489	3	N	96	177	1		131
						106	9								
02	2324 X	1055	-0-	-1269	-0-	445	1	548	3	N	56				187
						62	9								
03	INC G-10	873	-0-	873	873	302	1	475	3	N	87	177	1		97
						96	9								
04	INC G-10	1050	-0-	1050	1923	488	1	477	3	N	77				174
						85	9								
05	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	1923					N	NO RPT				174

HAMILL UNIT A-118 WELL #: 1 RRCID -> 155391 COMPL. DATE 07/14/1995 TOTAL DEPTH 14964 PERF.11778 - 16360

12	2077 N	1659	-0-	-418	-0-	708	1	765	3	N	169	177	1		278
						186	9								
01	2821 N	2221	-0-	-600	-0-	771	1	1240	3	N	191	176	1		293
						210	9								
02	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	632	1	1567	3	N	163	177	1		279
						179	9								
03	2821 X	2403	-0-	-418	-0-	509	1	1687	3	N	188	178	1		289
						207	9								
04	2460 X	2277	-0-	-183	-0-	724	1	1375	3	N	162	177	1		274
						178	9								
05	2635 X	NO RPT	-0-	-2635	-0-					N	NO RPT				274

DONNER-BROWN UNIT A-660 WELL #: 1 RRCID -> 155801 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 16422 PERF.11956 - 16422

12	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	475	1	3008	3	N	112	179	1		246
						123	9								
01	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	412	1	2338	3	N	123				369
						135	9								
02	2912 X	2271	-0-	-641	-0-	351	1	1840	3	N	73	179	1		263
						80	9								
03	3596 X	1844	-0-	-1752	-0-	304	1	1366	3	N	158				421
						174	9								
04	3480 X	1672	-0-	-1808	-0-	248	1	1352	3	N	65	173	1		313
						72	9								
05	3596 X	NO RPT	-0-	-3596	-0-					N	NO RPT				313

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NEWTON						
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984																
CHAMPION INT'L. UNIT A-608 WELL #: 1 RRCID -> 157658 COMPL. DATE 01/10/1996 TOTAL DEPTH 15452 PERF.11656 - 16057																
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JONES, C.S. UNIT A-93 WELL #: 1 RRCID -> 159092 COMPL. DATE 03/21/1996 TOTAL DEPTH 15809 PERF.11540 - 15809																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DONNER-BROWN UNIT A-639 WELL #: 1 RRCID -> 164865 COMPL. DATE 12/12/1996 TOTAL DEPTH 15840 PERF.12309 - 16825																
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GSU UNIT A-905 WELL #: 1 RRCID -> 179166 COMPL. DATE 03/12/1999 TOTAL DEPTH 14754 PERF.10070 - 15130																
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					100
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	3			N	-0-					100
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3			N	-0-					100
03	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-					100
04	60 N	9	-0-	-51	-0-	9	3			N	-0-					100
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT					100
-----																
TOWNSEND UNIT A-170 WELL #: 1 RRCID -> 182483 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 0 - 16342																
12	2449 X	2248	-0-	-201	-0-	2113	3	135	9	N	123	180	1			249
01	2449 X	1906	-0-	-543	-0-	1805	3	101	9	N	92					341
02	2212 X	2101	-0-	-111	-0-	1981	3	120	9	N	109	177	1			273
03	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2476	3	96	9	N	87	181	1			179
04	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2521	3	118	9	N	107					286
05	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					N	NO RPT					286
-----																
CHAMPION UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 202451 COMPL. DATE 11/21/1993 TOTAL DEPTH 15377 PERF. N/A																
12	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3			N	-0-					254
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					254
02	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174	3			N	-0-					254
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	67	3	39	9	N	35	177	1			112
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					112
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-					N	NO RPT					112
-----																
GSU UNIT A-543 WELL #: 1 RRCID -> 218604 COMPL. DATE 06/10/1994 TOTAL DEPTH 14702 PERF. 9522 - 14702																
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					87

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
KOVAR OPERATING, LLC //CONT.// 448984															
CHAMPION INT'L. UNIT A-464 WELL #: 1 RRCID -> 258279 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 14936 PERF. N/A															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3			N	-0-			99
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	28	3			N	-0-			99
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			99
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			99
04		30 N	26	-0-	-4	-0-	17	3	9	9	N	8			107
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
-----															
DONNER UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 262885 COMPL. DATE 01/07/2011 TOTAL DEPTH 10421 PERF.10339 - 14140															
12		2945 X	2265	-0-	-680	-0-	747	1	1460	3	N	53	180	1	69
							58	9							
01		2697 X	2461	-0-	-236	-0-	716	1	1700	3	N	41			110
							45	9							
02		2436 X	2024	-0-	-412	-0-	707	1	1274	3	N	39			149
							43	9							
03		2635 X	2462	-0-	-173	-0-	806	1	1602	3	N	49	171	1	27
							54	9							
04		2370 X	1807	-0-	-563	-0-	606	1	1160	3	N	37			64
							41	9							
05		2449 X	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT			64
-----															
KIDD PRODUCTION CO. 458825															
ARMSTRONG, CORA WELL #: 1H RRCID -> 157871 COMPL. DATE 01/20/1996 TOTAL DEPTH 14345 PERF.11440 - 14345															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
RADIUS OPERATING, LLC 687835															
RAYBURN WELL #: 6 RRCID -> 157334 COMPL. DATE 11/06/1995 TOTAL DEPTH 12320 PERF. 9150 - 12320															
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	4369					N	-0-			81
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	4369					N	-0-			81
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	4369					N	-0-			81
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	4369					N	-0-			81
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	4369					N	-0-			81
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	4369					N	NO RPT			81
-----															
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703															
BSMC MERRITT WELL #: 1R RRCID -> 229268 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 13888 PERF.13803 - 13828															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROYALTY RESOURCES, L.L.C. 732124															
CHAMPION INTERNATIONAL "E" WELL #: 9 RRCID -> 178140 COMPL. DATE 03/22/1999 TOTAL DEPTH 14053 PERF.13822 - 13856															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON												
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. 803494												
DONNER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147163 COMPL. DATE 09/01/1993 TOTAL DEPTH 14158 PERF.10405 - 16032												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
12		1364 N	1135	-0-	-229	-0-	1068	2	67	9	N	151
01		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1238	2	42	9	N	189
02		1148 N	979	-0-	-169	-0-	939	2	40	9	N	216
03		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1195	2	44	9	N	74
*04		1230 N	1108	-0-	-122	-0-	1063	2	45	9	N	115
*05		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1053	2	41	9	N	152
-----												
ARCO FEE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147217 COMPL. DATE 04/06/1993 TOTAL DEPTH 14552 PERF. 9976 - 14552												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
ARCO FEE 'A' WELL #: 1 RRCID -> 149207 COMPL. DATE 07/30/1993 TOTAL DEPTH 13175 PERF. 9935 - 15485												
12		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	2			N	89
01		1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2			N	89
02		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476	2			N	89
03		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2			N	89
*04		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	2			N	89
*05		1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	2			N	89
-----												
ARCO FEE UNIT A-208 WELL #: 1 RRCID -> 149501 COMPL. DATE 01/26/1994 TOTAL DEPTH 14949 PERF.10530 - 14949												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	119
-----												
TEXACO FEE UNIT 2 WELL #: 2 H RRCID -> 149931 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 15111 PERF.10214 - 15111												
12		709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			N	52
01		682 N	493	-0-	-189	-0-	493	2			N	52
02		309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	2			N	52
03		713 N	558	-0-	-155	-0-	558	2			N	52
*04		480 N	396	-0-	-84	-0-	396	2			N	52
*05		681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	2			N	52
-----												
TEXACO AMI UNIT 2 WELL #: 1 H RRCID -> 150002 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 14990 PERF.10015 - 14990												
12		3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	90
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	90
02		140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	90
03		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	90
*04		30 N	13	-0-	-17	-0-	13	2			N	90
*05		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	90
-----												
ARCO FEE UNIT A-210 WELL #: 1 RRCID -> 151506 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 16140 PERF.10982 - 16140												
12		1860 N	1300	-0-	-560	-0-	1261	2	39	9	N	232
01		1550 N	1333	-0-	-217	-0-	1282	2	51	9	N	99
02		1232 N	1172	-0-	-60	-0-	1109	2	63	9	N	147
03		1302 N	1271	-0-	-31	-0-	1241	2	30	9	N	174
*04		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1289	2	76	9	N	236
*05		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1365	2	70	9	N	134

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NEWTON									
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494																					
ARCO FEE UNIT A-209												WELL #: 1		RRCID -> 151808		COMPL. DATE 07/13/1994		TOTAL DEPTH 15762		PERF.10455 - 15762	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
12		434 N	424	-0-	-10	-0-	415	2	9	9	N	8		107							
01		496 N	415	-0-	-81	-0-	409	2	6	9	N	5		112							
02		420 N	370	-0-	-50	-0-	370	2			N	-0-		112							
03		519 N	519	-0-	-0-	-0-	497	2	22	9	N	20		132							
*04		451 N	451	-0-	-0-	-0-	438	2	13	9	N	12		144							
05		403 N	377	-0-	-26	-0-	374	2	3	9	N	3		147							
ARCO - FEE UNIT A - 243												WELL #: 1		RRCID -> 152327		COMPL. DATE 09/16/1994		TOTAL DEPTH 16616		PERF.10899 - 16616	
12		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	494	1	1851	2	N	20		80							
							22	9													
01		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	513	1	1777	2	N	43	16 8	107							
							47	9													
02		1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	418	1	1444	2	N	3		110							
							3	9													
03		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1670	2	39	9	N	35		145							
*04		3000 N	3322	-0-	322	322	570	1	2738	2	N	13		158							
							14	9													
*05		3100 N	2969	-0-	-131	191	589	1	2327	2	N	48		206							
							53	9													
ARCO FEE UNIT A-241												WELL #: 1RE		RRCID -> 152480		COMPL. DATE 02/21/2011		TOTAL DEPTH 11153		PERF.10494 - 16420	
12		1984 X	1293	-0-	-691	-0-	360	1	923	2	N	9		116							
							10	9													
01		1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	456	1	1218	2	N	11		127							
							12	9													
02		1428 N	54	-0-	-1374	-0-	48	1	6	9	N	5		132							
03		1302 N	498	-0-	-804	-0-	463	2	35	9	N	32		164							
*04		1620 N	1332	-0-	-288	-0-	720	1	598	2	N	13		177							
							14	9													
*05		639 N	639	-0-	-0-	-0-	216	1	417	2	N	5		182							
							6	9													
ARCO FEE UNIT A-888												WELL #: 1		RRCID -> 152511		COMPL. DATE 09/22/1994		TOTAL DEPTH 16673		PERF.11418 - 16673	
12		3379 X	3003	-0-	-376	-0-	720	1	2180	2	N	94		264							
							103	9													
01		3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	672	1	3015	2	N	83	180 1	167							
							91	9													
02		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	672	1	2641	2	N	202	181 1	179							
							222	9					9 8								
03		3875 X	2800	-0-	-1075	-0-	2640	2	160	9	N	145	177 1	147							
*04		3690 X	2757	-0-	-933	-0-	720	1	1875	2	N	147	177 1	110							
							162	9					7 8								
05		3906 X	3697	-0-	-209	-0-	744	1	2780	2	N	157	178 1	89							
							173	9													
DONNER-BROWN UNIT A-346												WELL #: 1RE		RRCID -> 153371		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 11107		PERF.10779 - 15441	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-							
04		14B2 EXT	68	-0-	68	68	68	2			N	-0-		59							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	68					N	NO RPT		59							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON																	
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494																	
ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 153986 COMPL. DATE 07/04/1994 TOTAL DEPTH 14675 PERF.10036 - 13675																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	27					27
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					27
-----																	
DONNER-BROWN UNIT A-1005 WELL #: 1 RRCID -> 154172 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 17642 PERF.10814 - 17642																	
12		2387 N	541	-0-	-1846	-0-	96	1	435	2	N	9					154
							10	9									
01		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	192	1	1600	2	N	47					201
							52	9									
02		1176 N	867	-0-	-309	-0-	160	1	678	2	N	26	18	8			209
							29	9									
03		736 N	736	-0-	-0-	-0-	531	2	205	9	N	186	169	1			226
*04		1770 N	1014	-0-	-756	-0-	480	1	534	2	N	-0-					54
05		961 N	708	-0-	-253	-0-	128	1	387	2	N	175					57
							193	9									
-----																	
ARCO-FEE A-215 WELL #: 1 RRCID -> 154275 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 16495 PERF.11281 - 18100																	
12		13869 X	13869	-0-	-0-	-0-	1116	1	12598	2	N	141	12	8			234
							155	9									
01		10667 X	10667	-0-	-0-	-0-	1116	1	9402	2	N	135	178	1	31	8	160
							149	9									
02		9289 X	9289	-0-	-0-	-0-	1008	1	8162	2	N	108	185	1	18	8	65
							119	9									
03		9482 X	9482	-0-	-0-	-0-	9273	2	209	9	N	190	49	8			206
*04		9259 X	9259	-0-	-0-	-0-	1080	1	7957	2	N	202	178	1	93	8	137
							222	9									
*05		9566 X	9566	-0-	-0-	-0-	1116	1	8318	2	N	120	177	1			80
							132	9									
-----																	
ARCO FEE A-910 WELL #: 1 RRCID -> 155817 COMPL. DATE 06/29/1995 TOTAL DEPTH 17521 PERF.11115 - 17521																	
12		2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	1008	1	1509	2	N	82					249
							90	9									
01		3465 X	3465	-0-	-0-	-0-	1116	1	2272	2	N	70	172	1			147
							77	9									
02		3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	1008	1	2595	2	N	64					211
							70	9									
03		2542 X	2294	-0-	-248	-0-	2205	2	89	9	N	81	16	8			276
*04		3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	1080	1	2234	2	N	36	178	1			134
							40	9									
*05		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	1080	1	1837	2	N	57					191
							63	9									
-----																	
ARCO FEE UNIT A-312 WELL #: 1 RRCID -> 156383 COMPL. DATE 05/12/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10573 - 10661																	
12		2046 X	1600	-0-	-446	-0-	576	1	910	2	N	104	57	8			109
							114	9									
01		2728 X	102	-0-	-2626	-0-	24	1	26	2	N	47	47	8			109
							52	9									
02		3388 X	184	-0-	-3204	-0-	48	1	57	2	N	72	70	8			111
							79	9									
03		837 X	22	-0-	-815	-0-	22	2			N	-0-					111
*04		827 X	827	-0-	-0-	-0-	720	1	107	2	N	-0-					111
05		837 X	192	-0-	-645	-0-	192	1			N	-0-					111

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494														
ARCO FEE UNIT A-252 WELL #: 1RE RRCID -> 156391 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 15660 PERF.10835 - 17070														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2108 N	1251	-0-	-857	-0-	408 1	826 2	N	15				229
01		1922 N	1807	-0-	-115	-0-	17 9 612 1	1153 2	N	38	179 1	16 8		72
02		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	42 9 680 1	1015 2	N	-0-				72
03		1240 N	1095	-0-	-145	-0-	1095 2		N	-0-				72
*04		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	1020 1	1100 2	N	-0-				72
*05		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	1054 1	986 2	N	-0-				72
DONNER-BROWN UNIT A-148 WELL #: 1 RRCID -> 156716 COMPL. DATE 04/19/1995 TOTAL DEPTH 17537 PERF.11098 - 17537														
12		2232 N	1904	-0-	-328	-0-	744 1	1157 2	N	3				157
01		2170 N	1792	-0-	-378	-0-	3 9 696 1	1068 2	N	25				182
02		2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	28 9 552 1	1528 2	N	161	179 1	9 8		155
03		1891 N	1120	-0-	-771	-0-	177 9 1044 2	76 9	N	69				224
*04		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	720 1	1057 2	N	64	183 1			105
05		2480 N	1779	-0-	-701	-0-	70 9 744 1	972 2	N	57				162
							63 9							
TEMPLE-INLAND A-552 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156772 COMPL. DATE 05/25/1995 TOTAL DEPTH 15045 PERF.10400 - 15045														
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				54
BLACK STONE MINERALS A-982 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156985 COMPL. DATE 07/15/1995 TOTAL DEPTH 17634 PERF.11950 - 17634														
12		3100 X	2749	-0-	-351	-0-	552 1	1982 2	N	195	180 1	6 8		216
01		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	215 9 672 1	2878 2	N	213	177 1			252
02		3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	234 9 528 1	2393 2	N	152	178 1	9 8		217
03		3069 X	1387	-0-	-1682	-0-	167 9 1267 2	120 9	N	109	177 1			149
*04		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	720 1	2334 2	N	212	178 1	14 8		169
05		3100 X	2406	-0-	-694	-0-	233 9 528 1	1710 2	N	153	178 1			144
							168 9							
ARCO/BLACK STONE A-233 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156986 COMPL. DATE 12/05/1994 TOTAL DEPTH 16385 PERF.11930 - 16385														
12		4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	744 1	3686 2	N	169				259
01		4512 X	4512	-0-	-0-	-0-	186 9 744 1	3567 2	N	183	360 1			82
02		3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	201 9 672 1	2882 2	N	142				224
03		3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	156 9 3017 2	206 9	N	187	173 1	17 8		221
*04		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	720 1	2537 2	N	126	178 1			169
*05		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	139 9 744 1	3160 2	N	158	177 1			150
							174 9							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NEWTON			
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494													
ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 1 RRCID -> 158017 COMPL. DATE 01/22/1996 TOTAL DEPTH 17255 PERF.11901 - 17255													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 1 RRCID -> 159394 COMPL. DATE 08/21/1996 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A													
12	153	N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	N	-0-			72
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2			74
02	370	N	370	-0-	-0-	-0-	370	2	N	-0-			74
03	155	N	74	-0-	-81	-0-	18	2	56	9	N	51	51 8 74
*04	146	N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			N	-0-	74
05	403	N	287	-0-	-116	-0-	251	2	36	9	N	33	107
-----													
MATTHEWS ESTATE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 159398 COMPL. DATE 06/07/1996 TOTAL DEPTH 15130 PERF.11620 - 15866													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ARCO FEE "A" UNIT A-920 WELL #: 1 RRCID -> 160995 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 17049 PERF.10254 - 17049													
12	341	N	235	-0-	-106	-0-	209	2	26	9	N	24	99
01	248	N	192	-0-	-56	-0-	192	2			N	-0-	99
02	361	N	361	-0-	-0-	-0-	361	2			N	-0-	99
03	338	N	338	-0-	-0-	-0-	197	2	141	9	N	128	155
*04	242	N	242	-0-	-0-	-0-	230	2	12	9	N	11	159
05	403	N	278	-0-	-125	-0-	264	2	14	9	N	13	172
-----													
ARCO FEE UNIT A-216 WELL #: 1 RRCID -> 161032 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 17405 PERF.11021 - 17405													
12	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	360	1	1150	2	N	28	6 8 112
							31	9					
01	2614	N	2614	-0-	-0-	-0-	432	1	2107	2	N	68	16 8 164
							75	9					
02	2800	N	2863	-0-	63	63	384	1	2413	2	N	60	9 8 215
							66	9					
03	1323	N	1260	-0-	-63	-0-	1191	2	69	9	N	63	180 1 13 8 85
*04	2372	N	2372	-0-	-0-	-0-	720	1	1594	2	N	53	14 8 124
							58	9					
*05	2003	X	2003	-0-	-0-	-0-	552	1	1409	2	N	38	162
							42	9					
-----													
ARCO FEE UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 163003 COMPL. DATE 01/20/1997 TOTAL DEPTH 15100 PERF.11338 - 15100													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON  
 SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494  
 ARCO FEE UNIT A-232 WELL #: 1 RRCID -> 163061 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 16325 PERF.11864 - 16325

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	3074	-0-	-26	368	744 1	2251 2		N	72			336
						79 9							
01	2883 N	2298	-0-	-585	-0-	336 1	1826 2		N	124	180 1	3 8	277
						136 9							
02	3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	672 1	2201 2		N	152	178 1		251
						167 9							
03	2883 X	2489	-0-	-394	-0-	2258 2	231 9		N	210	179 1	16 8	266
*04	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	720 1	1978 2		N	173	178 1		261
						190 9							
*05	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	744 1	2464 2		N	113	178 1		196
						124 9							

-----  
 ARCO FEE UNIT A-988 WELL #: 1 RRCID -> 163345 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 14650 PERF. 9741 - 14650

12	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	672 1	1394 2		N	59	44 8		200
						65 9							
01	2947 N	2947	-0-	-0-	-0-	744 1	2037 2		N	151	126 8		225
						166 9							
02	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	672 1	1203 2		N	85	174 1	63 8	73
						94 9							
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	587 2	136 9		N	124	100 8		97
*04	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	720 1	267 2		N	43	29 8		111
						47 9							
*05	674 N	674	-0-	-0-	-0-	384 1	278 2		N	11			122
						12 9							

-----  
 ARCO FEE UNIT A-240 WELL #: 1 RRCID -> 163347 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 16431 PERF.10890 - 16431

12	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	744 1	3712 2		N	44			219
						48 9							
01	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	744 1	2608 2		N	45	179 1	16 8	69
						50 9							
02	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	672 1	2359 2		N	42	9 8		102
						46 9							
03	2511 X	2509	-0-	-2	-0-	2453 2	56 9		N	51	16 8		137
*04	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	720 1	2110 2		N	38			175
						42 9							
*05	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	744 1	2366 2		N	34			209
						37 9							

-----  
 BLACKSTONE MINERALS A-342 WELL #: 1 RRCID -> 164322 COMPL. DATE 07/10/2003 TOTAL DEPTH 15745 PERF.10875 - 16640

12	2356 N	1838	-0-	-518	-0-	1020 1	645 2		N	157	182 1	6 8	101
						173 9							
01	2046 N	1897	-0-	-149	-0-	986 1	703 2		N	189	175 1	31 8	84
						208 9							
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	952 1	690 2		N	147	9 8		222
						162 9							
03	1829 N	1005	-0-	-824	-0-	809 2	196 9		N	178	175 1	16 8	209
*04	1830 N	1431	-0-	-399	-0-	1020 1	280 2		N	119	180 1	7 8	141
						131 9							
05	1984 N	1402	-0-	-582	-0-	1054 1	204 2		N	131	180 1		92
						144 9							

-----  
 BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON  
 SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494  
 ARCO FEE UNIT A-253 WELL #: 1 RRCID -> 164325 COMPL. DATE 09/04/1996 TOTAL DEPTH 15178 PERF.10065 - 15178

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1922 X	890	-0-	-1032	-0-	756	1	134	9	N	122	69	8			177
01	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	648	1	1105	2	N	308	180	1	216	8	89
						339	9									
02	1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	648	1	1078	2	N	209	117	8			181
						230	9									
03	1922 X	167	-0-	-1755	-0-	92	2	75	9	N	68	168	1	49	8	32
*04	1860 X	1580	-0-	-280	-0-	1080	1	369	2	N	119	22	8			129
						131	9									
05	1922 X	1034	-0-	-888	-0-	792	1	152	2	N	82	177	1			34
						90	9									

-----  
 TEMPLE-INLAND FOREST UNIT A-41 WELL #: 1 RRCID -> 164895 COMPL. DATE 05/09/1997 TOTAL DEPTH 11221 PERF.10551 - 15068

12	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	576	1	717	2	N	62	12	8			186
						68	9									
01	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	480	1	1181	2	N	48	184	1			50
						53	9									
02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	552	1	1058	2	N	104	18	8			136
						114	9									
*03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	860	2	61	9	N	55					191
*04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	720	1	734	2	N	62	177	1	7	8	69
						68	9									
*05	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	744	1	1984	2	N	21					90
						23	9									

-----  
 PEARL UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 168247 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 16381 PERF.11002 - 16381

12	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	744	1	1685	2	N	121	19	8			222
						133	9									
01	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	600	1	770	2	N	91	178	1	16	8	119
						100	9									
02	2128 N	689	-0-	-1439	-0-	456	1	219	2	N	13					132
						14	9									
03	2573 N	751	-0-	-1822	-0-	657	2	94	9	N	85					217
*04	1410 N	1321	-0-	-89	-0-	720	1	587	2	N	13					230
						14	9									
*05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	288	1	928	2	N	72	178	1			124
						79	9									

-----  
 COOPER UNIT A-110 WELL #: 1 RRCID -> 168974 COMPL. DATE 04/19/1998 TOTAL DEPTH 15435 PERF.11603 - 15435

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 BLACK STONE MINERALS A-15 WELL #: 1 RRCID -> 169001 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 16250 PERF.11593 - 16250

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-





BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON													
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494													
TEMPLE-INLAND UNIT A-601 WELL #: 1 RRCID -> 177272 COMPL. DATE 01/04/2000 TOTAL DEPTH 11531 PERF.10890 - 17561													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4135 X	4135	-0-	-0-	-0-	696	1	3387	2	N	47		184
01	11053 X	11053	-0-	-0-	-0-	52	9						
01						672	1	10193	2	N	171	181 1 32 8	142
02	8197 X	8197	-0-	-0-	-0-	188	9						
02						672	1	7425	2	N	91	182 1 18 8	33
03	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	100	9						
*04	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	5123	2	91	9	N	83	16 8	100
						720	1	3018	2	N	51	7 8	144
*05	4303 X	4303	-0-	-0-	-0-	56	9						
						600	1	3659	2	N	40		184
						44	9						
VASTAR FEE UNIT A-910 WELL #: 1 RRCID -> 177403 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 11858 PERF.11255 - 18770													
12	6138 X	5507	-0-	-631	-0-	744	1	4664	2	N	90	18 8	220
01	6138 X	5710	-0-	-428	-0-	99	9						
01						744	1	4888	2	N	71	180 1 13 8	98
02	5292 X	5022	-0-	-270	-0-	78	9						
02						672	1	4263	2	N	79	17 8	160
03	4991 X	4662	-0-	-329	-0-	87	9						
*04	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	4548	2	114	9	N	104	34 8	230
						720	1	4425	2	N	65	177 1	118
05	4991 X	NO RPT	-0-	-4991	-0-	72	9			N	NO RPT		118
DONNER BROWN UNIT A-1006 WELL #: 1 RRCID -> 178337 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 11370 PERF.10663 - 16320													
12	1612 N	1571	-0-	-41	-0-	496	1	1005	2	N	64	180 1 25 8	92
01	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	70	9						
01						304	1	1261	2	N	133	95 8	130
02	1596 N	749	-0-	-847	-0-	146	9						
02						448	1	217	2	N	76	36 8	170
03	1581 N	618	-0-	-963	-0-	84	9						
*04	1650 N	665	-0-	-985	-0-	487	2	131	9	N	119	86 8	203
						480	1	128	2	N	52	7 8	248
*05	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	57	9						
						496	1	1466	2	N	40	181 1	107
						44	9						
FORTENSKY, L. A-1104 WELL #: 1 RRCID -> 179974 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10710 - 11731													
12	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	720	1	2259	2	N	208	180 1 13 8	244
01	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	229	9						
01						744	1	2195	2	N	258	181 1 47 8	274
02	2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	284	9						
02						672	1	1982	2	N	186	179 1 15 8	266
03	2728 X	2299	-0-	-429	-0-	205	9						
*04	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2064	2	235	9	N	214	177 1 32 8	271
						720	1	2080	2	N	178	180 1 8 8	261
*05	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	196	9						
						744	1	1860	2	N	175	174 1	262
						193	9						
ANGELINA UNIT A-19 WELL #: 1 RRCID -> 180092 COMPL. DATE 05/28/2000 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10625 - 11229													
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	612	1	6	9	N	5		99
01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	102	1	8	9	N	7		106
02	952 N	69	-0-	-883	-0-	68	1	1	9	N	1		107
03	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		107
*04	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1020	1			N	-0-		107
*05	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612	1			N	-0-		107

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NEWTON									
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494																						
TEXACO FEE AMI													WELL #: 1 H		RRCID -> 180300		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 13280		PERF. 9087 - 12320	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE							
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			182							
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	36			218							
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17			235							
03		68 N	68	-0-	-0-	-0-	26	2	42	9	N	38	177	1	60							
*04		134 N	134	-0-	-0-	-0-	104	1	30	9	N	27			87							
*05		134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	1			N	-0-			87							
-----																						
ARCO FEE A-246													WELL #: 1		RRCID -> 181557		COMPL. DATE 10/22/1994		TOTAL DEPTH 13322		PERF. 9462 - 13322	
12		93 N	59	-0-	-34	-0-	12	2	47	9	N	43			162							
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	8			170							
02		112 N	31	-0-	-81	-0-	29	2	2	9	N	2			172							
03		62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			172							
*04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			172							
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			172							
-----																						
VASTAR FEE UNIT A-121													WELL #: 1		RRCID -> 183208		COMPL. DATE 04/15/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11150 - 11817	
12		2418 N	2330	-0-	-88	-0-	384	1	1839	2	N	97	3	8	415							
							107	9														
01		2387 N	964	-0-	-1423	-0-	240	1	724	2	N	-0-	176	1	239							
02		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	320	1	2202	2	N	134	8	8	365							
							147	9														
03		2325 N	1609	-0-	-716	-0-	1503	2	106	9	N	96	357	1	92							
*04		2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	480	1	1795	2	N	171			263							
							188	9														
05		2759 N	1810	-0-	-949	-0-	288	1	1522	2	N	-0-			256							
-----																						
VASTAR FEE UNIT A-15													WELL #: 1		RRCID -> 184869		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 12361		PERF.11510 - 18233	
12		3565 X	2764	-0-	-801	-0-	648	1	2115	2	N	1			155							
							1	9														
01		3979 X	3979	-0-	-0-	-0-	648	1	3321	2	N	9			164							
							10	9														
02		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	672	1	3172	2	N	1			165							
							1	9														
03		3503 X	3405	-0-	-98	-0-	3403	2	2	9	N	2			167							
*04		4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	720	1	3302	2	N	2			169							
							2	9														
*05		4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	744	1	3832	2	N	-0-			169							
-----																						
DONNER-BROWN UNIT A-83													WELL #: 1		RRCID -> 185306		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 12152		PERF.11362 - 17862	
12		5735 X	5709	-0-	-26	-0-	1054	1	4192	2	N	421	361	1	249							
							463	9														
01		5735 X	2932	-0-	-2803	-0-	952	1	1687	2	N	266	360	1	139							
							293	9														
02		8412 X	8412	-0-	-0-	-0-	952	1	6978	2	N	438	359	1	206							
							482	9														
03		5115 X	4853	-0-	-262	-0-	4316	2	537	9	N	488	542	1	152							
*04		4950 X	3460	-0-	-1490	-0-	1020	1	2150	2	N	264	359	1	50							
							290	9					7	8								
*05		7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	1054	1	5787	2	N	545	531	1	64							
							600	9														

-----  
 BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON  
 SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494  
 BLACK STONE MINERALS UNIT A-977 WELL #: 1 RRCID -> 186080 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11934 - 16915

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	1020	1	1183	2	N	117			281
						129	9							
01	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	1054	1	1616	2	N	90	179	1	192
						99	9							
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	544	1	1159	2	N	5			197
						6	9							
03	2263 N	1741	-0-	-522	-0-	1730	2	11	9	N	10			207
*04	2881 N	2881	-0-	-0-	-0-	1020	1	1594	2	N	243	180	1	270
						267	9							
*05	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	816	1	1402	2	N	174	176	1	268
						191	9							

-----  
 VASTAR FEE UNIT A-311 WELL #: 1 RRCID -> 188760 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10725 - 17381

12	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			59
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-			59
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			59
*04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2			N	-0-			59
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			59

-----  
 VASTAR FEE UNIT A-109 WELL #: 1 RRCID -> 189592 COMPL. DATE 11/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF.11629 - 17750

12	2697 X	2490	-0-	-207	-0-	504	1	1899	2	N	79			236
						87	9							
01	4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	744	1	3669	2	N	120	179	1	177
						132	9							
02	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	648	1	3275	2	N	114			291
						125	9							
03	7093 X	7093	-0-	-0-	-0-	6666	2	427	9	N	388	524	1	139
*04	5517 X	5517	-0-	-0-	-0-	720	1	4556	2	N	219	161	1	161
						241	9					36	8	
*05	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	744	1	4498	2	N	194	168	1	187
						213	9							

-----  
 VASTAR FEE UNIT A-913 WELL #: 1 RRCID -> 189764 COMPL. DATE 03/17/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.10650 - 19256

12	1426 N	1253	-0-	-173	-0-	216	1	1034	2	N	3			184
						3	9							
01	1240 N	1214	-0-	-26	-0-	288	1	917	2	N	8			192
						9	9							
02	1176 N	1087	-0-	-89	-0-	192	1	895	2	N	-0-			192
03	1240 N	936	-0-	-304	-0-	936	2			N	-0-			192
*04	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	720	1	1540	2	N	238	186	1	122
						262	9					122	8	
*05	3100 N	3434	-0-	334	334	744	1	2554	2	N	124			246
						136	9							

-----  
 BLACKSTONE MINERALS UNIT A-979 WELL #: 1 RRCID -> 190726 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.12250 - 14925

12	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	744	1	2375	2	N	147			197
						162	9							
01	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	744	1	3146	2	N	184	180	1	201
						202	9							
02	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	672	1	2780	2	N	124	178	1	147
						136	9							
03	2042 X	2042	-0-	-0-	-0-	1841	2	201	9	N	183	177	1	137
*04	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	720	1	2004	2	N	145	167	1	115
						160	9							
*05	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	744	1	2678	2	N	171	177	1	109
						188	9							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON															
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494															
MARTINDALE UNIT A-15 WELL #: 1 RRCID -> 191986 COMPL. DATE 09/28/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11600 - 17225															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	2449 X	1413	-0-	-1036	-0-	320	1	1038	2	N	50			214	
01	2449 X	1639	-0-	-810	-0-	55	9	368	1	N	67			281	
02	2212 X	1382	-0-	-830	-0-	74	9	432	1	N	45			326	
*03	2449 X	670	-0-	-1779	-0-	50	9	670	2	N	-0-	168	1	90	
*04	1590 X	1485	-0-	-105	-0-	52	9	480	1	N	47		68	7	137
05	1643 X	1331	-0-	-312	-0-	17	9	400	1	N	15			152	
-----															
BP AMERICA UNIT A-214 WELL #: 1 RRCID -> 194341 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF.11300 - 19300															
12	8773 X	8308	-0-	-465	-0-	1116	1	7023	2	N	154	178	1	99	
01	8773 X	8090	-0-	-683	-0-	169	9	1116	1	N	176	31	8	244	
02	7924 X	6958	-0-	-966	-0-	194	9	1008	1	N	137	178	1	194	
03	7378 X	6051	-0-	-1327	-0-	151	9	5961	2	N	82	177	1	99	
*04	9128 X	9128	-0-	-0-	-0-	240	9	1080	1	N	218	178	1	132	
*05	9557 X	9557	-0-	-0-	-0-	1116	1	8285	2	N	142	180	1	94	
-----															
BLACKSTONE MINERALS UNIT A-982 WELL #: 2 RRCID -> 197316 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF.12047 - 18862															
12	2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	648	1	2192	2	N	139	181	1	167	
01	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	153	9	672	1	N	150	178	1	139	
02	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	165	9	672	1	N	105			244	
03	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	116	9	3675	2	N	136	178	1	202	
*04	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	720	1	1990	2	N	119	181	1	140	
*05	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	131	9	744	1	N	112	177	1	75	
-----															
TEMPLE INDUSTRIES UNIT WELL #: 3H RRCID -> 204503 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 11249 PERF.10621 - 16650															
12	T. A.	2526	-0-	2526	13052	1008	1	1383	2	N	123	179	1	99	
01	14696 X	1644	-0-	-13052	-0-	135	9	540	1	N	126	16	8	209	
02	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	139	9	1008	1	N	106	178	1	119	
03	1736 X	629	-0-	-1107	-0-	117	9	532	2	N	88	16	8	191	
*04	1680 X	1440	-0-	-240	-0-	70	9	1080	1	N	83	180	1	87	
05	1736 X	1685	-0-	-51	-0-	91	9	900	1	N	64			151	
-----															
STOCKER, M.J. UNIT WELL #: 1H RRCID -> 211964 COMPL. DATE 04/10/2005 TOTAL DEPTH 13762 PERF.13428 - 18833															
12	3379 X	2375	-0-	-1004	-0-	2258	2	117	9	N	106	144	1	158	
01	3100 X	1910	-0-	-1190	-0-	1793	2	117	9	N	106	195	1	69	
02	2632 X	2557	-0-	-75	-0-	2384	2	173	9	N	157			226	
03	2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2618	2	186	9	N	169	197	1	198	
*04	2700 X	2160	-0-	-540	-0-	1998	2	162	9	N	147	201	1	144	
*05	2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2702	2	168	9	N	153	176	1	121	

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494														
CHAMPION INT'L A-334 WELL #: 1RE RRCID -> 217427 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 15824 PERF.11363 - 18025														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3286 X	2737	-0-	-549	-0-	744 1	1706 2	N	261	171 1			202
							287 9							
01		3131 X	2854	-0-	-277	-0-	744 1	1888 2	N	202	177 1	16 8		211
							222 9							
02		2772 X	2671	-0-	-101	-0-	672 1	1715 2	N	258	9 8			460
							284 9							
03		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	1984 2	282 9	N	256	352 1			364
*04		2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	720 1	1909 2	N	243	529 1	14 8		64
							267 9							
*05		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	744 1	1907 2	N	200	177 1			87
							220 9							
-----														
SUTTON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222157 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 14007 PERF.13557 - 18745														
12		4371 X	3333	-0-	-1038	-0-	3073 2	260 9	N	236	555 1			106
01		4371 X	3	-0-	-4368	-0-	3 2		N	-0-				106
02		3948 X	21	-0-	-3927	-0-	21 2		N	-0-				106
03		4464 X	1189	-0-	-3275	-0-	1088 2	101 9	N	92				198
04		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4033 2	264 9	N	240				475
05		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			N	NO RPT				475
-----														
OBRIEN, REID WELL #: 1 RRCID -> 225339 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF.14193 - 18291														
12		713 N	585	-0-	-128	-0-	541 2	44 9	N	40				207
01		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1203 2	102 9	N	93	183 1			117
02		896 N	348	-0-	-548	-0-	326 2	22 9	N	20				137
03		1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1090 2	109 9	N	99				236
*04		982 N	982	-0-	-0-	-0-	920 2	62 9	N	56				292
*05		1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1374 2	91 9	N	83	179 1			196
-----														
CRUSE, C.L. WELL #: 1H RRCID -> 228081 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 19386 PERF.13422 - 19386														
12		4743 X	3903	-0-	-840	-0-	3625 2	278 9	N	253	199 1			234
01		4743 X	4149	-0-	-594	-0-	3811 2	338 9	N	307	204 1			337
02		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4720 2	245 9	N	223	205 1			355
03		5208 X	4700	-0-	-508	-0-	4425 2	275 9	N	250	370 1			235
*04		5040 X	4297	-0-	-743	-0-	4033 2	264 9	N	240				475
05		5487 X	4136	-0-	-1351	-0-	3862 2	274 9	N	249	408 1			316
-----														
BSMC GOODE WELL #: 1 RRCID -> 240416 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 13863 PERF.13413 - 13440														
12		8246 X	7251	-0-	-995	-0-	6464 2	787 9	N	715	733 1			391
01		9005 X	9005	-0-	-0-	-0-	8094 2	911 9	N	828	906 1			313
02		7888 X	7888	-0-	-0-	-0-	7057 2	831 9	N	755	719 1			349
03		8665 X	8665	-0-	-0-	-0-	7776 2	889 9	N	808	896 1			261
*04		9855 X	9855	-0-	-0-	-0-	8932 2	923 9	N	839	716 1			384
*05		9092 X	9092	-0-	-0-	-0-	8257 2	835 9	N	759	897 1			246
-----														
ARCO FEE UNIT A-920 WELL #: 2 RRCID -> 245692 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10326 PERF.10206 - 14435														
12		444 N	444	-0-	-0-	-0-	396 2	48 9	N	44	6 8			115
01		465 N	92	-0-	-373	-0-	75 2	17 9	N	15				130
02		482 N	482	-0-	-0-	-0-	429 2	53 9	N	48	18 8			160
03		434 N	122	-0-	-312	-0-	120 2	2 9	N	2				162
*04		623 N	623	-0-	-0-	-0-	570 2	53 9	N	48				210
*05		559 N	559	-0-	-0-	-0-	528 2	31 9	N	28	176 1			62

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON  
SOUTHERN BAY OPERATING, L.L.C. //CONT.// 803494  
ARCO FEE UNIT A-580 WELL #: 2 RRCID -> 245707 COMPL. DATE 03/14/2011 TOTAL DEPTH 11596 PERF.11393 - 15491

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14601 X	13718	-0-	-883	-0-	868 1	12341 2	N	463	519 1	19 8 142
01	14446 X	12867	-0-	-1579	-0-	509 9 868 1	11473 2	N	478	360 1	63 8 197
02	12740 X	11790	-0-	-950	-0-	526 9 784 1	10569 2	N	397	324 1	16 8 254
03	12617 X	11525	-0-	-1092	-0-	437 9 11070 2	455 9	N	414	536 1	132
*04	12210 X	11770	-0-	-440	-0-	840 1	10493 2	N	397	356 1	22 8 151
05	12617 X	11903	-0-	-714	-0-	437 9 868 1 404 9	10631 2	N	367	357 1	161

ARCO FEE UNIT A-222 WELL #: 2 RRCID -> 246168 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 12417 PERF.11910 - 16775

12	5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	868 1	3920 2	N	302	357 1	188
01	5022 X	4470	-0-	-552	-0-	332 9 868 1	3346 2	N	233	178 1	33 8 210
02	4968 X	4968	-0-	-0-	-0-	256 9 756 1	3990 2	N	202	175 1	237
03	3565 X	3066	-0-	-499	-0-	222 9 2847 2	219 9	N	199	176 1	260
*04	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	840 1	3247 2	N	231	355 1	16 8 120
*05	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	254 9 868 1 202 9	2658 2	N	184	177 1	127

HALLY WELL #: 2 RRCID -> 247695 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 14192 PERF.13825 - 18922

12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	177 2	24 9	N	22		255
01	741 N	741	-0-	-0-	-0-	728 2	13 9	N	12	180 1	87
02	453 N	453	-0-	-0-	-0-	417 2	36 9	N	33		120
03	484 N	484	-0-	-0-	-0-	423 2	61 9	N	55		175
*04	150 N	41	-0-	-109	-0-	38 2	3 9	N	3		178
*05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	331 2	10 9	N	9		187

TEMPLE INLAND A41 WELL #: 2 RRCID -> 261350 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 11333 PERF.11100 - 16457

12	13485 X	11672	-0-	-1813	-0-	1116 1	10079 2	N	434	357 1	19 8 305
01	13485 X	10767	-0-	-2718	-0-	477 9 1116 1	9106 2	N	495	695 1	32 8 73
02	11704 X	7678	-0-	-4026	-0-	545 9 864 1	6427 2	N	352	355 1	17 8 53
03	11220 X	11220	-0-	-0-	-0-	387 9 10666 2	554 9	N	504	357 1	32 8 168
*04	9468 X	9468	-0-	-0-	-0-	1080 1	7956 2	N	393	356 1	205
*05	9945 X	9945	-0-	-0-	-0-	432 9 1116 1 439 9	8390 2	N	399	344 1	260

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON														
THREE FORKS RESOURCES, LLC 857666														
GOODE, S. A-151 WELL #: 1 RRCID -> 168793 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 17075 PERF.11820 - 17070														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	178	-0-	-132	-0-	60	1	104	2	N	13			217
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	14	9							217
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	75	1	84	2	N	-0-			219
						135	1	324	2	N	2			219
						2	9							
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			219
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			219
05	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			219
-----														
ELLIS UNIT A-521 WELL #: 1 RRCID -> 171881 COMPL. DATE 01/11/1999 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11430 - 15978														
12	3100 N	3152	-0-	52	52	450	1	2516	2	N	169			227
01	989 N	937	-0-	-52	-0-	186	9							327
02	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	240	1	587	2	N	100			397
						110	9							
03	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	315	1	2166	2	N	70			397
						77	9							
04	1470 X	1250	-0-	-220	-0-	465	1	2554	2	N	76	176	1	297
						84	9							
*05	2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	285	1	862	2	N	94			391
						103	9							
						375	1	2096	2	N	70	179	1	282
						77	9							
-----														
LEWIS UNIT A-340 WELL #: 1 RRCID -> 171883 COMPL. DATE 01/10/1999 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11811 - 19080														
12	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	465	1	1057	2	N	33			126
01	1395 N	1372	-0-	-23	-0-	36	9							149
02	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	465	1	882	2	N	23			149
						25	9							
03	1550 N	1372	-0-	-178	-0-	345	1	859	2	N	65			214
						72	9							
04	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	465	1	843	2	N	58			272
						64	9							
05	1426 N	1351	-0-	-75	-0-	435	1	1129	2	N	25			297
						28	9							
						330	1	981	2	N	36	176	1	157
						40	9							
-----														
TEMPLE-INLAND A-56 UNIT WELL #: 1 RRCID -> 172756 COMPL. DATE 02/23/1999 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12140 - 17600														
12	3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	420	1	3213	2	N	1			178
01	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	1	9							179
						465	1	3446	2	N	1			179
						1	9							
02	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	345	1	3174	2	N	-0-			179
03	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	465	1	3307	2	N	122			301
						134	9							
04	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	450	1	2689	2	N	30			331
						33	9							
*05	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	255	1	2846	2	N	29	180	1	180
						32	9							

BROOKELAND (AUSTIN CHALK, 8800) //CONT.// 12193 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NEWTON  
 THREE FORKS RESOURCES, LLC //CONT.// 857666  
 VASTAR FEE A-234 WELL #: 1 RRCID -> 173331 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11548 - 15790

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	450 1 79 9	2409 2	N	72		221
01	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	465 1 108 9	2382 2	N	98	172 1	147
02	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	345 1 8 9	2325 2	N	7		154
03	2077 X	1011	-0-	-1066	-0-	255 1 33 9	723 2	N	30		184
04	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	435 1 179 9	2405 2	N	163	190 1	157
05	2077 X	1392	-0-	-685	-0-	165 1 53 9	1174 2	N	48		205

DONNER-BROWN UNIT A-1007 WELL #: 1 RRCID -> 174238 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 11554 PERF.10778 - 17320

12	3100 N	3630	-0-	530	530	3563 2	67 9	N	61		118
01	1446 N	916	-0-	-530	-0-	903 2	13 9	N	12		130
02	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1914 2	35 9	N	32		162
03	2883 X	2460	-0-	-423	-0-	2414 2	46 9	N	42		204
04	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3620 2	46 9	N	42		246
05	2883 X	2138	-0-	-745	-0-	2132 2	6 9	N	5	97 1	154

TEXACO AMI UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 175107 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10291 PERF. 9508 - 14846

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	70 1	15

BRYANS MILL (SMACKOVER) 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS  
 ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P. 251681  
 LATHAM, SIDNEY "A" WELL #: 1D RRCID -> 142064 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4761 PERF. 4709 - 4761

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880  
 BRYANS MILL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 015788 COMPL. DATE 08/13/1962 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10486 - 10506

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRYANS MILL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 015791 COMPL. DATE 06/15/1962 TOTAL DEPTH 10480 PERF.10206 - 10224

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



BRYANS MILL (SMACKOVER)		//CONT.//		12735 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
BRYANS MILL UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	015792	COMPL. DATE	11/04/1961	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10464	- 10484
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRYANS MILL UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	015793	COMPL. DATE	07/25/1962	TOTAL DEPTH	10212	PERF.10142	- 10152
12		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRYANS MILL UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	015796	COMPL. DATE	10/25/1960	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10256	- 10328
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRYANS MILL UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	015797	COMPL. DATE	11/28/1961	TOTAL DEPTH	10600	PERF.10428	- 10448
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRYANS MILL UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	015798	COMPL. DATE	04/13/1961	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10274	- 10358
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRYANS MILL UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	015799	COMPL. DATE	07/24/1961	TOTAL DEPTH	10544	PERF.10426	- 10476
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BRYANS MILL UNIT SWD		WELL #:		14	RRCID ->	015800	COMPL. DATE	01/24/1995	TOTAL DEPTH	10512	PERF. 4550	- 4930
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER)		//CONT.//		12735 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
BRYANS MILL UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	015802	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	10519	PERF.10369 - 10444	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BRYANS MILL UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	015803	COMPL. DATE	07/14/1961	TOTAL DEPTH	10450	PERF.10250 - 10258	
12	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	PF UNIT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BRYANS MILL UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	015804	COMPL. DATE	05/04/1994	TOTAL DEPTH	10564	PERF.10416 - 10495	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BRYANS MILL UNIT		WELL #:		19	RRCID ->	015805	COMPL. DATE	06/08/1961	TOTAL DEPTH	10579	PERF.10426 - 10446	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BRYANS MILL UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	015806	COMPL. DATE	03/01/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10470 - 10488	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BRYANS MILL UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	015807	COMPL. DATE	03/02/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10400 - 10416	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
BRYANS MILL UNIT		WELL #:		22I	RRCID ->	015808	COMPL. DATE	08/04/1965	TOTAL DEPTH	10832	PERF.10521 - 10540	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

BRYANS MILL (SMACKOVER)		//CONT.//		12735 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880								
BRYANS MILL UNIT		WELL #:		4WS	RRCID ->	095548	COMPL. DATE	08/20/1980	TOTAL DEPTH	5260	PERF. 4802 -	5260
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRYANS MILL UNIT		WELL #:		3R	RRCID ->	102824	COMPL. DATE	08/11/1982	TOTAL DEPTH	4962	PERF. N/A	
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRYANS MILL UNIT		WELL #:		5WS	RRCID ->	117307	COMPL. DATE	10/19/1984	TOTAL DEPTH	5000	PERF. 4935 -	5000
12	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	WATR SUP	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRYANS MILL UNIT		WELL #:		2WI	RRCID ->	119400	COMPL. DATE	06/10/1965	TOTAL DEPTH	10643	PERF.10592 -	10643
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRYANS MILL UNIT		WELL #:		3WI	RRCID ->	128114	COMPL. DATE	08/21/1965	TOTAL DEPTH	10710	PERF.10610 -	10710
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRYANS MILL UNIT		WELL #:		4WI	RRCID ->	138194	COMPL. DATE	10/20/1965	TOTAL DEPTH	10660	PERF.10570 -	10660
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
BRYANS MILL UNIT PF RECORD		WELL #:		1	RRCID ->	140269	COMPL. DATE	01/21/1992	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	13485 X	9163	-0-	-4322	-0-	9163	3	N	-0-			-0-
01	13485 X	8557	-0-	-4928	-0-	8557	3	N	-0-			-0-
02	9354 X	9354	-0-		-0-	9354	3	N	-0-			-0-
03	10633 X	9772	-0-	-861	-0-	9772	3	N	-0-			-0-
*04	9138 X	9138	-0-		-0-	9138	3	N	-0-			-0-
05	10354 X	9794	-0-	-560	-0-	9794	3	N	-0-			-0-

BRYANS MILL (SMACKOVER) //CONT.// 12735 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
BRYANS MILL UNIT WELL #: 23 RRCID -> 162656 COMPL. DATE 02/28/1997 TOTAL DEPTH 11347 PERF.10194 - 10229													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRYANS MILL UNIT WELL #: 25 RRCID -> 167843 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10198 - 10268													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRYANS MILL UNIT WELL #: 24 RRCID -> 168046 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10630 PERF.10328 - 10415													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRYANS MILL UNIT WELL #: 15 RRCID -> 182871 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 10405 PERF.10294 - 10351													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRYANS MILL UNIT WELL #: 26 U RRCID -> 191434 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10237 - 10434													
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. 828880													
LATHAM "B" GAS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 187402 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF.10372 - 10436													
12		62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			-0-
01		15 X	15	-0-	-0-	-0-	15	3	N	-0-			-0-
02		28 X	2	-0-	-26	-0-	2	3	N	-0-			-0-
03		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
04		30 X	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05		15 X	-0-	-0-	-15	-0-			N	-0-			-0-

-----														
BRYANS MILL (SMACKOVER 10360) //CONT.// 12735 550 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CASS				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
BLAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 193613 COMPL. DATE 02/07/2003										TOTAL DEPTH 10600 PERF.10404 - 10414				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
12		9561 X	9561	-0-	-0-	-0-	-0-	9561	3	N	-0-			-0-
01		8942 X	8942	-0-	-0-	-0-	-0-	8942	3	N	-0-			-0-
02		8242 X	8242	-0-	-0-	-0-	-0-	8242	3	N	-0-			-0-
03		9907 X	9907	-0-	-0-	-0-	-0-	9907	3	N	-0-			-0-
*04		9980 X	9980	-0-	-0-	-0-	-0-	9980	3	N	-0-			-0-
*05		9555 X	9555	-0-	-0-	-0-	-0-	9555	3	N	-0-			-0-
-----														
BUCKNER CREEK (TRAVIS PEAK) 12952 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
ROWE WELL #: 1 RRCID -> 218769 COMPL. DATE 09/22/2006										TOTAL DEPTH 12000 PERF. 8594 - 9419				
-----														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			33
-----														
ROWE WELL #: 2 RRCID -> 225719 COMPL. DATE 01/08/2007										TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9933 - 10144				
-----														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			186
-----														
BUFKIN (PETTIT) 13155 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE				
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
GRESHAM, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 254568 COMPL. DATE 09/01/2009										TOTAL DEPTH 11566 PERF. 9220 - 9258				
-----														
12		0 W	35554	-0-	35554	117937	35255	2	299	9	N	272	367	123
01		0 W	30633	-0-	30633	148570	30348	2	285	9	N	259	181	201
02		172969 X	24399	-0-	-148570	-0-	24172	2	227	9	N	206	169	238
03		23658 X	23658	-0-	-0-	-0-	23441	2	217	9	N	197	368	67
04		21795 X	21795	-0-	-0-	-0-	21569	2	226	9	N	205		272
*05		20248 X	20248	-0-	-0-	-0-	20062	2	186	9	N	169	358	83
-----														
CX CATTLE COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 263729 COMPL. DATE 11/05/2011										TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8940 - 8946				
-----														
12		47387 X	30562	-0-	-16825	-0-	30144	2	418	9	N	380	348	244
01		33201 X	31169	-0-	-2032	-0-	30750	2	419	9	N	381	358	267
02		29988 X	27731	-0-	-2257	-0-	27291	2	440	9	N	400	349	318
03		32922 X	28631	-0-	-4291	-0-	28309	2	322	9	N	293	371	240
04		31260 X	27147	-0-	-4113	-0-	26814	2	333	9	N	303	358	185
05		31155 X	28576	-0-	-2579	-0-	28220	2	356	9	N	324	176	333
-----														
GRESHAM, CURTIS WELL #: 2 RRCID -> 264502 COMPL. DATE 10/05/2011										TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8882 - 8888				
-----														
12		52567 X	52567	-0-	-0-	-0-	51457	2	1110	9	N	1009	1077	224
01		51002 X	51002	-0-	-0-	-0-	50273	2	729	9	N	663	716	171
02		46836 X	46836	-0-	-0-	-0-	45996	2	840	9	N	764	717	218
03		52576 X	49110	-0-	-3466	-0-	48230	2	880	9	N	800	718	300
*04		50880 X	49433	-0-	-1447	-0-	48579	2	854	9	N	776	876	200
05		52576 X	52348	-0-	-228	-0-	51449	2	899	9	N	817	885	132

-----													
CCB (COTTON VALLEY)			14212 075		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
MUSTANG DRILLING, INC.			596917										
LANGSTON GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 211218			COMPL. DATE 12/08/2005			TOTAL DEPTH 10370 PERF. 9462 - 10096		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		2356 X	960	-0-	-1396	-0-	935 2	25 9	N	23	3 8		42
01		2356 X	950	-0-	-1406	-0-	928 2	22 9	N	20			62
02		2128 X	891	-0-	-1237	-0-	883 2	8 9	N	7	1 8		68
03		971 X	971	-0-	-0-	-0-	956 2	15 9	N	14	2 8		80
04		930 X	892	-0-	-38	-0-	890 2	2 9	N	2	2 8		80
05		992 X	928	-0-	-64	-0-	921 2	7 9	N	6	3 8		83
-----													
POWERS GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 221420			COMPL. DATE 05/12/2006			TOTAL DEPTH 10220 PERF.10048 - 10073		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	37 7		-0-
			PLUGGED AND ABANDONED 12/06/2012 - PLUGGED 12/06/12										
-----													
HAIRGROVE GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 246367			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 11310 PERF. 9775 - 9976		
12		1147 N	841	-0-	-306	-0-	824 2	17 9	Y	15	2 8		53
01		992 N	794	-0-	-198	-0-	772 2	22 9	Y	20			73
02		714 N	714	-0-	-0-	-0-	708 2	6 9	Y	5	1 8		77
03		845 N	845	-0-	-0-	-0-	826 2	19 9	Y	17	2 8		92
04		780 N	701	-0-	-79	-0-	692 2	9 9	Y	8	3 8		97
05		806 N	663	-0-	-143	-0-	661 2	2 9	Y	2	2 8		97
-----													
UNIT PETROLEUM COMPANY			877099		RRCID -> 256666			COMPL. DATE 12/18/2009			TOTAL DEPTH 11738 PERF.11480 - 11484		
MCCANTS			WELL #: 1										
12		724 X	724	-0-	-0-	-0-	724 2		N	-0-			-0-
01		465 X	214	-0-	-251	-0-	214 2		N	-0-			-0-
02		97 X	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			-0-
03		713 X	162	-0-	-551	-0-	162 2		N	-0-			-0-
04		690 X	-0-	-0-	-690	-0-			N	-0-			-0-
05		713 X	122	-0-	-591	-0-	122 2		N	-0-			-0-
-----													
BUSH			WELL #: 1		RRCID -> 257092			COMPL. DATE 03/29/2010			TOTAL DEPTH 11885 PERF.11762 - 11768		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SICKEL			WELL #: 1		RRCID -> 260004			COMPL. DATE 03/22/2010			TOTAL DEPTH 12180 PERF.10832 - 10843		
12		41171 X	5949	-0-	-35222	-0-	5919 2	30 9	N	27	7 8		192
01		5835 X	5835	-0-	-0-	-0-	5781 2	54 9	N	49	6 8		235
02		6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	6464 2	12 9	N	11	11 8		235
03		5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5690 2	14 9	N	13	13 8		235
04		4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	4491 2	166 9	N	151	203 1	130 8	53
*05		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	4169 2	4 9	N	4			57
-----													
SAMPLE			WELL #: 1		RRCID -> 268287			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF.10744 - 15659		
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----												
CCB (TRAVIS PEAK)		14212 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SHELBY				
MUSTANG DRILLING, INC.		596917		WELL #: 1		RRCID -> 213955		COMPL. DATE 08/19/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 8891 - 9010
SMITH GAS UNIT												
12	279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2	Y	-0-			-0-
01	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2	Y	-0-			-0-
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	2	Y	-0-			-0-
03	186 N	22	-0-	-164	-0-	22	2	Y	-0-			-0-
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			Y	-0-			-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
LANGSTON GAS UNIT		15138 300		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN AUGUSTINE				
COMMON SWD		169728		WELL #: 1		RRCID -> 215616		COMPL. DATE 07/12/2005		TOTAL DEPTH 10370		PERF. 7166 - 7207
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CAMP WORTH (JAMES LIME)		15138 300		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN AUGUSTINE				
COMMON DISPOSAL, LLC		169728		WELL #: 1		RRCID -> 242507		COMPL. DATE 10/29/2008		TOTAL DEPTH 5300		PERF. 4962 - 5040
COMMON SWD												
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COMMON SWD		15138 300		NON-ASSOCIATED		49B		CNTY: SAN AUGUSTINE				
COMMON SWD		169728		WELL #: 2		RRCID -> 262073		COMPL. DATE 12/14/2011		TOTAL DEPTH 5840		PERF. 5510 - 5730
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARBONDALE (SMACKOVER 9660)		15589 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CASS				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		WELL #: 3		RRCID -> 145827		COMPL. DATE 07/07/1967		TOTAL DEPTH 9809		PERF. 9610 - 9686
CARBONDALE UNIT												
12	2883 #	1097	-0-	-1786	-0-	516	3	581	9	Y	528	147
01	4495	903	-0-	-3592	-0-	264	3	639	9	Y	581	200
02	902 R	902	-0-	-0-	-0-	305	3	597	9	Y	543	188
03	1798 #	801	-0-	-997	-0-	151	3	650	9	Y	591	195
04	1410 #	803	-0-	-607	-0-	87	3	716	9	Y	651	280
05	1085 #	598	-0-	-487	-0-	104	3	494	9	Y	449	141
-----												
CARBONDALE, E. (SMACKOVER)		15590 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CASS				
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880		WELL #: 1		RRCID -> 082333		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 9951		PERF. 9730 - 9784
ASHFORD-MACDONNELL GAS UNIT												
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARBONDALE, N. (SMACKOVER)															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.															
ASHFORD, H. GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 072957 COMPL. DATE 08/02/1977 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9493 - 9512															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		3534 #	3145	-0-	-389	-0-	2273	3	872	9	Y	793	838	1	222
01		3534 #	2993	-0-	-541	-0-	2140	3	853	9	Y	775	731	1	266
02		2745 R	2745	-0-	-0-	-0-	1950	3	795	9	Y	723	738	1	251
03		3286	2877	-0-	-409	-0-	2112	3	765	9	Y	695	718	1	228
04		3180	2817	-0-	-363	-0-	2029	3	788	9	Y	716	637	1	307
05		3131 #	2798	-0-	-333	-0-	2085	3	713	9	Y	648	752	1	203

CARTHAGE															
FOREST OIL CORPORATION															
TWOMEY, J. T.															
WELL #: 2 RRCID -> 224180 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 2620 - 2660															
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC															
LONGBRANCH DISPOSAL															
WELL #: 1 RRCID -> 244546 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 5500 PERF. 5060 - 5147															
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (BLOSSOM)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
BORDERS-SMITH UNIT 3															
WELL #: 2 RRCID -> 022940 COMPL. DATE 05/22/1963 TOTAL DEPTH 2131 PERF. 2024 - 2034															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HOLMES, PRIESTLY UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 117312 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 2600 PERF. 2040 - 2072															
12		868 N	824	-0-	-44	-0-	824	3			N	-0-			-0-
01		837 N	799	-0-	-38	-0-	799	3			N	-0-			-0-
02		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	3			N	-0-			-0-
03		837 N	800	-0-	-37	-0-	800	3			N	-0-			-0-
04		780 N	749	-0-	-31	-0-	749	3			N	-0-			-0-
*05		788 N	788	-0-	-0-	-0-	788	3			N	-0-			-0-

KYLE, J.R.															
WELL #: 8 RRCID -> 153450 COMPL. DATE 01/10/1995 TOTAL DEPTH 2250 PERF. 2064 - 2098															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.// 16032 058		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 181273		COMPL. DATE 11/16/2000		TOTAL DEPTH 2124 PERF. 2054 - 2104								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 189255		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 2133 PERF. 2020 - 2060								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1935					N	-0-					-0-
-----																
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203781		COMPL. DATE 09/04/2002		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 2092 - 2108								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CHEVRON U. S. A. INC.		148113		RRCID -> 032293		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 2100 PERF. 2036 - 2052								
WENER-SMITH		WELL #: 2														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CONOCOPHILLIPS COMPANY		172232		RRCID -> 175242		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 2122 - 2150								
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 6 U														
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 185272		COMPL. DATE 03/06/2001		TOTAL DEPTH 2052 PERF. 2030 - 2034								
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDRON		WELL #: 9														
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3			N	-0-					-0-
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3			N	-0-					-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			N	-0-					-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-					-0-
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.//		16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
WOOLWORTH GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	185340	COMPL. DATE	08/26/2001	TOTAL DEPTH	2506	PERF. 2024 - 2030			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
SHAW HEIRS		WELL #:		1-A	RRCID ->	178305	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	2592	PERF. 2506 - 2510			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
SMITH, ELLA UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	033092	COMPL. DATE	05/11/1964	TOTAL DEPTH	2090	PERF. 2024 - 2032			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HARLETON OIL & GAS INC.				357165										
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		1A	RRCID ->	172347	COMPL. DATE	02/23/1999	TOTAL DEPTH	2200	PERF. 2038 - 2058			
12	961 N	864	-0-	-97	-0-	864	3			Y	-0-			-0-
01	1054 N	786	-0-	-268	-0-	786	3			Y	-0-			-0-
02	868 N	819	-0-	-49	-0-	819	3			Y	-0-			-0-
03	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3			Y	-0-			-0-
04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978	3			Y	-0-			-0-
*05	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-			-0-
BORDERS, E.														
		WELL #:		2A	RRCID ->	174012	COMPL. DATE	07/20/1999	TOTAL DEPTH	2170	PERF. 2022 - 2034			
12	992 N	642	-0-	-350	-0-	642	3			N	-0-			-0-
01	992 N	715	-0-	-277	-0-	715	3			N	-0-			-0-
02	952 N	528	-0-	-424	-0-	528	3			N	-0-			-0-
03	651 N	529	-0-	-122	-0-	529	3			N	-0-			-0-
04	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	1011	3			N	-0-			-0-
05	589 N	485	-0-	-104	-0-	485	3			N	-0-			-0-
SMITH, ELLA UNIT 1														
		WELL #:		1A	RRCID ->	175256	COMPL. DATE	11/01/1999	TOTAL DEPTH	2197	PERF. 2024 - 2040			
12	1860 N	1387	-0-	-473	-0-	1387	3			N	-0-			-0-
01	1922 N	1251	-0-	-671	-0-	1251	3			N	-0-			-0-
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3			N	-0-			-0-
03	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	1361	3			N	-0-			-0-
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-			-0-
05	1922 N	931	-0-	-991	-0-	931	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (BLOSSOM)		//CONT.//		16032 058	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165									
WERNER-SMITH		WELL #:		1A	RRCID ->	179708	COMPL. DATE	08/26/2000	TOTAL DEPTH	2216	PERF. 2026 - 2054		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		620 N	299	-0-	-321	-0-	299 3		N	-0-		-0-	
01		620 N	368	-0-	-252	-0-	368 3		N	-0-		-0-	
02		607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 3		N	-0-		-0-	
03		658 N	658	-0-	-0-	-0-	658 3		N	-0-		-0-	
04		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968 3		N	-0-		-0-	
*05		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3		N	-0-		-0-	
-----													
BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #:		2A	RRCID ->	188808	COMPL. DATE	03/15/2002	TOTAL DEPTH	2184	PERF. 2031 - 2060		
12		1612 N	1495	-0-	-117	-0-	1495 3		N	-0-		-0-	
01		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3		N	-0-		-0-	
02		1484 N	1397	-0-	-87	-0-	1397 3		N	-0-		-0-	
03		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751 3		N	-0-		-0-	
04		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676 3		N	-0-		-0-	
*05		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 3		N	-0-		-0-	
-----													
HIBBARD ENERGY, LP		WELL #:		2	RRCID ->	033638	COMPL. DATE	07/22/1964	TOTAL DEPTH	6398	PERF. 2030 - 2042		
SMITH, ELLA UNIT 1													
12		155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		Y	-0-		41	
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-		41	
02		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		Y	-0-		41	
03		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-		41	
04		150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2		Y	-0-		41	
05		155 N	150	-0-	-5	-0-	150 2		Y	-0-		41	
-----													
PHILLIPS, JACK L. CO.		WELL #:		1	RRCID ->	035299	COMPL. DATE	11/27/1962	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 2580 - 2619		
SCHARNAGEL, A. R. -B-													
12		124 N	120	-0-	-4	-0-	120 2		N	-0-		110	
01		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157 2		N	-0-		110	
02		192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-		110	
03		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-		110	
04		150 N	113	-0-	-37	-0-	113 2		N	-0-		110	
05		186 N	31	-0-	-155	-0-	31 2		N	-0-		110	
-----													
CARTHAGE (BRUSTER)		WELL #:		12 U	RRCID ->	029603	COMPL. DATE	01/08/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 3871 - 3882		
WILDHORSE RESOURCES, LLC <td colspan="2"></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>													
CARTHAGE UNIT <td colspan="2"></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>													
12		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
CARTHAGE (CHADWICK)		WELL #:		3	RRCID ->	015819	COMPL. DATE	05/18/1957	TOTAL DEPTH	6469	PERF. 6319 - 6326		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC <td colspan="2"></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>													
CGU 15 <td colspan="2"></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td> <td></td>													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CARTHAGE (CHADWICK)		//CONT.//		16032 132	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528						
CGU 28		WELL #:		6 C	RRCID -> 135383	COMPL. DATE 05/03/1990	TOTAL DEPTH 9945	PERF. 6552	- 6562	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

CARTHAGE (CHADWICK 2)				16032 134	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528						
CGU 13		WELL #:		5	RRCID -> 127575	COMPL. DATE 02/29/1988	TOTAL DEPTH 6600	PERF. 6272	- 6325	
12	7192 X	7192	-0-	-0-	-0-	7192 3	N	-0-		-0-
01	7130 X	6923	-0-	-207	-0-	6923 3	N	-0-		-0-
02	6254 X	6254	-0-	-0-	-0-	6254 3	N	-0-		-0-
03	6632 X	6632	-0-	-0-	-0-	6632 3	N	-0-		-0-
04	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	6472 3	N	-0-		-0-
*05	6764 X	6764	-0-	-0-	-0-	6764 3	N	-0-		-0-

CGU 6		WELL #:		10 C	RRCID -> 151189	COMPL. DATE 08/12/1994	TOTAL DEPTH 9676	PERF. 6152	- 6153	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CGU 7		WELL #:		6 C	RRCID -> 166942	COMPL. DATE 08/12/1997	TOTAL DEPTH 9860	PERF. 6332	- 6336	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798			CNTY: PANOLA				
BROWN, HERMAN GAS UNIT											
		WELL #:		7	RRCID -> 170898	COMPL. DATE 09/05/1998	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 6436	- 6448		
*06	364 N	364	-0-	-0-	-0-	334 3	30 9	Y	27	28 1	2
07	377 N	377	-0-	-0-	-0-	345 3	32 9	Y	29	29 1	2
08	386 N	386	-0-	-0-	-0-	354 3	32 9	Y	29	28 1	3
09	353 N	353	-0-	-0-	-0-	327 3	26 9	Y	24	23 1	4
10	372 N	249	-0-	-123	-0-	9 1	240 3	Y	-0-	4 1	-0-
11	360 N	315	-0-	-45	-0-	12 1	303 3	Y	-0-		-0-
12	372 N	316	-0-	-56	-0-	6 1	310 3	Y	-0-		-0-
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	3 1	532 3	Y	-0-		-0-
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	22 1	627 3	Y	-0-		-0-
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	25 1	619 3	Y	-0-		-0-
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647 3		Y	-0-		-0-
*05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	24 1	603 3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
AC EXPLORATION, LLC		003645										
CHADWICK		WELL #: 3		RRCID -> 214459		COMPL. DATE 06/06/2005		TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8719 - 9708				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3815	2	116 9	N	105		167
01	4247 X	4247	-0-	-0-	-0-	4194	2	53 9	N	48		215
02	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3240	2	46 9	N	42	184 1	73
03	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	3974	2	41 9	N	37		110
04	4110 X	3670	-0-	-440	-0-	3607	2	63 9	N	57		167
05	4247 X	3873	-0-	-374	-0-	3831	2	42 9	N	38		205
-----												
CHADWICK		WELL #: 4		RRCID -> 220937		COMPL. DATE 03/19/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8782 - 9700				
12	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	4033	2	10 9	N	9		52
01	3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	3949	2	40 9	N	36		88
02	INC G-10	3339	-0-	3339	3339	3295	2	44 9	N	40		128
03	INC G-10	2900	-0-	2900	6239	2849	2	51 9	N	46		174
04	8424 X	2185	-0-	-6239	-0-	2155	2	30 9	N	27		201
*05	2634 X	2634	-0-	-0-	-0-	2606	2	28 9	N	25	186 1	40
-----												
ANDERSON, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 242887		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 9967 PERF. 8597 - 9532				
12	2480 N	1304	-0-	-1176	-0-	1269	2	35 9	N	32		257
01	1674 N	1391	-0-	-283	-0-	1382	2	9 9	N	8	193 1	72
02	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	1297	2	64 9	N	58		130
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1422	2	30 9	N	27		157
04	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2590	2	33 9	N	30		187
*05	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	2964	2	50 9	N	45		232
-----												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528		RRCID -> 063606		COMPL. DATE 08/15/1975		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8413 - 8481				
BOREN UNIT		WELL #: 4										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 065951		COMPL. DATE 02/20/1976		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9073				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
ALEXANDER UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 066632		COMPL. DATE 04/29/1976		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8493 - 9171				
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
BORDERS-SMITH UNIT #3		WELL #:		3	RRCID -> 068657			COMPL. DATE 09/02/1976			TOTAL DEPTH	9693 PERF. 8414 - 9044		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
12	3002	N	2411	-0-	-591	-0-	2411	3		N	-0-			-0-
01	3122	X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3		N	-0-			-0-
02	2354	X	2354	-0-	-0-	-0-	2354	3		N	-0-			-0-
03	2641	X	2641	-0-	-0-	-0-	2641	3		N	-0-			-0-
04	2273	X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	3		N	-0-			-0-
*05	2248	X	2248	-0-	-0-	-0-	2248	3		N	-0-			-0-
-----														
SMITH, ELLA UNIT #2		WELL #:		3	RRCID -> 068986			COMPL. DATE 09/07/1976			TOTAL DEPTH	9312 PERF. 8393 - 9106		
12	4588	X	3541	-0-	-1047	-0-	3541	3		N	-0-			-0-
01	4942	X	4942	-0-	-0-	-0-	4942	3		N	-0-			-0-
02	4424	X	2208	-0-	-2216	-0-	2208	3		N	-0-			-0-
03	5030	X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3		N	-0-			-0-
04	4740	X	3257	-0-	-1483	-0-	3257	3		N	-0-			-0-
*05	5733	X	5733	-0-	-0-	-0-	5733	3		N	-0-			-0-
-----														
FROST-COTTLE UNIT #1		WELL #:		5	RRCID -> 069731			COMPL. DATE 11/01/1976			TOTAL DEPTH	9858 PERF. 8564 - 9090		
12	465	N	440	-0-	-25	-0-	440	3		N	-0-			-0-
01	636	N	636	-0-	-0-	-0-	636	3		N	-0-			-0-
02	729	N	729	-0-	-0-	-0-	729	3		N	-0-			-0-
03	834	N	834	-0-	-0-	-0-	834	3		N	-0-			-0-
04	747	N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-			-0-
*05	788	N	788	-0-	-0-	-0-	788	3		N	-0-			-0-
-----														
FROST UNIT #4		WELL #:		3	RRCID -> 069733			COMPL. DATE 11/10/1976			TOTAL DEPTH	9457 PERF. 8603 - 9038		
12	620	X	576	-0-	-44	-0-	576	3		N	-0-			-0-
01	589	X	467	-0-	-122	-0-	467	3		N	-0-			-0-
02	532	X	471	-0-	-61	-0-	471	3		N	-0-			-0-
03	589	X	515	-0-	-74	-0-	515	3		N	-0-			-0-
04	593	X	593	-0-	-0-	-0-	593	3		N	-0-			-0-
05	589	X	575	-0-	-14	-0-	575	3		N	-0-			-0-
-----														
FROST HULL UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 070286			COMPL. DATE 12/15/1976			TOTAL DEPTH	9445 PERF. 9012 - 9136		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CGU 17		WELL #:		3	RRCID -> 071954			COMPL. DATE 07/07/1987			TOTAL DEPTH	9623 PERF. 8540 - 9556		
12	3425	X	3425	-0-	-0-	-0-	3425	3		N	-0-			-0-
01	3131	X	2768	-0-	-363	-0-	2768	3		N	-0-			-0-
02	3248	X	1491	-0-	-1757	-0-	1491	3		N	-0-			-0-
03	3596	X	1602	-0-	-1994	-0-	1602	3		N	-0-			-0-
04	3450	X	1564	-0-	-1886	-0-	1564	3		N	-0-			-0-
05	3410	X	1559	-0-	-1851	-0-	1559	3		N	-0-			-0-
-----														
CGU 16		WELL #:		3	RRCID -> 072334			COMPL. DATE 06/06/1977			TOTAL DEPTH	9685 PERF. 8455 - 9580		
12	1488	X	980	-0-	-508	-0-	980	3		N	-0-			-0-
01	1488	X	916	-0-	-572	-0-	916	3		N	-0-			-0-
02	784	N	597	-0-	-187	-0-	597	3		N	-0-			-0-
03	868	N	504	-0-	-364	-0-	504	3		N	-0-			-0-
04	840	N	493	-0-	-347	-0-	493	3		N	-0-			-0-
05	651	N	563	-0-	-88	-0-	563	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 24		WELL #: 3		RRCID -> 072787		COMPL. DATE 08/20/1977		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8725 - 9606		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3	N	-0-		-0-
01	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	1140 3	N	-0-		-0-
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005 3	N	-0-		-0-
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124 3	N	-0-		-0-
04	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1090 3	N	-0-		-0-
*05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3	N	-0-		-0-
-----										
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 2		RRCID -> 072811		COMPL. DATE 08/19/1977		TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8436 - 8464		
12	496 N	314	-0-	-182	-0-	314 3	N	-0-		-0-
01	434 N	314	-0-	-120	-0-	314 3	N	-0-		-0-
02	308 N	305	-0-	-3	-0-	305 3	N	-0-		-0-
03	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 3	N	-0-		-0-
*05	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 12		WELL #: 2		RRCID -> 073225		COMPL. DATE 09/03/1977		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8415 - 9554		
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	652 3	N	-0-		-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809 3	N	-0-		-0-
02	732 N	732	-0-	-0-	-0-	732 3	N	-0-		-0-
03	644 N	644	-0-	-0-	-0-	644 3	N	-0-		-0-
04	629 N	629	-0-	-0-	-0-	629 3	N	-0-		-0-
*05	634 N	634	-0-	-0-	-0-	634 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 19		WELL #: 2		RRCID -> 074173		COMPL. DATE 10/19/1977		TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8666 - 9514		
12	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 3	N	-0-		-0-
01	2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2457 3	N	-0-		-0-
02	2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	2187 3	N	-0-		-0-
03	2387 X	1973	-0-	-414	-0-	1973 3	N	-0-		-0-
04	2310 X	1805	-0-	-505	-0-	1805 3	N	-0-		-0-
05	2387 X	1646	-0-	-741	-0-	1646 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 11		WELL #: 4		RRCID -> 075031		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8394 - 8620		
12	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2574 3	N	-0-		-0-
01	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	2421 3	N	-0-		-0-
02	2240 N	2151	-0-	-89	-0-	2151 3	N	-0-		-0-
03	2573 N	2309	-0-	-264	-0-	2309 3	N	-0-		-0-
04	2340 N	2143	-0-	-197	-0-	2143 3	N	-0-		-0-
05	2387 N	2089	-0-	-298	-0-	2089 3	N	-0-		-0-
-----										
FROST LUMBER IND. INC. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 075636		COMPL. DATE 01/15/1978		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9120 - 9315		
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3	N	-0-		-0-
01	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3	N	-0-		-0-
03	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167 3	N	-0-		-0-
04	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3	N	-0-		-0-
*05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 26		WELL #: 2		RRCID -> 076147		COMPL. DATE 03/02/1978		TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8442 - 9653		
12	837 N	676	-0-	-161	-0-	676 3	N	-0-		-0-
01	806 N	656	-0-	-150	-0-	656 3	N	-0-		-0-
02	672 N	559	-0-	-113	-0-	559 3	N	-0-		-0-
03	682 N	469	-0-	-213	-0-	469 3	N	-0-		-0-
04	630 N	513	-0-	-117	-0-	513 3	N	-0-		-0-
05	620 N	480	-0-	-140	-0-	480 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
PRIESTLY-HOLMES UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076483		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8400 - 9095		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	3			-0-
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			-0-
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	3			-0-
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528	3			-0-
04	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1480	3			-0-
*05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3			-0-
-----										
CGU 25		WELL #: 2		RRCID -> 076947		COMPL. DATE 05/23/1978		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8399 - 9626		
12	124 N	110	-0-	-14	-0-	110	3			-0-
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	3			-0-
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3			-0-
03	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3			-0-
04	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	3			-0-
*05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			-0-
-----										
CGU 23		WELL #: 3		RRCID -> 078423		COMPL. DATE 08/29/1978		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8364 - 9584		
12	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2165	3			-0-
01	2356 N	1547	-0-	-809	-0-	1547	3			-0-
02	2128 N	1984	-0-	-144	-0-	1984	3			-0-
03	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3			-0-
04	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			-0-
*05	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234	3			-0-
-----										
CGU 22		WELL #: 2		RRCID -> 078945		COMPL. DATE 09/21/1978		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8446 - 9596		
12	961 N	911	-0-	-50	-0-	911	3			-0-
01	930 N	856	-0-	-74	-0-	856	3			-0-
02	840 N	828	-0-	-12	-0-	828	3			-0-
03	899 N	828	-0-	-71	-0-	828	3			-0-
04	840 N	744	-0-	-96	-0-	744	3			-0-
05	930 N	753	-0-	-177	-0-	753	3			-0-
-----										
CGU 20		WELL #: 4		RRCID -> 079063		COMPL. DATE 09/19/1978		TOTAL DEPTH 9632 PERF. 8559 - 9556		
12	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3			-0-
01	2325 X	1883	-0-	-442	-0-	1883	3			-0-
02	2520 X	2181	-0-	-339	-0-	2181	3			-0-
03	2759 N	2539	-0-	-220	-0-	2539	3			-0-
04	1830 N	1547	-0-	-283	-0-	1547	3			-0-
*05	2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2948	3			-0-
-----										
CGU 13		WELL #: 3		RRCID -> 079578		COMPL. DATE 10/08/1978		TOTAL DEPTH 9571 PERF. 8535 - 9508		
12	1860 N	1384	-0-	-476	-0-	1384	3			-0-
01	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3			-0-
02	1400 N	1390	-0-	-10	-0-	1390	3			-0-
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			-0-
04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			-0-
*05	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2071	3			-0-
-----										
CGU 14		WELL #: 2		RRCID -> 079579		COMPL. DATE 10/23/1978		TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8361 - 9481		
12	2108 X	1724	-0-	-384	-0-	1724	3			-0-
01	2108 X	1595	-0-	-513	-0-	1595	3			-0-
02	1652 N	1321	-0-	-331	-0-	1321	3			-0-
03	1736 N	1659	-0-	-77	-0-	1659	3			-0-
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3			-0-
*05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			-0-



-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
CGU 6 WELL #: 4 RRCID -> 079793 COMPL. DATE 11/09/1978 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8487 - 9478												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		4371 X	2438	-0-	-1933	-0-		2438	3		N	-0-
01		4960 X	3025	-0-	-1935	-0-		3025	3		N	-0-
02		4480 X	1984	-0-	-2496	-0-		1984	3		N	-0-
03		4960 X	1739	-0-	-3221	-0-		1739	3		N	-0-
04		4080 X	1812	-0-	-2268	-0-		1812	3		N	-0-
05		3038 X	2028	-0-	-1010	-0-		2028	3		N	-0-
-----												
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079862 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8388 - 9208												
12		3162 X	2751	-0-	-411	-0-		2751	3		N	-0-
01		3255 X	2703	-0-	-552	-0-		2703	3		N	-0-
02		2940 X	2796	-0-	-144	-0-		2796	3		N	-0-
03		3255 X	2921	-0-	-334	-0-		2921	3		N	-0-
04		3030 X	2801	-0-	-229	-0-		2801	3		N	-0-
05		3100 X	1983	-0-	-1117	-0-		1983	3		N	-0-
-----												
KYLE, FRED WELL #: 2 RRCID -> 079928 COMPL. DATE 09/15/1978 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8423 - 8457												
12		1488 N	1429	-0-	-59	-0-		1429	3		N	-0-
01		1488 N	1431	-0-	-57	-0-		1431	3		N	-0-
02		1316 N	1292	-0-	-24	-0-		1292	3		N	-0-
03		1431 N	1431	-0-	-0-	-0-		1431	3		N	-0-
04		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-		1418	3		N	-0-
*05		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-		1481	3		N	-0-
-----												
CGU 15 WELL #: 4 RRCID -> 080629 COMPL. DATE 01/06/1979 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8594 - 9582												
12		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-		1612	3		N	-0-
01		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-		1618	3		N	-0-
02		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-		1456	3		N	-0-
03		1612 N	1552	-0-	-60	-0-		1552	3		N	-0-
04		1560 N	1536	-0-	-24	-0-		1536	3		N	-0-
05		1612 N	1607	-0-	-5	-0-		1607	3		N	-0-
-----												
CGU 21 WELL #: 2 RRCID -> 081246 COMPL. DATE 06/05/1987 TOTAL DEPTH 9723 PERF. 8551 - 9640												
12		830 N	830	-0-	-0-	-0-		830	3		N	-0-
01		836 N	836	-0-	-0-	-0-		836	3		N	-0-
02		868 N	752	-0-	-116	-0-		752	3		N	-0-
03		837 N	817	-0-	-20	-0-		817	3		N	-0-
04		810 N	772	-0-	-38	-0-		772	3		N	-0-
05		837 N	794	-0-	-43	-0-		794	3		N	-0-
-----												
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081259 COMPL. DATE 02/10/1979 TOTAL DEPTH 9358 PERF. 8412 - 9108												
12		1550 N	1408	-0-	-142	-0-		1408	3		N	-0-
01		1612 N	1472	-0-	-140	-0-		1472	3		N	-0-
02		1288 N	1267	-0-	-21	-0-		1267	3		N	-0-
03		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-		1585	3		N	-0-
04		1410 N	1237	-0-	-173	-0-		1237	3		N	-0-
05		1395 N	1264	-0-	-131	-0-		1264	3		N	-0-
-----												
CGU 18 WELL #: 3 RRCID -> 082164 COMPL. DATE 03/14/1979 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8411 - 9618												
12		3100 N	2559	-0-	-541	226		2559	3		N	-0-
01		2463 N	2237	-0-	-226	-0-		2237	3		N	-0-
02		1904 X	1904	-0-	-0-	-0-		1904	3		N	-0-
03		1988 X	1988	-0-	-0-	-0-		1988	3		N	-0-
04		2509 X	2509	-0-	-0-	-0-		2509	3		N	-0-
*05		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-		2974	3		N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082258		COMPL. DATE 05/14/1979		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8318 - 8754			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417 3		N	-0-		-0-
01	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3127 3		N	-0-		-0-
02	2947 X	2947	-0-	-0-	-0-	2947 3		N	-0-		-0-
03	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 3		N	-0-		-0-
04	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498 3		N	-0-		-0-
05	3100 X	3031	-0-	-69	-0-	3031 3		N	-0-		-0-
-----											
ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 082473		COMPL. DATE 04/10/1979		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8760 - 9105			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 2		RRCID -> 082476		COMPL. DATE 10/11/2004		TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9776 - 9816			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
POSS, L.T. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082872		COMPL. DATE 04/27/1979		TOTAL DEPTH 9366 PERF. 8399 - 9288			
12	6293 X	6263	-0-	-30	-0-	6263 3		N	-0-		-0-
01	6665 X	6362	-0-	-303	-0-	6362 3		N	-0-		-0-
02	5964 X	5594	-0-	-370	-0-	5594 3		N	-0-		-0-
03	6603 X	5916	-0-	-687	-0-	5916 3		N	-0-		-0-
04	6150 X	5052	-0-	-1098	-0-	5052 3		N	-0-		-0-
05	6355 X	4294	-0-	-2061	-0-	4294 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 33		WELL #: 2		RRCID -> 083407		COMPL. DATE 01/12/1988		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8508 - 9543			
12	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2325 3		N	-0-		-0-
01	2139 N	2059	-0-	-80	-0-	2059 3		N	-0-		-0-
02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 3		N	-0-		-0-
03	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115 3		N	-0-		-0-
04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 3		N	-0-		-0-
05	2046 N	1924	-0-	-122	-0-	1924 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 9		WELL #: 2		RRCID -> 083504		COMPL. DATE 06/21/1979		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8489 - 9340			
12	4030 X	3990	-0-	-40	-0-	3990 3		N	-0-		-0-
01	4030 X	3446	-0-	-584	-0-	3446 3		N	-0-		-0-
02	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	4628 3		N	-0-		-0-
03	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4777 3		N	-0-		-0-
04	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4847 3		N	-0-		-0-
05	4433 X	4306	-0-	-127	-0-	4306 3		N	-0-		-0-
-----											
CGU 5		WELL #: 2		RRCID -> 083505		COMPL. DATE 06/16/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8380 - 9593			
12	2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573 3		N	-0-		-0-
01	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3		N	-0-		-0-
02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2171 3		N	-0-		-0-
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1856 3		N	-0-		-0-
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 3		N	-0-		-0-
*05	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2617 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CGU 10		WELL #: 4		RRCID -> 083987		COMPL. DATE 07/26/1979		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8292 - 9505			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	2790 X	1980	-0-	-810	-0-	1980	3	N	-0-			-0-	
01	2511 X	1817	-0-	-694	-0-	1817	3	N	-0-			-0-	
02	1960 X	1659	-0-	-301	-0-	1659	3	N	-0-			-0-	
03	1984 N	1493	-0-	-491	-0-	1493	3	N	-0-			-0-	
04	1770 N	1744	-0-	-26	-0-	1744	3	N	-0-			-0-	
05	1829 N	1702	-0-	-127	-0-	1702	3	N	-0-			-0-	
-----													
FROST GILLASPY		WELL #: 1		RRCID -> 084137		COMPL. DATE 01/17/1979		TOTAL DEPTH 9430		PERF. 8550 - 9287			
12	2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	2602	3	143 9	N	130	60 1	74 8	12
01	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	2466	3	61 9	N	55	55 1		12
02	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	2445	3	54 9	N	49	47 1	7 8	7
03	2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	2622	3	54 9	N	49	47 1		9
04	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	2422	3	253 9	N	230	39 1	191 8	9
*05	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2442	3	184 9	N	167	47 1	127 8	2
-----													
CGU 8		WELL #: 3		RRCID -> 084142		COMPL. DATE 08/04/1979		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8445 - 9346			
12	781 N	781	-0-	-0-	-0-	781	3		N	-0-			-0-
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	3		N	-0-			-0-
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
04	969 N	969	-0-	-0-	-0-	969	3		N	-0-			-0-
*05	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 3		WELL #: 3		RRCID -> 084942		COMPL. DATE 10/03/1979		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8445 - 9529			
12	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-			-0-
01	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	3		N	-0-			-0-
02	1092 X	936	-0-	-156	-0-	936	3		N	-0-			-0-
03	1488 X	758	-0-	-730	-0-	758	3		N	-0-			-0-
04	1493 X	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3		N	-0-			-0-
05	1488 X	832	-0-	-656	-0-	832	3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 27		WELL #: 2		RRCID -> 085373		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8584 - 9725			
12	806 N	491	-0-	-315	-0-	491	3		N	-0-			-0-
01	930 N	462	-0-	-468	-0-	462	3		N	-0-			-0-
02	672 N	439	-0-	-233	-0-	439	3		N	-0-			-0-
03	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3		N	-0-			-0-
04	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518	3		N	-0-			-0-
05	496 N	393	-0-	-103	-0-	393	3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 1		WELL #: 3		RRCID -> 085693		COMPL. DATE 12/01/1979		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8447 - 9559			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
CGU 7		WELL #: 2		RRCID -> 086571		COMPL. DATE 01/03/1980		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8689 - 9327			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
//CONT.// 16032 174																			
//CONT.// 020528																			
CGU 28										WELL #: 3		RRCID -> 086572		COMPL. DATE 01/02/1980		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8664 - 9725	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE					
								CODE	CODE			CODE	CODE						
12		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	-0-	1906	3	N	-0-			-0-					
01		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	-0-	1224	3	N	-0-			-0-					
02		2660 X	958	-0-	-1702	-0-	-0-	958	3	N	-0-			-0-					
03		2728 X	1003	-0-	-1725	-0-	-0-	1003	3	N	-0-			-0-					
04		2220 X	1051	-0-	-1169	-0-	-0-	1051	3	N	-0-			-0-					
05		1891 X	1029	-0-	-862	-0-	-0-	1029	3	N	-0-			-0-					
-----																			
CGU 4										WELL #: 2		RRCID -> 086573		COMPL. DATE 01/18/1980		TOTAL DEPTH 9785		PERF. 8342 - 9286	
12		1147 N	1113	-0-	-34	-0-	-0-	1113	3	N	-0-			-0-					
01		1147 N	1095	-0-	-52	-0-	-0-	1095	3	N	-0-			-0-					
02		1008 N	971	-0-	-37	-0-	-0-	971	3	N	-0-			-0-					
03		1116 N	1016	-0-	-100	-0-	-0-	1016	3	N	-0-			-0-					
04		1050 N	946	-0-	-104	-0-	-0-	946	3	N	-0-			-0-					
05		1085 N	960	-0-	-125	-0-	-0-	960	3	N	-0-			-0-					
-----																			
WILLIAMS-WALL GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 086763		COMPL. DATE 12/15/1979		TOTAL DEPTH 9401		PERF. 9092 - 9207	
12		1984 N	1439	-0-	-545	-0-	-0-	1439	3	N	-0-			-0-					
01		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	-0-	1738	3	N	-0-			-0-					
02		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	-0-	1441	3	N	-0-			-0-					
03		1426 N	1327	-0-	-99	-0-	-0-	1327	3	N	-0-			-0-					
04		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-			-0-					
05		1519 N	1047	-0-	-472	-0-	-0-	1047	3	N	-0-			-0-					
-----																			
CGU 29										WELL #: 2		RRCID -> 087091		COMPL. DATE 02/07/1980		TOTAL DEPTH 9874		PERF. 8623 - 9776	
12		1953 N	1701	-0-	-252	-0-	-0-	1701	3	N	-0-			-0-					
01		1891 N	1688	-0-	-203	-0-	-0-	1688	3	N	-0-			-0-					
02		1540 N	1493	-0-	-47	-0-	-0-	1493	3	N	-0-			-0-					
03		1705 N	1656	-0-	-49	-0-	-0-	1656	3	N	-0-			-0-					
04		1620 N	1582	-0-	-38	-0-	-0-	1582	3	N	-0-			-0-					
*05		1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	-0-	1668	3	N	-0-			-0-					
-----																			
CGU 30										WELL #: 3		RRCID -> 087576		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 9885		PERF. 9056 - 9800	
12		992 N	928	-0-	-64	-0-	-0-	928	3	N	-0-			-0-					
01		937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-			-0-					
02		844 N	844	-0-	-0-	-0-	-0-	844	3	N	-0-			-0-					
03		937 N	937	-0-	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-			-0-					
04		915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-			-0-					
*05		945 N	945	-0-	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-			-0-					
-----																			
CGU 31										WELL #: 2-T		RRCID -> 088649		COMPL. DATE 03/15/1980		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8698 - 9825	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-					
-----																			
KYLE, FRED "A" UNIT										WELL #: 3D		RRCID -> 089185		COMPL. DATE 06/20/1980		TOTAL DEPTH 3011		PERF. 2680 - 2735	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
FROST, H.B. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089513		COMPL. DATE 11/12/1979		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 9070 - 9216		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	186 N	143	-0-	-43	-0-	143 3	N	-0-	-0-	
01	155 N	124	-0-	-31	-0-	124 3	N	-0-	-0-	
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 3	N	-0-	-0-	
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-	-0-	
04	90 N	35	-0-	-55	-0-	35 3	N	-0-	-0-	
05	93 N	6	-0-	-87	-0-	6 3	N	-0-	-0-	
-----										
COTTLE-REEVES UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089514		COMPL. DATE 01/24/1980		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8492 - 8987		
12	707 X	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-	-0-	
01	93 X	1	-0-	-92	-0-	1 3	N	-0-	-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03	713 N	-0-	-0-	-713	-0-		N	-0-	-0-	
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-	-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----										
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 089878		COMPL. DATE 08/05/1980		TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8646 - 9358		
12	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	3083 3	10 9 Y	9	7 1	1 8 2
01	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	3035 3	11 9 Y	10	10 1	2
02	3052 X	2855	-0-	-197	-0-	2846 3	9 9 Y	8	8 1	2
03	3317 X	3025	-0-	-292	-0-	3017 3	8 9 Y	7	8 1	1
04	3180 X	2862	-0-	-318	-0-	2842 3	20 9 Y	18	16 1	3
05	3162 X	2800	-0-	-362	-0-	2778 3	22 9 Y	20	21 1	2
-----										
CGU 36		WELL #: 2		RRCID -> 089880		COMPL. DATE 09/10/1980		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8952 - 9437		
12	2263 N	2147	-0-	-116	-0-	2112 3	35 9 Y	32	45 1	18
01	2263 N	2134	-0-	-129	-0-	2114 3	20 9 Y	18		36
02	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1960 3	20 9 Y	18	39 1	15
03	2170 N	2150	-0-	-20	-0-	2094 3	56 9 Y	51	44 1	22
04	2070 N	1802	-0-	-268	-0-	1726 3	76 9 Y	69	75 1	16
05	2201 N	2130	-0-	-71	-0-	2083 3	47 9 Y	43	51 1	8
-----										
COOKE		WELL #: 2		RRCID -> 090856		COMPL. DATE 11/25/1980		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8394 - 9678		
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1878 3	Y	-0-		-0-
01	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 3	Y	-0-		-0-
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3	Y	-0-		-0-
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807 3	Y	-0-		-0-
04	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644 3	Y	-0-		-0-
*05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3	Y	-0-		-0-
-----										
NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 094223		COMPL. DATE 06/10/1981		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9039 - 9151		
12	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2432 3	N	-0-		-0-
01	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2436 3	N	-0-		-0-
02	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 3	N	-0-		-0-
03	2418 N	2403	-0-	-15	-0-	2403 3	N	-0-		-0-
04	2370 N	1943	-0-	-427	-0-	1943 3	N	-0-		-0-
05	2480 N	1013	-0-	-1467	-0-	1013 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 15		WELL #: 5		RRCID -> 095092		COMPL. DATE 08/02/1981		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8575 - 9190		
12	3131 X	2789	-0-	-342	-0-	2789 3	N	-0-		-0-
01	3038 X	2193	-0-	-845	-0-	2193 3	N	-0-		-0-
02	2520 X	1812	-0-	-708	-0-	1812 3	N	-0-		-0-
03	2790 X	2008	-0-	-782	-0-	2008 3	N	-0-		-0-
04	2130 N	2039	-0-	-91	-0-	2039 3	N	-0-		-0-
*05	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 6		WELL #: 5		RRCID -> 096104		COMPL. DATE 10/21/1981		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8430 - 8580	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1891 X	1269	-0-	-622	-0-	1269	3	N	-0-		-0-
01	1486 X	1486	-0-	-0-	-0-	1486	3	N	-0-		-0-
02	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3	N	-0-		-0-
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1824	3	N	-0-		-0-
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	1444	3	N	-0-		-0-
05	1426 N	1128	-0-	-298	-0-	1128	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 1		WELL #: 4		RRCID -> 096329		COMPL. DATE 11/08/1981		TOTAL DEPTH 9687		PERF. 9178 - 9565	
12	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	3259	3	N	-0-		-0-
01	3162 X	2957	-0-	-205	-0-	2957	3	N	-0-		-0-
02	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3	N	-0-		-0-
03	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379	3	N	-0-		-0-
04	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3	N	-0-		-0-
*05	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	2979	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 11		WELL #: 5		RRCID -> 096853		COMPL. DATE 11/27/1981		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8460 - 9523	
12	1984 X	1835	-0-	-149	-0-	1835	3	N	-0-		-0-
01	1798 X	1714	-0-	-84	-0-	1714	3	N	-0-		-0-
02	1456 N	1438	-0-	-18	-0-	1438	3	N	-0-		-0-
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	3	N	-0-		-0-
04	1620 N	1556	-0-	-64	-0-	1556	3	N	-0-		-0-
*05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 10		WELL #: 5		RRCID -> 097191		COMPL. DATE 12/09/1981		TOTAL DEPTH 9636		PERF. 8410 - 9476	
12	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3	N	-0-		-0-
01	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	1673	3	N	-0-		-0-
02	2996 X	993	-0-	-2003	-0-	993	3	N	-0-		-0-
03	3410 X	878	-0-	-2532	-0-	878	3	N	-0-		-0-
04	3300 X	911	-0-	-2389	-0-	911	3	N	-0-		-0-
05	3410 X	919	-0-	-2491	-0-	919	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 24		WELL #: 4		RRCID -> 097645		COMPL. DATE 01/12/1982		TOTAL DEPTH 9851		PERF. 8375 - 9660	
12	3410 X	2594	-0-	-816	-0-	2594	3	N	-0-		-0-
01	3410 X	1870	-0-	-1540	-0-	1870	3	N	-0-		-0-
02	2996 X	1932	-0-	-1064	-0-	1932	3	N	-0-		-0-
03	3317 X	1981	-0-	-1336	-0-	1981	3	N	-0-		-0-
04	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792	3	N	-0-		-0-
*05	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3307	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 17		WELL #: 4		RRCID -> 097939		COMPL. DATE 01/19/1982		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8513 - 9225	
12	1488 N	1454	-0-	-34	-0-	1454	3	N	-0-		-0-
01	1488 N	1436	-0-	-52	-0-	1436	3	N	-0-		-0-
02	1344 N	1250	-0-	-94	-0-	1250	3	N	-0-		-0-
03	1457 N	1361	-0-	-96	-0-	1361	3	N	-0-		-0-
04	1380 N	1280	-0-	-100	-0-	1280	3	N	-0-		-0-
05	1395 N	1308	-0-	-87	-0-	1308	3	N	-0-		-0-
-----											
HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 098274		COMPL. DATE 02/11/1982		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 9022 - 9133	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-			N	-0-		-0-
03	62 X	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 19		WELL #: 3		RRCID -> 098591		COMPL. DATE 02/24/1982		TOTAL DEPTH 9757 PERF. 8566 - 9570		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3007 X	2902	-0-	-105	-0-	2902 3	N	-0-		-0-
01	2945 X	2769	-0-	-176	-0-	2769 3	N	-0-		-0-
02	2632 X	2411	-0-	-221	-0-	2411 3	N	-0-		-0-
03	3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3588 3	N	-0-		-0-
04	4848 X	4848	-0-	-0-	-0-	4848 3	N	-0-		-0-
*05	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3446 3	N	-0-		-0-
-----										
COOKE		WELL #: 3		RRCID -> 098592		COMPL. DATE 01/21/1982		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8341 - 9613		
12	4123 X	3868	-0-	-255	-0-	3868 3	Y	-0-		-0-
01	4061 X	3084	-0-	-977	-0-	3084 3	Y	-0-		-0-
02	4032 X	3902	-0-	-130	-0-	3902 3	Y	-0-		-0-
03	4464 X	4047	-0-	-417	-0-	4047 3	Y	-0-		-0-
04	4320 X	3859	-0-	-461	-0-	3859 3	Y	-0-		-0-
05	4309 X	3669	-0-	-640	-0-	3669 3	Y	-0-		-0-
-----										
POSS, L.T. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 098595		COMPL. DATE 11/29/1997		TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8440 - 9127		
12	1674 N	1462	-0-	-212	-0-	1462 3	N	-0-		-0-
01	1891 N	1368	-0-	-523	-0-	1368 3	N	-0-		-0-
02	1512 N	1166	-0-	-346	-0-	1166 3	N	-0-		-0-
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 3	N	-0-		-0-
04	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1909 3	N	-0-		-0-
*05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 20		WELL #: 5		RRCID -> 098791		COMPL. DATE 03/10/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9574		
12	3100 X	3036	-0-	-64	-0-	3036 3	N	-0-		-0-
01	3100 X	3036	-0-	-64	-0-	3036 3	N	-0-		-0-
02	2828 X	2711	-0-	-117	-0-	2711 3	N	-0-		-0-
03	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858 3	N	-0-		-0-
04	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265 3	N	-0-		-0-
05	3038 X	466	-0-	-2572	-0-	466 3	N	-0-		-0-
-----										
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 099228		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9116		
12	1963 N	1931	-0-	-32	-0-	1931 3	N	-0-		-0-
01	2015 N	1942	-0-	-73	-0-	1942 3	N	-0-		-0-
02	1848 X	1761	-0-	-87	-0-	1761 3	N	-0-		-0-
03	2046 X	1903	-0-	-143	-0-	1903 3	N	-0-		-0-
04	1980 X	1638	-0-	-342	-0-	1638 3	N	-0-		-0-
*05	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 13		WELL #: 4		RRCID -> 099470		COMPL. DATE 04/07/1982		TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8397 - 9493		
12	2387 X	2173	-0-	-214	-0-	2173 3	N	-0-		-0-
01	2201 N	2125	-0-	-76	-0-	2125 3	N	-0-		-0-
02	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2464 3	N	-0-		-0-
03	3100 N	5189	-0-	2089	2089	5189 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	4158	-0-	1158	3247	4158 3	N	-0-		-0-
*05	3100 N	3969	-0-	869	4116	3969 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 12		WELL #: 3		RRCID -> 100002		COMPL. DATE 05/12/1982		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8460 - 9565		
12	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2037 3	N	-0-		-0-
01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 3	N	-0-		-0-
02	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1932 3	N	-0-		-0-
03	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2321 3	N	-0-		-0-
04	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	2614 3	N	-0-		-0-
05	1519 N	1213	-0-	-306	-0-	1213 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 14		WELL #: 3		RRCID -> 100003		COMPL. DATE 05/07/1982		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8386 - 9497		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3	N	-0-			-0-
01	1612 N	1527	-0-	-85	-0-	1527	3	N	-0-			-0-
02	1428 N	1391	-0-	-37	-0-	1391	3	N	-0-			-0-
03	1612 N	1579	-0-	-33	-0-	1579	3	N	-0-			-0-
04	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	3	N	-0-			-0-
*05	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 21		WELL #: 3		RRCID -> 100004		COMPL. DATE 04/15/1982		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 8580 - 9685		
12	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4737	3	N	-0-			-0-
01	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4264	3	N	-0-			-0-
02	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3354	3	N	-0-			-0-
03	3658 X	3298	-0-	-360	-0-	3298	3	N	-0-			-0-
04	3540 X	2731	-0-	-809	-0-	2731	3	N	-0-			-0-
05	3658 X	2539	-0-	-1119	-0-	2539	3	N	-0-			-0-
-----												
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 100008		COMPL. DATE 05/21/1982		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8364 - 9070		
12	2748 X	2748	-0-	-0-	-0-	2665	3	83 9	Y	75	61 1	37
01	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3053	3	50 9	Y	45	59 1	23
02	3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3065	3	42 9	Y	38	54 1	7
03	3348 X	3217	-0-	-131	-0-	3181	3	36 9	Y	33	31 1	9
04	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3652	3	42 9	Y	38	33 1	14
05	3348 X	2883	-0-	-465	-0-	2813	3	70 9	Y	64	66 1	12
-----												
CGU 23		WELL #: 4		RRCID -> 100329		COMPL. DATE 06/07/1982		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8382 - 9605		
12	748 N	748	-0-	-0-	-0-	748	3	N	-0-			-0-
01	680 N	680	-0-	-0-	-0-	680	3	N	-0-			-0-
02	588 N	575	-0-	-13	-0-	575	3	N	-0-			-0-
03	651 N	644	-0-	-7	-0-	644	3	N	-0-			-0-
04	633 N	633	-0-	-0-	-0-	633	3	N	-0-			-0-
*05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662	3	N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100694		COMPL. DATE 06/22/1982		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8642 - 9294		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 26		WELL #: 3		RRCID -> 100844		COMPL. DATE 06/11/1982		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8379 - 9741		
12	1116 N	504	-0-	-612	-0-	504	3	N	-0-			-0-
01	1023 N	508	-0-	-515	-0-	508	3	N	-0-			-0-
02	700 N	507	-0-	-193	-0-	507	3	N	-0-			-0-
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3	N	-0-			-0-
04	480 N	278	-0-	-202	-0-	278	3	N	-0-			-0-
*05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 22		WELL #: 3		RRCID -> 101090		COMPL. DATE 07/22/1982		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8557 - 9679		
12	2139 N	2019	-0-	-120	-0-	2019	3	N	-0-			-0-
01	2139 N	2024	-0-	-115	-0-	2024	3	N	-0-			-0-
02	1932 N	1645	-0-	-287	-0-	1645	3	N	-0-			-0-
03	2015 N	1811	-0-	-204	-0-	1811	3	N	-0-			-0-
04	1950 N	1744	-0-	-206	-0-	1744	3	N	-0-			-0-
05	1829 N	1794	-0-	-35	-0-	1794	3	N	-0-			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
CGU 16		WELL #:		4	RRCID ->	101212	COMPL. DATE	07/09/1982	TOTAL DEPTH	9726	PERF. 8360 -	9625				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1023	N	904	-0-	-119	-0-		904	3		N	-0-				-0-
01	930	N	795	-0-	-135	-0-		795	3		N	-0-				-0-
02	812	N	721	-0-	-91	-0-		721	3		N	-0-				-0-
03	899	N	796	-0-	-103	-0-		796	3		N	-0-				-0-
04	780	N	746	-0-	-34	-0-		746	3		N	-0-				-0-
05	806	N	769	-0-	-37	-0-		769	3		N	-0-				-0-
-----																
CGU 25		WELL #:		3	RRCID ->	102073	COMPL. DATE	09/10/1982	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 8692 -	9680				
12	3038	X	2674	-0-	-364	-0-		2674	3		N	-0-				-0-
01	3038	X	2450	-0-	-588	-0-		2450	3		N	-0-				-0-
02	2145	X	2145	-0-	-0-	-0-		2145	3		N	-0-				-0-
03	3100	N	3568	-0-	468	468		3568	3		N	-0-				-0-
04	3000	N	3296	-0-	296	764		3296	3		N	-0-				-0-
*05	3100	N	3385	-0-	285	1049		3385	3		N	-0-				-0-
-----																
CGU 18		WELL #:		4	RRCID ->	102956	COMPL. DATE	11/03/1982	TOTAL DEPTH	9775	PERF. 8410 -	9631				
12	991	N	991	-0-	-0-	-0-		991	3		N	-0-				-0-
01	966	N	966	-0-	-0-	-0-		966	3		N	-0-				-0-
02	868	N	867	-0-	-1	-0-		867	3		N	-0-				-0-
03	992	N	823	-0-	-169	-0-		823	3		N	-0-				-0-
04	930	N	833	-0-	-97	-0-		833	3		N	-0-				-0-
05	961	N	800	-0-	-161	-0-		800	3		N	-0-				-0-
-----																
MOORE, C. E. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	102961	COMPL. DATE	11/05/1982	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8322 -	9207				
12	3503	X	2817	-0-	-686	-0-		2817	3		N	-0-				-0-
01	3317	X	3106	-0-	-211	-0-		3106	3		N	-0-				-0-
02	3084	X	3084	-0-	-0-	-0-		3084	3		N	-0-				-0-
03	2365	X	2365	-0-	-0-	-0-		2365	3		N	-0-				-0-
04	2905	X	2905	-0-	-0-	-0-		2905	3		N	-0-				-0-
*05	2131	X	2131	-0-	-0-	-0-		2131	3		N	-0-				-0-
-----																
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	103631	COMPL. DATE	04/16/1984	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8352 -	8415				
12	3069	X	2634	-0-	-435	-0-		2634	3		N	-0-				-0-
01	3621	X	3621	-0-	-0-	-0-		3621	3		N	-0-				-0-
02	3333	X	3333	-0-	-0-	-0-		3333	3		N	-0-				-0-
03	3100	N	3576	-0-	476	476		3576	3		N	-0-				-0-
04	3716	X	3240	-0-	-476	-0-		3240	3		N	-0-				-0-
05	2697	X	2480	-0-	-217	-0-		2480	3		N	-0-				-0-
-----																
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	103748	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9632	PERF. 8343 -	8386				
12	2759	X	2594	-0-	-165	-0-		2594	3		N	-0-				-0-
01	2754	X	2754	-0-	-0-	-0-		2754	3		N	-0-				-0-
02	2450	N	2450	-0-	-0-	-0-		2450	3		N	-0-				-0-
03	2789	N	2789	-0-	-0-	-0-		2789	3		N	-0-				-0-
04	2670	N	2633	-0-	-37	-0-		2633	3		N	-0-				-0-
05	2728	N	2706	-0-	-22	-0-		2706	3		N	-0-				-0-
-----																
CGU 9		WELL #:		3	RRCID ->	104536	COMPL. DATE	02/23/1983	TOTAL DEPTH	9735	PERF. 8584 -	9617				
12	1043	N	1043	-0-	-0-	-0-		1043	3		N	-0-				-0-
01	1018	N	1018	-0-	-0-	-0-		1018	3		N	-0-				-0-
02	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-		1031	3		N	-0-				-0-
03	954	N	954	-0-	-0-	-0-		954	3		N	-0-				-0-
04	918	N	918	-0-	-0-	-0-		918	3		N	-0-				-0-
05	930	N	909	-0-	-21	-0-		909	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA										
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528		WELL #: 3 L		RRCID -> 106562		COMPL. DATE 06/17/1983		TOTAL DEPTH 9561		PERF. 9292 - 9402						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
SOUTH GARY GAS UNIT 1				WELL #: 1		RRCID -> 109197		COMPL. DATE 12/03/1983		TOTAL DEPTH 9652		PERF. 9367 - 9518						
12	1736 N	1582	-0-	-154	-0-	1582	3			Y		-0-						-0-
01	1736 N	1538	-0-	-198	-0-	1538	3			Y		-0-						-0-
02	1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474	3			Y		-0-						-0-
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	3			Y		-0-						-0-
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452	3			Y		-0-						-0-
05	1085 N	840	-0-	-245	-0-	825	3	15	9	Y	14	13	1					1
-----																		
SOUTH GARY UNIT 2				WELL #: 1		RRCID -> 110331		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 9664		PERF. 9464 - 9522						
12	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1154	3	101	9	Y	92	103	1					5
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1593	3	78	9	Y	71	72	1					4
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1086	3	54	9	Y	49	50	1					3
03	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	1684	3	83	9	Y	75	74	1					4
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1435	3	96	9	Y	87	87	1					4
*05	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1326	3	86	9	Y	78	75	1					7
-----																		
SOUTH GARY GAS UNIT 1				WELL #: 2		RRCID -> 111585		COMPL. DATE 04/20/1984		TOTAL DEPTH 9610		PERF. 9365 - 9406						
12	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	2984	3	13	9	Y	12	13	1					1
01	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2780	3	14	9	Y	13	13	1					1
02	3416 X	2246	-0-	-1170	-0-	2234	3	12	9	Y	11	11	1					1
03	3782 X	2118	-0-	-1664	-0-	2099	3	19	9	Y	17	17	1					1
04	3240 X	1475	-0-	-1765	-0-	1453	3	22	9	Y	20	20	1					1
05	3007 X	1841	-0-	-1166	-0-	1818	3	23	9	Y	21	20	1					2
-----																		
MARKEY GAS UNIT				WELL #: 2		RRCID -> 112895		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9971		PERF. 8994 - 9140						
12	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3			Y	-0-							-0-
01	815 N	815	-0-	-0-	-0-	815	3			Y	-0-							-0-
02	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	3			Y	-0-							-0-
03	527 N	391	-0-	-136	-0-	391	3			Y	-0-							-0-
04	728 N	728	-0-	-0-	-0-	728	3			Y	-0-							-0-
05	527 N	381	-0-	-146	-0-	378	3	3	9	Y	3	3	1					-0-
-----																		
CGU 5				WELL #: 3		RRCID -> 116259		COMPL. DATE 04/06/1985		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8473 - 9222						
12	1209 N	882	-0-	-327	-0-	882	3			N	-0-							-0-
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1216	3			N	-0-							-0-
02	1400 N	1173	-0-	-227	-0-	1173	3			N	-0-							-0-
03	868 N	756	-0-	-112	-0-	756	3			N	-0-							-0-
04	1170 N	655	-0-	-515	-0-	655	3			N	-0-							-0-
05	1302 N	628	-0-	-674	-0-	628	3			N	-0-							-0-
-----																		
KYLE, J. R. -A-				WELL #: 3		RRCID -> 116310		COMPL. DATE 08/22/1984		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9070 - 9115						
12	2046 N	1708	-0-	-338	-0-	1708	3			N	-0-							-0-
01	2015 N	1654	-0-	-361	-0-	1654	3			N	-0-							-0-
02	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3			N	-0-							-0-
03	1643 N	1627	-0-	-16	-0-	1627	3			N	-0-							-0-
04	1590 N	1342	-0-	-248	-0-	1342	3			N	-0-							-0-
05	1643 N	1374	-0-	-269	-0-	1374	3			N	-0-							-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 27		WELL #: 3		RRCID -> 116789		COMPL. DATE 05/16/1985		TOTAL DEPTH 9862 PERF. 8618 - 9419		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500 3		N	-0-	-0-
01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 3		N	-0-	-0-
02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3		N	-0-	-0-
03	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919 3		N	-0-	-0-
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570 3		N	-0-	-0-
*05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642 3		N	-0-	-0-
-----										
WILLIAMSON, GENA ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 116796		COMPL. DATE 10/09/1984		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8782 - 9104		
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 3		N	-0-	-0-
01	558 N	500	-0-	-58	-0-	500 3		N	-0-	-0-
02	448 N	441	-0-	-7	-0-	441 3		N	-0-	-0-
03	496 N	492	-0-	-4	-0-	492 3		N	-0-	-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 3		N	-0-	-0-
*05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539 3		N	-0-	-0-
-----										
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 117003		COMPL. DATE 03/06/1985		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9130		
12	1085 N	896	-0-	-189	-0-	896 3		N	-0-	-0-
01	1085 N	284	-0-	-801	-0-	284 3		N	-0-	-0-
02	952 N	117	-0-	-835	-0-	117 3		N	-0-	-0-
03	899 N	311	-0-	-588	-0-	311 3		N	-0-	-0-
04	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785 3		N	-0-	-0-
*05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		N	-0-	-0-
-----										
CGU 33		WELL #: 3		RRCID -> 117154		COMPL. DATE 06/01/1985		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8567 - 9311		
12	1891 N	1497	-0-	-394	-0-	1497 3		N	-0-	-0-
01	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	2167 3		N	-0-	-0-
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 3		N	-0-	-0-
03	2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2791 3		N	-0-	-0-
04	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2633 3		N	-0-	-0-
*05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2028 3		N	-0-	-0-
-----										
CGU 4		WELL #: 3		RRCID -> 117311		COMPL. DATE 06/11/1985		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8382 - 9284		
12	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			N	-0-	-0-
01	3813 X	33	-0-	-3780	-0-	33 3		N	-0-	-0-
02	12108 X	12108	-0-	-0-	-0-	12108 3		N	-0-	-0-
03	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	7298 3		N	-0-	-0-
04	5573 X	5573	-0-	-0-	-0-	5573 3		N	-0-	-0-
05	5673 X	5581	-0-	-92	-0-	5581 3		N	-0-	-0-
-----										
CGU 28		WELL #: 4		RRCID -> 118757		COMPL. DATE 09/07/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9167 - 9767		
12	310 N	253	-0-	-57	-0-	253 3		N	-0-	-0-
01	310 N	166	-0-	-144	-0-	166 3		N	-0-	-0-
02	700 X	198	-0-	-502	-0-	198 3		N	-0-	-0-
03	651 X	280	-0-	-371	-0-	280 3		N	-0-	-0-
04	630 X	281	-0-	-349	-0-	281 3		N	-0-	-0-
*05	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-	-0-
-----										
CGU 31		WELL #: 3		RRCID -> 118774		COMPL. DATE 09/27/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8694 - 9450		
12	713 N	311	-0-	-402	-0-	311 3		N	-0-	-0-
01	651 N	329	-0-	-322	-0-	329 3		N	-0-	-0-
02	336 N	292	-0-	-44	-0-	292 3		N	-0-	-0-
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-	-0-
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	470 3		N	-0-	-0-
*05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 8		WELL #: 4		RRCID -> 118935		COMPL. DATE 10/16/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8547 - 9643				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1085 N	1025	-0-	-60	-0-	1025	3		N	-0-		-0-
01	1054 N	1001	-0-	-53	-0-	1001	3		N	-0-		-0-
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3		N	-0-		-0-
03	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3		N	-0-		-0-
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	3		N	-0-		-0-
*05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 7		WELL #: 3		RRCID -> 119418		COMPL. DATE 11/13/1985		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8516 - 9427				
12	2702 N	2569	-0-	-133	-0-	2569	3		N	-0-		-0-
01	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3		N	-0-		-0-
02	1219 X	1219	-0-	-0-	-0-	1219	3		N	-0-		-0-
03	1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3		N	-0-		-0-
04	1058 X	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3		N	-0-		-0-
*05	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	1663	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 29		WELL #: 3		RRCID -> 119602		COMPL. DATE 12/10/1985		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8689 - 9804				
12	3814 X	3814	-0-	-0-	-0-	3814	3		N	-0-		-0-
01	3968 X	3243	-0-	-725	-0-	3243	3		N	-0-		-0-
02	3220 X	2905	-0-	-315	-0-	2905	3		N	-0-		-0-
03	3565 X	3139	-0-	-426	-0-	3139	3		N	-0-		-0-
04	3450 X	3247	-0-	-203	-0-	3247	3		N	-0-		-0-
05	3565 X	3146	-0-	-419	-0-	3146	3		N	-0-		-0-
-----												
BORDERS, E. G/U NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 122693		COMPL. DATE 10/25/1986		TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8394 - 9172				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2552	3		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 126027		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8343 - 8820				
12	62 N	41	-0-	-21	-0-	41	3		N	-0-		-0-
01	62 N	28	-0-	-34	-0-	28	3		N	-0-		-0-
02	28 N	22	-0-	-6	-0-	22	3		N	-0-		-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-		-0-
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3		N	-0-		-0-
05	31 N	27	-0-	-4	-0-	27	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 30		WELL #: 4		RRCID -> 126554		COMPL. DATE 01/04/1988		TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8576 - 9827				
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3		N	-0-		-0-
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-		-0-
02	1148 N	979	-0-	-169	-0-	979	3		N	-0-		-0-
03	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	3		N	-0-		-0-
04	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	3		N	-0-		-0-
*05	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3		N	-0-		-0-
-----												
LATHAM, H.L.		WELL #: 1		RRCID -> 128222		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8976 - 9228				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BOREN UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 128645		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 9777		PERF. 8386 - 9146	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	3506	3				-0-
01	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3				-0-
02	3276 X	1796	-0-	-1480	-0-	1796	3				-0-
03	3627 X	1541	-0-	-2086	-0-	1541	3				-0-
04	3390 X	1494	-0-	-1896	-0-	1494	3				-0-
*05	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	5047	3				-0-
-----											
FROST LUMBER CO. (SPRR) UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 129071		COMPL. DATE 11/13/1988		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 9569 - 9597	
12	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3				-0-
01	2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849	3				-0-
02	2744 X	2478	-0-	-266	-0-	2478	3				-0-
03	3038 X	2771	-0-	-267	-0-	2771	3				-0-
04	2850 X	2079	-0-	-771	-0-	2079	3				-0-
*05	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3				-0-
-----											
SMITH, ELLA UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 129554		COMPL. DATE 01/28/1989		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8365 - 9074	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	178					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	178					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	178					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	178					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	178					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	178					-0-
-----											
CGU 22		WELL #: 4		RRCID -> 129708		COMPL. DATE 12/24/1988		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8424 - 9657	
12	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	3788	3				-0-
01	3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3699	3				-0-
02	3388 X	3156	-0-	-232	-0-	3156	3				-0-
03	3751 X	3352	-0-	-399	-0-	3352	3				-0-
04	3630 X	2800	-0-	-830	-0-	2800	3				-0-
05	3751 X	1558	-0-	-2193	-0-	1558	3				-0-
-----											
ALEXANDER UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 129947		COMPL. DATE 03/25/1989		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8450 - 9150	
12	2201 N	2032	-0-	-169	-0-	2032	3				-0-
01	2201 N	2086	-0-	-115	-0-	2086	3				-0-
02	1876 N	1856	-0-	-20	-0-	1856	3				-0-
03	2046 N	2015	-0-	-31	-0-	2015	3				-0-
04	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228	3				-0-
05	2046 N	1932	-0-	-114	-0-	1932	3				-0-
-----											
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 130161		COMPL. DATE 01/27/1989		TOTAL DEPTH 9735		PERF. 8340 - 9570	
12	4888 X	4888	-0-	-0-	-0-	4888	3				-0-
01	5693 X	5693	-0-	-0-	-0-	5693	3				-0-
02	5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	5369	3				-0-
03	6714 X	6714	-0-	-0-	-0-	6714	3				-0-
04	5991 X	5991	-0-	-0-	-0-	5991	3				-0-
*05	6315 X	6315	-0-	-0-	-0-	6315	3				-0-
-----											
CGU 12		WELL #: 4		RRCID -> 130164		COMPL. DATE 01/24/1989		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8362 - 9610	
12	1147 X	631	-0-	-516	-0-	631	3				-0-
01	1147 X	1019	-0-	-128	-0-	1019	3				-0-
02	532 N	469	-0-	-63	-0-	469	3				-0-
03	620 N	467	-0-	-153	-0-	467	3				-0-
04	990 N	462	-0-	-528	-0-	462	3				-0-
05	527 N	455	-0-	-72	-0-	455	3				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 26		WELL #:		4	RRCID ->	130216	COMPL. DATE	02/08/1989	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8250 - 9684
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
CGU 3		WELL #:		5	RRCID ->	130392	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	9701	PERF.	8490 - 9528
12	3627 X	2559	-0-	-1068	-0-	2559	3	N	-0-		-0-	
01	3627 X	2436	-0-	-1191	-0-	2436	3	N	-0-		-0-	
02	3276 X	2240	-0-	-1036	-0-	2240	3	N	-0-		-0-	
03	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4299	3	N	-0-		-0-	
04	3000 X	2678	-0-	-322	-0-	2678	3	N	-0-		-0-	
*05	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770	3	N	-0-		-0-	
-----												
CGU 25		WELL #:		4	RRCID ->	130596	COMPL. DATE	03/28/1989	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8997 - 9629
12	3100 N	3027	-0-	-73	105	3027	3	N	-0-		-0-	
01	3067 X	2962	-0-	-105	-0-	2962	3	N	-0-		-0-	
02	2912 X	2556	-0-	-356	-0-	2556	3	N	-0-		-0-	
03	3224 X	2683	-0-	-541	-0-	2683	3	N	-0-		-0-	
04	3060 X	2481	-0-	-579	-0-	2481	3	N	-0-		-0-	
05	3038 X	2396	-0-	-642	-0-	2396	3	N	-0-		-0-	
-----												
CGU 19		WELL #:		4 C	RRCID ->	130599	COMPL. DATE	04/01/1989	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8406 - 9532
12	1674 N	1179	-0-	-495	-0-	1179	3	N	-0-		-0-	
01	1457 N	1105	-0-	-352	-0-	1105	3	N	-0-		-0-	
02	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	3	N	-0-		-0-	
03	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	3	N	-0-		-0-	
04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3	N	-0-		-0-	
*05	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3	N	-0-		-0-	
-----												
BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #:		4	RRCID ->	130724	COMPL. DATE	04/27/1989	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8370 - 9603
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/24/2013												
-----												
CGU 9		WELL #:		4	RRCID ->	130975	COMPL. DATE	04/26/1989	TOTAL DEPTH	9756	PERF.	8498 - 9278
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
CGU 15		WELL #:		6	RRCID ->	131170	COMPL. DATE	04/26/1989	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8366 - 9598
12	3100 N	3195	-0-	95	95	3195	3	N	-0-		-0-	
01	2703 N	2608	-0-	-95	-0-	2608	3	N	-0-		-0-	
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	2128	3	N	-0-		-0-	
03	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	2171	3	N	-0-		-0-	
04	2010 X	1952	-0-	-58	-0-	1952	3	N	-0-		-0-	
*05	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 21		WELL #:		4 C	RRCID ->	131171	COMPL. DATE	06/01/1989	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8552 - 9654
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(L)		CODE	CODE	CODE	CODE		
12	1364 N	1343	-0-	-21	-0-		1343 3		N	-0-		-0-
01	1364 N	1338	-0-	-26	-0-		1338 3		N	-0-		-0-
02	1232 N	1223	-0-	-9	-0-		1223 3		N	-0-		-0-
03	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-		1361 3		N	-0-		-0-
04	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-		1301 3		N	-0-		-0-
*05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		1399 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 14		WELL #:		4-T	RRCID ->	131413	COMPL. DATE	06/23/1989	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8419 - 9544
12	1891 X	1846	-0-	-45	-0-		1846 3		N	-0-		-0-
01	1891 X	1865	-0-	-26	-0-		1865 3		N	-0-		-0-
02	1652 N	1613	-0-	-39	-0-		1613 3		N	-0-		-0-
03	1860 N	1702	-0-	-158	-0-		1702 3		N	-0-		-0-
04	1800 N	624	-0-	-1176	-0-		624 3		N	-0-		-0-
05	1798 N	636	-0-	-1162	-0-		636 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 24		WELL #:		5	RRCID ->	131440	COMPL. DATE	06/04/1989	TOTAL DEPTH	9807	PERF.	8378 - 9618
12	1085 N	617	-0-	-468	-0-		617 3		N	-0-		-0-
01	1054 N	108	-0-	-946	-0-		108 3		N	-0-		-0-
02	1008 N	350	-0-	-658	-0-		350 3		N	-0-		-0-
03	620 N	250	-0-	-370	-0-		250 3		N	-0-		-0-
04	627 N	627	-0-	-0-	-0-		627 3		N	-0-		-0-
*05	638 N	638	-0-	-0-	-0-		638 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 31		WELL #:		4	RRCID ->	131555	COMPL. DATE	06/29/1989	TOTAL DEPTH	9940	PERF.	8682 - 9812
12	1488 N	1055	-0-	-433	-0-		1055 3		N	-0-		-0-
01	1457 N	1012	-0-	-445	-0-		1012 3		N	-0-		-0-
02	1428 N	904	-0-	-524	-0-		904 3		N	-0-		-0-
03	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-		1386 3		N	-0-		-0-
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-		1436 3		N	-0-		-0-
*05	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-		1430 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 20		WELL #:		6-T	RRCID ->	131557	COMPL. DATE	07/07/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8618 - 9590
12	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-		1178 3		N	-0-		-0-
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-		1159 3		N	-0-		-0-
02	924 N	885	-0-	-39	-0-		885 3		N	-0-		-0-
03	1023 N	726	-0-	-297	-0-		726 3		N	-0-		-0-
04	990 N	817	-0-	-173	-0-		817 3		N	-0-		-0-
*05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-		1376 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 23		WELL #:		5 T	RRCID ->	131632	COMPL. DATE	07/01/1989	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8720 - 9686
12	589 N	548	-0-	-41	-0-		548 3		N	-0-		-0-
01	620 N	547	-0-	-73	-0-		547 3		N	-0-		-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-		479 3		N	-0-		-0-
03	558 N	493	-0-	-65	-0-		493 3		N	-0-		-0-
04	540 N	496	-0-	-44	-0-		496 3		N	-0-		-0-
05	527 N	499	-0-	-28	-0-		499 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 5		WELL #:		4	RRCID ->	131633	COMPL. DATE	07/16/1989	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8563 - 9600
12	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-		5664 3		N	-0-		-0-
01	4952 X	4952	-0-	-0-	-0-		4952 3		N	-0-		-0-
02	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-		3589 3		N	-0-		-0-
03	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-		4521 3		N	-0-		-0-
04	8409 X	8409	-0-	-0-	-0-		8409 3		N	-0-		-0-
*05	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-		5476 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 28		WELL #:		5	RRCID ->	131752	COMPL. DATE	08/05/1989	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 8853 -	9617
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2635 X	2147	-0-	-488	-0-	2147	3	N	-0-			-0-
01	2635 X	1529	-0-	-1106	-0-	1529	3	N	-0-			-0-
02	2380 X	1284	-0-	-1096	-0-	1284	3	N	-0-			-0-
03	2573 X	1513	-0-	-1060	-0-	1513	3	N	-0-			-0-
04	2490 X	1539	-0-	-951	-0-	1539	3	N	-0-			-0-
05	2139 X	1537	-0-	-602	-0-	1537	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 29		WELL #:		4 C	RRCID ->	131753	COMPL. DATE	08/04/1989	TOTAL DEPTH	9940	PERF. 8668 -	9752
12	3100 N	4145	-0-	1045	1045	4145	3	N	-0-			-0-
01	3100 N	2879	-0-	-221	824	2879	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	3049	-0-	249	1073	3049	3	N	-0-			-0-
03	3940 X	2867	-0-	-1073	-0-	2867	3	N	-0-			-0-
04	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183	3	N	-0-			-0-
*05	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 27		WELL #:		4	RRCID ->	131932	COMPL. DATE	08/21/1989	TOTAL DEPTH	9855	PERF. 8665 -	9667
12	3038 X	2252	-0-	-786	-0-	2252	3	N	-0-			-0-
01	3038 X	2175	-0-	-863	-0-	2175	3	N	-0-			-0-
02	2632 X	1891	-0-	-741	-0-	1891	3	N	-0-			-0-
03	2480 X	2073	-0-	-407	-0-	2073	3	N	-0-			-0-
04	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3	N	-0-			-0-
*05	3100 N	3605	-0-	505	505	3605	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 8		WELL #:		5	RRCID ->	131933	COMPL. DATE	08/23/1989	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8440 -	9354
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1594	3	N	-0-			-0-
01	1581 N	1366	-0-	-215	-0-	1366	3	N	-0-			-0-
02	1428 N	823	-0-	-605	-0-	823	3	N	-0-			-0-
03	1581 N	721	-0-	-860	-0-	721	3	N	-0-			-0-
04	1320 N	737	-0-	-583	-0-	737	3	N	-0-			-0-
*05	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 18		WELL #:		5	RRCID ->	132034	COMPL. DATE	08/31/1989	TOTAL DEPTH	9890	PERF. 8424 -	9624
12	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3	N	-0-			-0-
01	2883 X	2106	-0-	-777	-0-	2106	3	N	-0-			-0-
02	1820 N	1327	-0-	-493	-0-	1327	3	N	-0-			-0-
03	2914 N	2011	-0-	-903	-0-	2011	3	N	-0-			-0-
04	2040 N	1825	-0-	-215	-0-	1825	3	N	-0-			-0-
05	1457 N	1159	-0-	-298	-0-	1159	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 11		WELL #:		6	RRCID ->	132214	COMPL. DATE	09/24/1989	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8398 -	9532
12	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	2806	3	N	-0-			-0-
01	2170 N	1540	-0-	-630	-0-	1540	3	N	-0-			-0-
02	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3	N	-0-			-0-
03	2886 N	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3	N	-0-			-0-
04	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3	N	-0-			-0-
*05	3100 N	3247	-0-	147	147	3247	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 6		WELL #:		6	RRCID ->	132221	COMPL. DATE	09/09/1989	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8242 -	9478
12	5146 X	3358	-0-	-1788	-0-	3358	3	N	-0-			-0-
01	5053 X	4693	-0-	-360	-0-	4693	3	N	-0-			-0-
02	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4377	3	N	-0-			-0-
03	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4639	3	N	-0-			-0-
04	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	4895	3	N	-0-			-0-
*05	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	3	N	-0-			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 7		WELL #: 4		RRCID -> 132425		COMPL. DATE 08/24/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9366				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW					CODE	CODE			CODE	CODE	
12	3100 N	3235	-0-	135	1245	3235 3		N	-0-			-0-
01	3100 N	2799	-0-	-301	944	2799 3		N	-0-			-0-
02	4284 X	3340	-0-	-944	-0-	3340 3		N	-0-			-0-
03	3038 X	2838	-0-	-200	-0-	2838 3		N	-0-			-0-
04	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3775 3		N	-0-			-0-
*05	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3655 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 30		WELL #: 5		RRCID -> 132437		COMPL. DATE 10/13/1989		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8660 - 9822				
12	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301 3		N	-0-			-0-
01	1333 N	1154	-0-	-179	-0-	1154 3		N	-0-			-0-
02	1148 N	817	-0-	-331	-0-	817 3		N	-0-			-0-
03	1271 N	798	-0-	-473	-0-	798 3		N	-0-			-0-
04	1110 N	580	-0-	-530	-0-	580 3		N	-0-			-0-
05	899 N	515	-0-	-384	-0-	515 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 10		WELL #: 6		RRCID -> 132438		COMPL. DATE 10/08/1989		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8428 - 9493				
12	3534 X	2185	-0-	-1349	-0-	2185 3		N	-0-			-0-
01	2821 X	2417	-0-	-404	-0-	2417 3		N	-0-			-0-
02	2520 X	2268	-0-	-252	-0-	2268 3		N	-0-			-0-
03	2790 X	1693	-0-	-1097	-0-	1693 3		N	-0-			-0-
04	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	2536 3		N	-0-			-0-
05	2511 X	2445	-0-	-66	-0-	2445 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 27		WELL #: 5 T		RRCID -> 132439		COMPL. DATE 10/20/1989		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8488 - 9688				
12	2232 N	2112	-0-	-120	-0-	2112 3		N	-0-			-0-
01	2263 N	1632	-0-	-631	-0-	1632 3		N	-0-			-0-
02	1960 N	1809	-0-	-151	-0-	1809 3		N	-0-			-0-
03	2108 N	2080	-0-	-28	-0-	2080 3		N	-0-			-0-
04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896 3		N	-0-			-0-
05	2015 N	1910	-0-	-105	-0-	1910 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 13		WELL #: 6		RRCID -> 132440		COMPL. DATE 10/21/1989		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8406 - 9527				
12	3100 N	3552	-0-	452	452	3552 3		N	-0-			-0-
01	3100 N	2926	-0-	-174	278	2926 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	2596	-0-	-204	74	2596 3		N	-0-			-0-
03	3127 X	3053	-0-	-74	-0-	3053 3		N	-0-			-0-
04	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108 3		N	-0-			-0-
*05	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 16		WELL #: 5		RRCID -> 132441		COMPL. DATE 09/30/1989		TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9580				
12	1209 N	921	-0-	-288	-0-	921 3		N	-0-			-0-
01	1984 N	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3		N	-0-			-0-
02	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	1762 3		N	-0-			-0-
03	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1851 3		N	-0-			-0-
04	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1827 3		N	-0-			-0-
*05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1771 3		N	-0-			-0-
-----												
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132523		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 8459				
12	3441 X	2816	-0-	-625	-0-	2816 3		N	-0-			-0-
01	3441 X	2821	-0-	-620	-0-	2821 3		N	-0-			-0-
02	2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	2800 3		N	-0-			-0-
03	3534 X	2529	-0-	-1005	-0-	2529 3		N	-0-			-0-
04	3300 X	2324	-0-	-976	-0-	2324 3		N	-0-			-0-
05	3100 X	2473	-0-	-627	-0-	2473 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 12		WELL #: 5		RRCID -> 132840		COMPL. DATE 11/25/1989		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8446 - 9556				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1333 X	1015	-0-	-318	-0-	1015	3	N	-0-			-0-
01	1302 X	1030	-0-	-272	-0-	1030	3	N	-0-			-0-
02	1008 N	637	-0-	-371	-0-	637	3	N	-0-			-0-
03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3	N	-0-			-0-
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056	3	N	-0-			-0-
*05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 17		WELL #: 5		RRCID -> 133068		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 9871 PERF. 8388 - 9528				
12	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3	N	-0-			-0-
01	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2449	3	N	-0-			-0-
02	2268 N	2187	-0-	-81	-0-	2187	3	N	-0-			-0-
03	2449 N	2288	-0-	-161	-0-	2288	3	N	-0-			-0-
04	2370 N	2025	-0-	-345	-0-	2025	3	N	-0-			-0-
05	2418 N	1940	-0-	-478	-0-	1940	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 31		WELL #: 5		RRCID -> 133069		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8697 - 9790				
12	1271 N	1176	-0-	-95	-0-	1176	3	N	-0-			-0-
01	1240 N	1154	-0-	-86	-0-	1154	3	N	-0-			-0-
02	1092 N	1036	-0-	-56	-0-	1036	3	N	-0-			-0-
03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	4635	-0-	1635	1635	4635	3	N	-0-			-0-
*05	3100 N	3999	-0-	899	2534	3999	3	N	-0-			-0-
-----												
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 133071		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8298 - 9361				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 29		WELL #: 5		RRCID -> 133311		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8624 - 9760				
12	3100 N	3476	-0-	376	376	3476	3	N	-0-			-0-
01	2496 N	2120	-0-	-376	-0-	2120	3	N	-0-			-0-
02	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3	N	-0-			-0-
03	2131 X	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3	N	-0-			-0-
04	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3	N	-0-			-0-
*05	1579 X	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 21		WELL #: 5		RRCID -> 133322		COMPL. DATE 12/09/1989		TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8656 - 9662				
12	3193 X	1939	-0-	-1254	-0-	1939	3	N	-0-			-0-
01	3193 X	3190	-0-	-3	-0-	3190	3	N	-0-			-0-
02	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084	3	N	-0-			-0-
03	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342	3	N	-0-			-0-
04	3090 X	2508	-0-	-582	-0-	2508	3	N	-0-			-0-
05	3224 X	2395	-0-	-829	-0-	2395	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 24		WELL #: 6		RRCID -> 133324		COMPL. DATE 12/21/1989		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8496 - 9602				
12	2945 N	2766	-0-	-179	-0-	2766	3	N	-0-			-0-
01	2945 N	2744	-0-	-201	-0-	2744	3	N	-0-			-0-
02	2352 N	2342	-0-	-10	-0-	2342	3	N	-0-			-0-
03	2604 N	1203	-0-	-1401	-0-	1203	3	N	-0-			-0-
04	2520 N	751	-0-	-1769	-0-	751	3	N	-0-			-0-
05	2604 N	1437	-0-	-1167	-0-	1437	3	N	-0-			-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528									
LASHLEY, M. GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 133326		COMPL. DATE 12/11/1989		TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8380 - 9245		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445	3			N	-0-			-0-
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	3			N	-0-			-0-
02	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1318	3			N	-0-			-0-
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441	3			N	-0-			-0-
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3			N	-0-			-0-
05	1426 N	1422	-0-	-4	-0-	1422	3			N	-0-			-0-
-----														
MOORE, LLOYD GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 133327		COMPL. DATE 12/14/1989		TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8742 - 9052		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MOORE, C.E. UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 133328		COMPL. DATE 01/17/1990		TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8303 - 9552		
12	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118	3			N	-0-			-0-
01	1085 N	974	-0-	-111	-0-	974	3			N	-0-			-0-
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	988	3			N	-0-			-0-
03	1085 N	1071	-0-	-14	-0-	1071	3			N	-0-			-0-
04	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077	3			N	-0-			-0-
*05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 4			WELL #:		4 T	RRCID -> 133478		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH	9780	PERF. 8512 - 9256		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CGU 5			WELL #:		5	RRCID -> 133479		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH	9770	PERF. 8492 - 9600		
12	775 N	562	-0-	-213	-0-	562	3			N	-0-			-0-
01	775 N	549	-0-	-226	-0-	549	3			N	-0-			-0-
02	532 N	485	-0-	-47	-0-	485	3			N	-0-			-0-
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	658	3			N	-0-			-0-
04	3000 N	3303	-0-	303	-0-	3303	3			N	-0-			-0-
*05	2556 N	2253	-0-	-303	-0-	2253	3			N	-0-			-0-
-----														
LASHLEY, M. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 133633		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8317 - 9564		
12	5761 X	5761	-0-	-0-	-0-	5761	3			N	-0-			-0-
01	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	3			N	-0-			-0-
02	4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-			-0-
03	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5308	3			N	-0-			-0-
04	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	5074	3			N	-0-			-0-
*05	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	4731	3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 25			WELL #:		5-T	RRCID -> 133671		COMPL. DATE 02/03/1990		TOTAL DEPTH	9822	PERF. 8598 - 9628		
12	1426 N	1391	-0-	-35	-0-	1391	3			N	-0-			-0-
01	1395 N	760	-0-	-635	-0-	760	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	2815	-0-	15	-0-	2815	3		15	N	-0-			-0-
03	2947 N	2932	-0-	-15	-0-	2932	3			N	-0-			-0-
04	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1896	3			N	-0-			-0-
*05	1564 X	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 26		WELL #: 5-T		RRCID -> 133673		COMPL. DATE 01/27/1990		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8526 - 9562				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	899 N	872	-0-	-27	-0-	872 3		N	-0-			-0-
01	930 N	843	-0-	-87	-0-	843 3		N	-0-			-0-
02	812 N	743	-0-	-69	-0-	743 3		N	-0-			-0-
03	868 N	816	-0-	-52	-0-	816 3		N	-0-			-0-
04	810 N	805	-0-	-5	-0-	805 3		N	-0-			-0-
05	837 N	804	-0-	-33	-0-	804 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 7		WELL #: 5		RRCID -> 133707		COMPL. DATE 02/08/1990		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8626 - 9448				
12	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865 3		N	-0-			-0-
01	3472 X	3447	-0-	-25	-0-	3447 3		N	-0-			-0-
02	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775 3		N	-0-			-0-
03	2976 X	1685	-0-	-1291	-0-	1685 3		N	-0-			-0-
04	2880 X	1112	-0-	-1768	-0-	1112 3		N	-0-			-0-
05	2976 X	975	-0-	-2001	-0-	975 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 19		WELL #: 5 T		RRCID -> 133911		COMPL. DATE 03/02/1990		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8564 - 9528				
12	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2812 3		N	-0-			-0-
01	2195 X	2195	-0-	-0-	-0-	2195 3		N	-0-			-0-
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826 3		N	-0-			-0-
03	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 3		N	-0-			-0-
04	3000 N	3069	-0-	69	69	3069 3		N	-0-			-0-
*05	1831 N	1762	-0-	-69	-0-	1762 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 20		WELL #: 7 L		RRCID -> 134168		COMPL. DATE 02/28/1990		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8530 - 9602				
12	2046 N	1722	-0-	-324	-0-	1722 3		N	-0-			-0-
01	3100 N	3899	-0-	799	799	3899 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	3124	-0-	324	1123	3124 3		N	-0-			-0-
03	3100 N	3710	-0-	610	1733	3710 3		N	-0-			-0-
04	6385 X	4652	-0-	-1733	-0-	4652 3		N	-0-			-0-
*05	4223 X	4223	-0-	-0-	-0-	4223 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 15		WELL #: 7 T		RRCID -> 134176		COMPL. DATE 03/08/1990		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8490 - 9576				
12	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 3		N	-0-			-0-
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3		N	-0-			-0-
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3		N	-0-			-0-
03	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547 3		N	-0-			-0-
04	1350 N	1349	-0-	-1	-0-	1349 3		N	-0-			-0-
05	1395 N	1325	-0-	-70	-0-	1325 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 22		WELL #: 5 T		RRCID -> 134422		COMPL. DATE 04/11/1990		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8656 - 9668				
12	1209 N	1114	-0-	-95	-0-	1114 3		N	-0-			-0-
01	1178 N	1098	-0-	-80	-0-	1098 3		N	-0-			-0-
02	1036 N	987	-0-	-49	-0-	987 3		N	-0-			-0-
03	1116 N	1093	-0-	-23	-0-	1093 3		N	-0-			-0-
04	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058 3		N	-0-			-0-
*05	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 9		WELL #: 5		RRCID -> 134443		COMPL. DATE 04/05/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8735 - 9286				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 4		WELL #: 5		RRCID -> 134948		COMPL. DATE 05/10/1990		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8458 - 9264			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	496 N	399	-0-	-97	-0-	399	3	N	-0-		-0-
01	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	3	N	-0-		-0-
02	504 N	346	-0-	-158	-0-	346	3	N	-0-		-0-
03	403 N	346	-0-	-57	-0-	346	3	N	-0-		-0-
04	360 N	308	-0-	-52	-0-	308	3	N	-0-		-0-
*05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 28		WELL #: 6 T		RRCID -> 134949		COMPL. DATE 04/20/1990		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8678 - 9583			
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185	3	N	-0-		-0-
01	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3	N	-0-		-0-
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3	N	-0-		-0-
03	1054 N	1053	-0-	-1	-0-	1053	3	N	-0-		-0-
04	1020 N	987	-0-	-33	-0-	987	3	N	-0-		-0-
05	1054 N	987	-0-	-67	-0-	987	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 17		WELL #: 6		RRCID -> 135516		COMPL. DATE 06/03/1990		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8400 - 9525			
12	1333 N	986	-0-	-347	-0-	986	3	N	-0-		-0-
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803	3	N	-0-		-0-
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3	N	-0-		-0-
03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481	3	N	-0-		-0-
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1630	3	N	-0-		-0-
*05	3100 N	4032	-0-	932	-0-	932	4032	3	N	-0-	-0-
-----											
CGU 3		WELL #: 6		RRCID -> 135517		COMPL. DATE 06/29/1990		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8954 - 9492			
12	3100 N	5367	-0-	2267	3592	5367	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	3998	-0-	898	4490	3998	3	N	-0-		-0-
02	8076 X	3586	-0-	-4490	-0-	3586	3	N	-0-		-0-
03	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3	N	-0-		-0-
04	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3633	3	N	-0-		-0-
*05	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3777	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 30		WELL #: 6		RRCID -> 135528		COMPL. DATE 06/26/1990		TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8692 - 9824			
12	1054 N	951	-0-	-103	-0-	951	3	N	-0-		-0-
01	961 N	919	-0-	-42	-0-	919	3	N	-0-		-0-
02	840 N	829	-0-	-11	-0-	829	3	N	-0-		-0-
03	961 N	951	-0-	-10	-0-	951	3	N	-0-		-0-
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-		-0-
*05	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 33		WELL #: 5		RRCID -> 135742		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 10335 PERF. 8996 - 10172			
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3	N	-0-		-0-
01	713 N	591	-0-	-122	-0-	591	3	N	-0-		-0-
02	1484 N	552	-0-	-932	-0-	552	3	N	-0-		-0-
03	1302 N	642	-0-	-660	-0-	642	3	N	-0-		-0-
04	705 N	705	-0-	-0-	-0-	705	3	N	-0-		-0-
*05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 6		WELL #: 7		RRCID -> 135745		COMPL. DATE 05/23/1990		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8456 - 9514			
12	899 N	752	-0-	-147	-0-	752	3	N	-0-		-0-
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-		-0-
02	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3	N	-0-		-0-
03	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	3	N	-0-		-0-
04	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909	3	N	-0-		-0-
*05	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
CGU 1		WELL #:		6	RRCID ->	135746	COMPL. DATE	07/18/1990	TOTAL DEPTH	9745	PERF. 8428 -	9456			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1550	N	1197	-0-	-353	-0-	1197	3		N	-0-				-0-
01	1457	N	1153	-0-	-304	-0-	1153	3		N	-0-				-0-
02	1232	N	1028	-0-	-204	-0-	1028	3		N	-0-				-0-
03	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	3		N	-0-				-0-
04	1758	N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3		N	-0-				-0-
05	1147	N	1048	-0-	-99	-0-	1048	3		N	-0-				-0-
-----															
CGU 14		WELL #:		5	RRCID ->	135751	COMPL. DATE	07/13/1990	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 8404 -	9540			
12	1275	N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		N	-0-				-0-
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3		N	-0-				-0-
02	1204	N	1038	-0-	-166	-0-	1038	3		N	-0-				-0-
03	1271	N	1162	-0-	-109	-0-	1162	3		N	-0-				-0-
04	1279	N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	3		N	-0-				-0-
*05	1296	N	1296	-0-	-0-	-0-	1296	3		N	-0-				-0-
-----															
CGU 10		WELL #:		7 T	RRCID ->	135765	COMPL. DATE	08/03/1990	TOTAL DEPTH	9675	PERF. 8390 -	9512			
12	1829	X	958	-0-	-871	-0-	958	3		N	-0-				-0-
01	1674	X	910	-0-	-764	-0-	910	3		N	-0-				-0-
02	868	N	825	-0-	-43	-0-	825	3		N	-0-				-0-
03	961	N	908	-0-	-53	-0-	908	3		N	-0-				-0-
04	968	N	968	-0-	-0-	-0-	968	3		N	-0-				-0-
*05	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	3		N	-0-				-0-
-----															
CGU 18		WELL #:		6	RRCID ->	135771	COMPL. DATE	07/23/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 9578 -	9612			
12	992	N	739	-0-	-253	-0-	739	3		N	-0-				-0-
01	728	N	728	-0-	-0-	-0-	728	3		N	-0-				-0-
02	696	N	696	-0-	-0-	-0-	696	3		N	-0-				-0-
03	931	N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-				-0-
04	805	N	805	-0-	-0-	-0-	805	3		N	-0-				-0-
*05	875	N	875	-0-	-0-	-0-	875	3		N	-0-				-0-
-----															
CGU 16		WELL #:		6	RRCID ->	135772	COMPL. DATE	08/01/1990	TOTAL DEPTH	9730	PERF. 8442 -	9570			
12	1475	N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3		N	-0-				-0-
01	1407	N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3		N	-0-				-0-
02	1337	N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3		N	-0-				-0-
03	1380	N	1380	-0-	-0-	-0-	1380	3		N	-0-				-0-
04	1597	N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3		N	-0-				-0-
*05	1766	N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3		N	-0-				-0-
-----															
CGU 11		WELL #:		7-T	RRCID ->	135838	COMPL. DATE	08/06/1990	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8402 -	9534			
12	858	N	858	-0-	-0-	-0-	858	3		N	-0-				-0-
01	596	N	596	-0-	-0-	-0-	596	3		N	-0-				-0-
02	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	3		N	-0-				-0-
03	837	N	324	-0-	-513	-0-	324	3		N	-0-				-0-
04	570	N	518	-0-	-52	-0-	518	3		N	-0-				-0-
*05	606	N	606	-0-	-0-	-0-	606	3		N	-0-				-0-
-----															
CGU 23		WELL #:		6	RRCID ->	135840	COMPL. DATE	08/22/1990	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8464 -	9584			
12	1697	N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3		N	-0-				-0-
01	1727	N	1727	-0-	-0-	-0-	1727	3		N	-0-				-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518	3		N	-0-				-0-
03	1627	N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3		N	-0-				-0-
04	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3		N	-0-				-0-
*05	1818	N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 135842		COMPL. DATE 08/11/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8886 - 9852						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
12	2666 X	2473	-0-	-193	-0-	2469	3	4	9	Y	4	3	1	1
01	2573 X	2488	-0-	-85	-0-	2484	3	4	9	Y	4	4	1	1
02	2240 N	2064	-0-	-176	-0-	2061	3	3	9	Y	3	3	1	1
03	2480 N	1908	-0-	-572	-0-	1905	3	3	9	Y	3	3	1	1
04	2400 N	1971	-0-	-429	-0-	1967	3	4	9	Y	4	4	1	1
05	2294 N	1854	-0-	-440	-0-	1850	3	4	9	Y	4	5	1	-0-
-----														
CGU 8		WELL #: 6-T		RRCID -> 136092		COMPL. DATE 05/14/1990		TOTAL DEPTH 9518 PERF. 8552 - 9842						
12	775 N	709	-0-	-66	-0-	709	3			N	-0-			-0-
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-			-0-
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3			N	-0-			-0-
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			N	-0-			-0-
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	3			N	-0-			-0-
05	806 N	776	-0-	-30	-0-	776	3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 33		WELL #: 4		RRCID -> 136142		COMPL. DATE 06/08/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9264 - 10276						
12	310 N	287	-0-	-23	-0-	287	3			N	-0-			-0-
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	252	3			N	-0-			-0-
02	252 N	187	-0-	-65	-0-	187	3			N	-0-			-0-
03	279 N	221	-0-	-58	-0-	221	3			N	-0-			-0-
04	240 N	216	-0-	-24	-0-	216	3			N	-0-			-0-
*05	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221	3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 1		WELL #: 5		RRCID -> 136350		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9262 - 9678						
12	2201 N	1874	-0-	-327	-0-	1874	3			N	-0-			-0-
01	2232 N	1874	-0-	-358	-0-	1874	3			N	-0-			-0-
02	1568 N	1418	-0-	-150	-0-	1418	3			N	-0-			-0-
03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3			N	-0-			-0-
04	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	3			N	-0-			-0-
*05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	3			N	-0-			-0-
-----														
CGU 13		WELL #: 7-T		RRCID -> 136474		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8942 - 9480						
12	2759 X	2430	-0-	-329	-0-	2430	3			N	-0-			-0-
01	2573 X	2181	-0-	-392	-0-	2181	3			N	-0-			-0-
02	2128 N	736	-0-	-1392	-0-	736	3			N	-0-			-0-
03	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	2780	3			N	-0-			-0-
04	2100 N	1797	-0-	-303	-0-	1797	3			N	-0-			-0-
*05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3			N	-0-			-0-
-----														
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 7-T		RRCID -> 138786		COMPL. DATE 05/21/1991		TOTAL DEPTH 9458 PERF. 9012 - 9179						
12	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	2298	3			N	-0-			-0-
01	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2342	3			N	-0-			-0-
02	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123	3			N	-0-			-0-
03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	2250	3			N	-0-			-0-
04	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1919	3			N	-0-			-0-
*05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764	3			N	-0-			-0-
-----														
ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 3-L		RRCID -> 139322		COMPL. DATE 08/27/1991		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8686 - 9110						
12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871	3			N	-0-			-0-
01	1581 N	1526	-0-	-55	-0-	1526	3			N	-0-			-0-
02	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393	3			N	-0-			-0-
03	1860 N	1167	-0-	-693	-0-	1167	3			N	-0-			-0-
04	1470 N	1141	-0-	-329	-0-	1141	3			N	-0-			-0-
05	1550 N	683	-0-	-867	-0-	683	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 139426		COMPL. DATE 07/16/1991		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8418 - 9306			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5628	3	N	-0-	-0-	-0-
01	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5438	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	5303	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2728 X	2656	-0-	-72	-0-	2656	3	N	-0-	-0-	-0-
04	5226 X	5226	-0-	-0-	-0-	5226	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4763	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 5		RRCID -> 139609		COMPL. DATE 09/15/1991		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8486 - 9191			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
-----											
ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140129		COMPL. DATE 11/25/1991		TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8692 - 9116			
12	1085 N	1023	-0-	-62	-0-	1023	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1110 N	982	-0-	-128	-0-	982	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1116 N	808	-0-	-308	-0-	808	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 140333		COMPL. DATE 10/29/1991		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9021 - 9611			
12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-
04	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140336		COMPL. DATE 11/16/1991		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8400 - 9276			
12	2232 N	2047	-0-	-185	-0-	2047	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2356 N	1690	-0-	-666	-0-	1690	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1988 N	1583	-0-	-405	-0-	1583	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2046 N	1544	-0-	-502	-0-	1544	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1650 N	1493	-0-	-157	-0-	1493	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1767 N	1598	-0-	-169	-0-	1598	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 27		WELL #: 6-T		RRCID -> 140444		COMPL. DATE 10/19/1991		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8548 - 9658			
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1023 N	880	-0-	-143	-0-	880	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1288 N	675	-0-	-613	-0-	675	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1085 N	412	-0-	-673	-0-	412	3	N	-0-	-0-	-0-
04	840 N	527	-0-	-313	-0-	527	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ROGERS, E. T. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 140517		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9415 PERF. 2230 - 9104			
12	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	2095	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	2934	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3038 X	1978	-0-	-1060	-0-	1978	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2160 X	2044	-0-	-116	-0-	2044	3	N	-0-	-0-	-0-
05	3255 X	1910	-0-	-1345	-0-	1910	3	N	-0-	-0-	-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													
FROST-PARKER UNIT 1													
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED													
//CONT.// 020528													
WELL #: 3 RRCID -> 140775										COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8894 - 9322	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3		N	-0-			-0-
01		1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3		N	-0-			-0-
02		1372 N	1349	-0-	-23	-0-	1349 3		N	-0-			-0-
03		1457 N	1118	-0-	-339	-0-	1118 3		N	-0-			-0-
04		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 3		N	-0-			-0-
*05		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623 3		N	-0-			-0-
-----													
POSS, L.T. UNIT													
WELL #: 4-T RRCID -> 141001										COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8428 - 9312	
12		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
01		496 N	-0-	-0-	-496	-0-			N	-0-			-0-
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
COOKE													
WELL #: 4 RRCID -> 141102										COMPL. DATE 07/22/1992		TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8439 - 9736	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
KYLE, FRED UNIT													
WELL #: 6 T RRCID -> 141383										COMPL. DATE 05/01/1992		TOTAL DEPTH 9456 PERF. 8804 - 9070	
12		3596 X	3095	-0-	-501	-0-	3095 3		N	-0-			-0-
01		3596 X	3127	-0-	-469	-0-	3127 3		N	-0-			-0-
02		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3538 3		N	-0-			-0-
03		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3792 3		N	-0-			-0-
04		3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685 3		N	-0-			-0-
*05		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3667 3		N	-0-			-0-
-----													
HANCOCK, J.F. UNIT													
WELL #: 5 T RRCID -> 141447										COMPL. DATE 04/29/1992		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8384 - 9346	
12		1054 N	756	-0-	-298	-0-	756 3		N	-0-			-0-
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743 3		N	-0-			-0-
02		784 N	642	-0-	-142	-0-	642 3		N	-0-			-0-
03		744 N	634	-0-	-110	-0-	634 3		N	-0-			-0-
04		2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	2846 3		N	-0-			-0-
*05		1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3		N	-0-			-0-
-----													
POSS, L.T. UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 141675										COMPL. DATE 04/08/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9080 - 9120	
12		1298 X	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3		N	-0-			-0-
01		1519 X	174	-0-	-1345	-0-	174 3		N	-0-			-0-
02		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3		N	-0-			-0-
03		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-			N	-0-			-0-
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3		N	-0-			-0-
*05		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3		N	-0-			-0-
-----													
WILLIAMSON, GENA UNIT													
WELL #: 5-T RRCID -> 141676										COMPL. DATE 04/14/1992		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8414 - 9140	
12		341 N	317	-0-	-24	-0-	317 3		N	-0-			-0-
01		341 N	310	-0-	-31	-0-	310 3		N	-0-			-0-
02		280 N	267	-0-	-13	-0-	267 3		N	-0-			-0-
03		310 N	301	-0-	-9	-0-	301 3		N	-0-			-0-
04		300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3		N	-0-			-0-
*05		314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 141688 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8413 - 8950												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
12		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	3	N	-0-		-0-
01		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3732	3	N	-0-		-0-
02		3892 X	3400	-0-	-492	-0-	3400	3	N	-0-		-0-
03		4247 X	3705	-0-	-542	-0-	3705	3	N	-0-		-0-
04		4110 X	3075	-0-	-1035	-0-	3075	3	N	-0-		-0-
05		3844 X	3302	-0-	-542	-0-	3302	3	N	-0-		-0-
-----												
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 141822 COMPL. DATE 06/07/1992 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8380 - 9254												
12		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	3	N	-0-		-0-
01		1519 X	909	-0-	-610	-0-	909	3	N	-0-		-0-
02		1064 X	771	-0-	-293	-0-	771	3	N	-0-		-0-
03		1178 X	1111	-0-	-67	-0-	1111	3	N	-0-		-0-
04		1140 X	994	-0-	-146	-0-	994	3	N	-0-		-0-
*05		1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188	3	N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS-WALL GAS UNIT WELL #: 4-T RRCID -> 141824 COMPL. DATE 06/12/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8920 - 9240												
12		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3	N	-0-		-0-
01		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3	N	-0-		-0-
02		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1552	3	N	-0-		-0-
03		1581 N	1414	-0-	-167	-0-	1414	3	N	-0-		-0-
04		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3	N	-0-		-0-
*05		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355	3	N	-0-		-0-
-----												
NEAL, JOHN S. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142004 COMPL. DATE 06/19/2001 TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8430 - 9325												
12		1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1159	3	N	-0-		-0-
01		1519 N	1019	-0-	-500	-0-	1019	3	N	-0-		-0-
02		1120 N	1057	-0-	-63	-0-	1057	3	N	-0-		-0-
03		1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1257	3	N	-0-		-0-
04		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3	N	-0-		-0-
*05		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3	N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-T RRCID -> 142044 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8812 - 8964												
12		486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3	N	-0-		-0-
01		689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	3	N	-0-		-0-
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	3	N	-0-		-0-
03		496 N	473	-0-	-23	-0-	473	3	N	-0-		-0-
04		763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	3	N	-0-		-0-
*05		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-		-0-
-----												
MARKEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 142077 COMPL. DATE 06/27/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8750 - 9750												
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	3	Y	-0-		-0-
*05		72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	3	Y	-0-		-0-
-----												
MARKEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142095 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8896 - 9840												
12		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2558	3	11 9	Y	10 9 1	2
01		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2324	3	14 9	Y	13 12 1	3
02		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1930	3	9 9	Y	8 9 1	2
03		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2161	3	11 9	Y	10 10 1	2
04		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2325	3	22 9	Y	20 18 1	4
*05		2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2714	3	24 9	Y	22 24 1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 4-T		RRCID -> 142109		COMPL. DATE 06/24/1992		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8836 - 9558				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	614 N	614	-0-	-0-	-0-	-0-	614 3		N	-0-	-0-	
01	555 N	555	-0-	-0-	-0-	-0-	555 3		N	-0-	-0-	
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	-0-	541 3		N	-0-	-0-	
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	-0-	544 3		N	-0-	-0-	
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	-0-	639 3		N	-0-	-0-	
*05	604 N	604	-0-	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-	-0-	
-----												
CGU 9		WELL #: 6		RRCID -> 142291		COMPL. DATE 08/11/1992		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8500 - 9810				
12	3038 X	1860	-0-	-1178	-0-	-0-	1860 3		N	-0-	-0-	
01	2666 X	2644	-0-	-22	-0-	-0-	2644 3		N	-0-	-0-	
02	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	-0-	2172 3		N	-0-	-0-	
03	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	-0-	2374 3		N	-0-	-0-	
04	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	-0-	2406 3		N	-0-	-0-	
*05	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	-0-	2347 3		N	-0-	-0-	
-----												
MOORE, C.E. UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 142293		COMPL. DATE 07/17/1992		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8470 - 9568				
12	465 N	453	-0-	-12	-0-	-0-	453 3		N	-0-	-0-	
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-	-0-	
02	420 N	366	-0-	-54	-0-	-0-	366 3		N	-0-	-0-	
03	465 N	371	-0-	-94	-0-	-0-	371 3		N	-0-	-0-	
04	420 N	335	-0-	-85	-0-	-0-	335 3		N	-0-	-0-	
05	403 N	357	-0-	-46	-0-	-0-	357 3		N	-0-	-0-	
-----												
CGU 21		WELL #: 6-T		RRCID -> 142354		COMPL. DATE 09/09/1992		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8640 - 9650				
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	-0-	907 3		N	-0-	-0-	
01	868 N	863	-0-	-5	-0-	-0-	863 3		N	-0-	-0-	
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-	930 3		N	-0-	-0-	
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-	-0-	
04	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	-0-	1741 3		N	-0-	-0-	
*05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-	-0-	
-----												
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 142468		COMPL. DATE 09/07/1992		TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8401 - 9111				
12	1736 N	1381	-0-	-355	-0-	-0-	1381 3		N	-0-	-0-	
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	-0-	1725 3		N	-0-	-0-	
02	1232 N	1141	-0-	-91	-0-	-0-	1141 3		N	-0-	-0-	
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	-0-	1498 3		N	-0-	-0-	
04	1680 N	1328	-0-	-352	-0-	-0-	1328 3		N	-0-	-0-	
*05	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	-0-	1519 3		N	-0-	-0-	
-----												
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 142713		COMPL. DATE 09/10/1992		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8360 - 9090				
12	1643 N	1546	-0-	-97	-0-	-0-	1546 3		Y	-0-	-0-	
01	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	-0-	2073 3		Y	-0-	-0-	
02	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	-0-	1729 3		Y	-0-	-0-	
03	1550 N	1518	-0-	-32	-0-	-0-	1518 3		Y	-0-	-0-	
04	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	-0-	1839 3		Y	-0-	-0-	
05	1705 N	1663	-0-	-42	-0-	-0-	1663 3		Y	-0-	-0-	
-----												
CGU 18		WELL #: 7-T		RRCID -> 142909		COMPL. DATE 10/02/1992		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8570 - 9640				
12	2046 N	1854	-0-	-192	-0-	-0-	1854 3		N	-0-	-0-	
01	2046 N	1748	-0-	-298	-0-	-0-	1748 3		N	-0-	-0-	
02	1988 N	1576	-0-	-412	-0-	-0-	1576 3		N	-0-	-0-	
03	1860 N	1548	-0-	-312	-0-	-0-	1548 3		N	-0-	-0-	
04	1680 N	1415	-0-	-265	-0-	-0-	1415 3		N	-0-	-0-	
05	1736 N	1421	-0-	-315	-0-	-0-	1421 3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142912		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9260 - 9856	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3689 X	3418	-0-	-271	-0-	3412 3	6 9 Y	5 1	1
01	3689 X	2858	-0-	-831	-0-	2851 3	7 9 Y	6 1	1
02	3024 X	2269	-0-	-755	-0-	2263 3	6 9 Y	5 1	1
03	3348 X	2452	-0-	-896	-0-	2446 3	6 9 Y	5 1	1
04	3240 X	2788	-0-	-452	-0-	2788 3	Y	1 1	-0-
*05	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	3533 3	Y	-0-	-0-
-----									
CGU 16		WELL #: 7-T		RRCID -> 142932		COMPL. DATE 10/16/1992		TOTAL DEPTH 9769 PERF. 8565 - 9578	
12	651 X	651	-0-	-0-	-0-	651 3	N	-0-	-0-
01	678 X	678	-0-	-0-	-0-	678 3	N	-0-	-0-
02	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3	N	-0-	-0-
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 3	N	-0-	-0-
04	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609 3	N	-0-	-0-
05	620 N	552	-0-	-68	-0-	552 3	N	-0-	-0-
-----									
CGU 15		WELL #: 8-T		RRCID -> 143044		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8960 - 9561	
12	651 N	626	-0-	-25	-0-	626 3	N	-0-	-0-
01	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-	-0-
02	560 N	536	-0-	-24	-0-	536 3	N	-0-	-0-
03	620 N	581	-0-	-39	-0-	581 3	N	-0-	-0-
04	600 N	567	-0-	-33	-0-	567 3	N	-0-	-0-
05	589 N	582	-0-	-7	-0-	582 3	N	-0-	-0-
-----									
NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143046		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9020 - 9324	
12	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480 3	N	-0-	-0-
01	2759 N	2271	-0-	-488	-0-	2271 3	N	-0-	-0-
02	2436 N	2040	-0-	-396	-0-	2040 3	N	-0-	-0-
03	2480 N	2304	-0-	-176	-0-	2304 3	N	-0-	-0-
04	2190 N	1943	-0-	-247	-0-	1943 3	N	-0-	-0-
05	2263 N	2180	-0-	-83	-0-	2180 3	N	-0-	-0-
-----									
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 143369		COMPL. DATE 10/29/1992		TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9592 - 9910	
12	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1713 3	2 9 Y	2 1	-0-
01	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1670 3	4 9 Y	3 1	1
02	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1595 3	1 9 Y	2 1	-0-
03	1488 N	1477	-0-	-11	-0-	1474 3	3 9 Y	3 1	-0-
04	1440 N	1342	-0-	-98	-0-	1335 3	7 9 Y	5 1	1
05	1488 N	1383	-0-	-105	-0-	1376 3	7 9 Y	6 1	1
-----									
CGU 25		WELL #: 6-T		RRCID -> 143384		COMPL. DATE 11/11/1992		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8674 - 9668	
12	3627 X	3572	-0-	-55	-0-	3572 3	N	-0-	-0-
01	3627 X	3461	-0-	-166	-0-	3461 3	N	-0-	-0-
02	3276 X	3052	-0-	-224	-0-	3052 3	N	-0-	-0-
03	3627 X	3381	-0-	-246	-0-	3381 3	N	-0-	-0-
04	3510 X	3164	-0-	-346	-0-	3164 3	N	-0-	-0-
05	3565 X	2878	-0-	-687	-0-	2878 3	N	-0-	-0-
-----									
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 8-T		RRCID -> 143476		COMPL. DATE 11/16/1992		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8390 - 9270	
12	2542 X	1565	-0-	-977	-0-	1565 3	N	-0-	-0-
01	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	2608 3	N	-0-	-0-
02	2296 X	2134	-0-	-162	-0-	2134 3	N	-0-	-0-
03	2530 X	2530	-0-	-0-	-0-	2530 3	N	-0-	-0-
04	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462 3	N	-0-	-0-
05	2542 X	2401	-0-	-141	-0-	2401 3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 10		WELL #: 8-T		RRCID -> 143506		COMPL. DATE 12/01/1992		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8514 - 9470		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	558 N	495	-0-	-63	-0-	495 3		N	-0-			-0-
01	496 N	478	-0-	-18	-0-	478 3		N	-0-			-0-
02	476 N	423	-0-	-53	-0-	423 3		N	-0-			-0-
03	496 N	471	-0-	-25	-0-	471 3		N	-0-			-0-
04	450 N	421	-0-	-29	-0-	421 3		N	-0-			-0-
05	465 N	425	-0-	-40	-0-	425 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 20		WELL #: 8		RRCID -> 143570		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8678 - 9544		
12	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3		N	-0-			-0-
01	1395 N	1195	-0-	-200	-0-	1195 3		N	-0-			-0-
02	1820 X	1119	-0-	-701	-0-	1119 3		N	-0-			-0-
03	1891 X	1196	-0-	-695	-0-	1196 3		N	-0-			-0-
04	1898 X	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3		N	-0-			-0-
05	1891 X	1150	-0-	-741	-0-	1150 3		N	-0-			-0-
-----												
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 143597		COMPL. DATE 12/10/1992		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8680 - 9778		
12	1240 N	1011	-0-	-229	-0-	1004 3	7 9	Y	6	6 1		1
01	1240 N	854	-0-	-386	-0-	844 3	10 9	Y	9	8 1		2
02	1036 N	698	-0-	-338	-0-	692 3	6 9	Y	5	6 1		1
03	1023 N	770	-0-	-253	-0-	762 3	8 9	Y	7	7 1		1
04	840 N	707	-0-	-133	-0-	693 3	14 9	Y	13	12 1		2
05	775 N	673	-0-	-102	-0-	653 3	20 9	Y	18	18 1		2
-----												
CGU 12		WELL #: 6-T		RRCID -> 143653		COMPL. DATE 12/22/1992		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8576 - 9560		
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3		N	-0-			-0-
01	1116 N	978	-0-	-138	-0-	978 3		N	-0-			-0-
02	952 N	802	-0-	-150	-0-	802 3		N	-0-			-0-
03	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709 3		N	-0-			-0-
04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2077 3		N	-0-			-0-
*05	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 6		WELL #: 8-T		RRCID -> 143792		COMPL. DATE 12/14/1992		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8440 - 9472		
12	4526 X	3528	-0-	-998	-0-	3528 3		N	-0-			-0-
01	4526 X	4275	-0-	-251	-0-	4275 3		N	-0-			-0-
02	4088 X	3804	-0-	-284	-0-	3804 3		N	-0-			-0-
03	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	5325 3		N	-0-			-0-
04	4353 X	4353	-0-	-0-	-0-	4353 3		N	-0-			-0-
05	4278 X	3686	-0-	-592	-0-	3686 3		N	-0-			-0-
-----												
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 6-T		RRCID -> 144010		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8420 - 9300		
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295 3		N	-0-			-0-
01	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3		N	-0-			-0-
02	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 3		N	-0-			-0-
03	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 3		N	-0-			-0-
04	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 3		N	-0-			-0-
*05	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 22		WELL #: 6		RRCID -> 144012		COMPL. DATE 01/12/1993		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9060 - 9632		
12	7006 X	2592	-0-	-4414	-0-	2592 3		N	-0-			-0-
01	6479 X	1825	-0-	-4654	-0-	1825 3		N	-0-			-0-
02	4256 X	627	-0-	-3629	-0-	627 3		N	-0-			-0-
03	4216 X	13	-0-	-4203	-0-	13 3		N	-0-			-0-
04	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			N	-0-			-0-
05	2604 X	17	-0-	-2587	-0-	17 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
//CONT.// 16032 174																			
//CONT.// 020528																			
CGU 3										WELL #: 7		RRCID -> 144017		COMPL. DATE 01/11/1993		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 9104 - 9504	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM				
									AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE				
12		2046 N	2038	-0-	-8	-0-	2038	3			N	-0-			-0-				
01		2046 N	1974	-0-	-72	-0-	1974	3			N	-0-			-0-				
02		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	1774	3			N	-0-			-0-				
03		2046 N	1993	-0-	-53	-0-	1993	3			N	-0-			-0-				
04		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310	3			N	-0-			-0-				
*05		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-			-0-				
-----																			
HANCOCK, J.F. UNIT										WELL #: 6-T		RRCID -> 144387		COMPL. DATE 01/20/1993		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8950 - 9296	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-				
-----																			
KYLE, FRED "A" UNIT										WELL #: 7-T		RRCID -> 144524		COMPL. DATE 01/25/1993		TOTAL DEPTH 9470		PERF. 8420 - 9120	
12		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997	3			N	-0-			-0-				
01		3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-			-0-				
02		3040 X	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-			-0-				
03		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869	3			N	-0-			-0-				
04		3282 X	3282	-0-	-0-	-0-	3282	3			N	-0-			-0-				
*05		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3277	3			N	-0-			-0-				
-----																			
CGU 8										WELL #: 7		RRCID -> 144584		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8584 - 9310	
12		1271 N	1207	-0-	-64	-0-	1207	3			N	-0-			-0-				
01		1240 N	914	-0-	-326	-0-	914	3			N	-0-			-0-				
02		756 N	626	-0-	-130	-0-	626	3			N	-0-			-0-				
03		1209 N	717	-0-	-492	-0-	717	3			N	-0-			-0-				
04		870 N	475	-0-	-395	-0-	475	3			N	-0-			-0-				
05		682 N	478	-0-	-204	-0-	478	3			N	-0-			-0-				
-----																			
CGU 4										WELL #: 6-T		RRCID -> 144586		COMPL. DATE 02/18/1993		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8470 - 9250	
12		1798 N	1742	-0-	-56	-0-	1742	3			N	-0-			-0-				
01		1798 N	1719	-0-	-79	-0-	1719	3			N	-0-			-0-				
02		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3			N	-0-			-0-				
03		1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757	3			N	-0-			-0-				
04		1650 N	1584	-0-	-66	-0-	1584	3			N	-0-			-0-				
05		1798 N	1574	-0-	-224	-0-	1574	3			N	-0-			-0-				
-----																			
KYLE, FRED GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 144709		COMPL. DATE 01/27/1993		TOTAL DEPTH 9510		PERF. 8420 - 9290	
12		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1714	3			N	-0-			-0-				
01		1829 N	1613	-0-	-216	-0-	1613	3			N	-0-			-0-				
02		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-			-0-				
03		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-			-0-				
04		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722	3			N	-0-			-0-				
*05		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791	3			N	-0-			-0-				
-----																			
WILLIAMS-WALL GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 144731		COMPL. DATE 03/04/1993		TOTAL DEPTH 9519		PERF. 8960 - 9270	
12		2821 X	1643	-0-	-1178	-0-	1643	3			N	-0-			-0-				
01		2821 X	1746	-0-	-1075	-0-	1746	3			N	-0-			-0-				
02		1876 X	1599	-0-	-277	-0-	1599	3			N	-0-			-0-				
03		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3			N	-0-			-0-				
04		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841	3			N	-0-			-0-				
*05		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 144962 COMPL. DATE 03/19/1993 TOTAL DEPTH 9364 PERF. 8737 - 9111														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2250	N	2250	-0-	-0-	-0-	-0-	2250	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2176	N	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	2176	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2102	N	2102	-0-	-0-	-0-	-0-	2102	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2454	N	2454	-0-	-0-	-0-	-0-	2454	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2432	N	2432	-0-	-0-	-0-	-0-	2432	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	2576	N	2576	-0-	-0-	-0-	-0-	2576	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
CGU 26 WELL #: 6 RRCID -> 145271 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 9892 PERF. 9344 - 9710														
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	-0-	1663	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	1831	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1557	N	1557	-0-	-0-	-0-	-0-	1557	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1664	N	1664	-0-	-0-	-0-	-0-	1664	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-	-0-	1606	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
CGU 3 WELL #: 8-T RRCID -> 145328 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9060 - 9478														
12	2759	X	1654	-0-	-1105	-0-	-0-	1654	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1860	X	1753	-0-	-107	-0-	-0-	1753	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1510	X	1510	-0-	-0-	-0-	-0-	1510	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1696	N	1696	-0-	-0-	-0-	-0-	1696	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1693	N	1693	-0-	-0-	-0-	-0-	1693	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1834	N	1834	-0-	-0-	-0-	-0-	1834	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
CGU 11 WELL #: 8-T RRCID -> 145400 COMPL. DATE 04/27/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8392 - 9505														
12	651	N	421	-0-	-230	-0-	-0-	421	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	527	N	352	-0-	-175	-0-	-0-	352	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	357	N	357	-0-	-0-	-0-	-0-	357	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	437	N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	437	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	775	N	775	-0-	-0-	-0-	-0-	775	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	661	N	661	-0-	-0-	-0-	-0-	661	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
CGU 1 WELL #: 7 RRCID -> 145528 COMPL. DATE 05/03/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9210 - 9780														
12	1418	N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	1418	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1357	N	1357	-0-	-0-	-0-	-0-	1357	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1400	N	1211	-0-	-189	-0-	-0-	1211	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1426	N	1273	-0-	-153	-0-	-0-	1273	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1320	N	1229	-0-	-91	-0-	-0-	1229	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	-0-	1346	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
CGU 7 WELL #: 6-T RRCID -> 145611 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9266 - 9360														
12	1829	N	1783	-0-	-46	-0-	-0-	1783	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1829	N	1715	-0-	-114	-0-	-0-	1715	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2417	N	2417	-0-	-0-	-0-	-0-	2417	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2513	N	2513	-0-	-0-	-0-	-0-	2513	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	-0-	2078	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1718	N	1718	-0-	-0-	-0-	-0-	1718	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----														
CGU 23 WELL #: 7 RRCID -> 145694 COMPL. DATE 05/14/1993 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 9112 - 9530														
12	2690	N	2690	-0-	-0-	-0-	-0-	2690	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2677	N	2677	-0-	-0-	-0-	-0-	2677	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2393	N	2393	-0-	-0-	-0-	-0-	2393	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2697	N	1757	-0-	-940	-0-	-0-	1757	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2872	N	2872	-0-	-0-	-0-	-0-	2872	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2635	N	2614	-0-	-21	-0-	-0-	2614	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 31		WELL #: 6		RRCID -> 145830		COMPL. DATE 05/28/1993		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8602 - 9744				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	849 N	849	-0-	-0-	-0-	849	3	N	-0-			-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	3	N	-0-			-0-
02	756 N	743	-0-	-13	-0-	743	3	N	-0-			-0-
03	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3	N	-0-			-0-
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3	N	-0-			-0-
05	837 N	777	-0-	-60	-0-	777	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 18		WELL #: 9		RRCID -> 146010		COMPL. DATE 07/03/1993		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 9230 - 9588				
12	713 N	599	-0-	-114	-0-	599	3	N	-0-			-0-
01	651 N	486	-0-	-165	-0-	486	3	N	-0-			-0-
02	560 N	530	-0-	-30	-0-	530	3	N	-0-			-0-
03	589 N	462	-0-	-127	-0-	462	3	N	-0-			-0-
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665	3	N	-0-			-0-
05	589 N	513	-0-	-76	-0-	513	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 14		WELL #: 6-T		RRCID -> 146131		COMPL. DATE 07/01/1993		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8374 - 9500				
12	2573 N	2427	-0-	-146	-0-	2427	3	N	-0-			-0-
01	2542 N	2195	-0-	-347	-0-	2195	3	N	-0-			-0-
02	2240 N	1932	-0-	-308	-0-	1932	3	N	-0-			-0-
03	2418 N	2039	-0-	-379	-0-	2039	3	N	-0-			-0-
04	2130 N	2128	-0-	-2	-0-	2128	3	N	-0-			-0-
05	2139 N	2113	-0-	-26	-0-	2113	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 29		WELL #: 6-T		RRCID -> 146179		COMPL. DATE 07/09/1993		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 9390 - 9851				
12	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	2201	3	N	-0-			-0-
01	2232 X	2112	-0-	-120	-0-	2112	3	N	-0-			-0-
02	2044 X	1442	-0-	-602	-0-	1442	3	N	-0-			-0-
03	2263 X	1522	-0-	-741	-0-	1522	3	N	-0-			-0-
04	2190 X	1660	-0-	-530	-0-	1660	3	N	-0-			-0-
*05	3295 X	3295	-0-	-0-	-0-	3295	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 19		WELL #: 6-T		RRCID -> 146204		COMPL. DATE 07/28/1993		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8402 - 9536				
12	2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2829	3	N	-0-			-0-
01	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2941	3	N	-0-			-0-
02	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	2479	3	N	-0-			-0-
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788	3	N	-0-			-0-
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1615	3	N	-0-			-0-
*05	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 5		WELL #: 6		RRCID -> 146295		COMPL. DATE 08/04/1993		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8440 - 9180				
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3	N	-0-			-0-
01	899 N	857	-0-	-42	-0-	857	3	N	-0-			-0-
02	784 N	716	-0-	-68	-0-	716	3	N	-0-			-0-
03	868 N	780	-0-	-88	-0-	780	3	N	-0-			-0-
04	840 N	737	-0-	-103	-0-	737	3	N	-0-			-0-
05	806 N	737	-0-	-69	-0-	737	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 13		WELL #: 8-T		RRCID -> 146449		COMPL. DATE 07/26/1993		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8407 - 9500				
12	1643 N	814	-0-	-829	-0-	814	3	N	-0-			-0-
01	1395 N	752	-0-	-643	-0-	752	3	N	-0-			-0-
02	896 N	708	-0-	-188	-0-	708	3	N	-0-			-0-
03	806 N	700	-0-	-106	-0-	700	3	N	-0-			-0-
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	3	N	-0-			-0-
*05	799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3	N	-0-			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																			
//CONT.// 16032 174																			
//CONT.// 020528																			
CGU 24										WELL #: 7-T		RRCID -> 146801		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 8490 - 9639	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
12		6293 X	5599	-0-	-694	-0-	-0-	5599	3	N	-0-	-0-			-0-				
01		6293 X	4845	-0-	-1448	-0-	-0-	4845	3	N	-0-	-0-			-0-				
02		4788 X	4404	-0-	-384	-0-	-0-	4404	3	N	-0-	-0-			-0-				
03		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	-0-	5353	3	N	-0-	-0-			-0-				
04		5130 X	4969	-0-	-161	-0-	-0-	4969	3	N	-0-	-0-			-0-				
05		5301 X	4562	-0-	-739	-0-	-0-	4562	3	N	-0-	-0-			-0-				
-----																			
CGU 4										WELL #: 7		RRCID -> 146826		COMPL. DATE 09/10/1993		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8530 - 9246	
12		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	-0-	2400	3	N	-0-	-0-			-0-				
01		2325 N	2292	-0-	-33	-0-	-0-	2292	3	N	-0-	-0-			-0-				
02		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	-0-	2136	3	N	-0-	-0-			-0-				
03		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	-0-	2466	3	N	-0-	-0-			-0-				
04		2160 N	1838	-0-	-322	-0-	-0-	1838	3	N	-0-	-0-			-0-				
*05		2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	-0-	2512	3	N	-0-	-0-			-0-				
-----																			
LASHLEY, M. GAS UNIT										WELL #: 5-T		RRCID -> 147154		COMPL. DATE 09/28/1993		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8344 - 9570	
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	-0-	267	3	N	-0-	-0-			-0-				
01		279 N	274	-0-	-5	-0-	-0-	274	3	N	-0-	-0-			-0-				
02		242 N	242	-0-	-0-	-0-	-0-	242	3	N	-0-	-0-			-0-				
03		251 N	251	-0-	-0-	-0-	-0-	251	3	N	-0-	-0-			-0-				
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	3	N	-0-	-0-			-0-				
*05		230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	3	N	-0-	-0-			-0-				
-----																			
CGU 17										WELL #: 7		RRCID -> 147168		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8435 - 9520	
12		899 N	677	-0-	-222	-0-	-0-	677	3	N	-0-	-0-			-0-				
01		775 N	680	-0-	-95	-0-	-0-	680	3	N	-0-	-0-			-0-				
02		644 N	620	-0-	-24	-0-	-0-	620	3	N	-0-	-0-			-0-				
03		682 N	628	-0-	-54	-0-	-0-	628	3	N	-0-	-0-			-0-				
04		715 N	715	-0-	-0-	-0-	-0-	715	3	N	-0-	-0-			-0-				
*05		760 N	760	-0-	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-	-0-			-0-				
-----																			
FREEMAN GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 147204		COMPL. DATE 10/08/1993		TOTAL DEPTH 10110		PERF. 9615 - 9910	
12		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	-0-	1857	3	53 9	Y	48	46 1		9				
01		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	-0-	1895	3	68 9	Y	62	58 1		13				
02		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	-0-	1645	3	47 9	Y	43	47 1		9				
03		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	-0-	1950	3	54 9	Y	49	49 1		9				
04		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	-0-	2054	3	29 9	Y	26	30 1		5				
05		1860 N	1523	-0-	-337	-0-	-0-	1493	3	30 9	Y	27	29 1		3				
-----																			
MARKEY GAS UNIT										WELL #: 6		RRCID -> 147724		COMPL. DATE 11/05/1993		TOTAL DEPTH 9978		PERF. 9400 - 9796	
12		441 N	441	-0-	-0-	-0-	-0-	441	3		Y	-0-			-0-				
01		407 N	407	-0-	-0-	-0-	-0-	407	3		Y	-0-			-0-				
02		399 N	399	-0-	-0-	-0-	-0-	399	3		Y	-0-			-0-				
03		418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	3		Y	-0-			-0-				
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-	436	3		Y	-0-			-0-				
*05		340 N	340	-0-	-0-	-0-	-0-	340	3		Y	-0-			-0-				
-----																			
HANCOCK, J.F. UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 147744		COMPL. DATE 11/11/1993		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 8410 - 9095	
12		409 N	409	-0-	-0-	-0-	-0-	409	3		N	-0-			-0-				
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	-0-	406	3		N	-0-			-0-				
02		370 N	370	-0-	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-			-0-				
03		415 N	415	-0-	-0-	-0-	-0-	415	3		N	-0-			-0-				
04		393 N	393	-0-	-0-	-0-	-0-	393	3		N	-0-			-0-				
*05		432 N	432	-0-	-0-	-0-	-0-	432	3		N	-0-			-0-				

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 147751		COMPL. DATE 11/11/1993		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8435 - 9100				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
						AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1535	N	1535	-0-	-0-	1535	3	N	-0-			-0-
01	1674	N	910	-0-	-764	910	3	N	-0-			-0-
02	1568	N	1568	-0-	-0-	1568	3	N	-0-			-0-
03	2458	N	2458	-0-	-0-	2458	3	N	-0-			-0-
04	2236	N	2236	-0-	-0-	2236	3	N	-0-			-0-
*05	2059	N	2059	-0-	-0-	2059	3	N	-0-			-0-
-----												
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 147787		COMPL. DATE 11/16/1993		TOTAL DEPTH 9480 PERF. 8400 - 9090				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 10		WELL #: 9-T		RRCID -> 147886		COMPL. DATE 12/13/1993		TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8412 - 9508				
12	899	N	65	-0-	-834	65	3	N	-0-			-0-
01	837	N	266	-0-	-571	266	3	N	-0-			-0-
02	532	N	99	-0-	-433	99	3	N	-0-			-0-
03	251	N	251	-0-	-0-	251	3	N	-0-			-0-
04	270	N	149	-0-	-121	149	3	N	-0-			-0-
05	124	N	18	-0-	-106	18	3	N	-0-			-0-
-----												
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 147932		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9090				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 9		WELL #: 7		RRCID -> 148055		COMPL. DATE 12/10/1993		TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8490 - 9622				
12	1614	N	1614	-0-	-0-	1614	3	N	-0-			-0-
01	1561	N	1561	-0-	-0-	1561	3	N	-0-			-0-
02	1386	N	1386	-0-	-0-	1386	3	N	-0-			-0-
03	1861	N	1861	-0-	-0-	1861	3	N	-0-			-0-
04	2098	N	2098	-0-	-0-	2098	3	N	-0-			-0-
*05	2558	N	2558	-0-	-0-	2558	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 27		WELL #: 7-T		RRCID -> 148575		COMPL. DATE 01/14/1994		TOTAL DEPTH 9866 PERF. 8960 - 9698				
12	3751	X	3624	-0-	-127	3624	3	N	-0-			-0-
01	3720	X	3269	-0-	-451	3269	3	N	-0-			-0-
02	3132	X	3132	-0-	-0-	3132	3	N	-0-			-0-
03	3412	X	3412	-0-	-0-	3412	3	N	-0-			-0-
04	2746	X	2746	-0-	-0-	2746	3	N	-0-			-0-
05	2759	X	2535	-0-	-224	2535	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 26		WELL #: 7		RRCID -> 148581		COMPL. DATE 01/18/1994		TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8604 - 9720				
12	2579	N	2579	-0-	-0-	2579	3	N	-0-			-0-
01	2240	N	2240	-0-	-0-	2240	3	N	-0-			-0-
02	2688	X	1896	-0-	-792	1896	3	N	-0-			-0-
03	2604	X	1995	-0-	-609	1995	3	N	-0-			-0-
04	2490	X	1792	-0-	-698	1792	3	N	-0-			-0-
05	2573	X	2220	-0-	-353	2220	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 24		WELL #: 8		RRCID -> 148672		COMPL. DATE 01/09/1994		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8486 - 9602				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4991 X	4355	-0-	-636	-0-	4355 3		N	-0-			-0-
01	4991 X	4123	-0-	-868	-0-	4123 3		N	-0-			-0-
02	4200 X	2175	-0-	-2025	-0-	2175 3		N	-0-			-0-
03	4464 X	3868	-0-	-596	-0-	3868 3		N	-0-			-0-
04	4320 X	3551	-0-	-769	-0-	3551 3		N	-0-			-0-
05	4340 X	3370	-0-	-970	-0-	3370 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 23		WELL #: 8-T		RRCID -> 148906		COMPL. DATE 02/07/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9260 - 9628				
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-			-0-
01	775 N	637	-0-	-138	-0-	637 3		N	-0-			-0-
02	616 N	434	-0-	-182	-0-	434 3		N	-0-			-0-
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	858 3		N	-0-			-0-
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		N	-0-			-0-
*05	665 N	665	-0-	-0-	-0-	665 3		N	-0-			-0-
-----												
NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 148960		COMPL. DATE 11/11/2000		TOTAL DEPTH 9526 PERF. 8460 - 9150				
12	155 N	121	-0-	-34	-0-	121 3		N	-0-			-0-
01	155 N	117	-0-	-38	-0-	117 3		N	-0-			-0-
02	112 N	110	-0-	-2	-0-	110 3		N	-0-			-0-
03	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127 3		N	-0-			-0-
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 3		N	-0-			-0-
*05	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 20		WELL #: 9-T		RRCID -> 149076		COMPL. DATE 02/14/1994		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9080 - 9628				
12	3100 X	2683	-0-	-417	-0-	2683 3		N	-0-			-0-
01	3100 X	2858	-0-	-242	-0-	2858 3		N	-0-			-0-
02	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514 3		N	-0-			-0-
03	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2766 3		N	-0-			-0-
04	2520 N	2424	-0-	-96	-0-	2424 3		N	-0-			-0-
*05	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2621 3		N	-0-			-0-
-----												
SMITH, J. J.		WELL #: 4		RRCID -> 149081		COMPL. DATE 03/06/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9292 - 9370				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1097		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1097		Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1097		Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1097		Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1097		Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1097		Y	-0-			-0-
-----												
CGU 12		WELL #: 7		RRCID -> 149083		COMPL. DATE 02/11/1994		TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8406 - 9538				
12	2759 X	2571	-0-	-188	-0-	2571 3		N	-0-			-0-
01	2759 X	1313	-0-	-1446	-0-	1313 3		N	-0-			-0-
02	2660 X	1549	-0-	-1111	-0-	1549 3		N	-0-			-0-
03	2573 X	2203	-0-	-370	-0-	2203 3		N	-0-			-0-
04	2490 X	2218	-0-	-272	-0-	2218 3		N	-0-			-0-
05	2573 X	1888	-0-	-685	-0-	1888 3		N	-0-			-0-
-----												
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 149087		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 9397 PERF. 8870 - 9100				
12	2418 N	2346	-0-	-72	-0-	2346 3		N	-0-			-0-
01	2480 N	2400	-0-	-80	-0-	2400 3		N	-0-			-0-
02	2268 N	2105	-0-	-163	-0-	2105 3		N	-0-			-0-
03	2356 N	1457	-0-	-899	-0-	1457 3		N	-0-			-0-
04	2310 N	1892	-0-	-418	-0-	1892 3		N	-0-			-0-
05	2325 N	1714	-0-	-611	-0-	1714 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 3		RRCID -> 149264		COMPL. DATE 12/27/1993		TOTAL DEPTH 12075 PERF. 8827 - 12075									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
CGU 15										WELL #: 9		RRCID -> 149449		COMPL. DATE 02/18/1994		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8413 - 9534	
12	1154	N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-				-0-		
01	1132	N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	3		N	-0-				-0-		
02	1016	N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-				-0-		
03	1104	N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-				-0-		
04	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	3		N	-0-				-0-		
*05	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	3		N	-0-				-0-		
CGU 6										WELL #: 9-T		RRCID -> 149471		COMPL. DATE 03/15/1994		TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8958 - 9496	
12	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	3		N	-0-				-0-		
01	2108	N	2055	-0-	-53	-0-	2055	3		N	-0-				-0-		
02	1960	N	1687	-0-	-273	-0-	1687	3		N	-0-				-0-		
03	2046	N	1895	-0-	-151	-0-	1895	3		N	-0-				-0-		
04	1980	N	1777	-0-	-203	-0-	1777	3		N	-0-				-0-		
05	1860	N	1265	-0-	-595	-0-	1265	3		N	-0-				-0-		
CGU 18										WELL #: 10		RRCID -> 149623		COMPL. DATE 04/01/1994		TOTAL DEPTH 9776 PERF. 9236 - 9607	
12	1651	N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3		N	-0-				-0-		
01	2425	N	2425	-0-	-0-	-0-	2425	3		N	-0-				-0-		
02	2265	N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3		N	-0-				-0-		
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	2488	3		N	-0-				-0-		
04	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	2709	3		N	-0-				-0-		
*05	2743	N	2743	-0-	-0-	-0-	2743	3		N	-0-				-0-		
KANGAROO UNIT 16										WELL #: 4		RRCID -> 149634		COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8740 - 9172	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-		
KYLE, FRED UNIT										WELL #: 9		RRCID -> 149651		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 9391 PERF. 8410 - 9120	
12	403	N	395	-0-	-8	-0-	395	3		N	-0-				-0-		
01	403	N	385	-0-	-18	-0-	385	3		N	-0-				-0-		
02	364	N	338	-0-	-26	-0-	338	3		N	-0-				-0-		
03	403	N	371	-0-	-32	-0-	371	3		N	-0-				-0-		
04	360	N	333	-0-	-27	-0-	333	3		N	-0-				-0-		
05	372	N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-				-0-		
CGU 11										WELL #: 9		RRCID -> 149711		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8395 - 9528	
12	2134	X	2134	-0-	-0-	-0-	2134	3		N	-0-				-0-		
01	1623	X	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3		N	-0-				-0-		
02	2324	X	1087	-0-	-1237	-0-	1087	3		N	-0-				-0-		
03	2139	N	1116	-0-	-1023	-0-	1116	3		N	-0-				-0-		
04	1560	N	1172	-0-	-388	-0-	1172	3		N	-0-				-0-		
*05	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	3		N	-0-				-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CGU 28		WELL #: 7		RRCID -> 149837		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8704 - 9715								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 7-T		RRCID -> 149989		COMPL. DATE 05/14/1994		TOTAL DEPTH 9381 PERF. 8870 - 9120								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HANCOCK, J. F. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 150009		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8862 - 9120								
12	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	3			N	-0-					-0-
01	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1171	3			N	-0-					-0-
02	868 N	756	-0-	-112	-0-	756	3			N	-0-					-0-
03	961 N	377	-0-	-584	-0-	377	3			N	-0-					-0-
04	930 N	600	-0-	-330	-0-	600	3			N	-0-					-0-
*05	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105	3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 7		WELL #: 7		RRCID -> 150201		COMPL. DATE 04/22/1994		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8704 - 9340								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CGU 14		WELL #: 7		RRCID -> 150240		COMPL. DATE 05/13/1994		TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8430 - 9502								
12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996	3			N	-0-					-0-
01	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	3			N	-0-					-0-
02	1876 N	1700	-0-	-176	-0-	1700	3			N	-0-					-0-
03	1984 N	1823	-0-	-161	-0-	1823	3			N	-0-					-0-
04	2280 N	2118	-0-	-162	-0-	2118	3			N	-0-					-0-
*05	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3			N	-0-					-0-
-----																
MCDANIEL, J.A.		WELL #: 4		RRCID -> 150246		COMPL. DATE 03/04/1994		TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9820 - 10712								
12	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2639	3			Y	-0-					-0-
01	2666 X	2382	-0-	-284	-0-	2382	3			Y	-0-					-0-
02	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	3			Y	-0-					-0-
03	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3			Y	-0-					-0-
04	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605	3			Y	-0-					-0-
*05	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			Y	-0-					-0-
-----																
CGU 17		WELL #: 8 T		RRCID -> 150270		COMPL. DATE 05/20/1994		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 9078 - 9538								
12	1023 N	926	-0-	-97	-0-	926	3			N	-0-					-0-
01	992 N	892	-0-	-100	-0-	892	3			N	-0-					-0-
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	3			N	-0-					-0-
03	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860	3			N	-0-					-0-
04	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	1534	3			N	-0-					-0-
*05	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 29		WELL #: 7		RRCID -> 150524		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8674 - 9754				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1612 N	20	-0-	-1592	-0-	20	3		N	-0-		-0-
01	1612 N	-0-	-0-	-1612	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
CGU 22		WELL #: 7-T		RRCID -> 150527		COMPL. DATE 05/22/1994		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 9170 - 9646				
12	699 N	699	-0-	-0-	-0-	699	3		N	-0-		-0-
01	750 N	750	-0-	-0-	-0-	750	3		N	-0-		-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	3		N	-0-		-0-
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-		-0-
04	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3		N	-0-		-0-
*05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 19		WELL #: 7-T		RRCID -> 150560		COMPL. DATE 06/15/1994		TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9070 - 9538				
12	11 N	-0-	-0-	-11	-0-				N	-0-		-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 9-T		RRCID -> 150612		COMPL. DATE 02/01/2002		TOTAL DEPTH 9416 PERF. 8404 - 9112				
12	837 N	524	-0-	-313	-0-	524	3		N	-0-		-0-
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3		N	-0-		-0-
02	1120 X	939	-0-	-181	-0-	939	3		N	-0-		-0-
03	837 X	786	-0-	-51	-0-	786	3		N	-0-		-0-
04	1380 X	990	-0-	-390	-0-	990	3		N	-0-		-0-
05	1426 X	1157	-0-	-269	-0-	1157	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 15		WELL #: 10		RRCID -> 150666		COMPL. DATE 06/13/1994		TOTAL DEPTH 9769 PERF. 9102 - 9560				
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-		-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3		N	-0-		-0-
02	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3		N	-0-		-0-
03	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-		-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	3		N	-0-		-0-
*05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3		N	-0-		-0-
-----												
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 7 L		RRCID -> 150727		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8364 - 8394				
12	1271 N	765	-0-	-506	-0-	765	3		N	-0-		-0-
01	1271 N	307	-0-	-964	-0-	307	3		N	-0-		-0-
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3		N	-0-		-0-
03	1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-		-0-
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-		-0-
05	1271 N	1051	-0-	-220	-0-	1051	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 23		WELL #: 9		RRCID -> 150763		COMPL. DATE 06/08/1994		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8566 - 9640				
12	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	3		N	-0-		-0-
01	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	2223	3		N	-0-		-0-
02	2072 N	1593	-0-	-479	-0-	1593	3		N	-0-		-0-
03	2356 N	1472	-0-	-884	-0-	1472	3		N	-0-		-0-
04	2160 N	2079	-0-	-81	-0-	2079	3		N	-0-		-0-
05	1767 N	1059	-0-	-708	-0-	1059	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 10		WELL #: 10		RRCID -> 150843		COMPL. DATE 07/08/1994			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8970 - 9500			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	744	N	417	-0-	-327	-0-	417 3	N	-0-			-0-
01	413	N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-			-0-
02	420	N	320	-0-	-100	-0-	320 3	N	-0-			-0-
03	403	N	360	-0-	-43	-0-	360 3	N	-0-			-0-
04	390	N	327	-0-	-63	-0-	327 3	N	-0-			-0-
05	341	N	310	-0-	-31	-0-	310 3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 13		WELL #: 9-T		RRCID -> 150940		COMPL. DATE 03/07/1994			TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8896 - 9504			
12	1705	X	611	-0-	-1094	-0-	611 3	N	-0-			-0-
01	1519	X	346	-0-	-1173	-0-	346 3	N	-0-			-0-
02	672	N	179	-0-	-493	-0-	179 3	N	-0-			-0-
03	620	N	189	-0-	-431	-0-	189 3	N	-0-			-0-
04	342	N	342	-0-	-0-	-0-	342 3	N	-0-			-0-
*05	401	N	401	-0-	-0-	-0-	401 3	N	-0-			-0-
-----												
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 151012		COMPL. DATE 07/01/1994			TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9835 - 9916			
12	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-	1812 3	17 9	Y	15	14 1	3
01	1741	N	1741	-0-	-0-	-0-	1720 3	21 9	Y	19	18 1	4
02	1764	N	1586	-0-	-178	-0-	1571 3	15 9	Y	14	15 1	3
03	1829	N	1705	-0-	-124	-0-	1688 3	17 9	Y	15	15 1	3
04	1680	N	1135	-0-	-545	-0-	1118 3	17 9	Y	15	15 1	3
05	1767	N	942	-0-	-825	-0-	924 3	18 9	Y	16	17 1	2
-----												
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 151050		COMPL. DATE 11/09/2000			TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8410 - 9118			
12	3007	X	1322	-0-	-1685	-0-	1322 3		N	-0-		-0-
01	2852	X	1168	-0-	-1684	-0-	1168 3		N	-0-		-0-
02	2114	N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3		N	-0-		-0-
03	2011	N	2011	-0-	-0-	-0-	2011 3		N	-0-		-0-
04	2147	N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 3		N	-0-		-0-
05	2356	N	1957	-0-	-399	-0-	1957 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 6		WELL #: 10 T		RRCID -> 151188		COMPL. DATE 08/12/1994			TOTAL DEPTH 9676 PERF. 8464 - 9474			
12	2449	X	1355	-0-	-1094	-0-	1355 3		N	-0-		-0-
01	2139	X	1529	-0-	-610	-0-	1529 3		N	-0-		-0-
02	1798	X	1798	-0-	-0-	-0-	1798 3		N	-0-		-0-
03	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 3		N	-0-		-0-
04	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 3		N	-0-		-0-
*05	2720	N	2720	-0-	-0-	-0-	2720 3		N	-0-		-0-
-----												
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 151281		COMPL. DATE 08/19/1994			TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8708 - 9832			
12	2015	N	589	-0-	-1426	-0-	505 3	84 9	Y	76	73 1	14
01	961	N	579	-0-	-382	-0-	470 3	109 9	Y	99	93 1	20
02	588	N	487	-0-	-101	-0-	410 3	77 9	Y	70	75 1	15
03	589	N	553	-0-	-36	-0-	468 3	85 9	Y	77	78 1	14
04	570	N	485	-0-	-85	-0-	460 3	25 9	Y	23	33 1	4
05	527	N	478	-0-	-49	-0-	463 3	15 9	Y	14	17 1	1
-----												
CGU 30		WELL #: 7		RRCID -> 151292		COMPL. DATE 04/13/1995			TOTAL DEPTH 9991 PERF. 8638 - 9800			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CGU 26		WELL #:		8-T		RRCID -> 151462		COMPL. DATE 07/11/1994		TOTAL DEPTH 9883 PERF. 8718 - 9686						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4061 X	3304	-0-	-757	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
01	4061 X	3593	-0-	-468	-0-	3593	3			N	-0-					-0-
02	3164 X	3108	-0-	-56	-0-	3108	3			N	-0-					-0-
03	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3914	3			N	-0-					-0-
04	3948 X	3948	-0-	-0-	-0-	3948	3			N	-0-					-0-
*05	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048	3			N	-0-					-0-
-----																
SMITH, J.J. UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 151790		COMPL. DATE 07/12/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9260 - 9360						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
SMITH, J.J. UNIT		WELL #:		6		RRCID -> 151804		COMPL. DATE 08/28/1994		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 9270 - 9360						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		10		RRCID -> 151841		COMPL. DATE 09/13/1994		TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8860 - 9120						
12	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3			N	-0-					-0-
01	1643 N	1434	-0-	-209	-0-	1434	3			N	-0-					-0-
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	3			N	-0-					-0-
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	3			N	-0-					-0-
*05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3			N	-0-					-0-
-----																
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		9		RRCID -> 152227		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 8403 - 9076						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CGU 27		WELL #:		9-T		RRCID -> 152253		COMPL. DATE 09/30/1994		TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8596 - 9736						
12	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3			N	-0-					-0-
01	608 N	608	-0-	-0-	-0-	608	3			N	-0-					-0-
02	529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3			N	-0-					-0-
03	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573	3			N	-0-					-0-
04	564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-					-0-
*05	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617	3			N	-0-					-0-
-----																
POSS, L.T. UNIT		WELL #:		5		RRCID -> 152332		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9010 - 9288						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
//CONT.// 020528												
CGU 1 WELL #: 8 RRCID -> 152408 COMPL. DATE 11/04/1994 TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8606 - 9724												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
12		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3			N	-0-	-0-
01		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3			N	-0-	-0-
02		1176 N	1100	-0-	-76	-0-	1100 3			N	-0-	-0-
03		1302 N	1194	-0-	-108	-0-	1194 3			N	-0-	-0-
04		1200 N	1137	-0-	-63	-0-	1137 3			N	-0-	-0-
05		1209 N	1156	-0-	-53	-0-	1156 3			N	-0-	-0-
-----												
CGU 8 WELL #: 8 RRCID -> 152472 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8862 - 9294												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS-WALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152576 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 9489 PERF. 9146 - 9240												
12		1674 X	1097	-0-	-577	-0-	1097 3			N	-0-	-0-
01		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466 3			N	-0-	-0-
02		2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2351 3			N	-0-	-0-
03		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3			N	-0-	-0-
04		2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	2685 3			N	-0-	-0-
*05		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862 3			N	-0-	-0-
-----												
CGU 17 WELL #: 9-T RRCID -> 152581 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8417 - 9580												
12		2325 X	1370	-0-	-955	-0-	1370 3			N	-0-	-0-
01		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427 3			N	-0-	-0-
02		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099 3			N	-0-	-0-
03		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	2378 3			N	-0-	-0-
04		2340 N	2232	-0-	-108	-0-	2232 3			N	-0-	-0-
*05		2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422 3			N	-0-	-0-
-----												
CGU 25 WELL #: 7 RRCID -> 152586 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8530 - 9658												
12		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3			N	-0-	-0-
01		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473 3			N	-0-	-0-
02		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3			N	-0-	-0-
03		3100 N	3191	-0-	91	-0-	3191 3			N	-0-	-0-
04		3000 N	3709	-0-	709	-0-	3709 3			N	-0-	-0-
*05		3100 N	3630	-0-	530	-0-	3630 3			N	-0-	-0-
-----												
CGU 12 WELL #: 8 RRCID -> 152945 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 8460 - 9564												
12		206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3			N	-0-	-0-
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 3			N	-0-	-0-
02		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312 3			N	-0-	-0-
03		217 N	164	-0-	-53	-0-	164 3			N	-0-	-0-
04		360 N	302	-0-	-58	-0-	302 3			N	-0-	-0-
05		341 N	171	-0-	-170	-0-	171 3			N	-0-	-0-
-----												
CGU 13 WELL #: 10 RRCID -> 153254 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8472 - 9475												
12		3100 N	3702	-0-	602	-0-	3702 3			N	-0-	-0-
01		5477 X	3669	-0-	-1808	-0-	3669 3			N	-0-	-0-
02		3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269 3			N	-0-	-0-
03		3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 3			N	-0-	-0-
04		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3619 3			N	-0-	-0-
*05		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	4279 3			N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 10		WELL #: 11		RRCID -> 153270		COMPL. DATE 01/05/1995		TOTAL DEPTH 9719		PERF. 8418 - 9488		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
12	4991 X	2861	-0-	-2130	-0-	2861 3		N	-0-			-0-
01	4991 X	3877	-0-	-1114	-0-	3877 3		N	-0-			-0-
02	4630 X	4630	-0-	-0-	-0-	4630 3		N	-0-			-0-
03	5186 X	5186	-0-	-0-	-0-	5186 3		N	-0-			-0-
04	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4490 3		N	-0-			-0-
05	4960 X	4009	-0-	-951	-0-	4009 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 3		WELL #: 9		RRCID -> 153342		COMPL. DATE 01/12/1995		TOTAL DEPTH 9656		PERF. 8366 - 9462		
12	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	1811 3		N	-0-			-0-
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1770 3		N	-0-			-0-
02	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3		N	-0-			-0-
03	1798 N	1797	-0-	-1	-0-	1797 3		N	-0-			-0-
04	1710 N	1615	-0-	-95	-0-	1615 3		N	-0-			-0-
*05	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 4		WELL #: 8		RRCID -> 153787		COMPL. DATE 02/03/1995		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 8583 - 9110		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 153961		COMPL. DATE 02/23/1995		TOTAL DEPTH 9483		PERF. 9154 - 9238		
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436 3		N	-0-			-0-
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3		N	-0-			-0-
02	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3		N	-0-			-0-
03	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3		N	-0-			-0-
04	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 3		N	-0-			-0-
*05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 3		N	-0-			-0-
-----												
POSS, L.T. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 154201		COMPL. DATE 03/22/1995		TOTAL DEPTH 9426		PERF. 9014 - 9293		
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108 3		N	-0-			-0-
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136 3		N	-0-			-0-
02	1064 N	1004	-0-	-60	-0-	1004 3		N	-0-			-0-
03	1116 N	1084	-0-	-32	-0-	1084 3		N	-0-			-0-
04	1110 N	1017	-0-	-93	-0-	1017 3		N	-0-			-0-
05	1116 N	1057	-0-	-59	-0-	1057 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 24		WELL #: 9		RRCID -> 154209		COMPL. DATE 03/26/1995		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 8624 - 9624		
12	2635 X	2419	-0-	-216	-0-	2419 3		N	-0-			-0-
01	2635 X	2486	-0-	-149	-0-	2486 3		N	-0-			-0-
02	3024 X	1761	-0-	-1263	-0-	1761 3		N	-0-			-0-
03	3193 X	2686	-0-	-507	-0-	2686 3		N	-0-			-0-
04	2400 X	1646	-0-	-754	-0-	1646 3		N	-0-			-0-
05	2480 X	2367	-0-	-113	-0-	2367 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 21		WELL #: 8		RRCID -> 154265		COMPL. DATE 03/17/1995		TOTAL DEPTH 9852		PERF. 8555 - 9656		
12	3689 X	3442	-0-	-247	-0-	3442 3		N	-0-			-0-
01	3689 X	3273	-0-	-416	-0-	3273 3		N	-0-			-0-
02	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3139 3		N	-0-			-0-
03	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445 3		N	-0-			-0-
04	3090 X	2873	-0-	-217	-0-	2873 3		N	-0-			-0-
05	3193 X	2758	-0-	-435	-0-	2758 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 154318		COMPL. DATE 06/09/1995		TOTAL DEPTH 9384 PERF. 8346 - 9222								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CGU 12		WELL #: 9 T		RRCID -> 154379		COMPL. DATE 04/19/1995		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8436 - 9587								
12	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639	3			N	-0-					-0-
01	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-					-0-
02	644 N	452	-0-	-192	-0-	452	3			N	-0-					-0-
03	651 N	501	-0-	-150	-0-	501	3			N	-0-					-0-
04	528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	3			N	-0-					-0-
*05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 23		WELL #: 10		RRCID -> 154482		COMPL. DATE 04/13/1995		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8535 - 9606								
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			N	-0-					-0-
01	1395 N	960	-0-	-435	-0-	960	3			N	-0-					-0-
02	971 N	971	-0-	-0-	-0-	971	3			N	-0-					-0-
03	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1190	3			N	-0-					-0-
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	3			N	-0-					-0-
*05	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 9		WELL #: 8		RRCID -> 154629		COMPL. DATE 04/24/1997		TOTAL DEPTH 9799 PERF. 8885 - 9115								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CGU 25		WELL #: 8-T		RRCID -> 154756		COMPL. DATE 03/08/1995		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9670 - 9690								
12	2511 N	2094	-0-	-417	-0-	2094	3			N	-0-					-0-
01	2356 N	2167	-0-	-189	-0-	2167	3			N	-0-					-0-
02	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	2468	3			N	-0-					-0-
03	2108 N	1220	-0-	-888	-0-	1220	3			N	-0-					-0-
04	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3			N	-0-					-0-
05	2542 N	1394	-0-	-1148	-0-	1394	3			N	-0-					-0-
-----																
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 154938		COMPL. DATE 02/04/1995		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8992 - 9080								
12	2232 N	1996	-0-	-236	-0-	1996	3			Y	-0-					-0-
01	1922 N	510	-0-	-1412	-0-	510	3			Y	-0-					-0-
02	1708 N	72	-0-	-1636	-0-	72	3			Y	-0-					-0-
03	1984 N	113	-0-	-1871	-0-	113	3			Y	-0-					-0-
04	480 N	102	-0-	-378	-0-	102	3			Y	-0-					-0-
*05	124 N	124	-0-	-0-	-0-	124	3			Y	-0-					-0-
-----																
CGU 19		WELL #: 8-T		RRCID -> 154949		COMPL. DATE 04/07/1995		TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8468 - 9546								
12	1426 N	1361	-0-	-65	-0-	1361	3			N	-0-					-0-
01	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730	3			N	-0-					-0-
02	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475	3			N	-0-					-0-
03	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	2495	3			N	-0-					-0-
04	2310 N	1733	-0-	-577	-0-	1733	3			N	-0-					-0-
*05	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 154984		COMPL. DATE 05/05/1995		TOTAL DEPTH 9364		PERF. 8372 - 9080	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE				(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
CGU 17		WELL #: 10		RRCID -> 155016		COMPL. DATE 05/02/1995		TOTAL DEPTH 9722		PERF. 8517 - 9542	
12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	-0-	2389	3	N	-0-	-0-
01	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	-0-	1942	3	N	-0-	-0-
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	1492	3	N	-0-	-0-
03	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	-0-	1534	3	N	-0-	-0-
04	1410 N	1378	-0-	-32	-0-	-0-	1378	3	N	-0-	-0-
05	1457 N	1326	-0-	-131	-0-	-0-	1326	3	N	-0-	-0-
-----											
MCDANIEL, J.A.		WELL #: 5		RRCID -> 155251		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 9501		PERF. 9034 - 9117	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 155417		COMPL. DATE 03/19/1999		TOTAL DEPTH 9421		PERF. 8846 - 9098	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 155439		COMPL. DATE 06/12/1995		TOTAL DEPTH 9424		PERF. 9006 - 9112	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 155586		COMPL. DATE 07/20/1995		TOTAL DEPTH 9914		PERF. 9340 - 9730	
12	3038 X	2724	-0-	-314	-0-	-0-	2654	3	70 9 Y	64	12
01	3468 X	3468	-0-	-0-	-0-	-0-	3379	3	89 9 Y	81	17
02	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	-0-	2811	3	63 9 Y	57	12
03	2790 X	2477	-0-	-313	-0-	-0-	2408	3	69 9 Y	63	11
04	3360 X	2716	-0-	-644	-0-	-0-	2663	3	53 9 Y	48	8
05	3472 X	2891	-0-	-581	-0-	-0-	2834	3	57 9 Y	52	5
-----											
FROST GILLASPY		WELL #: 3RL		RRCID -> 156276		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9302 - 9327	
12	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	-0-	2570	3	58 9 N	53	11
01	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	-0-	2462	3	58 9 N	53	11
02	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	832	3	46 9 N	42	7
03	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	-0-	1411	3	52 9 N	47	8
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	-0-	1850	3	43 9 N	39	9
*05	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	-0-	2346	3	46 9 N	42	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 33		WELL #: 7		RRCID -> 156387		COMPL. DATE 05/30/1995		TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9594 - 10599		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378 3	N	-0-		-0-
01	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 3	N	-0-		-0-
02	1092 X	286	-0-	-806	-0-	286 3	N	-0-		-0-
03	403 X	315	-0-	-88	-0-	315 3	N	-0-		-0-
04	390 X	390	-0-	-0-	-0-	390 3	N	-0-		-0-
05	372 X	370	-0-	-2	-0-	370 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 33		WELL #: 8		RRCID -> 156392		COMPL. DATE 05/30/1995		TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8970 - 9995		
12	538 N	538	-0-	-0-	-0-	538 3	N	-0-		-0-
01	465 N	436	-0-	-29	-0-	436 3	N	-0-		-0-
02	1680 X	391	-0-	-1289	-0-	391 3	N	-0-		-0-
03	1860 X	423	-0-	-1437	-0-	423 3	N	-0-		-0-
04	570 X	427	-0-	-143	-0-	427 3	N	-0-		-0-
05	527 X	352	-0-	-175	-0-	352 3	N	-0-		-0-
-----										
FROST LUMBER IND. INC.		WELL #: 2		RRCID -> 156502		COMPL. DATE 12/03/1995		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9388 - 9407		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CGU 33		WELL #: 6		RRCID -> 156721		COMPL. DATE 05/30/1995		TOTAL DEPTH 10308 PERF. 9092 - 10123		
12	248 N	167	-0-	-81	-0-	167 3	N	-0-		-0-
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3	N	-0-		-0-
02	308 N	244	-0-	-64	-0-	244 3	N	-0-		-0-
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 3	N	-0-		-0-
04	300 N	287	-0-	-13	-0-	287 3	N	-0-		-0-
*05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 26		WELL #: 9		RRCID -> 158224		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 9818 PERF. 8626 - 9670		
12	2511 N	2471	-0-	-40	-0-	2471 3	N	-0-		-0-
01	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 3	N	-0-		-0-
02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 3	N	-0-		-0-
03	2480 N	2109	-0-	-371	-0-	2109 3	N	-0-		-0-
04	2400 N	1632	-0-	-768	-0-	1632 3	N	-0-		-0-
05	2604 N	2232	-0-	-372	-0-	2232 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 24		WELL #: 10		RRCID -> 158407		COMPL. DATE 02/26/1996		TOTAL DEPTH 9778 PERF. 8600 - 9644		
12	3689 X	3315	-0-	-374	-0-	3315 3	N	-0-		-0-
01	3658 X	2595	-0-	-1063	-0-	2595 3	N	-0-		-0-
02	3024 X	1361	-0-	-1663	-0-	1361 3	N	-0-		-0-
03	3317 X	1335	-0-	-1982	-0-	1335 3	N	-0-		-0-
04	3210 X	923	-0-	-2287	-0-	923 3	N	-0-		-0-
05	3317 X	819	-0-	-2498	-0-	819 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 14		WELL #: 8		RRCID -> 158879		COMPL. DATE 03/27/1996		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8452 - 9524		
12	1023 N	632	-0-	-391	-0-	632 3	N	-0-		-0-
01	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3	N	-0-		-0-
02	1400 N	1313	-0-	-87	-0-	1313 3	N	-0-		-0-
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3	N	-0-		-0-
04	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3	N	-0-		-0-
*05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 25		WELL #:		9-T	RRCID ->	158892	COMPL. DATE	03/29/1996	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8612 - 9656
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2790 X	1833	-0-	-957	-0-	1833	3	N	-0-			-0-
01	2790 X	2239	-0-	-551	-0-	2239	3	N	-0-			-0-
02	1540 N	1502	-0-	-38	-0-	1502	3	N	-0-			-0-
03	1829 N	1654	-0-	-175	-0-	1654	3	N	-0-			-0-
04	2160 N	1828	-0-	-332	-0-	1828	3	N	-0-			-0-
05	1674 N	1353	-0-	-321	-0-	1353	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 20		WELL #:		11	RRCID ->	158904	COMPL. DATE	04/09/1996	TOTAL DEPTH	9719	PERF.	8512 - 9584
12	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3	N	-0-			-0-
01	1519 N	1335	-0-	-184	-0-	1335	3	N	-0-			-0-
02	1932 N	1135	-0-	-797	-0-	1135	3	N	-0-			-0-
03	1922 N	1184	-0-	-738	-0-	1184	3	N	-0-			-0-
04	1290 N	1002	-0-	-288	-0-	1002	3	N	-0-			-0-
05	1271 N	1021	-0-	-250	-0-	1021	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 22		WELL #:		8	RRCID ->	159093	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	9086 - 9683
12	620 N	546	-0-	-74	-0-	546	3	N	-0-			-0-
01	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	3	N	-0-			-0-
02	420 N	385	-0-	-35	-0-	385	3	N	-0-			-0-
03	465 N	273	-0-	-192	-0-	273	3	N	-0-			-0-
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	460	3	N	-0-			-0-
*05	500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 13		WELL #:		11	RRCID ->	159099	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	9698	PERF.	9042 - 9482
12	620 N	558	-0-	-62	-0-	558	3	N	-0-			-0-
01	620 N	594	-0-	-26	-0-	594	3	N	-0-			-0-
02	896 N	682	-0-	-214	-0-	682	3	N	-0-			-0-
03	714 N	714	-0-	-0-	-0-	714	3	N	-0-			-0-
04	716 N	716	-0-	-0-	-0-	716	3	N	-0-			-0-
05	744 N	582	-0-	-162	-0-	582	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 15		WELL #:		11	RRCID ->	159108	COMPL. DATE	05/16/1996	TOTAL DEPTH	9738	PERF.	9014 - 9542
12	1984 N	1454	-0-	-530	-0-	1454	3	N	-0-			-0-
01	1984 N	1481	-0-	-503	-0-	1481	3	N	-0-			-0-
02	1344 N	1297	-0-	-47	-0-	1297	3	N	-0-			-0-
03	1457 N	1428	-0-	-29	-0-	1428	3	N	-0-			-0-
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543	3	N	-0-			-0-
*05	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1581	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 12		WELL #:		10	RRCID ->	159117	COMPL. DATE	05/14/1996	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	8976 - 9590
12	3937 X	2437	-0-	-1500	-0-	2437	3	N	-0-			-0-
01	3689 X	1548	-0-	-2141	-0-	1548	3	N	-0-			-0-
02	3332 X	1490	-0-	-1842	-0-	1490	3	N	-0-			-0-
03	3689 X	2834	-0-	-855	-0-	2834	3	N	-0-			-0-
04	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4154	3	N	-0-			-0-
*05	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3957	3	N	-0-			-0-
-----												
MARSHALL, HOMER		WELL #:		1 L	RRCID ->	159270	COMPL. DATE	05/29/1996	TOTAL DEPTH	9684	PERF.	9280 - 9380
12	3072 N	3072	-0-	-0-	-0-	3072	3	Y	-0-			-0-
01	2418 N	2214	-0-	-204	-0-	2214	3	Y	-0-			-0-
02	2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3	Y	-0-			-0-
03	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180	3	Y	-0-			-0-
04	2970 X	2222	-0-	-748	-0-	2222	3	Y	-0-			-0-
*05	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3494	3	Y	20	17	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CGU 11		WELL #: 10 T		RRCID -> 159420		COMPL. DATE 06/17/1996		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8854 - 9545				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	3689	X	2664	-0-	-1025	-0-	2664	3		N	-0-			-0-
01	4991	X	3948	-0-	-1043	-0-	3948	3		N	-0-			-0-
02	4851	X	4851	-0-	-0-	-0-	4851	3		N	-0-			-0-
03	4909	X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	3		N	-0-			-0-
04	2640	X	1987	-0-	-653	-0-	1987	3		N	-0-			-0-
05	2728	X	2689	-0-	-39	-0-	2689	3		N	-0-			-0-
-----														
CGU 14		WELL #: 10		RRCID -> 159437		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8370 - 9446				
12	1887	N	1887	-0-	-0-	-0-	1887	3		N	-0-			-0-
01	1893	N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	3		N	-0-			-0-
02	1820	N	1562	-0-	-258	-0-	1562	3		N	-0-			-0-
03	1945	N	1945	-0-	-0-	-0-	1945	3		N	-0-			-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3		N	-0-			-0-
*05	1936	N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3		N	-0-			-0-
-----														
CGU 6		WELL #: 11		RRCID -> 159539		COMPL. DATE 07/15/1996		TOTAL DEPTH 9652		PERF. 8394 - 9486				
12	407	N	407	-0-	-0-	-0-	407	3		N	-0-			-0-
01	793	N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		N	-0-			-0-
02	1290	N	1290	-0-	-0-	-0-	1290	3		N	-0-			-0-
03	448	N	448	-0-	-0-	-0-	448	3		N	-0-			-0-
04	894	N	894	-0-	-0-	-0-	894	3		N	-0-			-0-
05	1054	N	337	-0-	-717	-0-	337	3		N	-0-			-0-
-----														
CGU 11		WELL #: 11		RRCID -> 159699		COMPL. DATE 06/26/1996		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8380 - 9516				
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	713	3		N	-0-			-0-
01	678	N	678	-0-	-0-	-0-	678	3		N	-0-			-0-
02	919	N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-
03	1071	N	1071	-0-	-0-	-0-	1071	3		N	-0-			-0-
04	1251	N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3		N	-0-			-0-
05	1023	N	879	-0-	-144	-0-	879	3		N	-0-			-0-
-----														
CGU 27		WELL #: 10		RRCID -> 159711		COMPL. DATE 07/17/1996		TOTAL DEPTH 9914		PERF. 8614 - 9714				
12	1708	N	1708	-0-	-0-	-0-	1708	3		N	-0-			-0-
01	1612	N	1292	-0-	-320	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
02	1232	N	1062	-0-	-170	-0-	1062	3		N	-0-			-0-
03	1364	N	1146	-0-	-218	-0-	1146	3		N	-0-			-0-
04	1894	N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3		N	-0-			-0-
*05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3		N	-0-			-0-
-----														
CGU 3		WELL #: 10 T		RRCID -> 159741		COMPL. DATE 08/06/1996		TOTAL DEPTH 9734		PERF. 8306 - 9556				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CGU 19		WELL #: 9-T		RRCID -> 159804		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 9086 - 9217				
12	682	N	-0-	-0-	-682	-0-				N	-0-			-0-
01	8	N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528												
CGU 16		WELL #: 9		RRCID -> 160069		COMPL. DATE 07/08/1996		TOTAL DEPTH 9763		PERF. 8462 - 9602				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	899	X	629	-0-	-270	-0-	629	3		N	-0-			-0-
01	899	N	638	-0-	-261	-0-	638	3		N	-0-			-0-
02	572	N	572	-0-	-0-	-0-	572	3		N	-0-			-0-
03	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1031	3		N	-0-			-0-
04	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
*05	659	N	659	-0-	-0-	-0-	659	3		N	-0-			-0-

COOKE		WELL #: 5		RRCID -> 160096		COMPL. DATE 08/13/1996		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8460 - 9752				
12	3193	X	2906	-0-	-287	-0-	2906	3		Y	-0-			-0-
01	3193	X	2795	-0-	-398	-0-	2795	3		Y	-0-			-0-
02	2800	X	2291	-0-	-509	-0-	2291	3		Y	-0-			-0-
03	2914	X	1653	-0-	-1261	-0-	1653	3		Y	-0-			-0-
04	2820	X	2258	-0-	-562	-0-	2258	3		Y	-0-			-0-
05	2914	X	2390	-0-	-524	-0-	2390	3		Y	-0-			-0-

MARKEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160239		COMPL. DATE 09/09/1996		TOTAL DEPTH 9979		PERF. 8734 - 9814					
12	1767	N	1700	-0-	-67	-0-	1689	3	11	9	Y	10	10	1	2
01	1767	N	1681	-0-	-86	-0-	1666	3	15	9	Y	14	13	1	3
02	1568	N	1494	-0-	-74	-0-	1484	3	10	9	Y	9	10	1	2
03	1705	N	1648	-0-	-57	-0-	1636	3	12	9	Y	11	11	1	2
04	1620	N	1573	-0-	-47	-0-	1553	3	20	9	Y	18	17	1	3
05	1643	N	1586	-0-	-57	-0-	1563	3	23	9	Y	21	22	1	2

SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 7-T		RRCID -> 160820		COMPL. DATE 02/24/1998		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8380 - 9090				
12	1793	N	1793	-0-	-0-	-0-	1793	3		Y	-0-			-0-
01	1857	N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3		Y	-0-			-0-
02	1650	N	1650	-0-	-0-	-0-	1650	3		Y	-0-			-0-
03	1802	N	1802	-0-	-0-	-0-	1802	3		Y	-0-			-0-
04	1643	N	1643	-0-	-0-	-0-	1643	3		Y	-0-			-0-
*05	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3		Y	-0-			-0-

CGU 21		WELL #: 9		RRCID -> 162612		COMPL. DATE 07/18/1997		TOTAL DEPTH 9784		PERF. 8552 - 9064				
12	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-
01	1302	N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-			-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #: 7		RRCID -> 162919		COMPL. DATE 02/24/1997		TOTAL DEPTH 9599		PERF. 8500 - 9386				
12	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	3		N	-0-			-0-
01	1134	N	1134	-0-	-0-	-0-	1134	3		N	-0-			-0-
02	999	N	999	-0-	-0-	-0-	999	3		N	-0-			-0-
03	1054	N	1036	-0-	-18	-0-	1036	3		N	-0-			-0-
04	1110	N	1082	-0-	-28	-0-	1082	3		N	-0-			-0-
05	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111	3		N	-0-			-0-

GARY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 163098		COMPL. DATE 03/24/1997		TOTAL DEPTH 9729		PERF. 9266 - 9344					
12	2108	N	1772	-0-	-336	-0-	1725	3	47	9	Y	43	48	1	2
01	1984	N	1338	-0-	-646	-0-	1283	3	55	9	Y	50	49	1	3
02	1904	X	1419	-0-	-485	-0-	1372	3	47	9	Y	43	43	1	3
03	2154	X	2154	-0-	-0-	-0-	2081	3	73	9	Y	66	65	1	4
04	2040	X	1787	-0-	-253	-0-	1703	3	84	9	Y	76	76	1	4
*05	1915	X	1915	-0-	-0-	-0-	1839	3	76	9	Y	69	66	1	7



-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528									
SOUTH GARY GAS UNIT 2			WELL #:		2	RRCID ->	163223	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	9816	PERF. 9372 - 9450		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
12		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1489	3		Y	-0-			-0-
01		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123	3		Y	-0-			-0-
02		890 N	890	-0-	-0-	-0-	890	3		Y	-0-			-0-
03		1209 N	1152	-0-	-57	-0-	1152	3		Y	-0-			-0-
04		1080 N	894	-0-	-186	-0-	894	3		Y	-0-			-0-
*05		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3		Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 112			WELL #:		8	RRCID ->	163247	COMPL. DATE	03/08/1997	TOTAL DEPTH	9555	PERF. 8397 - 9302		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CGU 21			WELL #:		10	RRCID ->	163342	COMPL. DATE	05/27/1997	TOTAL DEPTH	9844	PERF. 8644 - 9640		
12		3813 X	3784	-0-	-29	-0-	3784	3		N	-0-			-0-
01		3813 X	2607	-0-	-1206	-0-	2607	3		N	-0-			-0-
02		3892 X	2109	-0-	-1783	-0-	2109	3		N	-0-			-0-
03		4123 X	3441	-0-	-682	-0-	3441	3		N	-0-			-0-
04		3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	3736	3		N	-0-			-0-
05		3782 X	3631	-0-	-151	-0-	3631	3		N	-0-			-0-
-----														
CGU 28			WELL #:		8 T	RRCID ->	163351	COMPL. DATE	04/17/1997	TOTAL DEPTH	9937	PERF. 8830 - 9770		
12		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3		N	-0-			-0-
01		2727 N	2727	-0-	-0-	-0-	2727	3		N	-0-			-0-
02		1428 N	1110	-0-	-318	-0-	1110	3		N	-0-			-0-
03		1581 N	437	-0-	-1144	-0-	437	3		N	-0-			-0-
04		1530 N	1316	-0-	-214	-0-	1316	3		N	-0-			-0-
*05		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	3		N	-0-			-0-
-----														
CGU 1			WELL #:		9	RRCID ->	163602	COMPL. DATE	05/20/1997	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8440 - 9571		
12		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164	3		N	-0-			-0-
01		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3		N	-0-			-0-
02		756 N	712	-0-	-44	-0-	712	3		N	-0-			-0-
03		837 N	712	-0-	-125	-0-	712	3		N	-0-			-0-
04		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3		N	-0-			-0-
*05		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2312	3		N	-0-			-0-
-----														
CGU 23			WELL #:		11	RRCID ->	164314	COMPL. DATE	07/07/1997	TOTAL DEPTH	9788	PERF. 8508 - 9630		
12		1364 N	1184	-0-	-180	-0-	1184	3		N	-0-			-0-
01		1178 N	1152	-0-	-26	-0-	1152	3		N	-0-			-0-
02		1120 N	1008	-0-	-112	-0-	1008	3		N	-0-			-0-
03		1178 N	1166	-0-	-12	-0-	1166	3		N	-0-			-0-
04		1110 N	1094	-0-	-16	-0-	1094	3		N	-0-			-0-
*05		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	3		N	-0-			-0-
-----														
CGU 10			WELL #:		12-T	RRCID ->	164328	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	9648	PERF. 8854 - 9470		
12		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	3		N	-0-			-0-
01		899 N	839	-0-	-60	-0-	839	3		N	-0-			-0-
02		919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3		N	-0-			-0-
03		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-			-0-
04		868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-			-0-
05		1023 N	890	-0-	-133	-0-	890	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												//CONT.// 020528									
CGU 19												WELL #: 10-T		RRCID -> 164341		COMPL. DATE 06/10/1997		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8458 - 9554	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM				
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE				
12		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	-0-	3745	3		N	-0-					-0-				
01		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	-0-	3776	3		N	-0-					-0-				
02		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	-0-	3287	3		N	-0-					-0-				
03		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	-0-	2481	3		N	-0-					-0-				
04		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	-0-	3689	3		N	-0-					-0-				
*05		3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	-0-	3688	3		N	-0-					-0-				
-----																					
CGU 22												WELL #: 9		RRCID -> 164447		COMPL. DATE 05/24/1999		TOTAL DEPTH 9766		PERF. 8645 - 9320	
12		955 X	955	-0-	-0-	-0-	-0-	955	3		N	-0-					-0-				
01		1651 X	1651	-0-	-0-	-0-	-0-	1651	3		N	-0-					-0-				
02		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	-0-	1335	3		N	-0-					-0-				
03		961 N	720	-0-	-241	-0-	-0-	720	3		N	-0-					-0-				
04		1590 N	495	-0-	-1095	-0-	-0-	495	3		N	-0-					-0-				
*05		3100 N	3535	-0-	435	-0-	435	3535	3		N	-0-					-0-				
-----																					
CGU 7												WELL #: 8		RRCID -> 164512		COMPL. DATE 07/10/1997		TOTAL DEPTH 9556		PERF. 8846 - 9370	
12		1426 N	1032	-0-	-394	-0-	-0-	1032	3		N	-0-					-0-				
01		1023 N	376	-0-	-647	-0-	-0-	376	3		N	-0-					-0-				
02		1400 N	157	-0-	-1243	-0-	-0-	157	3		N	-0-					-0-				
03		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	1279	3		N	-0-					-0-				
04		956 N	956	-0-	-0-	-0-	-0-	956	3		N	-0-					-0-				
*05		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	-0-	1012	3		N	-0-					-0-				
-----																					
FREEMAN GAS UNIT												WELL #: 7		RRCID -> 165068		COMPL. DATE 07/17/1997		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 9530 - 9912	
12		2573 N	2407	-0-	-166	-0-	-0-	2388	3	19	9	Y	17	16	1		3				
01		2542 N	1969	-0-	-573	-0-	-0-	1944	3	25	9	Y	23	21	1		5				
02		1988 N	1188	-0-	-800	-0-	-0-	1171	3	17	9	Y	15	17	1		3				
03		2418 N	1781	-0-	-637	-0-	-0-	1762	3	19	9	Y	17	17	1		3				
04		1920 N	815	-0-	-1105	-0-	-0-	796	3	19	9	Y	17	17	1		3				
*05		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	-0-	2154	3	21	9	Y	19	20	1		2				
-----																					
CGU 18												WELL #: 12 T		RRCID -> 165149		COMPL. DATE 08/10/1997		TOTAL DEPTH 9790		PERF. 8602 - 9626	
12		2728 N	2002	-0-	-726	-0-	-0-	2002	3		N	-0-					-0-				
01		2387 N	2035	-0-	-352	-0-	-0-	2035	3		N	-0-					-0-				
02		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	-0-	1883	3		N	-0-					-0-				
03		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	-0-	2407	3		N	-0-					-0-				
04		2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	-0-	2492	3		N	-0-					-0-				
*05		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	-0-	2145	3		N	-0-					-0-				
-----																					
CGU 30												WELL #: 8		RRCID -> 165159		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 9953		PERF. 8628 - 9740	
12		1891 N	1793	-0-	-98	-0-	-0-	1793	3		N	-0-					-0-				
01		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	1749	3		N	-0-					-0-				
02		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	-0-	1427	3		N	-0-					-0-				
03		1798 N	1412	-0-	-386	-0-	-0-	1412	3		N	-0-					-0-				
04		1680 N	1470	-0-	-210	-0-	-0-	1470	3		N	-0-					-0-				
05		1581 N	1354	-0-	-227	-0-	-0-	1354	3		N	-0-					-0-				
-----																					
CGU 31												WELL #: 8		RRCID -> 165621		COMPL. DATE 08/31/1997		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8710 - 9820	
12		2635 X	2208	-0-	-427	-0-	-0-	2208	3		N	-0-					-0-				
01		2635 X	2038	-0-	-597	-0-	-0-	2038	3		N	-0-					-0-				
02		2240 N	1870	-0-	-370	-0-	-0-	1870	3		N	-0-					-0-				
03		2201 N	2166	-0-	-35	-0-	-0-	2166	3		N	-0-					-0-				
04		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	-0-	2037	3		N	-0-					-0-				
*05		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	-0-	2474	3		N	-0-					-0-				

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
CGU 17 WELL #: 11 T RRCID -> 166134 COMPL. DATE 09/22/1997 TOTAL DEPTH 9696 PERF. 8396 - 9500												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
12		5022 X	3112	-0-	-1910	-0-	3112	3		N	-0-	-0-
01		5535 X	5535	-0-	-0-	-0-	5535	3		N	-0-	-0-
02		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	4380	3		N	-0-	-0-
03		4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	4773	3		N	-0-	-0-
04		4170 X	3925	-0-	-245	-0-	3925	3		N	-0-	-0-
*05		4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	4583	3		N	-0-	-0-
-----												
CGU 9 WELL #: 10 RRCID -> 166146 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8396 - 9610												
12		8215 X	7772	-0-	-443	-0-	7772	3		N	-0-	-0-
01		8122 X	7618	-0-	-504	-0-	7618	3		N	-0-	-0-
02		6816 X	6816	-0-	-0-	-0-	6816	3		N	-0-	-0-
03		7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	3		N	-0-	-0-
04		7156 X	7156	-0-	-0-	-0-	7156	3		N	-0-	-0-
*05		7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7311	3		N	-0-	-0-
-----												
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 166253 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8788 - 9100												
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-	-0-
01		124 N	85	-0-	-39	-0-	85	3		N	-0-	-0-
02		84 N	82	-0-	-2	-0-	82	3		N	-0-	-0-
03		124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-	-0-
04		101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	3		N	-0-	-0-
*05		105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	3		N	-0-	-0-
-----												
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 166389 COMPL. DATE 08/20/1997 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 9320 - 9420												
12		527 N	526	-0-	-1	-0-	503	3	23 9	Y	21	24 1
01		558 N	447	-0-	-111	-0-	422	3	25 9	Y	23	23 1
02		474 N	474	-0-	-0-	-0-	452	3	22 9	Y	20	20 1
03		504 N	504	-0-	-0-	-0-	469	3	35 9	Y	32	31 1
04		579 N	579	-0-	-0-	-0-	540	3	39 9	Y	35	35 1
*05		951 N	951	-0-	-0-	-0-	951	3		Y	-0-	2 1
-----												
CGU 8 WELL #: 9 RRCID -> 166414 COMPL. DATE 09/07/1997 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8570 - 9276												
12		1798 N	1159	-0-	-639	-0-	1159	3		N	-0-	-0-
01		1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3		N	-0-	-0-
02		1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889	3		N	-0-	-0-
03		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3		N	-0-	-0-
04		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1329	3		N	-0-	-0-
05		2015 N	1189	-0-	-826	-0-	1189	3		N	-0-	-0-
-----												
CGU 15 WELL #: 12 RRCID -> 166421 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8540 - 9586												
12		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	2799	3		N	-0-	-0-
01		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2993	3		N	-0-	-0-
02		2968 X	2612	-0-	-356	-0-	2612	3		N	-0-	-0-
03		2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3		N	-0-	-0-
04		2910 X	1860	-0-	-1050	-0-	1860	3		N	-0-	-0-
05		3007 X	2184	-0-	-823	-0-	2184	3		N	-0-	-0-
-----												
SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 166870 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 9632 PERF. 9356 - 9454												
12		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3		Y	-0-	-0-
01		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127	3		Y	-0-	-0-
02		812 N	706	-0-	-106	-0-	706	3		Y	-0-	-0-
03		899 N	563	-0-	-336	-0-	563	3		Y	-0-	-0-
04		870 N	570	-0-	-300	-0-	570	3		Y	-0-	-0-
05		775 N	579	-0-	-196	-0-	579	3		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 LATHAM, H. L. WELL #: 2 RRCID -> 167043 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 9310 - 9382

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	-0-	2217 3		Y	-0-			-0-
01		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	-0-	1859 3		Y	-0-			-0-
02		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	-0-	1531 3		Y	-0-			-0-
03		1488 N	1458	-0-	-30	-0-	-0-	1458 3		Y	-0-			-0-
04		1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	-0-	1517 3		Y	-0-			-0-
*05		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	1644 3		Y	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168060 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 9380 - 9450

12		1426 N	1287	-0-	-139	-0-	-0-	1283 3	4 9	Y	4	6 1		-0-
01		1426 N	1247	-0-	-179	-0-	-0-	1241 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
02		1960 N	1127	-0-	-833	-0-	-0-	1121 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
03		1302 N	1205	-0-	-97	-0-	-0-	1197 3	8 9	Y	7	7 1		-0-
04		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	-0-	1212 3	9 9	Y	8	8 1		-0-
05		1240 N	1212	-0-	-28	-0-	-0-	1201 3	11 9	Y	10	9 1		1

HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 168481 COMPL. DATE 01/12/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8860 - 9095

12		496 N	289	-0-	-207	-0-	-0-	289 3		N	-0-			-0-
01		496 N	95	-0-	-401	-0-	-0-	95 3		N	-0-			-0-
02		951 N	951	-0-	-0-	-0-	-0-	951 3		N	-0-			-0-
03		279 N	-0-	-0-	-279	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 7 T RRCID -> 168525 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 8522 - 9450

12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 168563 COMPL. DATE 02/20/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9436 - 9456

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH GARY GAS UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 168565 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 9390 - 9494

12		837 N	772	-0-	-65	-0-	-0-	764 3	8 9	Y	7	9 1		-0-
01		809 N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	802 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
02		708 N	708	-0-	-0-	-0-	-0-	702 3	6 9	Y	5	5 1		-0-
03		775 N	741	-0-	-34	-0-	-0-	732 3	9 9	Y	8	8 1		-0-
04		780 N	351	-0-	-429	-0-	-0-	341 3	10 9	Y	9	9 1		-0-
05		775 N	-0-	-0-	-775	-0-	-0-			Y	9	8 1		1

SOUTH GARY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 168882 COMPL. DATE 02/11/1998 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 9316 - 9414

12		1953 N	1752	-0-	-201	-0-	-0-	1731 3	21 9	Y	19	22 1		1
01		2635 N	2261	-0-	-374	-0-	-0-	2238 3	23 9	Y	21	21 1		1
02		2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	-0-	2111 3	20 9	Y	18	18 1		1
03		1767 N	1290	-0-	-477	-0-	-0-	1258 3	32 9	Y	29	28 1		2
04		1800 N	1205	-0-	-595	-0-	-0-	1169 3	36 9	Y	33	33 1		2
05		1860 N	1755	-0-	-105	-0-	-0-	1743 3	12 9	Y	11	12 1		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 28		WELL #: 9		RRCID -> 169131		COMPL. DATE 01/26/1998		TOTAL DEPTH 9913		PERF. 8586 - 9746		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2263	N	2110	-0-	-153	-0-	2110 3	N	-0-			-0-
01	2015	N	1850	-0-	-165	-0-	1850 3	N	-0-			-0-
02	1820	N	1515	-0-	-305	-0-	1515 3	N	-0-			-0-
03	2108	N	1506	-0-	-602	-0-	1506 3	N	-0-			-0-
04	1800	N	1366	-0-	-434	-0-	1366 3	N	-0-			-0-
05	1674	N	1461	-0-	-213	-0-	1461 3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 13		WELL #: 12		RRCID -> 169160		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8420 - 9500		
12	3720	X	3603	-0-	-117	-0-	3603 3	N	-0-			-0-
01	3720	X	1795	-0-	-1925	-0-	1795 3	N	-0-			-0-
02	3640	X	2328	-0-	-1312	-0-	2328 3	N	-0-			-0-
03	3875	X	3118	-0-	-757	-0-	3118 3	N	-0-			-0-
04	3630	X	2488	-0-	-1142	-0-	2488 3	N	-0-			-0-
05	3596	X	3066	-0-	-530	-0-	3066 3	N	-0-			-0-
-----												
GARY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169253		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 9582		PERF. 9316 - 9380		
12	2139	X	2138	-0-	-1	-0-	2114 3	24 9	Y	22	25 1	1
01	2139	X	1840	-0-	-299	-0-	1811 3	29 9	Y	26	25 1	2
02	1708	N	1652	-0-	-56	-0-	1629 3	23 9	Y	21	22 1	1
03	2139	N	1726	-0-	-413	-0-	1689 3	37 9	Y	34	33 1	2
04	1770	N	1715	-0-	-55	-0-	1676 3	39 9	Y	35	35 1	2
*05	1898	N	1898	-0-	-0-	-0-	1898 3		Y	-0-	2 1	-0-
-----												
CGU 5		WELL #: 7 T		RRCID -> 169300		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 9685		PERF. 8466 - 9566		
12	2015	N	1431	-0-	-584	-0-	1431 3		N	-0-		-0-
01	1144	N	1144	-0-	-0-	-0-	1144 3		N	-0-		-0-
02	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582 3		N	-0-		-0-
03	1426	N	950	-0-	-476	-0-	950 3		N	-0-		-0-
04	2482	N	2482	-0-	-0-	-0-	2482 3		N	-0-		-0-
*05	1961	N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 11		WELL #: 12		RRCID -> 169605		COMPL. DATE 03/11/1998		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8410 - 9520		
12	3565	X	1520	-0-	-2045	-0-	1520 3		N	-0-		-0-
01	3627	X	1329	-0-	-2298	-0-	1329 3		N	-0-		-0-
02	1568	X	976	-0-	-592	-0-	976 3		N	-0-		-0-
03	2890	X	2890	-0-	-0-	-0-	2890 3		N	-0-		-0-
04	1680	X	989	-0-	-691	-0-	989 3		N	-0-		-0-
*05	1936	X	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3		N	-0-		-0-
-----												
FREEMAN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 169627		COMPL. DATE 02/25/1998		TOTAL DEPTH 10013		PERF. 8896 - 9850		
12	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3225 3	10 9	Y	9	8 1	2
01	3272	X	3272	-0-	-0-	-0-	3260 3	12 9	Y	11	11 1	2
02	2576	X	2359	-0-	-217	-0-	2349 3	10 9	Y	9	9 1	2
03	2852	X	1727	-0-	-1125	-0-	1717 3	10 9	Y	9	9 1	2
04	2760	X	1472	-0-	-1288	-0-	1348 3	124 9	Y	113	95 1	20
05	2852	X	1576	-0-	-1276	-0-	1416 3	160 9	Y	145	150 1	15
-----												
CGU 4		WELL #: 9		RRCID -> 169628		COMPL. DATE 03/25/1998		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8274 - 9250		
12	2108	N	2002	-0-	-106	-0-	2002 3		N	-0-		-0-
01	1860	N	1791	-0-	-69	-0-	1791 3		N	-0-		-0-
02	1540	N	1443	-0-	-97	-0-	1443 3		N	-0-		-0-
03	2015	N	1769	-0-	-246	-0-	1769 3		N	-0-		-0-
04	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 3		N	-0-		-0-
*05	1828	N	1828	-0-	-0-	-0-	1828 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 14		WELL #: 11 T		RRCID -> 169718		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8392 - 9491				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	3348 X	1167	-0-	-2181	-0-	1167 3		N	-0-			-0-
01	3348 X	1090	-0-	-2258	-0-	1090 3		N	-0-			-0-
02	3024 X	944	-0-	-2080	-0-	944 3		N	-0-			-0-
03	2356 X	1012	-0-	-1344	-0-	1012 3		N	-0-			-0-
04	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	1541 3		N	-0-			-0-
*05	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4175 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 29		WELL #: 9 T		RRCID -> 169783		COMPL. DATE 04/23/1998		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8656 - 9752				
12	3658 X	3567	-0-	-91	-0-	3567 3		N	-0-			-0-
01	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 3		N	-0-			-0-
02	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	3305 3		N	-0-			-0-
03	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467 3		N	-0-			-0-
04	3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	3407 3		N	-0-			-0-
*05	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3383 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 22		WELL #: 11		RRCID -> 169916		COMPL. DATE 06/03/1998		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8570 - 9654				
12	4185 X	3958	-0-	-227	-0-	3958 3		N	-0-			-0-
01	4185 X	3747	-0-	-438	-0-	3747 3		N	-0-			-0-
02	3528 X	2917	-0-	-611	-0-	2917 3		N	-0-			-0-
03	3906 X	3784	-0-	-122	-0-	3784 3		N	-0-			-0-
04	3780 X	2064	-0-	-1716	-0-	2064 3		N	-0-			-0-
05	3906 X	3846	-0-	-60	-0-	3846 3		N	-0-			-0-
-----												
GARY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169931		COMPL. DATE 07/06/1998		TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9320 - 9410				
12	1209 X	819	-0-	-390	-0-	819 3		Y	-0-			-0-
01	1209 X	663	-0-	-546	-0-	663 3		Y	-0-			-0-
02	924 N	664	-0-	-260	-0-	664 3		Y	-0-			-0-
03	806 N	771	-0-	-35	-0-	771 3		Y	-0-			-0-
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3		Y	-0-			-0-
*05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 3		Y	-0-			-0-
-----												
BORDERS, E. G/U NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 169933		COMPL. DATE 06/05/1998		TOTAL DEPTH 9378 PERF. 8450 - 8928				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 26		WELL #: 10		RRCID -> 170107		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8558 - 9700				
12	4185 X	3169	-0-	-1016	-0-	3169 3		N	-0-			-0-
01	4464 X	3094	-0-	-1370	-0-	3094 3		N	-0-			-0-
02	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4217 3		N	-0-			-0-
03	4859 X	4859	-0-	-0-	-0-	4859 3		N	-0-			-0-
04	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	4180 3		N	-0-			-0-
*05	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4619 3		N	-0-			-0-
-----												
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 8 T		RRCID -> 170186		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 9257 PERF. 8394 - 9100				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 170239 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 10048 PERF. 8965 - 9850														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
12		2542 X	35	-0-	-2507	-0-	13 3	22 9	Y		20	14 1		9
01		2387 X	331	-0-	-2056	-0-	302 3	29 9	Y		26	27 1	1 8	7
02		631 N	631	-0-	-0-	-0-	616 3	15 9	Y		14	16 1	1 8	4
03		977 N	977	-0-	-0-	-0-	946 3	31 9	Y		28	25 1		7
04		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2436 3	29 9	Y		26	30 1		3
*05		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2140 3	35 9	Y		32	29 1		6
-----														
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 170379 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 8518 PERF. 8340 - 8370														
-----														
12		11103 X	11103	-0-	-0-	-0-	11103 3		N		-0-			-0-
01		10888 X	10888	-0-	-0-	-0-	10888 3		N		-0-			-0-
02		10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	10005 3		N		-0-			-0-
03		10775 X	10775	-0-	-0-	-0-	10775 3		N		-0-			-0-
04		10350 X	10302	-0-	-48	-0-	10302 3		N		-0-			-0-
05		10695 X	9900	-0-	-795	-0-	9900 3		N		-0-			-0-
-----														
CGU 27 WELL #: 11 RRCID -> 170392 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9764 PERF. 8600 - 9674														
-----														
12		3410 X	2215	-0-	-1195	-0-	2215 3		N		-0-			-0-
01		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-			N		-0-			-0-
02		2660 X	-0-	-0-	-2660	-0-			N		-0-			-0-
03		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N		-0-			-0-
04		2850 X	-0-	-0-	-2850	-0-			N		-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
-----														
CGU 20 WELL #: 12 RRCID -> 170462 COMPL. DATE 05/31/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8525 - 9585														
-----														
12		2356 N	2284	-0-	-72	-0-	2284 3		N		-0-			-0-
01		2356 N	1834	-0-	-522	-0-	1834 3		N		-0-			-0-
02		2380 X	2022	-0-	-358	-0-	2022 3		N		-0-			-0-
03		2542 X	2265	-0-	-277	-0-	2265 3		N		-0-			-0-
04		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516 3		N		-0-			-0-
*05		2849 X	2849	-0-	-0-	-0-	2849 3		N		-0-			-0-
-----														
CGU 3 WELL #: 11 T RRCID -> 170917 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8475 - 9512														
-----														
12		3410 X	1797	-0-	-1613	-0-	1797 3		N		-0-			-0-
01		3410 X	2010	-0-	-1400	-0-	2010 3		N		-0-			-0-
02		3080 X	2190	-0-	-890	-0-	2190 3		N		-0-			-0-
03		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 3		N		-0-			-0-
04		2310 X	2183	-0-	-127	-0-	2183 3		N		-0-			-0-
05		2418 X	1867	-0-	-551	-0-	1867 3		N		-0-			-0-
-----														
CGU 31 WELL #: 10 RRCID -> 170926 COMPL. DATE 04/29/1998 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 8690 - 9782														
-----														
12		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 3		N		-0-			-0-
01		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 3		N		-0-			-0-
02		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3		N		-0-			-0-
03		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3		N		-0-			-0-
04		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1662 3		N		-0-			-0-
*05		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3		N		-0-			-0-
-----														
CGU 30 WELL #: 9 RRCID -> 170943 COMPL. DATE 06/03/1998 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 8720 - 9825														
-----														
12		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 3		N		-0-			-0-
01		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2038 3		N		-0-			-0-
02		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3		N		-0-			-0-
03		1519 N	1267	-0-	-252	-0-	1267 3		N		-0-			-0-
04		1470 N	1408	-0-	-62	-0-	1408 3		N		-0-			-0-
05		1519 N	1502	-0-	-17	-0-	1502 3		N		-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 31		WELL #:		9 T	RRCID ->	170957	COMPL. DATE	04/17/1998	TOTAL DEPTH	9978	PERF.	8680 - 9800	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	2046	N	1956	-0-	-90	-0-	1956	3	N	-0-			-0-
01	2046	N	1688	-0-	-358	-0-	1688	3	N	-0-			-0-
02	1932	N	1586	-0-	-346	-0-	1586	3	N	-0-			-0-
03	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3	N	-0-			-0-
04	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	1957	3	N	-0-			-0-
*05	1795	N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3	N	-0-			-0-
-----													
CGU 16		WELL #:		10	RRCID ->	175236	COMPL. DATE	09/14/1999	TOTAL DEPTH	9718	PERF.	8414 - 9522	
12	2077	N	1191	-0-	-886	-0-	1191	3	N	-0-			-0-
01	2046	N	1089	-0-	-957	-0-	1089	3	N	-0-			-0-
02	1316	N	990	-0-	-326	-0-	990	3	N	-0-			-0-
03	1178	N	1091	-0-	-87	-0-	1091	3	N	-0-			-0-
04	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3	N	-0-			-0-
*05	1869	N	1869	-0-	-0-	-0-	1869	3	N	-0-			-0-
-----													
CGU 24		WELL #:		11	RRCID ->	175278	COMPL. DATE	10/11/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8514 - 9602	
12	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3235	3	N	-0-			-0-
01	2830	X	2830	-0-	-0-	-0-	2830	3	N	-0-			-0-
02	2856	X	1651	-0-	-1205	-0-	1651	3	N	-0-			-0-
03	3224	X	1542	-0-	-1682	-0-	1542	3	N	-0-			-0-
04	3120	X	2205	-0-	-915	-0-	2205	3	N	-0-			-0-
05	3224	X	1873	-0-	-1351	-0-	1873	3	N	-0-			-0-
-----													
CGU 25		WELL #:		10 T	RRCID ->	175469	COMPL. DATE	09/24/1999	TOTAL DEPTH	9878	PERF.	8506 - 9676	
12	4526	X	3375	-0-	-1151	-0-	3375	3	N	-0-			-0-
01	4247	X	3728	-0-	-519	-0-	3728	3	N	-0-			-0-
02	3855	X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3	N	-0-			-0-
03	3688	X	3688	-0-	-0-	-0-	3688	3	N	-0-			-0-
04	3600	X	3547	-0-	-53	-0-	3547	3	N	-0-			-0-
05	4278	X	3604	-0-	-674	-0-	3604	3	N	-0-			-0-
-----													
ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	176118	COMPL. DATE	11/16/1999	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8698 - 9086	
12	1767	N	1559	-0-	-208	-0-	1559	3	N	-0-			-0-
01	1953	N	1280	-0-	-673	-0-	1280	3	N	-0-			-0-
02	1736	N	1072	-0-	-664	-0-	1072	3	N	-0-			-0-
03	1973	N	1973	-0-	-0-	-0-	1973	3	N	-0-			-0-
04	3000	N	6149	-0-	3149	-0-	6149	3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	3690	-0-	590	-0-	3739	3	N	-0-			-0-
-----													
CGU 24		WELL #:		12	RRCID ->	176611	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8526 - 9636	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CGU 1		WELL #:		10	RRCID ->	176992	COMPL. DATE	02/15/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8334 - 9562	
12	3100	N	4791	-0-	1691	-0-	3835	4791	3	N	-0-		-0-
01	3100	N	3920	-0-	820	-0-	4655	3920	3	N	-0-		-0-
02	8203	X	3548	-0-	-4655	-0-		3548	3	N	-0-		-0-
03	3045	X	3045	-0-	-0-	-0-		3045	3	N	-0-		-0-
04	2414	X	2414	-0-	-0-	-0-		2414	3	N	-0-		-0-
05	2418	X	1644	-0-	-774	-0-		1644	3	N	-0-		-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 29		WELL #: 8		RRCID -> 177351		COMPL. DATE 02/03/2000		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8617 - 9757		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3629 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	3663	-0-	563	563	3663 3	N	-0-		-0-
02	3711 X	3148	-0-	-563	-0-	3148 3	N	-0-		-0-
03	3441 X	3072	-0-	-369	-0-	3072 3	N	-0-		-0-
04	3330 X	2769	-0-	-561	-0-	2769 3	N	-0-		-0-
05	3441 X	3149	-0-	-292	-0-	3149 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 13		WELL #: 13		RRCID -> 178267		COMPL. DATE 03/07/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9536		
12	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4719 3	N	-0-		-0-
01	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4844 3	N	-0-		-0-
02	4956 X	4405	-0-	-551	-0-	4405 3	N	-0-		-0-
03	5487 X	4551	-0-	-936	-0-	4551 3	N	-0-		-0-
04	5310 X	3015	-0-	-2295	-0-	3015 3	N	-0-		-0-
*05	5935 X	5935	-0-	-0-	-0-	5935 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 23		WELL #: 12T		RRCID -> 178268		COMPL. DATE 02/04/2000		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8586 - 9560		
12	3007 X	2755	-0-	-252	-0-	2755 3	N	-0-		-0-
01	3007 X	2665	-0-	-342	-0-	2665 3	N	-0-		-0-
02	2716 X	2163	-0-	-553	-0-	2163 3	N	-0-		-0-
03	2759 N	2549	-0-	-210	-0-	2549 3	N	-0-		-0-
04	2580 N	2381	-0-	-199	-0-	2381 3	N	-0-		-0-
05	2387 N	2061	-0-	-326	-0-	2061 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 17		WELL #: 13		RRCID -> 178269		COMPL. DATE 05/08/2000		TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8534 - 9542		
12	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-		N	-0-		-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-		N	-0-		-0-
02	478 N	478	-0-	-0-	-0-	478 3	N	-0-		-0-
03	3100 N	4637	-0-	1537	1537	4637 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	2956	-0-	-44	1493	2956 3	N	-0-		-0-
*05	3100 N	2430	-0-	-670	823	2430 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 24		WELL #: 14		RRCID -> 178271		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8510 - 9640		
12	3193 X	2348	-0-	-845	-0-	2348 3	N	-0-		-0-
01	2604 X	2303	-0-	-301	-0-	2303 3	N	-0-		-0-
02	2240 X	1897	-0-	-343	-0-	1897 3	N	-0-		-0-
03	2480 X	2265	-0-	-215	-0-	2265 3	N	-0-		-0-
04	2220 N	2141	-0-	-79	-0-	2141 3	N	-0-		-0-
05	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 25		WELL #: 11		RRCID -> 178275		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8596 - 9663		
12	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782 3	N	-0-		-0-
01	806 N	757	-0-	-49	-0-	757 3	N	-0-		-0-
02	831 N	831	-0-	-0-	-0-	831 3	N	-0-		-0-
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985 3	N	-0-		-0-
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874 3	N	-0-		-0-
*05	924 N	924	-0-	-0-	-0-	924 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 23		WELL #: 13		RRCID -> 178293		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 8344 - 9580		
12	3193 X	2172	-0-	-1021	-0-	2172 3	N	-0-		-0-
01	2604 X	2290	-0-	-314	-0-	2290 3	N	-0-		-0-
02	2296 X	1979	-0-	-317	-0-	1979 3	N	-0-		-0-
03	2480 X	2357	-0-	-123	-0-	2357 3	N	-0-		-0-
04	2220 N	2053	-0-	-167	-0-	2053 3	N	-0-		-0-
05	2201 N	2035	-0-	-166	-0-	2035 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CGU 13		WELL #: 14 T		RRCID -> 178298		COMPL. DATE 04/05/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8284 - 9502								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CGU 22		WELL #: 12		RRCID -> 178312		COMPL. DATE 03/09/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8542 - 9696								
12	3193 X	3079	-0-	-114	-0-	3079	3			N	-0-					-0-
01	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-					-0-
02	3472 X	2965	-0-	-507	-0-	2965	3			N	-0-					-0-
03	3844 X	3344	-0-	-500	-0-	3344	3			N	-0-					-0-
04	3720 X	3303	-0-	-417	-0-	3303	3			N	-0-					-0-
*05	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 23		WELL #: 14		RRCID -> 178317		COMPL. DATE 02/18/2000		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8498 - 9620								
12	4433 X	2917	-0-	-1516	-0-	2917	3			N	-0-					-0-
01	4433 X	2025	-0-	-2408	-0-	2025	3			N	-0-					-0-
02	3836 X	2673	-0-	-1163	-0-	2673	3			N	-0-					-0-
03	4247 X	2835	-0-	-1412	-0-	2835	3			N	-0-					-0-
04	2820 X	2734	-0-	-86	-0-	2734	3			N	-0-					-0-
05	2945 X	2787	-0-	-158	-0-	2787	3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 26		WELL #: 12		RRCID -> 178318		COMPL. DATE 03/15/2000		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8594 - 9656								
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	310 X	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CGU 24		WELL #: 15		RRCID -> 178319		COMPL. DATE 04/08/2000		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8568 - 9718								
12	2325 N	1439	-0-	-886	-0-	1439	3			N	-0-					-0-
01	2201 N	1061	-0-	-1140	-0-	1061	3			N	-0-					-0-
02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3			N	-0-					-0-
03	1426 N	692	-0-	-734	-0-	692	3			N	-0-					-0-
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3			N	-0-					-0-
*05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 22		WELL #: 13		RRCID -> 178349		COMPL. DATE 05/30/2000		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8736 - 9775								
12	899 N	886	-0-	-13	-0-	886	3			N	-0-					-0-
01	899 N	771	-0-	-128	-0-	771	3			N	-0-					-0-
02	812 N	638	-0-	-174	-0-	638	3			N	-0-					-0-
03	899 N	699	-0-	-200	-0-	699	3			N	-0-					-0-
04	750 N	692	-0-	-58	-0-	692	3			N	-0-					-0-
*05	717 N	717	-0-	-0-	-0-	717	3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 29		WELL #: 10		RRCID -> 178425		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8876 - 9742								
12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-					-0-
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1623	3			N	-0-					-0-
02	2128 N	1685	-0-	-443	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
03	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			N	-0-					-0-
04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
*05	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 26		WELL #:		11	RRCID ->	178427	COMPL. DATE	06/15/2000	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8524 - 9462	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	2914 X	2790	-0-	-124	-0-	2790	3			N	-0-	-0-	
01	2914 X	2006	-0-	-908	-0-	2006	3			N	-0-	-0-	
02	3276 X	2896	-0-	-380	-0-	2896	3			N	-0-	-0-	
03	3627 X	2754	-0-	-873	-0-	2754	3			N	-0-	-0-	
04	3510 X	1795	-0-	-1715	-0-	1795	3			N	-0-	-0-	
05	3193 X	1945	-0-	-1248	-0-	1945	3			N	-0-	-0-	
-----													
CGU 26		WELL #:		13	RRCID ->	178428	COMPL. DATE	05/16/2000	TOTAL DEPTH	9810	PERF.	8670 - 9634	
12	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3364	3			N	-0-	-0-	
01	3937 X	2631	-0-	-1306	-0-	2631	3			N	-0-	-0-	
02	3556 X	1328	-0-	-2228	-0-	1328	3			N	-0-	-0-	
03	3937 X	1176	-0-	-2761	-0-	1176	3			N	-0-	-0-	
04	3660 X	466	-0-	-3194	-0-	466	3			N	-0-	-0-	
05	3379 X	1694	-0-	-1685	-0-	1694	3			N	-0-	-0-	
-----													
CGU 21		WELL #:		11-T	RRCID ->	178451	COMPL. DATE	04/21/2000	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8556 - 9688	
12	3131 X	2156	-0-	-975	-0-	2156	3			N	-0-	-0-	
01	3131 X	2641	-0-	-490	-0-	2641	3			N	-0-	-0-	
02	3276 X	2736	-0-	-540	-0-	2736	3			N	-0-	-0-	
03	3565 X	3115	-0-	-450	-0-	3115	3			N	-0-	-0-	
04	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3177	3			N	-0-	-0-	
*05	3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	3056	3			N	-0-	-0-	
-----													
CGU 10		WELL #:		13	RRCID ->	178464	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8356 - 9470	
12	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3711	3			N	-0-	-0-	
01	3844 X	3459	-0-	-385	-0-	3459	3			N	-0-	-0-	
02	3248 X	2709	-0-	-539	-0-	2709	3			N	-0-	-0-	
03	3596 X	2653	-0-	-943	-0-	2653	3			N	-0-	-0-	
04	3480 X	2182	-0-	-1298	-0-	2182	3			N	-0-	-0-	
05	3596 X	1288	-0-	-2308	-0-	1288	3			N	-0-	-0-	
-----													
MARSHALL, HOMER		WELL #:		2	RRCID ->	178465	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9280 - 9504	
12	1922 X	1615	-0-	-307	-0-	1583	3	32	9	Y	29	34 1 5	
01	1798 X	1561	-0-	-237	-0-	1521	3	40	9	Y	36	33 1 8	
02	1400 N	1331	-0-	-69	-0-	1295	3	36	9	Y	33	32 1 9	
03	1550 N	1514	-0-	-36	-0-	1480	3	34	9	Y	31	33 1 7	
04	3000 N	5215	-0-	2215	-0-	5156	3	59	9	Y	54	49 1 12	
*05	3100 N	4115	-0-	1015	-0-	3230	3	52	9	Y	47	53 1 6	
-----													
CGU 21		WELL #:		12	RRCID ->	178483	COMPL. DATE	05/08/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8632 - 9635	
12	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	3561	3			N	-0-	-0-	
01	3410 X	3273	-0-	-137	-0-	3273	3			N	-0-	-0-	
02	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3			N	-0-	-0-	
03	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	3557	3			N	-0-	-0-	
04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3490	3			N	-0-	-0-	
*05	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502	3			N	-0-	-0-	
-----													
CGU 25		WELL #:		15	RRCID ->	178970	COMPL. DATE	04/19/2000	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8550 - 9666	
12	2728 N	2168	-0-	-560	-0-	2168	3			N	-0-	-0-	
01	2790 N	1471	-0-	-1319	-0-	1471	3			N	-0-	-0-	
02	2632 X	1085	-0-	-1547	-0-	1085	3			N	-0-	-0-	
03	2914 X	1250	-0-	-1664	-0-	1250	3			N	-0-	-0-	
04	2820 X	1115	-0-	-1705	-0-	1115	3			N	-0-	-0-	
05	2170 X	835	-0-	-1335	-0-	835	3			N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 25		WELL #: 16		RRCID -> 178989		COMPL. DATE 06/26/2000		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8540 - 9606			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1566	N	1566	-0-	-0-	1566	3	N	-0-		-0-
01	1535	N	1535	-0-	-0-	1535	3	N	-0-		-0-
02	1428	N	1340	-0-	-88	1340	3	N	-0-		-0-
03	1581	N	1477	-0-	-104	1477	3	N	-0-		-0-
04	1500	N	1345	-0-	-155	1345	3	N	-0-		-0-
05	1488	N	1361	-0-	-127	1361	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 19		WELL #: 11		RRCID -> 179090		COMPL. DATE 06/07/2000		TOTAL DEPTH 9694 PERF. 8408 - 9562			
12	5084	X	4666	-0-	-418	4666	3	N	-0-		-0-
01	5084	X	5069	-0-	-15	5069	3	N	-0-		-0-
02	4592	X	4506	-0-	-86	4506	3	N	-0-		-0-
03	4867	X	4807	-0-	-60	4807	3	N	-0-		-0-
04	4920	X	4409	-0-	-511	4409	3	N	-0-		-0-
05	5084	X	4819	-0-	-265	4819	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 15		WELL #: 14		RRCID -> 179210		COMPL. DATE 08/11/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8464 - 9606			
12	2759	X	1748	-0-	-1011	1748	3	N	-0-		-0-
01	2759	X	1767	-0-	-992	1767	3	N	-0-		-0-
02	1456	N	1456	-0-	-0-	1456	3	N	-0-		-0-
03	1240	N	1157	-0-	-83	1157	3	N	-0-		-0-
04	1200	N	923	-0-	-277	923	3	N	-0-		-0-
05	1240	N	843	-0-	-397	843	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 20		WELL #: 14		RRCID -> 179232		COMPL. DATE 08/09/2000		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8468 - 9590			
12	5208	X	5188	-0-	-20	5188	3	N	-0-		-0-
01	5208	X	4922	-0-	-286	4922	3	N	-0-		-0-
02	4592	X	4492	-0-	-100	4492	3	N	-0-		-0-
03	5177	X	4885	-0-	-292	4885	3	N	-0-		-0-
04	5010	X	4631	-0-	-379	4631	3	N	-0-		-0-
05	5177	X	3637	-0-	-1540	3637	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 15		WELL #: 13		RRCID -> 179235		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8468 - 9610			
12	248	N	177	-0-	-71	177	3	N	-0-		-0-
01	142	N	142	-0-	-0-	142	3	N	-0-		-0-
02	112	N	103	-0-	-9	103	3	N	-0-		-0-
03	186	N	-0-	-0-	-186	-0-	3	N	-0-		-0-
04	150	N	-0-	-0-	-150	-0-	3	N	-0-		-0-
*05	217	N	217	-0-	-0-	217	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 14		WELL #: 13		RRCID -> 179371		COMPL. DATE 08/29/2000		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8414 - 9544			
12	3596	X	3148	-0-	-448	3148	3	N	-0-		-0-
01	3596	X	2752	-0-	-844	2752	3	N	-0-		-0-
02	2632	X	1971	-0-	-661	1971	3	N	-0-		-0-
03	2914	X	2859	-0-	-55	2859	3	N	-0-		-0-
04	3530	X	3530	-0-	-0-	3530	3	N	-0-		-0-
*05	3103	X	3103	-0-	-0-	3103	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 11		WELL #: 13		RRCID -> 179840		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8522 - 9504			
12	4805	X	2596	-0-	-2209	2596	3	N	-0-		-0-
01	4371	X	3974	-0-	-397	3974	3	N	-0-		-0-
02	3948	X	3094	-0-	-854	3094	3	N	-0-		-0-
03	4123	X	3261	-0-	-862	3261	3	N	-0-		-0-
04	3840	X	3188	-0-	-652	3188	3	N	-0-		-0-
05	3968	X	3148	-0-	-820	3148	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 19		WELL #: 12		RRCID -> 179841		COMPL. DATE 08/15/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9520			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	4278 X	2599	-0-	-1679	-0-	2599	3	N	-0-		-0-
01	4247 X	3705	-0-	-542	-0-	3705	3	N	-0-		-0-
02	3304 X	3171	-0-	-133	-0-	3171	3	N	-0-		-0-
03	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3229	3	N	-0-		-0-
04	3540 X	2564	-0-	-976	-0-	2564	3	N	-0-		-0-
05	3658 X	2925	-0-	-733	-0-	2925	3	N	-0-		-0-
-----											
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 180149		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8378 - 9590			
12	5735 X	4188	-0-	-1547	-0-	4188	3	N	-0-		-0-
01	5735 X	4294	-0-	-1441	-0-	4294	3	N	-0-		-0-
02	5068 X	4036	-0-	-1032	-0-	4036	3	N	-0-		-0-
03	5053 X	4457	-0-	-596	-0-	4457	3	N	-0-		-0-
04	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	4312	3	N	-0-		-0-
*05	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4552	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 28		WELL #: 10		RRCID -> 181044		COMPL. DATE 11/03/2000		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8660 - 9760			
12	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3	N	-0-		-0-
01	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3	N	-0-		-0-
02	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3	N	-0-		-0-
03	1891 N	1633	-0-	-258	-0-	1633	3	N	-0-		-0-
04	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3	N	-0-		-0-
*05	3100 N	3146	-0-	46	46	3146	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 28		WELL #: 11		RRCID -> 181078		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8652 - 9769			
12	1674 N	1499	-0-	-175	-0-	1499	3	N	-0-		-0-
01	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	2251	3	N	-0-		-0-
02	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2380	3	N	-0-		-0-
03	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410	3	N	-0-		-0-
04	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	2050	3	N	-0-		-0-
*05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 16		WELL #: 11		RRCID -> 181085		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 9743 PERF. 6534 - 9597			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	3	N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CGU 11		WELL #: 14		RRCID -> 181234		COMPL. DATE 09/14/2000		TOTAL DEPTH 9665 PERF. N/A			
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
01	124 N	66	-0-	-58	-0-	66	3	N	-0-		-0-
02	112 N	53	-0-	-59	-0-	53	3	N	-0-		-0-
03	124 N	74	-0-	-50	-0-	74	3	N	-0-		-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	3	N	-0-		-0-
*05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	3	N	-0-		-0-
-----											
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181272		COMPL. DATE 10/12/2000		TOTAL DEPTH 9879 PERF. 8986 - 9698			
12	3100 N	4116	-0-	1016	1016	4106	3	10 9 Y	9	8 1	2
01	1638 N	622	-0-	-1016	-0-	611	3	11 9 Y	10	10 1	2
02	448 N	210	-0-	-238	-0-	201	3	9 9 Y	8	8 1	2
03	496 X	165	-0-	-331	-0-	157	3	8 9 Y	7	8 1	1
04	480 X	185	-0-	-295	-0-	183	3	2 9 Y	2	3 1	-0-
05	496 X	117	-0-	-379	-0-	117	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 17		WELL #: 12		RRCID -> 181413		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8498 - 9586				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	186 N	55	-0-	-131	-0-	55	3	N	-0-			-0-
01	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673	3	N	-0-			-0-
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3	N	-0-			-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3	N	-0-			-0-
04	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	3	N	-0-			-0-
*05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 5		WELL #: 8		RRCID -> 181772		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8878 - 9560				
12	992 N	581	-0-	-411	-0-	581	3	N	-0-			-0-
01	713 N	690	-0-	-23	-0-	690	3	N	-0-			-0-
02	560 N	478	-0-	-82	-0-	478	3	N	-0-			-0-
03	741 N	741	-0-	-0-	-0-	741	3	N	-0-			-0-
04	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3	N	-0-			-0-
*05	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	3068	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 6		WELL #: 13 T		RRCID -> 182119		COMPL. DATE 07/26/2000		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8446 - 9468				
12	2852 X	2249	-0-	-603	-0-	2249	3	N	-0-			-0-
01	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3	N	-0-			-0-
02	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3	N	-0-			-0-
03	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2870	3	N	-0-			-0-
04	2880 N	2534	-0-	-346	-0-	2534	3	N	-0-			-0-
05	2976 N	2824	-0-	-152	-0-	2824	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 16		WELL #: 12		RRCID -> 182606		COMPL. DATE 11/10/2000		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8411 - 9562				
12	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	3	N	-0-			-0-
01	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322	3	N	-0-			-0-
02	1428 N	1200	-0-	-228	-0-	1200	3	N	-0-			-0-
03	1581 N	1298	-0-	-283	-0-	1298	3	N	-0-			-0-
04	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	3	N	-0-			-0-
05	1333 N	903	-0-	-430	-0-	903	3	N	-0-			-0-
-----												
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 11 L		RRCID -> 182778		COMPL. DATE 11/27/2000		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9286				
12	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2662	3	N	-0-			-0-
01	651 N	561	-0-	-90	-0-	561	3	N	-0-			-0-
02	2240 N	638	-0-	-1602	-0-	638	3	N	-0-			-0-
03	2511 N	795	-0-	-1716	-0-	795	3	N	-0-			-0-
04	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3	N	-0-			-0-
*05	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1035	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 20		WELL #: 13		RRCID -> 182870		COMPL. DATE 01/12/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8447 - 9550				
12	2697 X	2548	-0-	-149	-0-	2548	3	N	-0-			-0-
01	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2793	3	N	-0-			-0-
02	2013 X	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3	N	-0-			-0-
03	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	3	N	-0-			-0-
04	2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3	N	-0-			-0-
05	2139 X	1808	-0-	-331	-0-	1808	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 26		WELL #: 16		RRCID -> 183203		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9726				
12	3627 X	3007	-0-	-620	-0-	3007	3	N	-0-			-0-
01	3627 X	3035	-0-	-592	-0-	3035	3	N	-0-			-0-
02	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2687	3	N	-0-			-0-
03	3022 X	3022	-0-	-0-	-0-	3022	3	N	-0-			-0-
04	2790 X	2354	-0-	-436	-0-	2354	3	N	-0-			-0-
05	2883 X	2743	-0-	-140	-0-	2743	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 26		WELL #: 15		RRCID -> 183204		COMPL. DATE 01/31/2001		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8708 - 9693		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 3		N	-0-			-0-
01	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	2746 3		N	-0-			-0-
02	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737 3		N	-0-			-0-
03	3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109 3		N	-0-			-0-
04	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994 3		N	-0-			-0-
*05	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	2369 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 21		WELL #: 14		RRCID -> 184763		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8566 - 9656		
12	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 3		N	-0-			-0-
01	2387 N	2378	-0-	-9	-0-	2378 3		N	-0-			-0-
02	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	2277 3		N	-0-			-0-
03	2387 N	2162	-0-	-225	-0-	2162 3		N	-0-			-0-
04	2310 N	1988	-0-	-322	-0-	1988 3		N	-0-			-0-
05	2511 N	2079	-0-	-432	-0-	2079 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 21		WELL #: 13		RRCID -> 184764		COMPL. DATE 04/04/2001		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8322 - 9657		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 10		WELL #: 14		RRCID -> 185091		COMPL. DATE 03/29/2001		TOTAL DEPTH 9793		PERF. 8438 - 9632		
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 3		N	-0-			-0-
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447 3		N	-0-			-0-
02	1764 N	1279	-0-	-485	-0-	1279 3		N	-0-			-0-
03	2201 N	1154	-0-	-1047	-0-	1154 3		N	-0-			-0-
04	1410 N	931	-0-	-479	-0-	931 3		N	-0-			-0-
*05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 10		WELL #: 16		RRCID -> 185093		COMPL. DATE 05/16/2001		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8446 - 9686		
12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1151 3		N	-0-			-0-
01	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3		N	-0-			-0-
02	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029 3		N	-0-			-0-
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 3		N	-0-			-0-
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3		N	-0-			-0-
*05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1060 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 28		WELL #: 12		RRCID -> 185128		COMPL. DATE 02/14/2001		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 8424 - 9762		
12	1922 X	1710	-0-	-212	-0-	1710 3		N	-0-			-0-
01	1922 X	1632	-0-	-290	-0-	1632 3		N	-0-			-0-
02	1652 X	1041	-0-	-611	-0-	1041 3		N	-0-			-0-
03	1705 N	1479	-0-	-226	-0-	1479 3		N	-0-			-0-
04	1590 N	1276	-0-	-314	-0-	1276 3		N	-0-			-0-
05	1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1123 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 23		WELL #: 15		RRCID -> 185131		COMPL. DATE 01/30/2001		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8307 - 9646		
12	1736 N	1596	-0-	-140	-0-	1596 3		N	-0-			-0-
01	1581 N	1487	-0-	-94	-0-	1487 3		N	-0-			-0-
02	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 3		N	-0-			-0-
03	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169 3		N	-0-			-0-
04	1440 N	1355	-0-	-85	-0-	1355 3		N	-0-			-0-
05	1798 N	1725	-0-	-73	-0-	1725 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 10		WELL #:		15	RRCID ->	185149	COMPL. DATE	02/23/2001	TOTAL DEPTH	9845	PERF.	8538 - 9679	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3751 X	2672	-0-	-1079	-0-		2672	3	N	-0-			-0-
01	3751 X	2441	-0-	-1310	-0-		2441	3	N	-0-			-0-
02	3052 X	1709	-0-	-1343	-0-		1709	3	N	-0-			-0-
03	3162 X	2228	-0-	-934	-0-		2228	3	N	-0-			-0-
04	3000 X	2543	-0-	-457	-0-		2543	3	N	-0-			-0-
05	2666 X	2109	-0-	-557	-0-		2109	3	N	-0-			-0-
-----													
CGU 22		WELL #:		16	RRCID ->	185171	COMPL. DATE	04/02/2001	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8440 - 9319	
12	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-		2450	3	N	-0-			-0-
01	2387 N	2341	-0-	-46	-0-		2341	3	N	-0-			-0-
02	2352 N	2030	-0-	-322	-0-		2030	3	N	-0-			-0-
03	2449 N	2155	-0-	-294	-0-		2155	3	N	-0-			-0-
04	2280 N	2026	-0-	-254	-0-		2026	3	N	-0-			-0-
*05	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-		2270	3	N	-0-			-0-
-----													
CGU 22		WELL #:		14	RRCID ->	185173	COMPL. DATE	05/15/2001	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8682 - 9686	
12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-		2307	3	N	-0-			-0-
01	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-		1448	3	N	-0-			-0-
02	1372 N	1296	-0-	-76	-0-		1296	3	N	-0-			-0-
03	1519 N	1388	-0-	-131	-0-		1388	3	N	-0-			-0-
04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-		2015	3	N	-0-			-0-
*05	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-		2166	3	N	-0-			-0-
-----													
CGU 11		WELL #:		15	RRCID ->	185186	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-		4679	3	N	-0-			-0-
01	4278 X	4098	-0-	-180	-0-		4098	3	N	-0-			-0-
02	3640 X	3571	-0-	-69	-0-		3571	3	N	-0-			-0-
03	4433 X	3035	-0-	-1398	-0-		3035	3	N	-0-			-0-
04	4290 X	3075	-0-	-1215	-0-		3075	3	N	-0-			-0-
05	4433 X	2971	-0-	-1462	-0-		2971	3	N	-0-			-0-
-----													
CGU 24		WELL #:		16	RRCID ->	185200	COMPL. DATE	04/11/2001	TOTAL DEPTH	9795	PERF.	8398 - 9626	
12	3224 X	2583	-0-	-641	-0-		2583	3	N	-0-			-0-
01	3224 X	2587	-0-	-637	-0-		2587	3	N	-0-			-0-
02	2828 X	2740	-0-	-88	-0-		2740	3	N	-0-			-0-
03	3131 X	2986	-0-	-145	-0-		2986	3	N	-0-			-0-
04	2940 X	2677	-0-	-263	-0-		2677	3	N	-0-			-0-
05	3038 X	2910	-0-	-128	-0-		2910	3	N	-0-			-0-
-----													
CGU 29		WELL #:		11	RRCID ->	186329	COMPL. DATE	07/13/2001	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8620 - 9762	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
CGU 6		WELL #:		14	RRCID ->	186552	COMPL. DATE	06/15/2001	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8354 - 9472	
12	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-		3000	3	N	-0-			-0-
01	2852 X	2341	-0-	-511	-0-		2341	3	N	-0-			-0-
02	3192 X	2875	-0-	-317	-0-		2875	3	N	-0-			-0-
03	3007 X	2866	-0-	-141	-0-		2866	3	N	-0-			-0-
04	2910 X	2318	-0-	-592	-0-		2318	3	N	-0-			-0-
05	3193 X	3181	-0-	-12	-0-		3181	3	N	-0-			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 6		WELL #: 17		RRCID -> 186554		COMPL. DATE 05/23/2001		TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8446 - 9490		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3100 X	3007	-0-	-93	-0-	3007 3	N	-0-		-0-
01	3224 X	3077	-0-	-147	-0-	3077 3	N	-0-		-0-
02	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 3	N	-0-		-0-
03	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3877 3	N	-0-		-0-
04	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3795 3	N	-0-		-0-
*05	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 24		WELL #: 13		RRCID -> 186557		COMPL. DATE 07/10/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8526 - 9654		
12	4433 X	3595	-0-	-838	-0-	3595 3	N	-0-		-0-
01	4433 X	4314	-0-	-119	-0-	4314 3	N	-0-		-0-
02	4116 X	3346	-0-	-770	-0-	3346 3	N	-0-		-0-
03	4557 X	1419	-0-	-3138	-0-	1419 3	N	-0-		-0-
04	4170 X	1351	-0-	-2819	-0-	1351 3	N	-0-		-0-
05	4309 X	387	-0-	-3922	-0-	387 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 15		WELL #: 16		RRCID -> 186560		COMPL. DATE 08/13/2001		TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8434 - 9553		
12	1581 N	1422	-0-	-159	-0-	1422 3	N	-0-		-0-
01	1550 N	1396	-0-	-154	-0-	1396 3	N	-0-		-0-
02	1316 N	1261	-0-	-55	-0-	1261 3	N	-0-		-0-
03	1426 N	1408	-0-	-18	-0-	1408 3	N	-0-		-0-
04	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3	N	-0-		-0-
05	1395 N	1382	-0-	-13	-0-	1382 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 27		WELL #: 12		RRCID -> 186562		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8560 - 9702		
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685 3	N	-0-		-0-
01	992 N	663	-0-	-329	-0-	663 3	N	-0-		-0-
02	1400 N	724	-0-	-676	-0-	724 3	N	-0-		-0-
03	1674 N	1111	-0-	-563	-0-	1111 3	N	-0-		-0-
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	751 3	N	-0-		-0-
05	806 N	617	-0-	-189	-0-	617 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 15		WELL #: 15		RRCID -> 186771		COMPL. DATE 05/31/2001		TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8692 - 9770		
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-		-0-
01	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43 3	N	-0-		-0-
02	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 3	N	-0-		-0-
03	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190 3	N	-0-		-0-
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 3	N	-0-		-0-
*05	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 6		WELL #: 15		RRCID -> 186907		COMPL. DATE 08/08/2001		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8564 - 9790		
12	3038 X	3011	-0-	-27	-0-	3011 3	N	-0-		-0-
01	3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3951 3	N	-0-		-0-
02	4060 X	3556	-0-	-504	-0-	3556 3	N	-0-		-0-
03	4495 X	3722	-0-	-773	-0-	3722 3	N	-0-		-0-
04	4350 X	3809	-0-	-541	-0-	3809 3	N	-0-		-0-
05	3937 X	3350	-0-	-587	-0-	3350 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 6		WELL #: 16		RRCID -> 186973		COMPL. DATE 09/12/2001		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9461		
12	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978 3	N	-0-		-0-
01	4402 X	3939	-0-	-463	-0-	3939 3	N	-0-		-0-
02	3976 X	3631	-0-	-345	-0-	3631 3	N	-0-		-0-
03	4991 X	3795	-0-	-1196	-0-	3795 3	N	-0-		-0-
04	4830 X	4464	-0-	-366	-0-	4464 3	N	-0-		-0-
05	4991 X	4196	-0-	-795	-0-	4196 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 186994		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8779 - 9310		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	310 N	274	-0-	-36	-0-	274 3	N	-0-		-0-
01	310 N	237	-0-	-73	-0-	237 3	N	-0-		-0-
02	252 N	243	-0-	-9	-0-	243 3	N	-0-		-0-
03	279 N	258	-0-	-21	-0-	258 3	N	-0-		-0-
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250 3	N	-0-		-0-
05	279 N	263	-0-	-16	-0-	263 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 25		WELL #: 12		RRCID -> 187614		COMPL. DATE 08/15/2001		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9680		
12	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3521 3	N	-0-		-0-
01	3418 X	3418	-0-	-0-	-0-	3418 3	N	-0-		-0-
02	3164 X	3025	-0-	-139	-0-	3025 3	N	-0-		-0-
03	3534 X	2950	-0-	-584	-0-	2950 3	N	-0-		-0-
04	3420 X	3250	-0-	-170	-0-	3250 3	N	-0-		-0-
05	3534 X	3266	-0-	-268	-0-	3266 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 25		WELL #: 13		RRCID -> 187623		COMPL. DATE 06/07/2001		TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8502 - 9610		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CGU 25		WELL #: 14		RRCID -> 187664		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9258 - 9681		
12	526 N	526	-0-	-0-	-0-	526 3	N	-0-		-0-
01	518 N	518	-0-	-0-	-0-	518 3	N	-0-		-0-
02	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3	N	-0-		-0-
03	527 N	487	-0-	-40	-0-	487 3	N	-0-		-0-
04	510 N	459	-0-	-51	-0-	459 3	N	-0-		-0-
05	496 N	417	-0-	-79	-0-	417 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 19		WELL #: 13		RRCID -> 187831		COMPL. DATE 10/18/2000		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9472		
12	682 N	616	-0-	-66	-0-	616 3	N	-0-		-0-
01	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3	N	-0-		-0-
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 3	N	-0-		-0-
03	2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	2918 3	N	-0-		-0-
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 3	N	-0-		-0-
*05	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 21		WELL #: 15		RRCID -> 188710		COMPL. DATE 10/30/2001		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8538 - 9358		
12	4340 X	3549	-0-	-791	-0-	3549 3	N	-0-		-0-
01	4216 X	3745	-0-	-471	-0-	3745 3	N	-0-		-0-
02	3640 X	2847	-0-	-793	-0-	2847 3	N	-0-		-0-
03	3534 X	3015	-0-	-519	-0-	3015 3	N	-0-		-0-
04	3630 X	3372	-0-	-258	-0-	3372 3	N	-0-		-0-
*05	3965 X	3965	-0-	-0-	-0-	3965 3	N	-0-		-0-
-----										
MOORE, C.E. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 194856		COMPL. DATE 03/06/2003		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 8312 - 9552		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 20		WELL #: 15		RRCID -> 195005		COMPL. DATE 02/23/2003		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8452 - 9568				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	7254 X	4722	-0-	-2532	-0-	4722	3	N	-0-			-0-
01	7099 X	5603	-0-	-1496	-0-	5603	3	N	-0-			-0-
02	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	5949	3	N	-0-			-0-
03	6592 X	6592	-0-	-0-	-0-	6592	3	N	-0-			-0-
04	6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6466	3	N	-0-			-0-
*05	6798 X	6798	-0-	-0-	-0-	6798	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 12		WELL #: 12		RRCID -> 195155		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8760 - 9524				
12	3658 X	3339	-0-	-319	-0-	3339	3	N	-0-			-0-
01	3255 X	2687	-0-	-568	-0-	2687	3	N	-0-			-0-
02	2632 X	2094	-0-	-538	-0-	2094	3	N	-0-			-0-
03	3193 X	2482	-0-	-711	-0-	2482	3	N	-0-			-0-
04	3090 X	2409	-0-	-681	-0-	2409	3	N	-0-			-0-
05	3193 X	1567	-0-	-1626	-0-	1567	3	N	-0-			-0-
-----												
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 196768		COMPL. DATE 04/26/2003		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8437 - 9316				
12	4433 X	3839	-0-	-594	-0-	3839	3	N	-0-			-0-
01	4433 X	3751	-0-	-682	-0-	3751	3	N	-0-			-0-
02	4760 X	3525	-0-	-1235	-0-	3525	3	N	-0-			-0-
03	4867 X	3905	-0-	-962	-0-	3905	3	N	-0-			-0-
04	3843 X	3843	-0-	-0-	-0-	3843	3	N	-0-			-0-
05	3906 X	3672	-0-	-234	-0-	3672	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 12		WELL #: 11		RRCID -> 196769		COMPL. DATE 04/14/2003		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8372 - 9502				
12	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3	N	-0-			-0-
01	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	4793	3	N	-0-			-0-
02	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711	3	N	-0-			-0-
03	5264 X	5264	-0-	-0-	-0-	5264	3	N	-0-			-0-
04	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	6173	3	N	-0-			-0-
*05	6739 X	6739	-0-	-0-	-0-	6739	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 18		WELL #: 15		RRCID -> 197180		COMPL. DATE 05/11/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8502 - 9632				
12	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5411	3	N	-0-			-0-
01	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	3	N	-0-			-0-
02	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3	N	-0-			-0-
03	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5725	3	N	-0-			-0-
04	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5344	3	N	-0-			-0-
*05	6120 X	6120	-0-	-0-	-0-	6120	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 10		WELL #: 17		RRCID -> 197181		COMPL. DATE 05/03/2003		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8480 - 9608				
12	1736 X	825	-0-	-911	-0-	825	3	N	-0-			-0-
01	1519 X	476	-0-	-1043	-0-	476	3	N	-0-			-0-
02	1148 N	717	-0-	-431	-0-	717	3	N	-0-			-0-
03	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	3	N	-0-			-0-
04	803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3	N	-0-			-0-
*05	1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	1033	3	N	-0-			-0-
-----												
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 10		RRCID -> 197231		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8420 - 9294				
12	4123 X	3971	-0-	-152	-0-	3971	3	N	-0-			-0-
01	4154 X	3844	-0-	-310	-0-	3844	3	N	-0-			-0-
02	3752 X	3305	-0-	-447	-0-	3305	3	N	-0-			-0-
03	4154 X	4030	-0-	-124	-0-	4030	3	N	-0-			-0-
04	3900 X	3859	-0-	-41	-0-	3859	3	N	-0-			-0-
05	3968 X	3798	-0-	-170	-0-	3798	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 22		WELL #: 17		RRCID -> 197527		COMPL. DATE 04/10/2003		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8526 - 9640		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	4681 X	4668	-0-	-13	-0-	4668 3	N	-0-		-0-
01	4681 X	4629	-0-	-52	-0-	4629 3	N	-0-		-0-
02	4256 X	4167	-0-	-89	-0-	4167 3	N	-0-		-0-
03	4712 X	4589	-0-	-123	-0-	4589 3	N	-0-		-0-
04	4560 X	4557	-0-	-3	-0-	4557 3	N	-0-		-0-
*05	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762 3	N	-0-		-0-
-----										
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 9		RRCID -> 197668		COMPL. DATE 05/24/2003		TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8497 - 9224		
12	5022 X	4375	-0-	-647	-0-	4375 3	N	-0-		-0-
01	4991 X	4500	-0-	-491	-0-	4500 3	N	-0-		-0-
02	4508 X	3984	-0-	-524	-0-	3984 3	N	-0-		-0-
03	4960 X	4439	-0-	-521	-0-	4439 3	N	-0-		-0-
04	4800 X	4183	-0-	-617	-0-	4183 3	N	-0-		-0-
05	4495 X	4193	-0-	-302	-0-	4193 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 24		WELL #: 18		RRCID -> 197735		COMPL. DATE 06/27/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8514 - 9647		
12	7564 X	6044	-0-	-1520	-0-	6044 3	N	-0-		-0-
01	7471 X	6053	-0-	-1418	-0-	6053 3	N	-0-		-0-
02	6048 X	5879	-0-	-169	-0-	5879 3	N	-0-		-0-
03	6696 X	6571	-0-	-125	-0-	6571 3	N	-0-		-0-
04	6480 X	6461	-0-	-19	-0-	6461 3	N	-0-		-0-
*05	6799 X	6799	-0-	-0-	-0-	6799 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 24		WELL #: 17		RRCID -> 197749		COMPL. DATE 06/13/2003		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8938 - 9570		
12	6148 X	6148	-0-	-0-	-0-	6148 3	N	-0-		-0-
01	6094 X	6094	-0-	-0-	-0-	6094 3	N	-0-		-0-
02	5376 X	5307	-0-	-69	-0-	5307 3	N	-0-		-0-
03	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5992 3	N	-0-		-0-
04	5790 X	5316	-0-	-474	-0-	5316 3	N	-0-		-0-
05	5983 X	4840	-0-	-1143	-0-	4840 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 24		WELL #: 19		RRCID -> 197820		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9560		
12	3100 N	4147	-0-	1047	1047	4147 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	3194	-0-	94	1141	3194 3	N	-0-		-0-
02	2729 N	1588	-0-	-1141	-0-	1588 3	N	-0-		-0-
03	1550 X	1101	-0-	-449	-0-	1101 3	N	-0-		-0-
04	1500 X	1020	-0-	-480	-0-	1020 3	N	-0-		-0-
05	1550 X	1000	-0-	-550	-0-	1000 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 7		WELL #: 11		RRCID -> 198131		COMPL. DATE 04/30/2003		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9339		
12	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497 3	N	-0-		-0-
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3	N	-0-		-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507 3	N	-0-		-0-
03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3	N	-0-		-0-
04	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-		-0-
*05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 14		WELL #: 14		RRCID -> 198159		COMPL. DATE 06/01/2003		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8444 - 9564		
12	5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	5777 3	N	-0-		-0-
01	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	5541 3	N	-0-		-0-
02	5236 X	4865	-0-	-371	-0-	4865 3	N	-0-		-0-
03	5797 X	5014	-0-	-783	-0-	5014 3	N	-0-		-0-
04	5610 X	4436	-0-	-1174	-0-	4436 3	N	-0-		-0-
05	5766 X	4468	-0-	-1298	-0-	4468 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 3		WELL #: 13		RRCID -> 198202		COMPL. DATE 06/11/2003		TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8456 - 9700		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066 3	N	-0-		-0-
01	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4945 3	N	-0-		-0-
02	4620 X	4473	-0-	-147	-0-	4473 3	N	-0-		-0-
03	5053 X	4749	-0-	-304	-0-	4749 3	N	-0-		-0-
04	4890 X	4646	-0-	-244	-0-	4646 3	N	-0-		-0-
05	5053 X	4735	-0-	-318	-0-	4735 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 29		WELL #: 12		RRCID -> 198540		COMPL. DATE 06/22/2003		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8650 - 9778		
12	4588 X	2973	-0-	-1615	-0-	2973 3	N	-0-		-0-
01	4588 X	4338	-0-	-250	-0-	4338 3	N	-0-		-0-
02	5654 X	5654	-0-	-0-	-0-	5654 3	N	-0-		-0-
03	5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366 3	N	-0-		-0-
04	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4849 3	N	-0-		-0-
*05	4762 X	4762	-0-	-0-	-0-	4762 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 19		WELL #: 14		RRCID -> 198586		COMPL. DATE 03/16/2003		TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8680 - 9604		
12	4650 X	3318	-0-	-1332	-0-	3318 3	N	-0-		-0-
01	4774 X	3202	-0-	-1572	-0-	3202 3	N	-0-		-0-
02	4284 X	2487	-0-	-1797	-0-	2487 3	N	-0-		-0-
03	4743 X	1919	-0-	-2824	-0-	1919 3	N	-0-		-0-
04	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400 3	N	-0-		-0-
*05	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	6342 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 5		WELL #: 9		RRCID -> 199791		COMPL. DATE 08/27/2003		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8766 - 9560		
12	5386 X	5386	-0-	-0-	-0-	5386 3	N	-0-		-0-
01	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	5267 3	N	-0-		-0-
02	4662 X	4662	-0-	-0-	-0-	4662 3	N	-0-		-0-
03	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	5281 3	N	-0-		-0-
04	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	8132 3	N	-0-		-0-
*05	5515 X	5515	-0-	-0-	-0-	5515 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 24		WELL #: 20		RRCID -> 200180		COMPL. DATE 09/10/2003		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8512 - 9634		
12	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5927 3	N	-0-		-0-
01	4557 X	3891	-0-	-666	-0-	3891 3	N	-0-		-0-
02	5503 X	5503	-0-	-0-	-0-	5503 3	N	-0-		-0-
03	5921 X	5862	-0-	-59	-0-	5862 3	N	-0-		-0-
04	5730 X	5571	-0-	-159	-0-	5571 3	N	-0-		-0-
05	6107 X	5193	-0-	-914	-0-	5193 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 4		WELL #: 11		RRCID -> 200257		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9076 - 9659		
12	3503 X	2364	-0-	-1139	-0-	2364 3	N	-0-		-0-
01	3348 X	3285	-0-	-63	-0-	3285 3	N	-0-		-0-
02	3024 X	1835	-0-	-1189	-0-	1835 3	N	-0-		-0-
03	3038 X	1575	-0-	-1463	-0-	1575 3	N	-0-		-0-
04	3180 X	1928	-0-	-1252	-0-	1928 3	N	-0-		-0-
05	3286 X	1526	-0-	-1760	-0-	1526 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 30		WELL #: 10		RRCID -> 200586		COMPL. DATE 07/30/2003		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9076 - 9772		
12	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	4048 3	N	-0-		-0-
01	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964 3	N	-0-		-0-
02	3556 X	3465	-0-	-91	-0-	3465 3	N	-0-		-0-
03	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451 3	N	-0-		-0-
04	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001 3	N	-0-		-0-
05	3937 X	3878	-0-	-59	-0-	3878 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 7		WELL #: 10		RRCID -> 200710		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8932 - 8984			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3503 X	3447	-0-	-56	-0-	3447	3	N	-0-		-0-
01	3503 X	3391	-0-	-112	-0-	3391	3	N	-0-		-0-
02	3108 X	3022	-0-	-86	-0-	3022	3	N	-0-		-0-
03	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3554	3	N	-0-		-0-
04	3330 X	3175	-0-	-155	-0-	3175	3	N	-0-		-0-
*05	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3892	3	N	-0-		-0-
-----											
FROST UNIT 5		WELL #: 4		RRCID -> 200875		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9789			
12	2542 N	2492	-0-	-50	-0-	2492	3	N	-0-		-0-
01	2573 N	2511	-0-	-62	-0-	2511	3	N	-0-		-0-
02	2352 N	2201	-0-	-151	-0-	2201	3	N	-0-		-0-
03	2688 N	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3	N	-0-		-0-
04	2430 N	2208	-0-	-222	-0-	2208	3	N	-0-		-0-
*05	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2722	3	N	-0-		-0-
-----											
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 1		RRCID -> 201339		COMPL. DATE 04/08/2003		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8298 - 8356			
12	913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3	N	-0-		-0-
01	871 N	871	-0-	-0-	-0-	871	3	N	-0-		-0-
02	812 N	808	-0-	-4	-0-	808	3	N	-0-		-0-
03	899 N	895	-0-	-4	-0-	895	3	N	-0-		-0-
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3	N	-0-		-0-
05	899 N	834	-0-	-65	-0-	834	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 27		WELL #: 13		RRCID -> 201636		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8658 - 9688			
12	1488 N	993	-0-	-495	-0-	993	3	N	-0-		-0-
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749	3	N	-0-		-0-
02	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133	3	N	-0-		-0-
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	3	N	-0-		-0-
04	1680 N	1199	-0-	-481	-0-	1199	3	N	-0-		-0-
*05	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 23		WELL #: 17		RRCID -> 201902		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8452 - 9566			
12	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4890	3	N	-0-		-0-
01	3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	3	N	-0-		-0-
02	3304 X	2581	-0-	-723	-0-	2581	3	N	-0-		-0-
03	3658 X	2708	-0-	-950	-0-	2708	3	N	-0-		-0-
04	3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545	3	N	-0-		-0-
*05	4066 X	4066	-0-	-0-	-0-	4066	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 3		WELL #: 12		RRCID -> 201923		COMPL. DATE 02/14/2004		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8420 - 9640			
12	7378 X	5861	-0-	-1517	-0-	5861	3	N	-0-		-0-
01	7378 X	7230	-0-	-148	-0-	7230	3	N	-0-		-0-
02	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	6277	3	N	-0-		-0-
03	6789 X	5981	-0-	-808	-0-	5981	3	N	-0-		-0-
04	6720 X	6048	-0-	-672	-0-	6048	3	N	-0-		-0-
*05	7481 X	7481	-0-	-0-	-0-	7481	3	N	-0-		-0-
-----											
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 201932		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8420 - 9272			
12	6603 X	6496	-0-	-107	-0-	6496	3	N	-0-		-0-
01	6386 X	5836	-0-	-550	-0-	5836	3	N	-0-		-0-
02	5908 X	5689	-0-	-219	-0-	5689	3	N	-0-		-0-
03	6541 X	5761	-0-	-780	-0-	5761	3	N	-0-		-0-
04	6330 X	5376	-0-	-954	-0-	5376	3	N	-0-		-0-
05	6510 X	5619	-0-	-891	-0-	5619	3	N	-0-		-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 16		WELL #:		13	RRCID ->	201936	COMPL. DATE	09/04/2003	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8667 - 9742	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		2635 X	1621	-0-	-1014	-0-	1621	3	N	-0-			-0-
01		2449 X	1511	-0-	-938	-0-	1511	3	N	-0-			-0-
02		1904 N	1844	-0-	-60	-0-	1844	3	N	-0-			-0-
03		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2016	3	N	-0-			-0-
04		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	3	N	-0-			-0-
*05		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2667	3	N	-0-			-0-
-----													
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	201968	COMPL. DATE	02/12/2004	TOTAL DEPTH	9465	PERF.	8430 - 9286	
12		4743 X	4415	-0-	-328	-0-	4415	3	N	-0-			-0-
01		4898 X	4291	-0-	-607	-0-	4291	3	N	-0-			-0-
02		4424 X	3769	-0-	-655	-0-	3769	3	N	-0-			-0-
03		4898 X	4058	-0-	-840	-0-	4058	3	N	-0-			-0-
04		4710 X	4402	-0-	-308	-0-	4402	3	N	-0-			-0-
*05		4528 X	4528	-0-	-0-	-0-	4528	3	N	-0-			-0-
-----													
MOORE, C.E. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	202036	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8386 - 9135	
12		4867 X	2411	-0-	-2456	-0-	2411	3	N	-0-			-0-
01		4867 X	2410	-0-	-2457	-0-	2410	3	N	-0-			-0-
02		4312 X	2187	-0-	-2125	-0-	2187	3	N	-0-			-0-
03		4123 X	2832	-0-	-1291	-0-	2832	3	N	-0-			-0-
04		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	3627	3	N	-0-			-0-
*05		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325	3	N	-0-			-0-
-----													
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	202170	COMPL. DATE	04/07/2004	TOTAL DEPTH	9443	PERF.	8412 - 9274	
12		5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	3	N	-0-			-0-
01		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5377	3	N	-0-			-0-
02		5096 X	4899	-0-	-197	-0-	4899	3	N	-0-			-0-
03		5580 X	5277	-0-	-303	-0-	5277	3	N	-0-			-0-
04		5400 X	3951	-0-	-1449	-0-	3951	3	N	-0-			-0-
*05		5661 X	5661	-0-	-0-	-0-	5661	3	N	-0-			-0-
-----													
CGU 1		WELL #:		13	RRCID ->	202248	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8620 - 9736	
12		5704 X	4232	-0-	-1472	-0-	4232	3	N	-0-			-0-
01		5704 X	4842	-0-	-862	-0-	4842	3	N	-0-			-0-
02		4984 X	4592	-0-	-392	-0-	4592	3	N	-0-			-0-
03		5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3	N	-0-			-0-
04		5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019	3	N	-0-			-0-
05		5084 X	4988	-0-	-96	-0-	4988	3	N	-0-			-0-
-----													
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	202251	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	9480	PERF.	8718 - 9306	
12		5146 X	3597	-0-	-1549	-0-	3597	3	N	-0-			-0-
01		5146 X	4423	-0-	-723	-0-	4423	3	N	-0-			-0-
02		4200 X	3559	-0-	-641	-0-	3559	3	N	-0-			-0-
03		4588 X	4260	-0-	-328	-0-	4260	3	N	-0-			-0-
04		4290 X	3448	-0-	-842	-0-	3448	3	N	-0-			-0-
05		4433 X	4393	-0-	-40	-0-	4393	3	N	-0-			-0-
-----													
CGU 18		WELL #:		13	RRCID ->	202382	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	9806	PERF.	8610 - 9608	
12		5394 X	4951	-0-	-443	-0-	4951	3	N	-0-			-0-
01		5394 X	4945	-0-	-449	-0-	4945	3	N	-0-			-0-
02		4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703	3	N	-0-			-0-
03		5053 X	4968	-0-	-85	-0-	4968	3	N	-0-			-0-
04		4800 X	4719	-0-	-81	-0-	4719	3	N	-0-			-0-
05		5053 X	4806	-0-	-247	-0-	4806	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 18		WELL #: 14		RRCID -> 202388		COMPL. DATE 01/31/2004		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8610 - 9738		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2201 X	1958	-0-	-243	-0-	1958 3		N	-0-			-0-
01	2139 X	1767	-0-	-372	-0-	1767 3		N	-0-			-0-
02	2212 X	1543	-0-	-669	-0-	1543 3		N	-0-			-0-
03	2449 X	1855	-0-	-594	-0-	1855 3		N	-0-			-0-
04	4442 X	4442	-0-	-0-	-0-	4442 3		N	-0-			-0-
*05	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	2580 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 23		WELL #: 19		RRCID -> 202424		COMPL. DATE 02/07/2004		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8506 - 9634		
12	558 N	339	-0-	-219	-0-	339 3		N	-0-			-0-
01	434 N	271	-0-	-163	-0-	271 3		N	-0-			-0-
02	392 N	261	-0-	-131	-0-	261 3		N	-0-			-0-
03	341 N	294	-0-	-47	-0-	294 3		N	-0-			-0-
04	270 N	254	-0-	-16	-0-	254 3		N	-0-			-0-
05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	279 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 4		WELL #: 10		RRCID -> 202590		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 9430		PERF. 8366 - 9260		
12	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	6334 3		N	-0-			-0-
01	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-			-0-
02	2576 X	-0-	-0-	-2576	-0-			N	-0-			-0-
03	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	3279 3		N	-0-			-0-
04	5746 X	5746	-0-	-0-	-0-	5746 3		N	-0-			-0-
*05	6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6139 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 25		WELL #: 17		RRCID -> 202592		COMPL. DATE 02/24/2004		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8620 - 9280		
12	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2694 3		N	-0-			-0-
01	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2728 3		N	-0-			-0-
02	2716 X	2541	-0-	-175	-0-	2541 3		N	-0-			-0-
03	2976 X	2818	-0-	-158	-0-	2818 3		N	-0-			-0-
04	2880 X	2677	-0-	-203	-0-	2677 3		N	-0-			-0-
05	2821 N	2778	-0-	-43	-0-	2778 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 23		WELL #: 18		RRCID -> 202593		COMPL. DATE 03/24/2004		TOTAL DEPTH 9733		PERF. 8476 - 9594		
12	6603 X	6117	-0-	-486	-0-	6117 3		N	-0-			-0-
01	6293 X	5149	-0-	-1144	-0-	5149 3		N	-0-			-0-
02	5432 X	5032	-0-	-400	-0-	5032 3		N	-0-			-0-
03	6107 X	5996	-0-	-111	-0-	5996 3		N	-0-			-0-
04	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	6683 3		N	-0-			-0-
05	6107 X	5903	-0-	-204	-0-	5903 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 22		WELL #: 18		RRCID -> 202698		COMPL. DATE 04/06/2004		TOTAL DEPTH 9828		PERF. 8552 - 9910		
12	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2514 3		N	-0-			-0-
01	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	2194 3		N	-0-			-0-
02	2800 X	1290	-0-	-1510	-0-	1290 3		N	-0-			-0-
03	2914 X	1345	-0-	-1569	-0-	1345 3		N	-0-			-0-
04	2430 X	1199	-0-	-1231	-0-	1199 3		N	-0-			-0-
05	2511 X	1535	-0-	-976	-0-	1535 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 22		WELL #: 19		RRCID -> 202716		COMPL. DATE 04/27/2004		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8586 - 9626		
12	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 3		N	-0-			-0-
01	2635 N	2566	-0-	-69	-0-	2566 3		N	-0-			-0-
02	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209 3		N	-0-			-0-
03	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566 3		N	-0-			-0-
04	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 3		N	-0-			-0-
*05	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	2772 3		N	-0-			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 25		WELL #: 18		RRCID -> 202779		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 8590 - 9700	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2852 X	1357	-0-	-1495	-0-	1357	3	N	-0-		-0-
01	2759 X	284	-0-	-2475	-0-	284	3	N	-0-		-0-
02	1400 N	182	-0-	-1218	-0-	182	3	N	-0-		-0-
03	1364 N	81	-0-	-1283	-0-	81	3	N	-0-		-0-
04	270 N	53	-0-	-217	-0-	53	3	N	-0-		-0-
05	217 N	54	-0-	-163	-0-	54	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 11		WELL #: 16		RRCID -> 203009		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9721		PERF. 8430 - 9546	
12	4092 X	3800	-0-	-292	-0-	3800	3	N	-0-		-0-
01	4061 X	3653	-0-	-408	-0-	3653	3	N	-0-		-0-
02	3500 X	3385	-0-	-115	-0-	3385	3	N	-0-		-0-
03	3844 X	3035	-0-	-809	-0-	3035	3	N	-0-		-0-
04	3690 X	2793	-0-	-897	-0-	2793	3	N	-0-		-0-
05	3813 X	3494	-0-	-319	-0-	3494	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 16		WELL #: 14		RRCID -> 203260		COMPL. DATE 05/19/2004		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8520 - 9610	
12	3348 X	2140	-0-	-1208	-0-	2140	3	N	-0-		-0-
01	3348 X	2225	-0-	-1123	-0-	2225	3	N	-0-		-0-
02	4116 X	981	-0-	-3135	-0-	981	3	N	-0-		-0-
03	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	3	N	-0-		-0-
04	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3	N	-0-		-0-
*05	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3371	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 23		WELL #: 20		RRCID -> 203302		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 9805		PERF. 8622 - 9654	
12	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	4209	3	N	-0-		-0-
01	4030 X	2959	-0-	-1071	-0-	2959	3	N	-0-		-0-
02	3528 X	3362	-0-	-166	-0-	3362	3	N	-0-		-0-
03	3906 X	2837	-0-	-1069	-0-	2837	3	N	-0-		-0-
04	3780 X	2413	-0-	-1367	-0-	2413	3	N	-0-		-0-
05	3906 X	1985	-0-	-1921	-0-	1985	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 23		WELL #: 21		RRCID -> 203468		COMPL. DATE 05/13/2004		TOTAL DEPTH 9792		PERF. 8638 - 9666	
12	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731	3	N	-0-		-0-
01	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3	N	-0-		-0-
02	3192 X	1759	-0-	-1433	-0-	1759	3	N	-0-		-0-
03	3472 X	1297	-0-	-2175	-0-	1297	3	N	-0-		-0-
04	3090 X	1871	-0-	-1219	-0-	1871	3	N	-0-		-0-
05	2728 X	2685	-0-	-43	-0-	2685	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 1		WELL #: 12		RRCID -> 203556		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 8774 - 9910	
12	5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5442	3	N	-0-		-0-
01	5932 X	5932	-0-	-0-	-0-	5932	3	N	-0-		-0-
02	5973 X	5973	-0-	-0-	-0-	5973	3	N	-0-		-0-
03	6200 X	5490	-0-	-710	-0-	5490	3	N	-0-		-0-
04	6576 X	6576	-0-	-0-	-0-	6576	3	N	-0-		-0-
05	6603 X	5616	-0-	-987	-0-	5616	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 23		WELL #: 22		RRCID -> 203564		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 9795		PERF. 8500 - 9622	
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3	N	-0-		-0-
01	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	3	N	-0-		-0-
02	1148 N	808	-0-	-340	-0-	808	3	N	-0-		-0-
03	1271 N	777	-0-	-494	-0-	777	3	N	-0-		-0-
04	1140 N	743	-0-	-397	-0-	743	3	N	-0-		-0-
05	899 N	811	-0-	-88	-0-	811	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 26		WELL #: 17		RRCID -> 203567		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9848		PERF. 8564 - 9668	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1891	N	1811	-0-	-80	-0-	1811 3	N	-0-		-0-
01	1860	N	1631	-0-	-229	-0-	1631 3	N	-0-		-0-
02	1680	N	1248	-0-	-432	-0-	1248 3	N	-0-		-0-
03	1798	N	1456	-0-	-342	-0-	1456 3	N	-0-		-0-
04	1590	N	1397	-0-	-193	-0-	1397 3	N	-0-		-0-
05	1395	N	1225	-0-	-170	-0-	1225 3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 26		WELL #: 18		RRCID -> 203634		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 9817		PERF. 8558 - 9684	
12	4095	X	4095	-0-	-0-	-0-	4095 3	N	-0-		-0-
01	3841	X	3841	-0-	-0-	-0-	3841 3	N	-0-		-0-
02	3724	X	3412	-0-	-312	-0-	3412 3	N	-0-		-0-
03	4123	X	3351	-0-	-772	-0-	3351 3	N	-0-		-0-
04	3990	X	2963	-0-	-1027	-0-	2963 3	N	-0-		-0-
05	4092	X	2763	-0-	-1329	-0-	2763 3	N	-0-		-0-
-----											
ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 203648		COMPL. DATE 05/01/2004		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8762 - 9227	
12	3534	X	2185	-0-	-1349	-0-	2185 3	N	-0-		-0-
01	3534	X	2709	-0-	-825	-0-	2709 3	N	-0-		-0-
02	3108	X	2027	-0-	-1081	-0-	2027 3	N	-0-		-0-
03	3317	X	2613	-0-	-704	-0-	2613 3	N	-0-		-0-
04	3210	X	2394	-0-	-816	-0-	2394 3	N	-0-		-0-
05	2697	X	2679	-0-	-18	-0-	2679 3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 36		WELL #: 4		RRCID -> 203919		COMPL. DATE 06/04/2004		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8960 - 9511	
12	4092	X	3713	-0-	-379	-0-	3713 3	Y	-0-		-0-
01	4247	X	3566	-0-	-681	-0-	3566 3	Y	-0-		-0-
02	3836	X	3494	-0-	-342	-0-	3494 3	Y	-0-		-0-
03	4247	X	3818	-0-	-429	-0-	3818 3	Y	-0-		-0-
04	4080	X	3717	-0-	-363	-0-	3703 3	Y	13	10 1	3
05	3875	X	3441	-0-	-434	-0-	3398 3	Y	39	35 1	7
-----											
INGRAM, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 204258		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8960 - 9539	
12	7564	X	7034	-0-	-530	-0-	7033 3	Y	1	1 1	1
01	7564	X	6711	-0-	-853	-0-	6711 3	Y	-0-		1
02	6664	X	5723	-0-	-941	-0-	5723 3	Y	-0-	1 1	-0-
03	7378	X	6893	-0-	-485	-0-	6892 3	Y	1	1 1	-0-
04	7140	X	6246	-0-	-894	-0-	6242 3	Y	4	3 1	1
05	7037	X	6729	-0-	-308	-0-	6721 3	Y	7	7 1	1
-----											
CGU 26		WELL #: 19		RRCID -> 204259		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8580 - 9694	
12	837	N	676	-0-	-161	-0-	676 3	N	-0-		-0-
01	1333	N	559	-0-	-774	-0-	559 3	N	-0-		-0-
02	560	N	478	-0-	-82	-0-	478 3	N	-0-		-0-
03	682	N	232	-0-	-450	-0-	232 3	N	-0-		-0-
04	540	N	529	-0-	-11	-0-	529 3	N	-0-		-0-
*05	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1706 3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 31		WELL #: 11		RRCID -> 204307		COMPL. DATE 07/16/2004		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 8690 - 9782	
12	3503	X	3479	-0-	-24	-0-	3479 3	N	-0-		-0-
01	3503	X	2985	-0-	-518	-0-	2985 3	N	-0-		-0-
02	3037	X	3037	-0-	-0-	-0-	3037 3	N	-0-		-0-
03	3410	X	3024	-0-	-386	-0-	3024 3	N	-0-		-0-
04	3300	X	2654	-0-	-646	-0-	2654 3	N	-0-		-0-
05	3410	X	3112	-0-	-298	-0-	3112 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 204490		COMPL. DATE 05/26/2004		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8562 - 9426		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	248 N	195	-0-	-53	-0-	195 3	N	-0-		-0-
01	248 N	198	-0-	-50	-0-	198 3	N	-0-		-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204 3	N	-0-		-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267 3	N	-0-		-0-
04	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
*05	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 3	N	-0-		-0-
-----										
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 204525		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8344 - 9594		
12	5146 X	4744	-0-	-402	-0-	4744 3	N	-0-		-0-
01	5363 X	4948	-0-	-415	-0-	4948 3	N	-0-		-0-
02	4844 X	4698	-0-	-146	-0-	4698 3	N	-0-		-0-
03	5363 X	4998	-0-	-365	-0-	4998 3	N	-0-		-0-
04	4935 X	4935	-0-	-0-	-0-	4935 3	N	-0-		-0-
*05	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	5306 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 23		WELL #: 16		RRCID -> 204527		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8496 - 9576		
12	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	3073 3	N	-0-		-0-
01	3038 X	3014	-0-	-24	-0-	3014 3	N	-0-		-0-
02	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719 3	N	-0-		-0-
03	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	3063 3	N	-0-		-0-
04	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2900 3	N	-0-		-0-
*05	2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	2871 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 33		WELL #: 13		RRCID -> 204846		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8722 - 9864		
12	4588 X	4495	-0-	-93	-0-	4495 3	N	-0-		-0-
01	4588 X	4534	-0-	-54	-0-	4534 3	N	-0-		-0-
02	4116 X	3547	-0-	-569	-0-	3547 3	N	-0-		-0-
03	4557 X	4542	-0-	-15	-0-	4542 3	N	-0-		-0-
04	4380 X	4273	-0-	-107	-0-	4273 3	N	-0-		-0-
05	4526 X	3970	-0-	-556	-0-	3970 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 33		WELL #: 12		RRCID -> 204882		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8614 - 9746		
12	6169 X	6156	-0-	-13	-0-	6156 3	N	-0-		-0-
01	6169 X	5909	-0-	-260	-0-	5909 3	N	-0-		-0-
02	5516 X	5470	-0-	-46	-0-	5470 3	N	-0-		-0-
03	6107 X	5799	-0-	-308	-0-	5799 3	N	-0-		-0-
04	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5930 3	N	-0-		-0-
05	6107 X	5870	-0-	-237	-0-	5870 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 5		WELL #: 11		RRCID -> 205056		COMPL. DATE 08/04/2004		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8544 - 9634		
12	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	4006 3	N	-0-		-0-
01	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	3745 3	N	-0-		-0-
02	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	8086 3	N	-0-		-0-
03	11276 X	11276	-0-	-0-	-0-	11276 3	N	-0-		-0-
04	3900 X	2129	-0-	-1771	-0-	2129 3	N	-0-		-0-
05	5487 X	4796	-0-	-691	-0-	4796 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 17		WELL #: 21		RRCID -> 205228		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8412 - 9530		
12	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143 3	N	-0-		-0-
01	3038 X	2774	-0-	-264	-0-	2774 3	N	-0-		-0-
02	2688 X	2346	-0-	-342	-0-	2346 3	N	-0-		-0-
03	2976 X	2389	-0-	-587	-0-	2389 3	N	-0-		-0-
04	2880 X	2181	-0-	-699	-0-	2181 3	N	-0-		-0-
05	2976 X	2241	-0-	-735	-0-	2241 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 205928 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8778 - 9918													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3286 X	2227	-0-	-1059	-0-	2202 3	25 9	Y	23	23 1		4
01		3286 X	2004	-0-	-1282	-0-	1970 3	34 9	Y	31	29 1		6
02		4284 X	2649	-0-	-1635	-0-	2624 3	25 9	Y	23	24 1		5
03		2976 X	2339	-0-	-637	-0-	2313 3	26 9	Y	24	25 1		4
04		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	2957 3	36 9	Y	33	31 1		6
05		2945 X	2363	-0-	-582	-0-	2322 3	41 9	Y	37	39 1		4
-----													
CGU 3 WELL #: 16 RRCID -> 206191 COMPL. DATE 10/11/2004 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8360 - 9480													
12		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017 3		N	-0-			-0-
01		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	3969 3		N	-0-			-0-
02		4424 X	4295	-0-	-129	-0-	4295 3		N	-0-			-0-
03		4898 X	3962	-0-	-936	-0-	3962 3		N	-0-			-0-
04		4320 X	4057	-0-	-263	-0-	4057 3		N	-0-			-0-
*05		5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	5283 3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 30 WELL #: 11 RRCID -> 206192 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8676 - 9804													
12		3844 X	3590	-0-	-254	-0-	3590 3		N	-0-			-0-
01		3937 X	3488	-0-	-449	-0-	3488 3		N	-0-			-0-
02		3556 X	2522	-0-	-1034	-0-	2522 3		N	-0-			-0-
03		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710 3		N	-0-			-0-
04		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202 3		N	-0-			-0-
*05		4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	4102 3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 13 WELL #: 19 RRCID -> 206193 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8366 - 9494													
12		5921 X	4808	-0-	-1113	-0-	4808 3		N	-0-			-0-
01		5921 X	4612	-0-	-1309	-0-	4612 3		N	-0-			-0-
02		4956 X	3962	-0-	-994	-0-	3962 3		N	-0-			-0-
03		5115 X	3458	-0-	-1657	-0-	3458 3		N	-0-			-0-
04		4860 X	4545	-0-	-315	-0-	4545 3		N	-0-			-0-
*05		5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5719 3		N	-0-			-0-
-----													
KYLE, FRED "A" UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206362 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8450 - 9316													
12		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		N	-0-			-0-
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 3		N	-0-			-0-
02		420 N	362	-0-	-58	-0-	362 3		N	-0-			-0-
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	356 3		N	-0-			-0-
04		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3		N	-0-			-0-
05		403 N	143	-0-	-260	-0-	143 3		N	-0-			-0-
-----													
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 206463 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8424 - 9300													
12		4278 X	3688	-0-	-590	-0-	3688 3		N	-0-			-0-
01		4154 X	3789	-0-	-365	-0-	3789 3		N	-0-			-0-
02		3696 X	3460	-0-	-236	-0-	3460 3		N	-0-			-0-
03		4092 X	3741	-0-	-351	-0-	3741 3		N	-0-			-0-
04		3660 X	3451	-0-	-209	-0-	3451 3		N	-0-			-0-
05		3844 X	3357	-0-	-487	-0-	3357 3		N	-0-			-0-
-----													
ROGERS, E.T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 206464 COMPL. DATE 51/02/2004 TOTAL DEPTH 9462 PERF. 8684 - 9208													
12		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-
01		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136 3		N	-0-			-0-
02		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 3		N	-0-			-0-
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 3		N	-0-			-0-
04		131 N	131	-0-	-0-	-0-	131 3		N	-0-			-0-
*05		139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 206544		COMPL. DATE 11/05/2004		TOTAL DEPTH 9690		PERF. 8360 - 9607		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6891 X	6891	-0-	-0-	-0-	6891	3	N	-0-			-0-
01	6882 X	6685	-0-	-197	-0-	6685	3	N	-0-			-0-
02	6216 X	6214	-0-	-2	-0-	6214	3	N	-0-			-0-
03	6882 X	6744	-0-	-138	-0-	6744	3	N	-0-			-0-
04	6660 X	6550	-0-	-110	-0-	6550	3	N	-0-			-0-
05	6882 X	6574	-0-	-308	-0-	6574	3	N	-0-			-0-
-----												
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 207704		COMPL. DATE 11/30/2004		TOTAL DEPTH 9408		PERF. 8390 - 9266		
12	5100 X	5100	-0-	-0-	-0-	5100	3	N	-0-			-0-
01	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	5185	3	N	-0-			-0-
02	5348 X	4403	-0-	-945	-0-	4403	3	N	-0-			-0-
03	5921 X	5242	-0-	-679	-0-	5242	3	N	-0-			-0-
04	5670 X	5511	-0-	-159	-0-	5511	3	N	-0-			-0-
05	5177 X	4688	-0-	-489	-0-	4688	3	N	-0-			-0-
-----												
ROGERS, E.T. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 207712		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 9405		PERF. 8688 - 9267		
12	3379 X	3140	-0-	-239	-0-	3140	3	N	-0-			-0-
01	3348 X	3061	-0-	-287	-0-	3061	3	N	-0-			-0-
02	3024 X	2725	-0-	-299	-0-	2725	3	N	-0-			-0-
03	3348 X	2935	-0-	-413	-0-	2935	3	N	-0-			-0-
04	3150 X	2606	-0-	-544	-0-	2606	3	N	-0-			-0-
05	3131 X	2776	-0-	-355	-0-	2776	3	N	-0-			-0-
-----												
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207848		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 9395		PERF. 8458 - 9324		
12	6099 X	6099	-0-	-0-	-0-	6099	3	N	-0-			-0-
01	6076 X	5979	-0-	-97	-0-	5979	3	N	-0-			-0-
02	5291 X	5291	-0-	-0-	-0-	5291	3	N	-0-			-0-
03	6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	6192	3	N	-0-			-0-
04	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	5195	3	N	-0-			-0-
*05	5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5054	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 11		WELL #: 17		RRCID -> 207849		COMPL. DATE 12/29/2004		TOTAL DEPTH 9674		PERF. 8394 - 9504		
12	7812 X	2891	-0-	-4921	-0-	2891	3	N	-0-			-0-
01	7524 X	7524	-0-	-0-	-0-	7524	3	N	-0-			-0-
02	6282 X	6282	-0-	-0-	-0-	6282	3	N	-0-			-0-
03	7559 X	7559	-0-	-0-	-0-	7559	3	N	-0-			-0-
04	7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	7280	3	N	-0-			-0-
05	7254 X	7248	-0-	-6	-0-	7248	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 11		WELL #: 18		RRCID -> 207874		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8394 - 9510		
12	5859 X	5565	-0-	-294	-0-	5565	3	N	-0-			-0-
01	5828 X	4785	-0-	-1043	-0-	4785	3	N	-0-			-0-
02	5096 X	4575	-0-	-521	-0-	4575	3	N	-0-			-0-
03	5580 X	4631	-0-	-949	-0-	4631	3	N	-0-			-0-
04	5400 X	4642	-0-	-758	-0-	4642	3	N	-0-			-0-
05	5580 X	5130	-0-	-450	-0-	5130	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 16		WELL #: 15		RRCID -> 208071		COMPL. DATE 01/20/2005		TOTAL DEPTH 9758		PERF. 8452 - 9580		
12	5859 X	5244	-0-	-615	-0-	5244	3	N	-0-			-0-
01	5859 X	5279	-0-	-580	-0-	5279	3	N	-0-			-0-
02	5068 X	3591	-0-	-1477	-0-	3591	3	N	-0-			-0-
03	5239 X	3482	-0-	-1757	-0-	3482	3	N	-0-			-0-
04	5100 X	4329	-0-	-771	-0-	4329	3	N	-0-			-0-
05	5270 X	4502	-0-	-768	-0-	4502	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 8		WELL #: 10		RRCID -> 208176		COMPL. DATE 01/04/2005			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8460 - 9250			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4926	3		N	-0-		-0-
01	4842 X	4842	-0-	-0-	-0-	4842	3		N	-0-		-0-
02	4340 X	4315	-0-	-25	-0-	4315	3		N	-0-		-0-
03	4805 X	4690	-0-	-115	-0-	4690	3		N	-0-		-0-
04	4650 X	4382	-0-	-268	-0-	4382	3		N	-0-		-0-
*05	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 11		WELL #: 19		RRCID -> 209344		COMPL. DATE 02/14/2005			TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8400 - 9500			
12	8277 X	2678	-0-	-5599	-0-	2678	3		N	-0-		-0-
01	7967 X	4724	-0-	-3243	-0-	4724	3		N	-0-		-0-
02	7028 X	6202	-0-	-826	-0-	6202	3		N	-0-		-0-
03	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	7926	3		N	-0-		-0-
04	7230 X	6100	-0-	-1130	-0-	6100	3		N	-0-		-0-
*05	7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	7769	3		N	-0-		-0-
-----												
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 209346		COMPL. DATE 02/16/2005			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8770 - 9912			
12	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3697	3	135 9	Y	123	87 1	58
01	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	3651	3	167 9	Y	152	168 1	42
02	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	3270	3	96 9	Y	87	101 1	28
03	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	3549	3	166 9	Y	151	143 1	36
04	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	3272	3	168 9	Y	153	170 1	19
*05	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	3316	3	201 9	Y	183	169 1	33
-----												
CGU 19		WELL #: 15		RRCID -> 210493		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8433 - 9514			
12	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	3537	3		N	-0-		-0-
01	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	3484	3		N	-0-		-0-
02	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231	3		N	-0-		-0-
03	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3902	3		N	-0-		-0-
04	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4286	3		N	-0-		-0-
*05	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 6		WELL #: 18		RRCID -> 210582		COMPL. DATE 03/02/2005			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8660 - 9770			
12	7450 X	7450	-0-	-0-	-0-	7450	3		N	-0-		-0-
01	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	9639	3		N	-0-		-0-
02	9177 X	9177	-0-	-0-	-0-	9177	3		N	-0-		-0-
03	9734 X	9734	-0-	-0-	-0-	9734	3		N	-0-		-0-
04	8130 X	7823	-0-	-307	-0-	7823	3		N	-0-		-0-
*05	8669 X	8669	-0-	-0-	-0-	8669	3		N	-0-		-0-
-----												
INGRAM, J.B.		WELL #: 3		RRCID -> 212293		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 9760 PERF. 9050 - 9517			
12	2737 N	2737	-0-	-0-	-0-	2735	3	2 9	Y	2	3 1	1
01	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2531	3		Y	-0-		1
02	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560	3		Y	-0-	1 1	-0-
03	2728 N	2526	-0-	-202	-0-	2524	3	2 9	Y	2	1 1	1
04	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2808	3	13 9	Y	12	10 1	3
05	2759 N	2445	-0-	-314	-0-	2405	3	40 9	Y	36	32 1	7
-----												
CGU 15		WELL #: 18		RRCID -> 212424		COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8442 - 9590			
12	3286 X	2390	-0-	-896	-0-	2390	3		N	-0-		-0-
01	3038 X	2553	-0-	-485	-0-	2553	3		N	-0-		-0-
02	2716 X	1755	-0-	-961	-0-	1755	3		N	-0-		-0-
03	3007 X	2299	-0-	-708	-0-	2299	3		N	-0-		-0-
04	2460 N	1704	-0-	-756	-0-	1704	3		N	-0-		-0-
*05	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 15		WELL #: 17		RRCID -> 221442		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 9779		PERF. 8456 - 9594	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1426 N	1280	-0-	-146	-0-	1280	3	N	-0-		-0-
01	1333 N	895	-0-	-438	-0-	895	3	N	-0-		-0-
02	1204 N	640	-0-	-564	-0-	640	3	N	-0-		-0-
03	1271 N	911	-0-	-360	-0-	911	3	N	-0-		-0-
04	870 N	850	-0-	-20	-0-	850	3	N	-0-		-0-
05	713 N	711	-0-	-2	-0-	711	3	N	-0-		-0-
-----											
INGRAM, J.B.		WELL #: 2		RRCID -> 221450		COMPL. DATE 04/28/2006		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 8980 - 9408	
12	4805 X	3782	-0-	-1023	-0-	3779	3	3 9 Y	3	3 1	2
01	4712 X	3757	-0-	-955	-0-	3756	3	1 9 Y	1		3
02	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4637	3	2 9 Y	2	4 1	1
03	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5722	3	6 9 Y	5	4 1	2
04	5719 X	5719	-0-	-0-	-0-	5709	3	10 9 Y	9	9 1	2
*05	5031 X	5031	-0-	-0-	-0-	5018	3	13 9 Y	12	12 1	2
-----											
CGU 12		WELL #: 14		RRCID -> 221676		COMPL. DATE 03/23/2006		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 8458 - 9582	
12	775 N	543	-0-	-232	-0-	543	3	N	-0-		-0-
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965	3	N	-0-		-0-
02	420 N	348	-0-	-72	-0-	348	3	N	-0-		-0-
03	558 N	554	-0-	-4	-0-	554	3	N	-0-		-0-
04	930 N	493	-0-	-437	-0-	493	3	N	-0-		-0-
*05	581 N	581	-0-	-0-	-0-	581	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 14		WELL #: 16		RRCID -> 222051		COMPL. DATE 06/26/2006		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8408 - 9524	
12	4805 X	4272	-0-	-533	-0-	4272	3	N	-0-		-0-
01	4805 X	2764	-0-	-2041	-0-	2764	3	N	-0-		-0-
02	5302 X	5302	-0-	-0-	-0-	5302	3	N	-0-		-0-
03	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6327	3	N	-0-		-0-
04	4140 X	3537	-0-	-603	-0-	3537	3	N	-0-		-0-
05	4526 X	4266	-0-	-260	-0-	4266	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 14		WELL #: 17		RRCID -> 222210		COMPL. DATE 06/20/2006		TOTAL DEPTH 9698		PERF. 8520 - 9541	
12	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241	3	N	-0-		-0-
01	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521	3	N	-0-		-0-
02	4592 X	4025	-0-	-567	-0-	4025	3	N	-0-		-0-
03	4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3	N	-0-		-0-
04	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4491	3	N	-0-		-0-
*05	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	4778	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 8		WELL #: 11		RRCID -> 222429		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9825		PERF. 8536 - 9300	
12	3348 X	2926	-0-	-422	-0-	2926	3	N	-0-		-0-
01	3348 X	1268	-0-	-2080	-0-	1268	3	N	-0-		-0-
02	1988 X	1370	-0-	-618	-0-	1370	3	N	-0-		-0-
03	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	4526	3	N	-0-		-0-
04	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	3826	3	N	-0-		-0-
*05	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3	N	-0-		-0-
-----											
CGU 22		WELL #: 22		RRCID -> 224030		COMPL. DATE 10/28/2006		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8590 - 9326	
12	45 X	45	-0-	-0-	-0-	45	3	N	-0-		-0-
01	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2691	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	5139	-0-	2339	2339	5139	3	N	-0-		-0-
03	3100 N	5076	-0-	1976	4315	5076	3	N	-0-		-0-
04	3000 N	4526	-0-	1526	5841	4526	3	N	-0-		-0-
*05	10451 X	4610	-0-	-5841	-0-	4610	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 27		WELL #: 14		RRCID -> 224033		COMPL. DATE 10/18/2006		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8504 - 9714		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1457	N	944	-0-	-513	-0-	944 3	N	-0-			-0-
01	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3	N	-0-			-0-
02	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1247 3	N	-0-			-0-
03	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	2373 3	N	-0-			-0-
04	2505	N	2505	-0-	-0-	-0-	2505 3	N	-0-			-0-
*05	2907	N	2907	-0-	-0-	-0-	2907 3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 9		WELL #: 11		RRCID -> 224081		COMPL. DATE 07/05/2006		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8484 - 9628		
12	4588	X	3949	-0-	-639	-0-	3949 3	N	-0-			-0-
01	4588	X	4572	-0-	-16	-0-	4572 3	N	-0-			-0-
02	4200	X	2713	-0-	-1487	-0-	2713 3	N	-0-			-0-
03	4927	X	4927	-0-	-0-	-0-	4927 3	N	-0-			-0-
04	4500	X	4417	-0-	-83	-0-	4417 3	N	-0-			-0-
05	4557	X	4419	-0-	-138	-0-	4419 3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 22		WELL #: 20		RRCID -> 224256		COMPL. DATE 08/30/2006		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 8404 - 9650		
12	2128	N	2128	-0-	-0-	-0-	2128 3	N	-0-			-0-
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-	2033 3	N	-0-			-0-
02	1904	N	1734	-0-	-170	-0-	1734 3	N	-0-			-0-
03	2139	N	1864	-0-	-275	-0-	1864 3	N	-0-			-0-
04	1980	N	1766	-0-	-214	-0-	1766 3	N	-0-			-0-
05	1922	N	1768	-0-	-154	-0-	1768 3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 36		WELL #: 6		RRCID -> 225699		COMPL. DATE 01/06/2007		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9438 - 9448		
12	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1658 3	4 9 Y	4	5 1		2
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-	1602 3	1 9 Y	1			3
02	1540	N	1303	-0-	-237	-0-	1301 3	2 9 Y	2	4 1		1
03	1674	N	1321	-0-	-353	-0-	1315 3	6 9 Y	5	4 1		2
04	1560	N	1247	-0-	-313	-0-	1238 3	9 9 Y	8	8 1		2
05	1457	N	1447	-0-	-10	-0-	1439 3	8 9 Y	7	8 1		1
-----												
CGU 17		WELL #: 16		RRCID -> 225700		COMPL. DATE 12/17/2006		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8526 - 9540		
12	10800	X	10800	-0-	-0-	-0-	10800 3	N	-0-			-0-
01	11439	X	11202	-0-	-237	-0-	11202 3	N	-0-			-0-
02	10096	X	10096	-0-	-0-	-0-	10096 3	N	-0-			-0-
03	10591	X	10591	-0-	-0-	-0-	10591 3	N	-0-			-0-
04	10030	X	10030	-0-	-0-	-0-	10030 3	N	-0-			-0-
05	10044	X	9681	-0-	-363	-0-	9681 3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 36		WELL #: 5		RRCID -> 227216		COMPL. DATE 01/11/2007		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8788 - 9485		
12	3038	N	2207	-0-	-831	-0-	2129 3	78 9 Y	71	101 1		40
01	2883	N	2124	-0-	-759	-0-	2078 3	46 9 Y	42			82
02	2044	N	1883	-0-	-161	-0-	1839 3	44 9 Y	40	89 1		33
03	2294	N	2239	-0-	-55	-0-	2110 3	129 9 Y	117	100 1		50
04	2251	N	2251	-0-	-0-	-0-	2053 3	198 9 Y	180	187 1		43
*05	2768	N	2768	-0-	-0-	-0-	2622 3	146 9 Y	133	151 1		25
-----												
CGU 26		WELL #: 21		RRCID -> 227739		COMPL. DATE 02/16/2007		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 9644 - 9650		
12	4805	X	4584	-0-	-221	-0-	4584 3	N	-0-			-0-
01	4805	X	4118	-0-	-687	-0-	4118 3	N	-0-			-0-
02	4536	X	3472	-0-	-1064	-0-	3472 3	N	-0-			-0-
03	4805	X	3924	-0-	-881	-0-	3924 3	N	-0-			-0-
04	4620	X	3749	-0-	-871	-0-	3749 3	N	-0-			-0-
05	4588	X	4574	-0-	-14	-0-	4574 3	N	-0-			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 12		RRCID -> 229348		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8424 - 9070								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GARY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 229383		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 9373 PERF. 8945 - 11770								
12	12099 X	12099	-0-	-0-	-0-	12099	3			Y	-0-					-0-
01	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	10254	3			Y	-0-					-0-
02	12507 X	12507	-0-	-0-	-0-	12507	3			Y	-0-					-0-
03	13144 X	12341	-0-	-803	-0-	12341	3			Y	-0-					-0-
04	12240 X	10356	-0-	-1884	-0-	10344	3	12	9	Y	11	10	1			1
05	13206 X	3818	-0-	-9388	-0-	3666	3	152	9	Y	138	126	1			13
-----																
CGU 19		WELL #: 18		RRCID -> 230083		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 9748 PERF. 8492 - 9590								
12	5208 X	4558	-0-	-650	-0-	4558	3			N	-0-					-0-
01	5834 X	5834	-0-	-0-	-0-	5834	3			N	-0-					-0-
02	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	4594	3			N	-0-					-0-
03	4650 X	3965	-0-	-685	-0-	3965	3			N	-0-					-0-
04	4740 X	3611	-0-	-1129	-0-	3611	3			N	-0-					-0-
05	4898 X	3566	-0-	-1332	-0-	3566	3			N	-0-					-0-
-----																
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 230778		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8414 - 9145								
12	8308 X	7177	-0-	-1131	-0-	7177	3			N	-0-					-0-
01	8339 X	6877	-0-	-1462	-0-	6877	3			N	-0-					-0-
02	7532 X	6683	-0-	-849	-0-	6683	3			N	-0-					-0-
03	8339 X	7368	-0-	-971	-0-	7368	3			N	-0-					-0-
04	7440 X	6915	-0-	-525	-0-	6915	3			N	-0-					-0-
05	7409 X	7170	-0-	-239	-0-	7170	3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 20		WELL #: 24		RRCID -> 230781		COMPL. DATE 01/01/2007		TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8738 - 9710								
12	5704 X	5394	-0-	-310	-0-	5394	3			N	-0-					-0-
01	5611 X	4906	-0-	-705	-0-	4906	3			N	-0-					-0-
02	4900 X	4825	-0-	-75	-0-	4825	3			N	-0-					-0-
03	6311 X	6311	-0-	-0-	-0-	6311	3			N	-0-					-0-
04	7633 X	7633	-0-	-0-	-0-	7633	3			N	-0-					-0-
05	5394 X	776	-0-	-4618	-0-	776	3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 20		WELL #: 16		RRCID -> 230883		COMPL. DATE 12/12/2006		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8534 - 9598								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 230891		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8780 - 9598								
12	4681 X	3396	-0-	-1285	-0-	3396	3			N	-0-					-0-
01	4402 X	3402	-0-	-1000	-0-	3402	3			N	-0-					-0-
02	3976 X	3235	-0-	-741	-0-	3235	3			N	-0-					-0-
03	4402 X	4247	-0-	-155	-0-	4247	3			N	-0-					-0-
04	3660 X	3531	-0-	-129	-0-	3531	3			N	-0-					-0-
*05	4324 X	4324	-0-	-0-	-0-	4324	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 17		WELL #: 15		RRCID -> 232264		COMPL. DATE 11/30/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8450 - 9582				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	403	N	360	-0-	-43	-0-	360 3		N	-0-		-0-
01	372	N	356	-0-	-16	-0-	356 3		N	-0-		-0-
02	336	N	315	-0-	-21	-0-	315 3		N	-0-		-0-
03	372	N	344	-0-	-28	-0-	344 3		N	-0-		-0-
04	330	N	328	-0-	-2	-0-	328 3		N	-0-		-0-
05	341	N	335	-0-	-6	-0-	335 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 20		WELL #: 17		RRCID -> 232632		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8881 - 9399				
12	7613	X	7613	-0-	-0-	-0-	7613 3		N	-0-		-0-
01	7853	X	7853	-0-	-0-	-0-	7853 3		N	-0-		-0-
02	6761	X	6761	-0-	-0-	-0-	6761 3		N	-0-		-0-
03	7520	X	7520	-0-	-0-	-0-	7520 3		N	-0-		-0-
04	7866	X	7866	-0-	-0-	-0-	7866 3		N	-0-		-0-
*05	7608	X	7608	-0-	-0-	-0-	7608 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 17		WELL #: 19		RRCID -> 233700		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8860 - 9276				
12	4991	X	1891	-0-	-3100	-0-	1891 3		N	-0-		-0-
01	4650	X	4307	-0-	-343	-0-	4307 3		N	-0-		-0-
02	4060	X	2500	-0-	-1560	-0-	2500 3		N	-0-		-0-
03	8599	X	8599	-0-	-0-	-0-	8599 3		N	-0-		-0-
04	4590	X	4590	-0-	-0-	-0-	4590 3		N	-0-		-0-
*05	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	4712 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 19		WELL #: 20		RRCID -> 233835		COMPL. DATE 05/28/2007		TOTAL DEPTH 9783 PERF. 8460 - 9278				
12	3813	X	2539	-0-	-1274	-0-	2539 3		N	-0-		-0-
01	3813	X	1639	-0-	-2174	-0-	1639 3		N	-0-		-0-
02	3444	X	1452	-0-	-1992	-0-	1452 3		N	-0-		-0-
03	3430	X	3430	-0-	-0-	-0-	3430 3		N	-0-		-0-
04	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3338 3		N	-0-		-0-
*05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3307 3		N	-0-		-0-
-----												
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 234194		COMPL. DATE 09/27/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8416 - 9639				
12	7471	X	6656	-0-	-815	-0-	6656 3		N	-0-		-0-
01	7223	X	6353	-0-	-870	-0-	6353 3		N	-0-		-0-
02	5936	X	5903	-0-	-33	-0-	5903 3		N	-0-		-0-
03	6665	X	6357	-0-	-308	-0-	6357 3		N	-0-		-0-
04	6450	X	5761	-0-	-689	-0-	5761 3		N	-0-		-0-
05	6665	X	5592	-0-	-1073	-0-	5592 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 25		WELL #: 19		RRCID -> 234395		COMPL. DATE 10/21/2006		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8588 - 9720				
12	4154	X	4036	-0-	-118	-0-	4036 3		N	-0-		-0-
01	4040	X	4040	-0-	-0-	-0-	4040 3		N	-0-		-0-
02	3662	X	3662	-0-	-0-	-0-	3662 3		N	-0-		-0-
03	3739	X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 3		N	-0-		-0-
04	3573	X	3573	-0-	-0-	-0-	3573 3		N	-0-		-0-
*05	3619	X	3619	-0-	-0-	-0-	3619 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 14		WELL #: 15		RRCID -> 234515		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8741 - 9736				
12	5611	X	3397	-0-	-2214	-0-	3397 3		N	-0-		-0-
01	5611	X	3363	-0-	-2248	-0-	3363 3		N	-0-		-0-
02	5068	X	4110	-0-	-958	-0-	4110 3		N	-0-		-0-
03	5310	X	5310	-0-	-0-	-0-	5310 3		N	-0-		-0-
04	4986	X	4986	-0-	-0-	-0-	4986 3		N	-0-		-0-
*05	5589	X	5589	-0-	-0-	-0-	5589 3		N	-0-		-0-

-----																
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528											
WALTON, MARY			WELL #:		7	RRCID ->	234672	COMPL. DATE	08/22/2007	TOTAL DEPTH	9931	PERF. 8830 - 9400				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
12		1426 N	1150	-0-	-276	-0-	1150	3			Y	-0-	1	1		-0-
01		1426 N	1040	-0-	-386	-0-	1040	3			Y	-0-				-0-
02		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042	3			Y	-0-				-0-
03		1147 N	937	-0-	-210	-0-	937	3			Y	-0-				-0-
04		1020 N	815	-0-	-205	-0-	812	3		3	9	Y	3			1
05		1147 N	704	-0-	-443	-0-	695	3		9	9	Y	8	2	1	2
-----																
CGU 13			WELL #:		16	RRCID ->	234702	COMPL. DATE	11/14/2007	TOTAL DEPTH	9724	PERF. 8344 - 9510				
12		7068 X	6209	-0-	-859	-0-	6209	3			N	-0-				-0-
01		7068 X	6477	-0-	-591	-0-	6477	3			N	-0-				-0-
02		6814 X	6814	-0-	-0-	-0-	6814	3			N	-0-				-0-
03		8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	8593	3			N	-0-				-0-
04		7968 X	7968	-0-	-0-	-0-	7968	3			N	-0-				-0-
*05		7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	7944	3			N	-0-				-0-
-----																
CGU 13			WELL #:		17	RRCID ->	234708	COMPL. DATE	11/24/2007	TOTAL DEPTH	9696	PERF. 8310 - 9494				
12		6882 X	6111	-0-	-771	-0-	6111	3			N	-0-				-0-
01		6851 X	6088	-0-	-763	-0-	6088	3			N	-0-				-0-
02		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	5524	3			N	-0-				-0-
03		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-	5845	3			N	-0-				-0-
04		5744 X	5744	-0-	-0-	-0-	5744	3			N	-0-				-0-
*05		6595 X	6595	-0-	-0-	-0-	6595	3			N	-0-				-0-
-----																
CGU 12			WELL #:		13	RRCID ->	234881	COMPL. DATE	12/14/2007	TOTAL DEPTH	9908	PERF. 8624 - 9725				
12		7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	7104	3			N	-0-				-0-
01		6929 X	6929	-0-	-0-	-0-	6929	3			N	-0-				-0-
02		6776 X	6165	-0-	-611	-0-	6165	3			N	-0-				-0-
03		7223 X	6555	-0-	-668	-0-	6555	3			N	-0-				-0-
04		6990 X	6425	-0-	-565	-0-	6425	3			N	-0-				-0-
05		7099 X	6549	-0-	-550	-0-	6549	3			N	-0-				-0-
-----																
KYLE, FRED "A" UNIT			WELL #:		17	RRCID ->	234884	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	9525	PERF. 8430 - 9282				
12		3100 N	3456	-0-	356	1924	3456	3			N	-0-				-0-
01		3100 N	3379	-0-	279	2203	3379	3			N	-0-				-0-
02		5835 X	3632	-0-	-2203	-0-	3632	3			N	-0-				-0-
03		4712 X	3919	-0-	-793	-0-	3919	3			N	-0-				-0-
04		4560 X	3470	-0-	-1090	-0-	3470	3			N	-0-				-0-
*05		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4797	3			N	-0-				-0-
-----																
CGU 3			WELL #:		20	RRCID ->	235314	COMPL. DATE	01/14/2008	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 8526 - 9680				
12		4884 X	4884	-0-	-0-	-0-	4884	3			N	-0-				-0-
01		4892 X	4892	-0-	-0-	-0-	4892	3			N	-0-				-0-
02		4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4617	3			N	-0-				-0-
03		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3			N	-0-				-0-
04		4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	4971	3			N	-0-				-0-
*05		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5260	3			N	-0-				-0-
-----																
KYLE, FRED "A" UNIT			WELL #:		18	RRCID ->	235401	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	9677	PERF. 8540 - 9424				
12		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3			N	-0-				-0-
01		1426 N	1424	-0-	-2	-0-	1424	3			N	-0-				-0-
02		1288 N	1280	-0-	-8	-0-	1280	3			N	-0-				-0-
03		1426 N	1416	-0-	-10	-0-	1416	3			N	-0-				-0-
04		1380 N	1353	-0-	-27	-0-	1353	3			N	-0-				-0-
05		1426 N	1381	-0-	-45	-0-	1381	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA									
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528															
CGU 28		WELL #: 13		RRCID -> 235404		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9946		PERF. 8888 - 9548							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM						
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE						
12	6014	X	5531	-0-	-483	-0-	5531	3	N	-0-	-0-						
01	5983	X	5392	-0-	-591	-0-	5392	3	N	-0-	-0-						
02	5068	X	4796	-0-	-272	-0-	4796	3	N	-0-	-0-						
03	5611	X	5292	-0-	-319	-0-	5292	3	N	-0-	-0-						
04	5430	X	4889	-0-	-541	-0-	4889	3	N	-0-	-0-						
05	5518	X	5250	-0-	-268	-0-	5250	3	N	-0-	-0-						
-----																	
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 235531		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 9865		PERF. 8614 - 9400							
12	8624	X	8624	-0-	-0-	-0-	8624	3	N	-0-	-0-						
01	8112	X	8112	-0-	-0-	-0-	8112	3	N	-0-	-0-						
02	8120	X	7480	-0-	-640	-0-	7480	3	N	-0-	-0-						
03	8990	X	8217	-0-	-773	-0-	8217	3	N	-0-	-0-						
04	8340	X	6900	-0-	-1440	-0-	6900	3	N	-0-	-0-						
05	8618	X	7244	-0-	-1374	-0-	7244	3	N	-0-	-0-						
-----																	
CGU 31		WELL #: 12		RRCID -> 235844		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 8709 - 9786							
12	8401	X	8094	-0-	-307	-0-	8094	3	N	-0-	-0-						
01	8401	X	7123	-0-	-1278	-0-	7123	3	N	-0-	-0-						
02	7560	X	7022	-0-	-538	-0-	7022	3	N	-0-	-0-						
03	8215	X	7703	-0-	-512	-0-	7703	3	N	-0-	-0-						
04	7950	X	6904	-0-	-1046	-0-	6904	3	N	-0-	-0-						
05	8091	X	7076	-0-	-1015	-0-	7076	3	N	-0-	-0-						
-----																	
CGU 21		WELL #: 16		RRCID -> 236122		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 9905		PERF. 8571 - 9656							
12	7037	X	5955	-0-	-1082	-0-	5955	3	N	-0-	-0-						
01	7037	X	5898	-0-	-1139	-0-	5898	3	N	-0-	-0-						
02	5298	X	5298	-0-	-0-	-0-	5298	3	N	-0-	-0-						
03	5828	X	5690	-0-	-138	-0-	5690	3	N	-0-	-0-						
04	5640	X	5310	-0-	-330	-0-	5310	3	N	-0-	-0-						
05	5828	X	5425	-0-	-403	-0-	5425	3	N	-0-	-0-						
-----																	
CGU 1		WELL #: 18		RRCID -> 236526		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 9885		PERF. 8547 - 9630							
12	8060	X	7834	-0-	-226	-0-	7834	3	N	-0-	-0-						
01	8060	X	7812	-0-	-248	-0-	7812	3	N	-0-	-0-						
02	6944	X	6924	-0-	-20	-0-	6924	3	N	-0-	-0-						
03	7688	X	7446	-0-	-242	-0-	7446	3	N	-0-	-0-						
04	7440	X	7418	-0-	-22	-0-	7418	3	N	-0-	-0-						
05	7688	X	7521	-0-	-167	-0-	7521	3	N	-0-	-0-						
-----																	
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 236539		COMPL. DATE 01/18/2008		TOTAL DEPTH 9077		PERF. 8608 - 11222							
12	5301	X	3896	-0-	-1405	-0-	3658	3	238	9	Y	216	180	1			107
01	5301	X	3866	-0-	-1435	-0-	3694	3	172	9	Y	156	185	1			78
02	4788	X	3465	-0-	-1323	-0-	3316	3	149	9	Y	135	187	1	1	8	25
03	4867	X	3786	-0-	-1081	-0-	3662	3	124	9	Y	113	107	1			31
04	4753	X	4753	-0-	-0-	-0-	4608	3	145	9	Y	132	115	1	1	8	47
*05	4334	X	4334	-0-	-0-	-0-	4089	3	245	9	Y	223	226	1	3	8	41
-----																	
CGU 10		WELL #: 19		RRCID -> 237154		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 9742		PERF. 8442 - 9494							
12	7161	X	5610	-0-	-1551	-0-	5610	3	N	-0-	-0-						
01	6479	X	4887	-0-	-1592	-0-	4887	3	N	-0-	-0-						
02	5852	X	3553	-0-	-2299	-0-	3553	3	N	-0-	-0-						
03	6479	X	3679	-0-	-2800	-0-	3679	3	N	-0-	-0-						
04	5430	X	3372	-0-	-2058	-0-	3372	3	N	-0-	-0-						
05	5611	X	3548	-0-	-2063	-0-	3548	3	N	-0-	-0-						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 3		WELL #: 15		RRCID -> 237156		COMPL. DATE 12/02/2007		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8485 - 9692			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	7382 X	7382	-0-	-0-	-0-	7382	3	N	-0-	-0-	
01	7191 X	7191	-0-	-0-	-0-	7191	3	N	-0-	-0-	
02	6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6207	3	N	-0-	-0-	
03	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724	3	N	-0-	-0-	
04	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6494	3	N	-0-	-0-	
05	6541 X	6524	-0-	-17	-0-	6524	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 19		WELL #: 16		RRCID -> 237559		COMPL. DATE 11/16/2007		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8474 - 9564			
12	10168 X	9372	-0-	-796	-0-	9372	3	N	-0-	-0-	
01	10168 X	9393	-0-	-775	-0-	9393	3	N	-0-	-0-	
02	8316 X	7501	-0-	-815	-0-	7501	3	N	-0-	-0-	
03	9207 X	8565	-0-	-642	-0-	8565	3	N	-0-	-0-	
04	8910 X	8096	-0-	-814	-0-	8096	3	N	-0-	-0-	
05	9207 X	8905	-0-	-302	-0-	8905	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 14		WELL #: 19		RRCID -> 237602		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8414 - 9506			
12	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5368	3	N	-0-	-0-	
01	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	3	N	-0-	-0-	
02	5936 X	4680	-0-	-1256	-0-	4680	3	N	-0-	-0-	
03	5425 X	4847	-0-	-578	-0-	4847	3	N	-0-	-0-	
04	5250 X	3832	-0-	-1418	-0-	3832	3	N	-0-	-0-	
05	5363 X	4177	-0-	-1186	-0-	4177	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 33		WELL #: 16		RRCID -> 237617		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8498 - 9518			
12	10788 X	9971	-0-	-817	-0-	9971	3	N	-0-	-0-	
01	10354 X	9936	-0-	-418	-0-	9936	3	N	-0-	-0-	
02	9492 X	9234	-0-	-258	-0-	9234	3	N	-0-	-0-	
03	10509 X	10128	-0-	-381	-0-	10128	3	N	-0-	-0-	
04	10170 X	9894	-0-	-276	-0-	9894	3	N	-0-	-0-	
*05	10265 X	10265	-0-	-0-	-0-	10265	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 3		WELL #: 14		RRCID -> 237748		COMPL. DATE 02/23/2008		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8405 - 9501			
12	6975 X	6085	-0-	-890	-0-	6085	3	N	-0-	-0-	
01	6975 X	6443	-0-	-532	-0-	6443	3	N	-0-	-0-	
02	6220 X	6220	-0-	-0-	-0-	6220	3	N	-0-	-0-	
03	6686 X	6686	-0-	-0-	-0-	6686	3	N	-0-	-0-	
04	6240 X	6240	-0-	-0-	-0-	6240	3	N	-0-	-0-	
05	6882 X	5913	-0-	-969	-0-	5913	3	N	-0-	-0-	
-----											
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 237751		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8344 - 9554			
12	806 N	798	-0-	-8	-0-	798	3	N	-0-	-0-	
01	806 N	693	-0-	-113	-0-	693	3	N	-0-	-0-	
02	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	3	N	-0-	-0-	
03	744 N	609	-0-	-135	-0-	609	3	N	-0-	-0-	
04	660 N	622	-0-	-38	-0-	622	3	N	-0-	-0-	
05	744 N	615	-0-	-129	-0-	615	3	N	-0-	-0-	
-----											
NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 237771		COMPL. DATE 03/24/2008		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8440 - 9306			
12	2046 N	826	-0-	-1220	-0-	826	3	N	-0-	-0-	
01	1705 N	932	-0-	-773	-0-	932	3	N	-0-	-0-	
02	1652 N	541	-0-	-1111	-0-	541	3	N	-0-	-0-	
03	837 N	275	-0-	-562	-0-	275	3	N	-0-	-0-	
04	900 N	276	-0-	-624	-0-	276	3	N	-0-	-0-	
05	589 N	263	-0-	-326	-0-	263	3	N	-0-	-0-	

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
CGU 3 WELL #: 19 RRCID -> 237775 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8352 - 9540												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
12		6727 X	6508	-0-	-219	-0-	6508	3	N	-0-		-0-
01		6727 X	6462	-0-	-265	-0-	6462	3	N	-0-		-0-
02		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6064	3	N	-0-		-0-
03		7081 X	7081	-0-	-0-	-0-	7081	3	N	-0-		-0-
04		7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	7332	3	N	-0-		-0-
*05		7772 X	7772	-0-	-0-	-0-	7772	3	N	-0-		-0-
-----												
HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 19H RRCID -> 238016 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9081 PERF. 8508 - 11960												
12		13765 X	13765	-0-	-0-	-0-	13765	3	N	-0-		-0-
01		12245 X	12245	-0-	-0-	-0-	12245	3	N	-0-		-0-
02		11144 X	10591	-0-	-553	-0-	10591	3	N	-0-		-0-
03		13764 X	11760	-0-	-2004	-0-	11760	3	N	-0-		-0-
04		13320 X	11674	-0-	-1646	-0-	11674	3	N	-0-		-0-
05		13764 X	12957	-0-	-807	-0-	12957	3	N	-0-		-0-
-----												
CGU 15 WELL #: 19 RRCID -> 238223 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8748 - 9743												
12		5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550	3	N	-0-		-0-
01		5549 X	5328	-0-	-221	-0-	5328	3	N	-0-		-0-
02		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	4886	3	N	-0-		-0-
03		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5265	3	N	-0-		-0-
04		3990 X	3923	-0-	-67	-0-	3923	3	N	-0-		-0-
05		4123 X	2831	-0-	-1292	-0-	2831	3	N	-0-		-0-
-----												
CGU 26 WELL #: 20 RRCID -> 239104 COMPL. DATE 01/23/2007 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8720 - 9768												
12		3038 X	1880	-0-	-1158	-0-	1880	3	N	-0-		-0-
01		3038 X	1871	-0-	-1167	-0-	1871	3	N	-0-		-0-
02		1848 N	1629	-0-	-219	-0-	1629	3	N	-0-		-0-
03		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	3	N	-0-		-0-
04		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157	3	N	-0-		-0-
*05		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142	3	N	-0-		-0-
-----												
HANCOCK, J.F. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 239112 COMPL. DATE 07/14/2007 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8548 - 9406												
12		5642 X	4128	-0-	-1514	-0-	4128	3	N	-0-		-0-
01		5146 X	4460	-0-	-686	-0-	4460	3	N	-0-		-0-
02		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908	3	N	-0-		-0-
03		3565 X	3257	-0-	-308	-0-	3257	3	N	-0-		-0-
04		3450 X	3236	-0-	-214	-0-	3236	3	N	-0-		-0-
*05		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	3	N	-0-		-0-
-----												
MOORE, C.E. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239134 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8328 - 9210												
12		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1697	3	N	-0-		-0-
01		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3	N	-0-		-0-
02		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3	N	-0-		-0-
03		1705 N	1523	-0-	-182	-0-	1523	3	N	-0-		-0-
04		1590 N	1389	-0-	-201	-0-	1389	3	N	-0-		-0-
05		1736 N	1403	-0-	-333	-0-	1403	3	N	-0-		-0-
-----												
CGU 8 WELL #: 19H RRCID -> 239173 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9078 PERF. 8546 - 11100												
12		6155 X	6155	-0-	-0-	-0-	6155	3	N	-0-		-0-
01		5890 X	5638	-0-	-252	-0-	5638	3	N	-0-		-0-
02		6020 X	4933	-0-	-1087	-0-	4933	3	N	-0-		-0-
03		6169 X	5159	-0-	-1010	-0-	5159	3	N	-0-		-0-
04		5970 X	5026	-0-	-944	-0-	5026	3	N	-0-		-0-
05		6169 X	5365	-0-	-804	-0-	5365	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	239175	COMPL. DATE	04/26/2008	TOTAL DEPTH	9153	PERF.	8674 - 11775			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	8153 X	365	-0-	-7788	-0-		365	3		N	-0-				-0-
01	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-					N	-0-				-0-
02	8008 X	117	-0-	-7891	-0-		117	3		N	-0-				-0-
03	8866 X	6989	-0-	-1877	-0-		6989	3		N	-0-				-0-
04	10568 X	10568	-0-	-0-	-0-		10568	3		N	-0-				-0-
*05	9537 X	9537	-0-	-0-	-0-		9537	3		N	-0-				-0-
-----															
CGU 18		WELL #:		17	RRCID ->	239420	COMPL. DATE	01/11/2008	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8537 - 9622			
12	3131 X	2209	-0-	-922	-0-		2209	3		N	-0-				-0-
01	3131 X	2165	-0-	-966	-0-		2165	3		N	-0-				-0-
02	2324 X	2082	-0-	-242	-0-		2082	3		N	-0-				-0-
03	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-		2872	3		N	-0-				-0-
04	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-		3369	3		N	-0-				-0-
*05	3100 N	5300	-0-	2200	2200		5300	3		N	-0-				-0-
-----															
CGU 18		WELL #:		16	RRCID ->	239464	COMPL. DATE	07/21/2008	TOTAL DEPTH	9744	PERF.	8538 - 9597			
12	8396 X	8396	-0-	-0-	-0-		8396	3		N	-0-				-0-
01	8445 X	8445	-0-	-0-	-0-		8445	3		N	-0-				-0-
02	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-		7663	3		N	-0-				-0-
03	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-		8311	3		N	-0-				-0-
04	7900 X	7900	-0-	-0-	-0-		7900	3		N	-0-				-0-
*05	8226 X	8226	-0-	-0-	-0-		8226	3		N	-0-				-0-
-----															
CGU 18		WELL #:		19	RRCID ->	239808	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	8416 - 9595			
12	5673 X	5125	-0-	-548	-0-		5125	3		N	-0-				-0-
01	5363 X	5037	-0-	-326	-0-		5037	3		N	-0-				-0-
02	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-		4481	3		N	-0-				-0-
03	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-		4915	3		N	-0-				-0-
04	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-		4695	3		N	-0-				-0-
*05	4741 X	4741	-0-	-0-	-0-		4741	3		N	-0-				-0-
-----															
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	239996	COMPL. DATE	04/17/2008	TOTAL DEPTH	9565	PERF.	8360 - 9265			
12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-		1953	3		N	-0-				-0-
01	1953 N	1541	-0-	-412	-0-		1541	3		N	-0-				-0-
02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-		2104	3		N	-0-				-0-
03	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-		2219	3		N	-0-				-0-
04	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-		2412	3		N	-0-				-0-
*05	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-		2144	3		N	-0-				-0-
-----															
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	240036	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9665	PERF.	8682 - 9451			
12	3286 X	2902	-0-	-384	-0-		2902	3		N	-0-				-0-
01	3286 X	2452	-0-	-834	-0-		2452	3		N	-0-				-0-
02	3388 X	2653	-0-	-735	-0-		2653	3		N	-0-				-0-
03	3751 X	2859	-0-	-892	-0-		2859	3		N	-0-				-0-
04	3600 X	2772	-0-	-828	-0-		2772	3		N	-0-				-0-
*05	3106 X	3106	-0-	-0-	-0-		3106	3		N	-0-				-0-
-----															
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	240040	COMPL. DATE	06/17/2008	TOTAL DEPTH	9562	PERF.	8338 - 9259			
12	1271 N	1174	-0-	-97	-0-		1174	3		N	-0-				-0-
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-		1157	3		N	-0-				-0-
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-		1057	3		N	-0-				-0-
03	1178 N	1126	-0-	-52	-0-		1126	3		N	-0-				-0-
04	1110 N	988	-0-	-122	-0-		988	3		N	-0-				-0-
05	1178 N	1004	-0-	-174	-0-		1004	3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240161		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8621 - 9444				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	7812 X	6217	-0-	-1595	-0-	6217	3		N	-0-	-0-	
01	7812 X	5333	-0-	-2479	-0-	5333	3		N	-0-	-0-	
02	5600 X	4933	-0-	-667	-0-	4933	3		N	-0-	-0-	
03	6200 X	5366	-0-	-834	-0-	5366	3		N	-0-	-0-	
04	6000 X	5175	-0-	-825	-0-	5175	3		N	-0-	-0-	
05	6200 X	5969	-0-	-231	-0-	5969	3		N	-0-	-0-	
-----												
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 241946		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8456 - 9322				
12	4030 X	3573	-0-	-457	-0-	3573	3		N	-0-	-0-	
01	4030 X	3467	-0-	-563	-0-	3467	3		N	-0-	-0-	
02	2036 X	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3		N	-0-	-0-	
03	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3		N	-0-	-0-	
04	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2718	3		N	-0-	-0-	
*05	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3		N	-0-	-0-	
-----												
POSS, L.T. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 241982		COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8432 - 9302				
12	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4538	3		N	-0-	-0-	
01	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	4915	3		N	-0-	-0-	
02	4452 X	4111	-0-	-341	-0-	4111	3		N	-0-	-0-	
03	4929 X	4466	-0-	-463	-0-	4466	3		N	-0-	-0-	
04	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	4818	3		N	-0-	-0-	
05	4929 X	4567	-0-	-362	-0-	4567	3		N	-0-	-0-	
-----												
CGU 28		WELL #: 15		RRCID -> 241984		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 10052 PERF. 8716 - 9830				
12	3472 X	2971	-0-	-501	-0-	2971	3		N	-0-	-0-	
01	3131 X	2896	-0-	-235	-0-	2896	3		N	-0-	-0-	
02	2828 X	2790	-0-	-38	-0-	2790	3		N	-0-	-0-	
03	3007 X	2835	-0-	-172	-0-	2835	3		N	-0-	-0-	
04	2910 X	2120	-0-	-790	-0-	2120	3		N	-0-	-0-	
05	3100 X	1908	-0-	-1192	-0-	1908	3		N	-0-	-0-	
-----												
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 13		RRCID -> 242762		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8748 - 9604				
12	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	3980	3		N	-0-	-0-	
01	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	3126	3		N	-0-	-0-	
02	3500 X	3162	-0-	-338	-0-	3162	3		N	-0-	-0-	
03	3968 X	3592	-0-	-376	-0-	3592	3		N	-0-	-0-	
04	3840 X	3075	-0-	-765	-0-	3075	3		N	-0-	-0-	
05	3968 X	2606	-0-	-1362	-0-	2606	3		N	-0-	-0-	
-----												
FROST UNIT 5		WELL #: 7		RRCID -> 242763		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8612 - 9379				
12	899 N	460	-0-	-439	-0-	460	3		N	-0-	-0-	
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	3		N	-0-	-0-	
02	672 N	544	-0-	-128	-0-	544	3		N	-0-	-0-	
03	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3		N	-0-	-0-	
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	3		N	-0-	-0-	
*05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300	3		N	-0-	-0-	
-----												
CGU 9		WELL #: 16		RRCID -> 242768		COMPL. DATE 07/17/2008		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9637				
12	2418 N	2365	-0-	-53	-0-	2365	3		N	-0-	-0-	
01	2356 N	2207	-0-	-149	-0-	2207	3		N	-0-	-0-	
02	1932 N	1664	-0-	-268	-0-	1664	3		N	-0-	-0-	
03	2139 N	2057	-0-	-82	-0-	2057	3		N	-0-	-0-	
04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2170	3		N	-0-	-0-	
*05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	3		N	-0-	-0-	



-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
NEAL, JOHN S. UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	243135	COMPL. DATE	09/04/2008	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	8538 - 9358	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		6758 X	4919	-0-	-1839	-0-	4919 3		N	-0-			-0-
01		7020 X	7020	-0-	-0-	-0-	7020 3		N	-0-			-0-
02		5572 X	5492	-0-	-80	-0-	5492 3		N	-0-			-0-
03		6169 X	4657	-0-	-1512	-0-	4657 3		N	-0-			-0-
04		6780 X	5548	-0-	-1232	-0-	5548 3		N	-0-			-0-
05		7006 X	5378	-0-	-1628	-0-	5378 3		N	-0-			-0-
-----													
FREEMAN GAS UNIT				WELL #:		12	RRCID ->	243179	COMPL. DATE	08/29/2008	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 8915 - 10148
12		8339 X	6402	-0-	-1937	-0-	6359 3	43 9	Y	39	39 1		7
01		7688 X	6680	-0-	-1008	-0-	6623 3	57 9	Y	52	48 1		11
02		6468 X	5797	-0-	-671	-0-	5757 3	40 9	Y	36	39 1		8
03		7161 X	6366	-0-	-795	-0-	6322 3	44 9	Y	40	41 1		7
04		6540 X	6411	-0-	-129	-0-	6348 3	63 9	Y	57	54 1		10
*05		7086 X	7086	-0-	-0-	-0-	7020 3	66 9	Y	60	64 1		6
-----													
CGU 9				WELL #:		15	RRCID ->	243180	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 8423 - 9603
12		5983 X	5593	-0-	-390	-0-	5593 3		N	-0-			-0-
01		5983 X	5492	-0-	-491	-0-	5492 3		N	-0-			-0-
02		5152 X	4847	-0-	-305	-0-	4847 3		N	-0-			-0-
03		5704 X	5110	-0-	-594	-0-	5110 3		N	-0-			-0-
04		5520 X	4988	-0-	-532	-0-	4988 3		N	-0-			-0-
05		5580 X	5240	-0-	-340	-0-	5240 3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 28				WELL #:		16	RRCID ->	243294	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	10047	PERF. 8704 - 9798
12		3999 X	3781	-0-	-218	-0-	3781 3		N	-0-			-0-
01		3968 X	3751	-0-	-217	-0-	3751 3		N	-0-			-0-
02		3528 X	3250	-0-	-278	-0-	3250 3		N	-0-			-0-
03		3782 X	3422	-0-	-360	-0-	3422 3		N	-0-			-0-
04		3660 X	3168	-0-	-492	-0-	3168 3		N	-0-			-0-
05		3782 X	3269	-0-	-513	-0-	3269 3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 3				WELL #:		17	RRCID ->	243353	COMPL. DATE	02/03/2008	TOTAL DEPTH	9832	PERF. 8594 - 9646
12		6076 X	5993	-0-	-83	-0-	5993 3		N	-0-			-0-
01		6092 X	6092	-0-	-0-	-0-	6092 3		N	-0-			-0-
02		6188 X	5699	-0-	-489	-0-	5699 3		N	-0-			-0-
03		6851 X	6133	-0-	-718	-0-	6133 3		N	-0-			-0-
04		6630 X	6183	-0-	-447	-0-	6183 3		N	-0-			-0-
05		6324 X	6108	-0-	-216	-0-	6108 3		N	-0-			-0-
-----													
SMITH, J.J. UNIT				WELL #:		7	RRCID ->	244172	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	9872	PERF. 8542 - 9617
12		3224 X	662	-0-	-2562	-0-	462 3	200 9	Y	182	206 1		31
01		3224 X	830	-0-	-2394	-0-	580 3	250 9	Y	227	207 1		51
02		729 X	729	-0-	-0-	-0-	492 3	237 9	Y	215	206 1		60
03		765 X	765	-0-	-0-	-0-	550 3	215 9	Y	195	211 1		44
04		1095 X	1095	-0-	-0-	-0-	714 3	381 9	Y	346	314 1		76
05		806 N	654	-0-	-152	-0-	514 3	140 9	Y	127	186 1		17
-----													
MOORE, LLOYD GAS UNIT				WELL #:		8H	RRCID ->	244704	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	8491	PERF. 5893 - 5970
12		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
KANGAROO GAS UNIT 16 WELL #: 8 RRCID -> 244709 COMPL. DATE 11/25/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9042 - 9590														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----														
12		2573 N	2564	-0-	-9	-0-	2393	3	171	9	Y	155	188 1	35
01		2728 N	2559	-0-	-169	-0-	2325	3	234	9	Y	213	180 1	68
02		2296 N	2179	-0-	-117	-0-	2091	3	88	9	Y	80		148
03		2573 N	2397	-0-	-176	-0-	2294	3	103	9	Y	94	177 1	65
04		2490 N	2195	-0-	-295	-0-	2195	3			Y	-0-		65
*05		2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2304	3	246	9	Y	224	177 1	112
-----														
CGU 7 WELL #: 13 RRCID -> 244838 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8540 - 9316														
12		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4496	3			N	-0-		-0-
01		4402 X	4298	-0-	-104	-0-	4298	3			N	-0-		-0-
02		3780 X	3635	-0-	-145	-0-	3635	3			N	-0-		-0-
03		4185 X	3850	-0-	-335	-0-	3850	3			N	-0-		-0-
04		4050 X	3662	-0-	-388	-0-	3662	3			N	-0-		-0-
05		4185 X	3462	-0-	-723	-0-	3462	3			N	-0-		-0-
-----														
BOREN UNIT 1 WELL #: 8H RRCID -> 245096 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 8908 PERF. 8428 - 11746														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
FROST GILLASPY WELL #: 6H RRCID -> 245374 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 9293 PERF. 8770 - 12518														
12		17329 X	14579	-0-	-2750	-0-	14290	3	289	9	N	263	308 1	56
01		16895 X	14189	-0-	-2706	-0-	13904	3	285	9	N	259	259 1	56
02		13272 X	12137	-0-	-1135	-0-	11918	3	219	9	N	199	222 1	33
03		14694 X	13408	-0-	-1286	-0-	13153	3	255	9	N	232	224 1	41
04		14220 X	12315	-0-	-1905	-0-	12108	3	207	9	N	188	186 1	43
05		14570 X	12332	-0-	-2238	-0-	12115	3	217	9	N	197	229 1	11
-----														
CGU 29 WELL #: 14 RRCID -> 245599 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8689 - 9800														
12		3658 X	3584	-0-	-74	-0-	3584	3			N	-0-		-0-
01		3875 X	3338	-0-	-537	-0-	3338	3			N	-0-		-0-
02		3500 X	2930	-0-	-570	-0-	2930	3			N	-0-		-0-
03		3875 X	3695	-0-	-180	-0-	3695	3			N	-0-		-0-
04		3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	3952	3			N	-0-		-0-
*05		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3947	3			N	-0-		-0-
-----														
CGU 7 WELL #: 17 RRCID -> 245607 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8510 - 8897														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
MARKEY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245609 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8913 - 9906														
12		4836 X	4194	-0-	-642	-0-	4170	3	24	9	Y	22	21 1	4
01		4929 X	4442	-0-	-487	-0-	4410	3	32	9	Y	29	27 1	6
02		4312 X	3872	-0-	-440	-0-	3850	3	22	9	Y	20	22 1	4
03		4774 X	3983	-0-	-791	-0-	3959	3	24	9	Y	22	22 1	4
04		4620 X	4187	-0-	-433	-0-	4164	3	23	9	Y	21	21 1	4
05		4433 X	4251	-0-	-182	-0-	4226	3	25	9	Y	23	25 1	2

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245612 COMPL. DATE 08/22/2008 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8644 - 9841															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		7595 X	7192	-0-	-403	-0-	7138	3	54	9	Y	49	47	1	9
01		7998 X	7028	-0-	-970	-0-	6959	3	69	9	Y	63	59	1	13
02		6356 X	6231	-0-	-125	-0-	6183	3	48	9	Y	44	48	1	9
03		7037 X	6674	-0-	-363	-0-	6623	3	51	9	Y	46	47	1	8
04		6810 X	6354	-0-	-456	-0-	6335	3	19	9	Y	17	22	1	3
*05		7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	7464	3	20	9	Y	18	19	1	2
-----															
LASHLEY, M. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245632 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8772 - 9233															
12		6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423	3			N	-0-			-0-
01		6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6152	3			N	-0-			-0-
02		6524 X	5369	-0-	-1155	-0-	5369	3			N	-0-			-0-
03		7223 X	5645	-0-	-1578	-0-	5645	3			N	-0-			-0-
04		6421 X	6421	-0-	-0-	-0-	6421	3			N	-0-			-0-
05		6417 X	6369	-0-	-48	-0-	6369	3			N	-0-			-0-
-----															
CGU 27 WELL #: 15 RRCID -> 245690 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8732 - 9749															
12		3255 X	2969	-0-	-286	-0-	2969	3			N	-0-			-0-
01		3131 X	2351	-0-	-780	-0-	2351	3			N	-0-			-0-
02		2352 X	2242	-0-	-110	-0-	2242	3			N	-0-			-0-
03		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855	3			N	-0-			-0-
04		2520 X	2447	-0-	-73	-0-	2447	3			N	-0-			-0-
*05		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618	3			N	-0-			-0-
-----															
MARKEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245745 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8838 - 9834															
12		5146 X	3251	-0-	-1895	-0-	3231	3	20	9	Y	18	18	1	3
01		4929 X	4544	-0-	-385	-0-	4516	3	28	9	Y	25	23	1	5
02		4396 X	3920	-0-	-476	-0-	3901	3	19	9	Y	17	18	1	4
03		4712 X	4228	-0-	-484	-0-	4208	3	20	9	Y	18	19	1	3
04		4410 X	2972	-0-	-1438	-0-	2938	3	34	9	Y	31	29	1	5
05		4557 X	4483	-0-	-74	-0-	4443	3	40	9	Y	36	37	1	4
-----															
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245747 COMPL. DATE 01/05/2009 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8985 - 9880															
12		6200 X	6020	-0-	-180	-0-	5959	3	61	9	Y	55	53	1	10
01		6200 X	5933	-0-	-267	-0-	5853	3	80	9	Y	73	68	1	15
02		5488 X	5265	-0-	-223	-0-	5209	3	56	9	Y	51	55	1	11
03		6076 X	5875	-0-	-201	-0-	5813	3	62	9	Y	56	57	1	10
04		5880 X	5493	-0-	-387	-0-	5429	3	64	9	Y	58	58	1	10
05		6014 X	5574	-0-	-440	-0-	5505	3	69	9	Y	63	66	1	7
-----															
CGU 20 WELL #: 18 RRCID -> 245842 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8388 - 9554															
12		10323 X	9013	-0-	-1310	-0-	9013	3			N	-0-			-0-
01		9920 X	9021	-0-	-899	-0-	9021	3			N	-0-			-0-
02		8680 X	8294	-0-	-386	-0-	8294	3			N	-0-			-0-
03		9579 X	8879	-0-	-700	-0-	8879	3			N	-0-			-0-
04		9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	9002	3			N	-0-			-0-
*05		9225 X	9225	-0-	-0-	-0-	9225	3			N	-0-			-0-
-----															
MARKEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246395 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9936 PERF. 8793 - 9825															
12		4092 X	3807	-0-	-285	-0-	3719	3	88	9	Y	80	76	1	15
01		3906 X	3746	-0-	-160	-0-	3634	3	112	9	Y	102	96	1	21
02		3388 X	2806	-0-	-582	-0-	2727	3	79	9	Y	72	78	1	15
03		3961 X	3961	-0-	-0-	-0-	3873	3	88	9	Y	80	81	1	14
04		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3825	3	95	9	Y	86	85	1	15
*05		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4483	3	108	9	Y	98	103	1	10

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
GARY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 246396		COMPL. DATE 02/22/2009		TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8968 - 9360			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3	Y	-0-	-0-	
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	3	Y	-0-	-0-	
02	143 N	143	-0-	-0-	-0-	143	3	Y	-0-	-0-	
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-	-0-	
04	60 N	13	-0-	-47	-0-	13	3	Y	-0-	-0-	
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	3	Y	-0-	-0-	
-----											
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 14		RRCID -> 246397		COMPL. DATE 02/04/2009		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8834 - 9656			
12	3379 X	2910	-0-	-469	-0-	2910	3	N	-0-	-0-	
01	3379 X	2799	-0-	-580	-0-	2799	3	N	-0-	-0-	
02	2772 X	2657	-0-	-115	-0-	2657	3	N	-0-	-0-	
03	3038 X	2875	-0-	-163	-0-	2875	3	N	-0-	-0-	
04	2940 X	2648	-0-	-292	-0-	2648	3	N	-0-	-0-	
05	2914 X	2694	-0-	-220	-0-	2694	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 31		WELL #: 13		RRCID -> 246428		COMPL. DATE 01/22/2009		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8788 - 9847			
12	4526 X	4403	-0-	-123	-0-	4403	3	N	-0-	-0-	
01	4526 X	4380	-0-	-146	-0-	4380	3	N	-0-	-0-	
02	4116 X	3813	-0-	-303	-0-	3813	3	N	-0-	-0-	
03	4454 X	4454	-0-	-0-	-0-	4454	3	N	-0-	-0-	
04	4412 X	4412	-0-	-0-	-0-	4412	3	N	-0-	-0-	
*05	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4492	3	N	-0-	-0-	
-----											
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT #1		WELL #: 9		RRCID -> 246462		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 9787 PERF. 8850 - 9614			
12	3596 X	3084	-0-	-512	-0-	3084	3	N	-0-	-0-	
01	3596 X	2739	-0-	-857	-0-	2739	3	N	-0-	-0-	
02	3556 X	2285	-0-	-1271	-0-	2285	3	N	-0-	-0-	
03	3162 X	2876	-0-	-286	-0-	2876	3	N	-0-	-0-	
04	3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141	3	N	-0-	-0-	
*05	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	3070	3	N	-0-	-0-	
-----											
CGU 17		WELL #: 18		RRCID -> 246713		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8574 - 9658			
12	5797 X	2252	-0-	-3545	-0-	2252	3	N	-0-	-0-	
01	5797 X	4418	-0-	-1379	-0-	4418	3	N	-0-	-0-	
02	5040 X	1814	-0-	-3226	-0-	1814	3	N	-0-	-0-	
03	8551 X	8551	-0-	-0-	-0-	8551	3	N	-0-	-0-	
04	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3	N	-0-	-0-	
*05	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345	3	N	-0-	-0-	
-----											
SOUTH GARY GAS UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 246739		COMPL. DATE 03/11/2009		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 8536 - 9510			
12	3937 X	3474	-0-	-463	-0-	3474	3	Y	-0-	-0-	
01	3906 X	3650	-0-	-256	-0-	3650	3	Y	-0-	-0-	
02	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	3300	3	Y	-0-	-0-	
03	3596 X	3465	-0-	-131	-0-	3465	3	Y	-0-	-0-	
04	3510 X	3415	-0-	-95	-0-	3415	3	Y	-0-	-0-	
05	3627 X	3375	-0-	-252	-0-	3375	3	Y	-0-	-0-	
-----											
CGU 17		WELL #: 24		RRCID -> 246788		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8644 - 9650			
12	11780 X	9859	-0-	-1921	-0-	9859	3	N	-0-	-0-	
01	11780 X	11730	-0-	-50	-0-	11730	3	N	-0-	-0-	
02	10948 X	10271	-0-	-677	-0-	10271	3	N	-0-	-0-	
03	12121 X	11080	-0-	-1041	-0-	11080	3	N	-0-	-0-	
04	11340 X	10438	-0-	-902	-0-	10438	3	N	-0-	-0-	
05	11718 X	10694	-0-	-1024	-0-	10694	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246976		COMPL. DATE 03/16/2009		TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8900 - 9998			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	2387 X	902	-0-	-1485	-0-	850 3	52 9	Y	47	33 1	22
01	2759 X	1615	-0-	-1144	-0-	1552 3	63 9	Y	57	63 1	16
02	2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	2434 3	35 9	Y	32	38 1	10
03	2959 N	2959	-0-	-0-	-0-	2934 3	25 9	Y	23	28 1	5
04	2842 N	2842	-0-	-0-	-0-	2786 3	56 9	Y	51	50 1	6
*05	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	2591 3	68 9	Y	62	57 1	11
-----											
CGU 8		WELL #: 13R		RRCID -> 247320		COMPL. DATE 01/12/2009		TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8594 - 9458			
12	3503 X	3486	-0-	-17	-0-	3486 3		N	-0-	-0-	
01	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489 3		N	-0-	-0-	
02	3104 X	3104	-0-	-0-	-0-	3104 3		N	-0-	-0-	
03	3348 X	3073	-0-	-275	-0-	3073 3		N	-0-	-0-	
04	3240 X	2799	-0-	-441	-0-	2799 3		N	-0-	-0-	
05	3348 X	2791	-0-	-557	-0-	2791 3		N	-0-	-0-	
-----											
SMITH, J. J.		WELL #: 8		RRCID -> 247522		COMPL. DATE 01/28/2009		TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8446 - 9410			
*08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-	-0-	
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
CGU 8		WELL #: 16		RRCID -> 247986		COMPL. DATE 11/04/2008		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8396 - 9615			
12	11656 X	10629	-0-	-1027	-0-	10629 3		N	-0-	-0-	
01	11439 X	10454	-0-	-985	-0-	10454 3		N	-0-	-0-	
02	10052 X	9212	-0-	-840	-0-	9212 3		N	-0-	-0-	
03	10974 X	9836	-0-	-1138	-0-	9836 3		N	-0-	-0-	
04	10500 X	9415	-0-	-1085	-0-	9415 3		N	-0-	-0-	
05	10633 X	9644	-0-	-989	-0-	9644 3		N	-0-	-0-	
-----											
CGU 5		WELL #: 16R		RRCID -> 248203		COMPL. DATE 10/10/2008		TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8592 - 9605			
12	7533 X	6887	-0-	-646	-0-	6887 3		N	-0-	-0-	
01	7533 X	6803	-0-	-730	-0-	6803 3		N	-0-	-0-	
02	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087 3		N	-0-	-0-	
03	7859 X	7859	-0-	-0-	-0-	7859 3		N	-0-	-0-	
04	8881 X	8881	-0-	-0-	-0-	8881 3		N	-0-	-0-	
*05	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	8311 3		N	-0-	-0-	
-----											
CGU 5		WELL #: 15		RRCID -> 248288		COMPL. DATE 04/28/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8420 - 9620			
12	5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373 3		N	-0-	-0-	
01	5301 X	4843	-0-	-458	-0-	4843 3		N	-0-	-0-	
02	4872 X	4861	-0-	-11	-0-	4861 3		N	-0-	-0-	
03	5394 X	5344	-0-	-50	-0-	5344 3		N	-0-	-0-	
04	5232 X	5232	-0-	-0-	-0-	5232 3		N	-0-	-0-	
05	5394 X	5282	-0-	-112	-0-	5282 3		N	-0-	-0-	

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.// 020528										
FROST GILLASPY			WELL #: 7		RRCID -> 249355			COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 9517 PERF. 8595 - 9355		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		4774 X	4730	-0-	-44	-0-	4607 3	123 9	N	112	118 1		24
01		4774 X	4519	-0-	-255	-0-	4398 3	121 9	N	110	110 1		24
02		4816 X	3711	-0-	-1105	-0-	3617 3	94 9	N	85	95 1		14
03		5332 X	4303	-0-	-1029	-0-	4195 3	108 9	N	98	95 1		17
04		5160 X	3795	-0-	-1365	-0-	3707 3	88 9	N	80	79 1		18
05		4743 X	3989	-0-	-754	-0-	3884 3	105 9	N	95	108 1		5
-----													
KYLE, J. R. -A-			WELL #: 14		RRCID -> 250061			COMPL. DATE 06/08/2009			TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8880 - 9204		
12		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	3326 3		N	-0-			-0-
01		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3176 3		N	-0-			-0-
02		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 3		N	-0-			-0-
03		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200 3		N	-0-			-0-
04		2850 X	2571	-0-	-279	-0-	2571 3		N	-0-			-0-
05		2945 X	2891	-0-	-54	-0-	2891 3		N	-0-			-0-
-----													
COTTLE-REEVES UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 250103			COMPL. DATE 06/04/2009			TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8570 - 9259		
12		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			N	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
02		112 X	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-			-0-
03		298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
04		120 X	13	-0-	-107	-0-	13 3		N	-0-			-0-
*05		298 X	298	-0-	-0-	-0-	298 3		N	-0-			-0-
-----													
MARSHALL, HOMER			WELL #: 3		RRCID -> 250281			COMPL. DATE 09/23/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8790 - 9542		
12		5425 X	4097	-0-	-1328	-0-	4097 3		Y	-0-			-0-
01		5053 X	4014	-0-	-1039	-0-	4014 3		Y	-0-			-0-
02		4564 X	3588	-0-	-976	-0-	3588 3		Y	-0-			-0-
03		4495 X	3442	-0-	-1053	-0-	3442 3		Y	-0-			-0-
04		4080 X	3758	-0-	-322	-0-	3758 3		Y	-0-			-0-
05		4092 X	3823	-0-	-269	-0-	3823 3		Y	-0-			-0-
-----													
COTTLE-REEVES UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 250320			COMPL. DATE 06/12/2009			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8576 - 9255		
12		1116 N	934	-0-	-182	-0-	934 3		N	-0-			-0-
01		1023 N	872	-0-	-151	-0-	872 3		N	-0-			-0-
02		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443 3		N	-0-			-0-
03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-			-0-
04		90 N	9	-0-	-81	-0-	9 3		N	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CGU 16			WELL #: 16		RRCID -> 250718			COMPL. DATE 07/10/2009			TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8780 - 9632		
12		7347 X	6851	-0-	-496	-0-	6851 3		N	-0-			-0-
01		7347 X	7286	-0-	-61	-0-	7286 3		N	-0-			-0-
02		6608 X	6518	-0-	-90	-0-	6518 3		N	-0-			-0-
03		7316 X	7064	-0-	-252	-0-	7064 3		N	-0-			-0-
04		7080 X	7033	-0-	-47	-0-	7033 3		N	-0-			-0-
*05		7374 X	7374	-0-	-0-	-0-	7374 3		N	-0-			-0-
-----													
HOLMES, PRIESTLY GAS UNIT			WELL #: 20		RRCID -> 250844			COMPL. DATE 06/13/2009			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8278 - 9264		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CGU 7		WELL #: 18		RRCID -> 251253		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 10069 PERF. 8952 - 9558								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CGU 5		WELL #: 12		RRCID -> 251503		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8500 - 9568								
12	3503 X	3206	-0-	-297	-0-	3206	3			N	-0-					-0-
01	3410 X	3131	-0-	-279	-0-	3131	3			N	-0-					-0-
02	3080 X	2817	-0-	-263	-0-	2817	3			N	-0-					-0-
03	3348 X	3058	-0-	-290	-0-	3058	3			N	-0-					-0-
04	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3327	3			N	-0-					-0-
*05	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262	3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 6		WELL #: 23		RRCID -> 251584		COMPL. DATE 06/26/2009		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8644 - 9330								
12	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
01	3348 X	3154	-0-	-194	-0-	3154	3			N	-0-					-0-
02	2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3			N	-0-					-0-
03	3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520	3			N	-0-					-0-
04	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	3646	3			N	-0-					-0-
*05	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644	3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 7		WELL #: 14		RRCID -> 251587		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8636 - 9550								
12	2046 N	1769	-0-	-277	-0-	1769	3			N	-0-					-0-
01	2232 N	1914	-0-	-318	-0-	1914	3			N	-0-					-0-
02	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-					-0-
03	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-					-0-
04	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	1857	3			N	-0-					-0-
05	2077 N	1974	-0-	-103	-0-	1974	3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 31		WELL #: 14		RRCID -> 251588		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8828 - 9928								
12	6293 X	5865	-0-	-428	-0-	5865	3			N	-0-					-0-
01	6169 X	5294	-0-	-875	-0-	5294	3			N	-0-					-0-
02	5348 X	4873	-0-	-475	-0-	4873	3			N	-0-					-0-
03	5921 X	4864	-0-	-1057	-0-	4864	3			N	-0-					-0-
04	5730 X	4981	-0-	-749	-0-	4981	3			N	-0-					-0-
05	5859 X	5118	-0-	-741	-0-	5118	3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 18		WELL #: 23		RRCID -> 251589		COMPL. DATE 07/07/2009		TOTAL DEPTH 10551 PERF. 8430 - 9610								
12	6105 X	6105	-0-	-0-	-0-	6105	3			N	-0-					-0-
01	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	3			N	-0-					-0-
02	5936 X	5146	-0-	-790	-0-	5146	3			N	-0-					-0-
03	6572 X	5526	-0-	-1046	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
04	6330 X	5743	-0-	-587	-0-	5743	3			N	-0-					-0-
05	6107 X	5526	-0-	-581	-0-	5526	3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 30		WELL #: 12		RRCID -> 251595		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 11036 PERF. 8722 - 9793								
12	2325 N	1554	-0-	-771	-0-	1554	3			N	-0-					-0-
01	2046 N	1670	-0-	-376	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
02	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682	3			N	-0-					-0-
03	1550 N	1548	-0-	-2	-0-	1548	3			N	-0-					-0-
04	1620 N	1521	-0-	-99	-0-	1521	3			N	-0-					-0-
05	1860 N	1687	-0-	-173	-0-	1687	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528													
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 251775		COMPL. DATE 08/03/2009		TOTAL DEPTH 10671		PERF. 9412 - 9022					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
12	4526 X	3783	-0-	-743	-0-		3783	3			-0-				
01	3875 X	3581	-0-	-294	-0-		3581	3			-0-				
02	3612 X	2516	-0-	-1096	-0-		2516	3			-0-				
03	3999 X	3821	-0-	-178	-0-		3821	3			-0-				
04	3870 X	3477	-0-	-393	-0-		3477	3			-0-				
05	3782 X	3559	-0-	-223	-0-		3559	3			-0-				
-----															
CGU 1		WELL #: 19		RRCID -> 252809		COMPL. DATE 06/22/2009		TOTAL DEPTH 9816		PERF. 8583 - 9672					
12	9455 X	8472	-0-	-983	-0-		8472	3			-0-				
01	9455 X	7914	-0-	-1541	-0-		7914	3			-0-				
02	8008 X	7384	-0-	-624	-0-		7384	3			-0-				
03	8463 X	8121	-0-	-342	-0-		8121	3			-0-				
04	8190 X	6644	-0-	-1546	-0-		6644	3			-0-				
05	8463 X	8062	-0-	-401	-0-		8062	3			-0-				
-----															
CGU 13		WELL #: 20		RRCID -> 252827		COMPL. DATE 09/01/2009		TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8460 - 9540					
12	11532 X	10906	-0-	-626	-0-		10906	3			-0-				
01	11532 X	10133	-0-	-1399	-0-		10133	3			-0-				
02	10248 X	9595	-0-	-653	-0-		9595	3			-0-				
03	10912 X	10297	-0-	-615	-0-		10297	3			-0-				
04	10560 X	9811	-0-	-749	-0-		9811	3			-0-				
05	10912 X	9679	-0-	-1233	-0-		9679	3			-0-				
-----															
CGU 6		WELL #: 22		RRCID -> 252828		COMPL. DATE 09/04/2009		TOTAL DEPTH 9611		PERF. 8478 - 9164					
12	9703 X	4593	-0-	-5110	-0-		4593	3			-0-				
01	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-		10136	3			-0-				
02	7784 X	7704	-0-	-80	-0-		7704	3			-0-				
03	8618 X	8189	-0-	-429	-0-		8189	3			-0-				
04	8340 X	7573	-0-	-767	-0-		7573	3			-0-				
05	8618 X	7959	-0-	-659	-0-		7959	3			-0-				
-----															
CGU 4		WELL #: 13		RRCID -> 252830		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH 9398		PERF. 8570 - 9274					
12	5425 X	4943	-0-	-482	-0-		4943	3			-0-				
01	5239 X	4830	-0-	-409	-0-		4830	3			-0-				
02	4648 X	4289	-0-	-359	-0-		4289	3			-0-				
03	5146 X	4643	-0-	-503	-0-		4643	3			-0-				
04	4950 X	4398	-0-	-552	-0-		4398	3			-0-				
05	4929 X	4444	-0-	-485	-0-		4444	3			-0-				
-----															
GARY GAS UNIT		WELL #: 7H		RRCID -> 253376		COMPL. DATE 08/22/2009		TOTAL DEPTH 9365		PERF. 8900 - 11600					
12	17763 X	15189	-0-	-2574	-0-		15166	3	23	9	Y	21	30	1	1
01	17298 X	13282	-0-	-4016	-0-		13257	3	25	9	Y	23	23	1	1
02	10657 X	10657	-0-	-0-	-0-		10635	3	22	9	Y	20	20	1	1
03	14630 X	14630	-0-	-0-	-0-		14595	3	35	9	Y	32	31	1	2
04	13872 X	13872	-0-	-0-	-0-		13832	3	40	9	Y	36	36	1	2
*05	14055 X	14055	-0-	-0-	-0-		14041	3	14	9	Y	13	14	1	1
-----															
CGU 8		WELL #: 14		RRCID -> 253476		COMPL. DATE 07/16/2009		TOTAL DEPTH 9587		PERF. 8572 - 9466					
12	5115 X	4347	-0-	-768	-0-		4347	3							-0-
01	4867 X	4277	-0-	-590	-0-		4277	3							-0-
02	4172 X	3792	-0-	-380	-0-		3792	3							-0-
03	4371 X	4156	-0-	-215	-0-		4156	3							-0-
04	4200 X	3873	-0-	-327	-0-		3873	3							-0-
05	4340 X	3752	-0-	-588	-0-		3752	3							-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
//CONT.// 020528														
CGU 9 WELL #: 12 RRCID -> 253534 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8700 - 9369														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		1519 X	1276	-0-	-243	-0-	1276	3		N	-0-			-0-
01		1519 X	1201	-0-	-318	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
02		1232 N	1080	-0-	-152	-0-	1080	3		N	-0-			-0-
03		1271 N	1267	-0-	-4	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
04		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263	3		N	-0-			-0-
05		1209 N	1132	-0-	-77	-0-	1132	3		N	-0-			-0-
-----														
POSS, L.T. UNIT														
WELL #: 14 RRCID -> 253749 COMPL. DATE 09/08/2009 TOTAL DEPTH 9440 PERF. 9190 - 9378														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
FROST GILLASPY														
WELL #: 5H RRCID -> 253788 COMPL. DATE 06/07/2009 TOTAL DEPTH 9295 PERF. 9674 - 11223														
12		7688 X	7447	-0-	-241	-0-	7219	3	228	9	N	207	218	44
01		7409 X	7131	-0-	-278	-0-	6969	3	162	9	N	147	159	32
02		6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6198	3	123	9	N	112	126	18
03		6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6728	3	145	9	N	132	127	23
04		6763 X	6763	-0-	-0-	-0-	6644	3	119	9	N	108	106	25
*05		6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	6787	3	128	9	N	116	135	6
-----														
FREEMAN GAS UNIT														
WELL #: 15 RRCID -> 254411 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8848 - 9898														
12		5394 X	4758	-0-	-636	-0-	4752	3	6	9	Y	5	5	1
01		5239 X	4345	-0-	-894	-0-	4338	3	7	9	Y	6	6	1
02		4564 X	4392	-0-	-172	-0-	4386	3	6	9	Y	5	5	1
03		4882 X	4882	-0-	-0-	-0-	4876	3	6	9	Y	5	5	1
04		4620 X	4128	-0-	-492	-0-	4126	3	2	9	Y	2	3	1
05		4867 X	4206	-0-	-661	-0-	4203	3	3	9	Y	3	3	1
-----														
MOORE, LLOYD GAS UNIT														
WELL #: 11 RRCID -> 254415 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8540 - 9144														
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		-0-
02		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-		-0-
03		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-		-0-
04		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	3			N	-0-		-0-
*05		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	3			N	-0-		-0-
-----														
CGU 7														
WELL #: 15 RRCID -> 254553 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9873 PERF. 8529 - 9434														
12		7037 X	5468	-0-	-1569	-0-	5468	3			N	-0-		-0-
01		7037 X	5506	-0-	-1531	-0-	5506	3			N	-0-		-0-
02		6244 X	5865	-0-	-379	-0-	5865	3			N	-0-		-0-
03		6882 X	6364	-0-	-518	-0-	6364	3			N	-0-		-0-
04		6540 X	6201	-0-	-339	-0-	6201	3			N	-0-		-0-
05		6479 X	5954	-0-	-525	-0-	5954	3			N	-0-		-0-
-----														
FROST UNIT 5														
WELL #: 11 RRCID -> 254642 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 8680 - 8740														
12		1364 N	1270	-0-	-94	-0-	1270	3			N	-0-		-0-
01		1488 N	852	-0-	-636	-0-	852	3			N	-0-		-0-
02		1008 N	-0-	-0-	-1008	-0-					N	-0-		-0-
*03		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-		-0-
*04		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
MARKEY GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254650		COMPL. DATE 11/18/2009		TOTAL DEPTH 10068		PERF. 8720 - 9852	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	5332 X	5107	-0-	-225	-0-	5088	3	19	9	Y	3
01	5332 X	5169	-0-	-163	-0-	5144	3	25	9	Y	5
02	4816 X	4619	-0-	-197	-0-	4602	3	17	9	Y	3
03	5332 X	5137	-0-	-195	-0-	5118	3	19	9	Y	3
04	5070 X	4658	-0-	-412	-0-	4626	3	32	9	Y	5
05	5177 X	4604	-0-	-573	-0-	4569	3	35	9	Y	3
-----											
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 254688		COMPL. DATE 11/12/2009		TOTAL DEPTH 9473		PERF. 9006 - 9484	
12	7595 X	6433	-0-	-1162	-0-	6433	3			N	-0-
01	7440 X	6326	-0-	-1114	-0-	6326	3			N	-0-
02	6160 X	5584	-0-	-576	-0-	5584	3			N	-0-
03	6820 X	5924	-0-	-896	-0-	5924	3			N	-0-
04	6390 X	5761	-0-	-629	-0-	5761	3			N	-0-
05	6448 X	6047	-0-	-401	-0-	6047	3			N	-0-
-----											
CGU 21		WELL #: 21		RRCID -> 254868		COMPL. DATE 09/21/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8530 - 9721	
12	5828 X	5613	-0-	-215	-0-	5613	3			N	-0-
01	5828 X	5407	-0-	-421	-0-	5407	3			N	-0-
02	5684 X	5270	-0-	-414	-0-	5270	3			N	-0-
03	6293 X	5560	-0-	-733	-0-	5560	3			N	-0-
04	6090 X	5472	-0-	-618	-0-	5472	3			N	-0-
05	5828 X	5571	-0-	-257	-0-	5571	3			N	-0-
-----											
CGU 36		WELL #: 7		RRCID -> 254873		COMPL. DATE 11/24/2009		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9050 - 9514	
12	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4032	3	21	9	Y	11
01	3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3774	3	12	9	Y	22
02	3612 X	3372	-0-	-240	-0-	3360	3	12	9	Y	9
03	4030 X	3546	-0-	-484	-0-	3513	3	33	9	Y	13
04	3900 X	3307	-0-	-593	-0-	3249	3	58	9	Y	13
05	4030 X	3215	-0-	-815	-0-	3152	3	63	9	Y	11
-----											
CGU 14		WELL #: 20		RRCID -> 254941		COMPL. DATE 11/25/2009		TOTAL DEPTH 9765		PERF. 8582 - 9564	
12	9982 X	9159	-0-	-823	-0-	9159	3			N	-0-
01	9982 X	6524	-0-	-3458	-0-	6524	3			N	-0-
02	8708 X	4658	-0-	-4050	-0-	4658	3			N	-0-
03	9486 X	9259	-0-	-227	-0-	9259	3			N	-0-
04	8970 X	8970	-0-	-0-	-0-	8970	3			N	-0-
*05	9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	9176	3			N	-0-
-----											
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 255042		COMPL. DATE 01/03/2010		TOTAL DEPTH 9465		PERF. 9182 - 9356	
12	8432 X	7201	-0-	-1231	-0-	7201	3			N	-0-
01	8246 X	6957	-0-	-1289	-0-	6957	3			N	-0-
02	6972 X	6278	-0-	-694	-0-	6278	3			N	-0-
03	7719 X	6891	-0-	-828	-0-	6891	3			N	-0-
04	6960 X	6651	-0-	-309	-0-	6651	3			N	-0-
05	7192 X	6807	-0-	-385	-0-	6807	3			N	-0-
-----											
CGU 16		WELL #: 18		RRCID -> 255043		COMPL. DATE 11/23/2009		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8789 - 9704	
12	8556 X	7620	-0-	-936	-0-	7620	3			N	-0-
01	8556 X	6929	-0-	-1627	-0-	6929	3			N	-0-
02	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	6422	3			N	-0-
03	6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	6776	3			N	-0-
04	6461 X	6461	-0-	-0-	-0-	6461	3			N	-0-
05	6045 X	5918	-0-	-127	-0-	5918	3			N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CGU 20		WELL #: 23		RRCID -> 255087		COMPL. DATE 01/12/2010		TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8636 - 9695		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	12958 X	11225	-0-	-1733	-0-	11225 3	N	-0-		-0-
01	12958 X	9758	-0-	-3200	-0-	9758 3	N	-0-		-0-
02	11256 X	8013	-0-	-3243	-0-	8013 3	N	-0-		-0-
03	12214 X	11975	-0-	-239	-0-	11975 3	N	-0-		-0-
04	11520 X	11460	-0-	-60	-0-	11460 3	N	-0-		-0-
*05	11488 X	11488	-0-	-0-	-0-	11488 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 21		WELL #: 22		RRCID -> 255346		COMPL. DATE 01/21/2010		TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8766 - 9741		
12	10602 X	9583	-0-	-1019	-0-	9583 3	N	-0-		-0-
01	10602 X	9811	-0-	-791	-0-	9811 3	N	-0-		-0-
02	9128 X	8402	-0-	-726	-0-	8402 3	N	-0-		-0-
03	10075 X	8589	-0-	-1486	-0-	8589 3	N	-0-		-0-
04	9510 X	8610	-0-	-900	-0-	8610 3	N	-0-		-0-
05	9796 X	9242	-0-	-554	-0-	9242 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 19		WELL #: 17		RRCID -> 255368		COMPL. DATE 02/18/2010		TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8602 - 9624		
12	9548 X	7762	-0-	-1786	-0-	7762 3	N	-0-		-0-
01	9331 X	5672	-0-	-3659	-0-	5672 3	N	-0-		-0-
02	7812 X	5623	-0-	-2189	-0-	5623 3	N	-0-		-0-
03	7750 X	7463	-0-	-287	-0-	7463 3	N	-0-		-0-
04	8052 X	8052	-0-	-0-	-0-	8052 3	N	-0-		-0-
*05	8036 X	8036	-0-	-0-	-0-	8036 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 25		WELL #: 20		RRCID -> 255369		COMPL. DATE 02/03/2010		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 8960 - 9708		
12	8184 X	7074	-0-	-1110	-0-	7074 3	N	-0-		-0-
01	8060 X	6471	-0-	-1589	-0-	6471 3	N	-0-		-0-
02	6888 X	4651	-0-	-2237	-0-	4651 3	N	-0-		-0-
03	7471 X	6608	-0-	-863	-0-	6608 3	N	-0-		-0-
04	6990 X	6453	-0-	-537	-0-	6453 3	N	-0-		-0-
*05	7209 X	7209	-0-	-0-	-0-	7209 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 16		WELL #: 20		RRCID -> 255417		COMPL. DATE 01/05/2010		TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8686 - 9630		
12	6634 X	5291	-0-	-1343	-0-	5291 3	N	-0-		-0-
01	6603 X	5082	-0-	-1521	-0-	5082 3	N	-0-		-0-
02	4648 X	4398	-0-	-250	-0-	4398 3	N	-0-		-0-
03	5301 X	4561	-0-	-740	-0-	4561 3	N	-0-		-0-
04	5130 X	4120	-0-	-1010	-0-	4120 3	N	-0-		-0-
05	5301 X	3485	-0-	-1816	-0-	3485 3	N	-0-		-0-
-----										
KYLE, J. R. -A-		WELL #: 13		RRCID -> 255441		COMPL. DATE 02/19/2010		TOTAL DEPTH 9317 PERF. 8852 - 9179		
12	9765 X	8074	-0-	-1691	-0-	8074 3	N	-0-		-0-
01	9486 X	7712	-0-	-1774	-0-	7712 3	N	-0-		-0-
02	7700 X	7236	-0-	-464	-0-	7236 3	N	-0-		-0-
03	8525 X	7818	-0-	-707	-0-	7818 3	N	-0-		-0-
04	8273 X	8273	-0-	-0-	-0-	8273 3	N	-0-		-0-
*05	8492 X	8492	-0-	-0-	-0-	8492 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 17		WELL #: 25		RRCID -> 255854		COMPL. DATE 03/07/2010		TOTAL DEPTH 9703 PERF. 8544 - 9506		
12	13047 X	13047	-0-	-0-	-0-	13047 3	N	-0-		-0-
01	13960 X	13960	-0-	-0-	-0-	13960 3	N	-0-		-0-
02	13034 X	13034	-0-	-0-	-0-	13034 3	N	-0-		-0-
03	13779 X	13779	-0-	-0-	-0-	13779 3	N	-0-		-0-
04	13466 X	13466	-0-	-0-	-0-	13466 3	N	-0-		-0-
*05	13816 X	13816	-0-	-0-	-0-	13816 3	N	-0-		-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
COTTLE-REEVES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	255860	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	9172	PERF.	9893 - 12591
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
12	9455 X	9182	-0-	-273	-0-	9182	3	N	-0-			-0-
01	9455 X	6870	-0-	-2585	-0-	6870	3	N	-0-			-0-
02	9800 X	2630	-0-	-7170	-0-	2630	3	N	-0-			-0-
03	9765 X	3980	-0-	-5785	-0-	3980	3	N	-0-			-0-
04	8880 X	2376	-0-	-6504	-0-	2376	3	N	-0-			-0-
05	9176 X	3968	-0-	-5208	-0-	3968	3	N	-0-			-0-
-----												
SOUTH GARY GAS UNIT 2				WELL #:	5H	RRCID ->	255863	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	9473	PERF. 9819 - 12497
12	31217 X	28048	-0-	-3169	-0-	27906	3	142 9 Y	129	141 1		7
01	30473 X	27475	-0-	-2998	-0-	27313	3	162 9 Y	147	145 1		9
02	25676 X	24413	-0-	-1263	-0-	24277	3	136 9 Y	124	126 1		7
03	28427 X	25522	-0-	-2905	-0-	25305	3	217 9 Y	197	192 1		12
04	27510 X	24626	-0-	-2884	-0-	24380	3	246 9 Y	224	224 1		12
05	28055 X	25445	-0-	-2610	-0-	25316	3	129 9 Y	117	118 1		11
-----												
LASHLEY, M. GAS UNIT				WELL #:	18	RRCID ->	256075	COMPL. DATE	02/15/2010	TOTAL DEPTH	9396	PERF. 8838 - 9288
12	6789 X	6355	-0-	-434	-0-	6355	3	N	-0-			-0-
01	6851 X	5825	-0-	-1026	-0-	5825	3	N	-0-			-0-
02	6188 X	5753	-0-	-435	-0-	5753	3	N	-0-			-0-
03	6851 X	6113	-0-	-738	-0-	6113	3	N	-0-			-0-
04	6330 X	5727	-0-	-603	-0-	5727	3	N	-0-			-0-
05	6355 X	5769	-0-	-586	-0-	5769	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 23				WELL #:	23	RRCID ->	256334	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	9746	PERF. 8640 - 9616
12	9486 X	8679	-0-	-807	-0-	8679	3	N	-0-			-0-
01	9362 X	8462	-0-	-900	-0-	8462	3	N	-0-			-0-
02	7840 X	7379	-0-	-461	-0-	7379	3	N	-0-			-0-
03	8680 X	7985	-0-	-695	-0-	7985	3	N	-0-			-0-
04	8400 X	7727	-0-	-673	-0-	7727	3	N	-0-			-0-
05	8680 X	7565	-0-	-1115	-0-	7565	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 14				WELL #:	22	RRCID ->	256387	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	9682	PERF. 8584 - 9524
12	7491 X	7491	-0-	-0-	-0-	7491	3	N	-0-			-0-
01	7140 X	7140	-0-	-0-	-0-	7140	3	N	-0-			-0-
02	7224 X	6336	-0-	-888	-0-	6336	3	N	-0-			-0-
03	7998 X	6544	-0-	-1454	-0-	6544	3	N	-0-			-0-
04	7590 X	7264	-0-	-326	-0-	7264	3	N	-0-			-0-
*05	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7726	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 9				WELL #:	13	RRCID ->	256395	COMPL. DATE	11/17/2009	TOTAL DEPTH	9783	PERF. 8514 - 9294
12	4123 X	3698	-0-	-425	-0-	3698	3	N	-0-			-0-
01	4061 X	3551	-0-	-510	-0-	3551	3	N	-0-			-0-
02	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3508	3	N	-0-			-0-
03	3751 X	3598	-0-	-153	-0-	3598	3	N	-0-			-0-
04	3570 X	3359	-0-	-211	-0-	3359	3	N	-0-			-0-
05	3751 X	3240	-0-	-511	-0-	3240	3	N	-0-			-0-
-----												
SOUTH GARY GAS UNIT 1				WELL #:	11H	RRCID ->	256402	COMPL. DATE	10/06/2009	TOTAL DEPTH	9451	PERF. 9864 - 11427
12	8401 X	-0-	-0-	-8401	-0-			Y	-0-			-0-
01	17337 X	17337	-0-	-0-	-0-	17337	3	Y	-0-			-0-
02	16896 X	16896	-0-	-0-	-0-	16896	3	Y	-0-			-0-
03	16075 X	16075	-0-	-0-	-0-	16074	3	1 9 Y	1	1 1		-0-
04	15063 X	15063	-0-	-0-	-0-	15063	3	Y	-0-			-0-
*05	15404 X	15404	-0-	-0-	-0-	15404	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
//CONT.// 020528															
CGU 18 WELL #: 24 RRCID -> 256511 COMPL. DATE 03/14/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8556 - 9632															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE			
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M				
12		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3			N	-0-			
01		4861 X	4861	-0-	-0-	-0-	4861	3			N	-0-			
02		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3			N	-0-			
03		4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	4802	3			N	-0-			
04		4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4549	3			N	-0-			
*05		4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	4520	3			N	-0-			
-----															
CGU 24 WELL #: 23 RRCID -> 256609 COMPL. DATE 04/20/2010 TOTAL DEPTH 9797 PERF. 8491 - 9404															
12		1511 X	1511	-0-	-0-	-0-	1511	3			N	-0-			
01		3317 X	2605	-0-	-712	-0-	2605	3			N	-0-			
02		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	3388	3			N	-0-			
03		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3448	3			N	-0-			
04		2520 X	2518	-0-	-2	-0-	2518	3			N	-0-			
*05		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-	4332	3			N	-0-			
-----															
CGU 5 WELL #: 17 RRCID -> 256709 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF. 8413 - 9594															
12		11997 X	11472	-0-	-525	-0-	11472	3			N	-0-			
01		11997 X	9801	-0-	-2196	-0-	9801	3			N	-0-			
02		10752 X	9567	-0-	-1185	-0-	9567	3			N	-0-			
03		11904 X	10760	-0-	-1144	-0-	10760	3			N	-0-			
04		11310 X	9705	-0-	-1605	-0-	9705	3			N	-0-			
05		11470 X	9884	-0-	-1586	-0-	9884	3			N	-0-			
-----															
CGU 5 WELL #: 18 RRCID -> 256870 COMPL. DATE 05/23/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 8498 - 9694															
12		8742 X	6460	-0-	-2282	-0-	6460	3			N	-0-			
01		8742 X	6485	-0-	-2257	-0-	6485	3			N	-0-			
02		8344 X	5658	-0-	-2686	-0-	5658	3			N	-0-			
03		7223 X	5872	-0-	-1351	-0-	5872	3			N	-0-			
04		7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	7290	3			N	-0-			
*05		8028 X	8028	-0-	-0-	-0-	8028	3			N	-0-			
-----															
FREEMAN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 256911 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8997 - 10044															
12		6014 X	5407	-0-	-607	-0-	5348	3	59	9	Y	54	53	1	10
01		6014 X	5291	-0-	-723	-0-	5213	3	78	9	Y	71	66	1	15
02		5264 X	4023	-0-	-1241	-0-	3969	3	54	9	Y	49	54	1	10
03		5735 X	4984	-0-	-751	-0-	4923	3	61	9	Y	55	55	1	10
04		5250 X	4569	-0-	-681	-0-	4517	3	52	9	Y	47	49	1	8
05		5394 X	4600	-0-	-794	-0-	4544	3	56	9	Y	51	54	1	5
-----															
CGU 12 WELL #: 17 RRCID -> 256918 COMPL. DATE 04/11/2010 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8568 - 9669															
12		8494 X	7527	-0-	-967	-0-	7527	3			N	-0-			
01		8246 X	7606	-0-	-640	-0-	7606	3			N	-0-			
02		7364 X	6529	-0-	-835	-0-	6529	3			N	-0-			
03		8060 X	6989	-0-	-1071	-0-	6989	3			N	-0-			
04		7800 X	6953	-0-	-847	-0-	6953	3			N	-0-			
05		7595 X	7273	-0-	-322	-0-	7273	3			N	-0-			
-----															
CGU 16 WELL #: 19 RRCID -> 257265 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 10997 PERF. 8632 - 9558															
12		4526 X	3945	-0-	-581	-0-	3945	3			N	-0-			
01		4340 X	3256	-0-	-1084	-0-	3256	3			N	-0-			
02		3696 X	3454	-0-	-242	-0-	3454	3			N	-0-			
03		4092 X	3745	-0-	-347	-0-	3745	3			N	-0-			
04		3960 X	3324	-0-	-636	-0-	3324	3			N	-0-			
05		3937 X	3642	-0-	-295	-0-	3642	3			N	-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
FROST, H.B. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257272		COMPL. DATE 04/01/2010		TOTAL DEPTH 9417		PERF. 9190 - 9200	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3813 X	2680	-0-	-1133	-0-	2680	3				-0-
01	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	3053	3				-0-
02	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3144	3				-0-
03	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	3152	3				-0-
04	3000 N	3220	-0-	220	220	3220	3				-0-
*05	3272 X	3052	-0-	-220	-0-	3052	3				-0-
-----											
CGU 11		WELL #: 21		RRCID -> 257375		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH 9846		PERF. 8748 - 9636	
12	9331 X	9196	-0-	-135	-0-	9196	3				-0-
01	9114 X	8050	-0-	-1064	-0-	8050	3				-0-
02	7840 X	6480	-0-	-1360	-0-	6480	3				-0-
03	9207 X	7103	-0-	-2104	-0-	7103	3				-0-
04	8910 X	7682	-0-	-1228	-0-	7682	3				-0-
05	9207 X	7676	-0-	-1531	-0-	7676	3				-0-
-----											
GARY GAS UNIT		WELL #: 10H		RRCID -> 257412		COMPL. DATE 04/30/2010		TOTAL DEPTH 9349		PERF. 9667 - 11417	
12	18538 X	15764	-0-	-2774	-0-	15684	3	80	9	Y	4
01	17639 X	15305	-0-	-2334	-0-	15215	3	90	9	Y	5
02	14476 X	13993	-0-	-483	-0-	13917	3	76	9	Y	4
03	16027 X	14767	-0-	-1260	-0-	14647	3	120	9	Y	6
04	15510 X	13822	-0-	-1688	-0-	13681	3	141	9	Y	7
05	15779 X	14431	-0-	-1348	-0-	14249	3	182	9	Y	16
-----											
CGU 5		WELL #: 19		RRCID -> 257414		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 9817		PERF. 8520 - 9708	
12	8401 X	6846	-0-	-1555	-0-	6846	3				-0-
01	8060 X	6737	-0-	-1323	-0-	6737	3				-0-
02	6888 X	5366	-0-	-1522	-0-	5366	3				-0-
03	7316 X	5894	-0-	-1422	-0-	5894	3				-0-
04	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	7929	3				-0-
*05	7242 X	7242	-0-	-0-	-0-	7242	3				-0-
-----											
CGU 1		WELL #: 14		RRCID -> 257416		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 8761 - 9775	
12	14229 X	11315	-0-	-2914	-0-	11315	3				-0-
01	14198 X	8584	-0-	-5614	-0-	8584	3				-0-
02	12991 X	12991	-0-	-0-	-0-	12991	3				-0-
03	14315 X	14315	-0-	-0-	-0-	14315	3				-0-
04	11550 X	2827	-0-	-8723	-0-	2827	3				-0-
05	14384 X	1110	-0-	-13274	-0-	1110	3				-0-
-----											
CGU 11		WELL #: 22		RRCID -> 257420		COMPL. DATE 04/15/2010		TOTAL DEPTH 9689		PERF. 8434 - 9518	
12	9858 X	9026	-0-	-832	-0-	9026	3				-0-
01	9517 X	8645	-0-	-872	-0-	8645	3				-0-
02	7924 X	7501	-0-	-423	-0-	7501	3				-0-
03	9021 X	8113	-0-	-908	-0-	8113	3				-0-
04	8730 X	8193	-0-	-537	-0-	8193	3				-0-
05	9021 X	8292	-0-	-729	-0-	8292	3				-0-
-----											
CGU 23		WELL #: 25		RRCID -> 257574		COMPL. DATE 03/11/2010		TOTAL DEPTH 9876		PERF. 8662 - 9678	
12	9455 X	8686	-0-	-769	-0-	8686	3				-0-
01	9362 X	8469	-0-	-893	-0-	8469	3				-0-
02	8036 X	7385	-0-	-651	-0-	7385	3				-0-
03	8773 X	7991	-0-	-782	-0-	7991	3				-0-
04	8490 X	7718	-0-	-772	-0-	7718	3				-0-
05	8680 X	7615	-0-	-1065	-0-	7615	3				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
FROST, H.B. UNIT		WELL #: 23H		RRCID -> 257816		COMPL. DATE 06/02/2010		TOTAL DEPTH 9155		PERF. 9505 - 12934	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	23591 X	19202	-0-	-4389	-0-	19202 3	N	-0-			-0-
01	22475 X	18924	-0-	-3551	-0-	18924 3	N	-0-			-0-
02	17752 X	16427	-0-	-1325	-0-	16427 3	N	-0-			-0-
03	19282 X	18391	-0-	-891	-0-	18391 3	N	-0-			-0-
04	18630 X	16927	-0-	-1703	-0-	16927 3	N	-0-			-0-
05	19189 X	18174	-0-	-1015	-0-	18174 3	N	-0-			-0-
-----											
CGU 8		WELL #: 17		RRCID -> 257851		COMPL. DATE 06/20/2010		TOTAL DEPTH 9802		PERF. 8456 - 9685	
12	13950 X	12432	-0-	-1518	-0-	12432 3	N	-0-			-0-
01	13609 X	12259	-0-	-1350	-0-	12259 3	N	-0-			-0-
02	11900 X	11048	-0-	-852	-0-	11048 3	N	-0-			-0-
03	13020 X	12060	-0-	-960	-0-	12060 3	N	-0-			-0-
04	12240 X	11405	-0-	-835	-0-	11405 3	N	-0-			-0-
05	12431 X	11990	-0-	-441	-0-	11990 3	N	-0-			-0-
-----											
CGU 22		WELL #: 21R		RRCID -> 259249		COMPL. DATE 06/10/2010		TOTAL DEPTH 9844		PERF. 8961 - 9926	
12	8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	8605 3	N	-0-			-0-
01	8381 X	8381	-0-	-0-	-0-	8381 3	N	-0-			-0-
02	8736 X	7386	-0-	-1350	-0-	7386 3	N	-0-			-0-
03	9362 X	7845	-0-	-1517	-0-	7845 3	N	-0-			-0-
04	8430 X	7480	-0-	-950	-0-	7480 3	N	-0-			-0-
05	8618 X	6591	-0-	-2027	-0-	6591 3	N	-0-			-0-
-----											
FROST LUMBER IND. INC UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 259564		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 9590		PERF. 9536 - 11436	
12	19654 X	16228	-0-	-3426	-0-	16228 3	N	-0-			-0-
01	18910 X	16214	-0-	-2696	-0-	16214 3	N	-0-			-0-
02	17080 X	13197	-0-	-3883	-0-	13197 3	N	-0-			-0-
03	18910 X	13758	-0-	-5152	-0-	13758 3	N	-0-			-0-
04	17250 X	12570	-0-	-4680	-0-	12570 3	N	-0-			-0-
05	16213 X	12191	-0-	-4022	-0-	12191 3	N	-0-			-0-
-----											
CGU 7		WELL #: 20		RRCID -> 259659		COMPL. DATE 10/01/2010		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8572 - 9780	
12	9207 X	7420	-0-	-1787	-0-	7420 3	N	-0-			-0-
01	8401 X	8197	-0-	-204	-0-	8197 3	N	-0-			-0-
02	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	7732 3	N	-0-			-0-
03	8401 X	7255	-0-	-1146	-0-	7255 3	N	-0-			-0-
04	8010 X	6525	-0-	-1485	-0-	6525 3	N	-0-			-0-
05	8556 X	7081	-0-	-1475	-0-	7081 3	N	-0-			-0-
-----											
CGU 8		WELL #: 21		RRCID -> 259662		COMPL. DATE 09/25/2010		TOTAL DEPTH 9858		PERF. 8516 - 9742	
12	7192 X	4857	-0-	-2335	-0-	4857 3	N	-0-			-0-
01	7192 X	4223	-0-	-2969	-0-	4223 3	N	-0-			-0-
02	5320 X	2893	-0-	-2427	-0-	2893 3	N	-0-			-0-
03	5890 X	4363	-0-	-1527	-0-	4363 3	N	-0-			-0-
04	5700 X	3922	-0-	-1778	-0-	3922 3	N	-0-			-0-
05	4867 X	4360	-0-	-507	-0-	4360 3	N	-0-			-0-
-----											
CGU 8		WELL #: 22		RRCID -> 259749		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8471 - 9700	
12	8804 X	5993	-0-	-2811	-0-	5993 3	N	-0-			-0-
01	8339 X	6934	-0-	-1405	-0-	6934 3	N	-0-			-0-
02	7028 X	5777	-0-	-1251	-0-	5777 3	N	-0-			-0-
03	7285 X	5811	-0-	-1474	-0-	5811 3	N	-0-			-0-
04	6720 X	4578	-0-	-2142	-0-	4578 3	N	-0-			-0-
05	6944 X	4939	-0-	-2005	-0-	4939 3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 4		WELL #: 14		RRCID -> 260799		COMPL. DATE 12/15/2010		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 8396 - 9628			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	13764 X	11167	-0-	-2597	-0-	11167	3	N	-0-	-0-	-0-
01	13764 X	10837	-0-	-2927	-0-	10837	3	N	-0-	-0-	-0-
02	12320 X	9472	-0-	-2848	-0-	9472	3	N	-0-	-0-	-0-
03	13113 X	10115	-0-	-2998	-0-	10115	3	N	-0-	-0-	-0-
04	11610 X	9971	-0-	-1639	-0-	9971	3	N	-0-	-0-	-0-
05	11160 X	10025	-0-	-1135	-0-	10025	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 4		WELL #: 18		RRCID -> 260800		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8576 - 9814			
12	4433 X	2645	-0-	-1788	-0-	2645	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3968 X	2546	-0-	-1422	-0-	2546	3	N	-0-	-0-	-0-
02	3500 X	2200	-0-	-1300	-0-	2200	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3875 X	2331	-0-	-1544	-0-	2331	3	N	-0-	-0-	-0-
04	3750 X	2350	-0-	-1400	-0-	2350	3	N	-0-	-0-	-0-
05	2635 X	2272	-0-	-363	-0-	2272	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 9		WELL #: 18		RRCID -> 260833		COMPL. DATE 12/19/2010		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8406 - 9620			
12	6913 X	4618	-0-	-2295	-0-	4618	3	N	-0-	-0-	-0-
01	6913 X	4617	-0-	-2296	-0-	4617	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5684 X	3953	-0-	-1731	-0-	3953	3	N	-0-	-0-	-0-
03	5239 X	4224	-0-	-1015	-0-	4224	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4860 X	3982	-0-	-878	-0-	3982	3	N	-0-	-0-	-0-
05	4619 X	4061	-0-	-558	-0-	4061	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
WILLIAMSON, GENA UNIT		WELL #: 13H		RRCID -> 260951		COMPL. DATE 12/23/2010		TOTAL DEPTH 9149 PERF. 9640 - 13256			
12	17794 X	14855	-0-	-2939	-0-	14855	3	N	-0-	-0-	-0-
01	17794 X	14635	-0-	-3159	-0-	14635	3	N	-0-	-0-	-0-
02	15064 X	12701	-0-	-2363	-0-	12701	3	N	-0-	-0-	-0-
03	16430 X	12814	-0-	-3616	-0-	12814	3	N	-0-	-0-	-0-
04	14940 X	11647	-0-	-3293	-0-	11647	3	N	-0-	-0-	-0-
05	14849 X	11697	-0-	-3152	-0-	11697	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 31		WELL #: 17		RRCID -> 261478		COMPL. DATE 04/07/2011		TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8713 - 9832			
12	7502 X	5892	-0-	-1610	-0-	5892	3	N	-0-	-0-	-0-
01	7192 X	6143	-0-	-1049	-0-	6143	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5628 X	5372	-0-	-256	-0-	5372	3	N	-0-	-0-	-0-
03	6231 X	5823	-0-	-408	-0-	5823	3	N	-0-	-0-	-0-
04	6030 X	3838	-0-	-2192	-0-	3838	3	N	-0-	-0-	-0-
05	6138 X	3038	-0-	-3100	-0-	3038	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
BORDERS, E GU 1		WELL #: 6H		RRCID -> 263829		COMPL. DATE 01/22/2011		TOTAL DEPTH 9154 PERF. 9642 - 12639			
12	8215 X	5115	-0-	-3100	-0-	5115	3	N	-0-	-0-	-0-
01	7657 X	5684	-0-	-1973	-0-	5684	3	N	-0-	-0-	-0-
02	6440 X	4964	-0-	-1476	-0-	4964	3	N	-0-	-0-	-0-
03	6820 X	6184	-0-	-636	-0-	6184	3	N	-0-	-0-	-0-
04	6450 X	4746	-0-	-1704	-0-	4746	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	5717 X	5717	-0-	-0-	-0-	5717	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
CGU 21		WELL #: 24		RRCID -> 263843		COMPL. DATE 06/22/2011		TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8390 - 9786			
12	13206 X	8630	-0-	-4576	-0-	8630	3	N	-0-	-0-	-0-
01	11253 X	9592	-0-	-1661	-0-	9592	3	N	-0-	-0-	-0-
02	9243 X	9243	-0-	-0-	-0-	9243	3	N	-0-	-0-	-0-
03	9508 X	9508	-0-	-0-	-0-	9508	3	N	-0-	-0-	-0-
04	9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	9114	3	N	-0-	-0-	-0-
05	9207 X	8482	-0-	-725	-0-	8482	3	N	-0-	-0-	-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC													
MARKEY GAS UNIT													
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
//CONT.// 020528													
WELL #: 17 RRCID -> 263847 COMPL. DATE 07/24/2011 TOTAL DEPTH 9993 PERF. 8663 - 9920													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		16275 X	13511	-0-	-2764	-0-	13343 3	168 9	Y	153	147 1		28
01		15314 X	13086	-0-	-2228	-0-	12867 3	219 9	Y	199	186 1		41
02		13552 X	11308	-0-	-2244	-0-	11155 3	153 9	Y	139	151 1		29
03		14570 X	11898	-0-	-2672	-0-	11727 3	171 9	Y	155	156 1		28
04		13530 X	10293	-0-	-3237	-0-	10185 3	108 9	Y	98	109 1		17
05		13516 X	11540	-0-	-1976	-0-	11427 3	113 9	Y	103	109 1		11
-----													
CGU 33													
WELL #: 14 RRCID -> 263855 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8525 - 9566													
12		12338 X	9646	-0-	-2692	-0-	9646 3		N	-0-			-0-
01		12338 X	8948	-0-	-3390	-0-	8948 3		N	-0-			-0-
02		9800 X	8001	-0-	-1799	-0-	8001 3		N	-0-			-0-
03		10509 X	9975	-0-	-534	-0-	9975 3		N	-0-			-0-
04		10170 X	9186	-0-	-984	-0-	9186 3		N	-0-			-0-
*05		9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	9948 3		N	-0-			-0-
-----													
FROST, H.B. UNIT													
WELL #: 11H RRCID -> 263945 COMPL. DATE 06/25/2011 TOTAL DEPTH 9224 PERF. 9691 - 12765													
12		26381 X	20879	-0-	-5502	-0-	20879 3		N	-0-			-0-
01		25327 X	20331	-0-	-4996	-0-	20331 3		N	-0-			-0-
02		21952 X	18456	-0-	-3496	-0-	18456 3		N	-0-			-0-
03		23219 X	20321	-0-	-2898	-0-	20321 3		N	-0-			-0-
04		22140 X	19137	-0-	-3003	-0-	19137 3		N	-0-			-0-
05		20894 X	18808	-0-	-2086	-0-	18808 3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 4													
WELL #: 17 RRCID -> 263948 COMPL. DATE 07/20/2011 TOTAL DEPTH 9828 PERF. 8512 - 9712													
12		14570 X	11339	-0-	-3231	-0-	11339 3		N	-0-			-0-
01		14570 X	10356	-0-	-4214	-0-	10356 3		N	-0-			-0-
02		12348 X	9281	-0-	-3067	-0-	9281 3		N	-0-			-0-
03		13144 X	11189	-0-	-1955	-0-	11189 3		N	-0-			-0-
04		12210 X	10015	-0-	-2195	-0-	10015 3		N	-0-			-0-
05		11346 X	10436	-0-	-910	-0-	10436 3		N	-0-			-0-
-----													
FROST LUMBER IND. INC UNIT													
WELL #: 5H RRCID -> 263949 COMPL. DATE 06/28/2011 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 9918 - 12461													
12		38223 X	29955	-0-	-8268	-0-	29955 3		N	-0-			-0-
01		36363 X	28892	-0-	-7471	-0-	28892 3		N	-0-			-0-
02		31024 X	25277	-0-	-5747	-0-	25277 3		N	-0-			-0-
03		33077 X	26605	-0-	-6472	-0-	26605 3		N	-0-			-0-
04		30630 X	25108	-0-	-5522	-0-	25108 3		N	-0-			-0-
05		29946 X	24927	-0-	-5019	-0-	24927 3		N	-0-			-0-
-----													
S. GARY													
WELL #: 3H RRCID -> 263965 COMPL. DATE 11/13/2011 TOTAL DEPTH 9440 PERF.10165 - 12713													
12		21948 X	15989	-0-	-5959	-0-	15766 3	223 9	Y	203	230 1		10
01		20212 X	15353	-0-	-4859	-0-	15096 3	257 9	Y	234	230 1		14
02		16800 X	13266	-0-	-3534	-0-	13049 3	217 9	Y	197	199 1		12
03		18259 X	14146	-0-	-4113	-0-	13805 3	341 9	Y	310	304 1		18
04		16320 X	13246	-0-	-3074	-0-	12855 3	391 9	Y	355	355 1		18
05		15996 X	12474	-0-	-3522	-0-	12178 3	296 9	Y	269	261 1		26
-----													
S. GARY													
WELL #: 4H RRCID -> 264512 COMPL. DATE 10/27/2011 TOTAL DEPTH 9518 PERF. N/A													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			//CONT.//		020528										
FROST LUMBER IND INC UNIT			WELL #:		4H	RRCID ->	264757	COMPL. DATE	09/08/2011	TOTAL DEPTH	9158	PERF. 9931 - 12125			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
					(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE		
12		48732 X	38621	-0-	-10111	-0-	38621	3			N	-0-		-0-	
01		47120 X	37498	-0-	-9622	-0-	37498	3			N	-0-		-0-	
02		36764 X	32724	-0-	-4040	-0-	32724	3			N	-0-		-0-	
03		40703 X	36272	-0-	-4431	-0-	36272	3			N	-0-		-0-	
04		38490 X	34250	-0-	-4240	-0-	34250	3			N	-0-		-0-	
05		38626 X	34312	-0-	-4314	-0-	34312	3			N	-0-		-0-	
-----															
CGU 5			WELL #:		20	RRCID ->	265192	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	9786	PERF. 8386 - 9610			
12		9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	3			N	-0-		-0-	
01		12245 X	7595	-0-	-4650	-0-	7595	3			N	-0-		-0-	
02		8708 X	4725	-0-	-3983	-0-	4725	3			N	-0-		-0-	
03		9641 X	5762	-0-	-3879	-0-	5762	3			N	-0-		-0-	
04		9450 X	4389	-0-	-5061	-0-	4389	3			N	-0-		-0-	
05		9765 X	5868	-0-	-3897	-0-	5868	3			N	-0-		-0-	
-----															
CGU 21			WELL #:		23	RRCID ->	265534	COMPL. DATE	07/22/2011	TOTAL DEPTH	9837	PERF. 8414 - 9636			
12		34472 X	11807	-0-	-22665	-0-	11807	3			N	-0-		-0-	
01		34472 X	11307	-0-	-23165	-0-	11307	3			N	-0-		-0-	
02		11144 X	10036	-0-	-1108	-0-	10036	3			N	-0-		-0-	
03		12679 X	10213	-0-	-2466	-0-	10213	3			N	-0-		-0-	
04		11940 X	5261	-0-	-6679	-0-	5261	3			N	-0-		-0-	
05		11811 X	4896	-0-	-6915	-0-	4896	3			N	-0-		-0-	
-----															
CGU 5			WELL #:		21	RRCID ->	265545	COMPL. DATE	05/18/2011	TOTAL DEPTH	9772	PERF. 8452 - 9644			
12		271660 X	10842	-0-	-260818	-0-	10842	3			N	-0-		-0-	
01		27838 X	10410	-0-	-17428	-0-	10410	3			N	-0-		-0-	
02		11032 X	8889	-0-	-2143	-0-	8889	3			N	-0-		-0-	
03		11873 X	9552	-0-	-2321	-0-	9552	3			N	-0-		-0-	
04		10980 X	9782	-0-	-1198	-0-	9782	3			N	-0-		-0-	
05		10850 X	9630	-0-	-1220	-0-	9630	3			N	-0-		-0-	
-----															
CGU 12			WELL #:		15	RRCID ->	265557	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	9829	PERF. 8473 - 9604			
12		35185 X	12077	-0-	-23108	-0-	12077	3			N	-0-		-0-	
01		35185 X	11160	-0-	-24025	-0-	11160	3			N	-0-		-0-	
02		10696 X	9243	-0-	-1453	-0-	9243	3			N	-0-		-0-	
03		12090 X	9863	-0-	-2227	-0-	9863	3			N	-0-		-0-	
04		11700 X	10228	-0-	-1472	-0-	10228	3			N	-0-		-0-	
05		12090 X	9872	-0-	-2218	-0-	9872	3			N	-0-		-0-	
-----															
FROST LUMBER IND. INC UNIT			WELL #:		7H	RRCID ->	265847	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	9457	PERF.10000 - 13080			
12		99541 X	31207	-0-	-68334	-0-	31207	3			N	-0-		-0-	
01		99541 X	30397	-0-	-69144	-0-	30397	3			N	-0-		-0-	
02		32872 X	26366	-0-	-6506	-0-	26366	3			N	-0-		-0-	
03		33976 X	30846	-0-	-3130	-0-	30846	3			N	-0-		-0-	
04		31470 X	29621	-0-	-1849	-0-	29621	3			N	-0-		-0-	
05		31217 X	29431	-0-	-1786	-0-	29431	3			N	-0-		-0-	
-----															
SOUTH GARY GAS UNIT 2			WELL #:		9H	RRCID ->	265938	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	9461	PERF.10022 - 11882			
12		376038 X	37550	-0-	-338488	-0-	37174	3	376	9	Y	342	393	1	17
01		313937 X	36145	-0-	-277792	-0-	35713	3	432	9	Y	393	387	1	23
02		283556 X	31641	-0-	-251915	-0-	31276	3	365	9	Y	332	335	1	20
03		40083 X	35646	-0-	-4437	-0-	35071	3	575	9	Y	523	512	1	31
04		38700 X	32263	-0-	-6437	-0-	31606	3	657	9	Y	597	597	1	31
05		37541 X	34129	-0-	-3412	-0-	33503	3	626	9	Y	569	546	1	54

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528																		
FROST GILLASPY		WELL #:		10H	RRCID ->	265974	COMPL. DATE	03/06/2012	TOTAL DEPTH	9306	PERF.	9968 - 11611										
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM							
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE							
12	56947 X	36986	-0-	-19961	-0-	36282	3	704	9	N	640	678	1		136							
01	56947 X	35242	-0-	-21705	-0-	34548	3	694	9	N	631	631	1		136							
02	51436 X	30431	-0-	-21005	-0-	29900	3	531	9	N	483	540	1		79							
03	56947 X	32320	-0-	-24627	-0-	31697	3	623	9	N	566	545	1		100							
04	55110 X	30129	-0-	-24981	-0-	29626	3	503	9	N	457	452	1		105							
05	36983 X	30430	-0-	-6553	-0-	29936	3	494	9	N	449	530	1		24							
LATHAM, H.L.													WELL #:	5H	RRCID ->	266829	COMPL. DATE	02/19/2012	TOTAL DEPTH	9373	PERF.	9880 - 11434
12	43958 X	24415	-0-	-19543	-0-	24143	3	272	9	N	247	284	1		13							
01	43958 X	22619	-0-	-21339	-0-	22325	3	294	9	N	267	264	1		16							
02	39704 X	15369	-0-	-24335	-0-	15170	3	199	9	N	181	186	1		11							
03	43958 X	10862	-0-	-33096	-0-	10547	3	315	9	N	286	280	1		17							
04	42540 X	17288	-0-	-25252	-0-	16929	3	359	9	N	326	326	1		17							
05	24428 X	6981	-0-	-17447	-0-	6485	3	496	9	N	451	425	1		43							
LATHAM, H.L.													WELL #:	6H	RRCID ->	266965	COMPL. DATE	04/22/2012	TOTAL DEPTH	9396	PERF.	9665 - 11368
12	0 W	36908	-0-	36908	385087	36649	3	259	9	Y	235	264	1		12							
01	0 W	35347	-0-	35347	420434	35051	3	296	9	Y	269	265	1		16							
02	0 W	30578	-0-	30578	451012	30327	3	251	9	Y	228	230	1		14							
03	0 W	32592	-0-	32592	483604	32198	3	394	9	Y	358	351	1		21							
04	512637 X	29033	-0-	-483604	-0-	28582	3	451	9	Y	410	410	1		21							
05	36921 X	27335	-0-	-9586	-0-	27003	3	332	9	Y	302	294	1		29							
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT													WELL #:	4H	RRCID ->	267126	COMPL. DATE	08/17/2012	TOTAL DEPTH	8755	PERF.	9122 - 10007
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT													WELL #:	5H	RRCID ->	267418	COMPL. DATE	06/20/2012	TOTAL DEPTH	9838	PERF.	9720 - 13792
06	0	62668	-0-	62668	62668	62668	3			N	-0-				-0-							
07	0	145918	-0-	145918	208586	145508	3	410	9	Y	373	245	1		128							
08	0	193500	-0-	193500	402086	193392	3	108	9	Y	98	157	1		69							
09	0	199037	-0-	199037	601123	198909	3	128	9	Y	116	118	1		67							
10	0 W	176987	-0-	176987	778110	176821	3	166	9	Y	151	119	1		99							
*11	0 W	144652	-0-	144652	922762	144521	3	131	9	Y	119	192	1		26							
12	0 W	132391	-0-	132391	1055153	132348	3	43	9	Y	39	47	1		18							
01	0 W	117707	-0-	117707	1172860	117294	3	413	9	Y	375	290	1		103							
02	0 W	95839	-0-	95839	1268699	95590	3	249	9	Y	226	257	1		72							
03	0 W	95659	-0-	95659	1364358	95532	3	127	9	Y	115	160	1		27							
04	0 W	83898	-0-	83898	1448256	83785	3	113	9	Y	103	117	1		13							
*05	1525824 X	77568	-0-	-1448256	-0-	77435	3	133	9	Y	121	112	1		22							
WILLIAMSON GAS UNIT													WELL #:	3H	RRCID ->	267684	COMPL. DATE	11/04/2012	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	10420 - 12663
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-							
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC																
HARRIS, SYLVAN GAS UNIT																
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED																
//CONT.// 020528																
WELL #: 7H RRCID -> 267705										COMPL. DATE 12/18/2012		TOTAL DEPTH 9937 PERF.10206 - 14228				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	120336	-0-	120336	120336	120336	3			Y	-0-					-0-
01	0 W	231456	-0-	231456	351792	231456	3			Y	-0-					-0-
02	0 W	170533	-0-	170533	522325	170320	3	213	9	Y	194	132	1			62
03	0 W	142954	-0-	142954	665279	142778	3	176	9	Y	160	184	1			38
04	0 W	113362	-0-	113362	778641	113197	3	165	9	Y	150	169	1			19
05	0 W	98039	-0-	98039	876680	97843	3	196	9	Y	178	165	1			32

SMITH GAS UNIT										COMPL. DATE 01/21/2013		TOTAL DEPTH 9587 PERF. 9919 - 10179				
WELL #: 3H RRCID -> 268280																
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.										COMPL. DATE 05/21/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8282 - 9430				
WERNER, LOUIS SAW MILL																
WELL #: 1 RRCID -> 228402																
12	8407 X	8407	-0-	-0-	-0-	1812	1	6357	2	N	216	189	1			281
						238	9									
01	5407 X	5407	-0-	-0-	-0-	5407	2			N	-0-					281
02	6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	1371	1	4990	2	N	-0-					281
03	6693 X	6693	-0-	-0-	-0-	1240	1	5453	2	N	-0-					281
04	5894 X	5894	-0-	-0-	-0-	885	1	5009	2	N	-0-					281
*05	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	581	1	5519	2	N	25	169	1	17	8	120
						28	9									

WERNER, LOUIS SAW MILL										COMPL. DATE 03/27/2008		TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8414 - 9582				
WELL #: 2 RRCID -> 236119																
12	3007 X	1961	-0-	-1046	-0-	416	1	1545	2	N	-0-					220
01	3007 X	1502	-0-	-1505	-0-	1502	2			N	-0-					220
02	2716 X	1713	-0-	-1003	-0-	378	1	1335	2	N	-0-					220
03	2041 X	2041	-0-	-0-	-0-	390	1	1651	2	N	-0-					220
04	1890 X	839	-0-	-1051	-0-	131	1	708	2	N	-0-					220
05	1953 X	824	-0-	-1129	-0-	82	1	734	2	N	7	7	8			220
						8	9									

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										COMPL. DATE 02/05/1973		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9481 - 9520				
CARTHAGE GAS UNIT 11																
WELL #: 3 RRCID -> 054883																
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	650	2			Y	-0-					-0-
01	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550	2			Y	-0-					-0-
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385	2			Y	-0-					-0-
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386	2			Y	-0-					-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			Y	-0-					-0-
*05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A										COMPL. DATE 10/10/2000		TOTAL DEPTH 9881 PERF. 8698 - 9474				
WELL #: 2 RRCID -> 071268																
*06	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2413	3	7	9	Y	6	5	1			1
07	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2609	3	11	9	Y	10	6	1			5
08	2914 N	2598	-0-	-316	-0-	2589	3	9	9	Y	8	6	1			7
09	2430 N	2381	-0-	-49	-0-	2373	3	8	9	Y	7	11	1			3
10	2635 N	2363	-0-	-272	-0-	2352	3	11	9	Y	10	6	1			7
11	2520 N	2394	-0-	-126	-0-	2383	3	11	9	Y	10	12	1			5
12	2449 N	1719	-0-	-730	-0-	1708	3	11	9	Y	10	12	1			3
01	2356 N	1882	-0-	-474	-0-	1871	3	11	9	Y	10	11	1			2
02	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2459	3	12	9	Y	11	12	1			1
03	3100 N	3227	-0-	127	127	3214	3	13	9	Y	12	12	1			1
04	1830 N	1564	-0-	-266	-0-	1554	3	10	9	Y	9	5	1			5
05	2728 N	2704	-0-	-24	-0-	2693	3	11	9	Y	10	12	1			3

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																			
//CONT.// 16032 174																			
//CONT.// 040798																			
CARTHAGE GAS UNIT 6A										WELL #: 2		RRCID -> 072834		COMPL. DATE 06/23/1977		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9818 - 9857	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE				
12		4486 X	2771	-0-	-1715	-0-		2760	3	11 9	Y	10	10	1	4				
01		3708 X	3708	-0-	-0-	-0-		3695	3	13 9	Y	12	14	1	2				
02		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-		2282	3	11 9	Y	10	11	1	1				
03		2418 X	977	-0-	-1441	-0-		968	3	9 9	Y	8	7	1	2				
*04		2340 X	1204	-0-	-1136	-0-		1194	3	10 9	Y	9	7	1	4				
*05		2712 X	2712	-0-	-0-	-0-		2701	3	11 9	Y	10	11	1	3				
-----																			
CARTHAGE GAS UNIT 12										WELL #: 3		RRCID -> 074219		COMPL. DATE 01/08/1991		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8474 - 8661	
12		5146 X	-0-	-0-	-5146	-0-					Y	43	43	0	2				
01		5146 X	3470	-0-	-1676	-0-		3414	2	56 9	Y	51	52	0	1				
02		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-		4440	2	56 9	Y	51	51	0	1				
03		3937 X	3896	-0-	-41	-0-		25 1		3813 2	Y	53	52	0	2				
								58 9											
04		4253 X	4253	-0-	-0-	-0-		4197	2	56 9	Y	51	51	0	2				
05		4991 X	3727	-0-	-1264	-0-		3671	2	56 9	Y	51	51	0	2				
-----																			
CARTHAGE GAS UNIT 9										WELL #: 4		RRCID -> 076789		COMPL. DATE 11/12/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9154 - 9176	
12		2294 X	1177	-0-	-1117	-0-		1137	2	40 9	Y	36	36	0	1				
01		1426 X	1336	-0-	-90	-0-		1289	2	47 9	Y	43	43	0	1				
02		1288 X	1243	-0-	-45	-0-		1197	2	46 9	Y	42	42	0	1				
03		1333 X	1229	-0-	-104	-0-		4 1		1178 2	Y	43	43	0	1				
								47 9											
04		1476 X	1476	-0-	-0-	-0-		1430	2	46 9	Y	42	42	0	1				
*05		1576 X	1576	-0-	-0-	-0-		1530	2	46 9	Y	42	42	0	1				
-----																			
CARTHAGE GAS UNIT 13										WELL #: 3		RRCID -> 078603		COMPL. DATE 09/05/1978		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 9516 - 9548	
12		3472 X	3315	-0-	-157	-0-		3278	2	37 9	Y	34	34	0	1				
01		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-		3514	2	44 9	Y	40	40	0	1				
02		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-		3328	2	44 9	Y	40	40	0	1				
03		3410 X	2948	-0-	-462	-0-		20 1		2883 2	Y	41	41	0	1				
								45 9											
04		3450 X	3213	-0-	-237	-0-		3169	2	44 9	Y	40	40	0	1				
05		3720 X	2915	-0-	-805	-0-		2858	2	57 9	Y	52	51	0	2				
-----																			
CARTHAGE GAS UNIT 10										WELL #: 4		RRCID -> 078943		COMPL. DATE 09/12/1978		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9450 - 9530	
12		744 N	728	-0-	-16	-0-		726	2	2 9	Y	2	2	0	-0-				
01		876 N	876	-0-	-0-	-0-		873	2	3 9	Y	3	3	0	-0-				
02		709 N	709	-0-	-0-	-0-		706	2	3 9	Y	3	3	0	-0-				
03		713 N	293	-0-	-420	-0-		290	2	3 9	Y	3	3	0	-0-				
04		905 N	905	-0-	-0-	-0-		902	2	3 9	Y	3	3	0	-0-				
05		744 N	503	-0-	-241	-0-		500	2	3 9	Y	3	3	0	-0-				
-----																			
BROWN, H. GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 080256		COMPL. DATE 12/19/1978		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8720 - 9418	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-				

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 3 RRCID -> 081784 COMPL. DATE 03/26/1979 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9530 - 9610														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	2			Y	-0-			-0-
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			Y	-0-			-0-
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-			-0-
03	527 N	430	-0-	-97	-0-	2	1	428	2	Y	-0-			-0-
04	510 N	192	-0-	-318	-0-	192	2			Y	-0-			-0-
05	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 081955 COMPL. DATE 01/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5374 - 5454														
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BURNETT BROTHERS WELL #: 10 RRCID -> 082474 COMPL. DATE 03/19/1979 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9484 - 9530														
12	1147 N	949	-0-	-198	-0-	935	2	14	9	Y	13	13	0	-0-
01	806 N	359	-0-	-447	-0-	342	2	17	9	Y	15	15	0	-0-
02	700 N	165	-0-	-535	-0-	148	2	17	9	Y	15	15	0	-0-
03	961 N	161	-0-	-800	-0-	1	1	143	2	Y	15	15	0	-0-
						17	9							
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					Y	15	15	0	-0-
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	15	15	0	-0-
-----														
BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 083103 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8428 - 9098														
*06	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	3			Y	-0-			-0-
07	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	3			Y	-0-			-0-
08	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246	3			Y	-0-			-0-
09	330 N	226	-0-	-104	-0-	226	3			Y	-0-			-0-
10	341 N	192	-0-	-149	-0-	7	1	185	3	Y	-0-			-0-
11	240 N	171	-0-	-69	-0-	6	1	165	3	Y	-0-			-0-
12	248 N	191	-0-	-57	-0-	5	1	186	3	Y	-0-			-0-
01	186 N	186	-0-	-0-	-0-	1	1	185	3	Y	-0-			-0-
02	168 N	123	-0-	-45	-0-	4	1	119	3	Y	-0-			-0-
03	217 N	111	-0-	-106	-0-	4	1	107	3	Y	-0-			-0-
04	180 N	143	-0-	-37	-0-	143	3			Y	-0-			-0-
*05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	13	1	328	3	Y	-0-			-0-
-----														
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 084504 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9238														
*06	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			Y	-0-			-0-
07	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1915	3			Y	-0-			-0-
08	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3			Y	-0-			-0-
09	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			Y	-0-			-0-
10	1891 N	1769	-0-	-122	-0-	1769	3			Y	-0-			-0-
11	1830 N	1507	-0-	-323	-0-	1507	3			Y	-0-			-0-
12	1891 N	1404	-0-	-487	-0-	1404	3			Y	-0-			-0-
01	1767 N	1198	-0-	-569	-0-	1198	3			Y	-0-			-0-
02	1400 N	1211	-0-	-189	-0-	1211	3			Y	-0-			-0-
03	1488 N	1293	-0-	-195	-0-	1293	3			Y	-0-			-0-
04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1235	3			Y	-0-			-0-
05	1333 N	1109	-0-	-224	-0-	1109	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
BURNETT BROTHERS		WELL #:		12	RRCID ->	085278	COMPL. DATE	10/25/1979	TOTAL DEPTH	9701	PERF. 9492 - 9532				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	085871	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8513 - 9425					
*06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1380	3	24	9	Y	22	22	1		2	
07	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1218	3	24	9	Y	22	22	1		2	
08	T. A.	1019	-0-	1019	1019	996	3	23	9	Y	21	21	1		2	
09	T. A.	1012	-0-	1012	2031	992	3	20	9	Y	18	17	1		3	
10	T. A.	1080	-0-	1080	3111	40	1	1014	3	Y	24	23	1		4	
						26	9									
11	T. A.	1001	-0-	1001	4112	37	1	942	3	Y	20	21	1		3	
						22	9									
12	T. A.	1022	-0-	1022	5134	20	1	977	3	Y	23	23	1		3	
						25	9									
01	T. A.	915	-0-	915	6049	11	1	871	3	Y	30	32	1		1	
						33	9									
02	7068 X	1019	-0-	-6049	-0-	33	1	953	3	Y	30	9	0	19	1	3
						33	9									
03	1125 X	1125	-0-	-0-	-0-	43	1	1051	3	Y	28	18	0	9	1	4
						31	9									
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1049	3	31	9	Y	28	23	0	6	1	3
*05	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	44	1	1121	3	Y	25	27	0			1
						28	9									

WILTCHER, J.W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	088648	COMPL. DATE	06/27/1980	TOTAL DEPTH	9612	PERF. 9364 - 9463				
*06	187 X	187	-0-	-0-	-0-	187	3			Y	-0-				-0-
07	93 X	79	-0-	-14	-0-	79	3			Y	-0-				-0-
08	155 N	73	-0-	-82	-0-	73	3			Y	-0-				-0-
09	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3			Y	-0-				-0-
10	572 N	572	-0-	-0-	-0-	21	1	551	3	Y	-0-				-0-
11	90 N	65	-0-	-25	-0-	2	1	63	3	Y	-0-				-0-
12	155 N	59	-0-	-96	-0-	1	1	58	3	Y	-0-				-0-
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	3			Y	-0-				-0-
02	1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	36	1	1015	3	Y	-0-				-0-
03	400 N	400	-0-	-0-	-0-	16	1	384	3	Y	-0-				-0-
04	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296	3			Y	-0-				-0-
*05	241 N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	232	3	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094962 COMPL. DATE 07/27/1981 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8633 - 9341

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1234	3	9	8	8	1		1
07	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1214	3	9	8	8	1		1
08	1364 N	1169	-0-	-195	-0-	1160	3	9	8	8	1		1
09	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1345	3	7	6	6	1		1
10	1240 N	1165	-0-	-75	-0-	44	1	1110	10	9	1		2
						11	9						
11	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	45	1	1152	7	8	1		1
						8	9						
12	1395 N	1048	-0-	-347	-0-	19	1	1019	9	9	1		1
						10	9						
01	1178 N	671	-0-	-507	-0-	4	1	654	12	12	1		1
						13	9						
02	1120 N	905	-0-	-215	-0-	30	1	864	10	3	0	7	1
						11	9						
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	50	1	1231	8	5	0	3	1
						9	9						
04	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1056	3	10	9	7	0	2	1
05	992 N	954	-0-	-38	-0-	36	1	910	7	8	0		-0-
						8	9						

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 095987 COMPL. DATE 08/30/1983 TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8689 - 9523

*06	1560 N	1038	-0-	-522	-0-	1002	3	36	33	33	1		3
07	1550 N	1512	-0-	-38	-0-	1473	3	39	35	34	1	1	5
08	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1561	3	36	33	33	1		3
09	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1438	3	31	28	27	1		4
10	1550 N	1360	-0-	-190	-0-	50	1	1268	38	36	1		6
						42	9						
11	1500 N	1406	-0-	-94	-0-	51	1	1321	31	33	1		4
						34	9						
12	1519 N	1326	-0-	-193	-0-	26	1	1259	37	36	1		5
						41	9						
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	8	1	1408	47	50	1		2
						52	9						
02	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	49	1	1388	46	14	0	29	1
						51	9						
03	1395 N	1334	-0-	-61	-0-	51	1	1246	34	22	0	12	1
						37	9						
04	1410 N	1337	-0-	-73	-0-	1301	3	36	33	28	0	7	1
*05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	61	1	1539	27	29	0		3
						30	9						1



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101380 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8580 - 9357														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	2460 X	2132	-0-	-328	-0-	2106	3	26	9	Y	24	24	1	2
07	2542 X	2474	-0-	-68	-0-	2448	3	26	9	Y	24	24	1	2
08	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2012	3	26	9	Y	24	24	1	2
09	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1936	3	22	9	Y	20	19	1	3
10	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	74	1	1854	3	Y	28	26	1	5
						31	9							
11	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	78	1	2022	3	Y	22	24	1	3
						24	9							
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	44	1	2212	3	Y	26	26	1	3
						29	9							
01	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	10	1	1994	3	Y	33	35	1	1
						36	9							
02	1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	66	1	1879	3	Y	34	10	0	4
						37	9						21	1
03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	76	1	1868	3	Y	24	16	0	4
						26	9						8	1
04	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2069	3	25	9	Y	23	20	0	2
*05	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	77	1	1956	3	Y	22	23	0	1
						24	9							

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 3 RRCID -> 104540 COMPL. DATE 03/07/1983 TOTAL DEPTH 9876 PERF. 8735 - 9666														
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	13	-0-	13	13	13	3			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-			-0-
10	T. A.	24	-0-	24	37	24	3			Y	-0-			-0-
11	T. A.	4	-0-	4	41	4	3			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	41					Y	-0-			-0-
04	T. A.	9	-0-	9	50	9	3			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	50					Y	-0-			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 114153 COMPL. DATE 11/12/1984 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8603 - 9390														
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT #13 WELL #: 6 RRCID -> 114381 COMPL. DATE 12/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8464 - 8680														
12	2046 X	1608	-0-	-438	-0-	1578	2	30	9	Y	27	27	0	1
01	1891 X	1774	-0-	-117	-0-	1738	2	36	9	Y	33	33	0	1
02	1624 X	1356	-0-	-268	-0-	1321	2	35	9	Y	32	32	0	1
03	1798 X	1277	-0-	-521	-0-	9	1	1232	2	Y	33	33	0	1
						36	9							
04	1710 X	1528	-0-	-182	-0-	1493	2	35	9	Y	32	32	0	1
05	1767 X	1740	-0-	-27	-0-	1705	2	35	9	Y	32	32	0	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 114391 COMPL. DATE 12/09/1984 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 8436 - 9364

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1799 3	59 9	Y	54	54 1		5
07	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1761 3	62 9	Y	56	55 1	1 5	5
08	1984 N	1796	-0-	-188	-0-	1735 3	61 9	Y	55	54 1		6
09	1800 N	1436	-0-	-364	-0-	1386 3	50 9	Y	45	44 1		7
10	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	66 1	1668 3	Y	64	60 1		11
						70 9						
11	1770 N	1647	-0-	-123	-0-	59 1	1532 3	Y	51	55 1		7
						56 9						
12	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	31 1	1482 3	Y	60	59 1		8
						66 9						
01	1798 N	1114	-0-	-684	-0-	8 1	1021 3	Y	77	82 1		3
						85 9						
02	1540 N	1454	-0-	-86	-0-	46 1	1324 3	Y	76	23 0	48 1	8
						84 9						
03	1674 N	1201	-0-	-473	-0-	44 1	1094 3	Y	57	36 0	20 1	9
						63 9						
04	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1199 3	61 9	Y	55	46 0	12 1	6
05	1612 N	1611	-0-	-1	-0-	59 1	1498 3	Y	49	53 0		2
						54 9						

REED, W. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 114671 COMPL. DATE 01/05/1985 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8675 - 9560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2435 3	54 9	Y	49	50 1		4
07	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2433 3	57 9	Y	52	51 1	1 5	4
08	3038 X	2607	-0-	-431	-0-	2551 3	56 9	Y	51	50 1		5
09	2790 X	2494	-0-	-296	-0-	2447 3	47 9	Y	43	41 1		7
10	2635 X	2568	-0-	-67	-0-	96 1	2408 3	Y	58	55 1		10
						64 9						
11	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	100 1	2551 3	Y	48	51 1		7
						53 9						
12	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	53 1	2606 3	Y	55	55 1		7
						61 9						
01	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	15 1	2636 3	Y	71	75 1		3
						78 9						
02	2800 N	2997	-0-	197	197	100 1	2821 3	Y	69	21 0	44 1	7
						76 9						
03	3047 N	2850	-0-	-197	-0-	110 1	2682 3	Y	53	34 0	18 1	8
						58 9						
04	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2706 3	55 9	Y	50	42 0	11 1	5
*05	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	119 1	2981 3	Y	44	47 0		2
						48 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 115139 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8641 - 9476

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	3000 N	3615	-0-	615	615	3615	3			Y	-0-					-0-
07	1848 N	1233	-0-	-615	-0-	1233	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	1206	-0-	1206	1206	1206	3			Y	-0-					-0-
09	T. A.	1368	-0-	1368	2574	1368	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	669	-0-	669	3243	25	1	644	3	Y	-0-					-0-
11	T. A.	265	-0-	265	3508	10	1	255	3	Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	3508					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	3508					Y	-0-					-0-
02	7579 X	4071	-0-	-3508	-0-	139	1	3932	3	Y	-0-					-0-
03	1504 X	1504	-0-	-0-	-0-	53	1	1304	3	Y	134	87	0	27	1	20
						147	9									
04	1149 X	1149	-0-	-0-	-0-	1005	3	144	9	Y	131	109	0	29	1	13
05	4495 X	472	-0-	-4023	-0-	13	1	327	3	Y	120	127	0			6
						132	9									

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 115702 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8801 - 9642

*06	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-					-0-
07	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	3			Y	-0-					-0-
08	372 N	365	-0-	-7	-0-	365	3			Y	-0-					-0-
09	360 N	338	-0-	-22	-0-	338	3			Y	-0-					-0-
10	372 N	346	-0-	-26	-0-	5	1	341	3	Y	-0-					-0-
11	360 N	344	-0-	-16	-0-	7	1	337	3	Y	-0-					-0-
12	341 N	259	-0-	-82	-0-	1	1	258	3	Y	-0-					-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-					-0-
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-					-0-
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	28	1	1600	3	Y	-0-					-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	486	3			Y	-0-					-0-
*05	378 N	378	-0-	-0-	-0-	8	1	370	3	Y	-0-					-0-

ALLISON, G. T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 116538 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 8459 - 9249

*06	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	3			Y	-0-					-0-
07	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	3			Y	-0-					-0-
08	1581 N	1580	-0-	-1	-0-	1580	3			Y	-0-					-0-
09	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1153	3			Y	-0-					-0-
10	1147 N	963	-0-	-184	-0-	963	3			Y	-0-					-0-
11	1530 N	1080	-0-	-450	-0-	1080	3			Y	-0-					-0-
12	1178 N	1055	-0-	-123	-0-	1055	3			Y	-0-					-0-
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			Y	-0-					-0-
02	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3			Y	-0-					-0-
03	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2104	3			Y	-0-					-0-
04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3			Y	-0-					-0-
05	1581 N	1355	-0-	-226	-0-	1355	3			Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 6 RRCID -> 116786 COMPL. DATE 11/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8462 - 8610

12	3193 X	1780	-0-	-1413	-0-	1755	2	25	9	Y	23	23	0			1
01	3100 X	1533	-0-	-1567	-0-	1503	2	30	9	Y	27	27	0			1
02	2800 X	2371	-0-	-429	-0-	2341	2	30	9	Y	27	27	0			1
03	2263 X	2148	-0-	-115	-0-	11	1	2106	2	Y	28	28	0			1
						31	9									
04	2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	2405	2	30	9	Y	27	27	0			1
05	2635 X	2427	-0-	-208	-0-	2397	2	30	9	Y	27	27	0			1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BOLES, A. M. //CONT.// 040798												
WELL #: 4 RRCID -> 116862 COMPL. DATE 05/17/1985 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8610 - 9525												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
*06		240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-
07		248 N	-0-	-0-	-248	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09		T. A.	2077	-0-	2077	2077	2077	3			Y	-0-
10		T. A.	1947	-0-	1947	4024	1947	3			Y	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	4024					Y	-0-
12		T. A.	329	-0-	329	4353	329	3			Y	-0-
01		T. A.	276	-0-	276	4629	276	3			Y	-0-
02		4914 X	285	-0-	-4629	-0-	10	1	275	3	Y	-0-
03		152 X	152	-0-	-0-	-0-	6	1	146	3	Y	-0-
04		330 X	114	-0-	-216	-0-	114	3			Y	-0-
05		341 X	54	-0-	-287	-0-	2	1	52	3	Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12												
WELL #: 5 RRCID -> 118237 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8454 - 9174												
12		4557 X	3487	-0-	-1070	-0-	3476	2	11	9	Y	-0-
01		4557 X	3701	-0-	-856	-0-	3688	2	13	9	Y	-0-
02		4116 X	2996	-0-	-1120	-0-	2984	2	12	9	Y	-0-
03		3844 X	2129	-0-	-1715	-0-	10	1	2106	2	Y	-0-
04		3570 X	3240	-0-	-330	-0-	3228	2	12	9	Y	-0-
05		3689 X	3271	-0-	-418	-0-	3259	2	12	9	Y	-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 118243 COMPL. DATE 04/17/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8782 - 9617												
*06		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3305	3	18	9	Y	1
07		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2818	3	19	9	Y	1
08		T. A.	2768	-0-	2768	2768	2748	3	20	9	Y	2
09		T. A.	2893	-0-	2893	5661	2878	3	15	9	Y	2
10		T. A.	3410	-0-	3410	9071	129	1	3259	3	Y	3
11		T. A.	1425	-0-	1425	10496	51	1	1356	3	Y	2
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	10496	18	9			Y	2
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	10496					Y	1
02		15284 X	4788	-0-	-10496	-0-	162	1	4600	3	Y	3
03		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	26	9			Y	19
04		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	153	1	3744	3	Y	13
05		5301 X	2116	-0-	-3185	-0-	139	9	136	9	Y	6
							76	1	1916	3	Y	
							124	9				

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14												
WELL #: 6 RRCID -> 119415 COMPL. DATE 10/28/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8442 - 8658												
12		5704 X	4605	-0-	-1099	-0-	4595	2	10	9	Y	-0-
01		5704 X	4608	-0-	-1096	-0-	4596	2	12	9	Y	-0-
02		5152 X	3401	-0-	-1751	-0-	3389	2	12	9	Y	-0-
03		5704 X	3363	-0-	-2341	-0-	22	1	3329	2	Y	-0-
04		5520 X	4586	-0-	-934	-0-	12	9			Y	-0-
05		4619 X	1272	-0-	-3347	-0-	4574	2	12	9	Y	-0-
							1260	2			Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	129885	COMPL. DATE	01/14/1989	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6464 - 9347			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		293					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		293					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		293					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		293					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		293					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		293					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		293					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		293					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		293					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		293					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		293					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		293					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 18		WELL #:		2	RRCID ->	130072	COMPL. DATE	11/13/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8476 - 8542	
12	1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1090	2	69	9	Y	63	63 0	2
01	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	1155	2	83	9	Y	75	75 0	2
02	728 X	299	-0-	-429	-0-	218	2	81	9	Y	74	74 0	2
03	806 X	668	-0-	-138	-0-	584	2	84	9	Y	76	76 0	2
04	793 N	793	-0-	-0-	-0-	712	2	81	9	Y	74	74 0	2
*05	790 N	790	-0-	-0-	-0-	709	2	81	9	Y	74	74 0	2

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15		WELL #:		6	RRCID ->	130088	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8379 - 9010	
12	2387 X	1161	-0-	-1226	-0-	1147	2	14	9	Y	13	13 0	-0-
01	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2000	2	18	9	Y	16	16 0	-0-
02	1850 X	1850	-0-	-0-	-0-	1832	2	18	9	Y	16	16 0	-0-
03	1488 X	1453	-0-	-35	-0-	10	1	1425	2	Y	16	16 0	-0-
						18	9						
04	1950 X	1570	-0-	-380	-0-	1552	2	18	9	Y	16	16 0	-0-
05	2046 X	1580	-0-	-466	-0-	1562	2	18	9	Y	16	16 0	-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	130210	COMPL. DATE	03/01/1989	TOTAL DEPTH	9846	PERF.	8493 - 9353
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
REED, W.M. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 130628		COMPL. DATE 04/14/1989		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8674 - 9824		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2959 3	9 9	Y	8	8 1		1
07	2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2827 3	9 9	Y	8	8 1		1
08	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3102 3	9 9	Y	8	8 1		1
09	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3054 3	7 9	Y	6	6 1		1
10	3069 X	2468	-0-	-601	-0-	94 1	2365 3	Y	8	8 1		1
11	2970 X	2343	-0-	-627	-0-	88 1	2246 3	Y	8	8 1		1
12	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	68 1	3272 3	Y	8	8 1		1
01	3069 X	2885	-0-	-184	-0-	18 1	2856 3	Y	10	11 1		-0-
02	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	121 1	3427 3	Y	11	3 0	7 1	1
03	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	137 1	3338 3	Y	8	5 0	3 1	1
04	3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3631 3	9 9	Y	8	6 0	2 1	1
*05	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	123 1	3073 3	Y	31	30 0		2
						34 9						

BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 131123		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8475 - 9650		
*06	222 X	222	-0-	-0-	-0-	222 3		N	-0-			-0-
07	370 X	370	-0-	-0-	-0-	370 3		N	-0-			-0-
08	290 X	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-			-0-
09	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144 3		N	-0-			-0-
10	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4 1	98 3	N	-0-			-0-
11	262 N	262	-0-	-0-	-0-	10 1	252 3	N	-0-			-0-
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 3		N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 131169		COMPL. DATE 06/13/1989		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8495 - 9584		
*06	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	2137 3		Y	-0-			-0-
07	2354 X	2354	-0-	-0-	-0-	2354 3		Y	-0-			-0-
08	2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2043 3		Y	-0-			-0-
09	1620 X	1124	-0-	-496	-0-	1124 3		Y	-0-			-0-
10	1674 X	1206	-0-	-468	-0-	22 1	1184 3	Y	-0-			-0-
11	1620 X	1229	-0-	-391	-0-	25 1	1204 3	Y	-0-			-0-
12	1674 X	1218	-0-	-456	-0-	19 1	1199 3	Y	-0-			-0-
01	3100 N	3248	-0-	148	-0-	3 1	3245 3	Y	-0-			-0-
02	2800 N	3685	-0-	885	1033	62 1	3623 3	Y	-0-			-0-
03	3100 N	4027	-0-	927	1960	78 1	3949 3	Y	-0-			-0-
04	5660 X	3700	-0-	-1960	-0-	3700 3		Y	-0-			-0-
*05	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	74 1	3220 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
BREWSTER, J. T. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	131330	COMPL. DATE	06/25/1989	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8604 - 9308			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23764					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23764					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-		23764					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-		23764					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23764					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23764					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23764					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23764					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23764					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23764					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23764					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		23764					Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A		WELL #:		3	RRCID ->	132213	COMPL. DATE	08/31/2001	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	8700 - 9600		
12	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5352	3	18	9	Y	16	15	1	6
01	5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5193	3	19	9	Y	17	21	1	2
02	4916 X	4916	-0-	-0-	-0-	4899	3	17	9	Y	15	16	1	1
03	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5178	3	13	9	Y	12	11	1	2
*04	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4922	3	17	9	Y	15	11	1	6
*05	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4745	3	15	9	Y	14	15	1	5

BURNETT BROTHERS		WELL #:		19	RRCID ->	132426	COMPL. DATE	08/06/2001	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8358 - 8456		
12	1116 N	962	-0-	-154	-0-	954	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
01	1054 N	1003	-0-	-51	-0-	993	2	10	9	Y	9	9	0	-0-
02	868 N	626	-0-	-242	-0-	616	2	10	9	Y	9	9	0	-0-
03	961 N	925	-0-	-36	-0-	5	1	910	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
04	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1077	2	10	9	Y	9	9	0	-0-
*05	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1119	2	19	9	Y	17	16	0	1

BURNETT BROTHERS		WELL #:		18	RRCID ->	132433	COMPL. DATE	10/12/1989	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	8544 - 9580		
12	744 N	600	-0-	-144	-0-	597	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1444	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
02	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2175	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	13	1	1715	2	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2035	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
*05	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1800	2	20	9	Y	18	17	0	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132545 COMPL. DATE 10/27/1989 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8600 - 9386

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1870 3	12 9	Y	11	11 1		1
07	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2164 3	12 9	Y	11	11 1		1
08	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2283 3	12 9	Y	11	11 1		1
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2109 3	10 9	Y	9	9 1		1
10	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	76 1	1918 3	Y	13	12 1		2
						14 9						
11	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	72 1	1862 3	Y	11	11 1		2
						12 9						
12	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	40 1	1946 3	Y	12	12 1		2
						13 9						
01	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	11 1	2078 3	Y	16	17 1		1
						18 9						
02	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	72 1	2053 3	Y	16	5 0	10 1	2
						18 9						
03	1922 N	1552	-0-	-370	-0-	60 1	1480 3	Y	11	7 0	4 1	2
						12 9						
04	1860 N	1477	-0-	-383	-0-	1466 3	11 9	Y	10	9 0	2 1	1
05	1922 N	1309	-0-	-613	-0-	49 1	1248 3	Y	11	11 0		1
						12 9						

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 5 T RRCID -> 132714 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8480 - 9470

*06	215 N	215	-0-	-0-	-0-	215 3		Y	-0-			-0-
07	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217 3		Y	-0-			-0-
08	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 3		Y	-0-			-0-
09	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3		Y	-0-			-0-
10	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 3		Y	-0-			-0-
11	210 N	194	-0-	-16	-0-	194 3		Y	-0-			-0-
12	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3		Y	-0-			-0-
01	217 N	150	-0-	-67	-0-	150 3		Y	-0-			-0-
02	168 N	61	-0-	-107	-0-	61 3		Y	-0-			-0-
03	217 N	152	-0-	-65	-0-	152 3		Y	-0-			-0-
04	150 N	110	-0-	-40	-0-	110 3		Y	-0-			-0-
*05	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 3		Y	-0-			-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 132715 COMPL. DATE 11/12/1989 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8547 - 9389

*06	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
09	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133067 COMPL. DATE 12/05/1989 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8486 - 9500

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06		2640 X	2104	-0-	-536	-0-	2093 3	11 9	Y	10	10 1		-0-
07		1581 X	1517	-0-	-64	-0-	1507 3	10 9	Y	9	9 1		-0-
08		1395 X	68	-0-	-1327	-0-	50 3	18 9	Y	16	16 1		-0-
09		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1956 3	18 9	Y	16	16 1		-0-
10		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1949 3	14 9	Y	13	7 1		6
11		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1255 3	7 9	Y	6	4 1		8
12		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1522 3	4 9	Y	4	8 1		4
01		1395 N	727	-0-	-668	-0-	725 3	2 9	Y	2	4 1		2
02		1176 N	783	-0-	-393	-0-	773 3	10 9	Y	9	4 1		7
03		1395 N	1347	-0-	-48	-0-	1341 3	6 9	Y	5	4 1		8
04		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1052 3	6 9	Y	5	8 1		5
*05		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1196 3	4 9	Y	4	4 1		5

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133072 COMPL. DATE 12/15/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9254

*06		570 N	418	-0-	-152	-0-	418 3		Y	-0-			-0-
07		558 N	422	-0-	-136	-0-	422 3		Y	-0-			-0-
08		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500 3		Y	-0-			-0-
09		409 N	409	-0-	-0-	-0-	409 3		Y	-0-			-0-
10		383 N	383	-0-	-0-	-0-	7 1	376 3	Y	-0-			-0-
11		379 N	379	-0-	-0-	-0-	7 1	372 3	Y	-0-			-0-
12		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	20 1	1390 3	Y	-0-			-0-
01		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1 1	1721 3	Y	-0-			-0-
02		550 N	550	-0-	-0-	-0-	8 1	542 3	Y	-0-			-0-
03		356 N	356	-0-	-0-	-0-	7 1	349 3	Y	-0-			-0-
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 3		Y	-0-			-0-
*05		349 N	349	-0-	-0-	-0-	8 1	341 3	Y	-0-			-0-

DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133308 COMPL. DATE 12/14/1989 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8771 - 9630

*06		704 N	704	-0-	-0-	-0-	704 3		Y	-0-			-0-
07		682 N	604	-0-	-78	-0-	604 3		Y	-0-			-0-
08		653 N	653	-0-	-0-	-0-	653 3		Y	-0-			-0-
09		624 N	624	-0-	-0-	-0-	624 3		Y	-0-			-0-
10		697 N	697	-0-	-0-	-0-	27 1	670 3	Y	-0-			-0-
11		622 N	622	-0-	-0-	-0-	23 1	599 3	Y	-0-			-0-
12		619 N	619	-0-	-0-	-0-	13 1	606 3	Y	-0-			-0-
01		643 N	643	-0-	-0-	-0-	3 1	640 3	Y	-0-			-0-
02		671 N	671	-0-	-0-	-0-	23 1	648 3	Y	-0-			-0-
03		612 N	612	-0-	-0-	-0-	24 1	588 3	Y	-0-			-0-
04		630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 3		Y	-0-			-0-
*05		573 N	573	-0-	-0-	-0-	22 1	551 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 4 RRCID -> 133477 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8640 - 9780

*06		2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2569 3	14 9	Y	13	16 1		2
07		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3530 3	34 9	Y	31	17 1		16
08		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3498 3	25 9	Y	23	18 1		21
09		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	3152 3	22 9	Y	20	33 1		8
10		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	3849 3	28 9	Y	25	16 1		17
11		3450 X	3428	-0-	-22	-0-	3398 3	30 9	Y	27	31 1		13
12		3565 X	2607	-0-	-958	-0-	2579 3	28 9	Y	25	31 1		7
01		3875 X	2663	-0-	-1212	-0-	2633 3	30 9	Y	27	28 1		6
02		3500 X	2202	-0-	-1298	-0-	2171 3	31 9	Y	28	31 1		3
03		3875 X	3633	-0-	-242	-0-	3600 3	33 9	Y	30	30 1		3
04		4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4348 3	28 9	Y	25	14 1		14
*05		4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	4101 3	26 9	Y	24	31 1		7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133481 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8650 - 9797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	2460 X	2331	-0-	-129	-0-	2298	3	33	9	Y	30	30	1			3
07	2542 X	2221	-0-	-321	-0-	2187	3	34	9	Y	31	31	1			3
08	2511 X	2044	-0-	-467	-0-	2011	3	33	9	Y	30	30	1			3
09	2430 X	1270	-0-	-1160	-0-	1241	3	29	9	Y	26	25	1			4
10	2511 X	1713	-0-	-798	-0-	63	1	1611	3	Y	35	33	1			6
						39	9									
11	2070 N	1649	-0-	-421	-0-	60	1	1557	3	Y	29	31	1			4
						32	9									
12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	30	1	1521	3	Y	33	33	1			4
						36	9									
01	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	16	1	1847	3	Y	44	46	1			2
						48	9									
02	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	78	1	2216	3	Y	43	13	0	27	1	5
						47	9									
03	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	107	1	2607	3	Y	31	20	0	11	1	5
						34	9									
04	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	2413	3	34	9	Y	31	26	0	7	1	3
*05	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	97	1	2415	3	Y	29	31	0			1
						32	9									

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134419 COMPL. DATE 03/17/1990 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8693 - 9491

*06	210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-					-0-
07	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	400	-0-	400	400	400	3			Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	400	400				Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	400	400				Y	-0-					-0-
12	T. A.	1635	-0-	1635	2035	1635	3			Y	-0-					-0-
01	3987 X	1952	-0-	-2035	-0-	1952	3			Y	-0-					-0-
02	2093 X	2093	-0-	-0-	-0-	71	1	2022	3	Y	-0-					-0-
03	2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	85	1	2101	3	Y	134	87	0	27	1	20
						147	9									
04	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	2639	3	144	9	Y	131	109	0	29	1	13
*05	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	112	1	2801	3	Y	48	59	0			2
						53	9									

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134477 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8650 - 9528

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 134943 COMPL. DATE 05/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9489

*06	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2592	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
07	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	3256	3	8	9	Y	7	7	1			-0-
08	3596 X	2043	-0-	-1553	-0-	2030	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
09	2610 X	1854	-0-	-756	-0-	1841	3	13	9	Y	12	12	1			-0-
10	3255 X	1088	-0-	-2167	-0-	1066	3	22	9	Y	20	11	1			9
11	3150 X	1236	-0-	-1914	-0-	1226	3	10	9	Y	9	6	1			12
12	3255 X	2091	-0-	-1164	-0-	2083	3	8	9	Y	7	12	1			7
01	2046 X	1967	-0-	-79	-0-	1965	3	2	9	Y	2	6	1			3
02	1756 X	1756	-0-	-0-	-0-	1741	3	15	9	Y	14	6	1			11
03	2077 X	1569	-0-	-508	-0-	1560	3	9	9	Y	8	6	1			13
04	2010 X	1398	-0-	-612	-0-	1390	3	8	9	Y	7	12	1			8
05	2077 X	1545	-0-	-532	-0-	1538	3	7	9	Y	6	6	1			8

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 135122 COMPL. DATE 05/03/1990 TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8743 - 9557  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
*06	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2644	3	8	9	Y	7	7 1	1
07	2641 X	2641	-0-	-0-	-0-	2633	3	8	9	Y	7	7 1	1
08	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2720	3	8	9	Y	7	7 1	1
09	3000 N	4108	-0-	1108	1108	4102	3	6	9	Y	5	5 1	1
10	3100 N	4234	-0-	1134	2242	161	1	4065	3	Y	7	7 1	1
11	3000 N	1667	-0-	-1333	909	62	1	1597	3	Y	7	7 1	1
12	2600 X	1691	-0-	-909	-0-	40	1	1643	3	Y	7	7 1	1
01	2232 X	2010	-0-	-222	-0-	6	1	1994	3	Y	9	10 1	-0-
02	2016 X	1898	-0-	-118	-0-	64	1	1823	3	Y	10	3 0	6 1
03	2232 X	2124	-0-	-108	-0-	83	1	2034	3	Y	6	4 0	2 1
04	2235 X	2235	-0-	-0-	-0-	2227	3	8	9	Y	7	6 0	1 1
*05	2624 X	2624	-0-	-0-	-0-	101	1	2516	3	Y	6	7 0	-0-

-----  
 BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 135748 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8535 - 9615  
 -----

*06	1830 N	1662	-0-	-168	-0-	1640	3	22	9	Y	20	20 1	2
07	1953 N	662	-0-	-1291	-0-	639	3	23	9	Y	21	21 1	2
08	1488 N	1357	-0-	-131	-0-	1335	3	22	9	Y	20	20 1	2
09	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1810	3	20	9	Y	18	17 1	3
10	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	68	1	1715	3	Y	23	22 1	4
11	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	68	1	1757	3	Y	20	21 1	3
12	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	54	1	2214	3	Y	22	22 1	3
01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	11	1	2057	3	Y	29	31 1	1
02	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	80	1	2269	3	Y	28	8 0	18 1
03	1922 N	1785	-0-	-137	-0-	69	1	1693	3	Y	21	14 0	7 1
04	1860 N	1613	-0-	-247	-0-	1590	3	23	9	Y	21	17 0	5 1
05	1922 N	1741	-0-	-181	-0-	65	1	1655	3	Y	19	20 0	1

-----  
 SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 135833 COMPL. DATE 08/23/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8688 - 9232  
 -----

*06	270 N	234	-0-	-36	-0-	234	3			Y	-0-		-0-
07	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3			Y	-0-		-0-
08	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			Y	-0-		-0-
09	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158	3			Y	-0-		-0-
10	1147 N	1144	-0-	-3	-0-	43	1	1101	3	Y	-0-		-0-
11	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	64	1	1669	3	Y	-0-		-0-
12	1209 N	1110	-0-	-99	-0-	21	1	1089	3	Y	-0-		-0-
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	6	1	1164	3	Y	-0-		-0-
02	1260 N	1161	-0-	-99	-0-	39	1	1122	3	Y	-0-		-0-
03	1178 N	1164	-0-	-14	-0-	45	1	1119	3	Y	-0-		-0-
04	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315	3			Y	-0-		-0-
05	1271 N	1225	-0-	-46	-0-	46	1	1179	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 136109 COMPL. DATE 02/10/1990 TOTAL DEPTH 9927 PERF. 8679 - 9770

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602 3		Y	-0-			-0-
07	620 N	146	-0-	-474	-0-	146 3		Y	-0-			-0-
08	682 N	438	-0-	-244	-0-	438 3		Y	-0-			-0-
09	600 N	533	-0-	-67	-0-	533 3		Y	-0-			-0-
10	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	43 1	1101 3	Y	-0-			-0-
11	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	49 1	1266 3	Y	-0-			-0-
12	558 N	279	-0-	-279	-0-	4 1	275 3	Y	-0-			-0-
01	775 N	285	-0-	-490	-0-	285 3		Y	-0-			-0-
02	825 N	825	-0-	-0-	-0-	28 1	797 3	Y	-0-			-0-
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	25 1	617 3	Y	-0-			-0-
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 3		Y	-0-			-0-
05	775 N	596	-0-	-179	-0-	23 1	573 3	Y	-0-			-0-

BOLES, A. M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136302 COMPL. DATE 07/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8646 - 9474

*06	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3		Y	-0-	2 1		-0-
07	744 N	434	-0-	-310	-0-	434 3		Y	-0-			-0-
08	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480 3		Y	-0-			-0-
09	420 N	412	-0-	-8	-0-	412 3		Y	-0-			-0-
10	434 N	422	-0-	-12	-0-	16 1	406 3	Y	-0-			-0-
11	420 N	397	-0-	-23	-0-	15 1	382 3	Y	-0-			-0-
12	434 N	375	-0-	-59	-0-	7 1	368 3	Y	-0-			-0-
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	2 1	412 3	Y	-0-			-0-
02	364 N	358	-0-	-6	-0-	12 1	346 3	Y	-0-			-0-
03	403 N	351	-0-	-52	-0-	14 1	337 3	Y	-0-			-0-
04	390 N	370	-0-	-20	-0-	370 3		Y	-0-			-0-
05	403 N	341	-0-	-62	-0-	13 1	328 3	Y	-0-			-0-

HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 136318 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 9783 - 8961

*06	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1645 3	8 9	Y	7	7 1		1
07	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1719 3	8 9	Y	7	7 1		1
08	1829 N	1674	-0-	-155	-0-	1666 3	8 9	Y	7	7 1		1
09	1680 N	1580	-0-	-100	-0-	1573 3	7 9	Y	6	6 1		1
10	1736 N	1610	-0-	-126	-0-	61 1	1540 3	Y	8	8 1		1
						9 9						
11	1680 N	1612	-0-	-68	-0-	60 1	1544 3	Y	7	7 1		1
						8 9						
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	33 1	1605 3	Y	8	8 1		1
						9 9						
01	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	9 1	1627 3	Y	10	11 1		-0-
						11 9						
02	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	57 1	1629 3	Y	11	3 0	7 1	1
						12 9						
03	1736 N	1685	-0-	-51	-0-	65 1	1611 3	Y	8	5 0	3 1	1
						9 9						
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1725 3	9 9	Y	8	6 0	2 1	1
05	1829 N	1819	-0-	-10	-0-	69 1	1738 3	Y	11	11 0		1
						12 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 5 RRCID -> 136451 COMPL. DATE 10/22/1990 TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8699 - 9762

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3210 X	3063	-0-	-147	-0-	3021 3	42 9	Y	38	34 1		5
07	3822 X	3822	-0-	-0-	-0-	3724 3	98 9	Y	89	49 1		45
08	2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2431 3	50 9	Y	45	49 1		41
09	2451 X	2451	-0-	-0-	-0-	2408 3	43 9	Y	39	64 1		16
10	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	5901 3	22 9	Y	20	22 1		14
11	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4386 3	25 9	Y	23	26 1		11
12	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3385 3	23 9	Y	21	26 1		6
01	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	3897 3	25 9	Y	23	24 1		5
02	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3541 3	26 9	Y	24	26 1		3
03	3725 X	3725	-0-	-0-	-0-	3696 3	29 9	Y	26	26 1		3
04	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	4149 3	23 9	Y	21	12 1		12
*05	4579 X	4579	-0-	-0-	-0-	4557 3	22 9	Y	20	26 1		6

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 8-L RRCID -> 137023 COMPL. DATE 08/29/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8719 - 9476

*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	2131			Y	8	8 1		-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	2131			Y	8	8 1		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2131			Y	13	13 1		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	2131			Y	14	14 1		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	2131			Y	36	20 1		16
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	2131			Y	17	11 1		22
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2131			Y	13	22 1		13
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2131			Y	5	11 1		7
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2131			Y	24	11 1		20
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2131			Y	15	11 1		24
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2131			Y	14	22 1		16
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2131			Y	11	11 1		16

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 137673 COMPL. DATE 08/07/1990 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 8875 - 9294

*06	2010 X	1912	-0-	-98	-0-	1912 3		Y	-0-			-0-
07	2077 X	1336	-0-	-741	-0-	1336 3		Y	-0-			-0-
08	1460 X	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3		Y	-0-			-0-
09	814 X	814	-0-	-0-	-0-	814 3		Y	-0-			-0-
10	1336 X	1336	-0-	-0-	-0-	51 1	1285 3	Y	-0-			-0-
11	1067 X	1067	-0-	-0-	-0-	40 1	1027 3	Y	-0-			-0-
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	27 1	1526 3	Y	-0-			-0-
01	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	7 1	1205 3	Y	-0-			-0-
02	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	41 1	1170 3	Y	-0-			-0-
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	45 1	1106 3	Y	-0-			-0-
04	784 N	784	-0-	-0-	-0-	784 3		Y	-0-			-0-
*05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	41 1	1044 3	Y	-0-			-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WEST CLAYTON WELL #: 1 RRCID -> 137818 COMPL. DATE 03/06/1991 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8963 - 9609														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
*06		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1335	3	14	9	Y	13	13	1
07		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1097	3	14	9	Y	13	13	1
08		1147 N	1050	-0-	-97	-0-	1036	3	14	9	Y	13	13	1
09		1110 N	1014	-0-	-96	-0-	1002	3	12	9	Y	11	10	1
10		1116 N	895	-0-	-221	-0-	14	1	866	3	Y	14	14	1
							15	9						
11		1050 N	1020	-0-	-30	-0-	19	1	987	3	Y	13	13	1
							14	9						
12		1054 N	978	-0-	-76	-0-	7	1	956	3	Y	14	14	1
							15	9						
01		951 N	951	-0-	-0-	-0-	931	3	20	9	Y	18	19	1
02		983 N	983	-0-	-0-	-0-	16	1	948	3	Y	17	5	0
							19	9					11	1
03		1054 N	1009	-0-	-45	-0-	19	1	975	3	Y	14	9	0
							15	9					5	1
04		945 N	945	-0-	-0-	-0-	931	3	14	9	Y	13	11	0
05		1085 N	1032	-0-	-53	-0-	22	1	996	3	Y	13	13	0
							14	9						
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 5 RRCID -> 137981 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6046 - 9514														
-----														
12		T. A.	749	-0-	749	1949	748	2	1	9	Y	1	1	0
01		T. A.	912	-0-	912	2861	912	2			Y	-0-		
02		3548 X	687	-0-	-2861	-0-	673	2	14	9	Y	13	13	0
03		551 X	551	-0-	-0-	-0-	3	1	548	2	Y	-0-		
04		720 N	675	-0-	-45	-0-	675	2			Y	-0-		
05		744 N	629	-0-	-115	-0-	629	2			Y	-0-		
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-L RRCID -> 139175 COMPL. DATE 07/26/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8370 - 9554														
-----														
12		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3584	2			Y	-0-		
01		3212 X	3212	-0-	-0-	-0-	3212	2			Y	-0-		
02		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2868	2			Y	-0-		
03		2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	18	1	2691	2	Y	-0-		
04		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118	2			Y	-0-		
*05		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	2			Y	-0-		
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 4 RRCID -> 139213 COMPL. DATE 04/04/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8713 - 9889														
-----														
12		1457 N	1046	-0-	-411	-0-	1028	3	18	9	Y	16	15	1
01		1333 N	932	-0-	-401	-0-	913	3	19	9	Y	17	21	1
02		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1120	3	17	9	Y	15	16	1
03		1054 N	951	-0-	-103	-0-	938	3	13	9	Y	12	11	1
*04		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1086	3	17	9	Y	15	11	1
*05		1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1856	3	15	9	Y	14	15	1

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 139407 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9977 PERF. 8677 - 9786  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	2970 X	1288	-0-	-1682	-0-	1281 3	7 9 Y	6	6	1		1
07	3069 X	1464	-0-	-1605	-0-	1457 3	7 9 Y	6	6	1		1
08	3224 X	519	-0-	-2705	-0-	512 3	7 9 Y	6	6	1		1
09	3090 X	2646	-0-	-444	-0-	2640 3	6 9 Y	5	5	1		1
10	2976 X	2577	-0-	-399	-0-	98 1	2471 3 Y	7	7	1		1
11	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	96 1	2506 3 Y	6	6	1		1
12	2728 X	1680	-0-	-1048	-0-	39 1	1633 3 Y	7	7	1		1
01	2728 X	1673	-0-	-1055	-0-	13 1	1650 3 Y	9	10	1		-0-
02	2464 X	1493	-0-	-971	-0-	50 1	1432 3 Y	10	3	0	6 1	1
03	2697 X	1664	-0-	-1033	-0-	65 1	1592 3 Y	6	4	0	2 1	1
04	2610 X	1770	-0-	-840	-0-	1763 3	7 9 Y	6	5	0	1 1	1
05	1674 X	1545	-0-	-129	-0-	58 1	1469 3 Y	16	16	0		1
						18 9						

-----  
 DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139454 COMPL. DATE 08/27/1991 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8706 - 9602  
 -----

*06	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	2298 3	29 9 Y	26	26	1		2
07	2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2339 3	29 9 Y	26	26	1		2
08	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2451 3	30 9 Y	27	26	1		3
09	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2096 3	23 9 Y	21	21	1		3
10	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	89 1	2256 3 Y	30	28	1		5
11	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	76 1	1970 3 Y	24	26	1		3
12	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	41 1	2003 3 Y	29	28	1		4
01	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	11 1	1994 3 Y	37	39	1		2
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	68 1	1936 3 Y	36	11	0	23 1	4
03	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	81 1	2003 3 Y	26	17	0	9 1	4
04	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2076 3	30 9 Y	27	22	0	6 1	3
*05	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	81 1	2039 3 Y	23	25	0		1
						25 9						

-----  
 HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139698 COMPL. DATE 04/11/1997 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8666 - 9829  
 -----

*06	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
07	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 6-L RRCID -> 139889 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8490 - 8734															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE	
-----															
12		2387 X	1618	-0-	-769	-0-	1581	2	37	9	Y	34	34	0	1
01		2387 X	1805	-0-	-582	-0-	1760	2	45	9	Y	41	41	0	1
02		2156 X	1564	-0-	-592	-0-	1520	2	44	9	Y	40	40	0	1
03		1643 X	1464	-0-	-179	-0-	10	1	1429	2	Y	23	23	0	1
							25	9							
04		1740 X	1270	-0-	-470	-0-	1246	2	24	9	Y	22	22	0	1
05		1798 X	1173	-0-	-625	-0-	1150	2	23	9	Y	21	21	0	1
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 3-L RRCID -> 140030 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8482 - 8588															
12		591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-			-0-
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-			-0-
02		56 N	12	-0-	-44	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
03		62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			Y	-0-			-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
*05		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	2			Y	-0-			-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 7-L RRCID -> 140217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9713 PERF. 6375 - 6384															
12		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2899	2	92	9	Y	84	84	0	3
01		3054 X	3054	-0-	-0-	-0-	2944	2	110	9	Y	100	100	0	3
02		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2565	2	108	9	Y	98	98	0	3
03		2976 X	2364	-0-	-612	-0-	15	1	2237	2	Y	102	102	0	3
							112	9							
04		2970 X	2720	-0-	-250	-0-	2611	2	109	9	Y	99	99	0	3
05		3069 X	2726	-0-	-343	-0-	2618	2	108	9	Y	98	98	0	3
-----															
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 7-L RRCID -> 140513 COMPL. DATE 12/21/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8466 - 8682															
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 7-L RRCID -> 140698 COMPL. DATE 01/27/1992 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8400 - 9542															
12		4464 X	3561	-0-	-903	-0-	3516	2	45	9	Y	41	41	0	1
01		3999 X	3448	-0-	-551	-0-	3395	2	53	9	Y	48	48	0	1
02		3612 X	2350	-0-	-1262	-0-	2297	2	53	9	Y	48	48	0	1
03		3999 X	2387	-0-	-1612	-0-	8	1	2325	2	Y	49	49	0	1
							54	9							
04		3450 X	3419	-0-	-31	-0-	3366	2	53	9	Y	48	48	0	1
05		3565 X	3241	-0-	-324	-0-	3188	2	53	9	Y	48	48	0	1
-----															
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 7-L RRCID -> 140780 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8458 - 9522															
12		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4748	2	29	9	Y	26	26	0	1
01		4123 X	3367	-0-	-756	-0-	3333	2	34	9	Y	31	31	0	1
02		4424 X	2161	-0-	-2263	-0-	2127	2	34	9	Y	31	31	0	1
03		4898 X	2196	-0-	-2702	-0-	11	1	2150	2	Y	32	32	0	1
							35	9							
04		4740 X	2465	-0-	-2275	-0-	2431	2	34	9	Y	31	31	0	1
05		4774 X	2484	-0-	-2290	-0-	2450	2	34	9	Y	31	31	0	1



-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BURNETT BROTHERS WELL #: 24-L RRCID -> 140962 COMPL. DATE 03/09/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8494 - 9556														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2444					Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 13 WELL #: 8 L RRCID -> 141284 COMPL. DATE 04/23/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8464 - 9524														
12	4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	4807	2	13	9	Y	12	12	0	-0-
01	4489 X	4489	-0-	-0-	-0-	4474	2	15	9	Y	14	14	0	-0-
02	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3551	2	15	9	Y	14	14	0	-0-
03	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	21	1	3140	2	Y	15	15	0	-0-
04	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	17	9				14	14	0	-0-
*05	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	4134	2	15	9	Y	14	14	0	-0-
						3863	2	15	9	Y	14	14	0	-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 7-L RRCID -> 141457 COMPL. DATE 05/08/1992 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8470 - 9534														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-L RRCID -> 141632 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8502 - 9562														
12	868 X	-0-	-0-	-868	-0-					Y	25	25	0	1
01	744 X	587	-0-	-157	-0-	555	2	32	9	Y	29	29	0	1
02	672 X	-0-	-0-	-672	-0-					Y	29	29	0	1
03	744 X	-0-	-0-	-744	-0-					Y	30	30	0	1
04	570 X	-0-	-0-	-570	-0-					Y	29	29	0	1
05	589 X	-0-	-0-	-589	-0-					Y	29	29	0	1
-----														
BURNETT BROTHERS WELL #: 25-L RRCID -> 142026 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 7203 PERF. 8540 - 9566														
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	259	2	7	9	Y	6	6	0	-0-
01	124 N	124	-0-	-0-	-0-	116	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					Y	7	7	0	-0-
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	8	8	0	-0-
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	7	7	0	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	7	0	-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 7 RRCID -> 142034 COMPL. DATE 07/11/1992 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8500 - 9514														
12	4774 X	4427	-0-	-347	-0-	4423	2	4	9	Y	4	4	0	-0-
01	4774 X	3232	-0-	-1542	-0-	1	1	3225	2	Y	5	5	0	-0-
02	4312 X	3067	-0-	-1245	-0-	3061	2	6	9	Y	5	5	0	-0-
03	4650 X	2072	-0-	-2578	-0-	16	1	2050	2	Y	5	5	0	-0-
04	4500 X	2390	-0-	-2110	-0-	6	9			Y	5	5	0	-0-
05	4433 X	3510	-0-	-923	-0-	2384	2	6	9	Y	5	5	0	-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 8-L RRCID -> 143366 COMPL. DATE 10/29/1992 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8474 - 9504												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		2542 X	1681	-0-	-861	-0-	1640 2	41 9	Y	37	37 0	1
01		2326 X	2326	-0-	-0-	-0-	2278 2	48 9	Y	44	44 0	1
02		2044 X	2018	-0-	-26	-0-	1971 2	47 9	Y	43	43 0	1
03		2263 X	2179	-0-	-84	-0-	10 1	2119 2	Y	45	45 0	1
							50 9					
04		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2469 2	47 9	Y	43	43 0	1
*05		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2311 2	47 9	Y	43	43 0	1
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 4-L RRCID -> 143423 COMPL. DATE 11/22/1992 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8504 - 8594												
12		5642 X	3552	-0-	-2090	-0-	3434 2	118 9	Y	107	107 0	4
01		5642 X	2514	-0-	-3128	-0-	2373 2	141 9	Y	128	128 0	4
02		4312 X	2224	-0-	-2088	-0-	2085 2	139 9	Y	126	126 0	4
03		4774 X	1832	-0-	-2942	-0-	15 1	1674 2	Y	130	130 0	4
							143 9					
04		3660 X	2401	-0-	-1259	-0-	2261 2	140 9	Y	127	127 0	4
05		3565 X	500	-0-	-3065	-0-	361 2	139 9	Y	126	126 0	4
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-L RRCID -> 143505 COMPL. DATE 12/10/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8473 - 9515												
12		2139 X	1017	-0-	-1122	-0-	983 2	34 9	Y	31	31 0	1
01		2139 X	286	-0-	-1853	-0-	245 2	41 9	Y	37	37 0	1
02		1932 X	-0-	-0-	-1932	-0-	-0-	-0-	Y	36	36 0	1
03		2043 X	2043	-0-	-0-	-0-	2001 2	42 9	Y	38	38 0	1
04		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4022 2	41 9	Y	37	37 0	1
*05		2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	2040 2	41 9	Y	37	37 0	1
-----												
BURNETT BROTHERS WELL #: 26-L RRCID -> 143918 COMPL. DATE 12/30/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8556 - 9577												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03		977 N	977	-0-	-0-	-0-	8 1	957 2	Y	11	11 0	-0-
							12 9					
04		709 N	709	-0-	-0-	-0-	697 2	12 9	Y	11	11 0	-0-
05		1240 N	661	-0-	-579	-0-	649 2	12 9	Y	11	11 0	-0-
-----												
BURNETT BROTHERS WELL #: 11 RRCID -> 143960 COMPL. DATE 12/23/1992 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8546 - 8898												
12		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02		11 N	-0-	-0-	-11	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04		12 N	-0-	-0-	-12	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 8-L RRCID -> 144510 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8380 - 8451												
12		3441 X	3247	-0-	-194	-0-	3182 2	65 9	Y	59	59 0	2
01		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3599 2	78 9	Y	71	71 0	2
02		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3086 2	77 9	Y	70	70 0	2
03		3255 X	2537	-0-	-718	-0-	17 1	2441 2	Y	72	72 0	2
							79 9					
04		3570 X	2778	-0-	-792	-0-	2701 2	77 9	Y	70	70 0	2
05		3689 X	3039	-0-	-650	-0-	2962 2	77 9	Y	70	70 0	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-L RRCID -> 144711 COMPL. DATE 02/18/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8448 - 9546																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 5 RRCID -> 144715 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10073 PERF. 8720 - 9931																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 7 WELL #: 6-L RRCID -> 144843 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8577 - 9604																	
12	3069	X	1435	-0-	-1634	-0-	1401	2	34	9	Y	31	31	0			1
01	3069	X	92	-0-	-2977	-0-	51	2	41	9	Y	37	37	0			1
02	2408	X	-0-	-0-	-2408	-0-					Y	36	36	0			1
03	3859	X	3859	-0-	-0-	-0-	3818	2	41	9	Y	37	37	0			1
04	3483	X	3483	-0-	-0-	-0-	3443	2	40	9	Y	36	36	0			1
*05	3517	X	3517	-0-	-0-	-0-	3477	2	40	9	Y	36	36	0			1

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145021 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9223																	
*06	4110	X	3352	-0-	-758	-0-	3321	3	31	9	Y	28	29	1			2
07	4247	X	3320	-0-	-927	-0-	3288	3	32	9	Y	29	29	1			2
08	5711	X	5711	-0-	-0-	-0-	5678	3	33	9	Y	30	29	1			3
09	5116	X	5116	-0-	-0-	-0-	5090	3	26	9	Y	24	23	1			4
10	3689	X	3495	-0-	-194	-0-	62	1	3397	3	Y	33	31	1			6
							36	9									
11	3690	X	2822	-0-	-868	-0-	54	1	2738	3	Y	27	29	1			4
							30	9									
12	3813	X	2403	-0-	-1410	-0-	25	1	2344	3	Y	31	31	1			4
							34	9									
01	3813	X	2248	-0-	-1565	-0-	2	1	2201	3	Y	41	43	1			2
							45	9									
02	3444	X	2276	-0-	-1168	-0-	40	1	2193	3	Y	39	12	0	25	1	4
							43	9									
03	3503	X	2127	-0-	-1376	-0-	40	1	2055	3	Y	29	19	0	10	1	4
							32	9									
04	4062	X	4062	-0-	-0-	-0-	4030	3	32	9	Y	29	24	0	6	1	3
*05	5526	X	5526	-0-	-0-	-0-	126	1	5371	3	Y	26	28	0			1
							29	9									

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145022 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9054																	
*06	509	X	509	-0-	-0-	-0-	509	3			Y	-0-					-0-
07	431	X	431	-0-	-0-	-0-	431	3			Y	-0-					-0-
08	1209	X	678	-0-	-531	-0-	678	3			Y	-0-					-0-
09	1170	X	404	-0-	-766	-0-	404	3			Y	-0-					-0-
10	1054	X	381	-0-	-673	-0-	6	1	375	3	Y	-0-					-0-
11	750	N	286	-0-	-464	-0-	6	1	280	3	Y	-0-					-0-
12	403	N	55	-0-	-348	-0-	55	3			Y	-0-					-0-
01	372	N	297	-0-	-75	-0-	297	3			Y	-0-					-0-
02	280	N	1	-0-	-279	-0-	1	3			Y	-0-					-0-
03	745	N	745	-0-	-0-	-0-	13	1	732	3	Y	-0-					-0-
04	300	N	294	-0-	-6	-0-	294	3			Y	-0-					-0-
*05	298	N	298	-0-	-0-	-0-	6	1	292	3	Y	-0-					-0-





CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BREWSTER, J. T. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 155012 COMPL. DATE 06/19/1995 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8522 - 9680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*06	450 N	350	-0-	-100	-0-	350	3	Y	-0-		-0-
07	527 N	424	-0-	-103	-0-	424	3	Y	-0-		-0-
08	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	3	Y	-0-		-0-
09	430 N	430	-0-	-0-	-0-	430	3	Y	-0-		-0-
10	434 N	429	-0-	-5	-0-	16	1	Y	-0-	413 3	-0-
11	425 N	425	-0-	-0-	-0-	16	1	Y	-0-	409 3	-0-
12	460 N	460	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-	452 3	-0-
01	434 N	403	-0-	-31	-0-	2	1	Y	-0-	401 3	-0-
02	410 N	410	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-	396 3	-0-
03	434 N	402	-0-	-32	-0-	16	1	Y	-0-	386 3	-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3	Y	-0-		-0-
05	434 N	432	-0-	-2	-0-	16	1	Y	-0-	416 3	-0-

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155402 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8402 - 9524

*06	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4720	3	Y	5	5 1	-0-
07	5115 X	4597	-0-	-518	-0-	4591	3	Y	5	5 1	-0-
08	5053 X	3256	-0-	-1797	-0-	3246	3	Y	9	9 1	-0-
09	4890 X	2961	-0-	-1929	-0-	2951	3	Y	9	9 1	-0-
10	4898 X	4536	-0-	-362	-0-	4518	3	Y	16	9 1	7
11	4740 X	4499	-0-	-241	-0-	4490	3	Y	8	5 1	10
12	4588 X	1287	-0-	-3301	-0-	1280	3	Y	6	10 1	6
01	4526 X	4304	-0-	-222	-0-	4302	3	Y	2	5 1	3
02	4200 X	3856	-0-	-344	-0-	3844	3	Y	11	5 1	9
03	5848 X	5848	-0-	-0-	-0-	5840	3	Y	7	5 1	11
04	4500 X	2956	-0-	-1544	-0-	2949	3	Y	6	10 1	7
05	4309 X	3765	-0-	-544	-0-	3759	3	Y	5	5 1	7

SOAPE, A. C. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155583 COMPL. DATE 07/29/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8490 - 9242

*06	12430 X	12430	-0-	-0-	-0-	12409	3	Y	19	19 1	2
07	14167 X	12319	-0-	-1848	-0-	12297	3	Y	20	20 1	2
08	13764 X	8270	-0-	-5494	-0-	8249	3	Y	19	19 1	2
09	13320 X	5547	-0-	-7773	-0-	5528	3	Y	17	16 1	3
10	13454 X	2657	-0-	-10797	-0-	101	1	Y	22	21 1	4
						24	9				
11	12420 X	1807	-0-	-10613	-0-	66	1	Y	19	20 1	3
						21	9				
12	12307 X	3679	-0-	-8628	-0-	39	1	Y	21	21 1	3
						23	9				
01	8277 X	3483	-0-	-4794	-0-	3453	3	Y	27	29 1	1
02	5180 X	2711	-0-	-2469	-0-	313	1	Y	27	8 0	3
						30	9				
03	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	159	1	Y	20	13 0	3
						22	9			7 1	
04	3570 X	304	-0-	-3266	-0-	283	3	Y	19	16 0	2
05	3689 X	468	-0-	-3221	-0-	17	1	Y	18	19 0	1
						20	9				

CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 7 RRCID -> 157947 COMPL. DATE 02/10/1996 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 8758 - 8904

*06	3000 N	5463	-0-	2463	9099	5416	3	Y	43	37 1	6
07	9950 X	851	-0-	-9099	-0-	838	3	Y	12	12 1	6
08	4216 X	2871	-0-	-1345	-0-	2836	3	Y	32	9 1	29
09	4080 X	888	-0-	-3192	-0-	878	3	Y	9	35 1	3
10	4216 X	2789	-0-	-1427	-0-	2743	3	Y	42	17 1	28
11	4080 X	2901	-0-	-1179	-0-	2854	3	Y	43	50 1	21
12	2883 X	2441	-0-	-442	-0-	2398	3	Y	39	49 1	11
01	2883 X	2058	-0-	-825	-0-	2008	3	Y	45	46 1	10
02	2716 X	1699	-0-	-1017	-0-	1651	3	Y	44	49 1	5
03	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	3841	3	Y	50	49 1	6
04	2910 X	2899	-0-	-11	-0-	2855	3	Y	40	23 1	23
05	2449 X	1847	-0-	-602	-0-	1804	3	Y	39	50 1	12



-----																		
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																		
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8 L RRCID -> 158992 COMPL. DATE 06/03/1996 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8700 - 9536																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
12		651 N	542	-0-	-109	-0-	530	2	12	9	Y	11	11	0				-0-
01		868 N	219	-0-	-649	-0-	204	2	15	9	Y	14	14	0				-0-
02		1036 N	402	-0-	-634	-0-	388	2	14	9	Y	13	13	0				-0-
03		726 N	726	-0-	-0-	-0-	3	1	708	2	Y	14	14	0				-0-
							15	9										
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	270	2	15	9	Y	14	14	0				-0-
05		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	13	13	0				-0-
-----																		
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 8 C RRCID -> 159174 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8622 - 9751																		
*06		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2571	3			Y	-0-						-0-
07		2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2566	3			Y	-0-						-0-
08		2449 N	2434	-0-	-15	-0-	2434	3			Y	-0-						-0-
09		2580 N	2382	-0-	-198	-0-	2382	3			Y	-0-						-0-
10		2573 N	2342	-0-	-231	-0-	2342	3			Y	-0-						-0-
11		2370 N	1844	-0-	-526	-0-	1844	3			Y	-0-						-0-
12		2449 N	1458	-0-	-991	-0-	1458	3			Y	-0-						-0-
01		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			Y	-0-						-0-
02		2800 N	3404	-0-	604	-0-	3404	3			Y	-0-						-0-
03		3100 N	2962	-0-	-138	-0-	466	2962	3		Y	-0-						-0-
04		3000 N	3834	-0-	834	-0-	1300	3834	3		Y	-0-						-0-
*05		5495 X	4195	-0-	-1300	-0-	4195	3			Y	-0-						-0-
-----																		
CARTHAGE GAS UNIT 3A WELL #: 9 RRCID -> 159209 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8790 - 8882																		
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 159536 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8580 - 9358

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	2359 3	12 9	Y	11	11 1		1
07	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2563 3	12 9	Y	11	11 1		1
08	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1525 3	12 9	Y	11	11 1		1
09	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2044 3	11 9	Y	10	9 1		2
10	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	89 1	2271 3	Y	12	12 1		2
						13 9						
11	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	99 1	2499 3	Y	11	11 1		2
						12 9						
12	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	49 1	2413 3	Y	12	12 1		2
						13 9						
01	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	12 1	2226 3	Y	16	17 1		1
						18 9						
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	56 1	1600 3	Y	16	5 0	10 1	2
						18 9						
03	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	95 1	2309 3	Y	12	8 0	4 1	2
						13 9						
04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2273 3	12 9	Y	11	10 0	2 1	1
*05	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	60 1	1533 3	Y	11	11 0		1
						12 9						

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 159566 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8584 - 9357

*06	2070 X	1959	-0-	-111	-0-	1936 3	23 9	Y	21	21 1		2
07	2139 X	2030	-0-	-109	-0-	2006 3	24 9	Y	22	22 1		2
08	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2178 3	23 9	Y	21	21 1		2
09	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2122 3	20 9	Y	18	17 1		3
10	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	79 1	1999 3	Y	24	23 1		4
						26 9						
11	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	87 1	2269 3	Y	21	22 1		3
						23 9						
12	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	48 1	2265 3	Y	23	23 1		3
						25 9						
01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	14 1	2309 3	Y	30	32 1		1
						33 9						
02	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	89 1	2565 3	Y	30	9 0	19 1	3
						33 9						
03	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	101 1	2478 3	Y	22	14 0	8 1	3
						24 9						
04	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	2605 3	24 9	Y	22	18 0	5 1	2
05	2728 N	2520	-0-	-208	-0-	96 1	2402 3	Y	20	21 0		1
						22 9						

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159723 COMPL. DATE 08/08/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9370															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
*06		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3454	3	40	9	Y	36	36	1	3
07		2058 X	2058	-0-	-0-	-0-	2017	3	41	9	Y	37	36	1	3
08		3596 X	3456	-0-	-140	-0-	3415	3	41	9	Y	37	36	1	4
09		3480 X	2988	-0-	-492	-0-	2955	3	33	9	Y	30	29	1	5
10		3596 X	2970	-0-	-626	-0-	112	1	2813	3	Y	41	39	1	7
							45	9							
11		3450 X	2468	-0-	-982	-0-	90	1	2341	3	Y	34	36	1	5
							37	9							
12		3565 X	3018	-0-	-547	-0-	63	1	2912	3	Y	39	39	1	5
							43	9							
01		3441 X	2779	-0-	-662	-0-	12	1	2711	3	Y	51	54	1	2
							56	9							
02		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	101	1	2833	3	Y	49	15	0	5
							54	9					31	1	
03		3193 X	2728	-0-	-465	-0-	105	1	2581	3	Y	38	24	0	6
							42	9							
04		2910 X	2272	-0-	-638	-0-	2232	3	40	9	Y	36	30	0	4
05		3317 X	2246	-0-	-1071	-0-	84	1	2126	3	Y	33	35	0	2
							36	9							
-----															
ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 160258 COMPL. DATE 09/16/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8536 - 9566															
-----															
*06		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
07		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
08		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-			-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	3			Y	-0-			-0-
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
03		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			Y	-0-			-0-
04		30 N	15	-0-	-15	-0-	15	3			Y	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 164137 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8392 - 9522															
-----															
*06		6300 X	4993	-0-	-1307	-0-	4985	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
07		6510 X	4770	-0-	-1740	-0-	4762	3	8	9	Y	7	7	1	-0-
08		4123 X	3601	-0-	-522	-0-	3589	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
09		3990 X	3646	-0-	-344	-0-	3634	3	12	9	Y	11	11	1	-0-
10		4123 X	4072	-0-	-51	-0-	4044	3	28	9	Y	25	14	1	11
11		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4133	3	12	9	Y	11	7	1	15
12		4123 X	3826	-0-	-297	-0-	3816	3	10	9	Y	9	15	1	9
01		4061 X	2560	-0-	-1501	-0-	2556	3	4	9	Y	4	8	1	5
02		3724 X	1275	-0-	-2449	-0-	1257	3	18	9	Y	16	7	1	14
03		4123 X	948	-0-	-3175	-0-	937	3	11	9	Y	10	7	1	17
04		3990 X	789	-0-	-3201	-0-	779	3	10	9	Y	9	15	1	11
05		3813 X	1518	-0-	-2295	-0-	1509	3	9	9	Y	8	8	1	11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165070 COMPL. DATE 08/03/1997 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8698 - 9614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	4116 X	4116	-0-	-0-	-0-	4090	3	26	9	Y	24	30	1			2
07	3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3207	3	26	9	Y	24	24	1			2
08	3503 X	3018	-0-	-485	-0-	2993	3	25	9	Y	23	23	1			2
09	3390 X	1730	-0-	-1660	-0-	1708	3	22	9	Y	20	19	1			3
10	3503 X	2116	-0-	-1387	-0-	79	1	2007	3	Y	27	25	1			5
						30	9									
11	3390 X	2045	-0-	-1345	-0-	76	1	1945	3	Y	22	24	1			3
						24	9									
12	3286 X	1782	-0-	-1504	-0-	31	1	1723	3	Y	25	25	1			3
						28	9									
01	3007 X	1866	-0-	-1141	-0-	14	1	1816	3	Y	33	35	1			1
						36	9									
02	1988 X	1988	-0-	-0-	-0-	66	1	1886	3	Y	33	10	0	21	1	3
						36	9									
03	2108 X	1990	-0-	-118	-0-	77	1	1885	3	Y	25	16	0	8	1	4
						28	9									
04	2040 X	2038	-0-	-2	-0-	2013	3	25	9	Y	23	20	0	5	1	2
05	2201 X	1565	-0-	-636	-0-	58	1	1483	3	Y	22	23	0			1
						24	9									

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165604 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8685 - 9840

*06	2400 N	2165	-0-	-235	-0-	2154	3	11	9	Y	10	10	1			1
07	2201 N	1686	-0-	-515	-0-	1675	3	11	9	Y	10	10	1			1
08	1705 N	1668	-0-	-37	-0-	1657	3	11	9	Y	10	10	1			1
09	1710 N	1702	-0-	-8	-0-	1693	3	9	9	Y	8	8	1			1
10	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	64	1	1623	3	Y	12	11	1			2
						13	9									
11	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	65	1	1679	3	Y	9	10	1			1
						10	9									
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	36	1	1772	3	Y	11	11	1			1
						12	9									
01	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	9	1	1710	3	Y	15	15	1			1
						17	9									
02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	60	1	1705	3	Y	13	4	0	9	1	1
						14	9									
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	69	1	1701	3	Y	12	7	0	4	1	2
						13	9									
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1689	3	10	9	Y	9	8	0	2	1	1
*05	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	69	1	1749	3	Y	9	10	0			-0-
						10	9									

HICKS, O. B. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 165927 COMPL. DATE 11/03/1997 TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8332 - 9474

*06	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3402	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
07	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2751	3	2	9	Y	2	2	1			-0-
08	3100 X	2253	-0-	-847	-0-	2250	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
09	3000 X	2435	-0-	-565	-0-	2432	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
10	3100 X	2325	-0-	-775	-0-	2312	3	13	9	Y	12	7	1			5
11	3000 X	2963	-0-	-37	-0-	2956	3	7	9	Y	6	4	1			7
12	2759 X	2382	-0-	-377	-0-	2376	3	6	9	Y	5	8	1			4
01	2511 X	2198	-0-	-313	-0-	2196	3	2	9	Y	2	4	1			2
02	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2955	3	10	9	Y	9	4	1			7
03	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2612	3	6	9	Y	5	4	1			8
04	3000 N	3315	-0-	315	315	3309	3	6	9	Y	5	8	1			5
05	3100 X	2240	-0-	-860	-0-	2236	3	4	9	Y	4	4	1			5



-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 L RRCID -> 169109 COMPL. DATE 03/08/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8416 - 9540																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12	4061 X	3780	-0-	-281	-0-	3695	2	85	9	Y	77	77	0				3
01	4061 X	3629	-0-	-432	-0-	3529	2	100	9	Y	91	91	0				3
02	3668 X	3065	-0-	-603	-0-	2966	2	99	9	Y	90	90	0				3
03	4061 X	2687	-0-	-1374	-0-	17	1	2568	2	Y	93	93	0				3
						102	9										
04	3930 X	2440	-0-	-1490	-0-	2340	2	100	9	Y	91	91	0				3
05	3782 X	2381	-0-	-1401	-0-	2282	2	99	9	Y	90	90	0				3
-----																	
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 T RRCID -> 169256 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 8428 - 9516																	
-----																	
12	527 N	502	-0-	-25	-0-	489	2	13	9	Y	12	12	0				-0-
01	528 N	528	-0-	-0-	-0-	513	2	15	9	Y	14	14	0				-0-
02	504 N	452	-0-	-52	-0-	437	2	15	9	Y	14	14	0				-0-
03	496 N	434	-0-	-62	-0-	3	1	416	2	Y	14	14	0				-0-
						15	9										
04	510 N	497	-0-	-13	-0-	482	2	15	9	Y	14	14	0				-0-
*05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	487	2	15	9	Y	14	14	0				-0-
-----																	
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 169301 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8382 - 9520																	
-----																	
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1				-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	5	1				-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	8	8	1				-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	9	1				-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-					-0-
-----																	
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 10 L RRCID -> 170114 COMPL. DATE 05/28/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8434 - 9545																	
-----																	
12	3503 X	1395	-0-	-2108	-0-	1364	2	31	9	Y	28	28	0				1
01	2604 X	904	-0-	-1700	-0-	868	2	36	9	Y	33	33	0				1
02	2352 X	956	-0-	-1396	-0-	921	2	35	9	Y	32	32	0				1
03	1519 X	412	-0-	-1107	-0-	2	1	373	2	Y	34	34	0				1
						37	9										
04	1380 X	685	-0-	-695	-0-	649	2	36	9	Y	33	33	0				1
*05	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2127	2	3	9	Y	3	4	0				-0-
-----																	
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 9 L RRCID -> 170133 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8430 - 9510																	
-----																	
12	6014 X	175	-0-	-5839	-0-	156	2	19	9	Y	17	17	0				1
01	5239 X	1303	-0-	-3936	-0-	1281	2	22	9	Y	20	20	0				1
02	4732 X	451	-0-	-4281	-0-	430	2	21	9	Y	19	19	0				1
03	4805 X	2057	-0-	-2748	-0-	17	1	2018	2	Y	20	20	0				1
						22	9										
04	3660 X	2474	-0-	-1186	-0-	2452	2	22	9	Y	20	20	0				1
*05	7571 X	7571	-0-	-0-	-0-	7550	2	21	9	Y	19	19	0				1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 L RRCID -> 170141 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8358 - 9514												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		3038 X	2376	-0-	-662	-0-	2339	2	37	9	Y	34
01		3038 X	2386	-0-	-652	-0-	2341	2	45	9	Y	41
02		2408 X	1896	-0-	-512	-0-	1852	2	44	9	Y	40
03		2666 X	1971	-0-	-695	-0-	13	1	1912	2	Y	42
							46	9				
04		2580 X	2047	-0-	-533	-0-	2003	2	44	9	Y	40
05		2387 X	2133	-0-	-254	-0-	2089	2	44	9	Y	40
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 L RRCID -> 170149 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8446 - 9492												
12		3317 X	2329	-0-	-988	-0-	2326	2	3	9	Y	3
01		3193 X	2568	-0-	-625	-0-	2564	2	4	9	Y	4
02		2520 X	2361	-0-	-159	-0-	2357	2	4	9	Y	4
03		2480 X	1982	-0-	-498	-0-	13	1	1965	2	Y	4
							4	9				
04		2490 X	2283	-0-	-207	-0-	2279	2	4	9	Y	4
05		2604 X	2225	-0-	-379	-0-	2221	2	4	9	Y	4
-----												
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 170417 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8326 - 9466												
*06		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4140	3	17	9	Y	15
07		4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	4097	3	15	9	Y	14
08		4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	4554	3	26	9	Y	24
09		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	4791	3	26	9	Y	24
10		4815 X	4815	-0-	-0-	-0-	4781	3	34	9	Y	31
11		4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4266	3	15	9	Y	14
12		3658 X	3331	-0-	-327	-0-	3319	3	12	9	Y	11
01		3658 X	2557	-0-	-1101	-0-	2551	3	6	9	Y	5
02		3304 X	2150	-0-	-1154	-0-	2128	3	22	9	Y	20
03		3658 X	1893	-0-	-1765	-0-	1879	3	14	9	Y	13
04		3540 X	1255	-0-	-2285	-0-	1243	3	12	9	Y	11
*05		3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3644	3	11	9	Y	10
-----												
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 L RRCID -> 170509 COMPL. DATE 08/22/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8458 - 9504												
12		6390 X	6390	-0-	-0-	-0-	6346	2	44	9	Y	40
01		6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6157	2	53	9	Y	48
02		4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4428	2	52	9	Y	47
03		6386 X	3431	-0-	-2955	-0-	23	1	3354	2	Y	49
							54	9				
04		6180 X	3373	-0-	-2807	-0-	3320	2	53	9	Y	48
05		6386 X	3689	-0-	-2697	-0-	3636	2	53	9	Y	48
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 11 L RRCID -> 170755 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8396 - 9512												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BURNETT BROTHERS //CONT.// 040798												
WELL #: 29 L RRCID -> 171190 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9504												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1372	2	9	9	Y	-0-
01		992 N	910	-0-	-82	-0-	899	2	11	9	Y	-0-
02		1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1102	2	11	9	Y	-0-
03		1395 N	457	-0-	-938	-0-	5	1	441	2	Y	-0-
							11	9				
04		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2338	2	11	9	Y	-0-
*05		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2796	2	11	9	Y	-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 13												
WELL #: 13 L RRCID -> 171252 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8476 - 9516												
12		5208 X	4781	-0-	-427	-0-	4745	2	36	9	Y	1
01		3999 X	2924	-0-	-1075	-0-	2881	2	43	9	Y	1
02		T. A.	2642	-0-	2642	-0-	2600	2	42	9	Y	1
03		T. A.	3065	-0-	3065	-0-	15	1	3006	2	Y	1
							44	9				
04		10601 X	4894	-0-	-5707	-0-	4851	2	43	9	Y	1
*05		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4479	2	28	9	Y	1
-----												
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15												
WELL #: 11 L RRCID -> 171299 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9538												
12		6014 X	5786	-0-	-228	-0-	5713	2	73	9	Y	2
01		6789 X	5724	-0-	-1065	-0-	5637	2	87	9	Y	2
02		6132 X	4744	-0-	-1388	-0-	4658	2	86	9	Y	2
03		6789 X	5141	-0-	-1648	-0-	31	1	5021	2	Y	2
							89	9				
04		6808 X	6808	-0-	-0-	-0-	6722	2	86	9	Y	2
05		5797 X	5668	-0-	-129	-0-	5582	2	86	9	Y	2
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 10												
WELL #: 12 L RRCID -> 171696 COMPL. DATE 11/23/1998 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8368 - 9492												
12		2914 X	63	-0-	-2851	-0-	44	2	19	9	Y	1
01		3007 X	905	-0-	-2102	-0-	883	2	22	9	Y	1
02		2716 X	1634	-0-	-1082	-0-	1613	2	21	9	Y	1
03		3007 X	1445	-0-	-1562	-0-	1423	2	22	9	Y	1
04		2460 X	2316	-0-	-144	-0-	2294	2	22	9	Y	1
*05		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2619	2	21	9	Y	1
-----												
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14												
WELL #: 12 L RRCID -> 172193 COMPL. DATE 12/21/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8420 - 9520												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
HICKS, O.B. GAS UNIT												
WELL #: 20 RRCID -> 172778 COMPL. DATE 01/28/1999 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8364 - 9499												
*06		2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2948	3	7	9	Y	-0-
07		3038 X	3015	-0-	-23	-0-	3005	3	10	9	Y	-0-
08		3968 X	3278	-0-	-690	-0-	3260	3	18	9	Y	-0-
09		3840 X	2620	-0-	-1220	-0-	2602	3	18	9	Y	-0-
10		3968 X	2337	-0-	-1631	-0-	2257	3	80	9	Y	33
11		3180 X	2337	-0-	-843	-0-	2300	3	37	9	Y	45
12		3286 X	2484	-0-	-802	-0-	2454	3	30	9	Y	26
01		3286 X	2231	-0-	-1055	-0-	2220	3	11	9	Y	13
02		2436 X	1877	-0-	-559	-0-	1822	3	55	9	Y	41
03		2480 X	1948	-0-	-532	-0-	1914	3	34	9	Y	50
04		2400 X	1999	-0-	-401	-0-	1969	3	30	9	Y	32
05		2480 X	1511	-0-	-969	-0-	1486	3	25	9	Y	32

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 16032 174			NON-ASSOCIATED		
HICKS, O.B. GAS UNIT										//CONT.// 040798			WELL #: 19		
										RRCID -> 172888			COMPL. DATE 02/22/1999		
										TOTAL DEPTH 9600			PERF. 8400 - 9482		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
*06		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	-0-	4571 3	14 9	Y	13	13 1		-0-	
07		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	-0-	4246 3	14 9	Y	13	13 1		-0-	
08		4635 X	4635	-0-	-0-	-0-	-0-	4612 3	23 9	Y	21	21 1		-0-	
09		4200 X	4143	-0-	-57	-0-	-0-	4119 3	24 9	Y	22	22 1		-0-	
10		4340 X	4256	-0-	-84	-0-	-0-	4238 3	18 9	Y	16	9 1		7	
11		4334 X	4334	-0-	-0-	-0-	-0-	4325 3	9 9	Y	8	5 1		10	
12		4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	-0-	4411 3	7 9	Y	6	10 1		6	
01		4340 X	2985	-0-	-1355	-0-	-0-	2983 3	2 9	Y	2	5 1		3	
02		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	-0-	3973 3	12 9	Y	11	5 1		9	
03		4340 X	3410	-0-	-930	-0-	-0-	3402 3	8 9	Y	7	5 1		11	
04		4200 X	3501	-0-	-699	-0-	-0-	3494 3	7 9	Y	6	10 1		7	
05		4340 X	3424	-0-	-916	-0-	-0-	3418 3	6 9	Y	5	5 1		7	

CARTHAGE GAS UNIT 3-A										WELL #: 10			RRCID -> 173443			COMPL. DATE 05/03/1999			TOTAL DEPTH 9670			PERF. 8675 - 9497		
*06		3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	-0-	3632 3	14 9	Y	13	11 1		2										
07		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	-0-	3190 3	3 9	Y	3	3 1		2										
08		3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	-0-	3039 3	2 9	Y	2	2 1		2										
09		3660 X	2917	-0-	-743	-0-	-0-	2914 3	3 9	Y	3	4 1		1										
10		3782 X	3133	-0-	-649	-0-	-0-	3131 3	2 9	Y	2	2 1		1										
11		3660 X	2987	-0-	-673	-0-	-0-	2984 3	3 9	Y	3	3 1		1										
12		3193 X	2475	-0-	-718	-0-	-0-	2472 3	3 9	Y	3	3 1		1										
01		3131 X	1237	-0-	-1894	-0-	-0-	1235 3	2 9	Y	2	2 1		1										
02		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	-0-	2933 3	2 9	Y	2	3 1		-0-										
03		3422 X	3422	-0-	-0-	-0-	-0-	3419 3	3 9	Y	3	3 1		-0-										
04		3000 X	2865	-0-	-135	-0-	-0-	2863 3	2 9	Y	2	1 1		1										
05		3255 X	2753	-0-	-502	-0-	-0-	2750 3	3 9	Y	3	3 1		1										

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15										WELL #: 12 L			RRCID -> 173605			COMPL. DATE 01/14/1999			TOTAL DEPTH 9775			PERF. 8500 - 9546		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										

CARTHAGE GAS UNIT 11										WELL #: 11 L			RRCID -> 174080			COMPL. DATE 03/18/1999			TOTAL DEPTH 9705			PERF. 8352 - 9522		
12		4650 X	3247	-0-	-1403	-0-	-0-	3232 2	15 9	Y	14	14 0		-0-										
01		3968 X	3386	-0-	-582	-0-	-0-	3367 2	19 9	Y	17	17 0		-0-										
02		2968 X	1949	-0-	-1019	-0-	-0-	1931 2	18 9	Y	16	16 0		-0-										
03		3255 X	2138	-0-	-1117	-0-	-0-	1 1	2117 2	Y	18	17 0		1										
								20 9																
04		3270 X	3191	-0-	-79	-0-	-0-	3172 2	19 9	Y	17	17 0		1										
05		3379 X	1559	-0-	-1820	-0-	-0-	1541 2	18 9	Y	16	16 0		1										

CARTHAGE GAS UNIT 13										WELL #: 11 L			RRCID -> 174172			COMPL. DATE 04/07/1999			TOTAL DEPTH 9705			PERF. 6963 - 9514		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-										



CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED															
//CONT.// 040798															
CARTHAGE GAS UNIT NO. 14										WELL #: 9 L RRCID -> 174211		COMPL. DATE 05/13/1999		TOTAL DEPTH 9762 PERF. 8494 - 9522	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	23	23	0		1
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	27	27	0		1
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	27	27	0		1
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	28	28	0		1
04		9290 X	9290	-0-	-0-	-0-				Y	27	27	0		1
*05		8202 X	8202	-0-	-0-	-0-	9260	2	30	9	Y	68	67	0	2
							8127	2	75	9	Y				
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9										WELL #: 8 L RRCID -> 174311		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8356 - 9515	
12		2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	2649	2	25	9	Y	23	23	0	1
01		2790 X	2771	-0-	-19	-0-	2741	2	30	9	Y	27	27	0	1
02		2520 X	1992	-0-	-528	-0-	1962	2	30	9	Y	27	27	0	1
03		2790 X	2169	-0-	-621	-0-	14	1	2124	2	Y	28	28	0	1
							31	9							
04		2700 X	2425	-0-	-275	-0-	2395	2	30	9	Y	27	27	0	1
*05		2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2962	2	30	9	Y	27	27	0	1
CARTHAGE GAS UNIT 18										WELL #: 5 L RRCID -> 174571		COMPL. DATE 06/16/1999		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8475 - 9515	
12		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7841	2	22	9	Y	20	20	0	1
01		5626 X	5626	-0-	-0-	-0-	5600	2	26	9	Y	24	24	0	1
02		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	4418	2	25	9	Y	23	23	0	1
03		3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	25	1	3715	2	Y	24	24	0	1
							26	9							
04		4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4181	2	25	9	Y	23	23	0	1
*05		4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	4408	2	25	9	Y	23	23	0	1
CARTHAGE GAS UNIT 10										WELL #: 11 L RRCID -> 174682		COMPL. DATE 08/02/1999		TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8352 - 9499	
12		T. A.	481	-0-	481	1513	450	2	31	9	Y	28	28	0	1
01		1843 X	330	-0-	-1513	-0-	294	2	36	9	Y	33	33	0	1
02		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1279	2	35	9	Y	32	32	0	1
03		551 N	551	-0-	-0-	-0-	3	1	511	2	Y	34	34	0	1
							37	9							
04		502 N	502	-0-	-0-	-0-	466	2	36	9	Y	33	33	0	1
05		1178 N	62	-0-	-1116	-0-	27	2	35	9	Y	32	32	0	1
CARTHAGE GAS UNIT 11										WELL #: 10 L RRCID -> 174781		COMPL. DATE 08/16/1999		TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8454 - 9507	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
CARTHAGE GAS UNIT 12										WELL #: 9 L RRCID -> 175767		COMPL. DATE 11/18/1999		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8377 - 9517	
12		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5849	2	9	9	Y	8	8	0	-0-
01		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3419	2	11	9	Y	10	10	0	-0-
02		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4778	2	11	9	Y	10	10	0	-0-
03		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	29	1	4279	2	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
04		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4954	2	11	9	Y	10	10	0	-0-
*05		4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	4372	2	11	9	Y	10	10	0	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CPTY: PANOLA	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED														
//CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9														
WELL #: 9 L RRCID -> 176578														
COMPL. DATE 01/04/2000														
TOTAL DEPTH 9732														
PERF. 8457 - 9502														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
						AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
12	1974 X	1974	-0-	-0-	-0-	1939 2	35 9		Y	32	32 0		1	
01	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	1822 2	42 9		Y	38	38 0		1	
02	1624 X	1601	-0-	-23	-0-	1560 2	41 9		Y	37	37 0		1	
03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	9 1	2126 2		Y	38	38 0		1	
						42 9								
04	2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	2715 2	41 9		Y	37	37 0		1	
*05	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1833 2	41 9		Y	37	37 0		1	
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 12														
WELL #: 12 L RRCID -> 177378														
COMPL. DATE 10/26/1999														
TOTAL DEPTH 9721														
PERF. 8360 - 9496														
12	7161 X	4981	-0-	-2180	-0-	4966 2	15 9		Y	14	14 0		-0-	
01	6727 X	5608	-0-	-1119	-0-	5589 2	19 9		Y	17	17 0		-0-	
02	5488 X	5355	-0-	-133	-0-	5337 2	18 9		Y	16	16 0		-0-	
03	6076 X	4882	-0-	-1194	-0-	35 1	4827 2		Y	18	17 0		1	
						20 9								
04	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	6144 2	18 9		Y	16	16 0		1	
*05	6187 X	6187	-0-	-0-	-0-	6169 2	18 9		Y	16	16 0		1	
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 12														
WELL #: 10 L RRCID -> 177380														
COMPL. DATE 12/06/1999														
TOTAL DEPTH 9723														
PERF. 8378 - 9510														
12	4642 X	4642	-0-	-0-	-0-	4639 2	3 9		Y	3	3 0		-0-	
01	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4521 2	4 9		Y	4	4 0		-0-	
02	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3473 2	4 9		Y	4	4 0		-0-	
03	2180 X	2180	-0-	-0-	-0-	14 1	2162 2		Y	4	4 0		-0-	
						4 9								
04	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3679 2	4 9		Y	4	4 0		-0-	
*05	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3886 2	4 9		Y	4	4 0		-0-	
-----														
HICKS, O.B. GAS UNIT														
WELL #: 22RL RRCID -> 178090														
COMPL. DATE 02/24/2000														
TOTAL DEPTH 9565														
PERF. 8223 - 9469														
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
-----														
HICKS, O.B. GAS UNIT														
WELL #: 23RL RRCID -> 178780														
COMPL. DATE 04/27/2000														
TOTAL DEPTH 9600														
PERF. 8244 - 9488														
*06	210 N	210	-0-	-0-	-0-	209 3	1 9		Y	1	1 1		-0-	
07	335 N	335	-0-	-0-	-0-	334 3	1 9		Y	1	1 1		-0-	
08	183 N	183	-0-	-0-	-0-	181 3	2 9		Y	2	2 1		-0-	
09	210 N	168	-0-	-42	-0-	166 3	2 9		Y	2	2 1		-0-	
10	310 N	152	-0-	-158	-0-	152 3			Y	-0-			-0-	
11	180 N	166	-0-	-14	-0-	166 3			Y	-0-			-0-	
12	186 N	147	-0-	-39	-0-	147 3			Y	-0-			-0-	
01	180 N	180	-0-	-0-	-0-	180 3			Y	-0-			-0-	
02	168 N	165	-0-	-3	-0-	165 3			Y	-0-			-0-	
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	129 3			Y	-0-			-0-	
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	146 3			Y	-0-			-0-	
05	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 3			Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179821 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8504 - 9710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 180104 COMPL. DATE 06/02/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9686

*06	2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	2787	3	10	9	Y	9	9	1			1
07	2325 X	1581	-0-	-744	-0-	1571	3	10	9	Y	9	9	1			1
08	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3457	3	10	9	Y	9	9	1			1
09	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3455	3		9	Y	8	8	1			1
10	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	137	1	3445	3	Y	11	10	1			2
						12	9									
11	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	158	1	4102	3	Y	8	9	1			1
						9	9									
12	3007 X	2987	-0-	-20	-0-	59	1	2917	3	Y	10	10	1			1
						11	9									
01	3007 X	2764	-0-	-243	-0-	14	1	2735	3	Y	14	14	1			1
						15	9									
02	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	148	1	4196	3	Y	12	4	0	8	1	1
						13	9									
03	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	165	1	4030	3	Y	9	6	0	3	1	1
						10	9									
04	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3106	3	11	9	Y	10	8	0	2	1	1
*05	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	158	1	3945	3	Y	8	9	0			-0-
						9	9									

SOAPE, A.C. GAS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183671 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8416 - 9682

*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	1			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 6 RRCID -> 183806 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 10018 PERF. 8628 - 9950

12	2294 N	2221	-0-	-73	-0-	2179	3	42	9	Y	38	37	1			14
01	3100 N	3800	-0-	700	700	3753	3	47	9	Y	43	51	1			6
02	2800 N	2289	-0-	-511	189	2248	3	41	9	Y	37	40	1			3
03	2360 N	2171	-0-	-189	-0-	2139	3	32	9	Y	29	26	1			6
*04	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	3455	3	39	9	Y	35	27	1			14
*05	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	3534	3	40	9	Y	36	38	1			12

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 8 RRCID -> 185752 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9332 - 10038															
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16	16	1		6
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	19	22	1		3
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15	17	1		1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	14	12	1		3
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	15	12	1		6
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	16	17	1		5
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 5 RRCID -> 186660 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8476 - 9548															
12	408	N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		Y	-0-				-0-
01	807	N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		Y	-0-				-0-
02	385	N	385	-0-	-0-	-0-	385	2		Y	-0-				-0-
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		Y	-0-				-0-
04	864	N	864	-0-	-0-	-0-	864	2		Y	-0-				-0-
*05	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567	2		Y	-0-				-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 1 RRCID -> 189719 COMPL. DATE 01/29/2001 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8480 - 9532															
12	675	N	675	-0-	-0-	-0-	675	2		Y	-0-				-0-
01	723	N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		Y	-0-				-0-
02	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	2		Y	-0-				-0-
03	651	N	485	-0-	-166	-0-	3	1	482	2	Y	-0-			-0-
04	630	N	442	-0-	-188	-0-	442	2		Y	-0-				-0-
*05	758	N	758	-0-	-0-	-0-	758	2		Y	-0-				-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 14 RRCID -> 195727 COMPL. DATE 04/23/2003 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8544 - 9718															
*06	4350	X	2738	-0-	-1612	-0-	2728	3	10	9	Y	9	8	1	1
07	4495	X	2510	-0-	-1985	-0-	2492	3	18	9	Y	16	9	1	8
08	6014	X	6014	-0-	-0-	-0-	5980	3	34	9	Y	31	11	1	28
09	4700	X	4700	-0-	-0-	-0-	4675	3	25	9	Y	23	42	1	9
10	3771	X	3771	-0-	-0-	-0-	3753	3	18	9	Y	16	14	1	11
11	5759	X	5759	-0-	-0-	-0-	5739	3	20	9	Y	18	20	1	9
12	3658	X	3299	-0-	-359	-0-	3282	3	17	9	Y	15	20	1	4
01	3658	X	2823	-0-	-835	-0-	2803	3	20	9	Y	18	18	1	4
02	4735	X	4735	-0-	-0-	-0-	4715	3	20	9	Y	18	20	1	2
03	3658	X	3420	-0-	-238	-0-	3398	3	22	9	Y	20	20	1	2
04	3540	X	2143	-0-	-1397	-0-	2125	3	18	9	Y	16	9	1	9
05	3658	X	2397	-0-	-1261	-0-	2379	3	18	9	Y	16	20	1	5
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 11 RRCID -> 196731 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8680 - 9864															
*06	1290	X	356	-0-	-934	-0-	355	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
07	1333	X	893	-0-	-440	-0-	886	3	7	9	Y	6	3	1	3
08	4991	X	2041	-0-	-2950	-0-	2031	3	10	9	Y	9	4	1	8
09	4650	X	1211	-0-	-3439	-0-	1205	3	6	9	Y	5	11	1	2
10	1501	X	1501	-0-	-0-	-0-	1478	3	23	9	Y	21	9	1	14
11	1980	X	1120	-0-	-860	-0-	1095	3	25	9	Y	23	26	1	11
12	2046	X	1260	-0-	-786	-0-	1237	3	23	9	Y	21	26	1	6
01	2046	X	1379	-0-	-667	-0-	1354	3	25	9	Y	23	24	1	5
02	4381	X	4381	-0-	-0-	-0-	4355	3	26	9	Y	24	26	1	3
03	5586	X	5586	-0-	-0-	-0-	5557	3	29	9	Y	26	26	1	3
04	4811	X	4811	-0-	-0-	-0-	4788	3	23	9	Y	21	12	1	12
05	4836	X	4832	-0-	-4	-0-	4810	3	22	9	Y	20	26	1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													CPTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
//CONT.// 16032 174													NON-ASSOCIATED			
//CONT.// 040798													CAPACITY			
CARTHAGE GAS UNIT 6A													WELL #: 9			
RRCID -> 197168													COMPL. DATE 08/03/2003			
TOTAL DEPTH 10092													PERF. 8733 - 9895			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3477	3	15	9	Y	14	14	1		5
01		3255 X	3059	-0-	-196	-0-	3041	3	18	9	Y	16	19	1		2
02		2940 X	2610	-0-	-330	-0-	2596	3	14	9	Y	13	14	1		1
03		3503 X	1939	-0-	-1564	-0-	1927	3	12	9	Y	11	10	1		2
*04		3390 X	2744	-0-	-646	-0-	2730	3	14	9	Y	13	10	1		5
05		3503 X	3436	-0-	-67	-0-	3422	3	14	9	Y	13	14	1		4
-----																
CARTHAGE GAS UNIT 3-A													WELL #: 13			
RRCID -> 197332													COMPL. DATE 05/27/2003			
TOTAL DEPTH 9915													PERF. 8610 - 9779			
*06		5520 X	1979	-0-	-3541	-0-	1971	3	8	9	Y	7	8	1		1
07		5457 X	5457	-0-	-0-	-0-	5421	3	36	9	Y	33	17	1		17
08		4929 X	4393	-0-	-536	-0-	4370	3	23	9	Y	21	19	1		19
09		4770 X	4084	-0-	-686	-0-	4065	3	19	9	Y	17	29	1		7
10		5456 X	4335	-0-	-1121	-0-	4271	3	64	9	Y	58	26	1		39
11		5280 X	4052	-0-	-1228	-0-	3982	3	70	9	Y	64	72	1		31
12		5456 X	4413	-0-	-1043	-0-	4352	3	61	9	Y	55	70	1		16
01		6028 X	6028	-0-	-0-	-0-	5959	3	69	9	Y	63	65	1		14
02		5447 X	5447	-0-	-0-	-0-	5375	3	72	9	Y	65	71	1		8
03		5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	5414	3	77	9	Y	70	70	1		8
04		5820 X	3953	-0-	-1867	-0-	3889	3	64	9	Y	58	33	1		33
05		6045 X	4290	-0-	-1755	-0-	4229	3	61	9	Y	55	71	1		17
-----																
CARTHAGE GAS UNIT 3-A													WELL #: 12			
RRCID -> 197333													COMPL. DATE 08/12/2003			
TOTAL DEPTH 9900													PERF. 9711 - 9798			
*06		3180 X	18	-0-	-3162	-0-	18	3			Y	-0-				-0-
07		3286 X	31	-0-	-3255	-0-	31	3			Y	-0-				-0-
08		155 X	19	-0-	-136	-0-	19	3			Y	-0-				-0-
09		60 X	15	-0-	-45	-0-	15	3			Y	-0-				-0-
10		31 X	13	-0-	-18	-0-	13	3			Y	-0-				-0-
11		30 N	18	-0-	-12	-0-	18	3			Y	-0-				-0-
12		31 N	14	-0-	-17	-0-	14	3			Y	-0-				-0-
01		13 N	8	-0-	-5	-0-	8	3			Y	-0-				-0-
02		28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3			Y	-0-				-0-
03		14 N	8	-0-	-6	-0-	8	3			Y	-0-				-0-
04		8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-				-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
CARTHAGE GAS UNIT 18													WELL #: 6			
RRCID -> 197634													COMPL. DATE 08/22/2003			
TOTAL DEPTH 9686													PERF. 8360 - 9510			
12		4526 X	1662	-0-	-2864	-0-	1618	2	44	9	Y	40	40	0		1
01		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-					Y	48	48	0		1
02		2016 X	1664	-0-	-352	-0-	1612	2	52	9	Y	47	47	0		1
03		1829 X	1698	-0-	-131	-0-	12	1	1632	2	Y	49	49	0		1
							54	9								
04		1770 X	1565	-0-	-205	-0-	1512	2	53	9	Y	48	48	0		1
05		1829 X	1600	-0-	-229	-0-	1547	2	53	9	Y	48	48	0		1
-----																
CARTHAGE GAS UNIT 6A													WELL #: 7			
RRCID -> 199975													COMPL. DATE 12/02/2003			
TOTAL DEPTH 10095													PERF. 8648 - 10008			
12		8401 X	7200	-0-	-1201	-0-	7049	3	151	9	Y	137	133	1		51
01		7936 X	7103	-0-	-833	-0-	6934	3	169	9	Y	154	183	1		22
02		6552 X	5831	-0-	-721	-0-	5689	3	142	9	Y	129	141	1		10
03		7254 X	5681	-0-	-1573	-0-	5565	3	116	9	Y	105	94	1		21
*04		7020 X	4045	-0-	-2975	-0-	3909	3	136	9	Y	124	97	1		48
05		7192 X	6241	-0-	-951	-0-	6097	3	144	9	Y	131	136	1		43

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 11 RRCID -> 200906 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8606 - 9978												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
12		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	5108	3	20	9	Y	7
01		4898 X	4484	-0-	-414	-0-	4462	3	22	9	Y	3
02		4200 X	3739	-0-	-461	-0-	3721	3	18	9	Y	1
03		4898 X	3787	-0-	-1111	-0-	3772	3	15	9	Y	3
*04		4740 X	3635	-0-	-1105	-0-	3617	3	18	9	Y	6
05		4898 X	3842	-0-	-1056	-0-	3822	3	20	9	Y	6
-----												
BURNETT BROTHERS WELL #: 35 RRCID -> 200910 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 8353 - 9520												
12		2573 X	1063	-0-	-1510	-0-	1059	2	4	9	Y	-0-
01		1798 X	666	-0-	-1132	-0-	660	2	6	9	Y	-0-
02		1624 X	149	-0-	-1475	-0-	143	2	6	9	Y	-0-
03		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					Y	-0-
04		1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-					Y	-0-
05		1054 X	-0-	-0-	-1054	-0-					Y	-0-
-----												
BURNETT BROTHERS WELL #: 33 RRCID -> 200987 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 8419 - 9529												
12		3348 X	1774	-0-	-1574	-0-	1658	2	116	9	Y	4
01		3348 X	1658	-0-	-1690	-0-	1520	2	138	9	Y	4
02		1736 X	1700	-0-	-36	-0-	1565	2	135	9	Y	4
03		1829 X	1451	-0-	-378	-0-	8	1	1302	2	Y	4
							141	9				
04		2226 X	2226	-0-	-0-	-0-	2090	2	136	9	Y	4
*05		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	2254	2	135	9	Y	4
-----												
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 14 RRCID -> 201146 COMPL. DATE 01/27/2004 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8444 - 9618												
12		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2			Y	-0-
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			Y	-0-
02		308 N	273	-0-	-35	-0-	273	2			Y	-0-
03		310 N	231	-0-	-79	-0-	1	1	230	2	Y	-0-
04		270 N	236	-0-	-34	-0-	236	2			Y	-0-
05		310 N	291	-0-	-19	-0-	291	2			Y	-0-
-----												
BURNETT BROTHERS WELL #: 38 RRCID -> 203028 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8449 - 9555												
12		465 X	298	-0-	-167	-0-	256	2	42	9	Y	1
01		465 X	-0-	-0-	-465	-0-					Y	1
02		476 X	-0-	-0-	-476	-0-					Y	1
03		527 X	-0-	-0-	-527	-0-					Y	1
04		510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	1
*05		994 X	994	-0-	-0-	-0-	946	2	48	9	Y	1
-----												
BURNETT BROTHERS WELL #: 37 RRCID -> 203173 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8372 - 9537												
12		3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	3155	2	33	9	Y	1
01		3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	3678	2	39	9	Y	1
02		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3313	2	39	9	Y	1
03		3627 X	2839	-0-	-788	-0-	19	1	2780	2	Y	1
							40	9				
04		3600 X	3021	-0-	-579	-0-	2982	2	39	9	Y	1
05		3720 X	2966	-0-	-754	-0-	2927	2	39	9	Y	1

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 10 RRCID -> 203978 COMPL. DATE 06/20/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8748 - 10022												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		4898 X	4213	-0-	-685	-0-	4136	3	77	9	Y	26
01		6913 X	4641	-0-	-2272	-0-	4554	3	87	9	Y	11
02		6244 X	4716	-0-	-1528	-0-	4643	3	73	9	Y	5
03		6913 X	4798	-0-	-2115	-0-	4739	3	59	9	Y	11
*04		5820 X	4345	-0-	-1475	-0-	4275	3	70	9	Y	25
05		5208 X	4422	-0-	-786	-0-	4348	3	74	9	Y	22
-----												
BURNETT BROTHERS WELL #: 32 RRCID -> 204221 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8358 - 9538												
12		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1828	2	4	9	Y	-0-
01		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1978	2	4	9	Y	-0-
02		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2022	2	4	9	Y	-0-
03		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	9	1	1098	2	Y	-0-
							4	9				
04		2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2170	2	4	9	Y	-0-
*05		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2234	2	4	9	Y	-0-
-----												
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 205758 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9044 - 9411												
*06		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	3			Y	-0-
07		5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5109	3			Y	-0-
08		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	5507	3			Y	-0-
09		4800 X	4522	-0-	-278	-0-	4522	3			Y	-0-
10		4960 X	4147	-0-	-813	-0-	157	1	3990	3	Y	-0-
11		4800 X	4143	-0-	-657	-0-	155	1	3988	3	Y	-0-
12		4960 X	4272	-0-	-688	-0-	82	1	4190	3	Y	-0-
01		4960 X	4192	-0-	-768	-0-	25	1	4167	3	Y	-0-
02		4228 X	4181	-0-	-47	-0-	143	1	4038	3	Y	-0-
03		4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	179	1	4406	3	Y	-0-
04		4140 X	3721	-0-	-419	-0-	3721	3			Y	-0-
*05		6208 X	6208	-0-	-0-	-0-	238	1	5970	3	Y	-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 11 RRCID -> 205773 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8356 - 9537												
12		3286 X	2893	-0-	-393	-0-	2858	2	35	9	Y	1
01		3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	3377	2	42	9	Y	1
02		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	3007	2	41	9	Y	1
03		3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	20	1	3255	2	Y	1
							43	9				
04		3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3390	2	41	9	Y	1
*05		3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3414	2	41	9	Y	1
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 5 RRCID -> 207061 COMPL. DATE 11/01/2004 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8412 - 9582												
12		248 N	157	-0-	-91	-0-	155	2	2	9	Y	-0-
01		217 N	118	-0-	-99	-0-	116	2	2	9	Y	-0-
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	200	2	2	9	Y	-0-
03		155 N	102	-0-	-53	-0-	100	2	2	9	Y	-0-
04		120 N	110	-0-	-10	-0-	108	2	2	9	Y	-0-
05		217 N	179	-0-	-38	-0-	177	2	2	9	Y	-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BURNETT BROTHERS WELL #: 30 RRCID -> 207066 COMPL. DATE 10/26/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8731 - 9534												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
12		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3517	2	47	9	Y	43
01		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2449	2	56	9	Y	51
02		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2160	2	55	9	Y	50
03		1913 X	1913	-0-	-0-	-0-	14	1	1841	2	Y	53
							58	9				
04		1781 X	1781	-0-	-0-	-0-	1725	2	56	9	Y	51
*05		2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	2513	2	55	9	Y	50
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 16 RRCID -> 207067 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8466 - 9500												
12		3720 X	3045	-0-	-675	-0-	3025	2	20	9	Y	18
01		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3826	2	24	9	Y	22
02		3360 X	2864	-0-	-496	-0-	2841	2	23	9	Y	21
03		3038 X	2280	-0-	-758	-0-	15	1	2241	2	Y	22
							24	9				
04		3720 X	2825	-0-	-895	-0-	2801	2	24	9	Y	22
05		3844 X	2697	-0-	-1147	-0-	2688	2	9	9	Y	8
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 14 RRCID -> 207068 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 8300 - 9549												
12		6107 X	5880	-0-	-227	-0-	5848	2	32	9	Y	29
01		6167 X	6167	-0-	-0-	-0-	6128	2	39	9	Y	35
02		5376 X	4338	-0-	-1038	-0-	4301	2	37	9	Y	34
03		5890 X	3398	-0-	-2492	-0-	26	1	3332	2	Y	36
							40	9				
04		5970 X	5247	-0-	-723	-0-	5208	2	39	9	Y	35
05		6169 X	5199	-0-	-970	-0-	5162	2	37	9	Y	34
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 15 RRCID -> 207329 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8415 - 9552												
12		9641 X	6705	-0-	-2936	-0-	6659	2	46	9	Y	42
01		7657 X	6651	-0-	-1006	-0-	6596	2	55	9	Y	50
02		6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	6676	2	54	9	Y	49
03		6696 X	5153	-0-	-1543	-0-	36	1	5061	2	Y	51
							56	9				
04		6480 X	4944	-0-	-1536	-0-	4890	2	54	9	Y	49
05		7440 X	4028	-0-	-3412	-0-	4025	2	3	9	Y	3
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 3-A WELL #: 15 RRCID -> 207670 COMPL. DATE 08/07/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8520 - 9655												
*06		6600 X	3852	-0-	-2748	-0-	3837	3	15	9	Y	14
07		6820 X	3747	-0-	-3073	-0-	3721	3	26	9	Y	24
08		6045 X	1851	-0-	-4194	-0-	1841	3	10	9	Y	9
09		5850 X	5204	-0-	-646	-0-	5179	3	25	9	Y	23
10		6490 X	6490	-0-	-0-	-0-	6453	3	37	9	Y	34
11		7279 X	7279	-0-	-0-	-0-	7238	3	41	9	Y	37
12		5363 X	4635	-0-	-728	-0-	4600	3	35	9	Y	32
01		7402 X	7402	-0-	-0-	-0-	7361	3	41	9	Y	37
02		6804 X	5925	-0-	-879	-0-	5884	3	41	9	Y	37
03		7533 X	4022	-0-	-3511	-0-	3976	3	46	9	Y	42
04		7290 X	2898	-0-	-4392	-0-	2862	3	36	9	Y	33
05		7409 X	3526	-0-	-3883	-0-	3491	3	35	9	Y	32
-----												





CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
HARRISON, R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 209765 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 8474 - 9750												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*06	3210 X	2557	-0-	-653	-0-	2549 3	8 9 Y	7	7	1	1	
07	3317 X	2014	-0-	-1303	-0-	2006 3	8 9 Y	7	7	1	1	
08	3100 X	1700	-0-	-1400	-0-	1692 3	8 9 Y	7	7	1	1	
09	3000 X	1398	-0-	-1602	-0-	1391 3	7 9 Y	6	6	1	1	
10	2852 X	1792	-0-	-1060	-0-	67 1	1716 3 Y	8	8	1	1	
11	2580 X	2374	-0-	-206	-0-	88 1	2278 3 Y	7	7	1	1	
12	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	50 1	1503 3 Y	8	8	1	1	
01	1798 N	1723	-0-	-75	-0-	10 1	1702 3 Y	10	11	1	-0-	
02	2212 N	1718	-0-	-494	-0-	58 1	1649 3 Y	10	3	0	6 1	1
03	1643 N	1550	-0-	-93	-0-	60 1	1481 3 Y	8	5	0	3 1	1
04	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2757 3	9 9 Y	8	6	0	2 1	1
05	1891 N	1586	-0-	-305	-0-	60 1	1519 3 Y	6	7	0	-0-	
						7 9						
-----												
REED. W.M. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213558 COMPL. DATE 03/12/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8785 - 9826												
*06	3990 X	3600	-0-	-390	-0-	3578 3	22 9 Y	20	20	1	2	
07	4123 X	3654	-0-	-469	-0-	3632 3	22 9 Y	20	20	1	2	
08	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4079 3	22 9 Y	20	20	1	2	
09	3870 X	3589	-0-	-281	-0-	3570 3	19 9 Y	17	16	1	3	
10	5542 X	5542	-0-	-0-	-0-	210 1	5307 3 Y	23	22	1	4	
11	5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	193 1	4961 3 Y	19	20	1	3	
12	4278 X	3941	-0-	-337	-0-	76 1	3841 3 Y	22	22	1	3	
01	4464 X	3475	-0-	-989	-0-	19 1	3425 3 Y	28	30	1	1	
02	4032 X	2979	-0-	-1053	-0-	101 1	2847 3 Y	28	8	0	18 1	3
03	4464 X	3910	-0-	-554	-0-	153 1	3735 3 Y	20	13	0	7 1	3
04	4320 X	3682	-0-	-638	-0-	3660 3	22 9 Y	20	17	0	4 1	2
05	3937 X	3861	-0-	-76	-0-	146 1	3667 3 Y	44	44	0	2	2
						48 9						
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 14 RRCID -> 213754 COMPL. DATE 06/28/2005 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 5974 - 9505												
12	5828 X	3762	-0-	-2066	-0-	3727 2	35 9 Y	32	32	0	1	
01	6107 X	4944	-0-	-1163	-0-	4901 2	43 9 Y	39	39	0	1	
02	5516 X	3978	-0-	-1538	-0-	3936 2	42 9 Y	38	38	0	1	
03	6107 X	3071	-0-	-3036	-0-	16 1	3012 2 Y	39	39	0	1	
04	5611 X	5611	-0-	-0-	-0-	5569 2	42 9 Y	38	38	0	1	
05	4929 X	4886	-0-	-43	-0-	4844 2	42 9 Y	38	38	0	1	
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 12 RRCID -> 216074 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8761 - 9938												
12	5766 X	4750	-0-	-1016	-0-	4714 3	36 9 Y	33	32	1	12	
01	5766 X	2952	-0-	-2814	-0-	2911 3	41 9 Y	37	44	1	5	
02	4788 X	1655	-0-	-3133	-0-	1621 3	34 9 Y	31	34	1	2	
03	5239 X	1413	-0-	-3826	-0-	1385 3	28 9 Y	25	22	1	5	
*04	5070 X	1597	-0-	-3473	-0-	1564 3	33 9 Y	30	23	1	12	
05	4743 X	3755	-0-	-988	-0-	3722 3	33 9 Y	30	32	1	10	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 13 RRCID -> 216523 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8612 - 9914

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		3937 X	3051	-0-	-886	-0-	3051	3	Y	-0-			-0-
01		3937 X	2864	-0-	-1073	-0-	2864	3	Y	-0-			-0-
02		3220 X	2739	-0-	-481	-0-	2739	3	Y	-0-			-0-
03		3255 X	2990	-0-	-265	-0-	2990	3	Y	-0-			-0-
*04		3150 X	2606	-0-	-544	-0-	2606	3	Y	-0-			-0-
*05		3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099	3	Y	-0-			-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 218337 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8542 - 9226

*06	5490 X	2311	-0-	-3179	-0-	2294	3	17 9	Y	15	18 1		1
07	5239 X	2027	-0-	-3212	-0-	2009	3	18 9	Y	16	16 1		1
08	2759 X	1798	-0-	-961	-0-	1780	3	18 9	Y	16	15 1		2
09	2670 X	1209	-0-	-1461	-0-	1195	3	14 9	Y	13	13 1		2
10	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-				Y	18	17 1		3
11	2340 X	2204	-0-	-136	-0-	42	1	2145 3	Y	15	16 1		2
						17	9						
12	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	44	1	3628 3	Y	17	17 1		2
						19	9						
01	3100 N	4351	-0-	1251	1251	3	1	4324 3	Y	22	23 1		1
						24	9						
02	2800 N	4884	-0-	2084	3335	81	1	4780 3	Y	21	6 0	14 1	2
						23	9						
03	8300 X	4965	-0-	-3335	-0-	96	1	4851 3	Y	16	10 0	6 1	2
						18	9						
04	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	4984	3	18 9	Y	16	13 0	3 1	2
*05	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	123	1	5335 3	Y	14	15 0		1
						15	9						

ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 220837 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8356 - 9566

*06	1200 N	1183	-0-	-17	-0-	1113	3	70 9	Y	64	65 1		5
07	1240 N	1232	-0-	-8	-0-	1157	3	75 9	Y	68	67 1	1 5	5
08	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1396	3	75 9	Y	68	66 1		7
09	1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1353	3	62 9	Y	56	54 1		9
10	1424 X	1424	-0-	-0-	-0-	25	1	1315 3	Y	76	72 1		13
						84	9						
11	1470 X	1397	-0-	-73	-0-	26	1	1303 3	Y	62	66 1		9
						68	9						
12	1519 X	1234	-0-	-285	-0-	12	1	1143 3	Y	72	72 1		9
						79	9						
01	1457 X	1118	-0-	-339	-0-	1	1	1014 3	Y	94	99 1		4
						103	9						
02	1316 X	1124	-0-	-192	-0-	18	1	1006 3	Y	91	27 0	58 1	10
						100	9						
03	1457 X	1071	-0-	-386	-0-	18	1	978 3	Y	68	44 0	24 1	10
						75	9						
04	1410 X	1170	-0-	-240	-0-	1096	3	74 9	Y	67	55 0	15 1	7
*05	1260 X	1260	-0-	-0-	-0-	25	1	1168 3	Y	61	65 0		3
						67	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																	
WILTCHER, J.W. GAS UNIT																	
//CONT.// 16032 174																	
//CONT.// 040798																	
WELL #: 8										RRCID -> 221046		COMPL. DATE 12/18/2005		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 8603 - 9452	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
								CODE	CODE			CODE	CODE				
*06		10840 X	10840	-0-	-0-	-0-		10786 3	54 9	Y	49	50 1		4			
07		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-		4373 3	57 9	Y	52	51 1	1 5	4			
08		7471 X	6292	-0-	-1179	-0-		6236 3	56 9	Y	51	50 1		5			
09		10740 X	5529	-0-	-5211	-0-		5482 3	47 9	Y	43	41 1		7			
10		11098 X	4653	-0-	-6445	-0-		176 1	4413 3	Y	58	55 1		10			
								64 9									
11		10740 X	5820	-0-	-4920	-0-		217 1	5550 3	Y	48	51 1		7			
								53 9									
12		6510 X	5057	-0-	-1453	-0-		103 1	4893 3	Y	55	55 1		7			
								61 9									
01		6293 X	4722	-0-	-1571	-0-		33 1	4610 3	Y	72	76 1		3			
								79 9									
02		5432 X	4577	-0-	-855	-0-		154 1	4346 3	Y	70	21 0	45 1	7			
								77 9									
03		6014 X	4723	-0-	-1291	-0-		186 1	4479 3	Y	53	34 0	18 1	8			
								58 9									
04		5820 X	4768	-0-	-1052	-0-		1 1	4712 3	Y	50	42 0	11 1	5			
								55 9									
*05		5622 X	5622	-0-	-0-	-0-		214 1	5384 3	Y	22	26 0		1			
								24 9									

  

BURNETT BROTHERS										TOTAL DEPTH 9720		PERF. 8414 - 9533			
WELL #: 36										RRCID -> 221543		COMPL. DATE 04/22/2006			
12		4030 X	3340	-0-	-690	-0-		3329 2	11 9	Y	10	10 0		-0-	
01		4030 X	3191	-0-	-839	-0-		3178 2	13 9	Y	12	12 0		-0-	
02		5533 X	5533	-0-	-0-	-0-		5520 2	13 9	Y	12	12 0		-0-	
03		4645 X	4645	-0-	-0-	-0-		37 1	4595 2	Y	12	12 0		-0-	
								13 9							
04		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-		3482 2	13 9	Y	12	12 0		-0-	
05		4030 X	3836	-0-	-194	-0-		3823 2	13 9	Y	12	12 0		-0-	

  

BURNETT BROTHERS										TOTAL DEPTH 9732		PERF. 8617 - 9539			
WELL #: 40										RRCID -> 221601		COMPL. DATE 03/29/2006			
12		5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-				Y	11	11 0		-0-	
01		4495 X	2988	-0-	-1507	-0-		2974 2	14 9	Y	13	13 0		-0-	
02		2968 X	2960	-0-	-8	-0-		2946 2	14 9	Y	13	13 0		-0-	
03		3162 X	2474	-0-	-688	-0-		15 1	2445 2	Y	13	13 0		-0-	
								14 9							
04		2880 X	1573	-0-	-1307	-0-		1559 2	14 9	Y	13	13 0		-0-	
*05		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-		3583 2	43 9	Y	39	38 0		1	

  

BURNETT BROTHERS										TOTAL DEPTH 9730		PERF. 8374 - 9565			
WELL #: 39										RRCID -> 224118		COMPL. DATE 05/11/2005			
12		808 N	808	-0-	-0-	-0-		796 2	12 9	Y	11	11 0		-0-	
01		992 N	923	-0-	-69	-0-		908 2	15 9	Y	14	14 0		-0-	
02		756 N	723	-0-	-33	-0-		709 2	14 9	Y	13	13 0		-0-	
03		806 N	799	-0-	-7	-0-		5 1	779 2	Y	14	14 0		-0-	
								15 9							
04		919 N	919	-0-	-0-	-0-		905 2	14 9	Y	13	13 0		-0-	
*05		897 N	897	-0-	-0-	-0-		883 2	14 9	Y	13	13 0		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BURNETT BROTHERS WELL #: 44 RRCID -> 225292 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8439 - 9553												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12		5084 X	2127	-0-	-2957	-0-	2098 2	29 9	Y	26	26 0	1
01		2728 X	2348	-0-	-380	-0-	2314 2	34 9	Y	31	31 0	1
02		2464 X	2161	-0-	-303	-0-	2128 2	33 9	Y	30	30 0	1
03		2728 X	1865	-0-	-863	-0-	16 1	1815 2	Y	31	31 0	1
							34 9					
04		2340 X	1973	-0-	-367	-0-	1940 2	33 9	Y	30	30 0	1
05		2387 X	2050	-0-	-337	-0-	2017 2	33 9	Y	30	30 0	1
-----												
BURNETT BROTHERS WELL #: 45 RRCID -> 225922 COMPL. DATE 12/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8372 - 9542												
12		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2179 2	17 9	Y	15	15 0	1
01		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2238 2	20 9	Y	18	18 0	1
02		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1948 2	20 9	Y	18	18 0	1
03		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	11 1	1602 2	Y	19	19 0	1
							21 9					
04		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1917 2	20 9	Y	18	18 0	1
*05		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1629 2	20 9	Y	18	18 0	1
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 18 WELL #: 8 RRCID -> 226038 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8370 - 9567												
12		7843 X	878	-0-	-6965	-0-	733 2	145 9	Y	132	132 0	5
01		7843 X	1813	-0-	-6030	-0-	1639 2	174 9	Y	158	158 0	5
02		7084 X	3023	-0-	-4061	-0-	2852 2	171 9	Y	155	155 0	5
03		4712 X	760	-0-	-3952	-0-	5 1	579 2	Y	160	160 0	5
							176 9					
04		2250 X	2178	-0-	-72	-0-	2006 2	172 9	Y	156	156 0	5
05		3348 X	3257	-0-	-91	-0-	3086 2	171 9	Y	155	155 0	5
-----												
BURNETT BROTHERS WELL #: 41 RRCID -> 226067 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 9894 PERF. 8526 - 9724												
12		T. A.	4141	-0-	4141	17717	4049 2	92 9	Y	84	84 0	3
01		22146 X	4429	-0-	-17717	-0-	4318 2	111 9	Y	101	101 0	3
02		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3642 2	109 9	Y	99	99 0	3
03		2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	19 1	2215 2	Y	52	53 0	2
							57 9					
04		4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	4145 2	55 9	Y	50	50 0	2
05		4278 X	4210	-0-	-68	-0-	4155 2	55 9	Y	50	50 0	2
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 227305 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8438 - 9566												
12		961 N	465	-0-	-496	-0-	457 2	8 9	Y	7	7 0	-0-
01		983 N	983	-0-	-0-	-0-	973 2	10 9	Y	9	9 0	-0-
02		692 N	692	-0-	-0-	-0-	682 2	10 9	Y	9	9 0	-0-
03		538 N	538	-0-	-0-	-0-	4 1	524 2	Y	9	9 0	-0-
							10 9					
04		960 N	620	-0-	-340	-0-	610 2	10 9	Y	9	9 0	-0-
05		775 N	594	-0-	-181	-0-	584 2	10 9	Y	9	9 0	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)										CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY															
CARTHAGE GAS UNIT 18															
//CONT.// 16032 174										NON-ASSOCIATED					
//CONT.// 040798															
WELL #: 7										RRCID -> 228361			COMPL. DATE 04/02/2007		
TOTAL DEPTH 9682										PERF. 8414			- 9562		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
								AMT	AMT	M		AMT	AMT		
12		3751 X	2710	-0-	-1041	-0-	2676	2	34	9	Y	31	31	0	
01		3751 X	2609	-0-	-1142	-0-	2568	2	41	9	Y	37	37	0	
02		2856 X	2319	-0-	-537	-0-	2278	2	41	9	Y	37	37	0	
03		3131 X	2222	-0-	-909	-0-	14	1	2166	2	Y	38	38	0	
							42	9							
04		2610 X	2582	-0-	-28	-0-	2541	2	41	9	Y	37	37	0	
05		2697 X	2576	-0-	-121	-0-	2535	2	41	9	Y	37	37	0	
-----															
BURNETT BROTHERS										WELL #: 46			RRCID -> 229142		
COMPL. DATE 04/30/2007										TOTAL DEPTH 9700			PERF. 8398 - 9536		
12		2232 X	650	-0-	-1582	-0-	598	2	52	9	Y	47	47	0	
01		1333 X	684	-0-	-649	-0-	622	2	62	9	Y	56	56	0	
02		868 X	577	-0-	-291	-0-	516	2	61	9	Y	55	55	0	
03		651 N	529	-0-	-122	-0-	4	1	462	2	Y	57	57	0	
							63	9							
04		660 N	584	-0-	-76	-0-	523	2	61	9	Y	55	55	0	
05		651 N	588	-0-	-63	-0-	527	2	61	9	Y	55	55	0	
-----															
BURNETT BROTHERS										WELL #: 47			RRCID -> 230168		
COMPL. DATE 05/25/2007										TOTAL DEPTH 9692			PERF. 8388 - 9544		
12		186 N	125	-0-	-61	-0-	125	2			Y	-0-		-0-	
01		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198	2			Y	-0-		-0-	
02		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			Y	-0-		-0-	
03		124 N	121	-0-	-3	-0-	1	1	120	2	Y	-0-		-0-	
04		180 N	157	-0-	-23	-0-	157	2			Y	-0-		-0-	
*05		171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-		-0-	
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 11										WELL #: 14			RRCID -> 230717		
COMPL. DATE 06/23/2007										TOTAL DEPTH 9652			PERF. 8358 - 9524		
12		1705 N	1002	-0-	-703	-0-	990	2	12	9	Y	11	11	0	
01		1705 N	1568	-0-	-137	-0-	1553	2	15	9	Y	14	14	0	
02		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2085	2	14	9	Y	13	13	0	
03		1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	6	1	1088	2	Y	14	14	0	
							15	9							
04		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1966	2	15	9	Y	14	14	0	
*05		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2595	2	14	9	Y	13	13	0	
-----															
BURNETT BROTHERS										WELL #: 49			RRCID -> 230814		
COMPL. DATE 07/14/2007										TOTAL DEPTH 9690			PERF. 8428 - 9542		
12		4154 X	3459	-0-	-695	-0-	3384	2	75	9	Y	68	68	0	
01		3906 X	3441	-0-	-465	-0-	3351	2	90	9	Y	82	82	0	
02		3304 X	2972	-0-	-332	-0-	2884	2	88	9	Y	80	80	0	
03		3472 X	2446	-0-	-1026	-0-	15	1	2340	2	Y	83	83	0	
							91	9							
04		3360 X	2845	-0-	-515	-0-	2756	2	89	9	Y	81	81	0	
05		3472 X	2717	-0-	-755	-0-	2629	2	88	9	Y	80	80	0	
-----															
CARTHAGE GAS UNIT 11										WELL #: 13			RRCID -> 232058		
COMPL. DATE 06/22/2007										TOTAL DEPTH 9660			PERF. 8418 - 9526		
12		4123 X	3525	-0-	-598	-0-	3331	2	194	9	Y	176	176	0	
01		3968 X	3865	-0-	-103	-0-	3634	2	231	9	Y	210	210	0	
02		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	3968	2	228	9	Y	207	207	0	
03		3751 X	3130	-0-	-621	-0-	18	1	2877	2	Y	214	214	0	
							235	9							
04		3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	3767	2	229	9	Y	208	208	0	
05		4650 X	4086	-0-	-564	-0-	3858	2	228	9	Y	207	207	0	

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
CARTHAGE GAS UNIT 6A WELL #: 14 RRCID -> 235061 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8776 - 10054												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
12		6324 X	4218	-0-	-2106	-0-	4156	3	62	9	N	21
01		6466 X	6466	-0-	-0-	-0-	6397	3	69	9	N	9
02		4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4216	3	57	9	N	4
03		5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	5632	3	47	9	N	9
*04		6270 X	5149	-0-	-1121	-0-	5094	3	55	9	N	20
05		6479 X	4483	-0-	-1996	-0-	4425	3	58	9	N	17
-----												
CYPRESS POINT RESOURCES LEASE WELL #: 1 RRCID -> 236732 COMPL. DATE 05/12/2008 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8913 - 10022												
12		7471 X	5132	-0-	-2339	-0-	5114	3	18	9	Y	6
01		7440 X	5211	-0-	-2229	-0-	5190	3	21	9	Y	3
02		6608 X	5906	-0-	-702	-0-	5889	3	17	9	Y	1
03		7006 X	6451	-0-	-555	-0-	6436	3	15	9	Y	3
*04		6780 X	6086	-0-	-694	-0-	6069	3	17	9	Y	6
05		6541 X	5899	-0-	-642	-0-	5881	3	18	9	Y	5
-----												
BURNETT BROTHERS WELL #: 42 RRCID -> 251495 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8554 - 9674												
12		1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1785	2	13	9	Y	-0-
01		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1750	2	15	9	Y	-0-
02		1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	1466	2	15	9	Y	-0-
03		1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	8	1	1165	2	Y	-0-
							15	9				
04		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1640	2	15	9	Y	-0-
*05		1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1769	2	15	9	Y	-0-
-----												
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 258227 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8664 - 9570												
*06		150 N	127	-0-	-23	-0-	127	3			Y	-0-
07		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	3			Y	-0-
08		290 N	290	-0-	-0-	-0-	290	3			Y	-0-
09		90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-
10		129 N	129	-0-	-0-	-0-	5	1	124	3	Y	-0-
11		153 N	153	-0-	-0-	-0-	6	1	147	3	Y	-0-
12		150 N	150	-0-	-0-	-0-	3	1	147	3	Y	-0-
01		93 N	44	-0-	-49	-0-	44	3			Y	-0-
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263329 COMPL. DATE 11/06/2011 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8750 - 9465												
*06		11134 X	11134	-0-	-0-	-0-	11134	3			Y	-0-
07		12896 X	10433	-0-	-2463	-0-	10433	3			Y	-0-
08		12710 X	10673	-0-	-2037	-0-	10673	3			Y	-0-
09		12300 X	9256	-0-	-3044	-0-	9256	3			Y	-0-
10		12710 X	8652	-0-	-4058	-0-	330	1	8322	3	Y	-0-
11		11130 X	7952	-0-	-3178	-0-	298	1	7654	3	Y	-0-
12		10664 X	8099	-0-	-2565	-0-	163	1	7936	3	Y	-0-
01		10664 X	7501	-0-	-3163	-0-	41	1	7460	3	Y	-0-
02		8652 X	7678	-0-	-974	-0-	261	1	7417	3	Y	-0-
03		8649 X	6989	-0-	-1660	-0-	274	1	6715	3	Y	-0-
04		7950 X	7052	-0-	-898	-0-	1	1	7051	3	Y	-0-
05		8494 X	7387	-0-	-1107	-0-	283	1	7104	3	Y	-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BARROW-SHAVER RESOURCES CO. 053321												
HUNT FEE MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 172233 COMPL. DATE 12/18/1998 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8595 - 9885												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
12		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	2563	2		N	-0-	243
01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2		N	-0-	243
02		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	2		N	-0-	243
03		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024	2		N	-0-	243
*04		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2025	2		N	-0-	243
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	243

-----												
BASA RESOURCES, INC. 053974												
HOWE WELL #: 1 RRCID -> 086444 COMPL. DATE 02/14/1980 TOTAL DEPTH 10302 PERF. 8820 - 10052												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

-----												
HOWE WELL #: 2 RRCID -> 099604 COMPL. DATE 04/02/1982 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 10088												
12		4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4221	2	24	9	Y	451
01		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	11	1	3908	2	Y	523
							79	9				
02		4116 X	3457	-0-	-659	-0-	10	1	3447	2	Y	523
03		4557 X	3704	-0-	-853	-0-	803	1	2865	2	Y	363
							36	9				
04		4110 X	3194	-0-	-916	-0-	3166	2	28	9	Y	388
05		4247 X	2170	-0-	-2077	-0-	2146	2	24	9	Y	410

-----												
HARRIS WELL #: 1 D RRCID -> 171375 COMPL. DATE 11/04/1998 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9844 - 9908												
12		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	297	1	860	2	N	201
							44	9				
01		1240 N	1085	-0-	-155	-0-	203	1	858	2	N	223
							24	9				
02		1120 N	1053	-0-	-67	-0-	203	1	792	2	N	276
							58	9				
03		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	261	1	913	2	N	170
							86	9				
04		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	242	1	873	2	N	180
							11	9				
*05		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	307	1	1039	2	N	205
							28	9				

-----												
THOMAS WELL #: 1 RRCID -> 211985 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8878 - 9992												
12		4123 X	2886	-0-	-1237	-0-	774	1	2112	2	N	122
01		3782 X	3363	-0-	-419	-0-	497	1	2866	2	N	122
02		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	1441	1	1687	2	N	122
03		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	629	1	2791	2	N	122
04		3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	751	1	2731	2	N	122
05		3472 X	3244	-0-	-228	-0-	650	1	2594	2	N	122



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA					
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.//		053974											
THOMAS		WELL #:		2	RRCID ->	221861	COMPL. DATE	05/30/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8787 - 10018			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4712 X	3996	-0-	-716	-0-	1067	1	2910	2	N	17				114
01	4712 X	4008	-0-	-704	-0-	582	1	3357	2	N	63				177
02	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	1867	1	2184	2	N	37	183	1		31
03	4495 X	3745	-0-	-750	-0-	683	1	3032	2	N	27				58
04	4350 X	3812	-0-	-538	-0-	820	1	2978	2	N	13				71
05	4495 X	3913	-0-	-582	-0-	781	1	3115	2	N	15				86
-----															
HARRIS		WELL #:		2	RRCID ->	227537	COMPL. DATE	02/18/2007	TOTAL DEPTH	10134	PERF.	8763 - 9910			
12	5890 X	5226	-0-	-664	-0-	1339	1	3876	2	N	10				87
01	5921 X	5073	-0-	-848	-0-	964	1	4070	2	N	35				122
02	5292 X	4595	-0-	-697	-0-	933	1	3637	2	N	23				145
03	5859 X	5302	-0-	-557	-0-	1176	1	4117	2	N	8				153
04	5610 X	5279	-0-	-331	-0-	1119	1	4029	2	N	119				272
05	5239 X	5020	-0-	-219	-0-	1138	1	3858	2	N	22				294
-----															
BRANNON GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	227540	COMPL. DATE	03/12/2007	TOTAL DEPTH	10290	PERF.	8791 - 9711			
12	2635 N	2221	-0-	-414	-0-	420	1	1792	2	N	8				332
01	2542 N	1761	-0-	-781	-0-	278	1	1409	2	N	67	193	1		206
02	2240 N	1354	-0-	-886	-0-	620	1	699	2	N	32				238
03	2232 N	1352	-0-	-880	-0-	403	1	940	2	N	8				246
04	1710 N	1347	-0-	-363	-0-	485	1	845	2	N	15				261
05	1488 N	1321	-0-	-167	-0-	140	1	1168	2	N	12				273
-----															
HARRIS		WELL #:		3	RRCID ->	227853	COMPL. DATE	09/09/2007	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8809 - 9729			
12	3937 X	1688	-0-	-2249	-0-	432	1	1250	2	N	5				91
01	3937 X	2641	-0-	-1296	-0-	501	1	2118	2	N	20				111
02	3500 X	2971	-0-	-529	-0-	606	1	2362	2	N	3				114
03	4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	985	1	3451	2	N	7				121
04	4257 X	4257	-0-	-0-	-0-	923	1	3321	2	N	12				133
*05	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	792	1	2682	2	N	3				136

-----																
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974																
BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 L RRCID -> 227955 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8798 - 9737																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----																
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
-----																
BRANNON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236146 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8733 - 9710																
12		3844 X	1631	-0-	-2213	-0-	305	1	1302	2	N	22			172	
							24	9								
01		4123 X	3769	-0-	-354	-0-	610	1	3090	2	N	63			235	
							69	9								
02		3416 X	3310	-0-	-106	-0-	1538	1	1731	2	N	37			272	
							41	9								
03		3782 X	3431	-0-	-351	-0-	1009	1	2354	2	N	62	174	1	160	
							68	9								
04		3660 X	3196	-0-	-464	-0-	1149	1	2000	2	N	43			203	
							47	9								
05		3782 X	3191	-0-	-591	-0-	337	1	2807	2	N	43			246	
							47	9								
-----																
HARRIS WELL #: 4 RRCID -> 236658 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8762 - 9925																
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-			-0-	
01		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-	
02		2268 X	-0-	-0-	-2268	-0-					N	-0-			-0-	
03		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-					N	-0-			-0-	
*04		2430 X	-0-	-0-	-2430	-0-					N	-0-			-0-	
05		1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			-0-	
-----																
BOWLES ENERGY, INC. 084097																
VEF KEY UNIT WELL #: 1-L RRCID -> 221733 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8660 - 10038																
12		2480 X	2356	-0-	-124	-0-	654	1	1482	2	N	200	139	1	1 8	149
							220	9								
01		2480 X	2018	-0-	-462	-0-	620	1	1337	2	N	55	177	1		27
							61	9								
02		1960 N	1861	-0-	-99	-0-	614	1	1180	2	N	61				88
							67	9								
03		2356 N	1933	-0-	-423	-0-	557	1	1285	2	N	83				171
							91	9								
04		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	870	1	1399	2	N	80				251
							88	9								
05		2046 N	1802	-0-	-244	-0-	198	1	1525	2	N	72	172	1	1 8	150
							79	9								
-----																
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600																
MENEFEЕ, R. C. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096678 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9052 - 9380																
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				759
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				759
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				759
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				759
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				759
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				759

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406											
BRANNON			WELL #:	2	RRCID ->	155485	COMPL. DATE	11/23/1996	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8559 - 8572		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	23	-0-	23	23	23	2			Y	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	23					Y	-0-			27
02	23 N	-0-	-0-	-23	-0-					Y	-0-			27
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	4	4	8	27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	8	27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			27
-----														
BRANNON			WELL #:	1	RRCID ->	163212	COMPL. DATE	03/11/1997	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	9360 - 9832		
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			Y	-0-			-0-
03	93 N	65	-0-	-28	-0-	65	2			Y	-0-			-0-
04	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
05	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
-----														
WILLIAMS, T. S.			WELL #:	1	RRCID ->	194883	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	9380 - 9558		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			46
-----														
BROADAWAY			WELL #:	1	RRCID ->	211697	COMPL. DATE	04/19/2005	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9160 - 9360		
12	3100 N	2825	-0-	-275	633	2769	3	56	9	Y	51	9	8	64
01	3100 N	3211	-0-	111	744	3143	3	68	9	Y	62	72	1	47
02	3468 X	2724	-0-	-744	-0-	2677	3	47	9	Y	43			90
03	3100 X	3054	-0-	-46	-0-	2959	3	95	9	Y	86	77	1	76
04	3000 X	2974	-0-	-26	-0-	2863	3	111	9	Y	101	71	1	49
05	3100 X	2851	-0-	-249	-0-	2815	3	36	9	Y	33	12	8	70
-----														
WALTON, MARY			WELL #:	1	RRCID ->	215279	COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9380 - 9556		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			72
-----														
BOWEN			WELL #:	5	RRCID ->	227771	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	10352	PERF.	10024 - 10132		
12	637 N	637	-0-	-0-	-0-	605	2	32	9	Y	29	47	1	51
01	620 N	591	-0-	-29	-0-	554	2	37	9	Y	34	46	1	39
02	672 N	649	-0-	-23	-0-	605	2	44	9	Y	40	1	8	78
03	651 N	504	-0-	-147	-0-	479	2	25	9	Y	23	45	1	56
04	570 N	504	-0-	-66	-0-	451	2	53	9	Y	48	1	8	103
05	713 N	374	-0-	-339	-0-	373	2	1	9	Y	1	46	1	58
-----														
BOWEN			WELL #:	7	RRCID ->	229260	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10056 - 10252		
12	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	3934	2	73	9	Y	66	104	1	113
01	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4004	2	81	9	Y	74	102	1	85
02	3976 X	3616	-0-	-360	-0-	3520	2	96	9	Y	87	1	8	171
03	4402 X	3852	-0-	-550	-0-	3794	2	58	9	Y	53	100	1	122
04	4260 X	4111	-0-	-149	-0-	3993	2	118	9	Y	107	3	8	226
05	4092 X	3138	-0-	-954	-0-	3132	2	6	9	Y	5	102	1	127

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406											
METCALF		WELL #: 1		RRCID -> 231950		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 10301 PERF. 8856 - 9094				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	3100 N	3372	-0-	272	586	3282	2	90	9	N	82		393
01	3100 N	3189	-0-	89	675	3186	2	3	9	N	3	183	213
02	3887 X	3212	-0-	-675	-0-	3105	2	107	9	N	97	183	122
03	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	3058	2	78	9	N	71	2	191
04	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4290	2	67	9	N	61	3	249
*05	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	2994	2	40	9	N	36	2	283
-----													
BROADAWAY		WELL #: 2		RRCID -> 232230		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9348 - 9212				
12	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1636	3	78	9	Y	71	8	96
01	1581 X	1018	-0-	-563	-0-	920	3	98	9	Y	89	108	70
02	2072 X	1626	-0-	-446	-0-	1556	3	70	9	Y	64		134
03	2294 X	1802	-0-	-492	-0-	1678	3	124	9	Y	113	115	114
04	2220 X	1836	-0-	-384	-0-	1723	3	113	9	Y	103	106	73
*05	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	1801	3	47	9	Y	43	11	105
-----													
METCALF		WELL #: 2		RRCID -> 235978		COMPL. DATE 03/06/2008			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8969 - 10116				
12	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	4270	2	37	9	Y	34		272
01	4273 X	4273	-0-	-0-	-0-	4219	2	54	9	Y	49	217	104
02	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4012	2	40	9	Y	36		140
03	4309 X	4149	-0-	-160	-0-	4086	2	63	9	Y	57		197
04	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	5200	2	66	9	Y	60	108	148
05	4495 X	3189	-0-	-1306	-0-	3163	2	26	9	Y	24	1	172
-----													
DAVIS, WALTER B.		WELL #: 1		RRCID -> 236031		COMPL. DATE 04/16/2008			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 10102 - 10290				
12	3100 N	3510	-0-	410	658	3485	2	25	9	N	23		188
01	3100 N	3458	-0-	358	1016	3392	2	66	9	N	60	170	78
02	4488 X	3472	-0-	-1016	-0-	3376	2	96	9	N	87	2	163
03	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3341	2	73	9	N	66		229
04	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	2988	2	2	9	N	2		231
05	2945 X	2286	-0-	-659	-0-	2267	2	19	9	N	17		248
-----													
RENREW MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 242901		COMPL. DATE 11/15/2008			TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9376 - 9740				
12	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1852	2	8	9	N	7	7	38
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1640	2	144	9	N	131	9	160
02	1876 N	1454	-0-	-422	-0-	1421	2	33	9	N	30		190
03	1860 N	1605	-0-	-255	-0-	1547	2	58	9	N	53	180	40
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1711	2	47	9	N	43	36	47
*05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1773	2	12	9	N	11	11	47
-----													
PAIGE, KATIE		WELL #: 1		RRCID -> 244216		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8854 - 8921				
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-		195
01	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764	2			N	-0-		195
02	868 N	689	-0-	-179	-0-	689	2			N	-0-		195
03	775 N	760	-0-	-15	-0-	760	2			N	-0-		195
04	958 N	958	-0-	-0-	-0-	881	2	77	9	N	70	4	261
*05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	848	2	55	9	N	50	180	129
-----													
BOWEN		WELL #: 6		RRCID -> 247022		COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9958 - 10170				
12	2759 N	2622	-0-	-137	-0-	2596	2	26	9	N	24	38	41
01	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	2699	2	30	9	N	27	37	31
02	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2535	2	36	9	N	33	2	62
03	2635 N	2551	-0-	-84	-0-	2531	2	20	9	N	18	36	44
04	2640 N	2631	-0-	-9	-0-	2589	2	42	9	N	38		82
05	2852 N	2108	-0-	-744	-0-	2107	2	1	9	N	1	37	46

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406												
METCALF		WELL #: 3		RRCID -> 247038		COMPL. DATE 03/13/2009			TOTAL DEPTH 10347 PERF.10102 - 10158					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1830	2	26	9	Y	24			182
01	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1873	2	35	9	Y	32	144	1	70
02	1820 N	1788	-0-	-32	-0-	1762	2	26	9	Y	24			94
03	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1833	2	41	9	Y	37			131
04	2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	2337	2	43	9	Y	39	72	1	98
05	1984 N	1772	-0-	-212	-0-	1753	2	19	9	Y	17			115
-----														
CABOT OIL & GAS CORPORATION		121700												
ALLISON-CASSITY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228531		COMPL. DATE 03/22/2007			TOTAL DEPTH 10459 PERF. 9650 - 10206					
12	2520 X	2520	-0-	-0-	-0-	70	1	2450	2	N	-0-			-0-
01	2418 X	2344	-0-	-74	-0-	63	1	2281	2	N	-0-			-0-
02	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	61	1	2300	2	N	-0-			-0-
03	2573 X	2561	-0-	-12	-0-	66	1	2495	2	N	-0-			-0-
04	2490 X	2465	-0-	-25	-0-	64	1	2401	2	N	-0-			-0-
05	2604 X	2521	-0-	-83	-0-	68	1	2453	2	N	-0-			-0-
-----														
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
BEALL-NORMAN		WELL #: 3		RRCID -> 061372		COMPL. DATE 12/26/1974			TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8578 - 9673					
12	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	3			N	-0-			-0-
-----														
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 066337		COMPL. DATE 02/20/1976			TOTAL DEPTH 9588 PERF. 8436 - 9548					
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531	3			N	-0-			-0-
01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3			N	-0-			-0-
02	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3			N	-0-			-0-
03	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879	3			N	-0-			-0-
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-			-0-
*05	1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1976	3			N	-0-			-0-
-----														
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 068626		COMPL. DATE 08/25/1976			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6456 - 9710					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 070104		COMPL. DATE 12/27/1976			TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8630 - 9563					
12	1116 N	111	-0-	-1005	-0-	111	3			Y	-0-			7
01	1116 N	102	-0-	-1014	-0-	102	3			Y	-0-			7
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					Y	-0-			7
03	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			7
*04	90 N	3	-0-	-87	-0-	3	3			Y	-0-			7
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	7	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
MATTHEWS, S. E. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 071543		COMPL. DATE 03/14/1977		TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8746 - 9766			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	245 N	245	-0-	-0-	-0-	245	3	N	-0-	-0-	-0-
01	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3	N	-0-	-0-	-0-
02	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	3	N	-0-	-0-	-0-
03	248 N	21	-0-	-227	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-
04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-	-	N	-0-	-0-	-0-
-----											
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 073275		COMPL. DATE 03/17/1977		TOTAL DEPTH 9679 PERF. N/A			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-	-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----											
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 073536		COMPL. DATE 09/09/1995		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8788 - 9917			
12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1891 N	1295	-0-	-596	-0-	1295	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1848 N	1183	-0-	-665	-0-	1183	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2015 N	1734	-0-	-281	-0-	1734	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1649	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
HOUGH-SHIVERS -A- UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073668		COMPL. DATE 07/19/1977		TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8674 - 9522			
12	1550 N	1490	-0-	-60	-0-	1490	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1550 N	1487	-0-	-63	-0-	1487	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1372 N	1335	-0-	-37	-0-	1335	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1488 N	1212	-0-	-276	-0-	1212	3	N	-0-	-0-	-0-
04	1440 N	1436	-0-	-4	-0-	1436	3	N	-0-	-0-	-0-
05	1488 N	1432	-0-	-56	-0-	1432	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 079786		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8782 - 9930			
12	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2392	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2156 N	2015	-0-	-141	-0-	2015	3	N	-0-	-0-	-0-
03	2387 N	2215	-0-	-172	-0-	2215	3	N	-0-	-0-	-0-
04	2220 N	2084	-0-	-136	-0-	2084	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	2319	3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
MANGHAM, R. S.		WELL #: 2		RRCID -> 079934		COMPL. DATE 12/14/1978		TOTAL DEPTH 11492 PERF. 9416 - 9797			
12	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	152	1	2384 3	N	-0-	-0-
01	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	156	1	2634 3	N	-0-	-0-
02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	149	1	1814 3	N	-0-	-0-
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	169	1	2039 3	N	-0-	-0-
04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	91	1	1866 3	N	-0-	-0-
*05	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	108	1	2784 3	N	-0-	-0-
-----											
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 080735		COMPL. DATE 01/27/1979		TOTAL DEPTH 9854 PERF. 8836 - 9312			
12	350 N	350	-0-	-0-	-0-	350	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303	3	N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	1366	-0-	1366	1366	1366	3	N	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	1555	-0-	1555	2921	1555	3	N	-0-	-0-	-0-
04	4376 X	1455	-0-	-2921	-0-	1455	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	1789	3	N	-0-	-0-	-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
BEALL-BARKSDALE		WELL #:		2	RRCID ->	081525	COMPL. DATE	03/08/1979	TOTAL DEPTH	10500 PERF. 8639 - 9637			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/01/2010													
-----													
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	081906	COMPL. DATE	03/06/1979	TOTAL DEPTH	9890 PERF. 8583 - 9682			
12	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	3		N	-0-			-0-
01	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3		N	-0-			-0-
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	670	3		N	-0-			-0-
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	3		N	-0-			-0-
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	3		N	-0-			-0-
*05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016	3		N	-0-			-0-
-----													
WERNER-SMITH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	082809	COMPL. DATE	06/01/1979	TOTAL DEPTH	9462 PERF. 8445 - 8485			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-			-0-
-----													
SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	083023	COMPL. DATE	06/13/1979	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 8852 - 9337			
12	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1616	3	11 9	N	10	10 0		2
01	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1300	3	15 9	N	14	14 0		2
02	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1290	3	11 9	N	10	10 0		2
03	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1567	3	11 9	N	10	11 0		1
*04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1530	3	9 9	N	8	8 0		1
*05	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1634	3	9 9	N	8	8 0		1
-----													
WHITFIELD UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	084486	COMPL. DATE	08/31/1979	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 8703 - 8737			
12	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		N	-0-			-0-
01	1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1651	3		N	-0-			-0-
02	1624 N	1515	-0-	-109	-0-	1515	3		N	-0-			-0-
03	1519 N	1447	-0-	-72	-0-	1447	3		N	-0-			-0-
04	1590 N	1507	-0-	-83	-0-	1507	3		N	-0-			-0-
05	1674 N	1537	-0-	-137	-0-	1537	3		N	-0-			-0-
-----													
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #:		2A	RRCID ->	084940	COMPL. DATE	10/30/1979	TOTAL DEPTH	9772 PERF. 8834 - 9700			
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	3		N	-0-			-0-
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499	3		N	-0-			-0-
02	1064 N	961	-0-	-103	-0-	961	3		N	-0-			-0-
03	1178 N	872	-0-	-306	-0-	872	3		N	-0-			-0-
04	1140 N	175	-0-	-965	-0-	175	3		N	-0-			-0-
05	1054 N	232	-0-	-822	-0-	232	3		N	-0-			-0-
-----													
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	085377	COMPL. DATE	11/05/1979	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 8874 - 9390			
12	899 N	863	-0-	-36	-0-	849	3	14 9	N	13	13 0		2
01	899 N	804	-0-	-95	-0-	785	3	19 9	N	17	17 0		2
02	812 N	726	-0-	-86	-0-	713	3	13 9	N	12	12 0		2
03	868 N	796	-0-	-72	-0-	781	3	15 9	N	14	14 0		2
*04	780 N	777	-0-	-3	-0-	766	3	11 9	N	10	11 0		1
*05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	810	3	8 9	N	7	7 0		1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
POWERS, E.C.		WELL #: 3		RRCID -> 085510		COMPL. DATE 11/15/1979		TOTAL DEPTH 9839 PERF. 9029 - 9762				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	434 N	410	-0-	-24	-0-	410 3		N	-0-			-0-
01	1023 N	368	-0-	-655	-0-	368 3		N	-0-			-0-
02	448 N	267	-0-	-181	-0-	267 3		N	-0-			-0-
03	403 N	321	-0-	-82	-0-	321 3		N	-0-			-0-
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567 3		N	-0-			-0-
*05	976 N	976	-0-	-0-	-0-	976 3		N	-0-			-0-
-----												
SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 085695		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10175 PERF.10052 - 10066				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FROST "B"		WELL #: 2		RRCID -> 085895		COMPL. DATE 12/14/1979		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9051 - 9559				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SEALEY, MAY		WELL #: 3		RRCID -> 086236		COMPL. DATE 01/14/1980		TOTAL DEPTH 9968 PERF. 8807 - 9846				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/01/2010												
-----												
HARRIS, S.S.		WELL #: 3		RRCID -> 087601		COMPL. DATE 04/24/1980		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8920 - 9799				
12	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578 3		N	-0-			-0-
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548 3		N	-0-			-0-
02	1372 N	1344	-0-	-28	-0-	1344 3		N	-0-			-0-
03	1519 N	1324	-0-	-195	-0-	1324 3		N	-0-			-0-
04	1470 N	1388	-0-	-82	-0-	1388 3		N	-0-			-0-
05	1488 N	1410	-0-	-78	-0-	1410 3		N	-0-			-0-
-----												
HICKS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088498		COMPL. DATE 06/05/1980		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8598 - 9721				
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3		N	-0-			-0-
01	1240 N	1139	-0-	-101	-0-	1139 3		N	-0-			-0-
02	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3		N	-0-			-0-
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1166 3		N	-0-			-0-
04	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317 3		N	-0-			-0-
*05	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1481 3		N	-0-			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113														
JOHNSON, B.J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 088499 COMPL. DATE 06/22/1980 TOTAL DEPTH 9821 PERF. 8662 - 9498														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	178	1	5195	3	Y	345	306	1	39
						380	9							
*03	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	110	1	3075	3	Y	411	397	1	53
						452	9							
*04	2336 X	2336	-0-	-0-	-0-	83	1	2250	3	Y	3	56	1	-0-
						3	9							
05	6324 X	2031	-0-	-4293	-0-	81	1	1950	3	Y	-0-			-0-
-----														
WERNER-POWELL														
WELL #: 2 RRCID -> 090001 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8748 - 9045														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WERNER "D"														
WELL #: 2 RRCID -> 090577 COMPL. DATE 03/18/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8656 - 8721														
12	1519 X	684	-0-	-835	-0-	18	1	530	3	Y	124	121	1	19
						136	9							
01	1271 X	1124	-0-	-147	-0-	35	1	998	3	Y	83	87	1	15
						91	9							
*02	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	36	1	1072	3	Y	6	20	1	1
						7	9							
*03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	52	1	1454	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
*04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	65	1	1738	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
*05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	80	1	1931	3	Y	6	6	1	1
						7	9							
-----														
AMERICAN LEGION														
WELL #: 3 RRCID -> 091972 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8953 - 9300														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
WERNER-BURTON UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 092188 COMPL. DATE 02/09/1981 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9174 - 9535														
12	434 N	307	-0-	-127	-0-	11	1	296	3	Y	-0-			-0-
01	485 N	485	-0-	-0-	-0-	19	1	466	3	Y	-0-			-0-
*02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	18	1	282	3	Y	-0-			-0-
*03	435 N	435	-0-	-0-	-0-	17	1	418	3	Y	-0-			-0-
*04	480 N	419	-0-	-61	-0-	15	1	404	3	Y	-0-			-0-
*05	432 N	432	-0-	-0-	-0-	17	1	415	3	Y	-0-			-0-
-----														
BLANKENSHIP UNIT														
WELL #: 3 RRCID -> 096331 COMPL. DATE 10/03/1981 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 8457 - 9548														
12	372 N	361	-0-	-11	-0-	361	3			N	-0-			-0-
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-			-0-
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	3			N	-0-			-0-
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			N	-0-			-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	3			N	-0-			-0-
*05	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 096332		COMPL. DATE 10/30/1981		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8766 - 9644				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	AMT	AMT	BALANCE
12	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3		N	-0-		-0-
01	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559	3		N	-0-		-0-
02	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1455	3		N	-0-		-0-
03	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3		N	-0-		-0-
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487	3		N	-0-		-0-
*05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588	3		N	-0-		-0-
-----												
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 3B		RRCID -> 097194		COMPL. DATE 11/29/1981		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8602 - 9660				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 3		RRCID -> 097195		COMPL. DATE 12/07/1981		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8421 - 9555				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 099225		COMPL. DATE 03/26/1982		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8437 - 9560				
12	3875 X	2903	-0-	-972	-0-	2903	3		Y	-0-		-0-
01	3875 X	2761	-0-	-1114	-0-	2761	3		Y	-0-		-0-
02	2756 X	2756	-0-	-0-	-0-	2756	3		Y	-0-		-0-
03	2697 X	2299	-0-	-398	-0-	2299	3		Y	-0-		-0-
*04	2610 X	2114	-0-	-496	-0-	2114	3		Y	-0-		-0-
05	2697 X	1941	-0-	-756	-0-	1941	3		Y	-0-		-0-
-----												
SEALEY, MAY		WELL #: 4		RRCID -> 099794		COMPL. DATE 04/13/1982		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8843 - 9874				
12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1430	3		N	-0-		-0-
01	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		N	-0-		-0-
02	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-		-0-
03	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	3		N	-0-		-0-
04	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1065	3		N	-0-		-0-
*05	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1470	3		N	-0-		-0-
-----												
WHITFIELD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100230		COMPL. DATE 05/19/1982		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8660 - 9694				
12	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1568	3		N	-0-		-0-
01	1860 N	1538	-0-	-322	-0-	1538	3		N	-0-		-0-
02	1820 N	1777	-0-	-43	-0-	1777	3		N	-0-		-0-
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	3		N	-0-		-0-
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522	3		N	-0-		-0-
05	1953 N	1494	-0-	-459	-0-	1494	3		N	-0-		-0-
-----												
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 102013		COMPL. DATE 08/31/1982		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8844 - 9838				
12	2356 X	2319	-0-	-37	-0-	2319	3		N	-0-		-0-
01	2759 N	2700	-0-	-59	-0-	2700	3		N	-0-		-0-
02	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478	3		N	-0-		-0-
03	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2773	3		N	-0-		-0-
04	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2669	3		N	-0-		-0-
05	2759 N	2600	-0-	-159	-0-	2600	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 3		RRCID -> 102074		COMPL. DATE 09/16/1982		TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
SHIVERS GAS UNIT										WELL #: 4	RRCID -> 102194	COMPL. DATE 10/01/1982	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 8561 - 9676		
12	1767 N	1175	-0-	-592	-0-	98	1	1077	3	N	-0-					-0-
01	1364 N	156	-0-	-1208	-0-	6	1	150	3	N	-0-					-0-
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	86	1	1485	3	N	-0-					-0-
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	67	1	1418	3	N	-0-					-0-
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	74	1	1423	3	N	-0-					-0-
05	1705 N	1168	-0-	-537	-0-	63	1	1105	3	N	-0-					-0-
HOUSE, W. F. UNIT										WELL #: 3	RRCID -> 102639	COMPL. DATE 10/28/1982	TOTAL DEPTH 9632	PERF. 8476 - 9592		
12	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3			N	-0-					-0-
01	1674 N	1518	-0-	-156	-0-	1518	3			N	-0-					-0-
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756	3			N	-0-					-0-
03	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3			N	-0-					-0-
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3			N	-0-					-0-
*05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	3			N	-0-					-0-
TOMPKINS-SPENCER										WELL #: 3	RRCID -> 102843	COMPL. DATE 11/08/1982	TOTAL DEPTH 9925	PERF. 8742 - 9780		
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3			N	-0-					-0-
01	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356	3			N	-0-					-0-
02	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	2399	3			N	-0-					-0-
03	2746 N	2746	-0-	-0-	-0-	2746	3			N	-0-					-0-
04	2220 N	2075	-0-	-145	-0-	2075	3			N	-0-					-0-
05	2294 N	1848	-0-	-446	-0-	1848	3			N	-0-					-0-
HARRELL, JEANETTE										WELL #: 4	RRCID -> 103406	COMPL. DATE 12/23/1982	TOTAL DEPTH 9999	PERF. 8904 - 9176		
12	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3			N	-0-					-0-
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	3			N	-0-					-0-
02	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	3			N	-0-					-0-
03	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-					-0-
04	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3			N	-0-					-0-
*05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
HARRIS, S. S.										WELL #: 4	RRCID -> 103407	COMPL. DATE 12/17/1982	TOTAL DEPTH 9899	PERF. 8731 - 9820		
12	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			N	-0-					-0-
01	868 N	826	-0-	-42	-0-	826	3			N	-0-					-0-
02	896 N	745	-0-	-151	-0-	745	3			N	-0-					-0-
03	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	1642	3			N	-0-					-0-
04	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
*05	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	1830	3			N	-0-					-0-
HARRIS-HARDIN										WELL #: 1	RRCID -> 103750	COMPL. DATE 01/21/1983	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 9158 - 9838		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131439		COMPL. DATE 07/18/1989		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8894 - 9731		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2196 3	N	-0-		-0-
01	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173 3	N	-0-		-0-
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1951 3	N	-0-		-0-
03	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394 3	N	-0-		-0-
04	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 3	N	-0-		-0-
*05	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656 3	N	-0-		-0-
-----										
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 131934		COMPL. DATE 09/06/1989		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8460 - 9572		
12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 3	Y	-0-		3
01	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2163 3	Y	-0-		3
02	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	2462 3	Y	-0-		3
03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 3	Y	-0-		3
*04	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2589 3	Y	-0-		3
*05	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2576 3	Y	-0-	3 7	-0-
-----										
BEALL-NORMAN		WELL #: 6		RRCID -> 132526		COMPL. DATE 11/06/1989		TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8480 - 9604		
12	3255 X	2346	-0-	-909	-0-	2346 3	N	-0-		-0-
01	3255 X	2963	-0-	-292	-0-	2963 3	N	-0-		-0-
02	2800 X	2629	-0-	-171	-0-	2629 3	N	-0-		-0-
03	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226 3	N	-0-		-0-
04	2970 X	261	-0-	-2709	-0-	261 3	N	-0-		-0-
05	2976 X	2081	-0-	-895	-0-	2081 3	N	-0-		-0-
-----										
HOUGH-SHIVERS "A" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 132724		COMPL. DATE 11/22/1989		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9501		
12	1767 X	216	-0-	-1551	-0-	216 3	N	-0-		-0-
01	1767 X	315	-0-	-1452	-0-	315 3	N	-0-		-0-
02	1092 X	297	-0-	-795	-0-	297 3	N	-0-		-0-
03	2056 X	2056	-0-	-0-	-0-	2056 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	5476	-0-	2476	2476	5476 3	N	-0-		-0-
*05	3100 N	4309	-0-	1209	3685	4309 3	N	-0-		-0-
-----										
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 132725		COMPL. DATE 11/21/1989		TOTAL DEPTH 9822 PERF. 8486 - 9567		
12	2883 N	2261	-0-	-622	-0-	2261 3	N	-0-		-0-
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839 3	N	-0-		-0-
02	2464 N	1511	-0-	-953	-0-	1511 3	N	-0-		-0-
03	2263 N	1622	-0-	-641	-0-	1622 3	N	-0-		-0-
04	1770 N	1517	-0-	-253	-0-	1517 3	N	-0-		-0-
05	1674 N	1473	-0-	-201	-0-	1473 3	N	-0-		-0-
-----										
BEALL, W. F.		WELL #: 5		RRCID -> 133073		COMPL. DATE 12/19/1989		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8614 - 9702		
12	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	2145 3	N	-0-		-0-
01	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3	N	-0-		-0-
02	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225 3	N	-0-		-0-
03	1984 N	1928	-0-	-56	-0-	1928 3	N	-0-		-0-
04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 3	N	-0-		-0-
*05	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2174 3	N	-0-		-0-
-----										
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 4A		RRCID -> 133074		COMPL. DATE 12/05/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8569 - 9690		
12	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	1061 3	N	-0-		-0-
01	1178 N	1064	-0-	-114	-0-	1064 3	N	-0-		-0-
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150 3	N	-0-		-0-
03	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3	N	-0-		-0-
04	1020 N	917	-0-	-103	-0-	917 3	N	-0-		-0-
05	1178 N	942	-0-	-236	-0-	942 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WHITFIELD UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 133471		COMPL. DATE 01/20/1990		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8440 - 9702	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1922 N	1702	-0-	-220	-0-	1702 3		N	-0-		-0-
01	1891 N	1655	-0-	-236	-0-	1655 3		N	-0-		-0-
02	1624 N	1440	-0-	-184	-0-	1440 3		N	-0-		-0-
03	1705 N	1520	-0-	-185	-0-	1520 3		N	-0-		-0-
04	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	2116 3		N	-0-		-0-
*05	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440 3		N	-0-		-0-
-----											
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 4		RRCID -> 133472		COMPL. DATE 01/30/1990		TOTAL DEPTH 9838		PERF. 8362 - 9587	
12	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740 3		N	-0-		-0-
01	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3		N	-0-		-0-
02	812 N	806	-0-	-6	-0-	806 3		N	-0-		-0-
03	899 N	789	-0-	-110	-0-	789 3		N	-0-		-0-
04	870 N	675	-0-	-195	-0-	675 3		N	-0-		-0-
05	899 N	648	-0-	-251	-0-	648 3		N	-0-		-0-
-----											
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 4		RRCID -> 133909		COMPL. DATE 03/13/1990		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8628 - 9750	
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1778 3		N	-0-		-0-
01	1736 N	1666	-0-	-70	-0-	1666 3		N	-0-		-0-
02	1652 N	1570	-0-	-82	-0-	1570 3		N	-0-		-0-
03	1767 N	1763	-0-	-4	-0-	1763 3		N	-0-		-0-
04	1620 N	1579	-0-	-41	-0-	1579 3		N	-0-		-0-
*05	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3		N	-0-		-0-
-----											
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 134444		COMPL. DATE 04/14/1990		TOTAL DEPTH 9850		PERF. N/A	
12	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	1342 3		N	-0-		-0-
01	1178 N	1048	-0-	-130	-0-	1048 3		N	-0-		-0-
02	1008 N	875	-0-	-133	-0-	875 3		N	-0-		-0-
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3		N	-0-		-0-
04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622 3		N	-0-		-0-
*05	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1419 3		N	-0-		-0-
-----											
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 134445		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 10053		PERF. 8553 - 9813	
12	4495 X	4378	-0-	-117	-0-	4378 3		N	-0-		-0-
01	4464 X	4257	-0-	-207	-0-	4257 3		N	-0-		-0-
02	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	3765 3		N	-0-		-0-
03	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	4121 3		N	-0-		-0-
04	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4050 3		N	-0-		-0-
05	3968 X	3904	-0-	-64	-0-	3904 3		N	-0-		-0-
-----											
HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 5		RRCID -> 134447		COMPL. DATE 04/30/1990		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8403 - 9526	
12	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	2857 3		N	-0-		-0-
01	2852 X	2827	-0-	-25	-0-	2827 3		N	-0-		-0-
02	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	2987 3		N	-0-		-0-
03	3095 N	3095	-0-	-0-	-0-	3095 3		N	-0-		-0-
04	3000 N	3007	-0-	7	7	3007 3		N	-0-		-0-
*05	2909 X	2902	-0-	-7	-0-	2902 3		N	-0-		-0-
-----											
POWERS, E.C.		WELL #: 5		RRCID -> 134946		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8647 - 9771	
12	1054 N	952	-0-	-102	-0-	952 3		N	-0-		-0-
01	1054 N	981	-0-	-73	-0-	981 3		N	-0-		-0-
02	924 N	917	-0-	-7	-0-	917 3		N	-0-		-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		N	-0-		-0-
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	1025 3		N	-0-		-0-
05	1023 N	1011	-0-	-12	-0-	1011 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 134947		COMPL. DATE 05/12/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 9631		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4799 3	Y	-0-		11
01	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	4949 3	Y	-0-		11
02	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481 3	Y	-0-		11
03	4743 X	4694	-0-	-49	-0-	4694 3	Y	-0-		11
*04	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	5051 3	Y	-0-		11
*05	5006 X	5006	-0-	-0-	-0-	5006 3	Y	-0-	11 7	-0-
-----										
HICKS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 135367		COMPL. DATE 06/11/1990		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8578 - 9715		
12	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1157 3	N	-0-		-0-
01	1333 N	1087	-0-	-246	-0-	1087 3	N	-0-		-0-
02	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246 3	N	-0-		-0-
03	1147 N	1140	-0-	-7	-0-	1140 3	N	-0-		-0-
04	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 3	N	-0-		-0-
*05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3	N	-0-		-0-
-----										
BEALL-NORMAN		WELL #: 7		RRCID -> 135526		COMPL. DATE 07/16/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8558 - 9691		
12	4030 X	2295	-0-	-1735	-0-	2295 3	N	-0-		-0-
01	4030 X	2609	-0-	-1421	-0-	2609 3	N	-0-		-0-
02	2968 X	2393	-0-	-575	-0-	2393 3	N	-0-		-0-
03	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964 3	N	-0-		-0-
04	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	3913 3	N	-0-		-0-
*05	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	4241 3	N	-0-		-0-
-----										
BEALL, W. F.		WELL #: 6		RRCID -> 135583		COMPL. DATE 08/08/1990		TOTAL DEPTH 9976 PERF. 8613 - 9747		
12	1984 X	1307	-0-	-677	-0-	1307 3	N	-0-		-0-
01	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290 3	N	-0-		-0-
02	2003 X	2003	-0-	-0-	-0-	2003 3	N	-0-		-0-
03	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 3	N	-0-		-0-
04	1920 X	1355	-0-	-565	-0-	1355 3	N	-0-		-0-
05	1984 X	1852	-0-	-132	-0-	1852 3	N	-0-		-0-
-----										
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 135755		COMPL. DATE 08/31/1990		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8647 - 9744		
12	2991 X	2714	-0-	-277	-0-	2714 3	N	-0-		-0-
01	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678 3	N	-0-		-0-
02	2371 X	2371	-0-	-0-	-0-	2371 3	N	-0-		-0-
03	2436 X	2436	-0-	-0-	-0-	2436 3	N	-0-		-0-
04	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3523 3	N	-0-		-0-
*05	2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	2377 3	N	-0-		-0-
-----										
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 135767		COMPL. DATE 08/17/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8396 - 9534		
12	1333 N	1270	-0-	-63	-0-	1270 3	N	-0-		-0-
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311 3	N	-0-		-0-
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182 3	N	-0-		-0-
03	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3	N	-0-		-0-
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267 3	N	-0-		-0-
*05	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1303 3	N	-0-		-0-
-----										
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 136066		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8518 - 9626		
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3	N	-0-		-0-
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3	N	-0-		-0-
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3	N	-0-		-0-
03	1488 N	1387	-0-	-101	-0-	1387 3	N	-0-		-0-
04	1380 N	1119	-0-	-261	-0-	1119 3	N	-0-		-0-
05	1488 N	934	-0-	-554	-0-	934 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
WHITFIELD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 136102		COMPL. DATE 09/06/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8552 - 9687		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	1083 3	N	-0-		-0-
01	1116 N	1078	-0-	-38	-0-	1078 3	N	-0-		-0-
02	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096 3	N	-0-		-0-
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3	N	-0-		-0-
04	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1143 3	N	-0-		-0-
*05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3	N	-0-		-0-
-----										
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 5A		RRCID -> 136382		COMPL. DATE 10/22/1990		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9052 - 9648		
12	744 N	507	-0-	-237	-0-	507 3	N	-0-		-0-
01	651 N	346	-0-	-305	-0-	346 3	N	-0-		-0-
02	532 N	397	-0-	-135	-0-	397 3	N	-0-		-0-
03	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635 3	N	-0-		-0-
04	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596 3	N	-0-		-0-
*05	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615 3	N	-0-		-0-
-----										
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 5		RRCID -> 136745		COMPL. DATE 11/14/1990		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8522 - 9540		
12	1612 N	1602	-0-	-10	-0-	1602 3	N	-0-		-0-
01	1612 N	1594	-0-	-18	-0-	1594 3	N	-0-		-0-
02	1400 N	1360	-0-	-40	-0-	1360 3	N	-0-		-0-
03	1612 N	1426	-0-	-186	-0-	1426 3	N	-0-		-0-
04	1530 N	1366	-0-	-164	-0-	1366 3	N	-0-		-0-
*05	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	1528 3	N	-0-		-0-
-----										
HICKS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137687		COMPL. DATE 01/03/1991		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8390 - 9639		
12	372 N	257	-0-	-115	-0-	257 3	N	-0-		-0-
01	279 N	252	-0-	-27	-0-	252 3	N	-0-		-0-
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 3	N	-0-		-0-
03	248 N	238	-0-	-10	-0-	238 3	N	-0-		-0-
04	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-
05	248 N	242	-0-	-6	-0-	242 3	N	-0-		-0-
-----										
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 137688		COMPL. DATE 12/27/1990		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8306 - 9833		
12	1798 N	408	-0-	-1390	-0-	408 3	N	-0-		-0-
01	1674 N	955	-0-	-719	-0-	955 3	N	-0-		-0-
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1633 3	N	-0-		-0-
03	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132 3	N	-0-		-0-
04	930 N	664	-0-	-266	-0-	664 3	N	-0-		-0-
05	1798 N	820	-0-	-978	-0-	820 3	N	-0-		-0-
-----										
POWERS, E. C.		WELL #: 6		RRCID -> 137690		COMPL. DATE 12/19/1990		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8620 - 9769		
12	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	1072 3	N	-0-		-0-
01	1085 N	962	-0-	-123	-0-	962 3	N	-0-		-0-
02	812 N	728	-0-	-84	-0-	728 3	N	-0-		-0-
03	1085 N	867	-0-	-218	-0-	867 3	N	-0-		-0-
04	930 N	790	-0-	-140	-0-	790 3	N	-0-		-0-
05	806 N	594	-0-	-212	-0-	594 3	N	-0-		-0-
-----										
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 137781		COMPL. DATE 02/26/1991		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8771 - 9904		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	3805	-0-	3805	3805	3805 3	N	-0-		-0-
04	T. A.	2230	-0-	2230	6035	2230 3	N	-0-		-0-
05	T. A.	1892	-0-	1892	7927	1892 3	N	-0-		-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
WHITFIELD UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	138060	COMPL. DATE	02/14/1991	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8565 - 9651	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		4712 X	3926	-0-	-786	-0-	3926	3	N	-0-		-0-
01		4216 X	3911	-0-	-305	-0-	3911	3	N	-0-		-0-
02		3724 X	3716	-0-	-8	-0-	3716	3	N	-0-		-0-
03		4092 X	3978	-0-	-114	-0-	3978	3	N	-0-		-0-
04		5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3	N	-0-		-0-
*05		5995 X	5995	-0-	-0-	-0-	5995	3	N	-0-		-0-
-----												
HARRELL, JEANETTE		WELL #:		5	RRCID ->	138290	COMPL. DATE	03/25/1991	TOTAL DEPTH	10006	PERF. 8798 - 9170	
12		1581 N	1565	-0-	-16	-0-	1565	3	N	-0-		-0-
01		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	2139	3	N	-0-		-0-
02		1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3	N	-0-		-0-
03		1178 N	1040	-0-	-138	-0-	1040	3	N	-0-		-0-
04		1140 N	920	-0-	-220	-0-	920	3	N	-0-		-0-
05		1178 N	919	-0-	-259	-0-	919	3	N	-0-		-0-
-----												
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	138514	COMPL. DATE	04/30/1991	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8465 - 9730	
12		3441 X	2516	-0-	-925	-0-	2516	3	N	-0-		-0-
01		3565 X	2114	-0-	-1451	-0-	2114	3	N	-0-		-0-
02		3220 X	3005	-0-	-215	-0-	3005	3	N	-0-		-0-
03		3565 X	3040	-0-	-525	-0-	3040	3	N	-0-		-0-
04		3390 X	2490	-0-	-900	-0-	2490	3	N	-0-		-0-
05		3317 X	2563	-0-	-754	-0-	2563	3	N	-0-		-0-
-----												
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	138727	COMPL. DATE	05/02/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8717 - 9788	
12		2654 N	2373	-0-	-281	-0-	2373	3	N	-0-		-0-
01		1780 X	1780	-0-	-0-	-0-	1780	3	N	-0-		-0-
02		1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	1529	3	N	-0-		-0-
03		3379 X	1782	-0-	-1597	-0-	1782	3	N	-0-		-0-
04		3270 X	1688	-0-	-1582	-0-	1688	3	N	-0-		-0-
05		2387 X	1918	-0-	-469	-0-	1918	3	N	-0-		-0-
-----												
TOMPkins-SPENCER		WELL #:		5	RRCID ->	139001	COMPL. DATE	06/03/1991	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8684 - 9699	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SEALEY, MAY		WELL #:		5	RRCID ->	139027	COMPL. DATE	06/14/1991	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8694 - 9804	
12		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3	N	-0-		-0-
01		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1726	3	N	-0-		-0-
02		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	3	N	-0-		-0-
03		1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490	3	N	-0-		-0-
04		1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3	N	-0-		-0-
*05		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3	N	-0-		-0-
-----												
HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #:		6	RRCID ->	139172	COMPL. DATE	07/19/1991	TOTAL DEPTH	9758	PERF. 8416 - 9540	
12		2728 N	2027	-0-	-701	-0-	2027	3	N	-0-		-0-
01		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3	N	-0-		-0-
02		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969	3	N	-0-		-0-
03		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075	3	N	-0-		-0-
04		2220 N	2184	-0-	-36	-0-	2184	3	N	-0-		-0-
05		2170 N	2103	-0-	-67	-0-	2103	3	N	-0-		-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 141378		COMPL. DATE 04/06/1992		TOTAL DEPTH 9743		PERF. 8348 - 9560	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3565 X	3164	-0-	-401	-0-	3164 3		N	-0-		-0-
01	3565 X	3287	-0-	-278	-0-	3287 3		N	-0-		-0-
02	3220 X	3004	-0-	-216	-0-	3004 3		N	-0-		-0-
03	3441 X	2401	-0-	-1040	-0-	2401 3		N	-0-		-0-
04	3330 X	2513	-0-	-817	-0-	2513 3		N	-0-		-0-
05	3317 X	2439	-0-	-878	-0-	2439 3		N	-0-		-0-
-----											
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 141479		COMPL. DATE 05/06/1992		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8691 - 9811	
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3		N	-0-		-0-
01	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1859 3		N	-0-		-0-
02	1904 N	1712	-0-	-192	-0-	1712 3		N	-0-		-0-
03	1953 N	1813	-0-	-140	-0-	1813 3		N	-0-		-0-
04	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 3		N	-0-		-0-
*05	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 3		N	-0-		-0-
-----											
MANGHAM, R. S.		WELL #: 4		RRCID -> 141480		COMPL. DATE 04/11/1992		TOTAL DEPTH 10014		PERF. 9130 - 9766	
12	1395 N	1181	-0-	-214	-0-	1181 3		N	-0-		-0-
01	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 3		N	-0-		-0-
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 3		N	-0-		-0-
03	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1926 3		N	-0-		-0-
04	1980 N	1632	-0-	-348	-0-	1632 3		N	-0-		-0-
*05	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2359 3		N	-0-		-0-
-----											
BEALL-NORMAN		WELL #: 8		RRCID -> 141592		COMPL. DATE 05/27/1992		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8617 - 9785	
12	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-		-0-
01	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 3		N	-0-		-0-
02	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1783 3		N	-0-		-0-
03	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	1852 3		N	-0-		-0-
04	1710 N	1531	-0-	-179	-0-	1531 3		N	-0-		-0-
05	1767 N	1543	-0-	-224	-0-	1543 3		N	-0-		-0-
-----											
BEALL, W.F.		WELL #: 7		RRCID -> 142008		COMPL. DATE 06/13/1992		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8624 - 9910	
12	3100 N	4402	-0-	1302	1302	4402 3		N	-0-		-0-
01	3100 N	4269	-0-	1169	2471	4269 3		N	-0-		-0-
02	2800 N	3332	-0-	532	3003	3332 3		N	-0-		-0-
03	5691 X	2688	-0-	-3003	-0-	2688 3		N	-0-		-0-
04	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281 3		N	-0-		-0-
*05	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	2773 3		N	-0-		-0-
-----											
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 6		RRCID -> 142011		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 8678 - 9794	
12	372 N	307	-0-	-65	-0-	307 3		N	-0-		-0-
01	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3		N	-0-		-0-
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 3		N	-0-		-0-
03	310 N	59	-0-	-251	-0-	59 3		N	-0-		-0-
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436 3		N	-0-		-0-
05	682 N	234	-0-	-448	-0-	234 3		N	-0-		-0-
-----											
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 142079		COMPL. DATE 07/05/1992		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8506 - 9872	
12	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 3		N	-0-		-0-
01	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3		N	-0-		-0-
02	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308 3		N	-0-		-0-
03	341 N	326	-0-	-15	-0-	326 3		N	-0-		-0-
04	330 N	316	-0-	-14	-0-	316 3		N	-0-		-0-
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	332 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 SEALEY, MAY WELL #: 6 RRCID -> 142092 COMPL. DATE 07/17/1992 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671	3			N	-0-					-0-
01	1829 N	1301	-0-	-528	-0-	1301	3			N	-0-					-0-
02	1652 N	1120	-0-	-532	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
03	1674 N	1008	-0-	-666	-0-	1008	3			N	-0-					-0-
04	1260 N	1210	-0-	-50	-0-	1210	3			N	-0-					-0-
*05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3			N	-0-					-0-

ROSS, J. T. CV GAS UNIT WELL #: 6B RRCID -> 142107 COMPL. DATE 07/21/1992 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8590 - 9810

12	3162 X	2839	-0-	-323	-0-	2839	3			N	-0-					-0-
01	3069 X	2423	-0-	-646	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
02	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	3			N	-0-					-0-
03	2852 X	2576	-0-	-276	-0-	2576	3			N	-0-					-0-
04	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2472	3			N	-0-					-0-
05	2852 N	2443	-0-	-409	-0-	2443	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142617 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8520 - 9738

12	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	3			N	-0-					-0-
01	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565	3			N	-0-					-0-
02	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	4284	3			N	-0-					-0-
03	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	4095	3			N	-0-					-0-
04	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	3661	3			N	-0-					-0-
05	3689 X	3481	-0-	-208	-0-	3481	3			N	-0-					-0-

SHIVERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 142631 COMPL. DATE 09/04/1992 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8540 - 9775

12	1829 X	1727	-0-	-102	-0-	144	1	1583	3	N	-0-					-0-
01	1692 X	1692	-0-	-0-	-0-	70	1	1622	3	N	-0-					-0-
02	1484 N	1244	-0-	-240	-0-	68	1	1176	3	N	-0-					-0-
03	1705 N	1429	-0-	-276	-0-	65	1	1364	3	N	-0-					-0-
04	1650 N	1240	-0-	-410	-0-	61	1	1179	3	N	-0-					-0-
05	1364 N	907	-0-	-457	-0-	49	1	858	3	N	-0-					-0-

WHITFIELD UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142930 COMPL. DATE 10/13/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8610 - 9769

12	3534 X	2766	-0-	-768	-0-	2766	3			N	-0-					-0-
01	3131 X	2255	-0-	-876	-0-	2255	3			N	-0-					-0-
02	2464 X	1670	-0-	-794	-0-	1670	3			N	-0-					-0-
03	2728 X	1557	-0-	-1171	-0-	1557	3			N	-0-					-0-
04	2640 X	1624	-0-	-1016	-0-	1624	3			N	-0-					-0-
05	2728 X	1623	-0-	-1105	-0-	1623	3			N	-0-					-0-

HARRISON, VERA UNIT WELL #: 5 RRCID -> 143420 COMPL. DATE 11/07/1992 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8886 - 9968

12	4805 X	2658	-0-	-2147	-0-	2658	3			N	-0-					-0-
01	4805 X	4566	-0-	-239	-0-	4566	3			N	-0-					-0-
02	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	4765	3			N	-0-					-0-
03	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	4075	3			N	-0-					-0-
04	2940 X	2380	-0-	-560	-0-	2380	3			N	-0-					-0-
05	3038 X	2638	-0-	-400	-0-	2638	3			N	-0-					-0-

EDDY, EMMA UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143786 COMPL. DATE 12/17/1992 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8608 - 9857

12	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002	3			N	-0-					-0-
01	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4267	3			N	-0-					-0-
02	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450	3			N	-0-					-0-
03	3689 X	3304	-0-	-385	-0-	3304	3			N	-0-					-0-
04	3570 X	3261	-0-	-309	-0-	3261	3			N	-0-					-0-
05	3689 X	3388	-0-	-301	-0-	3388	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
WHITFIELD UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 143803		COMPL. DATE 11/28/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8698 - 9822		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3100 N	3165	-0-	65	473	3165 3	N	-0-		-0-
01	2611 N	2138	-0-	-473	-0-	2138 3	N	-0-		-0-
02	2884 X	1663	-0-	-1221	-0-	1663 3	N	-0-		-0-
03	3193 X	1574	-0-	-1619	-0-	1574 3	N	-0-		-0-
04	3090 X	1476	-0-	-1614	-0-	1476 3	N	-0-		-0-
05	3162 X	1401	-0-	-1761	-0-	1401 3	N	-0-		-0-
-----										
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 143805		COMPL. DATE 12/04/1992		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8824 - 9936		
12	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	2937 3	N	-0-		-0-
01	2852 X	2742	-0-	-110	-0-	2742 3	N	-0-		-0-
02	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 3	N	-0-		-0-
03	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3091 3	N	-0-		-0-
04	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980 3	N	-0-		-0-
*05	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3262 3	N	-0-		-0-
-----										
POWERS, E.C.		WELL #: 7		RRCID -> 143824		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8624 - 9760		
12	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3157 3	N	-0-		-0-
01	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173 3	N	-0-		-0-
02	3192 X	2887	-0-	-305	-0-	2887 3	N	-0-		-0-
03	3534 X	2607	-0-	-927	-0-	2607 3	N	-0-		-0-
04	3420 X	2398	-0-	-1022	-0-	2398 3	N	-0-		-0-
05	3193 X	2391	-0-	-802	-0-	2391 3	N	-0-		-0-
-----										
POWERS, E.C.		WELL #: 8		RRCID -> 144406		COMPL. DATE 02/05/1993		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8482 - 9828		
12	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125 3	N	-0-		-0-
01	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 3	N	-0-		-0-
02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3	N	-0-		-0-
03	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212 3	N	-0-		-0-
04	1890 N	1728	-0-	-162	-0-	1728 3	N	-0-		-0-
05	1953 N	1812	-0-	-141	-0-	1812 3	N	-0-		-0-
-----										
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 144609		COMPL. DATE 02/14/1993		TOTAL DEPTH 990 PERF. 8818 - 9622		
12	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	3472 3	Y	-0-		1
01	3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3476 3	Y	-0-		1
02	3500 X	3031	-0-	-469	-0-	3031 3	Y	-0-		1
03	3627 X	3196	-0-	-431	-0-	3196 3	Y	-0-		1
*04	3360 X	3305	-0-	-55	-0-	3305 3	Y	-0-		1
*05	3472 X	3288	-0-	-184	-0-	3288 3	Y	-0-	1 7	-0-
-----										
HOUGH-SHIVERS -A-		WELL #: 7		RRCID -> 144823		COMPL. DATE 02/12/1993		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8418 - 9644		
12	3348 X	2844	-0-	-504	-0-	2844 3	N	-0-		-0-
01	3348 X	2556	-0-	-792	-0-	2556 3	N	-0-		-0-
02	2689 X	2689	-0-	-0-	-0-	2689 3	N	-0-		-0-
03	2170 X	2076	-0-	-94	-0-	2076 3	N	-0-		-0-
04	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931 3	N	-0-		-0-
*05	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	4014 3	N	-0-		-0-
-----										
HICKS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144826		COMPL. DATE 02/17/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8456 - 9770		
12	2604 X	2150	-0-	-454	-0-	2150 3	N	-0-		-0-
01	2542 X	2330	-0-	-212	-0-	2330 3	N	-0-		-0-
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 3	N	-0-		-0-
03	2139 N	1425	-0-	-714	-0-	1425 3	N	-0-		-0-
04	2250 N	2035	-0-	-215	-0-	2035 3	N	-0-		-0-
05	1860 N	1666	-0-	-194	-0-	1666 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL-NORMAN		WELL #: 9		RRCID -> 144828		COMPL. DATE 02/26/1993		TOTAL DEPTH 9957 PERF. 8499 - 9764				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3379 X	3121	-0-	-258	-0-	3121	3	N	-0-		-0-	
01	3193 X	3181	-0-	-12	-0-	3181	3	N	-0-		-0-	
02	2968 X	2595	-0-	-373	-0-	2595	3	N	-0-		-0-	
03	3286 X	2840	-0-	-446	-0-	2840	3	N	-0-		-0-	
04	3180 X	2348	-0-	-832	-0-	2348	3	N	-0-		-0-	
05	3193 X	2263	-0-	-930	-0-	2263	3	N	-0-		-0-	
-----												
HARRIS, J.W.		WELL #: 2		RRCID -> 144868		COMPL. DATE 03/15/1993		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8794 - 10067				
12	1395 N	1362	-0-	-33	-0-	1362	3	N	-0-		-0-	
01	1395 N	1349	-0-	-46	-0-	1349	3	N	-0-		-0-	
02	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1210	3	N	-0-		-0-	
03	1364 N	1350	-0-	-14	-0-	1350	3	N	-0-		-0-	
04	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1346	3	N	-0-		-0-	
*05	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3	N	-0-		-0-	
-----												
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 6		RRCID -> 144890		COMPL. DATE 03/07/1993		TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8579 - 9802				
12	713 N	640	-0-	-73	-0-	640	3	N	-0-		-0-	
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	685	3	N	-0-		-0-	
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3	N	-0-		-0-	
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3	N	-0-		-0-	
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3	N	-0-		-0-	
05	1209 N	753	-0-	-456	-0-	753	3	N	-0-		-0-	
-----												
ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 7B		RRCID -> 144911		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9018 - 9633				
12	1922 N	1285	-0-	-637	-0-	1285	3	N	-0-		-0-	
01	1860 N	1207	-0-	-653	-0-	1207	3	N	-0-		-0-	
02	1344 N	1083	-0-	-261	-0-	1083	3	N	-0-		-0-	
03	1271 N	1247	-0-	-24	-0-	1247	3	N	-0-		-0-	
04	1170 N	1153	-0-	-17	-0-	1153	3	N	-0-		-0-	
05	1209 N	1181	-0-	-28	-0-	1181	3	N	-0-		-0-	
-----												
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144912		COMPL. DATE 02/22/1993		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8674 - 9947				
12	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824	3	N	-0-		-0-	
01	899 N	763	-0-	-136	-0-	763	3	N	-0-		-0-	
02	756 N	605	-0-	-151	-0-	605	3	N	-0-		-0-	
03	837 N	625	-0-	-212	-0-	625	3	N	-0-		-0-	
04	750 N	621	-0-	-129	-0-	621	3	N	-0-		-0-	
05	682 N	640	-0-	-42	-0-	640	3	N	-0-		-0-	
-----												
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144960		COMPL. DATE 03/17/1993		TOTAL DEPTH 9812 PERF. 8432 - 9677				
12	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3	N	-0-		-0-	
01	3100 N	3120	-0-	20	20	3120	3	N	-0-		-0-	
02	2800 N	2956	-0-	156	176	2956	3	N	-0-		-0-	
03	3100 N	3478	-0-	378	554	3478	3	N	-0-		-0-	
04	3929 X	3375	-0-	-554	-0-	3375	3	N	-0-		-0-	
*05	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3	N	-0-		-0-	
-----												
SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 144961		COMPL. DATE 03/08/1993		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8438 - 9704				
12	2945 X	2550	-0-	-395	-0-	2550	3	Y	-0-		8	
01	2945 X	2676	-0-	-269	-0-	2676	3	Y	-0-		8	
02	2433 X	2433	-0-	-0-	-0-	2433	3	Y	-0-		8	
03	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2742	3	Y	-0-		8	
*04	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656	3	Y	-0-		8	
*05	2779 N	2779	-0-	-0-	-0-	2779	3	Y	-0-	8 7	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145037		COMPL. DATE 03/20/1993		TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8674 - 9656		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991 3	N	-0-		-0-
01	1891 N	1885	-0-	-6	-0-	1885 3	N	-0-		-0-
02	1708 N	1640	-0-	-68	-0-	1640 3	N	-0-		-0-
03	1891 N	1888	-0-	-3	-0-	1888 3	N	-0-		-0-
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1971 3	N	-0-		-0-
*05	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895 3	N	-0-		-0-
-----										
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145253		COMPL. DATE 04/11/1993		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8650 - 9813		
12	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979 3	N	-0-		-0-
01	1147 N	908	-0-	-239	-0-	908 3	N	-0-		-0-
02	924 N	747	-0-	-177	-0-	747 3	N	-0-		-0-
03	992 N	658	-0-	-334	-0-	658 3	N	-0-		-0-
04	870 N	601	-0-	-269	-0-	601 3	N	-0-		-0-
05	837 N	748	-0-	-89	-0-	748 3	N	-0-		-0-
-----										
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 145389		COMPL. DATE 04/21/1993		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8560 - 9813		
12	2232 N	2173	-0-	-59	-0-	2173 3	N	-0-		-0-
01	2232 N	2000	-0-	-232	-0-	2000 3	N	-0-		-0-
02	2016 N	1777	-0-	-239	-0-	1777 3	N	-0-		-0-
03	2170 N	1348	-0-	-822	-0-	1348 3	N	-0-		-0-
04	1950 N	691	-0-	-1259	-0-	691 3	N	-0-		-0-
05	1953 N	616	-0-	-1337	-0-	616 3	N	-0-		-0-
-----										
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 7		RRCID -> 145476		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8522 - 9826		
12	2232 N	1538	-0-	-694	-0-	1538 3	N	-0-		-0-
01	1705 N	1076	-0-	-629	-0-	1076 3	N	-0-		-0-
02	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953 3	N	-0-		-0-
03	1550 N	976	-0-	-574	-0-	976 3	N	-0-		-0-
04	1050 N	867	-0-	-183	-0-	867 3	N	-0-		-0-
05	1054 N	920	-0-	-134	-0-	920 3	N	-0-		-0-
-----										
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 145956		COMPL. DATE 04/28/1993		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8761 - 9898		
12	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	6126 3	N	-0-		-0-
01	5748 X	5748	-0-	-0-	-0-	5748 3	N	-0-		-0-
02	5376 X	5100	-0-	-276	-0-	5100 3	N	-0-		-0-
03	5952 X	4664	-0-	-1288	-0-	4664 3	N	-0-		-0-
04	5760 X	3971	-0-	-1789	-0-	3971 3	N	-0-		-0-
05	5952 X	3810	-0-	-2142	-0-	3810 3	N	-0-		-0-
-----										
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 8		RRCID -> 146832		COMPL. DATE 09/14/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9084 - 9675		
12	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4052 3	N	-0-		-0-
01	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	4010 3	N	-0-		-0-
02	3668 X	3546	-0-	-122	-0-	3546 3	N	-0-		-0-
03	4061 X	3659	-0-	-402	-0-	3659 3	N	-0-		-0-
04	3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	3942 3	N	-0-		-0-
05	4061 X	3946	-0-	-115	-0-	3946 3	N	-0-		-0-
-----										
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 147871		COMPL. DATE 12/09/1993		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9100 - 9770		
12	2790 X	2467	-0-	-323	-0-	2467 3	N	-0-		-0-
01	2914 X	2427	-0-	-487	-0-	2427 3	N	-0-		-0-
02	2184 N	1752	-0-	-432	-0-	1752 3	N	-0-		-0-
03	2418 N	1730	-0-	-688	-0-	1730 3	N	-0-		-0-
04	2340 N	1785	-0-	-555	-0-	1785 3	N	-0-		-0-
05	1953 N	1247	-0-	-706	-0-	1247 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BEALL, W.F.		WELL #: 9		RRCID -> 148216		COMPL. DATE 12/11/1993		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 924 - 9776		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2502 3	N	-0-		-0-
01	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812 3	N	-0-		-0-
02	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2534 3	N	-0-		-0-
03	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2570 3	N	-0-		-0-
04	2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2895 3	N	-0-		-0-
05	2697 N	2522	-0-	-175	-0-	2522 3	N	-0-		-0-
-----										
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 148587		COMPL. DATE 01/17/1994		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8456 - 9697		
12	3472 X	3238	-0-	-234	-0-	3238 3	N	-0-		-0-
01	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	3298 3	N	-0-		-0-
02	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	2858 3	N	-0-		-0-
03	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077 3	N	-0-		-0-
04	3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3084 3	N	-0-		-0-
*05	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	3515 3	N	-0-		-0-
-----										
HARRIS, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 148588		COMPL. DATE 01/03/1994		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8782 - 10065		
12	1395 N	1361	-0-	-34	-0-	1361 3	N	-0-		-0-
01	1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1330 3	N	-0-		-0-
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207 3	N	-0-		-0-
03	1364 N	1074	-0-	-290	-0-	1074 3	N	-0-		-0-
04	1290 N	1051	-0-	-239	-0-	1051 3	N	-0-		-0-
05	1333 N	1037	-0-	-296	-0-	1037 3	N	-0-		-0-
-----										
BEALL-NORMAN		WELL #: 11		RRCID -> 148904		COMPL. DATE 02/08/1994		TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8534 - 9737		
12	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647 3	N	-0-		-0-
01	6084 X	6084	-0-	-0-	-0-	6084 3	N	-0-		-0-
02	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451 3	N	-0-		-0-
03	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	5704 3	N	-0-		-0-
04	5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5462 3	N	-0-		-0-
*05	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985 3	N	-0-		-0-
-----										
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 149078		COMPL. DATE 03/03/1994		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8544 - 9796		
12	2635 N	2160	-0-	-475	-0-	2160 3	N	-0-		-0-
01	2511 N	1994	-0-	-517	-0-	1994 3	N	-0-		-0-
02	2044 N	1804	-0-	-240	-0-	1804 3	N	-0-		-0-
03	2170 N	1915	-0-	-255	-0-	1915 3	N	-0-		-0-
04	1920 N	1736	-0-	-184	-0-	1736 3	N	-0-		-0-
05	1984 N	1757	-0-	-227	-0-	1757 3	N	-0-		-0-
-----										
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 151278		COMPL. DATE 08/22/1994		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8960 - 9820		
12	1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 3	N	-0-		-0-
01	1581 N	1027	-0-	-554	-0-	1027 3	N	-0-		-0-
02	1428 N	386	-0-	-1042	-0-	386 3	N	-0-		-0-
03	1519 N	358	-0-	-1161	-0-	358 3	N	-0-		-0-
04	990 N	233	-0-	-757	-0-	233 3	N	-0-		-0-
05	434 N	197	-0-	-237	-0-	197 3	N	-0-		-0-
-----										
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 152307		COMPL. DATE 10/18/1994		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9760		
12	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829 3	N	-0-		-0-
01	1984 N	1822	-0-	-162	-0-	1822 3	N	-0-		-0-
02	1736 N	1689	-0-	-47	-0-	1689 3	N	-0-		-0-
03	1829 N	1714	-0-	-115	-0-	1714 3	N	-0-		-0-
04	1770 N	770	-0-	-1000	-0-	770 3	N	-0-		-0-
05	1860 N	1290	-0-	-570	-0-	1290 3	N	-0-		-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	152319	COMPL. DATE	10/24/1994	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8686 - 9630
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
12		2139 X	1235	-0-	-904	-0-	1235 3		N	-0-		-0-
01		2139 X	1421	-0-	-718	-0-	1421 3		N	-0-		-0-
02		1152 X	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3		N	-0-		-0-
03		1261 X	1261	-0-	-0-	-0-	1261 3		N	-0-		-0-
04		1188 X	1188	-0-	-0-	-0-	1188 3		N	-0-		-0-
*05		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3		N	-0-		-0-
-----												
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		9	RRCID ->	154071	COMPL. DATE	02/11/1995	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8455 - 9560
12		3875 X	2045	-0-	-1830	-0-	2045 3		N	-0-		-0-
01		3875 X	1642	-0-	-2233	-0-	1642 3		N	-0-		-0-
02		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2878 3		N	-0-		-0-
03		2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2662 3		N	-0-		-0-
04		2520 X	2044	-0-	-476	-0-	2044 3		N	-0-		-0-
05		2604 X	1582	-0-	-1022	-0-	1582 3		N	-0-		-0-
-----												
SHARP-SMITH UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	156205	COMPL. DATE	10/06/1995	TOTAL DEPTH	10138	PERF.	9055 - 9953
12		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3		N	-0-		-0-
01		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3		N	-0-		-0-
02		1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	1043 3		N	-0-		-0-
03		1271 N	1118	-0-	-153	-0-	1118 3		N	-0-		-0-
04		1170 N	1091	-0-	-79	-0-	1091 3		N	-0-		-0-
*05		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 3		N	-0-		-0-
-----												
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	156294	COMPL. DATE	08/28/1995	TOTAL DEPTH	9772	PERF.	8475 - 9602
12		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2647 3		Y	-0-		10
01		2542 N	2346	-0-	-196	-0-	2346 3		Y	-0-		10
02		2044 N	1794	-0-	-250	-0-	1794 3		Y	-0-		10
03		2635 N	1780	-0-	-855	-0-	1780 3		Y	-0-		10
*04		2280 N	2032	-0-	-248	-0-	2032 3		Y	-0-		10
*05		1984 N	1635	-0-	-349	-0-	1635 3		Y	-0-	10 7	-0-
-----												
WERNER "D"		WELL #:		3	RRCID ->	156503	COMPL. DATE	12/02/1995	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8642 - 8716
12		3131 X	2503	-0-	-628	-0-	2450 3	53 9	N	48	43 0	9
01		3131 X	2767	-0-	-364	-0-	2675 3	92 9	N	84	83 0	10
02		3528 X	3004	-0-	-524	-0-	2936 3	68 9	N	62	62 0	10
*03		3286 X	2908	-0-	-378	-0-	2834 3	74 9	N	67	69 0	8
*04		3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	2973 3	56 9	N	51	53 0	6
05		3317 X	2201	-0-	-1116	-0-	2161 3	40 9	N	36	38 0	4
-----												
HARRELL, JEANETTE		WELL #:		6-D	RRCID ->	157060	COMPL. DATE	11/26/1995	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8785 - 9910
12		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 3		N	-0-		-0-
01		1147 N	546	-0-	-601	-0-	546 3		N	-0-		-0-
02		1260 N	985	-0-	-275	-0-	985 3		N	-0-		-0-
03		1054 N	418	-0-	-636	-0-	418 3		N	-0-		-0-
04		687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 3		N	-0-		-0-
05		1085 N	1034	-0-	-51	-0-	1034 3		N	-0-		-0-
-----												
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	157064	COMPL. DATE	12/03/1995	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	8942 - 9060
12		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2730 3		N	-0-		-0-
01		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2812 3		N	-0-		-0-
02		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2510 3		N	-0-		-0-
03		2728 N	2632	-0-	-96	-0-	2632 3		N	-0-		-0-
04		2730 N	2203	-0-	-527	-0-	2203 3		N	-0-		-0-
05		2790 N	1996	-0-	-794	-0-	1996 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-LEFOY		WELL #: 3		RRCID -> 157351		COMPL. DATE 12/18/1995		TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8624 - 9935								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 157410		COMPL. DATE 12/29/1995		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 8574								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WERNER-CLARENCE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 157412		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 10152 PERF. 8700 - 9018								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 157511		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 10098 PERF. 8700 - 9966								
12	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	3			N	-0-					-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23	3			N	-0-					-0-
02	T. A.	119	-0-	-0-	-0-	119	3			N	-0-					-0-
03	T. A.	1392	-0-	-0-	-0-	1392	3			N	-0-					-0-
04	2556 X	1045	-0-	-1511	-0-	1045	3			N	-0-					-0-
*05	949 X	949	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-					-0-
-----																
HARRIS-HARDIN UNIT		WELL #: 2 D		RRCID -> 157560		COMPL. DATE 01/04/1996		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8700 - 9870								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BEALL, W.F.		WELL #: 10-D		RRCID -> 157564		COMPL. DATE 12/13/1995		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8650 - 9790								
12	527 N	435	-0-	-92	-0-	435	3			N	-0-					-0-
01	434 N	431	-0-	-3	-0-	431	3			N	-0-					-0-
02	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-
03	434 N	393	-0-	-41	-0-	393	3			N	-0-					-0-
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454	3			N	-0-					-0-
*05	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	3			N	-0-					-0-
-----																
WERNER-THOMPSON		WELL #: 3		RRCID -> 157821		COMPL. DATE 01/22/1996		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8890 - 9709								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
WHITFIELD UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 157824		COMPL. DATE 02/02/1996		TOTAL DEPTH 10032 PERF. 8618 - 9773		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	186 N	164	-0-	-22	-0-	164 3	N	-0-		-0-
01	186 N	124	-0-	-62	-0-	124 3	N	-0-		-0-
02	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3	N	-0-		-0-
03	425 N	425	-0-	-0-	-0-	425 3	N	-0-		-0-
04	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	N	-0-		-0-
05	341 N	176	-0-	-165	-0-	176 3	N	-0-		-0-
-----										
WERNER-POPE		WELL #: 3		RRCID -> 158170		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8856 - 9767		
12	6282 X	1483	-0-	-4799	-0-	1481 3	2 9 N	2	2 0	-0-
01	1442 X	1442	-0-	-0-	-0-	1439 3	3 9 N	3	3 0	-0-
02	1428 N	-0-	-0-	-1428	-0-		N	-0-		-0-
03	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-		N	-0-		-0-
04	1380 N	-0-	-0-	-1380	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WHITFIELD UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 158175		COMPL. DATE 02/11/1996		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8642 - 9760		
12	3503 X	2641	-0-	-862	-0-	2641 3	N	-0-		-0-
01	3782 X	2398	-0-	-1384	-0-	2398 3	N	-0-		-0-
02	3276 X	2563	-0-	-713	-0-	2563 3	N	-0-		-0-
03	3627 X	2033	-0-	-1594	-0-	2033 3	N	-0-		-0-
04	3510 X	2474	-0-	-1036	-0-	2474 3	N	-0-		-0-
05	2852 X	1630	-0-	-1222	-0-	1630 3	N	-0-		-0-
-----										
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 10		RRCID -> 158397		COMPL. DATE 02/28/1996		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8722 - 9521		
12	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	3242 3	N	-0-		-0-
01	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164 3	N	-0-		-0-
02	2520 X	2280	-0-	-240	-0-	2280 3	N	-0-		-0-
03	2790 X	2332	-0-	-458	-0-	2332 3	N	-0-		-0-
04	2700 X	2357	-0-	-343	-0-	2357 3	N	-0-		-0-
*05	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824 3	N	-0-		-0-
-----										
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 158402		COMPL. DATE 03/05/1996		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8727 - 9806		
12	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578 3	N	-0-		-0-
01	5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5936 3	N	-0-		-0-
02	4984 X	4839	-0-	-145	-0-	4839 3	N	-0-		-0-
03	5518 X	3486	-0-	-2032	-0-	3486 3	N	-0-		-0-
04	5340 X	3792	-0-	-1548	-0-	3792 3	N	-0-		-0-
05	5518 X	4522	-0-	-996	-0-	4522 3	N	-0-		-0-
-----										
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 158885		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8666 - 9822		
12	2728 X	2464	-0-	-264	-0-	2464 3	N	-0-		-0-
01	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	3092 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	3124	-0-	324	-0-	3124 3	N	-0-		-0-
03	3100 N	3230	-0-	130	-0-	454 3230 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	2909	-0-	-91	-0-	363 2909 3	N	-0-		-0-
*05	3023 X	2660	-0-	-363	-0-	2660 3	N	-0-		-0-
-----										
SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 159292		COMPL. DATE 05/30/1996		TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8446 - 9558		
12	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	3595 3	Y	-0-		8
01	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3405 3	Y	-0-		8
02	3220 X	2982	-0-	-238	-0-	2982 3	Y	-0-		8
03	3565 X	3144	-0-	-421	-0-	3144 3	Y	-0-		8
*04	3450 X	3177	-0-	-273	-0-	3177 3	Y	-0-		8
*05	3565 X	3047	-0-	-518	-0-	3047 3	Y	-0-	8 7	-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 159301			COMPL. DATE 06/01/1998			TOTAL DEPTH	9927 PERF. 9150 - 9170		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
12		868 N	805	-0-	-63	-0-	805	3		N	-0-			-0-
01		868 N	-0-	-0-	-868	-0-				N	-0-			-0-
02		784 N	-0-	-0-	-784	-0-				N	-0-			-0-
03		806 N	-0-	-0-	-806	-0-				N	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #:		8A	RRCID -> 159332			COMPL. DATE 05/02/1996			TOTAL DEPTH	9920 PERF. 8725 - 9740		
12		3007 X	2520	-0-	-487	-0-	2520	3		N	-0-			-0-
01		2914 X	1524	-0-	-1390	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
02		2072 X	1861	-0-	-211	-0-	1861	3		N	-0-			-0-
03		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3		N	-0-			-0-
04		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3		N	-0-			-0-
05		2046 N	2019	-0-	-27	-0-	2019	3		N	-0-			-0-
-----														
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 159340			COMPL. DATE 05/06/1996			TOTAL DEPTH	9850 PERF. 8403 - 9635		
12		2480 X	2249	-0-	-231	-0-	2249	3		N	-0-			-0-
01		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	2631	3		N	-0-			-0-
02		2240 X	1968	-0-	-272	-0-	1968	3		N	-0-			-0-
03		2480 X	1840	-0-	-640	-0-	1840	3		N	-0-			-0-
04		2400 X	1606	-0-	-794	-0-	1606	3		N	-0-			-0-
05		2480 X	1592	-0-	-888	-0-	1592	3		N	-0-			-0-
-----														
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 159401			COMPL. DATE 06/07/1996			TOTAL DEPTH	9932 PERF. 9120 - 9165		
12		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3		N	-0-			-0-
01		1581 N	1509	-0-	-72	-0-	1509	3		N	-0-			-0-
02		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	3		N	-0-			-0-
03		1581 N	1357	-0-	-224	-0-	1357	3		N	-0-			-0-
*04		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	3		N	-0-			-0-
*05		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3		N	-0-			-0-
-----														
BEALL-BARKSDALE		WELL #:		9	RRCID -> 159405			COMPL. DATE 07/01/1996			TOTAL DEPTH	9875 PERF. 8392 - 9617		
12		1643 N	904	-0-	-739	-0-	904	3		N	-0-			-0-
01		1147 N	685	-0-	-462	-0-	685	3		N	-0-			-0-
02		812 N	515	-0-	-297	-0-	515	3		N	-0-			-0-
03		899 N	474	-0-	-425	-0-	474	3		N	-0-			-0-
04		660 N	436	-0-	-224	-0-	436	3		N	-0-			-0-
05		558 N	399	-0-	-159	-0-	399	3		N	-0-			-0-
-----														
POWERS, E.C.		WELL #:		10 T	RRCID -> 159421			COMPL. DATE 06/28/1996			TOTAL DEPTH	10000 PERF. 8665 - 9773		
12		3596 X	863	-0-	-2733	-0-	863	3		N	-0-			-0-
01		3503 X	763	-0-	-2740	-0-	763	3		N	-0-			-0-
02		597 X	597	-0-	-0-	-0-	597	3		N	-0-			-0-
03		600 X	600	-0-	-0-	-0-	600	3		N	-0-			-0-
04		240 X	9	-0-	-231	-0-	9	3		N	-0-			-0-
05		248 N	104	-0-	-144	-0-	104	3		N	-0-			-0-
-----														
MANGHAM, R. S.		WELL #:		5	RRCID -> 159426			COMPL. DATE 07/02/1996			TOTAL DEPTH	9925 PERF. 8730 - 9863		
12		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3		N	-0-			-0-
01		744 N	392	-0-	-352	-0-	392	3		N	-0-			-0-
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	382	3		N	-0-			-0-
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-			-0-
04		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3		N	-0-			-0-
*05		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
POWELL "A-2" UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159436		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9975		PERF. 8774 - 9495	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1962 3	10 9	N	9	8 0	2
01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2011 3	11 9	N	10	11 0	1
02	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1850 3	9 9	N	8	8 0	1
03	1953 N	1923	-0-	-30	-0-	1913 3	10 9	N	9	9 0	1
*04	1890 N	1701	-0-	-189	-0-	1693 3	8 9	N	7	7 0	1
05	1953 N	1860	-0-	-93	-0-	1858 3	2 9	N	2	3 0	-0-
-----											
WERNER "D"		WELL #: 4		RRCID -> 159439		COMPL. DATE 05/28/1996		TOTAL DEPTH 10138		PERF. 8630 - 9927	
12	3720 X	2892	-0-	-828	-0-	2835 3	57 9	N	52	47 0	10
01	3534 X	3207	-0-	-327	-0-	3115 3	92 9	N	84	84 0	10
02	3825 X	3825	-0-	-0-	-0-	3756 3	69 9	N	63	63 0	10
*03	3937 X	3621	-0-	-316	-0-	3546 3	75 9	N	68	70 0	8
*04	3810 X	3478	-0-	-332	-0-	3422 3	56 9	N	51	53 0	6
05	4247 X	2507	-0-	-1740	-0-	2467 3	40 9	N	36	38 0	4
-----											
SEALEY, MAY		WELL #: 8		RRCID -> 159523		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 9947		PERF. 8748 - 9838	
12	2103 X	2103	-0-	-0-	-0-	2103 3		N	-0-		-0-
01	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087 3		N	-0-		-0-
02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 3		N	-0-		-0-
03	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	2912 3		N	-0-		-0-
04	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	2765 3		N	-0-		-0-
*05	3100 N	4672	-0-	1572	-0-	1572 3		N	-0-		-0-
-----											
HICKS GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 159667		COMPL. DATE 07/25/1996		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8606 - 9724	
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179 3		N	-0-		-0-
01	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1265 3		N	-0-		-0-
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345 3		N	-0-		-0-
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495 3		N	-0-		-0-
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 3		N	-0-		-0-
*05	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1320 3		N	-0-		-0-
-----											
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 10 D		RRCID -> 159869		COMPL. DATE 04/15/1996		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 8776 - 9870	
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	89 3		N	-0-		-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 3		N	-0-		-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		N	-0-		-0-
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 3		N	-0-		-0-
04	90 N	61	-0-	-29	-0-	61 3		N	-0-		-0-
05	93 N	54	-0-	-39	-0-	54 3		N	-0-		-0-
-----											
WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159931		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 9949		PERF. 8854 - 9770	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WHITFIELD UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 159954		COMPL. DATE 08/04/1996		TOTAL DEPTH 9937		PERF. 8695 - 9796	
12	713 N	450	-0-	-263	-0-	450 3		N	-0-		-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-		-0-
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N	-0-		-0-
03	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		N	-0-		-0-
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3		N	-0-		-0-
*05	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1092 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BEALL, W. F.		WELL #: 11		RRCID -> 160034		COMPL. DATE 08/08/1996		TOTAL DEPTH 9920		PERF. 8670 - 9833		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3038 X	2714	-0-	-324	-0-	2714	3	N	-0-		-0-	
01	3038 X	2955	-0-	-83	-0-	2955	3	N	-0-		-0-	
02	3024 X	2468	-0-	-556	-0-	2468	3	N	-0-		-0-	
03	3348 X	1811	-0-	-1537	-0-	1811	3	N	-0-		-0-	
04	3180 X	1721	-0-	-1459	-0-	1721	3	N	-0-		-0-	
05	2945 X	1546	-0-	-1399	-0-	1546	3	N	-0-		-0-	
-----												
SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160082		COMPL. DATE 08/27/1996		TOTAL DEPTH 10245		PERF. 8836 - 9932		
12	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2588	3	N	-0-		-0-	
01	2573 X	2413	-0-	-160	-0-	2413	3	N	-0-		-0-	
02	2268 N	2247	-0-	-21	-0-	2247	3	N	-0-		-0-	
03	2573 N	2228	-0-	-345	-0-	2228	3	N	-0-		-0-	
04	2340 N	1974	-0-	-366	-0-	1974	3	N	-0-		-0-	
05	2480 N	2000	-0-	-480	-0-	2000	3	N	-0-		-0-	
-----												
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160196		COMPL. DATE 09/03/1996		TOTAL DEPTH 9968		PERF. 8800 - 9852		
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-	
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489	3	N	-0-		-0-	
02	473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	3	N	-0-		-0-	
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-		-0-	
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	945	3	N	-0-		-0-	
*05	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	3	N	-0-		-0-	
-----												
WERNER-LAGRONE		WELL #: 3		RRCID -> 160325		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 10128		PERF. 8694 - 8760		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
WERNER-THOMPSON		WELL #: 4		RRCID -> 160326		COMPL. DATE 08/09/1996		TOTAL DEPTH 9968		PERF. 8926 - 9809		
12	1867 X	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3	N	-0-		-0-	
01	1798 X	1750	-0-	-48	-0-	1750	3	N	-0-		-0-	
02	1288 N	771	-0-	-517	-0-	771	3	N	-0-		-0-	
03	1612 N	1331	-0-	-281	-0-	1331	3	N	-0-		-0-	
*04	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121	3	N	-0-		-0-	
*05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3	N	-0-		-0-	
-----												
MANGHAM, R. S.		WELL #: 6		RRCID -> 160386		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 9925		PERF. 8776 - 9799		
12	2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	2049	3	N	-0-		-0-	
01	1860 N	1701	-0-	-159	-0-	1701	3	N	-0-		-0-	
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1654	3	N	-0-		-0-	
03	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3	N	-0-		-0-	
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1627	3	N	-0-		-0-	
*05	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2056	3	N	-0-		-0-	
-----												
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160420		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9768		PERF. 8960 - 9628		
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	3	N	-0-		-0-	
01	1736 N	1511	-0-	-225	-0-	1511	3	N	-0-		-0-	
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1603	3	N	-0-		-0-	
03	1643 N	1585	-0-	-58	-0-	1585	3	N	-0-		-0-	
*04	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1782	3	N	-0-		-0-	
05	1767 N	889	-0-	-878	-0-	889	3	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
WERNER "E"		WELL #: 4		RRCID -> 160587		COMPL. DATE 08/16/1996		TOTAL DEPTH 10196 PERF. 8674 - 8743		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3255 X	2364	-0-	-891	-0-	2364 3	N	-0-		-0-
01	3255 X	2822	-0-	-433	-0-	2822 3	N	-0-		-0-
02	2884 X	2574	-0-	-310	-0-	2574 3	N	-0-		-0-
03	3193 X	3190	-0-	-3	-0-	3190 3	N	-0-		-0-
*04	3060 X	2754	-0-	-306	-0-	2754 3	N	-0-		-0-
*05	3059 X	3059	-0-	-0-	-0-	3059 3	N	-0-		-0-
-----										
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 160634		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8708 - 9832		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
		PLUGGED AND ABANDONED 01/23/2013 - P&A 01-23-2013								
-----										
PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160670		COMPL. DATE 10/01/1996		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9532 - 10210		
12	2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	115 1	2656 3	N	-0-	-0-
01	2604 N	2541	-0-	-63	-0-	108 1	2433 3	N	-0-	-0-
02	2268 N	2255	-0-	-13	-0-	105 1	2150 3	N	-0-	-0-
03	2604 N	2186	-0-	-418	-0-	101 1	2085 3	N	-0-	-0-
04	2460 N	2108	-0-	-352	-0-	102 1	2006 3	N	-0-	-0-
05	2511 N	2424	-0-	-87	-0-	116 1	2308 3	N	-0-	-0-
-----										
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160818		COMPL. DATE 10/20/1996		TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8916 - 9951		
12	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593 3		N	-0-	-0-
01	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 3		N	-0-	-0-
02	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216 3		N	-0-	-0-
03	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2605 3		N	-0-	-0-
04	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	2807 3		N	-0-	-0-
*05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2520 3		N	-0-	-0-
-----										
WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 160822		COMPL. DATE 10/19/1996		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9106 - 9710		
12	2108 X	1523	-0-	-585	-0-	1523 3		N	-0-	-0-
01	2108 X	1797	-0-	-311	-0-	1797 3		N	-0-	-0-
02	1652 N	1574	-0-	-78	-0-	1574 3		N	-0-	-0-
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3		N	-0-	-0-
*04	1740 N	1406	-0-	-334	-0-	1406 3		N	-0-	-0-
05	1736 N	856	-0-	-880	-0-	856 3		N	-0-	-0-
-----										
WERNER-POPE		WELL #: 6		RRCID -> 160942		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 9861 PERF. 9110 - 9720		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
LAGRONE, T.S. UNIT		WELL #: 4 D		RRCID -> 160944		COMPL. DATE 10/23/1996		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8896 - 9775		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 4 D		RRCID -> 160951		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8912 - 9600		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1767 N	654	-0-	-1113	-0-	654 3		N	-0-	1 0
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104 3		N	-0-	-0-
02	868 N	779	-0-	-89	-0-	779 3		N	-0-	-0-
03	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780 3		N	-0-	-0-
*04	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 3		N	-0-	-0-
*05	3100 N	3137	-0-	37	37	3137 3		N	-0-	-0-
-----										
HARRIS, J.W.		WELL #: 5		RRCID -> 161022		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8785 - 10018		
12	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3		N	-0-	-0-
01	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224 3		N	-0-	-0-
02	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	1981 3		N	-0-	-0-
03	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2331 3		N	-0-	-0-
04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3		N	-0-	-0-
*05	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3		N	-0-	-0-
-----										
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 161267		COMPL. DATE 11/12/1996		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9134 - 9710		
12	2728 X	2264	-0-	-464	-0-	2264 3		N	-0-	-0-
01	2728 X	2466	-0-	-262	-0-	2466 3		N	-0-	-0-
02	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2315 3		N	-0-	-0-
03	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 3		N	-0-	-0-
*04	2400 N	2244	-0-	-156	-0-	2244 3		N	-0-	-0-
05	2573 N	2420	-0-	-153	-0-	2420 3		N	-0-	-0-
-----										
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 5-D		RRCID -> 161268		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9090 - 9556		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
WERNER-LEFOY		WELL #: 4		RRCID -> 161331		COMPL. DATE 11/06/1996		TOTAL DEPTH 10144 PERF. 8682 - 9960		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
WERNER-BURTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 161532		COMPL. DATE 12/05/1996		TOTAL DEPTH 9933 PERF. 8560 - 9768		
12	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3		N	-0-	-0-
01	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3		N	-0-	-0-
02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3		N	-0-	-0-
03	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080 3		N	-0-	-0-
*04	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3		N	-0-	-0-
*05	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2093 3		N	-0-	-0-
-----										
WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 161537		COMPL. DATE 12/31/1996		TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8866 - 9740		
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3		N	-0-	-0-
01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2221 3		N	-0-	-0-
02	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 3		N	-0-	-0-
03	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1949 3		N	-0-	-0-
*04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3		N	-0-	-0-
*05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963 3		N	-0-	-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113								
POWERS, E.C.			WELL #:		9	RRCID -> 161586			COMPL. DATE	01/28/1997	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 8593 - 9744	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		5115 X	4347	-0-	-768	-0-	4347	3		N	-0-		-0-
01		5115 X	-0-	-0-	-5115	-0-				N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		T. A.	4478	-0-	4478	4478	4478	3		N	-0-		-0-
04		T. A.	3637	-0-	3637	8115	3637	3		N	-0-		-0-
05		T. A.	3727	-0-	3727	11842	3727	3		N	-0-		-0-
-----													
ROSS, J. T. C V GAS UNIT			WELL #:		9B	RRCID -> 161726			COMPL. DATE	12/06/1996	TOTAL DEPTH	9825 PERF. 8702 - 9727	
12		1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386	3		N	-0-		-0-
01		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593	3		N	-0-		-0-
03		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267	3		N	-0-		-0-
04		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	3		N	-0-		-0-
*05		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1622	3		N	-0-		-0-
-----													
WERNER-WHITE UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 161740			COMPL. DATE	01/03/1997	TOTAL DEPTH	9960 PERF. 9150 - 9750	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
LAGRONE, T.S. UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 161742			COMPL. DATE	12/17/1996	TOTAL DEPTH	9998 PERF. 8960 - 9840	
12		2015 N	1762	-0-	-253	-0-	1760	3	2	9	N	2	4 0
01		1922 N	1476	-0-	-446	-0-	1473	3	3	9	N	3	3 0
02		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2036	3	2	9	N	2	2 0
03		1767 N	1426	-0-	-341	-0-	1423	3	3	9	N	3	3 0
*04		1440 N	422	-0-	-1018	-0-	420	3	2	9	N	2	2 0
*05		2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2309	3	2	9	N	2	2 0
-----													
WERNER-POPE			WELL #:		5	RRCID -> 162118			COMPL. DATE	01/23/1997	TOTAL DEPTH	9888 PERF. 8928 - 9719	
12		899 N	549	-0-	-350	-0-	549	3		N	-0-	1 0	-0-
01		899 N	899	-0-	-0-	-0-	899	3		N	-0-		-0-
02		560 N	517	-0-	-43	-0-	517	3		N	-0-		-0-
03		558 N	495	-0-	-63	-0-	495	3		N	-0-		-0-
*04		870 N	541	-0-	-329	-0-	541	3		N	-0-		-0-
*05		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	3		N	-0-		-0-
-----													
WERNER-POPE			WELL #:		7	RRCID -> 162119			COMPL. DATE	01/25/1997	TOTAL DEPTH	9913 PERF. 8876 - 9732	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
WERNER "D"			WELL #:		5	RRCID -> 162195			COMPL. DATE	02/06/1997	TOTAL DEPTH	10079 PERF. 8602 - 9973	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
WERNER-WHITE		WELL #: 4		RRCID -> 162235		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 9938 PERF. 8882 - 9760		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952 3	N	-0-	-0-	-0-
01	987 N	987	-0-	-0-	-0-	987 3	N	-0-	-0-	-0-
02	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857 3	N	-0-	-0-	-0-
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	978 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	907 3	N	-0-	-0-	-0-
*05	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 162248		COMPL. DATE 02/10/1997		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8853 - 9890		
12	3069 X	2870	-0-	-199	-0-	2870 3	N	-0-	-0-	-0-
01	3069 X	2785	-0-	-284	-0-	2785 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2212 N	2022	-0-	-190	-0-	2022 3	N	-0-	-0-	-0-
03	2449 N	2128	-0-	-321	-0-	2128 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2370 N	1883	-0-	-487	-0-	1883 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2232 N	1668	-0-	-564	-0-	1668 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
WERNER-BURTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162493		COMPL. DATE 02/17/1997		TOTAL DEPTH 9932 PERF. 8850 - 9576		
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1363 3	19 9 N	17	15 0	3
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1293 3	24 9 N	22	22 0	3
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1141 3	17 9 N	15	16 0	2
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1165 3	20 9 N	18	18 0	2
*04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1336 3	15 9 N	14	14 0	2
*05	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1247 3	14 9 N	13	13 0	2
-----										
MANGHAM, R.S. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 162682		COMPL. DATE 03/14/1997		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8902 - 9842		
12	2077 N	1804	-0-	-273	-0-	1804 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2015 N	1861	-0-	-154	-0-	1861 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1596 N	1266	-0-	-330	-0-	1266 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1822 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1710 N	1345	-0-	-365	-0-	1345 3	N	-0-	-0-	-0-
*05	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	3100 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
WERNER-LEFOY		WELL #: 5		RRCID -> 162736		COMPL. DATE 03/06/1997		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8600 - 9896		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----										
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 9		RRCID -> 162751		COMPL. DATE 03/07/1997		TOTAL DEPTH 9934 PERF. 8890 - 9822		
12	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	1522 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	1438 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1322 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1412 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1457 N	1407	-0-	-50	-0-	1407 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 162783		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8930 - 9961		
12	1271 N	1191	-0-	-80	-0-	1191 3	N	-0-	-0-	-0-
01	1271 N	1217	-0-	-54	-0-	1217 3	N	-0-	-0-	-0-
02	1148 N	1055	-0-	-93	-0-	1055 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1178 N	1168	-0-	-10	-0-	1168 3	N	-0-	-0-	-0-
04	1170 N	1087	-0-	-83	-0-	1087 3	N	-0-	-0-	-0-
*05	3100 N	6966	-0-	3866	3866	6966 3	N	-0-	-0-	-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
POWELL, W. B. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162848		COMPL. DATE 03/27/1997		TOTAL DEPTH 9905		PERF. 8880 - 9190		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	3		N	-0-		-0-
01	3100 N	11483	-0-	8383	8383	11483	3		N	-0-		-0-
02	2800 N	12879	-0-	10079	18462	12840	3	39 9	N	35	30 0	5
*03	3100 N	8315	-0-	5215	23677	8276	3	39 9	N	35	36 0	4
*04	29113 X	5436	-0-	-23677	-0-	5408	3	28 9	N	25	26 0	3
*05	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3170	3	29 9	N	26	26 0	3
-----												
WERNER-CLARENCE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 162856		COMPL. DATE 01/26/1997		TOTAL DEPTH 10108		PERF. 8620 - 8680		
12	1674 N	1179	-0-	-495	-0-	1156	3	23 9	N	21	24 0	4
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1643	3	9 9	N	8	11 0	1
02	1372 N	904	-0-	-468	-0-	897	3	7 9	N	6	6 0	1
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1312	3	8 9	N	7	7 0	1
*04	1590 N	1511	-0-	-79	-0-	1505	3	6 9	N	5	5 0	1
*05	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1465	3	40 9	N	36	33 0	4
-----												
SEALEY, MAY		WELL #: 10		RRCID -> 162862		COMPL. DATE 04/06/1997		TOTAL DEPTH 9945		PERF. 8911 - 9859		
12	2983 X	2983	-0-	-0-	-0-	2983	3		N	-0-		-0-
01	1796 X	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3		N	-0-		-0-
02	1488 X	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		N	-0-		-0-
03	2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	2077	3		N	-0-		-0-
04	2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3		N	-0-		-0-
*05	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3		N	-0-		-0-
-----												
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162900		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 9971		PERF. 9184 - 9204		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 163218		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8532 - 9576		
12	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3		N	-0-		-0-
01	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	3		N	-0-		-0-
02	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	3		N	-0-		-0-
03	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3		N	-0-		-0-
04	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3		N	-0-		-0-
*05	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3		N	-0-		-0-
-----												
MANGHAM, R. S.		WELL #: 8		RRCID -> 163458		COMPL. DATE 05/02/1997		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8930 - 9879		
12	651 X	201	-0-	-450	-0-	201	3		N	-0-		-0-
01	651 X	167	-0-	-484	-0-	167	3		N	-0-		-0-
02	728 X	173	-0-	-555	-0-	173	3		N	-0-		-0-
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	3		N	-0-		-0-
04	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3		N	-0-		-0-
*05	1178 N	1178	-0-	-0-	-0-	1178	3		N	-0-		-0-
-----												
WERNER-THOMPSON		WELL #: 5		RRCID -> 163462		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9956		PERF. 8932 - 9556		
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1259	3	7 9	N	6	5 0	1
01	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1084	3	8 9	N	7	7 0	1
02	1288 N	-0-	-0-	-1288	-0-				N	-0-	1 0	-0-
03	1271 N	719	-0-	-552	-0-	713	3	6 9	N	5	4 0	1
*04	1050 N	907	-0-	-143	-0-	901	3	6 9	N	5	5 0	1
*05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	734	3	1 9	N	1	2 0	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
AMERICAN LEGION		WELL #: 4		RRCID -> 163467		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 9701		PERF. 8944 - 9180	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1364 N	922	-0-	-442	-0-	905 3	17 9	N	15	15 0	3
01	1147 N	932	-0-	-215	-0-	912 3	20 9	N	18	19 0	2
02	1008 N	802	-0-	-206	-0-	787 3	15 9	N	14	14 0	2
*03	930 N	858	-0-	-72	-0-	840 3	18 9	N	16	16 0	2
*04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	919 3	12 9	N	11	12 0	1
*05	954 N	954	-0-	-0-	-0-	939 3	15 9	N	14	13 0	2
-----											
AMERICAN LEGION		WELL #: 5		RRCID -> 163492		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 9693		PERF. 8954 - 9490	
12	930 N	903	-0-	-27	-0-	903 3		N	-0-		-0-
01	837 N	753	-0-	-84	-0-	753 3		N	-0-		-0-
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943 3		N	-0-		-0-
03	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3		N	-0-		-0-
*04	720 N	714	-0-	-6	-0-	714 3		N	-0-		-0-
05	1054 N	772	-0-	-282	-0-	772 3		N	-0-		-0-
-----											
ROSS, J. T. C V GAS UNIT		WELL #: 10A		RRCID -> 163810		COMPL. DATE 05/11/1997		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8598 - 9688	
12	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899 3		N	-0-		-0-
01	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 3		N	-0-		-0-
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3		N	-0-		-0-
03	1798 N	1374	-0-	-424	-0-	1374 3		N	-0-		-0-
04	1740 N	1284	-0-	-456	-0-	1284 3		N	-0-		-0-
05	1488 N	1281	-0-	-207	-0-	1281 3		N	-0-		-0-
-----											
WERNER-BURTON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 163967		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 9972		PERF. 8856 - 9288	
12	744 X	528	-0-	-216	-0-	528 3		N	-0-		-0-
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-		-0-
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			N	-0-		-0-
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 163981		COMPL. DATE 06/14/1997		TOTAL DEPTH 9562		PERF. 8438 - 9558	
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449 3		Y	-0-		5
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3		Y	-0-		5
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3		Y	-0-		5
03	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3		Y	-0-		5
*04	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1482 3		Y	-0-		5
*05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1490 3		Y	-0-	5 7	-0-
-----											
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 4 T		RRCID -> 164192		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 9808		PERF. 9170 - 9430	
12	808 X	16	-0-	-792	-0-	14 3	2 9	N	2	2 0	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2 0	-0-
02	T. A.	14	-0-	14	14	12 3	2 9	N	2	2 0	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	14			N	2	2 0	-0-
*04	14 X	-0-	-0-	-14	-0-			N	1	1 0	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1	1 0	-0-
-----											
LAGRONE-JETER		WELL #: 4		RRCID -> 164529		COMPL. DATE 09/06/2006		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 8816 - 9424	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 8		RRCID -> 164620		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8418 - 9616		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	899 N	560	-0-	-339	-0-	560 3		N	-0-	-0-
01	806 N	679	-0-	-127	-0-	679 3		N	-0-	-0-
02	336 N	327	-0-	-9	-0-	327 3		N	-0-	-0-
03	558 N	268	-0-	-290	-0-	268 3		N	-0-	-0-
04	660 N	270	-0-	-390	-0-	270 3		N	-0-	-0-
05	372 N	291	-0-	-81	-0-	291 3		N	-0-	-0-
-----										
WERNER-THOMPSON		WELL #: 7		RRCID -> 164948		COMPL. DATE 07/21/1997		TOTAL DEPTH 9971 PERF. 8880 - 9596		
12	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	1876 3	33 9	N	30	29 0
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1825 3	43 9	N	39	40 0
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1727 3	31 9	N	28	29 0
03	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1881 3	35 9	N	32	32 0
*04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1841 3	26 9	N	24	25 0
*05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2011 3	28 9	N	25	25 0
-----										
AMERICAN LEGION		WELL #: 6		RRCID -> 165499		COMPL. DATE 09/19/1997		TOTAL DEPTH 9811 PERF. 9160 - 9410		
12	2567 N	2567	-0-	-0-	-0-	2567 3		N	-0-	-0-
01	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	2645 3		N	-0-	-0-
02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 3		N	-0-	-0-
03	2573 N	2299	-0-	-274	-0-	2299 3		N	-0-	-0-
*04	2520 N	2344	-0-	-176	-0-	2344 3		N	-0-	-0-
05	2480 N	2435	-0-	-45	-0-	2435 3		N	-0-	-0-
-----										
WHITFIELD UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 165623		COMPL. DATE 08/24/1997		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8636 - 9766		
12	3906 X	2873	-0-	-1033	-0-	2873 3		N	-0-	-0-
01	3906 X	3150	-0-	-756	-0-	3150 3		N	-0-	-0-
02	3304 X	2869	-0-	-435	-0-	2869 3		N	-0-	-0-
03	3658 X	3096	-0-	-562	-0-	3096 3		N	-0-	-0-
04	3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3103 3		N	-0-	-0-
*05	3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3294 3		N	-0-	-0-
-----										
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 165840		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8742 - 9923		
12	2294 N	1714	-0-	-580	-0-	1714 3		N	-0-	-0-
01	2170 N	1774	-0-	-396	-0-	1774 3		N	-0-	-0-
02	1792 N	1682	-0-	-110	-0-	1682 3		N	-0-	-0-
03	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3		N	-0-	-0-
04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1969 3		N	-0-	-0-
*05	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3		N	-0-	-0-
-----										
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 8		RRCID -> 165918		COMPL. DATE 09/18/1997		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8672 - 9774		
12	3162 X	3115	-0-	-47	-0-	3115 3		N	-0-	-0-
01	3162 X	3054	-0-	-108	-0-	3054 3		N	-0-	-0-
02	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 3		N	-0-	-0-
03	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3065 3		N	-0-	-0-
04	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	3124 3		N	-0-	-0-
05	3007 X	2819	-0-	-188	-0-	2819 3		N	-0-	-0-
-----										
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 166043		COMPL. DATE 09/28/1997		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8524 - 9630		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	166290	COMPL. DATE	11/10/1997	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8750 - 9400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		2213 N	2213	-0-	-0-	2187 3	26 9	26 9	N	24	22 0	22 0	4
01		2883 N	1888	-0-	-995	1853 3	35 9	35 9	N	32	32 0	32 0	4
02		2296 N	1578	-0-	-718	1553 3	25 9	25 9	N	23	23 0	23 0	4
*03		2201 N	1313	-0-	-888	1285 3	28 9	28 9	N	25	26 0	26 0	3
*04		1830 N	617	-0-	-1213	596 3	21 9	21 9	N	19	20 0	20 0	2
05		1736 N	594	-0-	-1142	582 3	12 9	12 9	N	11	12 0	12 0	1
-----													
WERNER-THOMPSON		WELL #:		6	RRCID ->	166419	COMPL. DATE	09/19/1997	TOTAL DEPTH	9898	PERF.	8810 - 9564	
12		1766 N	1766	-0-	-0-	1766 3			N	-0-			-0-
01		1724 N	1724	-0-	-0-	1724 3			N	-0-			-0-
02		1533 N	1533	-0-	-0-	1533 3			N	-0-			-0-
03		1767 N	1659	-0-	-108	1659 3			N	-0-			-0-
*04		1680 N	1362	-0-	-318	1362 3			N	-0-			-0-
05		1705 N	1562	-0-	-143	1562 3			N	-0-			-0-
-----													
EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	166441	COMPL. DATE	11/09/1997	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8571 - 9703	
12		2759 X	2529	-0-	-230	2529 3			N	-0-			-0-
01		2666 X	2502	-0-	-164	2502 3			N	-0-			-0-
02		2360 X	2360	-0-	-0-	2360 3			N	-0-			-0-
03		2563 N	2563	-0-	-0-	2563 3			N	-0-			-0-
04		2400 N	1244	-0-	-1156	1244 3			N	-0-			-0-
05		2480 N	1046	-0-	-1434	1046 3			N	-0-			-0-
-----													
WERNER-LEFOY		WELL #:		6	RRCID ->	166457	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	10004	PERF.	8444 - 9930	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	167186	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8785 - 9934	
12		2418 X	1888	-0-	-530	1888 3			N	-0-			-0-
01		2433 X	2433	-0-	-0-	2433 3			N	-0-			-0-
02		2031 N	2031	-0-	-0-	2031 3			N	-0-			-0-
03		2378 N	2378	-0-	-0-	2378 3			N	-0-			-0-
04		2512 N	2512	-0-	-0-	2512 3			N	-0-			-0-
*05		2347 N	2347	-0-	-0-	2347 3			N	-0-			-0-
-----													
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	167192	COMPL. DATE	12/07/1997	TOTAL DEPTH	9766	PERF.	9134 - 9601	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	167198	COMPL. DATE	11/20/1997	TOTAL DEPTH	9754	PERF.	9106 - 9498	
12		1545 N	1545	-0-	-0-	1533 3	12 9	12 9	N	11	11 0	11 0	2
01		1635 N	1635	-0-	-0-	1620 3	15 9	15 9	N	14	14 0	14 0	2
02		1454 N	1454	-0-	-0-	1443 3	11 9	11 9	N	10	10 0	10 0	2
03		1592 N	1592	-0-	-0-	1581 3	11 9	11 9	N	10	11 0	11 0	1
*04		1590 N	1444	-0-	-146	1434 3	10 9	10 9	N	9	9 0	9 0	1
05		1612 N	1547	-0-	-65	1538 3	9 9	9 9	N	8	8 0	8 0	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167199		COMPL. DATE 12/30/1997		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 9120 - 9580		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	961 N	604	-0-	-357	-0-	604 3	N	-0-	1 0	-0-
01	806 N	470	-0-	-336	-0-	470 3	N	-0-		-0-
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	824 3	N	-0-		-0-
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3	N	-0-		-0-
*04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3	N	-0-		-0-
05	899 N	746	-0-	-153	-0-	746 3	N	-0-		-0-
-----										
HARRIS, J.W.		WELL #: 6		RRCID -> 167356		COMPL. DATE 01/05/1998		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8816 - 9946		
12	837 N	738	-0-	-99	-0-	738 3	N	-0-		-0-
01	806 N	766	-0-	-40	-0-	766 3	N	-0-		-0-
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-		N	-0-		-0-
03	744 N	-0-	-0-	-744	-0-		N	-0-		-0-
04	750 N	417	-0-	-333	-0-	417 3	N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WERNER-THOMPSON		WELL #: 8		RRCID -> 167498		COMPL. DATE 02/05/1998		TOTAL DEPTH 9782 PERF. 9162 - 9610		
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1613 3	7 9 N	6	6 0	1
01	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1570 3	10 9 N	9	9 0	1
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	1412 3	7 9 N	6	6 0	1
*03	1612 N	1458	-0-	-154	-0-	1450 3	8 9 N	7	7 0	1
*04	1530 N	1399	-0-	-131	-0-	1393 3	6 9 N	5	5 0	1
*05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1717 3	2 9 N	2	3 0	-0-
-----										
SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 7		RRCID -> 167504		COMPL. DATE 01/12/1998		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9076 - 9498		
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3	N	-0-	2 0	-0-
01	970 N	970	-0-	-0-	-0-	970 3	N	-0-		-0-
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3	N	-0-		-0-
03	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1028 3	N	-0-		-0-
*04	930 N	836	-0-	-94	-0-	836 3	N	-0-		-0-
*05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 3	N	-0-		-0-
-----										
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 167541		COMPL. DATE 02/04/1998		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8670 - 9820		
12	2449 X	2355	-0-	-94	-0-	2355 3	N	-0-		-0-
01	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2395 3	N	-0-		-0-
02	2044 N	2040	-0-	-4	-0-	2040 3	N	-0-		-0-
03	2356 N	2164	-0-	-192	-0-	2164 3	N	-0-		-0-
04	2310 N	1489	-0-	-821	-0-	1489 3	N	-0-		-0-
05	2263 N	1540	-0-	-723	-0-	1540 3	N	-0-		-0-
-----										
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 167764		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8418 - 9570		
12	3100 N	3275	-0-	175	568	3275 3	N	-0-		-0-
01	3100 N	2976	-0-	-124	444	2976 3	N	-0-		-0-
02	3080 X	2482	-0-	-598	-0-	2482 3	N	-0-		-0-
03	3410 X	2843	-0-	-567	-0-	2843 3	N	-0-		-0-
04	3300 X	2348	-0-	-952	-0-	2348 3	N	-0-		-0-
05	3286 X	2822	-0-	-464	-0-	2822 3	N	-0-		-0-
-----										
ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 11A		RRCID -> 168519		COMPL. DATE 03/29/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8668 - 9744		
12	1891 X	1588	-0-	-303	-0-	1588 3	N	-0-		-0-
01	1984 X	1765	-0-	-219	-0-	1765 3	N	-0-		-0-
02	1456 N	1438	-0-	-18	-0-	1438 3	N	-0-		-0-
03	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 3	N	-0-		-0-
04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1764 3	N	-0-		-0-
*05	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	1785 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 10		RRCID -> 168824		COMPL. DATE 04/26/1998		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8783 - 9814			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3	N	-0-	-0-	
01	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	3	N	-0-	-0-	
02	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1689	3	N	-0-	-0-	
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843	3	N	-0-	-0-	
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3	N	-0-	-0-	
*05	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3	N	-0-	-0-	
-----											
BEALL-NORMAN		WELL #: 14		RRCID -> 169190		COMPL. DATE 06/14/1998		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8609 - 9773			
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	3	N	-0-	-0-	
01	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3	N	-0-	-0-	
02	780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-	-0-	
03	930 N	23	-0-	-907	-0-	23	3	N	-0-	-0-	
04	900 N	6	-0-	-894	-0-	6	3	N	-0-	-0-	
05	868 N	1	-0-	-867	-0-	1	3	N	-0-	-0-	
-----											
BEALL, W.F.		WELL #: 12		RRCID -> 169493		COMPL. DATE 05/18/1998		TOTAL DEPTH 9912 PERF. 8648 - 9808			
12	5049 X	5049	-0-	-0-	-0-	5049	3	N	-0-	-0-	
01	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3	N	-0-	-0-	
02	4508 X	2464	-0-	-2044	-0-	2464	3	N	-0-	-0-	
03	5022 X	2380	-0-	-2642	-0-	2380	3	N	-0-	-0-	
04	4860 X	2603	-0-	-2257	-0-	2603	3	N	-0-	-0-	
05	5022 X	2223	-0-	-2799	-0-	2223	3	N	-0-	-0-	
-----											
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 11		RRCID -> 170241		COMPL. DATE 07/16/1998		TOTAL DEPTH 9674 PERF. 8418 - 9547			
12	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2224	3	N	-0-	-0-	
01	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2311	3	N	-0-	-0-	
02	1988 N	1977	-0-	-11	-0-	1977	3	N	-0-	-0-	
03	2201 N	2178	-0-	-23	-0-	2178	3	N	-0-	-0-	
04	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237	3	N	-0-	-0-	
*05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3	N	-0-	-0-	
-----											
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 13		RRCID -> 173303		COMPL. DATE 04/18/1999		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8408 - 9556			
12	2945 X	1911	-0-	-1034	-0-	1911	3	N	-0-	-0-	
01	2945 X	2066	-0-	-879	-0-	2066	3	N	-0-	-0-	
02	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	2012	3	N	-0-	-0-	
03	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3	N	-0-	-0-	
04	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063	3	N	-0-	-0-	
*05	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	3	N	-0-	-0-	
-----											
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 12		RRCID -> 173439		COMPL. DATE 05/17/1999		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8406 - 9532			
12	1705 N	1563	-0-	-142	-0-	1563	3	N	-0-	-0-	
01	1674 N	1542	-0-	-132	-0-	1542	3	N	-0-	-0-	
02	1540 N	1313	-0-	-227	-0-	1313	3	N	-0-	-0-	
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	3	N	-0-	-0-	
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3	N	-0-	-0-	
*05	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	3	N	-0-	-0-	
-----											
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 173828		COMPL. DATE 06/11/1999		TOTAL DEPTH 9692 PERF. 8412 - 9219			
12	465 N	421	-0-	-44	-0-	421	3	N	-0-	-0-	
01	465 N	451	-0-	-14	-0-	451	3	N	-0-	-0-	
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3	N	-0-	-0-	
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	3	N	-0-	-0-	
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-	-0-	
*05	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 174152		COMPL. DATE 07/11/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8465 - 9502		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2344 3	N	-0-		-0-
01	2139 N	1793	-0-	-346	-0-	1793 3	N	-0-		-0-
02	2268 N	1685	-0-	-583	-0-	1685 3	N	-0-		-0-
03	2356 N	1870	-0-	-486	-0-	1870 3	N	-0-		-0-
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872 3	N	-0-		-0-
*05	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	2097 3	N	-0-		-0-
-----										
BEALL-NORMAN		WELL #: 16		RRCID -> 174551		COMPL. DATE 09/06/1999		TOTAL DEPTH 9857 PERF. 8542 - 9460		
12	3627 X	2017	-0-	-1610	-0-	2017 3	N	-0-		-0-
01	3379 X	1863	-0-	-1516	-0-	1863 3	N	-0-		-0-
02	1904 X	1683	-0-	-221	-0-	1683 3	N	-0-		-0-
03	2108 X	1793	-0-	-315	-0-	1793 3	N	-0-		-0-
04	3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469 3	N	-0-		-0-
*05	3100 N	4314	-0-	1214	1214	4314 3	N	-0-		-0-
-----										
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 174670		COMPL. DATE 08/03/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8558 - 9707		
12	2883 X	1838	-0-	-1045	-0-	1838 3	N	-0-		-0-
01	2883 X	2338	-0-	-545	-0-	2338 3	N	-0-		-0-
02	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	2191 3	N	-0-		-0-
03	1829 N	1340	-0-	-489	-0-	1340 3	N	-0-		-0-
04	2250 N	1116	-0-	-1134	-0-	1116 3	N	-0-		-0-
05	2418 N	1029	-0-	-1389	-0-	1029 3	N	-0-		-0-
-----										
WHITFIELD UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 175176		COMPL. DATE 09/21/1999		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8556 - 9692		
12	3472 X	2696	-0-	-776	-0-	2696 3	N	-0-		-0-
01	3379 X	2720	-0-	-659	-0-	2720 3	N	-0-		-0-
02	3052 X	2450	-0-	-602	-0-	2450 3	N	-0-		-0-
03	3379 X	2442	-0-	-937	-0-	2442 3	N	-0-		-0-
04	2640 X	2056	-0-	-584	-0-	2056 3	N	-0-		-0-
05	2728 X	2437	-0-	-291	-0-	2437 3	N	-0-		-0-
-----										
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 175475		COMPL. DATE 11/11/1999		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8944 - 9438		
12	2418 N	2362	-0-	-56	-0-	2362 3	N	-0-		-0-
01	2449 N	2379	-0-	-70	-0-	2379 3	N	-0-		-0-
02	2184 N	2130	-0-	-54	-0-	2130 3	N	-0-		-0-
03	2356 N	2343	-0-	-13	-0-	2343 3	N	-0-		-0-
*04	2310 N	2254	-0-	-56	-0-	2254 3	N	-0-		-0-
05	2356 N	1949	-0-	-407	-0-	1949 3	N	-0-		-0-
-----										
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 175652		COMPL. DATE 11/29/1999		TOTAL DEPTH 9819 PERF. 8514 - 9649		
12	4278 X	4218	-0-	-60	-0-	4218 3	N	-0-		-0-
01	4278 X	3967	-0-	-311	-0-	3967 3	N	-0-		-0-
02	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3862 3	N	-0-		-0-
03	4216 X	4199	-0-	-17	-0-	4199 3	N	-0-		-0-
04	4272 X	4272	-0-	-0-	-0-	4272 3	N	-0-		-0-
*05	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447 3	N	-0-		-0-
-----										
WERNER-LAGRONE		WELL #: 4		RRCID -> 175864		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8730 - 8890		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BEALL-NORMAN		WELL #: 15		RRCID -> 176206		COMPL. DATE 12/15/1999		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8500 - 9633			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3100 N	3863	-0-	763	3577	3863	3	N	-0-	-0-	
01	7485 X	3908	-0-	-3577	-0-	3908	3	N	-0-	-0-	
02	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323	3	N	-0-	-0-	
03	3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	3164	3	N	-0-	-0-	
04	2670 X	2562	-0-	-108	-0-	2562	3	N	-0-	-0-	
05	2759 X	2071	-0-	-688	-0-	2071	3	N	-0-	-0-	
-----											
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 176293		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8611 - 9717			
12	2701 N	2627	-0-	-74	-0-	2627	3	N	-0-	-0-	
01	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2216	3	N	-0-	-0-	
02	2744 X	2438	-0-	-306	-0-	2438	3	N	-0-	-0-	
03	3038 X	2703	-0-	-335	-0-	2703	3	N	-0-	-0-	
04	2940 X	2463	-0-	-477	-0-	2463	3	N	-0-	-0-	
05	2697 X	2418	-0-	-279	-0-	2418	3	N	-0-	-0-	
-----											
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 176342		COMPL. DATE 01/14/2000		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8542 - 9706			
12	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	3	N	-0-	-0-	
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	3	N	-0-	-0-	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-	-0-	
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3	N	-0-	-0-	
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	81	3	N	-0-	-0-	
*05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3	N	-0-	-0-	
-----											
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 176552		COMPL. DATE 01/18/2000		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8626 - 9770			
12	3100 N	3863	-0-	763	1156	3863	3	N	-0-	-0-	
01	3100 N	3884	-0-	784	1940	3884	3	N	-0-	-0-	
02	5484 X	3544	-0-	-1940	-0-	3544	3	N	-0-	-0-	
03	3658 X	3520	-0-	-138	-0-	3520	3	N	-0-	-0-	
04	3540 X	3242	-0-	-298	-0-	3242	3	N	-0-	-0-	
05	3658 X	2854	-0-	-804	-0-	2854	3	N	-0-	-0-	
-----											
WERNER "A"		WELL #: 3		RRCID -> 176586		COMPL. DATE 02/11/2000		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8708 - 9480			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 11		RRCID -> 176937		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8634 - 9861			
12	3038 X	2997	-0-	-41	-0-	2997	3	N	-0-	-0-	
01	3038 X	2876	-0-	-162	-0-	2876	3	N	-0-	-0-	
02	2800 X	2360	-0-	-440	-0-	2360	3	N	-0-	-0-	
03	3100 X	2551	-0-	-549	-0-	2551	3	N	-0-	-0-	
04	2910 X	2163	-0-	-747	-0-	2163	3	N	-0-	-0-	
05	3007 X	1626	-0-	-1381	-0-	1626	3	N	-0-	-0-	
-----											
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 176946		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8620 - 9390			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
SHIVERS-PEEPLERS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 177066		COMPL. DATE 03/10/2000		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8452 - 9681	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	-0-	5019 3				11
01	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	-0-	5105 3				11
02	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	-0-	4434 3				11
03	4712 X	3604	-0-	-1108	-0-	-0-	3604 3				11
*04	4560 X	3549	-0-	-1011	-0-	-0-	3549 3				11
*05	4712 X	3736	-0-	-976	-0-	-0-	3736 3		11 7		-0-
-----											
WERNER-LEFOY		WELL #: 7		RRCID -> 177226		COMPL. DATE 03/21/2000		TOTAL DEPTH 10188		PERF. 8622 - 9900	
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 10		RRCID -> 177336		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 9794		PERF. 8615 - 9646	
12	3131 X	2533	-0-	-598	-0-	-0-	2533 3		N	-0-	-0-
01	3131 X	2658	-0-	-473	-0-	-0-	2658 3		N	-0-	-0-
02	2492 X	2458	-0-	-34	-0-	-0-	2458 3		N	-0-	-0-
03	2759 X	2127	-0-	-632	-0-	-0-	2127 3		N	-0-	-0-
04	2670 X	1738	-0-	-932	-0-	-0-	1738 3		N	-0-	-0-
05	2728 X	1750	-0-	-978	-0-	-0-	1750 3		N	-0-	-0-
-----											
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 179737		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 8550 - 9540	
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	950 3		N	-0-	-0-
01	962 N	962	-0-	-0-	-0-	-0-	962 3		N	-0-	-0-
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	-0-	862 3		N	-0-	-0-
03	961 N	944	-0-	-17	-0-	-0-	944 3		N	-0-	-0-
04	932 N	932	-0-	-0-	-0-	-0-	932 3		N	-0-	-0-
*05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	966 3		N	-0-	-0-
-----											
BEALL-NORMAN		WELL #: 17 D		RRCID -> 179932		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 9865		PERF. 8615 - 9700	
12	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	-0-	2309 3		N	-0-	-0-
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	-0-	1516 3		N	-0-	-0-
02	1820 N	937	-0-	-883	-0-	-0-	937 3		N	-0-	-0-
03	2232 N	1896	-0-	-336	-0-	-0-	1896 3		N	-0-	-0-
04	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	-0-	2057 3		N	-0-	-0-
*05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	-0-	2084 3		N	-0-	-0-
-----											
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 14		RRCID -> 180067		COMPL. DATE 04/11/2002		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8930 - 9500	
12	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	-0-	2562 3		N	-0-	-0-
01	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	-0-	3313 3		N	-0-	-0-
02	1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	1877 3		N	-0-	-0-
03	2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	-0-	2905 3		N	-0-	-0-
04	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	-0-	1961 3		N	-0-	-0-
*05	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	-0-	2605 3		N	-0-	-0-
-----											
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 180639		COMPL. DATE 12/01/2000		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 8614 - 9782	
12	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	-0-	1613 3		N	-0-	-0-
01	1674 N	933	-0-	-741	-0-	-0-	933 3		N	-0-	-0-
02	1624 N	475	-0-	-1149	-0-	-0-	475 3		N	-0-	-0-
03	1612 N	579	-0-	-1033	-0-	-0-	579 3		N	-0-	-0-
04	900 N	77	-0-	-823	-0-	-0-	77 3		N	-0-	-0-
05	527 N	453	-0-	-74	-0-	-0-	453 3		N	-0-	-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	180670	COMPL. DATE	12/09/2000	TOTAL DEPTH	9890	PERF. 8601 - 9468	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS (CODE)	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS (CODE)	EOM BALANCE
12		3069 X	2489	-0-	-580	-0-	2489	3	N	-0-		-0-
01		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195	3	N	-0-		-0-
02		2800 X	2537	-0-	-263	-0-	2537	3	N	-0-		-0-
03		3038 X	2557	-0-	-481	-0-	2557	3	N	-0-		-0-
04		3090 X	2421	-0-	-669	-0-	2421	3	N	-0-		-0-
05		3193 X	2731	-0-	-462	-0-	2731	3	N	-0-		-0-
-----												
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	180793	COMPL. DATE	12/23/2000	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 8521 - 9670	
12		248 N	109	-0-	-139	-0-	109	3	N	-0-		-0-
01		248 N	20	-0-	-228	-0-	20	3	N	-0-		-0-
02		196 N	127	-0-	-69	-0-	127	3	N	-0-		-0-
03		124 N	88	-0-	-36	-0-	88	3	N	-0-		-0-
04		57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	3	N	-0-		-0-
05		155 N	53	-0-	-102	-0-	53	3	N	-0-		-0-
-----												
SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	180846	COMPL. DATE	12/25/2000	TOTAL DEPTH	9727	PERF. 8448 - 9354	
12		2810 N	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3	Y	-0-		2
01		2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2839	3	Y	-0-		2
02		2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3	Y	-0-		2
03		2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3	Y	-0-		2
*04		2430 N	2344	-0-	-86	-0-	2344	3	Y	-0-		2
*05		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3	Y	-0-	2 7	-0-
-----												
EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	181277	COMPL. DATE	01/14/2001	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8552 - 9700	
12		3534 X	2908	-0-	-626	-0-	2908	3	N	-0-		-0-
01		3534 X	2900	-0-	-634	-0-	2900	3	N	-0-		-0-
02		3248 X	2803	-0-	-445	-0-	2803	3	N	-0-		-0-
03		3286 X	3095	-0-	-191	-0-	3095	3	N	-0-		-0-
04		3090 X	2857	-0-	-233	-0-	2857	3	N	-0-		-0-
*05		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149	3	N	-0-		-0-
-----												
BEALL-BARKSDALE		WELL #:		12	RRCID ->	181455	COMPL. DATE	11/03/2000	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 8469 - 9578	
12		4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	3	N	-0-		-0-
01		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4058	3	N	-0-		-0-
02		3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3528	3	N	-0-		-0-
03		3627 X	3539	-0-	-88	-0-	3539	3	N	-0-		-0-
04		3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	3719	3	N	-0-		-0-
*05		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752	3	N	-0-		-0-
-----												
HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	181556	COMPL. DATE	01/30/2001	TOTAL DEPTH	9940	PERF. 8673 - 9819	
12		3503 X	2329	-0-	-1174	-0-	2329	3	N	-0-		-0-
01		2511 X	2305	-0-	-206	-0-	2305	3	N	-0-		-0-
02		2688 X	2129	-0-	-559	-0-	2129	3	N	-0-		-0-
03		2976 X	2282	-0-	-694	-0-	2282	3	N	-0-		-0-
04		2220 N	2049	-0-	-171	-0-	2049	3	N	-0-		-0-
05		2356 N	2214	-0-	-142	-0-	2214	3	N	-0-		-0-
-----												
WHITFIELD UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	182385	COMPL. DATE	03/11/2001	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 8611 - 9816	
12		2635 N	2004	-0-	-631	-0-	2004	3	N	-0-		-0-
01		2294 N	2100	-0-	-194	-0-	2100	3	N	-0-		-0-
02		1820 N	1579	-0-	-241	-0-	1579	3	N	-0-		-0-
03		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2286	3	N	-0-		-0-
04		3000 N	3573	-0-	573	573	3573	3	N	-0-		-0-
*05		3100 N	5544	-0-	2444	3017	5544	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
WHITFIELD UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 182389		COMPL. DATE 04/18/2001		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8648 - 9806		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2139 N	2072	-0-	-67	-0-	2072 3	N	-0-		-0-
01	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2047 3	N	-0-		-0-
02	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3	N	-0-		-0-
03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987 3	N	-0-		-0-
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1713 3	N	-0-		-0-
*05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 3	N	-0-		-0-
-----										
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 182550		COMPL. DATE 03/22/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9540		
12	3317 X	3088	-0-	-229	-0-	3088 3	N	-0-		-0-
01	3317 X	3061	-0-	-256	-0-	3061 3	N	-0-		-0-
02	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755 3	N	-0-		-0-
03	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 3	N	-0-		-0-
04	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2948 3	N	-0-		-0-
*05	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3061 3	N	-0-		-0-
-----										
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 182565		COMPL. DATE 04/29/2001		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8420 - 9572		
12	1829 N	1707	-0-	-122	-0-	1707 3	N	-0-		-0-
01	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2379 3	N	-0-		-0-
02	2775 N	2775	-0-	-0-	-0-	2775 3	N	-0-		-0-
03	2862 N	2862	-0-	-0-	-0-	2862 3	N	-0-		-0-
04	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	2831 3	N	-0-		-0-
*05	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2856 3	N	-0-		-0-
-----										
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 182728		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8688 - 9822		
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		-0-
01	217 N	210	-0-	-7	-0-	210 3	N	-0-		-0-
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	186 3	N	-0-		-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3	N	-0-		-0-
04	210 N	209	-0-	-1	-0-	209 3	N	-0-		-0-
*05	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 3	N	-0-		-0-
-----										
WHITFIELD UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183181		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8848 - 9703		
12	3441 X	2655	-0-	-786	-0-	2655 3	N	-0-		-0-
01	3441 X	3403	-0-	-38	-0-	3403 3	N	-0-		-0-
02	3108 X	2824	-0-	-284	-0-	2824 3	N	-0-		-0-
03	3441 X	2572	-0-	-869	-0-	2572 3	N	-0-		-0-
04	3330 X	3101	-0-	-229	-0-	3101 3	N	-0-		-0-
05	3410 X	1988	-0-	-1422	-0-	1988 3	N	-0-		-0-
-----										
BEALL, W.F.		WELL #: 13		RRCID -> 183326		COMPL. DATE 06/13/2001		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8653 - 9812		
12	310 N	160	-0-	-150	-0-	160 3	N	-0-		-0-
01	155 N	135	-0-	-20	-0-	135 3	N	-0-		-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 3	N	-0-		-0-
03	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288 3	N	-0-		-0-
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	60 1	N	-0-	397 3	-0-
*05	448 N	448	-0-	-0-	-0-	111 1	N	-0-	337 3	-0-
-----										
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 183804		COMPL. DATE 07/09/2001		TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8614 - 9479		
12	3627 X	3435	-0-	-192	-0-	3435 3	N	-0-		-0-
01	3627 X	3372	-0-	-255	-0-	3372 3	N	-0-		-0-
02	3192 X	2702	-0-	-490	-0-	2702 3	N	-0-		-0-
03	3534 X	2724	-0-	-810	-0-	2724 3	N	-0-		-0-
04	3330 X	2929	-0-	-401	-0-	2929 3	N	-0-		-0-
05	3441 X	2986	-0-	-455	-0-	2986 3	N	-0-		-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
HARRISON, VERA UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 184377		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8654 - 9798	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	4002 3		N	-0-		-0-
01		3751 X	3110	-0-	-641	-0-	3110 3		N	-0-		-0-
02		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205 3		N	-0-		-0-
03		3999 X	2277	-0-	-1722	-0-	2277 3		N	-0-		-0-
04		3870 X	3335	-0-	-535	-0-	3335 3		N	-0-		-0-
05		3999 X	2288	-0-	-1711	-0-	2288 3		N	-0-		-0-
-----												
ROSS, J.T. CV GAS UNIT			WELL #: 14A		RRCID -> 184460		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8612 - 9717	
12		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141 3		N	-0-		-0-
01		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2075 3		N	-0-		-0-
02		1288 N	1033	-0-	-255	-0-	1033 3		N	-0-		-0-
03		1426 N	922	-0-	-504	-0-	922 3		N	-0-		-0-
04		1380 N	1296	-0-	-84	-0-	1296 3		N	-0-		-0-
*05		2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3		N	-0-		-0-
-----												
WHITFIELD UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 184805		COMPL. DATE 09/05/2001		TOTAL DEPTH 9922		PERF. 8604 - 9743	
12		1085 N	1035	-0-	-50	-0-	1035 3		N	-0-		-0-
01		961 N	855	-0-	-106	-0-	855 3		N	-0-		-0-
02		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753 3		N	-0-		-0-
03		1023 N	894	-0-	-129	-0-	894 3		N	-0-		-0-
04		840 N	800	-0-	-40	-0-	800 3		N	-0-		-0-
*05		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915 3		N	-0-		-0-
-----												
SHIVERS-PEEPLER UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 184908		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8435 - 9610	
12		3565 X	3218	-0-	-347	-0-	3218 3		Y	-0-		11
01		3565 X	2920	-0-	-645	-0-	2920 3		Y	-0-		11
02		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959 3		Y	-0-		11
03		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149 3		Y	-0-		11
*04		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313 3		Y	-0-		11
*05		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3389 3		Y	-0-	11 7	-0-
-----												
BEALL-BARKSDALE			WELL #: 13		RRCID -> 185259		COMPL. DATE 10/06/2001		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8438 - 9580	
12		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33 3		N	-0-		-0-
01		62 N	35	-0-	-27	-0-	35 3		N	-0-		-0-
02		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 3		N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-		-0-
*05		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		N	-0-		-0-
-----												
HARRISON, VERA UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 185291		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 9965		PERF. 8723 - 9862	
12		3472 X	3196	-0-	-276	-0-	3196 3		N	-0-		-0-
01		3379 X	2784	-0-	-595	-0-	2784 3		N	-0-		-0-
02		2940 X	2742	-0-	-198	-0-	2742 3		N	-0-		-0-
03		3255 X	2692	-0-	-563	-0-	2692 3		N	-0-		-0-
04		3150 X	2687	-0-	-463	-0-	2687 3		N	-0-		-0-
05		3193 X	2711	-0-	-482	-0-	2711 3		N	-0-		-0-
-----												
WERNER "D"			WELL #: 6		RRCID -> 185443		COMPL. DATE 09/26/2001		TOTAL DEPTH 10109		PERF. 8584 - 9876	
12		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1614 3	13 9	N	12	12 0	2
01		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1536 3	19 9	N	17	17 0	2
02		1092 N	914	-0-	-178	-0-	901 3	13 9	N	12	12 0	2
03		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1800 3	15 9	N	14	14 0	2
*04		1170 N	-0-	-0-	-1170	-0-			N	10	11 0	1
05		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			N	11	11 0	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 12B		RRCID ->	185753	COMPL. DATE	10/30/2001	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 8578 - 9730			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3	N	-0-			-0-
01	930 N	819	-0-	-111	-0-	819	3	N	-0-			-0-
02	935 N	935	-0-	-0-	-0-	935	3	N	-0-			-0-
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-			-0-
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	N	-0-			-0-
*05	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	3	N	-0-			-0-
-----												
BEALL, W.F.		WELL #: 15		RRCID ->	185757	COMPL. DATE	10/22/2001	TOTAL DEPTH	9925 PERF. 8650 - 9822			
12	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-			-0-
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3	N	-0-			-0-
02	56 N	22	-0-	-34	-0-	22	3	N	-0-			-0-
03	31 N	23	-0-	-8	-0-	23	3	N	-0-			-0-
04	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3	N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SHIVERS-PEEPLES UNIT		WELL #: 15		RRCID ->	186494	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	9745 PERF. 8460 - 9582			
12	2759 N	2440	-0-	-319	-0-	2440	3	Y	-0-			9
01	2759 N	2352	-0-	-407	-0-	2352	3	Y	-0-			9
02	2492 N	1918	-0-	-574	-0-	1918	3	Y	-0-			9
03	2449 N	1671	-0-	-778	-0-	1671	3	Y	-0-			9
*04	2280 N	1605	-0-	-675	-0-	1605	3	Y	-0-			9
*05	2139 N	1590	-0-	-549	-0-	1590	3	Y	-0-	9	7	-0-
-----												
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 14		RRCID ->	186495	COMPL. DATE	11/16/2001	TOTAL DEPTH	9760 PERF. 8510 - 9616			
12	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	3	N	-0-			-0-
01	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	1989	3	N	-0-			-0-
02	1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1674	3	N	-0-			-0-
03	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3	N	-0-			-0-
04	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1639	3	N	-0-			-0-
*05	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1847	3	N	-0-			-0-
-----												
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 15		RRCID ->	186690	COMPL. DATE	12/23/2001	TOTAL DEPTH	9790 PERF. 8524 - 9683			
12	2511 N	2082	-0-	-429	-0-	2082	3	N	-0-			-0-
01	2387 N	2042	-0-	-345	-0-	2042	3	N	-0-			-0-
02	2212 N	1801	-0-	-411	-0-	1801	3	N	-0-			-0-
03	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3	N	-0-			-0-
04	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3	N	-0-			-0-
*05	3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	3096	3	N	-0-			-0-
-----												
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 16A		RRCID ->	186774	COMPL. DATE	12/25/2001	TOTAL DEPTH	9870 PERF. 8604 - 9707			
12	3224 X	2665	-0-	-559	-0-	2665	3	N	-0-			-0-
01	3224 X	2254	-0-	-970	-0-	2254	3	N	-0-			-0-
02	2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	2057	3	N	-0-			-0-
03	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3108	3	N	-0-			-0-
04	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3189	3	N	-0-			-0-
*05	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3	N	-0-			-0-
-----												
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 16		RRCID ->	187163	COMPL. DATE	01/15/2002	TOTAL DEPTH	9870 PERF. 8536 - 9694			
12	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3	N	-0-			-0-
01	1736 N	1462	-0-	-274	-0-	1462	3	N	-0-			-0-
02	1540 N	903	-0-	-637	-0-	903	3	N	-0-			-0-
03	1550 N	1123	-0-	-427	-0-	1123	3	N	-0-			-0-
04	1410 N	1195	-0-	-215	-0-	1195	3	N	-0-			-0-
*05	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
HICKS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 187165		COMPL. DATE 01/25/2002		TOTAL DEPTH 9930		PERF. 8778 - 9820						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 187413		COMPL. DATE 01/27/2002		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 8758 - 9390						
12	1953 N	1867	-0-	-86	-0-	1848	3	19	9	N	17	16	0			3
01	1922 N	1886	-0-	-36	-0-	1862	3	24	9	N	22	22	0			3
02	1736 N	1687	-0-	-49	-0-	1670	3	17	9	N	15	16	0			2
*03	1860 N	1776	-0-	-84	-0-	1757	3	19	9	N	17	17	0			2
*04	1830 N	1392	-0-	-438	-0-	1378	3	14	9	N	13	13	0			2
05	1860 N	1472	-0-	-388	-0-	1452	3	20	9	N	18	18	0			2
-----																
HICKS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 187491		COMPL. DATE 02/05/2002		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 8534 - 9720						
12	2201 N	1112	-0-	-1089	-0-	1112	3			N	-0-					-0-
01	1333 N	965	-0-	-368	-0-	965	3			N	-0-					-0-
02	952 N	822	-0-	-130	-0-	822	3			N	-0-					-0-
03	1116 N	862	-0-	-254	-0-	862	3			N	-0-					-0-
04	930 N	753	-0-	-177	-0-	753	3			N	-0-					-0-
05	899 N	760	-0-	-139	-0-	760	3			N	-0-					-0-
-----																
POWERS, E.C.		WELL #: 12		RRCID -> 187596		COMPL. DATE 02/09/2002		TOTAL DEPTH 9935		PERF. 8600 - 9748						
12	775 N	503	-0-	-272	-0-	503	3			N	-0-					-0-
01	775 N	527	-0-	-248	-0-	527	3			N	-0-					-0-
02	700 N	604	-0-	-96	-0-	604	3			N	-0-					-0-
03	496 N	452	-0-	-44	-0-	452	3			N	-0-					-0-
04	510 N	395	-0-	-115	-0-	395	3			N	-0-					-0-
05	682 N	435	-0-	-247	-0-	435	3			N	-0-					-0-
-----																
WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187916		COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 9924		PERF. 8894 - 9759						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HICKS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 188182		COMPL. DATE 03/05/2002		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8914 - 9758						
12	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
01	2325 X	2194	-0-	-131	-0-	2194	3			N	-0-					-0-
02	2240 X	2064	-0-	-176	-0-	2064	3			N	-0-					-0-
03	2480 X	2171	-0-	-309	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
04	2400 X	2193	-0-	-207	-0-	2193	3			N	-0-					-0-
05	2418 X	2320	-0-	-98	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
-----																
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 188567		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 9820		PERF. 8442 - 9595						
12	1674 N	1527	-0-	-147	-0-	1527	3			N	-0-					-0-
01	1612 N	1479	-0-	-133	-0-	1479	3			N	-0-					-0-
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3			N	-0-					-0-
03	1519 N	1485	-0-	-34	-0-	1485	3			N	-0-					-0-
04	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571	3			N	-0-					-0-
*05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2205	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		15	RRCID ->	188738	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	9717	PERF.	8402 -	9534
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	2666 N	2404	-0-	-262	-0-	2404	3	N	-0-			-0-	
01	2728 N	2449	-0-	-279	-0-	2449	3	N	-0-			-0-	
02	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3	N	-0-			-0-	
03	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3	N	-0-			-0-	
04	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564	3	N	-0-			-0-	
*05	2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	2750	3	N	-0-			-0-	
-----													
BEALL, W.F.		WELL #:		17	RRCID ->	188741	COMPL. DATE	04/28/2002	TOTAL DEPTH	9988	PERF.	9172 -	9780
12	2635 X	1113	-0-	-1522	-0-	1113	3	N	-0-			-0-	
01	2201 X	1038	-0-	-1163	-0-	1038	3	N	-0-			-0-	
02	1820 X	846	-0-	-974	-0-	846	3	N	-0-			-0-	
03	1116 N	790	-0-	-326	-0-	790	3	N	-0-			-0-	
04	990 N	866	-0-	-124	-0-	866	3	N	-0-			-0-	
05	930 N	717	-0-	-213	-0-	717	3	N	-0-			-0-	
-----													
BEALL, W.F.		WELL #:		18	RRCID ->	189251	COMPL. DATE	05/22/2002	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8626 -	9796
12	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137	3	N	-0-			-0-	
01	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3	N	-0-			-0-	
02	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3	N	-0-			-0-	
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1992	3	N	-0-			-0-	
04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2415	3	N	-0-			-0-	
*05	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487	3	N	-0-			-0-	
-----													
SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	189435	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	8473 -	9630
12	T. A.	15	-0-	15	93	15	3	N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	93			N	-0-			-0-	
-----													
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		16	RRCID ->	189548	COMPL. DATE	06/12/2002	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8268 -	9504
12	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3	N	-0-			-0-	
01	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	3000	3	N	-0-			-0-	
02	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765	3	N	-0-			-0-	
03	2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	2857	3	N	-0-			-0-	
04	3000 N	3069	-0-	69	69	3069	3	N	-0-			-0-	
*05	3100 N	3154	-0-	54	123	3154	3	N	-0-			-0-	
-----													
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #:		17	RRCID ->	189907	COMPL. DATE	06/23/2002	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	8389 -	9465
12	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3564	3	N	-0-			-0-	
01	3379 X	3289	-0-	-90	-0-	3289	3	N	-0-			-0-	
02	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3	N	-0-			-0-	
03	2737 X	2737	-0-	-0-	-0-	2737	3	N	-0-			-0-	
04	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	2467	3	N	-0-			-0-	
*05	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	2562	3	N	-0-			-0-	
-----													
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	189939	COMPL. DATE	07/10/2002	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	9137 -	9736
12	2790 X	2651	-0-	-139	-0-	2651	3	N	-0-			-0-	
01	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697	3	N	-0-			-0-	
02	2520 N	2400	-0-	-120	-0-	2400	3	N	-0-			-0-	
03	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3	N	-0-			-0-	
04	2610 N	2560	-0-	-50	-0-	2560	3	N	-0-			-0-	
*05	2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692	3	N	-0-			-0-	

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
HARRISON, VERA UNIT		WELL #:		16	RRCID ->	190222	COMPL. DATE	07/23/2002	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8713 - 9853	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274 3		N	-0-		-0-
01		3100 N	3628	-0-	528	528	3628 3		N	-0-		-0-
02		2800 N	3115	-0-	315	843	3115 3		N	-0-		-0-
03		3100 N	3165	-0-	65	908	3165 3		N	-0-		-0-
04		3763 X	2855	-0-	-908	-0-	2855 3		N	-0-		-0-
*05		2758 X	2758	-0-	-0-	-0-	2758 3		N	-0-		-0-
-----												
SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	190478	COMPL. DATE	08/15/2002	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8342 - 9570	
12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	502 3		N	-0-		-0-
01		248 N	233	-0-	-15	-0-	233 3		N	-0-		-0-
02		2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2585 3		N	-0-		-0-
03		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1702 3		N	-0-		-0-
04		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1957 3		N	-0-		-0-
*05		3100 N	3351	-0-	251	251	3351 3		N	-0-		-0-
-----												
SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	190508	COMPL. DATE	08/17/2002	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8496 - 9674	
12		2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	227 1	2498 3	N	-0-		-0-
01		2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	95 1	2223 3	N	-0-		-0-
02		896 N	272	-0-	-624	-0-	15 1	257 3	N	-0-		-0-
03		2542 N	330	-0-	-2212	-0-	15 1	315 3	N	-0-		-0-
04		2250 N	364	-0-	-1886	-0-	18 1	346 3	N	-0-		-0-
*05		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	55 1	964 3	N	-0-		-0-
-----												
HICKS GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	190998	COMPL. DATE	09/11/2002	TOTAL DEPTH	9910	PERF. 8474 - 9780	
12		62 N	22	-0-	-40	-0-	22 3		N	-0-		-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
02		56 N	39	-0-	-17	-0-	39 3		N	-0-		-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #:		17B	RRCID ->	191451	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	9825	PERF. 8452 - 9706	
12		1705 N	1524	-0-	-181	-0-	1524 3		N	-0-		-0-
01		1705 N	1371	-0-	-334	-0-	1371 3		N	-0-		-0-
02		1456 N	1309	-0-	-147	-0-	1309 3		N	-0-		-0-
03		1519 N	1400	-0-	-119	-0-	1400 3		N	-0-		-0-
04		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328 3		N	-0-		-0-
05		1457 N	1386	-0-	-71	-0-	1386 3		N	-0-		-0-
-----												
POWERS, E.C.		WELL #:		13	RRCID ->	191483	COMPL. DATE	10/04/2002	TOTAL DEPTH	9860	PERF. 8468 - 9768	
12		3534 X	1408	-0-	-2126	-0-	1408 3		N	-0-		-0-
01		3534 X	1097	-0-	-2437	-0-	1097 3		N	-0-		-0-
02		1148 X	1043	-0-	-105	-0-	1043 3		N	-0-		-0-
03		1330 X	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3		N	-0-		-0-
04		2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2067 3		N	-0-		-0-
*05		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2573 3		N	-0-		-0-
-----												
BEALL-BARKSDALE		WELL #:		17	RRCID ->	191984	COMPL. DATE	11/05/2002	TOTAL DEPTH	9753	PERF. 8472 - 9628	
12		2573 X	1635	-0-	-938	-0-	1635 3		N	-0-		-0-
01		2635 X	2491	-0-	-144	-0-	2491 3		N	-0-		-0-
02		2380 X	2182	-0-	-198	-0-	2182 3		N	-0-		-0-
03		1643 N	1457	-0-	-186	-0-	1457 3		N	-0-		-0-
04		2400 N	775	-0-	-1625	-0-	775 3		N	-0-		-0-
05		2418 N	809	-0-	-1609	-0-	809 3		N	-0-		-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 192004		COMPL. DATE 11/03/2002		TOTAL DEPTH 9770		PERF. 8616 - 9657		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2883 X	2734	-0-	-149	-0-	2734 3		N	-0-			-0-
01	2635 X	2570	-0-	-65	-0-	2570 3		N	-0-			-0-
02	2436 X	2307	-0-	-129	-0-	2307 3		N	-0-			-0-
03	2728 X	2568	-0-	-160	-0-	2568 3		N	-0-			-0-
04	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 3		N	-0-			-0-
05	2728 X	2720	-0-	-8	-0-	2720 3		N	-0-			-0-
-----												
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 18		RRCID -> 192310		COMPL. DATE 12/06/2002		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8970 - 9581		
12	3038 X	2937	-0-	-101	-0-	2937 3		N	-0-			-0-
01	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 3		N	-0-			-0-
02	2660 X	2293	-0-	-367	-0-	2293 3		N	-0-			-0-
03	2945 X	2221	-0-	-724	-0-	2221 3		N	-0-			-0-
04	2850 X	2049	-0-	-801	-0-	2049 3		N	-0-			-0-
*05	3222 X	3222	-0-	-0-	-0-	3222 3		N	-0-			-0-
-----												
SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 192327		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8446 - 9623		
12	1953 N	1871	-0-	-82	-0-	1871 3		Y	-0-			11
01	1953 N	1706	-0-	-247	-0-	1706 3		Y	-0-			11
02	1820 N	1681	-0-	-139	-0-	1681 3		Y	-0-			11
03	1860 N	1829	-0-	-31	-0-	1829 3		Y	-0-			11
*04	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857 3		Y	-0-			11
*05	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876 3		Y	-0-	11 7		-0-
-----												
SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 192457		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 9745		PERF. 8450 - 9611		
12	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026 3		Y	-0-			9
01	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054 3		Y	-0-			9
02	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879 3		Y	-0-			9
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		Y	-0-			9
*04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889 3		Y	-0-			9
*05	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931 3		Y	-0-	9 7		-0-
-----												
SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 192656		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 9755		PERF. 8467 - 9638		
12	3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3155 3		Y	-0-			12
01	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	3057 3		Y	-0-			12
02	2996 X	2764	-0-	-232	-0-	2764 3		Y	-0-			12
03	3162 X	2981	-0-	-181	-0-	2981 3		Y	-0-			12
*04	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3098 3		Y	-0-			12
*05	3162 X	3086	-0-	-76	-0-	3086 3		Y	-0-	12 7		-0-
-----												
SEALEY, MAY		WELL #: 11		RRCID -> 192989		COMPL. DATE 01/19/2003		TOTAL DEPTH 10030		PERF. 8728 - 9927		
12	899 N	864	-0-	-35	-0-	864 3		N	-0-			-0-
01	1271 N	795	-0-	-476	-0-	795 3		N	-0-			-0-
02	980 N	712	-0-	-268	-0-	712 3		N	-0-			-0-
03	868 N	780	-0-	-88	-0-	780 3		N	-0-			-0-
04	780 N	729	-0-	-51	-0-	729 3		N	-0-			-0-
*05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1021 3		N	-0-			-0-
-----												
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 193402		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8632 - 9835		
12	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3794 3		N	-0-			-0-
01	4253 X	4253	-0-	-0-	-0-	4253 3		N	-0-			-0-
02	3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694 3		N	-0-			-0-
03	3819 X	3819	-0-	-0-	-0-	3819 3		N	-0-			-0-
04	3930 X	3062	-0-	-868	-0-	3062 3		N	-0-			-0-
05	4061 X	2854	-0-	-1207	-0-	2854 3		N	-0-			-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
BEALL, W.F.		WELL #:		20	RRCID ->	193406	COMPL. DATE	02/12/2003	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8640 - 9803	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		4030 X	3872	-0-	-158	-0-	3872	3	N	-0-			-0-
01		3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	3881	3	N	-0-			-0-
02		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	3421	3	N	-0-			-0-
03		3875 X	3532	-0-	-343	-0-	3532	3	N	-0-			-0-
04		3750 X	3482	-0-	-268	-0-	3482	3	N	-0-			-0-
05		3875 X	3615	-0-	-260	-0-	3615	3	N	-0-			-0-
-----													
HARRIS, J.W.		WELL #:		7	RRCID ->	193819	COMPL. DATE	03/09/2003	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	8752 - 10030	
12		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967	3	N	-0-			-0-
01		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1832	3	N	-0-			-0-
02		1568 N	1395	-0-	-173	-0-	1395	3	N	-0-			-0-
03		1953 N	1542	-0-	-411	-0-	1542	3	N	-0-			-0-
04		1770 N	1586	-0-	-184	-0-	1586	3	N	-0-			-0-
*05		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1669	3	N	-0-			-0-
-----													
TOMPkins-SPENCER		WELL #:		11	RRCID ->	194010	COMPL. DATE	03/05/2003	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	8652 - 9814	
12		2883 X	2669	-0-	-214	-0-	2669	3	N	-0-			-0-
01		2883 X	2613	-0-	-270	-0-	2613	3	N	-0-			-0-
02		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3	N	-0-			-0-
03		3100 N	3133	-0-	33	33	3133	3	N	-0-			-0-
04		2948 N	2915	-0-	-33	-0-	2915	3	N	-0-			-0-
*05		3100 N	3184	-0-	84	84	3184	3	N	-0-			-0-
-----													
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	194343	COMPL. DATE	01/03/2003	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	8774 - 10047	
12		3658 X	3485	-0-	-173	-0-	3485	3	N	-0-			-0-
01		3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727	3	N	-0-			-0-
02		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142	3	N	-0-			-0-
03		3100 X	1481	-0-	-1619	-0-	1481	3	N	-0-			-0-
04		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549	3	N	-0-			-0-
05		3100 X	2061	-0-	-1039	-0-	2061	3	N	-0-			-0-
-----													
EDDY, EMMA UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	194374	COMPL. DATE	04/04/2003	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	8626 - 9810	
12		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	3	N	-0-			-0-
01		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	3	N	-0-			-0-
02		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2611	3	N	-0-			-0-
03		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2401	3	N	-0-			-0-
04		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	2693	3	N	-0-			-0-
*05		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3	N	-0-			-0-
-----													
WERNER-POPE		WELL #:		8	RRCID ->	194378	COMPL. DATE	04/09/2003	TOTAL DEPTH	9905	PERF.	8858 - 9734	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SHIVERS GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	194382	COMPL. DATE	04/05/2003	TOTAL DEPTH	9755	PERF.	8701 - 9625	
12		1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1312	3	N	-0-			-0-
01		504 N	504	-0-	-0-	-0-	504	3	N	-0-			-0-
02		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3	N	-0-			-0-
03		1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	3	N	-0-			-0-
04		787 N	787	-0-	-0-	-0-	787	3	N	-0-			-0-
05		1767 N	614	-0-	-1153	-0-	614	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 194848		COMPL. DATE 04/20/2003		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 8670 - 9848					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2201 N	1905	-0-	-296	-0-	1905	3			N	-0-				-0-
01	2170 N	1738	-0-	-432	-0-	1738	3			N	-0-				-0-
02	1960 N	1720	-0-	-240	-0-	1720	3			N	-0-				-0-
03	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	1953	3			N	-0-				-0-
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808	3			N	-0-				-0-
05	1891 N	1322	-0-	-569	-0-	1322	3			N	-0-				-0-
-----															
WHITFIELD UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 194850		COMPL. DATE 05/07/2003		TOTAL DEPTH 9870		PERF. 8594 - 9768					
12	3472 X	2255	-0-	-1217	-0-	2255	3			N	-0-				-0-
01	3472 X	1680	-0-	-1792	-0-	1680	3			N	-0-				-0-
02	3136 X	1806	-0-	-1330	-0-	1806	3			N	-0-				-0-
03	3472 X	2119	-0-	-1353	-0-	2119	3			N	-0-				-0-
04	3000 X	1489	-0-	-1511	-0-	1489	3			N	-0-				-0-
05	2263 X	1741	-0-	-522	-0-	1741	3			N	-0-				-0-
-----															
MANGHAM, R. S.		WELL #: 9		RRCID -> 195144		COMPL. DATE 05/31/2003		TOTAL DEPTH 9974		PERF. 8634 - 9866					
12	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	3536	3			N	-0-				-0-
01	3534 X	1698	-0-	-1836	-0-	1698	3			N	-0-				-0-
02	2884 X	2693	-0-	-191	-0-	2693	3			N	-0-				-0-
03	3193 X	1160	-0-	-2033	-0-	1160	3			N	-0-				-0-
04	3090 X	1048	-0-	-2042	-0-	1048	3			N	-0-				-0-
05	3193 X	1627	-0-	-1566	-0-	1627	3			N	-0-				-0-
-----															
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 195543		COMPL. DATE 06/16/2003		TOTAL DEPTH 9979		PERF. 8670 - 9854					
12	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	2212	3			N	-0-				-0-
01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-				-0-
02	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-				-0-
03	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-				-0-
04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-				-0-
*05	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	3			N	-0-				-0-
-----															
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 195923		COMPL. DATE 06/29/2003		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 8745 - 9952					
12	2759 N	2568	-0-	-191	-0-	2568	3			N	-0-				-0-
01	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2761	3			N	-0-				-0-
02	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3			N	-0-				-0-
03	2573 N	2505	-0-	-68	-0-	2505	3			N	-0-				-0-
04	2670 N	2394	-0-	-276	-0-	2394	3			N	-0-				-0-
05	2759 N	2112	-0-	-647	-0-	2112	3			N	-0-				-0-
-----															
WERNER-WHITE UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 196730		COMPL. DATE 07/12/2003		TOTAL DEPTH 9955		PERF. 8872 - 9809					
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1744	3	11	9	N	10	9	0		2
01	1581 N	1515	-0-	-66	-0-	1501	3	14	9	N	13	13	0		2
02	1820 N	1235	-0-	-585	-0-	1226	3	9	9	N	8	9	0		1
*03	1767 N	1605	-0-	-162	-0-	1594	3	11	9	N	10	10	0		1
*04	1470 N	1355	-0-	-115	-0-	1346	3	9	9	N	8	8	0		1
*05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1433	3	8	9	N	7	7	0		1
-----															
POWERS, E.C.		WELL #: 15		RRCID -> 196922		COMPL. DATE 07/29/2003		TOTAL DEPTH 9894		PERF. 8602 - 9770					
12	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001	3			N	-0-				-0-
01	1984 N	1939	-0-	-45	-0-	1939	3			N	-0-				-0-
02	1876 N	1872	-0-	-4	-0-	1872	3			N	-0-				-0-
03	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3			N	-0-				-0-
04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	3			N	-0-				-0-
*05	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2202	3			N	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113							
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 196926		COMPL. DATE 07/25/2003		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8742 - 9396	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1953 N	1647	-0-	-306	-0-	1645	3	2 9 N	-0-
01	1922 N	1727	-0-	-195	-0-	1725	3	2 9 N	-0-
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1597	3	2 9 N	-0-
*03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1644	3	2 9 N	-0-
*04	1680 N	1534	-0-	-146	-0-	1532	3	2 9 N	-0-
*05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1795	3	3 9 N	-0-
-----									
MANGHAM, R. S.		WELL #: 10		RRCID -> 197166		COMPL. DATE 08/30/2003		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8696 - 9869	
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677	3	N	-0-
01	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1107	3	N	-0-
02	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	2486	3	N	-0-
03	1674 N	964	-0-	-710	-0-	964	3	N	-0-
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	1407	3	N	-0-
*05	3100 N	3249	-0-	149	149	3249	3	N	-0-
-----									
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 197171		COMPL. DATE 07/07/2003		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8682 - 9890	
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3	N	-0-
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	3	N	-0-
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3	N	-0-
03	1364 N	1361	-0-	-3	-0-	1361	3	N	-0-
04	1410 N	1303	-0-	-107	-0-	1303	3	N	-0-
05	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	1336	3	N	-0-
-----									
HARRIS, J.W.		WELL #: 8		RRCID -> 197832		COMPL. DATE 09/27/2003		TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8806 - 9944	
12	2883 X	1860	-0-	-1023	-0-	1860	3	N	-0-
01	2883 X	1702	-0-	-1181	-0-	1702	3	N	-0-
02	2520 X	1284	-0-	-1236	-0-	1284	3	N	-0-
03	2077 X	1422	-0-	-655	-0-	1422	3	N	-0-
04	2010 X	1356	-0-	-654	-0-	1356	3	N	-0-
05	1860 X	1530	-0-	-330	-0-	1530	3	N	-0-
-----									
HARRIS, J.W.		WELL #: 9		RRCID -> 198296		COMPL. DATE 09/14/2003		TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8808 - 10038	
12	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	1894	3	N	-0-
01	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3	N	-0-
02	1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	1787	3	N	-0-
03	1891 N	1728	-0-	-163	-0-	1728	3	N	-0-
04	1920 N	1619	-0-	-301	-0-	1619	3	N	-0-
05	1984 N	1707	-0-	-277	-0-	1707	3	N	-0-
-----									
POWERS, E.C.		WELL #: 16		RRCID -> 198571		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A	
12	1519 N	1383	-0-	-136	-0-	1383	3	N	-0-
01	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3	N	-0-
02	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	3	N	-0-
03	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3	N	-0-
04	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3	N	-0-
05	1519 N	1451	-0-	-68	-0-	1451	3	N	-0-
-----									
SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 198598		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8879 - 10068	
12	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831	3	N	-0-
01	3813 X	3739	-0-	-74	-0-	3739	3	N	-0-
02	3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	3381	3	N	-0-
03	3596 X	3330	-0-	-266	-0-	3330	3	N	-0-
04	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3	N	-0-
05	3596 X	3490	-0-	-106	-0-	3490	3	N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 12		RRCID -> 198866		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 9985		PERF. 8684 - 9803	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391 3		N	-0-		-0-
01	1736 N	1414	-0-	-322	-0-	1414 3		N	-0-		-0-
02	1316 N	1150	-0-	-166	-0-	1150 3		N	-0-		-0-
03	1395 N	1344	-0-	-51	-0-	1344 3		N	-0-		-0-
04	1380 N	1272	-0-	-108	-0-	1272 3		N	-0-		-0-
*05	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462 3		N	-0-		-0-
-----											
POWERS, E.C.		WELL #: 14		RRCID -> 199026		COMPL. DATE 11/26/2003		TOTAL DEPTH 9867		PERF. 8590 - 9749	
12	6820 X	6540	-0-	-280	-0-	6540 3		N	-0-		-0-
01	6820 X	6321	-0-	-499	-0-	6321 3		N	-0-		-0-
02	6132 X	5490	-0-	-642	-0-	5490 3		N	-0-		-0-
03	6789 X	5985	-0-	-804	-0-	5985 3		N	-0-		-0-
04	6390 X	5838	-0-	-552	-0-	5838 3		N	-0-		-0-
05	6541 X	5529	-0-	-1012	-0-	5529 3		N	-0-		-0-
-----											
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 199342		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 10033		PERF. 8710 - 9869	
12	1829 N	1030	-0-	-799	-0-	1030 3		N	-0-		-0-
01	1736 N	1370	-0-	-366	-0-	1370 3		N	-0-		-0-
02	1092 N	1081	-0-	-11	-0-	1081 3		N	-0-		-0-
03	1023 N	808	-0-	-215	-0-	808 3		N	-0-		-0-
04	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468 3		N	-0-		-0-
*05	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565 3		N	-0-		-0-
-----											
ROSS, J. T. CV GAS UNIT		WELL #: 18B		RRCID -> 199493		COMPL. DATE 12/16/2003		TOTAL DEPTH 9866		PERF. 8605 - 9725	
12	1302 N	1116	-0-	-186	-0-	1116 3		N	-0-		-0-
01	1271 N	1102	-0-	-169	-0-	1102 3		N	-0-		-0-
02	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 3		N	-0-		-0-
03	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		N	-0-		-0-
04	1080 N	1012	-0-	-68	-0-	1012 3		N	-0-		-0-
05	1178 N	1012	-0-	-166	-0-	1012 3		N	-0-		-0-
-----											
TOMPKINS-SPENCER		WELL #: 13		RRCID -> 200099		COMPL. DATE 01/09/2004		TOTAL DEPTH 9970		PERF. 8893 - 9814	
12	3534 X	2410	-0-	-1124	-0-	2410 3		N	-0-		-0-
01	3224 X	1855	-0-	-1369	-0-	1855 3		N	-0-		-0-
02	2352 X	1192	-0-	-1160	-0-	1192 3		N	-0-		-0-
03	2418 X	135	-0-	-2283	-0-	135 3		N	-0-		-0-
04	2340 X	143	-0-	-2197	-0-	143 3		N	-0-		-0-
05	2418 X	163	-0-	-2255	-0-	163 3		N	-0-		-0-
-----											
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 200254		COMPL. DATE 02/03/2004		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8866 - 9943	
12	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4391 3		N	-0-		-0-
01	3813 X	2663	-0-	-1150	-0-	2663 3		N	-0-		-0-
02	3955 X	3955	-0-	-0-	-0-	3955 3		N	-0-		-0-
03	4278 X	1876	-0-	-2402	-0-	1876 3		N	-0-		-0-
04	4140 X	310	-0-	-3830	-0-	310 3		N	-0-		-0-
05	4278 X	1398	-0-	-2880	-0-	1398 3		N	-0-		-0-
-----											
MANGHAM, R. S.		WELL #: 11		RRCID -> 200256		COMPL. DATE 01/18/2004		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 8814 - 9832	
12	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2503 3		N	-0-		-0-
01	3100 N	11580	-0-	8480	8480	11580 3		N	-0-		-0-
02	2800 N	-0-	-0-	-2800	5680			N	-0-		-0-
03	3100 N	-0-	-0-	-3100	2580			N	-0-		-0-
04	3572 X	992	-0-	-2580	992 3			N	-0-		-0-
*05	1039 X	1039	-0-	-0-	1039 3			N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 200452		COMPL. DATE 12/30/2003		TOTAL DEPTH 9826 PERF. 8436 - 9590		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3844 X	3735	-0-	-109	-0-	3735 3	N	-0-		-0-
01	3844 X	3707	-0-	-137	-0-	3707 3	N	-0-		-0-
02	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	3519 3	N	-0-		-0-
03	3726 X	3726	-0-	-0-	-0-	3726 3	N	-0-		-0-
04	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	3702 3	N	-0-		-0-
*05	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	3784 3	N	-0-		-0-
-----										
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200471		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8766 - 9964		
12	3224 X	2553	-0-	-671	-0-	2553 3	N	-0-		-0-
01	3224 X	3074	-0-	-150	-0-	3074 3	N	-0-		-0-
02	2884 X	2372	-0-	-512	-0-	2372 3	N	-0-		-0-
03	3193 X	2397	-0-	-796	-0-	2397 3	N	-0-		-0-
04	3090 X	2724	-0-	-366	-0-	2724 3	N	-0-		-0-
05	3069 X	2386	-0-	-683	-0-	2386 3	N	-0-		-0-
-----										
BEALL-NORMAN		WELL #: 21		RRCID -> 201109		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8575 - 9729		
12	5611 X	4353	-0-	-1258	-0-	4353 3	N	-0-		-0-
01	5611 X	5324	-0-	-287	-0-	5324 3	N	-0-		-0-
02	5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097 3	N	-0-		-0-
03	5580 X	5150	-0-	-430	-0-	5150 3	N	-0-		-0-
04	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	5559 3	N	-0-		-0-
*05	5922 X	5922	-0-	-0-	-0-	5922 3	N	-0-		-0-
-----										
SEALEY, MAY		WELL #: 12		RRCID -> 201213		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8815 - 9873		
12	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 3	N	-0-		-0-
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861 3	N	-0-		-0-
02	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1750 3	N	-0-		-0-
03	1674 N	1604	-0-	-70	-0-	1604 3	N	-0-		-0-
04	1620 N	1273	-0-	-347	-0-	1273 3	N	-0-		-0-
05	1674 N	1471	-0-	-203	-0-	1471 3	N	-0-		-0-
-----										
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 201214		COMPL. DATE 02/08/2004		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8698 - 9878		
12	2077 N	2005	-0-	-72	-0-	2005 3	N	-0-		-0-
01	2349 N	2349	-0-	-0-	-0-	2349 3	N	-0-		-0-
02	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1983 3	N	-0-		-0-
03	2015 N	1784	-0-	-231	-0-	1784 3	N	-0-		-0-
04	2280 N	1144	-0-	-1136	-0-	1144 3	N	-0-		-0-
05	2201 N	2067	-0-	-134	-0-	2067 3	N	-0-		-0-
-----										
SHIVERS-PEEPLS UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 201270		COMPL. DATE 03/25/2004		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8462 - 9569		
12	3720 X	3557	-0-	-163	-0-	3557 3	Y	-0-		16
01	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	3773 3	Y	-0-		16
02	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	3202 3	Y	-0-		16
03	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373 3	Y	-0-		16
*04	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	3507 3	Y	-0-		16
*05	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	3560 3	Y	-0-	16 7	-0-
-----										
SHIVERS-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 201283		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8849 - 10130		
12	434 N	405	-0-	-29	-0-	405 3	N	-0-		-0-
01	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865 3	N	-0-		-0-
02	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905 3	N	-0-		-0-
03	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707 3	N	-0-		-0-
04	840 N	518	-0-	-322	-0-	518 3	N	-0-		-0-
*05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1091 3	N	-0-		-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	201485	COMPL. DATE	03/16/2004	TOTAL DEPTH	10045	PERF.	8616 - 9793		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
12		2356 N	2057	-0-	-299	-0-	2057 3		N	-0-			-0-	
01		1953 N	1582	-0-	-371	-0-	1582 3		N	-0-			-0-	
02		1680 N	1328	-0-	-352	-0-	1328 3		N	-0-			-0-	
03		2046 N	1763	-0-	-283	-0-	1763 3		N	-0-			-0-	
04		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2164 3		N	-0-			-0-	
05		1457 N	1385	-0-	-72	-0-	1385 3		N	-0-			-0-	
-----														
TOMPKINS-SPENCER				WELL #:		14	RRCID ->	201629	COMPL. DATE	04/03/2004	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8683 - 9828
12		2356 N	2324	-0-	-32	-0-	2324 3		N	-0-			-0-	
01		2635 N	2324	-0-	-311	-0-	2324 3		N	-0-			-0-	
02		2408 N	1663	-0-	-745	-0-	1663 3		N	-0-			-0-	
03		2325 N	1293	-0-	-1032	-0-	1293 3		N	-0-			-0-	
04		2250 N	1712	-0-	-538	-0-	1712 3		N	-0-			-0-	
*05		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2267 3		N	-0-			-0-	
-----														
PRUITT-HAMILTON UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	201716	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	8850 - 10075
12		2449 N	2038	-0-	-411	-0-	85 1	1953 3	N	-0-			-0-	
01		2201 N	1941	-0-	-260	-0-	82 1	1859 3	N	-0-			-0-	
02		1932 N	1390	-0-	-542	-0-	65 1	1325 3	N	-0-			-0-	
03		2046 N	1468	-0-	-578	-0-	68 1	1400 3	N	-0-			-0-	
04		1890 N	1382	-0-	-508	-0-	67 1	1315 3	N	-0-			-0-	
05		1550 N	1317	-0-	-233	-0-	63 1	1254 3	N	-0-			-0-	
-----														
SHARP-SMITH UNIT				WELL #:		6	RRCID ->	201966	COMPL. DATE	04/19/2004	TOTAL DEPTH	10272	PERF.	8875 - 10056
12		3007 X	2597	-0-	-410	-0-	2597 3		N	-0-			-0-	
01		3007 X	2566	-0-	-441	-0-	2566 3		N	-0-			-0-	
02		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335 3		N	-0-			-0-	
03		2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2590 3		N	-0-			-0-	
04		2430 N	2012	-0-	-418	-0-	2012 3		N	-0-			-0-	
05		2511 N	2107	-0-	-404	-0-	2107 3		N	-0-			-0-	
-----														
BLANKENSHIP UNIT				WELL #:		22	RRCID ->	202338	COMPL. DATE	04/25/2004	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8392 - 9557
12		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	2529 3		N	-0-			-0-	
01		2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	2706 3		N	-0-			-0-	
02		2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2524 3		N	-0-			-0-	
03		2293 N	2293	-0-	-0-	-0-	2293 3		N	-0-			-0-	
04		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	2597 3		N	-0-			-0-	
*05		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	2519 3		N	-0-			-0-	
-----														
HOUGH-SHIVERS "A"				WELL #:		19	RRCID ->	202339	COMPL. DATE	04/30/2004	TOTAL DEPTH	9673	PERF.	8430 - 9525
12		3751 X	3638	-0-	-113	-0-	3638 3		N	-0-			-0-	
01		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181 3		N	-0-			-0-	
02		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625 3		N	-0-			-0-	
03		3565 X	3216	-0-	-349	-0-	3216 3		N	-0-			-0-	
04		3450 X	2937	-0-	-513	-0-	2937 3		N	-0-			-0-	
05		3565 X	3178	-0-	-387	-0-	3178 3		N	-0-			-0-	
-----														
SEALEY, MAY				WELL #:		14	RRCID ->	202340	COMPL. DATE	05/12/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8702 - 9868
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24 3		N	-0-			-0-	
03		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 3		N	-0-			-0-	
04		466 N	466	-0-	-0-	-0-	466 3		N	-0-			-0-	
*05		982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3		N	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
HARRIS, J.W.		WELL #: 10		RRCID -> 202343		COMPL. DATE 05/12/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8818 - 9430			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2480 N	2392	-0-	-88	-0-	2392 3		N	-0-		-0-
01	2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2355 3		N	-0-		-0-
02	2184 N	2113	-0-	-71	-0-	2113 3		N	-0-		-0-
03	2387 N	2264	-0-	-123	-0-	2264 3		N	-0-		-0-
04	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	2303 3		N	-0-		-0-
*05	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2366 3		N	-0-		-0-
-----											
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 202784		COMPL. DATE 05/25/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8666 - 9154			
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3		N	-0-		-0-
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146 3		N	-0-		-0-
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052 3		N	-0-		-0-
03	1023 N	976	-0-	-47	-0-	976 3		N	-0-		-0-
04	990 N	923	-0-	-67	-0-	923 3		N	-0-		-0-
05	1023 N	951	-0-	-72	-0-	951 3		N	-0-		-0-
-----											
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 203619		COMPL. DATE 06/23/2004		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8746 - 9958			
12	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3271 3		N	-0-		-0-
01	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666 3		N	-0-		-0-
02	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	2768 3		N	-0-		-0-
03	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 3		N	-0-		-0-
04	2690 X	2690	-0-	-0-	-0-	2690 3		N	-0-		-0-
05	2480 X	2380	-0-	-100	-0-	2380 3		N	-0-		-0-
-----											
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 203819		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 9507 PERF. 8746 - 9217			
12	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3		N	-0-		-0-
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1725 3		N	-0-		-0-
02	784 N	618	-0-	-166	-0-	618 3		N	-0-		-0-
03	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422 3		N	-0-		-0-
04	1680 N	66	-0-	-1614	-0-	66 3		N	-0-		-0-
*05	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2512 3		N	-0-		-0-
-----											
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 203865		COMPL. DATE 07/17/2004		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8768 - 9429			
12	2976 N	2789	-0-	-187	-0-	2789 3		N	-0-		-0-
01	2852 N	2670	-0-	-182	-0-	2670 3		N	-0-		-0-
02	2688 N	2618	-0-	-70	-0-	2618 3		N	-0-		-0-
03	3100 N	3124	-0-	24	24	3124 3		N	-0-		-0-
04	2750 N	2726	-0-	-24	-0-	2726 3		N	-0-		-0-
05	2914 N	2177	-0-	-737	-0-	2177 3		N	-0-		-0-
-----											
POWERS, E.C.		WELL #: 17		RRCID -> 204489		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8632 - 9754			
12	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	3953 3		N	-0-		-0-
01	3627 X	3265	-0-	-362	-0-	3265 3		N	-0-		-0-
02	3500 X	2341	-0-	-1159	-0-	2341 3		N	-0-		-0-
03	3875 X	3047	-0-	-828	-0-	3047 3		N	-0-		-0-
04	3750 X	3119	-0-	-631	-0-	3119 3		N	-0-		-0-
05	3875 X	3240	-0-	-635	-0-	3240 3		N	-0-		-0-
-----											
HARRIS, J.W.		WELL #: 11		RRCID -> 204697		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8810 - 9429			
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		-0-
01	1705 N	711	-0-	-994	-0-	711 3		N	-0-		-0-
02	1008 N	365	-0-	-643	-0-	365 3		N	-0-		-0-
03	603 N	603	-0-	-0-	-0-	603 3		N	-0-		-0-
04	690 N	8	-0-	-682	-0-	8 3		N	-0-		-0-
05	403 N	10	-0-	-393	-0-	10 3		N	-0-		-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 204927		COMPL. DATE 09/14/2004		TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8839 - 9973			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4205 3		N	-0-		-0-
01	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145 3		N	-0-		-0-
02	3640 X	3568	-0-	-72	-0-	3568 3		N	-0-		-0-
03	4030 X	3849	-0-	-181	-0-	3849 3		N	-0-		-0-
04	3900 X	3593	-0-	-307	-0-	3593 3		N	-0-		-0-
05	4030 X	3215	-0-	-815	-0-	3215 3		N	-0-		-0-
-----											
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 18		RRCID -> 205221		COMPL. DATE 09/27/2004		TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8480 - 9063			
12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769 3		N	-0-		-0-
01	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3		N	-0-		-0-
02	1092 N	822	-0-	-270	-0-	822 3		N	-0-		-0-
03	1767 N	1515	-0-	-252	-0-	1515 3		N	-0-		-0-
04	1380 N	1314	-0-	-66	-0-	1314 3		N	-0-		-0-
*05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3		N	-0-		-0-
-----											
PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 205333		COMPL. DATE 10/07/2004		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8929 - 9433			
12	2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	109 1	2507 3	N	-0-		-0-
01	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	108 1	2439 3	N	-0-		-0-
02	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	111 1	2255 3	N	-0-		-0-
03	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	123 1	2538 3	N	-0-		-0-
04	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	123 1	2412 3	N	-0-		-0-
*05	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	114 1	2259 3	N	-0-		-0-
-----											
HARRIS, J.W.		WELL #: 12		RRCID -> 205780		COMPL. DATE 10/24/2004		TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8756 - 9263			
12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1299 3		N	-0-		-0-
01	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3		N	-0-		-0-
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1158 3		N	-0-		-0-
03	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1218 3		N	-0-		-0-
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	999 3		N	-0-		-0-
*05	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1300 3		N	-0-		-0-
-----											
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 206578		COMPL. DATE 12/13/2004		TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8682 - 9177			
12	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4206 3		N	-0-		-0-
01	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776 3		N	-0-		-0-
02	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 3		N	-0-		-0-
03	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479 3		N	-0-		-0-
04	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480 3		N	-0-		-0-
*05	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	3899 3		N	-0-		-0-
-----											
SHIVERS-HAMILTON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207729		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 9465 PERF. 8802 - 9222			
12	816 N	816	-0-	-0-	-0-	816 3		N	-0-		-0-
01	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1024 3		N	-0-		-0-
02	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3		N	-0-		-0-
03	806 N	707	-0-	-99	-0-	707 3		N	-0-		-0-
04	990 N	702	-0-	-288	-0-	702 3		N	-0-		-0-
05	1054 N	884	-0-	-170	-0-	884 3		N	-0-		-0-
-----											
SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 207782		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8843 - 9311			
12	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1341 3		N	-0-		-0-
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3		N	-0-		-0-
02	1232 N	1104	-0-	-128	-0-	1104 3		N	-0-		-0-
03	1333 N	1188	-0-	-145	-0-	1188 3		N	-0-		-0-
04	1260 N	945	-0-	-315	-0-	945 3		N	-0-		-0-
05	1209 N	986	-0-	-223	-0-	986 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 207792		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 9307 PERF. 8511 - 9172		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	558 N	381	-0-	-177	-0-	32 1	349 3	N	-0-	-0-
01	2961 N	2961	-0-	-0-	-0-	122 1	2839 3	N	-0-	-0-
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	112 1	1942 3	N	-0-	-0-
03	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	129 1	2708 3	N	-0-	-0-
04	2370 N	2292	-0-	-78	-0-	113 1	2179 3	N	-0-	-0-
05	2263 N	2059	-0-	-204	-0-	110 1	1949 3	N	-0-	-0-
-----										
HOUSE, W. F. UNIT		WELL #: 15 T		RRCID -> 208469		COMPL. DATE 02/27/2005		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8590 - 9065		
12	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3		N	-0-	-0-
01	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 3		N	-0-	-0-
02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 3		N	-0-	-0-
03	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2121 3		N	-0-	-0-
04	2340 N	1971	-0-	-369	-0-	1971 3		N	-0-	-0-
05	2263 N	2076	-0-	-187	-0-	2076 3		N	-0-	-0-
-----										
HARRELL, JEANETTE		WELL #: 7		RRCID -> 208881		COMPL. DATE 01/07/2005		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8784 - 9922		
12	1023 N	600	-0-	-423	-0-	600 3		N	-0-	-0-
01	744 N	485	-0-	-259	-0-	485 3		N	-0-	-0-
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		N	-0-	-0-
03	589 N	355	-0-	-234	-0-	355 3		N	-0-	-0-
04	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 3		N	-0-	-0-
*05	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-	-0-
-----										
HARRIS, S.S. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 209182		COMPL. DATE 11/29/2004		TOTAL DEPTH 9959 PERF. 8744 - 9796		
12	806 N	1	-0-	-805	-0-	1 3		N	-0-	-0-
01	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-			N	-0-	-0-
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-			N	-0-	-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	-0-
04	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 3		N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 209734		COMPL. DATE 03/18/2005		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8911 - 9272		
12	3100 X	2766	-0-	-334	-0-	2766 3		N	-0-	-0-
01	3100 X	2886	-0-	-214	-0-	2886 3		N	-0-	-0-
02	2800 X	2501	-0-	-299	-0-	2501 3		N	-0-	-0-
03	2759 N	2724	-0-	-35	-0-	2724 3		N	-0-	-0-
04	2790 N	2494	-0-	-296	-0-	2494 3		N	-0-	-0-
05	2759 N	2007	-0-	-752	-0-	2007 3		N	-0-	-0-
-----										
SEALEY, MAY		WELL #: 15		RRCID -> 209951		COMPL. DATE 03/10/2005		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8672 - 9825		
12	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2149 3		N	-0-	-0-
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1920 3		N	-0-	-0-
02	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3		N	-0-	-0-
03	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609 3		N	-0-	-0-
04	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2219 3		N	-0-	-0-
*05	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2906 3		N	-0-	-0-
-----										
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 19		RRCID -> 210338		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8661 - 9828		
12	3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549 3		N	-0-	-0-
01	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479 3		N	-0-	-0-
02	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3241 3		N	-0-	-0-
03	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3325 3		N	-0-	-0-
04	3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	3301 3		N	-0-	-0-
05	3317 X	1789	-0-	-1528	-0-	1789 3		N	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-LEFOY		WELL #: 8 T		RRCID -> 210476		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8680 - 9944								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
POWELL "A-2" UNIT		WELL #: 5 T		RRCID -> 210479		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8722 - 9654								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HARRIS, J.W.		WELL #: 13		RRCID -> 211007		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 9426 PERF. 8490 - 9062								
12	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2079	3			N	-0-					-0-
01	1984 N	1899	-0-	-85	-0-	1899	3			N	-0-					-0-
02	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3			N	-0-					-0-
03	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192	3			N	-0-					-0-
04	1830 N	1611	-0-	-219	-0-	1611	3			N	-0-					-0-
05	2077 N	1715	-0-	-362	-0-	1715	3			N	-0-					-0-
-----																
WERNER "D"		WELL #: 8 T		RRCID -> 211851		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8650 - 9938								
12	2449 N	2044	-0-	-405	-0-	2040	3	4	9	N	4	4	0			1
01	2263 N	1727	-0-	-536	-0-	1721	3	6	9	N	5	5	0			1
02	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	2235	3	4	9	N	4	4	0			1
*03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2122	3	3	9	N	3	4	0			-0-
*04	1680 N	1620	-0-	-60	-0-	1617	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	2480 N	1911	-0-	-569	-0-	1909	3	2	9	N	2	2	0			-0-
-----																
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 212131		COMPL. DATE 05/16/2005		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8790 - 9286								
12	806 N	651	-0-	-155	-0-	651	3			N	-0-					-0-
01	744 N	625	-0-	-119	-0-	625	3			N	-0-					-0-
02	672 N	541	-0-	-131	-0-	541	3			N	-0-					-0-
03	651 N	590	-0-	-61	-0-	590	3			N	-0-					-0-
04	600 N	519	-0-	-81	-0-	519	3			N	-0-					-0-
05	589 N	458	-0-	-131	-0-	458	3			N	-0-					-0-
-----																
WERNER-HULL		WELL #: 5 T		RRCID -> 212171		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8702 - 9602								
12	2170 N	1852	-0-	-318	-0-	1848	3	4	9	N	4	4	0			1
01	2170 N	1831	-0-	-339	-0-	1827	3	4	9	N	4	4	0			1
02	1848 N	1660	-0-	-188	-0-	1658	3	2	9	N	2	3	0			-0-
*03	1860 N	1779	-0-	-81	-0-	1776	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*04	1770 N	1755	-0-	-15	-0-	1752	3	3	9	N	3	3	0			-0-
05	1829 N	1767	-0-	-62	-0-	1758	3	9	9	N	8	7	0			1
-----																
PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 212212		COMPL. DATE 05/09/2005		TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9095 - 10166								
12	2759 N	2580	-0-	-179	-0-	107	1	2473	3	N	-0-					-0-
01	2604 N	2539	-0-	-65	-0-	107	1	2432	3	N	-0-					-0-
02	2212 N	1826	-0-	-386	-0-	85	1	1741	3	N	-0-					-0-
03	2573 N	1801	-0-	-772	-0-	83	1	1718	3	N	-0-					-0-
04	2460 N	1640	-0-	-820	-0-	79	1	1561	3	N	-0-					-0-
05	2015 N	1611	-0-	-404	-0-	77	1	1534	3	N	-0-					-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
HARRISON, VERA UNIT			WELL #:		17	RRCID ->	212972	COMPL. DATE	06/22/2005	TOTAL DEPTH	9952	PERF. 8709 - 9817		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
12		5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246 3			N	-0-			-0-
01		5239 X	4763	-0-	-476	-0-	4763 3			N	-0-			-0-
02		4732 X	3549	-0-	-1183	-0-	3549 3			N	-0-			-0-
03		5239 X	4354	-0-	-885	-0-	4354 3			N	-0-			-0-
04		5070 X	4325	-0-	-745	-0-	4325 3			N	-0-			-0-
05		5239 X	4179	-0-	-1060	-0-	4179 3			N	-0-			-0-
-----														
WHITFIELD UNIT			WELL #:		19	RRCID ->	213456	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	9816	PERF. 8650 - 9671		
12		5549 X	4470	-0-	-1079	-0-	4470 3			N	-0-			-0-
01		5549 X	5289	-0-	-260	-0-	5289 3			N	-0-			-0-
02		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954 3			N	-0-			-0-
03		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066 3			N	-0-			-0-
04		5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5052 3			N	-0-			-0-
*05		4878 X	4878	-0-	-0-	-0-	4878 3			N	-0-			-0-
-----														
WERNER-LEFOY			WELL #:		9 T	RRCID ->	213460	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 8623 - 9908		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
PRUITT-HAMILTON UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	213701	COMPL. DATE	07/19/2005	TOTAL DEPTH	9606	PERF. 9030 - 9456		
12		2325 N	2093	-0-	-232	-0-	87 1	2006 3		N	-0-			-0-
01		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	88 1	1985 3		N	-0-			-0-
02		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	89 1	1808 3		N	-0-			-0-
03		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	99 1	2040 3		N	-0-			-0-
04		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	100 1	1968 3		N	-0-			-0-
05		2108 N	1941	-0-	-167	-0-	93 1	1848 3		N	-0-			-0-
-----														
HOUGH-SHIVERS "A"			WELL #:		20	RRCID ->	213930	COMPL. DATE	08/06/2005	TOTAL DEPTH	9697	PERF. 8438 - 9515		
12		3472 X	2693	-0-	-779	-0-	2693 3			N	-0-			-0-
01		3472 X	2945	-0-	-527	-0-	2945 3			N	-0-			-0-
02		3108 X	2546	-0-	-562	-0-	2546 3			N	-0-			-0-
03		3069 X	2494	-0-	-575	-0-	2494 3			N	-0-			-0-
04		2850 X	2407	-0-	-443	-0-	2407 3			N	-0-			-0-
*05		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2954 3			N	-0-			-0-
-----														
TOMPKINS-SPENCER			WELL #:		2	RRCID ->	214255	COMPL. DATE	07/03/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8872 - 9760		
12		2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	2527 3			N	-0-			-0-
01		2573 N	2410	-0-	-163	-0-	2410 3			N	-0-			-0-
02		2352 N	2350	-0-	-2	-0-	2350 3			N	-0-			-0-
03		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548 3			N	-0-			-0-
04		2815 N	2815	-0-	-0-	-0-	2815 3			N	-0-			-0-
05		2604 N	2212	-0-	-392	-0-	2212 3			N	-0-			-0-
-----														
HICKS GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID ->	214713	COMPL. DATE	08/21/2005	TOTAL DEPTH	9269	PERF. 8603 - 9096		
12		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 3			N	-0-			-0-
01		1147 N	611	-0-	-536	-0-	611 3			N	-0-			-0-
02		1036 N	369	-0-	-667	-0-	369 3			N	-0-			-0-
03		1147 N	207	-0-	-940	-0-	207 3			N	-0-			-0-
04		600 N	61	-0-	-539	-0-	61 3			N	-0-			-0-
05		403 N	291	-0-	-112	-0-	291 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
WHITFIELD UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 215034		COMPL. DATE 09/15/2005		TOTAL DEPTH 9322		PERF. 8606 - 9219	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2015 N	1818	-0-	-197	-0-	1818 3			N	-0-	-0-
01	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 3			N	-0-	-0-
02	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3			N	-0-	-0-
03	1829 N	1496	-0-	-333	-0-	1496 3			N	-0-	-0-
04	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3			N	-0-	-0-
*05	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760 3			N	-0-	-0-
-----											
SHIVERS GAS UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 215129		COMPL. DATE 09/09/2005		TOTAL DEPTH 9942		PERF. 9111 - 9728	
12	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	3231 3			N	-0-	-0-
01	3131 X	3123	-0-	-8	-0-	3123 3			N	-0-	-0-
02	3080 X	2634	-0-	-446	-0-	2634 3			N	-0-	-0-
03	3410 X	2757	-0-	-653	-0-	2757 3			N	-0-	-0-
04	3180 X	2839	-0-	-341	-0-	2839 3			N	-0-	-0-
05	3224 X	2765	-0-	-459	-0-	2765 3			N	-0-	-0-
-----											
EDDY, EMMA		WELL #: 20		RRCID -> 215561		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 9924		PERF. 8620 - 9801	
12	5146 X	3915	-0-	-1231	-0-	3915 3			N	-0-	-0-
01	5053 X	3825	-0-	-1228	-0-	3825 3			N	-0-	-0-
02	4144 X	4037	-0-	-107	-0-	4037 3			N	-0-	-0-
03	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4320 3			N	-0-	-0-
04	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	4739 3			N	-0-	-0-
*05	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858 3			N	-0-	-0-
-----											
WHITFIELD UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 215618		COMPL. DATE 09/22/2005		TOTAL DEPTH 9325		PERF. 8641 - 9160	
12	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2613 3			N	-0-	-0-
01	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	2548 3			N	-0-	-0-
02	2296 N	2176	-0-	-120	-0-	2176 3			N	-0-	-0-
03	2604 N	2313	-0-	-291	-0-	2313 3			N	-0-	-0-
04	2460 N	2328	-0-	-132	-0-	2328 3			N	-0-	-0-
05	2418 N	2077	-0-	-341	-0-	2077 3			N	-0-	-0-
-----											
SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 215821		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 9588		PERF. 8827 - 9428	
12	3844 X	3843	-0-	-1	-0-	3843 3			N	-0-	-0-
01	3844 X	3584	-0-	-260	-0-	3584 3			N	-0-	-0-
02	3416 X	3209	-0-	-207	-0-	3209 3			N	-0-	-0-
03	3782 X	3397	-0-	-385	-0-	3397 3			N	-0-	-0-
04	3660 X	3194	-0-	-466	-0-	3194 3			N	-0-	-0-
05	3782 X	3389	-0-	-393	-0-	3389 3			N	-0-	-0-
-----											
HARRIS, J.W.		WELL #: 14		RRCID -> 216020		COMPL. DATE 10/09/2005		TOTAL DEPTH 10085		PERF. 8790 - 9936	
12	2573 N	1621	-0-	-952	-0-	1621 3			N	-0-	-0-
01	2573 N	1622	-0-	-951	-0-	1622 3			N	-0-	-0-
02	2324 N	2136	-0-	-188	-0-	2136 3			N	-0-	-0-
03	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530 3			N	-0-	-0-
04	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 3			N	-0-	-0-
05	2356 N	1371	-0-	-985	-0-	1371 3			N	-0-	-0-
-----											
MANGHAM, R. S.		WELL #: 13		RRCID -> 216117		COMPL. DATE 10/28/2005		TOTAL DEPTH 9411		PERF. 8720 - 9257	
12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270 3			N	-0-	-0-
01	248 N	220	-0-	-28	-0-	220 3			N	-0-	-0-
02	224 N	199	-0-	-25	-0-	199 3			N	-0-	-0-
03	279 N	209	-0-	-70	-0-	209 3			N	-0-	-0-
04	210 N	109	-0-	-101	-0-	109 3			N	-0-	-0-
05	217 N	39	-0-	-178	-0-	39 3			N	-0-	-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113								
BEALL, W. F.			WELL #:		21	RRCID ->	216158	COMPL. DATE	10/19/2005	TOTAL DEPTH	9361	PERF. 8694 - 9180	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
12		2480 N	1842	-0-	-638	-0-		1842	3	N	-0-		-0-
01		2352 N	2352	-0-	-0-	-0-		2352	3	N	-0-		-0-
02		1988 N	1939	-0-	-49	-0-		1939	3	N	-0-		-0-
03		1829 N	1757	-0-	-72	-0-		1757	3	N	-0-		-0-
04		2280 N	1868	-0-	-412	-0-		1868	3	N	-0-		-0-
05		2139 N	1924	-0-	-215	-0-		1924	3	N	-0-		-0-
-----													
TOMPKINS-SPENCER			WELL #:		16	RRCID ->	216513	COMPL. DATE	11/25/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 8655 - 9107	
12		3069 X	2017	-0-	-1052	-0-		2017	3	N	-0-		-0-
01		2790 X	2166	-0-	-624	-0-		2166	3	N	-0-		-0-
02		2296 X	2054	-0-	-242	-0-		2054	3	N	-0-		-0-
03		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-		2509	3	N	-0-		-0-
04		2100 N	1987	-0-	-113	-0-		1987	3	N	-0-		-0-
05		2263 N	2147	-0-	-116	-0-		2147	3	N	-0-		-0-
-----													
ROSS, J. T. CV GAS UNIT			WELL #:		19	RRCID ->	216650	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	9966	PERF. 8782 - 9835	
12		2170 N	1640	-0-	-530	-0-		1640	3	N	-0-		-0-
01		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-		1878	3	N	-0-		-0-
02		1932 N	1422	-0-	-510	-0-		1422	3	N	-0-		-0-
03		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-		1869	3	N	-0-		-0-
04		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-		2451	3	N	-0-		-0-
*05		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-		1995	3	N	-0-		-0-
-----													
WERNER-THOMPSON			WELL #:		10 T	RRCID ->	217051	COMPL. DATE	12/18/2005	TOTAL DEPTH	10275	PERF. 8803 - 9556	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
WERNER-POWELL			WELL #:		3 T	RRCID ->	217573	COMPL. DATE	12/01/2005	TOTAL DEPTH	10284	PERF. 8876 - 9046	
12		1674 X	1244	-0-	-430	-0-		1235	3	9 9 N	8	8 0	1
01		1674 X	1343	-0-	-331	-0-		1332	3	11 9 N	10	10 0	1
02		1512 X	1226	-0-	-286	-0-		1218	3	8 9 N	7	7 0	1
03		1519 X	1373	-0-	-146	-0-		1364	3	9 9 N	8	8 0	1
*04		1470 X	1434	-0-	-36	-0-		1427	3	7 9 N	6	6 0	1
*05		1508 X	1508	-0-	-0-	-0-		1501	3	7 9 N	6	6 0	1
-----													
WERNER-LAGRONE			WELL #:		7 T	RRCID ->	217577	COMPL. DATE	11/22/2005	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 8700 - 8764	
12		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-		2104	3	29 9 N	26	24 0	5
01		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-		1661	3	37 9 N	34	35 0	4
02		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-		1635	3	28 9 N	25	25 0	4
*03		2139 N	1482	-0-	-657	-0-		1452	3	30 9 N	27	28 0	3
*04		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-		1673	3	22 9 N	20	21 0	2
*05		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-		1856	3	21 9 N	19	19 0	2
-----													
BARNETT UNIT			WELL #:		3 T	RRCID ->	217782	COMPL. DATE	08/30/2005	TOTAL DEPTH	10210	PERF. 8807 - 9524	
12		3095 N	3095	-0-	-0-	-0-		3095	3	N	-0-		-0-
01		3059 N	3059	-0-	-0-	-0-		3059	3	N	-0-		-0-
02		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-		2637	3	N	-0-		-0-
03		3100 N	3387	-0-	287	287		3387	3	N	-0-		-0-
*04		2871 N	2584	-0-	-287	-0-		2584	3	N	-0-		-0-
05		2294 N	1588	-0-	-706	-0-		1588	3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113								
SEALEY, MAY		WELL #: 16		RRCID -> 217824		COMPL. DATE 12/24/2005		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8735 - 9879		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3100 N	3134	-0-	34	34	3134 3	N	-0-		-0-
01	2652 N	2618	-0-	-34	-0-	2618 3	N	-0-		-0-
02	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2227 3	N	-0-		-0-
03	2449 X	2196	-0-	-253	-0-	2196 3	N	-0-		-0-
04	2370 X	1779	-0-	-591	-0-	1779 3	N	-0-		-0-
05	2449 X	2345	-0-	-104	-0-	2345 3	N	-0-		-0-
-----										
HARRIS, J.W.		WELL #: 15		RRCID -> 218005		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10103 PERF. 8775 - 9926		
12	3224 X	2680	-0-	-544	-0-	2680 3	N	-0-		-0-
01	3224 X	2909	-0-	-315	-0-	2909 3	N	-0-		-0-
02	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3365 3	N	-0-		-0-
03	3534 X	3049	-0-	-485	-0-	3049 3	N	-0-		-0-
04	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	3316 3	N	-0-		-0-
05	3534 X	3115	-0-	-419	-0-	3115 3	N	-0-		-0-
-----										
BEALL, W.F.		WELL #: 19		RRCID -> 218031		COMPL. DATE 12/09/2005		TOTAL DEPTH N/A PERF. 8655 - 9239		
12	2294 N	1659	-0-	-635	-0-	1659 3	N	-0-		-0-
01	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2506 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	3054	-0-	254	254	3054 3	N	-0-		-0-
03	3031 N	2777	-0-	-254	-0-	2777 3	N	-0-		-0-
04	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477 3	N	-0-		-0-
*05	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459 3	N	-0-		-0-
-----										
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 218358		COMPL. DATE 01/11/2006		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8701 - 9810		
12	2015 X	1170	-0-	-845	-0-	1170 3	N	-0-		-0-
01	1829 X	1329	-0-	-500	-0-	1329 3	N	-0-		-0-
02	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367 3	N	-0-		-0-
03	1178 N	757	-0-	-421	-0-	757 3	N	-0-		-0-
04	1290 N	673	-0-	-617	-0-	673 3	N	-0-		-0-
05	1519 N	720	-0-	-799	-0-	720 3	N	-0-		-0-
-----										
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 218371		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9847		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 218374		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9965 PERF. 8725 - 9908		
12	2542 X	1141	-0-	-1401	-0-	1141 3	N	-0-		-0-
01	1643 X	1271	-0-	-372	-0-	1271 3	N	-0-		-0-
02	1260 X	1109	-0-	-151	-0-	1109 3	N	-0-		-0-
03	1395 X	1357	-0-	-38	-0-	1357 3	N	-0-		-0-
04	1230 N	1055	-0-	-175	-0-	1055 3	N	-0-		-0-
05	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	1205 3	N	-0-		-0-
-----										
BEALL, W.F.		WELL #: 22		RRCID -> 218547		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8577 - 9050		
12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961 3	N	-0-		-0-
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1995 3	N	-0-		-0-
02	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 3	N	-0-		-0-
03	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2586 3	N	-0-		-0-
04	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	2396 3	N	-0-		-0-
05	2201 N	1946	-0-	-255	-0-	1946 3	N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 20		RRCID -> 218680		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8515 - 9412	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	2564 3		N	-0-		-0-
01	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2618 3		N	-0-		-0-
02	2212 N	1963	-0-	-249	-0-	1963 3		N	-0-		-0-
03	2573 N	1161	-0-	-1412	-0-	1161 3		N	-0-		-0-
04	2520 N	1117	-0-	-1403	-0-	1117 3		N	-0-		-0-
05	2170 N	1765	-0-	-405	-0-	1765 3		N	-0-		-0-
-----											
SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 218736		COMPL. DATE 11/02/2005		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 9146 - 9814	
12	2879 X	2879	-0-	-0-	-0-	2879 3		N	-0-		-0-
01	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2885 3		N	-0-		-0-
02	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	2555 3		N	-0-		-0-
03	2883 N	2869	-0-	-14	-0-	2869 3		N	-0-		-0-
*04	2832 N	2832	-0-	-0-	-0-	2832 3		N	-0-		-0-
*05	3070 N	3070	-0-	-0-	-0-	3070 3		N	-0-		-0-
-----											
AMERICAN LEGION		WELL #: 7 T		RRCID -> 219026		COMPL. DATE 01/18/2006		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8906 - 9195	
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 3		N	-0-		-0-
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3		N	-0-		-0-
02	2800 N	5020	-0-	2220	2220	5000 3	20 9	N	18	15 0	3
*03	3100 N	2161	-0-	-939	1281	2085 3	76 9	N	69	64 0	8
*04	2073 N	792	-0-	-1281	-0-	734 3	58 9	N	53	55 0	6
05	1736 X	922	-0-	-814	-0-	888 3	34 9	N	31	33 0	4
-----											
WERNER-THOMPSON UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 219530		COMPL. DATE 11/23/2005		TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8864 - 9786	
12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1421 3	3 9	N	3	3 0	1
01	1364 N	1319	-0-	-45	-0-	1316 3	3 9	N	3	4 0	-0-
02	1120 N	984	-0-	-136	-0-	981 3	3 9	N	3	3 0	-0-
03	1426 N	1011	-0-	-415	-0-	1008 3	3 9	N	3	3 0	-0-
*04	1290 N	945	-0-	-345	-0-	943 3	2 9	N	2	2 0	-0-
05	1085 N	1035	-0-	-50	-0-	1034 3	1 9	N	1	1 0	-0-
-----											
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219669		COMPL. DATE 03/06/2006		TOTAL DEPTH 9660		PERF. 8785 - 9420	
12	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 3		N	-0-		-0-
01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112 3		N	-0-		-0-
02	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928 3		N	-0-		-0-
03	2077 N	1047	-0-	-1030	-0-	1047 3		N	-0-		-0-
04	2040 N	1055	-0-	-985	-0-	1055 3		N	-0-		-0-
05	2139 N	1117	-0-	-1022	-0-	1117 3		N	-0-		-0-
-----											
ROSS-HAMILTON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 219807		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8740 - 9925	
12	3317 X	3062	-0-	-255	-0-	3062 3		N	-0-		-0-
01	3317 X	3112	-0-	-205	-0-	3112 3		N	-0-		-0-
02	2576 X	2559	-0-	-17	-0-	2559 3		N	-0-		-0-
03	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 3		N	-0-		-0-
04	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3033 3		N	-0-		-0-
*05	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 3		N	-0-		-0-
-----											
POWERS, E.C.		WELL #: 18		RRCID -> 221492		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 9984		PERF. 8639 - 9764	
12	3100 N	3897	-0-	797	797	3897 3		N	-0-		-0-
01	2211 N	1414	-0-	-797	-0-	1414 3		N	-0-		-0-
02	1904 X	1113	-0-	-791	-0-	1113 3		N	-0-		-0-
03	2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	2822 3		N	-0-		-0-
04	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381 3		N	-0-		-0-
*05	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	2352 3		N	-0-		-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
BARNETT UNIT		WELL #: 4-T		RRCID -> 221805		COMPL. DATE 02/26/2006		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8832 - 9520			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2635 X	2612	-0-	-23	-0-	2610 3	2 9	N	2	3 0	-0-
01	2635 X	2136	-0-	-499	-0-	2133 3	3 9	N	3	3 0	-0-
02	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	2305 3	2 9	N	2	2 0	-0-
*03	2480 N	1864	-0-	-616	-0-	1861 3	3 9	N	3	3 0	-0-
*04	2070 N	1813	-0-	-257	-0-	1811 3	2 9	N	2	2 0	-0-
05	2480 N	1571	-0-	-909	-0-	1569 3	2 9	N	2	2 0	-0-
-----											
WHITFIELD UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 221831		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8740 - 9735			
12	4030 X	3697	-0-	-333	-0-	3697 3		N	-0-		-0-
01	3751 X	3549	-0-	-202	-0-	3549 3		N	-0-		-0-
02	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	2920 3		N	-0-		-0-
03	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	4013 3		N	-0-		-0-
04	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	3665 3		N	-0-		-0-
05	3689 X	2982	-0-	-707	-0-	2982 3		N	-0-		-0-
-----											
WERNER-LEFOY UNIT		WELL #: 10 T		RRCID -> 221905		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8427 - 9966			
12	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1269 3	11 9	N	10	9 0	2
01	226 N	226	-0-	-0-	-0-	209 3	17 9	N	15	15 0	2
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	2 0	-0-
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	1153 3	13 9	N	12	11 0	1
*04	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1585 3	12 9	N	11	11 0	1
*05	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1710 3	12 9	N	11	11 0	1
-----											
LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 5-T		RRCID -> 222017		COMPL. DATE 04/24/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
TOMPkins-SPENCER		WELL #: 15		RRCID -> 222114		COMPL. DATE 07/29/2006		TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8632 - 9725			
12	3100 N	3341	-0-	241	241	3341 3		N	-0-		-0-
01	3100 N	3073	-0-	-27	214	3073 3		N	-0-		-0-
02	2800 N	2698	-0-	-102	112	2698 3		N	-0-		-0-
03	2982 X	2870	-0-	-112	-0-	2870 3		N	-0-		-0-
04	2820 X	2535	-0-	-285	-0-	2535 3		N	-0-		-0-
05	2914 X	2577	-0-	-337	-0-	2577 3		N	-0-		-0-
-----											
POWERS, E.C.		WELL #: 24		RRCID -> 222413		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8685 - 9790			
12	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880 3		N	-0-		-0-
01	1736 X	1109	-0-	-627	-0-	1109 3		N	-0-		-0-
02	1568 X	1158	-0-	-410	-0-	1158 3		N	-0-		-0-
03	1736 X	1515	-0-	-221	-0-	1515 3		N	-0-		-0-
04	1680 X	1594	-0-	-86	-0-	1594 3		N	-0-		-0-
05	1736 X	1634	-0-	-102	-0-	1634 3		N	-0-		-0-
-----											
BEALL-BARKSDALE		WELL #: 21		RRCID -> 222781		COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 9264 PERF. 8618 - 9130			
12	2418 N	2149	-0-	-269	-0-	2149 3		N	-0-		-0-
01	2418 N	2056	-0-	-362	-0-	2056 3		N	-0-		-0-
02	2016 N	1642	-0-	-374	-0-	1642 3		N	-0-		-0-
03	2139 N	2039	-0-	-100	-0-	2039 3		N	-0-		-0-
04	1980 N	1901	-0-	-79	-0-	1901 3		N	-0-		-0-
*05	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1942 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HARRISON, VERA UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 222954		COMPL. DATE 09/26/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8716 - 9219						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	961 N	961	-0-	-0-	-0-	-0-	961	3		N	-0-				-0-
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	-0-	878	3		N	-0-				-0-
02	1120 N	641	-0-	-479	-0-	-0-	641	3		N	-0-				-0-
03	961 N	840	-0-	-121	-0-	-0-	840	3		N	-0-				-0-
04	840 N	220	-0-	-620	-0-	-0-	220	3		N	-0-				-0-
05	713 N	661	-0-	-52	-0-	-0-	661	3		N	-0-				-0-
-----															
WERNER-POWELL		WELL #: 4		RRCID -> 222957		COMPL. DATE 09/23/2006			TOTAL DEPTH 9916 PERF. 8334 - 9054						
12	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	-0-	2152	3		N	-0-				-0-
01	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	-0-	2478	3		N	-0-				-0-
02	2156 X	2082	-0-	-74	-0-	-0-	2082	3		N	-0-				-0-
03	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	-0-	2166	3		N	-0-				-0-
*04	2400 X	2346	-0-	-54	-0-	-0-	2346	3		N	-0-				-0-
05	2480 X	2419	-0-	-61	-0-	-0-	2419	3		N	-0-				-0-
-----															
BRASHER, J. D. UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 223549		COMPL. DATE 10/22/2006			TOTAL DEPTH 9604 PERF. 8962 - 9006						
12	310 N	28	-0-	-282	-0-	-0-	28	3		N	-0-				-0-
01	1643 N	76	-0-	-1567	-0-	-0-	76	3		N	-0-				-0-
02	1484 N	79	-0-	-1405	-0-	-0-	79	3		N	-0-				-0-
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	-0-	70	3		N	-0-				-0-
04	508 N	508	-0-	-0-	-0-	-0-	508	3		N	-0-				-0-
*05	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	-0-	2371	3		N	-0-				-0-
-----															
FROST "B"		WELL #: 6 L		RRCID -> 224096		COMPL. DATE 07/13/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9405 - 9522						
12	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	-0-	39	1	1123	3	N	20	19	1	3
							22	9							
01	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1074	3	N	23	22	1	4
							25	9							
*02	840 N	680	-0-	-160	-0-	-0-	22	1	639	3	N	17	19	1	2
							19	9							
*03	1178 N	410	-0-	-768	-0-	-0-	14	1	379	3	N	15	15	1	2
							17	9							
*04	1110 N	486	-0-	-624	-0-	-0-	16	1	447	3	N	21	19	1	4
							23	9							
05	744 N	710	-0-	-34	-0-	-0-	28	1	656	3	N	24	25	1	3
							26	9							
-----															
JOHNSON, B.J. UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 224388		COMPL. DATE 07/04/2006			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8717 - 9392						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 10 T		RRCID -> 224510		COMPL. DATE 04/09/2007			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6210 - 6614						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
WERNER-JORDAN UNIT			WELL #: 4 T		RRCID -> 224721			COMPL. DATE 09/01/2006			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8514 - 10146		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	39 1	1132 3	N	19	21 1		3
							21 9						
01		1674 N	1346	-0-	-328	-0-	43 1	1278 3	N	23	22 1		4
							25 9						
*02		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	42 1	1236 3	N	17	19 1		2
							19 9						
*03		3100 N	4406	-0-	1306	1306	152 1	4237 3	N	15	15 1		2
							17 9						
*04		3000 N	6812	-0-	3812	5118	244 1	6545 3	N	21	19 1		4
							23 9						
*05		3100 N	4701	-0-	1601	6719	186 1	4496 3	N	17	19 1		2
							19 9						
-----													
HARRIS, J.W.			WELL #: 18		RRCID -> 224859			COMPL. DATE 12/26/2006			TOTAL DEPTH 9487 PERF. 9041 - 8806		
12		2697 N	2602	-0-	-95	-0-	2602 3		N	-0-			-0-
01		2697 N	2391	-0-	-306	-0-	2391 3		N	-0-			-0-
02		2436 N	2162	-0-	-274	-0-	2162 3		N	-0-			-0-
03		2604 N	2242	-0-	-362	-0-	2242 3		N	-0-			-0-
04		2310 N	1935	-0-	-375	-0-	1935 3		N	-0-			-0-
05		2387 N	1973	-0-	-414	-0-	1973 3		N	-0-			-0-
-----													
PRUITT-HAMILTON			WELL #: 8		RRCID -> 224867			COMPL. DATE 12/21/2006			TOTAL DEPTH 10419 PERF. 8960 - 10155		
12		979 N	979	-0-	-0-	-0-	41 1	938 3	N	-0-			-0-
01		1705 N	865	-0-	-840	-0-	37 1	828 3	N	-0-			-0-
02		1176 N	660	-0-	-516	-0-	31 1	629 3	N	-0-			-0-
03		992 N	604	-0-	-388	-0-	28 1	576 3	N	-0-			-0-
04		840 N	242	-0-	-598	-0-	12 1	230 3	N	-0-			-0-
*05		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	80 1	1587 3	N	-0-			-0-
-----													
WERNER-STEVENS GAS UNIT			WELL #: 3 T		RRCID -> 225398			COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8612 - 9588		
12		1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1183 3		N	-0-			-0-
01		1612 N	1311	-0-	-301	-0-	1311 3		N	-0-			-0-
02		1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1454 3		N	-0-			-0-
03		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478 3		N	-0-			-0-
*04		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 3		N	-0-			-0-
05		1612 N	1510	-0-	-102	-0-	1510 3		N	-0-			-0-
-----													
WERNER-SPRADLEY UNIT			WELL #: 5 T		RRCID -> 225895			COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9024 - 9690		
12		1705 N	1427	-0-	-278	-0-	1427 3		N	-0-			-0-
01		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657 3		N	-0-			-0-
02		1456 N	1454	-0-	-2	-0-	1454 3		N	-0-			-0-
03		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3		N	-0-			-0-
*04		1590 N	1108	-0-	-482	-0-	1108 3		N	-0-			-0-
05		1612 N	1389	-0-	-223	-0-	1389 3		N	-0-			-0-
-----													
BRASHER, J. D. UNIT			WELL #: 21		RRCID -> 226402			COMPL. DATE 02/04/2007			TOTAL DEPTH 10131 PERF. 8797 - 9983		
12		1736 X	1598	-0-	-138	-0-	1598 3		N	-0-			-0-
01		1736 X	1692	-0-	-44	-0-	1692 3		N	-0-			-0-
02		1484 N	1446	-0-	-38	-0-	1446 3		N	-0-			-0-
03		1612 N	1514	-0-	-98	-0-	1514 3		N	-0-			-0-
04		1650 N	1505	-0-	-145	-0-	1505 3		N	-0-			-0-
*05		3100 N	3207	-0-	107	107	3207 3		N	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113								
HARRIS, J.W.		WELL #:		16	RRCID ->	226925	COMPL. DATE	01/06/2007	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 8872 - 9420	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		4247 X	4054	-0-	-193	-0-	4054 3		N	-0-		-0-
01		4123 X	4060	-0-	-63	-0-	4060 3		N	-0-		-0-
02		3976 X	3642	-0-	-334	-0-	3642 3		N	-0-		-0-
03		4402 X	3569	-0-	-833	-0-	3569 3		N	-0-		-0-
04		4260 X	2804	-0-	-1456	-0-	2804 3		N	-0-		-0-
05		4061 X	2910	-0-	-1151	-0-	2910 3		N	-0-		-0-
-----												
DEADWOOD UNIT		WELL #:		3 T	RRCID ->	227089	COMPL. DATE	01/10/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8775 - 8961	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WERNER-POWELL		WELL #:		8	RRCID ->	227544	COMPL. DATE	02/13/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8281 - 9070	
12		3100 N	4105	-0-	1005	1005	4105 3		N	-0-	1 0	-0-
01		1005 N	-0-	-0-	-1005	-0-			N	-0-		-0-
02		112 N	-0-	-0-	-112	-0-			N	-0-		-0-
03		651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-
*04		630 X	-0-	-0-	-630	-0-			N	-0-		-0-
05		651 X	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		-0-
-----												
JONES, O.L. GAS UNIT		WELL #:		5 T	RRCID ->	228321	COMPL. DATE	03/27/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8358 - 9383	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
REEVES-MCMILLIAN UNIT		WELL #:		3 T	RRCID ->	228453	COMPL. DATE	03/09/2007	TOTAL DEPTH	9820	PERF. 8876 - 9116	
12		1798 N	1582	-0-	-216	-0-	1582 3		N	-0-		-0-
01		1767 N	1592	-0-	-175	-0-	1592 3		N	-0-		-0-
02		1512 N	1440	-0-	-72	-0-	1440 3		N	-0-		-0-
03		1581 N	1424	-0-	-157	-0-	1424 3		N	-0-		-0-
*04		1530 N	1419	-0-	-111	-0-	1419 3		N	-0-		-0-
05		1581 N	1478	-0-	-103	-0-	1478 3		N	-0-		-0-
-----												
EDDY, EMMA		WELL #:		21	RRCID ->	229013	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	9949	PERF. 9380 - 9416	
12		4588 X	1543	-0-	-3045	-0-	1543 3		N	-0-		-0-
01		3751 X	1105	-0-	-2646	-0-	1105 3		N	-0-		-0-
02		1792 X	601	-0-	-1191	-0-	601 3		N	-0-		-0-
03		1984 X	888	-0-	-1096	-0-	888 3		N	-0-		-0-
04		1860 X	851	-0-	-1009	-0-	851 3		N	-0-		-0-
05		1550 X	957	-0-	-593	-0-	957 3		N	-0-		-0-
-----												
EDDY, EMMA		WELL #:		23	RRCID ->	229014	COMPL. DATE	04/26/2007	TOTAL DEPTH	9565	PERF. 8626 - 9102	
12		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2991 3		N	-0-		-0-
01		2976 X	2779	-0-	-197	-0-	2779 3		N	-0-		-0-
02		2688 N	2646	-0-	-42	-0-	2646 3		N	-0-		-0-
03		2976 N	2533	-0-	-443	-0-	2533 3		N	-0-		-0-
04		2700 N	2548	-0-	-152	-0-	2548 3		N	-0-		-0-
05		2945 N	2696	-0-	-249	-0-	2696 3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 7 T		RRCID -> 229152		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9019 - 9601								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 229513		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10074 PERF. 8826 - 9982								
12	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2210	3			N	-0-					-0-
01	1984 X	1726	-0-	-258	-0-	1726	3			N	-0-					-0-
02	1792 X	1523	-0-	-269	-0-	1523	3			N	-0-					-0-
03	1984 X	1594	-0-	-390	-0-	1594	3			N	-0-					-0-
04	1920 X	1491	-0-	-429	-0-	1491	3			N	-0-					-0-
05	1984 X	1617	-0-	-367	-0-	1617	3			N	-0-					-0-
-----																
BEALL, W.F.		WELL #: 23		RRCID -> 229618		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8700 - 9220								
12	2976 X	2549	-0-	-427	-0-	2549	3			N	-0-					-0-
01	2976 X	2639	-0-	-337	-0-	2639	3			N	-0-					-0-
02	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	2956	3			N	-0-					-0-
03	2542 X	2502	-0-	-40	-0-	2502	3			N	-0-					-0-
04	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921	3			N	-0-					-0-
*05	4909 X	4909	-0-	-0-	-0-	4909	3			N	-0-					-0-
-----																
BEALL, W.F.		WELL #: 24		RRCID -> 229619		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 9256 PERF. 8687 - 9105								
12	2635 N	2588	-0-	-47	-0-	2588	3			N	-0-					-0-
01	2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-					-0-
02	2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	2595	3			N	-0-					-0-
03	2573 N	2503	-0-	-70	-0-	2503	3			N	-0-					-0-
04	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	2565	3			N	-0-					-0-
05	2635 N	2200	-0-	-435	-0-	2200	3			N	-0-					-0-
-----																
POWELL "A-2" UNIT		WELL #: 9 T		RRCID -> 229662		COMPL. DATE 04/04/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8750 - 9388								
12	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	14	3	187	9	N	170	151	0			19
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	367	343	0			43
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	385	383	0			45
-----																
PRUITT-HAMILTON UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230033		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8827 - 10019								
12	3255 X	2810	-0-	-445	-0-	117	1	2693	3	N	-0-					-0-
01	3162 X	2885	-0-	-277	-0-	122	1	2763	3	N	-0-					-0-
02	2856 X	2509	-0-	-347	-0-	117	1	2392	3	N	-0-					-0-
03	3007 X	2539	-0-	-468	-0-	117	1	2422	3	N	-0-					-0-
04	2790 X	2551	-0-	-239	-0-	123	1	2428	3	N	-0-					-0-
05	2883 X	2400	-0-	-483	-0-	115	1	2285	3	N	-0-					-0-
-----																
SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 230036		COMPL. DATE 02/04/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9015 - 9475								
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1685	3			N	-0-					-0-
01	1612 N	1403	-0-	-209	-0-	1403	3			N	-0-					-0-
02	1484 N	1308	-0-	-176	-0-	1308	3			N	-0-					-0-
03	1674 N	1038	-0-	-636	-0-	1038	3			N	-0-					-0-
04	1350 N	1101	-0-	-249	-0-	1101	3			N	-0-					-0-
05	1457 N	952	-0-	-505	-0-	952	3			N	-0-					-0-

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
PRUITT-HAMILTON UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	230059	COMPL. DATE	11/15/2006	TOTAL DEPTH	10371	PERF. 8989 - 10103			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----															
12		4340 X	3689	-0-	-651	-0-	153	1	3536	3	N	-0-		-0-	
01		3968 X	3437	-0-	-531	-0-	145	1	3292	3	N	-0-		-0-	
02		3556 X	3289	-0-	-267	-0-	154	1	3135	3	N	-0-		-0-	
03		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	203	1	4177	3	N	-0-		-0-	
04		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	194	1	3822	3	N	-0-		-0-	
05		3689 X	3214	-0-	-475	-0-	154	1	3060	3	N	-0-		-0-	
-----															
ROSS, J. T. CV GAS UNIT			WELL #:		20A	RRCID ->	230881	COMPL. DATE	07/07/2006	TOTAL DEPTH	9540	PERF. 8619 - 9075			
12		1798 N	1489	-0-	-309	-0-	1489	3			N	-0-		-0-	
01		1767 N	1235	-0-	-532	-0-	1235	3			N	-0-		-0-	
02		1540 N	890	-0-	-650	-0-	890	3			N	-0-		-0-	
03		1488 N	898	-0-	-590	-0-	898	3			N	-0-		-0-	
04		1200 N	833	-0-	-367	-0-	833	3			N	-0-		-0-	
05		992 N	695	-0-	-297	-0-	695	3			N	-0-		-0-	
-----															
BEALL-BARKSDALE			WELL #:		22	RRCID ->	231139	COMPL. DATE	07/23/2007	TOTAL DEPTH	9911	PERF. 8604 - 9704			
12		3534 X	3284	-0-	-250	-0-	3284	3			N	-0-		-0-	
01		3193 X	3133	-0-	-60	-0-	3133	3			N	-0-		-0-	
02		2996 X	2521	-0-	-475	-0-	2521	3			N	-0-		-0-	
03		3317 X	2168	-0-	-1149	-0-	2168	3			N	-0-		-0-	
04		3210 X	1808	-0-	-1402	-0-	1808	3			N	-0-		-0-	
05		3286 X	1699	-0-	-1587	-0-	1699	3			N	-0-		-0-	
-----															
POWERS, E.C.			WELL #:		28	RRCID ->	231170	COMPL. DATE	08/21/2006	TOTAL DEPTH	9967	PERF. 8643 - 9038			
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
*05		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-		-0-	
-----															
PENNA-SIKES			WELL #:		4 T	RRCID ->	231613	COMPL. DATE	05/22/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8124 - 9515			
12		1643 N	1268	-0-	-375	-0-	41	1	1208	3	N	17	16	1	3
							19	9							
01		1581 N	1258	-0-	-323	-0-	40	1	1197	3	N	19	18	1	4
							21	9							
*02		1568 N	1285	-0-	-283	-0-	42	1	1228	3	N	14	16	1	2
							15	9							
*03		1271 N	985	-0-	-286	-0-	34	1	938	3	N	12	12	1	2
							13	9							
*04		1230 N	1149	-0-	-81	-0-	40	1	1090	3	N	17	16	1	3
							19	9							
05		1426 N	872	-0-	-554	-0-	34	1	820	3	N	16	17	1	2
							18	9							
-----															
WOODALL UNIT			WELL #:		3 T	RRCID ->	231616	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8353 - 9096			
12		18 N	18	-0-	-0-	-0-	1	3	17	9	N	15	14	0	3
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	3	0	-0-
02		280 N	-0-	-0-	-280	-0-					N	-0-			-0-
03		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
POWELL "A2" UNIT		WELL #: 8 T		RRCID -> 231971		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8770 - 8811						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
JOHNSON, S.		WELL #: 2 T		RRCID -> 233866		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8355 - 9242						
12	3100 X	2756	-0-	-344	-0-	2739	3	17	9	N	15	15	0			3
01	3100 X	2749	-0-	-351	-0-	2729	3	20	9	N	18	19	0			2
02	2800 N	3363	-0-	563	563	3348	3	15	9	N	14	14	0			2
03	3100 N	3318	-0-	218	781	3301	3	17	9	N	15	15	0			2
*04	3000 N	3634	-0-	634	1415	3622	3	12	9	N	11	12	0			1
*05	4805 X	3390	-0-	-1415	-0-	3378	3	12	9	N	11	11	0			1
-----																
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 21		RRCID -> 233960		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 9752		PERF. 8768 - 8771						
12	6848 X	3507	-0-	-3341	-0-	3507	3			N	-0-					-0-
01	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	3004	3			N	-0-					-0-
02	2632 X	2423	-0-	-209	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
03	2914 X	2864	-0-	-50	-0-	2864	3			N	-0-					-0-
04	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-					-0-
*05	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3015	3			N	-0-					-0-
-----																
HARRIS, J.W.		WELL #: 17		RRCID -> 234059		COMPL. DATE 08/31/2007		TOTAL DEPTH 9424		PERF. 8844 - 8847						
12	2423 X	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3			N	-0-					-0-
01	2387 X	2334	-0-	-53	-0-	2334	3			N	-0-					-0-
02	2128 N	2063	-0-	-65	-0-	2063	3			N	-0-					-0-
03	2387 N	2320	-0-	-67	-0-	2320	3			N	-0-					-0-
04	2250 N	2196	-0-	-54	-0-	2196	3			N	-0-					-0-
05	2294 N	2149	-0-	-145	-0-	2149	3			N	-0-					-0-
-----																
LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 7 T		RRCID -> 234092		COMPL. DATE 09/25/2007		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 8005 - 8815						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FURRH-MCMILLAN UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235198		COMPL. DATE 04/18/2009		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8813 - 9102						
12	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	3550	3	37	9	N	34	34	0			6
01	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	3534	3	48	9	N	44	45	0			5
02	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3088	3	35	9	N	32	32	0			5
03	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3440	3	39	9	N	35	36	0			4
*04	3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3350	3	29	9	N	26	27	0			3
*05	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3460	3	29	9	N	26	26	0			3
-----																
SHARP-SMITH UNIT		WELL #: 11H		RRCID -> 244463		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9665		PERF.10016 - 10304				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	6294				N	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WERNER-MICHER		WELL #: 3H		RRCID ->	252374	COMPL. DATE	08/26/2009	TOTAL DEPTH	9541	PERF.	9851 - 12465	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	15580 X	15580	-0-	-0-	-0-	15580	3	Y	-0-			-0-
01	14725 X	13315	-0-	-1410	-0-	13315	3	Y	-0-			-0-
02	14196 X	12449	-0-	-1747	-0-	12449	3	Y	-0-			-0-
03	15717 X	11995	-0-	-3722	-0-	11995	3	Y	-0-			-0-
*04	15210 X	10586	-0-	-4624	-0-	10586	3	Y	-0-			-0-
*05	15593 X	10363	-0-	-5230	-0-	10363	3	Y	-0-			-0-
-----												
HARRELL, JEANETTE		WELL #: 9H		RRCID ->	252518	COMPL. DATE	04/14/2008	TOTAL DEPTH	9572	PERF.	9570 - 9574	
12	13440 X	13440	-0-	-0-	-0-	13404	3	36 9 N	33	33 1		-0-
01	13361 X	12894	-0-	-467	-0-	12855	3	39 9 N	35	35 1		-0-
02	12255 X	12255	-0-	-0-	-0-	12223	3	32 9 N	29	29 1		-0-
03	13547 X	12325	-0-	-1222	-0-	12325	3	N	-0-			-0-
04	13110 X	12261	-0-	-849	-0-	12261	3	N	-0-			-0-
05	13547 X	11791	-0-	-1756	-0-	11791	3	N	-0-			-0-
-----												
MATTHEWS, S.E. UNIT		WELL #: 20SH		RRCID ->	256661	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	10145	PERF.	8696 - 9854	
12	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	2747	3	N	-0-			-0-
01	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3	N	-0-			-0-
02	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2498	3	N	-0-			-0-
03	2759 N	2627	-0-	-132	-0-	2627	3	N	-0-			-0-
04	2790 N	2545	-0-	-245	-0-	2545	3	N	-0-			-0-
05	2759 N	2485	-0-	-274	-0-	2485	3	N	-0-			-0-
-----												
WERNER-MICHER		WELL #: 4H		RRCID ->	260805	COMPL. DATE	12/05/2010	TOTAL DEPTH	9526	PERF.	10153 - 12587	
12	22599 X	18368	-0-	-4231	-0-	18227	3	141 9 Y	128	115 0		18
01	20739 X	17369	-0-	-3370	-0-	17237	3	132 9 Y	120	130 0		8
02	18732 X	14956	-0-	-3776	-0-	14851	3	105 9 Y	95	97 0		6
03	20181 X	16298	-0-	-3883	-0-	16171	3	127 9 Y	115	107 0		14
*04	17790 X	15761	-0-	-2029	-0-	15636	3	125 9 Y	114	117 0		11
05	18383 X	16460	-0-	-1923	-0-	16413	3	47 9 Y	43	50 0		4
-----												
FROST - TENAHA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	261094	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6354 - 9592	
12	26040 X	18113	-0-	-7927	-0-	18113	3	N	-0-			-0-
01	26040 X	24578	-0-	-1462	-0-	24578	3	N	-0-			-0-
02	21728 X	21286	-0-	-442	-0-	21286	3	N	-0-			-0-
*03	24056 X	22743	-0-	-1313	-0-	22743	3	N	-0-			-0-
*04	23280 X	21730	-0-	-1550	-0-	21730	3	N	-0-			-0-
05	24056 X	22919	-0-	-1137	-0-	22732	3	187 9 N	170	154 0		16
-----												
FROST-TENAHA GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	264317	COMPL. DATE	04/23/2011	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9870 - 12300	
12	38750 X	25154	-0-	-13596	-0-	25076	3	78 9 N	71	64 0		10
01	24465 X	24465	-0-	-0-	-0-	24392	3	73 9 N	66	72 0		4
02	21452 X	21452	-0-	-0-	-0-	21394	3	58 9 N	53	54 0		3
03	30194 X	21120	-0-	-9074	-0-	21058	3	62 9 N	56	52 0		7
*04	27300 X	22648	-0-	-4652	-0-	22579	3	69 9 N	63	64 0		6
05	25141 X	24009	-0-	-1132	-0-	23943	3	66 9 N	60	60 0		6



-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
WERNER-MICHER		WELL #:		5H	RRCID ->	264328	COMPL. DATE	08/24/2011	TOTAL DEPTH	9526	PERF.10175	-	11600	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE	
-----														
*06		140400 X	33479	-0-	-106921	-0-	33396	3	83	9	Y	75	74 0	
*07		145080 X	30649	-0-	-114431	-0-	30540	3	109	9	Y	99	93 0	
*08		145080 X	26499	-0-	-118581	-0-	26415	3	84	9	Y	76	74 0	
*09		42930 X	26887	-0-	-16043	-0-	26778	3	109	9	Y	99	101 0	
*10		39184 X	26579	-0-	-12605	-0-	26426	3	153	9	Y	139	137 0	
*11		33480 X	24811	-0-	-8669	-0-	24705	3	106	9	Y	96	103 0	
*12		30659 X	23588	-0-	-7071	-0-	23480	3	108	9	Y	98	88 0	
*01		27807 X	21620	-0-	-6187	-0-	21520	3	100	9	Y	91	99 0	
*02		25116 X	19135	-0-	-5981	-0-	19055	3	80	9	Y	73	74 0	
*03		26567 X	17664	-0-	-8903	-0-	17579	3	85	9	Y	77	72 0	
*04		24810 X	18731	-0-	-6079	-0-	18637	3	94	9	Y	85	87 0	
*05		23591 X	18838	-0-	-4753	-0-	18753	3	85	9	Y	77	78 0	
-----														
WERNER-MICHER		WELL #:		6H	RRCID ->	264758	COMPL. DATE	08/23/2011	TOTAL DEPTH	9511	PERF.10025	-	12350	
12		49538 X	39280	-0-	-10258	-0-	39126	3	154	9	Y	140	126 0	
01		46097 X	37130	-0-	-8967	-0-	36986	3	144	9	Y	131	141 0	
02		41636 X	31035	-0-	-10601	-0-	30922	3	113	9	Y	103	105 0	
03		46097 X	29124	-0-	-16973	-0-	29000	3	124	9	Y	113	106 0	
*04		40920 X	30592	-0-	-10328	-0-	30456	3	136	9	Y	124	126 0	
*05		39277 X	32297	-0-	-6980	-0-	32177	3	120	9	Y	109	111 0	
-----														
WERNER-MICHER		WELL #:		7H	RRCID ->	264759	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	9521	PERF. 9990	-	12780	
12		58404 X	-0-	-0-	-58404	-0-	-	-	-	-	Y	180	162 1	
01		52855 X	41518	-0-	-11337	-0-	41333	3	185	9	Y	168	182 0	
02		47740 X	36199	-0-	-11541	-0-	36053	3	146	9	Y	133	136 0	
03		50220 X	34318	-0-	-15902	-0-	34161	3	157	9	Y	143	133 0	
*04		45420 X	36824	-0-	-8596	-0-	36649	3	175	9	Y	159	161 0	
*05		38526 X	38526	-0-	-0-	-0-	38406	3	120	9	Y	109	115 0	
-----														
WERNER-BURTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	264760	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	9800	PERF.10346	-	14000	
12		55255 X	55255	-0-	-0-	-0-	55222	3	33	9	Y	30	30 1	
01		54312 X	54312	-0-	-0-	-0-	54289	3	23	9	Y	21	21 1	
02		61348 X	47011	-0-	-14337	-0-	46989	3	22	9	Y	20	20 1	
03		63302 X	49385	-0-	-13917	-0-	49367	3	18	9	Y	16	16 1	
04		58620 X	46916	-0-	-11704	-0-	46741	3	175	9	Y	159	159 1	
*05		55242 X	47322	-0-	-7920	-0-	47136	3	186	9	Y	169	169 1	
-----														
WERNER-MICHER		WELL #:		9	RRCID ->	265170	COMPL. DATE	03/02/2012	TOTAL DEPTH	9701	PERF. 6714	-	9732	
12		25840 X	25840	-0-	-0-	-0-	25828	3	12	9	N	11	10 0	
01		33852 X	24199	-0-	-9653	-0-	24187	3	12	9	N	11	11 0	
02		30240 X	20801	-0-	-9439	-0-	20792	3	9	9	N	8	8 0	
03		31062 X	20784	-0-	-10278	-0-	20775	3	9	9	N	8	8 0	
*04		27450 X	21009	-0-	-6441	-0-	20999	3	10	9	N	9	9 0	
*05		25854 X	21189	-0-	-4665	-0-	21172	3	17	9	N	15	15 0	
-----														
WERNER-BURTON		WELL #:		1H	RRCID ->	265975	COMPL. DATE	04/02/2012	TOTAL DEPTH	9762	PERF. 9764	-	9783	
12		0 W	72670	-0-	72670	1216469	72031	3	639	9	N	581	581 1	
01		0 W	74946	-0-	74946	1291415	74465	3	481	9	N	437	437 1	
02		1355824 X	64409	-0-	-1291415	-0-	63946	3	463	9	N	421	421 1	
03		116932 X	67706	-0-	-49226	-0-	67341	3	365	9	N	332	332 1	
04		84180 X	61974	-0-	-22206	-0-	61605	3	369	9	N	335	335 1	
05		74958 X	61240	-0-	-13718	-0-	60941	3	299	9	N	272	272 1	
-----														

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
PENNA-SIKES		WELL #:		1H	RRCID ->	266830	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	9480	PERF.10365	- 13369		
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	W	43247	-0-	43247	991553	43082	3	165	9	N	150	21
01		0	W	38617	-0-	38617	1030170	38388	3	229	9	N	208	14
02		0	W	30413	-0-	30413	1060583	30205	3	208	9	N	189	12
03		0	W	32169	-0-	32169	1092752	31915	3	254	9	N	231	29
*04		0	W	30419	-0-	30419	1123171	30184	3	235	9	N	214	21
05		0	W	32509	-0-	32509	1155680	32276	3	233	9	N	212	20
-----														
WERNER-MICHER		WELL #:		8H	RRCID ->	266834	COMPL. DATE	10/23/2011	TOTAL DEPTH	9527	PERF. 9910	- 12700		
12	145452	X		45315	-0-	-100137	-0-	45257	3	58	9	N	53	-0-
01	145452	X		42873	-0-	-102579	-0-	42811	3	62	9	N	56	-0-
02	131376	X		36941	-0-	-94435	-0-	36895	3	46	9	N	42	-0-
03	145452	X		33894	-0-	-111558	-0-	33849	3	45	9	N	41	-0-
04	140760	X		35608	-0-	-105152	-0-	35553	3	55	9	N	50	-0-
05	0	X		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----														
FROST "B"		WELL #:		3H	RRCID ->	266915	COMPL. DATE	10/03/2011	TOTAL DEPTH	9491	PERF. 9846	- 12661		
12	127410	X		49787	-0-	-77623	-0-	49578	3	209	9	N	190	-0-
01	127410	X		48271	-0-	-79139	-0-	47964	3	307	9	N	279	-0-
02	115080	X		42107	-0-	-72973	-0-	41834	3	273	9	N	248	-0-
03	127410	X		41010	-0-	-86400	-0-	41010	3			N	-0-	-0-
*04	123300	X		41322	-0-	-81978	-0-	41026	3	296	9	N	269	-0-
*05	41730	X		41730	-0-	-0-	-0-	41484	3	246	9	N	224	-0-
-----														
WERNER-BURTON		WELL #:		3H	RRCID ->	266988	COMPL. DATE	04/16/2012	TOTAL DEPTH	9737	PERF. 9737	- 9763		
12	0	W		45346	-0-	45346	720174	44563	3	783	9	N	712	-0-
01	0	W		48977	-0-	48977	769151	48408	3	569	9	N	517	-0-
*02	812463	X		43312	-0-	-769151	-0-	42736	3	576	9	N	524	-0-
*03	142383	X		45651	-0-	-96732	-0-	45197	3	454	9	N	413	-0-
*04	137790	X		41930	-0-	-95860	-0-	41471	3	459	9	N	417	-0-
*05	142383	X		40830	-0-	-101553	-0-	40482	3	348	9	N	316	-0-
-----														
LAGRONE, T. S.		WELL #:		1H	RRCID ->	267356	COMPL. DATE	05/31/2011	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 9103	- 11119		
12	0	Z		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-	-0-
01	0	Z		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-	-0-
02	0	Z		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-	-0-
03	0	Z		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-	-0-
*04	0	Z		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-	-0-
05	0	Z		-0-	-0-	-0-	33894					N	-0-	-0-
-----														
WERNER-POPE		WELL #:		1H	RRCID ->	267378	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	9739	PERF. 9733	- 9739		
*07	0			189634	-0-	189634	374154	189425	3	209	9	Y	190	-0-
08	0			133282	-0-	133282	507436	131818	3	1464	9	Y	1331	-0-
09	0			102374	-0-	102374	609810	101024	3	1350	9	Y	1227	-0-
10	0	W		106911	-0-	106911	716721	105741	3	1170	9	Y	1064	-0-
11	0	W		90238	-0-	90238	806959	88739	3	1499	9	Y	1363	-0-
12	0	W		69763	-0-	69763	876722	68413	3	1350	9	Y	1227	-0-
01	0	W		74120	-0-	74120	950842	72386	3	1734	9	Y	1576	-0-
02	0	W		62695	-0-	62695	1013537	61419	3	1276	9	Y	1160	-0-
03	0	W		57581	-0-	57581	1071118	56374	3	1207	9	Y	1097	-0-
*04	1132322	X		61204	-0-	-1071118	-0-	60133	3	1071	9	Y	974	-0-
*05	198090	X		61271	-0-	-136819	-0-	60530	3	741	9	Y	674	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHINN EXPLORATION COMPANY			149423										
EDENS			WELL #:	6	RRCID ->	163168	COMPL. DATE	02/15/1997	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8760 - 9989	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12		1209 N	1199	-0-	-10	-0-	1144	2	55	9	N	50	242
01		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1330	2	83	9	N	75	127
02		1064 N	1016	-0-	-48	-0-	1016	2			N	-0-	127
03		1209 N	1009	-0-	-200	-0-	965	2	44	9	N	40	167
04		1380 N	1230	-0-	-150	-0-	1217	2	13	9	N	12	179
05		1116 N	823	-0-	-293	-0-	816	2	7	9	N	6	185
-----													
EDENS			WELL #:	1	RRCID ->	163169	COMPL. DATE	01/10/1997	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	8770 - 9940	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	56
-----													
EDENS			WELL #:	4	RRCID ->	163957	COMPL. DATE	04/02/1997	TOTAL DEPTH	10158	PERF.	8776 - 9637	
12		2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	2010	2	29	9	N	26	134
01		2048 X	2048	-0-	-0-	-0-	2029	2	19	9	N	17	147
02		1676 X	1676	-0-	-0-	-0-	1662	2	14	9	N	13	159
03		1842 X	1842	-0-	-0-	-0-	1801	2	41	9	N	37	174
04		1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	1935	2	23	9	N	21	194
*05		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2129	2	14	9	N	13	205
-----													
METCALF "A"			WELL #:	2	RRCID ->	165134	COMPL. DATE	08/08/1997	TOTAL DEPTH	10190	PERF.	8734 - 10010	
12		868 N	666	-0-	-202	-0-	655	3	11	9	N	10	-0-
01		899 N	899	-0-	-0-	-0-	892	3	7	9	N	6	-0-
02		1260 N	452	-0-	-808	-0-	449	3	3	9	N	3	-0-
03		651 N	359	-0-	-292	-0-	357	3	2	9	N	2	-0-
04		920 N	920	-0-	-0-	-0-	913	3	7	9	N	6	-0-
*05		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1223	3	21	9	N	19	-0-
-----													
METCALF			WELL #:	1	RRCID ->	165461	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8756 - 10028	
12		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1583	3	44	9	N	40	-0-
01		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1719	3	22	9	N	20	-0-
02		1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1566	3	20	9	N	18	-0-
03		1612 N	1387	-0-	-225	-0-	1369	3	18	9	N	16	-0-
04		1680 N	1608	-0-	-72	-0-	1588	3	20	9	N	18	-0-
05		1767 N	1184	-0-	-583	-0-	1162	3	22	9	N	20	-0-
-----													
HARRIS, C.E. GAS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	166791	COMPL. DATE	10/24/1997	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8712 - 10004	
12		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2065	3	12	9	N	11	-0-
01		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1798	3	9	9	N	8	-0-
02		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1468	3	6	9	N	5	-0-
03		2077 N	1990	-0-	-87	-0-	1981	3	9	9	N	8	-0-
04		1740 N	1612	-0-	-128	-0-	1605	3	7	9	N	6	-0-
05		1643 N	1616	-0-	-27	-0-	1598	3	18	9	N	16	-0-
-----													
HARRIS, C.E. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	168480	COMPL. DATE	01/07/1998	TOTAL DEPTH	10110	PERF.	8730 - 10015	
12		1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1435	3	48	9	N	44	-0-
01		1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1467	3	34	9	N	31	-0-
02		1708 N	1671	-0-	-37	-0-	1634	3	37	9	N	34	-0-
03		1488 N	1426	-0-	-62	-0-	1394	3	32	9	N	29	-0-
04		1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1580	3	35	9	N	32	-0-
05		1860 N	1407	-0-	-453	-0-	1395	3	12	9	N	11	-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		149423								
HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	168520	COMPL. DATE	12/09/1997	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	8602 - 10006
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 3	N	-0-		-0-		
01	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 3	N	-0-		-0-		
02	198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 3	N	-0-		-0-		
03	310 N	273	-0-	-37	-0-	273 3	N	-0-		-0-		
04	270 N	207	-0-	-63	-0-	207 3	N	-0-		-0-		
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-		-0-		
-----												
METCALF "B"		WELL #:		3	RRCID ->	169059	COMPL. DATE	03/05/1998	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8634 - 10042
12	1767 N	1079	-0-	-688	-0-	1053 3	26 9 N	24	24 0	-0-		
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1215 3	20 9 N	18	18 0	-0-		
02	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	989 3	17 9 N	15	15 0	-0-		
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1244 3	20 9 N	18	18 0	-0-		
04	1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1334 3	43 9 N	39	39 0	-0-		
05	1116 N	921	-0-	-195	-0-	921 3	N	-0-		-0-		
-----												
HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	169604	COMPL. DATE	05/07/1998	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	8610 - 10030
12	1922 N	1441	-0-	-481	-0-	1423 3	18 9 N	16	16 0	-0-		
01	1426 N	87	-0-	-1339	-0-	86 3	1 9 N	1	1 0	-0-		
02	1456 N	536	-0-	-920	-0-	530 3	6 9 N	5	4 0	1 1	-0-	
03	1426 N	179	-0-	-1247	-0-	173 3	6 9 N	5	1 0	4 8	-0-	
04	591 N	591	-0-	-0-	-0-	574 3	17 9 N	15	13 0	2 8	-0-	
05	589 N	574	-0-	-15	-0-	574 3	N	-0-		-0-		
-----												
HARRIS, C.E. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	170504	COMPL. DATE	08/20/1998	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8625 - 9500
12	1364 N	1064	-0-	-300	-0-	1052 3	12 9 N	11	11 0	-0-		
01	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1143 3	9 9 N	8	8 0	-0-		
02	952 N	934	-0-	-18	-0-	927 3	7 9 N	6	6 0	-0-		
03	1054 N	954	-0-	-100	-0-	946 3	8 9 N	7	7 0	-0-		
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1224 3	9 9 N	8	8 0	-0-		
*05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1408 3	14 9 N	13	13 0	-0-		
-----												
METCALF "E"		WELL #:		6	RRCID ->	221821	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9894 - 10094
12	944 N	944	-0-	-0-	-0-	929 3	15 9 N	14	14 0	-0-		
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	867 3	7 9 N	6	6 0	-0-		
02	773 N	773	-0-	-0-	-0-	767 3	6 9 N	5	5 0	-0-		
03	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1005 3	8 9 N	7	7 0	-0-		
04	834 N	834	-0-	-0-	-0-	828 3	6 9 N	5	5 0	-0-		
*05	855 N	855	-0-	-0-	-0-	854 3	1 9 N	1	1 0	-0-		
-----												
METCALF "D"		WELL #:		5	RRCID ->	222407	COMPL. DATE	07/13/2006	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	9869 - 10050
12	1147 N	863	-0-	-284	-0-	800 3	63 9 N	57	57 0	-0-		
01	1302 N	802	-0-	-500	-0-	773 3	29 9 N	26	26 0	-0-		
02	980 N	953	-0-	-27	-0-	920 3	33 9 N	30	30 0	-0-		
03	868 N	853	-0-	-15	-0-	823 3	30 9 N	27	27 0	-0-		
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	787 3	28 9 N	25	25 0	-0-		
05	1054 N	603	-0-	-451	-0-	568 3	35 9 N	32	32 0	-0-		
-----												
METCALF "F"		WELL #:		7	RRCID ->	224172	COMPL. DATE	10/19/2006	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9904 - 10104
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1252 3	13 9 N	12	12 0	-0-		
01	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1140 3	6 9 N	5	5 0	-0-		
02	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1255 3	7 9 N	6	6 0	-0-		
03	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1155 3	6 9 N	5	5 0	-0-		
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1184 3	6 9 N	5	5 0	-0-		
*05	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1282 3	23 9 N	21	21 0	-0-		

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		149423													
METCALF "G"		WELL #:		8	RRCID -> 232211			COMPL. DATE 08/11/2007			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8762 - 10098						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
-----																	
12		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1577	3	22	9	N	20	20	0		-0-	
01		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1630	3	14	9	N	13	13	0		-0-	
02		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1493	3	13	9	N	12	12	0		-0-	
03		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1685	3	15	9	N	14	14	0		-0-	
04		1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1272	3	23	9	N	21	21	0		-0-	
*05		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1242	3	4	9	N	4	4	0		-0-	
-----																	
METCALF "H"		WELL #:		9	RRCID -> 233640			COMPL. DATE 10/05/2007			TOTAL DEPTH 10222 PERF. 7883 - 10077						
12		1488 N	1363	-0-	-125	-0-	1287	3	76	9	N	69	69	0		-0-	
01		1426 N	1377	-0-	-49	-0-	1326	3	51	9	N	46	46	0		-0-	
02		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1155	3	43	9	N	39	39	0		-0-	
03		1364 N	1265	-0-	-99	-0-	1220	3	45	9	N	41	41	0		-0-	
04		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1240	3	96	9	N	87	87	0		-0-	
*05		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1895	3	24	9	N	22	22	0		-0-	
-----																	
METCALF "I"		WELL #:		10	RRCID -> 235417			COMPL. DATE 08/17/2007			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8642 - 10051						
12		1054 N	1028	-0-	-26	-0-	948	3	80	9	N	73	73	0		-0-	
01		1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1030	3	56	9	N	51	51	0		-0-	
02		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1232	3	66	9	N	60	60	0		-0-	
03		1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1184	3	63	9	N	57	57	0		-0-	
04		1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1070	3	128	9	N	116	116	0		-0-	
*05		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1037	3	53	9	N	48	48	0		-0-	
-----																	
EDENS		WELL #:		21	RRCID -> 242523			COMPL. DATE 09/25/2008			TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8776 - 10098						
12		4325 X	4325	-0-	-0-	-0-	4300	2	25	9	N	23	2	8		175	
01		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4008	2	52	9	N	47	2	8		220	
02		3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	3649	2	46	9	N	42	1	8		261	
03		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	3802	2	89	9	N	81	231	1	8	110	
04		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	3493	2	45	9	N	41	1	8		150	
*05		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3693	2	29	9	N	26	1	8		175	
-----																	
CLASSIC OPERATING CO. LLC		158288															
DUNHAM, DAVID		WELL #:		1	RRCID -> 085152			COMPL. DATE 09/17/1979			TOTAL DEPTH 9799 PERF. 9427 - 9484						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				71	
-----																	
JOAQUIN GAS UNIT "W"		WELL #:		2	RRCID -> 217478			COMPL. DATE 06/05/2007			TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 9761						
12		2201 N	559	-0-	-1642	-0-	73	1	486	2	N	-0-				115	
01		2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	280	1	1864	2	N	2	2	8		115	
02		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	152	1	1015	2	N	-0-				115	
03		1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	209	1	1391	2	N	4	4	8		115	
04		2460 N	1470	-0-	-990	-0-	184	1	1225	2	N	55	6	8		164	
05		1488 N	1207	-0-	-281	-0-	157	1	1048	2	N	2	2	8		164	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288										
JOHNSON, ALICE W.		WELL #: 2		RRCID -> 221924		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 9706			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	3100 X	1857	-0-	-1243	-0-	1844 2	13 9	N	12			140
01	3100 X	2509	-0-	-591	-0-	2502 2	7 9	N	6	6 8		140
02	2800 X	1601	-0-	-1199	-0-	1572 2	29 9	N	26	6 8		160
03	2108 X	1175	-0-	-933	-0-	1173 2	2 9	N	2	2 8		160
04	2430 X	1161	-0-	-1269	-0-	1152 2	9 9	N	8	3 8		165
05	2511 X	274	-0-	-2237	-0-	271 2	3 9	N	3	3 8		165
-----												
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 227099		COMPL. DATE 05/23/2007			TOTAL DEPTH 9999 PERF. 6607 - 9818			
12	5208 X	3511	-0-	-1697	-0-	458 1	3053 2	N	-0-			129
01	5115 X	4431	-0-	-684	-0-	577 1	3848 2	N	5			134
02	DLQ G-10	4129	-0-	4129	4129	539 1	3590 2	N	-0-			134
03	DLQ G-10	3789	-0-	3789	7918	494 1	3295 2	N	-0-			134
04	11285 X	3367	-0-	-7918	-0-	439 1	2925 2	N	3			137
*05	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	566 1	3770 2	N	62	2 8		197
						68 9						
-----												
WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 227524		COMPL. DATE 04/15/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7676 - 9656			
12	1891 X	884	-0-	-1007	-0-	17 1	867 2	N	-0-			67
01	1550 X	658	-0-	-892	-0-	13 1	645 2	N	-0-			67
02	DLQ G-10	717	-0-	717	717	14 1	703 2	N	-0-			67
03	DLQ G-10	393	-0-	393	1110	8 1	385 2	N	-0-			67
04	1492 N	382	-0-	-1110	-0-	7 1	375 2	N	-0-			67
*05	246 N	246	-0-	-0-	-0-	246 2		N	-0-			67
-----												
PRIDGEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 230743		COMPL. DATE 01/16/2008			TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 9774			
12	3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	411 1	2737 2	N	-0-			-0-
01	4674 X	4674	-0-	-0-	-0-	609 1	4057 2	N	7	7 8		-0-
02	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	615 1	4101 2	N	-0-			-0-
03	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	837 1	5579 2	N	10	10 8		-0-
04	5211 X	5211	-0-	-0-	-0-	678 1	4519 2	N	13	13 8		-0-
*05	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	710 1	4730 2	N	-0-			-0-
						14 9						
-----												
COOK ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234234		COMPL. DATE 07/24/2007			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 5064 - 9300			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 236248		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9246 - 9822			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288							
WHIDDON GU		WELL #: 1		RRCID -> 236514		COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 9752	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	372 N	151	-0-	-221	-0-	20 1	131 2	N	145
01	310 N	116	-0-	-194	-0-	15 1	101 2	N	145
02	139 N	139	-0-	-0-	-0-	18 1	121 2	N	145
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	27 1	182 2	N	145
04	120 N	104	-0-	-16	-0-	14 1	90 2	N	145
05	155 N	95	-0-	-60	-0-	12 1	83 2	N	145
-----									
FROST LUMBER CO.		WELL #: 1		RRCID -> 243491		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542	
12	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	5646 2	22 9	N	32
01	7214 X	7214	-0-	-0-	-0-	7214 2		N	32
02	6032 X	6032	-0-	-0-	-0-	6032 2		N	32
03	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	4647 2		N	32
04	5773 X	5773	-0-	-0-	-0-	5641 2	132 9	N	152
*05	4931 X	4931	-0-	-0-	-0-	4931 2		N	152
-----									
WIENER ESTATE F		WELL #: 1		RRCID -> 246973		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 6774 - 9498	
12	6820 X	4736	-0-	-2084	-0-	61 1	4585 2	N	198
						90 9			
01	6820 X	4951	-0-	-1869	-0-	71 1	4796 2	N	225
						84 9			
02	DLQ G-10	4423	-0-	4423	4423	67 1	4308 2	N	68
						48 9			
03	DLQ G-10	4759	-0-	4759	9182	85 1	4582 2	N	127
						92 9			
04	13815 X	4633	-0-	-9182	-0-	79 1	4518 2	N	148
						36 9			
*05	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	4676 2	41 9	N	173
-----									
OXSHEER UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 248448		COMPL. DATE 03/28/2009		TOTAL DEPTH 9614 PERF. 9925 - 12421	
12	13423 X	12396	-0-	-1027	-0-	12284 2	112 9	N	90
01	12927 X	11841	-0-	-1086	-0-	11841 2		N	90
02	DLQ G-10	10093	-0-	10093	10093	10093 2		N	90
03	DLQ G-10	11809	-0-	11809	21902	11809 2		N	90
04	32802 X	10900	-0-	-21902	-0-	10806 2	94 9	N	175
*05	11008 X	11008	-0-	-0-	-0-	10967 2	41 9	N	23
-----									
FROST LUMBER COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 254845		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8269 - 9566	
12	14229 X	12381	-0-	-1848	-0-	12301 2	80 9	N	107
01	13640 X	10729	-0-	-2911	-0-	10716 2	13 9	N	119
02	DLQ G-10	9296	-0-	9296	9296	9296 2		N	119
03	DLQ G-10	9468	-0-	9468	18764	9468 2		N	119
04	30186 X	11422	-0-	-18764	-0-	11416 2	6 9	N	124
*05	11401 X	11401	-0-	-0-	-0-	11337 2	64 9	N	182

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CLASSIC OPERATING CO. LLC													//CONT.// 158288									
SEMPRA ENERGY													WELL #: 2		RRCID -> 257387		COMPL. DATE 03/22/2010		TOTAL DEPTH 11228		PERF. 6492 - 9474	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
12	14249 X	14249	-0-	-0-	-0-	185	1	13984	2	N	73	71	8			70						
01	14074 X	13748	-0-	-326	-0-	80	9	13355	2	N	176	114	8			132						
02	DLQ G-10	13156	-0-	13156	13156	199	1	12879	2	N	69	53	8			148						
03	DLQ G-10	14206	-0-	14206	27362	194	9	13887	2	N	57	53	8			152						
04	40405 X	13043	-0-	-27362	-0-	201	1	12788	2	N	28	22	8			158						
*05	13233 X	13233	-0-	-0-	-0-	76	9				-0-					158						
WIENER ESTATE C													WELL #: 1		RRCID -> 257434		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 6501 - 9458	
12	24423 X	24423	-0-	-0-	-0-	317	1	23959	2	N	134	79	8			158						
01	21235 X	19391	-0-	-1844	-0-	147	9	18927	2	N	165	101	8			222						
02	DLQ G-10	15821	-0-	15821	15821	282	1	15480	2	N	90	42	8			270						
03	DLQ G-10	17568	-0-	17568	33389	182	9	17106	2	N	133	188	1	45	8	170						
04	50773 X	17384	-0-	-33389	-0-	242	1	17032	2	N	49	24	8			195						
*05	17578 X	17578	-0-	-0-	-0-	146	9				5					200						
WIENER ESTATE D													WELL #: 1		RRCID -> 257452		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 11160		PERF. 6498 - 10685	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
WIENER ESTATE B													WELL #: 1		RRCID -> 259595		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 9605		PERF. 6518 - 9408	
12	17422 X	16669	-0-	-753	-0-	217	1	16401	2	N	46	46	8			185						
01	17422 X	12726	-0-	-4696	-0-	51	9	12430	2	N	101	184	1	59	8	43						
02	DLQ G-10	9793	-0-	9793	9793	185	1	9619	2	N	22	18	8			47						
03	DLQ G-10	8887	-0-	8887	18680	111	9	8707	2	N	17	11	8			53						
04	32936 X	14256	-0-	-18680	-0-	150	1	13990	2	N	19	18	8			54						
*05	14609 X	14609	-0-	-0-	-0-	24	9				23					77						
WIENER ESTATE D													WELL #: 2		RRCID -> 260403		COMPL. DATE 08/05/2010		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 8914 - 9203	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-						



-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CLASSIC OPERATING CO. LLC			//CONT.//		158288									
SEMPRA ENERGY			WELL #:		3H	RRCID ->	260908	COMPL. DATE	12/21/2010	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	9789 - 12262	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
12	20181 X	18513	-0-	-1668	-0-	240 1	18151 2	N		111	185 1	24 8	30	
01	19995 X	17196	-0-	-2799	-0-	122 9	16902 2	N		38	38 8		30	
02	DLQ G-10	14983	-0-	14983	14983	252 1	14721 2	N		29	16 8		43	
03	DLQ G-10	15939	-0-	15939	30922	42 9	15496 2	N		143	16 8		170	
04	45932 X	15010	-0-	-30922	-0-	286 1	14613 2	N		128	196 1	7 8	95	
*05	16354 X	16354	-0-	-0-	-0-	157 9	68 9	N		62			157	
-----														
MAY UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	264496	COMPL. DATE	07/01/2011	TOTAL DEPTH	9552	PERF.	9912 - 12694	
12	28582 X	20392	-0-	-8190	-0-	240 1	131 9	Y		119	119 1		174	
01	26071 X	20972	-0-	-5099	-0-	122 9	20856 2	Y		105	64 1		215	
02	DLQ G-10	16899	-0-	16899	16899	42 9	110 9	Y		100	103 1		212	
03	DLQ G-10	17889	-0-	17889	34788	286 1	17801 2	Y		80	81 1		211	
04	51963 X	17175	-0-	-34788	-0-	157 9	67 9	Y		61	62 1		210	
*05	17151 X	17151	-0-	-0-	-0-	141 9	202 9	Y		184	254 1		140	
-----														
WERNER-MICHER			WELL #:		10	RRCID ->	265350	COMPL. DATE	12/21/2011	TOTAL DEPTH	9794	PERF.	9072 - 9627	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-	
-----														
WIENER ESTATE C			WELL #:		2	RRCID ->	265875	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	8916 - 9474	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-	
-----														
COMSTOCK OIL & GAS, LP			WELL #:		170040	RRCID ->	060613	COMPL. DATE	01/07/1975	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	8367 - 9122	
ROBERTS GAS UNIT			1											
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-	56 1	572 2	Y		23	20 1		3	
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	202 3	25 9			18	15 1		6	
02	1008 N	729	-0-	-279	-0-	54 1	557 2	Y		14	15 1		5	
03	868 N	790	-0-	-78	-0-	190 3	20 9			15	14 1		6	
04	1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	48 1	499 2	Y		50	42 1		14	
05	806 N	508	-0-	-298	-0-	167 3	15 9			41	40 1		15	
						52 1	538 2	Y						
						183 3	17 9							
						78 1	788 2	Y						
						280 3	55 9							
						31 1	322 2	Y						
						110 3	45 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ELLIS, S.A.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
		WELL #: 1		RRCID -> 082634		COMPL. DATE 11/01/1978			TOTAL DEPTH 9753 PERF. 9503 - 9706						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	744 N	684	-0-	-60	-0-	23	1	566	2	Y	5	2	1		3
						89	3	6	9						
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	23	1	577	2	Y	7	8	1		2
						84	3	8	9						
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	24	1	586	2	Y	5	5	1		2
						87	3	6	9						
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	26	1	583	2	Y	7	7	1		2
						92	3	8	9						
04	700 N	700	-0-	-0-	-0-	32	1	571	2	Y	5	5	1		2
						91	3	6	9						
*05	719 N	719	-0-	-0-	-0-	30	1	595	2	Y	8	9	1		1
						85	3	9	9						
-----															
ELLIS, S.A.		WELL #: 2		RRCID -> 098593		COMPL. DATE 01/16/1993			TOTAL DEPTH 9888 PERF. 8666 - 9716						
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	13	1	335	2	Y	115	45	1		70
						54	3	127	9						
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	15	1	397	2	Y	129	163	1		36
						59	3	142	9						
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	18	1	448	2	Y	111	107	1		40
						66	3	122	9						
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	20	1	443	2	Y	150	158	1		32
						70	3	165	9						
04	624 N	624	-0-	-0-	-0-	22	1	403	2	Y	121	106	1		47
						66	3	133	9						
05	465 N	311	-0-	-154	-0-	6	1	105	2	Y	169	199	1		17
						14	3	186	9						
-----															
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 100330		COMPL. DATE 04/03/1998			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8604 - 8836						
12	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	138	1	1406	2	Y	6	9	1		1
						494	3	7	9						
01	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	123	1	1257	2	Y	8	6	1		3
						428	3	9	9						
02	1792 N	1592	-0-	-200	-0-	108	1	1108	2	Y	5	6	1		2
						370	3	6	9						
03	1984 N	1658	-0-	-326	-0-	112	1	1150	2	Y	6	6	1		2
						389	3	7	9						
04	1770 N	1604	-0-	-166	-0-	108	1	1092	2	Y	15	13	1		4
						387	3	17	9						
05	1767 N	1613	-0-	-154	-0-	108	1	1112	2	Y	13	12	1		5
						379	3	14	9						
-----															
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 124018		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8760 - 9332						
12	775 N	640	-0-	-135	-0-	37	1	463	2	Y	11	6	1		5
						128	3	12	9						
01	775 N	500	-0-	-275	-0-	29	1	363	2	Y	7	6	1		6
						100	3	8	9						
02	672 N	454	-0-	-218	-0-	27	1	328	2	Y	6	6	1		6
						92	3	7	9						
03	651 N	514	-0-	-137	-0-	30	1	369	2	Y	8	6	1		8
						106	3	9	9						
04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	29	1	360	2	Y	7	6	1		9
						106	3	8	9						
*05	502 N	502	-0-	-0-	-0-	29	1	358	2	Y	7	12	1		4
						107	3	8	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
ELLIS, S.A.		WELL #: 3		RRCID -> 129723		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8742 - 9745	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	721 N	721	-0-	-0-	-0-	20 1	516 2	Y	94	37 1	57
						82 3	103 9				
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	25 1	665 2	Y	105	133 1	29
						99 3	116 9				
02	844 N	844	-0-	-0-	-0-	25 1	626 2	Y	91	87 1	33
						93 3	100 9				
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	26 1	576 2	Y	122	129 1	26
						91 3	134 9				
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	34 1	605 2	Y	98	86 1	38
						98 3	108 9				
*05	745 N	745	-0-	-0-	-0-	31 1	624 2	Y	-0-	38 1	-0-
						90 3					
-----											
ELLIS, S.A.		WELL #: 4		RRCID -> 129724		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8778 - 9025	
12	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	37 1	949 2	Y	5	17 1	3
						151 3	6 9				
01	832 N	832	-0-	-0-	-0-	26 1	695 2	Y	6	7 1	2
						104 3	7 9				
02	924 N	789	-0-	-135	-0-	27 1	659 2	Y	5	5 1	2
						97 3	6 9				
03	1023 N	844	-0-	-179	-0-	32 1	695 2	Y	6	7 1	1
						110 3	7 9				
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	49 1	886 2	Y	6	5 1	2
						144 3	7 9				
*05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	47 1	956 2	Y	8	9 1	1
						138 3	9 9				
-----											
SIMMONS		WELL #: 1		RRCID -> 136117		COMPL. DATE 07/02/1990		TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9000 - 10074			
12	732 N	732	-0-	-0-	-0-	43 1	601 2	Y	-0-		-0-
						88 3					
01	979 N	979	-0-	-0-	-0-	59 1	811 2	Y	-0-		-0-
						109 3					
02	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	68 1	964 2	Y	-0-		-0-
						130 3					
03	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	43 1	845 2	Y	-0-		-0-
						124 3					
04	986 N	986	-0-	-0-	-0-	57 1	800 2	Y	-0-		-0-
						129 3					
*05	849 N	849	-0-	-0-	-0-	45 1	703 2	Y	-0-		-0-
						101 3					
-----											
PORTER		WELL #: 1		RRCID -> 136381		COMPL. DATE 03/27/1991		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9122 - 9487			
12	434 N	434	-0-	-0-	-0-	25 1	356 2	Y	-0-		-0-
						53 3					
01	434 N	429	-0-	-5	-0-	26 1	355 2	Y	-0-		-0-
						48 3					
02	382 N	382	-0-	-0-	-0-	22 1	317 2	Y	-0-		-0-
						43 3					
03	434 N	383	-0-	-51	-0-	16 1	320 2	Y	-0-		-0-
						47 3					
04	420 N	187	-0-	-233	-0-	11 1	152 2	Y	-0-		-0-
						24 3					
05	434 N	185	-0-	-249	-0-	10 1	153 2	Y	-0-		-0-
						22 3					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ROBERTS GAS UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
WELL #: 3		RRCID -> 137638		COMPL. DATE 11/16/1990		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8350 - 9466				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	465 N	293	-0-	-172	-0-	20 1 71 3	202 2	Y	-0-			-0-
01	310 N	289	-0-	-21	-0-	20 1 68 3	201 2	Y	-0-			-0-
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	17 1 61 3	180 2	Y	-0-			-0-
03	279 N	278	-0-	-1	-0-	19 1 65 3	194 2	Y	-0-			-0-
04	289 N	289	-0-	-0-	-0-	20 1 70 3	199 2	Y	-0-			-0-
*05	292 N	292	-0-	-0-	-0-	20 1 69 3	203 2	Y	-0-			-0-
-----												
WALDROP GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 138802		COMPL. DATE 09/05/1991			TOTAL DEPTH 10170		PERF. 8962 - 9314	
12	409 N	409	-0-	-0-	-0-	24 1 49 3	336 2	Y	-0-			-0-
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	26 1 45 3	351 2	Y	-0-			-0-
02	364 N	361	-0-	-3	-0-	21 1 41 3	299 2	Y	-0-			-0-
03	403 N	241	-0-	-162	-0-	19 1 29 3	193 2	Y	-0-			-0-
04	390 N	332	-0-	-58	-0-	19 1 41 3	272 2	Y	-0-			-0-
05	403 N	327	-0-	-76	-0-	18 1 38 3	271 2	Y	-0-			-0-
-----												
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140347		COMPL. DATE 05/21/2008			TOTAL DEPTH 9616		PERF. 8365 - 9515	
12	1612 X	1460	-0-	-152	-0-	97 1 347 3	987 2	Y	26	30	1	5
01	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	107 1 372 3	1094 2	Y	27	23	1	9
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	97 1 334 3	998 2	Y	21	22	1	8
03	1364 N	1346	-0-	-18	-0-	90 1 311 3	921 2	Y	22	22	1	8
04	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	101 1 365 3	1026 2	Y	13	16	1	5
*05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	114 1 399 3	1171 2	Y	16	15	1	6
-----												
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 145507		COMPL. DATE 04/29/2007			TOTAL DEPTH 9608		PERF. 8330 - 8463	
12	1953 N	1912	-0-	-41	-0-	126 1 452 3	1286 2	Y	44	48	1	7
01	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	131 1 456 3	1340 2	Y	43	36	1	14
02	1708 N	1649	-0-	-59	-0-	109 1 377 3	1126 2	Y	34	36	1	12
03	1891 N	1725	-0-	-166	-0-	114 1 397 3	1174 2	Y	36	35	1	13
04	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	123 1 443 3	1248 2	Y	48	45	1	16
*05	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	134 1 468 3	1374 2	Y	43	43	1	16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ELLIS, S.A.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
		WELL #: 5		RRCID -> 167185		COMPL. DATE 01/31/1998			TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8670 - 9714						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	84 1	2148 2	14 9	5 1	Y	13	5 1		8	
01	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	343 3	2089 2	17 9	19 1	Y	15	19 1		4	
02	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	80 1	1822 2	14 9	12 1	Y	13	12 1		5	
03	2294 N	2118	-0-	-176	-0-	309 3	1745 2	14 9	18 1	Y	17	18 1		4	
04	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	75 1	2156 2	19 9	12 1	Y	13	12 1		5	
*05	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	269 3	2158 2	22 9	23 1	Y	20	23 1		2	
						79 1									
						275 3									
						121 1									
						348 3									
						107 1									
						312 3									
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168304		COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8350 - 8529						
12	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	188 1	1909 2	1 9	5 1	Y	1	5 1		1	
01	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	670 3	1967 2	4 9	4 1	Y	4	4 1		1	
02	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	192 1	1483 2	4 9	4 1	Y	4	4 1		1	
03	2446 X	2446	-0-	-0-	-0-	671 3	1700 2	4 9	4 1	Y	5	4 1		2	
04	1809 X	1809	-0-	-0-	-0-	144 1	1229 2	6 9	16 1	Y	20	16 1		6	
*05	2513 X	2513	-0-	-0-	-0-	496 3	1736 2	22 9	15 1	Y	15	15 1		6	
						165 1									
						575 3									
						121 1									
						437 3									
						169 1									
						591 3									
ELLIS, S.A.		WELL #: 6		RRCID -> 170055		COMPL. DATE 08/12/1998			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8750 - 9720						
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	25 1	631 2	100 3	-0-	Y	-0-			-0-	
01	840 N	840	-0-	-0-	-0-	27 1	708 2	105 3	-0-	Y	-0-			-0-	
02	700 N	667	-0-	-33	-0-	23 1	561 2	83 3	-0-	Y	-0-			-0-	
03	744 N	612	-0-	-132	-0-	23 1	509 2	80 3	-0-	Y	-0-			-0-	
04	810 N	649	-0-	-161	-0-	30 1	533 2	86 3	-0-	Y	-0-			-0-	
*05	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	43 1	874 2	127 3	-0-	Y	-0-			-0-	
						127 3									
ELLIS, S.A.		WELL #: 8		RRCID -> 170521		COMPL. DATE 09/03/1998			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8900 - 9424						
12	589 N	424	-0-	-165	-0-	14 1	354 2	56 3	-0-	Y	-0-			-0-	
01	558 N	528	-0-	-30	-0-	17 1	445 2	66 3	-0-	Y	-0-			-0-	
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	17 1	401 2	58 3	-0-	Y	-0-			-0-	
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	20 1	439 2	69 3	-0-	Y	-0-			-0-	
04	510 N	441	-0-	-69	-0-	20 1	362 2	59 3	-0-	Y	-0-			-0-	
05	527 N	474	-0-	-53	-0-	19 1	397 2	58 3	-0-	Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 ROBERTS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 170729 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8370 - 9194

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1395 N	941	-0-	-454	-0-	64	1	649	2	Y	-0-			-0-
						228	3							
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	111	1	1143	2	Y	-0-			-0-
						390	3							
02	1232 N	1084	-0-	-148	-0-	74	1	757	2	Y	-0-			-0-
						253	3							
03	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	84	1	861	2	Y	-0-			-0-
						291	3							
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	110	1	1111	2	Y	-0-			-0-
						394	3							
*05	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	98	1	1002	2	Y	-0-			-0-
						341	3							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 170756 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8327 - 8390

12	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	142	1	1443	2	Y	24	32	1	5
						507	3	26	9					
01	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	140	1	1434	2	Y	29	24	1	10
						489	3	32	9					
02	1960 N	1862	-0-	-98	-0-	125	1	1284	2	Y	22	24	1	8
						429	3	24	9					
03	2108 N	2012	-0-	-96	-0-	135	1	1384	2	Y	24	23	1	9
						467	3	26	9					
04	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	142	1	1443	2	Y	26	26	1	9
						513	3	29	9					
*05	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	147	1	1505	2	Y	25	25	1	9
						512	3	28	9					

ELLIS, S.A. WELL #: 7 RRCID -> 171114 COMPL. DATE 10/14/1998 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8884 - 9725

12	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	80	1	2029	2	Y	7	3	1	4
						323	3	8	9					
01	2759 N	2521	-0-	-238	-0-	81	1	2118	2	Y	7	9	1	2
						314	3	8	9					
02	2240 N	2077	-0-	-163	-0-	71	1	1742	2	Y	6	6	1	2
						257	3	7	9					
03	2449 N	2055	-0-	-394	-0-	77	1	1700	2	Y	9	9	1	2
						268	3	10	9					
04	2400 N	2384	-0-	-16	-0-	109	1	1952	2	Y	7	6	1	3
						315	3	8	9					
05	2294 N	2181	-0-	-113	-0-	90	1	1827	2	Y	-0-	3	1	-0-
						264	3							

ROBERTS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 176289 COMPL. DATE 09/02/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8358 - 8496

12	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	319	1	3246	2	Y	28	24	1	4
						1141	3	31	9					
01	4663 X	4663	-0-	-0-	-0-	315	1	3226	2	Y	21	18	1	7
						1099	3	23	9					
02	2800 N	3747	-0-	947	947	252	1	2600	2	Y	23	22	1	8
						870	3	25	9					
03	4949 X	4002	-0-	-947	-0-	270	1	2773	2	Y	21	21	1	8
						936	3	23	9					
04	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	200	1	2033	2	Y	27	26	1	9
						723	3	30	9					
*05	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	355	1	3643	2	Y	25	25	1	9
						1240	3	28	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ELLIS, S.A.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
		WELL #: 9		RRCID -> 181019		COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8775 - 9081				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	5115 X	1764	-0-	-3351	-0-	58	1	1471	2	Y	-0-	18 1	-0-
						235	3						
01	5115 X	1865	-0-	-3250	-0-	61	1	1572	2	Y	-0-		-0-
						232	3						
02	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	116	1	2811	2	Y	-0-		-0-
						413	3						
03	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	133	1	2944	2	Y	-0-		-0-
						464	3						
04	2700 X	2469	-0-	-231	-0-	113	1	2028	2	Y	-0-		-0-
						328	3						
*05	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	169	1	3419	2	Y	-0-		-0-
						494	3						
WALDROP GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 182309		COMPL. DATE 02/17/2001			TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8945 - 9952				
12	2976 X	2823	-0-	-153	-0-	169	1	2293	2	Y	29	28 1	16
						329	3				32 9		
01	2418 X	2282	-0-	-136	-0-	136	1	1860	2	Y	36	30 1	22
						246	3				40 9		
02	2509 X	2509	-0-	-0-	-0-	150	1	2057	2	Y	26	28 1	20
						273	3				29 9		
03	2263 X	2136	-0-	-127	-0-	170	1	1684	2	Y	29	27 1	22
						250	3				32 9		
04	2190 N	1789	-0-	-401	-0-	99	1	1438	2	Y	31	29 1	24
						218	3				34 9		
05	2263 N	1500	-0-	-763	-0-	82	1	1244	2	Y	-0-	24 1	-0-
						174	3						
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 203663		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8612 - 9466				
12	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	416	1	4226	2	Y	90	113 1	17
						1485	3				99 9		
01	6169 X	6152	-0-	-17	-0-	409	1	4200	2	Y	102	85 1	34
						1431	3				112 9		
02	5488 X	5469	-0-	-19	-0-	365	1	3760	2	Y	78	83 1	29
						1258	3				86 9		
03	6076 X	5911	-0-	-165	-0-	395	1	4055	2	Y	84	82 1	31
						1369	3				92 9		
04	6112 X	6112	-0-	-0-	-0-	410	1	4153	2	Y	67	73 1	25
						1475	3				74 9		
*05	6162 X	6162	-0-	-0-	-0-	412	1	4232	2	Y	70	69 1	26
						1441	3				77 9		
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 204545		COMPL. DATE 08/05/2004			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8324 - 9494				
12	3596 X	3523	-0-	-73	-0-	236	1	2396	2	Y	45	59 1	9
						841	3				50 9		
01	3565 X	3263	-0-	-302	-0-	217	1	2228	2	Y	54	45 1	18
						759	3				59 9		
02	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	216	1	2226	2	Y	41	44 1	15
						744	3				45 9		
03	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	225	1	2316	2	Y	44	43 1	16
						783	3				48 9		
04	3060 X	2890	-0-	-170	-0-	191	1	1941	2	Y	62	58 1	20
						690	3				68 9		
05	3162 X	2948	-0-	-214	-0-	196	1	2008	2	Y	55	55 1	20
						683	3				61 9		

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP ELLIS, S.A.		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
		WELL #: 15		RRCID -> 206454		COMPL. DATE 11/25/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8736 - 9710						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	120	1	3039	2	Y	8	3	1		5
						483	3		9						
01	2573 X	2359	-0-	-214	-0-	76	1	1978	2	Y	11	13	1		3
						293	3		12						
02	4088 X	2718	-0-	-1370	-0-	94	1	2279	2	Y	8	8	1		3
						336	3		9						
03	3658 X	3502	-0-	-156	-0-	131	1	2902	2	Y	11	12	1		2
						457	3		12						
04	3540 X	2671	-0-	-869	-0-	122	1	2185	2	Y	10	8	1		4
						353	3		11						
*05	4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	178	1	3581	2	Y	16	18	1		2
						517	3		18						
-----															
ELLIS, S.A.		WELL #: 12		RRCID -> 207574		COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 9900 PERF. N/A						
12	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	121	1	3084	2	Y	12	20	1		7
						491	3		13						
01	3503 X	3435	-0-	-68	-0-	110	1	2883	2	Y	14	17	1		4
						427	3		15						
02	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	110	1	2647	2	Y	11	11	1		4
						389	3		12						
03	3410 X	3359	-0-	-51	-0-	126	1	2778	2	Y	15	16	1		3
						438	3		17						
04	3300 X	3110	-0-	-190	-0-	142	1	2543	2	Y	13	11	1		5
						411	3		14						
05	3410 X	2919	-0-	-491	-0-	120	1	2428	2	Y	18	21	1		2
						351	3		20						
-----															
ELLIS, S.A.		WELL #: 10		RRCID -> 208041		COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8668 - 9740						
12	3751 X	3357	-0-	-394	-0-	109	1	2789	2	Y	13	28	1		8
						445	3		14						
01	3844 X	3761	-0-	-83	-0-	121	1	3156	2	Y	15	19	1		4
						467	3		17						
02	3506 X	3506	-0-	-0-	-0-	122	1	2938	2	Y	13	12	1		5
						432	3		14						
03	3720 X	3666	-0-	-54	-0-	137	1	3032	2	Y	17	18	1		4
						478	3		19						
04	3600 X	3256	-0-	-344	-0-	148	1	2663	2	Y	13	12	1		5
						431	3		14						
05	3720 X	2929	-0-	-791	-0-	121	1	2438	2	Y	16	19	1		2
						352	3		18						
-----															
ELLIS, S.A.		WELL #: 13		RRCID -> 209532		COMPL. DATE 02/19/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8582 - 9698						
12	5177 X	4477	-0-	-700	-0-	146	1	3721	2	Y	15	32	1		9
						593	3		17						
01	5177 X	4184	-0-	-993	-0-	134	1	3510	2	Y	18	22	1		5
						520	3		20						
02	4536 X	4056	-0-	-480	-0-	140	1	3398	2	Y	15	15	1		5
						501	3		17						
03	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	188	1	4170	2	Y	21	22	1		4
						657	3		23						
04	4860 X	4604	-0-	-256	-0-	210	1	3767	2	Y	16	14	1		6
						609	3		18						
05	4495 X	4465	-0-	-30	-0-	185	1	3728	2	Y	13	18	1		1
						538	3		14						



-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040											
ELLIS, S.A.			WELL #: 14		RRCID -> 209988			COMPL. DATE 03/20/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9714			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		4123 X	3896	-0-	-227	-0-	127 1	3236 2	Y	16	34 1			10
							515 3	18 9						
01		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	134 1	3512 2	Y	17	22 1			5
							521 3	19 9						
02		3780 X	2904	-0-	-876	-0-	100 1	2428 2	Y	16	15 1			6
							358 3	18 9						
03		4185 X	3868	-0-	-317	-0-	144 1	3198 2	Y	20	22 1			4
							504 3	22 9						
04		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	188 1	3371 2	Y	17	15 1			6
							545 3	19 9						
*05		4240 X	4240	-0-	-0-	-0-	175 1	3530 2	Y	23	27 1			2
							510 3	25 9						
-----														
SIMMONS			WELL #: 2		RRCID -> 210044			COMPL. DATE 03/27/2005			TOTAL DEPTH 10329 PERF. 8902 - 10140			
12		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	176 1	2436 2	Y	11				19
							357 3	12 9						
01		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	177 1	2425 2	Y	21				40
							326 3	23 9						
02		2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	153 1	2165 2	Y	19				59
							292 3	21 9						
03		2976 X	2687	-0-	-289	-0-	113 1	2233 2	Y	10	54 1			15
							330 3	11 9						
04		2880 X	2249	-0-	-631	-0-	128 1	1810 2	Y	16				31
							293 3	18 9						
05		2976 X	2152	-0-	-824	-0-	112 1	1757 2	Y	26				57
							254 3	29 9						
-----														
ELLIS, S.A.			WELL #: 11		RRCID -> 211517			COMPL. DATE 04/24/2005			TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8614 - 9749			
12		3100 N	3287	-0-	187	289	108 1	2730 2	Y	14	27 1			8
							434 3	15 9						
01		3596 X	3307	-0-	-289	-0-	106 1	2773 2	Y	15	19 1			4
							411 3	17 9						
02		3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	110 1	2664 2	Y	14	13 1			5
							392 3	15 9						
03		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	131 1	2894 2	Y	18	19 1			4
							456 3	20 9						
04		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	167 1	2985 2	Y	15	13 1			6
							482 3	17 9						
05		3317 X	3230	-0-	-87	-0-	133 1	2688 2	Y	19	23 1			2
							388 3	21 9						
-----														
PORTER			WELL #: 2		RRCID -> 211686			COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8937 - 10220			
12		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	190 1	2619 2	Y	-0-				-0-
							383 3							
01		3038 X	2667	-0-	-371	-0-	161 1	2209 2	Y	-0-				-0-
							297 3							
02		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	87 1	1230 2	Y	-0-				-0-
							165 3							
03		2759 X	2044	-0-	-715	-0-	86 1	1706 2	Y	-0-				-0-
							252 3							
04		2670 X	1753	-0-	-917	-0-	101 1	1422 2	Y	-0-				-0-
							230 3							
05		2759 X	2194	-0-	-565	-0-	116 1	1816 2	Y	-0-				-0-
							262 3							

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040											
ELLIS, S.A.			WELL #: 16		RRCID -> 212367			COMPL. DATE 05/08/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8568 - 9701			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		6138 X	5150	-0-	-988	-0-	167 1	4289 2	Y	9		23 1		6
							684 3	10 9						
01		5580 X	5008	-0-	-572	-0-	162 1	4212 2	Y	10		13 1		3
							623 3	11 9						
02		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	164 1	3978 2	Y	9		9 1		3
							586 3	10 9						
03		5146 X	4657	-0-	-489	-0-	175 1	3860 2	Y	13		13 1		3
							608 3	14 9						
04		4980 X	4388	-0-	-592	-0-	200 1	3595 2	Y	10		9 1		4
							582 3	11 9						
05		5177 X	4432	-0-	-745	-0-	184 1	3700 2	Y	13		16 1		1
							534 3	14 9						
-----														
WALDROP GU 1			WELL #: 3		RRCID -> 212597			COMPL. DATE 05/21/2005			TOTAL DEPTH 10116 PERF. 8786 - 10023			
12		2976 X	1323	-0-	-1653	-0-	77 1	1043 2	Y	48		47 1		27
							150 3	53 9						
01		2976 X	1332	-0-	-1644	-0-	77 1	1050 2	Y	60		50 1		37
							139 3	66 9						
02		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	115 1	1582 2	Y	44		48 1		33
							210 3	48 9						
03		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	204 1	2003 2	Y	50		46 1		37
							296 3	55 9						
04		1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	93 1	1349 2	Y	53		50 1		40
							205 3	58 9						
*05		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	82 1	1256 2	Y	24		43 1		21
							176 3	26 9						
-----														
ELLIS, S.A.			WELL #: 17		RRCID -> 213397			COMPL. DATE 05/29/2005			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8613 - 9726			
12		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	35 1	895 2	Y	34		13 1		21
							143 3	37 9						
01		2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	93 1	2412 2	Y	38		48 1		11
							357 3	42 9						
02		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	86 1	2089 2	Y	33		32 1		12
							308 3	36 9						
03		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	75 1	1665 2	Y	45		47 1		10
							262 3	50 9						
04		3000 N	3490	-0-	490	490	159 1	2835 2	Y	35		31 1		14
							457 3	39 9						
*05		3100 N	2890	-0-	-210	280	117 1	2374 2	Y	50		59 1		5
							344 3	55 9						
-----														
WALDROP GU 1			WELL #: 4		RRCID -> 213465			COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8958 - 10060			
12		3131 X	1970	-0-	-1161	-0-	119 1	1618 2	Y	-0-				-0-
							233 3							
01		2728 X	1730	-0-	-998	-0-	105 1	1435 2	Y	-0-				-0-
							190 3							
02		1932 X	1394	-0-	-538	-0-	85 1	1157 2	Y	-0-				-0-
							152 3							
03		2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	237 1	2337 2	Y	-0-				-0-
							346 3							
04		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	153 1	2233 2	Y	-0-				-0-
							340 3							
*05		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	133 1	2042 2	Y	-0-				-0-
							286 3							

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 213553 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8543 - 9896

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4035 X	4035	-0-	-0-	-0-	237	1	2950	2	Y	31	26	1	19	
						814	3	34	9						
01	3348 X	3031	-0-	-317	-0-	178	1	2210	2	Y	32	26	1	25	
						608	3	35	9						
02	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	164	1	2040	2	Y	28	26	1	27	
						568	3	31	9						
03	3300 X	3300	-0-	-0-	-0-	194	1	2384	2	Y	31	25	1	33	
						688	3	34	9						
04	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	179	1	2190	2	Y	29	24	1	38	
						645	3	32	9						
*05	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	214	1	2612	2	Y	30	51	1	17	
						776	3	33	9						

-----  
 FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213842 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9314 - 10001

12	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	215	1	2666	2	Y	18	11	1	8
						735	3	20	9					
01	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	216	1	2690	2	Y	13	11	1	10
						740	3	14	9					
02	3024 X	2933	-0-	-91	-0-	173	1	2146	2	Y	15	12	1	13
						597	3	17	9					
03	3627 X	3556	-0-	-71	-0-	210	1	2584	2	Y	15	12	1	16
						745	3	17	9					
04	3540 X	3082	-0-	-458	-0-	182	1	2229	2	Y	14	12	1	18
						656	3	15	9					
*05	3766 X	3766	-0-	-0-	-0-	222	1	2719	2	Y	15	25	1	8
						808	3	17	9					

-----  
 WALDROP GU "A" 1 WELL #: 5 RRCID -> 213936 COMPL. DATE 07/05/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8984 - 9982

12	2356 N	1421	-0-	-935	-0-	83	1	1133	2	Y	38	38	1	21
						163	3	42	9					
01	2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	160	1	2190	2	Y	49	40	1	30
						290	3	54	9					
02	1484 N	1004	-0-	-480	-0-	59	1	800	2	Y	36	39	1	27
						105	3	40	9					
03	1426 N	441	-0-	-985	-0-	32	1	318	2	Y	40	37	1	30
						47	3	44	9					
04	1590 N	1081	-0-	-509	-0-	59	1	848	2	Y	42	40	1	32
						128	3	46	9					
05	1116 N	734	-0-	-382	-0-	40	1	609	2	Y	-0-	32	1	-0-
						85	3							

-----  
 FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213990 COMPL. DATE 07/27/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8694 - 9970

12	1736 N	1185	-0-	-551	-0-	70	1	874	2	Y	-0-			-0-
						241	3							
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	93	1	1163	2	Y	-0-			-0-
						320	3							
02	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	86	1	1062	2	Y	-0-			-0-
						295	3							
03	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	87	1	1069	2	Y	-0-			-0-
						308	3							
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	89	1	1092	2	Y	-0-			-0-
						322	3							
*05	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	94	1	1149	2	Y	-0-			-0-
						341	3							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WALDROP GU 1		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WALDROP GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 214217		COMPL. DATE 08/03/2005			TOTAL DEPTH 10150			PERF. 8794 - 9970				
12	2964 N	2964	-0-	-0-	-0-	178 344	1 3	2402 40	2 9	Y	36	36	1			20
01	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	142 257	1 3	1943 51	2 9	Y	46	38	1			28
02	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	136 246	1 3	1863 37	2 9	Y	34	37	1			25
03	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	210 305	1 3	2062 43	2 9	Y	39	36	1			28
04	1800 N	1770	-0-	-30	-0-	97 215	1 3	1413 45	2 9	Y	41	38	1			31
*05	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	158 338	1 3	2415 30	2 9	Y	27	34	1			24
WALDROP GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 215295		COMPL. DATE 08/22/2005			TOTAL DEPTH 10180			PERF. 8994 - 9956				
12	1023 N	687	-0-	-336	-0-	42 81	1 3	564	2	Y	-0-					-0-
01	1023 N	696	-0-	-327	-0-	42 77	1 3	577	2	Y	-0-					-0-
02	1232 N	645	-0-	-587	-0-	39 71	1 3	535	2	Y	-0-					-0-
03	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	84 125	1 3	836	2	Y	-0-					-0-
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	66 145	1 3	958	2	Y	-0-					-0-
*05	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	77 167	1 3	1189 53	2 9	Y	48	6	1			42
WALDROP GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 215297		COMPL. DATE 09/06/2005			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 8993 - 9946				
12	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	74 142	1 3	993	2	Y	-0-					-0-
01	1209 N	696	-0-	-513	-0-	42 77	1 3	577	2	Y	-0-					-0-
02	868 N	611	-0-	-257	-0-	37 67	1 3	507	2	Y	-0-					-0-
03	3100 N	3784	-0-	684	684	307 449	1 3	3028	2	Y	-0-					-0-
04	1684 N	1000	-0-	-684	-0-	57 124	1 3	819	2	Y	-0-					-0-
*05	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	79 171	1 3	1217 23	2 9	Y	21	3	1			18
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 216496		COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 10050			PERF. 8724 - 9988				
12	2635 X	832	-0-	-1803	-0-	47 163	1 3	589 33	2 9	Y	30	24	1			18
01	2511 X	1856	-0-	-655	-0-	108 370	1 3	1346 32	2 9	Y	29	24	1			23
02	2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	159 548	1 3	1970 31	2 9	Y	28	25	1			26
03	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	150 533	1 3	1847 32	2 9	Y	29	23	1			32
04	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	126 455	1 3	1545 31	2 9	Y	28	23	1			37
*05	3100 N	3144	-0-	44	44	184 671	1 3	2257 32	2 9	Y	29	49	1			17

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040														
ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 216499			COMPL. DATE 11/05/2005			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8351 - 9498						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		3286 X	3107	-0-	-179	-0-	206	1	2097	2	Y	61	55	1			8
							737	3		67	9						
01		3441 X	3052	-0-	-389	-0-	203	1	2084	2	Y	50	41	1			17
							710	3		55	9						
02		2996 X	2713	-0-	-283	-0-	181	1	1866	2	Y	38	41	1			14
							624	3		42	9						
03		3317 X	2932	-0-	-385	-0-	196	1	2012	2	Y	41	40	1			15
							679	3		45	9						
04		3210 X	3043	-0-	-167	-0-	203	1	2060	2	Y	44	44	1			15
							732	3		48	9						
05		3100 X	3066	-0-	-34	-0-	205	1	2100	2	Y	43	42	1			16
							714	3		47	9						
-----																	
PORTER			WELL #: 3		RRCID -> 216571			COMPL. DATE 10/09/2005			TOTAL DEPTH 10345 PERF.10085 - 10220						
-----																	
12		3100 N	3121	-0-	21	21	184	1	2537	2	Y	26	33	1			2
							371	3		29	9						
01		3100 N	3586	-0-	486	507	216	1	2951	2	Y	21	11	1			12
							396	3		23	9						
02		2104 N	1597	-0-	-507	-0-	92	1	1306	2	Y	21	22	1			11
							176	3		23	9						
03		2263 X	1486	-0-	-777	-0-	62	1	1219	2	Y	23	23	1			11
							180	3		25	9						
04		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	159	1	2241	2	Y	25	23	1			13
							363	3		28	9						
05		2263 X	1735	-0-	-528	-0-	91	1	1417	2	Y	21	25	1			9
							204	3		23	9						
-----																	
ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 216577			COMPL. DATE 10/23/2005			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9142 - 9516						
-----																	
12		3689 X	3287	-0-	-402	-0-	219	1	2233	2	Y	45	58	1			9
							785	3		50	9						
01		3689 X	3231	-0-	-458	-0-	215	1	2208	2	Y	51	43	1			17
							752	3		56	9						
02		3332 X	2875	-0-	-457	-0-	192	1	1977	2	Y	41	43	1			15
							661	3		45	9						
03		3689 X	3106	-0-	-583	-0-	207	1	2132	2	Y	43	42	1			16
							720	3		47	9						
04		3570 X	3207	-0-	-363	-0-	215	1	2183	2	Y	30	34	1			12
							776	3		33	9						
05		3286 X	3234	-0-	-52	-0-	217	1	2225	2	Y	32	32	1			12
							757	3		35	9						
-----																	
SIMMONS			WELL #: 3		RRCID -> 218046			COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8962 - 10045						
-----																	
12		2418 N	2400	-0-	-18	-0-	142	1	1960	2	Y	10					18
							287	3		11	9						
01		2666 N	2363	-0-	-303	-0-	141	1	1940	2	Y	20					38
							260	3		22	9						
02		2548 X	2120	-0-	-428	-0-	123	1	1743	2	Y	17					55
							235	3		19	9						
03		2821 X	2163	-0-	-658	-0-	91	1	1796	2	Y	10	51	1			14
							265	3		11	9						
04		2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	161	1	2258	2	Y	15					29
							365	3		17	9						
05		2387 X	1483	-0-	-904	-0-	77	1	1206	2	Y	24					53
							174	3		26	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 218048 COMPL. DATE 12/03/2005 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 8702 - 9972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3100 N	3684	-0-	584	584	217	1	2692	2	Y	30	24	1		18
						742	3		33	9					
01	3100 N	2657	-0-	-443	141	156	1	1936	2	Y	29	24	1		23
						533	3		32	9					
02	2134 N	1993	-0-	-141	-0-	116	1	1441	2	Y	32	27	1		28
						401	3		35	9					
03	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	195	1	2398	2	Y	31	25	1		34
						692	3		34	9					
04	2670 X	2378	-0-	-292	-0-	139	1	1704	2	Y	30	25	1		39
						502	3		33	9					
*05	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	218	1	2662	2	Y	32	53	1		18
						791	3		35	9					

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 218445 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 6859 - 9968

12	1302 N	1038	-0-	-264	-0-	61	1	758	2	Y	9	5	1		4
						209	3		10	9					
01	1240 N	873	-0-	-367	-0-	51	1	639	2	Y	6	5	1		5
						176	3		7	9					
02	896 N	796	-0-	-100	-0-	47	1	581	2	Y	5	5	1		5
						162	3		6	9					
03	1023 N	900	-0-	-123	-0-	53	1	651	2	Y	7	5	1		7
						188	3		8	9					
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	52	1	635	2	Y	6	5	1		8
						187	3		7	9					
*05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	52	1	632	2	Y	6	10	1		4
						187	3		7	9					

PORTER WELL #: 4 RRCID -> 219408 COMPL. DATE 11/25/2005 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8982 - 91127

12	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	166	1	2284	2	Y	20	25	1		2
						333	3		22	9					
01	2763 N	2763	-0-	-0-	-0-	165	1	2274	2	Y	16	9	1		9
						306	3		18	9					
02	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	144	1	2033	2	Y	16	17	1		8
						273	3		18	9					
03	2790 N	2754	-0-	-36	-0-	115	1	2282	2	Y	18	17	1		9
						337	3		20	9					
04	2670 N	2365	-0-	-305	-0-	134	1	1901	2	Y	19	18	1		10
						309	3		21	9					
05	2728 N	2080	-0-	-648	-0-	109	1	1707	2	Y	16	19	1		7
						246	3		18	9					

FITE, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219411 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 10058 PERF. 8701 - 9972

12	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	209	1	2592	2	Y	11	11	1		8
						715	3		12	9					
01	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	191	1	2369	2	Y	14	11	1		11
						652	3		15	9					
02	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	235	1	2914	2	Y	11	11	1		11
						811	3		12	9					
03	3751 X	3616	-0-	-135	-0-	213	1	2630	2	Y	13	10	1		14
						759	3		14	9					
04	3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	206	1	2527	2	Y	12	10	1		16
						744	3		13	9					
05	3782 X	3148	-0-	-634	-0-	186	1	2273	2	Y	13	22	1		7
						675	3		14	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040													
ELLIS, S.A.			WELL #: 18		RRCID -> 219417		COMPL. DATE 01/24/2006			TOTAL DEPTH 9918 PERF. 8574 - 9511						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	117	1	2986	2	Y	13	21	1			8
						476	3		14	9						
01	3069 X	2962	-0-	-107	-0-	95	1	2482	2	Y	15	19	1			4
						368	3		17	9						
02	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	104	1	2529	2	Y	13	12	1			5
						373	3		14	9						
03	3596 X	3331	-0-	-265	-0-	124	1	2754	2	Y	17	18	1			4
						434	3		19	9						
04	3480 X	2593	-0-	-887	-0-	118	1	2118	2	Y	13	12	1			5
						343	3		14	9						
*05	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	158	1	3191	2	Y	20	23	1			2
						461	3		22	9						
WALDROP GU 1			WELL #: 10		RRCID -> 219421		COMPL. DATE 01/17/2006			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8790 - 9946						
12	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	154	1	2090	2	Y	-0-					-0-
						300	3									
01	3100 N	4298	-0-	1198	1198	260	1	3567	2	Y	-0-					-0-
						471	3									
02	2800 N	1957	-0-	-843	355	118	1	1623	2	Y	-0-					-0-
						216	3									
03	3060 N	2705	-0-	-355	-0-	220	1	2165	2	Y	-0-					-0-
						320	3									
04	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	143	1	2083	2	Y	-0-					-0-
						317	3									
*05	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	117	1	1792	2	Y	37	5	1			32
						251	3		41	9						
PORTER			WELL #: 5		RRCID -> 219497		COMPL. DATE 12/22/2005			TOTAL DEPTH 10350 PERF.10113 - 10262						
12	2108 X	1690	-0-	-418	-0-	99	1	1364	2	Y	25	32	1			2
						199	3		28	9						
01	1705 X	1663	-0-	-42	-0-	99	1	1358	2	Y	21	11	1			12
						183	3		23	9						
02	1540 X	1473	-0-	-67	-0-	85	1	1205	2	Y	19	21	1			10
						162	3		21	9						
03	1705 X	1336	-0-	-369	-0-	56	1	1094	2	Y	23	22	1			11
						161	3		25	9						
04	2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	148	1	2086	2	Y	23	22	1			12
						338	3		25	9						
*05	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	131	1	2053	2	Y	21	24	1			9
						296	3		23	9						
ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 15		RRCID -> 222694		COMPL. DATE 06/24/2006			TOTAL DEPTH 9706 PERF. 8334 - 9494						
12	5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	350	1	3558	2	Y	20	32	1			5
						1250	3		22	9						
01	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	345	1	3536	2	Y	29	24	1			10
						1204	3		32	9						
02	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	307	1	3165	2	Y	22	24	1			8
						1059	3		24	9						
03	4836 X	4272	-0-	-564	-0-	288	1	2959	2	Y	24	23	1			9
						999	3		26	9						
04	4680 X	4104	-0-	-576	-0-	275	1	2790	2	Y	44	39	1			14
						991	3		48	9						
05	4836 X	4254	-0-	-582	-0-	286	1	2930	2	Y	37	37	1			14
						997	3		41	9						

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040												
ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 222731			COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9494				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
-----															
12		3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	250	1	2540	2	Y	65	68	1	10
							892	3	72	9					
01		4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	269	1	2760	2	Y	61	51	1	20
							940	3	67	9					
02		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	291	1	2993	2	Y	48	50	1	18
							1001	3	53	9					
03		4686 X	4686	-0-	-0-	-0-	314	1	3227	2	Y	50	49	1	19
							1090	3	55	9					
04		3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	252	1	2559	2	Y	23	31	1	11
							909	3	25	9					
*05		4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	289	1	2968	2	Y	29	29	1	11
							1010	3	32	9					
-----															
PORTER			WELL #: 11		RRCID -> 225449			COMPL. DATE 08/24/2006			TOTAL DEPTH 10333 PERF. 9107 - 10240				
-----															
12		3038 X	2657	-0-	-381	-0-	157	1	2165	2	Y	17	23	1	1
							316	3	19	9					
01		3038 X	2620	-0-	-418	-0-	157	1	2156	2	Y	15	8	1	8
							290	3	17	9					
02		2184 X	1589	-0-	-595	-0-	92	1	1306	2	Y	14	15	1	7
							176	3	15	9					
03		2418 N	809	-0-	-1609	-0-	34	1	659	2	Y	17	16	1	8
							97	3	19	9					
04		2340 N	1513	-0-	-827	-0-	85	1	1212	2	Y	17	16	1	9
							197	3	19	9					
05		1767 N	1545	-0-	-222	-0-	81	1	1266	2	Y	14	17	1	6
							183	3	15	9					
-----															
PORTER			WELL #: 8		RRCID -> 226459			COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 10335 PERF. 1006 - 10210				
-----															
12		2015 X	1186	-0-	-829	-0-	69	1	954	2	Y	21	27	1	2
							140	3	23	9					
01		2015 X	1148	-0-	-867	-0-	68	1	935	2	Y	17	9	1	10
							126	3	19	9					
02		1820 X	1273	-0-	-547	-0-	73	1	1041	2	Y	16	17	1	9
							141	3	18	9					
03		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	141	1	2771	2	Y	18	18	1	9
							408	3	20	9					
04		1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	104	1	1467	2	Y	19	18	1	10
							238	3	21	9					
*05		1769 X	1769	-0-	-0-	-0-	92	1	1456	2	Y	9	15	1	4
							211	3	10	9					
-----															
PORTER			WELL #: 6		RRCID -> 227601			COMPL. DATE 10/31/2006			TOTAL DEPTH 10335 PERF. 9145 - 10231				
-----															
12		2790 X	2573	-0-	-217	-0-	152	1	2093	2	Y	20	25	1	2
							306	3	22	9					
01		2697 X	2533	-0-	-164	-0-	152	1	2084	2	Y	15	8	1	9
							280	3	17	9					
02		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	131	1	1849	2	Y	15	16	1	8
							249	3	17	9					
03		2573 N	2252	-0-	-321	-0-	94	1	1863	2	Y	18	17	1	9
							275	3	20	9					
04		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	154	1	2172	2	Y	17	17	1	9
							352	3	19	9					
*05		2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	138	1	2164	2	Y	7	13	1	3
							312	3	8	9					



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040													
PORTER		WELL #: 7		RRCID -> 227603		COMPL. DATE 12/05/2006			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9119 - 10238						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2790 X	2788	-0-	-2	-0-	164	1	2270	2	Y	20	25	1		2
						332	3	22	9						
01	2790 X	2686	-0-	-104	-0-	161	1	2211	2	Y	15	8	1		9
						297	3	17	9						
02	2800 N	3090	-0-	290	290	181	1	2549	2	Y	16	17	1		8
						342	3	18	9						
03	2790 N	1770	-0-	-1020	-0-	75	1	1461	2	Y	18	17	1		9
						214	3	20	9						
04	2610 N	1847	-0-	-763	-0-	105	1	1482	2	Y	18	17	1		10
						240	3	20	9						
05	2945 X	1759	-0-	-1186	-0-	92	1	1454	2	Y	2	11	1		1
						211	3	2	9						
PORTER		WELL #: 15		RRCID -> 227611		COMPL. DATE 12/10/2006			TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9248 - 10353						
12	1891 N	1413	-0-	-478	-0-	83	1	1145	2	Y	16	29	1		1
						167	3	18	9						
01	1922 N	1296	-0-	-626	-0-	78	1	1061	2	Y	14	7	1		8
						142	3	15	9						
02	1792 N	1116	-0-	-676	-0-	65	1	914	2	Y	13	14	1		7
						123	3	14	9						
03	1426 N	1183	-0-	-243	-0-	49	1	975	2	Y	14	14	1		7
						144	3	15	9						
04	1260 N	1247	-0-	-13	-0-	71	1	998	2	Y	15	14	1		8
						161	3	17	9						
*05	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	72	1	1136	2	Y	14	16	1		6
						164	3	15	9						
PORTER		WELL #: 9		RRCID -> 227688		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8925 - 10239						
12	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	84	1	1169	2	Y	33	39	1		3
						172	3	36	9						
01	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	85	1	1164	2	Y	26	14	1		15
						156	3	29	9						
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	74	1	1047	2	Y	26	28	1		13
						141	3	29	9						
03	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	83	1	1637	2	Y	30	29	1		14
						241	3	33	9						
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	123	1	1740	2	Y	31	29	1		16
						282	3	34	9						
*05	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	120	1	1878	2	Y	26	31	1		11
						271	3	29	9						
PORTER		WELL #: 12		RRCID -> 227689		COMPL. DATE 01/09/2007			TOTAL DEPTH 10345 PERF. 9127 - 10223						
12	2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	167	1	2304	2	Y	24	29	1		2
						337	3	26	9						
01	2873 N	2873	-0-	-0-	-0-	172	1	2362	2	Y	19	10	1		11
						318	3	21	9						
02	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	145	1	2055	2	Y	19	20	1		10
						277	3	21	9						
03	2356 N	1994	-0-	-362	-0-	84	1	1646	2	Y	20	20	1		10
						242	3	22	9						
04	2280 N	2169	-0-	-111	-0-	123	1	1740	2	Y	22	21	1		11
						282	3	24	9						
05	2356 N	2305	-0-	-51	-0-	120	1	1891	2	Y	19	22	1		8
						273	3	21	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
PORTER		WELL #: 10		RRCID -> 227690		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8961 - 10272				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	106	1 1462	2 Y	24	31	1	2
						214	3 26					
01	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	93	1 1275	2 Y	19	10	1	11
						171	3 21					
02	2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	129	1 1817	2 Y	19	20	1	10
						244	3 21					
03	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	79	1 1545	2 Y	22	21	1	11
						227	3 24					
04	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	135	1 1908	2 Y	22	21	1	12
						309	3 24					
*05	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	131	1 2048	2 Y	19	23	1	8
						295	3 21					
-----												
PORTER		WELL #: 13		RRCID -> 227691		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9164 - 10312				
12	3162 X	2104	-0-	-1058	-0-	124	1 1705	2 Y	24	42	1	2
						249	3 26					
01	3162 X	2071	-0-	-1091	-0-	123	1 1698	2 Y	19	10	1	11
						229	3 21					
02	1988 X	1864	-0-	-124	-0-	109	1 1531	2 Y	17	19	1	9
						205	3 19					
03	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	148	1 2917	2 Y	21	20	1	10
						430	3 23					
04	2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	139	1 1968	2 Y	21	20	1	11
						319	3 23					
*05	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	144	1 2266	2 Y	19	22	1	8
						327	3 21					
-----												
PORTER		WELL #: 16		RRCID -> 227692		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9164 - 10351				
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18	1 252	2 Y	-0-			-0-
						37	3					
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	18	1 251	2 Y	-0-			-0-
						34	3					
02	280 N	170	-0-	-110	-0-	10	1 141	2 Y	-0-			-0-
						19	3					
03	310 N	54	-0-	-256	-0-	2	1 45	2 Y	-0-			-0-
						7	3					
04	598 N	598	-0-	-0-	-0-	35	1 485	2 Y	-0-			-0-
						78	3					
*05	552 N	552	-0-	-0-	-0-	29	1 457	2 Y	-0-			-0-
						66	3					
-----												
PORTER		WELL #: 14		RRCID -> 227735		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9131 - 10305				
12	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	133	1 1827	2 Y	28	34	1	2
						266	3 31					
01	2263 X	2221	-0-	-42	-0-	132	1 1819	2 Y	23	12	1	13
						245	3 25					
02	2044 N	1913	-0-	-131	-0-	110	1 1566	2 Y	23	24	1	12
						212	3 25					
03	2263 N	1770	-0-	-493	-0-	73	1 1453	2 Y	26	25	1	13
						215	3 29					
04	2160 N	1312	-0-	-848	-0-	74	1 1041	2 Y	26	25	1	14
						168	3 29					
05	2108 N	1396	-0-	-712	-0-	72	1 1135	2 Y	23	27	1	10
						164	3 25					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
ELLIS, S.A.		WELL #: 19		RRCID -> 230211		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8592 - 9724		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4092 X	3867	-0-	-225	-0-	126 1 512 3	3211 2 18 9	Y	16 33 1	10
01	4092 X	3831	-0-	-261	-0-	122 1 477 3	3212 2 20 9	Y	18 23 1	5
02	4032 X	3471	-0-	-561	-0-	120 1 428 3	2905 2 18 9	Y	16 15 1	6
03	4464 X	3906	-0-	-558	-0-	145 1 509 3	3229 2 23 9	Y	21 22 1	5
04	4320 X	3674	-0-	-646	-0-	167 1 486 3	3002 2 19 9	Y	17 15 1	7
05	3875 X	3640	-0-	-235	-0-	150 1 437 3	3028 2 25 9	Y	23 28 1	2
-----										
PORTER		WELL #: 19		RRCID -> 230378		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 8923 - 10257		
12	2871 N	2413	-0-	-458	-0-	139 1 280 3	1917 2 77 9	Y	70 90 1	6
01	2573 N	1527	-0-	-1046	-0-	88 1 163 3	1213 2 63 9	Y	57 30 1	33
02	3220 X	1365	-0-	-1855	-0-	76 1 146 3	1082 2 61 9	Y	55 59 1	29
03	3565 X	1334	-0-	-2231	-0-	54 1 155 3	1056 2 69 9	Y	63 61 1	31
04	3450 X	1318	-0-	-2132	-0-	71 1 164 3	1011 2 72 9	Y	65 62 1	34
05	2418 X	1425	-0-	-993	-0-	164 3 162 3	1127 2 64 9	Y	58 67 1	25
-----										
PORTER		WELL #: 18		RRCID -> 230577		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9140 - 10294		
12	1984 N	1655	-0-	-329	-0-	97 1 197 3	1343 2 18 9	Y	16 23 1	1
01	1953 N	1629	-0-	-324	-0-	97 1 180 3	1337 2 15 9	Y	14 7 1	8
02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	85 1 161 3	1198 2 14 9	Y	13 14 1	7
03	1643 N	1429	-0-	-214	-0-	60 1 174 3	1180 2 15 9	Y	14 14 1	7
04	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	95 1 218 3	1345 2 18 9	Y	16 15 1	8
*05	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	92 1 207 3	1438 2 15 9	Y	14 16 1	6
-----										
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 230624		COMPL. DATE 06/10/2007		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 8718 - 9954		
12	3069 X	2308	-0-	-761	-0-	135 1 465 3	1685 2 23 9	Y	21 16 1	12
01	3069 X	2848	-0-	-221	-0-	168 1 573 3	2084 2 23 9	Y	21 17 1	16
02	2744 X	1963	-0-	-781	-0-	115 1 398 3	1431 2 19 9	Y	17 16 1	17
03	3038 X	2121	-0-	-917	-0-	124 1 442 3	1533 2 22 9	Y	20 16 1	21
04	2940 X	2109	-0-	-831	-0-	124 1 447 3	1518 2 20 9	Y	18 15 1	24
05	2852 X	2348	-0-	-504	-0-	138 1 501 3	1687 2 22 9	Y	20 33 1	11

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040										
ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 16		RRCID -> 230630			COMPL. DATE 06/06/2007			TOTAL DEPTH 9796 PERF. 8382 - 9502		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		4371 X	3925	-0-	-446	-0-	262 1	2669 2	Y	51	64 1	10	
							938 3	56 9					
01		4278 X	3877	-0-	-401	-0-	259 1	2652 2	Y	57	48 1	19	
							903 3	63 9					
02		3472 X	3449	-0-	-23	-0-	230 1	2374 2	Y	45	47 1	17	
							795 3	50 9					
03		3844 X	3727	-0-	-117	-0-	249 1	2561 2	Y	47	46 1	18	
							865 3	52 9					
04		3720 X	3685	-0-	-35	-0-	248 1	2510 2	Y	33	38 1	13	
							891 3	36 9					
05		3844 X	3471	-0-	-373	-0-	233 1	2386 2	Y	36	36 1	13	
							812 3	40 9					
-----													
SIMMONS			WELL #: 4		RRCID -> 230869			COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8920 - 10146		
12		2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	167 1	2310 2	Y	10		18	
							338 3	11 9					
01		2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	168 1	2300 2	Y	19		37	
							308 3	21 9					
02		2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	147 1	2069 2	Y	18		55	
							278 3	20 9					
03		2821 N	2537	-0-	-284	-0-	107 1	2109 2	Y	9	50 1	14	
							311 3	10 9					
04		2700 N	1909	-0-	-791	-0-	109 1	1535 2	Y	15		29	
							248 3	17 9					
05		2790 N	1761	-0-	-1029	-0-	92 1	1436 2	Y	24		53	
							207 3	26 9					
-----													
WALDROP GU 1			WELL #: 9		RRCID -> 231990			COMPL. DATE 07/04/2007			TOTAL DEPTH 10192 PERF. 8858 - 9936		
12		3007 X	2082	-0-	-925	-0-	124 1	1683 2	Y	31	31 1	17	
							241 3	34 9					
01		2418 X	2132	-0-	-286	-0-	126 1	1732 2	Y	40	33 1	24	
							230 3	44 9					
02		2464 N	2295	-0-	-169	-0-	136 1	1877 2	Y	30	32 1	22	
							249 3	33 9					
03		2077 N	1558	-0-	-519	-0-	124 1	1220 2	Y	32	30 1	24	
							179 3	35 9					
04		2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	155 1	2254 2	Y	34	32 1	26	
							342 3	37 9					
05		2542 N	2218	-0-	-324	-0-	120 1	1840 2	Y	-0-	26 1	-0-	
							258 3						
-----													
FITE, J.B. GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 231995			COMPL. DATE 06/24/2007			TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8718 - 10020		
12		3193 X	3179	-0-	-14	-0-	187 1	2329 2	Y	18	17 1	13	
							643 3	20 9					
01		3193 X	2792	-0-	-401	-0-	164 1	2043 2	Y	21	17 1	17	
							562 3	23 9					
02		2968 X	2505	-0-	-463	-0-	147 1	1829 2	Y	18	17 1	18	
							509 3	20 9					
03		3286 X	2829	-0-	-457	-0-	166 1	2050 2	Y	20	16 1	22	
							591 3	22 9					
04		3180 X	2721	-0-	-459	-0-	160 1	1962 2	Y	19	16 1	25	
							578 3	21 9					
05		3193 X	2843	-0-	-350	-0-	167 1	2045 2	Y	21	34 1	12	
							608 3	23 9					

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040											
ROBERTS GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 232162			COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8340 - 9530			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		4309 X	3303	-0-	-1006	-0-	220 1	2242 2	Y	48	56 1			9
							788 3	53 9						
01		4278 X	3260	-0-	-1018	-0-	217 1	2229 2	Y	50	42 1			17
							759 3	55 9						
02		3304 X	2897	-0-	-407	-0-	194 1	1995 2	Y	37	40 1			14
							667 3	41 9						
03		3658 X	3132	-0-	-526	-0-	209 1	2152 2	Y	40	39 1			15
							727 3	44 9						
04		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	238 1	2416 2	Y	36	38 1			13
							859 3	40 9						
*05		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	242 1	2487 2	Y	36	36 1			13
							847 3	40 9						
-----														
BARRYER			WELL #: 1		RRCID -> 232950			COMPL. DATE 09/01/2007			TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8742 - 10071			
12		3038 X	2646	-0-	-392	-0-	154 1	1911 2	Y	40	66 1			41
							537 3	44 9						
01		2976 X	2138	-0-	-838	-0-	124 1	1534 2	Y	37				78
							439 3	41 9						
02		2156 N	1980	-0-	-176	-0-	115 1	1426 2	Y	36	68 1			46
							399 3	40 9						
03		2387 N	2167	-0-	-220	-0-	126 1	1541 2	Y	35				81
							461 3	39 9						
04		2070 N	2032	-0-	-38	-0-	118 1	1448 2	Y	34	65 1			50
							429 3	37 9						
05		2201 N	2127	-0-	-74	-0-	124 1	1521 2	Y	31	60 1			21
							448 3	34 9						
-----														
BARRYER			WELL #: 2		RRCID -> 232951			COMPL. DATE 10/09/2007			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8710 - 10046			
12		4929 X	4686	-0-	-243	-0-	276 1	3415 2	Y	32	60 1			36
							960 3	35 9						
01		4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	289 1	3561 2	Y	34				70
							1019 3	37 9						
02		4542 X	4542	-0-	-0-	-0-	267 1	3313 2	Y	32	61 1			41
							927 3	35 9						
03		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	293 1	3580 2	Y	32				73
							1070 3	35 9						
04		4740 X	4674	-0-	-66	-0-	276 1	3366 2	Y	31	59 1			45
							998 3	34 9						
05		5022 X	4203	-0-	-819	-0-	247 1	3032 2	Y	28	54 1			19
							893 3	31 9						
-----														
PORTER			WELL #: 17		RRCID -> 233181			COMPL. DATE 07/11/2007			TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9269 - 10406			
12		2232 X	2107	-0-	-125	-0-	125 1	1729 2	Y	-0-	9 1			-0-
							253 3							
01		2232 X	1735	-0-	-497	-0-	105 1	1437 2	Y	-0-				-0-
							193 3							
02		1680 X	1549	-0-	-131	-0-	91 1	1285 2	Y	-0-				-0-
							173 3							
03		1860 X	1495	-0-	-365	-0-	63 1	1248 2	Y	-0-				-0-
							184 3							
04		3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	180 1	2539 2	Y	-0-				-0-
							411 3							
*05		2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	133 1	2070 2	Y	-0-				-0-
							298 3							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
PORTER		WELL #: 20		RRCID -> 233588		COMPL. DATE 09/07/2007		TOTAL DEPTH 10394 PERF. 8971 - 10267			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	112 1 225 3	1540 2 28 9	Y	25	33 1	2
01	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	111 1 207 3	1533 2 23 9	Y	21	11 1	12
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	97 1 184 3	1369 2 21 9	Y	19	21 1	10
03	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	85 1 246 3	1673 2 25 9	Y	23	22 1	11
04	1800 N	1296	-0-	-504	-0-	73 1 167 3	1031 2 25 9	Y	23	22 1	12
05	1860 N	1383	-0-	-477	-0-	72 1 162 3	1126 2 23 9	Y	21	24 1	9
-----											
ROBERTS GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 234376		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8426 - 9519			
12	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	209 1 749 3	2131 2 53 9	Y	48	65 1	10
01	3100 X	2783	-0-	-317	-0-	184 1 644 3	1890 2 65 9	Y	59	49 1	20
02	2492 X	2147	-0-	-345	-0-	142 1 489 3	1462 2 54 9	Y	49	51 1	18
03	2883 X	2636	-0-	-247	-0-	175 1 607 3	1798 2 56 9	Y	51	50 1	19
04	2790 X	2532	-0-	-258	-0-	171 1 619 3	1740 2 2 9	Y	2	16 1	5
*05	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	288 1 1004 3	2952 2 18 9	Y	16	15 1	6
-----											
BARRYER		WELL #: 3		RRCID -> 235329		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH 10225 PERF. 8704 - 9998			
12	3534 X	3195	-0-	-339	-0-	188 1 653 3	2325 2 29 9	Y	26	53 1	33
01	3565 X	3240	-0-	-325	-0-	190 1 671 3	2346 2 33 9	Y	30		63
02	3108 X	2758	-0-	-350	-0-	162 1 561 3	2003 2 32 9	Y	29	55 1	37
03	3441 X	2877	-0-	-564	-0-	169 1 616 3	2061 2 31 9	Y	28		65
04	3180 X	2870	-0-	-310	-0-	168 1 611 3	2060 2 31 9	Y	28	53 1	40
*05	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	204 1 734 3	2495 2 28 9	Y	25	48 1	17
-----											
FITE, J.B. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 244354		COMPL. DATE 10/16/2008		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8680 - 8882			
12	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	190 1 651 3	2360 2 53 9	Y	48	33 1	25
01	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	154 1 528 3	1918 2 46 9	Y	42	34 1	33
02	2520 X	2255	-0-	-265	-0-	131 1 453 3	1629 2 42 9	Y	38	35 1	36
03	3255 X	3079	-0-	-176	-0-	180 1 639 3	2214 2 46 9	Y	42	33 1	45
04	3150 X	2420	-0-	-730	-0-	141 1 508 3	1727 2 44 9	Y	40	33 1	52
05	3255 X	2117	-0-	-1138	-0-	123 1 446 3	1503 2 45 9	Y	41	69 1	24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY ASHTON 2 UNIT		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2		RRCID -> 078480		COMPL. DATE 06/15/1978	TOTAL DEPTH 9515	PERF. 8484	-		9341							
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-					-0-
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-					-0-
02	336 N	316	-0-	-20	-0-	316	2			Y	-0-					-0-
03	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-					-0-
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	327	2			Y	-0-					-0-
05	341 N	334	-0-	-7	-0-	334	2			Y	-0-					-0-
WELL #: 3		RRCID -> 078722		COMPL. DATE 05/06/1978	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8584	-		9416							
12	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	2616	2			Y	-0-					-0-
01	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2711	2			Y	-0-					-0-
02	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935	2			Y	-0-					-0-
03	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	2			Y	-0-					-0-
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2439	2	7	9	Y	6					6
*05	1383 X	1383	-0-	-0-	-0-	1380	2	3	9	Y	3	1	8			8
WELL #: 2		RRCID -> 082304		COMPL. DATE 10/15/1987	TOTAL DEPTH 9516	PERF. 9112	-		9147							
12	1581 N	1319	-0-	-262	-0-	1283	2	36	9	Y	33	19	1	7	8	26
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1278	2	31	9	Y	28	22	1	7	8	25
02	896 N	892	-0-	-4	-0-	863	2	29	9	Y	26	23	1	5	8	23
03	1333 N	946	-0-	-387	-0-	920	2	26	9	Y	24	21	1	6	8	20
04	1260 N	981	-0-	-279	-0-	958	2	23	9	Y	21	23	1	5	8	13
*05	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1052	2	22	9	Y	20	2	8			31
WELL #: 2		RRCID -> 082600		COMPL. DATE 05/05/1979	TOTAL DEPTH 9408	PERF. 8527	-		9355							
12	217 N	17	-0-	-200	-0-	17	2			Y	-0-					-0-
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2			Y	-0-					-0-
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			Y	-0-					-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	216	2			Y	-0-					-0-
04	214 N	214	-0-	-0-	-0-	214	2			Y	-0-					-0-
05	31 N	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-					-0-
WELL #: 2		RRCID -> 084328		COMPL. DATE 09/04/1979	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8951	-		9325							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WELL #: 2		RRCID -> 085900		COMPL. DATE 01/01/1980	TOTAL DEPTH 9601	PERF. 8966	-		9361							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
WELL #: 2		RRCID -> 085957		COMPL. DATE 02/28/2000	TOTAL DEPTH 9507	PERF. 8696	-		9340							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY BALL 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
WELL #: 2		RRCID -> 086237		COMPL. DATE 10/18/1999		TOTAL DEPTH 9532			PERF. 8955 - 9417									
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-	5	1				-0-
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	39	2	3	9	Y	3	3						3
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	1	1	60	2	Y	2	2	3	1				2
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	9			Y		-0-	2	1				-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	25	2	13	9	Y	12	4	1					8
05	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	2			Y	-0-	8	1					-0-
PITTS A UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 086762		COMPL. DATE 05/28/1987			TOTAL DEPTH 9505			PERF. 8860 - 8962						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-						-0-
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 096349		COMPL. DATE 10/10/1981			TOTAL DEPTH 10206			PERF. 8872 - 9346						
12	2945 X	2944	-0-	-1	-0-	2889	2	55	9	Y	50	40	1	6	8			21
01	3204 X	3204	-0-	-0-	-0-	3142	2	62	9	Y	56	41	1	15	8			21
02	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2894	2	57	9	Y	52	43	1	4	8			26
03	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3124	2	63	9	Y	57	65	1	5	8			13
04	3090 X	3070	-0-	-20	-0-	3026	2	44	9	Y	40	37	1	2	8			14
05	3255 X	3141	-0-	-114	-0-	3108	2	33	9	Y	30	31	1	4	8			9
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 096436		COMPL. DATE 10/21/1981			TOTAL DEPTH 9475			PERF. 8945 - 9334						
12	3100 X	2491	-0-	-609	-0-	2490	2	1	9	Y	1	1	8					-0-
01	3807 X	3807	-0-	-0-	-0-	3804	2	3	9	Y	3	3	8					-0-
02	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2985	2	1	9	Y	1	1	8					-0-
03	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2663	2	1	9	Y	1	1	8					-0-
04	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3047	2	14	9	Y	13	7	1	1	8			5
*05	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3105	2	14	9	Y	13	13	1	2	8			3
NAOMI 3 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 096855		COMPL. DATE 04/20/1999			TOTAL DEPTH 9450			PERF. 8974 - 9324						
12	620 N	449	-0-	-171	-0-	449	2			Y	-0-							-0-
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	639	2	1	9	Y	1	1	8					-0-
02	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888	2			Y	-0-							-0-
03	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2			Y	-0-							-0-
04	630 N	549	-0-	-81	-0-	549	2			Y	-0-							-0-
05	651 N	376	-0-	-275	-0-	376	2			Y	-0-							-0-
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 097471		COMPL. DATE 12/16/1981			TOTAL DEPTH 9499			PERF. 8924 - 9257						
12	3100 N	4256	-0-	1156	1486	4234	2	22	9	Y	20	2	8					21
01	3100 N	3750	-0-	650	2136	3718	2	32	9	Y	29	30	1	5	8			15
02	5465 X	3329	-0-	-2136	-0-	3311	2	18	9	Y	16	1	8					30
03	4247 X	3363	-0-	-884	-0-	3345	2	18	9	Y	16	38	1	2	8			6
04	4110 X	2186	-0-	-1924	-0-	2163	2	23	9	Y	21	1	8					26
05	4247 X	441	-0-	-3806	-0-	440	2	1	9	Y	1							27



CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY BALL 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 097819		COMPL. DATE 01/19/1982			TOTAL DEPTH 9436			PERF. 9066 - 9370				
12	620 N	616	-0-	-4	-0-	594	2	22	9	Y	20	32	1	3	8	9
01	682 N	526	-0-	-156	-0-	503	2	23	9	Y	21	11	1	6	8	13
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	449	2	11	9	Y	10	11	1	1	8	11
03	465 N	245	-0-	-220	-0-	223	2	22	9	Y	20	12	1	2	8	17
04	607 N	607	-0-	-0-	-0-	593	2	14	9	Y	13	21	1	1	8	8
05	465 N	216	-0-	-249	-0-	212	2	4	9	Y	4	8	1			4
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 098675		COMPL. DATE 03/08/2000			TOTAL DEPTH 9550			PERF. 8026 - 9368				
12	217 N	179	-0-	-38	-0-	172	2	7	9	Y	6	5	1			6
01	217 N	167	-0-	-50	-0-	158	2	9	9	Y	8	7	1			7
02	252 N	169	-0-	-83	-0-	161	2	8	9	Y	7	7	1			7
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	227	2	10	9	Y	9	14	1			2
04	237 N	237	-0-	-0-	-0-	231	2	6	9	Y	5					7
*05	250 N	250	-0-	-0-	-0-	244	2	6	9	Y	5	10	1			2
PETER 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 099227		COMPL. DATE 03/29/1982			TOTAL DEPTH 9505			PERF. 8822 - 9150				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
INGRAM 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100232		COMPL. DATE 04/27/1982			TOTAL DEPTH 9360			PERF. 8810 - 9124				
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	621	2	15	9	Y	14	9	1			14
01	558 N	494	-0-	-64	-0-	481	2	13	9	Y	12	12	1			14
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	594	2	14	9	Y	13	13	1			14
03	651 N	345	-0-	-306	-0-	334	2	11	9	Y	10	13	1			11
04	751 N	751	-0-	-0-	-0-	739	2	12	9	Y	11	13	1	1	8	8
05	682 N	486	-0-	-196	-0-	473	2	13	9	Y	12					20
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 100730		COMPL. DATE 06/04/1982			TOTAL DEPTH 9550			PERF. 8980 - 9346				
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1608	2	10	9	Y	9	16	1	2	8	3
01	1054 N	846	-0-	-208	-0-	835	2	11	9	Y	10	5	1	4	8	4
02	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1615	2	10	9	Y	9	6	1	1	8	6
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1456	2	10	9	Y	9	6	1	2	8	7
04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1247	2	8	9	Y	7	5	1	1	8	8
*05	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1557	2	11	9	Y	10	11	1	1	8	6
PITTS A UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 125782		COMPL. DATE 08/05/1996			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 8824 - 8988				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
NAOMI 3 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 129766		COMPL. DATE 12/20/1988			TOTAL DEPTH 9550			PERF. 8833 - 9250				
12	636 N	636	-0-	-0-	-0-	636	2			Y	-0-					-0-
01	899 N	529	-0-	-370	-0-	529	2			Y	-0-					-0-
02	728 N	68	-0-	-660	-0-	68	2			Y	-0-					-0-
03	651 N	310	-0-	-341	-0-	310	2			Y	-0-					-0-
04	510 N	223	-0-	-287	-0-	223	2			Y	-0-					-0-
*05	267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY CALLOW 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
		WELL #: 4		RRCID -> 129778		COMPL. DATE 12/11/1988		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8961 - 9357						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PITTS A UNIT				WELL #: 3		RRCID -> 130035		COMPL. DATE 01/12/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8922 - 9333				
12	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2361	2	6	9	Y	5	5	1			1
01	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2173	2	4	9	Y	4	2	1			3
02	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2150	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	819	2	3	9	Y	3	2	1			3
04	812 N	812	-0-	-0-	-0-	808	2	4	9	Y	4	4	1			3
*05	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1124	2	3	9	Y	3	5	1			1
-----																
PITTS A UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 130523		COMPL. DATE 03/03/1989		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8839 - 9283				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BALL 2 UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 132548		COMPL. DATE 10/17/1989		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 9354 - 9394				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	22	7	1			15
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	15	1			-0-
-----																
ASHTON 2 UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 132723		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8505 - 9216				
12	40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					Y	-0-					-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
04	62 N	62	-0-	-0-	-0-	61	2	1	9	Y	1	1	1			-0-
*05	111 N	111	-0-	-0-	-0-	107	2	4	9	Y	4	2	1	1	8	1
-----																
PANOLA 2 UNIT				WELL #: 4		RRCID -> 133709		COMPL. DATE 12/19/1999		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8730 - 9304				
12	217 N	110	-0-	-107	-0-	110	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	217 N	23	-0-	-194	-0-	23	2			Y	-0-					-0-
02	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-					-0-
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			Y	-0-					-0-
04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					-0-
*05	437 N	437	-0-	-0-	-0-	435	2	2	9	Y	2	1	1			1
-----																
ASHTON 2 UNIT				WELL #: 5		RRCID -> 148257		COMPL. DATE 01/12/1994		TOTAL DEPTH 9534		PERF. 8483 - 9343				
12	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2020	2	7	9	Y	6	5	1	1	8	2
01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	2399	2	7	9	Y	6	5	1	1	8	2
02	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2344	2	7	9	Y	6	5	1			3
03	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	2500	2	6	9	Y	5	7	1			1
04	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2283	2	23	9	Y	21	14	1	1	8	7
*05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	2177	2	28	9	Y	25	23	1	1	8	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY ASHTON 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 153345		COMPL. DATE 01/01/1995				TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8488 - 9348						
12	3100 X	2496	-0-	-604	-0-	2464	2	32	9	Y	29	11	1	17	8	6
01	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3490	2	56	9	Y	51	11	1	40	8	6
02	2800 N	3367	-0-	567	567	3341	2	26	9	Y	24	12	1	11	8	7
03	3100 N	3748	-0-	648	1215	3716	2	32	9	Y	29	18	1	14	8	4
04	4798 X	3583	-0-	-1215	-0-	3551	2	32	9	Y	29	18	1	6	8	9
*05	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	3117	2	36	9	Y	33	28	1	4	8	10
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 154315		COMPL. DATE 04/04/1995				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8505 - 9294						
12	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	3984	2	33	9	Y	30	25	1	2	8	13
01	2201 X	1949	-0-	-252	-0-	1930	2	19	9	Y	17	20	1	3	8	7
02	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	3650	2	33	9	Y	30	21	1	1	8	15
03	3589 X	3589	-0-	-0-	-0-	3552	2	37	9	Y	34	39	1	2	8	8
04	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	3257	2	39	9	Y	35	29	1	1	8	13
*05	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3090	2	35	9	Y	32	32	1	3	8	10
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 154550		COMPL. DATE 05/02/1995				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8848 - 9322						
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	794	2	2	9	Y	2	2	1			1
01	776 N	776	-0-	-0-	-0-	774	2	2	9	Y	2	2	1			1
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	668	2	2	9	Y	2	2	1			1
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-	716	2	4	9	Y	4	4	1			1
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	902	2	2	9	Y	2	2	1			1
*05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	941	2	4	9	Y	4	4	1			1
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 154786		COMPL. DATE 02/14/1995				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8602 - 9224						
12	3813 X	2825	-0-	-988	-0-	2821	2	4	9	Y	4	4	8			69
01	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	3005	2	32	9	Y	29	12	8			86
02	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3467	2	59	9	Y	54	105	1	3	8	32
03	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3338	2			Y	-0-					32
04	2940 X	2196	-0-	-744	-0-	2194	2	2	9	Y	2	2	8			32
05	3906 X	604	-0-	-3302	-0-	567	2	37	9	Y	34	2	8			64
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 155219		COMPL. DATE N/A				TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8475 - 9334						
12	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3349	2	33	9	Y	30	25	1	2	8	13
01	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3213	2	32	9	Y	29	25	1	4	8	13
02	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3171	2	34	9	Y	31	27	1	1	8	16
03	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3337	2	36	9	Y	33	40	1	1	8	8
04	3120 X	2433	-0-	-687	-0-	2400	2	33	9	Y	30	26	1	1	8	11
05	3224 X	2078	-0-	-1146	-0-	2053	2	25	9	Y	23	23	1	4	8	7
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 156933		COMPL. DATE 11/25/1995				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8764 - 9164						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 157183		COMPL. DATE 12/15/1995				TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8906 - 9320						
12	960 N	960	-0-	-0-	-0-	948	2	12	9	Y	11	1	8			13
01	813 N	813	-0-	-0-	-0-	809	2	4	9	Y	4	1	8			16
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	857	2	15	9	Y	14					30
03	969 N	969	-0-	-0-	-0-	955	2	14	9	Y	13	26	1			17
04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	875	2			Y	-0-					17
*05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1154	2	17	9	Y	15	1	8			31

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY NAOMI 3 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
		WELL #: 6		RRCID -> 157372		COMPL. DATE 12/21/1995			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8836 - 9230						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-				-0-
01	117 N	117	-0-	-0-	-0-	116	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
02	T. A.	260	-0-	260	-0-	259	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
03	T. A.	229	-0-	229	-0-	489	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
04	700 X	211	-0-	-489	-0-	211	2			Y	-0-				-0-
*05	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-				-0-

BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 157841		COMPL. DATE 01/29/1996			TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8966 - 9224						
12	3162 X	2799	-0-	-363	-0-	2788	2	11	9	Y	10	1	8		18
01	3131 X	2679	-0-	-452	-0-	2661	2	18	9	Y	16	23	1	3	8
02	2632 X	2421	-0-	-211	-0-	2412	2	9	9	Y	8	1	8		15
03	2914 X	2604	-0-	-310	-0-	2595	2	9	9	Y	8	19	1	1	8
04	2820 X	2564	-0-	-256	-0-	2550	2	14	9	Y	13	1	8		15
*05	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2692	2	3	9	Y	3	1	8		17

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 158088		COMPL. DATE 07/16/1998			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8910 - 9304						
12	217 N	30	-0-	-187	-0-	30	2			Y	-0-				3
01	124 N	104	-0-	-20	-0-	103	2	1	9	Y	1				4
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2			Y	-0-				4
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	4	1		-0-
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				-0-
*05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	257	2	1	9	Y	1				1

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 158129		COMPL. DATE 01/19/1996			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8886 - 9286						
12	313 N	313	-0-	-0-	-0-	301	2	12	9	Y	11	16	1		5
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	340	2	12	9	Y	11	9	1		7
02	308 N	67	-0-	-241	-0-	57	2	10	9	Y	9	9	1		7
03	310 N	167	-0-	-143	-0-	159	2	8	9	Y	7	8	1		6
04	330 N	233	-0-	-97	-0-	221	2	12	9	Y	11	5	1		12
*05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	261	2	7	9	Y	6	14	1		4

INGRAM 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 158521		COMPL. DATE 03/12/1996			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8783 - 9116						
12	899 N	434	-0-	-465	-0-	416	2	18	9	Y	16	17	1	2	8
01	651 N	137	-0-	-514	-0-	119	2	18	9	Y	16	12	1	3	8
02	668 N	668	-0-	-0-	-0-	660	2	8	9	Y	7	14	1	1	8
03	451 N	451	-0-	-0-	-0-	439	2	12	9	Y	11	6	1	2	8
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	181	2	3	9	Y	3	11	1		2
05	744 N	239	-0-	-505	-0-	239	2			Y	-0-				2

PETER 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 159739		COMPL. DATE 07/01/1996			TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8874 - 9214						
12	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1341	2	15	9	Y	14	13	1	1	8
01	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1984	2	22	9	Y	20	23	1	2	8
02	979 N	979	-0-	-0-	-0-	960	2	19	9	Y	17	23	1	1	8
03	1240 N	1055	-0-	-185	-0-	1036	2	19	9	Y	17	11	1	1	8
04	1200 N	478	-0-	-722	-0-	467	2	11	9	Y	10	10	1	1	8
*05	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1730	2	14	9	Y	13	10	1	1	8

MAUDE 2 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 159809		COMPL. DATE 07/22/1998			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8990 - 9376						
12	2294 N	2123	-0-	-171	-0-	2104	2	19	9	Y	17	20	1	1	8
01	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2031	2	20	9	Y	18	12	1	4	8
02	1820 N	1423	-0-	-397	-0-	1406	2	17	9	Y	15	11	1	1	8
03	2015 N	1704	-0-	-311	-0-	1687	2	17	9	Y	15	12	1	1	8
04	1950 N	1559	-0-	-391	-0-	1542	2	17	9	Y	15	11	1	1	8
*05	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2017	2	23	9	Y	21	24	1	1	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY BALL 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 160311		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9242 - 9360						
12	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	2167	2	18	9	Y	16	15	1	1	8	15
01	2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2030	2	22	9	Y	20	17	1	1	8	17
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1817	2	19	9	Y	17	16	1			18
03	2170 N	1852	-0-	-318	-0-	1831	2	21	9	Y	19	33	1			4
04	1980 N	1615	-0-	-365	-0-	1601	2	14	9	Y	13					17
05	2046 N	1746	-0-	-300	-0-	1725	2	21	9	Y	19	29	1			7
-----																
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 6-L		RRCID -> 160495		COMPL. DATE 10/10/1996		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9110 - 9220						
12	3007 X	2706	-0-	-301	-0-	2703	2	3	9	Y	3	3	8			78
01	3007 X	2776	-0-	-231	-0-	2767	2	9	9	Y	8	8	8			78
02	2800 X	2321	-0-	-479	-0-	2319	2	2	9	Y	2	78	1	2	8	-0-
03	3038 X	2258	-0-	-780	-0-	2258	2			Y	-0-					-0-
04	2880 X	2705	-0-	-175	-0-	2704	2	1	9	Y	1	1	8			-0-
05	2790 X	2544	-0-	-246	-0-	2542	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
-----																
INGRAM 2 UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160949		COMPL. DATE 11/08/1996		TOTAL DEPTH 9450		PERF. 9054 - 9156						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 161333		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9322 - 9356						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BALL 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 161970		COMPL. DATE 07/20/1997		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9346 - 9426						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 161974		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8908 - 9330						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	5	2	1			3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	3	1			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	9					9
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	7	7	1			9
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5					Y	-0-	9	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY MAUDE 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
MAUDE 2 UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	162463	COMPL. DATE	08/27/1998	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	9249	-	9328	
12	4154 X	3729	-0-	-425	-0-	3710	2	19	9	Y	17	23	1	2	8	7
01	3720 X	3093	-0-	-627	-0-	3072	2	21	9	Y	19	12	1	5	8	9
02	3696 X	3219	-0-	-477	-0-	3202	2	17	9	Y	15	11	1	1	8	12
03	4092 X	3299	-0-	-793	-0-	3281	2	18	9	Y	16	12	1	2	8	14
04	3960 X	3142	-0-	-818	-0-	3125	2	17	9	Y	15	11	1	1	8	17
05	3720 X	3269	-0-	-451	-0-	3245	2	24	9	Y	22	24	1	2	8	13
MAUDE 2 UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	162931	COMPL. DATE	08/25/1998	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	9290	-	9398	
12	3813 X	3348	-0-	-465	-0-	3328	2	20	9	Y	18	27	1	2	8	7
01	3565 X	3085	-0-	-480	-0-	3064	2	21	9	Y	19	12	1	5	8	9
02	2996 X	1637	-0-	-1359	-0-	1619	2	18	9	Y	16	12	1	1	8	12
03	3317 X	2513	-0-	-804	-0-	2495	2	18	9	Y	16	12	1	2	8	14
04	3210 X	3153	-0-	-57	-0-	3135	2	18	9	Y	16	12	1	1	8	17
05	3317 X	3206	-0-	-111	-0-	3181	2	25	9	Y	23	25	1	2	8	13
PANOLA 2 UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	163050	COMPL. DATE	04/09/1997	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	9292	-	9322	
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	183	2	1	9	Y	1					6
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	Y	1					7
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	155	2	1	9	Y	1					8
03	186 N	134	-0-	-52	-0-	133	2	1	9	Y	1	7	1			2
04	180 N	38	-0-	-142	-0-	38	2			Y	-0-					2
05	186 N	54	-0-	-132	-0-	53	2	1	9	Y	1					3
PANOLA 2 UNIT				WELL #:	9	RRCID ->	163257	COMPL. DATE	07/16/1997	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9260	-	9350	
12	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1685	2	6	9	Y	5	1	8			15
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1486	2	7	9	Y	6	2	8			19
02	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1739	2	9	9	Y	8	1	8			26
03	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1860	2	11	9	Y	10	23	1	1	8	12
04	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-					12
05	1922 N	1818	-0-	-104	-0-	1806	2	12	9	Y	11	1	8			22
BALL 2 UNIT				WELL #:	8	RRCID ->	163726	COMPL. DATE	06/11/1997	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	9366	-	9386	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
BALL 2 UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	163728	COMPL. DATE	05/15/1997	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	9370	-	9390	
12	1953 N	1562	-0-	-391	-0-	1559	2	3	9	Y	3	3	8			71
01	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2386	2	17	9	Y	15	7	8			79
02	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	1724	2	23	9	Y	21	71	1	2	8	27
03	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2391	2	28	9	Y	25	3	8			49
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2215	2	11	9	Y	10	1	8			58
*05	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2271	2	28	9	Y	25	56	1	1	8	26
PETER 2 UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	163729	COMPL. DATE	06/05/1997	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	9124	-	9144	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY CALLOW 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 164464		COMPL. DATE 07/24/1997			TOTAL DEPTH 9525		PERF. 9282 - 9302	
12	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2971 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
01	2759 X	2258	-0-	-501	-0-	2255 2	3 9	Y	3	3 8		-0-
02	2100 X	2085	-0-	-15	-0-	2084 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
03	2325 N	1772	-0-	-553	-0-	1771 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	2445 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
*05	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2621 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 164912		COMPL. DATE 08/17/1997			TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9326 - 9346	
12	3069 X	2761	-0-	-308	-0-	2744 2	17 9	Y	15	11 1	2 8	6
01	2976 X	2547	-0-	-429	-0-	2525 2	22 9	Y	20	16 1	4 8	6
02	2576 X	2431	-0-	-145	-0-	2414 2	17 9	Y	15	17 1	1 8	3
03	2759 N	2458	-0-	-301	-0-	2439 2	19 9	Y	17	16 1	1 8	3
04	2460 N	2421	-0-	-39	-0-	2420 2	1 9	Y	1	3 1	1 8	-0-
*05	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2742 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 164979		COMPL. DATE 09/21/1997			TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9206 - 9226	
12	2976 X	2739	-0-	-237	-0-	2738 2	1 9	Y	1	1 8		1
01	2976 X	2583	-0-	-393	-0-	2580 2	3 9	Y	3	1 1	3 8	-0-
02	2688 X	2580	-0-	-108	-0-	2579 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
03	2945 X	2822	-0-	-123	-0-	2821 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
04	2850 X	2542	-0-	-308	-0-	2534 2	8 9	Y	7	1 8		6
05	2852 X	2625	-0-	-227	-0-	2623 2	2 9	Y	2	1 8		7
NAOMI 3 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 166150		COMPL. DATE 11/14/1997			TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9232 - 9246	
12	4185 X	1333	-0-	-2852	-0-	1307 2	26 9	Y	24	33 1	4 8	23
01	5333 X	5333	-0-	-0-	-0-	5305 2	28 9	Y	25	9 8		39
02	4760 X	3650	-0-	-1110	-0-	3639 2	11 9	Y	10	31 1	2 8	16
03	5270 X	3415	-0-	-1855	-0-	3390 2	25 9	Y	23	2 8		37
04	5160 X	1281	-0-	-3879	-0-	1269 2	12 9	Y	11	29 1	1 8	18
05	5332 X	4947	-0-	-385	-0-	4934 2	13 9	Y	12	3 8		27
NAOMI 3 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 166151		COMPL. DATE 11/19/1997			TOTAL DEPTH 9500		PERF. 9206 - 9237	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 167047		COMPL. DATE 12/25/1997			TOTAL DEPTH 9470		PERF. 9126 - 9146	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
NAOMI 3 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 167134		COMPL. DATE 01/27/1998			TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9264 - 9280	
12	1674 N	1421	-0-	-253	-0-	1420 2	1 9	Y	1	1 8		-0-
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1799 2	2 9	Y	2	2 8		-0-
02	1512 N	1099	-0-	-413	-0-	1099 2		Y	-0-			-0-
03	1426 N	191	-0-	-1235	-0-	191 2		Y	-0-			-0-
04	1710 N	784	-0-	-926	-0-	784 2		Y	-0-			-0-
*05	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2164 2	1 9	Y	1	1 8		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
CONOCOPHILLIPS COMPANY		//CONT.// 172232													
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 167282		COMPL. DATE 02/23/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9216 - 9274							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
NAOMI 3 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 168211		COMPL. DATE 09/01/2000		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8646 - 9278							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
NAOMI 3 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168537		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9192 - 9232							
12	4123 X	3758	-0-	-365	-0-	3757	2	1	9	Y	1	11	1	1	8
01	3844 X	3556	-0-	-288	-0-	3553	2	3	9	Y	3	3	8		1
02	3472 X	3436	-0-	-36	-0-	3435	2	1	9	Y	1	1	1	1	8
03	3844 X	3085	-0-	-759	-0-	3084	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
04	3720 X	3456	-0-	-264	-0-	3455	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
05	3813 X	3617	-0-	-196	-0-	3616	2	1	9	Y	1	1	8		-0-
-----															
PITTS A UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169021		COMPL. DATE 02/25/1999		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8824 - 9260							
12	2356 N	2058	-0-	-298	-0-	2016	2	42	9	Y	38	43	1	2	8
01	2139 N	2088	-0-	-51	-0-	2053	2	35	9	Y	32	31	1	2	8
02	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1804	2	40	9	Y	36	31	1	2	8
03	1922 N	1772	-0-	-150	-0-	1741	2	31	9	Y	28	30	1	1	8
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1819	2	45	9	Y	41	35	1	2	8
*05	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1946	2	62	9	Y	56	61	1	1	8
-----															
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 169134		COMPL. DATE 06/14/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9203 - 9223							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 218379		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8490 - 9192							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	12	5	1	1	8
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	8	1		1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 218391		COMPL. DATE 12/07/2005		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8620 - 9168							
12	4495 X	4043	-0-	-452	-0-	4006	2	37	9	Y	34	24	1	7	8
01	4495 X	4210	-0-	-285	-0-	4164	2	46	9	Y	42	25	1	17	8
02	3808 X	3699	-0-	-109	-0-	3662	2	37	9	Y	34	26	1	5	8
03	4216 X	4000	-0-	-216	-0-	3958	2	42	9	Y	38	40	1	6	8
04	4080 X	3710	-0-	-370	-0-	3675	2	35	9	Y	32	26	1	3	8
05	4216 X	4061	-0-	-155	-0-	4014	2	47	9	Y	43	36	1	5	8



CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY ASHTON 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 221439		COMPL. DATE 01/10/2006			TOTAL DEPTH 9550			PERF. 8512 - 9198				
12	6789 X	5929	-0-	-860	-0-	5892	2	37	9	Y	34	27	1	4	8	14
01	6727 X	5759	-0-	-968	-0-	5719	2	40	9	Y	36	27	1	9	8	14
02	5432 X	5072	-0-	-360	-0-	5033	2	39	9	Y	35	29	1	3	8	17
03	6014 X	5422	-0-	-592	-0-	5380	2	42	9	Y	38	44	1	3	8	8
04	5820 X	5100	-0-	-720	-0-	5061	2	39	9	Y	35	29	1	2	8	12
05	5921 X	5464	-0-	-457	-0-	5435	2	29	9	Y	26	27	1	3	8	8
-----																
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 221439		COMPL. DATE 01/27/2006			TOTAL DEPTH 9581			PERF. 8934 - 9336				
12	496 N	341	-0-	-155	-0-	337	2	4	9	Y	4					11
01	465 N	361	-0-	-104	-0-	358	2	3	9	Y	3	1	8			13
02	448 N	358	-0-	-90	-0-	350	2	8	9	Y	7					20
03	380 N	380	-0-	-0-	-0-	371	2	9	9	Y	8	18	1			10
04	360 N	318	-0-	-42	-0-	318	2			Y	-0-					10
05	403 N	366	-0-	-37	-0-	357	2	9	9	Y	8					18
-----																
BALL 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 221454		COMPL. DATE 02/27/2006			TOTAL DEPTH 9550			PERF. 8982 - 9391				
12	4464 X	2905	-0-	-1559	-0-	93	1	2743	2	Y	63	74	1	10	8	29
						69	9									
01	4371 X	3217	-0-	-1154	-0-	1	1	3142	2	Y	67	33	1	23	8	40
						74	9									
02	4732 X	1711	-0-	-3021	-0-	31	1	1638	2	Y	38	36	1	6	8	36
						42	9									
03	5239 X	3189	-0-	-2050	-0-	17	1	3097	2	Y	68	39	1	7	8	58
						75	9									
04	5070 X	3858	-0-	-1212	-0-	3802	2	56	9	Y	51	72	1	5	8	32
*05	4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4358	2	69	9	Y	63	35	1	6	8	54
-----																
PITTS A UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221616		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 9520			PERF. 8807 - 9256				
12	4340 X	2817	-0-	-1523	-0-	2699	2	118	9	Y	107	79	1	32	8	12
01	4030 X	3922	-0-	-108	-0-	3793	2	129	9	Y	117	39	1	41	8	49
02	3696 X	3131	-0-	-565	-0-	3046	2	85	9	Y	77	73	1	26	8	27
03	4154 X	3193	-0-	-961	-0-	3098	2	95	9	Y	86	37	1	24	8	52
04	4020 X	3240	-0-	-780	-0-	3141	2	99	9	Y	90	66	1	29	8	47
05	3937 X	3565	-0-	-372	-0-	3484	2	81	9	Y	74	79	1	21	8	21
-----																
NAOMI 3 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 221627		COMPL. DATE 03/12/2006			TOTAL DEPTH 9557			PERF. 8974 - 9259				
12	4340 X	2895	-0-	-1445	-0-	2827	2	68	9	Y	62	3	8			90
01	4340 X	3750	-0-	-590	-0-	3709	2	41	9	Y	37	6	8			121
02	3920 X	3200	-0-	-720	-0-	3130	2	70	9	Y	64	102	1	2	8	81
03	3565 X	3145	-0-	-420	-0-	3090	2	55	9	Y	50	2	8			129
04	3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	3880	2	56	9	Y	51	113	1	1	8	66
05	3751 X	2994	-0-	-757	-0-	2993	2	1	9	Y	1	1	8			66
-----																
INGRAM 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 221631		COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 8913 - 9155				
12	4030 X	2398	-0-	-1632	-0-	2389	2	9	9	Y	8	8	8			82
01	4030 X	3909	-0-	-121	-0-	3892	2	17	9	Y	15	15	8			82
02	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3286	2	11	9	Y	10	10	8			82
03	3596 X	3148	-0-	-448	-0-	3135	2	13	9	Y	12	11	8			83
04	3780 X	3245	-0-	-535	-0-	3231	2	14	9	Y	13	13	8			83
05	3906 X	3227	-0-	-679	-0-	3217	2	10	9	Y	9	9	8			83

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY CALLOW 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 221646		COMPL. DATE 04/08/2006			TOTAL DEPTH 9550			PERF. 8974 - 9270				
12	5735 X	4983	-0-	-752	-0-	4867	2	116	9	Y	105	81	1	3	8	45
01	5456 X	4780	-0-	-676	-0-	4626	2	154	9	Y	140	127	1	8	8	50
02	4648 X	4456	-0-	-192	-0-	4333	2	123	9	Y	112	137	1	2	8	23
03	5146 X	4058	-0-	-1088	-0-	3923	2	135	9	Y	123	122	1	2	8	22
04	4980 X	4493	-0-	-487	-0-	4372	2	121	9	Y	110	85	1	2	8	45
05	4991 X	4630	-0-	-361	-0-	4525	2	105	9	Y	95	109	1	3	8	28
-----																
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 222995		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 9556			PERF. 8634 - 9367				
12	4929 X	4515	-0-	-414	-0-	4491	2	24	9	Y	22	29	1			10
01	4929 X	4511	-0-	-418	-0-	4490	2	21	9	Y	19	17	1			12
02	4452 X	3857	-0-	-595	-0-	3834	2	23	9	Y	21	16	1			17
03	4526 X	3603	-0-	-923	-0-	3581	2	22	9	Y	20	17	1			20
04	4380 X	3049	-0-	-1331	-0-	3028	2	21	9	Y	19	16	1			23
05	4526 X	3009	-0-	-1517	-0-	2981	2	28	9	Y	25	32	1	1	8	15
-----																
PETER 2 UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223005		COMPL. DATE 09/14/2006			TOTAL DEPTH 9535			PERF. 8872 - 9152				
12	6882 X	5927	-0-	-955	-0-	5838	2	89	9	Y	81	31	1	36	8	50
01	6603 X	5364	-0-	-1239	-0-	5270	2	94	9	Y	85	68	1	41	8	26
02	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	4821	2	69	9	Y	63	57	1	24	8	8
03	5239 X	4001	-0-	-1238	-0-	3948	2	53	9	Y	48	23	1	17	8	16
04	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5855	2	48	9	Y	44	19	1	29	8	12
*05	5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5515	2	51	9	Y	46	18	1	24	8	16
-----																
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 225198		COMPL. DATE 10/23/2006			TOTAL DEPTH 9316			PERF. 8986 - 9296				
12	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	4686	2	122	9	Y	111	87	1	9	8	45
01	5059 X	5059	-0-	-0-	-0-	4890	2	169	9	Y	154	127	1	22	8	50
02	4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4317	2	128	9	Y	116	137	1	6	8	23
03	4650 X	4362	-0-	-288	-0-	4217	2	145	9	Y	132	126	1	6	8	23
04	4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4476	2	123	9	Y	112	86	1	4	8	45
*05	4671 X	4671	-0-	-0-	-0-	4562	2	109	9	Y	99	109	1	7	8	28
-----																
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 225688		COMPL. DATE 01/14/2007			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 8918 - 9197				
12	4898 X	3550	-0-	-1348	-0-	3459	2	91	9	Y	83	63	8			61
01	4898 X	3486	-0-	-1412	-0-	3377	2	109	9	Y	99	83	8			77
02	4060 X	1891	-0-	-2169	-0-	1837	2	54	9	Y	49	72	1	35	8	19
03	3565 X	2461	-0-	-1104	-0-	2384	2	77	9	Y	70	37	8			52
04	3450 X	2772	-0-	-678	-0-	2662	2	110	9	Y	100	57	1	67	8	28
05	3565 X	2626	-0-	-939	-0-	2561	2	65	9	Y	59	38	8			49
-----																
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 226553		COMPL. DATE 11/02/2006			TOTAL DEPTH 9550			PERF. 9044 - 9348				
12	6479 X	5653	-0-	-826	-0-	5605	2	48	9	Y	44	61	1	3	8	43
01	6076 X	5198	-0-	-878	-0-	5128	2	70	9	Y	64	50	1	8	8	49
02	4844 X	4612	-0-	-232	-0-	4556	2	56	9	Y	51	47	1	2	8	51
03	5363 X	5291	-0-	-72	-0-	5227	2	64	9	Y	58	93	1	3	8	13
04	5190 X	5087	-0-	-103	-0-	5046	2	41	9	Y	37	2	8			48
*05	5446 X	5446	-0-	-0-	-0-	5357	2	89	9	Y	81	97	1	3	8	29

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY MAUDE 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
		WELL #: 11		RRCID -> 226756		COMPL. DATE 11/20/2006			TOTAL DEPTH 9565		PERF. 8723 - 9310				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	893	-0-	893	893	893	2			Y	-0-				-0-
04	T. A.	906	-0-	906	1799	906	2			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1799					Y	-0-				-0-

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227703		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 9600		PERF. 9018 - 9326				
12	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-	1	1		-0-
01	63 N	63	-0-	-0-	-0-	61	2	2	9	Y	2	1	1		1
02	205 N	205	-0-	-0-	-0-	204	2	1	9	Y	1	1	1		1
03	227 N	227	-0-	-0-	-0-	226	2	1	9	Y	1	2	1		-0-
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	209	2	1	9	Y	1				1
*05	252 N	252	-0-	-0-	-0-	250	2	2	9	Y	2	2	1		1

PANOLA 2 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 227704		COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8936 - 9344				
12	217 N	80	-0-	-137	-0-	78	2	2	9	Y	2	10	1		3
01	217 N	94	-0-	-123	-0-	92	2	2	9	Y	2	3	1		2
02	700 N	112	-0-	-588	-0-	103	2	9	9	Y	8	2	1		8
03	93 N	79	-0-	-14	-0-	67	2	12	9	Y	11	16	1	1	8
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-				2
*05	374 N	374	-0-	-0-	-0-	368	2	6	9	Y	5	5	1		2

NAOMI 3 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 227705		COMPL. DATE 12/04/2006			TOTAL DEPTH 9592		PERF. 8722 - 9299				
12	3379 X	-0-	-0-	-3379	-0-					Y	-0-				7
01	3379 X	28	-0-	-3351	-0-	28	2			Y	-0-				7
02	476 X	3	-0-	-473	-0-	3	2			Y	-0-	6	1		1
03	93 X	23	-0-	-70	-0-	23	2			Y	-0-				1
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
05	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					Y	-0-				-0-

BALL 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 227706		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8962 - 9368				
12	5611 X	5094	-0-	-517	-0-	5048	2	46	9	Y	42	55	1	7	8
01	5301 X	5075	-0-	-226	-0-	5024	2	51	9	Y	46	22	1	16	8
02	4648 X	4302	-0-	-346	-0-	4273	2	29	9	Y	26	24	1	4	8
03	5084 X	4257	-0-	-827	-0-	4194	2	63	9	Y	57	27	1	6	8
04	4920 X	4385	-0-	-535	-0-	4348	2	37	9	Y	34	59	1	3	8
05	5084 X	4422	-0-	-662	-0-	4380	2	42	9	Y	38	23	1	3	8

CALLOW 2 UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 227707		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 9615		PERF. 9010 - 9389				
12	10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	10481	2	65	9	Y	59	40	1	8	8
01	10452 X	10452	-0-	-0-	-0-	10358	2	94	9	Y	85	64	1	19	8
02	9996 X	9271	-0-	-725	-0-	9206	2	65	9	Y	59	68	1	5	8
03	11067 X	8752	-0-	-2315	-0-	8677	2	75	9	Y	68	63	1	5	8
04	10710 X	9377	-0-	-1333	-0-	9313	2	64	9	Y	58	43	1	3	8
05	10540 X	8809	-0-	-1731	-0-	8754	2	55	9	Y	50	55	1	4	8

ASHTON 2 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 227985		COMPL. DATE 01/15/2007			TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8640 - 9195				
12	4309 X	4290	-0-	-19	-0-	4224	2	66	9	Y	60	46	1	7	8
01	4278 X	4027	-0-	-251	-0-	3958	2	69	9	Y	63	49	1	15	8
02	3752 X	3593	-0-	-159	-0-	3524	2	69	9	Y	63	51	1	4	8
03	4278 X	3856	-0-	-422	-0-	3779	2	77	9	Y	70	80	1	6	8
04	4140 X	3599	-0-	-541	-0-	3546	2	53	9	Y	48	45	1	2	8
05	4278 X	3617	-0-	-661	-0-	3582	2	35	9	Y	32	36	1	4	8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY PITTS A UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
		WELL #: 7		RRCID -> 228357		COMPL. DATE 01/22/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8664		- 9326		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4092 X	3449	-0-	-643	-0-	3330	2	119	9	Y	108	74	1	36 8
01	4092 X	3454	-0-	-638	-0-	3322	2	132	9	Y	120	38	1	47 8
02	3668 X	2920	-0-	-748	-0-	2824	2	96	9	Y	87	73	1	32 8
03	3720 X	2820	-0-	-900	-0-	2714	2	106	9	Y	96	39	1	30 8
04	3600 X	3028	-0-	-572	-0-	2956	2	72	9	Y	65	66	1	21 8
05	3441 X	3126	-0-	-315	-0-	3086	2	40	9	Y	36	51	1	8 8
-----														
PITTS A UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 228572		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 8646		- 9337		
12	4185 X	3983	-0-	-202	-0-	180	1	3745	2	Y	53	39	1	22 8
						58	9							7
01	4185 X	3566	-0-	-619	-0-	198	1	3311	2	Y	52	26	1	27 8
						57	9							6
02	3920 X	2976	-0-	-944	-0-	180	1	2752	2	Y	40	23	1	16 8
						44	9							7
03	4340 X	3767	-0-	-573	-0-	189	1	3522	2	Y	51	29	1	22 8
						56	9							7
04	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	153	1	3911	2	Y	57	24	1	34 8
						63	9							6
*05	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	225	1	5249	2	Y	54	33	1	25 8
						59	9							2
-----														
NAOMI 3 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 228623		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8960		- 9247		
12	6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6383	2	46	9	Y	42	40	1	4 8
01	6262 X	6096	-0-	-166	-0-	6051	2	45	9	Y	41	9	8	43 75
02	6244 X	5717	-0-	-527	-0-	5694	2	23	9	Y	21	60	1	2 8
03	6913 X	3933	-0-	-2980	-0-	3882	2	51	9	Y	46	2	8	34 78
04	6690 X	4556	-0-	-2134	-0-	4511	2	45	9	Y	41	61	1	2 8
05	6417 X	5574	-0-	-843	-0-	5561	2	13	9	Y	12	2	8	56 66
-----														
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 229271		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 9015		- 9310		
12	5921 X	5459	-0-	-462	-0-	5456	2	3	9	Y	3	3	8	135
01	5921 X	5192	-0-	-729	-0-	5182	2	10	9	Y	9	9	8	135
02	5040 X	4816	-0-	-224	-0-	4814	2	2	9	Y	2	2	8	135
03	5580 X	5515	-0-	-65	-0-	5476	2	39	9	Y	35	3	8	167
04	5400 X	5079	-0-	-321	-0-	5067	2	12	9	Y	11	147	1	2 8
05	5456 X	5121	-0-	-335	-0-	5067	2	54	9	Y	49	3	8	29 75
-----														
INGRAM 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 229389		COMPL. DATE 06/21/2007		TOTAL DEPTH 9425		PERF. 8433		- 9125		
12	5293 X	5293	-0-	-0-	-0-	5196	2	97	9	Y	88	37	1	14 8
01	3999 X	3903	-0-	-96	-0-	3835	2	68	9	Y	62	63	1	12 8
02	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4138	2	87	9	Y	79	55	1	12 8
03	5301 X	4310	-0-	-991	-0-	4242	2	68	9	Y	62	66	1	12 8
04	5130 X	2022	-0-	-3108	-0-	2004	2	18	9	Y	16	59	1	6 8
05	5301 X	2516	-0-	-2785	-0-	2485	2	31	9	Y	28	8	8	8 28
-----														
PETER 2 UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 229445		COMPL. DATE 02/12/2007		TOTAL DEPTH 9680		PERF. 8570		- 9216		
12	3813 X	3008	-0-	-805	-0-	2955	2	53	9	Y	48	27	1	14 8
01	3813 X	2706	-0-	-1107	-0-	2643	2	63	9	Y	57	54	1	18 8
02	2940 X	2864	-0-	-76	-0-	2807	2	57	9	Y	52	55	1	12 8
03	3255 X	2284	-0-	-971	-0-	2234	2	50	9	Y	45	25	1	10 8
04	3150 X	2513	-0-	-637	-0-	2463	2	50	9	Y	45	25	1	16 8
05	3162 X	2043	-0-	-1119	-0-	1934	2	109	9	Y	99	42	1	24 8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY PETER 2 UNIT			//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: PANOLA						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
WELL #: 8 RRCID -> 229446 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8762 - 9157												
12	6360 X	6360	-0-	-0-	-0-	6307 2	53 9	Y	48	37 1	4 8	51
01	6264 X	6264	-0-	-0-	-0-	6202 2	62 9	Y	56	72 1	5 8	30
02	5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5282 2	63 9	Y	57	72 1	4 8	11
03	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5104 2	62 9	Y	56	36 1	4 8	27
04	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5075 2	44 9	Y	40	34 1	10 8	23
*05	5370 X	5370	-0-	-0-	-0-	5320 2	50 9	Y	45	33 1	7 8	28
-----												
BEASLEY 3 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 229449 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8912 - 9192												
12	6324 X	5406	-0-	-918	-0-	5383 2	23 9	Y	21	2 8		35
01	6353 X	6353	-0-	-0-	-0-	6321 2	32 9	Y	29	44 1	5 8	15
02	5768 X	5391	-0-	-377	-0-	5373 2	18 9	Y	16	1 8		30
03	6386 X	4523	-0-	-1863	-0-	4505 2	18 9	Y	16	38 1	2 8	6
04	6180 X	6099	-0-	-81	-0-	6071 2	28 9	Y	25	1 8		30
05	6355 X	5728	-0-	-627	-0-	5721 2	7 9	Y	6	2 8		34
-----												
BALL 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229450 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 9072 - 9364												
12	2976 X	2210	-0-	-766	-0-	71 1	2080 2	Y	54	57 1	15 8	21
						59 9						
01	2976 X	2832	-0-	-144	-0-	1 1	2755 2	Y	69	24 1	37 8	29
						76 9						
02	1456 N	698	-0-	-758	-0-	12 1	663 2	Y	21	26 1	6 8	18
						23 9						
03	2077 N	1396	-0-	-681	-0-	8 1	1369 2	Y	17	18 1	3 8	14
						19 9						
04	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2444 2	43 9	Y	39	24 1	7 8	22
*05	2883 N	2883	-0-	-0-	-0-	2828 2	55 9	Y	50	25 1	10 8	37
-----												
MAUDE 2 UNIT WELL #: 12 RRCID -> 229594 COMPL. DATE 07/14/2006 TOTAL DEPTH 9584 PERF. 9140 - 9460												
12	5518 X	4182	-0-	-1336	-0-	4158 2	24 9	Y	22	30 1	6 8	7
01	5301 X	4808	-0-	-493	-0-	4775 2	33 9	Y	30	12 1	16 8	9
02	4648 X	4445	-0-	-203	-0-	4423 2	22 9	Y	20	12 1	4 8	13
03	5146 X	2582	-0-	-2564	-0-	2559 2	23 9	Y	21	13 1	6 8	15
04	4980 X	3505	-0-	-1475	-0-	3485 2	20 9	Y	18	12 1	3 8	18
05	4929 X	3699	-0-	-1230	-0-	3668 2	31 9	Y	28	26 1	5 8	15
-----												
MAUDE 2 UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232107 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9706 PERF. 9048 - 9501												
12	5084 X	4081	-0-	-1003	-0-	4019 2	62 9	Y	56	81 1	7 8	22
01	5084 X	3834	-0-	-1250	-0-	3770 2	64 9	Y	58	37 1	16 8	27
02	4704 X	3318	-0-	-1386	-0-	3262 2	56 9	Y	51	36 1	4 8	38
03	5208 X	2626	-0-	-2582	-0-	2569 2	57 9	Y	52	38 1	6 8	46
04	5040 X	3684	-0-	-1356	-0-	3628 2	56 9	Y	51	38 1	3 8	56
05	4092 X	3819	-0-	-273	-0-	3774 2	45 9	Y	41	69 1	3 8	25
-----												
BALL 2 UNIT WELL #: 14 RRCID -> 232275 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9008 - 9402												
12	9362 X	6914	-0-	-2448	-0-	6907 2	7 9	Y	6	6 8		89
01	8525 X	7329	-0-	-1196	-0-	7296 2	33 9	Y	30	14 8		105
02	7606 X	7606	-0-	-0-	-0-	7560 2	46 9	Y	42	93 1	4 8	50
03	7440 X	4608	-0-	-2832	-0-	4562 2	46 9	Y	42	5 8		87
04	7080 X	5169	-0-	-1911	-0-	5150 2	19 9	Y	17	3 8		101
05	8029 X	6658	-0-	-1371	-0-	6569 2	89 9	Y	81	97 1	4 8	81

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY ASHTON 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY ASHTON 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
		WELL #: 14		RRCID -> 232378		COMPL. DATE 08/20/2007				TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8482 - 9142						
12	3906 X	3211	-0-	-695	-0-	3182	2	29	9	Y	26	22	1	1	8	12
01	3906 X	3081	-0-	-825	-0-	3053	2	28	9	Y	25	23	1	3	8	11
02	3220 X	2887	-0-	-333	-0-	2856	2	31	9	Y	28	24	1	1	8	14
03	3565 X	3194	-0-	-371	-0-	3161	2	33	9	Y	30	36	1	1	8	7
04	3150 X	2682	-0-	-468	-0-	2651	2	31	9	Y	28	24	1	1	8	10
05	3224 X	2711	-0-	-513	-0-	2688	2	23	9	Y	21	22	1	3	8	6
-----																
INGRAM 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 232537		COMPL. DATE 09/28/2007				TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8938 - 9220						
12	5828 X	5126	-0-	-702	-0-	5104	2	22	9	Y	20	20	8			79
01	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	6431	2	29	9	Y	26	26	8			79
02	6776 X	5666	-0-	-1110	-0-	5646	2	20	9	Y	18	18	8			79
03	7502 X	6056	-0-	-1446	-0-	6032	2	24	9	Y	22	21	8			80
04	7260 X	5882	-0-	-1378	-0-	5860	2	22	9	Y	20	20	8			80
05	6448 X	5841	-0-	-607	-0-	5826	2	15	9	Y	14	14	8			80
-----																
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 233234		COMPL. DATE 11/09/2007				TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8808 - 9226						
12	7998 X	7120	-0-	-878	-0-	7087	2	33	9	Y	30	10	8			60
01	7998 X	7177	-0-	-821	-0-	7145	2	32	9	Y	29	13	8			76
02	6720 X	6358	-0-	-362	-0-	6323	2	35	9	Y	32	71	1	9	8	28
03	7316 X	6466	-0-	-850	-0-	6405	2	61	9	Y	55	8	8			75
04	7080 X	6880	-0-	-200	-0-	6832	2	48	9	Y	44	80	1	11	8	28
05	7192 X	6883	-0-	-309	-0-	6847	2	36	9	Y	33	7	8			54
-----																
PETER 2 UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 234102		COMPL. DATE 10/19/2007				TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8794 - 9200						
12	4557 X	4267	-0-	-290	-0-	4200	2	67	9	Y	61	35	1	14	8	53
01	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	5582	2	76	9	Y	69	74	1	17	8	31
02	5476 X	5476	-0-	-0-	-0-	5402	2	74	9	Y	67	75	1	12	8	11
03	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	5613	2	95	9	Y	86	46	1	15	8	36
04	5490 X	5218	-0-	-272	-0-	5173	2	45	9	Y	41	43	1	14	8	20
05	6076 X	5137	-0-	-939	-0-	5096	2	41	9	Y	37	27	1	10	8	20
-----																
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 234578		COMPL. DATE 12/17/2007				TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8738 - 9352						
12	5642 X	4848	-0-	-794	-0-	4792	2	56	9	Y	51	70	1	2	8	22
01	5642 X	4249	-0-	-1393	-0-	4195	2	54	9	Y	49	38	1	5	8	28
02	5012 X	4285	-0-	-727	-0-	4231	2	54	9	Y	49	37	1	1	8	39
03	4836 X	4414	-0-	-422	-0-	4363	2	51	9	Y	46	38	1	2	8	45
04	4680 X	3742	-0-	-938	-0-	3690	2	52	9	Y	47	37	1	1	8	54
05	4836 X	4527	-0-	-309	-0-	4470	2	57	9	Y	52	72	1	1	8	33
-----																
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 235470		COMPL. DATE 02/04/2008				TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9066 - 9348						
12	713 N	484	-0-	-229	-0-	484	2			Y	-0-					20
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-					20
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2			Y	-0-					20
03	496 N	248	-0-	-248	-0-	248	2			Y	-0-					20
04	450 N	251	-0-	-199	-0-	251	2			Y	-0-	18	1			2
05	403 N	392	-0-	-11	-0-	391	2	1	9	Y	1					3
-----																
INGRAM 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235663		COMPL. DATE 01/12/2008				TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8868 - 9148						
12	5545 X	5545	-0-	-0-	-0-	5501	2	44	9	Y	40	37	1	11	8	29
01	3286 X	2428	-0-	-858	-0-	2382	2	46	9	Y	42	24	1	15	8	32
02	4396 X	3775	-0-	-621	-0-	3743	2	32	9	Y	29	29	1	8	8	24
03	5549 X	1708	-0-	-3841	-0-	1672	2	36	9	Y	33	22	1	11	8	24
04	5370 X	3059	-0-	-2311	-0-	3009	2	50	9	Y	45	29	1	20	8	20
05	5549 X	1647	-0-	-3902	-0-	1597	2	50	9	Y	45	15	8			50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY PITTS A UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
PITTS A UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 236094		COMPL. DATE 02/23/2008				TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8940 - 9288						
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	185	2	4	9	Y	4	4	1			1
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	188	2	4	9	Y	4	2	1			3
02	168 N	164	-0-	-4	-0-	161	2	3	9	Y	3	4	1			2
03	186 N	32	-0-	-154	-0-	32	2			Y	-0-	2	1			-0-
04	180 N	131	-0-	-49	-0-	131	2			Y	-0-					-0-
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	2			Y	-0-					-0-
PITTS A UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 236410		COMPL. DATE 03/24/2008				TOTAL DEPTH 9353 PERF. 8898 - 9302						
12	3968 X	3850	-0-	-118	-0-	3792	2	58	9	Y	53	44	1	11	8	7
01	3968 X	3761	-0-	-207	-0-	3697	2	64	9	Y	58	22	1	15	8	28
02	3500 X	2811	-0-	-689	-0-	2766	2	45	9	Y	41	43	1	10	8	16
03	3875 X	3234	-0-	-641	-0-	3181	2	53	9	Y	48	22	1	9	8	33
04	3750 X	3745	-0-	-5	-0-	3680	2	65	9	Y	59	43	1	13	8	36
*05	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3924	2	62	9	Y	56	64	1	10	8	18
PETER 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 237271		COMPL. DATE 04/13/2008				TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8749 - 9130						
12	5146 X	4822	-0-	-324	-0-	4786	2	36	9	Y	33	21	1	10	8	26
01	5146 X	4406	-0-	-740	-0-	4370	2	36	9	Y	33	35	1	11	8	13
02	4312 X	4236	-0-	-76	-0-	4197	2	39	9	Y	35	34	1	9	8	5
03	4774 X	4113	-0-	-661	-0-	4076	2	37	9	Y	34	18	1	8	8	13
04	4620 X	4482	-0-	-138	-0-	4450	2	32	9	Y	29	17	1	13	8	12
05	4774 X	4458	-0-	-316	-0-	4425	2	33	9	Y	30	18	1	9	8	15
INGRAM 2 UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 237977		COMPL. DATE 05/09/2008				TOTAL DEPTH 9460 PERF. 9067 - 9196						
12	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	2789	2	50	9	Y	45	30	1	13	8	32
01	2449 X	2442	-0-	-7	-0-	2389	2	53	9	Y	48	27	1	17	8	36
02	2156 X	1688	-0-	-468	-0-	1648	2	40	9	Y	36	32	1	11	8	29
03	2852 X	1416	-0-	-1436	-0-	1388	2	28	9	Y	25	26	1	9	8	19
04	2760 X	1991	-0-	-769	-0-	1951	2	40	9	Y	36	24	1	11	8	20
05	2852 X	1967	-0-	-885	-0-	1925	2	42	9	Y	38	8	8			50
BALL 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 241287		COMPL. DATE 06/23/2008				TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9014 - 9496						
12	62 X	62	-0-	-0-	-0-	62	2			Y	-0-					7
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					7
02	56 N	16	-0-	-40	-0-	3	2	13	9	Y	12	6	1			13
03	62 N	46	-0-	-16	-0-	38	2	8	9	Y	7					20
04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	9	Y	7					27
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-	26	1			1
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 242350		COMPL. DATE 05/31/2008				TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8890 - 9293						
12	8308 X	8124	-0-	-184	-0-	8120	2	4	9	Y	4	18	1	4	8	-0-
01	8349 X	8349	-0-	-0-	-0-	8339	2	10	9	Y	9	9	8			-0-
02	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7252	2	3	9	Y	3	3	8			-0-
03	7967 X	2677	-0-	-5290	-0-	2675	2	2	9	Y	2	2	8			-0-
04	7710 X	7273	-0-	-437	-0-	7229	2	44	9	Y	40	22	1	2	8	16
05	7967 X	7373	-0-	-594	-0-	7266	2	107	9	Y	97	81	1	4	8	28
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 242434		COMPL. DATE 07/18/2008				TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8927 - 9344						
12	10602 X	8945	-0-	-1657	-0-	8886	2	59	9	Y	54	40	1	2	8	23
01	10602 X	8687	-0-	-1915	-0-	8609	2	78	9	Y	71	64	1	5	8	25
02	8344 X	7735	-0-	-609	-0-	7674	2	61	9	Y	55	68	1	1	8	11
03	9114 X	7955	-0-	-1159	-0-	7885	2	70	9	Y	64	63	1	1	8	11
04	8790 X	8596	-0-	-194	-0-	8534	2	62	9	Y	56	43	1	1	8	23
05	8959 X	8865	-0-	-94	-0-	8812	2	53	9	Y	48	55	1	2	8	14

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY PITTS A UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
PITTS A UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 242801		COMPL. DATE 08/10/2008			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 8855 - 9304				
12	4960 X	4535	-0-	-425	-0-	4379	2	156	9	Y	142	143	1	24	8	25
01	4960 X	4494	-0-	-466	-0-	4349	2	145	9	Y	132	103	1	31	8	23
02	4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	3873	2	149	9	Y	135	104	1	22	8	32
03	4216 X	3828	-0-	-388	-0-	3706	2	122	9	Y	111	101	1	20	8	22
04	4080 X	3981	-0-	-99	-0-	3838	2	143	9	Y	130	99	1	23	8	30
05	4216 X	4078	-0-	-138	-0-	3927	2	151	9	Y	137	142	1	15	8	10
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 242930		COMPL. DATE 08/23/2008			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 8877 - 9182				
12	7223 X	5668	-0-	-1555	-0-	5580	2	88	9	Y	80	67	1	7	8	34
01	7192 X	5324	-0-	-1868	-0-	5243	2	81	9	Y	74	64	1	14	8	30
02	5488 X	4297	-0-	-1191	-0-	4231	2	66	9	Y	60	56	1	3	8	31
03	6076 X	5414	-0-	-662	-0-	5338	2	76	9	Y	69	80	1	4	8	16
04	5880 X	5314	-0-	-566	-0-	5259	2	55	9	Y	50	46	1	2	8	18
*05	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	5685	2	26	9	Y	24	32	1	3	8	7
MAUDE 2 UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 245012		COMPL. DATE 09/20/2008			TOTAL DEPTH 9616			PERF. 8966 - 9386				
12	4774 X	3984	-0-	-790	-0-	3940	2	44	9	Y	40	55	1	4	8	16
01	4774 X	3719	-0-	-1055	-0-	3674	2	45	9	Y	41	27	1	10	8	20
02	3808 X	3433	-0-	-375	-0-	3393	2	40	9	Y	36	26	1	3	8	27
03	4216 X	2958	-0-	-1258	-0-	2924	2	34	9	Y	31	27	1	3	8	28
04	3990 X	3580	-0-	-410	-0-	3544	2	36	9	Y	33	22	1	2	8	37
05	3999 X	3751	-0-	-248	-0-	3706	2	45	9	Y	41	51	1	3	8	24
PITTS A UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 246431		COMPL. DATE 10/12/2008			TOTAL DEPTH 9500			PERF. 8671 - 9325				
12	9889 X	4070	-0-	-5819	-0-	4070	2			Y	-0-	1	1			-0-
01	8804 X	3536	-0-	-5268	-0-	3536	2			Y	-0-					-0-
02	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			Y	-0-					-0-
03	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2769	2			Y	-0-					-0-
04	2556 X	2556	-0-	-0-	-0-	2547	2	9	9	Y	8	1	1	4	8	3
*05	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	2315	2			Y	-0-	3	1			-0-
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 246667		COMPL. DATE 11/22/2008			TOTAL DEPTH 9650			PERF. 8926 - 9353				
12	6293 X	5779	-0-	-514	-0-	5729	2	50	9	Y	45	41	1	3	8	44
01	6293 X	5639	-0-	-654	-0-	5566	2	73	9	Y	66	52	1	8	8	50
02	4844 X	4776	-0-	-68	-0-	4717	2	59	9	Y	54	49	1	2	8	53
03	5363 X	5205	-0-	-158	-0-	5139	2	66	9	Y	60	97	1	3	8	13
04	5190 X	4792	-0-	-398	-0-	4750	2	42	9	Y	38	1	8			50
05	5363 X	5001	-0-	-362	-0-	4925	2	76	9	Y	69	92	1	2	8	25
PITTS A UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 247501		COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 9535			PERF. 8864 - 9309				
12	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	279 N	190	-0-	-89	-0-	190	2			Y	-0-					-0-
02	196 N	154	-0-	-42	-0-	154	2			Y	-0-					-0-
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243	2			Y	-0-					-0-
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			Y	-0-					-0-
*05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247722		COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 9530			PERF. 8904 - 9318				
12	7998 X	6716	-0-	-1282	-0-	6657	2	59	9	Y	54	40	1	3	8	23
01	7409 X	6566	-0-	-843	-0-	6486	2	80	9	Y	73	63	1	8	8	25
02	6524 X	5613	-0-	-911	-0-	5551	2	62	9	Y	56	68	1	2	8	11
03	6727 X	5490	-0-	-1237	-0-	5421	2	69	9	Y	63	61	1	2	8	11
04	6510 X	5803	-0-	-707	-0-	5742	2	61	9	Y	55	42	1	1	8	23
05	6727 X	6121	-0-	-606	-0-	6068	2	53	9	Y	48	55	1	2	8	14



CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY PANOLA 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
-----																
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 17		RRCID ->	248365	COMPL. DATE	12/19/2008	TOTAL DEPTH	9615	PERF.	8920 -	9345				
12	6482 X	6482	-0-	-0-	-0-	6421	2	61	9	Y	55	27	1	7	8	49
01	6237 X	6237	-0-	-0-	-0-	6146	2	91	9	Y	83	58	1	17	8	57
02	6020 X	5621	-0-	-399	-0-	5551	2	70	9	Y	64	55	1	5	8	61
03	6665 X	5144	-0-	-1521	-0-	5066	2	78	9	Y	71	111	1	6	8	15
04	6300 X	3944	-0-	-2356	-0-	3896	2	48	9	Y	44	3	8			56
05	6479 X	5123	-0-	-1356	-0-	5004	2	119	9	Y	108	120	1	6	8	38
-----																
PETER 2 UNIT		WELL #: 11		RRCID ->	249396	COMPL. DATE	03/14/2009	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	8783 -	9182				
12	8215 X	7593	-0-	-622	-0-	7558	2	35	9	Y	32	19	1	10	8	25
01	8060 X	7511	-0-	-549	-0-	7468	2	43	9	Y	39	36	1	13	8	15
02	6972 X	6746	-0-	-226	-0-	6707	2	39	9	Y	35	36	1	9	8	5
03	7719 X	6917	-0-	-802	-0-	6872	2	45	9	Y	41	20	1	10	8	16
04	7410 X	6857	-0-	-553	-0-	6829	2	28	9	Y	25	19	1	10	8	12
05	7595 X	7082	-0-	-513	-0-	7051	2	31	9	Y	28	18	1	7	8	15
-----																
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 16		RRCID ->	249842	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	9005 -	9170				
12	7471 X	5922	-0-	-1549	-0-	5891	2	31	9	Y	28	22	1	3	8	12
01	7471 X	3963	-0-	-3508	-0-	3941	2	22	9	Y	20	19	1	5	8	8
02	5712 X	5526	-0-	-186	-0-	5495	2	31	9	Y	28	20	1	2	8	14
03	6324 X	3762	-0-	-2562	-0-	3737	2	25	9	Y	23	30	1	2	8	5
04	6030 X	5581	-0-	-449	-0-	5546	2	35	9	Y	32	24	1	1	8	12
05	6107 X	5050	-0-	-1057	-0-	5020	2	30	9	Y	27	28	1	2	8	9
-----																
PITTS A UNIT		WELL #: 14		RRCID ->	250074	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	9516	PERF.	9004 -	9342				
12	6696 X	6115	-0-	-581	-0-	6038	2	77	9	Y	70	52	1	20	8	8
01	6727 X	5989	-0-	-738	-0-	5903	2	86	9	Y	78	27	1	26	8	33
02	5656 X	5259	-0-	-397	-0-	5197	2	62	9	Y	56	51	1	18	8	20
03	6262 X	5188	-0-	-1074	-0-	5119	2	69	9	Y	63	27	1	16	8	40
04	6060 X	5915	-0-	-145	-0-	5836	2	79	9	Y	72	51	1	22	8	39
05	6107 X	6010	-0-	-97	-0-	5946	2	64	9	Y	58	65	1	15	8	17
-----																
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 14		RRCID ->	251736	COMPL. DATE	01/29/2009	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8882 -	9304				
12	6324 X	4360	-0-	-1964	-0-	4337	2	23	9	Y	21	2	8			35
01	6293 X	4598	-0-	-1695	-0-	4567	2	31	9	Y	28	44	1	4	8	15
02	5544 X	3801	-0-	-1743	-0-	3783	2	18	9	Y	16	1	8			30
03	6076 X	4188	-0-	-1888	-0-	4170	2	18	9	Y	16	39	1	1	8	6
04	5550 X	3745	-0-	-1805	-0-	3717	2	28	9	Y	25	1	8			30
05	4588 X	4438	-0-	-150	-0-	4432	2	6	9	Y	5	1	8			34
-----																
BALL 2 UNIT		WELL #: 16		RRCID ->	251975	COMPL. DATE	07/25/2009	TOTAL DEPTH	9606	PERF.	9096 -	9392				
12	5084 X	4921	-0-	-163	-0-	4877	2	44	9	Y	40	42	1	5	8	19
01	4743 X	4582	-0-	-161	-0-	4536	2	46	9	Y	42	22	1	12	8	27
02	4452 X	4122	-0-	-330	-0-	4092	2	30	9	Y	27	24	1	3	8	27
03	4929 X	3253	-0-	-1676	-0-	3194	2	59	9	Y	54	28	1	4	8	49
04	4770 X	3992	-0-	-778	-0-	3957	2	35	9	Y	32	58	1	2	8	21
05	4929 X	3946	-0-	-983	-0-	3895	2	51	9	Y	46	23	1	3	8	41

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY BALL 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
		WELL #: 13		RRCID -> 252082		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH		9580 PERF. 9064 - 9359						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	67	1	1973	2	Y	39	58	1	5	8	19
						43	9									
01	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1783	2	45	9	Y	41	21	1	13	8	26
02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	33	1	1739	2	Y	25	23	1	3	8	25
						28	9									
03	1674 N	1258	-0-	-416	-0-	7	1	1206	2	Y	41	27	1	3	8	36
						45	9									
04	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1627	2	34	9	Y	31	45	1	2	8	20
*05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1642	2	42	9	Y	38	22	1	4	8	32
-----																
BALL 2 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252573		COMPL. DATE 05/10/2009		TOTAL DEPTH		9560 PERF. 9160 - 9429						
12	2852 X	2619	-0-	-233	-0-	85	1	2497	2	Y	34	41	1	1	8	18
						37	9									
01	2604 X	2334	-0-	-270	-0-	2301	2	33	9	Y	30	20	1	3	8	25
02	2436 X	2391	-0-	-45	-0-	44	1	2323	2	Y	22	22	1	1	8	24
						24	9									
03	2604 N	1795	-0-	-809	-0-	10	1	1737	2	Y	44	26	1	1	8	41
						48	9									
04	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	2433	2	31	9	Y	28	49	1	1	8	19
05	2635 N	1902	-0-	-733	-0-	1870	2	32	9	Y	29	21	1	1	8	26
-----																
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 252625		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH		9535 PERF. 8848 - 9226						
12	9052 X	8236	-0-	-816	-0-	8213	2	23	9	Y	21	2	8			35
01	8618 X	8001	-0-	-617	-0-	7969	2	32	9	Y	29	44	1	5	8	15
02	7728 X	7154	-0-	-574	-0-	7136	2	18	9	Y	16	1	8			30
03	8556 X	7574	-0-	-982	-0-	7556	2	18	9	Y	16	38	1	2	8	6
04	8280 X	7114	-0-	-1166	-0-	7086	2	28	9	Y	25	1	8			30
05	8246 X	7671	-0-	-575	-0-	7665	2	6	9	Y	5	1	8			34
-----																
BEASLEY 3 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 252928		COMPL. DATE 02/20/2009		TOTAL DEPTH		9500 PERF. 9022 - 9261						
12	7378 X	6417	-0-	-961	-0-	6391	2	26	9	Y	24	14	8			31
01	7099 X	6434	-0-	-665	-0-	6408	2	26	9	Y	24	17	8			38
02	6328 X	5442	-0-	-886	-0-	5414	2	28	9	Y	25	36	1	13	8	14
03	7006 X	5590	-0-	-1416	-0-	5551	2	39	9	Y	35	12	8			37
04	6780 X	6130	-0-	-650	-0-	6095	2	35	9	Y	32	40	1	15	8	14
05	6448 X	5529	-0-	-919	-0-	5503	2	26	9	Y	24	11	8			27
-----																
NAOMI 3 UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 252930		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH		9613 PERF. 9100 - 9314						
12	5363 X	4507	-0-	-856	-0-	4468	2	39	9	Y	35	6	8			70
01	5363 X	5050	-0-	-313	-0-	5016	2	34	9	Y	31	15	8			86
02	4788 X	3779	-0-	-1009	-0-	3739	2	40	9	Y	36	72	1	4	8	46
03	5301 X	4567	-0-	-734	-0-	4536	2	31	9	Y	28	4	8			70
04	5130 X	5060	-0-	-70	-0-	5029	2	31	9	Y	28	61	1	3	8	34
*05	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5175	2	3	9	Y	3	3	8			34
-----																
INGRAM 2 UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 253475		COMPL. DATE 08/14/2009		TOTAL DEPTH		9488 PERF. 8907 - 9191						
12	6975 X	4752	-0-	-2223	-0-	4720	2	32	9	Y	29	28	1	7	8	23
01	6975 X	6022	-0-	-953	-0-	5986	2	36	9	Y	33	20	1	10	8	26
02	5824 X	5639	-0-	-185	-0-	5609	2	30	9	Y	27	23	1	7	8	23
03	6448 X	6221	-0-	-227	-0-	6192	2	29	9	Y	26	21	1	8	8	20
04	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	7061	2	34	9	Y	31	25	1	9	8	17
*05	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	7092	2	37	9	Y	34	6	8			45

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY CALLOW 2 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254405		COMPL. DATE 09/11/2009			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9002 - 9328			
12	4371 X	154	-0-	-4217	-0-	154	2	Y	-0-			-0-
01	4123 X	118	-0-	-4005	-0-	118	2	Y	-0-			-0-
02	588 X	-0-	-0-	-588	-0-			Y	-0-			-0-
03	651 X	4	-0-	-647	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
04	150 X	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-			-0-
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
PITTS A UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 254600		COMPL. DATE 10/20/2009			TOTAL DEPTH 9561 PERF. 8908 - 9352			
12	17546 X	15958	-0-	-1588	-0-	15829	2	129 9	Y	117	114 1	23 8
01	16740 X	16075	-0-	-665	-0-	15954	2	121 9	Y	110	82 1	30 8
02	14109 X	14109	-0-	-0-	-0-	13987	2	122 9	Y	111	83 1	20 8
03	12392 X	12392	-0-	-0-	-0-	12296	2	96 9	Y	87	78 1	18 8
04	15137 X	15137	-0-	-0-	-0-	15009	2	128 9	Y	116	81 1	27 8
*05	14290 X	14290	-0-	-0-	-0-	14151	2	139 9	Y	126	122 1	20 8
-----												
PANOLA 2 UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 254852		COMPL. DATE 12/13/2009			TOTAL DEPTH 9577 PERF. 8968 - 9355			
12	5859 X	4615	-0-	-1244	-0-	4592	2	23 9	Y	21	4 8	54
01	5859 X	4760	-0-	-1099	-0-	4738	2	22 9	Y	20	9 8	65
02	4984 X	4731	-0-	-253	-0-	4695	2	36 9	Y	33	3 8	95
03	5518 X	4925	-0-	-593	-0-	4883	2	42 9	Y	38	84 1	3 8
04	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4624	2	2 9	Y	2	2 8	46
05	5239 X	4963	-0-	-276	-0-	4910	2	53 9	Y	48	4 8	90
-----												
CALLOW 2 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 255134		COMPL. DATE 10/02/2009			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8929 - 9336			
12	8370 X	7172	-0-	-1198	-0-	7113	2	59 9	Y	54	46 1	3 8
01	8308 X	6889	-0-	-1419	-0-	6810	2	79 9	Y	72	64 1	6 8
02	7000 X	4954	-0-	-2046	-0-	4897	2	57 9	Y	52	65 1	2 8
03	7657 X	5734	-0-	-1923	-0-	5665	2	69 9	Y	63	60 1	2 8
04	7410 X	6451	-0-	-959	-0-	6388	2	63 9	Y	57	43 1	2 8
*05	7412 X	7412	-0-	-0-	-0-	7358	2	54 9	Y	49	55 1	3 8
-----												
PITTS A UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 256092		COMPL. DATE 01/22/2010			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8810 - 9293			
12	3999 X	3568	-0-	-431	-0-	3427	2	141 9	Y	128	109 1	23 8
01	3999 X	3243	-0-	-756	-0-	3086	2	157 9	Y	143	57 1	31 8
02	3612 X	2574	-0-	-1038	-0-	2458	2	116 9	Y	105	111 1	22 8
03	3906 X	3045	-0-	-861	-0-	2912	2	133 9	Y	121	59 1	20 8
04	3660 X	2432	-0-	-1228	-0-	2336	2	96 9	Y	87	103 1	10 8
05	3565 X	1901	-0-	-1664	-0-	1824	2	77 9	Y	70	98 1	6 8
-----												
PITTS A UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 256635		COMPL. DATE 02/20/2010			TOTAL DEPTH 9534 PERF. 8873 - 9307			
12	6758 X	6291	-0-	-467	-0-	6108	2	183 9	Y	166	172 1	25 8
01	6758 X	6131	-0-	-627	-0-	5962	2	169 9	Y	154	124 1	33 8
02	5684 X	5430	-0-	-254	-0-	5254	2	176 9	Y	160	125 1	23 8
03	6293 X	4991	-0-	-1302	-0-	4848	2	143 9	Y	130	121 1	21 8
04	6090 X	5383	-0-	-707	-0-	5203	2	180 9	Y	164	123 1	30 8
05	6293 X	5730	-0-	-563	-0-	5524	2	206 9	Y	187	183 1	28 8
-----												
ASHTON 2 UNIT		WELL #: 17		RRCID -> 257208		COMPL. DATE 02/12/2010			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8888 - 9368			
12	8277 X	6983	-0-	-1294	-0-	6939	2	44 9	Y	40	29 1	8 8
01	7905 X	6875	-0-	-1030	-0-	6822	2	53 9	Y	48	29 1	19 8
02	6412 X	6024	-0-	-388	-0-	5980	2	44 9	Y	40	31 1	5 8
03	7099 X	6545	-0-	-554	-0-	6497	2	48 9	Y	44	47 1	7 8
04	6870 X	5908	-0-	-962	-0-	5866	2	42 9	Y	38	31 1	3 8
05	6975 X	6413	-0-	-562	-0-	6400	2	13 9	Y	12	19 1	3 8

CARTHAGE (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY NAOMI 3 UNIT		//CONT.// 16032 174 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WELL #: 16		RRCID -> 265928		COMPL. DATE 11/18/2011		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 8886 - 9300								
12	0 W	5756	-0-	5756	62251	5702	2	54	9	N	49	86	1	11	8	48
01	0 W	5401	-0-	5401	67652	5315	2	86	9	N	78	43	8			83
02	73024 X	5372	-0-	-67652	-0-	5336	2	36	9	N	33	67	1	12	8	37
03	6107 X	4722	-0-	-1385	-0-	4636	2	86	9	N	78	15	8			100
04	5850 X	5136	-0-	-714	-0-	5079	2	57	9	N	52	78	1	8	8	66
05	5952 X	5328	-0-	-624	-0-	5309	2	19	9	N	17	7	8			76
WELL #: 1R		RRCID -> 268613		COMPL. DATE 12/27/2012		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 6140 - 6240								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WELL #: 1		RRCID -> 158908		COMPL. DATE 03/11/1996		TOTAL DEPTH 9598		PERF. 8590 - 8846								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					97
WELL #: 3		RRCID -> 216998		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10196 - 10434								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-		13	2		Y	-0-					4
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-					4
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-		6	2		Y	-0-					4
WELL #: 6		RRCID -> 219425		COMPL. DATE 02/20/2006		TOTAL DEPTH 10512		PERF.10197 - 10402								
12	2170 X	2082	-0-	-88	-0-	2072	2	10	9	Y	9					50
01	2170 X	1843	-0-	-327	-0-	1832	2	11	9	Y	10	55	1			5
02	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1779	2	21	9	Y	19					24
03	2046 N	1866	-0-	-180	-0-	1841	2	25	9	Y	23					47
04	1770 N	1498	-0-	-272	-0-	1480	2	18	9	Y	16					63
05	1984 N	1819	-0-	-165	-0-	1796	2	23	9	Y	21	64	1			20
WELL #: 5		RRCID -> 222552		COMPL. DATE 08/11/2006		TOTAL DEPTH 10471		PERF. 9221 - 10386								
12	3193 X	1780	-0-	-1413	-0-	1770	2	10	9	Y	9					53
01	2759 X	1615	-0-	-1144	-0-	1605	2	10	9	Y	9	55	1			7
02	1372 X	1252	-0-	-120	-0-	1238	2	14	9	Y	13					20
03	1519 X	956	-0-	-563	-0-	935	2	21	9	Y	19					39
04	1470 N	850	-0-	-620	-0-	842	2	8	9	Y	7					46
05	1395 N	755	-0-	-640	-0-	746	2	9	9	Y	8	24	1			30

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. //CONT.// 199614												
VICE-SHIVERS WELL #: 4 RRCID -> 227622 COMPL. DATE 11/28/2006 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9229 - 10398												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
-----												
12		2232 N	1851	-0-	-381	-0-	1844	2	7	9	Y	37
01		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2121	2	11	9	Y	5
02		1848 N	1771	-0-	-77	-0-	1754	2	17	9	Y	20
03		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2321	2	21	9	Y	39
04		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2194	2	21	9	Y	58
*05		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2245	2	23	9	Y	17
-----												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
WILSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 067617 COMPL. DATE 07/09/1976 TOTAL DEPTH 9386 PERF. 8465 - 9177												
12		310 N	247	-0-	-63	-0-	216	2	31	9	Y	10
01		271 N	271	-0-	-0-	-0-	238	2	33	9	Y	6
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	305	2	25	9	Y	11
03		292 N	292	-0-	-0-	-0-	262	2	30	9	Y	8
04		348 N	348	-0-	-0-	-0-	330	2	18	9	Y	7
*05		360 N	360	-0-	-0-	-0-	340	2	20	9	Y	7
-----												
ROBERTS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 068337 COMPL. DATE 06/20/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9494 - 9554												
12		2542 N	2491	-0-	-51	-0-	2491	3			Y	-0-
01		2542 N	2330	-0-	-212	-0-	2330	3			Y	-0-
02		2184 N	2153	-0-	-31	-0-	2153	3			Y	-0-
03		2418 N	2353	-0-	-65	-0-	2353	3			Y	-0-
04		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			Y	-0-
05		2387 N	2304	-0-	-83	-0-	2304	3			Y	-0-
-----												
MANGHAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 071816 COMPL. DATE 06/04/1977 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8397 - 9490												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 073100 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8408 - 9172												
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2013												
-----												
WHITAKER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 073759 COMPL. DATE 09/26/1977 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8444 - 9463												
12		806 N	382	-0-	-424	-0-	382	2			Y	-0-
01		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			Y	-0-
02		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2			Y	-0-
03		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550	2			Y	-0-
04		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012	2			Y	-0-
*05		811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-
-----												
CHADWICK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 074811 COMPL. DATE 02/08/2002 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8361 - 9473												
12		2604 X	2065	-0-	-539	-0-	1943	3	122	9	Y	86
01		2356 X	1665	-0-	-691	-0-	1576	3	89	9	Y	120
02		2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2655	3	86	9	Y	68
03		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	2071	3	92	9	Y	97
04		2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2028	3	59	9	Y	51
*05		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2701	3	20	9	Y	38

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HULL UNIT A WELL #: A 14 RRCID -> 075030 COMPL. DATE 01/18/1978 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8414 - 9581														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2170 N	1550	-0-	-620	-0-	1161	2	382	3	Y	6	7	1	3
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1102	2	287	3	Y	5	5	1	3
02	1568 N	881	-0-	-687	-0-	708	2	166	3	Y	6	5	1	4
03	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1556	2	348	3	Y	13	12	1	5
04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	1634	2	420	3	Y	33	21	1	17
*05	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	1526	2	482	3	Y	30	30	1	17
						7	9							
						6	9							
						7	9							
						14	9							
						36	9							
						33	9							
-----														
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 075983 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8455 - 9473														
12	1984 N	1870	-0-	-114	-0-	1864	2	6	9	Y	5	5	1	1
01	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1999	2	9	9	Y	8	7	1	2
02	1764 N	1508	-0-	-256	-0-	1504	2	4	9	Y	4	5	1	1
03	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2229	2	14	9	Y	13	11	1	3
04	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1954	2	19	9	Y	17	17	1	3
*05	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2187	2	20	9	Y	18	16	1	5
-----														
FITE UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 077860 COMPL. DATE 06/27/1978 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8386 - 9505														
12	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2381	3	8	9	Y	7	6	1	7
01	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2236	3	18	9	Y	16	9	1	14
02	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1930	3	9	9	Y	8	17	1	5
03	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2105	3	9	9	Y	8	7	1	6
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2031	3	7	9	Y	6	7	1	5
*05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2073	3	7	9	Y	6	6	1	5
-----														
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 078006 COMPL. DATE 07/14/1978 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8455 - 9473														
12	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3421	2	8	9	Y	7	4	1	5
01	3286 X	3241	-0-	-45	-0-	3224	2	17	9	Y	15	14	1	6
02	3220 X	2899	-0-	-321	-0-	2895	2	4	9	Y	4	4	1	6
03	3565 X	3152	-0-	-413	-0-	3146	2	6	9	Y	5	7	1	4
04	3450 X	3106	-0-	-344	-0-	3099	2	7	9	Y	6	6	1	4
05	3441 X	3149	-0-	-292	-0-	3145	2	4	9	Y	4	6	1	2
-----														
DENNARD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078420 COMPL. DATE 07/23/1978 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8317 - 8546														
12	1798 N	1356	-0-	-442	-0-	1336	2	20	9	Y	18	17	1	7
01	1612 N	1336	-0-	-276	-0-	1317	2	19	9	Y	17	17	1	7
02	1372 N	1174	-0-	-198	-0-	1157	2	17	9	Y	15	16	1	6
03	1364 N	1362	-0-	-2	-0-	1349	2	13	9	Y	12	14	1	4
04	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1296	2	11	9	Y	10	11	1	3
*05	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1351	2	12	9	Y	11	10	1	4
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 18 T RRCID -> 078425 COMPL. DATE 08/13/1978 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8292 - 9520														
12	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2610	2			Y	-0-			-0-
01	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	2			Y	-0-			-0-
02	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457	2			Y	-0-			-0-
03	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2694	2	11	9	Y	10	7	1	3
04	2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	2914	2	39	9	Y	35	26	1	12
*05	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	2336	2	36	9	Y	33	33	1	12

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
DAVIS, A. L.		WELL #:		1	RRCID ->	078720	COMPL. DATE	02/09/2004	TOTAL DEPTH	9611	PERF.	8934 - 9391		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
*08	2666 N	427	-0-	-2239	-0-	15	1	409	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
09	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-			-0-
10	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	-0-			-0-
11	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	2895	-0-	2895	2895	105	1	2770	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
03	T. A.	6227	-0-	6227	9122	227	1	5982	3	Y	15	15	1	-0-
						1	5							
*04	14517 X	5395	-0-	-9122	-0-	196	1	5186	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
*05	4809 X	4809	-0-	-0-	-0-	173	1	4593	3	Y	39	38	1	1
						43	9							

HEBERT #1		WELL #:		1	RRCID ->	078848	COMPL. DATE	06/29/1978	TOTAL DEPTH	9616	PERF.	8531 - 9498		
*08	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	57	1	1532	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
09	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	59	1	1590	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
10	1705 N	1519	-0-	-186	-0-	54	1	1442	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
11	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	60	1	1619	3	Y	20	20	1	-0-
						1	5							
12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	63	1	1695	3	Y	22	22	1	-0-
						1	5							
01	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	62	1	1647	3	Y	23	23	1	-0-
						1	5							
02	1596 N	1590	-0-	-6	-0-	57	1	1508	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	69	1	1833	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
*04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	70	1	1861	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
*05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	71	1	1881	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							

HUDSON, NELL		WELL #:		1	RRCID ->	078936	COMPL. DATE	08/25/1978	TOTAL DEPTH	9605	PERF.	8481 - 9390		
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	296 N	296	-0-	-0-	-0-	11	1	281	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
02	T. A.	362	-0-	362	362	13	1	342	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
03	T. A.	283	-0-	283	645	10	1	269	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
*04	1158 X	513	-0-	-645	-0-	18	1	488	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*05	976 X	976	-0-	-0-	-0-	35	1	929	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BURTON, JOHN W. WELL #: 1 RRCID -> 079177 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9204 - 9552												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
*08	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	117 7	1 9	3123	3	Y	6 6	1 -0-
09	3270 X	2985	-0-	-285	-0-	107 7	1 9	2871	3	Y	6 6	1 -0-
10	3379 X	1675	-0-	-1704	-0-	61 4	1 9	1610	3	Y	4 4	1 -0-
11	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	124 1	1 5	3320	3	Y	7 7	1 -0-
12	3317 X	3226	-0-	-91	-0-	116 2	1 5	3095	3	Y	12 12	1 -0-
01	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	119 2	1 5	3188	3	Y	21 21	1 -0-
02	INC G-10	2894	-0-	2894	2894	105 22	1 9	2767	3	Y	20 20	1 -0-
03	INC G-10	3157	-0-	3157	6051	114 21	1 9	3022	3	Y	19 19	1 -0-
*04	8980 X	2929	-0-	-6051	-0-	106 20	1 9	2803	3	Y	18 18	1 -0-
*05	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	109 23	1 9	2878	3	Y	21 21	1 -0-
-----												
GRAVES WELL #: 1 RRCID -> 079183 COMPL. DATE 01/21/1978 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 9275 - 9516												
*08	1891 N	1585	-0-	-306	-0-	57 10	1 9	1518	3	Y	9 9	1 -0-
09	1500 N	1467	-0-	-33	-0-	52 10	1 9	1405	3	Y	9 9	1 -0-
10	2139 N	695	-0-	-1444	-0-	25 6	1 9	664	3	Y	5 5	1 -0-
11	1530 N	1450	-0-	-80	-0-	52 11	1 9	1387	3	Y	10 10	1 -0-
12	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	70 1	1 5	1887	3	Y	14 14	1 -0-
01	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	43 1	1 5	1165	3	Y	9 9	1 -0-
02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	75 1	1 5	1967	3	Y	17 17	1 -0-
03	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	19 7	1 9	2091	3	Y	15 15	1 -0-
*04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	64 1	1 9	1684	3	Y	9 9	1 -0-
*05	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	75 1	1 9	1999	3	Y	10 10	1 -0-
-----												
HALL, H. UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 079263 COMPL. DATE 10/06/1978 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8310 - 9562												
12	3906 X	3408	-0-	-498	-0-	3340	3	68	9	Y	62 38	1 28
01	3906 X	1499	-0-	-2407	-0-	1458	3	41	9	Y	37 52	1 13
02	2184 X	342	-0-	-1842	-0-	328	3	14	9	Y	13 19	1 7
03	3410 X	304	-0-	-3106	-0-	294	3	10	9	Y	9 10	1 6
04	3300 X	1330	-0-	-1970	-0-	1316	3	14	9	Y	13 10	1 9
*05	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3501	3	25	9	Y	23 24	1 8



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HANCOCK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079296 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8760 - 9196														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-			-0-
01	1488 X	1449	-0-	-39	-0-	112	1	1337	3	Y	-0-			-0-
02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	110	1	1878	3	Y	-0-			-0-
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	115	1	1134	3	Y	7	6	1	1
						8	9							
04	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	129	1	1876	3	Y	6	5	1	2
						7	9							
05	1736 N	1606	-0-	-130	-0-	101	1	1499	3	Y	5	6	1	1
						6	9							
-----														
THOMPSON UNIT WELL #: 3 T RRCID -> 079863 COMPL. DATE 11/18/1978 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8462 - 9518														
12	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			Y	-0-			-0-
01	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	2			Y	-0-			-0-
02	2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2670	2			Y	-0-			-0-
03	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	3098	2			Y	-0-			-0-
04	3000 N	3319	-0-	319	-0-	3319	2			Y	-0-			-0-
*05	3100 N	3264	-0-	164	-0-	483	2	3264	2	Y	-0-			-0-
-----														
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080596 COMPL. DATE 12/04/1978 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8478 - 9507														
12	775 X	710	-0-	-65	-0-	709	2	1	9	Y	1	1	1	1
01	775 X	732	-0-	-43	-0-	732	2			Y	-0-	1	1	-0-
02	646 N	646	-0-	-0-	-0-	644	2	2	9	Y	2	1	1	1
03	713 N	683	-0-	-30	-0-	681	2	2	9	Y	2	1	1	2
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	757	2			Y	-0-	2	1	-0-
*05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	809	2			Y	-0-			-0-
-----														
COLLINS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 080945 COMPL. DATE 12/30/1978 TOTAL DEPTH 9611 PERF. 8458 - 9510														
12	2356 X	2203	-0-	-153	-0-	2145	2	58	9	Y	53	54	1	12
01	2325 X	2032	-0-	-293	-0-	1980	2	52	9	Y	47	48	1	11
02	2688 X	2267	-0-	-421	-0-	2215	2	52	9	Y	47	51	1	7
03	2976 X	2038	-0-	-938	-0-	2007	2	31	9	Y	28	29	1	6
04	2880 X	2133	-0-	-747	-0-	2114	2	19	9	Y	17	20	1	3
05	2511 X	1923	-0-	-588	-0-	1895	2	28	9	Y	25	21	1	7
-----														
ALLISON UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 081926 COMPL. DATE 02/18/2003 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8388 - 9505														
12	5208 X	5176	-0-	-32	-0-	5128	3	48	9	Y	44	45	1	13
01	5487 X	5076	-0-	-411	-0-	5029	3	47	9	Y	43	45	1	11
02	4928 X	4457	-0-	-471	-0-	4418	3	39	9	Y	35	22	1	24
03	5456 X	4775	-0-	-681	-0-	4729	3	46	9	Y	42	47	1	19
04	5130 X	4693	-0-	-437	-0-	4641	3	52	9	Y	47	38	1	28
05	5177 X	4751	-0-	-426	-0-	4711	3	40	9	Y	36	49	1	15
-----														
MOORE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 081989 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9562 PERF. 8438 - 9480														
12	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1178	2	15	9	Y	14	12	1	4
01	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1453	2	11	9	Y	10	10	1	4
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1102	2	11	9	Y	10	10	1	4
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1431	2	8	9	Y	7	9	1	2
04	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2760	2	58	9	Y	53	13	1	42
*05	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1597	2	92	9	Y	84	64	1	62

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 082810 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8797 - 9155  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
 CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 3 RRCID -> 083076 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 9568 PERF. 9279 - 9380  
 -----

*08		2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	2210	3	Y	-0-			-0-
09		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2983	3	Y	-0-			-0-
10		1953 X	1355	-0-	-598	-0-	-0-	49	1	1306	3	Y	-0-			-0-
11		3090 X	3090	-0-	-0-	-0-	-0-	111	1	2978	3	Y	-0-			-0-
								1	5							
12		2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	-0-	93	1	2478	3	Y	-0-			-0-
								1	5							
01		2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	-0-	91	1	2442	3	Y	-0-			-0-
								1	5							
02		2884 X	1847	-0-	-1037	-0-	-0-	67	1	1780	3	Y	-0-			-0-
03		3193 X	2499	-0-	-694	-0-	-0-	91	1	2408	3	Y	-0-			-0-
*04		3090 X	2404	-0-	-686	-0-	-0-	88	1	2316	3	Y	-0-			-0-
*05		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	-0-	104	1	2740	3	Y	4	4	1	-0-
								4	9							

-----  
 HAVARD, ALPHA WELL #: 1 RRCID -> 083947 COMPL. DATE 03/03/1979 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9233 - 9528  
 -----

*08		34 N	34	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	32	3	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
09		84 N	84	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	1	1	1	-0-
								1	9							
10		248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	9	1	233	3	Y	5	5	1	-0-
								6	9							
11		328 N	328	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	309	3	Y	6	6	1	-0-
								7	9							
12		669 N	669	-0-	-0-	-0-	-0-	24	1	631	3	Y	13	13	1	-0-
								14	9							
01		1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1186	3	Y	27	27	1	-0-
								1	5	30	9					
02		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	1166	3	Y	70	70	1	-0-
								77	9							
03		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1203	3	Y	64	64	1	-0-
								70	9							
*04		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1073	3	Y	51	51	1	-0-
								56	9							
*05		915 N	915	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	842	3	Y	37	36	1	1
								41	9							

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 083948 COMPL. DATE 02/11/1979 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8560 - 9462														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*08	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	63 1	1676 3	56 9	Y	Y	51	51 1		-0-
09	1680 N	1603	-0-	-77	-0-	56 1	1492 3	55 9	Y	Y	50	50 1		-0-
10	1736 N	710	-0-	-1026	-0-	25 1	660 3	25 9	Y	Y	23	23 1		-0-
11	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	64 1	1726 3	1 5	Y	Y	60	60 1		-0-
12	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	59 1	1584 3	1 5	Y	Y	57	57 1		-0-
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	58 1	1545 3	1 5	Y	Y	61	61 1		-0-
02	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	52 1	1386 3	64 9	Y	Y	58	58 1		-0-
03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	58 1	1524 3	61 9	Y	Y	55	55 1		-0-
*04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	57 1	1522 3	36 9	Y	Y	33	33 1		-0-
*05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	59 1	1565 3	34 9	Y	Y	31	31 1		-0-
-----														
DUNLAP UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 084857 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9014 - 9123														
12	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	1260 3	4 9	4 9	Y	Y	4	4 1		1
01	950 N	950	-0-	-0-	-0-	944 3	6 9	5	Y	Y	5	4 1		2
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	950 3	7 9	6	Y	Y	6	7 1		1
03	1271 N	893	-0-	-378	-0-	881 3	12 9	11	Y	Y	11	11 1		1
04	930 N	775	-0-	-155	-0-	753 3	22 9	20	Y	Y	20	15 1		6
05	1054 N	727	-0-	-327	-0-	710 3	17 9	15	Y	Y	15	17 1		4
-----														
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 084941 COMPL. DATE 04/24/1979 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8674 - 9783														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	Y	-0-			-0-
-----														
HULL UNIT B WELL #: B 2 RRCID -> 084999 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 8401 - 9543														
12	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				Y	Y	19	21 1		3
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				Y	Y	17	16 1		4
02	3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	3000 3	15 9	14	Y	Y	14	15 1		3
03	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	3359 3	18 9	16	Y	Y	16	15 1		4
04	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3260 3	20 9	18	Y	Y	18	16 1		6
*05	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3165 3	17 9	15	Y	Y	15	17 1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
PAGE, L.E.		WELL #:		1	RRCID -> 085143	COMPL. DATE 05/31/1979	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8544	-	9463	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	872 N	872	-0-	-0-	-0-	31 1 20 9	821 3	Y	18	18 1		-0-
09	911 N	911	-0-	-0-	-0-	32 1 22 9	857 3	Y	20	20 1		-0-
10	806 N	285	-0-	-521	-0-	10 1 7 9	268 3	Y	6	6 1		-0-
11	791 N	791	-0-	-0-	-0-	28 1 21 9	742 3	Y	19	19 1		-0-
12	806 N	590	-0-	-216	-0-	21 1 17 9	552 3	Y	15	15 1		-0-
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	22 1 19 9	596 3	Y	17	17 1		-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	22 1 6 9	589 3	Y	5	5 1		-0-
03	666 N	666	-0-	-0-	-0-	24 1 4 9	638 3	Y	4	4 1		-0-
*04	702 N	702	-0-	-0-	-0-	25 1 4 9	673 3	Y	4	4 1		-0-
*05	558 N	314	-0-	-244	-0-	11 1 2 9	301 3	Y	2	2 1		-0-
-----												
SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #:		1	RRCID -> 085305	COMPL. DATE 04/30/1979	TOTAL DEPTH	9605	PERF. 8512	-	9434	
*08	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	67 1 25 9	1791 3	Y	23	23 1		-0-
09	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	65 1 25 9	1742 3	Y	23	23 1		-0-
10	931 N	931	-0-	-0-	-0-	33 1 15 9	883 3	Y	14	14 1		-0-
11	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	69 1 1 5	1855 3	Y	27	27 1		-0-
12	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	68 1 1 5	1812 3	Y	6	6 1		-0-
01	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	66 1 1 5	1764 3	Y	-0-			-0-
02	1820 N	1588	-0-	-232	-0-	58 1	1530 3	Y	-0-			-0-
03	1891 N	1579	-0-	-312	-0-	58 1	1521 3	Y	-0-			-0-
*04	1770 N	1498	-0-	-272	-0-	55 1	1443 3	Y	-0-			-0-
*05	1767 N	1529	-0-	-238	-0-	56 1	1473 3	Y	-0-			-0-
-----												
FENDER, H. R.		WELL #:		1	RRCID -> 085306	COMPL. DATE 05/04/1979	TOTAL DEPTH	9603	PERF. 8510	-	9379	
*08	1612 N	1451	-0-	-161	-0-	51 1 30 9	1370 3	Y	27	27 1		-0-
09	1470 N	1401	-0-	-69	-0-	49 1 28 9	1324 3	Y	25	25 1		-0-
10	1488 N	457	-0-	-1031	-0-	16 1 7 9	434 3	Y	6	6 1		-0-
11	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	58 1 1 5	1555 3	Y	27	27 1		-0-
12	1457 N	1382	-0-	-75	-0-	49 1 1 5	1306 3	Y	24	24 1		-0-
01	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	46 1 1 5	1239 3	Y	25	25 1		-0-
02	1400 N	1165	-0-	-235	-0-	42 1 28 9	1095 3	Y	25	25 1		-0-
03	1395 N	1308	-0-	-87	-0-	47 1 21 9	1240 3	Y	19	19 1		-0-
*04	1260 N	1188	-0-	-72	-0-	43 1 17 9	1128 3	Y	15	15 1		-0-
*05	1302 N	1275	-0-	-27	-0-	46 1 15 9	1214 3	Y	14	14 1		-0-

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 HULL A-21 UNIT WELL #: A 21 RRCID -> 086299 COMPL. DATE 12/20/1979 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8268 - 9494  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1147 N	834	-0-	-313	-0-	620	2	203 3	Y	10	9 1		5
01	434 N	370	-0-	-64	-0-	291	2	76 3	Y	3	6 1		2
02	1036 X	172	-0-	-864	-0-	138	2	32 3	Y	2	3 1		1
03	1147 X	109	-0-	-1038	-0-	89	2	20 3	Y	-0-	1 1		-0-
04	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-				Y	-0-			-0-
05	837 X	-0-	-0-	-837	-0-				Y	-0-			-0-

-----  
 HAYGOOD, LOIS WELL #: 1 RRCID -> 086759 COMPL. DATE 09/30/1979 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9136 - 9404  
 -----

*08	124 N	90	-0-	-34	-0-	3	1	87 3	Y	-0-			-0-
09	90 N	80	-0-	-10	-0-	3	1	77 3	Y	-0-			-0-
10	31 N	13	-0-	-18	-0-	13	3		Y	-0-			-0-
11	130 N	130	-0-	-0-	-0-	5	1	125 3	Y	-0-			-0-
12	93 N	88	-0-	-5	-0-	3	1	85 3	Y	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59 3	Y	-0-			-0-
02	112 N	52	-0-	-60	-0-	2	1	50 3	Y	-0-			-0-
03	93 N	67	-0-	-26	-0-	2	1	65 3	Y	-0-			-0-
*04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	84 3	Y	-0-			-0-
*05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68 3	Y	-0-			-0-

-----  
 MCRAE, BLANCHE WELL #: 1 RRCID -> 086847 COMPL. DATE 09/04/1979 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8978 - 9456  
 -----

*08	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	44	1	1180 3	Y	10	10 1		-0-
09	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	42	1	1123 3	Y	11	11 1		-0-
10	1147 N	402	-0-	-745	-0-	14	1	384 3	Y	4	4 1		-0-
11	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	42	1	1111 3	Y	11	11 1		-0-
12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	44	1	1185 3	Y	9	9 1		-0-
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	46	1	1234 3	Y	10	10 1		-0-
02	1092 N	1042	-0-	-50	-0-	38	1	994 3	Y	9	9 1		-0-
03	1240 N	1194	-0-	-46	-0-	43	1	1141 3	Y	9	9 1		-0-
*04	1260 N	1155	-0-	-105	-0-	42	1	1104 3	Y	8	8 1		-0-
*05	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	42	1	1100 3	Y	7	7 1		-0-



-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089091 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8843 - 9267												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		217 N	181	-0-	-36	-0-	181 3		Y	-0-		-0-
01		306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3		Y	-0-		-0-
02		448 N	141	-0-	-307	-0-	141 3		Y	-0-		-0-
03		225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 3		Y	-0-		-0-
04		300 N	168	-0-	-132	-0-	166 3	2 9	Y	2	1 1	1
05		155 N	155	-0-	-0-	-0-	151 3	4 9	Y	4		5
-----												
CAPPS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 089879 COMPL. DATE 01/08/1983 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8410 - 9202												
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
01		36 X	36	-0-	-0-	-0-	35 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		T. A.	53	-0-	53	53	52 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		T. A.	20	-0-	20	73	20 3		Y	-0-		-0-
04		73 X	-0-	-0-	-73	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
BLEAKLEY, P. J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 089997 COMPL. DATE 09/29/1980 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9013 - 9170												
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 1		N	-0-		-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 1		N	-0-		-0-
02		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 1		N	-0-		-0-
03		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 1		N	-0-		-0-
04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 1		N	-0-		-0-
05		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 1		N	-0-		-0-
-----												
WILSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097196 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 9663 PERF. 8326 - 9540												
12		2418 N	1456	-0-	-962	-0-	1442 2	14 9	Y	13	12 1	5
01		2904 N	2904	-0-	-0-	-0-	2875 2	29 9	Y	26	26 1	5
02		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	2157 2	14 9	Y	13	12 1	6
03		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2250 2	17 9	Y	15	17 1	4
04		2460 N	1999	-0-	-461	-0-	1991 2	8 9	Y	7	8 1	3
05		2418 N	2245	-0-	-173	-0-	2238 2	7 9	Y	6	7 1	2
-----												
ROBERTS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097406 COMPL. DATE 09/30/1981 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8514 - 9542												
12		3286 X	2350	-0-	-936	-0-	2343 3	7 9	Y	6	6 1	2
01		3131 X	2243	-0-	-888	-0-	2237 3	6 9	Y	5	4 1	3
02		2828 X	2667	-0-	-161	-0-	2661 3	6 9	Y	5	6 1	2
03		3131 X	2519	-0-	-612	-0-	2511 3	8 9	Y	7	5 1	4
04		3030 X	2663	-0-	-367	-0-	2654 3	9 9	Y	8	8 1	4
05		2945 X	1618	-0-	-1327	-0-	1611 3	7 9	Y	6	7 1	3
-----												
FITE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 097940 COMPL. DATE 01/08/1982 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8468 - 9163												
12		1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	1682 3		Y	-0-		-0-
01		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1733 3	2 9	Y	2	1 1	1
02		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2359 3	4 9	Y	4	3 1	2
03		3100 N	3414	-0-	314	314	3413 3	1 9	Y	1	2 1	1
04		3000 N	3038	-0-	38	352	3038 3		Y	-0-	1 1	-0-
*05		3100 N	3052	-0-	-48	304	3052 3		Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HULL UNIT A WELL #: A 22 RRCID -> 097941 COMPL. DATE 12/15/1981 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 8437 - 9641												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
12	341 X	250	-0-	-91	-0-	187	2	61	3	Y	2	1
01	341 X	251	-0-	-90	-0-	198	2	52	3	Y	1	1
02	252 N	212	-0-	-40	-0-	171	2	40	3	Y	1	1
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	226	2	51	3	Y	1	1
04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	195	2	50	3	Y	-0-	-0-
05	248 N	180	-0-	-68	-0-	137	2	43	3	Y	-0-	-0-
-----												
CHADWICK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098673 COMPL. DATE 03/24/1982 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8393 - 9128												
12	3813 X	3271	-0-	-542	-0-	3271	2			Y	-0-	-0-
01	3658 X	2857	-0-	-801	-0-	2855	2	2	9	Y	2	1
02	3248 X	3005	-0-	-243	-0-	3005	2			Y	-0-	-0-
03	3596 X	2878	-0-	-718	-0-	2875	2	3	9	Y	3	2
04	3480 X	2852	-0-	-628	-0-	2800	2	52	9	Y	47	11
05	3317 X	3148	-0-	-169	-0-	3103	2	45	9	Y	41	10
-----												
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098793 COMPL. DATE 04/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8900 - 9197												
12	2728 X	2525	-0-	-203	-0-	2501	3	24	9	Y	22	23
01	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2429	3	24	9	Y	22	22
02	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2180	3	23	9	Y	21	19
03	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2282	3	20	9	Y	18	15
04	2698 N	2698	-0-	-0-	-0-	2651	3	47	9	Y	43	16
*05	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2469	3	52	9	Y	47	63
-----												
COLLINS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 099226 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 8493 - 9544												
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1107	2	2	9	Y	2	-0-
01	1116 N	871	-0-	-245	-0-	868	2	3	9	Y	3	1
02	924 N	697	-0-	-227	-0-	696	2	1	9	Y	1	-0-
03	1116 N	906	-0-	-210	-0-	904	2	2	9	Y	2	-0-
04	840 N	814	-0-	-26	-0-	799	2	15	9	Y	14	2
05	775 N	712	-0-	-63	-0-	695	2	17	9	Y	15	4
-----												
HALL WELL #: 2 RRCID -> 100007 COMPL. DATE 05/10/1982 TOTAL DEPTH 9657 PERF. 8734 - 9568												
12	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	2406	3	8	9	Y	7	3
01	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2329	3	10	9	Y	9	3
02	2044 N	1873	-0-	-171	-0-	1866	3	7	9	Y	6	3
03	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	2355	3	11	9	Y	10	6
04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	2397	3	8	9	Y	7	5
*05	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2412	3	7	9	Y	6	2
-----												
WHITAKER UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100231 COMPL. DATE 06/14/1984 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8460 - 8806												
12	2666 N	2426	-0-	-240	-0-	2425	2	1	9	Y	1	-0-
01	2449 N	2437	-0-	-12	-0-	2435	2	2	9	Y	2	1
02	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2			Y	-0-	-0-
03	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2425	2	4	9	Y	4	2
04	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2350	2	51	9	Y	46	11
05	2356 N	1334	-0-	-1022	-0-	1305	2	29	9	Y	26	7



-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DAVIS, A. L. WELL #: 2 RRCID -> 100691 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8501 - 9418														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*08	434 N	389	-0-	-45	-0-	14	1	372	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
09	450 N	420	-0-	-30	-0-	15	1	402	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
10	496 N	222	-0-	-274	-0-	8	1	214	3	Y	-0-			-0-
11	491 N	491	-0-	-0-	-0-	18	1	473	3	Y	-0-			-0-
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	17	1	459	3	Y	-0-			-0-
01	598 N	598	-0-	-0-	-0-	22	1	576	3	Y	-0-			-0-
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	19	1	492	3	Y	-0-			-0-
03	533 N	533	-0-	-0-	-0-	19	1	514	3	Y	-0-			-0-
*04	540 N	495	-0-	-45	-0-	18	1	477	3	Y	-0-			-0-
*05	558 N	528	-0-	-30	-0-	19	1	509	3	Y	-0-			-0-
-----														
TOMPKINS WELL #: 1 RRCID -> 100692 COMPL. DATE 05/19/1982 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9806 - 9873														
*08	3860 X	476	-0-	-3384	-0-	466	3	10	9	Y	9	3	1	9
09	720 X	606	-0-	-114	-0-	587	3	19	9	Y	17	12	1	14
10	768 X	768	-0-	-0-	-0-	746	3	22	9	Y	20	15	1	19
11	450 X	292	-0-	-158	-0-	283	3	9	9	Y	8	26	1	1
12	783 X	783	-0-	-0-	-0-	761	3	22	9	Y	20	15	1	6
01	775 X	729	-0-	-46	-0-	714	3	15	9	Y	14	14	1	6
02	481 N	481	-0-	-0-	-0-	467	3	14	9	Y	13	13	1	6
03	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1312	3	23	9	Y	21	17	1	10
04	727 N	727	-0-	-0-	-0-	717	3	10	9	Y	9	15	1	4
*05	1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	1097	3	10	9	Y	9			13
-----														
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100693 COMPL. DATE 06/22/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8466 - 9490														
12	3875 X	3615	-0-	-260	-0-	3608	2	7	9	Y	6	4	1	5
01	3596 X	3150	-0-	-446	-0-	3138	2	12	9	Y	11	12	1	4
02	3136 X	2681	-0-	-455	-0-	2678	2	3	9	Y	3	3	1	4
03	3472 X	3013	-0-	-459	-0-	3010	2	3	9	Y	3	5	1	2
04	3360 X	2788	-0-	-572	-0-	2785	2	3	9	Y	3	3	1	2
05	3472 X	2737	-0-	-735	-0-	2735	2	2	9	Y	2	3	1	1
-----														
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100895 COMPL. DATE 06/18/1984 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8504 - 9188														
12	2418 N	1542	-0-	-876	-0-	1521	2	21	9	Y	19	20	1	4
01	2170 N	1657	-0-	-513	-0-	1638	2	19	9	Y	17	17	1	4
02	1960 N	1353	-0-	-607	-0-	1345	2	8	9	Y	7	10	1	1
03	1550 N	1346	-0-	-204	-0-	1336	2	10	9	Y	9	8	1	2
04	1590 N	1550	-0-	-40	-0-	1529	2	21	9	Y	19	18	1	3
*05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1504	2	57	9	Y	52	40	1	15
-----														
MANGHAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 101572 COMPL. DATE 06/24/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 9483 - 9505														
12	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4288	3	12	9	Y	11	6	1	8
01	3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	3880	3	14	9	Y	13	13	1	8
02	3747 X	3747	-0-	-0-	-0-	3734	3	13	9	Y	12	13	1	7
03	3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3972	3	13	9	Y	12	13	1	6
04	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3437	3	13	9	Y	12	13	1	5
*05	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3420	3	11	9	Y	10	13	1	2
-----														
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 101573 COMPL. DATE 07/20/1982 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8469 - 9194														
12	3131 X	2747	-0-	-384	-0-	2702	2	45	9	Y	41	35	1	20
01	3131 X	2475	-0-	-656	-0-	2423	2	52	9	Y	47	56	1	11
02	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	2247	2	44	9	Y	40	38	1	13
03	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2438	2	37	9	Y	34	31	1	16
04	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2341	2	2	9	Y	2	17	1	1
*05	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2585	2	2	9	Y	2	3	1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ALLISON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102195 COMPL. DATE 09/24/1982 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8453 - 9146														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2588 N	2588	-0-	-0-	-0-	2543	3	45	9	Y	41	41	1	12
01	2604 N	2563	-0-	-41	-0-	2520	3	43	9	Y	39	41	1	10
02	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2244	3	35	9	Y	32	20	1	22
03	2511 N	2428	-0-	-83	-0-	2384	3	44	9	Y	40	44	1	18
04	2430 N	2351	-0-	-79	-0-	2300	3	51	9	Y	46	37	1	27
05	2511 N	2457	-0-	-54	-0-	2417	3	40	9	Y	36	48	1	15
-----														
HULL A-16 UNIT WELL #: A 27 RRCID -> 102196 COMPL. DATE 10/02/1982 TOTAL DEPTH 9669 PERF. 8338 - 9575														
12	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	1620	2	532	3	Y	6	5	1	3
01	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	1665	2	434	3	Y	5	5	1	3
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1534	2	360	3	Y	4	4	1	3
03	2170 N	1078	-0-	-1092	-0-	873	2	196	3	Y	8	8	1	3
04	2040 N	782	-0-	-1258	-0-	620	2	159	3	Y	3	4	1	2
05	2108 N	1697	-0-	-411	-0-	1288	2	407	3	Y	2	3	1	1
-----														
LILLY UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102638 COMPL. DATE 10/14/1982 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 9536 - 9558														
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1027	2	81	9	Y	74	34	1	77
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1116	2	114	9	Y	104	57	1	124
02	812 N	777	-0-	-35	-0-	696	2	81	9	Y	74	127	1	71
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	945	2	220	9	Y	200	159	1	112
04	870 N	703	-0-	-167	-0-	569	2	134	9	Y	122	146	1	88
*05	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	911	2	131	9	Y	119	56	1	151
-----														
DUNLAP UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102816 COMPL. DATE 11/02/1982 TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8845 - 9041														
12	1572 X	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			Y	-0-			-0-
01	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	1573	3			Y	-0-			-0-
02	1120 N	842	-0-	-278	-0-	842	3			Y	-0-			-0-
03	1581 N	362	-0-	-1219	-0-	362	3			Y	-0-			-0-
04	1530 N	-0-	-0-	-1530	-0-					Y	-0-			-0-
05	930 N	138	-0-	-792	-0-	138	3			Y	-0-			-0-
-----														
MORGAN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102960 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9535 - 9557														
12	1302 N	1212	-0-	-90	-0-	1189	2	23	9	Y	21	22	1	4
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1218	2	8	9	Y	7	10	1	1
02	1148 N	1054	-0-	-94	-0-	1050	2	4	9	Y	4	4	1	1
03	1209 N	1147	-0-	-62	-0-	1140	2	7	9	Y	6	6	1	1
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1423	2	12	9	Y	11	9	1	3
*05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1540	2	18	9	Y	16	15	1	4
-----														
BLACK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103242 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8421 - 9246														
12	2232 X	1414	-0-	-818	-0-	1412	2	2	9	Y	2	3	1	-0-
01	1891 X	1282	-0-	-609	-0-	1279	2	3	9	Y	2	2	1	1
02	1596 N	1053	-0-	-543	-0-	1051	2	2	9	Y	2	2	1	1
03	1426 N	1145	-0-	-281	-0-	1145	2			Y	-0-	1	1	-0-
04	1230 N	944	-0-	-286	-0-	944	2			Y	-0-			-0-
05	1178 N	1167	-0-	-11	-0-	1167	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
MASON		WELL #:		2	RRCID ->	103898	COMPL. DATE	09/03/1982	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8494 - 9394
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1271 N	1179	-0-	-92	-0-	42 1	1125 3	Y	11	11 1		-0-
						12 9						
09	1170 N	1090	-0-	-80	-0-	39 1	1039 3	Y	11	11 1		-0-
						12 9						
10	1209 N	393	-0-	-816	-0-	14 1	375 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
11	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	52 1	1379 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						
12	1116 N	967	-0-	-149	-0-	34 1	914 3	Y	16	16 1		-0-
						1 5	18 9					
01	877 N	877	-0-	-0-	-0-	31 1	822 3	Y	22	22 1		-0-
						24 9						
02	1344 N	889	-0-	-455	-0-	32 1	831 3	Y	24	24 1		-0-
						26 9						
03	989 N	989	-0-	-0-	-0-	35 1	928 3	Y	24	24 1		-0-
						26 9						
*04	840 N	760	-0-	-80	-0-	27 1	721 3	Y	11	11 1		-0-
						12 9						
*05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	36 1	964 3	Y	-0-			-0-
FENDER, H. R.		WELL #:		2	RRCID ->	103900	COMPL. DATE	09/21/1982	TOTAL DEPTH	9501	PERF.	8556 - 9402
*08	1054 N	882	-0-	-172	-0-	31 1	843 3	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
09	957 N	957	-0-	-0-	-0-	34 1	914 3	Y	8	8 1		-0-
						9 9						
10	899 N	375	-0-	-524	-0-	13 1	358 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
11	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	38 1	1015 3	Y	11	11 1		-0-
						12 9						
12	992 N	882	-0-	-110	-0-	31 1	840 3	Y	10	10 1		-0-
						11 9						
01	565 N	565	-0-	-0-	-0-	20 1	537 3	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	31 1	827 3	Y	11	11 1		-0-
						12 9						
03	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	36 1	947 3	Y	18	18 1		-0-
						20 9						
*04	830 N	830	-0-	-0-	-0-	29 1	780 3	Y	19	19 1		-0-
						21 9						
*05	921 N	921	-0-	-0-	-0-	33 1	867 3	Y	19	19 1		-0-
						21 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 THOMAS, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 104315 COMPL. DATE 10/11/1982 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8531 - 9450

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	806 N	780	-0-	-26	-0-	27 1	723 3	Y	27	27 1		-0-
						30 9						
09	1230 N	715	-0-	-515	-0-	25 1	664 3	Y	24	24 1		-0-
						26 9						
10	930 N	524	-0-	-406	-0-	18 1	483 3	Y	21	21 1		-0-
						23 9						
11	750 N	658	-0-	-92	-0-	23 1	610 3	Y	23	23 1		-0-
						25 9						
12	744 N	724	-0-	-20	-0-	25 1	669 3	Y	27	27 1		-0-
						30 9						
01	650 N	650	-0-	-0-	-0-	22 1	596 3	Y	29	29 1		-0-
						32 9						
02	616 N	477	-0-	-139	-0-	15 1	405 3	Y	52	52 1		-0-
						57 9						
03	713 N	549	-0-	-164	-0-	18 1	463 3	Y	62	62 1		-0-
						68 9						
*04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	29 1	767 3	Y	35	35 1		-0-
						39 9						
*05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	22 1	579 3	Y	24	24 1		-0-
						26 9						

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 1 L RRCID -> 104998 COMPL. DATE 12/13/1982 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8535 - 9452

*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HUDSON, NELL WELL #: 2 T RRCID -> 108145 COMPL. DATE 01/31/1983 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8492 - 9420

*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
HEBERT		WELL #:		2	RRCID ->	108492	COMPL. DATE	06/30/1983	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	8592 - 9520
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	88 1	2362 3	Y	101	101 1		-0-
						111 9						
09	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	91 1	2433 3	Y	105	105 1		-0-
						116 9						
10	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	60 1	1585 3	Y	77	77 1		-0-
						85 9						
11	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	73 1	1964 3	Y	95	95 1		-0-
						1 5	105 9					
12	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	71 1	1889 3	Y	85	85 1		-0-
						1 5	94 9					
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	62 1	1666 3	Y	77	77 1		-0-
						1 5	85 9					
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	57 1	1499 3	Y	78	78 1		-0-
						86 9						
03	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	63 1	1663 3	Y	76	76 1		-0-
						84 9						
*04	1590 N	1574	-0-	-16	-0-	57 1	1500 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						
*05	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	62 1	1638 3	Y	13	13 1		-0-
						14 9						

SOUTHLAND PAPER		WELL #:		2	RRCID ->	109203	COMPL. DATE	05/31/1983	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	8556 - 9404
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	51 1	1355 3	Y	27	27 1		-0-
						30 9						
09	1200 N	1063	-0-	-137	-0-	37 1	1003 3	Y	21	21 1		-0-
						23 9						
10	1240 N	712	-0-	-528	-0-	25 1	659 3	Y	25	25 1		-0-
						28 9						
11	1200 N	812	-0-	-388	-0-	28 1	752 3	Y	29	29 1		-0-
						32 9						
12	1085 N	640	-0-	-445	-0-	22 1	593 3	Y	23	23 1		-0-
						25 9						
01	713 N	313	-0-	-400	-0-	11 1	289 3	Y	12	12 1		-0-
						13 9						
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	37 1	983 3	Y	37	37 1		-0-
						41 9						
03	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	40 1	1054 3	Y	44	44 1		-0-
						48 9						
*04	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	44 1	1168 3	Y	21	21 1		-0-
						23 9						
*05	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	50 1	1323 3	Y	17	17 1		-0-
						19 9						

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
PAGE, L.E. WELL #: 2 RRCID -> 109955 COMPL. DATE 09/06/1983 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8592 - 9501													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
-----													
*08	787 N	787	-0-	-0-	-0-		28 1	742 3	Y	15	15 1	-0-	
							17 9						
09	750 N	707	-0-	-43	-0-		25 1	668 3	Y	13	13 1	-0-	
							14 9						
10	775 N	598	-0-	-177	-0-		21 1	562 3	Y	14	14 1	-0-	
							15 9						
11	750 N	504	-0-	-246	-0-		18 1	474 3	Y	11	11 1	-0-	
							12 9						
12	744 N	475	-0-	-269	-0-		17 1	446 3	Y	11	11 1	-0-	
							12 9						
01	589 N	485	-0-	-104	-0-		17 1	455 3	Y	12	12 1	-0-	
							13 9						
02	476 N	418	-0-	-58	-0-		15 1	391 3	Y	11	11 1	-0-	
							12 9						
03	488 N	488	-0-	-0-	-0-		17 1	459 3	Y	11	11 1	-0-	
							12 9						
*04	499 N	499	-0-	-0-	-0-		18 1	478 3	Y	3	3 1	-0-	
							3 9						
*05	517 N	517	-0-	-0-	-0-		19 1	498 3	Y	-0-		-0-	
-----													
WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 110325 COMPL. DATE 08/23/1983 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8567 - 9344													
-----													
*08	3116 X	2835	-0-	-281	-0-		93 1	2501 3	Y	219	219 1	-0-	
							241 9						
09	3660 X	3518	-0-	-142	-0-		121 1	3250 3	Y	134	134 1	-0-	
							147 9						
10	3782 X	1579	-0-	-2203	-0-		57 1	1522 3	Y	-0-		-0-	
							123 1	3293 3	Y	-0-		-0-	
11	3660 X	3417	-0-	-243	-0-		1 5						
12	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-		140 1	3749 3	Y	-0-		-0-	
							2 5						
01	3627 X	3043	-0-	-584	-0-		110 1	2932 3	Y	-0-		-0-	
							1 5						
02	3276 X	3031	-0-	-245	-0-		111 1	2920 3	Y	-0-		-0-	
							116 1	3056 3	Y	-0-		-0-	
03	3906 X	3172	-0-	-734	-0-		61 1	1616 3	Y	-0-		-0-	
*04	3780 X	1677	-0-	-2103	-0-		121 1	3194 3	Y	-0-		-0-	
*05	3906 X	3315	-0-	-591	-0-								
-----													
GRAVES, DORIS WELL #: 1A RRCID -> 111890 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8644 - 9531													
-----													
*08	610 N	610	-0-	-0-	-0-		20 1	544 3	Y	42	42 1	-0-	
							46 9						
09	442 N	442	-0-	-0-	-0-		15 1	395 3	Y	29	29 1	-0-	
							32 9						
10	652 N	652	-0-	-0-	-0-		22 1	600 3	Y	27	27 1	-0-	
							30 9						
11	601 N	601	-0-	-0-	-0-		21 1	551 3	Y	26	26 1	-0-	
							29 9						
12	611 N	611	-0-	-0-	-0-		21 1	560 3	Y	27	27 1	-0-	
							30 9						
01	618 N	618	-0-	-0-	-0-		21 1	563 3	Y	31	31 1	-0-	
							34 9						
02	517 N	517	-0-	-0-	-0-		18 1	469 3	Y	27	27 1	-0-	
							30 9						
03	403 N	371	-0-	-32	-0-		13 1	337 3	Y	19	19 1	-0-	
							21 9						
*04	551 N	551	-0-	-0-	-0-		19 1	511 3	Y	19	19 1	-0-	
							21 9						
*05	553 N	553	-0-	-0-	-0-		19 1	516 3	Y	16	16 1	-0-	
							18 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 2 RRCID -> 125740 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 9035 - 9174

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	3	Y	-0-		-0-
01	773 N	773	-0-	-0-	-0-	773	3	Y	-0-		-0-
02	505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	Y	-0-		-0-
03	527 N	525	-0-	-2	-0-	525	3	Y	-0-		-0-
04	510 N	442	-0-	-68	-0-	441	3	Y	1	1	-0-
05	527 N	456	-0-	-71	-0-	455	3	Y	1	1	-0-

WILLIAMS-INGRAM WELL #: 2 RRCID -> 127550 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6676 - 9300

*08	3100 N	3520	-0-	420	707	127	1	3393	3	Y	-0-
09	3000 N	3552	-0-	552	1259	128	1	3424	3	Y	-0-
10	4007 X	2748	-0-	-1259	-0-	97	1	2560	3	Y	-0-
						91	9				
11	2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	99	1	2660	3	Y	-0-
						1	5	95	9		
12	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	101	1	2701	3	Y	-0-
						2	5	98	9		
01	2932 X	2932	-0-	-0-	-0-	102	1	2719	3	Y	-0-
						1	5	110	9		
02	2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	90	1	2363	3	Y	-0-
						101	9				
03	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	98	1	2585	3	Y	-0-
						96	9				
*04	2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	97	1	2571	3	Y	-0-
						111	9				
*05	2789 X	2789	-0-	-0-	-0-	97	1	2582	3	Y	1
						110	9				

HAYGOOD, LOIS WELL #: 2 RRCID -> 127936 COMPL. DATE 06/07/1988 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9128 - 9402

*08	512 N	512	-0-	-0-	-0-	18	1	485	3	Y	-0-
						9	9				
09	480 N	454	-0-	-26	-0-	16	1	430	3	Y	-0-
						8	9				
10	527 N	411	-0-	-116	-0-	15	1	395	3	Y	-0-
						1	9				
11	510 N	395	-0-	-115	-0-	14	1	381	3	Y	-0-
12	465 N	414	-0-	-51	-0-	15	1	399	3	Y	-0-
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	15	1	390	3	Y	-0-
02	364 N	352	-0-	-12	-0-	13	1	339	3	Y	-0-
03	549 N	549	-0-	-0-	-0-	20	1	529	3	Y	-0-
*04	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	37	1	989	3	Y	-0-
						4	9				
*05	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	50	1	1331	3	Y	-0-
						28	9				

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 128811 COMPL. DATE 09/25/1988 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9455 - 9499														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*08	1581 X	194	-0-	-1387	-0-	7	1	183	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
09	1530 X	963	-0-	-567	-0-	34	1	907	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
10	1519 X	875	-0-	-644	-0-	31	1	840	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
11	1470 X	619	-0-	-851	-0-	22	1	596	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	1519 X	577	-0-	-942	-0-	21	1	555	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	992 X	41	-0-	-951	-0-	1	1	40	3	Y	-0-			-0-
02	588 N	323	-0-	-265	-0-	12	1	310	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	53	1	1407	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
*04	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	87	1	2304	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*05	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	90	1	2371	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 29 RRCID -> 129682 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8306 - 9540														
12	1395 N	1289	-0-	-106	-0-	1281	2	8	9	Y	7	9	1	3
01	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1336	2	8	9	Y	7	8	1	2
02	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1214	2	7	9	Y	6	6	1	2
03	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1249	2	7	9	Y	6	6	1	2
04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1191	2	3	9	Y	3	4	1	1
05	1209 N	868	-0-	-341	-0-	865	2	3	9	Y	3	3	1	1
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 28 RRCID -> 129684 COMPL. DATE 12/31/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8292 - 9532														
12	1333 X	1230	-0-	-103	-0-	924	2	304	3	Y	2	2	1	1
						2	9							
01	837 X	574	-0-	-263	-0-	455	2	118	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
02	1064 N	548	-0-	-516	-0-	443	2	104	3	Y	1	1	1	1
						1	9							
03	1240 N	863	-0-	-377	-0-	694	2	155	3	Y	13	9	1	5
						14	9							
04	570 N	519	-0-	-51	-0-	395	2	101	3	Y	21	15	1	11
						23	9							
*05	3100 N	3475	-0-	375	375	2561	2	808	3	Y	96	54	1	53
						106	9							
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 30 RRCID -> 129685 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8336 - 9525														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HULL UNIT B WELL #: B 3 RRCID -> 129739 COMPL. DATE 01/10/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8404 - 9550														
12	11148 X	11148	-0-	-0-	-0-	11067	3	81	9	Y	74	98	1	12
01	1519 X	1216	-0-	-303	-0-	1169	3	47	9	Y	43	44	1	11
02	3108 X	1258	-0-	-1850	-0-	1208	3	50	9	Y	45	47	1	9
03	3441 X	2714	-0-	-727	-0-	2653	3	61	9	Y	55	50	1	14
04	3330 X	2191	-0-	-1139	-0-	2150	3	41	9	Y	37	39	1	12
*05	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	3769	3	42	9	Y	38	41	1	9



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HANCOCK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 130038 COMPL. DATE 02/09/1989 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8544 - 9190												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	2852 X	182	-0-	-2670	-0-	176	1 6 9	Y	5	4 1	1	
01	2635 X	16	-0-	-2619	-0-	1	1 15 3	Y	-0-	1 1	-0-	
02	2380 X	1721	-0-	-659	-0-	130	1 1566 3	Y	23	19 1	4	
						25	9					
03	916 X	916	-0-	-0-	-0-	88	1 806 3	Y	20	21 1	3	
						22	9					
04	1299 X	1299	-0-	-0-	-0-	139	1 1135 3	Y	23	19 1	7	
						25	9					
05	1891 X	738	-0-	-1153	-0-	126	1 584 3	Y	25	26 1	6	
						28	9					
-----												
COLLINS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130393 COMPL. DATE 03/08/1989 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8417 - 9528												
12	4216 X	3385	-0-	-831	-0-	3348	2 37 9	Y	34	35 1	8	
01	4216 X	3385	-0-	-831	-0-	3338	2 47 9	Y	43	41 1	10	
02	3276 X	3094	-0-	-182	-0-	3052	2 42 9	Y	38	42 1	6	
03	3627 X	3169	-0-	-458	-0-	3121	2 48 9	Y	44	41 1	9	
04	3510 X	3186	-0-	-324	-0-	3142	2 44 9	Y	40	42 1	7	
05	3441 X	3415	-0-	-26	-0-	3370	2 45 9	Y	41	36 1	12	
-----												
FITE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 130503 COMPL. DATE 02/14/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8456 - 9470												
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3	Y	-0-	1 1	-0-	
01	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	3	Y	-0-		-0-	
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389	3	Y	-0-		-0-	
03	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1541	3	Y	-0-		-0-	
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1357	3	Y	1	9	1	
*05	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2600	3	Y	2	9	2	
-----												
MANGHAM UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130507 COMPL. DATE 02/23/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8369 - 9492												
12	3472 X	3024	-0-	-448	-0-	3017	3 7 9	Y	6	3 1	4	
01	3410 X	3212	-0-	-198	-0-	3206	3 6 9	Y	5	6 1	3	
02	2856 X	2786	-0-	-70	-0-	2782	3 4 9	Y	4	5 1	2	
03	3162 X	2983	-0-	-179	-0-	2979	3 4 9	Y	4	4 1	2	
04	3060 X	2814	-0-	-246	-0-	2808	3 6 9	Y	5	5 1	2	
05	3162 X	3072	-0-	-90	-0-	3068	3 4 9	Y	4	5 1	1	
-----												
ROBERTS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 130510 COMPL. DATE 03/24/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8386 - 9564												
12	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	3057	3 29 9	Y	26	22 1	9	
01	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	2622	3 19 9	Y	17	16 1	10	
02	2212 N	2163	-0-	-49	-0-	2143	3 20 9	Y	18	22 1	6	
03	2449 N	2391	-0-	-58	-0-	2365	3 26 9	Y	24	16 1	14	
04	2370 N	2309	-0-	-61	-0-	2281	3 28 9	Y	25	26 1	13	
05	2387 N	2317	-0-	-70	-0-	2304	3 13 9	Y	12	19 1	6	
-----												
ALLISON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130591 COMPL. DATE 03/02/1989 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8318 - 9462												
12	4991 X	4574	-0-	-417	-0-	4544	3 30 9	Y	27	27 1	8	
01	4991 X	4608	-0-	-383	-0-	4577	3 31 9	Y	28	29 1	7	
02	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	4433	3 40 9	Y	36	19 1	24	
03	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5270	3 64 9	Y	58	56 1	26	
04	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	4555	3 54 9	Y	49	46 1	29	
05	4433 X	4160	-0-	-273	-0-	4123	3 37 9	Y	34	49 1	14	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WILSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 130593 COMPL. DATE 04/11/1989										TOTAL DEPTH	9670	PERF. 8726 - 9534					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		413 N	413	-0-	-0-	-0-	389	2	24	9	Y	22	18	1			4
02		180 N	180	-0-	-0-	-0-	170	2	10	9	Y	9	9	1			4
03		117 N	117	-0-	-0-	-0-	105	2	12	9	Y	11	12	1			3
04		390 N	135	-0-	-255	-0-	132	2	3	9	Y	3	4	1			2
*05		218 N	218	-0-	-0-	-0-	209	2	9	9	Y	8	7	1			3
HULL UNIT B WELL #: B 4 RRCID -> 130595 COMPL. DATE 04/11/1989										TOTAL DEPTH	9666	PERF. 8407 - 9554					
12		3100 N	13271	-0-	10171	-0-	13186	3	85	9	Y	77	86	1			13
01		3100 N	2221	-0-	-879	-0-	9292	3	75	9	Y	68	64	1			17
02		2800 N	1742	-0-	-1058	-0-	8234	3	63	9	Y	57	63	1			11
03		10111 X	1877	-0-	-8234	-0-	1815	3	62	9	Y	56	53	1			14
04		2190 X	1831	-0-	-359	-0-	1765	3	66	9	Y	60	55	1			19
05		2263 X	1788	-0-	-475	-0-	1741	3	47	9	Y	43	51	1			11
NEAL WELL #: 2 RRCID -> 130602 COMPL. DATE 04/02/1989										TOTAL DEPTH	9656	PERF. 9415 - 9552					
12		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-					-0-
01		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	3			N	-0-					-0-
02		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198	3			N	-0-					-0-
03		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414	3			N	-0-					-0-
04		3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	3122	3			N	-0-					-0-
*05		3250 X	3250	-0-	-0-	-0-	3250	3			N	-0-					-0-
BLACK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 130725 COMPL. DATE 04/21/1989										TOTAL DEPTH	9679	PERF. 8402 - 9536					
12		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			Y	-0-					-0-
01		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2090	2			Y	-0-					-0-
02		2296 N	2027	-0-	-269	-0-	2027	2			Y	-0-					-0-
03		2542 N	2208	-0-	-334	-0-	2208	2			Y	-0-					-0-
04		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	2			Y	-0-					-0-
*05		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	2339	2			Y	-0-					-0-
HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 130875 COMPL. DATE 05/04/1989										TOTAL DEPTH	9660	PERF. 8301 - 9555					
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
MOORE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131090 COMPL. DATE 05/19/1989										TOTAL DEPTH	9624	PERF. 8438 - 9509					
12		1891 X	1484	-0-	-407	-0-	1306	2	178	9	Y	162	159	1			48
01		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	1937	2	222	9	Y	202	176	1			74
02		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	1037	2	172	9	Y	156	173	1			57
03		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	1857	2	185	9	Y	168	171	1			54
04		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2169	2	52	9	Y	47	64	1			37
*05		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1109	2	13	9	Y	12	40	1			9

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HULL A-16 UNIT WELL #: A 39 RRCID -> 131091 COMPL. DATE 05/11/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8333 - 9658												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	899 N	628	-0-	-271	-0-	470 2	154 3	Y	4	7 1		2
01	542 N	542	-0-	-0-	-0-	4 9	425 2	Y	5	4 1		3
02	672 N	521	-0-	-151	-0-	6 9	421 2	Y	1	3 1		1
03	620 N	163	-0-	-457	-0-	1 9	132 2	Y	2	2 1		1
04	510 N	-0-	-0-	-510	-0-	2 9		Y	-0-	1 1		-0-
05	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SMITH-BIRD WELL #: 4 RRCID -> 131092 COMPL. DATE 05/25/1989 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8494 - 9514												
12	1054 X	871	-0-	-183	-0-	870 2	1 9	Y	1	2 1		1
01	1054 X	522	-0-	-532	-0-	521 2	1 9	Y	1	1 1		1
02	784 N	367	-0-	-417	-0-	367 2		Y	-0-	1 1		-0-
03	868 N	754	-0-	-114	-0-	753 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
04	510 N	507	-0-	-3	-0-	505 2	2 9	Y	2	1 1		1
05	403 N	347	-0-	-56	-0-	346 2	1 9	Y	1	1 1		1
-----												
HANCOCK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131172 COMPL. DATE 06/09/1989 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8542 - 9243												
12	6681 X	6681	-0-	-0-	-0-	6475 3	206 9	Y	187	163 1		35
01	6355 X	6355	-0-	-0-	-0-	6201 3	154 9	Y	140	129 1		46
02	4144 X	4118	-0-	-26	-0-	3973 3	145 9	Y	132	154 1		24
03	6696 X	4413	-0-	-2283	-0-	4283 3	130 9	Y	118	126 1		16
04	6480 X	3216	-0-	-3264	-0-	3122 3	94 9	Y	85	75 1		26
05	6696 X	3583	-0-	-3113	-0-	3493 3	5046 5	Y	82	87 1		21
-----												
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131174 COMPL. DATE 05/31/1989 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8420 - 9492												
12	4867 X	3679	-0-	-1188	-0-	3650 2	29 9	Y	26	25 1		6
01	4867 X	3815	-0-	-1052	-0-	3773 2	42 9	Y	38	35 1		9
02	3892 X	3483	-0-	-409	-0-	3462 2	21 9	Y	19	25 1		3
03	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3988 2	21 9	Y	19	18 1		4
04	4154 X	4154	-0-	-0-	-0-	4142 2	12 9	Y	11	13 1		2
*05	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4219 2	19 9	Y	17	14 1		5
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 40 RRCID -> 131331 COMPL. DATE 06/20/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8282 - 9510												
12	1147 X	682	-0-	-465	-0-	512 2	168 3	Y	2	1 1		1
01	1147 X	835	-0-	-312	-0-	661 2	172 3	Y	2	2 1		1
02	784 X	177	-0-	-607	-0-	2 9	143 2	Y	-0-	1 1		-0-
03	868 X	241	-0-	-627	-0-	196 2	44 3	Y	1	1 1		-0-
04	840 X	205	-0-	-635	-0-	162 2	42 3	Y	1	1 1		-0-
05	837 X	12	-0-	-825	-0-	1 9	3 3	Y	-0-			-0-
-----												
LILLY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131389 COMPL. DATE 06/14/1989 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8418 - 9572												
12	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	2009 2		Y	-0-			-0-
01	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1476 2		Y	-0-			-0-
02	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1788 2		Y	-0-			-0-
03	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2		Y	-0-			-0-
04	1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874 2		Y	-0-			-0-
*05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1575 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HULL UNIT A WELL #: A 41 RRCID -> 131416 COMPL. DATE 07/06/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8319 - 9544												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	EOM BALANCE
12		1612 N	1339	-0-	-273	-0-	1260	2	79	9	Y	31
01		1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1833	2	84	9	Y	24
02		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1499	2	78	9	Y	24
03		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1900	2	75	9	Y	20
04		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2326	2	66	9	Y	20
*05		1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1817	2	67	9	Y	22
-----												
THOMPSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 131438 COMPL. DATE 07/11/1989 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8494 - 9545												
12		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	2121	2	11	9	Y	5
01		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	2288	2	13	9	Y	3
02		2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2151	2	10	9	Y	3
03		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2316	2	10	9	Y	4
04		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2338	2			Y	-0-
*05		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	2365	2			Y	-0-
-----												
ROBERTS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 131553 COMPL. DATE 07/22/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8415 - 9524												
12		2046 X	278	-0-	-1768	-0-	274	3	4	9	Y	24
01		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	2981	3	75	9	Y	50
02		2632 X	2103	-0-	-529	-0-	2094	3	9	9	Y	2
03		2914 X	2199	-0-	-715	-0-	2198	3	1	9	Y	1
04		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3248	3	1	9	Y	1
05		2914 X	2340	-0-	-574	-0-	2340	3			Y	-0-
-----												
ALLISON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131554 COMPL. DATE 07/20/1989 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8386 - 9486												
12		3627 X	3555	-0-	-72	-0-	3543	3	12	9	Y	3
01		3627 X	3531	-0-	-96	-0-	3516	3	15	9	Y	3
02		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3095	3	13	9	Y	8
03		3441 X	3405	-0-	-36	-0-	3391	3	14	9	Y	6
04		3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3420	3	15	9	Y	8
*05		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	3429	3	17	9	Y	6
-----												
DENNARD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 131629 COMPL. DATE 07/29/1989 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8321 - 9548												
12		2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	2137	2	12	9	Y	5
01		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2014	2	10	9	Y	4
02		1596 N	1117	-0-	-479	-0-	1106	2	11	9	Y	4
03		1767 N	1150	-0-	-617	-0-	1140	2	10	9	Y	3
04		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-	2805	2	6	9	Y	2
*05		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2461	2	4	9	Y	2
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 44 RRCID -> 131631 COMPL. DATE 07/28/1989 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 8298 - 9513												
12		4123 X	3155	-0-	-968	-0-	3071	2	84	9	Y	33
01		4123 X	3694	-0-	-429	-0-	3608	2	86	9	Y	25
02		3640 X	2899	-0-	-741	-0-	2820	2	79	9	Y	24
03		3162 X	2931	-0-	-231	-0-	2842	2	89	9	Y	24
04		3570 X	2858	-0-	-712	-0-	2764	2	94	9	Y	29
05		3689 X	3659	-0-	-30	-0-	3562	2	97	9	Y	32
-----												
HULL A-16 UNIT WELL #: A 33 RRCID -> 131652 COMPL. DATE 08/02/1989 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8365 - 9594												
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	6381				N	-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	6381				N	-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	6381				N	-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	6381				N	-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	6381				N	-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	6381				N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HULL UNIT A WELL #: A 48 RRCID -> 131811 COMPL. DATE 08/09/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. N/A														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	155	N	73	-0-	-82	-0-	-	73	2	Y	-0-	-	-	-0-
01	93	N	93	-0-	-0-	-0-	-	93	2	Y	-0-	-	-	-0-
02	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-	72	2	Y	-0-	-	-	-0-
03	62	N	25	-0-	-37	-0-	-	25	2	Y	-0-	-	-	-0-
04	90	N	82	-0-	-8	-0-	-	82	2	Y	-0-	-	-	-0-
*05	100	N	100	-0-	-0-	-0-	-	100	2	Y	-0-	-	-	-0-
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 46 RRCID -> 131812 COMPL. DATE 08/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8304 - 9518														
12	1581	N	1581	-0-	-0-	-0-	-	1558	2	23	9	Y	21	9
01	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	-	1244	2	18	9	Y	16	5
02	1876	N	1384	-0-	-492	-0-	-	1369	2	15	9	Y	14	5
03	1581	N	1254	-0-	-327	-0-	-	1232	2	22	9	Y	20	6
04	1349	N	1349	-0-	-0-	-0-	-	1327	2	22	9	Y	20	7
*05	1885	N	1885	-0-	-0-	-0-	-	1855	2	30	9	Y	27	10
-----														
FITE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 132029 COMPL. DATE 09/16/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8420 - 9514														
12	2044	N	2044	-0-	-0-	-0-	-	2040	3	4	9	Y	4	5
01	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	-	1933	3	11	9	Y	10	9
02	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	-	1729	3	7	9	Y	6	4
03	1988	N	1988	-0-	-0-	-0-	-	1982	3	6	9	Y	5	4
04	1921	N	1921	-0-	-0-	-0-	-	1914	3	7	9	Y	6	5
05	1922	N	1862	-0-	-60	-0-	-	1854	3	8	9	Y	7	6
-----														
BLACK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132030 COMPL. DATE 08/25/1989 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8405 - 9556														
12	3224	X	3100	-0-	-124	-0-	-	3093	2	7	9	Y	6	1
01	2974	X	2974	-0-	-0-	-0-	-	2966	2	8	9	Y	7	2
02	2753	X	2753	-0-	-0-	-0-	-	2746	2	7	9	Y	6	2
03	3032	X	3032	-0-	-0-	-0-	-	3024	2	8	9	Y	7	1
04	2995	N	2995	-0-	-0-	-0-	-	2987	2	8	9	Y	7	3
*05	2914	N	2914	-0-	-0-	-0-	-	2906	2	8	9	Y	7	2
-----														
HALL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 132031 COMPL. DATE 09/06/1989 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8367 - 9592														
12	3741	X	3741	-0-	-0-	-0-	-	3731	3	10	9	Y	9	4
01	3596	X	3574	-0-	-22	-0-	-	3564	3	10	9	Y	9	3
02	3052	X	2871	-0-	-181	-0-	-	2862	3	9	9	Y	8	4
03	3494	X	3494	-0-	-0-	-0-	-	3472	3	22	9	Y	20	12
04	3957	X	3957	-0-	-0-	-0-	-	3929	3	28	9	Y	25	17
*05	3926	X	3926	-0-	-0-	-0-	-	3901	3	25	9	Y	23	8
-----														
HALL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132032 COMPL. DATE 09/02/1989 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8333 - 9560														
12	1922	N	1644	-0-	-278	-0-	-	1644	3	Y	-0-	-	-	-0-
01	1881	N	1881	-0-	-0-	-0-	-	1881	3	Y	-0-	-	-	-0-
02	1624	N	1082	-0-	-542	-0-	-	1082	3	Y	-0-	-	-	-0-
03	2967	N	2967	-0-	-0-	-0-	-	2967	3	Y	-0-	-	-	-0-
04	1816	N	1816	-0-	-0-	-0-	-	1816	3	Y	-0-	-	-	-0-
*05	2912	N	2912	-0-	-0-	-0-	-	2912	3	Y	-0-	-	-	-0-
-----														
THOMPSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 132215 COMPL. DATE 09/29/1989 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8427 - 9534														
12	1957	N	1957	-0-	-0-	-0-	-	1951	2	6	9	Y	5	2
01	1806	N	1806	-0-	-0-	-0-	-	1800	2	6	9	Y	5	1
02	1601	N	1601	-0-	-0-	-0-	-	1597	2	4	9	Y	4	1
03	1892	N	1892	-0-	-0-	-0-	-	1886	2	6	9	Y	5	2
04	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	-	1955	2	Y	-0-	-	2	-0-
*05	1992	N	1992	-0-	-0-	-0-	-	1991	2	1	9	Y	1	-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CHADWICK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132216 COMPL. DATE 09/21/1989 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8483 - 9481														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		3286 X	3041	-0-	-245	-0-	3041	3		Y	-0-			-0-
01		3286 X	3184	-0-	-102	-0-	3184	3		Y	-0-			-0-
02		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2719	3		Y	-0-			-0-
03		3038 X	2608	-0-	-430	-0-	2608	3		Y	-0-			-0-
04		3090 X	2321	-0-	-769	-0-	2306	3	15	9	Y	14	1	13
05		3193 X	2217	-0-	-976	-0-	2188	3	29	9	Y	26	8	31
-----														
HANCOCK UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132268 COMPL. DATE 10/03/1989 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8583 - 9297														
12		2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-				Y	64	52	1	12
01		2821 X	1858	-0-	-963	-0-	287	1	1494	3	Y	70	59	23
							77	9						
02		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	263	1	2481	3	Y	78	87	14
							86	9						
03		1760 X	1760	-0-	-0-	-0-	314	1	1349	3	Y	88	90	12
							97	9						
04		4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	350	1	4312	3	Y	68	59	21
							75	9						
*05		5524 X	5524	-0-	-0-	-0-	433	1	5011	3	Y	73	75	19
							80	9						
-----														
DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 132396 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8479 - 9425														
*08		2015 N	1898	-0-	-117	-0-	68	1	1819	3	Y	10	10	1
							11	9						-0-
09		1860 N	120	-0-	-1740	-0-	4	1	115	3	Y	1	1	1
							1	9						-0-
10		2015 N	106	-0-	-1909	-0-	4	1	101	3	Y	1	1	1
							1	9						-0-
11		1830 N	607	-0-	-1223	-0-	22	1	581	3	Y	4	4	1
							4	9						-0-
12		207 N	207	-0-	-0-	-0-	7	1	199	3	Y	1	1	1
							1	9						-0-
01		292 N	292	-0-	-0-	-0-	10	1	280	3	Y	2	2	1
							2	9						-0-
02		560 N	138	-0-	-422	-0-	5	1	132	3	Y	1	1	1
							1	9						-0-
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	8	1	223	3	Y	1	1	1
							1	9						-0-
*04		270 N	147	-0-	-123	-0-	5	1	141	3	Y	1	1	1
							1	9						-0-
*05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	9	1	231	3	Y	1	1	1
							1	9						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
MASON		WELL #:		4	RRCID -> 132397		COMPL. DATE 08/07/2005		TOTAL DEPTH	9550	PERF. 8510	- 9412	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
*08	2441 X	2441	-0-	-0-	-0-	88	1	2347	3	Y	5	5 1	-0-
						6	9						
09	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	78	1	2083	3	Y	5	5 1	-0-
						6	9						
10	1953 N	1240	-0-	-713	-0-	44	1	1184	3	Y	11	11 1	-0-
						12	9						
11	3000 N	3029	-0-	29	29	108	1	2891	3	Y	26	26 1	-0-
						1	5	29	9				
12	3100 N	3264	-0-	164	193	116	1	3115	3	Y	28	28 1	-0-
						2	5	31	9				
01	3100 N	3197	-0-	97	290	114	1	3048	3	Y	30	30 1	-0-
						2	5	33	9				
02	3055 X	2765	-0-	-290	-0-	100	1	2634	3	Y	28	28 1	-0-
						31	9						
03	2852 X	1563	-0-	-1289	-0-	56	1	1492	3	Y	14	14 1	-0-
						15	9						
*04	2760 X	1259	-0-	-1501	-0-	45	1	1203	3	Y	10	10 1	-0-
						11	9						
*05	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	141	1	3725	3	Y	38	37 1	1
						42	9						

WILSON UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 132431		COMPL. DATE 10/27/1989		TOTAL DEPTH	9680	PERF. 8328	- 9526	
12	2227 N	2217	-0-	-10	-0-	2189	2	28	9	Y	25	24 1	9
01	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2164	2	30	9	Y	27	31 1	5
02	2072 N	1991	-0-	-81	-0-	1968	2	23	9	Y	21	16 1	10
03	2232 N	2198	-0-	-34	-0-	2170	2	28	9	Y	25	28 1	7
04	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	2188	2	22	9	Y	20	19 1	8
*05	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	2313	2	23	9	Y	21	21 1	8

HULL UNIT A		WELL #:		A 47	RRCID -> 132432		COMPL. DATE 10/19/1989		TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8312	- 9536
12	62 N	62	-0-	-0-	-0-	47	2	15	3	Y	-0-	-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	25	2	7	3	Y	-0-	-0-
02	79 N	79	-0-	-0-	-0-	64	2	15	3	Y	-0-	-0-
03	85 N	85	-0-	-0-	-0-	69	2	16	3	Y	-0-	-0-
04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	64	2	16	3	Y	-0-	-0-
05	93 N	56	-0-	-37	-0-	43	2	13	3	Y	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/15/2013

BURTON, BILLIE JEAN		WELL #:		3	RRCID -> 132436		COMPL. DATE 11/26/1990		TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8515	- 9406	
*08	4774 X	4570	-0-	-204	-0-	163	1	4366	3	Y	37	37 1	-0-
						41	9						
09	4620 X	3776	-0-	-844	-0-	135	1	3605	3	Y	33	33 1	-0-
						36	9						
10	4774 X	1942	-0-	-2832	-0-	71	1	1863	3	Y	7	7 1	-0-
						8	9						
11	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	174	1	4654	3	Y	17	17 1	-0-
						2	5	19	9				
12	4828 X	4828	-0-	-0-	-0-	173	1	4632	3	Y	18	18 1	-0-
						3	5	20	9				
01	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	171	1	4591	3	Y	19	19 1	-0-
						2	5	21	9				
02	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	153	1	4030	3	Y	18	18 1	-0-
						1	5	20	9				
03	4619 X	3401	-0-	-1218	-0-	124	1	3263	3	Y	13	13 1	-0-
						14	9						
*04	4470 X	1926	-0-	-2544	-0-	70	1	1849	3	Y	6	6 1	-0-
						7	9						
*05	4619 X	4450	-0-	-169	-0-	162	1	4276	3	Y	11	11 1	-0-
						12	9						

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HUDSON, NELL WELL #: 3 RRCID -> 132716 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 9597 PERF. 8476 - 9384														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				GAS LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
*08		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	38 1	1031 3	Y		-0-			-0-
09		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	36 1	965 3	Y		-0-			-0-
10		775 N	485	-0-	-290	-0-	17 1	468 3	Y		-0-			-0-
11		995 N	995	-0-	-0-	-0-	36 1	959 3	Y		-0-			-0-
12		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	45 1	1200 3	Y		-0-			-0-
							1 5							
01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	45 1	1213 3	Y		-0-			-0-
							1 5							
02		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	41 1	1084 3	Y		-0-			-0-
03		3100 N	3470	-0-	370	370	125 1	3314 3	Y		27	27 1		-0-
							1 5	30 9						
*04		3000 N	4864	-0-	1864	2234	174 1	4607 3	Y		75	75 1		-0-
							83 9							
*05		3100 N	5710	-0-	2610	4844	205 1	5417 3	Y		80	79 1		1
							88 9							

-----														
WILLIAMSON WELL #: 4 RRCID -> 132717 COMPL. DATE 11/14/1989 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8748 - 9273														
*08		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	58 1	1565 3	Y		11	11 1		-0-
							12 9							
09		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	56 1	1507 3	Y		8	8 1		-0-
							9 9							
10		1612 N	442	-0-	-1170	-0-	16 1	424 3	Y		2	2 1		-0-
							2 9							
11		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	63 1	1693 3	Y		8	8 1		-0-
							1 5	9 9						
12		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	62 1	1658 3	Y		8	8 1		-0-
							1 5	9 9						
01		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	42 1	1125 3	Y		6	6 1		-0-
							1 5	7 9						
02		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	55 1	1442 3	Y		9	9 1		-0-
							10 9							
03		1581 N	1574	-0-	-7	-0-	57 1	1508 3	Y		8	8 1		-0-
							9 9							
*04		1140 N	857	-0-	-283	-0-	31 1	822 3	Y		4	4 1		-0-
							4 9							
*05		1581 N	898	-0-	-683	-0-	33 1	861 3	Y		4	4 1		-0-
							4 9							

-----														
MASON WELL #: 3 RRCID -> 132718 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8496 - 9454														
*08		3100 N	2918	-0-	-182	46	104 1	2797 3	Y		15	15 1		-0-
							17 9							
09		2676 X	2630	-0-	-46	-0-	94 1	2521 3	Y		14	14 1		-0-
							15 9							
10		2108 X	734	-0-	-1374	-0-	26 1	704 3	Y		4	4 1		-0-
							4 9							
11		2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	83 1	2212 3	Y		14	14 1		-0-
							1 5	15 9						
12		3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	118 1	3160 3	Y		15	15 1		-0-
							2 5	17 9						
01		2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	104 1	2790 3	Y		10	10 1		-0-
							1 5	11 9						
02		2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	91 1	2393 3	Y		9	9 1		-0-
							10 9							
03		3224 X	2712	-0-	-512	-0-	99 1	2603 3	Y		9	9 1		-0-
							10 9							
*04		3120 X	2522	-0-	-598	-0-	91 1	2419 3	Y		11	11 1		-0-
							12 9							
*05		3224 X	2591	-0-	-633	-0-	94 1	2482 3	Y		14	14 1		-0-
							15 9							



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
THOMPSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 132720 COMPL. DATE 11/09/1989 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8472 - 9549															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE								
12	2298	N	2298	-0-	-0-	-0-	2283	2	15	9	Y	14	12	1	7
01	1706	N	1706	-0-	-0-	-0-	1693	2	13	9	Y	12	16	1	3
02	1512	N	998	-0-	-514	-0-	987	2	11	9	Y	10	10	1	3
03	1674	N	1385	-0-	-289	-0-	1373	2	12	9	Y	11	9	1	5
04	1620	N	1579	-0-	-41	-0-	1579	2			Y	-0-	5	1	-0-
*05	1639	N	1639	-0-	-0-	-0-	1638	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
-----															
DUNLAP UNIT WELL #: 4 RRCID -> 132721 COMPL. DATE 11/15/1989 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 8414 - 9096															
12	2201	X	1874	-0-	-327	-0-	1867	3	7	9	Y	6	7	1	1
01	2300	X	2300	-0-	-0-	-0-	2292	3	8	9	Y	7	6	1	2
02	1960	N	1839	-0-	-121	-0-	1831	3	8	9	Y	7	8	1	1
03	1978	N	1978	-0-	-0-	-0-	1972	3	6	9	Y	5	5	1	1
04	2100	N	1791	-0-	-309	-0-	1791	3			Y	-0-	1	1	-0-
05	2046	N	2034	-0-	-12	-0-	2034	3			Y	-0-			-0-
-----															
HEBERT WELL #: 3 RRCID -> 132765 COMPL. DATE 12/01/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8942 - 9504															
*08	2653	X	2653	-0-	-0-	-0-	94	1	2519	3	Y	36	36	1	-0-
09	2860	X	2860	-0-	-0-	-0-	101	1	2717	3	Y	38	38	1	-0-
10	2170	X	1896	-0-	-274	-0-	68	1	1796	3	Y	29	29	1	-0-
11	2115	X	2115	-0-	-0-	-0-	75	1	2005	3	Y	31	31	1	-0-
12	2496	X	2496	-0-	-0-	-0-	89	1	2370	3	Y	33	33	1	-0-
01	2194	X	2194	-0-	-0-	-0-	78	1	2082	3	Y	30	30	1	-0-
02	2156	X	1882	-0-	-274	-0-	68	1	1782	3	Y	29	29	1	-0-
03	2387	N	2030	-0-	-357	-0-	73	1	1927	3	Y	27	27	1	-0-
*04	2130	N	1941	-0-	-189	-0-	69	1	1837	3	Y	32	32	1	-0-
*05	2079	N	2079	-0-	-0-	-0-	74	1	1971	3	Y	31	31	1	-0-
-----															
HULL UNIT B WELL #: B 5 RRCID -> 133035 COMPL. DATE 12/12/1989 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8400 - 9552															
12	3100	N	18426	-0-	15326	15605	18352	3	74	9	Y	67	75	1	11
01	3100	N	2908	-0-	-192	15413	2843	3	65	9	Y	59	55	1	15
02	17763	X	2350	-0-	-15413	-0-	2295	3	55	9	Y	50	55	1	10
03	2456	X	2456	-0-	-0-	-0-	2382	3	74	9	Y	67	60	1	17
04	2452	X	2452	-0-	-0-	-0-	2372	3	80	9	Y	73	67	1	23
*05	2418	X	2418	-0-	-0-	-0-	2352	3	66	9	Y	60	68	1	15
-----															
MORGAN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133036 COMPL. DATE 12/11/1989 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8420 - 9549															
12	2204	X	2204	-0-	-0-	-0-	1852	2	352	9	Y	320	308	1	61
01	2201	X	996	-0-	-1205	-0-	875	2	121	9	Y	110	150	1	21
02	2324	N	2305	-0-	-19	-0-	2251	2	54	9	Y	49	58	1	12
03	2460	N	2460	-0-	-0-	-0-	2394	2	66	9	Y	60	59	1	13
04	2343	N	2343	-0-	-0-	-0-	2276	2	67	9	Y	61	57	1	17
05	2542	N	1721	-0-	-821	-0-	1678	2	43	9	Y	39	45	1	11

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HUDSON, NELL WELL #: 4 RRCID -> 133059 COMPL. DATE 11/08/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8467 - 9366															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
*08		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-		143	1	3834	3	Y	52	52 1	-0-
								57	9						
09		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-		121	1	3252	3	Y	47	47 1	-0-
								52	9						
10		2666 X	2171	-0-	-495	-0-		78	1	2057	3	Y	33	33 1	-0-
								36	9						
11		3693 X	3693	-0-	-0-	-0-		131	1	3502	3	Y	54	54 1	-0-
								1	5						
12		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-		106	1	2851	3	Y	20	20 1	-0-
								2	5						
01		3878 X	3878	-0-	-0-	-0-		139	1	3709	3	Y	25	25 1	-0-
								2	5						
02		3094 X	3094	-0-	-0-	-0-		112	1	2959	3	Y	21	21 1	-0-
								23	9						
03		3131 X	2680	-0-	-451	-0-		97	1	2564	3	Y	17	17 1	-0-
								19	9						
*04		3743 X	3743	-0-	-0-	-0-		132	1	3503	3	Y	98	98 1	-0-
								108	9						
*05		4298 X	4298	-0-	-0-	-0-		152	1	4013	3	Y	121	119 1	2
								133	9						
-----															
HEBERT WELL #: 4 RRCID -> 133065 COMPL. DATE 12/26/1989 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8976 - 9540															
*08		3503 X	3061	-0-	-442	-0-		103	1	2748	3	Y	191	191 1	-0-
								210	9						
09		3390 X	3343	-0-	-47	-0-		112	1	2993	3	Y	216	216 1	-0-
								238	9						
10		3596 X	2697	-0-	-899	-0-		96	1	2540	3	Y	55	55 1	-0-
								61	9						
11		3480 X	3218	-0-	-262	-0-		115	1	3076	3	Y	24	24 1	-0-
								1	5						
12		3596 X	3208	-0-	-388	-0-		114	1	3064	3	Y	25	25 1	-0-
								2	5						
01		3441 X	3176	-0-	-265	-0-		113	1	3031	3	Y	27	27 1	-0-
								2	5						
02		2795 X	2795	-0-	-0-	-0-		101	1	2665	3	Y	26	26 1	-0-
								29	9						
03		3093 X	3093	-0-	-0-	-0-		112	1	2953	3	Y	25	25 1	-0-
								28	9						
*04		2850 X	2845	-0-	-5	-0-		103	1	2724	3	Y	16	16 1	-0-
								18	9						
*05		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-		109	1	2897	3	Y	13	13 1	-0-
								14	9						
-----															
MANGHAM UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133075 COMPL. DATE 12/04/1989 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8364 - 9465															
12		2883 X	984	-0-	-1899	-0-		55	1	899	3	Y	27	15 1	18
								30	9						
01		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-		151	1	3564	3	Y	30	30 1	18
								33	9						
02		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-		161	1	4078	3	Y	26	29 1	15
								29	9						
03		3100 N	3858	-0-	758	758		144	1	3684	3	Y	27	29 1	13
								30	9						
04		4110 X	3352	-0-	-758	-0-		113	1	3208	3	Y	28	30 1	11
								31	9						
*05		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-		93	1	3233	3	Y	24	30 1	5
								26	9						

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BURTON, JOHN W. WELL #: 3 T RRCID -> 133281 COMPL. DATE 01/16/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9398 - 9482													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
-----													
*08		295 N	295	-0-	-0-	-0-	11	1	284	3	Y	-0-	-0-
09		214 N	214	-0-	-0-	-0-	8	1	206	3	Y	-0-	-0-
10		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	-0-
11		362 N	362	-0-	-0-	-0-	13	1	349	3	Y	-0-	-0-
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	12	1	310	3	Y	4	-0-
							4	9					
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	4	1	116	3	Y	4	4 1
							4	9					-0-
02		336 N	144	-0-	-192	-0-	5	1	135	3	Y	4	4 1
							4	9					-0-
03		341 N	196	-0-	-145	-0-	7	1	183	3	Y	5	5 1
							6	9					-0-
*04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	8	1	199	3	Y	5	5 1
							6	9					-0-
*05		155 N	59	-0-	-96	-0-	2	1	55	3	Y	2	2 1
							2	9					-0-
-----													
DAVIS, A. L. WELL #: 3 RRCID -> 133282 COMPL. DATE 12/30/1989 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9122 - 9356													
*08		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	46	1	1236	3	Y	5	5 1
							6	9					-0-
09		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	56	1	1494	3	Y	6	6 1
							7	9					-0-
10		1364 N	813	-0-	-551	-0-	29	1	782	3	Y	2	2 1
							2	9					-0-
11		1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	67	1	1798	3	Y	3	3 1
							1	5	3	9			-0-
12		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	55	1	1468	3	Y	3	3 1
							1	5	3	9			-0-
01		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	56	1	1495	3	Y	3	3 1
							1	5	3	9			-0-
02		1596 N	1222	-0-	-374	-0-	44	1	1175	3	Y	3	3 1
							3	9					-0-
03		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	59	1	1549	3	Y	3	3 1
							3	9					-0-
*04		1500 N	1431	-0-	-69	-0-	52	1	1376	3	Y	3	3 1
							3	9					-0-
*05		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	52	1	1366	3	Y	3	3 1
							3	9					-0-
-----													
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 4 RRCID -> 133314 COMPL. DATE 11/21/1990 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8550 - 9256													
*08		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	68	1	1809	3	Y	15	15 1
							17	9					-0-
09		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	61	1	1647	3	Y	14	14 1
							15	9					-0-
10		1116 N	692	-0-	-424	-0-	25	1	657	3	Y	9	9 1
							10	9					-0-
11		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	80	1	2141	3	Y	25	25 1
							1	5	28	9			-0-
12		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	71	1	1894	3	Y	24	24 1
							1	5	26	9			-0-
01		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	63	1	1688	3	Y	23	23 1
							1	5	25	9			-0-
02		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	58	1	1541	3	Y	24	24 1
							26	9					-0-
03		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	64	1	1689	3	Y	22	22 1
							24	9					-0-
*04		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	62	1	1650	3	Y	9	9 1
							10	9					-0-
*05		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	67	1	1777	3	Y	4	4 1
							4	9					-0-

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 FENDER, H. R. WELL #: 4 RRCID -> 133316 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8946 - 9415

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	160	1 4274 3	Y	97	97 1	-0-
						107	9				
09	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	120	1 3204 3	Y	73	73 1	-0-
						80	9				
10	2728 X	1203	-0-	-1525	-0-	42	1 1132 3	Y	26	26 1	-0-
						29	9				
11	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	125	1 3347 3	Y	87	87 1	-0-
						1	5 96 9				
12	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	137	1 3681 3	Y	100	100 1	-0-
						2	5 110 9				
01	3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	134	1 3584 3	Y	104	104 1	-0-
						2	5 114 9				
02	3332 X	2691	-0-	-641	-0-	95	1 2513 3	Y	75	75 1	-0-
						83	9				
03	3937 X	2535	-0-	-1402	-0-	90	1 2367 3	Y	71	71 1	-0-
						78	9				
*04	3810 X	2311	-0-	-1499	-0-	82	1 2159 3	Y	64	64 1	-0-
						70	9				
*05	3937 X	1135	-0-	-2802	-0-	40	1 1065 3	Y	27	27 1	-0-
						30	9				

-----  
 LILLY UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133330 COMPL. DATE 01/10/1990 TOTAL DEPTH 9666 PERF. 8421 - 9562

12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	168 N	93	-0-	-75	-0-	93	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	155 N	109	-0-	-46	-0-	109	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2	Y	-0-	-0-	-0-

-----  
 COLLINS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133331 COMPL. DATE 12/28/1989 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8401 - 9551

12	4495 X	3638	-0-	-857	-0-	3565	2 73 9	Y	66	67 1	15
01	4557 X	3558	-0-	-999	-0-	3491	2 67 9	Y	61	62 1	14
02	3444 X	3432	-0-	-12	-0-	3368	2 64 9	Y	58	63 1	9
03	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	3858	2 65 9	Y	59	56 1	12
04	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3697	2 78 9	Y	71	71 1	12
*05	4014 X	4014	-0-	-0-	-0-	3927	2 87 9	Y	79	68 1	23

-----  
 BURTON, JOHN W. WELL #: 4 RRCID -> 133473 COMPL. DATE 01/20/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8934 - 9444

*08	5363 X	5163	-0-	-200	-0-	185	1 4963 3	Y	14	14 1	-0-
						15	9				
09	5190 X	4788	-0-	-402	-0-	172	1 4601 3	Y	14	14 1	-0-
						15	9				
10	5363 X	2725	-0-	-2638	-0-	99	1 2620 3	Y	5	5 1	-0-
						6	9				
11	5487 X	5487	-0-	-0-	-0-	197	1 5278 3	Y	9	9 1	-0-
						2	5 10 9				
12	5177 X	3439	-0-	-1738	-0-	123	1 3307 3	Y	6	6 1	-0-
						2	5 7 9				
01	5177 X	5143	-0-	-34	-0-	185	1 4945 3	Y	10	10 1	-0-
						2	5 11 9				
02	4452 X	4254	-0-	-198	-0-	155	1 4089 3	Y	8	8 1	-0-
						1	5 9 9				
03	5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	183	1 4842 3	Y	9	9 1	-0-
						1	5 10 9				
*04	4770 X	4261	-0-	-509	-0-	155	1 4100 3	Y	5	5 1	-0-
						6	9				
*05	4929 X	4225	-0-	-704	-0-	154	1 4068 3	Y	3	3 1	-0-
						3	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WHITAKER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133476 COMPL. DATE 01/27/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8469 - 9489																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MORGAN UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133480 COMPL. DATE 01/23/1990 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8312 - 9558																	
12	1240	N	1141	-0-	-99	-0-	997	2	144	9	Y	131	130	1			25
01	1103	N	1103	-0-	-0-	-0-	1046	2	57	9	Y	52	67	1			10
02	1036	N	321	-0-	-715	-0-	319	2	2	9	Y	2	12	1			-0-
03	1147	N	1119	-0-	-28	-0-	1117	2	2	9	Y	2	2	1			-0-
04	1598	N	1598	-0-	-0-	-0-	1595	2	3	9	Y	3	2	1			1
*05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	2060	2	3	9	Y	3	3	1			1
-----																	
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133713 COMPL. DATE 11/19/1989 TOTAL DEPTH 9640 PERF. N/A																	
12	3503	X	3334	-0-	-169	-0-	3320	2	14	9	Y	13	13	1			3
01	3570	X	3570	-0-	-0-	-0-	3547	2	23	9	Y	21	19	1			5
02	2949	X	2949	-0-	-0-	-0-	2938	2	11	9	Y	10	13	1			2
03	3282	X	3282	-0-	-0-	-0-	3265	2	17	9	Y	15	14	1			3
04	3275	X	3275	-0-	-0-	-0-	3257	2	18	9	Y	16	16	1			3
*05	3335	X	3335	-0-	-0-	-0-	3317	2	18	9	Y	16	14	1			5
-----																	
NEAL WELL #: 4 RRCID -> 133802 COMPL. DATE 02/28/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9101 - 9530																	
12	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	3			N	-0-					-0-
01	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	1320	3			N	-0-					-0-
02	1372	N	1184	-0-	-188	-0-	1184	3			N	-0-					-0-
03	1204	N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3			N	-0-					-0-
04	1290	N	1250	-0-	-40	-0-	1250	3			N	-0-					-0-
*05	1948	N	1948	-0-	-0-	-0-	1948	3			N	-0-					-0-
-----																	
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133852 COMPL. DATE 02/20/1990 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8499 - 9543																	
12	1289	N	1289	-0-	-0-	-0-	1274	2	15	9	Y	14	9	1			13
01	1300	N	1300	-0-	-0-	-0-	1282	2	18	9	Y	16	19	1			10
02	1344	N	1201	-0-	-143	-0-	1178	2	23	9	Y	21	21	1			10
03	1567	N	1567	-0-	-0-	-0-	1541	2	26	9	Y	24	12	1			22
04	1586	N	1586	-0-	-0-	-0-	1568	2	18	9	Y	16	28	1			10
05	1333	N	1237	-0-	-96	-0-	1222	2	15	9	Y	14	11	1			13
-----																	
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133893 COMPL. DATE 03/07/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8479 - 9516																	
12	3224	X	2476	-0-	-748	-0-	2446	2	30	9	Y	27	17	1			22
01	3379	X	2448	-0-	-931	-0-	2369	2	79	9	Y	72	67	1			27
02	3164	X	2842	-0-	-322	-0-	2821	2	21	9	Y	19	17	1			29
03	3503	X	3233	-0-	-270	-0-	3216	2	17	9	Y	15	32	1			12
04	3390	X	1938	-0-	-1452	-0-	1928	2	10	9	Y	9	15	1			6
*05	3307	X	3307	-0-	-0-	-0-	3298	2	9	9	Y	8	10	1			4

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
HAYGOOD, LOIS		WELL #:		3	RRCID -> 133977	COMPL. DATE	03/06/1990	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9113 -	9205
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	C	COND	* *	DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08		1829 N	1815	-0-	-14	-0-	65 1	1727 3	Y	21	21 1	-0-
							23 9					
09		1920 N	1518	-0-	-402	-0-	54 1	1443 3	Y	19	19 1	-0-
							21 9					
10		1984 N	690	-0-	-1294	-0-	25 1	657 3	Y	7	7 1	-0-
							8 9					
11		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	71 1	1899 3	Y	24	24 1	-0-
							1 5					
12		1581 N	1540	-0-	-41	-0-	55 1	1463 3	Y	19	19 1	-0-
							1 5					
01		1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	61 1	1632 3	Y	23	23 1	-0-
							1 5					
02		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	60 1	1593 3	Y	24	24 1	-0-
							26 9					
03		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	67 1	1761 3	Y	23	23 1	-0-
							25 9					
*04		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	64 1	1693 3	Y	22	22 1	-0-
							24 9					
*05		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	66 1	1742 3	Y	20	20 1	-0-
							22 9					

THOMAS, CHARLES		WELL #:		3	RRCID -> 133978	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6468 -	9456
*08		2418 N	1859	-0-	-559	-0-	354 1	1504 3	Y	1	1 1	-0-
							1 9					
09		2340 N	1388	-0-	-952	-0-	321 1	1065 3	Y	2	2 1	-0-
							2 9					
10		2418 N	1327	-0-	-1091	-0-	347 1	980 3	Y	-0-		-0-
							1 9					
11		1800 N	1235	-0-	-565	-0-	334 1	901 3	Y	-0-		-0-
							1 9					
12		1426 N	1210	-0-	-216	-0-	342 1	868 3	Y	-0-		-0-
							1 9					
01		1333 N	1109	-0-	-224	-0-	175 1	934 3	Y	-0-		-0-
							1 9					
02		1008 N	958	-0-	-50	-0-	54 1	904 3	Y	-0-		-0-
							1 9					
03		1116 N	998	-0-	-118	-0-	36 1	962 3	Y	-0-		-0-
							1 9					
*04		1080 N	990	-0-	-90	-0-	84 1	906 3	Y	-0-		-0-
							1 9					
*05		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	373 1	1680 3	Y	-0-		-0-

DUNLAP UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 134005	COMPL. DATE	03/18/1990	TOTAL DEPTH	9425	PERF.	8426 -	9128
12		1426 X	1421	-0-	-5	-0-	1404 3	17 9	Y	15	16 1	3
							3 9					
01		1395 X	89	-0-	-1306	-0-	78 3	11 9	Y	10	10 1	3
							3 9					
02		1204 N	1067	-0-	-137	-0-	1056 3	11 9	Y	10	11 1	2
							3 9					
03		1333 N	1290	-0-	-43	-0-	1267 3	23 9	Y	21	20 1	3
							3 9					
04		958 N	958	-0-	-0-	-0-	930 3	28 9	Y	25	20 1	8
							3 9					
*05		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1295 3	24 9	Y	22	24 1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
SOUTHLAND PAPER CO.		WELL #: 3		RRCID -> 134006	COMPL. DATE 06/17/2005	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8551	- 9260				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	548 N	548	-0-	-0-	-0-	19 1	514 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
09	840 N	654	-0-	-186	-0-	23 1	617 3	Y	13	13 1		-0-
						14 9						
10	558 N	412	-0-	-146	-0-	14 1	386 3	Y	11	11 1		-0-
						12 9						
11	540 N	371	-0-	-169	-0-	13 1	352 3	Y	5	5 1		-0-
						6 9						
12	682 N	255	-0-	-427	-0-	9 1	240 3	Y	5	5 1		-0-
						6 9						
01	838 N	838	-0-	-0-	-0-	29 1	789 3	Y	18	18 1		-0-
						20 9						
02	1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	64 1	1703 3	Y	87	87 1		-0-
						96 9						
03	1715 X	1715	-0-	-0-	-0-	60 1	1576 3	Y	72	72 1		-0-
						79 9						
*04	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	52 1	1368 3	Y	42	42 1		-0-
						46 9						
*05	2077 X	1696	-0-	-381	-0-	60 1	1585 3	Y	46	45 1		1
						51 9						

SOUTHLAND PAPER CO.		WELL #: 4		RRCID -> 134167	COMPL. DATE 03/23/1990	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8912	- 9470				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	153 1	4086 3	Y	18	18 1		-0-
						20 9						
09	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	143 1	3820 3	Y	17	17 1		-0-
						19 9						
10	4154 X	2298	-0-	-1856	-0-	83 1	2203 3	Y	11	11 1		-0-
						12 9						
11	4020 X	3604	-0-	-416	-0-	129 1	3455 3	Y	17	17 1		-0-
						1 5	19 9					
12	4154 X	2240	-0-	-1914	-0-	80 1	2147 3	Y	11	11 1		-0-
						1 5	12 9					
01	4154 X	2437	-0-	-1717	-0-	87 1	2330 3	Y	17	17 1		-0-
						1 5	19 9					
02	3724 X	3322	-0-	-402	-0-	120 1	3166 3	Y	32	32 1		-0-
						1 5	35 9					
03	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	135 1	3553 3	Y	31	31 1		-0-
						1 5	34 9					
*04	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	131 1	3479 3	Y	19	19 1		-0-
						21 9						
*05	3750 X	3750	-0-	-0-	-0-	136 1	3601 3	Y	12	12 1		-0-
						13 9						

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 4 T RRCID -> 134172 COMPL. DATE 10/09/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8460 - 9370														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*08	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	62	1	1662	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
09	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	60	1	1609	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
10	1333 N	1102	-0-	-231	-0-	39	1	1044	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
11	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	59	1	1568	3	Y	24	24	1	-0-
						1	5	26	9					
12	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	60	1	1611	3	Y	25	25	1	-0-
						1	5	28	9					
01	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	58	1	1553	3	Y	27	27	1	-0-
						1	5	30	9					
02	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	52	1	1372	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
03	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	58	1	1522	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
*04	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	51	1	1347	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
*05	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	53	1	1394	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
-----														
CUMMINGS WELL #: 6 RRCID -> 134173 COMPL. DATE 04/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8518 - 9670														
-----														
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	8	1	167	3	Y	-0-	-0-		-0-
01	165 N	165	-0-	-0-	-0-	7	1	158	3	Y	-0-	-0-		-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	7	1	137	3	Y	-0-	-0-		-0-
03	153 N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	146	3	Y	-0-	-0-		-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	7	1	144	3	Y	-0-	-0-		-0-
05	124 N	120	-0-	-4	-0-	6	1	114	3	Y	-0-	-0-		-0-
-----														
NEAL WELL #: 3 RRCID -> 134196 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9550														
-----														
12	2077 N	2011	-0-	-66	-0-	2011	3			N	-0-	-0-		-0-
01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002	3			N	-0-	-0-		-0-
02	2044 N	1770	-0-	-274	-0-	1770	3			N	-0-	-0-		-0-
03	2015 N	1877	-0-	-138	-0-	1877	3			N	-0-	-0-		-0-
04	1950 N	1827	-0-	-123	-0-	1827	3			N	-0-	-0-		-0-
05	1953 N	1755	-0-	-198	-0-	1755	3			N	-0-	-0-		-0-
-----														
GRAVES ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 134311 COMPL. DATE 04/10/1990 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9458 - 9494														
-----														
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-		-0-



-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MCRAE, BLANCHE WELL #: 2 RRCID -> 134315 COMPL. DATE 04/08/1990 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9255 - 9320												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
*08	434 N	373	-0-	-61	-0-	13	1	360	3	Y	-0-	-0-
09	433 N	433	-0-	-0-	-0-	16	1	417	3	Y	-0-	-0-
10	409 N	409	-0-	-0-	-0-	15	1	394	3	Y	-0-	-0-
11	439 N	439	-0-	-0-	-0-	16	1	423	3	Y	-0-	-0-
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	17	1	463	3	Y	-0-	-0-
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	17	1	445	3	Y	-0-	-0-
02	402 N	402	-0-	-0-	-0-	15	1	387	3	Y	-0-	-0-
03	427 N	427	-0-	-0-	-0-	16	1	411	3	Y	-0-	-0-
*04	390 N	388	-0-	-2	-0-	14	1	374	3	Y	-0-	-0-
*05	403 N	375	-0-	-28	-0-	14	1	361	3	Y	-0-	-0-
-----												
WHITAKER UNIT WELL #: 6 RRCID -> 134318 COMPL. DATE 04/05/1990 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8485 - 9493												
12	3100 N	3119	-0-	19	19	3119	2			Y	-0-	-0-
01	2788 N	2769	-0-	-19	-0-	2769	2			Y	-0-	-0-
02	2576 X	1871	-0-	-705	-0-	1871	2			Y	-0-	-0-
03	3131 X	2604	-0-	-527	-0-	2600	2	4	9	Y	4	2
04	3030 X	2439	-0-	-591	-0-	2403	2	36	9	Y	33	8
*05	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	3298	2	72	9	Y	65	16
-----												
MOORE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134420 COMPL. DATE 04/22/1990 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8460 - 9505												
12	2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	2747	2	8	9	Y	7	2
01	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2496	2	7	9	Y	6	2
02	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2220	2	8	9	Y	7	2
03	2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	2613	2	10	9	Y	9	3
04	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2493	2	6	9	Y	5	4
*05	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2595	2	3	9	Y	3	2
-----												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 134945 COMPL. DATE 05/18/1990 TOTAL DEPTH 9627 PERF. 8407 - 9492												
12	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	2385	2	14	9	Y	13	11
01	2356 X	1732	-0-	-624	-0-	1693	2	39	9	Y	35	13
02	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2042	2	11	9	Y	10	14
03	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2459	2	11	9	Y	10	8
04	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	2913	2	7	9	Y	6	4
*05	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	2957	2	6	9	Y	5	2
-----												
FENDER, H. R. WELL #: 3 RRCID -> 135120 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8530 - 9388												
*08	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	86	1	2305	3	Y	27	-0-
09	2340 N	2207	-0-	-133	-0-	79	1	2103	3	Y	23	-0-
10	2201 N	826	-0-	-1375	-0-	29	1	788	3	Y	8	-0-
11	2340 N	1783	-0-	-557	-0-	63	1	1698	3	Y	19	-0-
12	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	106	1	2835	3	Y	32	-0-
01	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	91	1	2437	3	Y	30	-0-
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	68	1	1807	3	Y	24	-0-
03	2232 N	2001	-0-	-231	-0-	72	1	1900	3	Y	26	-0-
*04	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	85	1	2257	3	Y	31	-0-
*05	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	90	1	2373	3	Y	29	-0-
-----												



-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SOAPE, C.P. WELL #: 2 RRCID -> 138768 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8410 - 9079															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
*08		3627 X	3463	-0-	-164	-0-	124	1	3315	3	Y	22	22	1	-0-
							24	9							
09		3510 X	2511	-0-	-999	-0-	90	1	2406	3	Y	14	14	1	-0-
							15	9							
10		3627 X	927	-0-	-2700	-0-	33	1	887	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							
11		3360 X	2221	-0-	-1139	-0-	79	1	2127	3	Y	13	13	1	-0-
							1	5	14	9					
12		3472 X	2135	-0-	-1337	-0-	76	1	2044	3	Y	13	13	1	-0-
							1	5	14	9					
01		3472 X	2405	-0-	-1067	-0-	86	1	2300	3	Y	16	16	1	-0-
							1	5	18	9					
02		2352 X	2095	-0-	-257	-0-	76	1	2002	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
03		2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	85	1	2254	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
*04		2340 X	2177	-0-	-163	-0-	79	1	2098	3	Y	-0-			-0-
*05		2418 X	2064	-0-	-354	-0-	75	1	1989	3	Y	-0-			-0-
-----															
HAYGOOD, LOIS WELL #: 4 RRCID -> 138845 COMPL. DATE 07/11/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9218 - 9234															
-----															
*08		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	48	1	1292	3	Y	33	33	1	-0-
							36	9							
09		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	46	1	1239	3	Y	35	35	1	-0-
							39	9							
10		930 N	438	-0-	-492	-0-	15	1	412	3	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
11		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	53	1	1419	3	Y	37	37	1	-0-
							1	5	41	9					
12		1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	49	1	1324	3	Y	35	35	1	-0-
							1	5	39	9					
01		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	50	1	1327	3	Y	38	38	1	-0-
							1	5	42	9					
02		1288 N	1262	-0-	-26	-0-	45	1	1176	3	Y	37	37	1	-0-
							41	9							
03		1426 N	1340	-0-	-86	-0-	48	1	1256	3	Y	33	33	1	-0-
							36	9							
*04		1380 N	1307	-0-	-73	-0-	46	1	1229	3	Y	29	29	1	-0-
							32	9							
*05		1395 N	1236	-0-	-159	-0-	44	1	1166	3	Y	24	24	1	-0-
							26	9							
-----															
ROBERTS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139000 COMPL. DATE 06/10/1991 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8412 - 9561															
-----															
12		556 N	556	-0-	-0-	-0-	553	3	3	9	Y	3	2	1	1
01		496 N	469	-0-	-27	-0-	467	3	2	9	Y	2	2	1	1
02		392 N	368	-0-	-24	-0-	366	3	2	9	Y	2	2	1	1
03		434 N	355	-0-	-79	-0-	354	3	1	9	Y	1	1	1	1
04		465 N	465	-0-	-0-	-0-	463	3	2	9	Y	2	2	1	1
*05		608 N	608	-0-	-0-	-0-	605	3	3	9	Y	3	3	1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 BECKWORTH WELL #: 3 RRCID -> 139038 COMPL. DATE 06/26/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9164 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2728 X	2438	-0-	-290	-0-	455 1	1950 3	Y	30	30	1	-0-
01	2728 X	2273	-0-	-455	-0-	33 9	1776 3	Y	36	36	1	-0-
02	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	423 1	1949 3	Y	26	26	1	-0-
03	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	34 5	2131 3	Y	45	45	1	-0-
04	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	466 1	1990 3	Y	39	39	1	-0-
*05	2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	50 9	2125 3	Y	39	39	1	-0-
						514 1						
						43 9						
						43 9						

MCRAE, BLANCHE WELL #: 3 RRCID -> 139039 COMPL. DATE 07/05/1991 TOTAL DEPTH 9604 PERF. 9262 - 9300

*08	1829 N	1298	-0-	-531	-0-	46 1	1239 3	Y	12	12	1	-0-
09	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	13 9	2025 3	Y	20	20	1	-0-
10	1457 N	1314	-0-	-143	-0-	76 1	1252 3	Y	14	14	1	-0-
11	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	22 9	1628 3	Y	18	18	1	-0-
12	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	47 1	1526 3	Y	1260	1260	1	-0-
01	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	15 9	1386 9	Y	702	702	1	-0-
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	61 1	664 3	Y	639	639	1	-0-
03	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1 5	590 3	Y	485	485	1	-0-
*04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	57 1	681 3	Y	499	499	1	-0-
*05	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1 5	812 3	Y	539	531	1	8
						30 1						
						772 9						
						25 1						
						703 9						
						22 1						
						534 9						
						26 1						
						549 9						
						31 1						
						593 9						

MCRAE, BLANCHE WELL #: 4 RRCID -> 139179 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8164 - 9259

*08	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	T. A.	18	-0-	18	18	1 1	17 3	Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	18			Y	-0-			-0-

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 6 RRCID -> 139292 COMPL. DATE 08/23/1991 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8652 - 9734

12	93 N	74	-0-	-19	-0-	7 1	67 3	Y	-0-			-0-
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	7 1	63 3	Y	-0-			-0-
02	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7 1	58 3	Y	-0-			-0-
03	83 N	83	-0-	-0-	-0-	9 1	74 3	Y	-0-			-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	9 1	75 3	Y	-0-			-0-
*05	86 N	86	-0-	-0-	-0-	9 1	77 3	Y	-0-			-0-

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
LANGFORD WELL #: 1 RRCID -> 139357 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8574 - 9414															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
*08		80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	77	3	Y	-0-			-0-
09		90 N	60	-0-	-30	-0-	2	1	58	3	Y	-0-			-0-
10		62 N	26	-0-	-36	-0-	1	1	25	3	Y	-0-			-0-
11		90 N	52	-0-	-38	-0-	2	1	50	3	Y	-0-			-0-
12		69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	3	Y	-0-			-0-
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	3	1	68	3	Y	-0-			-0-
02		73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	66	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
03		80 N	80	-0-	-0-	-0-	3	1	74	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
*04		84 N	84	-0-	-0-	-0-	3	1	78	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
*05		93 N	74	-0-	-19	-0-	3	1	68	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
-----															
HAVARD, ALPHA WELL #: 2 RRCID -> 139388 COMPL. DATE 09/11/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9194 - 9262															
-----															
*08		434 N	276	-0-	-158	-0-	10	1	266	3	Y	-0-			-0-
09		420 N	235	-0-	-185	-0-	8	1	227	3	Y	-0-			-0-
10		434 N	110	-0-	-324	-0-	4	1	106	3	Y	-0-			-0-
11		320 N	320	-0-	-0-	-0-	12	1	308	3	Y	-0-			-0-
12		248 N	141	-0-	-107	-0-	5	1	136	3	Y	-0-			-0-
01		124 N	89	-0-	-35	-0-	3	1	86	3	Y	-0-			-0-
02		308 N	64	-0-	-244	-0-	2	1	58	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
03		155 N	26	-0-	-129	-0-	1	1	23	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
*04		90 N	23	-0-	-67	-0-	1	1	20	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
*05		62 N	41	-0-	-21	-0-	1	1	38	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
-----															
CUMMINGS WELL #: 8 RRCID -> 139606 COMPL. DATE 10/03/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8440 - 9547															
-----															
12		496 N	439	-0-	-57	-0-	20	1	406	3	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
01		433 N	433	-0-	-0-	-0-	18	1	398	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
02		391 N	391	-0-	-0-	-0-	18	1	361	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
03		432 N	432	-0-	-0-	-0-	19	1	394	3	Y	17	17	1	-0-
							19	9							
04		428 N	428	-0-	-0-	-0-	19	1	392	3	Y	15	15	1	-0-
							17	9							
*05		437 N	437	-0-	-0-	-0-	19	1	403	3	Y	14	14	1	-0-
							15	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 5 RRCID -> 139642 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8506 - 9408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	48	1 1286	3 Y	-0-			-0-
09	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	47	1 1254	3 Y	-0-			-0-
10	1271 N	971	-0-	-300	-0-	35	1 936	3 Y	-0-			-0-
11	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	55	1 1479	3 Y	-0-			-0-
						1	5					
12	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	53	1 1427	3 Y	-0-			-0-
						1	5					
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	51	1 1373	3 Y	-0-			-0-
						1	5					
02	1428 N	1154	-0-	-274	-0-	42	1 1112	3 Y	-0-			-0-
03	1488 N	1232	-0-	-256	-0-	45	1 1187	3 Y	-0-			-0-
*04	1380 N	1102	-0-	-278	-0-	40	1 1062	3 Y	-0-			-0-
*05	1271 N	964	-0-	-307	-0-	35	1 929	3 Y	-0-			-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 3 RRCID -> 139880 COMPL. DATE 10/01/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8448 - 9123

*08	3348 X	2674	-0-	-674	-0-	498	1 2176	3 Y	-0-			-0-
09	3240 X	2532	-0-	-708	-0-	462	1 2004	3 Y	60	60	1	-0-
						66	9					
10	3348 X	1603	-0-	-1745	-0-	467	1 1060	3 Y	69	69	1	-0-
						76	9					
11	2790 X	1704	-0-	-1086	-0-	494	1 1157	3 Y	48	48	1	-0-
						53	9					
12	2728 X	2018	-0-	-710	-0-	567	1 1385	3 Y	59	59	1	-0-
						1	5					
01	7185 X	7185	-0-	-0-	-0-	680	1 6423	3 Y	72	72	1	-0-
						3	5					
02	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	451	1 1317	3 Y	67	67	1	-0-
						74	9					
03	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	74	1 1949	3 Y	43	43	1	-0-
						47	9					
*04	3000 X	-0-	-0-	-3000	-0-			Y	25	25	1	-0-
*05	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-			Y	25	25	1	-0-

SOAPE, C.P. WELL #: 4 RRCID -> 139881 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8418 - 9096

*08	1488 X	704	-0-	-784	-0-	419	1 285	3 Y	-0-			-0-
09	960 X	553	-0-	-407	-0-	389	1 125	3 Y	35	35	1	-0-
						39	9					
10	992 X	-0-	-0-	-992	-0-			Y	12	12	1	-0-
11	690 X	-0-	-0-	-690	-0-			Y	17	17	1	-0-
12	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	28	28	1	-0-
01	713 X	-0-	-0-	-713	-0-			Y	17	17	1	-0-
02	2800 N	4870	-0-	2070	2070	496	1 4345	3 Y	25	25	1	-0-
						1	5					
03	2070 N	-0-	-0-	-2070	-0-			Y	83	83	1	-0-
*04	3000 N	4055	-0-	1055	1055	548	1 3302	3 Y	186	186	1	-0-
						205	9					
*05	5738 X	4683	-0-	-1055	-0-	661	1 3922	3 Y	91	90	1	1
						100	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
CARTHAGE GAS UNIT 112		WELL #:		6	RRCID -> 139883	COMPL. DATE 10/18/1991	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 8482	-	9380	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2914 X	1820	-0-	-1094	-0-	65 1 14 9	1741 3	Y	13	13 1		-0-
09	2850 X	2225	-0-	-625	-0-	79 1 28 9	2118 3	Y	25	25 1		-0-
10	2945 X	835	-0-	-2110	-0-	30 1 14 9	791 3	Y	13	13 1		-0-
11	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	83 1 1 5	2228 3	Y	35	35 1		-0-
12	2294 N	1608	-0-	-686	-0-	57 1 1 5	1522 3	Y	25	25 1		-0-
01	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	53 1 1 5	1407 3	Y	25	25 1		-0-
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	62 1 34 9	1623 3	Y	31	31 1		-0-
03	1581 N	1361	-0-	-220	-0-	49 1 23 9	1289 3	Y	21	21 1		-0-
*04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	58 1 25 9	1539 3	Y	23	23 1		-0-
*05	1581 N	1542	-0-	-39	-0-	55 1 22 9	1465 3	Y	20	20 1		-0-

THOMAS, CHARLES		WELL #:		4	RRCID -> 139957	COMPL. DATE 10/18/1991	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 8566	-	9246	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	165 N	165	-0-	-0-	-0-	5 1 20 9	140 3	Y	18	18 1		-0-
09	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4 1 11 9	110 3	Y	10	10 1		-0-
10	186 N	66	-0-	-120	-0-	2 1 11 9	53 3	Y	10	10 1		-0-
11	154 N	154	-0-	-0-	-0-	5 1 25 9	124 3	Y	23	23 1		-0-
12	124 N	62	-0-	-62	-0-	2 1 8 9	52 3	Y	7	7 1		-0-
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	4 1 17 9	120 3	Y	15	15 1		-0-
02	160 N	160	-0-	-0-	-0-	5 1 14 9	141 3	Y	13	13 1		-0-
03	62 N	40	-0-	-22	-0-	1 1 2 9	37 3	Y	2	2 1		-0-
*04	150 N	148	-0-	-2	-0-	5 1 8 9	135 3	Y	7	7 1		-0-
*05	186 N	82	-0-	-104	-0-	3 1 7 9	72 3	Y	6	6 1		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 THOMAS, CHARLES WELL #: 5 RRCID -> 139958 COMPL. DATE 10/24/1991 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8568 - 9260

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	465 X	239	-0-	-226	-0-	9	1	230	3	Y	-0-	-0-
09	816 X	816	-0-	-0-	-0-	29	1	787	3	Y	-0-	-0-
10	558 X	-0-	-0-	-558	-0-					Y	-0-	-0-
11	540 X	-0-	-0-	-540	-0-					Y	-0-	-0-
12	837 X	717	-0-	-120	-0-	26	1	691	3	Y	-0-	-0-
01	837 X	226	-0-	-611	-0-	8	1	218	3	Y	-0-	-0-
02	756 X	534	-0-	-222	-0-	19	1	505	3	Y	9	-0-
						10	9				9	1
03	713 X	275	-0-	-438	-0-	10	1	265	3	Y	-0-	-0-
*04	690 X	612	-0-	-78	-0-	22	1	590	3	Y	-0-	-0-
*05	713 X	356	-0-	-357	-0-	13	1	343	3	Y	-0-	-0-

GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 139963 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9156 - 9232

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 3 RRCID -> 139964 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8562 - 9480

*08	1240 N	1137	-0-	-103	-0-	40	1	1084	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
09	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	48	1	1284	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
10	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	49	1	1310	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
11	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	48	1	1288	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
12	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	51	1	1352	3	Y	17	17	1	-0-
						1	5	19	9					
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	46	1	1225	3	Y	16	16	1	-0-
						1	5	18	9					
02	1232 N	1152	-0-	-80	-0-	41	1	1094	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
03	1364 N	1259	-0-	-105	-0-	45	1	1197	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*04	1260 N	1238	-0-	-22	-0-	44	1	1177	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*05	1271 N	1253	-0-	-18	-0-	45	1	1193	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							



-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 4 RRCID -> 139966 COMPL. DATE 11/12/1991 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 8544 - 9443													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
*08		4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	150 1	4025 3	Y	-0-			-0-
09		3645 X	3645	-0-	-0-	-0-	131 1	3514 3	Y	-0-			-0-
10		3193 X	2282	-0-	-911	-0-	83 1	2199 3	Y	-0-			-0-
11		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	126 1	3380 3	Y	-0-			-0-
							1 5						
12		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	154 1	4134 3	Y	-0-			-0-
							2 5						
01		3193 X	2963	-0-	-230	-0-	107 1	2855 3	Y	-0-			-0-
							1 5						
02		3416 X	3350	-0-	-66	-0-	122 1	3228 3	Y	-0-			-0-
03		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	167 1	4410 3	Y	-0-			-0-
							1 5						
*04		4140 X	3413	-0-	-727	-0-	124 1	3289 3	Y	-0-			-0-
*05		4278 X	4097	-0-	-181	-0-	149 1	3948 3	Y	-0-			-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 5 RRCID -> 139967 COMPL. DATE 11/04/1991 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8503 - 9418													
*08		620 N	330	-0-	-290	-0-	12 1	318 3	Y	-0-			-0-
09		330 N	127	-0-	-203	-0-	5 1	122 3	Y	-0-			-0-
10		274 N	274	-0-	-0-	-0-	10 1	264 3	Y	-0-			-0-
11		330 N	297	-0-	-33	-0-	11 1	286 3	Y	-0-			-0-
12		397 N	397	-0-	-0-	-0-	14 1	383 3	Y	-0-			-0-
01		336 N	336	-0-	-0-	-0-	12 1	324 3	Y	-0-			-0-
02		280 N	244	-0-	-36	-0-	9 1	235 3	Y	-0-			-0-
03		443 N	443	-0-	-0-	-0-	16 1	427 3	Y	-0-			-0-
*04		583 N	583	-0-	-0-	-0-	21 1	562 3	Y	-0-			-0-
*05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	17 1	448 3	Y	-0-			-0-
-----													
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 5 RRCID -> 140132 COMPL. DATE 11/21/1991 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9133 - 9214													
*08		1860 N	1420	-0-	-440	-0-	51 1	1362 3	Y	6	6 1		-0-
							7 9						
09		1830 N	1685	-0-	-145	-0-	60 1	1616 3	Y	8	8 1		-0-
							9 9						
10		1798 N	652	-0-	-1146	-0-	23 1	628 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
11		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	64 1	1725 3	Y	-0-			-0-
							1 5						
12		1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	70 1	1887 3	Y	-0-			-0-
							1 5						
01		1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	65 1	1729 3	Y	-0-			-0-
							1 5						
02		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	49 1	1291 3	Y	-0-			-0-
03		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	59 1	1566 3	Y	-0-			-0-
*04		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	50 1	1316 3	Y	7	7 1		-0-
							8 9						
*05		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	55 1	1469 3	Y	7	7 1		-0-
							8 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 MASON WELL #: 6 T RRCID -> 140321 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8520 - 9438

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2294 N	1543	-0-	-751	-0-	55 1 11 9	1477 3	Y	10	10 1	-0-
09	1860 N	1825	-0-	-35	-0-	65 1 13 9	1747 3	Y	12	12 1	-0-
10	1643 N	966	-0-	-677	-0-	34 1 8 9	924 3	Y	7	7 1	-0-
11	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	69 1 1 5	1837 3	Y	13	13 1	-0-
12	1891 N	1784	-0-	-107	-0-	64 1 1 5	1706 3	Y	12	12 1	-0-
01	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	63 1 1 5	1674 3	Y	13	13 1	-0-
02	1288 N	1257	-0-	-31	-0-	45 1 12 9	1200 3	Y	11	11 1	-0-
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	62 1 13 9	1645 3	Y	12	12 1	-0-
*04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	59 1 12 9	1564 3	Y	11	11 1	-0-
*05	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	63 1 12 9	1680 3	Y	11	11 1	-0-

MASON WELL #: 5 RRCID -> 140324 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8522 - 9448

*08	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	36 1	964 3	Y	-0-	-0-	-0-
09	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	36 1	976 3	Y	-0-	-0-	-0-
10	930 N	201	-0-	-729	-0-	7 1	194 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	51 1	1357 3	Y	-0-	-0-	-0-
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	42 1 1 5	1136 3	Y	-0-	-0-	-0-
01	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	40 1 1 5	1075 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	1316 N	992	-0-	-324	-0-	36 1	956 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1178 N	1050	-0-	-128	-0-	38 1	1012 3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	1080 N	966	-0-	-114	-0-	35 1 10 9	921 3	Y	9	9 1	-0-
*05	1085 N	1000	-0-	-85	-0-	35 1 30 9	935 3	Y	27	27 1	-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 5 RRCID -> 140343 COMPL. DATE 12/12/1991 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9150 - 9475

*08	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	74 1 7 9	1986 3	Y	6	6 1	-0-
09	2400 N	1218	-0-	-1182	-0-	44 1 4 9	1170 3	Y	4	4 1	-0-
10	1798 N	48	-0-	-1750	-0-	2 1	46 3	Y	-0-	-0-	-0-
11	2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	90 1 1 5	2405 3	Y	9	9 1	-0-
12	1271 N	912	-0-	-359	-0-	33 1 3 9	876 3	Y	3	3 1	-0-
01	266 N	266	-0-	-0-	-0-	10 1	256 3	Y	-0-	-0-	-0-
02	2212 N	234	-0-	-1978	-0-	9 1	225 3	Y	-0-	-0-	-0-
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	46 1	1227 3	Y	-0-	-0-	-0-
*04	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	79 1	2095 3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	69 1 10 9	1838 3	Y	9	9 1	-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378							
BECKWORTH			WELL #:		4	RRCID -> 140355			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 8610 - 9250
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
12		2542 X	1495	-0-	-1047	-0-	438 1	1002 3	Y	50	50 1	-0-
							55 9					
01		2108 X	1368	-0-	-740	-0-	418 1	870 3	Y	58	58 1	-0-
							16 5					
02		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	352 1	910 3	Y	39	39 1	-0-
							16 5					
03		1488 N	1407	-0-	-81	-0-	461 1	878 3	Y	62	62 1	-0-
							68 9					
04		1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	431 1	913 3	Y	74	74 1	-0-
							81 9					
05		1457 N	1407	-0-	-50	-0-	412 1	943 3	Y	47	47 1	-0-
							52 9					
-----												
BURTON, JOHN W.			WELL #:		6	RRCID -> 140640			COMPL. DATE	05/17/2005	TOTAL DEPTH	9620 PERF. 8536 - 9432
*08		1302 N	1216	-0-	-86	-0-	43 1	1158 3	Y	14	14 1	-0-
							15 9					
09		1290 N	1240	-0-	-50	-0-	44 1	1178 3	Y	16	16 1	-0-
							18 9					
10		1364 N	713	-0-	-651	-0-	25 1	677 3	Y	10	10 1	-0-
							11 9					
11		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	46 1	1243 3	Y	19	19 1	-0-
							21 9					
12		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	46 1	1237 3	Y	17	17 1	-0-
							1 5					
01		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	46 1	1241 3	Y	16	16 1	-0-
							1 5					
02		1232 X	1158	-0-	-74	-0-	42 1	1099 3	Y	15	15 1	-0-
							17 9					
03		1364 X	1250	-0-	-114	-0-	45 1	1190 3	Y	14	14 1	-0-
							15 9					
*04		1320 X	1219	-0-	-101	-0-	44 1	1161 3	Y	13	13 1	-0-
							14 9					
*05		1302 X	1279	-0-	-23	-0-	46 1	1218 3	Y	14	14 1	-0-
							15 9					
-----												
WILLIAMS-INGRAM			WELL #:		3	RRCID -> 141238			COMPL. DATE	03/09/1993	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 9053 - 9288
*08		1023 N	982	-0-	-41	-0-	35 1	925 3	Y	20	20 1	-0-
							22 9					
09		692 N	692	-0-	-0-	-0-	24 1	651 3	Y	15	15 1	-0-
							17 9					
10		930 N	548	-0-	-382	-0-	19 1	509 3	Y	18	18 1	-0-
							20 9					
11		960 N	441	-0-	-519	-0-	15 1	413 3	Y	12	12 1	-0-
							13 9					
12		713 N	389	-0-	-324	-0-	14 1	363 3	Y	11	11 1	-0-
							12 9					
01		558 N	350	-0-	-208	-0-	12 1	326 3	Y	11	11 1	-0-
							12 9					
02		392 N	278	-0-	-114	-0-	10 1	258 3	Y	9	9 1	-0-
							10 9					
03		403 N	291	-0-	-112	-0-	10 1	272 3	Y	8	8 1	-0-
							9 9					
*04		330 N	256	-0-	-74	-0-	9 1	235 3	Y	11	11 1	-0-
							12 9					
*05		3100 N	3798	-0-	698	698	132 1	3483 3	Y	166	163 1	3
							183 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378									
PAGE, L.E.		WELL #:		4	RRCID -> 142168	COMPL. DATE 08/22/2008	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8594 - 9488		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	85 1 109 9	2290 3	Y	99	99 1	-0-
09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	59 1 83 9	1583 3	Y	75	75 1	-0-
10	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	64 1 30 9	1695 3	Y	27	27 1	-0-
11	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	41 1 17 9	1089 3	Y	15	15 1	-0-
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	50 1 1 5	1339 3	Y	18	18 1	-0-
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	45 1 1 5	1214 3	Y	14	14 1	-0-
02	1624 X	1348	-0-	-276	-0-	49 1 18 9	1281 3	Y	16	16 1	-0-
03	1798 X	1120	-0-	-678	-0-	40 1 14 9	1066 3	Y	13	13 1	-0-
*04	1663 X	1663	-0-	-0-	-0-	60 1 18 9	1585 3	Y	16	16 1	-0-
*05	2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	92 1 28 9	2439 3	Y	25	25 1	-0-

SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #:		6	RRCID -> 142237	COMPL. DATE 01/14/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 8552 - 9230		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	51 1 109 9	1357 3	Y	99	99 1	-0-
09	1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	51 1 114 9	1377 3	Y	104	104 1	-0-
10	787 N	787	-0-	-0-	-0-	27 1 36 9	724 3	Y	33	33 1	-0-
11	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	53 1 1 5	1408 3	Y	57	57 1	-0-
12	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	53 1 1 5	1411 3	Y	60	60 1	-0-
01	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	49 1 1 5	1303 3	Y	60	60 1	-0-
02	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	49 1 72 9	1305 3	Y	65	65 1	-0-
03	1488 N	1286	-0-	-202	-0-	45 1 53 9	1188 3	Y	48	48 1	-0-
*04	1380 N	1228	-0-	-152	-0-	43 1 41 9	1144 3	Y	37	37 1	-0-
*05	1488 N	1193	-0-	-295	-0-	42 1 34 9	1117 3	Y	31	31 1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
HEBERT		WELL #:		5	RRCID ->	142238	COMPL. DATE	03/25/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9170 - 9462
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	713 N	713	-0-	-0-	-0-	25 1	673 3	Y	14	14	1	-0-
						15 9						
09	696 N	696	-0-	-0-	-0-	25 1	658 3	Y	12	12	1	-0-
						13 9						
10	806 N	744	-0-	-62	-0-	26 1	697 3	Y	19	19	1	-0-
						21 9						
11	690 N	611	-0-	-79	-0-	22 1	577 3	Y	11	11	1	-0-
						12 9						
12	713 N	637	-0-	-76	-0-	23 1	602 3	Y	11	11	1	-0-
						12 9						
01	792 N	792	-0-	-0-	-0-	28 1	751 3	Y	12	12	1	-0-
						13 9						
02	672 X	605	-0-	-67	-0-	22 1	571 3	Y	11	11	1	-0-
						12 9						
03	1128 X	1128	-0-	-0-	-0-	40 1	1065 3	Y	21	21	1	-0-
						23 9						
*04	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	84 1	2233 3	Y	9	9	1	-0-
						10 9						
*05	1592 X	1592	-0-	-0-	-0-	58 1	1526 3	Y	7	7	1	-0-
						8 9						

HEBERT		WELL #:		6	RRCID ->	142239	COMPL. DATE	12/15/1992	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9144 - 9468
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	3044 N	3044	-0-	-0-	-0-	109 1	2932 3	Y	3	3	1	-0-
						3 9						
09	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	89 1	2381 3	Y	2	2	1	-0-
						2 9						
10	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	58 1	1515 3	Y	9	9	1	-0-
						10 9						
11	2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	85 1	2281 3	Y	13	13	1	-0-
						1 5	14 9					
12	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	81 1	2169 3	Y	13	13	1	-0-
						1 5	14 9					
01	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	79 1	2105 3	Y	13	13	1	-0-
						1 5	14 9					
02	2212 N	1834	-0-	-378	-0-	66 1	1755 3	Y	12	12	1	-0-
						13 9						
03	2263 N	2024	-0-	-239	-0-	73 1	1938 3	Y	12	12	1	-0-
						13 9						
*04	2130 N	1860	-0-	-270	-0-	67 1	1782 3	Y	10	10	1	-0-
						11 9						
*05	2046 N	1943	-0-	-103	-0-	70 1	1860 3	Y	12	12	1	-0-
						13 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BURTON, JOHN W. WELL #: 7 RRCID -> 142240 COMPL. DATE 06/17/2005													TOTAL DEPTH	9625	PERF.	8583 -	9498
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*08	2139 N	1879	-0-	-260	-0-	67 1	1794 3	Y	16	16	1					-0-	
09	2010 N	1601	-0-	-409	-0-	18 9	1527 3	Y	15	15	1					-0-	
10	1736 N	695	-0-	-1041	-0-	57 1	661 3	Y	8	8	1					-0-	
11	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	17 9	1752 3	Y	20	20	1					-0-	
12	1643 N	1548	-0-	-95	-0-	25 1	1474 3	Y	16	16	1					-0-	
01	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	9 9	2182 3	Y	27	27	1					-0-	
02	1708 N	1529	-0-	-179	-0-	65 1	1453 3	Y	19	19	1					-0-	
03	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1 5	1825 3	Y	22	22	1					-0-	
*04	2220 N	1540	-0-	-680	-0-	55 1	1470 3	Y	13	13	1					-0-	
*05	1705 N	1702	-0-	-3	-0-	81 1	1628 3	Y	12	12	1					-0-	

HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 T RRCID -> 142241 COMPL. DATE 12/28/1992													TOTAL DEPTH	9625	PERF.	9160 -	9230
*08	185 N	185	-0-	-0-	-0-	7 1	174 3	Y	4	4	1					-0-	
09	121 N	121	-0-	-0-	-0-	4 9	114 3	Y	3	3	1					-0-	
10	186 N	13	-0-	-173	-0-	4 1		Y	-0-							-0-	
11	180 N	48	-0-	-132	-0-	3 9	45 3	Y	1	1	1					-0-	
12	124 N	9	-0-	-115	-0-	13 3		Y	-0-							-0-	
01	13 N	4	-0-	-9	-0-	2 1		Y	-0-							-0-	
02	56 N	19	-0-	-37	-0-	1 9	17 3	Y	1	1	1					-0-	
03	44 N	44	-0-	-0-	-0-	9 3	41 3	Y	1	1	1					-0-	
*04	86 N	86	-0-	-0-	-0-	4 3	81 3	Y	2	2	1					-0-	
*05	61 N	61	-0-	-0-	-0-	1 1	58 3	Y	1	1	1					-0-	

MANGHAM UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143893 COMPL. DATE 12/19/1992													TOTAL DEPTH	9634	PERF.	8436 -	9516
12	2976 X	2427	-0-	-549	-0-	2 1		Y	-0-							-0-	
01	2728 N	2199	-0-	-529	-0-	1 9		Y	-0-							-0-	
02	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	-0-							-0-	
03	2325 N	1971	-0-	-354	-0-	13 3		Y	-0-							-0-	
04	2130 N	1884	-0-	-246	-0-	2 1		Y	-0-							-0-	
05	2325 N	1918	-0-	-407	-0-	1 9		Y	-0-							-0-	

WHITAKER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144123 COMPL. DATE 01/16/1993													TOTAL DEPTH	9616	PERF.	8450 -	9466
12	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	2 1		Y	-0-							-0-	
01	3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-							-0-	
02	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	3 9		Y	-0-							-0-	
03	2883 X	2314	-0-	-569	-0-	13 3		Y	-0-							-0-	
04	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	2 1		Y	-0-							-0-	
*05	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	1 9		Y	-0-							-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ALLISON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144282 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 9605 PERF. 8366 - 9472												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1767 X	1490	-0-	-277	-0-	1464 3	26 9	Y	24	24 1	7
01		1767 X	1294	-0-	-473	-0-	1254 3	40 9	Y	36	34 1	9
02		1148 N	967	-0-	-181	-0-	947 3	20 9	Y	18	15 1	12
03		1488 N	1468	-0-	-20	-0-	1439 3	29 9	Y	26	26 1	12
04		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1495 3	15 9	Y	14	18 1	8
*05		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1488 3	21 9	Y	19	19 1	8
-----												
FITE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 144284 COMPL. DATE 01/21/1993 TOTAL DEPTH 9641 PERF. 8440 - 9500												
12		620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-		-0-
01		651 N	567	-0-	-84	-0-	567 3		Y	-0-		-0-
02		560 N	509	-0-	-51	-0-	509 3		Y	-0-		-0-
03		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529 3		Y	-0-		-0-
04		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559 3		Y	-0-		-0-
*05		588 N	588	-0-	-0-	-0-	588 3		Y	-0-		-0-
-----												
COLLINS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 144420 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8394 - 9524												
12		2387 N	2226	-0-	-161	-0-	2218 2	8 9	Y	7	7 1	2
01		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2285 2	9 9	Y	8	8 1	2
02		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2009 2	9 9	Y	8	9 1	1
03		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2165 2	17 9	Y	15	13 1	3
04		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1817 2	21 9	Y	19	19 1	3
*05		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1872 2	20 9	Y	18	16 1	5
-----												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144692 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8525 - 9486												
12		3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3798 2	6 9	Y	5	5 1	4
01		3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3453 2	14 9	Y	13	12 1	5
02		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	3081 2	3 9	Y	3	3 1	5
03		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3333 2	4 9	Y	4	6 1	3
04		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3249 2	6 9	Y	5	5 1	3
*05		3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3442 2	6 9	Y	5	6 1	2
-----												
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 144859 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8469 - 9479												
12		2015 X	1390	-0-	-625	-0-	1390 2		Y	-0-		-0-
01		2015 X	1447	-0-	-568	-0-	1447 2		Y	-0-		-0-
02		1288 N	1277	-0-	-11	-0-	1277 2		Y	-0-		-0-
03		1395 N	1391	-0-	-4	-0-	1391 2		Y	-0-		-0-
04		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1446 2		Y	-0-		-0-
05		1426 N	1401	-0-	-25	-0-	1401 2		Y	-0-		-0-
-----												
CHADWICK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145219 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8267 - 9482												
12		3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3592 3	11 9	Y	10	9 1	8
01		3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	3252 3	9 9	Y	8	4 1	12
02		2912 X	2755	-0-	-157	-0-	2748 3	7 9	Y	6	13 1	5
03		3255 X	2946	-0-	-309	-0-	2937 3	9 9	Y	8	4 1	9
04		3150 X	2645	-0-	-505	-0-	2637 3	8 9	Y	7	9 1	7
05		3255 X	2741	-0-	-514	-0-	2731 3	10 9	Y	9	5 1	11
-----												
MANGHAM UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145237 COMPL. DATE 04/15/1993 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 8401 - 9505												
12		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1969 3	3 9	Y	3	1 1	2
01		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1717 3	1 9	Y	1	2 1	1
02		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1792 3	2 9	Y	2	2 1	1
03		2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2187 3	3 9	Y	3	3 1	1
04		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1971 3	3 9	Y	3	3 1	1
*05		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2058 3	2 9	Y	2	3 1	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FITE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 145239 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8489 - 9505												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12		2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2771 3	7 9	Y	6	5 1	6
01		2542 X	1627	-0-	-915	-0-	1617 3	10 9	Y	9	7 1	8
02		1988 N	1331	-0-	-657	-0-	1324 3	7 9	Y	6	10 1	4
03		2697 N	1738	-0-	-959	-0-	1727 3	11 9	Y	10	7 1	7
04		1560 N	1389	-0-	-171	-0-	1386 3	3 9	Y	3	8 1	2
*05		1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1741 3	3 9	Y	3	3 1	2
-----												
ALLISON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 145424 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 8359 - 9490												
12		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	2519 3	15 9	Y	14	14 1	4
01		2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	2424 3	14 9	Y	13	14 1	3
02		2072 N	1962	-0-	-110	-0-	1952 3	10 9	Y	9	6 1	6
03		2294 N	2066	-0-	-228	-0-	2057 3	9 9	Y	8	10 1	4
04		2220 N	1710	-0-	-510	-0-	1706 3	4 9	Y	4	5 1	3
05		2170 N	1531	-0-	-639	-0-	1525 3	6 9	Y	5	6 1	2
-----												
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145514 COMPL. DATE 04/21/1993 TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8478 - 9116												
12		4464 X	3720	-0-	-744	-0-	3720 3		Y	-0-		-0-
01		4402 X	3969	-0-	-433	-0-	3969 3		Y	-0-		-0-
02		3836 X	3533	-0-	-303	-0-	3533 3		Y	-0-		-0-
03		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	4099 3		Y	-0-		-0-
04		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999 3		Y	-0-		-0-
*05		4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122 3		Y	-0-		-0-
-----												
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145566 COMPL. DATE 05/11/1993 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8332 - 9470												
12		1240 N	984	-0-	-256	-0-	984 2		Y	-0-		-0-
01		1116 N	1039	-0-	-77	-0-	1039 2		Y	-0-		-0-
02		959 N	959	-0-	-0-	-0-	959 2		Y	-0-		-0-
03		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110 2		Y	-0-		-0-
04		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084 2		Y	-0-		-0-
*05		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2		Y	-0-		-0-
-----												
HULL UNIT B WELL #: B 6 RRCID -> 145873 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9658 PERF. 8407 - 9549												
12		3100 N	13328	-0-	10228	10228	13034 3	294 9	Y	267	317 1	44
01		3100 N	2211	-0-	-889	9339	1952 3	259 9	Y	235	220 1	59
02		2800 N	1812	-0-	-988	8351	1595 3	217 9	Y	197	218 1	38
03		10337 X	1986	-0-	-8351	-0-	1830 3	156 9	Y	142	145 1	35
04		1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	1610 3	13 9	Y	12	43 1	4
*05		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2012 3	10 9	Y	9	11 1	2
-----												
MOORE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 145989 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8448 - 9490												
12		3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289 2		Y	-0-		-0-
01		2570 X	2570	-0-	-0-	-0-	2570 2		Y	-0-		-0-
02		2632 X	2365	-0-	-267	-0-	2365 2		Y	-0-		-0-
03		2914 X	2381	-0-	-533	-0-	2381 2		Y	-0-		-0-
04		2820 X	2377	-0-	-443	-0-	2371 2	6 9	Y	5	4 1	1
05		2914 X	2462	-0-	-452	-0-	2456 2	6 9	Y	5	5 1	1
-----												
ROBERTS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146193 COMPL. DATE 07/28/1993 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8450 - 9528												
12		1674 N	1672	-0-	-2	-0-	1668 3	4 9	Y	4	5 1	1
01		1736 N	1657	-0-	-79	-0-	1653 3	4 9	Y	4	3 1	2
02		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1530 3	3 9	Y	3	4 1	1
03		1674 N	1643	-0-	-31	-0-	1637 3	6 9	Y	5	3 1	3
04		1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1612 3	15 9	Y	14	10 1	7
05		1705 N	1622	-0-	-83	-0-	1612 3	10 9	Y	9	12 1	4



-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
THOMPSON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 146416 COMPL. DATE 08/13/1993 TOTAL DEPTH 9656 PERF. 8467 - 9551												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
12		434 X	385	-0-	-49	-0-	383 2	2 9	Y	2	1 1	1
01		434 X	410	-0-	-24	-0-	409 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
02		410 N	410	-0-	-0-	-0-	408 2	2 9	Y	2	1 1	1
03		372 N	202	-0-	-170	-0-	202 2		Y	-0-	1 1	-0-
04		444 N	444	-0-	-0-	-0-	444 2		Y	-0-		-0-
*05		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1659 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
-----												
LILLY UNIT WELL #: 6 RRCID -> 146813 COMPL. DATE 09/14/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9550												
12		3875 X	2391	-0-	-1484	-0-	2371 2	20 9	Y	18	12 1	19
01		3379 X	1601	-0-	-1778	-0-	1586 2	15 9	Y	14	14 1	19
02		3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3384 2	46 9	Y	42	21 1	40
03		4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4396 2	41 9	Y	37	56 1	21
04		2310 X	1216	-0-	-1094	-0-	1204 2	12 9	Y	11	24 1	8
05		3410 X	1841	-0-	-1569	-0-	1822 2	19 9	Y	17	5 1	20
-----												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 146837 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8455 - 9494												
12		3162 X	286	-0-	-2876	-0-	278 2	8 9	Y	7	5 1	6
01		3100 X	2609	-0-	-491	-0-	2588 2	21 9	Y	19	18 1	7
02		2548 X	2215	-0-	-333	-0-	2209 2	6 9	Y	5	5 1	7
03		2821 X	1610	-0-	-1211	-0-	1606 2	4 9	Y	4	8 1	3
04		2520 N	2396	-0-	-124	-0-	2392 2	4 9	Y	4	4 1	3
05		2449 N	1919	-0-	-530	-0-	1917 2	2 9	Y	2	4 1	1
-----												
HULL UNIT B WELL #: B 7 RRCID -> 147156 COMPL. DATE 10/15/1993 TOTAL DEPTH 9673 PERF. 8400 - 9547												
12		23360 X	23360	-0-	-0-	-0-	23273 3	87 9	Y	79	91 1	13
01		3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3502 3	77 9	Y	70	65 1	18
02		3164 X	3060	-0-	-104	-0-	2997 3	63 9	Y	57	64 1	11
03		3503 X	3287	-0-	-216	-0-	3202 3	85 9	Y	77	69 1	19
04		3390 X	3132	-0-	-258	-0-	3036 3	96 9	Y	87	79 1	27
05		3503 X	3258	-0-	-245	-0-	3178 3	80 9	Y	73	82 1	18
-----												
MORGAN UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147254 COMPL. DATE 10/30/1993 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8401 - 9548												
12		3100 N	3713	-0-	613	613	3513 2	200 9	Y	182	158 1	35
01		3100 N	3223	-0-	123	736	3178 2	45 9	Y	41	68 1	8
02		3660 X	2924	-0-	-736	-0-	2904 2	20 9	Y	18	22 1	4
03		3224 X	2934	-0-	-290	-0-	2923 2	11 9	Y	10	12 1	2
04		3120 X	2781	-0-	-339	-0-	2773 2	8 9	Y	7	7 1	2
05		3224 X	3136	-0-	-88	-0-	3132 2	4 9	Y	4	5 1	1
-----												
ROBERTS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 147457 COMPL. DATE 11/13/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8548 - 9554												
12		2046 N	1477	-0-	-569	-0-	1470 3	7 9	Y	6	6 1	2
01		1612 N	1195	-0-	-417	-0-	1189 3	6 9	Y	5	4 1	3
02		1400 N	676	-0-	-724	-0-	673 3	3 9	Y	3	5 1	1
03		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2575 3	11 9	Y	10	5 1	6
04		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2709 3	12 9	Y	11	11 1	6
*05		2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2581 3	13 9	Y	12	12 1	6
-----												
MOORE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 147799 COMPL. DATE 12/04/1993 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8437 - 9478												
12		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1112 2	4 9	Y	4	4 1	1
01		847 N	847	-0-	-0-	-0-	846 2	1 9	Y	1	2 1	-0-
02		898 N	898	-0-	-0-	-0-	897 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
03		1051 N	1051	-0-	-0-	-0-	1048 2	3 9	Y	3	2 1	1
04		991 N	991	-0-	-0-	-0-	985 2	6 9	Y	5	2 1	4
*05		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	1027 2	8 9	Y	7	6 1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BLACK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 148704 COMPL. DATE 01/19/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8397 - 9529												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12		3100 N	3217	-0-	117	372	3211 2	6 9	Y	5	6 1	1
01		3100 N	2887	-0-	-213	159	2880 2	7 9	Y	6	5 1	2
02		2749 X	2590	-0-	-159	-0-	2584 2	6 9	Y	5	5 1	2
03		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	2762 2	7 9	Y	6	7 1	1
04		2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2697 2	8 9	Y	7	5 1	3
*05		2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	2721 2	7 9	Y	6	7 1	2
-----												
BLACK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148851 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8422 - 9552												
12		1767 N	1540	-0-	-227	-0-	1531 2	9 9	Y	8	9 1	1
01		1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1319 2	8 9	Y	7	6 1	2
02		1568 N	822	-0-	-746	-0-	816 2	6 9	Y	5	5 1	2
03		1550 N	438	-0-	-1112	-0-	436 2	2 9	Y	2	4 1	-0-
04		1290 N	12	-0-	-1278	-0-	12 2		Y	-0-		-0-
05		899 N	-0-	-0-	-899	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 148854 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8484 - 9510												
12		728 N	728	-0-	-0-	-0-	728 2		Y	-0-		-0-
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		Y	-0-		-0-
02		980 N	524	-0-	-456	-0-	524 2		Y	-0-		-0-
03		713 N	577	-0-	-136	-0-	577 2		Y	-0-		-0-
04		600 N	453	-0-	-147	-0-	453 2		Y	-0-		-0-
*05		631 N	631	-0-	-0-	-0-	631 2		Y	-0-		-0-
-----												
CHADWICK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 148975 COMPL. DATE 02/14/1994 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8372 - 9480												
12		1705 N	880	-0-	-825	-0-	870 3	10 9	Y	9	8 1	7
01		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1913 3	8 9	Y	7	4 1	10
02		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1618 3	7 9	Y	6	11 1	5
03		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2009 3	9 9	Y	8	4 1	9
04		2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2048 3	8 9	Y	7	9 1	7
*05		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	2045 3	7 9	Y	6	4 1	9
-----												
COLLINS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 149040 COMPL. DATE 02/25/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9530												
12		2263 X	2032	-0-	-231	-0-	1916 2	116 9	Y	105	106 1	24
01		2325 X	1877	-0-	-448	-0-	1767 2	110 9	Y	100	101 1	23
02		2184 X	1375	-0-	-809	-0-	1256 2	119 9	Y	108	115 1	16
03		2418 X	1616	-0-	-802	-0-	1525 2	91 9	Y	83	82 1	17
04		2340 X	1820	-0-	-520	-0-	1775 2	45 9	Y	41	51 1	7
05		2046 X	2019	-0-	-27	-0-	1973 2	46 9	Y	42	37 1	12
-----												
MOORE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149337 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8443 - 9490												
12		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4174 2		Y	-0-		-0-
01		3100 N	4074	-0-	974	974	4074 2		Y	-0-		-0-
02		4151 X	3177	-0-	-974	-0-	3177 2		Y	-0-		-0-
03		5858 X	5858	-0-	-0-	-0-	5858 2		Y	-0-		-0-
04		5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5376 2	42 9	Y	38	29 1	9
*05		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	4971 2	75 9	Y	68	60 1	17

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 6 RRCID -> 149536 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9394 - 9424																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 149735 COMPL. DATE 04/08/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8405 - 9524																	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
ROBERTS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 150238 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8506 - 9530																	
12	2604	N	2181	-0-	-423	-0-	2171	3	10	9	Y	9	9	1			3
01	2511	N	1954	-0-	-557	-0-	1946	3	8	9	Y	7	6	1			4
02	2324	N	1824	-0-	-500	-0-	1817	3	7	9	Y	6	8	1			2
03	2627	N	2627	-0-	-0-	-0-	2619	3	8	9	Y	7	5	1			4
04	3000	N	3209	-0-	209	-0-	3198	3	11	9	Y	10	9	1			5
*05	3100	N	2946	-0-	-154	-0-	2937	3	9	9	Y	8	9	1			4
-----																	
BLACK UNIT WELL #: 8 RRCID -> 150314 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9518																	
12	3320	X	3320	-0-	-0-	-0-	3314	2	6	9	Y	5	6	1			1
01	3255	X	2476	-0-	-779	-0-	2473	2	3	9	Y	3	3	1			1
02	3024	X	2147	-0-	-877	-0-	2144	2	3	9	Y	3	3	1			1
03	3348	X	2303	-0-	-1045	-0-	2302	2	1	9	Y	1	2	1			-0-
04	3240	X	2270	-0-	-970	-0-	2270	2			Y	-0-					-0-
05	3317	X	2605	-0-	-712	-0-	2605	2			Y	-0-					-0-
-----																	
LILLY UNIT WELL #: 7 RRCID -> 150328 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8459 - 9545																	
12	1874	N	1874	-0-	-0-	-0-	1852	2	22	9	Y	20	12	1			21
01	1588	N	1588	-0-	-0-	-0-	1564	2	24	9	Y	22	16	1			27
02	1528	N	1528	-0-	-0-	-0-	1484	2	44	9	Y	40	28	1			39
03	1488	N	1488	-0-	-0-	-0-	1463	2	25	9	Y	23	49	1			13
04	1662	N	1662	-0-	-0-	-0-	1627	2	35	9	Y	32	22	1			23
*05	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	1473	2	21	9	Y	19	15	1			27

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DAVIS, A. L. WELL #: 6 RRCID -> 151113 COMPL. DATE 08/10/1994 TOTAL DEPTH 9544 PERF. 9327 - 9440												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
*08	2139 X	1700	-0-	-439	-0-		61 1	1627 3	Y	11	11 1	-0-
							12 9					
09	1950 X	1779	-0-	-171	-0-		64 1	1706 3	Y	8	8 1	-0-
							9 9					
10	1891 X	926	-0-	-965	-0-		33 1	890 3	Y	3	3 1	-0-
							3 9					
11	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-		70 1	1877 3	Y	7	7 1	-0-
							1 5					
12	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-		67 1	1786 3	Y	7	7 1	-0-
							1 5					
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-		66 1	1764 3	Y	7	7 1	-0-
							1 5					
02	1736 N	1649	-0-	-87	-0-		60 1	1581 3	Y	7	7 1	-0-
							8 9					
03	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-		69 1	1814 3	Y	7	7 1	-0-
							8 9					
*04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-		64 1	1683 3	Y	21	21 1	-0-
							23 9					
*05	1829 N	1091	-0-	-738	-0-		39 1	1035 3	Y	15	15 1	-0-
							17 9					
-----												
THOMPSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151141 COMPL. DATE 06/29/1994 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8461 - 9533												
12	2139 N	1466	-0-	-673	-0-		1443 2	23 9	Y	21	22 1	10
01	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-		2082 2	37 9	Y	34	36 1	8
02	1680 N	1555	-0-	-125	-0-		1521 2	34 9	Y	31	29 1	10
03	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-		1723 2	29 9	Y	26	24 1	12
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-		2037 2	1 9	Y	1	12 1	1
*05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-		2193 2		Y	-0-	1 1	-0-
-----												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151144 COMPL. DATE 08/08/1994 TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8475 - 9520												
12	3193 X	2962	-0-	-231	-0-		2928 2	34 9	Y	31	32 1	7
01	3007 X	3005	-0-	-2	-0-		2949 2	56 9	Y	51	46 1	12
02	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-		2626 2	25 9	Y	23	31 1	4
03	2883 X	2861	-0-	-22	-0-		2829 2	32 9	Y	29	27 1	6
04	2790 N	2615	-0-	-175	-0-		2587 2	28 9	Y	25	27 1	4
05	2883 N	2510	-0-	-373	-0-		2480 2	30 9	Y	27	23 1	8
-----												
WHITAKER UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151186 COMPL. DATE 07/18/1994 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8637 - 9660												
12	2225 X	2225	-0-	-0-	-0-		2225 2		Y	-0-		-0-
01	1565 X	1565	-0-	-0-	-0-		1565 2		Y	-0-		-0-
02	1680 X	1172	-0-	-508	-0-		1172 2		Y	-0-		-0-
03	2232 X	1335	-0-	-897	-0-		1335 2		Y	-0-		-0-
04	2160 X	1386	-0-	-774	-0-		1386 2		Y	-0-		-0-
05	2232 X	1535	-0-	-697	-0-		1535 2		Y	-0-		-0-
-----												
CHADWICK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 151192 COMPL. DATE 09/07/1994 TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8429 - 9474												
12	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-		2041 3	24 9	Y	22	15 1	17
01	1984 X	1341	-0-	-643	-0-		1333 3	8 9	Y	7	9 1	15
02	1820 X	1506	-0-	-314	-0-		1495 3	11 9	Y	10	16 1	9
03	2077 X	1401	-0-	-676	-0-		1393 3	8 9	Y	7	8 1	8
04	2010 X	1950	-0-	-60	-0-		1942 3	8 9	Y	7	9 1	6
05	2077 X	1859	-0-	-218	-0-		1852 3	7 9	Y	6	4 1	8

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 151193 COMPL. DATE 09/06/1994 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8388 - 9490														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(I)	(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
					STATUS	STATUS	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
12		4030 X	3621	-0-	-409	-0-	-0-	3543 2	78 9	Y	71	73 1		16
01		3937 X	3749	-0-	-188	-0-	-0-	3705 2	44 9	Y	40	47 1		9
02		3220 X	3021	-0-	-199	-0-	-0-	2989 2	32 9	Y	29	34 1		4
03		3565 X	3509	-0-	-56	-0-	-0-	3481 2	28 9	Y	25	24 1		5
04		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	-0-	3496 2	21 9	Y	19	21 1		3
*05		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	-0-	3550 2	22 9	Y	20	17 1		6
-----														
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 151544 COMPL. DATE 07/28/1994 TOTAL DEPTH 9972 PERF. 8778 - 9817														
12		868 N	867	-0-	-1	-0-	-0-	866 2	1 9	Y	1			1
01		812 N	812	-0-	-0-	-0-	-0-	812 2		Y	-0-	1 1		-0-
02		784 N	641	-0-	-143	-0-	-0-	640 2	1 9	Y	1	1 1		-0-
03		868 N	861	-0-	-7	-0-	-0-	859 2	2 9	Y	2	1 1		1
04		965 N	965	-0-	-0-	-0-	-0-	963 2	2 9	Y	2	2 1		1
*05		929 N	929	-0-	-0-	-0-	-0-	928 2	1 9	Y	1	1 1		1
-----														
CUMMINGS WELL #: 12 RRCID -> 152299 COMPL. DATE 10/29/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8482 - 9610														
12		1240 N	1174	-0-	-66	-0-	-0-	54 1	1120 3	Y	-0-			-0-
01		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	-0-	45 1	991 3	Y	-0-			-0-
02		1036 N	954	-0-	-82	-0-	-0-	44 1	910 3	Y	-0-			-0-
03		1147 N	1105	-0-	-42	-0-	-0-	52 1	1053 3	Y	-0-			-0-
04		990 N	736	-0-	-254	-0-	-0-	35 1	701 3	Y	-0-			-0-
05		1054 N	933	-0-	-121	-0-	-0-	43 1	890 3	Y	-0-			-0-
-----														
FITE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152305 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8269 - 9500														
12		1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	-0-	1732 3		N	-0-			299
01		1643 N	1565	-0-	-78	-0-	-0-	1565 3		N	-0-			299
02		1540 N	1456	-0-	-84	-0-	-0-	1456 3		N	-0-			299
03		1736 N	1595	-0-	-141	-0-	-0-	1595 3		N	-0-			299
04		1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	-0-	1554 3		N	-0-			299
*05		1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	1614 3		N	-0-			299
-----														
MANGHAM UNIT WELL #: 11 RRCID -> 152309 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8497 - 9477														
12		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	-0-	124 1	2016 3	Y	3	2 1		2
								3 9						
01		2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	-0-	109 1	2568 3	Y	5	4 1		3
								6 9						
02		2016 N	1994	-0-	-22	-0-	-0-	76 1	1915 3	Y	3	4 1		2
								3 9						
03		2139 N	2036	-0-	-103	-0-	-0-	77 1	1957 3	Y	2	3 1		1
								2 9						
04		2160 N	1879	-0-	-281	-0-	-0-	64 1	1813 3	Y	2	2 1		1
								2 9						
*05		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	-0-	68 1	2330 3	Y	3	3 1		1
								3 9						
-----														
HULL UNIT B WELL #: B 8 RRCID -> 152594 COMPL. DATE 12/06/1994 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9546														
12		3100 N	8716	-0-	5616	5616	5616	8716 3		Y	-0-			-0-
01		3100 N	1530	-0-	-1570	4046	1530 3			Y	-0-			-0-
02		2800 N	1254	-0-	-1546	2500	1254 3			Y	-0-			-0-
03		3794 X	1294	-0-	-2500	-0-	1294 3			Y	-0-			-0-
04		1224 X	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3			Y	-0-			-0-
*05		1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	1082 3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LILLY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 152640 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9515 - 9547													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2547 2	4 9	Y	4	4 1		4
01		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2722 2	7 9	Y	6	3 1		7
02		2352 X	2304	-0-	-48	-0-	2294 2	10 9	Y	9	7 1		9
03		2604 X	2230	-0-	-374	-0-	2211 2	19 9	Y	17	17 1		9
04		2640 X	2192	-0-	-448	-0-	2164 2	28 9	Y	25	16 1		18
05		2728 X	2203	-0-	-525	-0-	2186 2	17 9	Y	15	12 1		21
-----													
BECKWORTH WELL #: 10 RRCID -> 153251 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8402 - 9568													
12		3100 X	2709	-0-	-391	-0-	615 1	2065 3	Y	26	26 1		-0-
01		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	608 1	2490 3	Y	37	37 1		-0-
02		2800 X	1289	-0-	-1511	-0-	387 1	869 3	Y	16	16 1		-0-
03		3286 X	1458	-0-	-1828	-0-	517 1	927 3	Y	13	13 1		-0-
04		3090 X	262	-0-	-2828	-0-	240 1	22 9	Y	20	20 1		-0-
05		3193 X	363	-0-	-2830	-0-	74 1	283 3	Y	5	5 1		-0-
-----													
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 11 RRCID -> 153253 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 8448 - 9490													
12		2852 X	2798	-0-	-54	-0-	2798 2		Y	-0-	1 1		-0-
01		2852 X	2614	-0-	-238	-0-	2614 2		Y	-0-			-0-
02		2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2419 2		Y	-0-			-0-
03		2666 N	2535	-0-	-131	-0-	2535 2		Y	-0-			-0-
04		2520 N	2284	-0-	-236	-0-	2270 2	14 9	Y	13	10 1		3
05		2666 N	2326	-0-	-340	-0-	2313 2	13 9	Y	12	12 1		3
-----													
CHADWICK UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153522 COMPL. DATE 01/21/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8380 - 9480													
12		2418 X	2380	-0-	-38	-0-	2380 3		Y	-0-	19 1		-0-
01		2263 X	2208	-0-	-55	-0-	2208 3		Y	-0-			-0-
02		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1940 3		Y	-0-			-0-
03		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153 3		Y	-0-			-0-
04		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083 3		Y	-0-			-0-
*05		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 3		Y	-0-			-0-
-----													
ALLISON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 153542 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9512													
12		2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	2736 3	34 9	Y	31	31 1		9
01		2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	2489 3	31 9	Y	28	30 1		7
02		2408 N	2253	-0-	-155	-0-	2227 3	26 9	Y	24	15 1		16
03		2666 N	2463	-0-	-203	-0-	2430 3	33 9	Y	30	32 1		14
04		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2435 3	41 9	Y	37	29 1		22
05		2480 N	2448	-0-	-32	-0-	2416 3	32 9	Y	29	39 1		12
-----													
ALLISON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 153546 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8378 - 9501													
12		3689 X	3488	-0-	-201	-0-	3478 3	10 9	Y	9	9 1		3
01		3689 X	3463	-0-	-226	-0-	3455 3	8 9	Y	7	8 1		2
02		3276 X	3096	-0-	-180	-0-	3090 3	6 9	Y	5	3 1		4
03		3534 X	3488	-0-	-46	-0-	3479 3	9 9	Y	8	8 1		4
04		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3495 3	9 9	Y	8	7 1		5
*05		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3602 3	11 9	Y	10	11 1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WEDGEWORTH WELL #: 2 RRCID -> 153733 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8598 - 9500														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	2139 N	2096	-0-	-43	-0-	75	1	1999	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
09	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	74	1	1968	3	Y	26	26	1	-0-
						29	9							
10	2139 N	1331	-0-	-808	-0-	46	1	1226	3	Y	54	54	1	-0-
						59	9							
11	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	76	1	2029	3	Y	93	93	1	-0-
						1	5	102	9					
12	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	87	1	2335	3	Y	109	109	1	-0-
						1	5	120	9					
01	2447 N	2447	-0-	-0-	-0-	84	1	2237	3	Y	114	114	1	-0-
						1	5	125	9					
02	2800 N	3636	-0-	836	836	125	1	3306	3	Y	185	185	1	-0-
						1	5	204	9					
03	3100 N	3959	-0-	859	1695	138	1	3634	3	Y	169	169	1	-0-
						1	5	186	9					
*04	3000 N	3197	-0-	197	1892	112	1	2958	3	Y	115	115	1	-0-
						127	9							
*05	4807 X	2915	-0-	-1892	-0-	102	1	2706	3	Y	97	96	1	1
						107	9							
-----														
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 154244 COMPL. DATE 03/01/1995 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8379 - 9478														
12	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-	2608	2	20	9	Y	18	18	1	4
01	2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2693	2	25	9	Y	23	22	1	5
02	2268 N	2003	-0-	-265	-0-	1980	2	23	9	Y	21	23	1	3
03	2511 N	2058	-0-	-453	-0-	2046	2	12	9	Y	11	12	1	2
04	2430 N	2214	-0-	-216	-0-	2210	2	4	9	Y	4	5	1	1
05	2232 N	2199	-0-	-33	-0-	2196	2	3	9	Y	3	3	1	1
-----														
FITE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 154248 COMPL. DATE 03/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8516 - 9516														
12	2232 N	507	-0-	-1725	-0-	499	3	8	9	Y	7	9	1	9
01	2232 N	1961	-0-	-271	-0-	1940	3	21	9	Y	19	11	1	17
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1873	3	14	9	Y	13	22	1	8
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1923	3	12	9	Y	11	11	1	8
04	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1930	3	9	9	Y	8	10	1	6
*05	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2081	3	11	9	Y	10	8	1	8
-----														
COLLINS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 154384 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8391 - 9528														
12	3162 X	2801	-0-	-361	-0-	2790	2	11	9	Y	10	10	1	2
01	2914 X	2837	-0-	-77	-0-	2819	2	18	9	Y	16	14	1	4
02	2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	2524	2	15	9	Y	14	16	1	2
03	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	2800	2	15	9	Y	14	13	1	3
04	2743 N	2743	-0-	-0-	-0-	2728	2	15	9	Y	14	15	1	2
*05	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2826	2	19	9	Y	17	14	1	5
-----														
COLLINS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154493 COMPL. DATE 04/13/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9519														
12	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1786	2	14	9	Y	13	13	1	3
01	1426 N	656	-0-	-770	-0-	633	2	23	9	Y	21	19	1	5
02	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2026	2	11	9	Y	10	13	1	2
03	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1959	2	12	9	Y	11	11	1	2
04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1847	2	11	9	Y	10	10	1	2
05	1984 N	1682	-0-	-302	-0-	1671	2	11	9	Y	10	9	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MORGAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154512 COMPL. DATE 06/18/1997 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8421 - 9578															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	1165	2		Y	-0-				-0-
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	1178 X	-0-	-0-	-1178	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 10 RRCID -> 154989 COMPL. DATE 05/15/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8424 - 9522															
12	558 N	556	-0-	-2	-0-	-0-	556	2		Y	-0-				-0-
01	563 N	563	-0-	-0-	-0-	-0-	563	2		Y	-0-				-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	-0-	507	2		Y	-0-				-0-
03	558 N	501	-0-	-57	-0-	-0-	501	2		Y	-0-				-0-
04	540 N	485	-0-	-55	-0-	-0-	485	2		Y	-0-				-0-
05	558 N	481	-0-	-77	-0-	-0-	481	2		Y	-0-				-0-
-----															
MANGHAM UNIT WELL #: 12 RRCID -> 155021 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8357 - 9478															
12	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	-0-	82	1	1336	3	Y	-0-			-0-
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1263	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	46	1	1159	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
03	1426 N	1192	-0-	-234	-0-	-0-	45	1	1145	3	Y	2	1	1	1
							2	9							
04	1290 N	1134	-0-	-156	-0-	-0-	38	1	1094	3	Y	2	2	1	1
							2	9							
*05	3100 N	3949	-0-	849	-0-	849	110	1	3821	3	Y	16	13	1	4
							18	9							
-----															
BLACK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 155225 COMPL. DATE 06/12/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8422 - 9550															
12	2211 X	2211	-0-	-0-	-0-	-0-	2202	2	9	9	Y	8	11	1	1
01	1891 X	1884	-0-	-7	-0-	-0-	1876	2	8	9	Y	7	6	1	2
02	2128 N	1955	-0-	-173	-0-	-0-	1946	2	9	9	Y	8	7	1	3
03	2201 N	1925	-0-	-276	-0-	-0-	1918	2	7	9	Y	6	8	1	1
04	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	-0-	2193	2	2	9	Y	2	2	1	1
05	2170 N	2091	-0-	-79	-0-	-0-	2089	2	2	9	Y	2	2	1	1
-----															
WHITAKER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 155248 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 946 - 9470															
12	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	-0-	2631	2			Y	-0-	4	1	-0-
01	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	-0-	2844	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	2645 N	2645	-0-	-0-	-0-	-0-	2645	2			Y	-0-			-0-
03	3031 N	3031	-0-	-0-	-0-	-0-	3029	2	2	9	Y	2	1	1	1
04	3000 N	3203	-0-	203	-0-	203	3166	2	37	9	Y	34	27	1	8
*05	3100 N	3436	-0-	336	-0-	539	3397	2	39	9	Y	35	34	1	9
-----															
MORGAN UNIT WELL #: 11 RRCID -> 156012 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9090 - 9527															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
LILLY UNIT WELL #: 9 RRCID -> 156264 COMPL. DATE 11/01/1995 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8387 - 9539												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
12		1364 X	1059	-0-	-305	-0-	1056 2	3 9	Y	3	3 1	4
01		1364 X	588	-0-	-776	-0-	586 2	2 9	Y	2	3 1	3
02		952 N	495	-0-	-457	-0-	494 2	1 9	Y	1	3 1	1
03		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1218 2	4 9	Y	4	3 1	2
04		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1544 2	8 9	Y	7	4 1	5
*05		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1616 2	8 9	Y	7	3 1	9
-----												
WHITAKER UNIT WELL #: 12-L RRCID -> 156979 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6122 - 9461												
12		4712 X	4208	-0-	-504	-0-	4208 2		Y	-0-	3 1	-0-
01		4712 X	4108	-0-	-604	-0-	4108 2		Y	-0-		-0-
02		3948 X	3726	-0-	-222	-0-	3726 2		Y	-0-		-0-
03		4371 X	3950	-0-	-421	-0-	3948 2	2 9	Y	2	1 1	1
04		4230 X	3953	-0-	-277	-0-	3907 2	46 9	Y	42	33 1	10
05		4216 X	4138	-0-	-78	-0-	4091 2	47 9	Y	43	42 1	11
-----												
MASON WELL #: 7 L RRCID -> 157051 COMPL. DATE 02/16/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8510 - 9412												
*08		2108 N	1903	-0-	-205	-0-	68 1	1813 3	Y	20	20 1	-0-
							22 9					
09		2010 N	1710	-0-	-300	-0-	61 1	1626 3	Y	21	21 1	-0-
							23 9					
10		1705 N	586	-0-	-1119	-0-	21 1	556 3	Y	8	8 1	-0-
							9 9					
11		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	80 1	2138 3	Y	31	31 1	-0-
							1 5	34 9				
12		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	72 1	1935 3	Y	29	29 1	-0-
							1 5	32 9				
01		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	69 1	1836 3	Y	29	29 1	-0-
							1 5	32 9				
02		1792 N	1568	-0-	-224	-0-	56 1	1483 3	Y	26	26 1	-0-
							29 9					
03		1984 N	1697	-0-	-287	-0-	61 1	1611 3	Y	23	23 1	-0-
							25 9					
*04		1890 N	1482	-0-	-408	-0-	53 1	1408 3	Y	19	19 1	-0-
							21 9					
*05		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	93 1	2452 3	Y	29	29 1	-0-
							32 9					
-----												
BECKWORTH WELL #: 11 RRCID -> 158414 COMPL. DATE 01/31/1996 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 9178 - 9591												
12		2635 X	1964	-0-	-671	-0-	335 1	1607 3	Y	20	20 1	-0-
							22 9					
01		1860 X	1750	-0-	-110	-0-	356 1	1332 3	Y	33	33 1	-0-
							26 5	36 9				
02		1708 X	-0-	-0-	-1708	-0-			Y	16	16 1	-0-
03		3131 X	2021	-0-	-1110	-0-	355 1	1635 3	Y	28	28 1	-0-
							31 9					
04		1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	383 1	1555 3	Y	28	28 1	-0-
							31 9					
05		1953 X	1864	-0-	-89	-0-	347 1	1488 3	Y	26	26 1	-0-
							29 9					
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 60 RRCID -> 159220 COMPL. DATE 06/29/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
THOMPSON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 159240 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 9620 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
12		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2512 2	19 9	Y	Y	17	16 1
01		2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2605 2	21 9	Y	Y	19	23 1
02		2800 N	3071	-0-	271	271	3052 2	19 9	Y	Y	17	16 1
03		3100 N	3198	-0-	98	369	3181 2	17 9	Y	Y	15	13 1
04		3000 N	2865	-0-	-135	234	2865 2		Y	Y	-0-	7 1
*05		2812 X	2578	-0-	-234	-0-	2577 2	1 9	Y	Y	1	1 1
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 6 RRCID -> 159356 COMPL. DATE 06/18/1996 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8540 - 9430												
*08		1426 X	16	-0-	-1410	-0-	1 1	15 3	Y	Y	-0-	-0-
09		1380 X	14	-0-	-1366	-0-	1 1	13 3	Y	Y	-0-	-0-
10		1426 X	30	-0-	-1396	-0-	1 1	29 3	Y	Y	-0-	-0-
11		1380 X	138	-0-	-1242	-0-	5 1	133 3	Y	Y	-0-	-0-
12		465 X	76	-0-	-389	-0-	3 1	73 3	Y	Y	-0-	-0-
01		160 X	160	-0-	-0-	-0-	6 1	154 3	Y	Y	-0-	-0-
02		140 X	131	-0-	-9	-0-	5 1	126 3	Y	Y	-0-	-0-
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	7 1	193 3	Y	Y	-0-	-0-
*04		188 N	188	-0-	-0-	-0-	7 1	181 3	Y	Y	-0-	-0-
*05		212 N	212	-0-	-0-	-0-	8 1	204 3	Y	Y	-0-	-0-
-----												
HUDSON, NELL WELL #: 5 RRCID -> 159918 COMPL. DATE 05/24/1996 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 9324 - 9380												
*08		1922 N	1840	-0-	-82	-0-	66 1	1759 3	Y	Y	14	14 1
							15 9					
09		1800 N	1741	-0-	-59	-0-	62 1	1664 3	Y	Y	14	14 1
							15 9					
10		1860 N	1161	-0-	-699	-0-	41 1	1109 3	Y	Y	10	10 1
							11 9					
11		1770 N	1764	-0-	-6	-0-	63 1	1683 3	Y	Y	15	15 1
							1 5	17 9				
12		1798 N	1719	-0-	-79	-0-	61 1	1636 3	Y	Y	19	19 1
							1 5	21 9				
01		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	57 1	1538 3	Y	Y	20	20 1
							1 5	22 9				
02		1652 N	1507	-0-	-145	-0-	54 1	1431 3	Y	Y	20	20 1
							22 9					
03		1705 N	1651	-0-	-54	-0-	59 1	1571 3	Y	Y	19	19 1
							21 9					
*04		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	59 1	1559 3	Y	Y	16	16 1
							18 9					
*05		1674 N	1450	-0-	-224	-0-	52 1	1384 3	Y	Y	13	13 1
							14 9					
-----												
DENNARD UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 160228 COMPL. DATE 05/04/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9522												
12		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1397 2	11 9	Y	Y	10	9 1
01		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1358 2	10 9	Y	Y	9	9 1
02		1596 N	1171	-0-	-425	-0-	1163 2	8 9	Y	Y	7	8 1
03		1395 N	1142	-0-	-253	-0-	1135 2	7 9	Y	Y	6	7 1
04		1320 N	1099	-0-	-221	-0-	1091 2	8 9	Y	Y	7	7 1
*05		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1501 2	12 9	Y	Y	11	9 1
-----												
HALL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160788 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8381 - 9583												
12		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-			Y	Y	-0-	-0-
01		2915 N	2915	-0-	-0-	-0-	2902 3	13 9	Y	Y	12	8 1
02		5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	5798 3	13 9	Y	Y	12	10 1
03		217 X	-0-	-0-	-217	-0-			Y	Y	-0-	6 1
04		2820 X	262	-0-	-2558	-0-	261 3	1 9	Y	Y	1	1
05		3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-			Y	Y	-0-	1 1

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 160983 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9555														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----														
12		3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	3503	2	18	9	Y	16	15 1	6
01		3193 X	3059	-0-	-134	-0-	3041	2	18	9	Y	16	19 1	3
02		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2900	2	12	9	Y	11	9 1	5
03		3193 X	1381	-0-	-1812	-0-	1362	2	19	9	Y	17	17 1	5
04		3090 X	1480	-0-	-1610	-0-	1457	2	23	9	Y	21	17 1	9
05		3193 X	1932	-0-	-1261	-0-	1880	2	52	9	Y	47	38 1	18
-----														
HANCOCK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161347 COMPL. DATE 11/02/1996 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8795 - 9280														
12		3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-					Y	58	51 1	11
01		3534 X	2846	-0-	-688	-0-	224	1	2561	3	Y	55	48 1	18
							61	9						
02		3500 X	3332	-0-	-168	-0-	203	1	3060	3	Y	63	70 1	11
							69	9						
03		3875 X	2484	-0-	-1391	-0-	242	1	2158	3	Y	76	77 1	10
							84	9						
04		3750 X	3042	-0-	-708	-0-	209	1	2769	3	Y	58	50 1	18
							64	9						
05		3689 X	3246	-0-	-443	-0-	266	1	2913	3	Y	61	63 1	16
							67	9						
-----														
HANCOCK UNIT WELL #: 6 RRCID -> 161348 COMPL. DATE 11/22/1996 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8832 - 9317														
12		1519 X	516	-0-	-1003	-0-	433	1	40	5	Y	39	38 1	7
							43	9						
01		1519 X	1411	-0-	-108	-0-	41	1	1327	3	Y	39	33 1	13
							43	9						
02		1288 N	1264	-0-	-24	-0-	30	1	1193	3	Y	37	43 1	7
							41	9						
03		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	30	1	964	3	Y	28	31 1	4
							31	9						
04		1380 N	1115	-0-	-265	-0-	30	1	1071	3	Y	13	13 1	4
							14	9						
05		1395 N	1214	-0-	-181	-0-	36	1	1161	3	Y	15	15 1	4
							17	9						
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 61 RRCID -> 161517 COMPL. DATE 09/25/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8295 - 9537														
12		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1426	2	7	9	Y	6	4 1	3
01		800 N	800	-0-	-0-	-0-	797	2	3	9	Y	3	5 1	1
02		1568 N	567	-0-	-1001	-0-	566	2	1	9	Y	1	2 1	-0-
03		1426 N	557	-0-	-869	-0-	557	2			Y	-0-		-0-
04		780 N	619	-0-	-161	-0-	619	2			Y	-0-		-0-
05		620 N	507	-0-	-113	-0-	507	2			Y	-0-		-0-
-----														
WILSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 161588 COMPL. DATE 02/01/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8363 - 9559														
12		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2683	2	185	9	Y	168	165 1	60
01		2790 X	2690	-0-	-100	-0-	2540	2	150	9	Y	136	171 1	25
02		3024 X	2386	-0-	-638	-0-	2258	2	128	9	Y	116	87 1	54
03		3348 X	2792	-0-	-556	-0-	2670	2	122	9	Y	111	133 1	32
04		3240 X	2440	-0-	-800	-0-	2375	2	65	9	Y	59	66 1	25
05		2883 X	2592	-0-	-291	-0-	2520	2	72	9	Y	65	65 1	25

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DUNLAP UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161595 COMPL. DATE 09/25/2008 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 2280 - 2520												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 68 RRCID -> 162181 COMPL. DATE 11/05/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8321 - 9554												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 3 RRCID -> 162253 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8478 - 9183												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
METCALF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 162310 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9879 - 10082												
12	7505 X	7505	-0-	-0-	-0-	1030	1	6475	3	N	-0-	-0-
01	7043 X	7043	-0-	-0-	-0-	999	1	6044	3	N	-0-	-0-
02	6368 X	6368	-0-	-0-	-0-	929	1	5439	3	N	-0-	-0-
03	6847 X	6847	-0-	-0-	-0-	958	1	5889	3	N	-0-	-0-
04	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	877	1	5891	3	N	-0-	-0-
*05	6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	897	1	6076	3	N	-0-	-0-
-----												
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 11 F RRCID -> 162565 COMPL. DATE 08/05/1996 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8520 - 9714												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 67 RRCID -> 163053 COMPL. DATE 01/02/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8308 - 9557												
12	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	1705	2	72	9	Y	65	28
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1622	2	72	9	Y	65	21
02	1736 N	1478	-0-	-258	-0-	1426	2	52	9	Y	47	16
03	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	1955	2	56	9	Y	51	15
04	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1941	2	15	9	Y	14	5
05	1643 N	1305	-0-	-338	-0-	1294	2	11	9	Y	10	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HULL A-21 UNIT WELL #: A 63 RRCID -> 163083 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8680 - 9515													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2325 X	1506	-0-	-819	-0-	1131	2	371	3	Y	4	5 1	2
						4	9						
01	2170 X	1258	-0-	-912	-0-	995	2	259	3	Y	4	4 1	2
						4	9						
02	1960 X	1126	-0-	-834	-0-	909	2	213	3	Y	4	3 1	3
						4	9						
03	1705 X	1042	-0-	-663	-0-	839	2	188	3	Y	14	12 1	5
						15	9						
04	1650 X	1051	-0-	-599	-0-	815	2	210	3	Y	24	17 1	12
						26	9						
05	1519 X	1347	-0-	-172	-0-	1003	2	316	3	Y	25	23 1	14
						28	9						
-----													
DENNARD UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163220 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8313 - 9557													
12	1767 N	1008	-0-	-759	-0-	1000	2	8	9	Y	7	7 1	3
01	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	1068	2	6	9	Y	5	6 1	2
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	696	2	6	9	Y	5	5 1	2
03	1023 N	832	-0-	-191	-0-	826	2	6	9	Y	5	5 1	2
04	1050 N	411	-0-	-639	-0-	411	2			Y	-0-	2 1	-0-
05	775 N	738	-0-	-37	-0-	738	2			Y	-0-		-0-
-----													
CAPPS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163263 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9040 - 9237													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 163268 COMPL. DATE 05/10/1997 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9040 - 9220													
12	1023 X	784	-0-	-239	-0-	634	3	150	9	Y	136	146 1	25
01	1091 X	1091	-0-	-0-	-0-	967	3	124	9	Y	113	101 1	37
02	1344 N	618	-0-	-726	-0-	556	3	62	9	Y	56	83 1	10
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	828	3	89	9	Y	81	80 1	11
04	1050 N	385	-0-	-665	-0-	377	3	8	9	Y	7	16 1	2
05	682 N	539	-0-	-143	-0-	533	3	6	9	Y	5	6 1	1
-----													
CAPPS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163332 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8445 - 8573													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
HULL UNIT A WELL #: A 65 RRCID -> 163640 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9091 - 9532													
12	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3619	2	51	9	Y	46	47 1	20
01	3596 X	3290	-0-	-306	-0-	3242	2	48	9	Y	44	50 1	14
02	3192 X	3055	-0-	-137	-0-	3016	2	39	9	Y	35	37 1	12
03	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3574	2	44	9	Y	40	40 1	12
04	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3746	2	36	9	Y	33	34 1	11
05	3534 X	3455	-0-	-79	-0-	3415	2	40	9	Y	36	34 1	13

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378									
WILSON UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 164159			COMPL. DATE	07/03/1998	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 8310 - 9570		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
12		4340 X	3813	-0-	-527	-0-		3789	2	24	9	Y	8	
01		4247 X	2925	-0-	-1322	-0-		2915	2	10	9	Y	2	
02		3640 X	2793	-0-	-847	-0-		2786	2	7	9	Y	3	
03		3813 X	2843	-0-	-970	-0-		2834	2	9	9	Y	2	
04		3690 X	2721	-0-	-969	-0-		2713	2	8	9	Y	3	
05		3813 X	2958	-0-	-855	-0-		2950	2	8	9	Y	3	
-----														
HANCOCK UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 164384			COMPL. DATE	07/14/1997	TOTAL DEPTH	9435 PERF. 8763 - 9300		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	
-----														
MCRAE, BLANCHE			WELL #:		5	RRCID -> 164426			COMPL. DATE	04/07/2006	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 8616 - 9417		
*08		1322 N	1322	-0-	-0-	-0-		47	1	1256	3	Y	-0-	
								19	9					
09		600 N	86	-0-	-514	-0-		3	1	82	3	Y	-0-	
								1	9					
10		837 N	23	-0-	-814	-0-		1	1	22	3	Y	-0-	
11		810 N	176	-0-	-634	-0-		6	1	166	3	Y	-0-	
								4	9					
12		1447 N	1447	-0-	-0-	-0-		51	1	1360	3	Y	-0-	
								1	5	35	9			
01		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-		57	1	1526	3	Y	-0-	
								1	5	42	9			
02		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-		52	1	1373	3	Y	-0-	
								41	9					
03		1320 N	1320	-0-	-0-	-0-		47	1	1241	3	Y	-0-	
								32	9					
*04		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-		44	1	1177	3	Y	-0-	
								28	9					
*05		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-		46	1	1228	3	Y	-0-	
								25	9					
-----														
HULL UNIT A			WELL #:		A 69	RRCID -> 164493			COMPL. DATE	06/02/1998	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 8277 - 9527		
12		3552 X	3552	-0-	-0-	-0-		3531	2	21	9	Y	8	
01		3503 X	2760	-0-	-743	-0-		2740	2	20	9	Y	6	
02		3500 X	2785	-0-	-715	-0-		2771	2	14	9	Y	5	
03		3875 X	2833	-0-	-1042	-0-		2815	2	18	9	Y	5	
04		3750 X	3038	-0-	-712	-0-		3018	2	20	9	Y	6	
05		3565 X	3259	-0-	-306	-0-		3236	2	23	9	Y	8	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 GRIFFITH WELL #: 4 RRCID -> 164688 COMPL. DATE 12/18/1996 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 9018 - 9433

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	138 N	138	-0-	-0-	-0-		5	1	131	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
09	193 N	193	-0-	-0-	-0-		7	1	183	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-		13	1	335	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
11	676 N	676	-0-	-0-	-0-		24	1	642	3	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
12	574 N	574	-0-	-0-	-0-		20	1	546	3	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
01	341 N	302	-0-	-39	-0-		11	1	287	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
02	644 N	164	-0-	-480	-0-		6	1	156	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
03	589 N	106	-0-	-483	-0-		4	1	101	3	Y	1	1	1	-0-
							1	9							
*04	300 N	231	-0-	-69	-0-		8	1	221	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							
*05	186 N	144	-0-	-42	-0-		5	1	137	3	Y	2	2	1	-0-
							2	9							

GRAVES ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 165104 COMPL. DATE 10/21/1996 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9294 - 9507

*08	1581 X	11	-0-	-1570	-0-		11	3			Y	-0-			-0-
09	1530 X	-0-	-0-	-1530	-0-						Y	-0-			-0-
10	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-						Y	-0-			-0-
11	879 N	879	-0-	-0-	-0-		31	1	842	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
12	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-		60	1	1604	3	Y	9	9	1	-0-
							1	5	10	9					
01	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-		95	1	2538	3	Y	16	16	1	-0-
							1	5	18	9					
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-		60	1	1597	3	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-		59	1	1558	3	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
*04	2628 N	2628	-0-	-0-	-0-		95	1	2518	3	Y	14	14	1	-0-
							15	9							
*05	2713 N	2713	-0-	-0-	-0-		98	1	2601	3	Y	13	13	1	-0-
							14	9							

DENNARD UNIT WELL #: 9 RRCID -> 165119 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8325 - 9570

12	842 N	842	-0-	-0-	-0-		836	2	6	9	Y	5	5	1	2
01	568 N	568	-0-	-0-	-0-		562	2	6	9	Y	5	5	1	2
02	1669 X	1669	-0-	-0-	-0-		1657	2	12	9	Y	11	9	1	4
03	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-		1508	2	10	9	Y	9	10	1	3
04	990 X	826	-0-	-164	-0-		820	2	6	9	Y	5	6	1	2
*05	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-		2566	2	17	9	Y	15	12	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 HUDSON, NELL WELL #: 6 T RRCID -> 165130 COMPL. DATE 12/23/1996 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8476 - 9337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.	575	-0-	575	575	20 1	542 3	Y	12	12 1		-0-
						13 9						
09	T. A.	887	-0-	887	1462	31 1	837 3	Y	17	17 1		-0-
						19 9						
10	2044 X	582	-0-	-1462	-0-	20 1	544 3	Y	16	16 1		-0-
						18 9						
11	811 X	811	-0-	-0-	-0-	29 1	763 3	Y	17	17 1		-0-
						19 9						
12	806 N	759	-0-	-47	-0-	27 1	717 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
01	848 N	848	-0-	-0-	-0-	30 1	800 3	Y	16	16 1		-0-
						18 9						
02	T. A.	656	-0-	656	656	23 1	616 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						
03	T. A.	771	-0-	771	1427	27 1	726 3	Y	16	16 1		-0-
						18 9						
*04	2152 X	725	-0-	-1427	-0-	26 1	682 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						
*05	752 X	752	-0-	-0-	-0-	27 1	708 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						

RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 165146 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 9642 PERF. 9145 - 9511

*08	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 3	Y	-0-			-0-
12	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2 1	55 3	Y	13	13 1		-0-
						14 9						
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	1 1	35 3	Y	8	8 1		-0-
						9 9						
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	2 1	41 3	Y	10	10 1		-0-
						11 9						
03	62 N	38	-0-	-24	-0-	1 1	27 3	Y	9	9 1		-0-
						10 9						
*04	30 N	4	-0-	-26	-0-	3 3	1 9	Y	1	1 1		-0-
*05	62 N	4	-0-	-58	-0-	3 3	1 9	Y	1	1 1		-0-

FENDER, H. R. WELL #: 6 RRCID -> 165483 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 9009 - 9337

*08	1643 N	1277	-0-	-366	-0-	45 1	1217 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
09	1380 N	1318	-0-	-62	-0-	47 1	1260 3	Y	10	10 1		-0-
						11 9						
10	1426 N	559	-0-	-867	-0-	20 1	535 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
11	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	49 1	1305 3	Y	9	9 1		-0-
						10 9						
12	1364 N	1153	-0-	-211	-0-	41 1	1102 3	Y	8	8 1		-0-
						1 5	9 9					
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	49 1	1313 3	Y	10	10 1		-0-
						1 5	11 9					
02	1260 N	1211	-0-	-49	-0-	44 1	1157 3	Y	9	9 1		-0-
						10 9						
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	50 1	1326 3	Y	12	12 1		-0-
						13 9						
*04	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	51 1	1340 3	Y	12	12 1		-0-
						13 9						
*05	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	53 1	1393 3	Y	11	11 1		-0-
						12 9						



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 4 RRCID -> 165511 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8714 - 9219														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1891 N	1427	-0-	-464	-0-	1424	3	3	9	Y	3	3	1	1
01	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1392	3	2	9	Y	2	2	1	1
02	1848 N	1287	-0-	-561	-0-	1286	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
03	1426 N	1255	-0-	-171	-0-	1253	3	2	9	Y	2	2	1	-0-
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1493	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
*05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1738	3	1	9	Y	1	1	1	-0-
-----														
DAVIS, A. L. WELL #: 7 RRCID -> 165553 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 9555 PERF. 8460 - 9398														
*08	3379 X	1858	-0-	-1521	-0-	67	1	1787	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
09	2100 X	1757	-0-	-343	-0-	63	1	1690	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
10	1891 X	858	-0-	-1033	-0-	31	1	825	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
11	1830 X	1658	-0-	-172	-0-	60	1	1593	3	Y	4	4	1	-0-
						1	5							
12	1860 X	1061	-0-	-799	-0-	38	1	1020	3	Y	2	2	1	-0-
						1	5							
01	1860 X	1687	-0-	-173	-0-	61	1	1621	3	Y	4	4	1	-0-
						1	5							
02	1540 N	800	-0-	-740	-0-	29	1	769	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
03	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	97	1	2573	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
*04	3000 N	4692	-0-	1692	1692	170	1	4494	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
*05	3100 N	5504	-0-	2404	4096	199	1	5273	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							
-----														
CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 5 RRCID -> 165575 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9120 - 9296														
12	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1475	3	7	9	Y	6	7	1	1
01	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1608	3	7	9	Y	6	5	1	2
02	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1192	3	4	9	Y	4	5	1	1
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1032	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
04	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1076	3	3	9	Y	3	2	1	1
*05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	988	3	2	9	Y	2	2	1	1
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 64 RRCID -> 165920 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8302 - 8996														
12	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1296	2	73	9	Y	66	59	1	29
01	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1603	2	73	9	Y	66	74	1	21
02	1484 N	1483	-0-	-1	-0-	1426	2	57	9	Y	52	56	1	17
03	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2235	2	77	9	Y	70	66	1	21
04	2916 N	2916	-0-	-0-	-0-	2825	2	91	9	Y	83	76	1	28
*05	3100 N	3223	-0-	123	123	3113	2	110	9	Y	100	92	1	36
-----														
HALL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 166101 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8328 - 9592														
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	3			Y	-0-			-0-
01	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	3			Y	-0-			-0-
02	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1245	3			Y	-0-			-0-
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			Y	-0-			-0-
04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1358	3			Y	-0-			-0-
*05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 166310 COMPL. DATE 11/15/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8524 - 9517

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2511 X	1814	-0-	-697	-0-	1784	2	30	9	Y	27	31	1			6
01	2511 X	2162	-0-	-349	-0-	2128	2	34	9	Y	31	30	1			7
02	2828 X	2025	-0-	-803	-0-	1999	2	26	9	Y	24	27	1			4
03	2635 X	2457	-0-	-178	-0-	2424	2	33	9	Y	30	28	1			6
04	2550 X	1532	-0-	-1018	-0-	1496	2	36	9	Y	33	33	1			6
05	2232 X	2130	-0-	-102	-0-	2104	2	26	9	Y	24	23	1			7

HULL UNIT A WELL #: A 66-L RRCID -> 167062 COMPL. DATE 12/24/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8288 - 9535

12	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	3149	2	1034	3	Y	6	6	1			3
01	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	2711	2	707	3	Y	5	5	1			3
02	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	3328	2	782	3	Y	7	5	1			5
03	4416 X	4416	-0-	-0-	-0-	3593	2	805	3	Y	16	15	1			6
04	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	3316	2	853	3	Y	16	14	1			8
*05	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	3415	2	1077	3	Y	14	14	1			8

DUNLAP UNIT WELL #: 8 RRCID -> 167167 COMPL. DATE 01/23/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8432 - 9371

12	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1806	3	59	9	Y	54	48	1			10
01	1526 X	1526	-0-	-0-	-0-	1490	3	36	9	Y	33	32	1			11
02	1260 N	1137	-0-	-123	-0-	1086	3	51	9	Y	46	49	1			8
03	1860 N	1094	-0-	-766	-0-	1048	3	46	9	Y	42	44	1			6
04	1470 N	880	-0-	-590	-0-	863	3	17	9	Y	15	16	1			5
05	1271 N	807	-0-	-464	-0-	795	3	12	9	Y	11	13	1			3

DAVIS, A. L. WELL #: 8 RRCID -> 167866 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8502 - 9432

*08	6138 X	3163	-0-	-2975	-0-	114	1	3042	3	Y	6	6	1			-0-
09	5940 X	3199	-0-	-2741	-0-	115	1	3076	3	Y	7	7	1			-0-
10	3503 X	1953	-0-	-1550	-0-	71	1	1878	3	Y	4	4	1			-0-
11	3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	137	1	3659	3	Y	8	8	1			-0-
12	3317 X	3254	-0-	-63	-0-	117	1	3127	3	Y	7	7	1			-0-
01	3317 X	3025	-0-	-292	-0-	109	1	2907	3	Y	7	7	1			-0-
02	3220 X	2509	-0-	-711	-0-	91	1	2411	3	Y	6	6	1			-0-
03	3565 X	3150	-0-	-415	-0-	115	1	3026	3	Y	7	7	1			-0-
*04	3450 X	2921	-0-	-529	-0-	106	1	2809	3	Y	5	5	1			-0-
*05	3255 X	2815	-0-	-440	-0-	102	1	2709	3	Y	4	4	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 MASON WELL #: 8 RRCID -> 167880 COMPL. DATE 03/08/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8475 - 9400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2976 N	2701	-0-	-275	-0-	97 1	2589 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
09	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	78 1	2094 3	Y	12	12 1		-0-
						13 9						
10	2666 N	1505	-0-	-1161	-0-	55 1	1442 3	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
11	2610 N	2309	-0-	-301	-0-	83 1	2215 3	Y	9	9 1		-0-
						1 5						
12	2263 N	2124	-0-	-139	-0-	76 1	2038 3	Y	8	8 1		-0-
						1 5						
01	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	77 1	2076 3	Y	8	8 1		-0-
						1 5						
02	2156 N	1501	-0-	-655	-0-	55 1	1438 3	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
03	3100 N	3479	-0-	379	379	126 1	3337 3	Y	14	14 1		-0-
						1 5						
*04	2982 N	2603	-0-	-379	-0-	94 1	2499 3	Y	9	9 1		-0-
						10 9						
*05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	91 1	2399 3	Y	8	8 1		-0-
						9 9						

HUDSON, NELL WELL #: 7 RRCID -> 168091 COMPL. DATE 05/19/1997 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8481 - 9401

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	4216 X	4149	-0-	-67	-0-	148 1	3975 3	Y	24	24 1		-0-
						26 9						
09	4080 X	3626	-0-	-454	-0-	130 1	3472 3	Y	22	22 1		-0-
						24 9						
10	4216 X	1982	-0-	-2234	-0-	72 1	1896 3	Y	13	13 1		-0-
						14 9						
11	4020 X	3824	-0-	-196	-0-	137 1	3658 3	Y	25	25 1		-0-
						1 5						
12	4154 X	3759	-0-	-395	-0-	135 1	3608 3	Y	13	13 1		-0-
						2 5						
01	4154 X	3875	-0-	-279	-0-	139 1	3720 3	Y	13	13 1		-0-
						2 5						
02	3556 X	2634	-0-	-922	-0-	96 1	2527 3	Y	10	10 1		-0-
						11 9						
03	3937 X	3299	-0-	-638	-0-	120 1	3166 3	Y	11	11 1		-0-
						1 5						
*04	3810 X	2963	-0-	-847	-0-	107 1	2833 3	Y	21	21 1		-0-
						23 9						
*05	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	185 1	4900 3	Y	53	52 1		1
						58 9						

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
FENDER, H. R. WELL #: 7 RRCID -> 168109 COMPL. DATE 05/31/1997 TOTAL DEPTH 9502 PERF. 8910 - 9381												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
*08		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	153	1	4092	3	Y	52
							57	9				-0-
09		4410 X	4410	-0-	-0-	-0-	157	1	4214	3	Y	35
							39	9				-0-
10		3565 X	1367	-0-	-2198	-0-	49	1	1310	3	Y	7
							8	9				-0-
11		4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	153	1	4095	3	Y	25
							1	5				-0-
12		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	152	1	4070	3	Y	25
							2	5				-0-
01		4092 X	3991	-0-	-101	-0-	143	1	3818	3	Y	25
							2	5				-0-
02		3948 X	3748	-0-	-200	-0-	136	1	3585	3	Y	24
							1	5				-0-
03		4389 X	4389	-0-	-0-	-0-	158	1	4179	3	Y	46
							1	5				-0-
*04		4230 X	3901	-0-	-329	-0-	140	1	3706	3	Y	50
							55	9				-0-
*05		4247 X	3685	-0-	-562	-0-	132	1	3506	3	Y	43
							47	9				1
-----												
SOAPE, C.P. WELL #: 5 RRCID -> 168310 COMPL. DATE 09/09/1997 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8392 - 9265												
*08		620 N	610	-0-	-10	-0-	22	1	588	3	Y	-0-
							25	1	665	3	Y	-0-
09		690 N	690	-0-	-0-	-0-	15	1	408	3	Y	-0-
							22	1	591	3	Y	-0-
10		589 N	423	-0-	-166	-0-	20	1	544	3	Y	-0-
							19	1	503	3	Y	-0-
11		613 N	613	-0-	-0-	-0-	17	1	444	3	Y	-0-
							23	1	611	3	Y	-0-
12		651 N	564	-0-	-87	-0-	21	1	546	3	Y	-0-
							21	1	545	3	Y	-0-
01		522 N	522	-0-	-0-	-0-	21	1	545	3	Y	-0-
							19	1	503	3	Y	-0-
02		560 N	461	-0-	-99	-0-	17	1	444	3	Y	-0-
							23	1	611	3	Y	-0-
03		634 N	634	-0-	-0-	-0-	21	1	546	3	Y	-0-
							21	1	545	3	Y	-0-
*04		567 N	567	-0-	-0-	-0-	21	1	546	3	Y	-0-
							21	1	545	3	Y	-0-
*05		566 N	566	-0-	-0-	-0-	21	1	545	3	Y	-0-
							21	1	545	3	Y	-0-
-----												
GRAVES ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 168318 COMPL. DATE 01/10/1998 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8950 - 9451												
*08		1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	39	1	1051	3	Y	26
							29	9				-0-
09		1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	36	1	969	3	Y	27
							30	9				-0-
10		972 N	972	-0-	-0-	-0-	34	1	906	3	Y	29
							32	9				-0-
11		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	35	1	950	3	Y	27
							30	9				-0-
12		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	40	1	1071	3	Y	28
							1	5				-0-
01		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	38	1	1025	3	Y	28
							31	9				-0-
02		952 N	665	-0-	-287	-0-	24	1	620	3	Y	19
							21	9				-0-
03		1147 N	1137	-0-	-10	-0-	40	1	1066	3	Y	28
							31	9				-0-
*04		1050 N	1002	-0-	-48	-0-	35	1	926	3	Y	37
							41	9				-0-
*05		1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	36	1	952	3	Y	40
							44	9				1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
SOUTHLAND PAPER CO.		WELL #:		7	RRCID ->	168329	COMPL. DATE	01/20/1998	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	8906 - 9435
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*08	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	73 1	1941 3	Y	68	68 1	-0-	
						75 9						
09	1500 N	1206	-0-	-294	-0-	42 1	1119 3	Y	41	41 1	-0-	
						45 9						
10	1550 N	656	-0-	-894	-0-	23 1	608 3	Y	23	23 1	-0-	
						25 9						
11	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	72 1	1930 3	Y	77	77 1	-0-	
						1 5	85 9					
12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	48 1	1282 3	Y	52	52 1	-0-	
						1 5	57 9					
01	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	69 1	1844 3	Y	74	74 1	-0-	
						1 5	81 9					
02	1960 N	1833	-0-	-127	-0-	64 1	1688 3	Y	74	74 1	-0-	
						81 9						
03	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	69 1	1823 3	Y	69	69 1	-0-	
						76 9						
*04	1920 N	1891	-0-	-29	-0-	67 1	1768 3	Y	51	51 1	-0-	
						56 9						
*05	2015 N	1878	-0-	-137	-0-	66 1	1761 3	Y	46	45 1	1	
						51 9						

BURTON, BILLIE JEAN		WELL #:		7	RRCID ->	168476	COMPL. DATE	04/03/1997	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	8983 - 9450
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*08	3534 X	3113	-0-	-421	-0-	112 1	2988 3	Y	12	12 1	-0-	
						13 9						
09	3420 X	2688	-0-	-732	-0-	96 1	2580 3	Y	11	11 1	-0-	
						12 9						
10	3534 X	1697	-0-	-1837	-0-	62 1	1628 3	Y	6	6 1	-0-	
						7 9						
11	3360 X	3117	-0-	-243	-0-	112 1	2993 3	Y	10	10 1	-0-	
						1 5	11 9					
12	3472 X	2987	-0-	-485	-0-	107 1	2867 3	Y	10	10 1	-0-	
						2 5	11 9					
01	3100 X	2888	-0-	-212	-0-	103 1	2772 3	Y	11	11 1	-0-	
						1 5	12 9					
02	2912 X	2410	-0-	-502	-0-	88 1	2311 3	Y	10	10 1	-0-	
						11 9						
03	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	117 1	3100 3	Y	11	11 1	-0-	
						1 5	12 9					
*04	3120 X	3017	-0-	-103	-0-	109 1	2883 3	Y	23	23 1	-0-	
						25 9						
*05	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	114 1	3006 3	Y	24	24 1	-0-	
						26 9						

MCRAE, BLANCHE		WELL #:		6	RRCID ->	168478	COMPL. DATE	12/02/1997	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8960 - 9265
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*08	124 N	85	-0-	-39	-0-	3 1	82 3	Y	-0-	-0-	-0-	
09	120 N	79	-0-	-41	-0-	3 1	76 3	Y	-0-	-0-	-0-	
10	93 N	83	-0-	-10	-0-	3 1	80 3	Y	-0-	-0-	-0-	
11	90 N	56	-0-	-34	-0-	2 1	54 3	Y	-0-	-0-	-0-	
12	93 N	93	-0-	-0-	-0-	3 1	90 3	Y	-0-	-0-	-0-	
01	93 N	76	-0-	-17	-0-	3 1	73 3	Y	-0-	-0-	-0-	
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2 1	55 3	Y	-0-	-0-	-0-	
03	93 N	73	-0-	-20	-0-	3 1	70 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*04	60 N	57	-0-	-3	-0-	2 1	55 3	Y	-0-	-0-	-0-	
*05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2 1	61 3	Y	-0-	-0-	-0-	

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILLIAMSON WELL #: 6 RRCID -> 168485 COMPL. DATE 11/21/1997 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8616 - 9383														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
*08	589 N	364	-0-	-225	-0-	13	1	351	3	Y	-0-			-0-
09	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	38	1	1011	3	Y	-0-			-0-
10	657 N	657	-0-	-0-	-0-	24	1	633	3	Y	-0-			-0-
11	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	40	1	1079	3	Y	-0-			-0-
12	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	40	1	1073	3	Y	-0-			-0-
						1	5							
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	43	1	1144	3	Y	-0-			-0-
						1	5							
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	40	1	1051	3	Y	-0-			-0-
03	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	47	1	1250	3	Y	-0-			-0-
*04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	44	1	1156	3	Y	-0-			-0-
*05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	51	1	1347	3	Y	-0-			-0-
-----														
HULL A-21 UNIT WELL #: A 73 RRCID -> 168532 COMPL. DATE 08/16/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8279 - 9518														
12	1736 X	1467	-0-	-269	-0-	1099	2	361	3	Y	6	6	1	3
						7	9							
01	1271 X	1153	-0-	-118	-0-	910	2	237	3	Y	5	5	1	3
						6	9							
02	3009 X	3009	-0-	-0-	-0-	2433	2	572	3	Y	4	4	1	3
						4	9							
03	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	2440	2	547	3	Y	14	12	1	5
						15	9							
04	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	2368	2	609	3	Y	14	12	1	7
						15	9							
05	3317 X	2814	-0-	-503	-0-	2128	2	672	3	Y	13	13	1	7
						14	9							
-----														
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 8A RRCID -> 168583 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 9006 - 9492														
*08	2697 X	2394	-0-	-303	-0-	86	1	2295	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
09	2610 X	2065	-0-	-545	-0-	74	1	1979	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
10	2697 X	1963	-0-	-734	-0-	71	1	1880	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
11	2310 X	1986	-0-	-324	-0-	71	1	1901	3	Y	12	12	1	-0-
						1	5							
12	2387 X	2252	-0-	-135	-0-	81	1	2156	3	Y	13	13	1	-0-
						1	5							
01	2387 X	1995	-0-	-392	-0-	71	1	1910	3	Y	12	12	1	-0-
						1	5							
02	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	90	1	2362	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
03	2409 N	2409	-0-	-0-	-0-	87	1	2307	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*04	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	84	1	2211	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
*05	2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	94	1	2480	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
-----														
CAPPS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168828 COMPL. DATE 05/16/1998 TOTAL DEPTH 9425 PERF. 9062 - 9241														
12	2263 X	2043	-0-	-220	-0-	1975	3	68	9	Y	62	65	1	12
01	2263 X	1617	-0-	-646	-0-	1551	3	66	9	Y	60	52	1	20
02	2968 X	1354	-0-	-1614	-0-	1291	3	63	9	Y	57	67	1	10
03	3286 X	1355	-0-	-1931	-0-	1303	3	52	9	Y	47	51	1	6
04	3180 X	1549	-0-	-1631	-0-	1540	3	9	9	Y	8	12	1	2
05	2046 X	1439	-0-	-607	-0-	1426	3	13	9	Y	12	11	1	3

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 HULL UNIT A WELL #: A 72 RRCID -> 168829 COMPL. DATE 04/23/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8266 - 9516

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2728 X	1453	-0-	-1275	-0-	1091	2	358	3	Y	4	4	1			2
01	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	1725	2	450	3	Y	3	3	1			2
02	2380 N	1363	-0-	-1017	-0-	1101	2	259	3	Y	3	3	1			2
03	1457 N	620	-0-	-837	-0-	504	2	113	3	Y	3	4	1			1
04	2100 N	746	-0-	-1354	-0-	592	2	152	3	Y	2	2	1			1
05	1519 N	1403	-0-	-116	-0-	1063	2	336	3	Y	4	3	1			2

HEBERT WELL #: 8 RRCID -> 168839 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 9580 PERF. 8928 - 9465

*08	2542 N	2246	-0-	-296	-0-	80	1	2152	3	Y	13	13	1			-0-
09	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	14	9	2337	3	Y	14	14	1			-0-
10	2418 N	1787	-0-	-631	-0-	15	9	1710	3	Y	11	11	1			-0-
11	2160 N	2113	-0-	-47	-0-	65	1	2022	3	Y	14	14	1			-0-
12	2511 N	2019	-0-	-492	-0-	72	1	1926	3	Y	18	18	1			-0-
01	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1	5	1887	3	Y	19	19	1			-0-
02	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	70	1	2147	3	Y	23	23	1			-0-
03	2015 N	1968	-0-	-47	-0-	1	5	1877	3	Y	18	18	1			-0-
*04	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	25	9	2239	3	Y	21	21	1			-0-
*05	2480 N	2349	-0-	-131	-0-	71	1	2244	3	Y	18	18	1			-0-

GRIFFITH WELL #: 5 RRCID -> 168873 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 9582 PERF. 8982 - 9282

*08	93 N	69	-0-	-24	-0-	2	1	64	3	Y	3	3	1			-0-
09	60 N	-0-	-0-	-60	-0-	3	9			Y	2	2	1			-0-
10	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	2	2	1			-0-
11	60 N	51	-0-	-9	-0-	2	1	47	3	Y	2	2	1			-0-
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	9	40	3	Y	2	2	1			-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1	1	46	3	Y	2	2	1			-0-
02	56 N	32	-0-	-24	-0-	2	9	30	3	Y	1	1	1			-0-
03	31 N	24	-0-	-7	-0-	1	1	23	3	Y	-0-					-0-
*04	60 N	34	-0-	-26	-0-	1	1	32	3	Y	1	1	1			-0-
*05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	1	1	39	3	Y	1	1	1			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CAPP'S GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168889 COMPL. DATE 05/27/1998 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9020 - 9217												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1237	3	1	9	Y	1	-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3			Y	-0-	-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	908	3	1	9	Y	1	-0-
03	992 N	991	-0-	-1	-0-	990	3	1	9	Y	1	-0-
04	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3			Y	-0-	-0-
*05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1068	3			Y	-0-	-0-

  

SOAPE, C. P. WELL #: 6 RRCID -> 169055 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8440 - 9286												
*08	3658 X	3543	-0-	-115	-0-	127	1	3407	3	Y	8	-0-
09	3540 X	3275	-0-	-265	-0-	118	1	3149	3	Y	7	-0-
10	3658 X	1944	-0-	-1714	-0-	71	1	1870	3	Y	3	-0-
11	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	128	1	3422	3	Y	8	-0-
12	3534 X	3406	-0-	-128	-0-	122	1	3273	3	Y	8	-0-
01	3534 X	3324	-0-	-210	-0-	119	1	3194	3	Y	8	-0-
02	3080 X	2895	-0-	-185	-0-	105	1	2780	3	Y	8	-0-
03	3410 X	3334	-0-	-76	-0-	121	1	3190	3	Y	20	-0-
*04	3300 X	3079	-0-	-221	-0-	111	1	2940	3	Y	25	-0-
*05	3410 X	3136	-0-	-274	-0-	113	1	2998	3	Y	23	-0-

  

HANCOCK UNIT WELL #: 9 RRCID -> 169207 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8821 - 9319												
12	496 N	57	-0-	-439	-0-	32	1	25	5	Y	-0-	-0-
01	358 N	358	-0-	-0-	-0-	11	1	347	3	Y	-0-	-0-
02	504 N	335	-0-	-169	-0-	8	1	327	3	Y	-0-	-0-
03	296 N	296	-0-	-0-	-0-	9	1	287	3	Y	-0-	-0-
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	24	1	873	3	Y	-0-	-0-
*05	542 N	542	-0-	-0-	-0-	16	1	526	3	Y	-0-	-0-

  

CHADWICK GAS UNIT-MCLENDON WELL #: 7 RRCID -> 169245 COMPL. DATE 03/28/1998 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8584 - 9299												
12	3565 X	2483	-0-	-1082	-0-	2226	3	257	9	Y	234	44
01	3565 X	3206	-0-	-359	-0-	2994	3	212	9	Y	193	64
02	3024 X	2942	-0-	-82	-0-	2707	3	235	9	Y	214	39
03	3348 X	3292	-0-	-56	-0-	3106	3	186	9	Y	169	23
04	3240 X	2831	-0-	-409	-0-	2739	3	92	9	Y	84	26
05	3255 X	2889	-0-	-366	-0-	2804	3	85	9	Y	77	20

  

CHADWICK GAS UNIT - MCLENDON WELL #: 6 RRCID -> 169278 COMPL. DATE 06/27/1998 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 9014 - 9232												
12	1922 N	1327	-0-	-595	-0-	1310	3	17	9	Y	15	3
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	1559	3	9	9	Y	8	3
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1624	3	8	9	Y	7	1
03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1976	3	11	9	Y	10	1
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1841	3	3	9	Y	3	1
*05	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1971	3	3	9	Y	3	1



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
CAPP'S GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	169663	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8735 - 8882
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	3		Y	-0-		-0-
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62	3		Y	-0-		-0-
02	T. A.	115	-0-	115	115	115	3		Y	-0-		-0-
03	T. A.	97	-0-	97	212	97	3		Y	-0-		-0-
04	289 X	77	-0-	-212	-0-	77	3		Y	-0-		-0-
*05	132 X	132	-0-	-0-	-0-	132	3		Y	-0-		-0-
-----												
HUDSON, NELL		WELL #:		8 L	RRCID ->	170393	COMPL. DATE	03/18/1998	TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8870 - 9406
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
BLEAKLEY, P.J. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	170425	COMPL. DATE	05/14/1998	TOTAL DEPTH	9406	PERF.	8888 - 9205
12	1953 X	1371	-0-	-582	-0-	93	1	1278	3	N	-0-	-0-
01	1736 X	1261	-0-	-475	-0-	93	1	1168	3	N	-0-	-0-
02	1764 X	1114	-0-	-650	-0-	84	1	1030	3	N	-0-	-0-
03	1364 N	1181	-0-	-183	-0-	93	1	1088	3	N	-0-	-0-
04	1230 N	1085	-0-	-145	-0-	90	1	995	3	N	-0-	-0-
05	1240 N	1060	-0-	-180	-0-	93	1	967	3	N	-0-	-0-
-----												
HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	171014	COMPL. DATE	10/08/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8513 - 9504
12	3472 X	3464	-0-	-8	-0-	3414	2	50	9	Y	45	10
01	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3466	2	39	9	Y	35	8
02	3164 X	2994	-0-	-170	-0-	2898	2	96	9	Y	87	13
03	3503 X	3120	-0-	-383	-0-	3086	2	34	9	Y	31	6
04	3390 X	2321	-0-	-1069	-0-	2297	2	24	9	Y	22	4
05	3503 X	2917	-0-	-586	-0-	2894	2	23	9	Y	21	6
-----												
WILLIAMSON		WELL #:		7	RRCID ->	171018	COMPL. DATE	04/21/1998	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	8796 - 9310
*08	3100 N	3192	-0-	92	119	113	1	3018	3	Y	55	-0-
						61	9					
09	3000 N	2923	-0-	-77	42	103	1	2764	3	Y	51	-0-
						56	9					
10	1549 X	1507	-0-	-42	-0-	53	1	1421	3	Y	30	-0-
						33	9					
11	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	97	1	2606	3	Y	51	-0-
						1	5	56	9			
12	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	106	1	2851	3	Y	59	-0-
						2	5	65	9			
01	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	100	1	2683	3	Y	61	-0-
						1	5	67	9			
02	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	124	1	3269	3	Y	79	-0-
						1	5	87	9			
03	3038 X	2628	-0-	-410	-0-	94	1	2476	3	Y	53	-0-
						58	9					
*04	2940 X	2365	-0-	-575	-0-	84	1	2234	3	Y	43	-0-
						47	9					
*05	3255 X	2371	-0-	-884	-0-	85	1	2244	3	Y	38	1
						42	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 WILSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 171021 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9546

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2200	2	14	9	Y	13	10	1			5
01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2075	2	17	9	Y	15	17	1			3
02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2141	2	13	9	Y	12	9	1			6
03	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1966	2	17	9	Y	15	17	1			4
04	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1940	2	19	9	Y	17	14	1			7
*05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2212	2	17	9	Y	15	16	1			6

MANGHAM UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171371 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8365 - 9509

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-		2	1	45	3	Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	62	-0-	-0-	62		2	1	60	3	Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	62				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	62				Y	-0-					-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 9 RRCID -> 171493 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8930 - 9460

*08	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	166	1	4455	3	Y	-0-					-0-
09	4350 X	4286	-0-	-64	-0-	154	1	4132	3	Y	-0-					-0-
10	4495 X	2537	-0-	-1958	-0-	92	1	2445	3	Y	-0-					-0-
11	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	175	1	4693	3	Y	-0-					-0-
12	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	166	1	4450	3	Y	-0-					-0-
01	4495 X	4486	-0-	-9	-0-	161	1	4323	3	Y	-0-					-0-
02	4116 X	3894	-0-	-222	-0-	142	1	3751	3	Y	-0-					-0-
03	4557 X	4318	-0-	-239	-0-	158	1	4159	3	Y	-0-					-0-
*04	4410 X	3985	-0-	-425	-0-	145	1	3840	3	Y	-0-					-0-
*05	4557 X	4136	-0-	-421	-0-	151	1	3985	3	Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 171648 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8391 - 9496

12	1953 N	616	-0-	-1337	-0-	35	1	574	3	Y	6	7	1			4
01	1798 N	703	-0-	-1095	-0-	28	1	669	3	Y	5	6	1			3
02	1176 N	897	-0-	-279	-0-	34	1	855	3	Y	7	6	1			4
03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	71	1	1813	3	Y	53	31	1			26
04	3000 N	3959	-0-	959	959	132	1	3733	3	Y	85	77	1			34
*05	3100 N	3667	-0-	567	1526	101	1	3480	3	Y	78	95	1			17

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 171649 COMPL. DATE 12/24/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9479

12	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4238	2	31	9	Y	28	17	1			22
01	4092 X	4002	-0-	-90	-0-	3922	2	80	9	Y	73	68	1			27
02	3696 X	3450	-0-	-246	-0-	3428	2	22	9	Y	20	18	1			29
03	4278 X	3837	-0-	-441	-0-	3814	2	23	9	Y	21	33	1			17
04	4140 X	3771	-0-	-369	-0-	3751	2	20	9	Y	18	22	1			13
05	4278 X	3847	-0-	-431	-0-	3829	2	18	9	Y	16	22	1			7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 CHADWICK UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171937 COMPL. DATE 01/21/1999 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8395 - 9498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2697 N	2678	-0-	-19	-0-	2670	3 8 9	Y	7	6 1	5
01	2635 N	2552	-0-	-83	-0-	2546	3 6 9	Y	5	3 1	7
02	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2296	3 6 9	Y	5	8 1	4
03	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2509	3 7 9	Y	6	3 1	7
04	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	2560	3 6 9	Y	5	7 1	5
*05	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2529	3 4 9	Y	4	3 1	6

ALLISON UNIT WELL #: 11 L RRCID -> 171970 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8329 - 9531

12	4247 X	4023	-0-	-224	-0-	4004	3 19 9	Y	17	17 1	5
01	4123 X	3995	-0-	-128	-0-	3977	3 18 9	Y	16	17 1	4
02	3696 X	3527	-0-	-169	-0-	3513	3 14 9	Y	13	8 1	9
03	4092 X	3827	-0-	-265	-0-	3813	3 14 9	Y	13	16 1	6
04	3930 X	3705	-0-	-225	-0-	3690	3 15 9	Y	14	12 1	8
05	4030 X	3694	-0-	-336	-0-	3683	3 11 9	Y	10	14 1	4

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 171999 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8910 - 9405

*08	2890 X	2505	-0-	-385	-0-	87	1 2338 3	Y	73	73 1	-0-
09	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	110	1 2950 3	Y	60	60 1	-0-
10	1922 X	1412	-0-	-510	-0-	50	1 1330 3	Y	29	29 1	-0-
11	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	144	1 3858 3	Y	75	75 1	-0-
12	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	131	1 3501 3	Y	72	72 1	-0-
01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	126	1 3365 3	Y	74	74 1	-0-
02	3500 X	3014	-0-	-486	-0-	107	1 2830 3	Y	69	69 1	-0-
03	3875 X	3418	-0-	-457	-0-	123	1 3251 3	Y	39	39 1	-0-
*04	3750 X	3079	-0-	-671	-0-	112	1 2952 3	Y	14	14 1	-0-
*05	3720 X	3424	-0-	-296	-0-	124	1 3285 3	Y	14	14 1	-0-

BURTON, JOHN W. WELL #: 8 RRCID -> 172254 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8507 - 9437

*08	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	152	1 4082 3	Y	19	19 1	-0-
09	4050 X	4034	-0-	-16	-0-	144	1 3870 3	Y	18	18 1	-0-
10	4185 X	3884	-0-	-301	-0-	141	1 3720 3	Y	21	21 1	-0-
11	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	157	1 4191 3	Y	20	20 1	-0-
12	4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	166	1 4440 3	Y	22	22 1	-0-
01	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	163	1 4378 3	Y	23	23 1	-0-
02	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	145	1 3833 3	Y	22	22 1	-0-
03	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	161	1 4243 3	Y	21	21 1	-0-
*04	3895 X	3895	-0-	-0-	-0-	141	1 3739 3	Y	14	14 1	-0-
*05	3999 X	3413	-0-	-586	-0-	124	1 3279 3	Y	9	9 1	-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
CHADWICK UNIT WELL #: 18 RRCID -> 172331 COMPL. DATE 02/24/1999 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8360 - 9480												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		3255 X	3242	-0-	-13	-0-	3242 2		Y	-0-	1 1	-0-
01		3255 X	3221	-0-	-34	-0-	3221 2		Y	-0-		-0-
02		3141 X	3141	-0-	-0-	-0-	3141 2		Y	-0-		-0-
03		3348 X	3318	-0-	-30	-0-	3317 2	1 9	Y	1		1
04		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3349 2	18 9	Y	16	13 1	4
05		3472 X	2367	-0-	-1105	-0-	2354 2	13 9	Y	12	13 1	3
-----												
CUMMINGS WELL #: 13 L RRCID -> 172333 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8454 - 9260												
12		442 N	442	-0-	-0-	-0-	20 1	422 3	Y	-0-		-0-
01		437 N	437	-0-	-0-	-0-	19 1	418 3	Y	-0-		-0-
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	18 1	371 3	Y	-0-		-0-
03		403 N	343	-0-	-60	-0-	16 1	327 3	Y	-0-		-0-
04		390 N	330	-0-	-60	-0-	16 1	314 3	Y	-0-		-0-
05		403 N	316	-0-	-87	-0-	15 1	301 3	Y	-0-		-0-
-----												
ROBERTS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 173404 COMPL. DATE 05/28/1999 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8283 - 9522												
12		2170 N	2160	-0-	-10	-0-	2148 3	12 9	Y	11	10 1	4
01		2201 N	2049	-0-	-152	-0-	2040 3	9 9	Y	8	7 1	5
02		1988 N	1399	-0-	-589	-0-	1391 3	8 9	Y	7	10 1	2
03		2170 N	2121	-0-	-49	-0-	2107 3	14 9	Y	13	8 1	7
04		2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	2395 3	33 9	Y	30	22 1	15
*05		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2438 3	21 9	Y	19	25 1	9
-----												
MORGAN UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173620 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8322 - 9542												
12		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1885 2	21 9	Y	19	17 1	4
01		1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	1511 2	7 9	Y	6	9 1	1
02		2156 N	2011	-0-	-145	-0-	2008 2	3 9	Y	3	3 1	1
03		2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1997 2	3 9	Y	3	3 1	1
04		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1990 2	3 9	Y	3	3 1	1
05		2232 N	1672	-0-	-560	-0-	1669 2	3 9	Y	3	3 1	1
-----												
BLACK UNIT WELL #: 10 L RRCID -> 173714 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 9661 PERF. 8399 - 9546												
12		1860 X	1109	-0-	-751	-0-	1102 2	7 9	Y	6	10 1	1
01		1860 X	1570	-0-	-290	-0-	1561 2	9 9	Y	8	7 1	2
02		2184 X	1630	-0-	-554	-0-	1618 2	12 9	Y	11	9 1	4
03		2418 X	1598	-0-	-820	-0-	1590 2	8 9	Y	7	10 1	1
04		2340 X	1380	-0-	-960	-0-	1366 2	14 9	Y	13	8 1	6
*05		1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	1889 2	14 9	Y	13	14 1	5
-----												
FITE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 173783 COMPL. DATE 06/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8403 - 9515												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HULL UNIT B WELL #: B 10 L RRCID -> 173981 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8395 - 9550												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		52 X	52	-0-	-0-	-0-	51 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WHITAKER UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174236 COMPL. DATE 08/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8436 - 9489													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4216 X	4214	-0-	-2	-0-	4214 2			Y	-0-	1 1		-0-
01	4216 X	3939	-0-	-277	-0-	3939 2			Y	-0-			-0-
02	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673 2			Y	-0-			-0-
03	4061 X	3929	-0-	-132	-0-	3929 2			Y	-0-			-0-
04	3930 X	3799	-0-	-131	-0-	3782 2	17 9		Y	15	12 1		3
05	4061 X	3789	-0-	-272	-0-	3770 2	19 9		Y	17	16 1		4
-----													
ROBERTS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 174600 COMPL. DATE 09/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8280 - 9523													
12	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2736 3	17 9		Y	15	14 1		5
01	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2557 3	13 9		Y	12	10 1		7
02	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2255 3	14 9		Y	13	16 1		4
03	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2437 3	21 9		Y	19	12 1		11
04	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2439 3	20 9		Y	18	20 1		9
*05	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2508 3	14 9		Y	13	16 1		6
-----													
CUMMINGS WELL #: 14 L RRCID -> 175251 COMPL. DATE 09/18/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8444 - 9594													
12	2728 X	2514	-0-	-214	-0-	115 1	2389 3		Y	9	9 1		-0-
						10 9							
01	2511 X	2190	-0-	-321	-0-	95 1	2085 3		Y	9	9 1		-0-
						10 9							
02	2298 N	2298	-0-	-0-	-0-	106 1	2183 3		Y	8	8 1		-0-
						9 9							
03	2511 N	2481	-0-	-30	-0-	116 1	2353 3		Y	11	11 1		-0-
						12 9							
04	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	112 1	2264 3		Y	10	10 1		-0-
						11 9							
05	2542 N	1617	-0-	-925	-0-	74 1	1534 3		Y	8	8 1		-0-
						9 9							
-----													
COLLINS UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175277 COMPL. DATE 10/27/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9534													
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
LILLY UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175550 COMPL. DATE 11/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8409 - 9560													
12	4265 X	4265	-0-	-0-	-0-	4265 2			Y	-0-			-0-
01	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	3960 2			Y	-0-			-0-
02	3584 X	3062	-0-	-522	-0-	3062 2			Y	-0-			-0-
03	3968 X	3850	-0-	-118	-0-	3850 2			Y	-0-			-0-
04	3840 X	3151	-0-	-689	-0-	3151 2			Y	-0-			-0-
05	3968 X	3082	-0-	-886	-0-	3082 2			Y	-0-			-0-
-----													
ALLISON UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 175873 COMPL. DATE 12/19/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9497													
12	2914 X	2748	-0-	-166	-0-	2744 3	4 9		Y	4	4 1		1
01	2914 X	2669	-0-	-245	-0-	2665 3	4 9		Y	4	4 1		1
02	2518 X	2518	-0-	-0-	-0-	2515 3	3 9		Y	3	2 1		2
03	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	2579 3	6 9		Y	5	5 1		2
04	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2378 3	6 9		Y	5	4 1		3
*05	2797 N	2797	-0-	-0-	-0-	2786 3	11 9		Y	10	9 1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CUMMINGS WELL #: 15 L RRCID -> 176190 COMPL. DATE 10/05/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8442 - 9594															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		2645 N	2469	-0-	-176	-0-	113	1	2344	3	Y	11	11	1	-0-
01		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	12	9	1653	3	Y	9	9	1	-0-
02		1792 X	1528	-0-	-264	-0-	75	1	1449	3	Y	7	7	1	-0-
03		1984 X	1717	-0-	-267	-0-	10	9	1625	3	Y	11	11	1	-0-
04		1920 X	1615	-0-	-305	-0-	80	1	1529	3	Y	9	9	1	-0-
05		1984 X	1614	-0-	-370	-0-	12	9	1530	3	Y	9	9	1	-0-
							76	1							
							10	9							
							74	1							
							10	9							
BLACK UNIT WELL #: 11 RRCID -> 176652 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8411 - 9554															
12		2914 X	2851	-0-	-63	-0-	2842	2	9	9	Y	8	12	1	1
01		2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	2627	2	11	9	Y	10	8	1	3
02		2492 X	2340	-0-	-152	-0-	2329	2	11	9	Y	10	9	1	4
03		2759 X	2572	-0-	-187	-0-	2568	2	4	9	Y	4	7	1	1
04		2670 X	2466	-0-	-204	-0-	2465	2	1	9	Y	1	1	1	1
05		2759 X	2554	-0-	-205	-0-	2554	2			Y	-0-	1	1	-0-
HULL UNIT B WELL #: B 11 RRCID -> 176941 COMPL. DATE 05/04/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8593 - 9819															
12		3379 X	1917	-0-	-1462	-0-	1917	2			Y	-0-	-0-		-0-
01		3007 X	1893	-0-	-1114	-0-	1893	2			Y	-0-	-0-		-0-
02		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1943	2			Y	-0-	-0-		-0-
03		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	2142	2			Y	-0-	-0-		-0-
04		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575	2			Y	-0-	-0-		-0-
*05		2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	2254	2			Y	-0-	-0-		-0-
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177021 COMPL. DATE 03/18/2000 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8457 - 9499															
12		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4154	2	3	9	Y	3	2	1	3
01		4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	4196	2	3	9	Y	3	4	1	2
02		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3802	2	6	9	Y	5	5	1	2
03		4185 X	3874	-0-	-311	-0-	3867	2	7	9	Y	6	3	1	5
04		4050 X	3971	-0-	-79	-0-	3968	2	3	9	Y	3	6	1	2
05		4216 X	4098	-0-	-118	-0-	4095	2	3	9	Y	3	2	1	3
THOMPSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 177087 COMPL. DATE 03/30/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8650 - 9544															
12		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1651	2	1	9	Y	1	1	1	1
01		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1666	2	1	9	Y	1	2	1	-0-
02		1260 N	921	-0-	-339	-0-	920	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
03		1395 N	1166	-0-	-229	-0-	1165	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
04		1350 N	1131	-0-	-219	-0-	1131	2			Y	-0-	-0-		-0-
*05		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243	2			Y	-0-	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 F RRCID -> 177287 COMPL. DATE 12/27/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9292 - 9678												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	47 1	970 3	Y	22	22 1	-0-	
						24 9						
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	28 1	607 3	Y	19	19 1	-0-	
						21 9						
02	728 N	678	-0-	-50	-0-	31 1	629 3	Y	16	16 1	-0-	
						18 9						
03	806 N	622	-0-	-184	-0-	28 1	574 3	Y	18	18 1	-0-	
						20 9						
04	630 N	573	-0-	-57	-0-	26 1	530 3	Y	15	15 1	-0-	
						17 9						
05	744 N	384	-0-	-360	-0-	17 1	358 3	Y	8	8 1	-0-	
						9 9						
-----												
ROBERTS UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 177569 COMPL. DATE 04/16/2000 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8392 - 9561												
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854 3		Y	-0-		2	
01	713 N	699	-0-	-14	-0-	699 3		Y	-0-	2 1	-0-	
02	700 N	691	-0-	-9	-0-	691 3		Y	-0-		-0-	
03	837 N	748	-0-	-89	-0-	748 3		Y	-0-		-0-	
04	690 N	656	-0-	-34	-0-	656 3		Y	-0-		-0-	
*05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3		Y	-0-		-0-	
-----												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 177725 COMPL. DATE 05/03/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8404 - 9529												
12	1829 N	1759	-0-	-70	-0-	1740 2	19 9	Y	17	16 1	4	
01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	1510 2	7 9	Y	6	9 1	1	
02	1540 N	392	-0-	-1148	-0-	375 2	17 9	Y	15	14 1	2	
03	2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2451 2	7 9	Y	6	7 1	1	
04	3000 N	3248	-0-	248	248	3233 2	15 9	Y	14	13 1	2	
*05	3100 N	3547	-0-	447	695	3528 2	19 9	Y	17	14 1	5	
-----												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 177785 COMPL. DATE 05/27/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8450 - 9465												
12	3573 X	3573	-0-	-0-	-0-	3565 2	8 9	Y	7	4 1	6	
01	3410 X	3266	-0-	-144	-0-	3246 2	20 9	Y	18	17 1	7	
02	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	3545 2	3 9	Y	3	4 1	6	
03	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3231 2	6 9	Y	5	7 1	4	
04	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3224 2	4 9	Y	4	5 1	3	
*05	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3321 2	4 9	Y	4	5 1	2	
-----												
ALLISON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 177954 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8343 - 9499												
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
MOORE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 178348 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 8804 - 9689												
12	3100 N	3287	-0-	187	640	3287 2		Y	-0-		-0-	
01	3100 N	2813	-0-	-287	353	2813 2		Y	-0-		-0-	
02	2800 X	2352	-0-	-448	-0-	2352 2		Y	-0-		-0-	
03	3100 X	2400	-0-	-700	-0-	2400 2		Y	-0-		-0-	
04	3000 X	2499	-0-	-501	-0-	2496 2	3 9	Y	3	1 1	2	
05	3100 X	2613	-0-	-487	-0-	2609 2	4 9	Y	4	3 1	3	

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 WILLIAMSON WELL #: 8 RRCID -> 178787 COMPL. DATE 06/04/2000 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 8550 - 9334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	1922 N	1858	-0-	-64	-0-	66	1	1777	3	Y	14	14	1			-0-
						15	9									
09	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	78	1	2100	3	Y	23	23	1			-0-
						25	9									
10	2232 N	1214	-0-	-1018	-0-	43	1	1153	3	Y	16	16	1			-0-
						18	9									
11	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	74	1	1970	3	Y	27	27	1			-0-
						1	5	30	9							
12	2263 N	1667	-0-	-596	-0-	59	1	1582	3	Y	23	23	1			-0-
						1	5	25	9							
01	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	44	1	1165	3	Y	18	18	1			-0-
						1	5	20	9							
02	1904 N	754	-0-	-1150	-0-	27	1	714	3	Y	12	12	1			-0-
						13	9									
03	1674 N	1107	-0-	-567	-0-	40	1	1050	3	Y	15	15	1			-0-
						17	9									
*04	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	57	1	1498	3	Y	44	44	1			-0-
						48	9									
*05	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	67	1	1779	3	Y	66	65	1			1
						73	9									

-----  
 CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 9 RRCID -> 178859 COMPL. DATE 05/16/2000 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8814 - 9360

*08	3534 X	3450	-0-	-84	-0-	124	1	3311	3	Y	14	14	1			-0-
						15	9									
09	3420 X	3342	-0-	-78	-0-	120	1	3201	3	Y	19	19	1			-0-
						21	9									
10	3534 X	2053	-0-	-1481	-0-	74	1	1962	3	Y	15	15	1			-0-
						17	9									
11	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	131	1	3501	3	Y	26	26	1			-0-
						1	5	29	9							
12	3534 X	3220	-0-	-314	-0-	115	1	3077	3	Y	24	24	1			-0-
						2	5	26	9							
01	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	123	1	3306	3	Y	28	28	1			-0-
						2	5	31	9							
02	3192 X	2962	-0-	-230	-0-	107	1	2826	3	Y	26	26	1			-0-
						29	9									
03	3534 X	3201	-0-	-333	-0-	116	1	3059	3	Y	24	24	1			-0-
						26	9									
*04	3420 X	3151	-0-	-269	-0-	114	1	3014	3	Y	21	21	1			-0-
						23	9									
*05	3472 X	3107	-0-	-365	-0-	112	1	2975	3	Y	18	18	1			-0-
						20	9									

-----  
 JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 L RRCID -> 178918 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8580 - 9688

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 MOORE UNIT WELL #: 15 RRCID -> 179024 COMPL. DATE 08/19/2000 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 8923 - 9820

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-





CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 SOAPE, C.P. WELL #: 7 RRCID -> 179714 COMPL. DATE 03/07/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8830 - 9310

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*08	2542 N	2420	-0-	-122	-0-	87 1	2324 3	Y	8	8 1	-0-
09	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	9 9	2269 3	Y	22	22 1	-0-
10	2604 N	1262	-0-	-1342	-0-	85 1	1203 3	Y	13	13 1	-0-
11	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	24 9	2316 3	Y	24	24 1	-0-
12	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	45 1	2551 3	Y	27	27 1	-0-
01	2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	14 9	2598 3	Y	30	30 1	-0-
02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	86 1	2214 3	Y	27	27 1	-0-
03	2666 N	2582	-0-	-84	-0-	1 5	2461 3	Y	25	25 1	-0-
*04	2640 N	2609	-0-	-31	-0-	95 1	2491 3	Y	22	22 1	-0-
*05	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	1 5	2539 3	Y	20	20 1	-0-
						28 9					
						94 1					
						24 9					
						96 1					
						22 9					

THOMPSON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 179759 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 8414 - 9538

12	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3376 2	53 9	Y	48	43 1	23
01	3410 X	3211	-0-	-199	-0-	3152 2	59 9	Y	54	65 1	12
02	3024 X	2795	-0-	-229	-0-	2743 2	52 9	Y	47	44 1	15
03	3348 X	2844	-0-	-504	-0-	2801 2	43 9	Y	39	36 1	18
04	3240 X	2906	-0-	-334	-0-	2905 2	1 9	Y	1	18 1	1
05	3348 X	3048	-0-	-300	-0-	3048 2		Y	-0-	1 1	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 10 RRCID -> 179795 COMPL. DATE 10/01/2000 TOTAL DEPTH 9515 PERF. 8924 - 9370

*08	3534 X	2671	-0-	-863	-0-	96 1	2563 3	Y	11	11 1	-0-
09	3420 X	3244	-0-	-176	-0-	12 9	3100 3	Y	25	25 1	-0-
10	3534 X	1973	-0-	-1561	-0-	116 1	1876 3	Y	24	24 1	-0-
11	3270 X	2884	-0-	-386	-0-	28 9	2742 3	Y	35	35 1	-0-
12	3348 X	2336	-0-	-1012	-0-	71 1	2220 3	Y	29	29 1	-0-
01	3348 X	2931	-0-	-417	-0-	26 9	2783 3	Y	39	39 1	-0-
02	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	102 1	2471 3	Y	38	38 1	-0-
03	2728 X	2314	-0-	-414	-0-	1 5	2199 3	Y	29	29 1	-0-
*04	2640 X	2604	-0-	-36	-0-	83 1	2477 3	Y	30	30 1	-0-
*05	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	32 9	2688 3	Y	36	35 1	1
						94 1					
						33 9					
						102 1					
						40 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
ROBERTS UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 179876 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8298 - 9511																	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1550 N	384	-0-	-0-	-1166	-0-	248	1	125	3	Y	10					70
01	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	1635	3	Y	274	145	1			199
02	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	-0-	301	1	1562	3	Y	403	482	1			120
03	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	-0-	224	1	1473	3	Y	266	163	1			223
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	-0-	443	1	1123	3	Y	295	348	1			170
*05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	-0-	248	1	1031	3	Y	218	176	1			212
							293	9									
							128	1									
							325	9									
							24	1									
							240	9									
HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 L RRCID -> 180233 COMPL. DATE 02/08/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8282 - 9502																	
12	775 X	-0-	-0-	-0-	-775	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
ALLISON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 180392 COMPL. DATE 04/10/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8237 - 9490																	
12	1953 N	1819	-0-	-0-	-134	-0-	1812	3	7	9	Y	6	6	1			2
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	-0-	1714	3	13	9	Y	12	11	1			3
02	1792 N	1534	-0-	-0-	-258	-0-	1516	3	18	9	Y	16	8	1			11
03	1829 N	1610	-0-	-0-	-219	-0-	1593	3	17	9	Y	15	19	1			7
04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	-0-	1680	3	14	9	Y	13	12	1			8
*05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	-0-	1700	3	15	9	Y	14	16	1			6
HEBERT WELL #: 9 RRCID -> 180486 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6441 - 9440																	
*08	3410 X	3195	-0-	-0-	-215	-0-	113	1	3037	3	Y	41	41	1			-0-
09	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	-0-	45	9	3218	3	Y	44	44	1			-0-
10	3410 X	1855	-0-	-0-	-1555	-0-	120	1	1759	3	Y	26	26	1			-0-
11	3440 X	3440	-0-	-0-	-0-	-0-	48	9	3269	3	Y	44	44	1			-0-
12	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	3464	3	Y	47	47	1			-0-
01	3503 X	3018	-0-	-0-	-485	-0-	122	1	52	9	Y	41	41	1			-0-
02	3164 X	3050	-0-	-0-	-114	-0-	1	5	2865	3	Y	47	47	1			-0-
03	3503 X	3272	-0-	-0-	-231	-0-	109	1	2888	3	Y	43	43	1			-0-
*04	3390 X	2789	-0-	-0-	-601	-0-	1	5	3106	3	Y	34	34	1			-0-
*05	3503 X	3027	-0-	-0-	-476	-0-	118	1	2652	3	Y	31	31	1			-0-
							100	1	2884	3	Y						
							37	9									
							109	1									
							34	9									
HULL UNIT A WELL #: A 76 L RRCID -> 180688 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8249 - 9550																	
12	2294 N	2061	-0-	-0-	-233	-0-	2061	2			Y	-0-					-0-
01	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	-0-	2023	2			Y	-0-					-0-
02	2268 N	1981	-0-	-0-	-287	-0-	1981	2			Y	-0-					-0-
03	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	-0-	2224	2			Y	-0-					-0-
04	1950 N	1702	-0-	-0-	-248	-0-	1702	2			Y	-0-					-0-
*05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	-0-	2383	2			Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
COLLINS UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 180873 COMPL. DATE 12/16/2000 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8289 - 9212													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1178 N	716	-0-	-462	-0-	706 2	10 9	Y	9	8 1		2
01		899 N	863	-0-	-36	-0-	842 2	21 9	Y	19	17 1		4
02		975 N	975	-0-	-0-	-0-	954 2	21 9	Y	19	20 1		3
03		1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1106 2	4 9	Y	4	6 1		1
04		840 N	831	-0-	-9	-0-	825 2	6 9	Y	5	5 1		1
05		1054 N	891	-0-	-163	-0-	887 2	4 9	Y	4	4 1		1
-----													
WILSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 180930 COMPL. DATE 12/31/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8320 - 9550													
12		372 N	372	-0-	-0-	-0-	372 2		Y	-0-			-0-
01		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 2		Y	-0-			-0-
02		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		Y	-0-			-0-
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	533 2		Y	-0-			-0-
04		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2		Y	-0-			-0-
*05		519 N	519	-0-	-0-	-0-	519 2		Y	-0-			-0-
-----													
FENDER, H. R. WELL #: 8 RRCID -> 182175 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 9351													
*08		3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	111 1	2963 3	Y	31	31 1		-0-
							34 9						
09		3090 X	2628	-0-	-462	-0-	94 1	2504 3	Y	27	27 1		-0-
							30 9						
10		3348 X	608	-0-	-2740	-0-	22 1	584 3	Y	2	2 1		-0-
							2 9						
11		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	127 1	3402 3	Y	13	13 1		-0-
							1 5	14 9					
12		3348 X	2173	-0-	-1175	-0-	78 1	2085 3	Y	8	8 1		-0-
							1 5	9 9					
01		3100 X	2678	-0-	-422	-0-	96 1	2569 3	Y	11	11 1		-0-
							1 5	12 9					
02		2523 X	2523	-0-	-0-	-0-	92 1	2419 3	Y	11	11 1		-0-
							12 9						
03		2697 X	2528	-0-	-169	-0-	91 1	2407 3	Y	27	27 1		-0-
							30 9						
*04		3015 X	3015	-0-	-0-	-0-	108 1	2859 3	Y	44	44 1		-0-
							48 9						
*05		3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	109 1	2881 3	Y	39	38 1		1
							43 9						
-----													
FITE UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 182425 COMPL. DATE 01/31/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8376 - 10278													
12		3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	3338 3	6 9	Y	5	4 1		4
01		3162 X	2523	-0-	-639	-0-	2514 3	9 9	Y	8	5 1		7
02		2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	2404 3	4 9	Y	4	8 1		3
03		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3431 3	8 9	Y	7	5 1		5
04		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	3409 3	6 9	Y	5	6 1		4
*05		3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	3381 3	6 9	Y	5	5 1		4
-----													
LILLY UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 182786 COMPL. DATE 04/14/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A													
12		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2492 2	6 9	Y	5	3 1		5
01		2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	2288 2	6 9	Y	5	4 1		6
02		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1986 2	11 9	Y	10	7 1		9
03		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2045 2	9 9	Y	8	12 1		5
04		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1797 2	10 9	Y	9	7 1		7
*05		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2123 2	10 9	Y	9	5 1		11

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
WHITAKER UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 182877 COMPL. DATE 05/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8254 - 9500																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
ROBERTS UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 183075 COMPL. DATE 11/07/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8269 - 9548																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BLACK UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 183225 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8402 - 9554																	
12		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
01		2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-					-0-
02		2128 X	-0-	-0-	-2128	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
THOMAS, CHARLES WELL #: 7 T RRCID -> 183434 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8996 - 9438																	
*08		1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-					-0-
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
FITE UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 183490 COMPL. DATE 06/07/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8460 - 9470																	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
MANGHAM UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 183872 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8410 - 9215																	
12		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	4597	3	17	9	Y	15	8	1			10
01		4433 X	4251	-0-	-182	-0-	4233	3	18	9	Y	16	16	1			10
02		3780 X	3714	-0-	-66	-0-	3699	3	15	9	Y	14	16	1			8
03		4185 X	3996	-0-	-189	-0-	3983	3	13	9	Y	12	14	1			6
04		4050 X	3942	-0-	-108	-0-	3931	3	11	9	Y	10	12	1			4
05		4185 X	4036	-0-	-149	-0-	4025	3	11	9	Y	10	12	1			2



-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HALL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185151 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8340 - 9575												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
12		1922 N	1871	-0-	-51	-0-	1861	3	10	9	Y	4
01		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1795	3	9	9	Y	3
02		1680 N	1464	-0-	-216	-0-	1455	3	9	9	Y	4
03		1860 N	1806	-0-	-54	-0-	1794	3	12	9	Y	7
04		1740 N	1683	-0-	-57	-0-	1674	3	9	9	Y	6
05		1612 N	1233	-0-	-379	-0-	1194	3	39	9	Y	12
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 81 RRCID -> 185686 COMPL. DATE 08/25/2001 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8362 - 9604												
12		7446 X	7446	-0-	-0-	-0-	5605	2	1841	3	Y	-0-
01		5874 X	5874	-0-	-0-	-0-	4660	2	1214	3	Y	-0-
02		5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	4052	2	952	3	Y	-0-
03		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	3928	2	880	3	Y	4
04		4290 X	2919	-0-	-1371	-0-	2299	2	591	3	Y	13
*05		5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	4145	2	1308	3	Y	18
							36	9				
-----												
CUMMINGS WELL #: 17 L RRCID -> 185689 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9130 - 9593												
12		2108 X	1996	-0-	-112	-0-	91	1	1891	3	Y	-0-
01		2108 X	1638	-0-	-470	-0-	14	9	1552	3	Y	-0-
02		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	71	1	1859	3	Y	-0-
03		2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	15	9	1946	3	Y	-0-
04		2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	91	1	2398	3	Y	-0-
05		2170 N	1993	-0-	-177	-0-	14	9	1888	3	Y	-0-
							20	9				
							119	1				
							21	9				
							91	1				
							14	9				
-----												
ROBERTS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 185756 COMPL. DATE 10/14/2001 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8285 - 9522												
12		3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	3903	3	24	9	Y	8
01		4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4429	3	19	9	Y	10
02		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	3857	3	17	9	Y	5
03		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	4162	3	22	9	Y	12
04		4215 X	4215	-0-	-0-	-0-	4165	3	50	9	Y	23
*05		4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4251	3	25	9	Y	11
-----												
THOMPSON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 185766 COMPL. DATE 10/19/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8427 - 9544												
12		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2554	2			Y	-0-
01		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2			Y	-0-
02		2492 N	2205	-0-	-287	-0-	2205	2			Y	-0-
03		2542 N	2057	-0-	-485	-0-	2057	2			Y	-0-
04		2370 N	1796	-0-	-574	-0-	1796	2			Y	-0-
05		2449 N	1996	-0-	-453	-0-	1996	2			Y	-0-
-----												





-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FENDER, H. R. WELL #: 9 RRCID -> 187807 COMPL. DATE 02/14/2002 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8924 - 9386														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
*08		2635 X	2583	-0-	-52	-0-	92 1	2466 3	Y	23	23 1			-0-
							25 9							
09		2550 X	2474	-0-	-76	-0-	88 1	2361 3	Y	23	23 1			-0-
							25 9							
10		2635 N	1165	-0-	-1470	-0-	42 1	1111 3	Y	11	11 1			-0-
							12 9							
11		2490 N	2308	-0-	-182	-0-	82 1	2202 3	Y	21	21 1			-0-
							1 5	23 9						
12		2542 N	2497	-0-	-45	-0-	89 1	2382 3	Y	23	23 1			-0-
							1 5	25 9						
01		2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	87 1	2317 3	Y	24	24 1			-0-
							1 5	26 9						
02		2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	80 1	2115 3	Y	24	24 1			-0-
							26 9							
03		2511 N	1529	-0-	-982	-0-	55 1	1457 3	Y	15	15 1			-0-
							17 9							
*04		2340 N	2117	-0-	-223	-0-	76 1	2021 3	Y	18	18 1			-0-
							20 9							
*05		2750 N	2750	-0-	-0-	-0-	99 1	2628 3	Y	21	21 1			-0-
							23 9							
-----														
ALLISON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 187896 COMPL. DATE 01/19/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8344 - 9540														
12		4667 X	4667	-0-	-0-	-0-	4616 3	51 9	Y	46	47 1			13
01		4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	4835 3	50 9	Y	45	47 1			11
02		4452 X	4374	-0-	-78	-0-	4333 3	41 9	Y	37	23 1			25
03		4929 X	4497	-0-	-432	-0-	4452 3	45 9	Y	41	47 1			19
04		4770 X	4425	-0-	-345	-0-	4378 3	47 9	Y	43	36 1			26
05		4898 X	4689	-0-	-209	-0-	4653 3	36 9	Y	33	45 1			14
-----														
LILLY UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 188079 COMPL. DATE 11/26/2001 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8404 - 9560														
12		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1551 2	11 9	Y	10	13 1			11
01		1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1600 2	12 9	Y	11	8 1			14
02		1400 N	1354	-0-	-46	-0-	1330 2	24 9	Y	22	15 1			21
03		1550 N	1483	-0-	-67	-0-	1472 2	11 9	Y	10	25 1			6
04		1500 N	1412	-0-	-88	-0-	1406 2	6 9	Y	5	7 1			4
05		1488 N	1103	-0-	-385	-0-	1102 2	1 9	Y	1	2 1			3
-----														
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 188233 COMPL. DATE 03/02/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8239 - 9138														
12		930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-				-0-
01		72 X	72	-0-	-0-	-0-	72 2		Y	-0-				-0-
02		T. A.	26	-0-	26	26	26 2		Y	-0-				-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	26			Y	-0-				-0-
04		51 X	25	-0-	-26	-0-	25 2		Y	-0-				-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
BLACK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 188345 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9544														
12		4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	4729 2	238 9	Y	216	265 1			27
01		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	4248 2	267 9	Y	243	202 1			68
02		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	3782 2	227 9	Y	206	195 1			79
03		4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	4069 2	139 9	Y	126	186 1			19
04		4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	3943 2	77 9	Y	70	57 1			32
*05		3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3873 2	74 9	Y	67	75 1			24

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
LILLY UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 188346 COMPL. DATE 03/08/2002 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8657 - 9258													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2418 X	1810	-0-	-608	-0-	1800	2	10	9	Y	9	9
01		2418 X	2109	-0-	-309	-0-	2101	2	8	9	Y	7	6
02		2128 N	1684	-0-	-444	-0-	1674	2	10	9	Y	9	10
03		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2280	2	11	9	Y	10	13
04		2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	2032	2	15	9	Y	14	10
*05		2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	2319	2	12	9	Y	11	6
-----													
BLACK UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 188690 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8654 - 9246													
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----													
BURTON, JOHN. W. WELL #: 9 RRCID -> 188708 COMPL. DATE 09/11/2003 TOTAL DEPTH 9612 PERF. 8938 - 9480													
*08		5425 X	5051	-0-	-374	-0-	181	1	4845	3	Y	23	23
							25	9					
09		5250 X	5003	-0-	-247	-0-	179	1	4798	3	Y	24	24
							26	9					
10		5425 X	3993	-0-	-1432	-0-	144	1	3824	3	Y	22	22
							1	5					
11		5785 X	5785	-0-	-0-	-0-	207	1	5543	3	Y	30	30
							2	5					
12		5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	195	1	5222	3	Y	23	23
							3	5					
01		5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	192	1	5135	3	Y	11	11
							2	5					
02		5404 X	4647	-0-	-757	-0-	169	1	4465	3	Y	11	11
							1	5					
03		5983 X	5185	-0-	-798	-0-	189	1	4984	3	Y	10	10
							1	5					
*04		5790 X	4976	-0-	-814	-0-	181	1	4782	3	Y	12	12
							13	9					
*05		5456 X	4824	-0-	-632	-0-	175	1	4628	3	Y	19	19
							21	9					
-----													
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 23 L RRCID -> 189258 COMPL. DATE 04/21/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8372 - 9468													
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
COLLINS UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 189917 COMPL. DATE 05/14/2002 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8388 - 9515													
12		3348 X	3332	-0-	-16	-0-	3216	2	116	9	Y	105	113
01		4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	3902	2	138	9	Y	125	120
02		3948 X	3563	-0-	-385	-0-	3447	2	116	9	Y	105	118
03		4371 X	3899	-0-	-472	-0-	3775	2	124	9	Y	113	106
04		4230 X	4030	-0-	-200	-0-	3900	2	130	9	Y	118	121
05		4030 X	3844	-0-	-186	-0-	3708	2	136	9	Y	124	108

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
THOMPSON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190107 COMPL. DATE 06/27/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8667 - 9194												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	-0-	2398	2	73	9	32
01		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	-0-	2173	2	80	9	17
02		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	-0-	2004	2	72	9	21
03		2232 N	1627	-0-	-605	-0-	-0-	1583	2	44	9	19
04		2160 N	1978	-0-	-182	-0-	-0-	1976	2	2	9	1
05		2232 N	1863	-0-	-369	-0-	-0-	1863	2			-0-
-----												
MORGAN UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 190475 COMPL. DATE 07/06/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8260 - 9250												
12		1860 X	1012	-0-	-848	-0-	-0-	841	2	171	9	30
01		1860 X	1843	-0-	-17	-0-	-0-	1791	2	52	9	9
02		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	-0-	1843	2	44	9	10
03		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	-0-	1949	2	43	9	8
04		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	-0-	2202	2	45	9	11
05		1426 N	1049	-0-	-377	-0-	-0-	1028	2	21	9	5
-----												
ALLISON UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 191568 COMPL. DATE 08/20/2002 TOTAL DEPTH 9630 PERF. N/A												
12		3410 X	1530	-0-	-1880	-0-	-0-	1519	3	11	9	3
01		3410 X	-0-	-0-	-3410	-0-	-0-					-0-
02		2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-	-0-					-0-
03		3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-	-0-					-0-
04		3000 X	28	-0-	-2972	-0-	-0-	28	3			-0-
*05		7781 X	7781	-0-	-0-	-0-	-0-	7716	3	65	9	24
-----												
ROBERTS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 192067 COMPL. DATE 11/05/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A												
12		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	-0-	3570	3	18	9	6
01		3379 X	3341	-0-	-38	-0-	-0-	3326	3	15	9	8
02		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	-0-	2945	3	17	9	5
03		3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	-0-	3195	3	18	9	10
04		3063 X	3063	-0-	-0-	-0-	-0-	3042	3	21	9	10
*05		3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	-0-	3177	3	19	9	8
-----												
HULL UNIT B WELL #: B 12 L RRCID -> 193458 COMPL. DATE 01/30/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8634 - 9259												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----												
LILLY UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 195027 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A												
12		4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	-0-	4322	2	15	9	15
01		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	-0-	4356	2	19	9	21
02		3828 X	3828	-0-	-0-	-0-	-0-	3796	2	32	9	28
03		4268 X	4268	-0-	-0-	-0-	-0-	4236	2	32	9	16
04		4186 X	4186	-0-	-0-	-0-	-0-	4146	2	40	9	26
*05		4111 X	4111	-0-	-0-	-0-	-0-	4090	2	21	9	28

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 SOAPE, C.P. WELL #: 9 RRCID -> 195502 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 9287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	57 1	1520 3	Y	8	8 1		-0-
						9 9						
09	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	58 1	1540 3	Y	13	13 1		-0-
						14 9						
10	1643 N	694	-0-	-949	-0-	25 1	661 3	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
11	1530 N	1175	-0-	-355	-0-	42 1	1121 3	Y	11	11 1		-0-
						12 9						
12	1674 N	1117	-0-	-557	-0-	40 1	1064 3	Y	11	11 1		-0-
						1 5						
01	807 N	807	-0-	-0-	-0-	29 1	769 3	Y	8	8 1		-0-
						9 9						
02	1092 N	1063	-0-	-29	-0-	38 1	1013 3	Y	11	11 1		-0-
						12 9						
03	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	47 1	1238 3	Y	19	19 1		-0-
						21 9						
*04	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	36 1	950 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						
*05	1178 N	981	-0-	-197	-0-	35 1	933 3	Y	12	12 1		-0-
						13 9						

COLLINS UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 195929 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8397 - 9228

12	3906 X	3833	-0-	-73	-0-	3781 2	52 9	Y	47	47 1		11
01	3906 X	3902	-0-	-4	-0-	3850 2	52 9	Y	47	47 1		11
02	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	3330 2	45 9	Y	41	46 1		6
03	3441 X	3319	-0-	-122	-0-	3286 2	33 9	Y	30	30 1		6
04	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3355 2	12 9	Y	11	15 1		2
*05	3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	3511 2	12 9	Y	11	10 1		3

HULL UNIT A WELL #: A 83 RRCID -> 196141 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8301 - 9548

12	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	2744 2	902 3	Y	-0-			-0-
01	3255 X	2469	-0-	-786	-0-	1959 2	510 3	Y	-0-			-0-
02	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	2462 2	579 3	Y	3	1 1		2
						3 9						
03	3658 X	2129	-0-	-1529	-0-	1739 2	389 3	Y	1	3 1		-0-
						1 9						
04	3540 X	2159	-0-	-1381	-0-	1710 2	440 3	Y	8	4 1		4
						9 9						
05	3658 X	1535	-0-	-2123	-0-	1161 2	366 3	Y	7	7 1		4
						8 9						

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MASON WELL #: 10 RRCID -> 196159 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9092 - 9404														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*08		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	65	1	1733	3	Y	-0-		-0-
09		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	88	1	2367	3	Y	-0-		-0-
10		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	67	1	1797	3	Y	14	14 1	-0-
							1	5	15	9				
11		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	81	1	2162	3	Y	15	15 1	-0-
							1	5	17	9				
12		3100 N	3146	-0-	46	46	112	1	3007	3	Y	23	23 1	-0-
							2	5	25	9				
01		3100 N	3144	-0-	44	90	112	1	3006	3	Y	23	23 1	-0-
							1	5	25	9				
02		2747 X	2657	-0-	-90	-0-	96	1	2536	3	Y	22	22 1	-0-
							1	5	24	9				
03		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	121	1	3203	3	Y	24	24 1	-0-
							1	5	26	9				
*04		3284 X	3284	-0-	-0-	-0-	119	1	3142	3	Y	21	21 1	-0-
							23	9						
*05		3131 X	3093	-0-	-38	-0-	112	1	2962	3	Y	17	17 1	-0-
							19	9						
-----														
WILLIAMSON WELL #: 9 RRCID -> 196160 COMPL. DATE 06/30/2003 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9046 - 9377														
-----														
*08		2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	75	1	2016	3	Y	3	3 1	-0-
							3	9						
09		3120 X	1943	-0-	-1177	-0-	70	1	1872	3	Y	1	1 1	-0-
							1	9						
10		3224 X	1528	-0-	-1696	-0-	55	1	1472	3	Y	-0-		-0-
							1	5						
11		3120 X	1813	-0-	-1307	-0-	65	1	1747	3	Y	-0-		-0-
							1	5						
12		2480 X	1930	-0-	-550	-0-	69	1	1860	3	Y	-0-		-0-
							1	5						
01		2108 X	1829	-0-	-279	-0-	66	1	1762	3	Y	-0-		-0-
							1	5						
02		1764 X	1570	-0-	-194	-0-	57	1	1513	3	Y	-0-		-0-
03		1922 N	583	-0-	-1339	-0-	21	1	562	3	Y	-0-		-0-
*04		3000 N	3051	-0-	51	51	111	1	2940	3	Y	-0-		-0-
*05		3100 N	4030	-0-	930	981	147	1	3883	3	Y	-0-		-0-
-----														
BLACK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 196368 COMPL. DATE 04/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A														
-----														
12		837 X	759	-0-	-78	-0-	759	2			Y	-0-		-0-
01		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-		-0-
02		784 X	779	-0-	-5	-0-	779	2			Y	-0-		-0-
03		884 X	884	-0-	-0-	-0-	884	2			Y	-0-		-0-
04		1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2			Y	-0-		-0-
05		1023 X	936	-0-	-87	-0-	936	2			Y	-0-		-0-
-----														
ROBERTS UNIT WELL #: 21 RRCID -> 196381 COMPL. DATE 06/11/2003 TOTAL DEPTH 9370 PERF. N/A														
-----														
12		1488 N	317	-0-	-1171	-0-	317	3			Y	-0-	2 1	-0-
01		1488 N	1369	-0-	-119	-0-	1369	3			Y	-0-		-0-
02		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-		-0-
03		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1103	3			Y	-0-		-0-
04		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3			Y	-0-		-0-
*05		3100 N	3551	-0-	451	451	3551	3			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 WILSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 197124 COMPL. DATE 07/30/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4301 X	4301	-0-	-0-	-0-	4255	2	46	9	Y	42	42	1	15
01	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	3999	2	48	9	Y	44	51	1	8
02	3780 X	3292	-0-	-488	-0-	3261	2	31	9	Y	28	23	1	13
03	4185 X	3652	-0-	-533	-0-	3615	2	37	9	Y	34	37	1	10
04	4050 X	3118	-0-	-932	-0-	3103	2	15	9	Y	14	18	1	6
05	4185 X	3537	-0-	-648	-0-	3518	2	19	9	Y	17	16	1	7

PAGE. L.E. WELL #: 6 RRCID -> 197150 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9038 - 9476

*08	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	89	1	2380	3	Y	48	48	1	-0-
						53	9							
09	2700 N	2184	-0-	-516	-0-	77	1	2057	3	Y	45	45	1	-0-
						50	9							
10	2790 N	2266	-0-	-524	-0-	80	1	2129	3	Y	51	51	1	-0-
						1	5	56	9					
11	2430 N	2109	-0-	-321	-0-	74	1	1987	3	Y	43	43	1	-0-
						1	5	47	9					
12	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	86	1	2310	3	Y	51	51	1	-0-
						1	5	56	9					
01	2263 N	2095	-0-	-168	-0-	74	1	1969	3	Y	46	46	1	-0-
						1	5	51	9					
02	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	84	1	2224	3	Y	58	58	1	-0-
						64	9							
03	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	81	1	2144	3	Y	48	48	1	-0-
						53	9							
*04	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	73	1	1944	3	Y	66	66	1	-0-
						73	9							
*05	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	73	1	1934	3	Y	69	68	1	1
						76	9							

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 10 RRCID -> 197974 COMPL. DATE 09/01/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9005 - 9440

*08	3596 X	2217	-0-	-1379	-0-	80	1	2133	3	Y	4	4	1	-0-
						4	9							
09	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	117	1	3121	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							
10	3348 X	2220	-0-	-1128	-0-	79	1	2125	3	Y	14	14	1	-0-
						1	5	15	9					
11	3240 X	2321	-0-	-919	-0-	83	1	2222	3	Y	14	14	1	-0-
						1	5	15	9					
12	3348 X	2395	-0-	-953	-0-	86	1	2291	3	Y	15	15	1	-0-
						1	5	17	9					
01	3348 X	2398	-0-	-950	-0-	86	1	2293	3	Y	16	16	1	-0-
						1	5	18	9					
02	3024 X	2002	-0-	-1022	-0-	72	1	1913	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
03	2387 X	2280	-0-	-107	-0-	83	1	2182	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*04	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	84	1	2224	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
*05	2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	94	1	2481	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							

DENNARD UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 198104 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8304 - 8465

12	3317 X	3206	-0-	-111	-0-	3074	2	132	9	Y	120	100	1	49
01	3317 X	2911	-0-	-406	-0-	2754	2	157	9	Y	143	132	1	60
02	2893 X	2893	-0-	-0-	-0-	2766	2	127	9	Y	115	130	1	45
03	3131 X	2700	-0-	-431	-0-	2584	2	116	9	Y	105	116	1	34
04	3030 X	2684	-0-	-346	-0-	2653	2	31	9	Y	28	53	1	9
*05	3738 X	3738	-0-	-0-	-0-	3704	2	34	9	Y	31	29	1	11

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 198179 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8482 - 9188													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
01		31 N	21	-0-	-10	-0-	18	2	3	9	3	2 1	1
02		28 N	20	-0-	-8	-0-	19	2	1	9	1	1 1	1
03		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18	2			Y	-0-	-0-
04		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			Y	-0-	-0-
*05		84 N	84	-0-	-0-	-0-	83	2	1	9	Y	1	-0-
-----													
FENDER, H. R. WELL #: 10 T RRCID -> 198210 COMPL. DATE 09/27/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8852 - 9324													
*08		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	177	1	4740	3	Y	25	-0-
							28	9					
09		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	171	1	4580	3	Y	45	-0-
							50	9					
10		4650 X	3340	-0-	-1310	-0-	119	1	3170	3	Y	45	-0-
							1	5	50	9			
11		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	185	1	4943	3	Y	61	-0-
							2	5	67	9			
12		5181 X	5181	-0-	-0-	-0-	184	1	4926	3	Y	62	-0-
							3	5	68	9			
01		5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	179	1	4797	3	Y	66	-0-
							2	5	73	9			
02		4424 X	4405	-0-	-19	-0-	158	1	4178	3	Y	62	-0-
							1	5	68	9			
03		4898 X	1602	-0-	-3296	-0-	58	1	1522	3	Y	20	-0-
							22	9					
*04		4740 X	424	-0-	-4316	-0-	15	1	405	3	Y	4	-0-
							4	9					
*05		4898 X	2511	-0-	-2387	-0-	90	1	2397	3	Y	22	-0-
							24	9					
-----													
SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 9 T RRCID -> 198211 COMPL. DATE 10/05/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8927 - 9439													
*08		3861 X	3861	-0-	-0-	-0-	139	1	3722	3	Y	-0-	-0-
09		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	131	1	3503	3	Y	-0-	-0-
10		2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	102	1	2696	3	Y	-0-	-0-
							1	5					
11		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	132	1	3530	3	Y	-0-	-0-
							1	5					
12		3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	127	1	3399	3	Y	9	-0-
							2	5	10	9			
01		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	118	1	3162	3	Y	11	-0-
							2	5	12	9			
02		3108 X	3088	-0-	-20	-0-	112	1	2963	3	Y	11	-0-
							1	5	12	9			
03		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	126	1	3321	3	Y	10	-0-
							1	5	11	9			
*04		3330 X	2917	-0-	-413	-0-	106	1	2796	3	Y	14	-0-
							15	9					
*05		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	128	1	3401	3	Y	19	-0-
							21	9					
-----													
ALLISON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 198641 COMPL. DATE 10/04/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. N/A													
12		3658 X	3490	-0-	-168	-0-	3478	3	12	9	N	11	3
01		3658 X	3479	-0-	-179	-0-	3462	3	17	9	N	15	4
02		3192 X	3113	-0-	-79	-0-	3099	3	14	9	N	13	9
03		3534 X	3287	-0-	-247	-0-	3276	3	11	9	N	10	5
04		3420 X	3370	-0-	-50	-0-	3359	3	11	9	N	10	6
05		3503 X	3449	-0-	-54	-0-	3438	3	11	9	N	10	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 SOAPE, C.P. WELL #: 10 T RRCID -> 198715 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. N/A

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	8330 X	8330	-0-	-0-	-0-	299 1	8014 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						
09	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	282 1	7564 3	Y	73	73 1		-0-
						80 9						
10	7812 X	7766	-0-	-46	-0-	278 1	7387 3	Y	89	89 1		-0-
						3 5						
11	8070 X	7700	-0-	-370	-0-	274 1	7337 3	Y	78	78 1		-0-
						3 5						
12	8339 X	7707	-0-	-632	-0-	274 1	7341 3	Y	80	80 1		-0-
						4 5						
01	8339 X	7255	-0-	-1084	-0-	258 1	6904 3	Y	82	82 1		-0-
						3 5						
02	7308 X	6543	-0-	-765	-0-	236 1	6218 3	Y	80	80 1		-0-
						1 5						
03	7967 X	7338	-0-	-629	-0-	264 1	6982 3	Y	83	83 1		-0-
						1 5						
*04	7710 X	6151	-0-	-1559	-0-	221 1	5860 3	Y	64	64 1		-0-
						70 9						
*05	7719 X	5295	-0-	-2424	-0-	191 1	5050 3	Y	49	48 1		1
						54 9						

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 9 RRCID -> 199191 COMPL. DATE 11/08/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. N/A

*08	2232 N	2202	-0-	-30	-0-	79 1	2108 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
09	2160 N	2092	-0-	-68	-0-	75 1	2002 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
10	2232 N	2009	-0-	-223	-0-	73 1	1921 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
11	3000 N	3196	-0-	196	196	114 1	3059 3	Y	20	20 1		-0-
						1 5						
12	2717 N	2521	-0-	-196	-0-	90 1	2411 3	Y	17	17 1		-0-
						1 5						
01	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	91 1	2437 3	Y	19	19 1		-0-
						1 5						
02	2044 X	1975	-0-	-69	-0-	71 1	1886 3	Y	16	16 1		-0-
						18 9						
03	2263 X	2077	-0-	-186	-0-	75 1	1987 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
*04	2190 X	1895	-0-	-295	-0-	69 1	1813 3	Y	12	12 1		-0-
						13 9						
*05	2263 X	1984	-0-	-279	-0-	72 1	1901 3	Y	10	10 1		-0-
						11 9						

MOORE UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199403 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8754 - 9465

12	8311 X	5614	-0-	-2697	-0-	5614 2		Y	-0-			-0-
01	5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689 2		Y	-0-			-0-
02	4711 X	4711	-0-	-0-	-0-	4711 2		Y	-0-			-0-
03	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4706 2	4 9	Y	4	3 1		1
04	5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5424 2	62 9	Y	56	13 1		44
*05	5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5463 2	51 9	Y	46	56 1		34



-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HUDSON, NELL WELL #: 9 RRCID -> 199750 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8486 - 9378														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*08	8370 X	8034	-0-	-336	-0-	287	1	7673	3	Y	67	67	1	-0-
						74	9							
09	8100 X	8058	-0-	-42	-0-	287	1	7695	3	Y	69	69	1	-0-
						76	9							
10	8370 X	6787	-0-	-1583	-0-	243	1	6453	3	Y	81	81	1	-0-
						2	5	89	9					
11	8316 X	8316	-0-	-0-	-0-	296	1	7931	3	Y	78	78	1	-0-
						3	5	86	9					
12	8339 X	8210	-0-	-129	-0-	293	1	7852	3	Y	55	55	1	-0-
						4	5	61	9					
01	8339 X	7599	-0-	-740	-0-	271	1	7267	3	Y	52	52	1	-0-
						4	5	57	9					
02	7448 X	7313	-0-	-135	-0-	265	1	6986	3	Y	55	55	1	-0-
						1	5	61	9					
03	8246 X	7964	-0-	-282	-0-	288	1	7609	3	Y	60	60	1	-0-
						1	5	66	9					
*04	7980 X	7737	-0-	-243	-0-	278	1	7365	3	Y	85	85	1	-0-
						94	9							
*05	8215 X	7902	-0-	-313	-0-	284	1	7532	3	Y	78	77	1	1
						86	9							
-----														
DAVIS, A. L. WELL #: 10 RRCID -> 199756 COMPL. DATE 12/13/2003 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8957 - 9439														
-----														
*08	7630 X	7630	-0-	-0-	-0-	273	1	7311	3	Y	42	42	1	-0-
						46	9							
09	7880 X	7880	-0-	-0-	-0-	282	1	7548	3	Y	45	45	1	-0-
						50	9							
10	5611 X	4121	-0-	-1490	-0-	149	1	3957	3	Y	12	12	1	-0-
						2	5	13	9					
11	7811 X	7811	-0-	-0-	-0-	280	1	7504	3	Y	22	22	1	-0-
						3	5	24	9					
12	7496 X	7496	-0-	-0-	-0-	269	1	7200	3	Y	21	21	1	-0-
						4	5	23	9					
01	7354 X	7354	-0-	-0-	-0-	264	1	7062	3	Y	23	23	1	-0-
						3	5	25	9					
02	6944 X	6420	-0-	-524	-0-	233	1	6164	3	Y	20	20	1	-0-
						1	5	22	9					
03	7688 X	7137	-0-	-551	-0-	260	1	6853	3	Y	21	21	1	-0-
						1	5	23	9					
*04	7440 X	6383	-0-	-1057	-0-	230	1	6100	3	Y	48	48	1	-0-
						53	9							
*05	7502 X	6956	-0-	-546	-0-	251	1	6641	3	Y	58	57	1	1
						64	9							
-----														
LILLY UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 199785 COMPL. DATE 12/22/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8732 - 9560														
-----														
12	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	4540	2	30	9	Y	27	23	1	29
01	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	4741	2	36	9	Y	33	22	1	40
02	4984 X	4191	-0-	-793	-0-	4132	2	59	9	Y	54	42	1	52
03	5518 X	4440	-0-	-1078	-0-	4408	2	32	9	Y	29	65	1	16
04	5340 X	3146	-0-	-2194	-0-	3122	2	24	9	Y	22	22	1	16
05	4774 X	2647	-0-	-2127	-0-	2628	2	19	9	Y	17	10	1	23
-----														
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200758 COMPL. DATE 01/26/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8767 - 9472														
-----														
12	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5510	2	13	9	Y	12	7	1	10
01	4652 X	4652	-0-	-0-	-0-	4626	2	26	9	Y	24	25	1	9
02	4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4303	2	7	9	Y	6	6	1	9
03	4431 X	4431	-0-	-0-	-0-	4421	2	10	9	Y	9	11	1	7
04	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	4380	2	11	9	Y	10	10	1	7
05	3472 X	2771	-0-	-701	-0-	2761	2	10	9	Y	9	12	1	4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 SMITH-BIRD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 201622 COMPL. DATE 02/08/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8783 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
12	3947 X	3947	-0-	-0-	-0-	3940	2	7 9	Y	6	5 1	3
01	4347 X	4347	-0-	-0-	-0-	4341	2	6 9	Y	5	7 1	1
02	3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	3489	2	7 9	Y	6	5 1	2
03	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	3707	2	4 9	Y	4	4 1	2
04	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3782	2		Y	-0-	2 1	-0-
05	3503 X	3300	-0-	-203	-0-	3300	2		Y	-0-		-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 11 RRCID -> 202091 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8859 - 9410

*08	5642 X	4743	-0-	-899	-0-	169	1	4533	3	Y	37	37 1	-0-
						41	9						
09	5807 X	5807	-0-	-0-	-0-	207	1	5549	3	Y	46	46 1	-0-
						51	9						
10	5642 X	3316	-0-	-2326	-0-	119	1	3166	3	Y	27	27 1	-0-
						1	5	30	9				
11	6003 X	6003	-0-	-0-	-0-	214	1	5735	3	Y	47	47 1	-0-
						2	5	52	9				
12	5791 X	5791	-0-	-0-	-0-	206	1	5530	3	Y	47	47 1	-0-
						3	5	52	9				
01	5651 X	5651	-0-	-0-	-0-	201	1	5391	3	Y	51	51 1	-0-
						3	5	56	9				
02	5152 X	1548	-0-	-3604	-0-	56	1	1478	3	Y	13	13 1	-0-
						14	9						
03	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	223	1	5899	3	Y	62	62 1	-0-
						1	5	68	9				
*04	5754 X	5754	-0-	-0-	-0-	207	1	5473	3	Y	67	67 1	-0-
						74	9						
*05	5704 X	5402	-0-	-302	-0-	194	1	5139	3	Y	63	62 1	1
						69	9						

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 11 RRCID -> 202096 COMPL. DATE 04/02/2004 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8806 - 9326

*08	1798 N	1794	-0-	-4	-0-	64	1	1705	3	Y	23	23 1	-0-
						25	9						
09	1920 N	1697	-0-	-223	-0-	60	1	1607	3	Y	27	27 1	-0-
						30	9						
10	1984 N	1043	-0-	-941	-0-	37	1	984	3	Y	20	20 1	-0-
						22	9						
11	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	67	1	1798	3	Y	34	34 1	-0-
						1	5	37	9				
12	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	68	1	1832	3	Y	37	37 1	-0-
						1	5	41	9				
01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	75	1	1997	3	Y	44	44 1	-0-
						1	5	48	9				
02	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	52	1	1378	3	Y	31	31 1	-0-
						34	9						
03	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	103	1	2715	3	Y	54	54 1	-0-
						59	9						
*04	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	97	1	2571	3	Y	48	48 1	-0-
						53	9						
*05	3100 N	3213	-0-	113	113	115	1	3057	3	Y	37	36 1	1
						41	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
MASON		WELL #:		11	RRCID ->	202321	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	8917 - 9443
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	9424 X	8830	-0-	-594	-0-	317 1	8488 3	Y	23	23 1		-0-
						25 9						
09	9120 X	8328	-0-	-792	-0-	299 1	8004 3	Y	23	23 1		-0-
						25 9						
10	9300 X	5703	-0-	-3597	-0-	206 1	5477 3	Y	18	18 1		-0-
						20 9						
11	10176 X	10176	-0-	-0-	-0-	369 1	9773 3	Y	31	31 1		-0-
						34 9						
12	9729 X	9729	-0-	-0-	-0-	353 1	9306 3	Y	64	64 1		-0-
						70 9						
01	9356 X	9356	-0-	-0-	-0-	337 1	8923 3	Y	87	87 1		-0-
						96 9						
02	8764 X	8221	-0-	-543	-0-	297 1	7831 3	Y	84	84 1		-0-
						1 5						
03	9703 X	9116	-0-	-587	-0-	329 1	8698 3	Y	80	80 1		-0-
						1 5						
*04	9390 X	8633	-0-	-757	-0-	312 1	8249 3	Y	65	65 1		-0-
						72 9						
*05	9703 X	8674	-0-	-1029	-0-	314 1	8305 3	Y	50	49 1		1
						55 9						

BURTON, JOHN W.		WELL #:		10	RRCID ->	202472	COMPL. DATE	02/26/2004	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	8970 - 9491
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	3658 X	3152	-0-	-506	-0-	113 1	3024 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
09	3450 X	3398	-0-	-52	-0-	122 1	3259 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						
10	3410 X	2235	-0-	-1175	-0-	80 1	2140 3	Y	13	13 1		-0-
						1 5						
11	3090 X	2882	-0-	-208	-0-	103 1	2763 3	Y	14	14 1		-0-
						1 5						
12	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	127 1	3401 3	Y	26	26 1		-0-
						2 5						
01	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	127 1	3395 3	Y	45	45 1		-0-
						2 5						
02	3164 X	2982	-0-	-182	-0-	107 1	2830 3	Y	40	40 1		-0-
						1 5						
03	3565 X	3395	-0-	-170	-0-	122 1	3230 3	Y	38	38 1		-0-
						1 5						
*04	3780 X	3780	-0-	-0-	-0-	136 1	3607 3	Y	34	34 1		-0-
						37 9						
*05	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	134 1	3542 3	Y	30	30 1		-0-
						33 9						



-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
THOMPSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 202800 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8788 - 9546												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
12		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4957	2	17	9	Y	7
01		4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4827	2	18	9	Y	4
02		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	4202	2	14	9	Y	4
03		4651 X	4651	-0-	-0-	-0-	4638	2	13	9	Y	5
04		4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	4736	2	2	9	Y	1
*05		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	4763	2	1	9	Y	-0-
-----												
WILSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 202851 COMPL. DATE 03/22/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8324 - 9544												
12		1240 N	65	-0-	-1175	-0-	63	2	2	9	Y	1
01		133 N	133	-0-	-0-	-0-	127	2	6	9	Y	1
02		140 N	77	-0-	-63	-0-	75	2	2	9	Y	1
03		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1593	2	59	9	Y	16
04		3000 N	4728	-0-	1728	1728	4509	2	219	9	Y	85
*05		3100 N	4065	-0-	965	2693	3869	2	196	9	Y	69
-----												
WILSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 203066 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8484 - 9535												
12		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1030	2	12	9	Y	4
01		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1235	2	23	9	Y	4
02		868 N	770	-0-	-98	-0-	766	2	4	9	Y	2
03		961 N	819	-0-	-142	-0-	812	2	7	9	Y	2
04		930 N	771	-0-	-159	-0-	764	2	7	9	Y	3
05		868 N	630	-0-	-238	-0-	622	2	8	9	Y	3
-----												
SOAPE, C.P. WELL #: 11 RRCID -> 203199 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8804 - 9275												
*08		2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	83	1	2218	3	Y	-0-
							37	9				
09		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	82	1	2198	3	Y	-0-
							26	9				
10		1798 N	1349	-0-	-449	-0-	48	1	1287	3	Y	-0-
							14	9				
11		2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	100	1	2668	3	Y	-0-
							1	5				
12		1798 N	1745	-0-	-53	-0-	62	1	1661	3	Y	-0-
							1	5				
01		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	76	1	2035	3	Y	-0-
							1	5				
02		2352 N	1852	-0-	-500	-0-	67	1	1760	3	Y	-0-
							25	9				
03		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	76	1	1999	3	Y	-0-
							67	9				
*04		2070 N	2031	-0-	-39	-0-	71	1	1892	3	Y	-0-
							68	9				
*05		2046 N	2016	-0-	-30	-0-	71	1	1884	3	Y	1
							61	9				

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 WILLIAMSON WELL #: 10 RRCID -> 203543 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8802 - 9271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	3503 X	1973	-0-	-1530	-0-	70	1	1888	3	Y	14	14	1	-0-	
						15	9								
09	3390 X	1788	-0-	-1602	-0-	64	1	1720	3	Y	4	4	1	-0-	
						4	9								
10	3472 X	1486	-0-	-1986	-0-	53	1	1433	3	Y	-0-	-0-		-0-	
11	2700 X	1731	-0-	-969	-0-	63	1	1668	3	Y	-0-	-0-		-0-	
12	2294 X	1483	-0-	-811	-0-	54	1	1429	3	Y	-0-	-0-		-0-	
01	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	106	1	2800	3	Y	-0-	-0-		-0-	
02	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	95	1	2516	3	Y	-0-	-0-		-0-	
03	2833 N	2833	-0-	-0-	-0-	103	1	2730	3	Y	-0-	-0-		-0-	
*04	3000 N	3064	-0-	64	64	112	1	2952	3	Y	-0-	-0-		-0-	
*05	3100 N	3370	-0-	270	334	123	1	3247	3	Y	-0-	-0-		-0-	

FENDER, H. R. WELL #: 12 RRCID -> 203544 COMPL. DATE 06/09/2004 TOTAL DEPTH 9602 PERF. 8905 - 9372

*08	5342 X	5342	-0-	-0-	-0-	190	1	5088	3	Y	58	58	1	-0-	
						64	9								
09	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	197	1	5280	3	Y	63	63	1	-0-	
						69	9								
10	5301 X	3199	-0-	-2102	-0-	113	1	2997	3	Y	80	80	1	-0-	
						1	5	88	9						
11	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	187	1	5003	3	Y	122	122	1	-0-	
						2	5	134	9						
12	5518 X	5518	-0-	-0-	-0-	193	1	5179	3	Y	130	130	1	-0-	
						3	5	143	9						
01	5301 X	5033	-0-	-268	-0-	176	1	4716	3	Y	126	126	1	-0-	
						2	5	139	9						
02	4648 X	4469	-0-	-179	-0-	158	1	4174	3	Y	124	124	1	-0-	
						1	5	136	9						
03	5156 X	5156	-0-	-0-	-0-	184	1	4853	3	Y	107	107	1	-0-	
						1	5	118	9						
*04	4980 X	4835	-0-	-145	-0-	173	1	4586	3	Y	69	69	1	-0-	
						76	9								
*05	5146 X	4935	-0-	-211	-0-	177	1	4689	3	Y	63	62	1	1	
						69	9								

CHADWICK UNIT WELL #: 22 RRCID -> 203551 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8412 - 9122

12	3596 X	3572	-0-	-24	-0-	3544	3	28	9	Y	25	20	1	20
01	3596 X	3362	-0-	-234	-0-	3336	3	26	9	Y	24	11	1	33
02	2968 X	2777	-0-	-191	-0-	2762	3	15	9	Y	14	35	1	12
03	3286 X	3172	-0-	-114	-0-	3152	3	20	9	Y	18	9	1	21
04	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	3198	3	22	9	Y	20	22	1	19
*05	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	3281	3	21	9	Y	19	12	1	26

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WILLIAMSON WELL #: 12 RRCID -> 203670 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8775 - 9342													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
*08		7130 X	6809	-0-	-321	-0-	244 1	6548 3	Y	15	15 1		-0-
							17 9						
09		6900 X	6346	-0-	-554	-0-	228 1	6101 3	Y	15	15 1		-0-
							17 9						
10		7130 X	3880	-0-	-3250	-0-	140 1	3710 3	Y	27	27 1		-0-
							30 9						
11		6919 X	6919	-0-	-0-	-0-	249 1	6619 3	Y	46	46 1		-0-
							51 9						
12		6820 X	5774	-0-	-1046	-0-	209 1	5522 3	Y	39	39 1		-0-
							43 9						
01		6820 X	5018	-0-	-1802	-0-	181 1	4796 3	Y	37	37 1		-0-
							41 9						
02		6076 X	3804	-0-	-2272	-0-	138 1	3633 3	Y	30	30 1		-0-
							33 9						
03		6727 X	3367	-0-	-3360	-0-	122 1	3220 3	Y	23	23 1		-0-
							25 9						
*04		6510 X	6166	-0-	-344	-0-	221 1	5855 3	Y	82	82 1		-0-
							90 9						
*05		6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	241 1	6390 3	Y	89	88 1		1
							98 9						
-----													
MANGHAM UNIT WELL #: 21 T RRCID -> 204009 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 9471 PERF. 8398 - 9160													
-----													
12		4278 X	3921	-0-	-357	-0-	3907 3	14 9	Y	13	7 1		9
01		4278 X	3606	-0-	-672	-0-	3589 3	17 9	Y	15	15 1		9
02		3528 X	3283	-0-	-245	-0-	3269 3	14 9	Y	13	14 1		8
03		3906 X	3206	-0-	-700	-0-	3193 3	13 9	Y	12	14 1		6
04		3780 X	2988	-0-	-792	-0-	2979 3	9 9	Y	8	11 1		3
05		3906 X	3238	-0-	-668	-0-	3228 3	10 9	Y	9	10 1		2
-----													
MOORE UNIT WELL #: 19 RRCID -> 204121 COMPL. DATE 07/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8684 - 9494													
-----													
12		3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3968 2		Y	-0-			-0-
01		3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3731 2		Y	-0-			-0-
02		3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464 2		Y	-0-			-0-
03		3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3666 2		Y	-0-			-0-
04		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	3541 2	18 9	Y	16	12 1		4
*05		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	3930 2	21 9	Y	19	18 1		5
-----													
NEAL WELL #: 8 RRCID -> 204253 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8770 - 9159													
-----													
12		3937 X	3465	-0-	-472	-0-	3465 3		N	-0-			-0-
01		3813 X	3533	-0-	-280	-0-	3533 3		N	-0-			-0-
02		3220 X	3179	-0-	-41	-0-	3179 3		N	-0-			-0-
03		3565 X	3448	-0-	-117	-0-	3448 3		N	-0-			-0-
04		3450 X	3320	-0-	-130	-0-	3320 3		N	-0-			-0-
05		3534 X	3396	-0-	-138	-0-	3396 3		N	-0-			-0-





CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 SOAPE, C.P. WELL #: 12 RRCID -> 205294 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8831 - 9301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	7525 X	7525	-0-	-0-	-0-	268 1	7183 3	Y	67	67 1		-0-
						74 9						
09	7557 X	7557	-0-	-0-	-0-	270 1	7231 3	Y	51	51 1		-0-
						56 9						
10	7192 X	2404	-0-	-4788	-0-	86 1	2299 3	Y	16	16 1		-0-
						1 5	18 9					
11	6960 X	6907	-0-	-53	-0-	247 1	6607 3	Y	46	46 1		-0-
						2 5	51 9					
12	7192 X	5815	-0-	-1377	-0-	208 1	5560 3	Y	40	40 1		-0-
						3 5	44 9					
01	7192 X	4270	-0-	-2922	-0-	152 1	4081 3	Y	32	32 1		-0-
						2 5	35 9					
02	7028 X	5394	-0-	-1634	-0-	195 1	5150 3	Y	44	44 1		-0-
						1 5	48 9					
03	7130 X	5635	-0-	-1495	-0-	203 1	5350 3	Y	74	74 1		-0-
						1 5	81 9					
*04	6900 X	6005	-0-	-895	-0-	215 1	5700 3	Y	82	82 1		-0-
						90 9						
*05	6501 X	6501	-0-	-0-	-0-	233 1	6180 3	Y	80	79 1		1
						88 9						

DAVIS, A. L. WELL #: 13 T RRCID -> 205727 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8875 - 9395

*08	2790 N	2699	-0-	-91	-0-	96 1	2578 3	Y	23	23 1		-0-
						25 9						
09	2700 N	2664	-0-	-36	-0-	95 1	2544 3	Y	23	23 1		-0-
						25 9						
10	2790 N	1274	-0-	-1516	-0-	45 1	1215 3	Y	13	13 1		-0-
						14 9						
11	2792 N	2792	-0-	-0-	-0-	100 1	2661 3	Y	28	28 1		-0-
						31 9						
12	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	101 1	2674 3	Y	29	29 1		-0-
						32 9						
01	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	100 1	2650 3	Y	32	32 1		-0-
						35 9						
02	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	90 1	2389 3	Y	29	29 1		-0-
						32 9						
03	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	102 1	2692 3	Y	30	30 1		-0-
						33 9						
*04	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	96 1	2534 3	Y	64	64 1		-0-
						70 9						
*05	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	97 1	2562 3	Y	65	64 1		1
						72 9						

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 15 RRCID -> 206188 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8496 - 9685

12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	7 1	139 3	Y	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6 1	132 3	Y	-0-			-0-
02	132 N	132	-0-	-0-	-0-	6 1	126 3	Y	-0-			-0-
03	161 N	161	-0-	-0-	-0-	8 1	153 3	Y	-0-			-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	5 1	100 3	Y	-0-			-0-
05	155 N	123	-0-	-32	-0-	6 1	117 3	Y	-0-			-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CUMMINGS WELL #: 18 RRCID -> 206189 COMPL. DATE 08/18/2004 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8476 - 9619													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
12		4774 X	4020	-0-	-754	-0-	183 1	3786 3	Y	46	46 1		-0-
							51 9						
01		4681 X	3059	-0-	-1622	-0-	132 1	2883 3	Y	40	40 1		-0-
							44 9						
02		3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	173 1	3555 3	Y	51	51 1		-0-
							56 9						
03		4371 X	4371	-0-	-0-	-0-	202 1	4088 3	Y	74	74 1		-0-
							81 9						
04		4271 X	4271	-0-	-0-	-0-	199 1	4003 3	Y	63	63 1		-0-
							69 9						
*05		4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	190 1	3929 3	Y	58	58 1		-0-
							64 9						
-----													
HUDSON, NELL WELL #: 11 RRCID -> 206316 COMPL. DATE 10/12/2004 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8867 - 9334													
*08		6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	239 1	6410 3	Y	63	63 1		-0-
							69 9						
09		6150 X	5907	-0-	-243	-0-	210 1	5633 3	Y	58	58 1		-0-
							64 9						
10		6355 X	5401	-0-	-954	-0-	193 1	5127 3	Y	74	74 1		-0-
							81 9						
11		6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	226 1	5985 3	Y	67	67 1		-0-
							74 9						
12		6355 X	6285	-0-	-70	-0-	226 1	5958 3	Y	92	92 1		-0-
							101 9						
01		6355 X	6115	-0-	-240	-0-	219 1	5789 3	Y	97	97 1		-0-
							107 9						
02		5880 X	5355	-0-	-525	-0-	192 1	5061 3	Y	92	92 1		-0-
							1 5						
03		6510 X	6244	-0-	-266	-0-	224 1	5916 3	Y	94	94 1		-0-
							1 5						
*04		6300 X	5930	-0-	-370	-0-	213 1	5634 3	Y	75	75 1		-0-
							83 9						
*05		6293 X	6041	-0-	-252	-0-	217 1	5748 3	Y	69	68 1		1
							76 9						
-----													
HUDSON, NELL WELL #: 12 RRCID -> 206317 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8861 - 9401													
*08		4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	166 1	4432 3	Y	42	42 1		-0-
							46 9						
09		4897 X	4897	-0-	-0-	-0-	174 1	4672 3	Y	46	46 1		-0-
							51 9						
10		4867 X	3118	-0-	-1749	-0-	112 1	2970 3	Y	33	33 1		-0-
							36 9						
11		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	180 1	4756 3	Y	51	51 1		-0-
							56 9						
12		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	180 1	4751 3	Y	10	10 1		-0-
							11 9						
01		4867 X	4792	-0-	-75	-0-	174 1	4618 3	Y	-0-			-0-
02		4648 X	4274	-0-	-374	-0-	156 1	4117 3	Y	-0-			-0-
							1 5						
03		5146 X	4642	-0-	-504	-0-	169 1	4472 3	Y	-0-			-0-
							1 5						
*04		4980 X	4754	-0-	-226	-0-	172 1	4542 3	Y	36	36 1		-0-
							40 9						
*05		4929 X	4652	-0-	-277	-0-	168 1	4439 3	Y	41	40 1		1
							45 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ALLISON UNIT WELL #: 17L RRCID -> 206325 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8651 - 9520													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
12		4464 X	4341	-0-	-123	-0-	4313 3	28 9	Y	25	26 1	7	
01		4464 X	4267	-0-	-197	-0-	4245 3	22 9	Y	20	22 1	5	
02		3920 X	3807	-0-	-113	-0-	3790 3	17 9	Y	15	10 1	10	
03		4340 X	3753	-0-	-587	-0-	3736 3	17 9	Y	15	18 1	7	
04		4200 X	3621	-0-	-579	-0-	3606 3	15 9	Y	14	12 1	9	
05		4340 X	3829	-0-	-511	-0-	3808 3	21 9	Y	19	20 1	8	
-----													
HULL UNIT A WELL #: A 86 RRCID -> 206338 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8702 - 9511													
12		2790 X	2603	-0-	-187	-0-	2590 2	13 9	Y	12	18 1	5	
01		2666 X	2382	-0-	-284	-0-	2368 2	14 9	Y	13	14 1	4	
02		2352 N	1555	-0-	-797	-0-	1546 2	9 9	Y	8	9 1	3	
03		2604 N	1794	-0-	-810	-0-	1783 2	11 9	Y	10	10 1	3	
04		2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2319 2	11 9	Y	10	10 1	3	
*05		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	2366 2	15 9	Y	14	12 1	5	
-----													
MORGAN UNIT WELL #: 15 RRCID -> 206490 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8722 - 9544													
12		5797 X	5699	-0-	-98	-0-	5450 2	249 9	Y	226	217 1	43	
01		5735 X	5553	-0-	-182	-0-	5464 2	89 9	Y	81	108 1	16	
02		4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	4936 2	36 9	Y	33	41 1	8	
03		5355 X	5355	-0-	-0-	-0-	5319 2	36 9	Y	33	34 1	7	
04		5020 X	5020	-0-	-0-	-0-	4987 2	33 9	Y	30	29 1	8	
*05		4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4921 2	30 9	Y	27	28 1	7	
-----													
FITE UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 206599 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 9436 PERF. 8818 - 9166													
12		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		T. A.	10	-0-	10	10	7 3	3 9	Y	3	1 1	2	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-	2 1	-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	10			Y	-0-		-0-	
-----													
GRAVES ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 206684 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 9447													
*08		2976 X	2801	-0-	-175	-0-	98 1	2638 3	Y	59	59 1	-0-	
							65 9						
09		2880 X	2664	-0-	-216	-0-	94 1	2506 3	Y	58	58 1	-0-	
							64 9						
10		2976 X	2834	-0-	-142	-0-	100 1	2658 3	Y	69	69 1	-0-	
							76 9						
11		2700 N	1654	-0-	-1046	-0-	59 1	1562 3	Y	30	30 1	-0-	
							33 9						
12		2759 N	668	-0-	-2091	-0-	24 1	630 3	Y	13	13 1	-0-	
							14 9						
01		2821 N	817	-0-	-2004	-0-	29 1	769 3	Y	17	17 1	-0-	
							19 9						
02		1540 N	819	-0-	-721	-0-	29 1	770 3	Y	18	18 1	-0-	
							20 9						
03		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	41 1	1087 3	Y	22	22 1	-0-	
							24 9						
*04		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	39 1	1040 3	Y	32	32 1	-0-	
							35 9						
*05		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	42 1	1108 3	Y	36	35 1	1	
							40 9						

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HUDSON, NELL WELL #: 10 RRCID -> 206965 COMPL. DATE 11/05/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8826 - 9378														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
*08		4960 X	4613	-0-	-347	-0-	166	1	4447	3	Y	-0-	-0-	
09		5250 X	5201	-0-	-49	-0-	187	1	5014	3	Y	-0-	-0-	
10		5425 X	3469	-0-	-1956	-0-	126	1	3343	3	Y	-0-	-0-	
11		5507 X	5507	-0-	-0-	-0-	200	1	5307	3	Y	-0-	-0-	
12		5425 X	5318	-0-	-107	-0-	194	1	5124	3	Y	-0-	-0-	
01		5363 X	4486	-0-	-877	-0-	163	1	4323	3	Y	-0-	-0-	
02		5152 X	4550	-0-	-602	-0-	166	1	4383	3	Y	-0-	-0-	
							1	5						
03		5704 X	5283	-0-	-421	-0-	193	1	5089	3	Y	-0-	-0-	
							1	5						
*04		5520 X	4309	-0-	-1211	-0-	156	1	4128	3	Y	23	23 1	
							25	9						
*05		5332 X	3952	-0-	-1380	-0-	143	1	3787	3	Y	20	20 1	
							22	9						
-----														
MASON WELL #: 12 RRCID -> 206980 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8874 - 9389														
*08		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	118	1	3161	3	Y	-0-	-0-	
09		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	109	1	2923	3	Y	-0-	-0-	
10		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	81	1	2144	3	Y	-0-	-0-	
11		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	111	1	2939	3	Y	-0-	-0-	
12		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	107	1	2814	3	Y	23	23 1	
							25	9						
01		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	103	1	2724	3	Y	37	37 1	
							41	9						
02		2660 X	2523	-0-	-137	-0-	91	1	2392	3	Y	36	36 1	
							40	9						
03		2945 X	2767	-0-	-178	-0-	100	1	2630	3	Y	34	34 1	
							37	9						
*04		2850 X	2629	-0-	-221	-0-	94	1	2494	3	Y	37	37 1	
							41	9						
*05		2945 X	2707	-0-	-238	-0-	97	1	2565	3	Y	41	40 1	
							45	9					1	
-----														
THOMAS, CHARLES WELL #: 8 RRCID -> 207052 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8550 - 9464														
*08		3534 X	3354	-0-	-180	-0-	120	1	3223	3	Y	10	10 1	
							11	9						
09		3420 X	3106	-0-	-314	-0-	111	1	2985	3	Y	9	9 1	
							10	9						
10		3441 X	3307	-0-	-134	-0-	120	1	3175	3	Y	11	11 1	
							12	9						
11		3240 X	3222	-0-	-18	-0-	117	1	3094	3	Y	10	10 1	
							11	9						
12		3348 X	3300	-0-	-48	-0-	120	1	3169	3	Y	10	10 1	
							11	9						
01		3348 X	3246	-0-	-102	-0-	118	1	3116	3	Y	11	11 1	
							12	9						
02		2996 X	2842	-0-	-154	-0-	103	1	2728	3	Y	10	10 1	
							11	9						
03		3317 X	3262	-0-	-55	-0-	119	1	3132	3	Y	10	10 1	
							11	9						
*04		3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	122	1	3231	3	Y	10	10 1	
							11	9						
*05		3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	124	1	3281	3	Y	9	9 1	
							10	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 MASON WELL #: 14 RRCID -> 207303 COMPL. DATE 05/18/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8540 - 9440

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	5518 X	5216	-0-	-302	-0-	187 1	4999 3	Y	27	27 1		-0-
						30 9						
09	5340 X	4825	-0-	-515	-0-	173 1	4623 3	Y	26	26 1		-0-
						29 9						
10	5394 X	3312	-0-	-2082	-0-	119 1	3168 3	Y	23	23 1		-0-
						25 9						
11	5190 X	5017	-0-	-173	-0-	181 1	4803 3	Y	30	30 1		-0-
						33 9						
12	5208 X	4748	-0-	-460	-0-	171 1	4515 3	Y	56	56 1		-0-
						62 9						
01	5208 X	4678	-0-	-530	-0-	167 1	4409 3	Y	93	93 1		-0-
						102 9						
02	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	147 1	3890 3	Y	90	90 1		-0-
						1 5						
03	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	158 1	4174 3	Y	83	83 1		-0-
						1 5						
*04	4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	149 1	3945 3	Y	69	69 1		-0-
						76 9						
*05	4278 X	4221	-0-	-57	-0-	151 1	4003 3	Y	61	60 1		1
						67 9						

HULL UNIT B WELL #: B 15 L RRCID -> 207588 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8787 - 9550

12	18205 X	18205	-0-	-0-	-0-	18173 3	32 9	Y	29	34 1		5
01	3069 X	2937	-0-	-132	-0-	2909 3	28 9	Y	25	24 1		6
02	2632 X	2506	-0-	-126	-0-	2482 3	24 9	Y	22	24 1		4
03	2914 X	2633	-0-	-281	-0-	2605 3	28 9	Y	25	23 1		6
04	2820 X	2563	-0-	-257	-0-	2539 3	24 9	Y	22	21 1		7
*05	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3048 3	19 9	Y	17	20 1		4

WILLIAMSON WELL #: 13 RRCID -> 207758 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 9548 PERF. 8835 - 9366

*08	6448 X	5687	-0-	-761	-0-	204 1	5461 3	Y	20	20 1		-0-
						22 9						
09	6240 X	5713	-0-	-527	-0-	205 1	5484 3	Y	22	22 1		-0-
						24 9						
10	5983 X	3144	-0-	-2839	-0-	114 1	3016 3	Y	13	13 1		-0-
						14 9						
11	6334 X	6334	-0-	-0-	-0-	229 1	6076 3	Y	26	26 1		-0-
						29 9						
12	5890 X	4793	-0-	-1097	-0-	175 1	4595 3	Y	21	21 1		-0-
						23 9						
01	5890 X	5173	-0-	-717	-0-	187 1	4960 3	Y	24	24 1		-0-
						26 9						
02	5376 X	5319	-0-	-57	-0-	193 1	5096 3	Y	26	26 1		-0-
						1 5						
03	5952 X	5658	-0-	-294	-0-	205 1	5426 3	Y	24	24 1		-0-
						1 5						
*04	5760 X	5182	-0-	-578	-0-	188 1	4968 3	Y	24	24 1		-0-
						26 9						
*05	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	216 1	5709 3	Y	28	28 1		-0-
						31 9						

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WILLIAMSON WELL #: 14 RRCID -> 207834 COMPL. DATE 01/07/2005 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8733 - 9246												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE						
*08	4650 X	3989 -0- -661 -0-	143 1 3820 3 Y	24	24 1	-0-						
			26 9									
09	4500 X	3901 -0- -599 -0-	140 1 3741 3 Y	18	18 1	-0-						
			20 9									
10	4495 X	2210 -0- -2285 -0-	80 1 2118 3 Y	11	11 1	-0-						
			12 9									
11	4127 X	4127 -0- -0- -0-	149 1 3956 3 Y	20	20 1	-0-						
			22 9									
12	4185 X	4166 -0- -19 -0-	151 1 3992 3 Y	21	21 1	-0-						
			23 9									
01	4120 X	4120 -0- -0- -0-	149 1 3947 3 Y	22	22 1	-0-						
			24 9									
02	3646 X	3646 -0- -0- -0-	132 1 3491 3 Y	21	21 1	-0-						
			23 9									
03	4044 X	4044 -0- -0- -0-	147 1 3873 3 Y	21	21 1	-0-						
			1 5 23 9									
*04	3900 X	3845 -0- -55 -0-	139 1 3686 3 Y	18	18 1	-0-						
			20 9									
*05	4030 X	3675 -0- -355 -0-	133 1 3525 3 Y	15	15 1	-0-						
			17 9									
-----												
MORGAN UNIT WELL #: 17 RRCID -> 208067 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8723 - 9530												
12	3317 X	2962 -0- -355 -0-	2954 2 8 9 Y	7	18 1	1						
01	3255 X	2936 -0- -319 -0-	2935 2 1 9 Y	1	2 1	-0-						
02	2678 X	2678 -0- -0- -0-	2678 2 Y	-0-		-0-						
03	3057 X	3057 -0- -0- -0-	3046 2 11 9 Y	10	8 1	2						
04	2917 X	2917 -0- -0- -0-	2907 2 10 9 Y	9	9 1	2						
*05	2903 X	2903 -0- -0- -0-	2891 2 12 9 Y	11	10 1	3						
-----												
HULL UNIT A WELL #: A 85 RRCID -> 208891 COMPL. DATE 02/14/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8392 - 9514												
12	0 N	-0- -0- -0- -0-		N	-0-	-0-						
01	0 N	-0- -0- -0- -0-		N	-0-	-0-						
02	0 N	-0- -0- -0- -0-		N	-0-	-0-						
03	0 N	-0- -0- -0- -0-		N	-0-	-0-						
04	0 N	-0- -0- -0- -0-		N	-0-	-0-						
05	0 N	-0- -0- -0- -0-		N	-0-	-0-						
-----												
HULL UNIT B WELL #: B 13 L RRCID -> 208918 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8780 - 9552												
12	18643 X	18643 -0- -0- -0-	18591 3 52 9 Y	47	51 1	8						
01	3379 X	2856 -0- -523 -0-	2812 3 44 9 Y	40	38 1	10						
02	2469 X	2469 -0- -0- -0-	2430 3 39 9 Y	35	38 1	7						
03	2666 X	2633 -0- -33 -0-	2577 3 56 9 Y	51	45 1	13						
04	2580 X	2557 -0- -23 -0-	2491 3 66 9 Y	60	54 1	19						
*05	2763 X	2763 -0- -0- -0-	2709 3 54 9 Y	49	56 1	12						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 WILLIAMSON WELL #: 15 RRCID -> 209230 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8584 - 9331

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	6262 X	5668	-0-	-594	-0-	202 1	5410 3	Y	51	51 1		-0-
						56 9						
09	6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	217 1	5825 3	Y	55	55 1		-0-
						61 9						
10	6262 X	3792	-0-	-2470	-0-	136 1	3614 3	Y	38	38 1		-0-
						42 9						
11	6060 X	5746	-0-	-314	-0-	207 1	5478 3	Y	55	55 1		-0-
						61 9						
12	6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	246 1	6488 3	Y	68	68 1		-0-
						75 9						
01	6474 X	6474	-0-	-0-	-0-	233 1	6166 3	Y	68	68 1		-0-
						75 9						
02	5708 X	5708	-0-	-0-	-0-	206 1	5427 3	Y	67	67 1		-0-
						1 5						
03	6355 X	6183	-0-	-172	-0-	223 1	5890 3	Y	63	63 1		-0-
						1 5						
*04	6150 X	5379	-0-	-771	-0-	194 1	5130 3	Y	50	50 1		-0-
						55 9						
*05	6385 X	6385	-0-	-0-	-0-	230 1	6097 3	Y	53	52 1		1
						58 9						

CHADWICK UNIT WELL #: 23 RRCID -> 209498 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8431 - 9490

12	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	4920 3	25 9	Y	23	20 1		18
01	4650 X	4524	-0-	-126	-0-	4505 3	19 9	Y	17	10 1		25
02	4116 X	3919	-0-	-197	-0-	3905 3	14 9	Y	13	27 1		11
03	4557 X	4197	-0-	-360	-0-	4177 3	20 9	Y	18	9 1		20
04	4410 X	4096	-0-	-314	-0-	4076 3	20 9	Y	18	21 1		17
05	4557 X	4550	-0-	-7	-0-	4532 3	18 9	Y	16	10 1		23

BURTON, JOHN W. WELL #: 12 RRCID -> 209727 COMPL. DATE 02/27/2005 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8977 - 9460

*08	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	160 1	4288 3	Y	22	22 1		-0-
						24 9						
09	4440 X	4177	-0-	-263	-0-	150 1	4004 3	Y	21	21 1		-0-
						23 9						
10	4588 X	2827	-0-	-1761	-0-	102 1	2702 3	Y	21	21 1		-0-
						23 9						
11	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	163 1	4298 3	Y	38	38 1		-0-
						42 9						
12	4588 X	4389	-0-	-199	-0-	158 1	4189 3	Y	38	38 1		-0-
						42 9						
01	4464 X	4285	-0-	-179	-0-	155 1	4084 3	Y	42	42 1		-0-
						46 9						
02	3864 X	3800	-0-	-64	-0-	137 1	3620 3	Y	39	39 1		-0-
						43 9						
03	4278 X	4238	-0-	-40	-0-	153 1	4042 3	Y	38	38 1		-0-
						1 5						
*04	4140 X	4102	-0-	-38	-0-	147 1	3899 3	Y	51	51 1		-0-
						56 9						
*05	4278 X	4185	-0-	-93	-0-	150 1	3983 3	Y	47	46 1		1
						52 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 10 RRCID -> 209729 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8944 - 9408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	3534 X	2193	-0-	-1341	-0-	77 1 41 9	2075 3	Y	37	37 1		-0-
09	4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	147 1 66 9	3944 3	Y	60	60 1		-0-
10	3534 X	1641	-0-	-1893	-0-	58 1 28 9	1555 3	Y	25	25 1		-0-
11	3420 X	2660	-0-	-760	-0-	95 1 42 9	2523 3	Y	38	38 1		-0-
12	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	147 1 66 9	3887 3	Y	60	60 1		-0-
01	3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	134 1 66 9	3533 3	Y	60	60 1		-0-
02	3892 X	3022	-0-	-870	-0-	108 1 57 9	2857 3	Y	52	52 1		-0-
03	4092 X	2593	-0-	-1499	-0-	94 1 29 9	2470 3	Y	26	26 1		-0-
*04	3960 X	2724	-0-	-1236	-0-	99 1 15 9	2610 3	Y	14	14 1		-0-
*05	4092 X	3544	-0-	-548	-0-	128 1 18 9	3398 3	Y	16	16 1		-0-

MASON WELL #: 16 RRCID -> 209730 COMPL. DATE 02/25/2005 TOTAL DEPTH 9545 PERF. 8891 - 9405

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	3317 X	2905	-0-	-412	-0-	104 1 17 9	2784 3	Y	15	15 1		-0-
09	3210 X	2725	-0-	-485	-0-	97 1 17 9	2611 3	Y	15	15 1		-0-
10	3224 X	2155	-0-	-1069	-0-	78 1 18 9	2059 3	Y	16	16 1		-0-
11	2970 X	2452	-0-	-518	-0-	89 1 17 9	2346 3	Y	15	15 1		-0-
12	2945 X	2643	-0-	-302	-0-	96 1 14 9	2533 3	Y	13	13 1		-0-
01	2914 X	2361	-0-	-553	-0-	86 1 12 9	2263 3	Y	11	11 1		-0-
02	2548 X	2095	-0-	-453	-0-	76 1 12 9	2007 3	Y	11	11 1		-0-
03	2635 X	2087	-0-	-548	-0-	76 1 10 9	2001 3	Y	9	9 1		-0-
*04	2550 X	2018	-0-	-532	-0-	73 1 12 9	1933 3	Y	11	11 1		-0-
*05	2635 X	1475	-0-	-1160	-0-	53 1 14 9	1408 3	Y	13	13 1		-0-



-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 HEBERT WELL #: 10 RRCID -> 209775 COMPL. DATE 03/16/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8984 - 9513  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	6200 X	5647	-0-	-553	-0-	202	1	5414	3	Y	28	28	1			-0-
						31	9									
09	6386 X	6386	-0-	-0-	-0-	229	1	6121	3	Y	33	33	1			-0-
						36	9									
10	6200 X	5369	-0-	-831	-0-	194	1	5143	3	Y	29	29	1			-0-
						32	9									
11	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	237	1	6298	3	Y	36	36	1			-0-
						40	9									
12	6472 X	6472	-0-	-0-	-0-	234	1	6183	3	Y	50	50	1			-0-
						55	9									
01	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	228	1	6029	3	Y	55	55	1			-0-
						61	9									
02	5628 X	5535	-0-	-93	-0-	200	1	5277	3	Y	52	52	1			-0-
						1	5									
03	6231 X	6132	-0-	-99	-0-	222	1	5854	3	Y	50	50	1			-0-
						1	5									
*04	6030 X	5864	-0-	-166	-0-	212	1	5605	3	Y	43	43	1			-0-
						47	9									
*05	6231 X	5992	-0-	-239	-0-	216	1	5732	3	Y	40	39	1			1
						44	9									

-----  
 MASON WELL #: 15 RRCID -> 209852 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8865 - 9412  
 -----

*08	3565 X	3409	-0-	-156	-0-	122	1	3256	3	Y	28	28	1			-0-
						31	9									
09	3450 X	3248	-0-	-202	-0-	116	1	3102	3	Y	27	27	1			-0-
						30	9									
10	3565 X	2362	-0-	-1203	-0-	85	1	2248	3	Y	26	26	1			-0-
						29	9									
11	3420 X	3135	-0-	-285	-0-	113	1	2990	3	Y	29	29	1			-0-
						32	9									
12	3503 X	3119	-0-	-384	-0-	113	1	2959	3	Y	43	43	1			-0-
						47	9									
01	3410 X	3359	-0-	-51	-0-	121	1	3176	3	Y	56	56	1			-0-
						62	9									
02	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	105	1	2783	3	Y	53	53	1			-0-
						58	9									
03	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	117	1	3087	3	Y	51	51	1			-0-
						56	9									
*04	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	110	1	2914	3	Y	40	40	1			-0-
						44	9									
*05	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	112	1	2963	3	Y	34	33	1			1
						37	9									

-----  
 HULL UNIT A WELL #: A 3 RRCID -> 209902 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8713 - 9521  
 -----

12	3503 X	2123	-0-	-1380	-0-	2086	2	37	9	Y	34	41	1			15
01	3503 X	3199	-0-	-304	-0-	3151	2	48	9	Y	44	45	1			14
02	3276 X	3089	-0-	-187	-0-	3046	2	43	9	Y	39	40	1			13
03	3627 X	3579	-0-	-48	-0-	3531	2	48	9	Y	44	44	1			13
04	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	3544	2	46	9	Y	42	41	1			14
*05	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3400	2	48	9	Y	44	42	1			16

-----  
 WILSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 209998 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8717 - 9508  
 -----

12	5580 X	4687	-0-	-893	-0-	4639	2	48	9	Y	44	50	1			16
01	5580 X	5217	-0-	-363	-0-	5163	2	54	9	Y	49	56	1			9
02	4482 X	4482	-0-	-0-	-0-	4443	2	39	9	Y	35	28	1			16
03	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5022	2	50	9	Y	45	48	1			13
04	5630 X	5630	-0-	-0-	-0-	5574	2	56	9	Y	51	42	1			22
*05	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5469	2	56	9	Y	51	53	1			20

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
MORGAN UNIT WELL #: 16 RRCID -> 210037 COMPL. DATE 02/24/2005 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8776 - 9534													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
-----													
12	3751 X	3544	-0-	-207	-0-	3164 2	380 9	Y	345	328 1			66
01	3751 X	3151	-0-	-600	-0-	3055 2	96 9	Y	87	136 1			17
02	3108 X	1679	-0-	-1429	-0-	1662 2	17 9	Y	15	28 1			4
03	3441 X	2318	-0-	-1123	-0-	2307 2	11 9	Y	10	12 1			2
04	3330 X	1834	-0-	-1496	-0-	1823 2	11 9	Y	10	9 1			3
*05	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	6699 2	30 9	Y	27	22 1			8
-----													
TOMPKINS WELL #: 2 RRCID -> 210066 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8924 - 9901													
*08	2914 X	2754	-0-	-160	-0-	2735 3	19 9	Y	17	26 1			17
09	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3060 3	20 9	Y	18	20 1			15
10	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3306 3	17 9	Y	15	16 1			14
11	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	3406 3	24 9	Y	22	33 1			3
12	3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3528 3	42 9	Y	38	30 1			11
01	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3608 3	48 9	Y	44	36 1			19
02	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	3310 3	40 9	Y	36	39 1			16
03	4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4029 3	31 9	Y	28	31 1			13
04	4259 X	4259	-0-	-0-	-0-	4230 3	29 9	Y	26	28 1			11
*05	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	4078 3	19 9	Y	17				28
-----													
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 11 RRCID -> 210317 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8942 - 9405													
*08	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	84 1	2250 3	Y	75	75 1			-0-
						83 9							
09	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	82 1	2206 3	Y	74	74 1			-0-
						81 9							
10	1953 N	1418	-0-	-535	-0-	49 1	1303 3	Y	60	60 1			-0-
						66 9							
11	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	100 1	2641 3	Y	123	123 1			-0-
						135 9							
12	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	107 1	2815 3	Y	133	133 1			-0-
						146 9							
01	3100 N	3140	-0-	40	40	108 1	2870 3	Y	147	147 1			-0-
						162 9							
02	2806 X	2766	-0-	-40	-0-	95 1	2515 3	Y	142	142 1			-0-
						156 9							
03	3069 X	3003	-0-	-66	-0-	104 1	2752 3	Y	134	134 1			-0-
						147 9							
*04	3030 X	2452	-0-	-578	-0-	87 1	2314 3	Y	46	46 1			-0-
						51 9							
*05	3131 X	2507	-0-	-624	-0-	90 1	2372 3	Y	41	40 1			1
						45 9							
-----													
HULL UNIT A WELL #: A 87 RRCID -> 210748 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8735 - 9532													
12	3534 X	3349	-0-	-185	-0-	3336 2	13 9	Y	12	13 1			6
01	3534 X	3232	-0-	-302	-0-	3222 2	10 9	Y	9	9 1			6
02	2940 X	2779	-0-	-161	-0-	2770 2	9 9	Y	8	8 1			6
03	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3281 2	26 9	Y	24	21 1			9
04	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3364 2	32 9	Y	29	23 1			15
*05	3307 X	3307	-0-	-0-	-0-	3275 2	32 9	Y	29	28 1			16
-----													
THOMPSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 211278 COMPL. DATE 04/07/2005 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8803 - 9550													
12	4154 X	3957	-0-	-197	-0-	3901 2	56 9	Y	51	44 1			25
01	4154 X	3662	-0-	-492	-0-	3599 2	63 9	Y	57	69 1			13
02	4004 X	3130	-0-	-874	-0-	3075 2	55 9	Y	50	47 1			16
03	4433 X	3415	-0-	-1018	-0-	3290 2	125 9	Y	114	77 1			53
04	4290 X	3541	-0-	-749	-0-	3282 2	259 9	Y	235	146 1			142
05	3968 X	3558	-0-	-410	-0-	3292 2	266 9	Y	242	334 1			50

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 DENNARD UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211289 COMPL. DATE 04/01/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8716 - 9524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	1767 N	1267	-0-	-500	-0-	1259	2	8 9	Y	7	7 1	3
01	1457 N	1056	-0-	-401	-0-	1048	2	8 9	Y	7	7 1	3
02	1232 N	809	-0-	-423	-0-	802	2	7 9	Y	6	7 1	2
03	1271 N	791	-0-	-480	-0-	781	2	10 9	Y	9	8 1	3
04	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	2804	2	41 9	Y	37	28 1	12
*05	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2191	2	41 9	Y	37	36 1	13

HEBERT WELL #: 14 RRCID -> 211336 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8945 - 9524

*08	2046 X	1853	-0-	-193	-0-	66	1	1762	3	Y	23	23 1	-0-
						25	9						
09	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	144	1	3844	3	Y	50	50 1	-0-
						55	9						
10	3100 N	4248	-0-	1148	1148	151	1	4019	3	Y	71	71 1	-0-
						78	9						
11	3000 N	3995	-0-	995	2143	143	1	3789	3	Y	57	57 1	-0-
						63	9						
12	4308 X	2165	-0-	-2143	-0-	78	1	2048	3	Y	35	35 1	-0-
						39	9						
01	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	106	1	2812	3	Y	54	54 1	-0-
						59	9						
02	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	120	1	3177	3	Y	67	67 1	-0-
						74	9						
03	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	161	1	4241	3	Y	64	64 1	-0-
						1	5	70	9				
*04	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	130	1	3433	3	Y	17	17 1	-0-
						19	9						
*05	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	121	1	3200	3	Y	14	14 1	-0-
						15	9						

SOAPE, C.P. WELL #: 13 RRCID -> 211658 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8860 - 9330

*08	5766 X	5593	-0-	-173	-0-	728	1	4865	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	5820 X	5359	-0-	-461	-0-	689	1	4629	3	Y	37	37 1	-0-
						41	9						
10	6014 X	3639	-0-	-2375	-0-	705	1	2899	3	Y	32	32 1	-0-
						35	9						
11	5820 X	3384	-0-	-2436	-0-	641	1	2713	3	Y	27	27 1	-0-
						30	9						
12	5704 X	4702	-0-	-1002	-0-	623	1	4038	3	Y	37	37 1	-0-
						41	9						
01	5580 X	4733	-0-	-847	-0-	673	1	4013	3	Y	43	43 1	-0-
						47	9						
02	7611 X	7611	-0-	-0-	-0-	775	1	6785	3	Y	45	45 1	-0-
						1	5	50	9				
03	4712 X	4158	-0-	-554	-0-	151	1	3982	3	Y	22	22 1	-0-
						1	5	24	9				
*04	6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	975	1	5875	3	Y	11	11 1	-0-
						12	9						
*05	7120 X	7120	-0-	-0-	-0-	1026	1	6083	3	Y	10	10 1	-0-
						11	9						

-----																
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378											
BURTON, BILLIE JEAN			WELL #:		11	RRCID -> 211757			COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 8994 - 9470				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
-----																
*08		5084 X	4913	-0-	-171	-0-		176	1	4717	3	Y	18	18	1	-0-
								20	9							
09		4920 X	4699	-0-	-221	-0-		168	1	4512	3	Y	17	17	1	-0-
								19	9							
10		5084 X	4778	-0-	-306	-0-		173	1	4592	3	Y	12	12	1	-0-
								13	9							
11		4830 X	4805	-0-	-25	-0-		175	1	4619	3	Y	10	10	1	-0-
								11	9							
12		4991 X	4903	-0-	-88	-0-		179	1	4713	3	Y	10	10	1	-0-
								11	9							
01		4898 X	4812	-0-	-86	-0-		175	1	4625	3	Y	11	11	1	-0-
								12	9							
02		4480 X	4279	-0-	-201	-0-		156	1	4111	3	Y	10	10	1	-0-
								1	5							
03		4960 X	4747	-0-	-213	-0-		173	1	4562	3	Y	10	10	1	-0-
								1	5							
*04		4800 X	4495	-0-	-305	-0-		163	1	4313	3	Y	17	17	1	-0-
								19	9							
*05		4898 X	4728	-0-	-170	-0-		171	1	4535	3	Y	20	20	1	-0-
								22	9							
-----																
CUMMINGS					WELL #:	19	RRCID -> 211902			COMPL. DATE	06/04/2005	TOTAL DEPTH	9792 PERF. 8486 - 9650			
-----																
12		5332 X	4619	-0-	-713	-0-		206	1	4284	3	Y	117	117	1	-0-
								129	9							
01		5332 X	4702	-0-	-630	-0-		198	1	4338	3	Y	151	151	1	-0-
								166	9							
02		4405 X	4405	-0-	-0-	-0-		199	1	4083	3	Y	112	112	1	-0-
								123	9							
03		5241 X	5241	-0-	-0-	-0-		237	1	4802	3	Y	184	184	1	-0-
								202	9							
04		5362 X	5362	-0-	-0-	-0-		245	1	4937	3	Y	164	164	1	-0-
								180	9							
*05		5206 X	5206	-0-	-0-	-0-		232	1	4808	3	Y	151	151	1	-0-
								166	9							
-----																
CAPPS GAS UNIT					WELL #:	9	RRCID -> 211981			COMPL. DATE	04/28/2005	TOTAL DEPTH	9432 PERF. 8444 - 9127			
-----																
12		2666 X	852	-0-	-1814	-0-		852	3			Y	-0-			-0-
01		2666 X	2300	-0-	-366	-0-		2300	3			Y	-0-			-0-
02		2106 X	2106	-0-	-0-	-0-		2106	3			Y	-0-			-0-
03		3725 X	3725	-0-	-0-	-0-		3725	3			Y	-0-			-0-
04		2973 X	2973	-0-	-0-	-0-		2973	3			Y	-0-			-0-
*05		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-		3157	3			Y	-0-			-0-
-----																
HANCOCK UNIT					WELL #:	10	RRCID -> 212014			COMPL. DATE	04/09/2005	TOTAL DEPTH	9550 PERF. 8559 - 9195			
-----																
12		2387 X	564	-0-	-1823	-0-		152	1	401	5	Y	10	11	1	2
								11	9							
01		2336 X	2336	-0-	-0-	-0-		70	1	2256	3	Y	9	8	1	3
								10	9							
02		2075 N	2075	-0-	-0-	-0-		51	1	2016	3	Y	7	9	1	1
								8	9							
03		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-		69	1	2237	3	Y	13	12	1	2
								14	9							
04		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-		65	1	2312	3	Y	9	8	1	3
								10	9							
*05		2962 N	2962	-0-	-0-	-0-		90	1	2863	3	Y	8	9	1	2
								9	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT WELL #: 5 RRCID -> 212353 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8624 - 9282

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3842	3	157	9	Y	143	142	1	145
01	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3654	3	151	9	Y	137	144	1	138
02	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3296	3	139	9	Y	126	148	1	116
03	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	2867	3	85	9	Y	77	130	1	63
04	4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4622	3	100	9	Y	91	121	1	33
*05	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4681	3	87	9	Y	79			112

FENDER, H. R. WELL #: 13 RRCID -> 212359 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6419 - 9406

*08	4123 X	4004	-0-	-119	-0-	142	1	3803	3	Y	54	54	1	-0-
						59	9							
09	3990 X	3910	-0-	-80	-0-	139	1	3712	3	Y	54	54	1	-0-
						59	9							
10	4123 X	2860	-0-	-1263	-0-	100	1	2663	3	Y	88	88	1	-0-
						97	9							
11	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	148	1	3936	3	Y	110	110	1	-0-
						121	9							
12	4123 X	3698	-0-	-425	-0-	131	1	3454	3	Y	103	103	1	-0-
						113	9							
01	4030 X	3658	-0-	-372	-0-	129	1	3411	3	Y	107	107	1	-0-
						118	9							
02	3556 X	3151	-0-	-405	-0-	111	1	2930	3	Y	100	100	1	-0-
						110	9							
03	3937 X	3587	-0-	-350	-0-	127	1	3366	3	Y	85	85	1	-0-
						94	9							
*04	3810 X	3300	-0-	-510	-0-	118	1	3128	3	Y	49	49	1	-0-
						54	9							
*05	3689 X	3334	-0-	-355	-0-	120	1	3164	3	Y	45	44	1	1
						50	9							

HEBERT WELL #: 12 RRCID -> 212923 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8878 - 9460

*08	4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	166	1	4449	3	Y	50	50	1	-0-
						55	9							
09	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	175	1	4694	3	Y	54	54	1	-0-
						59	9							
10	3658 X	3218	-0-	-440	-0-	115	1	3053	3	Y	45	45	1	-0-
						50	9							
11	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	191	1	5050	3	Y	64	64	1	-0-
						70	9							
12	5195 X	5195	-0-	-0-	-0-	187	1	4930	3	Y	71	71	1	-0-
						78	9							
01	4441 X	4441	-0-	-0-	-0-	159	1	4208	3	Y	67	67	1	-0-
						74	9							
02	4872 X	4487	-0-	-385	-0-	161	1	4245	3	Y	73	73	1	-0-
						1	5	80	9					
03	5394 X	4892	-0-	-502	-0-	176	1	4639	3	Y	69	69	1	-0-
						1	5	76	9					
*04	5220 X	4648	-0-	-572	-0-	167	1	4428	3	Y	48	48	1	-0-
						53	9							
*05	5208 X	4629	-0-	-579	-0-	167	1	4415	3	Y	43	42	1	1
						47	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 12 RRCID -> 213041 COMPL. DATE 06/26/2005 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8912 - 9436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	4836 X	4710	-0-	-126	-0-	168 1	4500 3	Y	38	38 1		-0-
						42 9						
09	4680 X	4306	-0-	-374	-0-	154 1	4122 3	Y	27	27 1		-0-
						30 9						
10	4836 X	2580	-0-	-2256	-0-	94 1	2478 3	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
11	4650 X	4514	-0-	-136	-0-	164 1	4336 3	Y	13	13 1		-0-
						14 9						
12	4712 X	4066	-0-	-646	-0-	148 1	3905 3	Y	12	12 1		-0-
						13 9						
01	4712 X	3999	-0-	-713	-0-	145 1	3841 3	Y	12	12 1		-0-
						13 9						
02	4060 X	3160	-0-	-900	-0-	115 1	3033 3	Y	11	11 1		-0-
						12 9						
03	5416 X	5416	-0-	-0-	-0-	197 1	5198 3	Y	18	18 1		-0-
						1 5	20 9					
*04	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	179 1	4725 3	Y	20	20 1		-0-
						22 9						
*05	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	176 1	4654 3	Y	17	17 1		-0-
						19 9						

BURTON, JOHN W. WELL #: 13 T RRCID -> 213059 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8586 - 9468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	3599 X	3599	-0-	-0-	-0-	126 1	3378 3	Y	86	86 1		-0-
						95 9						
09	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	111 1	2977 3	Y	83	83 1		-0-
						91 9						
10	3255 X	1732	-0-	-1523	-0-	61 1	1620 3	Y	46	46 1		-0-
						51 9						
11	3150 X	1959	-0-	-1191	-0-	69 1	1832 3	Y	53	53 1		-0-
						58 9						
12	3255 X	2876	-0-	-379	-0-	101 1	2687 3	Y	80	80 1		-0-
						88 9						
01	3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	136 1	3578 3	Y	119	119 1		-0-
						131 9						
02	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	118 1	3112 3	Y	110	110 1		-0-
						121 9						
03	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	132 1	3496 3	Y	107	107 1		-0-
						118 9						
*04	3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	123 1	3257 3	Y	60	60 1		-0-
						66 9						
*05	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	128 1	3402 3	Y	57	56 1		1
						63 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 BURTON, JOHN W. WELL #: 14 RRCID -> 213424 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8560 - 9429

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	744 N	498	-0-	-246	-0-	18	1	470	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							
09	720 N	280	-0-	-440	-0-	10	1	262	3	Y	7	7	1	-0-
						8	9							
10	753 N	753	-0-	-0-	-0-	26	1	709	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
11	480 N	462	-0-	-18	-0-	16	1	435	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
12	279 N	222	-0-	-57	-0-	8	1	208	3	Y	5	5	1	-0-
						6	9							
01	744 N	342	-0-	-402	-0-	12	1	318	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
02	627 N	627	-0-	-0-	-0-	22	1	582	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
03	492 N	492	-0-	-0-	-0-	17	1	456	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
*04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	19	1	505	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
*05	682 N	301	-0-	-381	-0-	11	1	283	3	Y	6	6	1	-0-
						7	9							

WILSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 213426 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8723 - 9546

12	4433 X	4425	-0-	-8	-0-	4379	2	46	9	Y	42	44	1	15
01	4433 X	4255	-0-	-178	-0-	4209	2	46	9	Y	42	49	1	8
02	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3797	2	35	9	Y	32	25	1	15
03	4092 X	4035	-0-	-57	-0-	3994	2	41	9	Y	37	41	1	11
04	3960 X	3943	-0-	-17	-0-	3902	2	41	9	Y	37	32	1	16
05	4092 X	4069	-0-	-23	-0-	4024	2	45	9	Y	41	41	1	16

HULL UNIT B WELL #: B 16 RRCID -> 213613 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 9776 PERF. 8726 - 9548

12	28791 X	28791	-0-	-0-	-0-	28724	3	67	9	Y	61	72	1	10
01	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4492	3	59	9	Y	54	50	1	14
02	3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	3758	3	50	9	Y	45	50	1	9
03	4067 X	4067	-0-	-0-	-0-	4015	3	52	9	Y	47	44	1	12
04	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4092	3	53	9	Y	48	45	1	15
*05	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	3453	3	44	9	Y	40	45	1	10

BURTON, JOHN W. WELL #: 15 RRCID -> 213713 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8964 - 9464

*08	3100 X	2680	-0-	-420	-0-	96	1	2565	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
09	3000 X	2610	-0-	-390	-0-	93	1	2497	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
10	3100 X	1972	-0-	-1128	-0-	71	1	1887	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
11	2730 X	2386	-0-	-344	-0-	86	1	2281	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							
12	2790 X	2386	-0-	-404	-0-	86	1	2271	3	Y	26	26	1	-0-
						29	9							
01	2697 X	2409	-0-	-288	-0-	86	1	2271	3	Y	47	47	1	-0-
						52	9							
02	2240 N	2120	-0-	-120	-0-	76	1	1996	3	Y	44	44	1	-0-
						48	9							
03	2387 N	2345	-0-	-42	-0-	84	1	2215	3	Y	42	42	1	-0-
						46	9							
*04	2340 N	2305	-0-	-35	-0-	83	1	2204	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
*05	2356 N	2306	-0-	-50	-0-	83	1	2208	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 213839 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8280 - 8324

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

HEBERT WELL #: 13 RRCID -> 213950 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8896 - 9462

*08		5487 X	5177	-0-	-310	-0-	185	1	4946	3	Y	42	42	1	-0-
							46	9							
09		5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	190	1	5098	3	Y	43	43	1	-0-
							47	9							
10		5487 X	4374	-0-	-1113	-0-	157	1	4169	3	Y	44	44	1	-0-
							48	9							
11		5310 X	5263	-0-	-47	-0-	189	1	5021	3	Y	48	48	1	-0-
							53	9							
12		5487 X	4212	-0-	-1275	-0-	152	1	4005	3	Y	50	50	1	-0-
							55	9							
01		5487 X	3961	-0-	-1526	-0-	143	1	3762	3	Y	51	51	1	-0-
							56	9							
02		4592 X	3419	-0-	-1173	-0-	123	1	3241	3	Y	50	50	1	-0-
							55	9							
03		6317 X	6317	-0-	-0-	-0-	227	1	6003	3	Y	78	78	1	-0-
							1	5	86	9					
*04		5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	209	1	5534	3	Y	78	78	1	-0-
							86	9							
*05		5908 X	5908	-0-	-0-	-0-	212	1	5617	3	Y	72	71	1	1
							79	9							

BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 12 RRCID -> 214223 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 8910 - 9442

*08		3381 X	3381	-0-	-0-	-0-	121	1	3245	3	Y	14	14	1	-0-
							15	9							
09		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	117	1	3126	3	Y	14	14	1	-0-
							15	9							
10		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	91	1	2403	3	Y	25	25	1	-0-
							28	9							
11		3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	119	1	3166	3	Y	28	28	1	-0-
							31	9							
12		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	106	1	2782	3	Y	26	26	1	-0-
							29	9							
01		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	147	1	3878	3	Y	39	39	1	-0-
							43	9							
02		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	141	1	3712	3	Y	40	40	1	-0-
							1	5	44	9					
03		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	151	1	3974	3	Y	38	38	1	-0-
							1	5	42	9					
*04		3874 X	3874	-0-	-0-	-0-	139	1	3684	3	Y	46	46	1	-0-
							51	9							
*05		3951 X	3951	-0-	-0-	-0-	142	1	3753	3	Y	51	50	1	1
							56	9							



-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FENDER, H. R. WELL #: 14 RRCID -> 214247 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9631 PERF. 8956 - 9418															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	M		PROD	AMT	CODE		
-----															
*08		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	189	1	5072	3	Y	64	64	1	-0-
							70	9							
09		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	180	1	4828	3	Y	62	62	1	-0-
							68	9							
10		4774 X	4590	-0-	-184	-0-	164	1	4352	3	Y	67	67	1	-0-
							74	9							
11		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	171	1	4526	3	Y	61	61	1	-0-
							67	9							
12		4944 X	4944	-0-	-0-	-0-	178	1	4694	3	Y	65	65	1	-0-
							72	9							
01		4774 X	4722	-0-	-52	-0-	169	1	4479	3	Y	67	67	1	-0-
							74	9							
02		4424 X	4251	-0-	-173	-0-	152	1	4025	3	Y	66	66	1	-0-
							1	5							
03		4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	179	1	4738	3	Y	67	67	1	-0-
							1	5							
*04		4758 X	4758	-0-	-0-	-0-	170	1	4507	3	Y	74	74	1	-0-
							81	9							
*05		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	177	1	4692	3	Y	69	68	1	1
							76	9							
-----															
BECKWORTH WELL #: 12 RRCID -> 214422 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8504 - 9216															
-----															
12		4092 X	1159	-0-	-2933	-0-	528	1	586	3	Y	41	41	1	-0-
							45	9							
01		4092 X	1730	-0-	-2362	-0-	525	1	1153	3	Y	47	47	1	-0-
							52	9							
02		2828 X	2360	-0-	-468	-0-	542	1	1790	3	Y	25	25	1	-0-
							28	9							
03		2759 X	1644	-0-	-1115	-0-	625	1	978	3	Y	37	37	1	-0-
							41	9							
04		2670 X	154	-0-	-2516	-0-	63	1	83	3	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
05		2604 X	1606	-0-	-998	-0-	468	1	1109	3	Y	26	26	1	-0-
							29	9							
-----															
DAVIS, M.L. WELL #: 2 RRCID -> 214440 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8921 - 9558															
-----															
*08		806 N	463	-0-	-343	-0-	17	1	443	3	Y	3	3	1	-0-
							3	9							
09		866 N	866	-0-	-0-	-0-	31	1	829	3	Y	5	5	1	-0-
							6	9							
10		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	41	1	1110	3	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
11		1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	52	1	1388	3	Y	10	10	1	-0-
							11	9							
12		1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	51	1	1354	3	Y	9	9	1	-0-
							1	5							
01		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	53	1	1427	3	Y	11	11	1	-0-
							1	5							
02		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	47	1	1246	3	Y	38	38	1	-0-
							42	9							
03		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	49	1	1301	3	Y	36	36	1	-0-
							40	9							
*04		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	75	1	1978	3	Y	49	49	1	-0-
							54	9							
*05		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	72	1	1897	3	Y	46	45	1	1
							51	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 HULL UNIT B WELL #: B 17A RRCID -> 214721 COMPL. DATE 07/14/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8723 - 9544

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	30672 X	30672	-0-	-0-	-0-	30604	3	68	9	Y	62	74	1		10
01	4792 X	4792	-0-	-0-	-0-	4731	3	61	9	Y	55	51	1		14
02	4140 X	4140	-0-	-0-	-0-	4089	3	51	9	Y	46	51	1		9
03	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	4531	3	59	9	Y	54	50	1		13
04	4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	4231	3	64	9	Y	58	53	1		18
*05	4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4150	3	54	9	Y	49	55	1		12

NEAL WELL #: 9 RRCID -> 214722 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8776 - 9528

12	4836 X	4234	-0-	-602	-0-	4234	3			N	-0-				-0-
01	4836 X	4242	-0-	-594	-0-	4242	3			N	-0-				-0-
02	4088 X	3415	-0-	-673	-0-	3415	3			N	-0-				-0-
03	4526 X	3712	-0-	-814	-0-	3712	3			N	-0-				-0-
04	4380 X	3910	-0-	-470	-0-	3910	3			N	-0-				-0-
05	4247 X	3866	-0-	-381	-0-	3866	3			N	-0-				-0-

HULL UNIT A WELL #: A 88 RRCID -> 214942 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8708 - 9520

12	3751 X	3102	-0-	-649	-0-	2978	2	124	9	Y	113	115	1		49
01	3596 X	2520	-0-	-1076	-0-	2417	2	103	9	Y	94	113	1		30
02	2716 X	1832	-0-	-884	-0-	1770	2	62	9	Y	56	67	1		19
03	3007 X	1959	-0-	-1048	-0-	1881	2	78	9	Y	71	69	1		21
04	2910 X	2460	-0-	-450	-0-	2451	2	9	9	Y	8	26	1		3
*05	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3952	2	12	9	Y	11	10	1		4

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 13 RRCID -> 214975 COMPL. DATE 08/28/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8922 - 9439

*08	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	1	92	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
09	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	92	1	2459	3	Y	49	49	1		-0-
						54	9								
10	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	54	1	1439	3	Y	8	8	1		-0-
						9	9								
11	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	76	1	2021	3	Y	-0-				-0-
12	2251 N	2251	-0-	-0-	-0-	82	1	2169	3	Y	-0-				-0-
01	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	81	1	2144	3	Y	-0-				-0-
02	1960 N	1929	-0-	-31	-0-	70	1	1859	3	Y	-0-				-0-
03	2263 N	2078	-0-	-185	-0-	76	1	2002	3	Y	-0-				-0-
*04	2160 N	2140	-0-	-20	-0-	77	1	2041	3	Y	20	20	1		-0-
						22	9								
*05	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	82	1	2174	3	Y	24	24	1		-0-
						26	9								

HULL UNIT A WELL #: A 92 RRCID -> 215160 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8738 - 9550

12	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2607	2	194	9	Y	176	158	1		76
01	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2665	2	195	9	Y	177	196	1		57
02	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2441	2	153	9	Y	139	149	1		47
03	3100 N	3181	-0-	81	81	3023	2	158	9	Y	144	148	1		43
04	3000 N	3778	-0-	778	859	3664	2	114	9	Y	104	112	1		35
*05	3100 N	4005	-0-	905	1764	3873	2	132	9	Y	120	112	1		43



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 BRANNON WELL #: 4 RRCID -> 215633 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8610 - 9492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	2356 N	2026	-0-	-330	-0-	72 1	1937 3	Y	15	15 1	-0-
						17 9					
09	2220 N	2145	-0-	-75	-0-	76 1	2049 3	Y	18	18 1	-0-
						20 9					
10	2356 N	1208	-0-	-1148	-0-	43 1	1153 3	Y	11	11 1	-0-
						12 9					
11	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	82 1	2170 3	Y	20	20 1	-0-
						22 9					
12	2232 N	2210	-0-	-22	-0-	80 1	2108 3	Y	20	20 1	-0-
						22 9					
01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	82 1	2158 3	Y	22	22 1	-0-
						24 9					
02	2128 N	1815	-0-	-313	-0-	65 1	1728 3	Y	20	20 1	-0-
						22 9					
03	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	84 1	2219 3	Y	21	21 1	-0-
						23 9					
*04	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	92 1	2444 3	Y	95	95 1	-0-
						105 9					
*05	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	93 1	2474 3	Y	87	86 1	1
						96 9					

HEBERT WELL #: 16 RRCID -> 216003 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8495 - 9436

*08	7502 X	6368	-0-	-1134	-0-	227 1	6075 3	Y	60	60 1	-0-
						66 9					
09	7290 X	6679	-0-	-611	-0-	238 1	6371 3	Y	64	64 1	-0-
						70 9					
10	7533 X	4339	-0-	-3194	-0-	156 1	4149 3	Y	29	29 1	-0-
						2 5					
11	7290 X	6642	-0-	-648	-0-	237 1	6353 3	Y	45	45 1	-0-
						2 5					
12	7347 X	6377	-0-	-970	-0-	228 1	6098 3	Y	44	44 1	-0-
						3 5					
01	6913 X	6320	-0-	-593	-0-	226 1	6039 3	Y	47	47 1	-0-
						3 5					
02	6020 X	5323	-0-	-697	-0-	193 1	5082 3	Y	43	43 1	-0-
						1 5					
03	6665 X	5799	-0-	-866	-0-	210 1	5543 3	Y	41	41 1	-0-
						1 5					
*04	6450 X	5345	-0-	-1105	-0-	193 1	5097 3	Y	50	50 1	-0-
						55 9					
*05	6386 X	6195	-0-	-191	-0-	223 1	5895 3	Y	70	69 1	1
						77 9					

HULL UNIT A WELL #: A 89 RRCID -> 216004 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8287 - 9516

12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	126 2	42 3	Y	19	16 1	9
						21 9					
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	109 2	29 3	Y	15	15 1	9
						17 9					
02	140 N	126	-0-	-14	-0-	91 2	22 3	Y	12	12 1	9
						13 9					
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	134 2	30 3	Y	-0-	9 1	-0-
04	150 N	123	-0-	-27	-0-	98 2	25 3	Y	-0-		-0-
05	155 N	111	-0-	-44	-0-	84 2	27 3	Y	-0-		-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MASON WELL #: 13 RRCID -> 216025 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8534 - 9414												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
*08	8401 X	8188	-0-	-213	-0-	292 1	7819 3	Y	70	70 1	-0-	
09	8130 X	7721	-0-	-409	-0-	77 9	7373 3	Y	66	66 1	-0-	
10	8401 X	5091	-0-	-3310	-0-	275 1	4848 3	Y	55	55 1	-0-	
11	8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	73 9	7784 3	Y	79	79 1	-0-	
12	8339 X	8081	-0-	-258	-0-	182 1	7700 3	Y	81	81 1	-0-	
01	8184 X	7816	-0-	-368	-0-	61 9	7442 3	Y	84	84 1	-0-	
02	7140 X	7023	-0-	-117	-0-	294 1	6679 3	Y	82	82 1	-0-	
03	7905 X	7527	-0-	-378	-0-	87 9	7170 3	Y	76	76 1	-0-	
*04	7650 X	7159	-0-	-491	-0-	282 1	6837 3	Y	58	58 1	-0-	
*05	7905 X	7091	-0-	-814	-0-	92 9	6782 3	Y	48	47 1	1	
						253 1						
						1 5						
						272 1						
						1 5						
						258 1						
						64 9						
						256 1						
						53 9						
-----												
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 14 RRCID -> 216098 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8556 - 9414												
-----												
*08	6231 X	5834	-0-	-397	-0-	210 1	5622 3	Y	2	2 1	-0-	
09	6030 X	5461	-0-	-569	-0-	2 9	5262 3	Y	2	2 1	-0-	
10	6045 X	3576	-0-	-2469	-0-	197 1	3419 3	Y	25	25 1	-0-	
11	5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	129 1	5708 3	Y	42	42 1	-0-	
12	5828 X	5759	-0-	-69	-0-	28 9	5504 3	Y	42	42 1	-0-	
01	5828 X	4353	-0-	-1475	-0-	215 1	4157 3	Y	35	35 1	-0-	
02	5614 X	5614	-0-	-0-	-0-	46 9	5357 3	Y	48	48 1	-0-	
03	5704 X	5622	-0-	-82	-0-	209 1	5372 3	Y	42	42 1	-0-	
*04	5520 X	5419	-0-	-101	-0-	1 5	5174 3	Y	45	45 1	-0-	
*05	5704 X	5669	-0-	-35	-0-	203 1	5410 3	Y	50	49 1	1	
						1 5						
						195 1						
						50 9						
						204 1						
						55 9						
-----												
MORGAN UNIT WELL #: 18 RRCID -> 216099 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8714 - 9550												
-----												
12	4898 X	4682	-0-	-216	-0-	4580 2	102 9	Y	93	89 1	18	
01	4836 X	4707	-0-	-129	-0-	4672 2	35 9	Y	32	44 1	6	
02	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	4284 2	15 9	Y	14	17 1	3	
03	4650 X	4638	-0-	-12	-0-	4625 2	13 9	Y	12	13 1	2	
04	4500 X	4444	-0-	-56	-0-	4434 2	10 9	Y	9	9 1	2	
05	4650 X	4370	-0-	-280	-0-	4361 2	9 9	Y	8	8 1	2	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
FENDER, H. R.		WELL #: 15		RRCID -> 216110	COMPL. DATE 10/28/2005	TOTAL DEPTH	9585	PERF. 8950	-	9412		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	4558 X	4558	-0-	-0-	-0-	161 1 74 9	4323 3	Y	67	67 1	-0-	
09	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	151 1 72 9	4035 3	Y	65	65 1	-0-	
10	4247 X	2319	-0-	-1928	-0-	83 1 47 9	2189 3	Y	43	43 1	-0-	
11	4241 X	4241	-0-	-0-	-0-	151 1 84 9	4006 3	Y	76	76 1	-0-	
12	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	155 1 89 9	4093 3	Y	81	81 1	-0-	
01	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	152 1 94 9	4010 3	Y	85	85 1	-0-	
02	3668 X	3451	-0-	-217	-0-	123 1 84 9	3244 3	Y	76	76 1	-0-	
03	4061 X	3997	-0-	-64	-0-	143 1 1 5	3770 3	Y	75	75 1	-0-	
*04	3930 X	3877	-0-	-53	-0-	140 1 44 9	3693 3	Y	40	40 1	-0-	
*05	4061 X	3953	-0-	-108	-0-	142 1 41 9	3770 3	Y	37	36 1		1
-----												
HEBERT		WELL #: 15		RRCID -> 216184	COMPL. DATE 10/05/2005	TOTAL DEPTH	9655	PERF. 8936	-	9476		
*08	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	177 1 58 9	4732 3	Y	53	53 1	-0-	
09	4641 X	4641	-0-	-0-	-0-	165 1 57 9	4419 3	Y	52	52 1	-0-	
10	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	106 1 23 9	2800 3	Y	21	21 1	-0-	
11	4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	173 1 26 9	4567 3	Y	24	24 1	-0-	
12	4874 X	4874	-0-	-0-	-0-	177 1 28 9	4669 3	Y	25	25 1	-0-	
01	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	175 1 30 9	4622 3	Y	27	27 1	-0-	
02	4452 X	4244	-0-	-208	-0-	154 1 1 5	4060 3	Y	26	26 1	-0-	
03	5182 X	5182	-0-	-0-	-0-	188 1 1 5	4962 3	Y	28	28 1	-0-	
*04	5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	194 1 25 9	5135 3	Y	23	23 1	-0-	
*05	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	182 1 20 9	4810 3	Y	18	18 1	-0-	
-----												
HULL UNIT A		WELL #: A 95		RRCID -> 216191	COMPL. DATE 09/02/2005	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8703	-	9512		
12	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	4774 2	64 9	Y	58	68 1		25
01	5675 X	5675	-0-	-0-	-0-	5599 2	76 9	Y	69	72 1		22
02	4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4811 2	131 9	Y	119	101 1		40
03	5929 X	5929	-0-	-0-	-0-	5698 2	231 9	Y	210	188 1		62
04	6304 X	6304	-0-	-0-	-0-	6095 2	209 9	Y	190	188 1		64
*05	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	5761 2	191 9	Y	174	175 1		63

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
HULL A-21 UNIT WELL #: A 94 RRCID -> 216192 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 7912 - 9517													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		1767 X	730	-0-	-1037	-0-	527 2	173 3	Y	27	26 1		13
							30 9						
01		1767 X	877	-0-	-890	-0-	665 2	173 3	Y	35	27 1		21
							39 9						
02		1596 X	887	-0-	-709	-0-	691 2	162 3	Y	31	29 1		23
							34 9						
03		1550 X	599	-0-	-951	-0-	418 2	93 3	Y	80	72 1		31
							88 9						
04		840 X	460	-0-	-380	-0-	297 2	76 3	Y	79	69 1		41
							87 9						
05		992 X	450	-0-	-542	-0-	278 2	88 3	Y	76	75 1		42
							84 9						
-----													
MANGHAM UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216224 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8570 - 9425													
12		6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	6277 3	31 9	Y	28	15 1		19
01		6014 X	5903	-0-	-111	-0-	5870 3	33 9	Y	30	31 1		18
02		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5173 3	29 9	Y	26	29 1		15
03		5628 X	5628	-0-	-0-	-0-	5589 3	39 9	Y	35	33 1		17
04		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	5446 3	39 9	Y	35	38 1		14
*05		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5581 3	34 9	Y	31	38 1		7
-----													
SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 14 RRCID -> 216230 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8688 - 9426													
*08		4743 X	3870	-0-	-873	-0-	138 1	3706 3	Y	24	24 1		-0-
							26 9						
09		4590 X	3655	-0-	-935	-0-	130 1	3491 3	Y	31	31 1		-0-
							34 9						
10		4681 X	2244	-0-	-2437	-0-	80 1	2119 3	Y	41	41 1		-0-
							45 9						
11		4290 X	3174	-0-	-1116	-0-	113 1	2996 3	Y	59	59 1		-0-
							65 9						
12		4154 X	3129	-0-	-1025	-0-	112 1	2951 3	Y	60	60 1		-0-
							66 9						
01		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	152 1	4023 3	Y	90	90 1		-0-
							99 9						
02		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	145 1	3835 3	Y	91	91 1		-0-
							1 5	100 9					
03		4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	155 1	4082 3	Y	92	92 1		-0-
							1 5	101 9					
*04		3780 X	3535	-0-	-245	-0-	125 1	3299 3	Y	101	101 1		-0-
							111 9						
*05		3906 X	3204	-0-	-702	-0-	113 1	3001 3	Y	82	81 1		1
							90 9						
-----													
HULL UNIT A WELL #: A 91 RRCID -> 216685 COMPL. DATE 10/28/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8740 - 9540													
12		248 N	169	-0-	-79	-0-	161 2	8 9	Y	7	17 1		3
01		849 N	849	-0-	-0-	-0-	798 2	51 9	Y	46	34 1		15
02		868 N	776	-0-	-92	-0-	734 2	42 9	Y	38	40 1		13
03		571 N	571	-0-	-0-	-0-	549 2	22 9	Y	20	27 1		6
04		810 N	772	-0-	-38	-0-	772 2		Y	-0-	6 1		-0-
05		868 N	270	-0-	-598	-0-	270 2		Y	-0-			-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378								
HEBERT			WELL #:		11	RRCID -> 216838			COMPL. DATE 10/12/2005		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8962 - 9478		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
*08		5580 X	5358	-0-	-222	-0-	191 1	5126 3	Y	37	37 1		-0-
							41 9						
09		5520 X	4684	-0-	-836	-0-	167 1	4482 3	Y	32	32 1		-0-
							35 9						
10		5704 X	3538	-0-	-2166	-0-	127 1	3386 3	Y	23	23 1		-0-
							25 9						
11		6478 X	6478	-0-	-0-	-0-	234 1	6199 3	Y	41	41 1		-0-
							45 9						
12		6130 X	6130	-0-	-0-	-0-	222 1	5865 3	Y	39	39 1		-0-
							43 9						
01		5918 X	5918	-0-	-0-	-0-	214 1	5659 3	Y	41	41 1		-0-
							45 9						
02		5320 X	4990	-0-	-330	-0-	181 1	4766 3	Y	38	38 1		-0-
							1 5						
03		5890 X	4686	-0-	-1204	-0-	170 1	4481 3	Y	31	31 1		-0-
							1 5						
*04		5700 X	4325	-0-	-1375	-0-	156 1	4130 3	Y	35	35 1		-0-
							39 9						
*05		5890 X	2982	-0-	-2908	-0-	108 1	2849 3	Y	23	23 1		-0-
							25 9						
-----													
WILSON UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 216934			COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 9772 PERF. 8739 - 9556		
-----													
12		6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6533 2	147 9	Y	134	138 1		48
01		6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6251 2	151 9	Y	137	160 1		25
02		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5637 2	125 9	Y	114	86 1		53
03		6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	6011 2	134 9	Y	122	140 1		35
04		5910 X	5906	-0-	-4	-0-	5823 2	83 9	Y	75	78 1		32
*05		6207 X	6207	-0-	-0-	-0-	6119 2	88 9	Y	80	81 1		31
-----													
FIRST NATIONAL BANK-BALDWIN UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 217229			COMPL. DATE 11/24/2005		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8616 - 9244		
-----													
12		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4770 3	18 9	Y	16	19 1		16
01		4599 X	4599	-0-	-0-	-0-	4584 3	15 9	Y	14	16 1		14
02		4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4104 3	13 9	Y	12	15 1		11
03		4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4182 3	10 9	Y	9	13 1		7
04		3690 X	3371	-0-	-319	-0-	3359 3	12 9	Y	11	14 1		4
*05		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3835 3	20 9	Y	18			22
-----													
NEAL			WELL #:		10	RRCID -> 217282			COMPL. DATE 11/26/2005		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8774 - 9532		
-----													
12		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	5024 3		N	-0-			-0-
01		5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5099 3		N	-0-			-0-
02		4760 X	4207	-0-	-553	-0-	4207 3		N	-0-			-0-
03		5177 X	4533	-0-	-644	-0-	4533 3		N	-0-			-0-
04		5010 X	4828	-0-	-182	-0-	4828 3		N	-0-			-0-
05		5084 X	4857	-0-	-227	-0-	4857 3		N	-0-			-0-



-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GRAVES ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 217588 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 9621 PERF. 8875 - 9492													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
*08		9942 X	9942	-0-	-0-	-0-	353 1	9455 3	Y	122	122 1		-0-
							134 9						
09		9176 X	9176	-0-	-0-	-0-	326 1	8718 3	Y	120	120 1		-0-
							132 9						
10		9362 X	6117	-0-	-3245	-0-	219 1	5803 3	Y	86	86 1		-0-
							95 9						
11		10091 X	10091	-0-	-0-	-0-	361 1	9576 3	Y	140	140 1		-0-
							154 9						
12		9757 X	9757	-0-	-0-	-0-	350 1	9228 3	Y	163	163 1		-0-
							179 9						
01		9362 X	8748	-0-	-614	-0-	312 1	8252 3	Y	167	167 1		-0-
							184 9						
02		8512 X	6795	-0-	-1717	-0-	242 1	6400 3	Y	138	138 1		-0-
							1 5						
03		9424 X	8202	-0-	-1222	-0-	294 1	7757 3	Y	136	136 1		-0-
							1 5						
*04		9120 X	7697	-0-	-1423	-0-	275 1	7286 3	Y	124	124 1		-0-
							136 9						
*05		9424 X	8485	-0-	-939	-0-	304 1	8046 3	Y	123	121 1		2
							135 9						
-----													
MASON WELL #: 17 RRCID -> 217702 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8523 - 9385													
-----													
*08		4030 X	4018	-0-	-12	-0-	144 1	3850 3	Y	22	22 1		-0-
							24 9						
09		3900 X	3822	-0-	-78	-0-	137 1	3662 3	Y	21	21 1		-0-
							23 9						
10		4030 X	2780	-0-	-1250	-0-	100 1	2658 3	Y	20	20 1		-0-
							22 9						
11		4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	154 1	4105 3	Y	27	27 1		-0-
							30 9						
12		4030 X	3336	-0-	-694	-0-	121 1	3181 3	Y	31	31 1		-0-
							34 9						
01		4030 X	3538	-0-	-492	-0-	127 1	3357 3	Y	49	49 1		-0-
							54 9						
02		4004 X	3150	-0-	-854	-0-	113 1	2985 3	Y	47	47 1		-0-
							52 9						
03		4433 X	3862	-0-	-571	-0-	139 1	3668 3	Y	50	50 1		-0-
							55 9						
*04		4290 X	3637	-0-	-653	-0-	131 1	3469 3	Y	34	34 1		-0-
							37 9						
*05		3534 X	3413	-0-	-121	-0-	123 1	3267 3	Y	21	21 1		-0-
							23 9						
-----													
TOMPKINS WELL #: 3 RRCID -> 217875 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8810 - 10023													
-----													
*08		2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2600 3	37 9	Y	34	58 1		35
09		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2384 3	33 9	Y	30	40 1		25
10		2573 N	2572	-0-	-1	-0-	2540 3	32 9	Y	29	27 1		27
11		2550 N	2261	-0-	-289	-0-	2196 3	65 9	Y	59	79 1		7
12		2511 N	2283	-0-	-228	-0-	2248 3	35 9	Y	32	30 1		9
01		2573 N	2396	-0-	-177	-0-	2377 3	19 9	Y	17	19 1		7
02		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2011 3	24 9	Y	22	19 1		10
03		2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2639 3	54 9	Y	49	36 1		23
04		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	2557 3	64 9	Y	58	57 1		24
*05		3100 N	3331	-0-	231	231	3274 3	57 9	Y	52			76

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 HULL UNIT A WELL #: A 93 RRCID -> 218189 COMPL. DATE 12/10/2005 TOTAL DEPTH 9758 PERF. 8662 - 9520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	174	2	57	3	Y	2	3 1	1
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	71	2	18	3	Y	13	6 1	8
02	308 X	93	-0-	-215	-0-	72	2	17	3	Y	4	9 1	3
03	341 X	79	-0-	-262	-0-	65	2	14	3	Y	-0-	3 1	-0-
04	330 X	113	-0-	-217	-0-	90	2	23	3	Y	-0-		-0-
05	248 X	92	-0-	-156	-0-	70	2	22	3	Y	-0-		-0-

-----  
 BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 2 RRCID -> 218369 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8766 - 10022

*08	1984 N	1778	-0-	-206	-0-	1764	3	14	9	Y	13	26 1	13
09	1860 N	1599	-0-	-261	-0-	1591	3	8	9	Y	7	14 1	6
10	1860 N	1573	-0-	-287	-0-	1573	3			Y	-0-	6 1	-0-
11	1710 N	1507	-0-	-203	-0-	1507	3			Y	-0-		-0-
12	1643 N	1389	-0-	-254	-0-	1386	3	3	9	Y	3	2 1	1
01	1581 N	1479	-0-	-102	-0-	1469	3	10	9	Y	9	6 1	4
02	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1448	3	9	9	Y	8	8 1	4
03	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1683	3	10	9	Y	9	9 1	4
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1663	3	3	9	Y	3	6 1	1
*05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1983	3	7	9	Y	6		7

-----  
 MASON WELL #: 18 RRCID -> 218656 COMPL. DATE 01/04/2006 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8508 - 9386

*08	4898 X	4888	-0-	-10	-0-	175	1	4679	3	Y	31	31 1	-0-
09	4740 X	3940	-0-	-800	-0-	141	1	3771	3	Y	25	25 1	-0-
10	4898 X	2857	-0-	-2041	-0-	102	1	2701	3	Y	49	49 1	-0-
11	4740 X	4510	-0-	-230	-0-	162	1	4274	3	Y	67	67 1	-0-
12	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	190	1	4997	3	Y	82	82 1	-0-
01	5753 X	5753	-0-	-0-	-0-	206	1	5442	3	Y	95	95 1	-0-
02	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	186	1	4899	3	Y	93	93 1	-0-
03	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	202	1	5347	3	Y	87	87 1	-0-
*04	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	147	1	3904	3	Y	43	43 1	-0-
*05	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	171	1	4525	3	Y	20	20 1	-0-

-----  
 HALL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 218658 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8748 - 9566

12	4247 X	4111	-0-	-136	-0-	4089	3	22	9	Y	20	15 1	9
01	4247 X	3936	-0-	-311	-0-	3913	3	23	9	Y	21	23 1	7
02	3444 X	3136	-0-	-308	-0-	3116	3	20	9	Y	18	16 1	9
03	3813 X	3731	-0-	-82	-0-	3709	3	22	9	Y	20	17 1	12
04	3690 X	3648	-0-	-42	-0-	3625	3	23	9	Y	21	19 1	14
05	3813 X	3639	-0-	-174	-0-	3617	3	22	9	Y	20	27 1	7

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
THOMAS, CHARLES WELL #: 9 RRCID -> 218772 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9712 PERF. 8588 - 9497												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	94 1	2519 3	Y	51	51 1	-0-	
						56 9						
09	2670 X	2271	-0-	-399	-0-	80 1	2139 3	Y	47	47 1	-0-	
						52 9						
10	2759 X	1597	-0-	-1162	-0-	57 1	1526 3	Y	13	13 1	-0-	
						14 9						
11	2670 X	2393	-0-	-277	-0-	86 1	2288 3	Y	17	17 1	-0-	
						19 9						
12	2666 X	1676	-0-	-990	-0-	61 1	1601 3	Y	13	13 1	-0-	
						14 9						
01	2666 X	1727	-0-	-939	-0-	63 1	1649 3	Y	14	14 1	-0-	
						15 9						
02	2240 N	1341	-0-	-899	-0-	48 1	1279 3	Y	13	13 1	-0-	
						14 9						
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	62 1	1642 3	Y	13	13 1	-0-	
						14 9						
*04	1680 N	1271	-0-	-409	-0-	46 1	1204 3	Y	19	19 1	-0-	
						21 9						
*05	2992 N	2992	-0-	-0-	-0-	107 1	2842 3	Y	39	38 1	1	
						43 9						

HALL UNIT WELL #: 12 RRCID -> 218773 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8774 - 9584												
12	3987 X	3987	-0-	-0-	-0-	3928 3	59 9	Y	54	44 1	24	
01	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	3987 3	74 9	Y	67	68 1	23	
02	4060 X	3286	-0-	-774	-0-	3225 3	61 9	Y	55	50 1	28	
03	4495 X	3591	-0-	-904	-0-	3545 3	46 9	Y	42	44 1	26	
04	4350 X	3523	-0-	-827	-0-	3490 3	33 9	Y	30	35 1	21	
05	4061 X	3829	-0-	-232	-0-	3788 3	41 9	Y	37	45 1	13	

CAPPS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218962 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8844 - 9224												
12	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4514 3	11 9	Y	10	10 1	2	
01	4061 X	3936	-0-	-125	-0-	3925 3	11 9	Y	10	9 1	3	
02	3052 X	3042	-0-	-10	-0-	3031 3	11 9	Y	10	11 1	2	
03	3379 X	3291	-0-	-88	-0-	3274 3	17 9	Y	15	15 1	2	
04	3270 X	3195	-0-	-75	-0-	3180 3	15 9	Y	14	12 1	4	
05	3379 X	3336	-0-	-43	-0-	3319 3	17 9	Y	15	15 1	4	

GRAVES ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 218986 COMPL. DATE 01/30/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9017 - 9508												
*08	7019 X	7019	-0-	-0-	-0-	248 1	6635 3	Y	124	124 1	-0-	
						136 9						
09	5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	203 1	5431 3	Y	112	112 1	-0-	
						123 9						
10	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	156 1	4144 3	Y	61	61 1	-0-	
						67 9						
11	5262 X	5262	-0-	-0-	-0-	189 1	5015 3	Y	53	53 1	-0-	
						58 9						
12	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	181 1	4766 3	Y	50	50 1	-0-	
						55 9						
01	6427 X	6427	-0-	-0-	-0-	231 1	6118 3	Y	71	71 1	-0-	
						78 9						
02	5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	195 1	5151 3	Y	64	64 1	-0-	
						1 5	70 9					
03	4226 X	4226	-0-	-0-	-0-	152 1	4026 3	Y	43	43 1	-0-	
						1 5	47 9					
*04	4597 X	4597	-0-	-0-	-0-	166 1	4384 3	Y	43	43 1	-0-	
						47 9						
*05	5003 X	5003	-0-	-0-	-0-	180 1	4772 3	Y	46	45 1	1	
						51 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 DUNLAP UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219153 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8413 - 9081

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	8436 X	8436	-0-	-0-	-0-	8250	3 186 9	Y	169	181 1	32
01	9134 X	9134	-0-	-0-	-0-	8954	3 180 9	Y	164	142 1	54
02	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	6777	3 171 9	Y	155	181 1	28
03	7519 X	7519	-0-	-0-	-0-	7301	3 218 9	Y	198	199 1	27
04	6750 X	6696	-0-	-54	-0-	6520	3 176 9	Y	160	138 1	49
*05	7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	7243	3 168 9	Y	153	163 1	39

NEAL WELL #: 11 RRCID -> 219154 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8714 - 9536

12	5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	5763	3	N	-0-		-0-
01	5549 X	5379	-0-	-170	-0-	5379	3	N	-0-		-0-
02	4788 X	4492	-0-	-296	-0-	4492	3	N	-0-		-0-
03	5301 X	4547	-0-	-754	-0-	4547	3	N	-0-		-0-
04	5130 X	4610	-0-	-520	-0-	4610	3	N	-0-		-0-
05	5301 X	4464	-0-	-837	-0-	4464	3	N	-0-		-0-

PAGE, L.E. WELL #: 8 RRCID -> 219174 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 9754 PERF. 8615 - 9498

*08	3286 X	3201	-0-	-85	-0-	113	1 3031 3	Y	52	52 1	-0-
09	3180 X	2962	-0-	-218	-0-	105	1 2799 3	Y	53	53 1	-0-
10	3286 X	2785	-0-	-501	-0-	99	1 2622 3	Y	58	58 1	-0-
11	3180 X	2923	-0-	-257	-0-	104	1 2758 3	Y	55	55 1	-0-
12	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	121	1 3189 3	Y	86	86 1	-0-
01	3193 X	2596	-0-	-597	-0-	91	1 2422 3	Y	75	75 1	-0-
02	2772 X	2097	-0-	-675	-0-	74	1 1949 3	Y	67	67 1	-0-
03	3410 X	2145	-0-	-1265	-0-	76	1 2003 3	Y	60	60 1	-0-
*04	3300 X	1499	-0-	-1801	-0-	53	1 1409 3	Y	34	34 1	-0-
*05	3410 X	3299	-0-	-111	-0-	118	1 3113 3	Y	62	61 1	1

PAGE, L.E. WELL #: 9 RRCID -> 219175 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8556 - 9426

*08	5084 X	4062	-0-	-1022	-0-	144	1 3867 3	Y	46	46 1	-0-
09	4920 X	4188	-0-	-732	-0-	149	1 3984 3	Y	50	50 1	-0-
10	4774 X	4148	-0-	-626	-0-	148	1 3935 3	Y	59	59 1	-0-
11	4620 X	4263	-0-	-357	-0-	152	1 4052 3	Y	54	54 1	-0-
12	5214 X	5214	-0-	-0-	-0-	188	1 4951 3	Y	68	68 1	-0-
01	4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	156	1 4121 3	Y	62	62 1	-0-
02	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	126	1 3318 3	Y	81	81 1	-0-
03	4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	148	1 3909 3	Y	82	82 1	-0-
*04	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	144	1 3817 3	Y	72	72 1	-0-
*05	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	144	1 3822 3	Y	64	63 1	1



-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FENDER, H. R. WELL #: 16 RRCID -> 219299 COMPL. DATE 03/04/2006 TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8500 - 9354															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
*08		5022 X	4968	-0-	-54	-0-	178	1	4762	3	Y	25	25	1	-0-
							28	9							
09		5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	189	1	5050	3	Y	41	41	1	-0-
							45	9							
10		5022 X	3288	-0-	-1734	-0-	118	1	3130	3	Y	36	36	1	-0-
							40	9							
11		4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	179	1	4727	3	Y	46	46	1	-0-
							51	9							
12		5022 X	4396	-0-	-626	-0-	159	1	4191	3	Y	42	42	1	-0-
							46	9							
01		5022 X	4855	-0-	-167	-0-	175	1	4624	3	Y	51	51	1	-0-
							56	9							
02		4676 X	4310	-0-	-366	-0-	155	1	4100	3	Y	49	49	1	-0-
							1	5	54	9					
03		5115 X	4755	-0-	-360	-0-	171	1	4520	3	Y	57	57	1	-0-
							1	5	63	9					
*04		4950 X	4383	-0-	-567	-0-	157	1	4164	3	Y	56	56	1	-0-
							62	9							
*05		4993 X	4993	-0-	-0-	-0-	179	1	4751	3	Y	57	56	1	1
							63	9							
-----															
HAYGOOD, LOIS WELL #: 10 RRCID -> 219632 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8962 - 9429															
-----															
*08		3689 X	3216	-0-	-473	-0-	114	1	3052	3	Y	45	45	1	-0-
							50	9							
09		3570 X	3348	-0-	-222	-0-	119	1	3176	3	Y	48	48	1	-0-
							53	9							
10		3627 X	2160	-0-	-1467	-0-	78	1	2051	3	Y	28	28	1	-0-
							31	9							
11		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	127	1	3372	3	Y	42	42	1	-0-
							46	9							
12		3565 X	3359	-0-	-206	-0-	121	1	3191	3	Y	43	43	1	-0-
							47	9							
01		3472 X	3277	-0-	-195	-0-	118	1	3111	3	Y	44	44	1	-0-
							48	9							
02		2912 X	2862	-0-	-50	-0-	103	1	2713	3	Y	42	42	1	-0-
							46	9							
03		3224 X	3189	-0-	-35	-0-	115	1	3029	3	Y	41	41	1	-0-
							45	9							
*04		3120 X	3038	-0-	-82	-0-	110	1	2918	3	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
*05		3224 X	3063	-0-	-161	-0-	111	1	2952	3	Y	-0-	-0-	1	-0-
-----															
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219722 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8502 - 9174															
-----															
12		4991 X	3504	-0-	-1487	-0-	3486	3	18	9	Y	16	17	1	3
01		4991 X	4237	-0-	-754	-0-	4220	3	17	9	Y	15	13	1	5
02		4088 X	3899	-0-	-189	-0-	3882	3	17	9	Y	15	17	1	3
03		4216 X	4096	-0-	-120	-0-	4079	3	17	9	Y	15	16	1	2
04		4110 X	3589	-0-	-521	-0-	3579	3	10	9	Y	9	8	1	3
05		4309 X	4020	-0-	-289	-0-	4011	3	9	9	Y	8	9	1	2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		WELL #:	16	RRCID ->	219723	COMPL. DATE	03/08/2006	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	8590 - 9370
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
*08	7554 X	7554	-0-	-0-	-0-	270 1	7226 3	Y	53	53 1	-0-		
						58 9							
09	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	258 1	6911 3	Y	33	33 1	-0-		
						36 9							
10	7006 X	4434	-0-	-2572	-0-	160 1	4256 3	Y	16	16 1	-0-		
						18 9							
11	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	278 1	7354 3	Y	26	26 1	-0-		
						29 9							
12	7478 X	7478	-0-	-0-	-0-	272 1	7177 3	Y	26	26 1	-0-		
						29 9							
01	7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	266 1	7050 3	Y	28	28 1	-0-		
						31 9							
02	6748 X	6426	-0-	-322	-0-	233 1	6163 3	Y	26	26 1	-0-		
						1 5							
03	7471 X	7031	-0-	-440	-0-	255 1	6747 3	Y	25	25 1	-0-		
						1 5							
*04	7230 X	6195	-0-	-1035	-0-	224 1	5938 3	Y	30	30 1	-0-		
						33 9							
*05	7471 X	6572	-0-	-899	-0-	238 1	6297 3	Y	34	33 1	1		
						37 9							

COLLINS UNIT		WELL #:		17	RRCID ->	219725	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	8826 - 9516
12	3968 X	3243	-0-	-725	-0-	3214 2	29 9	Y	26	26 1	6	
01	3968 X	3091	-0-	-877	-0-	3068 2	23 9	Y	21	22 1	5	
02	3080 X	2792	-0-	-288	-0-	2772 2	20 9	Y	18	20 1	3	
03	3410 X	3090	-0-	-320	-0-	3067 2	23 9	Y	21	20 1	4	
04	3300 X	3077	-0-	-223	-0-	3055 2	22 9	Y	20	21 1	3	
05	3255 X	3126	-0-	-129	-0-	3103 2	23 9	Y	21	18 1	6	

GRAVES ESTATE		WELL #:		7	RRCID ->	219726	COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8980 - 9464
*08	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	86 1	2310 3	Y	8	8 1	-0-	
						9 9						
09	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	83 1	2235 3	Y	8	8 1	-0-	
						9 9						
10	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	79 1	2087 3	Y	36	36 1	-0-	
						40 9						
11	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	79 1	2082 3	Y	36	36 1	-0-	
						40 9						
12	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	80 1	2113 3	Y	38	38 1	-0-	
						42 9						
01	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	75 1	1979 3	Y	40	40 1	-0-	
						44 9						
02	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	90 1	2364 3	Y	50	50 1	-0-	
						55 9						
03	2232 N	2169	-0-	-63	-0-	78 1	2050 3	Y	37	37 1	-0-	
						41 9						
*04	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	85 1	2260 3	Y	30	30 1	-0-	
						33 9						
*05	2387 N	2337	-0-	-50	-0-	84 1	2227 3	Y	24	24 1	-0-	
						26 9						

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HAYGOOD, LOIS WELL #: 8 RRCID -> 219729 COMPL. DATE 04/02/2006 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8954 - 9420														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
*08		4089 X	4089	-0-	-0-	-0-		145 1	3890 3	Y	49	49 1		-0-
								54 9						
09		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-		132 1	3542 3	Y	45	45 1		-0-
								50 9						
10		3658 X	1990	-0-	-1668	-0-		71 1	1874 3	Y	41	41 1		-0-
								45 9						
11		3848 X	3848	-0-	-0-	-0-		137 1	3639 3	Y	65	65 1		-0-
								72 9						
12		3658 X	3063	-0-	-595	-0-		110 1	2895 3	Y	53	53 1		-0-
								58 9						
01		3658 X	2617	-0-	-1041	-0-		93 1	2470 3	Y	49	49 1		-0-
								54 9						
02		3164 X	2622	-0-	-542	-0-		94 1	2469 3	Y	54	54 1		-0-
								59 9						
03		3503 X	3326	-0-	-177	-0-		119 1	3142 3	Y	59	59 1		-0-
								65 9						
*04		3390 X	3098	-0-	-292	-0-		110 1	2916 3	Y	65	65 1		-0-
								72 9						
*05		3291 X	3291	-0-	-0-	-0-		117 1	3106 3	Y	62	61 1		1
								68 9						

-----														
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 RRCID -> 219730 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 9428														
*08		6107 X	5286	-0-	-821	-0-		188 1	5046 3	Y	47	47 1		-0-
								52 9						
09		5910 X	4970	-0-	-940	-0-		177 1	4740 3	Y	48	48 1		-0-
								53 9						
10		6107 X	853	-0-	-5254	-0-		31 1	818 3	Y	4	4 1		-0-
								4 9						
11		5400 X	4858	-0-	-542	-0-		176 1	4658 3	Y	22	22 1		-0-
								24 9						
12		5580 X	5230	-0-	-350	-0-		190 1	5014 3	Y	24	24 1		-0-
								26 9						
01		5732 X	5732	-0-	-0-	-0-		208 1	5492 3	Y	29	29 1		-0-
								32 9						
02		4648 X	3729	-0-	-919	-0-		135 1	3570 3	Y	22	22 1		-0-
								24 9						
03		6740 X	6740	-0-	-0-	-0-		245 1	6459 3	Y	32	32 1		-0-
								1 5	35 9					
*04		6640 X	6640	-0-	-0-	-0-		240 1	6357 3	Y	39	39 1		-0-
								43 9						
*05		6639 X	6639	-0-	-0-	-0-		240 1	6349 3	Y	45	44 1		1
								50 9						

-----														
BECKWORTH WELL #: 13 RRCID -> 219731 COMPL. DATE 03/20/2006 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8501 - 9640														
12		5487 X	2907	-0-	-2580	-0-		415 1	2400 3	Y	84	84 1		-0-
								92 9						
01		5146 X	2239	-0-	-2907	-0-		365 1	1798 3	Y	69	69 1		-0-
								76 9						
02		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-		559 1	3236 3	Y	87	87 1		-0-
								96 9						
03		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-		553 1	3449 3	Y	110	110 1		-0-
								121 9						
04		4104 X	4104	-0-	-0-	-0-		617 1	3385 3	Y	93	93 1		-0-
								102 9						
05		3565 X	3401	-0-	-164	-0-		505 1	2815 3	Y	74	74 1		-0-
								81 9						



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
DENNARD UNIT WELL #: 13 RRCID -> 219759 COMPL. DATE 02/02/2006													TOTAL DEPTH	9745	PERF. 8727 -	9534
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		4722 X	4722	-0-	-0-	-0-	4575	2	147	9	Y	134	128	1	55	
01		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4295	2	139	9	Y	126	128	1	53	
02		4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	3939	2	122	9	Y	111	121	1	43	
03		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4390	2	107	9	Y	97	109	1	31	
04		4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4209	2	111	9	Y	101	100	1	32	
*05		4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	3906	2	111	9	Y	101	97	1	36	
-----																
MAURITZEN WELL #: 3 RRCID -> 219785 COMPL. DATE 07/29/2008													TOTAL DEPTH	9750	PERF. 6481 -	9320
*08		8924 X	8924	-0-	-0-	-0-	319	1	8554	3	Y	46	46	1	-0-	
							51	9								
09		8400 X	8059	-0-	-341	-0-	289	1	7726	3	Y	40	40	1	-0-	
							44	9								
10		8680 X	8317	-0-	-363	-0-	303	1	8001	3	Y	12	12	1	-0-	
							13	9								
11		8400 X	8308	-0-	-92	-0-	299	1	7994	3	Y	11	11	1	-0-	
							3	5								
12		8680 X	8356	-0-	-324	-0-	300	1	8040	3	Y	11	11	1	-0-	
							4	5								
01		8680 X	8122	-0-	-558	-0-	292	1	7813	3	Y	12	12	1	-0-	
							4	5								
02		7476 X	7056	-0-	-420	-0-	257	1	6786	3	Y	11	11	1	-0-	
							1	5								
03		8277 X	7562	-0-	-715	-0-	275	1	7265	3	Y	19	19	1	-0-	
							1	5								
*04		8010 X	6509	-0-	-1501	-0-	236	1	6249	3	Y	22	22	1	-0-	
							24	9								
*05		8277 X	6611	-0-	-1666	-0-	240	1	6349	3	Y	20	20	1	-0-	
							22	9								
-----																
ROBERTS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 220156 COMPL. DATE 04/18/2006													TOTAL DEPTH	9465	PERF. 8292 -	9324
12		5054 X	5054	-0-	-0-	-0-	5013	3	41	9	Y	37	36	1	13	
01		4836 X	4588	-0-	-248	-0-	4557	3	31	9	Y	28	25	1	16	
02		4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	4102	3	32	9	Y	29	36	1	9	
03		4464 X	4386	-0-	-78	-0-	4343	3	43	9	Y	39	25	1	23	
04		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4481	3	52	9	Y	47	46	1	24	
*05		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	4838	3	42	9	Y	38	44	1	18	
-----																
DENNARD UNIT WELL #: 14 RRCID -> 220734 COMPL. DATE 02/17/2006													TOTAL DEPTH	9770	PERF. 8314 -	9552
12		4433 X	4309	-0-	-124	-0-	4098	2	211	9	Y	192	183	1	79	
01		5363 X	5363	-0-	-0-	-0-	5164	2	199	9	Y	181	184	1	76	
02		5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5040	2	176	9	Y	160	174	1	62	
03		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	4134	2	244	9	Y	222	213	1	71	
04		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3523	2	339	9	Y	308	280	1	99	
*05		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4015	2	337	9	Y	306	296	1	109	

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378							
MASON			WELL #:		19	RRCID -> 220790			COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 9593 PERF. 8502 - 9423	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----												
*08	6014 X	5199	-0-	-815	-0-	186	1 4992 3	Y	19	19 1	-0-	
						21	9					
09	5820 X	4795	-0-	-1025	-0-	172	1 4602 3	Y	19	19 1	-0-	
						21	9					
10	6014 X	2870	-0-	-3144	-0-	104	1 2751 3	Y	14	14 1	-0-	
						15	9					
11	5370 X	4553	-0-	-817	-0-	165	1 4367 3	Y	19	19 1	-0-	
						21	9					
12	5208 X	4894	-0-	-314	-0-	178	1 4692 3	Y	22	22 1	-0-	
						24	9					
01	5208 X	4991	-0-	-217	-0-	181	1 4784 3	Y	24	24 1	-0-	
						26	9					
02	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	164	1 4326 3	Y	24	24 1	-0-	
						1	5					
03	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	185	1 4897 3	Y	23	23 1	-0-	
						1	5					
*04	4830 X	4812	-0-	-18	-0-	174	1 4599 3	Y	35	35 1	-0-	
						39	9					
*05	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	182	1 4809 3	Y	44	43 1	1	
						48	9					
-----												
MORGAN UNIT			WELL #:		20	RRCID -> 221033			COMPL. DATE 03/20/2006		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8768 - 9546	
12	5425 X	5182	-0-	-243	-0-	5140	2 42 9	Y	38	37 1	7	
01	5239 X	5002	-0-	-237	-0-	4987	2 15 9	Y	14	18 1	3	
02	4760 X	4533	-0-	-227	-0-	4527	2 6 9	Y	5	7 1	1	
03	5270 X	4918	-0-	-352	-0-	4910	2 8 9	Y	7	7 1	1	
04	5100 X	4745	-0-	-355	-0-	4737	2 8 9	Y	7	6 1	2	
05	5177 X	4644	-0-	-533	-0-	4637	2 7 9	Y	6	6 1	2	
-----												
NEAL			WELL #:		13A	RRCID -> 221308			COMPL. DATE 04/18/2006		TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8786 - 9560	
12	3844 X	3585	-0-	-259	-0-	3585	3	N	-0-		-0-	
01	3813 X	3781	-0-	-32	-0-	3781	3	N	-0-		-0-	
02	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	3393	3	N	-0-		-0-	
03	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	3673	3	N	-0-		-0-	
04	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	3	N	-0-		-0-	
*05	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596	3	N	-0-		-0-	
-----												
LANGFORD			WELL #:		3	RRCID -> 221727			COMPL. DATE 04/12/2006		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8606 - 9492	
*08	2945 X	2724	-0-	-221	-0-	97	1 2610 3	Y	15	15 1	-0-	
						17	9					
09	2850 X	2744	-0-	-106	-0-	98	1 2629 3	Y	15	15 1	-0-	
						17	9					
10	2945 X	2403	-0-	-542	-0-	87	1 2304 3	Y	11	11 1	-0-	
						12	9					
11	2730 X	2706	-0-	-24	-0-	97	1 2595 3	Y	12	12 1	-0-	
						1	5					
12	2821 X	2752	-0-	-69	-0-	99	1 2639 3	Y	12	12 1	-0-	
						1	5					
01	2821 X	2743	-0-	-78	-0-	98	1 2630 3	Y	13	13 1	-0-	
						1	5					
02	2520 N	2413	-0-	-107	-0-	88	1 2311 3	Y	13	13 1	-0-	
						14	9					
03	2759 N	2603	-0-	-156	-0-	95	1 2495 3	Y	12	12 1	-0-	
						13	9					
*04	2640 N	2211	-0-	-429	-0-	80	1 2122 3	Y	8	8 1	-0-	
						9	9					
*05	2666 N	2201	-0-	-465	-0-	80	1 2113 3	Y	7	7 1	-0-	
						8	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 HUDSON, NELL WELL #: 13 RRCID -> 221730 COMPL. DATE 05/14/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8860 - 9314

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	6975 X	5816	-0-	-1159	-0-	209 1	5585 3	Y	20	20	1	-0-
						22 9						
09	6750 X	6365	-0-	-385	-0-	228 1	6112 3	Y	23	23	1	-0-
						25 9						
10	6758 X	4276	-0-	-2482	-0-	154 1	4102 3	Y	18	18	1	-0-
						20 9						
11	6356 X	6356	-0-	-0-	-0-	230 1	6098 3	Y	25	25	1	-0-
						28 9						
12	6572 X	6146	-0-	-426	-0-	222 1	5857 3	Y	61	61	1	-0-
						67 9						
01	6572 X	5905	-0-	-667	-0-	213 1	5619 3	Y	66	66	1	-0-
						73 9						
02	5800 X	5800	-0-	-0-	-0-	209 1	5513 3	Y	70	70	1	-0-
						1 5						
03	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	219 1	5773 3	Y	69	69	1	-0-
						1 5						
*04	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	215 1	5686 3	Y	76	76	1	-0-
						84 9						
*05	5890 X	5797	-0-	-93	-0-	208 1	5515 3	Y	67	66	1	1
						74 9						

DAVIS, A. L. WELL #: 18 RRCID -> 221960 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8890 - 9435

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	8928 X	8088	-0-	-840	-0-	290 1	7775 3	Y	21	21	1	-0-
						23 9						
09	8640 X	7942	-0-	-698	-0-	285 1	7633 3	Y	22	22	1	-0-
						24 9						
10	8618 X	4782	-0-	-3836	-0-	172 1	4581 3	Y	26	26	1	-0-
						29 9						
11	8593 X	8593	-0-	-0-	-0-	310 1	8233 3	Y	45	45	1	-0-
						50 9						
12	8321 X	8321	-0-	-0-	-0-	302 1	7969 3	Y	45	45	1	-0-
						50 9						
01	8215 X	7778	-0-	-437	-0-	282 1	7445 3	Y	46	46	1	-0-
						51 9						
02	7504 X	6605	-0-	-899	-0-	239 1	6319 3	Y	42	42	1	-0-
						1 5						
03	8308 X	7112	-0-	-1196	-0-	258 1	6810 3	Y	39	39	1	-0-
						1 5						
*04	8040 X	6844	-0-	-1196	-0-	247 1	6550 3	Y	43	43	1	-0-
						47 9						
*05	8308 X	6864	-0-	-1444	-0-	248 1	6571 3	Y	41	40	1	1
						45 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 MCRAE, BLANCHE WELL #: 9 RRCID -> 221978 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9042 - 9318

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2046 N	1874	-0-	-172	-0-	67 1	1803 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
09	1980 N	1514	-0-	-466	-0-	54 1	1456 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
10	1705 N	1671	-0-	-34	-0-	60 1	1605 3	Y	5	5 1		-0-
						6 9						
11	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	75 1	1989 3	Y	6	6 1		-0-
						7 9						
12	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	70 1	1853 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
01	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	63 1	1648 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
02	1932 N	1552	-0-	-380	-0-	57 1	1491 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	70 1	1851 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
*04	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	76 1	2004 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
*05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	76 1	2017 3	Y	3	3 1		-0-
						3 9						

LANGFORD WELL #: 4 RRCID -> 221979 COMPL. DATE 05/17/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9014 - 9482

*08	2604 N	2449	-0-	-155	-0-	87 1	2339 3	Y	21	21 1		-0-
						23 9						
09	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	85 1	2285 3	Y	21	21 1		-0-
						23 9						
10	2697 N	2444	-0-	-253	-0-	89 1	2347 3	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
11	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	87 1	2337 3	Y	6	6 1		-0-
						1 5	7 9					
12	2480 N	2326	-0-	-154	-0-	83 1	2235 3	Y	6	6 1		-0-
						1 5	7 9					
01	2449 N	2379	-0-	-70	-0-	85 1	2285 3	Y	7	7 1		-0-
						1 5	8 9					
02	2268 N	1880	-0-	-388	-0-	68 1	1805 3	Y	6	6 1		-0-
						7 9						
03	2325 N	2031	-0-	-294	-0-	74 1	1951 3	Y	5	5 1		-0-
						6 9						
*04	2310 N	1912	-0-	-398	-0-	70 1	1840 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
*05	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	76 1	2022 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 HAYGOOD, LOIS WELL #: 9 RRCID -> 221996 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 8954 - 9224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	102	1	2734	3	Y	71	71	1	-0-
						78	9							
09	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	97	1	2600	3	Y	69	69	1	-0-
						76	9							
10	2697 X	1331	-0-	-1366	-0-	46	1	1232	3	Y	48	48	1	-0-
						53	9							
11	2610 N	2609	-0-	-1	-0-	92	1	2433	3	Y	76	76	1	-0-
						84	9							
12	2697 N	2485	-0-	-212	-0-	87	1	2315	3	Y	75	75	1	-0-
						83	9							
01	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	81	1	2148	3	Y	75	75	1	-0-
						83	9							
02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	77	1	2023	3	Y	77	77	1	-0-
						85	9							
03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	87	1	2287	3	Y	75	75	1	-0-
						83	9							
*04	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	95	1	2518	3	Y	69	69	1	-0-
						76	9							
*05	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	98	1	2607	3	Y	65	64	1	1
						72	9							

CHADWICK UNIT WELL #: 24 RRCID -> 221997 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9315 PERF. 8780 - 9133

12	5363 X	4928	-0-	-435	-0-	4928	2			Y	-0-	2	1	-0-
01	5363 X	4721	-0-	-642	-0-	4720	2	1	9	Y	1	1	1	-0-
02	4424 X	4395	-0-	-29	-0-	4395	2			Y	-0-			-0-
03	4898 X	4769	-0-	-129	-0-	4767	2	2	9	Y	2	1	1	1
04	4740 X	4397	-0-	-343	-0-	4334	2	63	9	Y	57	45	1	13
05	4898 X	4126	-0-	-772	-0-	4080	2	46	9	Y	42	45	1	10

FENDER, H. R. WELL #: 17 RRCID -> 222006 COMPL. DATE 06/04/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8922 - 9204

*08	3689 X	3006	-0-	-683	-0-	107	1	2853	3	Y	42	42	1	-0-
						46	9							
09	3570 X	2854	-0-	-716	-0-	100	1	2687	3	Y	61	61	1	-0-
						67	9							
10	3689 X	1518	-0-	-2171	-0-	53	1	1415	3	Y	45	45	1	-0-
						50	9							
11	3570 X	3460	-0-	-110	-0-	122	1	3228	3	Y	100	100	1	-0-
						110	9							
12	3689 X	3610	-0-	-79	-0-	128	1	3364	3	Y	107	107	1	-0-
						118	9							
01	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	127	1	3349	3	Y	115	115	1	-0-
						127	9							
02	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	112	1	2949	3	Y	110	110	1	-0-
						121	9							
03	3664 X	3664	-0-	-0-	-0-	129	1	3414	3	Y	110	110	1	-0-
						121	9							
*04	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	121	1	3198	3	Y	43	43	1	-0-
						47	9							
*05	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	120	1	3191	3	Y	40	39	1	1
						44	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
HEBERT		WELL #:		17	RRCID ->	222189	COMPL. DATE	07/22/2006	TOTAL DEPTH	9660	PERF.	8932 - 9478
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2821 X	2748	-0-	-73	-0-	98 1	2622 3	Y	25	25 1		-0-
						28 9						
09	2730 X	2576	-0-	-154	-0-	92 1	2458 3	Y	24	24 1		-0-
						26 9						
10	2821 X	1685	-0-	-1136	-0-	60 1	1606 3	Y	17	17 1		-0-
						19 9						
11	2730 X	2726	-0-	-4	-0-	98 1	2597 3	Y	28	28 1		-0-
						31 9						
12	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	109 1	2859 3	Y	40	40 1		-0-
						44 9						
01	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	109 1	2906 3	Y	45	45 1		-0-
						50 9						
02	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	100 1	2635 3	Y	44	44 1		-0-
						48 9						
03	3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	109 1	2880 3	Y	41	41 1		-0-
						45 9						
*04	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	100 1	2660 3	Y	4	4 1		-0-
						4 9						
*05	2971 N	2971	-0-	-0-	-0-	108 1	2861 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						

SOUTHLAND PAPER CO.		WELL #:		15	RRCID ->	222190	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	9588	PERF.	8552 - 9453
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	3689 X	3139	-0-	-550	-0-	111 1	2970 3	Y	53	53 1		-0-
						58 9						
09	3570 X	3011	-0-	-559	-0-	106 1	2848 3	Y	52	52 1		-0-
						57 9						
10	3689 X	1775	-0-	-1914	-0-	64 1	1698 3	Y	12	12 1		-0-
						13 9						
11	3210 X	3115	-0-	-95	-0-	112 1	2983 3	Y	18	18 1		-0-
						20 9						
12	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	117 1	3089 3	Y	19	19 1		-0-
						21 9						
01	3261 X	3261	-0-	-0-	-0-	118 1	3120 3	Y	21	21 1		-0-
						23 9						
02	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	107 1	2825 3	Y	21	21 1		-0-
						23 9						
03	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	122 1	3217 3	Y	21	21 1		-0-
						23 9						
*04	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	118 1	3115 3	Y	21	21 1		-0-
						23 9						
*05	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	127 1	3351 3	Y	21	21 1		-0-
						23 9						







CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
MASON				WELL #: 20	RRCID -> 222613		COMPL. DATE 08/25/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 8552	- 9436		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	6386 X	6130	-0-	-256	-0-	220 1	5879 3	Y	28	28	1	-0-	
09	6180 X	5119	-0-	-1061	-0-	183 1	4910 3	Y	24	24	1	-0-	
10	6138 X	4144	-0-	-1994	-0-	149 1	3967 3	Y	25	25	1	-0-	
11	6001 X	6001	-0-	-0-	-0-	217 1	5749 3	Y	32	32	1	-0-	
12	6138 X	5573	-0-	-565	-0-	201 1	5313 3	Y	54	54	1	-0-	
01	6138 X	5768	-0-	-370	-0-	207 1	5467 3	Y	85	85	1	-0-	
02	5180 X	5136	-0-	-44	-0-	184 1	4860 3	Y	83	83	1	-0-	
03	5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	208 1	5501 3	Y	81	81	1	-0-	
*04	5550 X	5431	-0-	-119	-0-	195 1	5168 3	Y	62	62	1	-0-	
*05	5735 X	5327	-0-	-408	-0-	192 1	5080 3	Y	50	49	1	1	

THOMAS, CHARLES				WELL #: 10	RRCID -> 222618		COMPL. DATE 08/05/2006	TOTAL DEPTH	9625	PERF. 8588	- 9497		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2697 N	2649	-0-	-48	-0-	93 1	2502 3	Y	49	49	1	-0-	
09	2610 N	2569	-0-	-41	-0-	90 1	2423 3	Y	51	51	1	-0-	
10	2697 N	2423	-0-	-274	-0-	88 1	2322 3	Y	12	12	1	-0-	
11	2901 N	2901	-0-	-0-	-0-	105 1	2782 3	Y	13	13	1	-0-	
12	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	101 1	2667 3	Y	13	13	1	-0-	
01	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	97 1	2572 3	Y	13	13	1	-0-	
02	2352 N	2324	-0-	-28	-0-	84 1	2226 3	Y	13	13	1	-0-	
03	2604 N	2549	-0-	-55	-0-	93 1	2443 3	Y	12	12	1	-0-	
*04	2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	94 1	2486 3	Y	37	37	1	-0-	
*05	2778 N	2778	-0-	-0-	-0-	100 1	2639 3	Y	35	34	1	1	

FITE UNIT				WELL #: 18	RRCID -> 222621		COMPL. DATE 04/11/2006	TOTAL DEPTH	9415	PERF. 8260	- 9164		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	5219 3	39 9	N	35	23	1	25	
01	4867 X	4581	-0-	-286	-0-	4528 3	53 9	N	48	30	1	43	
02	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	4024 3	34 9	N	31	55	1	19	
03	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	4394 3	32 9	N	29	27	1	21	
04	3810 X	3761	-0-	-49	-0-	3739 3	22 9	N	20	25	1	16	
05	3937 X	3895	-0-	-42	-0-	3875 3	20 9	N	18	19	1	15	

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378							
MANGHAM UNIT			WELL #:		23	RRCID -> 222723			COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	9670 PERF. 8778 - 9482
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
12		2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	138	1	2235	3	Y	64
							105	9				
01		2314 X	2314	-0-	-0-	-0-	90	1	2104	3	Y	65
							120	9				
02		2072 X	2072	-0-	-0-	-0-	75	1	1892	3	Y	55
							105	9				
03		2232 X	2198	-0-	-34	-0-	81	1	2070	3	Y	21
							47	9				
04		2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	73	1	2076	3	Y	4
							12	9				
05		2232 N	2226	-0-	-6	-0-	62	1	2153	3	Y	2
							11	9				
-----												
HAYGOOD, LOIS			WELL #:		13	RRCID -> 222728			COMPL. DATE	09/14/2006	TOTAL DEPTH	9719 PERF. 9020 - 9483
*08		3897 X	3897	-0-	-0-	-0-	138	1	3707	3	Y	-0-
							52	9				
09		3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	121	1	3239	3	Y	-0-
							45	9				
10		3844 X	2987	-0-	-857	-0-	107	1	2843	3	Y	-0-
							37	9				
11		3780 X	2401	-0-	-1379	-0-	86	1	2284	3	Y	-0-
							31	9				
12		3906 X	2487	-0-	-1419	-0-	89	1	2364	3	Y	-0-
							34	9				
01		3906 X	1972	-0-	-1934	-0-	71	1	1871	3	Y	-0-
							30	9				
02		3192 X	1698	-0-	-1494	-0-	61	1	1609	3	Y	-0-
							28	9				
03		2976 X	2255	-0-	-721	-0-	81	1	2142	3	Y	-0-
							32	9				
*04		2400 X	2160	-0-	-240	-0-	78	1	2054	3	Y	-0-
							28	9				
*05		2480 X	1993	-0-	-487	-0-	72	1	1899	3	Y	-0-
							22	9				
-----												
DAVIS, A. L.			WELL #:		17	RRCID -> 222729			COMPL. DATE	05/04/2006	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8500 - 9394
*08		9413 X	9413	-0-	-0-	-0-	338	1	9061	3	Y	-0-
							14	9				
09		8970 X	8963	-0-	-7	-0-	322	1	8627	3	Y	-0-
							14	9				
10		9269 X	5213	-0-	-4056	-0-	188	1	5015	3	Y	-0-
							10	9				
11		9072 X	9072	-0-	-0-	-0-	329	1	8728	3	Y	-0-
							15	9				
12		9269 X	8708	-0-	-561	-0-	318	1	8375	3	Y	-0-
							15	9				
01		9269 X	8342	-0-	-927	-0-	303	1	8022	3	Y	-0-
							17	9				
02		8008 X	7494	-0-	-514	-0-	273	1	7205	3	Y	-0-
							1	5				
03		8866 X	8156	-0-	-710	-0-	297	1	7843	3	Y	-0-
							1	5				
*04		8580 X	8052	-0-	-528	-0-	291	1	7703	3	Y	-0-
							58	9				
*05		8711 X	8172	-0-	-539	-0-	295	1	7816	3	Y	1
							61	9				

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 THOMAS, CHARLES WELL #: 11 RRCID -> 222734 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8582 - 9494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	5735 X	4899	-0-	-836	-0-	176 1	4709 3	Y	13	13 1		-0-
						14 9						
09	5550 X	4942	-0-	-608	-0-	177 1	4750 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
10	5487 X	3240	-0-	-2247	-0-	117 1	3111 3	Y	11	11 1		-0-
						12 9						
11	5177 X	5177	-0-	-0-	-0-	188 1	4971 3	Y	16	16 1		-0-
						18 9						
12	5115 X	4530	-0-	-585	-0-	164 1	4351 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
01	5116 X	5116	-0-	-0-	-0-	185 1	4911 3	Y	18	18 1		-0-
						20 9						
02	4592 X	4410	-0-	-182	-0-	160 1	4230 3	Y	17	17 1		-0-
						1 5						
03	5084 X	4822	-0-	-262	-0-	175 1	4628 3	Y	16	16 1		-0-
						1 5						
*04	4920 X	4583	-0-	-337	-0-	166 1	4403 3	Y	13	13 1		-0-
						14 9						
*05	5084 X	4819	-0-	-265	-0-	175 1	4631 3	Y	12	12 1		-0-
						13 9						

-----  
 THOMAS, CHARLES WELL #: 12 RRCID -> 222738 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8570 - 9470

*08	3038 X	2545	-0-	-493	-0-	92 1	2453 3	Y	-0-			-0-
09	2940 X	2515	-0-	-425	-0-	91 1	2424 3	Y	-0-			-0-
10	3038 X	1347	-0-	-1691	-0-	48 1	1299 3	Y	-0-			-0-
11	2910 X	2113	-0-	-797	-0-	77 1	2036 3	Y	-0-			-0-
12	3007 X	2692	-0-	-315	-0-	98 1	2594 3	Y	-0-			-0-
01	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	98 1	2584 3	Y	-0-			-0-
02	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	77 1	2024 3	Y	-0-			-0-
03	2666 N	2360	-0-	-306	-0-	86 1	2274 3	Y	-0-			-0-
*04	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	99 1	2629 3	Y	-0-			-0-
*05	3100 N	3339	-0-	239	239	122 1	3217 3	Y	-0-			-0-

-----  
 MOORE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 222785 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8626 - 9492

12	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7243 2	14 9	Y	13	12 1		4
01	6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6782 2	12 9	Y	11	11 1		4
02	6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6092 2	12 9	Y	11	11 1		4
03	6507 X	6507	-0-	-0-	-0-	6497 2	10 9	Y	9	10 1		3
04	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6401 2	17 9	Y	15	6 1		12
*05	6565 X	6565	-0-	-0-	-0-	6546 2	19 9	Y	17	17 1		12

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
BRANNON WELL #: 5 RRCID -> 222788 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8568 - 9474													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
*08		2821 X	2505	-0-	-316	-0-	89 1	2383 3	Y	30	30 1		-0-
							33 9						
09		2850 X	2511	-0-	-339	-0-	89 1	2388 3	Y	31	31 1		-0-
							34 9						
10		2945 X	2151	-0-	-794	-0-	78 1	2070 3	Y	3	3 1		-0-
							3 9						
11		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	124 1	3288 3	Y	-0-			-0-
12		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	126 1	3328 3	Y	-0-			-0-
01		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	107 1	2844 3	Y	-0-			-0-
02		2380 X	2276	-0-	-104	-0-	83 1	2193 3	Y	-0-			-0-
03		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	140 1	3692 3	Y	23	23 1		-0-
							1 5	25 9					
*04		2747 X	2747	-0-	-0-	-0-	99 1	2614 3	Y	31	31 1		-0-
							34 9						
*05		3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	126 1	3341 3	Y	36	35 1		1
							40 9						
-----													
BRANNON WELL #: 8 RRCID -> 222794 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8614 - 9276													
*08		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	55 1	1461 3	Y	10	10 1		-0-
							11 9						
09		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	53 1	1408 3	Y	10	10 1		-0-
							11 9						
10		1488 N	1223	-0-	-265	-0-	43 1	1165 3	Y	14	14 1		-0-
							15 9						
11		1440 N	1322	-0-	-118	-0-	47 1	1258 3	Y	15	15 1		-0-
							17 9						
12		1488 N	1320	-0-	-168	-0-	48 1	1255 3	Y	15	15 1		-0-
							17 9						
01		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	51 1	1328 3	Y	18	18 1		-0-
							20 9						
02		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	46 1	1216 3	Y	18	18 1		-0-
							20 9						
03		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	48 1	1273 3	Y	23	23 1		-0-
							25 9						
*04		1350 N	1224	-0-	-126	-0-	43 1	1135 3	Y	42	42 1		-0-
							46 9						
*05		1426 N	1308	-0-	-118	-0-	46 1	1217 3	Y	41	40 1		1
							45 9						
-----													
BLEAKLEY, P.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222895 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8654 - 9350													
12		4309 X	4255	-0-	-54	-0-	4255 3		Y	-0-			30
01		4278 X	4246	-0-	-32	-0-	4184 3	62 9	Y	56	37 1		49
02		3668 X	3477	-0-	-191	-0-	3476 3	1 9	Y	1	27 1		23
03		4061 X	4021	-0-	-40	-0-	3975 3	46 9	Y	42	31 1		34
04		3930 X	3657	-0-	-273	-0-	3635 3	22 9	Y	20	29 1		25
*05		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4226 3	26 9	Y	24			49
-----													
ROBERTS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 223536 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8564 - 9222													
12		5424 X	5424	-0-	-0-	-0-	5359 3	65 9	Y	59	57 1		20
01		5332 X	5153	-0-	-179	-0-	5101 3	52 9	Y	47	40 1		27
02		4704 X	4503	-0-	-201	-0-	4450 3	53 9	Y	48	60 1		15
03		5208 X	4917	-0-	-291	-0-	4847 3	70 9	Y	64	42 1		37
04		5040 X	4804	-0-	-236	-0-	4734 3	70 9	Y	64	68 1		33
05		5208 X	4501	-0-	-707	-0-	4467 3	34 9	Y	31	49 1		15

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 GRAVES ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 223616 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9012 - 9497

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	144	1	3848	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
09	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	138	1	3708	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							
10	3689 X	2866	-0-	-823	-0-	103	1	2729	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							
11	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	139	1	3692	3	Y	45	45	1	-0-
						50	9							
12	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	136	1	3599	3	Y	45	45	1	-0-
						50	9							
01	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	136	1	3583	3	Y	48	48	1	-0-
						53	9							
02	3612 X	3217	-0-	-395	-0-	116	1	3051	3	Y	45	45	1	-0-
						50	9							
03	3999 X	3654	-0-	-345	-0-	132	1	3474	3	Y	44	44	1	-0-
						48	9							
*04	3870 X	3160	-0-	-710	-0-	115	1	3030	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*05	3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	145	1	3843	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							

NEAL WELL #: 14 RRCID -> 223698 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8660 - 9548

12	6343 X	6343	-0-	-0-	-0-	6343	3			N	-0-			-0-
01	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6512	3			N	-0-			-0-
02	5880 X	5772	-0-	-108	-0-	5772	3			N	-0-			-0-
03	6510 X	6139	-0-	-371	-0-	6139	3			N	-0-			-0-
04	6300 X	5946	-0-	-354	-0-	5946	3			N	-0-			-0-
05	6510 X	5976	-0-	-534	-0-	5976	3			N	-0-			-0-

GRIFFITH WELL #: 6 RRCID -> 223757 COMPL. DATE 11/11/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8990 - 9262

*08	784 N	784	-0-	-0-	-0-	26	1	686	3	Y	65	65	1	-0-
						72	9							
09	750 N	600	-0-	-150	-0-	20	1	528	3	Y	47	47	1	-0-
						52	9							
10	775 N	694	-0-	-81	-0-	23	1	613	3	Y	53	53	1	-0-
						58	9							
11	750 N	605	-0-	-145	-0-	20	1	523	3	Y	56	56	1	-0-
						62	9							
12	620 N	454	-0-	-166	-0-	16	1	415	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
01	682 N	425	-0-	-257	-0-	15	1	390	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
02	560 N	306	-0-	-254	-0-	11	1	281	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
03	465 N	430	-0-	-35	-0-	15	1	397	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
*04	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	36	1	943	3	Y	103	103	1	-0-
						113	9							
*05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	39	1	1043	3	Y	107	105	1	2
						118	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
GRIFFITH		WELL #:		8	RRCID ->	223759	COMPL. DATE	11/05/2006	TOTAL DEPTH	9728	PERF.	9048 - 9544
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	2993 N	2993	-0-	-0-	-0-	107 1	2869 3	Y	15	15 1	-0-	
						17 9						
09	2640 N	2568	-0-	-72	-0-	92 1	2461 3	Y	14	14 1	-0-	
						15 9						
10	2511 N	2056	-0-	-455	-0-	74 1	1965 3	Y	15	15 1	-0-	
						17 9						
11	2730 N	2434	-0-	-296	-0-	88 1	2329 3	Y	15	15 1	-0-	
						17 9						
12	2666 N	2516	-0-	-150	-0-	90 1	2397 3	Y	26	26 1	-0-	
						29 9						
01	2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	92 1	2434 3	Y	29	29 1	-0-	
						32 9						
02	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	79 1	2094 3	Y	27	27 1	-0-	
						30 9						
03	2583 N	2583	-0-	-0-	-0-	93 1	2459 3	Y	28	28 1	-0-	
						31 9						
*04	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	101 1	2660 3	Y	30	30 1	-0-	
						33 9						
*05	2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	100 1	2652 3	Y	27	27 1	-0-	
						30 9						
-----												
THOMAS, CHARLES		WELL #:		13	RRCID ->	223761	COMPL. DATE	11/06/2006	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8540 - 9274
*08	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	101 1	2699 3	Y	12	12 1	-0-	
						13 9						
09	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	103 1	2762 3	Y	13	13 1	-0-	
						14 9						
10	2759 X	2448	-0-	-311	-0-	88 1	2337 3	Y	21	21 1	-0-	
						23 9						
11	2670 X	2486	-0-	-184	-0-	90 1	2375 3	Y	19	19 1	-0-	
						21 9						
12	2759 X	2577	-0-	-182	-0-	93 1	2462 3	Y	20	20 1	-0-	
						22 9						
01	2759 X	2536	-0-	-223	-0-	91 1	2422 3	Y	21	21 1	-0-	
						23 9						
02	2240 X	2070	-0-	-170	-0-	75 1	1974 3	Y	19	19 1	-0-	
						21 9						
03	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	91 1	2402 3	Y	20	20 1	-0-	
						22 9						
*04	2400 N	2386	-0-	-14	-0-	86 1	2281 3	Y	17	17 1	-0-	
						19 9						
*05	2294 N	2216	-0-	-78	-0-	80 1	2121 3	Y	14	14 1	-0-	
						15 9						
-----												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	223819	COMPL. DATE	07/01/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8819 - 9486
12	3937 X	3206	-0-	-731	-0-	3206 2		Y	-0-		-0-	
01	3937 X	2910	-0-	-1027	-0-	2910 2		Y	-0-		-0-	
02	3080 X	2727	-0-	-353	-0-	2727 2		Y	-0-		-0-	
03	3410 X	2886	-0-	-524	-0-	2886 2		Y	-0-		-0-	
04	3300 X	2867	-0-	-433	-0-	2867 2		Y	-0-		-0-	
05	3193 X	2834	-0-	-359	-0-	2834 2		Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 PAGE, L.E. WELL #: 7 RRCID -> 224031 COMPL. DATE 11/16/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8563 - 9426

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	187 1	5008 3	Y	72	72 1		-0-
						79 9						
09	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	177 1	4740 3	Y	72	72 1		-0-
						79 9						
10	5053 X	3079	-0-	-1974	-0-	110 1	2915 3	Y	49	49 1		-0-
						54 9						
11	5303 X	5303	-0-	-0-	-0-	190 1	5025 3	Y	80	80 1		-0-
						88 9						
12	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	210 1	5555 3	Y	90	90 1		-0-
						99 9						
01	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	189 1	5009 3	Y	88	88 1		-0-
						97 9						
02	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	165 1	4358 3	Y	83	83 1		-0-
						1 5						
03	5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	192 1	5057 3	Y	94	94 1		-0-
						1 5						
*04	4650 X	4384	-0-	-266	-0-	156 1	4142 3	Y	78	78 1		-0-
						86 9						
*05	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	195 1	5174 3	Y	84	83 1		1
						92 9						

BRANNON WELL #: 7 RRCID -> 224035 COMPL. DATE 12/05/2006 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 8582 - 9468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2480 N	2194	-0-	-286	-0-	77 1	2071 3	Y	42	42 1		-0-
						46 9						
09	2550 N	2487	-0-	-63	-0-	88 1	2343 3	Y	51	51 1		-0-
						56 9						
10	2294 N	2029	-0-	-265	-0-	72 1	1915 3	Y	38	38 1		-0-
						42 9						
11	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	90 1	2373 3	Y	45	45 1		-0-
						50 9						
12	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	92 1	2431 3	Y	48	48 1		-0-
						53 9						
01	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	89 1	2364 3	Y	50	50 1		-0-
						55 9						
02	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	79 1	2084 3	Y	48	48 1		-0-
						53 9						
03	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	85 1	2254 3	Y	45	45 1		-0-
						50 9						
*04	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	76 1	2017 3	Y	38	38 1		-0-
						42 9						
*05	2139 N	1988	-0-	-151	-0-	71 1	1884 3	Y	30	30 1		-0-
						33 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 12 RRCID -> 224460 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8981 - 9420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	4867 X	4554	-0-	-313	-0-	163	1	4352	3	Y	35	35	1	-0-
						39	9							
09	4710 X	4464	-0-	-246	-0-	159	1	4253	3	Y	47	47	1	-0-
						52	9							
10	4836 X	2064	-0-	-2772	-0-	74	1	1955	3	Y	32	32	1	-0-
						35	9							
11	5489 X	5489	-0-	-0-	-0-	197	1	5211	3	Y	74	74	1	-0-
						81	9							
12	4805 X	4626	-0-	-179	-0-	166	1	4386	3	Y	67	67	1	-0-
						74	9							
01	4619 X	4176	-0-	-443	-0-	150	1	3952	3	Y	67	67	1	-0-
						74	9							
02	4032 X	3079	-0-	-953	-0-	110	1	2912	3	Y	52	52	1	-0-
						57	9							
03	4464 X	3336	-0-	-1128	-0-	120	1	3162	3	Y	49	49	1	-0-
						54	9							
*04	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	175	1	4632	3	Y	65	65	1	-0-
						72	9							
*05	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	161	1	4257	3	Y	42	41	1	1
						46	9							

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 12 RRCID -> 224461 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9585 PERF. 8561 - 9468

*08	4867 X	4681	-0-	-186	-0-	167	1	4480	3	Y	31	31	1	-0-
						34	9							
09	4710 X	4532	-0-	-178	-0-	162	1	4338	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							
10	4867 X	3251	-0-	-1616	-0-	117	1	3113	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
11	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	178	1	4719	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
12	4836 X	4699	-0-	-137	-0-	170	1	4498	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
01	5143 X	5143	-0-	-0-	-0-	186	1	4920	3	Y	34	34	1	-0-
						37	9							
02	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	167	1	4396	3	Y	31	31	1	-0-
						1	5	34	9					
03	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	167	1	4417	3	Y	27	27	1	-0-
						1	5	30	9					
*04	4350 X	4256	-0-	-94	-0-	154	1	4077	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
*05	4495 X	4327	-0-	-168	-0-	157	1	4153	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							

ALLISON UNIT WELL #: 22 RRCID -> 224535 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8402 - 9517

12	8525 X	7822	-0-	-703	-0-	7766	3	56	9	Y	51	53	1	15
01	8525 X	7923	-0-	-602	-0-	7860	3	63	9	Y	57	58	1	14
02	7336 X	7010	-0-	-326	-0-	6959	3	51	9	Y	46	29	1	31
03	8060 X	7684	-0-	-376	-0-	7603	3	81	9	Y	74	71	1	34
04	7787 X	7787	-0-	-0-	-0-	7681	3	106	9	Y	96	73	1	57
05	7936 X	7682	-0-	-254	-0-	7594	3	88	9	Y	80	104	1	33



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 GRAVES ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 224699 COMPL. DATE 09/06/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 9015 - 9505

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	5673 X	5051	-0-	-622	-0-	181 1	4834 3	Y	33	33 1		-0-
						36 9						
09	5490 X	3926	-0-	-1564	-0-	140 1	3756 3	Y	27	27 1		-0-
						30 9						
10	5673 X	1921	-0-	-3752	-0-	69 1	1829 3	Y	21	21 1		-0-
						23 9						
11	5310 X	4572	-0-	-738	-0-	165 1	4367 3	Y	36	36 1		-0-
						40 9						
12	5487 X	4638	-0-	-849	-0-	168 1	4437 3	Y	30	30 1		-0-
						33 9						
01	5053 X	4782	-0-	-271	-0-	173 1	4572 3	Y	34	34 1		-0-
						37 9						
02	4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	155 1	4088 3	Y	33	33 1		-0-
						1 5	36 9					
03	4717 X	4717	-0-	-0-	-0-	171 1	4510 3	Y	32	32 1		-0-
						1 5	35 9					
*04	4620 X	4393	-0-	-227	-0-	158 1	4189 3	Y	42	42 1		-0-
						46 9						
*05	4774 X	4367	-0-	-407	-0-	157 1	4163 3	Y	43	42 1		1
						47 9						

HAYGOOD, LOIS WELL #: 12 RRCID -> 224741 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 9689 PERF. 9038 - 9512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	7244 X	7244	-0-	-0-	-0-	256 1	6860 3	Y	116	116 1		-0-
						128 9						
09	6753 X	6753	-0-	-0-	-0-	239 1	6395 3	Y	108	108 1		-0-
						119 9						
10	4309 X	3198	-0-	-1111	-0-	115 1	3058 3	Y	23	23 1		-0-
						25 9						
11	7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	276 1	7319 3	Y	60	60 1		-0-
						66 9						
12	6255 X	6255	-0-	-0-	-0-	226 1	5975 3	Y	49	49 1		-0-
						54 9						
01	5595 X	5595	-0-	-0-	-0-	202 1	5340 3	Y	48	48 1		-0-
						53 9						
02	6170 X	6170	-0-	-0-	-0-	223 1	5882 3	Y	58	58 1		-0-
						1 5	64 9					
03	6682 X	6682	-0-	-0-	-0-	240 1	6349 3	Y	84	84 1		-0-
						1 5	92 9					
*04	6403 X	6403	-0-	-0-	-0-	228 1	6037 3	Y	125	125 1		-0-
						138 9						
*05	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	240 1	6361 3	Y	118	116 1		2
						130 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 BURTON, JOHN W. WELL #: 16 RRCID -> 224917 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 9168 - 9650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	7905 X	7176	-0-	-729	-0-	257 1	6880 3	Y	35	35 1		-0-
						39 9						
09	7650 X	7471	-0-	-179	-0-	268 1	7162 3	Y	37	37 1		-0-
						41 9						
10	7905 X	6505	-0-	-1400	-0-	235 1	6251 3	Y	17	17 1		-0-
						19 9						
11	7650 X	7012	-0-	-638	-0-	254 1	6739 3	Y	17	17 1		-0-
						19 9						
12	7905 X	7328	-0-	-577	-0-	267 1	7041 3	Y	18	18 1		-0-
						20 9						
01	7719 X	6937	-0-	-782	-0-	252 1	6664 3	Y	19	19 1		-0-
						21 9						
02	6244 X	5955	-0-	-289	-0-	217 1	5718 3	Y	17	17 1		-0-
						1 5						
03	6913 X	6624	-0-	-289	-0-	241 1	6363 3	Y	17	17 1		-0-
						1 5						
*04	6690 X	6218	-0-	-472	-0-	225 1	5960 3	Y	30	30 1		-0-
						33 9						
*05	6913 X	6574	-0-	-339	-0-	237 1	6287 3	Y	45	44 1		1
						50 9						

BURTON, JOHN W. WELL #: 17 RRCID -> 225082 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8959 - 9501

*08	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	205 1	5486 3	Y	70	70 1		-0-
						77 9						
09	5954 X	5954	-0-	-0-	-0-	212 1	5664 3	Y	71	71 1		-0-
						78 9						
10	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	207 1	5502 3	Y	46	46 1		-0-
						51 9						
11	5612 X	5612	-0-	-0-	-0-	202 1	5367 3	Y	39	39 1		-0-
						43 9						
12	4744 X	4744	-0-	-0-	-0-	172 1	4535 3	Y	34	34 1		-0-
						37 9						
01	4278 X	3165	-0-	-1113	-0-	114 1	3023 3	Y	25	25 1		-0-
						28 9						
02	5544 X	2639	-0-	-2905	-0-	95 1	2520 3	Y	22	22 1		-0-
						24 9						
03	5797 X	4111	-0-	-1686	-0-	149 1	3928 3	Y	30	30 1		-0-
						1 5						
*04	5610 X	5466	-0-	-144	-0-	197 1	5222 3	Y	43	43 1		-0-
						47 9						
*05	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	209 1	5522 3	Y	47	46 1		1
						52 9						

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BRANNON WELL #: 6 RRCID -> 225269 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8558 - 9470												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
*08	3595 X	3595	-0-	-0-	-0-	128	1	3424	3	Y	39	-0-
						43	9				39	1
09	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	107	1	2861	3	Y	34	-0-
						37	9				34	1
10	2945 X	2364	-0-	-581	-0-	86	1	2268	3	Y	9	-0-
						10	9				9	1
11	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	122	1	3227	3	Y	12	-0-
						13	9				12	1
12	3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	119	1	3135	3	Y	12	-0-
						13	9				12	1
01	2945 X	2820	-0-	-125	-0-	102	1	2706	3	Y	11	-0-
						12	9				11	1
02	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	100	1	2628	3	Y	11	-0-
						12	9				11	1
03	2883 X	2836	-0-	-47	-0-	103	1	2722	3	Y	10	-0-
						11	9				10	1
*04	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	104	1	2748	3	Y	9	-0-
						10	9				9	1
*05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	112	1	2959	3	Y	9	-0-
						10	9				9	1
-----												
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 225344 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8716 - 9604												
12	6727 X	6205	-0-	-522	-0-	6036	2	169	9	N	154	35
01	6727 X	6377	-0-	-350	-0-	6209	2	168	9	N	153	35
02	5768 X	5655	-0-	-113	-0-	5505	2	150	9	N	136	20
03	6386 X	6126	-0-	-260	-0-	6002	2	124	9	N	113	23
04	6180 X	5849	-0-	-331	-0-	5771	2	78	9	N	71	12
05	6386 X	5627	-0-	-759	-0-	5547	2	80	9	N	73	21
-----												
HALL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 225353 COMPL. DATE 10/14/2006 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8944 - 9736												
12	8643 X	8643	-0-	-0-	-0-	8551	3	92	9	Y	84	38
01	8401 X	7792	-0-	-609	-0-	7686	3	106	9	Y	96	33
02	7588 X	6395	-0-	-1193	-0-	6306	3	89	9	Y	81	41
03	8401 X	7673	-0-	-728	-0-	7578	3	95	9	Y	86	53
04	8130 X	7296	-0-	-834	-0-	7206	3	90	9	Y	82	57
05	8401 X	7338	-0-	-1063	-0-	7247	3	91	9	Y	83	29
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 11 RRCID -> 225857 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8550 - 9468												
*08	4030 X	3369	-0-	-661	-0-	121	1	3248	3	Y	-0-	-0-
09	3900 X	3232	-0-	-668	-0-	116	1	3116	3	Y	-0-	-0-
10	4030 X	1847	-0-	-2183	-0-	67	1	1774	3	Y	5	-0-
						6	9				5	1
11	3840 X	2744	-0-	-1096	-0-	99	1	2638	3	Y	6	-0-
						7	9				6	1
12	3658 X	2689	-0-	-969	-0-	97	1	2584	3	Y	7	-0-
						8	9				7	1
01	3379 X	2771	-0-	-608	-0-	100	1	2662	3	Y	8	-0-
						9	9				8	1
02	3024 X	2730	-0-	-294	-0-	99	1	2622	3	Y	8	-0-
						9	9				8	1
03	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	113	1	2995	3	Y	8	-0-
						9	9				8	1
*04	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	105	1	2786	3	Y	7	-0-
						8	9				7	1
*05	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	117	1	3111	3	Y	4	-0-
						4	9				4	1

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GRIFFITH WELL #: 7 RRCID -> 225882 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 8967 - 9516													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
*08	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	200 96	1 9	5356	3 Y	87	87	1	-0-
09	5310 X	5249	-0-	-61	-0-	186 86	1 9	4977	3 Y	78	78	1	-0-
10	5487 X	5158	-0-	-329	-0-	183 110	1 9	4865	3 Y	100	100	1	-0-
11	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	197 100	1 9	5236	3 Y	91	91	1	-0-
12	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	206 81	1 9	5431	3 Y	74	74	1	-0-
01	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	205 86	1 9	5415	3 Y	78	78	1	-0-
02	4980 X	4980	-0-	-0-	-0-	179 1	1 5	4719	3 Y	74	74	1	-0-
03	5627 X	5627	-0-	-0-	-0-	202 1	1 5	5344	3 Y	73	73	1	-0-
*04	5300 X	5300	-0-	-0-	-0-	191 65	1 9	5044	3 Y	59	59	1	-0-
*05	5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	188 57	1 9	4975	3 Y	52	51	1	1
-----													
MAURITZEN WELL #: 4 RRCID -> 226450 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8713 - 9500													
*08	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	170 118	1 9	4555	3 Y	107	107	1	-0-
09	4724 X	4724	-0-	-0-	-0-	165 133	1 9	4426	3 Y	121	121	1	-0-
10	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	159 352	1 9	4235	3 Y	320	320	1	-0-
11	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	173 341	1 9	4579	3 Y	310	310	1	-0-
12	5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	181 363	1 9	4761	3 Y	330	330	1	-0-
01	5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	174 381	1 9	4603	3 Y	346	346	1	-0-
02	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	155 1	1 5	4090	3 Y	337	337	1	-0-
03	5000 X	5000	-0-	-0-	-0-	170 1	1 5	4484	3 Y	314	314	1	-0-
*04	4200 X	4068	-0-	-132	-0-	139 252	1 9	3677	3 Y	229	229	1	-0-
*05	4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	152 249	1 9	4038	3 Y	226	223	1	3
-----													
HULL UNIT B WELL #: B 19 RRCID -> 226503 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8664 - 9566													
12	33832 X	33832	-0-	-0-	-0-	33790	3	42 9	Y	38	45	1	6
01	5549 X	5226	-0-	-323	-0-	5190	3	36 9	Y	33	31	1	8
02	4816 X	4284	-0-	-532	-0-	4253	3	31 9	Y	28	31	1	5
03	5611 X	4428	-0-	-1183	-0-	4384	3	44 9	Y	40	35	1	10
04	5430 X	4177	-0-	-1253	-0-	4125	3	52 9	Y	47	42	1	15
05	5611 X	4522	-0-	-1089	-0-	4480	3	42 9	Y	38	44	1	9



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 WILSON UNIT WELL #: 17 RRCID -> 226945 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8734 - 9540

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4061 X	2961	-0-	-1100	-0-	2936	2 25 9	N	23	26 1	8
01	4061 X	2871	-0-	-1190	-0-	2841	2 30 9	N	27	30 1	5
02	3584 X	2626	-0-	-958	-0-	2603	2 23 9	N	21	16 1	10
03	3968 X	2742	-0-	-1226	-0-	2714	2 28 9	N	25	28 1	7
04	3840 X	2740	-0-	-1100	-0-	2719	2 21 9	N	19	18 1	8
*05	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	2999	2 28 9	N	25	23 1	10

HEBERT WELL #: 18 RRCID -> 226951 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 9736 PERF. 8585 - 9560

*08	5177 X	4540	-0-	-637	-0-	160	1 4294 3	Y	78	78 1	-0-
						86	9				
09	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	190	1 5097 3	Y	96	96 1	-0-
						106	9				
10	5177 X	3067	-0-	-2110	-0-	109	1 2888 3	Y	64	64 1	-0-
						70	9				
11	5170 X	5170	-0-	-0-	-0-	184	1 4875 3	Y	101	101 1	-0-
						111	9				
12	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	188	1 4949 3	Y	84	84 1	-0-
						92	9				
01	5177 X	4963	-0-	-214	-0-	177	1 4692 3	Y	85	85 1	-0-
						94	9				
02	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	158	1 4176 3	Y	83	83 1	-0-
						1	5 91 9				
03	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	179	1 4723 3	Y	81	81 1	-0-
						1	5 89 9				
*04	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	168	1 4454 3	Y	38	38 1	-0-
						42	9				
*05	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	178	1 4702 3	Y	34	33 1	1
						37	9				

HEBERT WELL #: 19 RRCID -> 226953 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 9738 PERF. 8607 - 9557

*08	5115 X	4730	-0-	-385	-0-	168	1 4499 3	Y	57	57 1	-0-
						63	9				
09	4950 X	4670	-0-	-280	-0-	166	1 4440 3	Y	58	58 1	-0-
						64	9				
10	5115 X	2994	-0-	-2121	-0-	107	1 2843 3	Y	40	40 1	-0-
						44	9				
11	4950 X	4092	-0-	-858	-0-	146	1 3883 3	Y	57	57 1	-0-
						63	9				
12	4836 X	4640	-0-	-196	-0-	166	1 4401 3	Y	66	66 1	-0-
						73	9				
01	4836 X	4345	-0-	-491	-0-	156	1 4117 3	Y	65	65 1	-0-
						72	9				
02	3724 X	2777	-0-	-947	-0-	100	1 2629 3	Y	44	44 1	-0-
						48	9				
03	4123 X	3295	-0-	-828	-0-	118	1 3125 3	Y	47	47 1	-0-
						52	9				
*04	3990 X	3736	-0-	-254	-0-	133	1 3522 3	Y	74	74 1	-0-
						81	9				
*05	5864 X	5864	-0-	-0-	-0-	209	1 5535 3	Y	109	107 1	2
						120	9				

NEAL WELL #: 12 RRCID -> 227736 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 8624 - 9516

12	6541 X	6187	-0-	-354	-0-	6187	3	N	-0-	-0-	-0-
01	6510 X	6089	-0-	-421	-0-	6089	3	N	-0-	-0-	-0-
02	5572 X	5347	-0-	-225	-0-	5347	3	N	-0-	-0-	-0-
03	6169 X	5804	-0-	-365	-0-	5804	3	N	-0-	-0-	-0-
04	5970 X	5540	-0-	-430	-0-	5540	3	N	-0-	-0-	-0-
05	6169 X	5642	-0-	-527	-0-	5642	3	N	-0-	-0-	-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WEDGEWORTH WELL #: 6 RRCID -> 227987 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8312 - 9484														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*08	2418 N	2250	-0-	-168	-0-	80	1	2139	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							
09	2010 N	1994	-0-	-16	-0-	71	1	1895	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
10	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	65	1	1706	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
11	2190 N	1603	-0-	-587	-0-	58	1	1519	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
12	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	99	1	2619	3	Y	44	44	1	-0-
						48	9							
01	1798 N	95	-0-	-1703	-0-	3	1	91	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	1484 N	-0-	-0-	-1484	-0-					Y	-0-			-0-
03	3100 N	6523	-0-	3423	3423	234	1	6167	3	Y	110	110	1	-0-
						1	5							
*04	3000 N	4853	-0-	1853	5276	173	1	4589	3	Y	83	83	1	-0-
						91	9							
*05	3100 N	4444	-0-	1344	6620	159	1	4206	3	Y	72	71	1	1
						79	9							
-----														
HANCOCK UNIT WELL #: 12 RRCID -> 228316 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8770 - 9256														
-----														
12	2821 X	665	-0-	-2156	-0-	72	1	574	5	Y	17	19	1	3
						19	9							
01	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	90	1	2901	3	Y	12	11	1	4
						13	9							
02	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	71	1	2802	3	Y	11	13	1	2
						12	9							
03	2914 X	2773	-0-	-141	-0-	82	1	2676	3	Y	14	14	1	2
						15	9							
04	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	81	1	2872	3	Y	11	10	1	3
						12	9							
*05	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	92	1	2940	3	Y	12	12	1	3
						13	9							
-----														
HANCOCK UNIT WELL #: 13 RRCID -> 228359 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 9180 - 9208														
-----														
12	3565 X	786	-0-	-2779	-0-	86	1	689	5	Y	10	12	1	2
						11	9							
01	3565 X	3021	-0-	-544	-0-	90	1	2921	3	Y	9	8	1	3
						10	9							
02	3388 X	2960	-0-	-428	-0-	73	1	2877	3	Y	9	10	1	2
						10	9							
03	3751 X	2935	-0-	-816	-0-	87	1	2837	3	Y	10	11	1	1
						11	9							
04	3630 X	3190	-0-	-440	-0-	87	1	3095	3	Y	7	6	1	2
						8	9							
*05	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	102	1	3247	3	Y	7	7	1	2
						8	9							

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WILLIAMSON WELL #: 19 RRCID -> 228374 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8582 - 9369														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
*08	4526 X	3766	-0-	-760	-0-	133	1	3549	3	Y	76	76	1	-0-
						84	9							
09	4380 X	3282	-0-	-1098	-0-	118	1	3150	3	Y	13	13	1	-0-
						14	9							
10	4526 X	2071	-0-	-2455	-0-	75	1	1995	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
11	4140 X	3205	-0-	-935	-0-	116	1	3088	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
12	4247 X	2854	-0-	-1393	-0-	105	1	2748	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
01	3751 X	2865	-0-	-886	-0-	104	1	2760	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
02	3024 X	2320	-0-	-704	-0-	85	1	2234	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
03	3317 X	2363	-0-	-954	-0-	86	1	2276	3	Y	1	1	1	-0-
						1	9							
*04	3210 X	2620	-0-	-590	-0-	95	1	2525	3	Y	-0-			-0-
*05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	117	1	3111	3	Y	-0-			-0-
-----														
SOAPE, C.P. WELL #: 16 RRCID -> 228775 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8522 - 9368														
-----														
*08	7719 X	7647	-0-	-72	-0-	273	1	7312	3	Y	56	56	1	-0-
						62	9							
09	7470 X	7294	-0-	-176	-0-	261	1	6981	3	Y	47	47	1	-0-
						52	9							
10	7719 X	5278	-0-	-2441	-0-	189	1	5046	3	Y	39	39	1	-0-
						43	9							
11	7470 X	6104	-0-	-1366	-0-	220	1	5839	3	Y	41	41	1	-0-
						45	9							
12	7657 X	5797	-0-	-1860	-0-	210	1	5544	3	Y	39	39	1	-0-
						43	9							
01	7657 X	5429	-0-	-2228	-0-	197	1	5188	3	Y	40	40	1	-0-
						44	9							
02	6608 X	4480	-0-	-2128	-0-	162	1	4278	3	Y	35	35	1	-0-
						1	5							
03	6875 X	6875	-0-	-0-	-0-	249	1	6584	3	Y	37	37	1	-0-
						1	5							
*04	6090 X	5793	-0-	-297	-0-	210	1	5560	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
*05	6824 X	6824	-0-	-0-	-0-	247	1	6553	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
-----														
WILLIAMSON WELL #: 18 RRCID -> 229037 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9549 PERF. 8577 - 9342														
-----														
*08	4402 X	3797	-0-	-605	-0-	136	1	3635	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
09	4260 X	3668	-0-	-592	-0-	132	1	3525	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
10	4309 X	2669	-0-	-1640	-0-	97	1	2572	3	Y	-0-			-0-
11	4170 X	3172	-0-	-998	-0-	115	1	3057	3	Y	-0-			-0-
12	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	165	1	4370	3	Y	-0-			-0-
01	3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	141	1	3722	3	Y	-0-			-0-
02	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	168	1	4424	3	Y	-0-			-0-
						1	5							
03	4010 X	4010	-0-	-0-	-0-	146	1	3863	3	Y	-0-			-0-
						1	5							
*04	3720 X	3319	-0-	-401	-0-	120	1	3184	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
*05	4289 X	4289	-0-	-0-	-0-	155	1	4103	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 LILLY UNIT WELL #: 19 RRCID -> 229076 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8776 - 9650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	4430	2	18	9	Y	16	20	1	18	
01	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	4254	2	23	9	Y	21	14	1	25	
02	4480 X	3792	-0-	-688	-0-	3753	2	39	9	Y	35	26	1	34	
03	4960 X	4132	-0-	-828	-0-	4088	2	44	9	Y	40	52	1	22	
04	4800 X	4091	-0-	-709	-0-	4027	2	64	9	Y	58	38	1	42	
05	4433 X	4226	-0-	-207	-0-	4181	2	45	9	Y	41	27	1	56	

BURTON, JOHN W. WELL #: 18 RRCID -> 229130 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8570 - 9478

*08	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	114	1	3051	3	Y	7	7	1	-0-
09	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	107	1	2873	3	Y	7	7	1	-0-
10	2976 X	2110	-0-	-866	-0-	77	1	2027	3	Y	5	5	1	-0-
11	2956 X	2956	-0-	-0-	-0-	107	1	2840	3	Y	8	8	1	-0-
12	2976 X	2735	-0-	-241	-0-	99	1	2628	3	Y	7	7	1	-0-
01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	108	1	2872	3	Y	9	9	1	-0-
02	2632 X	2615	-0-	-17	-0-	95	1	2511	3	Y	8	8	1	-0-
03	2914 X	2905	-0-	-9	-0-	106	1	2790	3	Y	8	8	1	-0-
*04	2820 X	2780	-0-	-40	-0-	100	1	2655	3	Y	23	23	1	-0-
*05	3100 N	3118	-0-	18	18	110	1	2911	3	Y	88	87	1	1

SOAPE, C.P. WELL #: 14H RRCID -> 229135 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9131 PERF. 9670 - 11185

*08	13575 X	13575	-0-	-0-	-0-	486	1	13013	3	Y	69	69	1	-0-
09	12510 X	11696	-0-	-814	-0-	419	1	11230	3	Y	43	43	1	-0-
10	12927 X	2527	-0-	-10400	-0-	92	1	2425	3	Y	9	9	1	-0-
11	14220 X	14220	-0-	-0-	-0-	515	1	13649	3	Y	51	51	1	-0-
12	12927 X	10754	-0-	-2173	-0-	391	1	10317	3	Y	42	42	1	-0-
01	12927 X	9211	-0-	-3716	-0-	334	1	8833	3	Y	40	40	1	-0-
02	13272 X	11346	-0-	-1926	-0-	412	1	10877	3	Y	51	51	1	-0-
03	14694 X	13145	-0-	-1549	-0-	478	1	12610	3	Y	50	50	1	-0-
*04	14957 X	14957	-0-	-0-	-0-	542	1	14356	3	Y	54	54	1	-0-
*05	15156 X	15156	-0-	-0-	-0-	550	1	14552	3	Y	49	48	1	1

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GRIFFITH WELL #: 9 RRCID -> 229160 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8985 - 9501												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
*08	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	138 1	3685 3	Y	48	48 1		-0-
						53 9						
09	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	134 1	3578 3	Y	50	50 1		-0-
						55 9						
10	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	128 1	3390 3	Y	56	56 1		-0-
						62 9						
11	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	121 1	3216 3	Y	48	48 1		-0-
						53 9						
12	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	126 1	3332 3	Y	58	58 1		-0-
						64 9						
01	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	127 1	3341 3	Y	63	63 1		-0-
						69 9						
02	3276 X	3159	-0-	-117	-0-	113 1	2979 3	Y	61	61 1		-0-
						67 9						
03	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	130 1	3419 3	Y	60	60 1		-0-
						66 9						
*04	3420 X	3144	-0-	-276	-0-	113 1	2979 3	Y	47	47 1		-0-
						52 9						
*05	3534 X	3342	-0-	-192	-0-	120 1	3171 3	Y	46	45 1		1
						51 9						
-----												
WILLIAMS-INGRAM WELL #: 4 RRCID -> 229161 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8615 - 9542												
-----												
*08	903 N	903	-0-	-0-	-0-	31 1	843 3	Y	26	26 1		-0-
						29 9						
09	750 N	721	-0-	-29	-0-	25 1	673 3	Y	21	21 1		-0-
						23 9						
10	808 N	808	-0-	-0-	-0-	28 1	739 3	Y	37	37 1		-0-
						41 9						
11	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	44 1	1182 3	Y	37	37 1		-0-
						41 9						
12	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	40 1	1055 3	Y	36	36 1		-0-
						40 9						
01	883 N	883	-0-	-0-	-0-	31 1	817 3	Y	32	32 1		-0-
						35 9						
02	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	41 1	1070 3	Y	59	59 1		-0-
						65 9						
03	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	37 1	982 3	Y	39	39 1		-0-
						43 9						
*04	840 N	738	-0-	-102	-0-	26 1	687 3	Y	23	23 1		-0-
						25 9						
*05	1054 N	824	-0-	-230	-0-	29 1	771 3	Y	22	22 1		-0-
						24 9						
-----												
ALLISON UNIT WELL #: 24 RRCID -> 229367 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8584 - 9482												
-----												
12	6045 X	5819	-0-	-226	-0-	5740 3	79 9	Y	72	71 1		21
01	6045 X	5790	-0-	-255	-0-	5712 3	78 9	Y	71	74 1		18
02	5460 X	4917	-0-	-543	-0-	4862 3	55 9	Y	50	34 1		34
03	5952 X	5177	-0-	-775	-0-	5131 3	46 9	Y	42	57 1		19
04	5640 X	3948	-0-	-1692	-0-	3913 3	35 9	Y	32	32 1		19
05	5828 X	4443	-0-	-1385	-0-	4420 3	23 9	Y	21	31 1		9



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 SOAPE, C.P. WELL #: 17 RRCID -> 230181 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8422 - 9276

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	4991 X	4675	-0-	-316	-0-	162	1	4328	3	Y	168	168	1	-0-
						185	9							
09	4830 X	4671	-0-	-159	-0-	164	1	4401	3	Y	96	96	1	-0-
						106	9							
10	4991 X	3028	-0-	-1963	-0-	107	1	2844	3	Y	70	70	1	-0-
						77	9							
11	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	173	1	4571	3	Y	109	109	1	-0-
						120	9							
12	4991 X	4273	-0-	-718	-0-	152	1	4010	3	Y	101	101	1	-0-
						111	9							
01	4836 X	3582	-0-	-1254	-0-	128	1	3366	3	Y	80	80	1	-0-
						88	9							
02	4004 X	2487	-0-	-1517	-0-	88	1	2324	3	Y	68	68	1	-0-
						75	9							
03	8363 X	8363	-0-	-0-	-0-	302	1	7974	3	Y	78	78	1	-0-
						1	5	86	9					
*04	6196 X	6196	-0-	-0-	-0-	224	1	5918	3	Y	49	49	1	-0-
						54	9							
*05	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	230	1	6085	3	Y	44	43	1	1
						48	9							

NEAL WELL #: 15 RRCID -> 230183 COMPL. DATE 05/13/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8644 - 9554

12	9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	9380	3			N	-0-			-0-
01	8339 X	8258	-0-	-81	-0-	8258	3			N	-0-			-0-
02	7546 X	7546	-0-	-0-	-0-	7546	3			N	-0-			-0-
03	7907 X	7907	-0-	-0-	-0-	7907	3			N	-0-			-0-
04	7830 X	7830	-0-	-0-	-0-	7830	3			N	-0-			-0-
*05	7770 X	7770	-0-	-0-	-0-	7770	3			N	-0-			-0-

BECKWORTH WELL #: 15 RRCID -> 230339 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8556 - 9580

12	3565 X	3434	-0-	-131	-0-	707	1	2698	3	Y	26	26	1	-0-
						29	9							
01	3565 X	2865	-0-	-700	-0-	645	1	2185	3	Y	32	32	1	-0-
						35	9							
02	3220 X	2946	-0-	-274	-0-	698	1	2227	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
03	3441 X	3264	-0-	-177	-0-	856	1	2371	3	Y	34	34	1	-0-
						37	9							
04	3330 X	2569	-0-	-761	-0-	806	1	1728	3	Y	32	32	1	-0-
						35	9							
05	3441 X	2769	-0-	-672	-0-	766	1	1972	3	Y	28	28	1	-0-
						31	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 MCRAE, BLANCHE WELL #: 10 RRCID -> 230416 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9050 - 9342

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*08	3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	121 1	3246 3	Y	32	32 1	-0-
						35 9					
09	3090 X	3007	-0-	-83	-0-	107 1	2867 3	Y	30	30 1	-0-
						33 9					
10	3193 X	2700	-0-	-493	-0-	97 1	2566 3	Y	34	34 1	-0-
						37 9					
11	3090 X	2874	-0-	-216	-0-	103 1	2737 3	Y	31	31 1	-0-
						34 9					
12	3193 X	2846	-0-	-347	-0-	102 1	2709 3	Y	32	32 1	-0-
						35 9					
01	3193 X	2545	-0-	-648	-0-	92 1	2424 3	Y	26	26 1	-0-
						29 9					
02	2576 X	2312	-0-	-264	-0-	83 1	2200 3	Y	26	26 1	-0-
						29 9					
03	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	120 1	3167 3	Y	32	32 1	-0-
						35 9					
*04	2760 X	2738	-0-	-22	-0-	99 1	2613 3	Y	24	24 1	-0-
						26 9					
*05	2573 N	2515	-0-	-58	-0-	91 1	2402 3	Y	20	20 1	-0-
						22 9					

COLLINS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 230603 COMPL. DATE 05/27/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8652 - 9560

12	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6043 2	81 9	N	74	76 1	17
01	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	6170 2	113 9	N	103	96 1	24
02	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5338 2	103 9	N	94	104 1	14
03	6017 X	6017	-0-	-0-	-0-	5910 2	107 9	N	97	92 1	19
04	5730 X	5446	-0-	-284	-0-	5357 2	89 9	N	81	86 1	14
05	5921 X	5664	-0-	-257	-0-	5575 2	89 9	N	81	71 1	24

BECKWORTH WELL #: 14 RRCID -> 230604 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9761 PERF. 8506 - 9580

12	5549 X	4044	-0-	-1505	-0-	722 1	3292 3	Y	27	27 1	-0-
						30 9					
01	5549 X	3612	-0-	-1937	-0-	766 1	2812 3	Y	31	31 1	-0-
						34 9					
02	5012 X	2086	-0-	-2926	-0-	536 1	1536 3	Y	13	13 1	-0-
						14 9					
03	4929 X	2814	-0-	-2115	-0-	550 1	2234 3	Y	27	27 1	-0-
						30 9					
04	3960 X	2318	-0-	-1642	-0-	423 1	1870 3	Y	23	23 1	-0-
						25 9					
05	4030 X	3297	-0-	-733	-0-	597 1	2670 3	Y	27	27 1	-0-
						30 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 HUDSON, NELL WELL #: 16 RRCID -> 230608 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8903 - 9414

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	6076 X	5088	-0-	-988	-0-	181 1	4852 3	Y	50	50	1	-0-
						55 9						
09	5880 X	5004	-0-	-876	-0-	178 1	4770 3	Y	51	51	1	-0-
						56 9						
10	5921 X	2622	-0-	-3299	-0-	94 1	2495 3	Y	30	30	1	-0-
						33 9						
11	5730 X	5061	-0-	-669	-0-	182 1	4817 3	Y	56	56	1	-0-
						62 9						
12	5921 X	5407	-0-	-514	-0-	191 1	5122 3	Y	83	83	1	-0-
						3 5						
01	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	191 1	5058 3	Y	89	89	1	-0-
						98 9						
02	4837 X	4837	-0-	-0-	-0-	173 1	4566 3	Y	88	88	1	-0-
						1 5						
03	5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	208 1	5494 3	Y	91	91	1	-0-
						1 5						
*04	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	191 1	5055 3	Y	69	69	1	-0-
						76 9						
*05	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	204 1	5389 3	Y	65	64	1	1
						72 9						

HEBERT WELL #: 20 RRCID -> 230720 COMPL. DATE 08/12/2007 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8963 - 9480

*08	9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	338 1	9044 3	Y	63	63	1	-0-
						69 9						
09	9120 X	9114	-0-	-6	-0-	326 1	8720 3	Y	62	62	1	-0-
						68 9						
10	9424 X	6763	-0-	-2661	-0-	243 1	6448 3	Y	65	65	1	-0-
						72 9						
11	9313 X	9313	-0-	-0-	-0-	335 1	8900 3	Y	71	71	1	-0-
						78 9						
12	9424 X	9417	-0-	-7	-0-	340 1	8983 3	Y	85	85	1	-0-
						94 9						
01	9424 X	9269	-0-	-155	-0-	334 1	8835 3	Y	91	91	1	-0-
						100 9						
02	8680 X	8205	-0-	-475	-0-	296 1	7811 3	Y	88	88	1	-0-
						1 5						
03	9610 X	9018	-0-	-592	-0-	326 1	8600 3	Y	83	83	1	-0-
						1 5						
*04	9300 X	8518	-0-	-782	-0-	306 1	8107 3	Y	95	95	1	-0-
						105 9						
*05	9424 X	8714	-0-	-710	-0-	314 1	8303 3	Y	88	87	1	1
						97 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 GRAVES ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 230762 COMPL. DATE 08/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9169 - 9515

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	7692 X	7692	-0-	-0-	-0-	275 1	7353 3	Y	58	58 1		-0-
						64 9						
09	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	258 1	6896 3	Y	57	57 1		-0-
						63 9						
10	8215 X	5692	-0-	-2523	-0-	204 1	5421 3	Y	61	61 1		-0-
						67 9						
11	7950 X	7430	-0-	-520	-0-	268 1	7095 3	Y	61	61 1		-0-
						67 9						
12	8215 X	7448	-0-	-767	-0-	270 1	7109 3	Y	63	63 1		-0-
						69 9						
01	7688 X	7156	-0-	-532	-0-	258 1	6826 3	Y	65	65 1		-0-
						72 9						
02	6580 X	6190	-0-	-390	-0-	223 1	5899 3	Y	61	61 1		-0-
						1 5	67 9					
03	7285 X	6737	-0-	-548	-0-	244 1	6429 3	Y	57	57 1		-0-
						1 5	63 9					
*04	7050 X	6672	-0-	-378	-0-	241 1	6370 3	Y	55	55 1		-0-
						61 9						
*05	7285 X	6464	-0-	-821	-0-	233 1	6177 3	Y	49	48 1		1
						54 9						

MAURITZEN WELL #: 6 RRCID -> 230766 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8760 - 9560

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	110 1	2947 3	Y	71	71 1		-0-
						78 9						
09	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	108 1	2889 3	Y	72	72 1		-0-
						79 9						
10	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	111 1	2945 3	Y	95	95 1		-0-
						105 9						
11	3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	112 1	2984 3	Y	85	85 1		-0-
						94 9						
12	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	117 1	3075 3	Y	89	89 1		-0-
						98 9						
01	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	111 1	2960 3	Y	94	94 1		-0-
						103 9						
02	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	106 1	2805 3	Y	96	96 1		-0-
						106 9						
03	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	118 1	3115 3	Y	110	110 1		-0-
						121 9						
*04	3235 X	3235	-0-	-0-	-0-	113 1	2997 3	Y	114	114 1		-0-
						125 9						
*05	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	114 1	3010 3	Y	104	102 1		2
						114 9						

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
WILLIAMSON WELL #: 17 RRCID -> 230828 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 9557 PERF. 8845 - 9317													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
*08		3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	131	1	3520	3	Y	-0-	-0-
09		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	167	1	4462	3	Y	-0-	-0-
10		3317 X	2756	-0-	-561	-0-	100	1	2656	3	Y	-0-	-0-
11		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	150	1	3989	3	Y	-0-	-0-
12		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	188	1	4940	3	Y	-0-	-0-
01		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	154	1	4079	3	Y	-0-	-0-
02		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	163	1	4293	3	Y	-0-	-0-
							1	5					
03		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	174	1	4607	3	Y	-0-	-0-
							1	5					
*04		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	189	1	5015	3	Y	-0-	-0-
*05		6377 X	6377	-0-	-0-	-0-	232	1	6145	3	Y	-0-	-0-
-----													
WILLIAMSON WELL #: 20 RRCID -> 230887 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8894 - 9368													
-----													
*08		3100 N	3970	-0-	870	1382	143	1	3827	3	Y	-0-	-0-
09		5245 X	3863	-0-	-1382	-0-	139	1	3724	3	Y	-0-	-0-
10		2666 X	1841	-0-	-825	-0-	67	1	1774	3	Y	-0-	-0-
11		2580 X	2291	-0-	-289	-0-	83	1	2208	3	Y	-0-	-0-
12		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	129	1	3391	3	Y	-0-	-0-
01		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	129	1	3398	3	Y	-0-	-0-
02		3612 X	2986	-0-	-626	-0-	109	1	2877	3	Y	-0-	-0-
03		3534 X	3234	-0-	-300	-0-	118	1	3116	3	Y	-0-	-0-
*04		3420 X	2890	-0-	-530	-0-	105	1	2785	3	Y	-0-	-0-
*05		3534 X	2454	-0-	-1080	-0-	89	1	2365	3	Y	-0-	-0-
-----													
SOAPE, C.P. WELL #: 15 RRCID -> 230915 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 8474 - 9322													
-----													
*08		9310 X	9310	-0-	-0-	-0-	334	1	8933	3	Y	39	39 1
							43	9					
09		8472 X	8472	-0-	-0-	-0-	303	1	8123	3	Y	42	42 1
							46	9					
10		7731 X	7731	-0-	-0-	-0-	278	1	7396	3	Y	52	52 1
							57	9					
11		8265 X	8265	-0-	-0-	-0-	299	1	7914	3	Y	47	47 1
							52	9					
12		8227 X	8227	-0-	-0-	-0-	298	1	7876	3	Y	48	48 1
							53	9					
01		7974 X	7974	-0-	-0-	-0-	289	1	7630	3	Y	50	50 1
							55	9					
02		7756 X	6745	-0-	-1011	-0-	244	1	6448	3	Y	47	47 1
							1	5					
03		8556 X	7626	-0-	-930	-0-	276	1	7296	3	Y	48	48 1
							1	5					
*04		8280 X	7413	-0-	-867	-0-	268	1	7097	3	Y	44	44 1
							48	9					
*05		8215 X	7375	-0-	-840	-0-	267	1	7064	3	Y	40	39 1
							44	9					1



-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378			WELL #: 11 H		RRCID -> 230923			COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9880 - 11595		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----													
*08	10230 X	9874	-0-	-356	-0-	355 1	9494 3	Y		23	23 1		-0-
						25 9							
09	9900 X	9218	-0-	-682	-0-	331 1	8862 3	Y		23	23 1		-0-
						25 9							
10	10230 X	9970	-0-	-260	-0-	362 1	9575 3	Y		30	30 1		-0-
						33 9							
11	9900 X	8919	-0-	-981	-0-	323 1	8571 3	Y		23	23 1		-0-
						25 9							
12	9889 X	9091	-0-	-798	-0-	331 1	8729 3	Y		28	28 1		-0-
						31 9							
01	9982 X	8954	-0-	-1028	-0-	325 1	8596 3	Y		30	30 1		-0-
						33 9							
02	8624 X	7656	-0-	-968	-0-	278 1	7345 3	Y		29	29 1		-0-
						1 5							
03	9548 X	8636	-0-	-912	-0-	314 1	8290 3	Y		28	28 1		-0-
						1 5							
*04	9240 X	9240	-0-	-0-	-0-	335 1	8875 3	Y		27	27 1		-0-
						30 9							
*05	9083 X	8685	-0-	-398	-0-	315 1	8346 3	Y		22	22 1		-0-
						24 9							
-----													
GRIFFITH			WELL #: 11 H		RRCID -> 231150			COMPL. DATE 02/03/2008			TOTAL DEPTH 13000 PERF. 9850 - 12705		
-----													
*08	15438 X	15205	-0-	-233	-0-	546 1	14619 3	Y		36	36 1		-0-
						40 9							
09	14940 X	14513	-0-	-427	-0-	521 1	13953 3	Y		35	35 1		-0-
						39 9							
10	15438 X	14793	-0-	-645	-0-	535 1	14208 3	Y		45	45 1		-0-
						50 9							
11	14940 X	14327	-0-	-613	-0-	519 1	13765 3	Y		39	39 1		-0-
						43 9							
12	15438 X	13977	-0-	-1461	-0-	510 1	13454 3	Y		12	12 1		-0-
						13 9							
01	15190 X	13622	-0-	-1568	-0-	496 1	13114 3	Y		11	11 1		-0-
						12 9							
02	12712 X	11879	-0-	-833	-0-	433 1	11433 3	Y		10	10 1		-0-
						2 5							
03	14074 X	13130	-0-	-944	-0-	479 1	12638 3	Y		10	10 1		-0-
						2 5							
*04	13620 X	12375	-0-	-1245	-0-	449 1	11876 3	Y		45	45 1		-0-
						50 9							
*05	13981 X	12473	-0-	-1508	-0-	452 1	11974 3	Y		43	42 1		1
						47 9							
-----													
MOORE UNIT			WELL #: 21		RRCID -> 231383			COMPL. DATE 06/23/2007			TOTAL DEPTH 9677 PERF. 8638 - 9534		
-----													
12	6789 X	481	-0-	-6308	-0-	474 2	7 9	Y		6	5 1		2
01	6758 X	4911	-0-	-1847	-0-	4907 2	4 9	Y		4	4 1		2
02	5348 X	4400	-0-	-948	-0-	4396 2	4 9	Y		4	4 1		2
03	5673 X	4698	-0-	-975	-0-	4681 2	17 9	Y		15	12 1		5
04	5490 X	4533	-0-	-957	-0-	4486 2	47 9	Y		43	14 1		34
*05	5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5876 2	34 9	Y		31	42 1		23
-----													
HULL UNIT A			WELL #: A 97		RRCID -> 231471			COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8620 - 9534		
-----													
12	3472 X	3301	-0-	-171	-0-	3281 2	20 9	Y		18	18 1		8
01	3379 X	3241	-0-	-138	-0-	3221 2	20 9	Y		18	20 1		6
02	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2897 2	15 9	Y		14	15 1		5
03	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3273 2	15 9	Y		14	15 1		4
04	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3436 2	8 9	Y		7	9 1		2
*05	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3374 2	8 9	Y		7	7 1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 21 RRCID -> 231579 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8718 - 9566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	6014 X	5525	-0-	-489	-0-	5458	2	67	9	Y	61	38	1	49	
01	5921 X	5374	-0-	-547	-0-	5194	2	180	9	Y	164	152	1	61	
02	4646 X	4646	-0-	-0-	-0-	4599	2	47	9	Y	43	40	1	64	
03	4977 X	4977	-0-	-0-	-0-	4924	2	53	9	Y	48	74	1	38	
04	4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4824	2	46	9	Y	42	51	1	29	
*05	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4891	2	41	9	Y	37	50	1	16	

WILSON UNIT WELL #: 18 RRCID -> 231746 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8712 - 9606

12	7440 X	7422	-0-	-18	-0-	7312	2	110	9	Y	100	111	1	36
01	7440 X	7168	-0-	-272	-0-	7048	2	120	9	Y	109	125	1	20
02	6272 X	6238	-0-	-34	-0-	6146	2	92	9	Y	84	65	1	39
03	6944 X	6911	-0-	-33	-0-	6786	2	125	9	Y	114	120	1	33
04	6720 X	6546	-0-	-174	-0-	6414	2	132	9	Y	120	102	1	51
05	6944 X	6874	-0-	-70	-0-	6752	2	122	9	Y	111	119	1	43

SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 17 RRCID -> 231750 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8940 - 9409

*08	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	205	1	5495	3	Y	50	50	1	-0-
						55	9							
09	5467 X	5467	-0-	-0-	-0-	194	1	5208	3	Y	59	59	1	-0-
						65	9							
10	5456 X	3685	-0-	-1771	-0-	131	1	3493	3	Y	55	55	1	-0-
						61	9							
11	5280 X	4953	-0-	-327	-0-	178	1	4707	3	Y	62	62	1	-0-
						68	9							
12	5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	204	1	5474	3	Y	75	75	1	-0-
						3	5							
01	5335 X	5335	-0-	-0-	-0-	189	1	5061	3	Y	75	75	1	-0-
						2	5							
02	4738 X	4738	-0-	-0-	-0-	170	1	4488	3	Y	72	72	1	-0-
						1	5							
03	5281 X	5281	-0-	-0-	-0-	190	1	5016	3	Y	67	67	1	-0-
						1	5							
*04	5010 X	4235	-0-	-775	-0-	152	1	4031	3	Y	47	47	1	-0-
						52	9							
*05	5177 X	4249	-0-	-928	-0-	153	1	4049	3	Y	43	42	1	1
						47	9							

HEBERT WELL #: 21 RRCID -> 231751 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 9849 PERF. 9058 - 9610

*08	8308 X	8128	-0-	-180	-0-	290	1	7777	3	Y	55	55	1	-0-
						61	9							
09	8143 X	8143	-0-	-0-	-0-	291	1	7790	3	Y	56	56	1	-0-
						62	9							
10	8308 X	7758	-0-	-550	-0-	278	1	7404	3	Y	69	69	1	-0-
						76	9							
11	8152 X	8152	-0-	-0-	-0-	294	1	7790	3	Y	62	62	1	-0-
						68	9							
12	8497 X	8497	-0-	-0-	-0-	306	1	8106	3	Y	76	76	1	-0-
						1	5							
01	8308 X	8227	-0-	-81	-0-	297	1	7843	3	Y	79	79	1	-0-
						87	9							
02	7616 X	7104	-0-	-512	-0-	256	1	6764	3	Y	75	75	1	-0-
						1	5							
03	8494 X	7560	-0-	-934	-0-	273	1	7211	3	Y	68	68	1	-0-
						1	5							
*04	8220 X	7495	-0-	-725	-0-	270	1	7144	3	Y	74	74	1	-0-
						81	9							
*05	8494 X	7374	-0-	-1120	-0-	266	1	7034	3	Y	67	66	1	1
						74	9							

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378											
MULLINS		WELL #:		1	RRCID -> 231754			COMPL. DATE 09/11/2007			TOTAL DEPTH 9729 PERF. 8673 - 8726				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE	
-----															
12		1941 N	1461	-0-	-480	-0-	67 1	1388 3	Y	5	5	1		-0-	
							6 9								
01		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	61 1	1333 3	Y	6	6	1		-0-	
							7 9								
02		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	56 1	1148 3	Y	4	4	1		-0-	
							4 9								
03		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	58 1	1170 3	Y	6	6	1		-0-	
							7 9								
04		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	52 1	1048 3	Y	5	5	1		-0-	
							6 9								
*05		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	50 1	1034 3	Y	5	5	1		-0-	
							6 9								
-----															
BURTON, BILLIE JEAN				WELL #:		17 H	RRCID -> 232036			COMPL. DATE 09/16/2007			TOTAL DEPTH 13200 PERF. 9482 - 13200		
-----															
*08		11408 X	10903	-0-	-505	-0-	390 1	10451 3	Y	56	56	1		-0-	
							62 9								
09		11040 X	10490	-0-	-550	-0-	375 1	10054 3	Y	55	55	1		-0-	
							61 9								
10		11098 X	10944	-0-	-154	-0-	395 1	10473 3	Y	69	69	1		-0-	
							76 9								
11		10740 X	10534	-0-	-206	-0-	381 1	10089 3	Y	58	58	1		-0-	
							64 9								
12		11098 X	11029	-0-	-69	-0-	400 1	10561 3	Y	62	62	1		-0-	
							68 9								
01		11070 X	11070	-0-	-0-	-0-	401 1	10593 3	Y	69	69	1		-0-	
							76 9								
02		9884 X	9582	-0-	-302	-0-	347 1	9165 3	Y	63	63	1		-0-	
							1 5	69 9							
03		11036 X	10984	-0-	-52	-0-	398 1	10516 3	Y	63	63	1		-0-	
							1 5	69 9							
*04		10710 X	10243	-0-	-467	-0-	371 1	9827 3	Y	41	41	1		-0-	
							45 9								
*05		11067 X	10066	-0-	-1001	-0-	365 1	9670 3	Y	28	28	1		-0-	
							31 9								
-----															
GRIFFITH				WELL #:		12H	RRCID -> 232041			COMPL. DATE 09/28/2007			TOTAL DEPTH 12220 PERF. 9662 - 11012		
-----															
*08		7018 X	7018	-0-	-0-	-0-	252 1	6743 3	Y	21	21	1		-0-	
							23 9								
09		6733 X	6733	-0-	-0-	-0-	242 1	6469 3	Y	20	20	1		-0-	
							22 9								
10		9120 X	9120	-0-	-0-	-0-	332 1	8774 3	Y	13	13	1		-0-	
							14 9								
11		7012 X	7012	-0-	-0-	-0-	254 1	6750 3	Y	7	7	1		-0-	
							8 9								
12		6572 X	6512	-0-	-60	-0-	237 1	6267 3	Y	7	7	1		-0-	
							8 9								
01		6572 X	6358	-0-	-214	-0-	231 1	6119 3	Y	7	7	1		-0-	
							8 9								
02		6160 X	6047	-0-	-113	-0-	220 1	5818 3	Y	7	7	1		-0-	
							1 5	8 9							
03		6820 X	6403	-0-	-417	-0-	233 1	6161 3	Y	7	7	1		-0-	
							1 5	8 9							
*04		6600 X	4769	-0-	-1831	-0-	173 1	4592 3	Y	4	4	1		-0-	
							4 9								
*05		6696 X	5426	-0-	-1270	-0-	197 1	5225 3	Y	4	4	1		-0-	
							4 9								



-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DAVIS, M.L. WELL #: 4 H RRCID -> 232447 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12686 PERF. 9870 - 12520														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
*08	9241 X	9241	-0-	-0-	-0-	327	1	8758	3	Y	142	142	1	-0-
						156	9							
09	9631 X	9631	-0-	-0-	-0-	341	1	9119	3	Y	155	155	1	-0-
						171	9							
10	9176 X	8882	-0-	-294	-0-	317	1	8372	3	Y	175	175	1	-0-
						193	9							
11	8880 X	8490	-0-	-390	-0-	300	1	8023	3	Y	149	149	1	-0-
						3	5							
12	9176 X	8480	-0-	-696	-0-	299	1	8009	3	Y	153	153	1	-0-
						4	5							
01	9176 X	8265	-0-	-911	-0-	291	1	7794	3	Y	160	160	1	-0-
						4	5							
02	8008 X	7402	-0-	-606	-0-	262	1	6912	3	Y	206	206	1	-0-
						1	5							
03	8866 X	8340	-0-	-526	-0-	296	1	7822	3	Y	201	201	1	-0-
						1	5							
*04	8490 X	7894	-0-	-596	-0-	280	1	7424	3	Y	173	173	1	-0-
						190	9							
*05	8494 X	7859	-0-	-635	-0-	280	1	7408	3	Y	155	153	1	2
						171	9							
-----														
GRAVES, DORIS WELL #: 2 RRCID -> 232535 COMPL. DATE 03/03/2011 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8763 - 9704														
-----														
*08	3379 X	2951	-0-	-428	-0-	209	1	2581	3	Y	146	146	1	-0-
						161	9							
09	2970 X	2926	-0-	-44	-0-	274	1	2418	3	Y	213	213	1	-0-
						234	9							
10	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	275	1	2398	3	Y	557	557	1	-0-
						613	9							
11	2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	274	1	2153	3	Y	484	484	1	-0-
						532	9							
12	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	241	1	2515	3	Y	520	520	1	-0-
						572	9							
01	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	342	1	2828	3	Y	768	768	1	-0-
						845	9							
02	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	396	1	3370	3	Y	953	953	1	-0-
						1048	9							
03	4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	145	1	3829	3	Y	848	848	1	-0-
						1	5							
*04	6175 X	6175	-0-	-0-	-0-	436	1	5494	3	Y	223	223	1	-0-
						245	9							
*05	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	482	1	5668	3	Y	69	68	1	1
						76	9							
-----														
WILSON UNIT WELL #: 19 RRCID -> 232599 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9718 PERF. 8642 - 9548														
-----														
12	6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	6606	2	21	9	Y	19	21	1	7
01	6169 X	5802	-0-	-367	-0-	5782	2	20	9	Y	18	22	1	3
02	4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4809	2	15	9	Y	14	11	1	6
03	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5492	2	30	9	Y	27	25	1	8
04	6022 X	6022	-0-	-0-	-0-	5980	2	42	9	Y	38	30	1	16
*05	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6119	2	50	9	Y	45	44	1	17

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
BURTON, JOHN W.		WELL #:		20	RRCID -> 232660		COMPL. DATE	09/16/2007	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8629 - 9538
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	6510 X	6304	-0-	-206	-0-	225 1	6029 3	Y	45	45 1		-0-
						50 9						
09	6630 X	5758	-0-	-872	-0-	205 1	5503 3	Y	45	45 1		-0-
						50 9						
10	6851 X	3582	-0-	-3269	-0-	129 1	3425 3	Y	25	25 1		-0-
						28 9						
11	6630 X	6132	-0-	-498	-0-	221 1	5855 3	Y	51	51 1		-0-
						56 9						
12	6479 X	5509	-0-	-970	-0-	196 1	5246 3	Y	58	58 1		-0-
						3 5						
01	6293 X	5436	-0-	-857	-0-	195 1	5135 3	Y	96	96 1		-0-
						106 9						
02	5712 X	3832	-0-	-1880	-0-	137 1	3619 3	Y	69	69 1		-0-
						76 9						
03	6324 X	4715	-0-	-1609	-0-	169 1	4461 3	Y	76	76 1		-0-
						1 5						
*04	6120 X	4760	-0-	-1360	-0-	170 1	4502 3	Y	80	80 1		-0-
						88 9						
*05	5518 X	4517	-0-	-1001	-0-	161 1	4264 3	Y	84	83 1		1
						92 9						

ROBERTS UNIT		WELL #:		25	RRCID -> 232665		COMPL. DATE	10/07/2007	TOTAL DEPTH	9733	PERF.	8640 - 9528
12	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2753 3	61 9	Y	55	54 1		19
01	2790 X	2642	-0-	-148	-0-	2598 3	44 9	Y	40	36 1		23
02	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2325 3	50 9	Y	45	54 1		14
03	2573 X	2473	-0-	-100	-0-	2404 3	69 9	Y	63	40 1		37
04	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	2570 3	80 9	Y	73	72 1		38
*05	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2682 3	84 9	Y	76	77 1		37

DAVIS, A. L.		WELL #:		21	RRCID -> 232673		COMPL. DATE	10/31/2007	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	8814 - 9408
*08	6820 X	4835	-0-	-1985	-0-	173 1	4636 3	Y	24	24 1		-0-
						26 9						
09	6600 X	6320	-0-	-280	-0-	226 1	6059 3	Y	32	32 1		-0-
						35 9						
10	6820 X	3945	-0-	-2875	-0-	142 1	3772 3	Y	28	28 1		-0-
						31 9						
11	6644 X	6644	-0-	-0-	-0-	239 1	6360 3	Y	41	41 1		-0-
						45 9						
12	6541 X	6505	-0-	-36	-0-	232 1	6223 3	Y	43	43 1		-0-
						3 5						
01	6541 X	6187	-0-	-354	-0-	223 1	5915 3	Y	44	44 1		-0-
						1 5						
02	5628 X	5511	-0-	-117	-0-	199 1	5265 3	Y	42	42 1		-0-
						1 5						
03	6231 X	6071	-0-	-160	-0-	220 1	5806 3	Y	40	40 1		-0-
						1 5						
*04	6030 X	6004	-0-	-26	-0-	217 1	5747 3	Y	36	36 1		-0-
						40 9						
*05	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	227 1	6015 3	Y	35	34 1		1
						39 9						

ROBERTS UNIT		WELL #:		20	RRCID -> 232883		COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	8654 - 9594
12	6293 X	6149	-0-	-144	-0-	6035 3	114 9	Y	104	95 1		36
01	6138 X	5575	-0-	-563	-0-	5489 3	86 9	Y	78	69 1		45
02	5096 X	5059	-0-	-37	-0-	4968 3	91 9	Y	83	102 1		26
03	5642 X	5149	-0-	-493	-0-	5040 3	109 9	Y	99	67 1		58
04	5460 X	5065	-0-	-395	-0-	4955 3	110 9	Y	100	106 1		52
05	5642 X	4785	-0-	-857	-0-	4753 3	32 9	Y	29	67 1		14



-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 DAVIS, A. L. WELL #: 22 RRCID -> 233641 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8843 - 9408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	10106 X	9687	-0-	-419	-0-	347	1	9290	3	Y	45	45	1		-0-
						50	9								
09	9780 X	9199	-0-	-581	-0-	329	1	8822	3	Y	44	44	1		-0-
						48	9								
10	10106 X	6186	-0-	-3920	-0-	223	1	5927	3	Y	33	33	1		-0-
						36	9								
11	9660 X	9655	-0-	-5	-0-	348	1	9254	3	Y	48	48	1		-0-
						53	9								
12	9672 X	9411	-0-	-261	-0-	337	1	9016	3	Y	48	48	1		-0-
						5	5								
01	9672 X	9141	-0-	-531	-0-	327	1	8755	3	Y	50	50	1		-0-
						4	5								
02	8484 X	7954	-0-	-530	-0-	288	1	7613	3	Y	47	47	1		-0-
						1	5								
03	9393 X	8679	-0-	-714	-0-	315	1	8313	3	Y	45	45	1		-0-
						1	5								
*04	9090 X	8271	-0-	-819	-0-	299	1	7924	3	Y	44	44	1		-0-
						48	9								
*05	9393 X	8676	-0-	-717	-0-	314	1	8315	3	Y	43	42	1		1
						47	9								

-----  
 BIGGERSTAFF, MAURINE WELL #: 3 RRCID -> 233644 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8913 - 9981

*08	3224 X	2760	-0-	-464	-0-	2727	3	33	9	Y	30	20	1		30
09	3120 X	2687	-0-	-433	-0-	2618	3	69	9	Y	63	40	1		53
10	3224 X	2720	-0-	-504	-0-	2662	3	58	9	Y	53	57	1		49
11	2850 X	2613	-0-	-237	-0-	2538	3	75	9	Y	68	109	1		8
12	2852 X	2744	-0-	-108	-0-	2659	3	85	9	Y	77	63	1		22
01	2790 X	2610	-0-	-180	-0-	2532	3	78	9	Y	71	62	1		31
02	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2334	3	64	9	Y	58	63	1		26
03	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	2642	3	41	9	Y	37	46	1		17
04	2490 N	2218	-0-	-272	-0-	2190	3	28	9	Y	25	32	1		10
*05	2933 N	2933	-0-	-0-	-0-	2909	3	24	9	Y	22				32

-----  
 HULL UNIT A WELL #: A 99 RRCID -> 233742 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8675 - 9172

12	3038 X	3015	-0-	-23	-0-	2997	2	18	9	N	16	17	1		7
01	3007 X	2892	-0-	-115	-0-	2872	2	20	9	N	18	19	1		6
02	2744 X	2689	-0-	-55	-0-	2674	2	15	9	N	14	15	1		5
03	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3125	2	17	9	N	15	15	1		5
04	2940 X	2543	-0-	-397	-0-	2533	2	10	9	N	9	11	1		3
*05	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3346	2	15	9	N	14	12	1		5

-----  
 MANGHAM UNIT WELL #: 24 RRCID -> 233809 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8530 - 9138

12	7037 X	7017	-0-	-20	-0-	6991	3	26	9	N	24	13	1		16
01	7037 X	6442	-0-	-595	-0-	6413	3	29	9	N	26	26	1		16
02	5908 X	5633	-0-	-275	-0-	5608	3	25	9	N	23	26	1		13
03	6541 X	6062	-0-	-479	-0-	6031	3	31	9	N	28	27	1		14
04	6330 X	5009	-0-	-1321	-0-	4994	3	15	9	N	14	22	1		6
05	6541 X	5780	-0-	-761	-0-	5763	3	17	9	N	15	18	1		3



-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
LANGFORD WELL #: 6H RRCID -> 233812 COMPL. DATE 11/22/2007 TOTAL DEPTH 9310 PERF. 9565 - 13443														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*08		7843 X	5796	-0-	-2047	-0-	590	1	5206	3	Y	-0-		-0-
09		7590 X	5856	-0-	-1734	-0-	829	1	5027	3	Y	-0-		-0-
10		5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	848	1	5137	3	Y	-0-		-0-
11		5641 X	5641	-0-	-0-	-0-	834	1	4805	3	Y	-0-		-0-
							2	5						
12		6045 X	5680	-0-	-365	-0-	853	1	4824	3	Y	-0-		-0-
							3	5						
01		6574 X	6574	-0-	-0-	-0-	892	1	5679	3	Y	-0-		-0-
							3	5						
02		5684 X	5684	-0-	-0-	-0-	798	1	4796	3	Y	81	81 1	-0-
							1	5	89	9				
03		5892 X	5892	-0-	-0-	-0-	209	1	5508	3	Y	158	158 1	-0-
							1	5	174	9				
*04		5961 X	5961	-0-	-0-	-0-	850	1	5041	3	Y	64	64 1	-0-
							70	9						
*05		6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	871	1	5104	3	Y	59	58 1	1
							65	9						
-----														
HUDSON, NELL WELL #: 17 RRCID -> 233817 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9569 PERF. 8512 - 9397														
-----														
*08		8773 X	8489	-0-	-284	-0-	303	1	8109	3	Y	70	70 1	-0-
							77	9						
09		8490 X	8032	-0-	-458	-0-	286	1	7670	3	Y	69	69 1	-0-
							76	9						
10		8773 X	4469	-0-	-4304	-0-	160	1	4262	3	Y	43	43 1	-0-
							47	9						
11		8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	312	1	8265	3	Y	81	81 1	-0-
							89	9						
12		8711 X	8535	-0-	-176	-0-	304	1	8153	3	Y	66	66 1	-0-
							5	5	73	9				
01		8494 X	8199	-0-	-295	-0-	296	1	7828	3	Y	68	68 1	-0-
							75	9						
02		7560 X	7129	-0-	-431	-0-	258	1	6800	3	Y	64	64 1	-0-
							1	5	70	9				
03		8370 X	7996	-0-	-374	-0-	289	1	7638	3	Y	62	62 1	-0-
							1	5	68	9				
*04		8100 X	7599	-0-	-501	-0-	273	1	7238	3	Y	80	80 1	-0-
							88	9						
*05		8370 X	7713	-0-	-657	-0-	278	1	7350	3	Y	77	76 1	1
							85	9						
-----														
BLACK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 233824 COMPL. DATE 11/30/2007 TOTAL DEPTH 9394 PERF. 8824 - 9208														
-----														
12		5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5856	2	15	9	Y	14	17 1	2
01		5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	5426	2	17	9	Y	15	13 1	4
02		4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4940	2	14	9	Y	13	12 1	5
03		5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	5109	2	15	9	Y	14	17 1	2
04		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5019	2	17	9	Y	15	10 1	7
*05		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-	4669	2	15	9	Y	14	16 1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 DAVIS, A.L. WELL #: 20 RRCID -> 234063 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8839 - 9367

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	10075 X	9861	-0-	-214	-0-	354 1	9485 3	Y	20	20	1	-0-
						22 9						
09	9750 X	9005	-0-	-745	-0-	323 1	8662 3	Y	18	18	1	-0-
						20 9						
10	10075 X	6173	-0-	-3902	-0-	224 1	5934 3	Y	14	14	1	-0-
						15 9						
11	9661 X	9661	-0-	-0-	-0-	350 1	9290 3	Y	19	19	1	-0-
						21 9						
12	9858 X	9640	-0-	-218	-0-	346 1	9266 3	Y	21	21	1	-0-
						5 5						
01	9858 X	9400	-0-	-458	-0-	341 1	9035 3	Y	22	22	1	-0-
						24 9						
02	8456 X	8252	-0-	-204	-0-	300 1	7928 3	Y	21	21	1	-0-
						1 5						
03	9362 X	9042	-0-	-320	-0-	329 1	8690 3	Y	20	20	1	-0-
						1 5						
*04	9060 X	7991	-0-	-1069	-0-	289 1	7646 3	Y	51	51	1	-0-
						56 9						
*05	9362 X	9171	-0-	-191	-0-	331 1	8777 3	Y	57	56	1	1
						63 9						

HANCOCK UNIT WELL #: 15 RRCID -> 234067 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9234 PERF. 9530 - 11585

12	19034 X	4174	-0-	-14860	-0-	437 1	3491 5	N	224	240	1	42
						246 9						
01	18321 X	15064	-0-	-3257	-0-	445 1	14379 3	N	218	188	1	72
						240 9						
02	16212 X	13984	-0-	-2228	-0-	342 1	13416 3	N	205	240	1	37
						226 9						
03	17763 X	13429	-0-	-4334	-0-	389 1	12669 3	N	337	329	1	45
						371 9						
04	17190 X	15402	-0-	-1788	-0-	409 1	14568 3	N	386	313	1	118
						425 9						
*05	15902 X	15902	-0-	-0-	-0-	471 1	15024 3	N	370	393	1	95
						407 9						

PAGE, L.E. WELL #: 10 RRCID -> 234087 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 8604 - 9320

*08	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
09	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
10	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
11	40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	38 3	Y	1	1	1	-0-
						1 9						
12	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-			-0-
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-
*04	3000 N	3916	-0-	916	916	143 1	3773 3	Y	-0-			-0-
*05	3100 N	4147	-0-	1047	1963	150 1	3960 3	Y	34	33	1	1
						37 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
PAGE, L.E.		WELL #:		11	RRCID ->	234128	COMPL. DATE	11/23/2007	TOTAL DEPTH	9653	PERF.	8557 - 9481
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	135 1	3617 3	Y	58	58 1		-0-
						64 9						
09	4562 X	4562	-0-	-0-	-0-	162 1	4325 3	Y	68	68 1		-0-
						75 9						
10	3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	138 1	3662 3	Y	56	56 1		-0-
						62 9						
11	6394 X	6394	-0-	-0-	-0-	227 1	6044 3	Y	112	112 1		-0-
						123 9						
12	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	208 1	5497 3	Y	104	104 1		-0-
						114 9						
01	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	189 1	4998 3	Y	101	101 1		-0-
						111 9						
02	5964 X	4657	-0-	-1307	-0-	166 1	4391 3	Y	90	90 1		-0-
						1 5						
03	6603 X	4747	-0-	-1856	-0-	170 1	4488 3	Y	80	80 1		-0-
						1 5						
*04	6390 X	4523	-0-	-1867	-0-	162 1	4284 3	Y	70	70 1		-0-
						77 9						
*05	5828 X	4344	-0-	-1484	-0-	156 1	4122 3	Y	60	59 1		1
						66 9						

WILLIAMS-INGRAM		WELL #:		5	RRCID ->	234146	COMPL. DATE	05/23/2011	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	8672 - 9574
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2635 X	2522	-0-	-113	-0-	89 1	2383 3	Y	45	45 1		-0-
						50 9						
09	2550 X	1994	-0-	-556	-0-	70 1	1883 3	Y	37	37 1		-0-
						41 9						
10	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	95 1	2525 3	Y	66	66 1		-0-
						73 9						
11	2550 X	2212	-0-	-338	-0-	79 1	2081 3	Y	47	47 1		-0-
						52 9						
12	2635 X	2148	-0-	-487	-0-	76 1	2021 3	Y	46	46 1		-0-
						51 9						
01	2635 X	2472	-0-	-163	-0-	88 1	2318 3	Y	60	60 1		-0-
						66 9						
02	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	85 1	2256 3	Y	58	58 1		-0-
						64 9						
03	1891 N	1825	-0-	-66	-0-	65 1	1717 3	Y	39	39 1		-0-
						43 9						
*04	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	84 1	2236 3	Y	101	101 1		-0-
						111 9						
*05	3053 N	3053	-0-	-0-	-0-	106 1	2802 3	Y	132	130 1		2
						145 9						

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 BRANNON WELL #: 3 RRCID -> 234147 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8623 - 9512  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	3658 X	49	-0-	-3609	-0-	2 1	46 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
09	3540 X	2140	-0-	-1400	-0-	76 1	2028 3	Y	33	33 1		-0-
						36 9						
10	3658 X	367	-0-	-3291	-0-	13 1	348 3	Y	5	5 1		-0-
						6 9						
11	3030 X	2540	-0-	-490	-0-	90 1	2412 3	Y	34	34 1		-0-
						1 5						
12	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	99 1	2652 3	Y	40	40 1		-0-
						1 5						
01	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	91 1	2447 3	Y	41	41 1		-0-
						1 5						
02	2536 X	2536	-0-	-0-	-0-	91 1	2392 3	Y	48	48 1		-0-
						53 9						
03	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	104 1	2738 3	Y	48	48 1		-0-
						53 9						
*04	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	98 1	2586 3	Y	38	38 1		-0-
						42 9						
*05	2821 X	2586	-0-	-235	-0-	93 1	2458 3	Y	32	32 1		-0-
						35 9						

-----  
 BURTON, JOHN W. WELL #: 19 RRCID -> 234148 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9558 PERF. 9090 - 9630  
 -----

*08	7967 X	7183	-0-	-784	-0-	256 1	6868 3	Y	54	54 1		-0-
						59 9						
09	7710 X	6653	-0-	-1057	-0-	238 1	6358 3	Y	52	52 1		-0-
						57 9						
10	7812 X	4371	-0-	-3441	-0-	157 1	4182 3	Y	29	29 1		-0-
						32 9						
11	7886 X	7886	-0-	-0-	-0-	285 1	7545 3	Y	51	51 1		-0-
						56 9						
12	7785 X	7785	-0-	-0-	-0-	278 1	7446 3	Y	52	52 1		-0-
						4 5						
01	7251 X	7251	-0-	-0-	-0-	262 1	6931 3	Y	53	53 1		-0-
						58 9						
02	6289 X	6289	-0-	-0-	-0-	228 1	6006 3	Y	49	49 1		-0-
						1 5						
03	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	265 1	6990 3	Y	49	49 1		-0-
						1 5						
*04	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	247 1	6545 3	Y	39	39 1		-0-
						43 9						
*05	6735 X	6735	-0-	-0-	-0-	244 1	6457 3	Y	31	31 1		-0-
						34 9						

-----  
 SMITH-BIRD UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234205 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8694 - 9610  
 -----

12	2449 X	1981	-0-	-468	-0-	1967 2	14 9	Y	13	9 1		12
01	2325 X	1884	-0-	-441	-0-	1875 2	9 9	Y	8	15 1		5
02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1882 2	9 9	Y	8	9 1		4
03	2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2114 2	9 9	Y	8	4 1		8
04	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1982 2	8 9	Y	7	11 1		4
*05	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	2631 2	6 9	Y	5	5 1		4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 LANGFORD WELL #: 5 RRCID -> 234236 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8606 - 9556

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
*08	3441 X	2522	-0-	-919	-0-	89	1	2397	3	Y	33	-0-
						36	9					
09	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	138	1	3703	3	Y	50	-0-
						55	9					
10	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	145	1	3854	3	Y	60	-0-
						66	9					
11	4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	144	1	3847	3	Y	50	-0-
						1	5					
12	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	137	1	3665	3	Y	49	-0-
						2	5					
01	3441 X	3361	-0-	-80	-0-	119	1	3190	3	Y	45	-0-
						2	5					
02	3696 X	3358	-0-	-338	-0-	121	1	3182	3	Y	49	-0-
						1	5					
03	4092 X	3641	-0-	-451	-0-	132	1	3476	3	Y	29	-0-
						1	5					
*04	3960 X	3313	-0-	-647	-0-	120	1	3184	3	Y	8	-0-
						9	9					
*05	3844 X	3376	-0-	-468	-0-	123	1	3245	3	Y	7	-0-
						8	9					

YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 234408 COMPL. DATE 07/26/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8718 - 9616

12	9331 X	9058	-0-	-273	-0-	8853	2	205	9	Y	186	43
01	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	9051	2	204	9	Y	185	43
02	8080 X	8080	-0-	-0-	-0-	7900	2	180	9	Y	164	24
03	8681 X	8681	-0-	-0-	-0-	8499	2	182	9	Y	165	33
04	8042 X	8042	-0-	-0-	-0-	7888	2	154	9	Y	140	24
05	7812 X	7732	-0-	-80	-0-	7576	2	156	9	Y	142	41

BECKWORTH UNIT WELL #: 17 RRCID -> 234476 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 9250 - 9651

12	12152 X	9812	-0-	-2340	-0-	1008	1	8643	3	Y	146	-0-
						161	9					
01	12152 X	9749	-0-	-2403	-0-	1195	1	8353	3	Y	183	-0-
						201	9					
02	8400 X	7926	-0-	-474	-0-	836	1	6856	3	Y	111	-0-
						112	5					
03	9300 X	8823	-0-	-477	-0-	933	1	7678	3	Y	193	-0-
						212	9					
04	9000 X	5344	-0-	-3656	-0-	772	1	4450	3	Y	111	-0-
						122	9					
05	9300 X	6242	-0-	-3058	-0-	779	1	5342	3	Y	110	-0-
						121	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
DAVIS, A.L.		WELL #:		23	RRCID ->	234482	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	9542	PERF.	8954 - 9534
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	9421 X	9421	-0-	-0-	-0-	338 1	9048 3	Y	32	32 1		-0-
						35 9						
09	9835 X	9835	-0-	-0-	-0-	353 1	9445 3	Y	34	34 1		-0-
						37 9						
10	6417 X	5120	-0-	-1297	-0-	184 1	4900 3	Y	33	33 1		-0-
						36 9						
11	8388 X	8388	-0-	-0-	-0-	303 1	8029 3	Y	51	51 1		-0-
						56 9						
12	10627 X	10627	-0-	-0-	-0-	380 1	10166 3	Y	68	68 1		-0-
						6 5						
01	10059 X	10059	-0-	-0-	-0-	359 1	9619 3	Y	69	69 1		-0-
						5 5						
02	9184 X	8703	-0-	-481	-0-	315 1	8315 3	Y	65	65 1		-0-
						1 5						
03	10633 X	9544	-0-	-1089	-0-	346 1	9130 3	Y	61	61 1		-0-
						1 5						
*04	10290 X	8642	-0-	-1648	-0-	313 1	8272 3	Y	52	52 1		-0-
						57 9						
*05	10633 X	7987	-0-	-2646	-0-	289 1	7648 3	Y	45	44 1		1
						50 9						

WILLIAMSON		WELL #:		21	RRCID ->	234550	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	9548	PERF.	8842 - 9337
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	6851 X	6112	-0-	-739	-0-	219 1	5871 3	Y	20	20 1		-0-
						22 9						
09	6630 X	5684	-0-	-946	-0-	204 1	5451 3	Y	26	26 1		-0-
						29 9						
10	6541 X	3240	-0-	-3301	-0-	117 1	3105 3	Y	16	16 1		-0-
						18 9						
11	6330 X	5205	-0-	-1125	-0-	188 1	4987 3	Y	27	27 1		-0-
						30 9						
12	6571 X	6571	-0-	-0-	-0-	235 1	6294 3	Y	35	35 1		-0-
						3 5						
01	6300 X	6300	-0-	-0-	-0-	225 1	6032 3	Y	36	36 1		-0-
						3 5						
02	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	197 1	5214 3	Y	33	33 1		-0-
						1 5						
03	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	216 1	5712 3	Y	32	32 1		-0-
						1 5						
*04	5760 X	5545	-0-	-215	-0-	201 1	5314 3	Y	27	27 1		-0-
						30 9						
*05	5952 X	5502	-0-	-450	-0-	199 1	5277 3	Y	24	24 1		-0-
						26 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 BRANNON WELL #: 9 RRCID -> 234809 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8552 - 9485

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	4278 X	3818	-0-	-460	-0-	135 1	3607 3	Y	69	69 1		-0-
						76 9						
09	4140 X	3645	-0-	-495	-0-	128 1	3440 3	Y	70	70 1		-0-
						77 9						
10	4278 X	2306	-0-	-1972	-0-	83 1	2206 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						
11	4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	149 1	3964 3	Y	25	25 1		-0-
						28 9						
12	3906 X	3737	-0-	-169	-0-	134 1	3575 3	Y	24	24 1		-0-
						2 5						
01	3813 X	3549	-0-	-264	-0-	127 1	3392 3	Y	25	25 1		-0-
						2 5						
02	3472 X	3070	-0-	-402	-0-	111 1	2934 3	Y	23	23 1		-0-
						25 9						
03	3844 X	3507	-0-	-337	-0-	127 1	3349 3	Y	28	28 1		-0-
						31 9						
*04	3720 X	3556	-0-	-164	-0-	128 1	3376 3	Y	47	47 1		-0-
						52 9						
*05	3751 X	3551	-0-	-200	-0-	128 1	3376 3	Y	43	42 1		1
						47 9						

MAURITZEN WELL #: 8 RRCID -> 235059 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 9699 PERF. 8776 - 9555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	140 1	3750 3	Y	60	60 1		-0-
						66 9						
09	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	141 1	3780 3	Y	83	83 1		-0-
						91 9						
10	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	148 1	3941 3	Y	391	391 1		-0-
						430 9						
11	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	150 1	3983 3	Y	348	348 1		-0-
						383 9						
12	4687 X	4687	-0-	-0-	-0-	154 1	4126 3	Y	368	368 1		-0-
						2 5						
01	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	140 1	3758 3	Y	362	362 1		-0-
						2 5						
02	3851 X	3851	-0-	-0-	-0-	126 1	3338 3	Y	352	352 1		-0-
						387 9						
03	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	136 1	3604 3	Y	328	328 1		-0-
						361 9						
*04	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	131 1	3464 3	Y	156	156 1		-0-
						172 9						
*05	3736 X	3736	-0-	-0-	-0-	132 1	3501 3	Y	94	93 1		1
						103 9						

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
GRAVES ESTATE WELL #: 14 H RRCID -> 235075 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9340 PERF. 9705 - 12116													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
*08		6479 X	3145	-0-	-3334	-0-	599 1	2459 3	Y	79	79 1		-0-
							87 9						
09		6270 X	4805	-0-	-1465	-0-	698 1	3989 3	Y	107	107 1		-0-
							118 9						
10		6479 X	4036	-0-	-2443	-0-	537 1	3383 3	Y	105	105 1		-0-
							116 9						
11		5431 X	5431	-0-	-0-	-0-	759 1	4454 3	Y	198	198 1		-0-
							218 9						
12		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	798 1	4103 3	Y	167	167 1		-0-
							2 5	184 9					
01		4960 X	3977	-0-	-983	-0-	745 1	3055 3	Y	160	160 1		-0-
							1 5	176 9					
02		5068 X	4164	-0-	-904	-0-	727 1	3244 3	Y	175	175 1		-0-
							193 9						
03		5611 X	3623	-0-	-1988	-0-	126 1	3324 3	Y	157	157 1		-0-
							173 9						
*04		12908 X	12908	-0-	-0-	-0-	1061 1	11632 3	Y	195	195 1		-0-
							215 9						
*05		12963 X	12963	-0-	-0-	-0-	1090 1	11685 3	Y	171	168 1		3
							188 9						
-----													
BECKWORTH UNIT WELL #: 16 RRCID -> 235160 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8902 - 9307													
-----													
12		2604 X	2141	-0-	-463	-0-	473 1	1604 3	Y	58	58 1		-0-
							64 9						
01		2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			Y	69	69 1		-0-
02		2268 X	2044	-0-	-224	-0-	414 1	1577 3	Y	48	48 1		-0-
							53 9						
03		2294 X	2231	-0-	-63	-0-	397 1	1749 3	Y	77	77 1		-0-
							85 9						
04		2070 X	1955	-0-	-115	-0-	418 1	1463 3	Y	67	67 1		-0-
							74 9						
05		2263 X	2052	-0-	-211	-0-	409 1	1546 3	Y	88	88 1		-0-
							97 9						
-----													
FITE UNIT WELL #: 20 RRCID -> 235247 COMPL. DATE 01/10/2008 TOTAL DEPTH 9759 PERF. 8684 - 9620													
-----													
12		5175 X	5175	-0-	-0-	-0-	5175 3		Y	-0-			-0-
01		5022 X	4697	-0-	-325	-0-	4697 3		Y	-0-			-0-
02		4592 X	4120	-0-	-472	-0-	4120 3		Y	-0-			-0-
03		5084 X	4747	-0-	-337	-0-	4747 3		Y	-0-			-0-
04		4920 X	4545	-0-	-375	-0-	4545 3		Y	-0-			-0-
05		5084 X	4577	-0-	-507	-0-	4577 3		Y	-0-			-0-
-----													
MANGHAM UNIT WELL #: 26 RRCID -> 235248 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 8621 - 9156													
-----													
12		5921 X	4715	-0-	-1206	-0-	4701 3	14 9	Y	13	8 1		9
01		5921 X	4324	-0-	-1597	-0-	4310 3	14 9	Y	13	14 1		8
02		4284 X	3733	-0-	-551	-0-	3720 3	13 9	Y	12	13 1		7
03		4743 X	3318	-0-	-1425	-0-	3292 3	26 9	Y	24	19 1		12
04		4590 X	3514	-0-	-1076	-0-	3490 3	24 9	Y	22	25 1		9
*05		6127 X	6127	-0-	-0-	-0-	6117 3	10 9	Y	9	16 1		2



-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 19 RRCID -> 235286 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 8918 - 9256												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
*08		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	161	1	4315	3	Y	18
							20	9				-0-
09		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	162	1	4340	3	Y	19
							21	9				-0-
10		4154 X	3333	-0-	-821	-0-	120	1	3190	3	Y	21
							23	9				-0-
11		4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	176	1	4660	3	Y	27
							30	9				-0-
12		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	170	1	4553	3	Y	27
							3	5				-0-
01		4764 X	4764	-0-	-0-	-0-	170	1	4559	3	Y	30
							2	5				-0-
02		4536 X	4179	-0-	-357	-0-	151	1	3996	3	Y	28
							1	5				-0-
03		5022 X	4844	-0-	-178	-0-	176	1	4636	3	Y	28
							1	5				-0-
*04		4860 X	4458	-0-	-402	-0-	161	1	4253	3	Y	40
							44	9				-0-
*05		4774 X	4502	-0-	-272	-0-	162	1	4286	3	Y	49
							54	9				1

-----												
DUNLAP UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235306 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9886 PERF. 8872 - 9354												
-----												
12		2232 X	1689	-0-	-543	-0-	1683	3	6	9	Y	5
												1
01		2139 X	1679	-0-	-460	-0-	1676	3	3	9	Y	3
												1
02		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1615	3	6	9	Y	5
												1
03		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1424	3	21	9	Y	19
												3
04		2949 N	2949	-0-	-0-	-0-	2899	3	50	9	Y	45
												14
*05		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1911	3	44	9	Y	40
												10

-----												
THOMAS, CHARLES WELL #: 14 RRCID -> 235307 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8558 - 9426												
-----												
*08		4898 X	4399	-0-	-499	-0-	157	1	4203	3	Y	35
							39	9				-0-
09		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	171	1	4570	3	Y	43
							47	9				-0-
10		4433 X	3353	-0-	-1080	-0-	120	1	3199	3	Y	31
							34	9				-0-
11		5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	187	1	4943	3	Y	44
							48	9				-0-
12		4960 X	4458	-0-	-502	-0-	159	1	4250	3	Y	43
							2	5				-0-
01		4960 X	4318	-0-	-642	-0-	154	1	4112	3	Y	45
							2	5				-0-
02		4844 X	3704	-0-	-1140	-0-	134	1	3524	3	Y	42
							46	9				-0-
03		5363 X	4075	-0-	-1288	-0-	147	1	3884	3	Y	39
							1	5				-0-
*04		5190 X	4041	-0-	-1149	-0-	144	1	3821	3	Y	69
							76	9				-0-
*05		4464 X	4108	-0-	-356	-0-	147	1	3892	3	Y	63
							69	9				1

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 GRAVES, DORIS WELL #: 3 H RRCID -> 235334 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 9568 - 13079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	4402 X	3730	-0-	-672	-0-	602 1	3089 3	Y	35	35 1		-0-
						39 9						
09	4260 X	3907	-0-	-353	-0-	537 1	3323 3	Y	43	43 1		-0-
						47 9						
10	4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	566 1	3818 3	Y	80	80 1		-0-
						88 9						
11	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	511 1	3650 3	Y	60	60 1		-0-
						66 9						
12	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	389 1	3604 3	Y	57	57 1		-0-
						2 5						
01	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	525 1	4838 3	Y	78	78 1		-0-
						2 5						
02	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	407 1	3645 3	Y	72	72 1		-0-
						79 9						
03	4464 X	3868	-0-	-596	-0-	139 1	3660 3	Y	62	62 1		-0-
						1 5						
*04	10063 X	10063	-0-	-0-	-0-	732 1	9241 3	Y	82	82 1		-0-
						90 9						
*05	8630 X	8630	-0-	-0-	-0-	669 1	7877 3	Y	76	75 1		1
						84 9						

MASON WELL #: 23 RRCID -> 235533 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8580 - 9465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	5580 X	5432	-0-	-148	-0-	194 1	5187 3	Y	46	46 1		-0-
						51 9						
09	5400 X	4925	-0-	-475	-0-	176 1	4701 3	Y	44	44 1		-0-
						48 9						
10	5580 X	3559	-0-	-2021	-0-	127 1	3388 3	Y	40	40 1		-0-
						44 9						
11	5400 X	5347	-0-	-53	-0-	192 1	5098 3	Y	52	52 1		-0-
						57 9						
12	5518 X	4902	-0-	-616	-0-	174 1	4658 3	Y	61	61 1		-0-
						3 5						
01	5425 X	5353	-0-	-72	-0-	189 1	5061 3	Y	92	92 1		-0-
						2 5						
02	4984 X	4788	-0-	-196	-0-	171 1	4518 3	Y	89	89 1		-0-
						1 5						
03	5518 X	5157	-0-	-361	-0-	185 1	4879 3	Y	84	84 1		-0-
						1 5						
*04	5340 X	4888	-0-	-452	-0-	176 1	4654 3	Y	53	53 1		-0-
						58 9						
*05	5363 X	4961	-0-	-402	-0-	179 1	4750 3	Y	29	29 1		-0-
						32 9						



-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FENDER, H. R. WELL #: 21 RRCID -> 235980 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8498 - 9431														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
*08	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	205 1	5492 3	Y	82	82 1				-0-
						90 9								
09	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	188 1	5023 3	Y	67	67 1				-0-
						74 9								
10	5394 X	3428	-0-	-1966	-0-	122 1	3252 3	Y	49	49 1				-0-
						54 9								
11	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	202 1	5362 3	Y	71	71 1				-0-
						78 9								
12	5394 X	5016	-0-	-378	-0-	178 1	4763 3	Y	65	65 1				-0-
						3 5								
01	5562 X	5562	-0-	-0-	-0-	197 1	5277 3	Y	77	77 1				-0-
						3 5								
02	4760 X	4586	-0-	-174	-0-	165 1	4344 3	Y	69	69 1				-0-
						1 5								
03	5270 X	4959	-0-	-311	-0-	179 1	4735 3	Y	40	40 1				-0-
						1 5								
*04	5100 X	4546	-0-	-554	-0-	165 1	4369 3	Y	11	11 1				-0-
						12 9								
*05	5419 X	5419	-0-	-0-	-0-	197 1	5209 3	Y	12	12 1				-0-
						13 9								
-----														
GRAVES ESTATE WELL #: 15H RRCID -> 236104 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9639 - 13639														
-----														
*08	7905 X	7817	-0-	-88	-0-	275 1	7378 3	Y	149	149 1				-0-
						164 9								
09	7650 X	7502	-0-	-148	-0-	264 1	7075 3	Y	148	148 1				-0-
						163 9								
10	7905 X	1393	-0-	-6512	-0-	49 1	1314 3	Y	27	27 1				-0-
						30 9								
11	8739 X	8739	-0-	-0-	-0-	312 1	8267 3	Y	145	145 1				-0-
						160 9								
12	7812 X	7504	-0-	-308	-0-	265 1	7092 3	Y	130	130 1				-0-
						4 5								
01	7812 X	7290	-0-	-522	-0-	257 1	6880 3	Y	136	136 1				-0-
						3 5								
02	6448 X	6448	-0-	-0-	-0-	228 1	6024 3	Y	177	177 1				-0-
						1 5								
03	7082 X	7082	-0-	-0-	-0-	252 1	6641 3	Y	171	171 1				-0-
						1 5								
*04	6780 X	5673	-0-	-1107	-0-	201 1	5332 3	Y	127	127 1				-0-
						140 9								
*05	7006 X	6789	-0-	-217	-0-	242 1	6395 3	Y	138	136 1				2
						152 9								
-----														
ALLISON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 236131 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 8600 - 9186														
-----														
12	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3357 3	14 9	Y	13	13 1				4
01	3224 X	3111	-0-	-113	-0-	3098 3	13 9	Y	12	13 1				3
02	2856 X	2655	-0-	-201	-0-	2644 3	11 9	Y	10	6 1				7
03	3162 X	2849	-0-	-313	-0-	2836 3	13 9	Y	12	13 1				6
04	3060 X	2966	-0-	-94	-0-	2952 3	14 9	Y	13	11 1				8
05	3162 X	2999	-0-	-163	-0-	2980 3	19 9	Y	17	18 1				7



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
SOUTHLAND PAPER CO.		WELL #:		21	RRCID ->	237280	COMPL. DATE	06/20/2008	TOTAL DEPTH	9666	PERF.	8548 - 9487
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	7407 X	7407	-0-	-0-	-0-	263 1	7050 3	Y	85	85 1		-0-
						94 9						
09	7126 X	7126	-0-	-0-	-0-	253 1	6781 3	Y	84	84 1		-0-
						92 9						
10	7223 X	4502	-0-	-2721	-0-	161 1	4274 3	Y	61	61 1		-0-
						67 9						
11	7327 X	7327	-0-	-0-	-0-	263 1	6957 3	Y	97	97 1		-0-
						107 9						
12	7223 X	7000	-0-	-223	-0-	249 1	6673 3	Y	67	67 1		-0-
						4 5						
01	7223 X	6892	-0-	-331	-0-	245 1	6566 3	Y	71	71 1		-0-
						3 5						
02	6832 X	6147	-0-	-685	-0-	222 1	5848 3	Y	69	69 1		-0-
						1 5						
03	7564 X	6653	-0-	-911	-0-	240 1	6340 3	Y	65	65 1		-0-
						1 5						
*04	7320 X	6335	-0-	-985	-0-	228 1	6031 3	Y	69	69 1		-0-
						76 9						
*05	7006 X	6169	-0-	-837	-0-	222 1	5874 3	Y	66	65 1		1
						73 9						

FENDER, H. R.		WELL #:		20	RRCID ->	237561	COMPL. DATE	06/04/2008	TOTAL DEPTH	9604	PERF.	8424 - 9276
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	4774 X	4403	-0-	-371	-0-	156 1	4171 3	Y	69	69 1		-0-
						76 9						
09	4620 X	3952	-0-	-668	-0-	140 1	3754 3	Y	53	53 1		-0-
						58 9						
10	4619 X	2141	-0-	-2478	-0-	77 1	2036 3	Y	25	25 1		-0-
						28 9						
11	4410 X	3255	-0-	-1155	-0-	117 1	3093 3	Y	41	41 1		-0-
						45 9						
12	4402 X	3068	-0-	-1334	-0-	109 1	2913 3	Y	40	40 1		-0-
						2 5						
01	4402 X	2992	-0-	-1410	-0-	106 1	2839 3	Y	42	42 1		-0-
						1 5						
02	3052 X	2761	-0-	-291	-0-	99 1	2615 3	Y	43	43 1		-0-
						47 9						
03	3379 X	2937	-0-	-442	-0-	105 1	2784 3	Y	44	44 1		-0-
						48 9						
*04	3270 X	2071	-0-	-1199	-0-	74 1	1962 3	Y	32	32 1		-0-
						35 9						
*05	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	132 1	3497 3	Y	49	48 1		1
						54 9						

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 MASON WELL #: 21 RRCID -> 237563 COMPL. DATE 06/05/2008 TOTAL DEPTH 9556 PERF. 8539 - 9484  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	8206 X	8206	-0-	-0-	-0-	294	1	7867	3	Y	41	41	1	-0-	
						45	9								
09	7715 X	7715	-0-	-0-	-0-	276	1	7395	3	Y	40	40	1	-0-	
						44	9								
10	5270 X	4728	-0-	-542	-0-	170	1	4526	3	Y	29	29	1	-0-	
						32	9								
11	7573 X	7573	-0-	-0-	-0-	274	1	7255	3	Y	40	40	1	-0-	
						44	9								
12	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	271	1	7249	3	Y	41	41	1	-0-	
						4	5								
01	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	262	1	7004	3	Y	42	42	1	-0-	
						3	5								
02	6524 X	6239	-0-	-285	-0-	226	1	5969	3	Y	39	39	1	-0-	
						1	5								
03	7223 X	7103	-0-	-120	-0-	258	1	6801	3	Y	39	39	1	-0-	
						1	5								
*04	6990 X	6731	-0-	-259	-0-	244	1	6447	3	Y	36	36	1	-0-	
						40	9								
*05	7223 X	6844	-0-	-379	-0-	248	1	6555	3	Y	37	36	1	1	
						41	9								

-----  
 WILSON UNIT WELL #: 20 RRCID -> 237747 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 8588 - 9550  
 -----

12	7161 X	6579	-0-	-582	-0-	6374	2	205	9	Y	186	185	1	67
01	7161 X	6423	-0-	-738	-0-	6205	2	218	9	Y	198	228	1	37
02	6048 X	5672	-0-	-376	-0-	5499	2	173	9	Y	157	121	1	73
03	6634 X	4383	-0-	-2251	-0-	4256	2	127	9	Y	115	155	1	33
04	7311 X	7311	-0-	-0-	-0-	7156	2	155	9	Y	141	114	1	60
05	6572 X	5803	-0-	-769	-0-	5675	2	128	9	Y	116	131	1	45

-----  
 YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 237976 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 8668 - 9502  
 -----

12	7595 X	5788	-0-	-1807	-0-	5767	2	21	9	Y	19	11	1	15
01	7285 X	4310	-0-	-2975	-0-	4265	2	45	9	Y	41	41	1	15
02	6104 X	3380	-0-	-2724	-0-	3372	2	8	9	Y	7	9	1	13
03	6014 X	4879	-0-	-1135	-0-	4858	2	21	9	Y	19	17	1	15
04	5700 X	5203	-0-	-497	-0-	5189	2	14	9	Y	13	19	1	9
*05	6075 X	6075	-0-	-0-	-0-	6062	2	13	9	Y	12	16	1	5

-----  
 MAURITZEN WELL #: 5 RRCID -> 238050 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 9947 PERF. 9160 - 9640  
 -----

*08	6885 X	6885	-0-	-0-	-0-	244	1	6533	3	Y	98	98	1	-0-
						108	9							
09	6209 X	6209	-0-	-0-	-0-	220	1	5886	3	Y	94	94	1	-0-
						103	9							
10	5704 X	5358	-0-	-346	-0-	190	1	5047	3	Y	110	110	1	-0-
						121	9							
11	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	197	1	5226	3	Y	100	100	1	-0-
						110	9							
12	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	224	1	5923	3	Y	116	116	1	-0-
						128	9							
01	5832 X	5832	-0-	-0-	-0-	208	1	5494	3	Y	118	118	1	-0-
						130	9							
02	5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	197	1	5195	3	Y	120	120	1	-0-
						1	5							
03	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	213	1	5619	3	Y	112	112	1	-0-
						1	5							
*04	6126 X	6126	-0-	-0-	-0-	220	1	5816	3	Y	82	82	1	-0-
						90	9							
*05	6066 X	6066	-0-	-0-	-0-	218	1	5775	3	Y	66	65	1	1
						73	9							

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
WILLIAMS, DUDLEY HEIRS WELL #: 1 H RRCID -> 238056 COMPL. DATE 06/16/2008 TOTAL DEPTH 9368 PERF. 9775 - 13595												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
-----												
*08		7355 X	7355	-0-	-0-	-0-	7355	2	N	-0-		-0-
09		6736 X	6736	-0-	-0-	-0-	6736	2	N	-0-		-0-
10		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4260	2	N	-0-		-0-
11		6826 X	6826	-0-	-0-	-0-	6826	2	N	-0-		-0-
12		6550 X	6550	-0-	-0-	-0-	6550	2	N	-0-		-0-
01		6238 X	6238	-0-	-0-	-0-	6238	2	N	-0-		-0-
02		7958 X	7958	-0-	-0-	-0-	7958	2	N	-0-		-0-
03		6662 X	6662	-0-	-0-	-0-	6662	2	N	-0-		-0-
04		6486 X	6486	-0-	-0-	-0-	6486	2	N	-0-		-0-
*05		7068 X	7068	-0-	-0-	-0-	7068	2	N	-0-	11129	5
-----												
LILLY UNIT WELL #: 21 RRCID -> 238208 COMPL. DATE 04/18/2008 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8700 - 9570												
12		3720 X	3187	-0-	-533	-0-	3156	2	Y	28	29	1
01		3503 X	2974	-0-	-529	-0-	2937	2	Y	34	22	1
02		2996 X	2288	-0-	-708	-0-	2248	2	Y	36	43	1
03		3317 X	2948	-0-	-369	-0-	2915	2	Y	30	48	1
04		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3227	2	Y	43	29	1
*05		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3243	2	Y	31	20	1
-----												
HUDSON, NELL WELL #: 19 RRCID -> 238221 COMPL. DATE 06/23/2008 TOTAL DEPTH 9603 PERF. 8534 - 9377												
*08		5588 X	5588	-0-	-0-	-0-	200	1	Y	37	37	1
							41	9				
09		5648 X	5648	-0-	-0-	-0-	202	1	Y	39	39	1
							43	9				
10		5053 X	3437	-0-	-1616	-0-	124	1	Y	28	28	1
							31	9				
11		5485 X	5485	-0-	-0-	-0-	198	1	Y	42	42	1
							46	9				
12		5053 X	4971	-0-	-82	-0-	178	1	Y	19	19	1
							3	5				
01		5053 X	4594	-0-	-459	-0-	167	1	Y	18	18	1
							20	9				
02		5264 X	4223	-0-	-1041	-0-	153	1	Y	17	17	1
							1	5				
03		5673 X	4517	-0-	-1156	-0-	164	1	Y	29	29	1
							1	5				
*04		5490 X	4376	-0-	-1114	-0-	157	1	Y	62	62	1
							68	9				
*05		4960 X	4433	-0-	-527	-0-	159	1	Y	56	55	1
							62	9				
-----												
NEAL WELL #: 16 RRCID -> 239138 COMPL. DATE 05/29/2008 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8636 - 9576												
12		6975 X	6583	-0-	-392	-0-	6583	3	N	-0-		-0-
01		6975 X	6517	-0-	-458	-0-	6517	3	N	-0-		-0-
02		5964 X	5793	-0-	-171	-0-	5793	3	N	-0-		-0-
03		6603 X	6332	-0-	-271	-0-	6332	3	N	-0-		-0-
04		6390 X	6325	-0-	-65	-0-	6325	3	N	-0-		-0-
05		6572 X	6414	-0-	-158	-0-	6414	3	N	-0-		-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 WILLIAMSON WELL #: 22 RRCID -> 239140 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 9513 PERF. 8902 - 9420

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	113 1	3038 3	Y	26	26 1		-0-
						29 9						
09	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	105 1	2811 3	Y	12	12 1		-0-
						13 9						
10	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	68 1	1789 3	Y	7	7 1		-0-
						8 9						
11	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	110 1	2911 3	Y	11	11 1		-0-
						12 9						
12	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	103 1	2747 3	Y	11	11 1		-0-
						2 5						
01	2792 X	2792	-0-	-0-	-0-	100 1	2679 3	Y	11	11 1		-0-
						1 5						
02	2744 X	2328	-0-	-416	-0-	85 1	2232 3	Y	10	10 1		-0-
						11 9						
03	3038 X	2595	-0-	-443	-0-	94 1	2490 3	Y	10	10 1		-0-
						11 9						
*04	2940 X	2511	-0-	-429	-0-	91 1	2410 3	Y	9	9 1		-0-
						10 9						
*05	2852 X	2563	-0-	-289	-0-	93 1	2461 3	Y	8	8 1		-0-
						9 9						

HUDSON, NELL WELL #: 18 RRCID -> 239142 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8477 - 9140

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	192 1	5151 3	Y	72	72 1		-0-
						79 9						
09	5873 X	5873	-0-	-0-	-0-	208 1	5576 3	Y	81	81 1		-0-
						89 9						
10	5053 X	4126	-0-	-927	-0-	147 1	3905 3	Y	67	67 1		-0-
						74 9						
11	6477 X	6477	-0-	-0-	-0-	231 1	6139 3	Y	97	97 1		-0-
						107 9						
12	6280 X	6280	-0-	-0-	-0-	222 1	5947 3	Y	98	98 1		-0-
						3 5						
01	6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	219 1	5875 3	Y	104	104 1		-0-
						3 5						
02	5015 X	5015	-0-	-0-	-0-	179 1	4734 3	Y	92	92 1		-0-
						1 5						
03	5425 X	5382	-0-	-43	-0-	193 1	5092 3	Y	87	87 1		-0-
						1 5						
*04	5250 X	5097	-0-	-153	-0-	182 1	4821 3	Y	85	85 1		-0-
						94 9						
*05	5425 X	5095	-0-	-330	-0-	182 1	4828 3	Y	77	76 1		1
						85 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 WILLIAMSON WELL #: 23 RRCID -> 239170 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9573 PERF. 8914 - 9465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
*08	6277 X	6277	-0-	-0-	-0-	224 61	1 9	5992 3	Y	55	55 1	-0-
09	6000 X	5548	-0-	-452	-0-	198 52	1 9	5298 3	Y	47	47 1	-0-
10	6014 X	2120	-0-	-3894	-0-	77 21	1 9	2022 3	Y	19	19 1	-0-
11	6060 X	5171	-0-	-889	-0-	186 47	1 9	4938 3	Y	43	43 1	-0-
12	6262 X	3907	-0-	-2355	-0-	139 2	1 5	3729 3	Y	34	34 1	-0-
01	6262 X	4030	-0-	-2232	-0-	143 2	1 5	3843 3	Y	38	38 1	-0-
02	3724 X	3701	-0-	-23	-0-	134 42	1 9	3525 3	Y	38	38 1	-0-
03	4124 X	4124	-0-	-0-	-0-	149 1	1 5	3934 3	Y	36	36 1	-0-
*04	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	149 1	1 5	3937 3	Y	35	35 1	-0-
*05	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	161 39	1 9	4251 3	Y	36	35 1	1

MOORE UNIT WELL #: 23 RRCID -> 239219 COMPL. DATE 03/28/2008 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8707 - 9210

12	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3438	2 9	12 9	Y	11	10 1	3
01	3162 X	2986	-0-	-176	-0-	2977	2 9	9 9	Y	8	8 1	3
02	2828 X	2557	-0-	-271	-0-	2548	2 9	9 9	Y	8	8 1	3
03	3131 X	2580	-0-	-551	-0-	2570	2 9	10 9	Y	9	9 1	3
04	3030 X	2322	-0-	-708	-0-	2320	2 9	2 9	Y	2	3 1	2
05	3131 X	2277	-0-	-854	-0-	2275	2 9	2 9	Y	2	2 1	2

CHADWICK UNIT WELL #: 26 RRCID -> 239266 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 9721 PERF. 8658 - 9468

12	6942 X	6942	-0-	-0-	-0-	6923	3 9	19 9	Y	17	22 1	13
01	6572 X	6478	-0-	-94	-0-	6464	3 9	14 9	Y	13	7 1	19
02	5706 X	5706	-0-	-0-	-0-	5694	3 9	12 9	Y	11	21 1	9
03	6200 X	6075	-0-	-125	-0-	6061	3 9	14 9	Y	13	7 1	15
04	6000 X	5800	-0-	-200	-0-	5769	3 9	31 9	Y	28	16 1	27
05	6200 X	5828	-0-	-372	-0-	5780	3 9	48 9	Y	44	17 1	54

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 19 RRCID -> 239381 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 8973 - 9440

*08	5084 X	4477	-0-	-607	-0-	159 73	1 9	4245 3	Y	66	66 1	-0-
09	4920 X	4334	-0-	-586	-0-	153 72	1 9	4109 3	Y	65	65 1	-0-
10	5084 X	2996	-0-	-2088	-0-	107 48	1 9	2841 3	Y	44	44 1	-0-
11	4800 X	4598	-0-	-202	-0-	165 70	1 9	4363 3	Y	64	64 1	-0-
12	4929 X	4406	-0-	-523	-0-	156 2	1 5	4179 3	Y	63	63 1	-0-
01	4464 X	4393	-0-	-71	-0-	155 2	1 5	4161 3	Y	68	68 1	-0-
02	3724 X	3674	-0-	-50	-0-	132 68	1 9	3474 3	Y	62	62 1	-0-
03	4123 X	4066	-0-	-57	-0-	146 1	1 5	3854 3	Y	59	59 1	-0-
*04	3990 X	3873	-0-	-117	-0-	139 68	1 9	3666 3	Y	62	62 1	-0-
*05	4123 X	3901	-0-	-222	-0-	140 64	1 9	3697 3	Y	58	57 1	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
HEBERT		WELL #:		22	RRCID -> 239398		COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	9681	PERF.	8562 - 9482	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	9951 X	9356	-0-	-595	-0-	334 1	8926 3	Y		87	87 1		-0-
						96 9							
09	9630 X	9466	-0-	-164	-0-	337 1	9031 3	Y		89	89 1		-0-
						98 9							
10	9951 X	5447	-0-	-4504	-0-	196 1	5186 3	Y		59	59 1		-0-
						65 9							
11	9933 X	9933	-0-	-0-	-0-	356 1	9463 3	Y		104	104 1		-0-
						114 9							
12	9889 X	9560	-0-	-329	-0-	340 1	9093 3	Y		111	111 1		-0-
						5 5							
01	9796 X	8603	-0-	-1193	-0-	309 1	8174 3	Y		109	109 1		-0-
						120 9							
02	9268 X	8525	-0-	-743	-0-	306 1	8089 3	Y		117	117 1		-0-
						1 5							
03	10261 X	9063	-0-	-1198	-0-	326 1	8617 3	Y		108	108 1		-0-
						1 5							
*04	9930 X	8257	-0-	-1673	-0-	297 1	7864 3	Y		87	87 1		-0-
						96 9							
*05	9548 X	8719	-0-	-829	-0-	314 1	8316 3	Y		81	80 1		1
						89 9							

HALL UNIT		WELL #:		15	RRCID -> 240060		COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	9703	PERF.	8903 - 9692
12	6386 X	5987	-0-	-399	-0-	5912 3	75 9	Y		68	53 1	31
01	6386 X	5759	-0-	-627	-0-	5682 3	77 9	Y		70	77 1	24
02	5628 X	4542	-0-	-1086	-0-	4473 3	69 9	Y		63	55 1	32
03	6231 X	5425	-0-	-806	-0-	5370 3	55 9	Y		50	51 1	31
04	6030 X	5346	-0-	-684	-0-	5291 3	55 9	Y		50	47 1	34
05	5983 X	5625	-0-	-358	-0-	5564 3	61 9	Y		55	70 1	19

MAURITZEN		WELL #:		9H	RRCID -> 242128		COMPL. DATE	07/15/2008	TOTAL DEPTH	9358	PERF.	9720 - 13810
*08	15066 X	12932	-0-	-2134	-0-	1119 1	11703 3	Y		100	100 1	-0-
						110 9						
09	14580 X	12392	-0-	-2188	-0-	1049 1	11241 3	Y		93	93 1	-0-
						102 9						
10	15646 X	15646	-0-	-0-	-0-	1220 1	14394 3	Y		29	29 1	-0-
						32 9						
11	14384 X	14384	-0-	-0-	-0-	1157 1	13201 3	Y		24	24 1	-0-
						26 9						
12	14808 X	14808	-0-	-0-	-0-	1162 1	13610 3	Y		25	25 1	-0-
						8 5						
01	15655 X	14598	-0-	-1057	-0-	1175 1	13387 3	Y		26	26 1	-0-
						7 5						
02	13580 X	13040	-0-	-540	-0-	1067 1	11942 3	Y		26	26 1	-0-
						2 5						
03	15035 X	12366	-0-	-2669	-0-	447 1	11795 3	Y		111	111 1	-0-
						2 5						
*04	14370 X	855	-0-	-13515	-0-	660 1	195 9	Y		177	177 1	-0-
						614 1	195 9	Y		177	174 1	3
*05	14818 X	809	-0-	-14009	-0-							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
MASON		WELL #:		22	RRCID ->	242444	COMPL. DATE	08/29/2009	TOTAL DEPTH	9584	PERF.	8500 - 9406
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	8184 X	7532	-0-	-652	-0-	270 1	7231 3	Y	28	28 1		-0-
						31 9						
09	7920 X	7206	-0-	-714	-0-	258 1	6918 3	Y	27	27 1		-0-
						30 9						
10	8153 X	4826	-0-	-3327	-0-	174 1	4638 3	Y	13	13 1		-0-
						14 9						
11	7710 X	7528	-0-	-182	-0-	273 1	7236 3	Y	17	17 1		-0-
						19 9						
12	7688 X	7251	-0-	-437	-0-	260 1	6968 3	Y	17	17 1		-0-
						4 5						
01	7533 X	7288	-0-	-245	-0-	261 1	7004 3	Y	18	18 1		-0-
						3 5						
02	7028 X	6659	-0-	-369	-0-	242 1	6396 3	Y	18	18 1		-0-
						1 5						
03	7781 X	7392	-0-	-389	-0-	269 1	7103 3	Y	17	17 1		-0-
						1 5						
*04	7530 X	6986	-0-	-544	-0-	253 1	6696 3	Y	34	34 1		-0-
						37 9						
*05	7378 X	7037	-0-	-341	-0-	254 1	6732 3	Y	46	45 1		1
						51 9						

WEDGEWORTH		WELL #:		7 H	RRCID ->	242521	COMPL. DATE	09/20/2008	TOTAL DEPTH	9249	PERF.	9636 - 12456
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	3410 X	891	-0-	-2519	-0-	31 1	843 3	Y	15	15 1		-0-
						17 9						
09	3330 X	2401	-0-	-929	-0-	77 1	2057 3	Y	243	243 1		-0-
						267 9						
10	3441 X	991	-0-	-2450	-0-	32 1	848 3	Y	101	101 1		-0-
						111 9						
11	3330 X	937	-0-	-2393	-0-	27 1	721 3	Y	172	172 1		-0-
						189 9						
12	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	100 1	2672 3	Y	204	204 1		-0-
						1 5						
01	2480 X	1308	-0-	-1172	-0-	43 1	1155 3	Y	99	99 1		-0-
						1 5						
02	2240 X	-0-	-0-	-2240	-0-		224 9	Y	12	12 1		-0-
03	3007 X	1335	-0-	-1672	-0-	43 1	1127 3	Y	150	150 1		-0-
						165 9						
*04	2910 X	2516	-0-	-394	-0-	87 1	2307 3	Y	111	111 1		-0-
						122 9						
*05	3007 X	456	-0-	-2551	-0-	15 1	410 3	Y	28	28 1		-0-
						31 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
MAURITZEN		WELL #:		10	RRCID ->	242528	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	9807	PERF.	8867	-	9564
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*08		4030 X	3754	-0-	-276	-0-	134 1	3575 3	Y	41	41 1	-0-		
							45 9							
09		3900 X	3579	-0-	-321	-0-	127 1	3407 3	Y	41	41 1	-0-		
							45 9							
10		4030 X	3747	-0-	-283	-0-	134 1	3559 3	Y	49	49 1	-0-		
							54 9							
11		3900 X	3638	-0-	-262	-0-	130 1	3462 3	Y	42	42 1	-0-		
							46 9							
12		3875 X	3620	-0-	-255	-0-	129 1	3442 3	Y	43	43 1	-0-		
							2 5							
01		3751 X	3638	-0-	-113	-0-	129 1	3455 3	Y	47	47 1	-0-		
							2 5							
02		3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	128 1	3378 3	Y	50	50 1	-0-		
							55 9							
03		3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	139 1	3667 3	Y	94	94 1	-0-		
							103 9							
*04		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	133 1	3521 3	Y	126	126 1	-0-		
							139 9							
*05		3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	133 1	3524 3	Y	114	112 1	2		
							125 9							

THOMPSON UNIT		WELL #:		20	RRCID ->	242914	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8814	-	9564
12		2511 N	2270	-0-	-241	-0-	2239 2	31 9	Y	28	25 1	14		
01		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2077 2	34 9	Y	31	38 1	7		
02		1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1880 2	31 9	Y	28	26 1	9		
03		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1988 2	66 9	Y	60	41 1	28		
04		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	1946 2	131 9	Y	119	75 1	72		
*05		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1890 2	134 9	Y	122	169 1	25		

MAURITZEN		WELL #:		11H	RRCID ->	243130	COMPL. DATE	09/08/2008	TOTAL DEPTH	9322	PERF.	9654	-	11660
*08		5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	840 1	4324 3	Y	68	68 1	-0-		
							75 9							
09		3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	731 1	3167 3	Y	53	53 1	-0-		
							58 9							
10		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	770 1	2544 3	Y	35	35 1	-0-		
							39 9							
11		3630 X	2357	-0-	-1273	-0-	673 1	1654 3	Y	27	27 1	-0-		
							30 9							
12		3751 X	1737	-0-	-2014	-0-	678 1	1036 3	Y	20	20 1	-0-		
							1 5							
01		11057 X	11057	-0-	-0-	-0-	947 1	10073 3	Y	29	29 1	-0-		
							5 5							
02		3696 X	1906	-0-	-1790	-0-	657 1	1221 3	Y	25	25 1	-0-		
							28 9							
03		3348 X	1324	-0-	-2024	-0-	47 1	1252 3	Y	23	23 1	-0-		
							25 9							
*04		8516 X	8516	-0-	-0-	-0-	844 1	7648 3	Y	22	22 1	-0-		
							24 9							
*05		10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	990 1	9150 3	Y	20	20 1	-0-		
							22 9							

METCALF GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	243141	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	10348	PERF.	8751	-	10079
12		5177 X	4842	-0-	-335	-0-	665 1	4177 3	N	-0-	-0-	-0-		
01		5177 X	4810	-0-	-367	-0-	683 1	4127 3	N	-0-	-0-	-0-		
02		4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	635 1	3713 3	N	-0-	-0-	-0-		
03		4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	633 1	3892 3	N	-0-	-0-	-0-		
04		5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	663 1	4451 3	N	-0-	-0-	-0-		
*05		5396 X	5396	-0-	-0-	-0-	695 1	4701 3	N	-0-	-0-	-0-		



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
MCRAE, BLANCHE		WELL #:		7 H	RRCID ->	244196	COMPL. DATE	11/02/2008	TOTAL DEPTH	9268	PERF.	9646 - 12190		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*08	16974 X	16974	-0-	-0-	-0-	604	1	16173	3	Y	179	179	1	-0-
						197	9							
09	15180 X	15037	-0-	-143	-0-	535	1	14309	3	Y	175	175	1	-0-
						193	9							
10	15686 X	15208	-0-	-478	-0-	543	1	14413	3	Y	229	229	1	-0-
						252	9							
11	15180 X	14337	-0-	-843	-0-	514	1	13640	3	Y	166	166	1	-0-
						183	9							
12	16952 X	16952	-0-	-0-	-0-	616	1	16262	3	Y	67	67	1	-0-
						74	9							
01	16778 X	16778	-0-	-0-	-0-	602	1	15915	3	Y	237	237	1	-0-
						261	9							
02	14138 X	14138	-0-	-0-	-0-	507	1	13389	3	Y	218	218	1	-0-
						2	5	240	9					
03	16957 X	15730	-0-	-1227	-0-	565	1	14933	3	Y	209	209	1	-0-
						2	5	230	9					
*04	16410 X	14944	-0-	-1466	-0-	539	1	14267	3	Y	125	125	1	-0-
						138	9							
*05	16957 X	15688	-0-	-1269	-0-	564	1	14933	3	Y	174	171	1	3
						191	9							

PAGE, L.E.		WELL #:		12	RRCID ->	244208	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	9716	PERF.	8587 - 9504		
*08	3658 X	3426	-0-	-232	-0-	122	1	3274	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
09	3540 X	3337	-0-	-203	-0-	119	1	3188	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
10	3658 X	2306	-0-	-1352	-0-	83	1	2200	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
11	3540 X	3397	-0-	-143	-0-	122	1	3242	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
12	3658 X	3203	-0-	-455	-0-	114	1	3055	3	Y	29	29	1	-0-
						2	5	32	9					
01	3441 X	2795	-0-	-646	-0-	99	1	2664	3	Y	28	28	1	-0-
						1	5	31	9					
02	2520 X	1833	-0-	-687	-0-	65	1	1709	3	Y	54	54	1	-0-
						59	9							
03	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	107	1	2812	3	Y	74	74	1	-0-
						81	9							
*04	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	102	1	2690	3	Y	64	64	1	-0-
						70	9							
*05	2790 X	2682	-0-	-108	-0-	95	1	2526	3	Y	55	54	1	1
						61	9							

MORGAN UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	244219	COMPL. DATE	06/25/2008	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	8636 - 9259		
12	6665 X	6156	-0-	-509	-0-	5786	2	370	9	Y	336	324	1	64
01	6603 X	5918	-0-	-685	-0-	5785	2	133	9	Y	121	162	1	23
02	5264 X	5260	-0-	-4	-0-	5204	2	56	9	Y	51	62	1	12
03	5828 X	5579	-0-	-249	-0-	5528	2	51	9	Y	46	48	1	10
04	5640 X	3828	-0-	-1812	-0-	3796	2	32	9	Y	29	31	1	8
05	5828 X	5826	-0-	-2	-0-	5791	2	35	9	Y	32	31	1	9

HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #:		26	RRCID ->	244250	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	9428	PERF.	8593 - 9202		
12	3658 X	3426	-0-	-232	-0-	3403	2	23	9	Y	21	22	1	5
01	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3740	2	20	9	Y	18	19	1	4
02	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3127	2	18	9	Y	16	18	1	2
03	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	3506	2	22	9	Y	20	18	1	4
04	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3458	2	20	9	Y	18	19	1	3
*05	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3117	2	20	9	Y	18	16	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
BRANNON		WELL #:		2	RRCID ->	244326	COMPL. DATE	05/02/2013	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	9164 - 9526		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*08		558 N	105	-0-	-453	-0-	3 1	87 3	Y	14	14 1			-0-
							15 9							
09		86 N	86	-0-	-0-	-0-	2 1	64 3	Y	18	18 1			-0-
							20 9							
10		103 N	103	-0-	-0-	-0-	3 1	69 3	Y	28	28 1			-0-
							31 9							
11		112 N	112	-0-	-0-	-0-	3 1	84 3	Y	23	23 1			-0-
							25 9							
12		167 N	167	-0-	-0-	-0-	5 1	123 3	Y	35	35 1			-0-
							39 9							
01		160 N	160	-0-	-0-	-0-	4 1	110 3	Y	42	42 1			-0-
							46 9							
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	4 1	115 3	Y	10	10 1			-0-
							11 9							
03		280 N	280	-0-	-0-	-0-	9 1	248 3	Y	21	21 1			-0-
							23 9							
*04		953 N	953	-0-	-0-	-0-	33 1	858 3	Y	56	56 1			-0-
							62 9							
*05	14B	DENY	766	-0-	766	766	28 1	732 3	Y	5	5 1			-0-
							6 9							

WHITAKER UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	244464	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	9508	PERF.	8650 - 9264
12		6694 X	6694	-0-	-0-	-0-	6694 2		Y	-0-	4 1	-0-
01		6634 X	6493	-0-	-141	-0-	6492 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
02		5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	5766 2		Y	-0-		-0-
03		6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	6076 2		Y	-0-		-0-
04		6898 X	6898	-0-	-0-	-0-	6898 2		Y	-0-		-0-
*05		7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	7221 2		Y	-0-		-0-

BURTON, JOHN W.		WELL #:		2	RRCID ->	244526	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	9638	PERF.	8584 - 9298
*08		1891 N	1311	-0-	-580	-0-	47 1	1251 3	Y	12	12 1	-0-
							13 9					
09		1410 N	1153	-0-	-257	-0-	41 1	1100 3	Y	11	11 1	-0-
							12 9					
10		1333 N	634	-0-	-699	-0-	23 1	605 3	Y	5	5 1	-0-
							6 9					
11		1260 N	1076	-0-	-184	-0-	38 1	1027 3	Y	10	10 1	-0-
							11 9					
12		1178 N	1016	-0-	-162	-0-	36 1	968 3	Y	10	10 1	-0-
							1 5	11 9				
01		863 N	863	-0-	-0-	-0-	31 1	822 3	Y	9	9 1	-0-
							10 9					
02		1008 N	970	-0-	-38	-0-	35 1	924 3	Y	10	10 1	-0-
							11 9					
03		1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	47 1	1245 3	Y	12	12 1	-0-
							13 9					
*04		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	48 1	1271 3	Y	13	13 1	-0-
							14 9					
*05		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	53 1	1396 3	Y	15	15 1	-0-
							17 9					



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 PAGE, L.E. WELL #: 13 RRCID -> 244527 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 8579 - 9465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	6789 X	5468	-0-	-1321	-0-	195 1	5234 3	Y	35	35 1		-0-
						39 9						
09	6570 X	5303	-0-	-1267	-0-	190 1	5074 3	Y	35	35 1		-0-
						39 9						
10	6789 X	5606	-0-	-1183	-0-	200 1	5299 3	Y	97	97 1		-0-
						107 9						
11	5820 X	5646	-0-	-174	-0-	202 1	5345 3	Y	90	90 1		-0-
						99 9						
12	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	214 1	5722 3	Y	92	92 1		-0-
						3 5						
01	6302 X	6302	-0-	-0-	-0-	222 1	5955 3	Y	111	111 1		-0-
						3 5						
02	5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	184 1	4856 3	Y	97	97 1		-0-
						1 5						
03	5642 X	5139	-0-	-503	-0-	184 1	4860 3	Y	85	85 1		-0-
						1 5						
*04	5460 X	4943	-0-	-517	-0-	177 1	4679 3	Y	79	79 1		-0-
						87 9						
*05	5642 X	4444	-0-	-1198	-0-	159 1	4215 3	Y	64	63 1		1
						70 9						

DAVIS, A. L. WELL #: 24 RRCID -> 244659 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8928 - 9494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	339 1	9067 3	Y	41	41 1		-0-
						45 9						
09	9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	338 1	9059 3	Y	35	35 1		-0-
						39 9						
10	8463 X	6085	-0-	-2378	-0-	220 1	5840 3	Y	23	23 1		-0-
						25 9						
11	9838 X	9838	-0-	-0-	-0-	356 1	9443 3	Y	35	35 1		-0-
						39 9						
12	9902 X	9902	-0-	-0-	-0-	355 1	9502 3	Y	36	36 1		-0-
						5 5						
01	9536 X	9536	-0-	-0-	-0-	342 1	9149 3	Y	37	37 1		-0-
						4 5						
02	8624 X	8381	-0-	-243	-0-	304 1	8036 3	Y	36	36 1		-0-
						1 5						
03	9548 X	9025	-0-	-523	-0-	328 1	8660 3	Y	33	33 1		-0-
						1 5						
*04	9240 X	8412	-0-	-828	-0-	305 1	8064 3	Y	39	39 1		-0-
						43 9						
*05	9548 X	8566	-0-	-982	-0-	310 1	8209 3	Y	43	42 1		1
						47 9						

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 DAVIS, M.L. WELL #: 10 H RRCID -> 244726 COMPL. DATE 11/02/2008 TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9900 - 14480  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE	
*08	18228 X	17812	-0-	-416	-0-	631	1	16892	3	Y	263	263	1	-0-
						289	9							
09	17640 X	14016	-0-	-3624	-0-	497	1	13291	3	Y	207	207	1	-0-
						228	9							
10	19043 X	19043	-0-	-0-	-0-	679	1	17972	3	Y	356	356	1	-0-
						392	9							
11	17640 X	16925	-0-	-715	-0-	597	1	16010	3	Y	284	284	1	-0-
						6	5							
12	18228 X	16682	-0-	-1546	-0-	589	1	15767	3	Y	288	288	1	-0-
						9	5							
01	18228 X	16227	-0-	-2001	-0-	572	1	15316	3	Y	301	301	1	-0-
						8	5							
02	13944 X	13905	-0-	-39	-0-	499	1	13167	3	Y	215	215	1	-0-
						2	5							
03	15456 X	15456	-0-	-0-	-0-	556	1	14670	3	Y	207	207	1	-0-
						2	5							
*04	14940 X	14514	-0-	-426	-0-	521	1	13799	3	Y	176	176	1	-0-
						194	9							
*05	15438 X	14611	-0-	-827	-0-	525	1	13910	3	Y	160	158	1	2
						176	9							

-----  
 ALLISON UNIT WELL #: 25 RRCID -> 245011 COMPL. DATE 10/18/2008 TOTAL DEPTH 9380 PERF. 8564 - 9221  
 -----

12	1904 X	1904	-0-	-0-	-0-	1896	3	8	9	Y	7	7	1	2
01	1705 X	1418	-0-	-287	-0-	1412	3	6	9	Y	5	6	1	1
02	1848 N	770	-0-	-1078	-0-	763	3	7	9	Y	6	3	1	4
03	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	2622	3	11	9	Y	10	9	1	5
04	3000 N	3032	-0-	32	32	3022	3	10	9	Y	9	8	1	6
*05	3100 N	3106	-0-	6	38	3092	3	14	9	Y	13	13	1	6

-----  
 CHADWICK UNIT WELL #: 27 RRCID -> 245065 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 8643 - 9230  
 -----

12	5531 X	5531	-0-	-0-	-0-	5500	3	31	9	N	28	26	1	21
01	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	5068	3	25	9	N	23	12	1	32
02	4424 X	4417	-0-	-7	-0-	4402	3	15	9	N	14	34	1	12
03	4898 X	4548	-0-	-350	-0-	4526	3	22	9	N	20	10	1	22
04	4740 X	4695	-0-	-45	-0-	4680	3	15	9	N	14	22	1	14
05	4898 X	4750	-0-	-148	-0-	4737	3	13	9	N	12	9	1	17

-----  
 JERNIGAN, MATTIE WELL #: 18 RRCID -> 245077 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8581 - 9728  
 -----

12	5642 X	4631	-0-	-1011	-0-	476	1	4108	3	Y	43	43	1	-0-
						47	9							
01	5394 X	4515	-0-	-879	-0-	448	1	4009	3	Y	53	53	1	-0-
						58	9							
02	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	423	1	3787	3	Y	41	41	1	-0-
						45	9							
03	4619 X	4530	-0-	-89	-0-	462	1	4003	3	Y	59	59	1	-0-
						65	9							
04	4470 X	4455	-0-	-15	-0-	478	1	3922	3	Y	50	50	1	-0-
						55	9							
05	4619 X	4406	-0-	-213	-0-	457	1	3897	3	Y	47	47	1	-0-
						52	9							

-----  
 BLACK UNIT WELL #: 21 RRCID -> 245092 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8762 - 9356  
 -----

12	2821 X	2552	-0-	-269	-0-	2508	2	44	9	Y	40	50	1	5
01	2821 X	2070	-0-	-751	-0-	2022	2	48	9	Y	44	37	1	12
02	1904 N	1769	-0-	-135	-0-	1727	2	42	9	Y	38	36	1	14
03	2108 N	1857	-0-	-251	-0-	1825	2	32	9	Y	29	39	1	4
04	2010 N	1645	-0-	-365	-0-	1626	2	19	9	Y	17	13	1	8
05	1953 N	1762	-0-	-191	-0-	1744	2	18	9	Y	16	18	1	6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
MASON		WELL #:		24A	RRCID ->	245404	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	9597	PERF.	8590 - 9490
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*08		5469 X	5469	-0-	-0-	195 1	5223 3	Y	46	46	1	-0-
						51 9						
09		4891 X	4891	-0-	-0-	174 1	4670 3	Y	43	43	1	-0-
						47 9						
10		3999 X	3527	-0-	-472	126 1	3357 3	Y	40	40	1	-0-
						44 9						
11		5239 X	5239	-0-	-0-	189 1	4994 3	Y	51	51	1	-0-
						56 9						
12		5057 X	5057	-0-	-0-	180 1	4826 3	Y	44	44	1	-0-
						3 5						
01		4937 X	4937	-0-	-0-	176 1	4722 3	Y	34	34	1	-0-
						2 5						
02		4900 X	4215	-0-	-685	153 1	4026 3	Y	32	32	1	-0-
						1 5						
03		5425 X	4798	-0-	-627	174 1	4588 3	Y	32	32	1	-0-
						1 5						
*04		5250 X	4547	-0-	-703	164 1	4341 3	Y	38	38	1	-0-
						42 9						
*05		5053 X	5037	-0-	-16	181 1	4803 3	Y	48	47	1	1
						53 9						

BLEAKLEY, P.J. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	245414	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	8872 - 9356
12		8015 X	8015	-0-	-0-	8015 3		Y	-0-			97
01		8162 X	8162	-0-	-0-	7874 3	288 9	Y	262	129	1	230
02		6713 X	6713	-0-	-0-	6710 3	3 9	Y	3	128	1	105
03		7597 X	7597	-0-	-0-	7371 3	226 9	Y	205	143	1	167
04		7095 X	7095	-0-	-0-	7010 3	85 9	Y	77	143	1	101
*05		7949 X	7949	-0-	-0-	7844 3	105 9	Y	95			196

MCRAE, BLANCHE		WELL #:		13	RRCID ->	245509	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	9723	PERF.	9202 - 9559
*08		4960 X	3663	-0-	-1297	129 1	3466 3	Y	62	62	1	-0-
						68 9						
09		4800 X	4128	-0-	-672	146 1	3903 3	Y	72	72	1	-0-
						79 9						
10		4960 X	4258	-0-	-702	150 1	4003 3	Y	95	95	1	-0-
						105 9						
11		4800 X	3856	-0-	-944	137 1	3639 3	Y	73	73	1	-0-
						80 9						
12		4789 X	4789	-0-	-0-	174 1	4573 3	Y	38	38	1	-0-
						42 9						
01		4296 X	4296	-0-	-0-	155 1	4100 3	Y	37	37	1	-0-
						41 9						
02		4218 X	4218	-0-	-0-	152 1	4021 3	Y	40	40	1	-0-
						1 5						
03		4877 X	4877	-0-	-0-	176 1	4656 3	Y	40	40	1	-0-
						1 5						
*04		4509 X	4509	-0-	-0-	163 1	4310 3	Y	33	33	1	-0-
						36 9						
*05		4440 X	4440	-0-	-0-	160 1	4248 3	Y	29	29	1	-0-
						32 9						

FITE UNIT		WELL #:		21	RRCID ->	245697	COMPL. DATE	11/23/2008	TOTAL DEPTH	9432	PERF.	8736 - 9200
12		4743 X	4597	-0-	-146	4572 3	25 9	Y	23	17	1	19
01		4743 X	4388	-0-	-355	4354 3	34 9	Y	31	22	1	28
02		4116 X	3873	-0-	-243	3848 3	25 9	Y	23	37	1	14
03		4557 X	4215	-0-	-342	4191 3	24 9	Y	22	19	1	17
04		4410 X	4184	-0-	-226	4162 3	22 9	Y	20	21	1	16
05		4557 X	4180	-0-	-377	4159 3	21 9	Y	19	19	1	16

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 SUMMERS UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 245727 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 9384 PERF. 9900 - 12210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	6479 X	6229	-0-	-250	-0-	6229 2		N	-0-			-0-
09	6780 X	5652	-0-	-1128	-0-	5652 2		N	-0-			-0-
10	7006 X	5657	-0-	-1349	-0-	5657 2		N	-0-			-0-
11	6780 X	4697	-0-	-2083	-0-	4697 2		N	-0-			-0-
12	6417 X	5650	-0-	-767	-0-	5650 2		N	-0-			-0-
01	6231 X	4597	-0-	-1634	-0-	4597 2		N	-0-			-0-
02	5264 X	3704	-0-	-1560	-0-	3704 2		N	-0-			-0-
03	5642 X	1012	-0-	-4630	-0-	1012 2		N	-0-			-0-
04	5460 X	3199	-0-	-2261	-0-	3199 2		N	-0-			-0-
05	5642 X	4100	-0-	-1542	-0-	4100 2		N	-0-			-0-

PAGE, L.E. WELL #: 16 RRCID -> 245813 COMPL. DATE 12/22/2008 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8616 - 9542

*08	1922 N	1678	-0-	-244	-0-	59 1	1572 3	Y	43	43 1		-0-
						47 9						
09	1830 N	1711	-0-	-119	-0-	60 1	1603 3	Y	44	44 1		-0-
						48 9						
10	1705 N	1661	-0-	-44	-0-	58 1	1548 3	Y	50	50 1		-0-
						55 9						
11	1620 N	1559	-0-	-61	-0-	56 1	1460 3	Y	39	39 1		-0-
						43 9						
12	1767 N	1525	-0-	-242	-0-	53 1	1428 3	Y	39	39 1		-0-
						1 5	43 9					
01	1674 N	1633	-0-	-41	-0-	57 1	1525 3	Y	45	45 1		-0-
						1 5	50 9					
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	58 1	1524 3	Y	50	50 1		-0-
						55 9						
03	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	60 1	1578 3	Y	44	44 1		-0-
						48 9						
*04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	60 1	1588 3	Y	66	66 1		-0-
						73 9						
*05	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	61 1	1610 3	Y	70	69 1		1
						77 9						

PAGE, L.E. WELL #: 15 H RRCID -> 245815 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 9311 PERF. 9754 - 11611

*08	961 X	923	-0-	-38	-0-	599 1	144 3	Y	164	164 1		-0-
						180 9						
09	4140 X	2854	-0-	-1286	-0-	568 1	2030 3	Y	233	233 1		-0-
						256 9						
10	4278 X	137	-0-	-4141	-0-	111 1	26 9	Y	24	24 1		-0-
11	4140 X	3080	-0-	-1060	-0-	483 1	2364 3	Y	212	212 1		-0-
						233 9						
12	2945 X	17	-0-	-2928	-0-	1 1	15 3	Y	1	1 1		-0-
						1 9						
01	2945 X	213	-0-	-2732	-0-	152 1	13 3	Y	44	44 1		-0-
						48 9						
02	2884 X	270	-0-	-2614	-0-	62 1	206 3	Y	2	2 1		-0-
						2 9						
03	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	148 1	3920 3	Y	374	374 1		-0-
						1 5	411 9					
*04	3090 X	860	-0-	-2230	-0-	649 1	211 9	Y	192	192 1		-0-
*05	804 X	804	-0-	-0-	-0-	663 1	141 9	Y	128	126 1		2

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
PAGE, L.E.		WELL #: 17		RRCID -> 246051	COMPL. DATE 12/23/2008	TOTAL DEPTH 9668	PERF. 8570	- 9452					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	3069 X	2328	-0-	-741	-0-	83 1	2220 3	Y	23	23	1	-0-	
						25 9							
09	2970 X	2756	-0-	-214	-0-	98 1	2624 3	Y	31	31	1	-0-	
						34 9							
10	3069 X	2656	-0-	-413	-0-	95 1	2509 3	Y	47	47	1	-0-	
						52 9							
11	2910 X	2556	-0-	-354	-0-	91 1	2419 3	Y	42	42	1	-0-	
						46 9							
12	2852 X	2550	-0-	-302	-0-	90 1	2412 3	Y	43	43	1	-0-	
						1 5							
01	2666 N	2408	-0-	-258	-0-	85 1	2276 3	Y	42	42	1	-0-	
						1 5							
02	2380 N	2053	-0-	-327	-0-	73 1	1937 3	Y	39	39	1	-0-	
						43 9							
03	2542 N	2219	-0-	-323	-0-	79 1	2097 3	Y	39	39	1	-0-	
						43 9							
*04	2340 N	2212	-0-	-128	-0-	78 1	2077 3	Y	52	52	1	-0-	
						57 9							
*05	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	86 1	2288 3	Y	59	58	1	1	
						65 9							

HUDSON, NELL		WELL #: 23		RRCID -> 246179	COMPL. DATE 02/10/2009	TOTAL DEPTH 9643	PERF. 8486	- 9370					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*08	10633 X	10359	-0-	-274	-0-	370 1	9903 3	Y	78	78	1	-0-	
						86 9							
09	10290 X	9011	-0-	-1279	-0-	322 1	8612 3	Y	70	70	1	-0-	
						77 9							
10	10633 X	5313	-0-	-5320	-0-	191 1	5074 3	Y	44	44	1	-0-	
						48 9							
11	10020 X	5134	-0-	-4886	-0-	185 1	4903 3	Y	42	42	1	-0-	
						46 9							
12	10354 X	9662	-0-	-692	-0-	346 1	9277 3	Y	31	31	1	-0-	
						5 5							
01	10354 X	7652	-0-	-2702	-0-	274 1	7350 3	Y	22	22	1	-0-	
						4 5							
02	8625 X	8625	-0-	-0-	-0-	314 1	8279 3	Y	28	28	1	-0-	
						1 5							
03	9672 X	6422	-0-	-3250	-0-	234 1	6167 3	Y	18	18	1	-0-	
						1 5							
*04	9360 X	6961	-0-	-2399	-0-	249 1	6589 3	Y	112	112	1	-0-	
						123 9							
*05	9672 X	8201	-0-	-1471	-0-	293 1	7757 3	Y	137	135	1	2	
						151 9							

DENNARD UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 246266	COMPL. DATE 09/28/2008	TOTAL DEPTH 9385	PERF. 8447	- 9316					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378										
THOMAS, CHARLES			WELL #:		15	RRCID -> 246362			COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	9695 PERF. 8582 - 9455			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
*08		3317 X	3130	-0-	-187	-0-	112	1	2989	3	Y	26	26	1	-0-
							29	9							
09		3210 X	3118	-0-	-92	-0-	111	1	2977	3	Y	27	27	1	-0-
							30	9							
10		3317 X	2850	-0-	-467	-0-	103	1	2734	3	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
11		3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	118	1	3123	3	Y	13	13	1	-0-
							14	9							
12		3317 X	3149	-0-	-168	-0-	113	1	3021	3	Y	12	12	1	-0-
							2	5							
01		3224 X	3083	-0-	-141	-0-	110	1	2958	3	Y	13	13	1	-0-
							1	5							
02		2940 X	2749	-0-	-191	-0-	100	1	2635	3	Y	13	13	1	-0-
							14	9							
03		3255 X	3041	-0-	-214	-0-	110	1	2918	3	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
*04		3150 X	2868	-0-	-282	-0-	104	1	2752	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
*05		3162 X	2921	-0-	-241	-0-	106	1	2805	3	Y	9	9	1	-0-
							10	9							
-----															
THOMAS, CHARLES			WELL #:		16	RRCID -> 246389			COMPL. DATE	10/08/2008	TOTAL DEPTH	9714 PERF. 8589 - 9470			
-----															
*08		3255 X	2862	-0-	-393	-0-	102	1	2737	3	Y	21	21	1	-0-
							23	9							
09		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	133	1	3572	3	Y	-0-	-0-		-0-
							93	1	2452	3	Y	-0-	-0-		-0-
10		3255 X	2545	-0-	-710	-0-	121	1	3225	3	Y	-0-	-0-		-0-
							111	1	2960	3	Y	-0-	-0-		-0-
11		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	2	5							
12		3255 X	3073	-0-	-182	-0-	138	1	3690	3	Y	-0-	-0-		-0-
							2	5							
01		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	118	1	3120	3	Y	-0-	-0-		-0-
							154	1	4059	3	Y	-0-	-0-		-0-
02		3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	1	5							
03		4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	135	1	3570	3	Y	25	25	1	-0-
							28	9							
*04		3733 X	3733	-0-	-0-	-0-	146	1	3872	3	Y	24	24	1	-0-
							26	9							
-----															
BRANNON			WELL #:		12H	RRCID -> 246466			COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	9300 PERF. 9730 - 12940			
-----															
*08		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	163	1	4377	3	Y	55	55	1	-0-
							61	9							
09		5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	195	1	5218	3	Y	73	73	1	-0-
							80	9							
10		5221 X	5221	-0-	-0-	-0-	187	1	4973	3	Y	55	55	1	-0-
							61	9							
11		4502 X	4502	-0-	-0-	-0-	162	1	4293	3	Y	43	43	1	-0-
							47	9							
12		4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	172	1	4607	3	Y	48	48	1	-0-
							3	5							
01		4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	172	1	4592	3	Y	54	54	1	-0-
							2	5							
02		4900 X	4271	-0-	-629	-0-	154	1	4062	3	Y	49	49	1	-0-
							1	5							
03		5208 X	4271	-0-	-937	-0-	153	1	4047	3	Y	64	64	1	-0-
							1	5							
*04		4680 X	4369	-0-	-311	-0-	153	1	4058	3	Y	144	144	1	-0-
							158	9							
*05		4836 X	4033	-0-	-803	-0-	142	1	3755	3	Y	124	122	1	2
							136	9							

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 14 RRCID -> 246467 COMPL. DATE 02/08/2009 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8545 - 9434  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	4247 X	4040	-0-	-207	-0-	145	1	3893	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
09	4110 X	3926	-0-	-184	-0-	141	1	3776	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
10	4247 X	2542	-0-	-1705	-0-	92	1	2437	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
11	4110 X	3511	-0-	-599	-0-	127	1	3366	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
12	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	173	1	4638	3	Y	22	22	1	-0-
						3	5							
01	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	184	1	4918	3	Y	26	26	1	-0-
						2	5							
02	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	189	1	4995	3	Y	30	30	1	-0-
						1	5							
03	7033 X	7033	-0-	-0-	-0-	255	1	6742	3	Y	32	32	1	-0-
						1	5							
*04	7083 X	7083	-0-	-0-	-0-	257	1	6793	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							
*05	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	242	1	6406	3	Y	29	29	1	-0-
						32	9							

-----  
 YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 25 RRCID -> 246472 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 10119 PERF. 8686 - 9186  
 -----

12	4743 X	2329	-0-	-2414	-0-	2307	2	22	9	Y	20	5	1	16
01	4185 X	3680	-0-	-505	-0-	3641	2	39	9	Y	35	38	1	13
02	1288 X	1055	-0-	-233	-0-	1055	2			Y	-0-	8	1	5
03	2118 X	2118	-0-	-0-	-0-	2108	2	10	9	Y	9	7	1	7
04	1380 X	1371	-0-	-9	-0-	1370	2	1	9	Y	1	7	1	1
05	1426 X	1370	-0-	-56	-0-	1368	2	2	9	Y	2	2	1	1

-----  
 DAVIS, M.L. WELL #: 1 RRCID -> 246526 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8924 - 9354  
 -----

*08	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	3			N	-0-			-0-
09	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
10	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			-0-
11	11 N	4	-0-	-7	-0-	4	3			N	-0-			-0-
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	3			N	-0-			-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	3			N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			-0-





CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 METCALF GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 247142 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 10312 PERF. 8724 - 10155

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	19902 X	17590	-0-	-2312	-0-	2415	1	15175	3	N	-0-		-0-
01	19778 X	17700	-0-	-2078	-0-	2512	1	15188	3	N	-0-		-0-
02	15230 X	15230	-0-	-0-	-0-	2223	1	13007	3	N	-0-		-0-
03	16628 X	16628	-0-	-0-	-0-	2326	1	14302	3	N	-0-		-0-
04	19600 X	19600	-0-	-0-	-0-	2541	1	17059	3	N	-0-		-0-
*05	20089 X	20089	-0-	-0-	-0-	2585	1	17504	3	N	-0-		-0-

BRANNON WELL #: 10 RRCID -> 247322 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9000 - 9484

*08	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	144	1	3845	3	Y	26	26	1	-0-
						29	9							
09	3750 X	3542	-0-	-208	-0-	127	1	3389	3	Y	24	24	1	-0-
						26	9							
10	3875 X	2119	-0-	-1756	-0-	77	1	2022	3	Y	18	18	1	-0-
						20	9							
11	3780 X	3647	-0-	-133	-0-	131	1	3486	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
12	3906 X	3568	-0-	-338	-0-	127	1	3409	3	Y	27	27	1	-0-
						2	5	30	9					
01	3906 X	3211	-0-	-695	-0-	114	1	3065	3	Y	27	27	1	-0-
						2	5	30	9					
02	3248 X	2996	-0-	-252	-0-	108	1	2858	3	Y	27	27	1	-0-
						30	9							
03	3596 X	3253	-0-	-343	-0-	118	1	3113	3	Y	20	20	1	-0-
						22	9							
*04	3480 X	3064	-0-	-416	-0-	111	1	2935	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
*05	3565 X	3165	-0-	-400	-0-	115	1	3035	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							

FENDER, H. R. WELL #: 19 RRCID -> 247564 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 9591 PERF. 8546 - 9392

*08	8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	312	1	8360	3	Y	35	35	1	-0-
						39	9							
09	8220 X	7748	-0-	-472	-0-	278	1	7434	3	Y	33	33	1	-0-
						36	9							
10	8494 X	7141	-0-	-1353	-0-	259	1	6845	3	Y	34	34	1	-0-
						37	9							
11	8220 X	7569	-0-	-651	-0-	274	1	7256	3	Y	35	35	1	-0-
						39	9							
12	8494 X	7939	-0-	-555	-0-	284	1	7609	3	Y	38	38	1	-0-
						4	5	42	9					
01	8494 X	7972	-0-	-522	-0-	285	1	7638	3	Y	41	41	1	-0-
						4	5	45	9					
02	7224 X	6795	-0-	-429	-0-	246	1	6506	3	Y	38	38	1	-0-
						1	5	42	9					
03	7936 X	7699	-0-	-237	-0-	277	1	7308	3	Y	103	103	1	-0-
						1	5	113	9					
*04	7710 X	7568	-0-	-142	-0-	270	1	7141	3	Y	143	143	1	-0-
						157	9							
*05	7967 X	7464	-0-	-503	-0-	267	1	7058	3	Y	126	124	1	2
						139	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 SOAPE, C.P. WELL #: 19 RRCID -> 248056 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9495 PERF. 8470 - 9334

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	TOTAL DEPTH	PERF.	EOM BALANCE
*08	9716 X	9716	-0-	-0-	-0-	346	1	9258	3	Y	102	102	1	-0-
						112	9							
09	9000 X	8439	-0-	-561	-0-	300	1	8038	3	Y	92	92	1	-0-
						101	9							
10	9300 X	8468	-0-	-832	-0-	303	1	8036	3	Y	117	117	1	-0-
						129	9							
11	9000 X	8542	-0-	-458	-0-	306	1	8122	3	Y	104	104	1	-0-
						114	9							
12	9300 X	8486	-0-	-814	-0-	301	1	8064	3	Y	106	106	1	-0-
						4	5							
01	9300 X	8555	-0-	-745	-0-	303	1	8121	3	Y	115	115	1	-0-
						4	5							
02	7784 X	7335	-0-	-449	-0-	263	1	6952	3	Y	108	108	1	-0-
						1	5							
03	8618 X	8150	-0-	-468	-0-	295	1	7798	3	Y	51	51	1	-0-
						1	5							
*04	8340 X	7891	-0-	-449	-0-	286	1	7568	3	Y	34	34	1	-0-
						37	9							
*05	8556 X	7803	-0-	-753	-0-	283	1	7487	3	Y	30	30	1	-0-
						33	9							

METCALF GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 248064 COMPL. DATE 03/09/2009 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8683 - 9647

12	6944 X	6196	-0-	-748	-0-	850	1	5346	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6944 X	5161	-0-	-1783	-0-	733	1	4428	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5152 X	4748	-0-	-404	-0-	693	1	4055	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5704 X	4689	-0-	-1015	-0-	656	1	4033	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5543 X	5543	-0-	-0-	-0-	719	1	4824	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	783	1	5304	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 16 RRCID -> 249089 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8624 - 9526

*08	9068 X	9068	-0-	-0-	-0-	326	1	8730	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
09	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	305	1	8164	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							
10	7967 X	5237	-0-	-2730	-0-	189	1	5039	3	Y	8	8	1	-0-
						9	9							
11	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	317	1	8404	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
12	8676 X	8676	-0-	-0-	-0-	312	1	8346	3	Y	12	12	1	-0-
						5	5							
01	8055 X	8055	-0-	-0-	-0-	289	1	7748	3	Y	13	13	1	-0-
						4	5							
02	7672 X	7389	-0-	-283	-0-	269	1	7106	3	Y	12	12	1	-0-
						1	5							
03	8494 X	7767	-0-	-727	-0-	283	1	7471	3	Y	11	11	1	-0-
						1	5							
*04	8220 X	7617	-0-	-603	-0-	277	1	7329	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
*05	8494 X	7932	-0-	-562	-0-	288	1	7634	3	Y	9	9	1	-0-
						10	9							



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 15 RRCID -> 254844 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 8490 - 9409

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	7788 X	7788	-0-	-0-	-0-	273 1	7313 3	Y	184	184 1		-0-
						202 9						
09	7500 X	6726	-0-	-774	-0-	236 1	6323 3	Y	152	152 1		-0-
						167 9						
10	7750 X	4865	-0-	-2885	-0-	172 1	4569 3	Y	113	113 1		-0-
						124 9						
11	7500 X	6984	-0-	-516	-0-	247 1	6571 3	Y	151	151 1		-0-
						166 9						
12	7750 X	6451	-0-	-1299	-0-	227 1	6065 3	Y	142	142 1		-0-
						3 5						
01	7750 X	6043	-0-	-1707	-0-	212 1	5665 3	Y	148	148 1		-0-
						3 5						
02	5292 X	5039	-0-	-253	-0-	179 1	4715 3	Y	131	131 1		-0-
						1 5						
03	5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	213 1	5636 3	Y	135	135 1		-0-
						1 5						
*04	6163 X	6163	-0-	-0-	-0-	219 1	5805 3	Y	126	126 1		-0-
						139 9						
*05	5859 X	5372	-0-	-487	-0-	193 1	5114 3	Y	59	58 1		1
						65 9						

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 16 RRCID -> 254853 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 9490 PERF. 8643 - 9517

*08	9827 X	9603	-0-	-224	-0-	341 1	9130 3	Y	120	120 1		-0-
						132 9						
09	9510 X	8970	-0-	-540	-0-	320 1	8561 3	Y	81	81 1		-0-
						89 9						
10	9827 X	6221	-0-	-3606	-0-	226 1	5980 3	Y	14	14 1		-0-
						15 9						
11	9510 X	9204	-0-	-306	-0-	333 1	8849 3	Y	20	20 1		-0-
						22 9						
12	9827 X	8754	-0-	-1073	-0-	314 1	8413 3	Y	20	20 1		-0-
						5 5						
01	9610 X	8946	-0-	-664	-0-	321 1	8597 3	Y	22	22 1		-0-
						4 5						
02	8232 X	7658	-0-	-574	-0-	279 1	7356 3	Y	20	20 1		-0-
						1 5						
03	9114 X	8440	-0-	-674	-0-	307 1	8111 3	Y	19	19 1		-0-
						1 5						
*04	8820 X	7831	-0-	-989	-0-	284 1	7529 3	Y	16	16 1		-0-
						18 9						
*05	8959 X	8083	-0-	-876	-0-	292 1	7744 3	Y	43	42 1		1
						47 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 20 RRCID -> 255046 COMPL. DATE 05/06/2009 TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8542 - 9453

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	7654 X	7654	-0-	-0-	-0-	275 1	7373 3	Y	5	5 1		-0-
						6 9						
09	7312 X	7312	-0-	-0-	-0-	263 1	7039 3	Y	9	9 1		-0-
						10 9						
10	6603 X	4499	-0-	-2104	-0-	162 1	4319 3	Y	16	16 1		-0-
						18 9						
11	6702 X	6702	-0-	-0-	-0-	242 1	6438 3	Y	20	20 1		-0-
						22 9						
12	6603 X	6586	-0-	-17	-0-	236 1	6325 3	Y	20	20 1		-0-
						3 5						
01	6603 X	6127	-0-	-476	-0-	220 1	5881 3	Y	21	21 1		-0-
						3 5						
02	6776 X	5231	-0-	-1545	-0-	190 1	5019 3	Y	19	19 1		-0-
						1 5						
03	6913 X	5310	-0-	-1603	-0-	193 1	5098 3	Y	16	16 1		-0-
						1 5						
*04	6690 X	4663	-0-	-2027	-0-	169 1	4480 3	Y	13	13 1		-0-
						14 9						
*05	6572 X	4734	-0-	-1838	-0-	172 1	4549 3	Y	12	12 1		-0-
						13 9						

HAYGOOD, LOIS WELL #: 16 RRCID -> 255135 COMPL. DATE 01/24/2010 TOTAL DEPTH 9614 PERF. 8556 - 9489

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	136 1	3651 3	Y	73	73 1		-0-
						80 9						
09	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	143 1	3820 3	Y	77	77 1		-0-
						85 9						
10	3782 X	2446	-0-	-1336	-0-	84 1	2224 3	Y	125	125 1		-0-
						138 9						
11	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	163 1	4319 3	Y	207	207 1		-0-
						228 9						
12	4396 X	4396	-0-	-0-	-0-	150 1	4025 3	Y	199	199 1		-0-
						2 5						
01	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	144 1	3864 3	Y	207	207 1		-0-
						2 5						
02	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	128 1	3371 3	Y	196	196 1		-0-
						216 9						
03	4061 X	4013	-0-	-48	-0-	139 1	3669 3	Y	186	186 1		-0-
						205 9						
*04	3930 X	3885	-0-	-45	-0-	134 1	3543 3	Y	189	189 1		-0-
						208 9						
*05	4061 X	3904	-0-	-157	-0-	135 1	3579 3	Y	173	170 1		3
						190 9						



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
HAYGOOD, LOIS		WELL #:		18	RRCID ->	256335	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8657 - 9518
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * * DISPOSITIONS * *	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
*08	5642 X	4726	-0-	-916	-0-	166 1	4437 3	Y	112	112	1	-0-
						123 9						
09	5460 X	5093	-0-	-367	-0-	179 1	4781 3	Y	121	121	1	-0-
						133 9						
10	5642 X	2540	-0-	-3102	-0-	90 1	2394 3	Y	51	51	1	-0-
						56 9						
11	5460 X	3939	-0-	-1521	-0-	139 1	3692 3	Y	98	98	1	-0-
						108 9						
12	5642 X	5347	-0-	-295	-0-	187 1	5017 3	Y	127	127	1	-0-
						3 5	140 9					
01	5270 X	4571	-0-	-699	-0-	160 1	4280 3	Y	117	117	1	-0-
						2 5	129 9					
02	3640 X	3354	-0-	-286	-0-	119 1	3132 3	Y	94	94	1	-0-
						103 9						
03	4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	165 1	4360 3	Y	113	113	1	-0-
						1 5	124 9					
*04	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	139 1	3680 3	Y	146	146	1	-0-
						161 9						
*05	4127 X	4127	-0-	-0-	-0-	145 1	3831 3	Y	137	135	1	2
						151 9						

CARTHAGE GAS UNIT 110		WELL #:		14	RRCID ->	256602	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	10343	PERF.	9060 - 9496
*08	6138 X	5949	-0-	-189	-0-	214 1	5718 3	Y	15	15	1	-0-
						17 9						
09	5940 X	5518	-0-	-422	-0-	198 1	5305 3	Y	14	14	1	-0-
						15 9						
10	6138 X	3146	-0-	-2992	-0-	114 1	3022 3	Y	9	9	1	-0-
						10 9						
11	5940 X	5473	-0-	-467	-0-	198 1	5257 3	Y	16	16	1	-0-
						18 9						
12	6138 X	5324	-0-	-814	-0-	191 1	5112 3	Y	16	16	1	-0-
						3 5	18 9					
01	5952 X	5369	-0-	-583	-0-	192 1	5155 3	Y	17	17	1	-0-
						3 5	19 9					
02	4928 X	4519	-0-	-409	-0-	164 1	4336 3	Y	16	16	1	-0-
						1 5	18 9					
03	5456 X	4953	-0-	-503	-0-	180 1	4755 3	Y	15	15	1	-0-
						1 5	17 9					
*04	5280 X	4692	-0-	-588	-0-	170 1	4508 3	Y	13	13	1	-0-
						14 9						
*05	5363 X	4677	-0-	-686	-0-	169 1	4464 3	Y	40	39	1	1
						44 9						

DENNARD UNIT		WELL #:		6U	RRCID ->	256611	COMPL. DATE	04/11/2006	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	2435 - 2712
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 BURTON, JOHN W. WELL #: 22 RRCID -> 257567 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8588 - 9555

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	9052 X	7535	-0-	-1517	-0-	268 1	7188 3	Y	72	72 1		-0-
						79 9						
09	8760 X	7604	-0-	-1156	-0-	271 1	7252 3	Y	74	74 1		-0-
						81 9						
10	8866 X	5197	-0-	-3669	-0-	185 1	4939 3	Y	66	66 1		-0-
						73 9						
11	8460 X	7879	-0-	-581	-0-	281 1	7501 3	Y	86	86 1		-0-
						2 5	95 9					
12	8308 X	7934	-0-	-374	-0-	280 1	7489 3	Y	146	146 1		-0-
						4 5	161 9					
01	7843 X	7384	-0-	-459	-0-	256 1	6855 3	Y	245	245 1		-0-
						3 5	270 9					
02	7364 X	6460	-0-	-904	-0-	227 1	5982 3	Y	227	227 1		-0-
						1 5	250 9					
03	8153 X	7127	-0-	-1026	-0-	251 1	6636 3	Y	217	217 1		-0-
						1 5	239 9					
*04	7890 X	7001	-0-	-889	-0-	248 1	6576 3	Y	161	161 1		-0-
						177 9						
*05	7936 X	6949	-0-	-987	-0-	247 1	6544 3	Y	144	142 1		2
						158 9						

BURTON, JOHN W. WELL #: 25 RRCID -> 257672 COMPL. DATE 12/27/2010 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8574 - 9471

*08	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	174 1	4663 3	Y	38	38 1		-0-
						42 9						
09	5850 X	4763	-0-	-1087	-0-	170 1	4551 3	Y	38	38 1		-0-
						42 9						
10	6045 X	2633	-0-	-3412	-0-	95 1	2514 3	Y	22	22 1		-0-
						24 9						
11	5850 X	4550	-0-	-1300	-0-	164 1	4342 3	Y	40	40 1		-0-
						44 9						
12	5828 X	4223	-0-	-1605	-0-	150 1	4007 3	Y	58	58 1		-0-
						2 5	64 9					
01	4929 X	3669	-0-	-1260	-0-	128 1	3439 3	Y	91	91 1		-0-
						2 5	100 9					
02	4452 X	4000	-0-	-452	-0-	142 1	3743 3	Y	104	104 1		-0-
						1 5	114 9					
03	4761 X	4761	-0-	-0-	-0-	169 1	4473 3	Y	107	107 1		-0-
						1 5	118 9					
*04	4560 X	4222	-0-	-338	-0-	150 1	3978 3	Y	85	85 1		-0-
						94 9						
*05	4433 X	4383	-0-	-50	-0-	157 1	4167 3	Y	54	53 1		1
						59 9						



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 BURTON, JOHN W. WELL #: 23 RRCID -> 257991 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8804 - 9742

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
*08	9800 X	9800	-0-	-0-	-0-	352	1	9423	3	Y	23	23	1	-0-
						25	9							
09	10113 X	10113	-0-	-0-	-0-	363	1	9722	3	Y	25	25	1	-0-
						28	9							
10	9238 X	7483	-0-	-1755	-0-	272	1	7190	3	Y	19	19	1	-0-
						21	9							
11	10969 X	10969	-0-	-0-	-0-	394	1	10538	3	Y	30	30	1	-0-
						4	5							
12	10328 X	10328	-0-	-0-	-0-	368	1	9864	3	Y	83	83	1	-0-
						5	5							
01	10006 X	10006	-0-	-0-	-0-	353	1	9455	3	Y	175	175	1	-0-
						5	5							
02	10248 X	8361	-0-	-1887	-0-	299	1	7890	3	Y	155	155	1	-0-
						1	5							
03	11346 X	8980	-0-	-2366	-0-	322	1	8499	3	Y	144	144	1	-0-
						1	5							
*04	10980 X	8465	-0-	-2515	-0-	305	1	8076	3	Y	76	76	1	-0-
						84	9							
*05	10323 X	8490	-0-	-1833	-0-	306	1	8109	3	Y	68	67	1	1
						75	9							

HANCOCK UNIT WELL #: 19 RRCID -> 258518 COMPL. DATE 08/16/2010 TOTAL DEPTH 9649 PERF. 8839 - 9309

12	9703 X	8361	-0-	-1342	-0-	8190	3	171	9	Y	155	173	1	29
01	9703 X	8186	-0-	-1517	-0-	8034	3	152	9	Y	138	122	1	45
02	7784 X	7365	-0-	-419	-0-	7224	3	141	9	Y	128	150	1	23
03	8618 X	7798	-0-	-820	-0-	7659	3	139	9	Y	126	132	1	17
04	8340 X	7472	-0-	-868	-0-	7388	3	84	9	Y	76	70	1	23
05	8370 X	7560	-0-	-810	-0-	7473	3	87	9	Y	79	82	1	20

MASON WELL #: 32 RRCID -> 258875 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8610 - 9545

*08	7626 X	6633	-0-	-993	-0-	238	1	6371	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
09	7380 X	6302	-0-	-1078	-0-	226	1	6053	3	Y	21	21	1	-0-
						23	9							
10	7130 X	4912	-0-	-2218	-0-	177	1	4711	3	Y	22	22	1	-0-
						24	9							
11	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	250	1	6648	3	Y	26	26	1	-0-
						29	9							
12	6820 X	6820	-0-	-0-	-0-	245	1	6549	3	Y	20	20	1	-0-
						4	5							
01	6646 X	6646	-0-	-0-	-0-	239	1	6387	3	Y	15	15	1	-0-
						3	5							
02	6300 X	5688	-0-	-612	-0-	207	1	5465	3	Y	14	14	1	-0-
						1	5							
03	6975 X	6340	-0-	-635	-0-	231	1	6093	3	Y	14	14	1	-0-
						1	5							
*04	6750 X	6052	-0-	-698	-0-	220	1	5814	3	Y	16	16	1	-0-
						18	9							
*05	6820 X	6031	-0-	-789	-0-	219	1	5793	3	Y	17	17	1	-0-
						19	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 MASON WELL #: 33 RRCID -> 259384 COMPL. DATE 07/23/2010 TOTAL DEPTH 9724 PERF. 8530 - 9417

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	12493 X	11018	-0-	-1475	-0-	395 1	10589 3	Y	31	31 1	-0-
						34 9					
09	12090 X	10409	-0-	-1681	-0-	374 1	10002 3	Y	30	30 1	-0-
						33 9					
10	12462 X	6774	-0-	-5688	-0-	246 1	6500 3	Y	25	25 1	-0-
						28 9					
11	11580 X	10547	-0-	-1033	-0-	382 1	10128 3	Y	34	34 1	-0-
						37 9					
12	11439 X	9994	-0-	-1445	-0-	357 1	9558 3	Y	67	67 1	-0-
						5 5					
01	11005 X	9955	-0-	-1050	-0-	354 1	9487 3	Y	99	99 1	-0-
						5 5					
02	9856 X	8829	-0-	-1027	-0-	318 1	8405 3	Y	95	95 1	-0-
						1 5					
03	10912 X	9597	-0-	-1315	-0-	347 1	9150 3	Y	90	90 1	-0-
						1 5					
*04	10560 X	9224	-0-	-1336	-0-	333 1	8807 3	Y	76	76 1	-0-
						84 9					
*05	9982 X	9192	-0-	-790	-0-	332 1	8787 3	Y	66	65 1	1
						73 9					

MANGHAM UNIT WELL #: 29 RRCID -> 259517 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9504 PERF. 8704 - 9266

12	6944 X	6298	-0-	-646	-0-	6267 3	31 9	Y	28	16 1	19
01	6758 X	5782	-0-	-976	-0-	5745 3	37 9	Y	34	33 1	20
02	5432 X	4993	-0-	-439	-0-	4962 3	31 9	Y	28	32 1	16
03	6014 X	5261	-0-	-753	-0-	5232 3	29 9	Y	26	29 1	13
04	5820 X	5198	-0-	-622	-0-	5168 3	30 9	Y	27	29 1	11
05	6014 X	4969	-0-	-1045	-0-	4947 3	22 9	Y	20	27 1	4

SOAPE, C.P. WELL #: 18 RRCID -> 259523 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 8868 - 9344

*08	12121 X	9875	-0-	-2246	-0-	352 1	9428 3	Y	86	86 1	-0-
						95 9					
09	11730 X	10035	-0-	-1695	-0-	360 1	9638 3	Y	34	34 1	-0-
						37 9					
10	12028 X	10087	-0-	-1941	-0-	366 1	9685 3	Y	33	33 1	-0-
						36 9					
11	11100 X	9807	-0-	-1293	-0-	355 1	9420 3	Y	29	29 1	-0-
						32 9					
12	11253 X	9773	-0-	-1480	-0-	350 1	9386 3	Y	29	29 1	-0-
						5 5					
01	10385 X	9319	-0-	-1066	-0-	334 1	8948 3	Y	30	30 1	-0-
						4 5					
02	9380 X	8227	-0-	-1153	-0-	299 1	7895 3	Y	29	29 1	-0-
						1 5					
03	10137 X	9122	-0-	-1015	-0-	329 1	8681 3	Y	101	101 1	-0-
						1 5					
*04	9810 X	8462	-0-	-1348	-0-	303 1	8024 3	Y	123	123 1	-0-
						135 9					
*05	9765 X	8675	-0-	-1090	-0-	311 1	8239 3	Y	114	112 1	2
						125 9					

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
RITTER, MATTIE HEIRS WELL #: 12 H RRCID -> 259863 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9427 PERF. N/A																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MOORE UNIT WELL #: 22 RRCID -> 260579 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 9671 PERF. 8793 - 9628																	
12	9631	X	9631	-0-	-0-	-0-	9546	2	85	9	Y	77	68	1			23
01	8642	X	8642	-0-	-0-	-0-	8573	2	69	9	Y	63	63	1			23
02	7783	X	7783	-0-	-0-	-0-	7711	2	72	9	Y	65	64	1			24
03	8288	X	8288	-0-	-0-	-0-	8230	2	58	9	Y	53	60	1			17
04	8525	X	8525	-0-	-0-	-0-	8451	2	74	9	Y	67	31	1			53
*05	8556	X	8556	-0-	-0-	-0-	8480	2	76	9	Y	69	71	1			51
-----																	
MORGAN UNIT WELL #: 24 RRCID -> 260683 COMPL. DATE 11/27/2010 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8659 - 9581																	
12	10106	X	9190	-0-	-916	-0-	8653	2	537	9	Y	488	485	1			93
01	10106	X	8770	-0-	-1336	-0-	8571	2	199	9	Y	181	239	1			35
02	8036	X	7616	-0-	-420	-0-	7531	2	85	9	Y	77	93	1			19
03	8897	X	7957	-0-	-940	-0-	7904	2	53	9	Y	48	57	1			10
04	8610	X	7431	-0-	-1179	-0-	7399	2	32	9	Y	29	31	1			8
05	8897	X	7178	-0-	-1719	-0-	7152	2	26	9	Y	24	25	1			7
-----																	
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 15 RRCID -> 260789 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8605 - 9653																	
*08	8711	X	8711	-0-	-0-	-0-	305	1	8153	3	Y	230	230	1			-0-
							253	9									
09	7920	X	7920	-0-	-0-	-0-	276	1	7398	3	Y	224	224	1			-0-
							246	9									
10	7750	X	4198	-0-	-3552	-0-	147	1	3920	3	Y	119	119	1			-0-
							131	9									
11	9413	X	9413	-0-	-0-	-0-	332	1	8810	3	Y	246	246	1			-0-
							271	9									
12	8316	X	8316	-0-	-0-	-0-	290	1	7774	3	Y	225	225	1			-0-
							4	5	248	9							
01	7750	X	7283	-0-	-467	-0-	254	1	6788	3	Y	216	216	1			-0-
							3	5	238	9							
02	6944	X	5923	-0-	-1021	-0-	209	1	5508	3	Y	186	186	1			-0-
							1	5	205	9							
03	7688	X	5365	-0-	-2323	-0-	190	1	5009	3	Y	150	150	1			-0-
							1	5	165	9							
*04	7440	X	4661	-0-	-2779	-0-	165	1	4375	3	Y	110	110	1			-0-
							121	9									
*05	7688	X	6686	-0-	-1002	-0-	238	1	6290	3	Y	144	142	1			2
							158	9									
-----																	
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 260869 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 9556																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 GRAVES ESTATE WELL #: 16 RRCID -> 260898 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8686 - 9623  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*08	1054 N	414	-0-	-640	-0-	14	1	380	3	Y	18	18	1		-0-
						20	9								
09	870 N	275	-0-	-595	-0-	9	1	251	3	Y	14	14	1		-0-
						15	9								
10	651 N	435	-0-	-216	-0-	14	1	386	3	Y	32	32	1		-0-
						35	9								
11	390 N	368	-0-	-22	-0-	12	1	334	3	Y	20	20	1		-0-
						22	9								
12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	13	1	342	3	Y	4	4	1		-0-
						4	9								
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	44	1	1177	3	Y	-0-				-0-
						1	5								
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	38	1	996	3	Y	-0-				-0-
03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	51	1	1354	3	Y	-0-				-0-
*04	978 N	978	-0-	-0-	-0-	36	1	940	3	Y	2	2	1		-0-
						2	9								
*05	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	38	1	1017	3	Y	3	3	1		-0-
						3	9								

-----  
 HEBERT WELL #: 24 RRCID -> 261010 COMPL. DATE 01/09/2011 TOTAL DEPTH 9752 PERF. 8672 - 9596  
 -----

*08	9052 X	8151	-0-	-901	-0-	290	1	7762	3	Y	90	90	1		-0-
						99	9								
09	8760 X	7977	-0-	-783	-0-	284	1	7593	3	Y	91	91	1		-0-
						100	9								
10	9052 X	6648	-0-	-2404	-0-	240	1	6346	3	Y	56	56	1		-0-
						62	9								
11	8760 X	7391	-0-	-1369	-0-	264	1	7069	3	Y	50	50	1		-0-
						3	5	55	9						
12	9052 X	7505	-0-	-1547	-0-	266	1	7116	3	Y	108	108	1		-0-
						4	5	119	9						
01	8246 X	6213	-0-	-2033	-0-	220	1	5880	3	Y	100	100	1		-0-
						3	5	110	9						
02	7000 X	6760	-0-	-240	-0-	242	1	6388	3	Y	117	117	1		-0-
						1	5	129	9						
03	7626 X	6505	-0-	-1121	-0-	233	1	6148	3	Y	112	112	1		-0-
						1	5	123	9						
*04	7380 X	7320	-0-	-60	-0-	260	1	6893	3	Y	152	152	1		-0-
						167	9								
*05	7502 X	7189	-0-	-313	-0-	256	1	6784	3	Y	135	133	1		2
						149	9								

-----  
 HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 261328 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 9531  
 -----

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378								
HUDSON, NELL		WELL #:		26	RRCID ->	261374	COMPL. DATE	03/20/2011	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8961 - 9460
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	11811 X	10236	-0-	-1575	-0-	365 1	9761 3	Y	100	100 1		-0-
						110 9						
09	11430 X	9550	-0-	-1880	-0-	340 1	9107 3	Y	94	94 1		-0-
						103 9						
10	11532 X	8616	-0-	-2916	-0-	309 1	8186 3	Y	110	110 1		-0-
						121 9						
11	11040 X	9030	-0-	-2010	-0-	321 1	8596 3	Y	100	100 1		-0-
						3 5						
12	10726 X	9334	-0-	-1392	-0-	332 1	8896 3	Y	92	92 1		-0-
						5 5						
01	10230 X	9012	-0-	-1218	-0-	321 1	8584 3	Y	94	94 1		-0-
						4 5						
02	8624 X	7607	-0-	-1017	-0-	274 1	7237 3	Y	86	86 1		-0-
						1 5						
03	9331 X	8262	-0-	-1069	-0-	298 1	7874 3	Y	81	81 1		-0-
						1 5						
*04	9030 X	7835	-0-	-1195	-0-	282 1	7477 3	Y	69	69 1		-0-
						76 9						
*05	9331 X	7850	-0-	-1481	-0-	283 1	7498 3	Y	63	62 1		1
						69 9						

HUDSON, NELL		WELL #:		27	RRCID ->	261576	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	9658	PERF.	8984 - 9479
*08	11904 X	11772	-0-	-132	-0-	420 1	11244 3	Y	98	98 1		-0-
						108 9						
09	11520 X	10604	-0-	-916	-0-	378 1	10127 3	Y	90	90 1		-0-
						99 9						
10	11904 X	8707	-0-	-3197	-0-	312 1	8282 3	Y	103	103 1		-0-
						113 9						
11	11520 X	9037	-0-	-2483	-0-	322 1	8617 3	Y	86	86 1		-0-
						3 5						
12	11904 X	8746	-0-	-3158	-0-	313 1	8388 3	Y	36	36 1		-0-
						5 5						
01	11780 X	9878	-0-	-1902	-0-	354 1	9485 3	Y	31	31 1		-0-
						5 5						
02	8364 X	8364	-0-	-0-	-0-	304 1	8028 3	Y	28	28 1		-0-
						1 5						
03	9758 X	9758	-0-	-0-	-0-	355 1	9370 3	Y	29	29 1		-0-
						1 5						
*04	9178 X	9178	-0-	-0-	-0-	331 1	8764 3	Y	75	75 1		-0-
						83 9						
*05	9041 X	9041	-0-	-0-	-0-	325 1	8616 3	Y	91	90 1		1
						100 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 HEBERT WELL #: 25 RRCID -> 261602 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9053 - 9588

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	12245 X	12137	-0-	-108	-0-	431 1	11553 3	Y	139	139 1		-0-
						153 9						
09	11850 X	11646	-0-	-204	-0-	414 1	11085 3	Y	134	134 1		-0-
						147 9						
10	12245 X	9978	-0-	-2267	-0-	357 1	9459 3	Y	147	147 1		-0-
						162 9						
11	11850 X	11150	-0-	-700	-0-	396 1	10593 3	Y	143	143 1		-0-
						4 5	157 9					
12	12245 X	11194	-0-	-1051	-0-	395 1	10576 3	Y	197	197 1		-0-
						6 5	217 9					
01	12152 X	10689	-0-	-1463	-0-	376 1	10082 3	Y	205	205 1		-0-
						5 5	226 9					
02	9884 X	8877	-0-	-1007	-0-	316 1	8354 3	Y	187	187 1		-0-
						1 5	206 9					
03	10943 X	9988	-0-	-955	-0-	357 1	9431 3	Y	181	181 1		-0-
						1 5	199 9					
*04	10590 X	9525	-0-	-1065	-0-	342 1	9060 3	Y	112	112 1		-0-
						123 9						
*05	10943 X	9433	-0-	-1510	-0-	339 1	8987 3	Y	97	96 1		1
						107 9						

MAURITZEN, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 263832 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 9814 PERF. 8647 - 9586

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	11501 X	8541	-0-	-2960	-0-	297 1	7951 3	Y	266	266 1		-0-
						293 9						
09	11130 X	8361	-0-	-2769	-0-	290 1	7771 3	Y	273	273 1		-0-
						300 9						
10	10571 X	8516	-0-	-2055	-0-	293 1	7771 3	Y	411	411 1		-0-
						452 9						
11	9780 X	7545	-0-	-2235	-0-	260 1	6912 3	Y	339	339 1		-0-
						373 9						
12	9579 X	7382	-0-	-2197	-0-	252 1	6753 3	Y	339	339 1		-0-
						4 5	373 9					
01	8649 X	7332	-0-	-1317	-0-	249 1	6680 3	Y	364	364 1		-0-
						3 5	400 9					
02	6944 X	6762	-0-	-182	-0-	232 1	6129 3	Y	364	364 1		-0-
						1 5	400 9					
03	7688 X	6964	-0-	-724	-0-	240 1	6337 3	Y	351	351 1		-0-
						1 5	386 9					
*04	7440 X	6815	-0-	-625	-0-	235 1	6211 3	Y	335	335 1		-0-
						369 9						
*05	7502 X	6993	-0-	-509	-0-	242 1	6408 3	Y	312	307 1		5
						343 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 THOMAS, CHARLES WELL #: 18 RRCID -> 263835 COMPL. DATE 07/01/2011 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9114 - 9536

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	5177 X	4717	-0-	-460	-0-	168 1	4492 3	Y	52	52 1		-0-
						57 9						
09	5010 X	4144	-0-	-866	-0-	147 1	3944 3	Y	48	48 1		-0-
						53 9						
10	4743 X	2078	-0-	-2665	-0-	75 1	1977 3	Y	24	24 1		-0-
						26 9						
11	4560 X	3680	-0-	-880	-0-	130 1	3481 3	Y	62	62 1		-0-
						1 5	68 9					
12	4712 X	3308	-0-	-1404	-0-	117 1	3124 3	Y	59	59 1		-0-
						2 5	65 9					
01	4712 X	3186	-0-	-1526	-0-	112 1	3007 3	Y	60	60 1		-0-
						1 5	66 9					
02	3752 X	2646	-0-	-1106	-0-	94 1	2493 3	Y	54	54 1		-0-
						59 9						
03	3813 X	3030	-0-	-783	-0-	108 1	2863 3	Y	54	54 1		-0-
						59 9						
*04	3690 X	2835	-0-	-855	-0-	101 1	2684 3	Y	45	45 1		-0-
						50 9						
*05	3317 X	2660	-0-	-657	-0-	96 1	2529 3	Y	32	32 1		-0-
						35 9						

SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 18 RRCID -> 263841 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8988 - 9453

*08	13330 X	9743	-0-	-3587	-0-	346 1	9257 3	Y	127	127 1		-0-
						140 9						
09	12900 X	8999	-0-	-3901	-0-	319 1	8549 3	Y	119	119 1		-0-
						131 9						
10	12028 X	6031	-0-	-5997	-0-	217 1	5763 3	Y	46	46 1		-0-
						51 9						
11	10800 X	9207	-0-	-1593	-0-	332 1	8806 3	Y	63	63 1		-0-
						69 9						
12	10323 X	8628	-0-	-1695	-0-	308 1	8249 3	Y	60	60 1		-0-
						5 5	66 9					
01	9734 X	8139	-0-	-1595	-0-	290 1	7777 3	Y	62	62 1		-0-
						4 5	68 9					
02	8148 X	7047	-0-	-1101	-0-	255 1	6727 3	Y	58	58 1		-0-
						1 5	64 9					
03	9021 X	7422	-0-	-1599	-0-	269 1	7094 3	Y	53	53 1		-0-
						1 5	58 9					
*04	8730 X	7157	-0-	-1573	-0-	259 1	6858 3	Y	36	36 1		-0-
						40 9						
*05	8618 X	6306	-0-	-2312	-0-	228 1	6047 3	Y	28	28 1		-0-
						31 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
SOUTHLAND PAPER CO.		WELL #: 24		RRCID -> 263842	COMPL. DATE 08/06/2011	TOTAL DEPTH	9658	PERF. 9033	- 9500			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	12214 X	9845	-0-	-2369	-0-	349 1 141 9	9355 3	Y	128	128 1		-0-
09	11820 X	8937	-0-	-2883	-0-	317 1 131 9	8489 3	Y	119	119 1		-0-
10	11718 X	7979	-0-	-3739	-0-	285 1 138 9	7556 3	Y	125	125 1		-0-
11	10770 X	9371	-0-	-1399	-0-	332 1 3 5	8884 3	Y	138	138 1		-0-
12	10075 X	8971	-0-	-1104	-0-	317 1 5 5	8499 3	Y	136	136 1		-0-
01	9858 X	8622	-0-	-1236	-0-	305 1 4 5	8159 3	Y	140	140 1		-0-
02	8680 X	7419	-0-	-1261	-0-	265 1 1 5	7008 3	Y	132	132 1		-0-
03	9610 X	8034	-0-	-1576	-0-	288 1 1 5	7607 3	Y	125	125 1		-0-
*04	9300 X	7652	-0-	-1648	-0-	274 1 133 9	7245 3	Y	121	121 1		-0-
*05	8959 X	7686	-0-	-1273	-0-	275 1 122 9	7289 3	Y	111	109 1		2

SOUTHLAND PAPER CO.		WELL #: 20		RRCID -> 263844	COMPL. DATE 08/31/2011	TOTAL DEPTH	9634	PERF. 9037	- 9502			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	14508 X	10982	-0-	-3526	-0-	395 1 14 9	10573 3	Y	13	13 1		-0-
09	14040 X	10220	-0-	-3820	-0-	364 1 118 9	9738 3	Y	107	107 1		-0-
10	13330 X	8942	-0-	-4388	-0-	319 1 150 9	8473 3	Y	136	136 1		-0-
11	11970 X	10398	-0-	-1572	-0-	373 1 136 9	9889 3	Y	124	124 1		-0-
12	11222 X	9922	-0-	-1300	-0-	352 1 5 5	9432 3	Y	121	121 1		-0-
01	10974 X	9231	-0-	-1743	-0-	327 1 4 5	8765 3	Y	123	123 1		-0-
02	8876 X	8248	-0-	-628	-0-	296 1 1 5	7820 3	Y	119	119 1		-0-
03	9827 X	8783	-0-	-1044	-0-	316 1 1 5	8345 3	Y	110	110 1		-0-
*04	9510 X	8284	-0-	-1226	-0-	300 1 39 9	7945 3	Y	35	35 1		-0-
*05	9827 X	7977	-0-	-1850	-0-	289 1 31 9	7657 3	Y	28	28 1		-0-



-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 263846 COMPL. DATE 09/13/2011 TOTAL DEPTH 9667 PERF. 9018 - 9477  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	18941 X	13369	-0-	-5572	-0-	479	1	12838	3	Y	47	47	1	-0-
						52	9							
09	18330 X	12434	-0-	-5896	-0-	446	1	11940	3	Y	44	44	1	-0-
						48	9							
10	16678 X	8408	-0-	-8270	-0-	304	1	8059	3	Y	41	41	1	-0-
						45	9							
11	14820 X	13577	-0-	-1243	-0-	486	1	13017	3	Y	63	63	1	-0-
						5	5							
12	14322 X	12500	-0-	-1822	-0-	447	1	11980	3	Y	60	60	1	-0-
						7	5							
01	13361 X	12148	-0-	-1213	-0-	435	1	11635	3	Y	65	65	1	-0-
						6	5							
02	11676 X	11422	-0-	-254	-0-	414	1	10937	3	Y	64	64	1	-0-
						1	5							
03	12927 X	12186	-0-	-741	-0-	442	1	11677	3	Y	59	59	1	-0-
						2	5							
*04	12510 X	11253	-0-	-1257	-0-	407	1	10760	3	Y	78	78	1	-0-
						86	9							
*05	12648 X	10808	-0-	-1840	-0-	390	1	10327	3	Y	83	82	1	1
						91	9							

-----  
 HEBERT WELL #: 23 RRCID -> 263956 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 9744 PERF. 9127 - 9511  
 -----

*08	12307 X	10465	-0-	-1842	-0-	375	1	10054	3	Y	33	33	1	-0-
						36	9							
09	12390 X	9936	-0-	-2454	-0-	356	1	9545	3	Y	32	32	1	-0-
						35	9							
10	12803 X	8091	-0-	-4712	-0-	292	1	7731	3	Y	62	62	1	-0-
						68	9							
11	12390 X	9019	-0-	-3371	-0-	322	1	8626	3	Y	62	62	1	-0-
						3	5							
12	11780 X	9282	-0-	-2498	-0-	331	1	8874	3	Y	65	65	1	-0-
						5	5							
01	10478 X	8757	-0-	-1721	-0-	312	1	8368	3	Y	66	66	1	-0-
						4	5							
02	8204 X	7292	-0-	-912	-0-	264	1	6961	3	Y	60	60	1	-0-
						1	5							
03	9083 X	8144	-0-	-939	-0-	295	1	7784	3	Y	58	58	1	-0-
						1	5							
*04	8790 X	7494	-0-	-1296	-0-	271	1	7169	3	Y	49	49	1	-0-
						54	9							
*05	9083 X	7156	-0-	-1927	-0-	259	1	6860	3	Y	34	33	1	1
						37	9							

-----  
 HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 264946 COMPL. DATE 01/25/2012 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 8513 - 9543  
 -----

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	407	2	96	3	Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	341 N	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT		WELL #:	6H	RRCID ->	265779	COMPL. DATE	04/16/2011	TOTAL DEPTH	9307	PERF.	9670 - 13553	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	397327 X	75527	-0-	-321800	-0-	2721 1 481 9	72325 3	Y	437	437 1	-0-	
09	384510 X	69879	-0-	-314631	-0-	2499 1 452 9	66928 3	Y	411	411 1	-0-	
10	397327 X	53440	-0-	-343887	-0-	1987 1 374 9	51079 3	Y	340	340 1	-0-	
11	384510 X	68704	-0-	-315806	-0-	2522 1 23 5	65663 3	Y	451	451 1	-0-	
12	397327 X	61108	-0-	-336219	-0-	2221 1 32 5	58394 3	Y	419	419 1	-0-	
01	397327 X	62604	-0-	-334723	-0-	2286 1 29 5	59609 3	Y	618	618 1	-0-	
02	65212 X	46660	-0-	-18552	-0-	1702 1 6 5	44406 3	Y	496	496 1	-0-	
03	70990 X	50854	-0-	-20136	-0-	1836 1 7 5	48488 3	Y	475	475 1	-0-	
*04	68700 X	41071	-0-	-27629	-0-	1491 1 377 9	39203 3	Y	343	343 1	-0-	
*05	62589 X	45817	-0-	-16772	-0-	1692 1 382 9	43743 3	Y	347	342 1	5	

HAVARD-DAVIS-GRIFFITH (ALLOC)		WELL #:	4H	RRCID ->	265782	COMPL. DATE	12/06/2011	TOTAL DEPTH	9273	PERF.	9720 - 15110	
*08	219139 X	96681	-0-	-122458	-0-	3723 1 1560 9	91398 3	Y	1418	1418 1	-0-	
09	212070 X	88621	-0-	-123449	-0-	3414 1 1456 9	83751 3	Y	1324	1324 1	-0-	
10	219139 X	80516	-0-	-138623	-0-	3170 1 1265 9	76081 3	Y	1150	1150 1	-0-	
11	212070 X	92858	-0-	-119212	-0-	3541 1 31 5	87574 3	Y	1556	1556 1	-0-	
12	219139 X	88645	-0-	-130494	-0-	3322 1 46 5	83596 3	Y	1528	1528 1	-0-	
01	219139 X	80814	-0-	-138325	-0-	2984 1 37 5	76155 3	Y	1489	1489 1	-0-	
02	86660 X	65792	-0-	-20868	-0-	2498 1 9 5	62498 3	Y	715	715 1	-0-	
03	95945 X	75157	-0-	-20788	-0-	2713 1 10 5	71656 3	Y	707	707 1	-0-	
*04	92850 X	66290	-0-	-26560	-0-	2420 1 618 9	63252 3	Y	562	562 1	-0-	
*05	88660 X	67366	-0-	-21294	-0-	2469 1 569 9	64328 3	Y	517	509 1	8	

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCRAE-HAYGOOD ALLOCATION UNIT WELL #: 19H RRCID -> 268299 COMPL. DATE 04/26/2012 TOTAL DEPTH 9253 PERF. 9898 - 13785															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
06		9180 X	7128	-0-	-2052	-0-	255	1	6839	3	Y	31	31	1	-0-
							34	9							
07		9486 X	5712	-0-	-3774	-0-	204	1	5446	3	Y	56	56	1	-0-
							62	9							
*08		9486 X	4908	-0-	-4578	-0-	175	1	4679	3	Y	49	49	1	-0-
							54	9							
09		9180 X	4446	-0-	-4734	-0-	158	1	4236	3	Y	47	47	1	-0-
							52	9							
10		9486 X	923	-0-	-8563	-0-	33	1	882	3	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
11		9180 X	4027	-0-	-5153	-0-	143	1	3830	3	Y	48	48	1	-0-
							1	5							
12		9486 X	2950	-0-	-6536	-0-	105	1	2804	3	Y	35	35	1	-0-
							2	5							
01		9486 X	3331	-0-	-6155	-0-	119	1	3174	3	Y	33	33	1	-0-
							2	5							
02		8568 X	3182	-0-	-5386	-0-	115	1	3027	3	Y	35	35	1	-0-
							1	5							
03		9486 X	3458	-0-	-6028	-0-	125	1	3296	3	Y	33	33	1	-0-
							1	5							
*04		9180 X	3033	-0-	-6147	-0-	109	1	2895	3	Y	26	26	1	-0-
							29	9							
*05		9486 X	2373	-0-	-7113	-0-	86	1	2267	3	Y	18	18	1	-0-
							20	9							
-----															
HAVARD-GRIFFITH (ALLOCATION)UNIT WELL #: 5H RRCID -> 268391 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 9278 PERF. 9930 - 13855															
-----															
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		145684 X	NO RPT	-0-	-145684	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		198660 X	137785	-0-	-60875	-0-	5185	1	129267	3	Y	3030	3030	1	-0-
							3333	9							
05		205282 X	117609	-0-	-87673	-0-	4469	1	110161	3	Y	2708	2664	1	44
							2979	9							
-----															
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131 RRCID -> 199848 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9763 PERF. 8783 - 9588															
CHADWICK, MARLETA WELL #: 1															
-----															
12		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3210	2	44	9	N	40	1	8	142
01		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3662	2	47	9	N	43			185
02		3584 X	3584	-0-	-0-	-0-	3499	2	85	9	N	77	1	8	261
03		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3589	2	36	9	N	33	187	1	106
04		3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	3141	2	45	9	N	41			147
*05		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3167	2	36	9	N	33			180
-----															
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385 RRCID -> 247576 COMPL. DATE 07/29/2009 TOTAL DEPTH 13200 PERF.10190 - 13150															
LYNCH, T. GAS UNIT WELL #: 7H															
-----															
12		19251 X	17564	-0-	-1687	-0-	787	1	16710	2	Y	61	177	1	119
							67	9							
01		18631 X	18461	-0-	-170	-0-	812	1	17574	2	Y	68			187
							75	9							
02		DLQ G-10	17361	-0-	17361	17361	735	1	16537	2	Y	81	178	1	90
							89	9							
03		DLQ G-10	18623	-0-	18623	35984	827	1	17719	2	Y	70			160
							77	9							
04		DLQ G-10	19956	-0-	19956	55940	841	1	18996	2	Y	108	176	1	92
							119	9							
05		DLQ G-10	19217	-0-	19217	75157	860	1	18301	2	Y	51			143
							56	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928  
 CHADWICK WELL #: 1 RRCID -> 182811 COMPL. DATE 01/28/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2883 X	1601	-0-	-1282	-0-	16 1	1585 2	N	-0-			85
01	2883 X	2180	-0-	-703	-0-	15 1	2124 2	N	37			122
						41 9						
02	2604 X	1322	-0-	-1282	-0-	14 1	1308 2	N	-0-			122
03	2883 X	1980	-0-	-903	-0-	14 1	1966 2	N	-0-			122
04	2280 X	1703	-0-	-577	-0-	15 1	1674 2	N	13			135
						14 9						
*05	2170 X	1806	-0-	-364	-0-	16 1	1738 2	N	47			182
						52 9						

EXXON MOBIL CORPORATION 257128  
 BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 1 RRCID -> 074700 COMPL. DATE 09/13/1977 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9231 - 9252

12	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	102 1	2037 2	Y	-0-	52 1		28
01	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	77 1	1533 2	Y	-0-			28
02	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	60 1	1199 2	Y	-0-	19 1		9
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	52 1	1039 2	Y	-0-			9
04	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	59 1	1182 2	Y	-0-			9
*05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	63 1	1255 2	Y	-0-	6 1		3

GHOLSTON, J.S. WELL #: 2 RRCID -> 076558 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 9348 PERF. 8440 - 9170

12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	31 1	717 3	Y	44	46 0		4
						48 9						
01	985 X	985	-0-	-0-	-0-	41 1	890 3	Y	49	49 0		4
						54 9						
02	3584 X	699	-0-	-2885	-0-	27 1	631 3	Y	37	35 0		6
						41 9						
03	3968 X	1522	-0-	-2446	-0-	61 1	1373 3	Y	80	74 0		12
						88 9						
04	1110 X	1095	-0-	-15	-0-	43 1	980 3	Y	65	69 0		8
						72 9						
05	992 X	986	-0-	-6	-0-	38 1	874 3	Y	67	68 0		7
						74 9						

ANDERSON, ALMA WELL #: 2 RRCID -> 076576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9345 PERF. 8373 - 8438

*06	6 N	1	-0-	-5	-0-	1 3		Y	-0-			-0-
07	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-
*08	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			Y	-0-			-0-
09	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-
10	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3		Y	-0-			-0-
*11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 3		Y	-0-			-0-
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
01	18 N	18	-0-	-0-	-0-	1 1	17 3	Y	-0-			-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5 3		Y	-0-			-0-
03	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-
04	30 N	8	-0-	-22	-0-	8 3		Y	-0-			-0-
*05	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6 3		Y	-0-			-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 2 RRCID -> 077541 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 9454 PERF. 8410 - 9229

12	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	95 1	2171 3	Y	-0-			-0-
01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	98 1	2095 3	Y	-0-			-0-
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	76 1	1774 3	Y	-0-			-0-
03	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	93 1	2080 3	Y	-0-			-0-
04	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	91 1	2058 3	Y	-0-			-0-
*05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	83 1	1882 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128										
JONES, ELSIE		WELL #: 2		RRCID -> 077542		COMPL. DATE 04/13/1978			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9114 - 9538			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	90	1	2051	3	Y	-0-	-0-
01	2015 N	1919	-0-	-96	-0-	86	1	1833	3	Y	-0-	-0-
02	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	86	1	2004	3	Y	-0-	-0-
03	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	112	1	2508	3	Y	-0-	-0-
04	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	89	1	2012	3	Y	-0-	-0-
*05	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	91	1	2060	3	Y	28	25 0 3
						31	9					

DONALD, F.H.		WELL #: 2		RRCID -> 078204		COMPL. DATE 07/20/1978			TOTAL DEPTH 9670 PERF. 868 - 9607			
*06	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	114	1	3225	3	Y	52	44 0 7 1 6
						57	9					
*07	3503 X	2684	-0-	-819	-0-	89	1	2547	3	Y	44	35 0 10 1 5
						48	9					
*08	3348 X	1793	-0-	-1555	-0-	60	1	1705	3	Y	25	21 0 6 1 3
						28	9					
*09	3330 X	2202	-0-	-1128	-0-	71	1	2091	3	Y	36	29 0 6 1 4
						40	9					
*10	5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	182	1	5086	3	Y	117	83 0 22 1 16
						129	9					
*11	4082 X	4082	-0-	-0-	-0-	138	1	3848	3	Y	87	56 0 36 1 11
						96	9					
12	4580 X	4580	-0-	-0-	-0-	159	1	4382	3	Y	35	32 0 10 1 4
						39	9					
01	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	132	1	3685	3	Y	37	30 0 7 1 4
						41	9					
02	4872 X	3777	-0-	-1095	-0-	130	1	3530	3	Y	106	79 0 18 1 13
						117	9					
03	5394 X	3454	-0-	-1940	-0-	121	1	3231	3	Y	93	78 0 17 1 11
						102	9					
04	4440 X	3683	-0-	-757	-0-	130	1	3457	3	Y	87	72 0 17 1 9
						96	9					
05	4588 X	3352	-0-	-1236	-0-	128	1	3224	3	Y	-0-	9 0 -0-

COLEMAN, M.J.		WELL #: 2		RRCID -> 079295		COMPL. DATE 09/11/1978			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8802 - 9276			
*06	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	85	1	2401	3	Y	-0-	-0-
07	3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	121	1	3466	3	Y	-0-	-0-
*08	3379 X	3302	-0-	-77	-0-	112	1	3190	3	Y	-0-	-0-
09	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	103	1	3050	3	Y	-0-	-0-
10	3379 X	3188	-0-	-191	-0-	110	1	3078	3	Y	-0-	-0-
*11	3270 X	3064	-0-	-206	-0-	106	1	2958	3	Y	-0-	-0-
12	3379 X	3036	-0-	-343	-0-	106	1	2930	3	Y	-0-	-0-
01	3317 X	2750	-0-	-567	-0-	95	1	2655	3	Y	-0-	-0-
02	2940 X	2163	-0-	-777	-0-	77	1	2086	3	Y	-0-	-0-
03	3193 X	2829	-0-	-364	-0-	102	1	2727	3	Y	-0-	-0-
04	3060 X	2799	-0-	-261	-0-	100	1	2671	3	Y	25	17 0 5 1 3
						28	9					
05	3038 X	2623	-0-	-415	-0-	99	1	2510	3	Y	13	12 0 3 1 1
						14	9					

THOMAS & WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 080465		COMPL. DATE 05/14/2009			TOTAL DEPTH 9689 PERF. 8367 - 9584			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128								
HOLMES, S.L.		WELL #:		2	RRCID ->	082042	COMPL. DATE	01/16/1979	TOTAL DEPTH	9454	PERF.	8378 - 8881
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	4110 X	3621	-0-	-489	-0-	124 1	3478 3	Y	17	15 0	2 1	2
						19 9						
*07	4247 X	3677	-0-	-570	-0-	124 1	3533 3	Y	18	14 0	4 1	2
						20 9						
*08	4247 X	3178	-0-	-1069	-0-	107 1	3056 3	Y	14	11 0	3 1	2
						15 9						
*09	3900 X	3863	-0-	-37	-0-	126 1	3716 3	Y	19	16 0	3 1	2
						21 9						
*10	3751 X	3423	-0-	-328	-0-	118 1	3286 3	Y	17	14 0	3 1	2
						19 9						
*11	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	142 1	3951 3	Y	18	12 0	6 1	2
						20 9						
12	3999 X	3307	-0-	-692	-0-	116 1	3184 3	Y	6	5 0	2 1	1
						7 9						
01	3999 X	3275	-0-	-724	-0-	113 1	3155 3	Y	6	5 0	1 1	1
						7 9						
02	3836 X	3467	-0-	-369	-0-	123 1	3323 3	Y	19	15 0	3 1	2
						21 9						
03	4247 X	4117	-0-	-130	-0-	147 1	3945 3	Y	23	18 0	4 1	3
						25 9						
04	4110 X	3902	-0-	-208	-0-	140 1	3741 3	Y	19	16 0	4 1	2
						21 9						
05	3844 X	3685	-0-	-159	-0-	140 1	3522 3	Y	21	17 0	4 1	2
						23 9						

PIRKLE, L. H.		WELL #:		3	RRCID ->	083074	COMPL. DATE	03/27/1979	TOTAL DEPTH	9402	PERF.	8748 - 9213
*06	4410 X	4307	-0-	-103	-0-	148 1	4159 3	Y	-0-			-0-
07	4557 X	4295	-0-	-262	-0-	145 1	4150 3	Y	-0-			-0-
*08	4433 X	3396	-0-	-1037	-0-	115 1	3281 3	Y	-0-			-0-
09	4320 X	3076	-0-	-1244	-0-	101 1	2975 3	Y	-0-			-0-
10	4464 X	3057	-0-	-1407	-0-	106 1	2951 3	Y	-0-			-0-
*11	4320 X	2765	-0-	-1555	-0-	96 1	2669 3	Y	-0-			-0-
12	4309 X	3632	-0-	-677	-0-	127 1	3505 3	Y	-0-			-0-
01	4957 X	4957	-0-	-0-	-0-	171 1	4786 3	Y	-0-			-0-
02	4288 X	4288	-0-	-0-	-0-	153 1	4135 3	Y	-0-			-0-
03	4433 X	4433	-0-	-0-	-0-	159 1	4274 3	Y	-0-			-0-
04	4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	153 1	4068 3	Y	-0-			-0-
*05	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	149 1	3765 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128  
 KYLE, FRED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 084701 COMPL. DATE 10/01/1979 TOTAL DEPTH 9418 PERF. 8401 - 8444

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	8040 X	6431	-0-	-1609	-0-	219	1	6171	3	Y	37	33	0	4
						41	9							
*07	8308 X	6756	-0-	-1552	-0-	227	1	6483	3	Y	42	32	0	5
						46	9							
*08	7967 X	5631	-0-	-2336	-0-	189	1	5409	3	Y	30	24	0	4
						33	9							
*09	7710 X	6228	-0-	-1482	-0-	203	1	5983	3	Y	38	32	0	4
						42	9							
*10	7967 X	6334	-0-	-1633	-0-	217	1	6069	3	Y	44	34	0	6
						48	9							
*11	6540 X	6408	-0-	-132	-0-	220	1	6129	3	Y	54	35	0	7
						59	9							
12	6758 X	5671	-0-	-1087	-0-	198	1	5455	3	Y	16	16	0	2
						18	9							
01	6448 X	5624	-0-	-824	-0-	194	1	5407	3	Y	21	17	0	2
						23	9							
02	5992 X	5726	-0-	-266	-0-	201	1	5455	3	Y	64	47	0	8
						70	9							
03	6634 X	6348	-0-	-286	-0-	226	1	6048	3	Y	67	55	0	8
						74	9							
04	6420 X	5042	-0-	-1378	-0-	181	1	4825	3	Y	33	31	0	4
						36	9							
05	6355 X	5911	-0-	-444	-0-	225	1	5672	3	Y	13	13	0	1
						14	9							

BROWN, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 084829 COMPL. DATE 07/13/1979 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8456 - 9312

*06	5910 X	5863	-0-	-47	-0-	200	1	5637	3	Y	24	21	0	3
						26	9							
*07	6107 X	4049	-0-	-2058	-0-	136	1	3894	3	Y	17	14	0	2
						19	9							
*08	5859 X	4749	-0-	-1110	-0-	160	1	4570	3	Y	17	13	0	2
						19	9							
*09	6270 X	6270	-0-	-0-	-0-	205	1	6035	3	Y	27	22	0	3
						30	9							
*10	6045 X	5908	-0-	-137	-0-	204	1	5685	3	Y	17	15	0	2
						19	9							
*11	5850 X	3892	-0-	-1958	-0-	134	1	3749	3	Y	8	5	0	1
						9	9							
12	6479 X	3960	-0-	-2519	-0-	139	1	3818	3	Y	3	3	0	-0-
						3	9							
01	6479 X	4931	-0-	-1548	-0-	170	1	4757	3	Y	4	3	0	-0-
						4	9							
02	5768 X	4101	-0-	-1667	-0-	145	1	3944	3	Y	11	8	0	1
						12	9							
03	5921 X	5538	-0-	-383	-0-	199	1	5322	3	Y	15	11	0	2
						17	9							
04	5312 X	5312	-0-	-0-	-0-	191	1	5080	3	Y	37	28	0	4
						41	9							
*05	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	193	1	4863	3	Y	60	45	0	6
						66	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128														
OWENS, NELLIE		WELL #: 2		RRCID -> 084856		COMPL. DATE 08/06/1979			TOTAL DEPTH 9711 PERF. 8855 - 9317							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	116	1	3261	3	Y	42	35	0	5	1	5
						46	9									
*07	3224 X	3139	-0-	-85	-0-	105	1	2989	3	Y	41	32	0	9	1	5
						45	9									
*08	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	131	1	3731	3	Y	45	33	0	11	1	6
						50	9									
*09	3120 X	1755	-0-	-1365	-0-	57	1	1673	3	Y	23	22	0	4	1	3
						25	9									
*10	3224 X	2008	-0-	-1216	-0-	69	1	1917	3	Y	20	16	0	4	1	3
						22	9									
*11	3120 X	1319	-0-	-1801	-0-	46	1	1273	3	Y	-0-	3	1			-0-
12	3224 X	1816	-0-	-1408	-0-	64	1	1752	3	Y	-0-					-0-
01	3224 X	1666	-0-	-1558	-0-	58	1	1608	3	Y	-0-					-0-
02	1820 X	1158	-0-	-662	-0-	41	1	1117	3	Y	-0-					-0-
03	2015 X	1595	-0-	-420	-0-	57	1	1538	3	Y	-0-					-0-
04	1770 X	700	-0-	-1070	-0-	25	1	675	3	Y	-0-					-0-
05	1271 N	680	-0-	-591	-0-	25	1	644	3	Y	10	7	0	2	1	1
						11	9									

SEALEY, J.J.		WELL #: 2		RRCID -> 084943		COMPL. DATE 08/20/1979			TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8370 - 9598							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BANKS, W.R.		WELL #: 2		RRCID -> 085178		COMPL. DATE 09/13/1979			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7934 - 9275							
*06	3570 X	3007	-0-	-563	-0-	103	1	2904	3	Y	-0-					-0-
07	3503 X	2108	-0-	-1395	-0-	71	1	2037	3	Y	-0-					-0-
*08	3689 X	3070	-0-	-619	-0-	104	1	2966	3	Y	-0-					-0-
09	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	118	1	3475	3	Y	-0-					-0-
10	3689 X	3467	-0-	-222	-0-	120	1	3347	3	Y	-0-					-0-
*11	3000 X	2438	-0-	-562	-0-	84	1	2354	3	Y	-0-					-0-
12	3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	137	1	3775	3	Y	-0-					-0-
01	3720 X	3521	-0-	-199	-0-	122	1	3399	3	Y	-0-					-0-
02	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	108	1	2919	3	Y	-0-					-0-
03	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	110	1	2935	3	Y	-0-					-0-
04	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	114	1	3044	3	Y	-0-					-0-
*05	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	128	1	3218	3	Y	-0-					-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128										
DAVIS, A. L.		WELL #:		2	RRCID ->	086760	COMPL. DATE	12/04/1979	TOTAL DEPTH	9416	PERF.	8438	-	9361
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*06	6390 X	4392	-0-	-1998	-0-	151 1	4241 3	Y	-0-	2 0		-0-		
07	6603 X	4195	-0-	-2408	-0-	142 1	4053 3	Y	-0-			-0-		
*08	4774 X	4125	-0-	-649	-0-	140 1	3985 3	Y	-0-			-0-		
09	6689 X	6689	-0-	-0-	-0-	220 1	6469 3	Y	-0-			-0-		
*10	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	219 1	6111 3	Y	33	23 0	6 1	-0-	4	
*11	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	160 1	4453 3	Y	28	18 0	11 1	-0-	3	
12	4774 X	3399	-0-	-1375	-0-	119 1	3272 3	Y	7	7 0	2 1	-0-	1	
01	4774 X	4456	-0-	-318	-0-	154 1	4290 3	Y	11	9 0	2 1	-0-	1	
02	5796 X	3511	-0-	-2285	-0-	124 1	3356 3	Y	28	21 0	5 1	-0-	3	
03	6355 X	3003	-0-	-3352	-0-	107 1	2871 3	Y	23	19 0	4 1	-0-	3	
04	4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	173 1	4594 3	Y	30	24 0	6 1	-0-	3	
*05	4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	188 1	4759 3	Y	10	10 0	2 1	-0-	1	
-----														
PIRKLE, L.H. "C"		WELL #:		3	RRCID ->	087003	COMPL. DATE	01/15/1980	TOTAL DEPTH	9418	PERF.	8850	-	9108
*06	5110 X	5110	-0-	-0-	-0-	174 1	4913 3	Y	21	19 0	3 1	-0-	2	
*07	5206 X	5206	-0-	-0-	-0-	175 1	5005 3	Y	24	18 0	5 1	-0-	3	
*08	4867 X	2705	-0-	-2162	-0-	91 1	2604 3	Y	9	9 0	2 1	-0-	1	
*09	5100 X	3171	-0-	-1929	-0-	104 1	3052 3	Y	14	11 0	2 1	-0-	2	
*10	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	190 1	5303 3	Y	24	18 0	5 1	-0-	3	
*11	5100 X	4901	-0-	-199	-0-	169 1	4721 3	Y	10	6 0	6 1	-0-	1	
12	5208 X	4387	-0-	-821	-0-	154 1	4233 3	Y	-0-	1 0		-0-		
01	5518 X	3906	-0-	-1612	-0-	135 1	3771 3	Y	-0-			-0-		
02	4984 X	4961	-0-	-23	-0-	177 1	4784 3	Y	-0-			-0-		
03	5518 X	4525	-0-	-993	-0-	163 1	4362 3	Y	-0-			-0-		
04	4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	177 1	4714 3	Y	-0-			-0-		
05	5487 X	3788	-0-	-1699	-0-	144 1	3644 3	Y	-0-			-0-		

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128										
CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 2		RRCID -> 087872		COMPL. DATE 02/14/1980			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8767 - 9238			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	3750 X	3617	-0-	-133	-0-	124	1	3482	3	Y	10	9 0 1 1 1
						11	9					
*07	3875 X	2535	-0-	-1340	-0-	86	1	2440	3	Y	8	6 0 2 1 1
						9	9					
*08	3627 X	3140	-0-	-487	-0-	106	1	3025	3	Y	8	6 0 2 1 1
						9	9					
*09	3630 X	3264	-0-	-366	-0-	107	1	3146	3	Y	10	8 0 2 1 1
						11	9					
*10	3751 X	3526	-0-	-225	-0-	121	1	3393	3	Y	11	9 0 2 1 1
						12	9					
*11	3630 X	3392	-0-	-238	-0-	117	1	3267	3	Y	7	4 0 3 1 1
						8	9					
12	3379 X	2935	-0-	-444	-0-	103	1	2832	3	Y	-0-	1 0 -0-
01	3534 X	3158	-0-	-376	-0-	109	1	3049	3	Y	-0-	-0-
02	3192 X	2337	-0-	-855	-0-	83	1	2254	3	Y	-0-	-0-
03	3534 X	2884	-0-	-650	-0-	104	1	2780	3	Y	-0-	-0-
04	3390 X	2747	-0-	-643	-0-	99	1	2648	3	Y	-0-	-0-
05	3162 X	2782	-0-	-380	-0-	106	1	2676	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GU 32		WELL #: 2		RRCID -> 088046		COMPL. DATE 03/22/1980			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8905 - 9294			
*06	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	86	1	2422	3	Y	-0-	-0-
07	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	118	1	3356	3	Y	-0-	-0-
*08	2790 X	2561	-0-	-229	-0-	87	1	2474	3	Y	-0-	-0-
09	2700 X	2488	-0-	-212	-0-	82	1	2406	3	Y	-0-	-0-
10	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	103	1	2861	3	Y	-0-	-0-
*11	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	106	1	2965	3	Y	2	1 0 1 1 -0-
						2	9					
12	2790 X	2741	-0-	-49	-0-	96	1	2642	3	Y	3	2 0 1 1 -0-
						3	9					
01	2790 X	2411	-0-	-379	-0-	83	1	2324	3	Y	4	3 0 1 1 -0-
						4	9					
02	2856 X	2125	-0-	-731	-0-	75	1	2041	3	Y	8	6 0 1 1 1
						9	9					
03	3162 X	2850	-0-	-312	-0-	102	1	2736	3	Y	11	9 0 2 1 1
						12	9					
04	3060 X	2264	-0-	-796	-0-	81	1	2165	3	Y	16	12 0 3 1 2
						18	9					
05	2728 X	2364	-0-	-364	-0-	89	1	2244	3	Y	28	21 0 6 1 3
						31	9					

HOLMES, S. L.		WELL #: 3		RRCID -> 094964		COMPL. DATE 06/20/1981			TOTAL DEPTH 9442 PERF. 9132 - 9245			
*06	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	140	1	3943	3	Y	-0-	-0-
07	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	110	1	3131	3	Y	-0-	-0-
*08	4867 X	3410	-0-	-1457	-0-	115	1	3295	3	Y	-0-	-0-
09	4590 X	3066	-0-	-1524	-0-	101	1	2965	3	Y	-0-	-0-
10	4743 X	2688	-0-	-2055	-0-	93	1	2595	3	Y	-0-	-0-
*11	4080 X	3383	-0-	-697	-0-	117	1	3266	3	Y	-0-	-0-
12	3410 X	3046	-0-	-364	-0-	107	1	2939	3	Y	-0-	-0-
01	3410 X	2742	-0-	-668	-0-	95	1	2647	3	Y	-0-	-0-
02	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	126	1	3403	3	Y	-0-	-0-
03	4816 X	4816	-0-	-0-	-0-	173	1	4643	3	Y	-0-	-0-
04	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	147	1	3909	3	Y	-0-	-0-
*05	4095 X	4095	-0-	-0-	-0-	156	1	3939	3	Y	-0-	-0-

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128  
 PIRKLE, L. H. WELL #: 4 RRCID -> 098840 COMPL. DATE 12/22/1981 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8382 - 9274  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	6840 X	5350	-0-	-1490	-0-	182	1	5131	3	Y	34	34	0	4
						37	9							4
*07	6586 X	6586	-0-	-0-	-0-	221	1	6313	3	Y	47	35	0	6
						52	9							6
*08	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	214	1	6117	3	Y	38	30	0	5
						42	9							5
*09	7529 X	7529	-0-	-0-	-0-	245	1	7226	3	Y	53	43	0	6
						58	9							6
*10	4092 X	3697	-0-	-395	-0-	127	1	3542	3	Y	25	23	0	3
						28	9							3
*11	4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	144	1	4013	3	Y	22	14	0	3
						24	9							3
12	8127 X	8127	-0-	-0-	-0-	285	1	7830	3	Y	11	10	0	1
						12	9							1
01	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	197	1	5509	3	Y	11	9	0	1
						12	9							1
02	5520 X	5520	-0-	-0-	-0-	195	1	5292	3	Y	30	22	0	4
						33	9							4
03	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	155	1	4156	3	Y	22	19	0	3
						24	9							3
04	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	171	1	4553	3	Y	109	79	0	12
						120	9							12
*05	6958 X	6958	-0-	-0-	-0-	256	1	6467	3	Y	214	159	0	22
						235	9							22

-----  
 THOMAS & WOOD WELL #: 3 RRCID -> 098841 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8373 - 9207  
 -----

12	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	44	1	998	3	Y	150	150	0	14
						165	9							14
01	1364 N	1214	-0-	-150	-0-	47	1	1018	3	Y	135	138	0	11
						149	9							11
02	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	37	1	859	3	Y	120	111	0	20
						132	9							20
03	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	53	1	1191	3	Y	167	162	0	25
						184	9							25
04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	44	1	997	3	Y	159	165	0	19
						175	9							19
*05	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	49	1	1118	3	Y	81	91	0	9
						89	9							9

-----  
 GHOLSTON, J. S. WELL #: 3 RRCID -> 100005 COMPL. DATE 02/10/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8810 - 9218  
 -----

12	5270 X	4005	-0-	-1265	-0-	168	1	3822	3	Y	14	14	0	1
						15	9							1
01	5270 X	3467	-0-	-1803	-0-	154	1	3301	3	Y	11	11	0	1
						12	9							1
02	4424 X	3923	-0-	-501	-0-	160	1	3750	3	Y	12	11	0	2
						13	9							2
03	4805 X	4443	-0-	-362	-0-	189	1	4239	3	Y	14	14	0	2
						15	9							2
04	4470 X	4261	-0-	-209	-0-	179	1	4064	3	Y	16	16	0	2
						18	9							2
*05	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	185	1	4219	3	Y	20	20	0	2
						22	9							2



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128												
BROWN, J. C.		WELL #: 3		RRCID -> 101745		COMPL. DATE 06/28/1982			TOTAL DEPTH 9396 PERF. 8461 - 9319					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
*06	4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	155	1	4375	3	Y	44	38 0	6 1	5
						48	9							
*07	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	153	1	4363	3	Y	47	36 0	10 1	6
						52	9							
*08	4123 X	3916	-0-	-207	-0-	131	1	3748	3	Y	34	28 0	8 1	4
						37	9							
*09	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	133	1	3928	3	Y	43	35 0	7 1	5
						47	9							
*10	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	149	1	4167	3	Y	25	22 0	5 1	3
						28	9							
*11	4050 X	3465	-0-	-585	-0-	120	1	3345	3	Y	-0-	3 1		-0-
12	4185 X	3308	-0-	-877	-0-	116	1	3192	3	Y	-0-			-0-
01	4185 X	3150	-0-	-1035	-0-	109	1	3041	3	Y	-0-			-0-
02	3920 X	2939	-0-	-981	-0-	105	1	2834	3	Y	-0-			-0-
03	4340 X	3261	-0-	-1079	-0-	117	1	3144	3	Y	-0-			-0-
04	3480 X	2985	-0-	-495	-0-	107	1	2839	3	Y	35	24 0	7 1	4
						39	9							
05	3317 X	3016	-0-	-301	-0-	113	1	2851	3	Y	47	36 0	10 1	5
						52	9							
COLEMAN, M.J.		WELL #: 3		RRCID -> 102588		COMPL. DATE 07/19/1982			TOTAL DEPTH 9628 PERF. 8868 - 9278					
*06	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	161	1	4539	3	Y	-0-			-0-
*07	5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	172	1	4907	3	Y	-0-			-0-
*08	4619 X	4427	-0-	-192	-0-	150	1	4277	3	Y	-0-			-0-
09	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	151	1	4458	3	Y	-0-			-0-
10	4619 X	4267	-0-	-352	-0-	148	1	4119	3	Y	-0-			-0-
*11	4470 X	3769	-0-	-701	-0-	130	1	3639	3	Y	-0-			-0-
12	4619 X	3905	-0-	-714	-0-	137	1	3768	3	Y	-0-			-0-
01	4619 X	3671	-0-	-948	-0-	127	1	3544	3	Y	-0-			-0-
02	3976 X	3254	-0-	-722	-0-	116	1	3138	3	Y	-0-			-0-
03	4278 X	3501	-0-	-777	-0-	126	1	3375	3	Y	-0-			-0-
04	3780 X	3186	-0-	-594	-0-	115	1	3071	3	Y	-0-			-0-
05	3906 X	3760	-0-	-146	-0-	143	1	3617	3	Y	-0-			-0-
WOOLWORTH, J. D. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 102617		COMPL. DATE 07/26/1982			TOTAL DEPTH 9654 PERF. 8878 - 9572					
12	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	164	1	3722	3	Y	107	106 0		10
						118	9							
01	4340 X	3732	-0-	-608	-0-	162	1	3474	3	Y	87	90 0		7
						96	9							
02	3920 X	3197	-0-	-723	-0-	127	1	2983	3	Y	79	73 0		13
						87	9							
03	4340 X	3281	-0-	-1059	-0-	136	1	3056	3	Y	81	82 0		12
						89	9							
04	3870 X	3598	-0-	-272	-0-	147	1	3340	3	Y	101	101 0		12
						111	9							
05	3999 X	3951	-0-	-48	-0-	161	1	3665	3	Y	114	114 0		12
						125	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128									
BANKS, W. R.		WELL #:		3	RRCID ->	103243	COMPL. DATE	09/24/1982	TOTAL DEPTH	9687	PERF.	8408 -	9292
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	225 1	6341 3	Y	148	120 0	19 1	17	
						163 9							
*07	5580 X	4544	-0-	-1036	-0-	150 1	4276 3	Y	107	88 0	23 1	13	
						118 9							
*08	4185 X	3161	-0-	-1024	-0-	105 1	2984 3	Y	65	54 0	16 1	8	
						72 9							
*09	6025 X	6025	-0-	-0-	-0-	193 1	5677 3	Y	141	110 0	23 1	16	
						155 9							
*10	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	200 1	5590 3	Y	137	109 0	26 1	18	
						151 9							
*11	5163 X	5163	-0-	-0-	-0-	174 1	4867 3	Y	111	72 0	44 1	13	
						122 9							
*12	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	148 1	4077 3	Y	34	32 0	11 1	4	
						37 9							
01	4185 X	4184	-0-	-1	-0-	143 1	3996 3	Y	41	33 0	8 1	4	
						45 9							
02	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	124 1	3360 3	Y	106	79 0	18 1	13	
						117 9							
03	4700 X	4700	-0-	-0-	-0-	164 1	4392 3	Y	131	104 0	24 1	16	
						144 9							
04	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	164 1	4363 3	Y	58	57 0	11 1	6	
						64 9							
*05	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	170 1	4282 3	Y	58	46 0	12 1	6	
						64 9							

DAVIS, A. L.		WELL #:		3	RRCID ->	103405	COMPL. DATE	10/29/1982	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8424 -	9354
*06	7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	253 1	7133 3	Y	-0-			-0-	
07	7302 X	7302	-0-	-0-	-0-	247 1	7055 3	Y	-0-			-0-	
*08	8029 X	6614	-0-	-1415	-0-	224 1	6390 3	Y	-0-			-0-	
09	7770 X	7224	-0-	-546	-0-	237 1	6987 3	Y	-0-			-0-	
10	7626 X	6429	-0-	-1197	-0-	222 1	6207 3	Y	-0-			-0-	
*11	8687 X	8687	-0-	-0-	-0-	300 1	8387 3	Y	-0-			-0-	
12	7471 X	6815	-0-	-656	-0-	239 1	6576 3	Y	-0-			-0-	
01	7471 X	6683	-0-	-788	-0-	231 1	6452 3	Y	-0-			-0-	
02	8064 X	7986	-0-	-78	-0-	284 1	7702 3	Y	-0-			-0-	
03	8928 X	8798	-0-	-130	-0-	316 1	8482 3	Y	-0-			-0-	
04	8640 X	5985	-0-	-2655	-0-	217 1	5768 3	Y	-0-			-0-	
*05	9487 X	9487	-0-	-0-	-0-	360 1	9095 3	Y	29	20 0	6 1	3	
						32 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128												
OWENS, NELLIE		WELL #: 3		RRCID -> 103626		COMPL. DATE 10/30/1982				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8334 - 9237				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM					
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE				
*06	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	210 1	5906 3	Y	11	10 0	1 1	1		
						12 9								
*07	6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	204 1	5822 3	Y	12	9 0	3 1	1		
						13 9								
*08	6138 X	5718	-0-	-420	-0-	193 1	5514 3	Y	10	8 0	2 1	1		
						11 9								
*09	6120 X	5802	-0-	-318	-0-	190 1	5600 3	Y	11	9 0	2 1	1		
						12 9								
*10	6324 X	5816	-0-	-508	-0-	201 1	5608 3	Y	6	5 0	1 1	1		
						7 9								
*11	6120 X	5540	-0-	-580	-0-	192 1	5348 3	Y	-0-	1 1		-0-		
12	6045 X	5020	-0-	-1025	-0-	176 1	4844 3	Y	-0-			-0-		
01	5983 X	5311	-0-	-672	-0-	184 1	5127 3	Y	-0-			-0-		
02	5404 X	4855	-0-	-549	-0-	173 1	4682 3	Y	-0-			-0-		
03	5828 X	5470	-0-	-358	-0-	197 1	5273 3	Y	-0-			-0-		
04	5550 X	4957	-0-	-593	-0-	179 1	4778 3	Y	-0-			-0-		
05	5363 X	4922	-0-	-441	-0-	183 1	4630 3	Y	99	68 0	21 1	10		
						109 9								
-----														
SEALEY, JJ		WELL #: 3		RRCID -> 104057		COMPL. DATE 12/01/1982				TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8816 - 9572				
12	5983 X	5734	-0-	-249	-0-	241 1	5475 3	Y	16	16 0		1		
						18 9								
01	5890 X	5644	-0-	-246	-0-	251 1	5378 3	Y	14	14 0		1		
						15 9								
02	5320 X	5079	-0-	-241	-0-	207 1	4858 3	Y	13	12 0		2		
						14 9								
03	5890 X	5612	-0-	-278	-0-	239 1	5356 3	Y	15	15 0		2		
						17 9								
04	5640 X	5271	-0-	-369	-0-	222 1	5031 3	Y	16	16 0		2		
						18 9								
05	5735 X	5472	-0-	-263	-0-	229 1	5221 3	Y	20	20 0		2		
						22 9								
-----														
BRODERICK GU2, BESS SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 106300		COMPL. DATE 03/11/1983				TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8514 - 9241				
12	7471 X	3997	-0-	-3474	-0-	187 1	3753 2	Y	52	62 0	194 1	117		
						57 9								
01	7471 X	3048	-0-	-4423	-0-	144 1	2874 2	Y	27	70 0		74		
						30 9								
02	6721 X	6721	-0-	-0-	-0-	312 1	6248 2	Y	146	76 0	56 1	88		
						161 9								
03	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	352 1	7036 2	Y	104	164 0		28		
						114 9								
04	7569 X	7569	-0-	-0-	-0-	356 1	7124 2	Y	81	40 0		69		
						89 9								
*05	7584 X	7584	-0-	-0-	-0-	357 1	7141 2	Y	78	80 0		67		
						86 9								
-----														
JONES, ELSIE		WELL #: 4		RRCID -> 106603		COMPL. DATE 05/27/1983				TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8312 - 9533				
12	3875 X	3775	-0-	-100	-0-	159 1	3616 3	Y	-0-			-0-		
01	4123 X	3255	-0-	-868	-0-	145 1	3110 3	Y	-0-			-0-		
02	3724 X	3470	-0-	-254	-0-	142 1	3328 3	Y	-0-			-0-		
03	4123 X	4002	-0-	-121	-0-	171 1	3831 3	Y	-0-			-0-		
04	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	160 1	3638 3	Y	-0-			-0-		
*05	3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	162 1	3693 3	Y	-0-			-0-		





CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128												
PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 4		RRCID -> 116254		COMPL. DATE 01/10/1985		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8408 - 9350						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*06	4890 X	4564	-0-	-326	-0-	156	1	4396	3	Y	11	10 0	1 1	1
						12	9							
*07	5053 X	4860	-0-	-193	-0-	164	1	4681	3	Y	14	10 0	3 1	2
						15	9							
*08	4929 X	4385	-0-	-544	-0-	148	1	4226	3	Y	10	8 0	3 1	1
						11	9							
*09	4680 X	4488	-0-	-192	-0-	147	1	4328	3	Y	12	10 0	2 1	1
						13	9							
*10	4867 X	4464	-0-	-403	-0-	154	1	4296	3	Y	13	10 0	2 1	2
						14	9							
*11	4710 X	4340	-0-	-370	-0-	150	1	4179	3	Y	10	7 0	4 1	1
						11	9							
12	4867 X	4324	-0-	-543	-0-	152	1	4168	3	Y	4	4 0	1 1	-0-
						4	9							
01	4650 X	4264	-0-	-386	-0-	147	1	4111	3	Y	5	4 0	1 1	-0-
						6	9							
02	4200 X	4041	-0-	-159	-0-	143	1	3881	3	Y	15	11 0	2 1	2
						17	9							
03	4495 X	4339	-0-	-156	-0-	155	1	4167	3	Y	15	12 0	3 1	2
						17	9							
04	4350 X	3952	-0-	-398	-0-	143	1	3796	3	Y	12	11 0	2 1	1
						13	9							
05	4464 X	4038	-0-	-426	-0-	153	1	3868	3	Y	15	11 0	3 1	2
						17	9							

OWENS, A.H. GU		WELL #: 4		RRCID -> 117007		COMPL. DATE 03/13/1985		TOTAL DEPTH 9401 PERF. 8408 - 9278						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
*06	2790 X	2080	-0-	-710	-0-	71	1	1992	3	Y	15	13 0	2 1	2
						17	9							
*07	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	118	1	3360	3	Y	26	19 0	6 1	3
						29	9							
*08	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	111	1	3169	3	Y	22	17 0	5 1	3
						24	9							
*09	2670 X	2528	-0-	-142	-0-	82	1	2426	3	Y	18	16 0	3 1	2
						20	9							
*10	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	123	1	3449	3	Y	26	20 0	5 1	3
						29	9							
*11	3390 X	3109	-0-	-281	-0-	107	1	2983	3	Y	17	11 0	7 1	2
						19	9							
12	3503 X	2740	-0-	-763	-0-	96	1	2641	3	Y	3	4 0	1 1	-0-
						3	9							
01	3596 X	2435	-0-	-1161	-0-	84	1	2347	3	Y	4	3 0	1 1	-0-
						4	9							
02	2912 X	2787	-0-	-125	-0-	99	1	2671	3	Y	15	11 0	2 1	2
						17	9							
03	3224 X	2829	-0-	-395	-0-	101	1	2711	3	Y	15	12 0	3 1	2
						17	9							
04	3120 X	2751	-0-	-369	-0-	99	1	2640	3	Y	11	10 0	2 1	1
						12	9							
05	3100 X	2794	-0-	-306	-0-	106	1	2673	3	Y	14	11 0	3 1	1
						15	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128										
CARTHAGE GU 32		WELL #: 3		RRCID -> 120483		COMPL. DATE 01/20/1986			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8391 - 9248			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	156	1	4385	3	Y	-0-	-0-
07	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	180	1	5131	3	Y	-0-	-0-
*08	4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	161	1	4606	3	Y	-0-	-0-
09	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	164	1	4848	3	Y	-0-	-0-
10	5151 X	5151	-0-	-0-	-0-	178	1	4973	3	Y	-0-	-0-
*11	4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	141	1	3938	3	Y	16	10 0 4 1 2
12	3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	126	1	3459	3	Y	7	6 0 2 1 1
01	4615 X	4615	-0-	-0-	-0-	159	1	4444	3	Y	11	9 0 2 1 1
02	4228 X	4078	-0-	-150	-0-	144	1	3901	3	Y	30	22 0 5 1 4
03	4681 X	3952	-0-	-729	-0-	141	1	3782	3	Y	26	22 0 5 1 3
04	4470 X	4162	-0-	-308	-0-	150	1	3990	3	Y	20	17 0 4 1 2
05	4619 X	3950	-0-	-669	-0-	150	1	3786	3	Y	13	11 0 3 1 1
-----												
BRODERICK GU 1, BESS SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 121288		COMPL. DATE 03/22/1989			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8494 - 9197			
12	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	86	1	1720	2	Y	34	46 1 58
01	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	83	1	1653	2	Y	37	95
02	1388 X	1388	-0-	-0-	-0-	64	1	1289	2	Y	32	63 1 64
03	1829 X	1126	-0-	-703	-0-	53	1	1062	2	Y	10	74
04	1770 X	1545	-0-	-225	-0-	72	1	1443	2	Y	27	101
05	1829 X	1285	-0-	-544	-0-	61	1	1220	2	Y	4	68 1 37
-----												
HOLMES, S. L.		WELL #: 4		RRCID -> 135836		COMPL. DATE 06/04/1990			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8366 - 9096			
*06	991 N	991	-0-	-0-	-0-	34	1	957	3	Y	-0-	-0-
07	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	48	1	1375	3	Y	-0-	-0-
*08	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	36	1	1031	3	Y	-0-	-0-
09	1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	46	1	1355	3	Y	-0-	-0-
10	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	51	1	1430	3	Y	-0-	-0-
*11	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	40	1	1112	3	Y	-0-	-0-
12	1240 N	1037	-0-	-203	-0-	36	1	1001	3	Y	-0-	-0-
01	1240 N	1031	-0-	-209	-0-	36	1	995	3	Y	-0-	-0-
02	1064 N	710	-0-	-354	-0-	25	1	685	3	Y	-0-	-0-
03	1023 N	687	-0-	-336	-0-	25	1	662	3	Y	-0-	-0-
04	990 N	783	-0-	-207	-0-	28	1	755	3	Y	-0-	-0-
05	775 N	447	-0-	-328	-0-	17	1	430	3	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128  
 DAVIS, A. L. WELL #: 4 RRCID -> 138204 COMPL. DATE 02/25/1991 TOTAL DEPTH 9437 PERF. 8405 - 9258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	30 N	20	-0-	-10	-0-	1 1	19 3	Y	-0-			-0-
07	31 N	19	-0-	-12	-0-	1 1	18 3	Y	-0-			-0-
*08	11 N	10	-0-	-1	-0-	10 3		Y	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1 1	17 3	Y	-0-			-0-
10	31 N	12	-0-	-19	-0-	12 3		Y	-0-			-0-
*11	10 N	9	-0-	-1	-0-	9 3		Y	-0-			-0-
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 3	Y	-0-			-0-
01	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 3		Y	-0-			-0-
02	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 3	Y	-0-			-0-
03	34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 3	Y	-0-			-0-
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2 1	47 3	Y	-0-			-0-
05	93 N	42	-0-	-51	-0-	2 1	40 3	Y	-0-			-0-

PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 5 RRCID -> 138221 COMPL. DATE 03/16/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8367 - 9282

*06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	31 1	873 3	Y	195	180 0	25 1	22
						215 9						
*07	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	36 1	1014 3	Y	242	182 0	53 1	29
						266 9						
*08	1116 N	992	-0-	-124	-0-	28 1	786 3	Y	162	131 0	39 1	21
						178 9						
*09	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	32 1	955 3	Y	226	184 0	37 1	26
						249 9						
*10	1116 N	916	-0-	-200	-0-	25 1	709 3	Y	165	138 0	31 1	22
						182 9						
*11	960 N	959	-0-	-1	-0-	30 1	828 3	Y	92	59 0	44 1	11
						101 9						
12	1116 N	849	-0-	-267	-0-	30 1	818 3	Y	1	8 0	4 1	-0-
						1 9						
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	47 1	1309 3	Y	-0-			-0-
02	864 N	864	-0-	-0-	-0-	31 1	833 3	Y	-0-			-0-
03	907 N	907	-0-	-0-	-0-	33 1	874 3	Y	-0-			-0-
04	900 N	782	-0-	-118	-0-	28 1	754 3	Y	-0-			-0-
05	930 N	799	-0-	-131	-0-	30 1	769 3	Y	-0-			-0-

JONES, ELSIE WELL #: 5 RRCID -> 139282 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8322 - 9573

12	4903 X	4903	-0-	-0-	-0-	206 1	4682 3	Y	14	14 0		1
						15 9						
01	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	210 1	4494 3	Y	13	13 0		1
						14 9						
02	4198 X	4198	-0-	-0-	-0-	171 1	4014 3	Y	12	11 0		2
						13 9						
03	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-	196 1	4402 3	Y	13	13 0		2
						14 9						
04	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	173 1	3935 3	Y	13	13 0		2
						14 9						
*05	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	152 1	3470 3	Y	74	68 0		8
						81 9						

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128  
 ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139612 COMPL. DATE 08/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8336 - 9232

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	65	1	1834	3	Y	40	34 0	5 1	5
						44	9							
*07	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	41	1	1166	3	Y	26	22 0	6 1	3
						29	9							
*08	1829 N	822	-0-	-1007	-0-	27	1	777	3	Y	16	13 0	4 1	2
						18	9							
*09	1890 N	1037	-0-	-853	-0-	33	1	979	3	Y	23	18 0	4 1	3
						25	9							
*10	1240 N	1116	-0-	-124	-0-	38	1	1052	3	Y	24	19 0	5 1	3
						26	9							
*11	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	41	1	1145	3	Y	25	16 0	9 1	3
						28	9							
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	72	1	1988	3	Y	21	17 0	5 1	2
						23	9							
01	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	68	1	1912	3	Y	25	20 0	5 1	2
						28	9							
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	47	1	1285	3	Y	50	38 0	8 1	6
						55	9							
03	2077 N	1381	-0-	-696	-0-	48	1	1280	3	Y	48	39 0	9 1	6
						53	9							
04	1950 N	1418	-0-	-532	-0-	50	1	1322	3	Y	42	35 0	8 1	5
						46	9							
05	1550 N	1499	-0-	-51	-0-	55	1	1389	3	Y	50	39 0	11 1	5
						55	9							

-----  
 COLEMAN, M. J. WELL #: 4 RRCID -> 139913 COMPL. DATE 10/06/1991 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8541 - 9233

*06	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	132	1	3707	3	Y	34	30 0	4 1	4
						37	9							
*07	4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	134	1	3829	3	Y	38	29 0	8 1	5
						42	9							
*08	3937 X	2939	-0-	-998	-0-	99	1	2814	3	Y	24	20 0	6 1	3
						26	9							
*09	3870 X	2492	-0-	-1378	-0-	81	1	2385	3	Y	24	20 0	4 1	3
						26	9							
*10	3999 X	3277	-0-	-722	-0-	112	1	3131	3	Y	31	24 0	6 1	4
						34	9							
*11	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	136	1	3794	3	Y	8	5 0	6 1	1
						9	9							
12	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	148	1	4058	3	Y	-0-	1 0		-0-
01	3286 X	3174	-0-	-112	-0-	110	1	3064	3	Y	-0-			-0-
02	3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	132	1	3577	3	Y	-0-			-0-
03	4092 X	3954	-0-	-138	-0-	142	1	3812	3	Y	-0-			-0-
04	3960 X	3372	-0-	-588	-0-	122	1	3250	3	Y	-0-			-0-
*05	4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	172	1	4351	3	Y	28	19 0	6 1	3
						31	9							

-----  
 THOMAS & WOOD WELL #: 4 RRCID -> 139933 COMPL. DATE 10/17/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8544 - 9600

12	4092 X	2449	-0-	-1643	-0-	100	1	2266	3	Y	75	76 0		7
						83	9							
01	4092 X	2309	-0-	-1783	-0-	100	1	2141	3	Y	62	64 0		5
						68	9							
02	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	108	1	2525	3	Y	77	69 0		13
						85	9							
03	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	138	1	3090	3	Y	95	94 0		14
						105	9							
04	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	147	1	3341	3	Y	117	117 0		14
						129	9							
*05	3927 X	3927	-0-	-0-	-0-	164	1	3720	3	Y	39	49 0		4
						43	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128										
DONALD, F.H.		WELL #:		4	RRCID ->	140116	COMPL. DATE	10/04/1991	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8366	-	9230
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06		5183 X	5183	-0-	-0-	178	1	5005	3	Y	-0-			-0-
07		4994 X	4994	-0-	-0-	169	1	4825	3	Y	-0-			-0-
*08		4991 X	4185	-0-	-806	142	1	4043	3	Y	-0-			-0-
09		5190 X	4700	-0-	-490	154	1	4546	3	Y	-0-			-0-
10		5363 X	4937	-0-	-426	171	1	4766	3	Y	-0-			-0-
*11		5190 X	2725	-0-	-2465	94	1	2631	3	Y	-0-			-0-
12		4991 X	4443	-0-	-548	156	1	4287	3	Y	-0-			-0-
01		4929 X	4825	-0-	-104	167	1	4658	3	Y	-0-			-0-
02		4452 X	2987	-0-	-1465	106	1	2881	3	Y	-0-			-0-
03		4929 X	3345	-0-	-1584	120	1	3225	3	Y	-0-			-0-
04		4680 X	4521	-0-	-159	163	1	4345	3	Y	12	9 0	2 1	1
						13	9							
*05		4973 X	4973	-0-	-0-	188	1	4739	3	Y	42	30 0	9 1	4
						46	9							
-----														
SEALEY, J. J.		WELL #:		4	RRCID ->	140213	COMPL. DATE	11/15/1991	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8468	-	9573
12		5611 X	5343	-0-	-268	224	1	5094	3	Y	23	23 0		2
						25	9							
01		5580 X	5333	-0-	-247	237	1	5073	3	Y	21	21 0		2
						23	9							
02		5040 X	4722	-0-	-318	192	1	4510	3	Y	18	17 0		3
						20	9							
03		5487 X	4960	-0-	-527	211	1	4727	3	Y	20	20 0		3
						22	9							
04		5250 X	4992	-0-	-258	209	1	4758	3	Y	23	23 0		3
						25	9							
05		5332 X	5295	-0-	-37	223	1	5061	3	Y	10	12 0		1
						11	9							
-----														
WOOLWORTH, J. D. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	140294	COMPL. DATE	12/05/1991	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8802	-	9596
12		3379 X	3334	-0-	-45	140	1	3194	3	Y	-0-			-0-
01		3379 X	3367	-0-	-12	150	1	3217	3	Y	-0-			-0-
02		3248 X	3059	-0-	-189	125	1	2934	3	Y	-0-			-0-
03		3596 X	3447	-0-	-149	147	1	3300	3	Y	-0-			-0-
04		3359 X	3359	-0-	-0-	142	1	3217	3	Y	-0-			-0-
*05		3483 X	3483	-0-	-0-	147	1	3336	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128										
BROWN, J.C.		WELL #: 4		RRCID -> 140315		COMPL. DATE 11/08/1991			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8442 - 9304			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*06	6291 X	6291	-0-	-0-	-0-	216	1	6075	3	Y	-0-	-0-
07	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	124	1	3526	3	Y	-0-	-0-
*08	5673 X	5010	-0-	-663	-0-	170	1	4840	3	Y	-0-	-0-
09	6300 X	2677	-0-	-3623	-0-	88	1	2589	3	Y	-0-	-0-
10	6510 X	2763	-0-	-3747	-0-	96	1	2667	3	Y	-0-	-0-
*11	6300 X	5850	-0-	-450	-0-	202	1	5648	3	Y	-0-	-0-
12	6313 X	6313	-0-	-0-	-0-	221	1	6092	3	Y	-0-	-0-
01	5022 X	3054	-0-	-1968	-0-	106	1	2948	3	Y	-0-	-0-
02	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	130	1	3536	3	Y	-0-	-0-
03	6620 X	6620	-0-	-0-	-0-	238	1	6382	3	Y	-0-	-0-
04	6223 X	6223	-0-	-0-	-0-	223	1	5932	3	Y	62	43 0 12 1 7
						68	9					
*05	6183 X	6183	-0-	-0-	-0-	231	1	5843	3	Y	99	75 0 21 1 10
						109	9					

KYLE, FRED UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 140644		COMPL. DATE 11/01/1991			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8445 - 9315			
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OWENS, NELLIE		WELL #: 4		RRCID -> 140725		COMPL. DATE 01/23/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8417 - 9600			
12	4650 X	3905	-0-	-745	-0-	164	1	3741	3	Y	-0-	-0-
01	4309 X	3692	-0-	-617	-0-	164	1	3528	3	Y	-0-	-0-
02	3864 X	3425	-0-	-439	-0-	140	1	3285	3	Y	-0-	-0-
03	4216 X	3770	-0-	-446	-0-	161	1	3609	3	Y	-0-	-0-
04	3990 X	3395	-0-	-595	-0-	143	1	3252	3	Y	-0-	-0-
05	3906 X	3574	-0-	-332	-0-	150	1	3424	3	Y	-0-	-0-

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128  
 PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 6 RRCID -> 141219 COMPL. DATE 03/26/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8838 - 9627  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	80	1	2263	3	Y	-0-	-0-
07	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	109	1	3110	3	Y	-0-	-0-
*08	2325 X	2125	-0-	-200	-0-	72	1	2053	3	Y	-0-	-0-
09	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	114	1	3347	3	Y	-0-	-0-
10	3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	111	1	3094	3	Y	-0-	-0-
*11	2250 X	1872	-0-	-378	-0-	65	1	1807	3	Y	-0-	-0-
12	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	104	1	2868	3	Y	31	22 0 6 1 3
01	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	92	1	2570	3	Y	54	42 0 10 1 5
02	3220 X	2527	-0-	-693	-0-	84	1	2286	3	Y	143	107 0 24 1 17
03	3193 X	3163	-0-	-30	-0-	107	1	2867	3	Y	172	136 0 32 1 21
04	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	112	1	2989	3	Y	42	50 0 8 1 5
05	3007 X	2859	-0-	-148	-0-	108	1	2738	3	Y	12	13 0 3 1 1
						13	9					

-----  
 PIRKLE, L. H. WELL #: 6 RRCID -> 141220 COMPL. DATE 03/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8413 - 9562  
 -----

*06	4020 X	3949	-0-	-71	-0-	135	1	3814	3	Y	-0-	1 0 -0-
07	4092 X	3032	-0-	-1060	-0-	103	1	2929	3	Y	-0-	-0-
*08	4619 X	2717	-0-	-1902	-0-	92	1	2625	3	Y	-0-	-0-
09	4470 X	4031	-0-	-439	-0-	132	1	3899	3	Y	-0-	-0-
10	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	165	1	4605	3	Y	-0-	-0-
*11	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	147	1	4103	3	Y	5	3 0 1 1 1
12	4154 X	3663	-0-	-491	-0-	128	1	3532	3	Y	3	3 0 1 1 -0-
01	4619 X	3559	-0-	-1060	-0-	123	1	3432	3	Y	4	3 0 1 1 -0-
02	4228 X	4071	-0-	-157	-0-	144	1	3910	3	Y	15	11 0 2 1 2
03	4681 X	4168	-0-	-513	-0-	149	1	4002	3	Y	15	12 0 3 1 2
04	4260 X	3682	-0-	-578	-0-	132	1	3527	3	Y	21	17 0 4 1 2
05	4495 X	3828	-0-	-667	-0-	145	1	3652	3	Y	28	21 0 6 1 3
						31	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128												
DONALD, F. H.		WELL #: 5		RRCID -> 141262		COMPL. DATE 04/02/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8384 - 9613					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
*06	6630 X	4470	-0-	-2160	-0-	150	1	4234	3	Y	78	69 0	10 1	9
						86	9							
*07	7869 X	7869	-0-	-0-	-0-	261	1	7447	3	Y	146	105 0	32 1	18
						161	9							
*08	6758 X	6351	-0-	-407	-0-	211	1	6028	3	Y	102	82 0	25 1	13
						112	9							
*09	7105 X	7105	-0-	-0-	-0-	228	1	6733	3	Y	131	108 0	21 1	15
						144	9							
*10	7657 X	7088	-0-	-569	-0-	243	1	6773	3	Y	65	59 0	12 1	9
						72	9							
*11	7410 X	6631	-0-	-779	-0-	229	1	6390	3	Y	11	8 0	11 1	1
						12	9							
12	7657 X	6381	-0-	-1276	-0-	224	1	6153	3	Y	4	4 0	1 1	-0-
						4	9							
01	7347 X	6751	-0-	-596	-0-	233	1	6511	3	Y	6	4 0	1 1	1
						7	9							
02	6356 X	5934	-0-	-422	-0-	211	1	5708	3	Y	14	11 0	2 1	2
						15	9							
03	7037 X	6429	-0-	-608	-0-	231	1	6181	3	Y	15	12 0	3 1	2
						17	9							
04	6630 X	6191	-0-	-439	-0-	224	1	5955	3	Y	11	10 0	2 1	1
						12	9							
05	6758 X	5750	-0-	-1008	-0-	219	1	5517	3	Y	13	10 0	3 1	1
						14	9							

CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 4		RRCID -> 141338		COMPL. DATE 03/17/1992			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8414 - 9568					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE	
*06	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	128	1	3596	3	Y	-0-			-0-
07	3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	119	1	3400	3	Y	-0-			-0-
*08	3782 X	3179	-0-	-603	-0-	108	1	3071	3	Y	-0-			-0-
09	3720 X	2932	-0-	-788	-0-	96	1	2836	3	Y	-0-			-0-
10	3844 X	3501	-0-	-343	-0-	121	1	3380	3	Y	-0-			-0-
*11	3720 X	2514	-0-	-1206	-0-	87	1	2427	3	Y	-0-			-0-
12	3534 X	2327	-0-	-1207	-0-	82	1	2245	3	Y	-0-			-0-
01	3503 X	2298	-0-	-1205	-0-	79	1	2219	3	Y	-0-			-0-
02	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	102	1	2778	3	Y	-0-			-0-
03	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	127	1	3404	3	Y	-0-			-0-
04	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	115	1	3070	3	Y	33	23 0	6 1	4
						36	9							
*05	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	123	1	3105	3	Y	41	32 0	9 1	4
						45	9							





CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128  
 KYLE, FRED WELL #: 3 RRCID -> 141734 COMPL. DATE 05/19/1992 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8468 - 9110

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	106	1 2994 3	Y	-0-			-0-
07	3162 X	1934	-0-	-1228	-0-	66	1 1868 3	Y	-0-			-0-
*08	2170 X	1740	-0-	-430	-0-	59	1 1681 3	Y	-0-			-0-
09	2100 X	1573	-0-	-527	-0-	52	1 1521 3	Y	-0-			-0-
10	2170 X	1621	-0-	-549	-0-	56	1 1565 3	Y	-0-			-0-
*11	2100 X	1468	-0-	-632	-0-	51	1 1417 3	Y	-0-			-0-
12	1922 X	1449	-0-	-473	-0-	51	1 1398 3	Y	-0-			-0-
01	1736 X	1372	-0-	-364	-0-	47	1 1325 3	Y	-0-			-0-
02	1456 X	1167	-0-	-289	-0-	42	1 1125 3	Y	-0-			-0-
03	1457 N	1331	-0-	-126	-0-	48	1 1283 3	Y	-0-			-0-
04	1320 N	1139	-0-	-181	-0-	40	1 1065 3	Y	31	22 0	6 1	3
						34	9					
05	1302 N	1243	-0-	-59	-0-	46	1 1149 3	Y	44	33 0	9 1	5
						48	9					

OWENS, A. H. WELL #: 5 RRCID -> 141735 COMPL. DATE 04/24/1992 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8998 - 9874

*06	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	225	1 6324 3	Y	-0-			-0-
07	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	173	1 4939 3	Y	-0-			-0-
*08	4991 X	3314	-0-	-1677	-0-	112	1 3202 3	Y	-0-			-0-
09	4830 X	3938	-0-	-892	-0-	129	1 3809 3	Y	-0-			-0-
10	4991 X	3627	-0-	-1364	-0-	125	1 3502 3	Y	-0-			-0-
*11	4830 X	3054	-0-	-1776	-0-	106	1 2948 3	Y	-0-			-0-
12	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	188	1 5163 3	Y	-0-			-0-
01	4061 X	3702	-0-	-359	-0-	128	1 3574 3	Y	-0-			-0-
02	3164 X	2999	-0-	-165	-0-	107	1 2892 3	Y	-0-			-0-
03	3503 X	2539	-0-	-964	-0-	91	1 2448 3	Y	-0-			-0-
04	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	193	1 5151 3	Y	6	4 0	1 1	1
						7	9					
*05	5636 X	5636	-0-	-0-	-0-	214	1 5408 3	Y	13	10 0	3 1	1
						14	9					

CARTHAGE GU 32 WELL #: 4 RRCID -> 141736 COMPL. DATE 05/25/1992 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8690 - 9867

*06	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	88	1 2487 3	Y	46	41 0	6 1	5
						51	9					
*07	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	92	1 2635 3	Y	52	40 0	11 1	6
						57	9					
*08	3441 X	3092	-0-	-349	-0-	103	1 2934 3	Y	50	38 0	12 1	6
						55	9					
*09	3330 X	2383	-0-	-947	-0-	77	1 2258 3	Y	44	38 0	7 1	5
						48	9					
*10	2790 X	1614	-0-	-1176	-0-	55	1 1526 3	Y	30	25 0	6 1	4
						33	9					
*11	4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	162	1 4525 3	Y	97	62 0	27 1	12
						107	9					
12	3100 X	2804	-0-	-296	-0-	97	1 2677 3	Y	27	27 0	9 1	3
						30	9					
01	3100 X	1644	-0-	-1456	-0-	56	1 1566 3	Y	20	17 0	4 1	2
						22	9					
02	4480 X	1223	-0-	-3257	-0-	42	1 1135 3	Y	42	32 0	7 1	5
						46	9					
03	4960 X	1930	-0-	-3030	-0-	67	1 1793 3	Y	64	49 0	12 1	8
						70	9					
04	4800 X	3016	-0-	-1784	-0-	107	1 2842 3	Y	61	50 0	12 1	7
						67	9					
*05	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	125	1 3160 3	Y	71	56 0	15 1	7
						78	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128  
 JONES, ELSIE WELL #: 6 RRCID -> 142298 COMPL. DATE 07/15/1992 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8632 - 9518

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3317 X	3178	-0-	-139	-0-	134	1	3044	3	Y	-0-			-0-
01	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	169	1	3618	3	Y	-0-			-0-
02	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	159	1	3725	3	Y	-0-			-0-
03	3968 X	3945	-0-	-23	-0-	168	1	3777	3	Y	-0-			-0-
04	3848 X	3848	-0-	-0-	-0-	162	1	3686	3	Y	-0-			-0-
05	4278 X	4056	-0-	-222	-0-	169	1	3839	3	Y	44	39	0	5
						48	9							

THOMAS & WOOD WELL #: 5 RRCID -> 142497 COMPL. DATE 08/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8382 - 9610

12	3751 X	2527	-0-	-1224	-0-	106	1	2417	3	Y	4	5	0	-0-
						4	9							
01	3782 X	2026	-0-	-1756	-0-	90	1	1932	3	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
02	3528 X	3449	-0-	-79	-0-	141	1	3300	3	Y	7	6	0	1
						8	9							
03	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	175	1	3915	3	Y	8	8	0	1
						9	9							
04	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	173	1	3929	3	Y	9	9	0	1
						10	9							
*05	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	179	1	4080	3	Y	10	10	0	1
						11	9							

DAVIS, A. L. WELL #: 5 RRCID -> 142501 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9640

*06	5610 X	5274	-0-	-336	-0-	176	1	4960	3	Y	125	109	0	16	1	14
						138	9									
*07	5797 X	5334	-0-	-463	-0-	176	1	5009	3	Y	135	104	0	29	1	16
						149	9									
*08	5580 X	5014	-0-	-566	-0-	166	1	4726	3	Y	111	86	0	27	1	14
						122	9									
*09	5400 X	5352	-0-	-48	-0-	171	1	5032	3	Y	135	112	0	22	1	15
						149	9									
*10	5456 X	5359	-0-	-97	-0-	180	1	5032	3	Y	134	106	0	25	1	18
						147	9									
*11	5280 X	5080	-0-	-200	-0-	173	1	4817	3	Y	82	53	0	37	1	10
						90	9									
12	5518 X	4846	-0-	-672	-0-	170	1	4676	3	Y	-0-	7	0	3	1	-0-
01	5518 X	4441	-0-	-1077	-0-	153	1	4288	3	Y	-0-					-0-
02	4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	160	1	4333	3	Y	-0-					-0-
03	4588 X	4302	-0-	-286	-0-	155	1	4147	3	Y	-0-					-0-
04	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	164	1	4374	3	Y	-0-					-0-
05	4588 X	3355	-0-	-1233	-0-	127	1	3218	3	Y	9	6	0	2	1	1
						10	9									

OWENS, A.H. WELL #: 6 RRCID -> 142528 COMPL. DATE 07/02/1992 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8766 - 9546

*06	1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	41	1	1143	3	Y	-0-					-0-
07	1240 N	1149	-0-	-91	-0-	39	1	1110	3	Y	-0-					-0-
*08	1364 N	943	-0-	-421	-0-	32	1	911	3	Y	-0-					-0-
09	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	39	1	1140	3	Y	-0-					-0-
10	1147 N	957	-0-	-190	-0-	33	1	924	3	Y	-0-					-0-
*11	1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	36	1	1003	3	Y	-0-					-0-
12	1209 N	1031	-0-	-178	-0-	36	1	995	3	Y	-0-					-0-
01	983 N	983	-0-	-0-	-0-	34	1	949	3	Y	-0-					-0-
02	952 N	753	-0-	-199	-0-	27	1	726	3	Y	-0-					-0-
03	1023 N	981	-0-	-42	-0-	35	1	946	3	Y	-0-					-0-
04	960 N	864	-0-	-96	-0-	31	1	833	3	Y	-0-					-0-
05	837 N	807	-0-	-30	-0-	31	1	776	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128  
 WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142604 COMPL. DATE 08/05/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8344 - 9568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	167	1	3810	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	191	1	4088	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	172	1	4036	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	183	1	4096	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	4140 X	3972	-0-	-168	-0-	168	1	3804	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	4650 X	3837	-0-	-813	-0-	162	1	3675	3	Y	-0-	-0-	-0-

ANDERSON, ALMA WELL #: 5 RRCID -> 142908 COMPL. DATE 04/14/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8388 - 8402

*06	1020 N	983	-0-	-37	-0-	32	1	896	3	Y	50	44 0 6 1	6
						55	9						
*07	2015 N	1074	-0-	-941	-0-	34	1	975	3	Y	59	45 0 13 1	7
						65	9						
*08	1457 N	1027	-0-	-430	-0-	33	1	940	3	Y	49	38 0 12 1	6
						54	9						
*09	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	38	1	1125	3	Y	69	56 0 11 1	8
						76	9						
*10	1085 N	1033	-0-	-52	-0-	34	1	937	3	Y	56	46 0 11 1	7
						62	9						
*11	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	39	1	1099	3	Y	78	50 0 26 1	9
						86	9						
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	43	1	1173	3	Y	50	41 0 13 1	5
						55	9						
01	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	38	1	1059	3	Y	54	44 0 10 1	5
						59	9						
02	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	38	1	1017	3	Y	159	118 0 27 1	19
						175	9						
03	1271 N	1234	-0-	-37	-0-	38	1	1027	3	Y	154	126 0 28 1	19
						169	9						
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	45	1	1208	3	Y	155	127 0 30 1	17
						171	9						
05	1364 N	867	-0-	-497	-0-	28	1	699	3	Y	127	104 0 27 1	13
						140	9						

BANKS, W.R. WELL #: 5 RRCID -> 142991 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8845 - 9580

*06	4380 X	2874	-0-	-1506	-0-	99	1	2775	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	4154 X	3551	-0-	-603	-0-	120	1	3431	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	3844 X	3234	-0-	-610	-0-	109	1	3125	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	2880 X	2742	-0-	-138	-0-	90	1	2652	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	3565 X	2715	-0-	-850	-0-	94	1	2621	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	3450 X	3022	-0-	-428	-0-	104	1	2918	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	3565 X	2917	-0-	-648	-0-	102	1	2815	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	3224 X	2691	-0-	-533	-0-	93	1	2598	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	2328 X	2328	-0-	-0-	-0-	83	1	2245	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	109	1	2917	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	3719 X	3719	-0-	-0-	-0-	134	1	3575	3	Y	9	6 0 2 1	1
						10	9						
*05	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	102	1	2581	3	Y	8	6 0 2 1	1
						9	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128										
CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 5		RRCID -> 142992		COMPL. DATE 10/09/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8472 - 9584		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*06	30600	X	3525	-0-	-27075	-0-	121 1	3404 3	Y	-0-	2 0	-0-
07	31558	X	3318	-0-	-28240	-0-	112 1	3206 3	Y	-0-		-0-
*08	2883	X	950	-0-	-1933	-0-	32 1	918 3	Y	-0-		-0-
09	2790	X	713	-0-	-2077	-0-	23 1	690 3	Y	-0-		-0-
10	2883	X	739	-0-	-2144	-0-	26 1	713 3	Y	-0-		-0-
*11	3647	X	3647	-0-	-0-	-0-	126 1	3521 3	Y	-0-		-0-
12	4712	X	4712	-0-	-0-	-0-	165 1	4547 3	Y	-0-		-0-
01	4441	X	4441	-0-	-0-	-0-	153 1	4288 3	Y	-0-		-0-
02	4140	X	4140	-0-	-0-	-0-	147 1	3993 3	Y	-0-		-0-
03	4712	X	4575	-0-	-137	-0-	165 1	4410 3	Y	-0-		-0-
04	4560	X	4304	-0-	-256	-0-	156 1	4148 3	Y	-0-		-0-
05	4712	X	4638	-0-	-74	-0-	177 1	4461 3	Y	-0-		-0-

KYLE, FRED UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 143144		COMPL. DATE 09/30/1992		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8426 - 9646			
*06	5933	X	5933	-0-	-0-	-0-	203 1	5730 3	Y	-0-		-0-	
07	6840	X	6840	-0-	-0-	-0-	232 1	6608 3	Y	-0-		-0-	
*08	5395	X	5395	-0-	-0-	-0-	183 1	5212 3	Y	-0-		-0-	
09	5477	X	5477	-0-	-0-	-0-	180 1	5297 3	Y	-0-		-0-	
*10	6686	X	6686	-0-	-0-	-0-	228 1	6375 3	Y	75	51 0	14 1	10
							83 9						
*11	5643	X	5643	-0-	-0-	-0-	191 1	5346 3	Y	96	62 0	32 1	12
							106 9						
12	5546	X	5546	-0-	-0-	-0-	193 1	5316 3	Y	34	32 0	10 1	4
							37 9						
01	5494	X	5494	-0-	-0-	-0-	188 1	5261 3	Y	41	33 0	8 1	4
							45 9						
02	5964	X	4966	-0-	-998	-0-	172 1	4671 3	Y	112	83 0	19 1	14
							123 9						
03	6603	X	5113	-0-	-1490	-0-	180 1	4813 3	Y	109	90 0	20 1	13
							120 9						
04	5640	X	5147	-0-	-493	-0-	181 1	4815 3	Y	137	109 0	26 1	15
							151 9						
05	5549	X	4998	-0-	-551	-0-	184 1	4652 3	Y	147	116 0	31 1	15
							162 9						

COLEMAN, M.J.		WELL #: 5		RRCID -> 143652		COMPL. DATE 10/14/1992		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8463 - 9591			
*06	3480	X	3339	-0-	-141	-0-	114 1	3201 3	Y	22	22 0	3 1	2
							24 9						
*07	3627	X	3508	-0-	-119	-0-	118 1	3364 3	Y	24	18 0	5 1	3
							26 9						
*08	3720	X	3305	-0-	-415	-0-	111 1	3172 3	Y	20	15 0	5 1	3
							22 9						
*09	3600	X	3422	-0-	-178	-0-	111 1	3286 3	Y	23	19 0	4 1	3
							25 9						
*10	5101	X	5101	-0-	-0-	-0-	176 1	4903 3	Y	20	16 0	4 1	3
							22 9						
*11	4481	X	4481	-0-	-0-	-0-	155 1	4315 3	Y	10	7 0	5 1	1
							11 9						
12	4763	X	4763	-0-	-0-	-0-	167 1	4592 3	Y	4	4 0	1 1	-0-
							4 9						
01	4383	X	4383	-0-	-0-	-0-	151 1	4226 3	Y	5	4 0	1 1	-0-
							6 9						
02	4620	X	4358	-0-	-262	-0-	154 1	4187 3	Y	15	11 0	2 1	2
							17 9						
03	5115	X	4559	-0-	-556	-0-	163 1	4379 3	Y	15	12 0	3 1	2
							17 9						
04	4620	X	4342	-0-	-278	-0-	157 1	4173 3	Y	11	10 0	2 1	1
							12 9						
05	4836	X	4656	-0-	-180	-0-	177 1	4464 3	Y	14	11 0	3 1	1
							15 9						



-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128  
 OWENS, NELLIE WELL #: 5 RRCID -> 144597 COMPL. DATE 01/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9572  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	2790 X	2786	-0-	-4	-0-	96	1	2690	3	Y	-0-		-0-	
07	2883 X	1632	-0-	-1251	-0-	55	1	1577	3	Y	-0-		-0-	
*08	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	113	1	3212	3	Y	-0-		-0-	
09	3000 N	3339	-0-	339	339	110	1	3229	3	Y	-0-		-0-	
*10	2402 N	2063	-0-	-339	-0-	70	1	1951	3	Y	38	26 0	7 1	5
						42	9							
*11	2365 X	2365	-0-	-0-	-0-	80	1	2233	3	Y	47	30 0	16 1	6
						52	9							
12	2077 X	1463	-0-	-614	-0-	51	1	1401	3	Y	10	11 0	4 1	1
						11	9							
01	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	122	1	3407	3	Y	32	24 0	6 1	3
						35	9							
02	2828 X	2786	-0-	-42	-0-	96	1	2610	3	Y	73	55 0	12 1	9
						80	9							
03	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	109	1	2927	3	Y	78	63 0	14 1	10
						86	9							
04	3030 X	1747	-0-	-1283	-0-	62	1	1644	3	Y	37	36 0	7 1	4
						41	9							
05	3131 X	2135	-0-	-996	-0-	80	1	2010	3	Y	41	32 0	9 1	4
						45	9							

-----  
 GHOLSTON, J.S. WELL #: 5 RRCID -> 144718 COMPL. DATE 02/01/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585  
 -----

12	2108 X	1885	-0-	-223	-0-	78	1	1776	3	Y	28	28 0		3
						31	9							
01	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	119	1	2554	3	Y	36	36 0		3
						40	9							
02	2800 N	3901	-0-	1101	1101	157	1	3685	3	Y	54	48 0		9
						59	9							
03	3100 N	3985	-0-	885	1986	168	1	3756	3	Y	55	56 0		8
						61	9							
04	3000 N	3191	-0-	191	2177	132	1	3003	3	Y	51	53 0		6
						56	9							
*05	5442 X	3265	-0-	-2177	-0-	135	1	3078	3	Y	47	48 0		5
						52	9							

-----  
 KYLE, FRED UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145225 COMPL. DATE 02/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8463 - 9676  
 -----

*06	3750 X	1994	-0-	-1756	-0-	68	1	1926	3	Y	-0-			-0-
07	3875 X	1878	-0-	-1997	-0-	64	1	1814	3	Y	-0-			-0-
*08	2418 X	1648	-0-	-770	-0-	56	1	1592	3	Y	-0-			-0-
09	2340 X	1724	-0-	-616	-0-	57	1	1667	3	Y	-0-			-0-
10	2170 X	1850	-0-	-320	-0-	64	1	1786	3	Y	-0-			-0-
*11	3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	107	1	2991	3	Y	-0-			-0-
12	2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	100	1	2762	3	Y	-0-			-0-
01	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	100	1	2792	3	Y	-0-			-0-
02	1924 X	1924	-0-	-0-	-0-	68	1	1856	3	Y	-0-			-0-
03	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	101	1	2715	3	Y	-0-			-0-
04	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	89	1	2371	3	Y	46	32 0	9 1	5
						51	9							
*05	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	85	1	2142	3	Y	57	44 0	12 1	6
						63	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128  
 PIRKLE, L.H. "C" WELL #: 7 RRCID -> 145227 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8406 - 9634

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	99	1	2781	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	2976 X	2848	-0-	-128	-0-	96	1	2752	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	3193 X	2399	-0-	-794	-0-	81	1	2318	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	3090 X	2642	-0-	-448	-0-	87	1	2555	3	Y	-0-	-0-	-0-
10	3193 X	2646	-0-	-547	-0-	91	1	2555	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11	2880 X	2156	-0-	-724	-0-	75	1	2081	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	2852 X	2105	-0-	-747	-0-	74	1	2031	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	2728 X	2555	-0-	-173	-0-	88	1	2467	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	2016 N	1650	-0-	-366	-0-	59	1	1591	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	2108 N	2075	-0-	-33	-0-	75	1	2000	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	108	1	2880	3	Y	-0-	-0-	-0-
*05	2831 N	2831	-0-	-0-	-0-	108	1	2723	3	Y	-0-	-0-	-0-

BROWN, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 145310 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9683

*06	3690 X	3017	-0-	-673	-0-	103	1	2888	3	Y	24	21 0	3 1	3
*07	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	142	1	4063	3	Y	36	27 0	8 1	4
*08	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	151	1	4317	3	Y	33	25 0	8 1	4
*09	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	141	1	4141	3	Y	37	31 0	6 1	4
*10	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	178	1	4959	3	Y	44	34 0	8 1	6
*11	4350 X	4012	-0-	-338	-0-	138	1	3840	3	Y	31	20 0	13 1	4
12	4495 X	3977	-0-	-518	-0-	139	1	3827	3	Y	10	10 0	3 1	1
01	5053 X	4193	-0-	-860	-0-	144	1	4034	3	Y	14	11 0	3 1	1
02	4676 X	2900	-0-	-1776	-0-	102	1	2764	3	Y	31	23 0	5 1	4
03	5177 X	4447	-0-	-730	-0-	158	1	4242	3	Y	43	34 0	8 1	5
04	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	158	1	4198	3	Y	69	54 0	13 1	7
05	4185 X	3914	-0-	-271	-0-	146	1	3690	3	Y	71	56 0	15 1	7



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128										
DAVIS, A.L.		WELL #: 6		RRCID -> 145375		COMPL. DATE 04/08/1993		TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8476 - 9658				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*06	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	125 1	3514 3	Y	38	33 0	5 1	4
						42 9						
*07	3751 X	3736	-0-	-15	-0-	125 1	3565 3	Y	42	32 0	9 1	5
						46 9						
*08	3751 X	2660	-0-	-1091	-0-	89 1	2543 3	Y	25	21 0	6 1	3
						28 9						
*09	3690 X	3093	-0-	-597	-0-	100 1	2954 3	Y	35	28 0	6 1	4
						39 9						
*10	3813 X	2832	-0-	-981	-0-	97 1	2696 3	Y	35	27 0	7 1	5
						39 9						
*11	3690 X	2660	-0-	-1030	-0-	90 1	2523 3	Y	43	28 0	15 1	5
						47 9						
12	3751 X	3041	-0-	-710	-0-	106 1	2915 3	Y	18	16 0	5 1	2
						20 9						
01	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	114 1	3199 3	Y	23	19 0	4 1	2
						25 9						
02	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	112 1	3038 3	Y	69	51 0	12 1	8
						76 9						
03	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	123 1	3300 3	Y	72	58 0	13 1	9
						79 9						
04	3240 X	3176	-0-	-64	-0-	113 1	3001 3	Y	56	48 0	11 1	6
						62 9						
05	3565 X	2741	-0-	-824	-0-	104 1	2625 3	Y	11	14 0	2 1	1
						12 9						

BANKS, W.R.		WELL #: 6		RRCID -> 145590		COMPL. DATE 05/05/1993		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9585				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*06	4200 X	3697	-0-	-503	-0-	125 1	3528 3	Y	40	36 0	5 1	5
						44 9						
*07	4340 X	3807	-0-	-533	-0-	127 1	3632 3	Y	44	34 0	10 1	5
						48 9						
*08	4216 X	3197	-0-	-1019	-0-	107 1	3054 3	Y	33	26 0	8 1	4
						36 9						
*09	3780 X	3295	-0-	-485	-0-	107 1	3146 3	Y	38	32 0	6 1	4
						42 9						
*10	3906 X	3530	-0-	-376	-0-	121 1	3364 3	Y	41	32 0	8 1	5
						45 9						
*11	3690 X	3316	-0-	-374	-0-	113 1	3145 3	Y	53	34 0	18 1	6
						58 9						
12	3813 X	3064	-0-	-749	-0-	107 1	2933 3	Y	22	20 0	6 1	2
						24 9						
01	3534 X	3081	-0-	-453	-0-	105 1	2945 3	Y	28	22 0	5 1	3
						31 9						
02	3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	112 1	3036 3	Y	85	63 0	15 1	10
						94 9						
03	3126 X	3126	-0-	-0-	-0-	109 1	2929 3	Y	80	65 0	15 1	10
						88 9						
04	3000 X	2810	-0-	-190	-0-	100 1	2666 3	Y	40	38 0	8 1	4
						44 9						
*05	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	119 1	2998 3	Y	47	36 0	10 1	5
						52 9						

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128  
 DONALD, F.H. WELL #: 6 RRCID -> 145699 COMPL. DATE 05/19/1993 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8400 - 9646  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	4620 X	4453	-0-	-167	-0-	151 1	4240 3	Y	56	49 0	7 1	6
						62 9						
*07	5301 X	3827	-0-	-1474	-0-	128 1	3643 3	Y	51	40 0	11 1	6
						56 9						
*08	5301 X	3860	-0-	-1441	-0-	129 1	3681 3	Y	45	34 0	11 1	6
						50 9						
*09	5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	172 1	5072 3	Y	70	57 0	11 1	8
						77 9						
*10	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	198 1	5522 3	Y	21	22 0	4 1	3
						23 9						
*11	4885 X	4885	-0-	-0-	-0-	169 1	4716 3	Y	-0-	3 1		-0-
12	5487 X	4702	-0-	-785	-0-	165 1	4537 3	Y	-0-			-0-
01	5735 X	4374	-0-	-1361	-0-	151 1	4223 3	Y	-0-			-0-
02	5180 X	2492	-0-	-2688	-0-	89 1	2403 3	Y	-0-			-0-
03	5735 X	4558	-0-	-1177	-0-	164 1	4394 3	Y	-0-			-0-
04	4890 X	4230	-0-	-660	-0-	152 1	4060 3	Y	16	11 0	3 1	2
						18 9						
05	4712 X	4265	-0-	-447	-0-	161 1	4073 3	Y	28	21 0	6 1	3
						31 9						

-----  
 THOMAS & WOOD WELL #: 6-L RRCID -> 147814 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8410 - 9620  
 -----

12	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	100 1	2279 3	Y	317	330 0		29
						349 9						
01	1829 X	1809	-0-	-20	-0-	71 1	1530 3	Y	189	202 0		16
						208 9						
02	1573 X	1573	-0-	-0-	-0-	57 1	1328 3	Y	171	159 0		28
						188 9						
03	1550 X	1473	-0-	-77	-0-	55 1	1240 3	Y	162	166 0		24
						178 9						
04	1500 X	1462	-0-	-38	-0-	53 1	1212 3	Y	179	182 0		21
						197 9						
*05	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	66 1	1500 3	Y	104	114 0		11
						114 9						

-----  
 OWENS, A. H. WELL #: 7-L RRCID -> 149198 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8372 - 9565  
 -----

*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128										
PIRKLE, L. H.		WELL #: 7-L		RRCID -> 149499		COMPL. DATE 02/07/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8369 - 9570			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	118 1	3318 3	Y	33	29 0	4 1	4
						36 9						
*07	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	114 1	3245 3	Y	35	27 0	8 1	4
						39 9						
*08	4185 X	3139	-0-	-1046	-0-	105 1	3002 3	Y	29	22 0	7 1	4
						32 9						
*09	4050 X	3187	-0-	-863	-0-	103 1	3049 3	Y	32	27 0	5 1	4
						35 9						
*10	3875 X	3047	-0-	-828	-0-	104 1	2909 3	Y	31	25 0	6 1	4
						34 9						
*11	3480 X	3469	-0-	-11	-0-	119 1	3314 3	Y	33	21 0	12 1	4
						36 9						
12	3410 X	3370	-0-	-40	-0-	118 1	3240 3	Y	11	11 0	3 1	1
						12 9						
01	3286 X	3177	-0-	-109	-0-	109 1	3054 3	Y	13	11 0	2 1	1
						14 9						
02	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	114 1	3093 3	Y	41	30 0	7 1	5
						45 9						
03	3596 X	3582	-0-	-14	-0-	127 1	3409 3	Y	42	34 0	8 1	5
						46 9						
04	3480 X	2684	-0-	-796	-0-	96 1	2558 3	Y	27	24 0	5 1	3
						30 9						
*05	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	148 1	3741 3	Y	25	20 0	5 1	3
						28 9						

HOLMES, S. L.		WELL #: 6-L		RRCID -> 149543		COMPL. DATE 03/23/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8389 - 9580			
*06	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	111 1	3136 3	Y	-0-			-0-
07	3131 X	2805	-0-	-326	-0-	95 1	2710 3	Y	-0-			-0-
*08	3627 X	2435	-0-	-1192	-0-	82 1	2353 3	Y	-0-			-0-
09	3510 X	2635	-0-	-875	-0-	86 1	2549 3	Y	-0-			-0-
10	3627 X	2786	-0-	-841	-0-	96 1	2690 3	Y	-0-			-0-
*11	3240 X	3197	-0-	-43	-0-	111 1	3086 3	Y	-0-			-0-
12	2790 X	2515	-0-	-275	-0-	88 1	2427 3	Y	-0-			-0-
01	2790 X	2488	-0-	-302	-0-	86 1	2402 3	Y	-0-			-0-
02	2968 X	2696	-0-	-272	-0-	96 1	2600 3	Y	-0-			-0-
03	3286 X	3273	-0-	-13	-0-	118 1	3155 3	Y	-0-			-0-
04	3180 X	2498	-0-	-682	-0-	90 1	2408 3	Y	-0-			-0-
05	2976 X	2273	-0-	-703	-0-	87 1	2186 3	Y	-0-			-0-

WOOLWORTH, J. D. UNIT		WELL #: 6-L		RRCID -> 149743		COMPL. DATE 04/18/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8390 - 9580			
12	1798 N	1598	-0-	-200	-0-	66 1	1493 3	Y	35	34 0		3
						39 9						
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	89 1	1901 3	Y	39	39 0		3
						43 9						
02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	74 1	1742 3	Y	38	35 0		6
						42 9						
03	2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	109 1	2450 3	Y	54	52 0		8
						59 9						
04	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	104 1	2371 3	Y	59	60 0		7
						65 9						
05	2046 N	1914	-0-	-132	-0-	78 1	1770 3	Y	60	60 0		7
						66 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128												
OWENS, NELLIE		WELL #: 6-L		RRCID -> 150533		COMPL. DATE 05/23/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8394 - 9591						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	2914 X	1868	-0-	-1046	-0-	77	1	1759	3	Y	29	30	0	3
01	3193 X	2338	-0-	-855	-0-	32	9	103	1	Y	31	31	0	3
02	3332 X	2384	-0-	-948	-0-	34	9	96	1	Y	34	31	0	6
03	3689 X	2329	-0-	-1360	-0-	37	9	98	1	Y	33	34	0	5
04	2850 X	2632	-0-	-218	-0-	36	9	109	1	Y	42	42	0	5
*05	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	46	9	113	1	Y	22	25	0	2
						24	9							

COLEMAN, M.J.		WELL #: 6-L		RRCID -> 150950		COMPL. DATE 06/30/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8374 - 9562						
*06	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	126	1	3559	3	Y	11	10	0	1
*07	3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	12	9	117	1	Y	12	9	0	1
*08	4185 X	2856	-0-	-1329	-0-	13	9	96	1	Y	9	7	0	1
*09	3930 X	3493	-0-	-437	-0-	10	9	114	1	Y	12	10	0	1
*10	3844 X	3758	-0-	-86	-0-	13	9	129	1	Y	13	10	0	2
*11	3690 X	3590	-0-	-100	-0-	14	9	121	1	Y	85	55	0	10
*12	3596 X	3129	-0-	-467	-0-	94	9	105	1	Y	111	85	0	11
*01	3751 X	3350	-0-	-401	-0-	122	9	110	1	Y	145	115	0	14
02	3388 X	3348	-0-	-40	-0-	160	9	103	1	Y	400	297	0	49
03	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	440	9	133	1	Y	483	384	0	59
04	3683 X	3683	-0-	-0-	-0-	531	9	119	1	Y	370	318	0	40
05	3720 X	3482	-0-	-238	-0-	407	9	129	1	Y	84	97	0	9
						92	9							

JONES, ELSIE		WELL #: 7-L		RRCID -> 151459		COMPL. DATE 07/24/1994		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8348 - 9543						
12	806 N	535	-0-	-271	-0-	23	1	512	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	682 N	559	-0-	-123	-0-	25	1	534	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	482 N	482	-0-	-0-	-0-	20	1	462	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	539 N	539	-0-	-0-	-0-	23	1	516	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	939 N	939	-0-	-0-	-0-	40	1	899	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	959 N	959	-0-	-0-	-0-	40	1	919	3	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128										
SEALEY, J.J.		WELL #: 6-L		RRCID -> 151791		COMPL. DATE 08/19/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8691 - 9582			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	109 1	3079 3	Y	73	61 0	9 1	8
						80 9						
*07	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	101 1	2873 3	Y	74	57 0	16 1	9
						81 9						
*08	3286 X	2718	-0-	-568	-0-	90 1	2566 3	Y	56	44 0	14 1	7
						62 9						
*09	3270 X	2868	-0-	-402	-0-	92 1	2700 3	Y	69	57 0	11 1	8
						76 9						
*10	3379 X	2710	-0-	-669	-0-	91 1	2550 3	Y	63	51 0	12 1	8
						69 9						
*11	3270 X	2522	-0-	-748	-0-	87 1	2426 3	Y	8	5 0	10 1	1
						9 9						
12	3069 X	2557	-0-	-512	-0-	90 1	2467 3	Y	-0-	1 0		-0-
01	2976 X	2368	-0-	-608	-0-	82 1	2286 3	Y	-0-			-0-
02	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	111 1	3013 3	Y	-0-			-0-
03	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	118 1	3157 3	Y	-0-			-0-
04	2520 X	2154	-0-	-366	-0-	78 1	2076 3	Y	-0-			-0-
05	3472 X	2711	-0-	-761	-0-	103 1	2608 3	Y	-0-			-0-

GHOLSTON, J. S.		WELL #: 6-L		RRCID -> 151825		COMPL. DATE 09/09/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8673 - 9542			
12	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	116 1	2647 3	Y	-0-			-0-
01	2728 X	2440	-0-	-288	-0-	109 1	2331 3	Y	-0-			-0-
02	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	93 1	2171 3	Y	-0-			-0-
03	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	104 1	2340 3	Y	-0-			-0-
04	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	114 1	2587 3	Y	-0-			-0-
*05	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	109 1	2477 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 6-L		RRCID -> 152323		COMPL. DATE 10/15/1994			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8375 - 9574			
*06	3300 X	3064	-0-	-236	-0-	104 1	2919 3	Y	37	34 0	5 1	4
						41 9						
*07	3410 X	3274	-0-	-136	-0-	109 1	3119 3	Y	42	32 0	9 1	5
						46 9						
*08	3255 X	2914	-0-	-341	-0-	97 1	2781 3	Y	33	26 0	8 1	4
						36 9						
*09	3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	105 1	3098 3	Y	42	34 0	7 1	5
						46 9						
*10	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	115 1	3223 3	Y	43	34 0	8 1	6
						47 9						
*11	3180 X	3121	-0-	-59	-0-	107 1	2980 3	Y	31	20 0	13 1	4
						34 9						
12	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	118 1	3243 3	Y	12	11 0	4 1	1
						13 9						
01	3379 X	2957	-0-	-422	-0-	102 1	2841 3	Y	13	11 0	2 1	1
						14 9						
02	3052 X	2858	-0-	-194	-0-	100 1	2716 3	Y	38	28 0	6 1	5
						42 9						
03	3379 X	2699	-0-	-680	-0-	96 1	2567 3	Y	33	28 0	6 1	4
						36 9						
04	3270 X	2640	-0-	-630	-0-	93 1	2484 3	Y	57	44 0	11 1	6
						63 9						
05	3379 X	2662	-0-	-717	-0-	98 1	2484 3	Y	73	56 0	15 1	8
						80 9						



-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128  
 DONALD, F.H. WELL #: 7-L RRCID -> 153495 COMPL. DATE 01/27/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8345 - 9562  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	126	1	3540	3	Y	215	182 0	27 1 25
						237	9						
*07	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	126	1	3590	3	Y	232	178 0	51 1 28
						255	9						
*08	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	123	1	3499	3	Y	196	152 0	47 1 25
						216	9						
*09	4557 X	4557	-0-	-0-	-0-	140	1	4124	3	Y	266	217 0	43 1 31
						293	9						
*10	4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	139	1	3892	3	Y	145	129 0	28 1 19
						160	9						
*11	3600 X	3448	-0-	-152	-0-	117	1	3267	3	Y	58	37 0	33 1 7
						64	9						
12	3720 X	3326	-0-	-394	-0-	116	1	3188	3	Y	20	19 0	6 1 2
						22	9						
01	3720 X	2862	-0-	-858	-0-	98	1	2741	3	Y	21	17 0	4 1 2
						23	9						
02	4032 X	2862	-0-	-1170	-0-	99	1	2693	3	Y	64	47 0	11 1 8
						70	9						
03	4185 X	2559	-0-	-1626	-0-	90	1	2410	3	Y	54	45 0	10 1 7
						59	9						
04	3450 X	2101	-0-	-1349	-0-	76	1	2015	3	Y	9	13 0	2 1 1
						10	9						
05	3317 X	2020	-0-	-1297	-0-	77	1	1943	3	Y	-0-	1 0	-0-

-----  
 DAVIS, A. L. WELL #: 7-L RRCID -> 153803 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8416 - 9638  
 -----

*06	885 N	885	-0-	-0-	-0-	30	1	855	3	Y	-0-	-0-	-0-
07	824 N	824	-0-	-0-	-0-	28	1	796	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	713 N	586	-0-	-127	-0-	20	1	566	3	Y	-0-	-0-	-0-
09	690 N	511	-0-	-179	-0-	17	1	494	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	23	1	642	3	Y	706	478 0	134 1 94
						777	9						
*11	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	26	1	733	3	Y	1189	767 0	372 1 144
						1308	9						
*12	3100 N	10522	-0-	7422	7422	228	1	6265	3	Y	3663	2663 0	761 1 383
						4029	9						
01	3100 N	9839	-0-	6739	14161	193	1	5388	3	Y	3871	3158 0	718 1 378
						4258	9						
02	18902 X	4741	-0-	-14161	-0-	155	1	4206	3	Y	345	623 0	58 1 42
						380	9						
03	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	148	1	3959	3	Y	125	129 0	23 1 15
						138	9						
04	5100 X	3658	-0-	-1442	-0-	129	1	3426	3	Y	94	81 0	18 1 10
						103	9						
05	5270 X	3640	-0-	-1630	-0-	134	1	3381	3	Y	114	88 0	24 1 12
						125	9						

-----  
 CARTHAGE GU 32 WELL #: 6 L RRCID -> 154335 COMPL. DATE 03/31/1995 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9125 - 10004  
 -----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-











CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128								
CARTHAGE GU 32		WELL #:		7 L	RRCID ->	159963	COMPL. DATE	06/13/1996	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8806 - 9682
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
*06		5347 X	5347	-0-	-0-	183 1	5164 3	Y	-0-			-0-
07		4873 X	4873	-0-	-0-	165 1	4708 3	Y	-0-			-0-
*08		5270 X	4115	-0-	-1155	139 1	3976 3	Y	-0-			-0-
09		5340 X	4220	-0-	-1120	138 1	4082 3	Y	-0-			-0-
10		5518 X	4503	-0-	-1015	156 1	4347 3	Y	-0-			-0-
*11		5340 X	4328	-0-	-1012	150 1	4178 3	Y	-0-			-0-
12		4867 X	4111	-0-	-756	144 1	3967 3	Y	-0-			-0-
01		4785 X	4785	-0-	-0-	165 1	4620 3	Y	-0-			-0-
02		4865 X	4865	-0-	-0-	173 1	4692 3	Y	-0-			-0-
03		5067 X	5067	-0-	-0-	182 1	4885 3	Y	-0-			-0-
04		4620 X	3973	-0-	-647	144 1	3829 3	Y	-0-			-0-
05		5394 X	4511	-0-	-883	172 1	4339 3	Y	-0-			-0-
-----												
GHOLSTON, J.S.		WELL #:		7-L	RRCID ->	161030	COMPL. DATE	07/30/1996	TOTAL DEPTH	9748	PERF.	8676 - 9538
12		547 N	547	-0-	-0-	23 1	524 3	Y	-0-			-0-
01		693 N	693	-0-	-0-	31 1	662 3	Y	-0-			-0-
02		543 N	543	-0-	-0-	22 1	521 3	Y	-0-			-0-
03		558 N	547	-0-	-11	23 1	524 3	Y	-0-			-0-
04		660 N	311	-0-	-349	13 1	298 3	Y	-0-			-0-
05		589 N	463	-0-	-126	19 1	444 3	Y	-0-			-0-
-----												
COLEMAN, MRS. M. J. UNIT		WELL #:		9-L	RRCID ->	161321	COMPL. DATE	11/11/1996	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8380 - 9264
*06		3786 X	3786	-0-	-0-	129 1	3644 3	Y	12	11	0	2 1 1
						13 9						
*07		3806 X	3806	-0-	-0-	128 1	3663 3	Y	14	10	0	3 1 2
						15 9						
*08		4092 X	3199	-0-	-893	108 1	3081 3	Y	9	8	0	2 1 1
						10 9						
*09		3960 X	3360	-0-	-600	110 1	3237 3	Y	12	10	0	2 1 1
						13 9						
*10		4092 X	3302	-0-	-790	114 1	3178 3	Y	9	7	0	2 1 1
						10 9						
*11		3780 X	3434	-0-	-346	119 1	3315 3	Y	-0-	1	1	-0-
12		3813 X	3082	-0-	-731	108 1	2974 3	Y	-0-			-0-
01		3472 X	3208	-0-	-264	111 1	3097 3	Y	-0-			-0-
02		3154 X	3154	-0-	-0-	112 1	3042 3	Y	-0-			-0-
03		3258 X	3258	-0-	-0-	117 1	3141 3	Y	-0-			-0-
04		3336 X	3336	-0-	-0-	121 1	3215 3	Y	-0-			-0-
*05		2785 X	2785	-0-	-0-	106 1	2679 3	Y	-0-			-0-
-----												
DAVIS, A.L.		WELL #:		8 L	RRCID ->	161946	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	9575	PERF.	8580 - 9470
*06		1590 X	1575	-0-	-15	54 1	1521 3	Y	-0-			-0-
07		1876 X	1876	-0-	-0-	64 1	1812 3	Y	-0-			-0-
*08		3627 X	1481	-0-	-2146	50 1	1431 3	Y	-0-			-0-
09		6147 X	6147	-0-	-0-	202 1	5945 3	Y	-0-			-0-
10		4047 X	4047	-0-	-0-	140 1	3907 3	Y	-0-			-0-
*11		4851 X	4851	-0-	-0-	168 1	4683 3	Y	-0-			-0-
12		6355 X	2670	-0-	-3685	94 1	2576 3	Y	-0-			-0-
01		6355 X	2441	-0-	-3914	84 1	2357 3	Y	-0-			-0-
02		2081 X	2081	-0-	-0-	74 1	2007 3	Y	-0-			-0-
03		2585 X	2585	-0-	-0-	93 1	2492 3	Y	-0-			-0-
04		2623 X	2623	-0-	-0-	95 1	2528 3	Y	-0-			-0-
*05		1990 X	1990	-0-	-0-	76 1	1914 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128  
 PIRKLE, L. H. WELL #: 9 RRCID -> 163362 COMPL. DATE 03/12/1997 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8365 - 9270

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	1620 N	1392	-0-	-228	-0-	48	1	1344	3	Y	-0-					-0-
07	3100 N	3698	-0-	598	598	125	1	3573	3	Y	-0-					-0-
*08	2954 N	2356	-0-	-598	-0-	80	1	2276	3	Y	-0-					-0-
09	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	94	1	2757	3	Y	-0-					-0-
10	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	66	1	1842	3	Y	-0-					-0-
*11	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	60	1	1672	3	Y	16	10	0	4	1	2
						18	9									
12	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	54	1	1479	3	Y	10	8	0	3	1	1
						11	9									
01	1690 X	1690	-0-	-0-	-0-	58	1	1617	3	Y	14	11	0	3	1	1
						15	9									
02	2660 X	1097	-0-	-1563	-0-	38	1	1030	3	Y	26	20	0	4	1	3
						29	9									
03	1922 X	1581	-0-	-341	-0-	55	1	1486	3	Y	36	28	0	7	1	4
						40	9									
04	1740 X	1249	-0-	-491	-0-	44	1	1170	3	Y	32	27	0	6	1	3
						35	9									
*05	1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	72	1	1820	3	Y	56	41	0	12	1	6
						62	9									

JONES, ELSIE WELL #: 9 L RRCID -> 163572 COMPL. DATE 09/26/1996 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 8552 - 9438

12	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	121	1	2761	3	Y	20	20	0			2
						22	9									
01	3631 X	3631	-0-	-0-	-0-	161	1	3446	3	Y	22	22	0			2
						24	9									
02	3304 X	2410	-0-	-894	-0-	98	1	2294	3	Y	16	15	0			3
						18	9									
03	4432 X	4432	-0-	-0-	-0-	188	1	4213	3	Y	28	27	0			4
						31	9									
04	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	158	1	3590	3	Y	27	28	0			3
						30	9									
*05	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	161	1	3672	3	Y	19	20	0			2
						21	9									

HOLMES, S.L. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 164048 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 9615 PERF. 8600 - 9110

*06	2940 X	2445	-0-	-495	-0-	83	1	2340	3	Y	20	17	0	3	1	2
						22	9									
*07	2914 X	2135	-0-	-779	-0-	72	1	2042	3	Y	19	15	0	4	1	2
						21	9									
*08	2914 X	2584	-0-	-330	-0-	87	1	2474	3	Y	21	15	0	5	1	3
						23	9									
*09	2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	84	1	2466	3	Y	23	19	0	4	1	3
						25	9									
*10	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	99	1	2763	3	Y	25	20	0	5	1	3
						28	9									
*11	2490 X	2442	-0-	-48	-0-	84	1	2355	3	Y	3	2	0	4	1	-0-
						3	9									
12	2666 X	2298	-0-	-368	-0-	81	1	2217	3	Y	-0-					-0-
01	2883 X	1975	-0-	-908	-0-	68	1	1907	3	Y	-0-					-0-
02	2268 N	1472	-0-	-796	-0-	52	1	1420	3	Y	-0-					-0-
03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	88	1	2364	3	Y	-0-					-0-
04	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	76	1	2035	3	Y	-0-					-0-
*05	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	73	1	1848	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128										
OWENS, NELLIE		WELL #: 8		RRCID -> 164988		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8370 - 9215				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
WOOLWORTH, J. D. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 165495		COMPL. DATE 09/22/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DONALD, F.H.		WELL #: 8		RRCID -> 165531		COMPL. DATE 10/02/1997		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8430 - 9285				
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
BANKS, W.R.		WELL #: 8		RRCID -> 165863		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 9500 PERF. N/A				
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128													
PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 9		RRCID -> 165924		COMPL. DATE 10/29/1997			TOTAL DEPTH 9396 PERF. N/A						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERF. CODE	EOM BALANCE			
*06	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	63	1	1783	3	Y	-0-	-0-			
07	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	61	1	1729	3	Y	-0-	-0-			
*08	2232 N	1371	-0-	-861	-0-	46	1	1325	3	Y	-0-	-0-			
09	1860 N	1857	-0-	-3	-0-	61	1	1796	3	Y	-0-	-0-			
10	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	63	1	1759	3	Y	-0-	-0-			
*11	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	57	1	1598	3	Y	11	7 0 3 1 1			
12	1922 N	1779	-0-	-143	-0-	12	9	62	1	1713	3	Y	4	4 0 1 1	-0-
01	1829 N	1762	-0-	-67	-0-	4	9	61	1	1694	3	Y	6	4 0 1 1	1
02	1568 N	1284	-0-	-284	-0-	7	9	45	1	1228	3	Y	10	8 0 2 1	1
03	1767 N	1423	-0-	-344	-0-	11	9	51	1	1359	3	Y	12	10 0 2 1	1
04	1710 N	1451	-0-	-259	-0-	13	9	52	1	1387	3	Y	11	9 0 2 1	1
*05	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	12	9	58	1	1462	3	Y	6	5 0 1 1	1
						7	9								
BROWN. J.C.		WELL #: 10		RRCID -> 166139		COMPL. DATE 11/13/1997			TOTAL DEPTH 9400 PERF. N/A						
*06	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	86	1	2415	3	Y	89	78 0 11 1	10		
*07	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	98	9	117	1	3344	3	Y	134	99 0 29 1	16
*08	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	147	9	87	1	2492	3	Y	86	70 0 21 1	11
*09	3857 X	3857	-0-	-0-	-0-	95	9	121	1	3580	3	Y	142	114 0 23 1	16
*10	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	156	9	125	1	3494	3	Y	69	63 0 13 1	9
*11	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	76	9	115	1	3209	3	Y	33	21 0 17 1	4
12	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	36	9	121	1	3321	3	Y	12	11 0 4 1	1
01	3533 X	3533	-0-	-0-	-0-	13	9	122	1	3394	3	Y	15	12 0 3 1	1
02	3556 X	3263	-0-	-293	-0-	17	9	114	1	3103	3	Y	42	31 0 7 1	5
03	3689 X	3065	-0-	-624	-0-	46	9	109	1	2914	3	Y	38	31 0 7 1	5
04	3420 X	3092	-0-	-328	-0-	42	9	109	1	2904	3	Y	72	55 0 14 1	8
05	3627 X	3338	-0-	-289	-0-	79	9	124	1	3117	3	Y	88	68 0 19 1	9
						97	9								
CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 8		RRCID -> 166930		COMPL. DATE 12/16/1997			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8452 - 9280						
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-			

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
EXXON MOBIL CORPORATION			//CONT.// 257128									
THOMAS & WOOD			WELL #: 8		RRCID -> 169935			COMPL. DATE 04/03/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8346 - 9214	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
12	3751 X	3046	-0-	-705	-0-	128 1	2910 3	Y	7	7 0	1	
01	3751 X	2016	-0-	-1735	-0-	8 9 90 1	1923 3	Y	3	4 0	-0-	
02	3304 X	2523	-0-	-781	-0-	3 9 103 1	2413 3	Y	6	5 0	1	
03	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	7 9 158 1	3545 3	Y	8	8 0	1	
04	3210 X	3191	-0-	-19	-0-	9 9 134 1	3048 3	Y	8	8 0	1	
*05	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	9 9 132 1	3009 3	Y	9	9 0	1	
-----												
OWENS, NELLIE			WELL #: 9		RRCID -> 169936			COMPL. DATE 04/28/2006			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8328 - 9217	
*06	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	122 1	3431 3	Y	-0-	1 0	-0-	
07	3441 X	3346	-0-	-95	-0-	113 1	3233 3	Y	-0-		-0-	
*08	3131 X	2435	-0-	-696	-0-	82 1	2353 3	Y	-0-		-0-	
09	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	109 1	3227 3	Y	-0-		-0-	
*10	3131 X	2751	-0-	-380	-0-	9 9 95 1	2653 3	Y	3	2 0	1 1	
*11	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3 9 105 1	2940 3	Y	15	9 0	4 1	
12	3131 X	2923	-0-	-208	-0-	17 9 102 1	2817 3	Y	4	4 0	1 1	
01	3131 X	2607	-0-	-524	-0-	4 9 90 1	2511 3	Y	5	4 0	1 1	
02	2548 X	2393	-0-	-155	-0-	6 9 85 1	2293 3	Y	14	11 0	2 1	
03	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	15 9 113 1	3034 3	Y	17	14 0	3 1	
04	2730 X	2363	-0-	-367	-0-	19 9 85 1	2266 3	Y	11	10 0	2 1	
*05	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	12 9 113 1	2841 3	Y	1	2 0	-0-	
-----												
KYLE, FRED UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 169946			COMPL. DATE 07/16/1998			TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8458 - 9299	
*06	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	177 1	4997 3	Y	-0-		-0-	
07	4585 X	4585	-0-	-0-	-0-	155 1	4430 3	Y	-0-		-0-	
*08	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	113 1	3224 3	Y	-0-		-0-	
09	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	116 1	3421 3	Y	-0-		-0-	
*10	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	11 9 151 1	4213 3	Y	10	7 0	2 1	
*11	3893 X	3893	-0-	-0-	-0-	12 9 134 1	3747 3	Y	11	7 0	4 1	
12	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	4 9 135 1	3729 3	Y	4	4 0	1 1	
01	6884 X	6884	-0-	-0-	-0-	11 9 237 1	6636 3	Y	10	7 0	2 1	
02	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	19 9 165 1	4481 3	Y	17	13 0	3 1	
03	4371 X	4223	-0-	-148	-0-	18 9 151 1	4054 3	Y	16	13 0	3 1	
04	4320 X	3923	-0-	-397	-0-	28 9 141 1	3754 3	Y	25	19 0	5 1	
05	4464 X	4006	-0-	-458	-0-	9 9 148 1	3748 3	Y	100	72 0	21 1	
-----												



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128										
DONALD, F.H.		WELL #: 9		RRCID -> 170704		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 9400		PERF. 8330 - 9227		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	3702 X	3702	-0-	-0-	-0-	125 1	3532 3	Y	41	36 0	5 1	5
						45 9						
*07	3813 X	3297	-0-	-516	-0-	110 1	3143 3	Y	40	31 0	9 1	5
						44 9						
*08	3813 X	3417	-0-	-396	-0-	114 1	3263 3	Y	36	27 0	9 1	5
						40 9						
*09	3996 X	3996	-0-	-0-	-0-	129 1	3815 3	Y	47	39 0	8 1	5
						52 9						
*10	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	141 1	3936 3	Y	137	98 0	26 1	18
						151 9						
*11	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	127 1	3555 3	Y	222	143 0	70 1	27
						244 9						
12	4123 X	3575	-0-	-548	-0-	122 1	3369 3	Y	76	71 0	24 1	8
						84 9						
01	4216 X	2976	-0-	-1240	-0-	100 1	2791 3	Y	77	63 0	14 1	8
						85 9						
02	3248 X	2925	-0-	-323	-0-	96 1	2591 3	Y	216	161 0	37 1	26
						238 9						
03	3596 X	3427	-0-	-169	-0-	114 1	3046 3	Y	243	194 0	45 1	30
						267 9						
04	3896 X	3896	-0-	-0-	-0-	135 1	3593 3	Y	153	137 0	30 1	16
						168 9						
*05	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	147 1	3706 3	Y	76	68 0	16 1	8
						84 9						

BROWN, J. C.		WELL #: 11		RRCID -> 171438		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 9426		PERF. 8390 - 9277	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128									
DAVIS, A. L.		WELL #:		9	RRCID ->	171527	COMPL. DATE	10/12/1998	TOTAL DEPTH	9474	PERF.	8463 -	9311
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*06		4590 X	3516	-0-	-1074	-0-	120 1	3386 3	Y	9	9 0	1 1	1
							10 9						
*07		4743 X	4316	-0-	-427	-0-	146 1	4155 3	Y	14	10 0	3 1	2
							15 9						
*08		4464 X	1838	-0-	-2626	-0-	62 1	1770 3	Y	5	5 0	1 1	1
							6 9						
*09		3808 X	3808	-0-	-0-	-0-	125 1	3671 3	Y	11	9 0	2 1	1
							12 9						
*10		4309 X	4153	-0-	-156	-0-	140 1	3918 3	Y	86	60 0	16 1	11
							95 9						
*11		4170 X	3853	-0-	-317	-0-	130 1	3623 3	Y	91	58 0	33 1	11
							100 9						
		12 4309 X	3475	-0-	-834	-0-	121 1	3322 3	Y	29	28 0	9 1	3
							32 9						
		01 4154 X	2664	-0-	-1490	-0-	91 1	2542 3	Y	28	23 0	5 1	3
							31 9						
		02 3752 X	3465	-0-	-287	-0-	119 1	3228 3	Y	107	79 0	18 1	13
							118 9						
		03 4154 X	3624	-0-	-530	-0-	126 1	3379 3	Y	108	88 0	20 1	13
							119 9						
		04 3840 X	3518	-0-	-322	-0-	124 1	3294 3	Y	91	77 0	17 1	10
							100 9						
		05 3844 X	3650	-0-	-194	-0-	136 1	3420 3	Y	85	68 0	18 1	9
							94 9						

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #:		10	RRCID ->	171717	COMPL. DATE	08/26/2003	TOTAL DEPTH	9459	PERF.	8350 -	8365
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128										
CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #:		9	RRCID ->	171760	COMPL. DATE	12/01/1998	TOTAL DEPTH	9375	PERF.	8443 -	9246	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
*06		1200 N	992	-0-	-208	-0-	34 1	958 3	Y	-0-		3 0		-0-
07		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	37 1	1057 3	Y	-0-				-0-
*08		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	45 1	1280 3	Y	-0-				-0-
09		990 N	652	-0-	-338	-0-	21 1	631 3	Y	-0-				-0-
10		1085 N	390	-0-	-695	-0-	13 1	377 3	Y	-0-				-0-
*11		1290 N	206	-0-	-1084	-0-	7 1	199 3	Y	-0-				-0-
12		682 N	542	-0-	-140	-0-	19 1	523 3	Y	-0-				-0-
01		431 N	431	-0-	-0-	-0-	15 1	416 3	Y	-0-				-0-
02		700 X	700	-0-	-0-	-0-	25 1	675 3	Y	-0-				-0-
03		825 X	825	-0-	-0-	-0-	30 1	795 3	Y	-0-				-0-
04		699 X	699	-0-	-0-	-0-	25 1	655 3	Y	17	12 0	3 1		2
							19 9							
05		775 X	398	-0-	-377	-0-	14 1	362 3	Y	20	16 0	4 1		2
							22 9							

DAVIS, A. L.		WELL #:		10	RRCID ->	199736	COMPL. DATE	01/13/2004	TOTAL DEPTH	9411	PERF.	8576 -	9302	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
*06		4380 X	4288	-0-	-92	-0-	147 1	4128 3	Y	12	12 0	2 1		1
							13 9							
*07		4526 X	4216	-0-	-310	-0-	142 1	4059 3	Y	14	10 0	3 1		2
							15 9							
*08		4526 X	3543	-0-	-983	-0-	120 1	3414 3	Y	8	7 0	2 1		1
							9 9							
*09		4350 X	4026	-0-	-324	-0-	132 1	3881 3	Y	12	10 0	2 1		1
							13 9							
*10		4433 X	4234	-0-	-199	-0-	146 1	4064 3	Y	22	16 0	4 1		3
							24 9							
*11		4290 X	3857	-0-	-433	-0-	133 1	3700 3	Y	22	14 0	8 1		3
							24 9							
12		4216 X	3280	-0-	-936	-0-	115 1	3157 3	Y	7	7 0	2 1		1
							8 9							
01		4247 X	2420	-0-	-1827	-0-	83 1	2330 3	Y	6	5 0	1 1		1
							7 9							
02		3836 X	3727	-0-	-109	-0-	132 1	3564 3	Y	28	21 0	5 1		3
							31 9							
03		4247 X	3640	-0-	-607	-0-	130 1	3480 3	Y	27	22 0	5 1		3
							30 9							
04		3870 X	3856	-0-	-14	-0-	139 1	3689 3	Y	25	20 0	5 1		3
							28 9							
05		4123 X	3953	-0-	-170	-0-	148 1	3743 3	Y	56	41 0	12 1		6
							62 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128		WELL #: 12		RRCID -> 200648	COMPL. DATE 02/17/2004	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8598	-	9352			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM	BALANCE			
*06	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	124	1	3483	3	Y	34	29	0	4	1	4
*07	3100 X	3096	-0-	-4	-0-	104	1	2958	3	Y	31	24	0	7	1	4
*08	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	85	1	2425	3	Y	21	17	0	5	1	3
*09	2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	72	1	2137	3	Y	22	18	0	4	1	3
*10	1794 X	1794	-0-	-0-	-0-	61	1	1715	3	Y	16	14	0	3	1	2
*11	2553 X	2553	-0-	-0-	-0-	88	1	2456	3	Y	8	5	0	4	1	1
*12	1851 X	1851	-0-	-0-	-0-	65	1	1786	3	Y	-0-	1	0			-0-
01	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	67	1	1859	3	Y	-0-					-0-
02	2408 X	1756	-0-	-652	-0-	62	1	1694	3	Y	-0-					-0-
03	2666 X	2175	-0-	-491	-0-	78	1	2097	3	Y	-0-					-0-
04	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	96	1	2560	3	Y	-0-					-0-
*05	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	131	1	3317	3	Y	-0-					-0-
OWENS, NELLIE		WELL #: 10		RRCID -> 202075		COMPL. DATE 04/28/2004				TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8370 - 9264						
*06	5732 X	5732	-0-	-0-	-0-	196	1	5510	3	Y	24	21	0	3	1	3
*07	5642 X	4385	-0-	-1257	-0-	148	1	4216	3	Y	19	16	0	4	1	2
*08	5766 X	2700	-0-	-3066	-0-	91	1	2597	3	Y	11	9	0	3	1	1
*09	8395 X	8395	-0-	-0-	-0-	274	1	8079	3	Y	38	29	0	6	1	4
*10	6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	214	1	5978	3	Y	21	18	0	4	1	3
*11	5730 X	5709	-0-	-21	-0-	197	1	5501	3	Y	10	7	0	5	1	1
12	6262 X	5556	-0-	-706	-0-	195	1	5358	3	Y	3	3	0	1	1	-0-
01	6262 X	5625	-0-	-637	-0-	194	1	5425	3	Y	5	4	0	1	1	-0-
02	6188 X	5200	-0-	-988	-0-	185	1	5001	3	Y	13	9	0	2	1	2
03	6200 X	5632	-0-	-568	-0-	202	1	5416	3	Y	13	11	0	2	1	2
04	5700 X	5459	-0-	-241	-0-	197	1	5251	3	Y	10	9	0	2	1	1
05	5766 X	5664	-0-	-102	-0-	215	1	5434	3	Y	14	11	0	3	1	1
JONES, ELSIE		WELL #: 10		RRCID -> 203280		COMPL. DATE 07/07/2004				TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8766 - 9224						
12	3255 X	2805	-0-	-450	-0-	118	1	2687	3	Y	-0-					-0-
01	3255 X	2745	-0-	-510	-0-	122	1	2623	3	Y	-0-					-0-
02	2884 X	2560	-0-	-324	-0-	105	1	2455	3	Y	-0-					-0-
03	3193 X	2785	-0-	-408	-0-	119	1	2666	3	Y	-0-					-0-
04	2790 X	2515	-0-	-275	-0-	106	1	2409	3	Y	-0-					-0-
05	2821 X	2698	-0-	-123	-0-	114	1	2584	3	Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128  
 THOMAS & WOOD WELL #: 9 RRCID -> 203643 COMPL. DATE 06/24/2004 TOTAL DEPTH 9395 PERF. 8370 - 9248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	6417 X	5502	-0-	-915	-0-	231 1	5262 3	Y	8	8 0		1
01	6324 X	5167	-0-	-1157	-0-	230 1	4929 3	Y	7	7 0		1
02	5348 X	4747	-0-	-601	-0-	194 1	4546 3	Y	6	6 0		1
03	5921 X	5712	-0-	-209	-0-	243 1	5461 3	Y	7	7 0		1
04	5580 X	5145	-0-	-435	-0-	217 1	4919 3	Y	8	8 0		1
05	5487 X	5323	-0-	-164	-0-	224 1	5088 3	Y	10	10 0		1

BRODERICK GU 1, BESS SMITH WELL #: 3 RRCID -> 206353 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8494 - 9200

12	5114 X	5114	-0-	-0-	-0-	240 1	4810 2	Y	58	85 1		104
01	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	239 1	4785 2	Y	63			167
02	4872 X	4708	-0-	-164	-0-	222 1	4425 2	Y	55	111 1		111
03	5363 X	4969	-0-	-394	-0-	236 1	4713 2	Y	18			129
04	5220 X	4873	-0-	-347	-0-	230 1	4591 2	Y	47			176
*05	5356 X	5356	-0-	-0-	-0-	254 1	5093 2	Y	8	118 1		66

OWENS, NELLIE WELL #: 11 RRCID -> 206449 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 8370 - 9239

*06	6899 X	6899	-0-	-0-	-0-	234 1	6597 3	Y	62	53 0	8 1	7
*07	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	236 1	6735 3	Y	68	52 0	15 1	8
*08	6882 X	6014	-0-	-868	-0-	202 1	5756 3	Y	51	40 0	12 1	7
*09	6900 X	6698	-0-	-202	-0-	217 1	6411 3	Y	64	53 0	11 1	7
*10	7130 X	6824	-0-	-306	-0-	234 1	6525 3	Y	59	47 0	11 1	8
*11	6900 X	6366	-0-	-534	-0-	220 1	6133 3	Y	12	8 0	11 1	1
12	7037 X	5169	-0-	-1868	-0-	181 1	4985 3	Y	3	3 0	1 1	-0-
01	6913 X	6014	-0-	-899	-0-	208 1	5800 3	Y	5	4 0	1 1	-0-
02	6132 X	4598	-0-	-1534	-0-	163 1	4422 3	Y	12	9 0	2 1	1
03	6789 X	4808	-0-	-1981	-0-	173 1	4623 3	Y	11	9 0	2 1	1
04	6360 X	6012	-0-	-348	-0-	217 1	5782 3	Y	12	10 0	2 1	1
*05	6199 X	6199	-0-	-0-	-0-	236 1	5946 3	Y	15	11 0	3 1	2



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128										
BANKS, W. R.		WELL #: 9		RRCID -> 209759		COMPL. DATE 03/15/2005			TOTAL DEPTH 9430 PERF. 8610 - 9250			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
*06	3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	136	1	3831	3	Y	-0-	-0-
07	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	146	1	4150	3	Y	-0-	-0-
*08	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	146	1	4181	3	Y	-0-	-0-
09	4050 X	3767	-0-	-283	-0-	124	1	3643	3	Y	-0-	-0-
10	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	168	1	4683	3	Y	-0-	-0-
*11	4200 X	3630	-0-	-570	-0-	125	1	3485	3	Y	18	2
12	4340 X	3551	-0-	-789	-0-	20	9					
01	4836 X	3662	-0-	-1174	-0-	124	1	3417	3	Y	9	1
02	3388 X	3310	-0-	-78	-0-	10	9					
03	3751 X	3219	-0-	-532	-0-	126	1	3524	3	Y	11	1
04	3630 X	2901	-0-	-729	-0-	12	9					
05	3658 X	3297	-0-	-361	-0-	117	1	3160	3	Y	30	4
						33	9					
						115	1	3074	3	Y	27	3
						30	9					
						102	1	2716	3	Y	75	8
						83	9					
						121	1	3058	3	Y	107	11
						118	9					
-----												
OWENS, NELLIE		WELL #: 12		RRCID -> 209865		COMPL. DATE 03/08/2005			TOTAL DEPTH 9432 PERF. 8390 - 9246			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
*06	5520 X	5163	-0-	-357	-0-	177	1	4986	3	Y	-0-	-0-
07	5435 X	5435	-0-	-0-	-0-	184	1	5251	3	Y	-0-	-0-
*08	5270 X	4497	-0-	-773	-0-	152	1	4345	3	Y	-0-	-0-
09	5160 X	5088	-0-	-72	-0-	167	1	4921	3	Y	-0-	-0-
*10	5425 X	5135	-0-	-290	-0-	177	1	4947	3	Y	10	1
						11	9					
*11	5250 X	3888	-0-	-1362	-0-	134	1	3743	3	Y	10	1
12	5425 X	3935	-0-	-1490	-0-	11	9					
01	5270 X	3770	-0-	-1500	-0-	138	1	3794	3	Y	3	-0-
02	4760 X	3343	-0-	-1417	-0-	3	9					
03	5146 X	3673	-0-	-1473	-0-	130	1	3636	3	Y	4	-0-
04	3900 X	3841	-0-	-59	-0-	4	9					
*05	4526 X	4526	-0-	-0-	-0-	119	1	3212	3	Y	11	1
						12	9					
						132	1	3529	3	Y	11	1
						12	9					
						139	1	3691	3	Y	10	1
						11	9					
						172	1	4337	3	Y	15	2
						17	9					
-----												
JONES, ELSIE		WELL #: 11		RRCID -> 210341		COMPL. DATE 04/11/2005			TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8382 - 9272			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	5611 X	4975	-0-	-636	-0-	203	1	4612	3	Y	145	13
01	5611 X	5387	-0-	-224	-0-	160	9					
02	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	233	1	5000	3	Y	140	12
03	5609 X	5609	-0-	-0-	-0-	154	9					
04	5168 X	5168	-0-	-0-	-0-	201	1	4701	3	Y	136	22
05	5332 X	5321	-0-	-11	-0-	150	9					
						232	1	5208	3	Y	154	23
						169	9					
						210	1	4782	3	Y	160	19
						176	9					
						217	1	4946	3	Y	144	16
						158	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128											
BROWN, J.C.		WELL #: 13		RRCID -> 211648		COMPL. DATE 04/28/2005		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8446 - 9340			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	8674 X	8674	-0-	-0-	-0-	291	1	8205	3	Y	162	139 0	20 1 19
						178	9						
*07	8439 X	8439	-0-	-0-	-0-	280	1	7975	3	Y	167	129 0	37 1 20
						184	9						
*08	8308 X	6132	-0-	-2176	-0-	204	1	5811	3	Y	106	87 0	25 1 14
						117	9						
*09	8354 X	8354	-0-	-0-	-0-	268	1	7904	3	Y	165	133 0	27 1 19
						182	9						
*10	8556 X	8300	-0-	-256	-0-	282	1	7863	3	Y	141	114 0	27 1 19
						155	9						
*11	8280 X	7741	-0-	-539	-0-	263	1	7360	3	Y	107	69 0	44 1 13
						118	9						
12	8556 X	6336	-0-	-2220	-0-	221	1	6081	3	Y	31	31 0	10 1 3
						34	9						
01	8556 X	5057	-0-	-3499	-0-	174	1	4848	3	Y	32	26 0	6 1 3
						35	9						
02	7336 X	4430	-0-	-2906	-0-	154	1	4186	3	Y	82	61 0	14 1 10
						90	9						
03	8122 X	5818	-0-	-2304	-0-	205	1	5500	3	Y	103	81 0	19 1 13
						113	9						
04	9571 X	9571	-0-	-0-	-0-	345	1	9186	3	Y	36	38 0	7 1 4
						40	9						
*05	8400 X	8400	-0-	-0-	-0-	319	1	8046	3	Y	32	26 0	7 1 3
						35	9						

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 12		RRCID -> 211979		COMPL. DATE 06/04/2005		TOTAL DEPTH 9435		PERF. 8396 - 9314			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	110	1	3103	3	Y	9	9 0	1 1 1
						10	9						
*07	2852 X	2678	-0-	-174	-0-	90	1	2579	3	Y	8	6 0	2 1 1
						9	9						
*08	4495 X	3017	-0-	-1478	-0-	102	1	2906	3	Y	8	6 0	2 1 1
						9	9						
*09	4350 X	3404	-0-	-946	-0-	111	1	3282	3	Y	10	8 0	2 1 1
						11	9						
*10	4495 X	3109	-0-	-1386	-0-	107	1	2992	3	Y	9	7 0	2 1 1
						10	9						
*11	3210 X	3019	-0-	-191	-0-	104	1	2906	3	Y	8	5 0	3 1 1
						9	9						
12	3503 X	2968	-0-	-535	-0-	104	1	2860	3	Y	4	4 0	1 1 -0-
						4	9						
01	3503 X	2003	-0-	-1500	-0-	69	1	1930	3	Y	4	3 0	1 1 -0-
						4	9						
02	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	128	1	3461	3	Y	18	13 0	3 1 2
						20	9						
03	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	115	1	3077	3	Y	16	13 0	3 1 2
						18	9						
04	3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	111	1	2956	3	Y	4	5 0	1 1 -0-
						4	9						
05	3286 X	3170	-0-	-116	-0-	121	1	3049	3	Y	-0-		-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128												
THOMAS & WOOD		WELL #: 10		RRCID -> 213093		COMPL. DATE 06/14/2005		TOTAL DEPTH 9420		PERF. 8388 - 9218				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	178	1	4061	3	Y	36	36	0	3
01	4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	40	9	4224	3	Y	33	33	0	3
02	4480 X	3778	-0-	-702	-0-	197	1	3592	3	Y	29	27	0	5
03	4898 X	4153	-0-	-745	-0-	36	9	3942	3	Y	32	32	0	5
04	4440 X	3831	-0-	-609	-0-	154	1	3634	3	Y	34	35	0	4
05	4464 X	3989	-0-	-475	-0-	32	9	3798	3	Y	22	24	0	2
						176	1							
						35	9							
						160	1							
						37	9							
						167	1							
						24	9							

CARTHAGE GU 32		WELL #: 8		RRCID -> 215667		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 9410		PERF. 8540 - 9286				
12	3193 X	2753	-0-	-440	-0-	114	1	2602	3	Y	34	35	0	3
01	3193 X	2447	-0-	-746	-0-	37	9	2308	3	Y	28	29	0	2
02	2940 X	2132	-0-	-808	-0-	108	1	2018	3	Y	25	23	0	4
03	3069 X	2610	-0-	-459	-0-	31	9	2465	3	Y	32	31	0	5
04	2970 X	2318	-0-	-652	-0-	86	1	2188	3	Y	31	32	0	4
05	2759 X	2396	-0-	-363	-0-	28	9	2272	3	Y	22	24	0	2
						110	1							
						35	9							
						96	1							
						34	9							
						100	1							
						24	9							

OWENS, NELLIE		WELL #: 13		RRCID -> 217470		COMPL. DATE 11/08/2005		TOTAL DEPTH 9482		PERF. 8507 - 9215				
*06	360 N	14	-0-	-346	-0-	13	3	1	9	Y	1	2	0	-0-
*07	1333 N	36	-0-	-1297	-0-	1	1	34	3	Y	1	1	0	-0-
*08	1333 X	677	-0-	-656	-0-	1	9	641	3	Y	13	8	0	3 1 2
*09	2070 X	2070	-0-	-0-	-0-	22	1	1953	3	Y	46	35	0	8 1 5
*10	2332 X	2332	-0-	-0-	-0-	14	9	2187	3	Y	61	46	0	12 1 8
*11	660 X	643	-0-	-17	-0-	66	1	601	3	Y	18	12	0	12 1 2
12	2139 X	77	-0-	-2062	-0-	51	9	73	3	Y	1	2	0	1 1 -0-
01	2325 X	106	-0-	-2219	-0-	78	1	101	3	Y	1	1	0	-0-
02	588 N	514	-0-	-74	-0-	67	9	475	3	Y	19	14	0	3 1 2
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	4	1	1828	3	Y	71	51	0	13 1 9
04	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	21	9	1870	3	Y	62	52	0	12 1 7
*05	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	68	1	2196	3	Y	90	69	0	19 1 9
						70	1							
						68	9							
						87	1							
						99	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128														
DONALD, F.H.		WELL #: 10		RRCID -> 217471		COMPL. DATE 09/11/2005			TOTAL DEPTH 9455 PERF. 8381 - 9237							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*06	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	108	1	3036	3	Y	51	44	0	6	1	6
						56	9									
*07	2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	99	1	2827	3	Y	50	39	0	11	1	6
						55	9									
*08	3193 X	2765	-0-	-428	-0-	92	1	2628	3	Y	41	32	0	10	1	5
						45	9									
*09	3210 X	2955	-0-	-255	-0-	95	1	2805	3	Y	50	41	0	8	1	6
						55	9									
*10	3317 X	3127	-0-	-190	-0-	107	1	2989	3	Y	28	25	0	5	1	4
						31	9									
*11	3210 X	2802	-0-	-408	-0-	96	1	2695	3	Y	10	7	0	6	1	1
						11	9									
12	3069 X	1660	-0-	-1409	-0-	58	1	1599	3	Y	3	3	0	1	1	-0-
						3	9									
01	3131 X	2077	-0-	-1054	-0-	72	1	2001	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
						4	9									
02	2828 X	2507	-0-	-321	-0-	89	1	2403	3	Y	14	10	0	2	1	2
						15	9									
03	3131 X	2662	-0-	-469	-0-	95	1	2553	3	Y	13	11	0	2	1	2
						14	9									
04	2790 X	2166	-0-	-624	-0-	78	1	2078	3	Y	9	8	0	2	1	1
						10	9									
05	2790 X	2141	-0-	-649	-0-	81	1	2056	3	Y	4	4	0	1	1	-0-
						4	9									

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 13		RRCID -> 217765		COMPL. DATE 07/13/2005			TOTAL DEPTH 9425 PERF. 8408 - 9307							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
*06	3000 N	2782	-0-	-218	8799	95	1	2673	3	Y	13	12	0	2	1	1
						14	9									
*07	3100 N	2719	-0-	-381	8418	92	1	2612	3	Y	14	10	0	3	1	2
						15	9									
*08	10674 X	2256	-0-	-8418	-0-	76	1	2170	3	Y	9	8	0	2	1	1
						10	9									
*09	3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	118	1	3471	3	Y	18	14	0	3	1	2
						20	9									
*10	2945 X	2680	-0-	-265	-0-	92	1	2574	3	Y	13	11	0	2	1	2
						14	9									
*11	2790 X	2489	-0-	-301	-0-	86	1	2392	3	Y	10	7	0	4	1	1
						11	9									
12	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	186	1	5111	3	Y	9	7	0	2	1	1
						10	9									
01	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	140	1	3921	3	Y	9	7	0	2	1	1
						10	9									
02	2408 X	2112	-0-	-296	-0-	75	1	2023	3	Y	13	10	0	2	1	2
						14	9									
03	2666 X	2534	-0-	-132	-0-	91	1	2426	3	Y	15	12	0	3	1	2
						17	9									
04	2580 X	2272	-0-	-308	-0-	82	1	2184	3	Y	5	5	0	1	1	1
						6	9									
05	2666 X	2302	-0-	-364	-0-	88	1	2214	3	Y	-0-	1	0			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128											
DAVIS, A. L.		WELL #: 11		RRCID -> 219187		COMPL. DATE 12/29/2005			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8390 - 9396				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	259	1	7299 3	Y	77	69 0	10 1	9
						85	9						
*07	9774 X	9774	-0-	-0-	-0-	327	1	9330 3	Y	106	79 0	23 1	13
						117	9						
*08	7378 X	5612	-0-	-1766	-0-	188	1	5366 3	Y	53	46 0	13 1	7
						58	9						
*09	9216 X	9216	-0-	-0-	-0-	299	1	8809 3	Y	98	78 0	16 1	11
						108	9						
*10	7905 X	6987	-0-	-918	-0-	240	1	6699 3	Y	44	41 0	8 1	6
						48	9						
*11	7650 X	6949	-0-	-701	-0-	239	1	6681 3	Y	26	17 0	12 1	3
						29	9						
12	7905 X	6745	-0-	-1160	-0-	236	1	6498 3	Y	10	9 0	3 1	1
						11	9						
01	7905 X	6468	-0-	-1437	-0-	223	1	6233 3	Y	11	9 0	2 1	1
						12	9						
02	6203 X	6203	-0-	-0-	-0-	219	1	5950 3	Y	31	23 0	5 1	4
						34	9						
03	6696 X	6278	-0-	-418	-0-	225	1	6019 3	Y	31	25 0	6 1	4
						34	9						
04	6480 X	5631	-0-	-849	-0-	203	1	5404 3	Y	22	20 0	4 1	2
						24	9						
05	6696 X	6447	-0-	-249	-0-	243	1	6127 3	Y	70	50 0	15 1	7
						77	9						
-----													
DAVIS, A. L.		WELL #: 12		RRCID -> 219228		COMPL. DATE 01/25/2006			TOTAL DEPTH 9598 PERF. 8480 - 9338				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	7710 X	6049	-0-	-1661	-0-	207	1	5819 3	Y	21	18 0	3 1	2
						23	9						
*07	7967 X	6888	-0-	-1079	-0-	232	1	6627 3	Y	26	19 0	6 1	3
						29	9						
*08	6913 X	4673	-0-	-2240	-0-	158	1	4498 3	Y	15	12 0	4 1	2
						17	9						
*09	6660 X	6576	-0-	-84	-0-	215	1	6335 3	Y	24	19 0	4 1	3
						26	9						
*10	6882 X	4375	-0-	-2507	-0-	151	1	4224 3	Y	-0-	3 0		-0-
*11	6660 X	4007	-0-	-2653	-0-	138	1	3869 3	Y	-0-			-0-
12	6882 X	3855	-0-	-3027	-0-	135	1	3720 3	Y	-0-			-0-
01	6789 X	3581	-0-	-3208	-0-	124	1	3457 3	Y	-0-			-0-
02	6132 X	3235	-0-	-2897	-0-	115	1	3120 3	Y	-0-			-0-
03	4371 X	4337	-0-	-34	-0-	156	1	4181 3	Y	-0-			-0-
04	4020 X	3786	-0-	-234	-0-	137	1	3649 3	Y	-0-			-0-
*05	4044 X	4044	-0-	-0-	-0-	154	1	3890 3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128  
 BROWN, J. C. WELL #: 14 RRCID -> 219403 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8464 - 9354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	4050 X	3463	-0-	-587	-0-	115	1	3249	3	Y	90	80	0	11 1 10
						99	9							
*07	4185 X	2355	-0-	-1830	-0-	77	1	2205	3	Y	66	54	0	14 1 8
						73	9							
*08	3813 X	3562	-0-	-251	-0-	117	1	3350	3	Y	86	62	0	21 1 11
						95	9							
*09	3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	118	1	3481	3	Y	104	86	0	17 1 12
						114	9							
*10	3720 X	2924	-0-	-796	-0-	99	1	2771	3	Y	49	45	0	9 1 7
						54	9							
*11	3450 X	2617	-0-	-833	-0-	90	1	2508	3	Y	17	11	0	11 1 2
						19	9							
12	3844 X	3056	-0-	-788	-0-	107	1	2940	3	Y	8	7	0	2 1 1
						9	9							
01	3844 X	3448	-0-	-396	-0-	119	1	3318	3	Y	10	8	0	2 1 1
						11	9							
02	3360 X	3035	-0-	-325	-0-	107	1	2898	3	Y	27	20	0	5 1 3
						30	9							
03	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	117	1	3125	3	Y	28	23	0	5 1 3
						31	9							
04	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	121	1	3231	3	Y	1	4	0	-0-
						1	9							
05	3441 X	3401	-0-	-40	-0-	130	1	3271	3	Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 14 RRCID -> 219804 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8414 - 9294

*06	5550 X	5175	-0-	-375	-0-	174	1	4901	3	Y	91	79	0	11 1 11
						100	9							
*07	5735 X	5242	-0-	-493	-0-	174	1	4961	3	Y	97	75	0	21 1 12
						107	9							
*08	5487 X	5183	-0-	-304	-0-	172	1	4919	3	Y	84	65	0	20 1 11
						92	9							
*09	5613 X	5613	-0-	-0-	-0-	180	1	5317	3	Y	105	87	0	17 1 12
						116	9							
*10	5487 X	5382	-0-	-105	-0-	182	1	5071	3	Y	117	91	0	22 1 16
						129	9							
*11	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	177	1	4953	3	Y	126	82	0	45 1 15
						139	9							
*12	5797 X	5029	-0-	-768	-0-	175	1	4806	3	Y	44	40	0	14 1 5
						48	9							
01	5797 X	4522	-0-	-1275	-0-	154	1	4314	3	Y	49	40	0	9 1 5
						54	9							
02	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	174	1	4712	3	Y	161	119	0	27 1 20
						177	9							
03	5283 X	5283	-0-	-0-	-0-	184	1	4922	3	Y	161	131	0	30 1 20
						177	9							
04	4980 X	4732	-0-	-248	-0-	167	1	4429	3	Y	124	107	0	24 1 13
						136	9							
05	5146 X	5080	-0-	-66	-0-	188	1	4750	3	Y	129	102	0	27 1 13
						142	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128										
KYLE, FRED UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	220365	COMPL. DATE	03/15/2006	TOTAL DEPTH	9436	PERF.	8463	-	9324
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE		
*06	6300 X	6024	-0-	-276	-0-	205	1	Y	38	35	0	5	1	4
						42	9							
*07	6603 X	6603	-0-	-0-	-0-	222	1	Y	43	33	0	9	1	5
						47	9							
*08	6200 X	5442	-0-	-758	-0-	183	1	Y	31	25	0	7	1	4
						34	9							
*09	6030 X	5969	-0-	-61	-0-	194	1	Y	39	32	0	6	1	5
						43	9							
*10	6510 X	5937	-0-	-573	-0-	203	1	Y	52	40	0	10	1	7
						57	9							
*11	6300 X	5344	-0-	-956	-0-	183	1	Y	56	36	0	20	1	7
						62	9							
12	6510 X	5289	-0-	-1221	-0-	185	1	Y	20	19	0	6	1	2
						22	9							
01	6169 X	4595	-0-	-1574	-0-	158	1	Y	22	18	0	4	1	2
						24	9							
02	5376 X	4509	-0-	-867	-0-	158	1	Y	64	47	0	11	1	8
						70	9							
03	6335 X	6335	-0-	-0-	-0-	225	1	Y	84	66	0	16	1	10
						92	9							
04	5340 X	5325	-0-	-15	-0-	185	1	Y	196	147	0	38	1	21
						216	9							
*05	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	201	1	Y	229	178	0	48	1	24
						252	9							

JONES, ELSIE		WELL #:		13	RRCID ->	221424	COMPL. DATE	05/17/2006	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8508	-	9552
12	5642 X	5421	-0-	-221	-0-	220	1	Y	179	179	0			16
						197	9							
01	5425 X	5420	-0-	-5	-0-	233	1	Y	159	162	0			13
						175	9							
02	5040 X	5003	-0-	-37	-0-	198	1	Y	153	141	0			25
						168	9							
03	5580 X	5325	-0-	-255	-0-	219	1	Y	166	166	0			25
						183	9							
04	5400 X	5095	-0-	-305	-0-	207	1	Y	178	182	0			21
						196	9							
05	5549 X	5353	-0-	-196	-0-	218	1	Y	166	169	0			18
						183	9							

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128  
 BANKS, W.R. WELL #: 10 RRCID -> 221449 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8406 - 9288  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	7020 X	6729	-0-	-291	-0-	230	1	6485	3	Y	13	14 0	2 1	1
						14	9							
*07	7068 X	6844	-0-	-224	-0-	231	1	6598	3	Y	14	10 0	3 1	2
						15	9							
*08	7068 X	6260	-0-	-808	-0-	211	1	6038	3	Y	10	8 0	3 1	1
						11	9							
*09	6720 X	6355	-0-	-365	-0-	208	1	6134	3	Y	12	10 0	2 1	1
						13	9							
*10	6944 X	6607	-0-	-337	-0-	227	1	6344	3	Y	33	24 0	6 1	4
						36	9							
*11	6720 X	6223	-0-	-497	-0-	213	1	5958	3	Y	47	30 0	15 1	6
						52	9							
12	6851 X	6063	-0-	-788	-0-	212	1	5833	3	Y	16	15 0	5 1	2
						18	9							
01	6603 X	5900	-0-	-703	-0-	203	1	5675	3	Y	20	16 0	4 1	2
						22	9							
02	5964 X	5544	-0-	-420	-0-	195	1	5288	3	Y	55	41 0	9 1	7
						61	9							
03	6603 X	6145	-0-	-458	-0-	219	1	5861	3	Y	59	48 0	11 1	7
						65	9							
04	6210 X	5624	-0-	-586	-0-	203	1	5388	3	Y	30	28 0	6 1	3
						33	9							
05	6138 X	5991	-0-	-147	-0-	228	1	5748	3	Y	14	13 0	3 1	1
						15	9							

-----  
 THOMAS & WOOD WELL #: 11 RRCID -> 221966 COMPL. DATE 06/28/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8405 - 9246  
 -----

12	3534 X	3226	-0-	-308	-0-	135	1	3082	3	Y	8	8 0		1
						9	9							
01	3441 X	2636	-0-	-805	-0-	117	1	2512	3	Y	6	6 0		1
						7	9							
02	2940 X	1967	-0-	-973	-0-	80	1	1883	3	Y	4	4 0		1
						4	9							
03	3224 X	1892	-0-	-1332	-0-	81	1	1805	3	Y	5	5 0		1
						6	9							
04	3120 X	2114	-0-	-1006	-0-	89	1	2018	3	Y	6	6 0		1
						7	9							
05	3224 X	2327	-0-	-897	-0-	97	1	2222	3	Y	7	7 0		1
						8	9							

-----  
 THOMAS & WOOD WELL #: 12 RRCID -> 222270 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9458 PERF. 8098 - 9281  
 -----

12	4960 X	4548	-0-	-412	-0-	189	1	4296	3	Y	57	58 0		5
						63	9							
01	5084 X	4354	-0-	-730	-0-	191	1	4109	3	Y	49	50 0		4
						54	9							
02	4648 X	4058	-0-	-590	-0-	164	1	3841	3	Y	48	44 0		8
						53	9							
03	5146 X	4784	-0-	-362	-0-	202	1	4519	3	Y	57	56 0		9
						63	9							
04	4980 X	4221	-0-	-759	-0-	175	1	3984	3	Y	56	58 0		7
						62	9							
*05	4739 X	4739	-0-	-0-	-0-	197	1	4476	3	Y	60	60 0		7
						66	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128  
 DONALD, F.H. WELL #: 11 RRCID -> 222460 COMPL. DATE 08/16/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8406 - 9269

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
*06	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	133 1	3754 3	Y	-0-	-0-			-0-
07	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	144 1	4094 3	Y	-0-	-0-			-0-
*08	3844 X	1944	-0-	-1900	-0-	66 1	1878 3	Y	-0-	-0-			-0-
09	3900 X	713	-0-	-3187	-0-	23 1	690 3	Y	-0-	-0-			-0-
10	4247 X	2807	-0-	-1440	-0-	97 1	2710 3	Y	-0-	-0-			-0-
*11	4110 X	3774	-0-	-336	-0-	130 1	3644 3	Y	-0-	-0-			-0-
12	4247 X	1849	-0-	-2398	-0-	65 1	1784 3	Y	-0-	-0-			-0-
01	2821 X	2682	-0-	-139	-0-	93 1	2589 3	Y	-0-	-0-			-0-
02	3528 X	2234	-0-	-1294	-0-	79 1	2155 3	Y	-0-	-0-			-0-
03	3906 X	2759	-0-	-1147	-0-	99 1	2660 3	Y	-0-	-0-			-0-
04	3780 X	2836	-0-	-944	-0-	103 1	2733 3	Y	-0-	-0-			-0-
05	2697 X	2681	-0-	-16	-0-	102 1	2579 3	Y	-0-	-0-			-0-

KYLE, FRED UNIT WELL #: 12 RRCID -> 223622 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 8424 - 9294

*06	8340 X	8103	-0-	-237	-0-	273 1	7694 3	Y	124	112 0	16 1	14
						136 9						
*07	8556 X	8319	-0-	-237	-0-	277 1	7892 3	Y	136	104 0	30 1	16
						150 9						
*08	8308 X	7107	-0-	-1201	-0-	237 1	6759 3	Y	101	80 0	24 1	13
						111 9						
*09	8376 X	8376	-0-	-0-	-0-	270 1	7956 3	Y	136	111 0	22 1	16
						150 9						
*10	8370 X	8177	-0-	-193	-0-	278 1	7756 3	Y	130	104 0	25 1	17
						143 9						
*11	8100 X	7836	-0-	-264	-0-	265 1	7408 3	Y	148	95 0	52 1	18
						163 9						
12	8649 X	7904	-0-	-745	-0-	273 1	7529 3	Y	93	77 0	24 1	10
						102 9						
01	8649 X	7769	-0-	-880	-0-	264 1	7383 3	Y	111	89 0	21 1	11
						122 9						
02	7336 X	7072	-0-	-264	-0-	240 1	6506 3	Y	296	221 0	50 1	36
						326 9						
03	8122 X	7661	-0-	-461	-0-	263 1	7060 3	Y	307	248 0	57 1	38
						338 9						
04	7830 X	7362	-0-	-468	-0-	257 1	6841 3	Y	240	206 0	46 1	26
						264 9						
05	7905 X	7377	-0-	-528	-0-	270 1	6819 3	Y	262	206 0	55 1	27
						288 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128										
BROWN, J. C.		WELL #: 15		RRCID -> 224010		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 9550		PERF. 8428 - 9287		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	192 1	5391 3	Y	51	44 0	6 1	6
						56 9						
*07	5673 X	5258	-0-	-415	-0-	176 1	5026 3	Y	51	40 0	11 1	6
						56 9						
*08	5456 X	4079	-0-	-1377	-0-	137 1	3905 3	Y	34	28 0	8 1	4
						37 9						
*09	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	191 1	5636 3	Y	57	45 0	9 1	7
						63 9						
*10	5828 X	5255	-0-	-573	-0-	178 1	4959 3	Y	107	80 0	20 1	14
						118 9						
*11	5640 X	4887	-0-	-753	-0-	165 1	4595 3	Y	115	74 0	41 1	14
						127 9						
12	5890 X	5348	-0-	-542	-0-	186 1	5110 3	Y	47	42 0	14 1	5
						52 9						
01	5890 X	5323	-0-	-567	-0-	182 1	5079 3	Y	56	45 0	10 1	6
						62 9						
02	4732 X	4438	-0-	-294	-0-	152 1	4134 3	Y	138	104 0	23 1	17
						152 9						
03	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	185 1	4956 3	Y	158	127 0	29 1	19
						174 9						
04	5070 X	4960	-0-	-110	-0-	175 1	4647 3	Y	125	107 0	24 1	13
						138 9						
05	5239 X	5048	-0-	-191	-0-	187 1	4709 3	Y	138	108 0	29 1	14
						152 9						

THOMAS & WOOD		WELL #: 13		RRCID -> 224014		COMPL. DATE 11/08/2006		TOTAL DEPTH 9455		PERF. 8758 - 9275		
12	4123 X	3981	-0-	-142	-0-	167 1	3805 3	Y	8	8 0		1
						9 9						
01	4092 X	3897	-0-	-195	-0-	173 1	3716 3	Y	7	7 0		1
						8 9						
02	3696 X	3469	-0-	-227	-0-	142 1	3320 3	Y	6	6 0		1
						7 9						
03	4092 X	3821	-0-	-271	-0-	163 1	3650 3	Y	7	7 0		1
						8 9						
04	3930 X	3597	-0-	-333	-0-	151 1	3437 3	Y	8	8 0		1
						9 9						
05	3968 X	3721	-0-	-247	-0-	156 1	3554 3	Y	10	10 0		1
						11 9						



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128  
 DAVIS, A. L. WELL #: 13 RRCID -> 224646 COMPL. DATE 09/13/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 8418 - 9328

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	3660 X	2817	-0-	-843	-0-	97	1	2720	3	Y	-0-			-0-
07	3782 X	2262	-0-	-1520	-0-	77	1	2185	3	Y	-0-			-0-
*08	3348 X	3034	-0-	-314	-0-	103	1	2931	3	Y	-0-			-0-
09	3240 X	3070	-0-	-170	-0-	101	1	2969	3	Y	-0-			-0-
*10	3131 X	3078	-0-	-53	-0-	106	1	2955	3	Y	15	10	0	3 1 2
						17	9							
*11	3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	107	1	2982	3	Y	22	14	0	7 1 3
						24	9							
12	3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	112	1	3090	3	Y	8	8	0	2 1 1
						9	9							
01	3162 X	2632	-0-	-530	-0-	91	1	2531	3	Y	9	7	0	2 1 1
						10	9							
02	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	121	1	3275	3	Y	33	24	0	6 1 4
						36	9							
03	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	131	1	3525	3	Y	33	27	0	6 1 4
						36	9							
04	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	117	1	3108	3	Y	26	22	0	5 1 3
						29	9							
05	3534 X	3191	-0-	-343	-0-	122	1	3068	3	Y	1	4	0	-0-
						1	9							

KYLE, FRED UNIT WELL #: 11 RRCID -> 224772 COMPL. DATE 08/30/2006 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 8475 - 9346

*06	30 X	27	-0-	-3	-0-	1	1	26	3	Y	-0-			-0-
07	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
*08	83 N	83	-0-	-0-	-0-	3	1	80	3	Y	-0-			-0-
09	30 N	18	-0-	-12	-0-	1	1	17	3	Y	-0-			-0-
10	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	-0-			-0-
*11	90 N	59	-0-	-31	-0-	2	1	51	3	Y	5	3	0	1 1 1
						6	9							
*12	31 N	5	-0-	-26	-0-	5	3			Y	-0-	1	0	-0-
01	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	69	3	Y	4	3	0	1 1 -0-
						4	9							
02	76 N	76	-0-	-0-	-0-	2	1	61	3	Y	12	9	0	2 1 1
						13	9							
03	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	51	3	Y	10	8	0	2 1 1
						11	9							
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	57	3	Y	10	8	0	2 1 1
						11	9							
*05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	3	1	73	3	Y	34	24	0	7 1 4
						37	9							

JONES, ELSIE WELL #: 12 RRCID -> 225251 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8642 - 9494

12	5146 X	3584	-0-	-1562	-0-	151	1	3425	3	Y	7	7	0	1
						8	9							
01	4898 X	3852	-0-	-1046	-0-	171	1	3674	3	Y	6	6	0	1
						7	9							
02	4116 X	3326	-0-	-790	-0-	136	1	3184	3	Y	5	5	0	1
						6	9							
03	4557 X	3605	-0-	-952	-0-	154	1	3444	3	Y	6	6	0	1
						7	9							
04	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	179	1	4057	3	Y	8	8	0	1
						9	9							
*05	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	182	1	4154	3	Y	20	19	0	2
						22	9							



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128										
CARTHAGE GU 2 ROSS		WELL #: 12		RRCID -> 230445		COMPL. DATE 05/18/2007		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8369 - 9222				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* EOM BALANCE
*06	3720 X	3416	-0-	-304	-0-	117	1	3287	3	Y	11	9 0 1 1 1
						12	9					
*07	3844 X	3794	-0-	-50	-0-	128	1	3651	3	Y	14	10 0 3 1 2
						15	9					
*08	3658 X	2276	-0-	-1382	-0-	77	1	2191	3	Y	7	6 0 2 1 1
						8	9					
*09	4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	135	1	3987	3	Y	15	12 0 2 1 2
						17	9					
*10	3782 X	3445	-0-	-337	-0-	119	1	3313	3	Y	12	10 0 2 1 2
						13	9					
*11	3660 X	3650	-0-	-10	-0-	125	1	3496	3	Y	26	17 0 8 1 3
						29	9					
12	3968 X	3019	-0-	-949	-0-	105	1	2904	3	Y	9	8 0 3 1 1
						10	9					
01	3968 X	3082	-0-	-886	-0-	106	1	2964	3	Y	11	9 0 2 1 1
						12	9					
02	3864 X	3141	-0-	-723	-0-	110	1	2994	3	Y	34	25 0 6 1 4
						37	9					
03	3782 X	3368	-0-	-414	-0-	120	1	3211	3	Y	34	28 0 6 1 4
						37	9					
04	3660 X	3509	-0-	-151	-0-	127	1	3370	3	Y	11	12 0 2 1 1
						12	9					
05	3472 X	3450	-0-	-22	-0-	131	1	3319	3	Y	-0-	1 0 -0-

PIRKLE, L.H. "C"		WELL #: 14		RRCID -> 232148		COMPL. DATE 09/18/2007		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 8428 - 9256				
*06	4260 X	3387	-0-	-873	-0-	116	1	3261	3	Y	9	8 0 1 1 1
						10	9					
*07	4309 X	4140	-0-	-169	-0-	140	1	3985	3	Y	14	10 0 3 1 2
						15	9					
*08	4185 X	2785	-0-	-1400	-0-	94	1	2683	3	Y	7	6 0 2 1 1
						8	9					
*09	4050 X	2851	-0-	-1199	-0-	93	1	2749	3	Y	8	7 0 1 1 1
						9	9					
*10	4154 X	3181	-0-	-973	-0-	110	1	3060	3	Y	10	8 0 2 1 1
						11	9					
*11	4020 X	3531	-0-	-489	-0-	120	1	3338	3	Y	66	42 0 17 1 8
						73	9					
*12	4154 X	3443	-0-	-711	-0-	117	1	3223	3	Y	94	73 0 19 1 10
						103	9					
01	4358 X	4358	-0-	-0-	-0-	145	1	4053	3	Y	145	114 0 27 1 14
						160	9					
02	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	134	1	3628	3	Y	392	292 0 66 1 48
						431	9					
03	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	131	1	3522	3	Y	363	299 0 67 1 45
						399	9					
04	4230 X	3496	-0-	-734	-0-	116	1	3080	3	Y	273	236 0 53 1 29
						300	9					
05	4650 X	3084	-0-	-1566	-0-	115	1	2912	3	Y	52	65 0 11 1 5
						57	9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128  
 BANKS, W. R. WELL #: 11 RRCID -> 239378 COMPL. DATE 07/24/2008 TOTAL DEPTH 9539 PERF. 8571 - 9416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3570 X	3369	-0-	-201	-0-	113	1	3193	3	Y	57	56	0	7
						63	9							7
*07	3689 X	3556	-0-	-133	-0-	118	1	3368	3	Y	64	49	0	8
						70	9							8
*08	3100 X	2815	-0-	-285	-0-	93	1	2672	3	Y	45	36	0	6
						50	9							6
*09	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	125	1	3683	3	Y	70	57	0	8
						77	9							8
*10	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	120	1	3346	3	Y	63	51	0	8
						69	9							8
*11	3797 X	3797	-0-	-0-	-0-	129	1	3610	3	Y	53	34	0	6
						58	9							6
*12	3100 X	2406	-0-	-694	-0-	84	1	2311	3	Y	10	11	0	1
						11	9							1
01	3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	117	1	3259	3	Y	18	14	0	2
						20	9							2
02	3640 X	2802	-0-	-838	-0-	98	1	2657	3	Y	43	33	0	5
						47	9							5
03	3937 X	2916	-0-	-1021	-0-	103	1	2766	3	Y	43	35	0	5
						47	9							5
04	3810 X	3434	-0-	-376	-0-	124	1	3308	3	Y	2	7	0	-0-
						2	9							-0-
05	3410 X	3177	-0-	-233	-0-	121	1	3056	3	Y	-0-			-0-

DONALD, F.H. WELL #: 12 RRCID -> 239859 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 8429 - 9265

*06	6645 X	6645	-0-	-0-	-0-	217	1	6120	3	Y	280	242	0	32
						308	9							32
*07	6725 X	6725	-0-	-0-	-0-	216	1	6176	3	Y	303	232	0	37
						333	9							37
*08	5549 X	5199	-0-	-350	-0-	168	1	4808	3	Y	203	165	0	26
						223	9							26
*09	6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	196	1	5769	3	Y	281	229	0	32
						309	9							32
*10	6338 X	6338	-0-	-0-	-0-	213	1	5957	3	Y	153	136	0	20
						168	9							20
*11	6073 X	6073	-0-	-0-	-0-	208	1	5798	3	Y	61	39	0	7
						67	9							7
12	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	202	1	5554	3	Y	22	20	0	2
						24	9							2
01	5736 X	5736	-0-	-0-	-0-	197	1	5510	3	Y	26	21	0	2
						29	9							2
02	5656 X	5367	-0-	-289	-0-	188	1	5100	3	Y	72	53	0	9
						79	9							9
03	6262 X	5929	-0-	-333	-0-	211	1	5635	3	Y	75	61	0	9
						83	9							9
04	6060 X	5142	-0-	-918	-0-	184	1	4895	3	Y	57	49	0	6
						63	9							6
05	5952 X	5816	-0-	-136	-0-	218	1	5488	3	Y	100	75	0	10
						110	9							10

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128  
 KYLE, FRED UNIT WELL #: 14 RRCID -> 240110 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 9563 PERF. 8430 - 9286

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	5850 X	5369	-0-	-481	-0-	184 1	5185 3	Y	-0-			-0-
07	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	224 1	6404 3	Y	-0-			-0-
*08	4793 X	4793	-0-	-0-	-0-	162 1	4631 3	Y	-0-			-0-
09	4290 X	3928	-0-	-362	-0-	129 1	3799 3	Y	-0-			-0-
10	4433 X	3818	-0-	-615	-0-	132 1	3686 3	Y	-0-			-0-
*11	4290 X	3605	-0-	-685	-0-	124 1	3481 3	Y	-0-			-0-
12	4433 X	3620	-0-	-813	-0-	127 1	3493 3	Y	-0-			-0-
01	7795 X	7795	-0-	-0-	-0-	269 1	7526 3	Y	-0-			-0-
02	7338 X	7338	-0-	-0-	-0-	261 1	7077 3	Y	-0-			-0-
03	8027 X	8027	-0-	-0-	-0-	289 1	7738 3	Y	-0-			-0-
04	6723 X	6723	-0-	-0-	-0-	243 1	6480 3	Y	-0-			-0-
*05	6134 X	6134	-0-	-0-	-0-	234 1	5900 3	Y	-0-			-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 15 RRCID -> 240594 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8401 - 9218

12	4216 X	3732	-0-	-484	-0-	151 1	3430 3	Y	137	138	0	12
01	3999 X	3571	-0-	-428	-0-	151 9	3289 3	Y	116	118	0	10
02	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	154 1	3261 3	Y	104	97	0	17
03	3921 X	3921	-0-	-0-	-0-	128 9	3628 3	Y	120	119	0	18
04	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	140 1	3334 3	Y	126	129	0	15
*05	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	114 9	3376 3	Y	187	182	0	20
						161 1						
						132 9						
						147 1						
						139 9						
						148 1						
						206 9						

DAVIS, A. L. WELL #: 16 RRCID -> 241988 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 8774 PERF. 8417 - 9450

*06	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	255 1	7164 3	Y	277	236	0	35 1	32
*07	7471 X	7303	-0-	-168	-0-	305 9	6759 3	Y	279	216	0	61 1	34
*08	6913 X	6222	-0-	-691	-0-	237 1	5791 3	Y	207	164	0	50 1	27
*09	6834 X	6834	-0-	-0-	-0-	307 9	6334 3	Y	259	214	0	42 1	30
*10	6965 X	6965	-0-	-0-	-0-	203 1	6546 3	Y	168	144	0	32 1	22
*11	6690 X	6404	-0-	-286	-0-	228 9	6091 3	Y	86	55	0	43 1	10
*12	6913 X	6139	-0-	-774	-0-	215 1	5892 3	Y	30	28	0	9 1	3
01	6913 X	6102	-0-	-811	-0-	285 9	5851 3	Y	37	29	0	7 1	4
02	5880 X	5439	-0-	-441	-0-	234 1	5143 3	Y	96	72	0	16 1	12
03	6510 X	5943	-0-	-567	-0-	185 9	5622 3	Y	101	82	0	19 1	12
04	6300 X	5598	-0-	-702	-0-	218 1	5308 3	Y	83	70	0	16 1	9
05	6138 X	5591	-0-	-547	-0-	95 9	5270 3	Y	102	79	0	21 1	11
						214 1							
						33 9							
						210 1							
						41 9							
						190 1							
						106 9							
						210 1							
						111 9							
						199 1							
						91 9							
						209 1							
						112 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128										
BROWN, J. C.		WELL #: 17		RRCID -> 245364		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 9537 PERF. 8612 - 9466				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	6960 X	5216	-0-	-1744	-0-	174 1	4882 3	Y	145	128 0	18 1	17
						160 9						
*07	7192 X	6185	-0-	-1007	-0-	203 1	5781 3	Y	183	138 0	40 1	22
						201 9						
*08	7192 X	5353	-0-	-1839	-0-	176 1	5025 3	Y	138	109 0	33 1	18
						152 9						
*09	6600 X	6481	-0-	-119	-0-	206 1	6065 3	Y	191	156 0	31 1	22
						210 9						
*10	6535 X	6535	-0-	-0-	-0-	217 1	6076 3	Y	220	171 0	42 1	29
						242 9						
*11	6000 X	5714	-0-	-286	-0-	189 1	5273 3	Y	229	147 0	83 1	28
						252 9						
12	6696 X	5422	-0-	-1274	-0-	187 1	5147 3	Y	80	75 0	25 1	8
						88 9						
01	6696 X	5138	-0-	-1558	-0-	174 1	4862 3	Y	93	75 0	17 1	9
						102 9						
02	5236 X	4642	-0-	-594	-0-	156 1	4218 3	Y	244	182 0	41 1	30
						268 9						
03	5797 X	5213	-0-	-584	-0-	177 1	4749 3	Y	261	211 0	48 1	32
						287 9						
04	5610 X	4812	-0-	-798	-0-	167 1	4436 3	Y	190	165 0	37 1	20
						209 9						
*05	7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	269 1	6799 3	Y	115	99 0	24 1	12
						127 9						

OWNES, NELLIE		WELL #: 14		RRCID -> 252517		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 9596 PERF. 8448 - 9304				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	T. A.	7179	-0-	7179	32038	238 1	6712 3	Y	208	177 0	26 1	24
						229 9						
*07	T. A.	7109	-0-	7109	39147	233 1	6635 3	Y	219	168 0	48 1	27
						241 9						
*08	45140 X	5993	-0-	-39147	-0-	196 1	5620 3	Y	161	128 0	39 1	21
						177 9						
*09	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	204 1	6011 3	Y	197	163 0	32 1	23
						217 9						
*10	7409 X	6522	-0-	-887	-0-	220 1	6139 3	Y	148	123 0	28 1	20
						163 9						
*11	7170 X	5605	-0-	-1565	-0-	191 1	5325 3	Y	81	52 0	39 1	10
						89 9						
12	7099 X	5949	-0-	-1150	-0-	207 1	5709 3	Y	30	28 0	9 1	3
						33 9						
01	6634 X	5610	-0-	-1024	-0-	193 1	5376 3	Y	37	29 0	7 1	4
						41 9						
02	5992 X	5077	-0-	-915	-0-	177 1	4794 3	Y	96	72 0	16 1	12
						106 9						
03	6510 X	5910	-0-	-600	-0-	208 1	5584 3	Y	107	86 0	20 1	13
						118 9						
04	5760 X	4799	-0-	-961	-0-	171 1	4544 3	Y	76	66 0	15 1	8
						84 9						
05	5952 X	5734	-0-	-218	-0-	210 1	5305 3	Y	199	145 0	42 1	20
						219 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128										
BS BRODERICK GU 2		WELL #:		5H	RRCID ->	257855	COMPL. DATE	02/16/2011	TOTAL DEPTH	9003	PERF.	9640 -	13407	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
12	14942 X	12897	-0-	-2045	-0-	608 136 9	1	12153	2	Y	124	179	0	178
01	14849 X	13436	-0-	-1413	-0-	636 81 9	1	12719	2	Y	74	201	0	51
02	12096 X	11453	-0-	-643	-0-	524 443 9	1	10486	2	Y	403	210	0	244
03	13392 X	11647	-0-	-1745	-0-	539 318 9	1	10790	2	Y	289	454	0	79
04	12960 X	11313	-0-	-1647	-0-	527 248 9	1	10538	2	Y	225	112	0	192
05	13392 X	11595	-0-	-1797	-0-	541 239 9	1	10815	2	Y	217	221	0	188
-----														
BESS SMITH BRODERICK GU 2		WELL #:		4H	RRCID ->	260819	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	9105	PERF.	10050 -	14061	
12	18445 X	14662	-0-	-3783	-0-	696 52 9	1	13914	2	Y	47	140	0	88
01	17887 X	16661	-0-	-1226	-0-	793 7 9	1	15861	2	Y	6	90	0	4
02	14336 X	13622	-0-	-714	-0-	647 36 9	1	12939	2	Y	33	17	0	20
03	15872 X	14891	-0-	-981	-0-	708 28 9	1	14155	2	Y	25	38	0	7
04	15360 X	14265	-0-	-1095	-0-	678 20 9	1	13567	2	Y	18	9	0	16
05	15872 X	13860	-0-	-2012	-0-	658 47 9	1	13155	2	Y	43	22	0	37
-----														
FOREST OIL CORPORATION FIELDS, C.W. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	214956	COMPL. DATE	08/05/2005	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8734 -	9554	
12	1848 X	1848	-0-	-0-	-0-	506 58 9	1	1284	2	N	53			196
01	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	630 55 9	1	1784	2	N	50			246
02	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	505 47 9	1	2394	2	N	43	179	1	110
03	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	616 64 9	1	3032	2	N	58			168
04	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	612 61 9	1	2957	2	N	55	184	1	39
*05	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	651 69 9	1	2764	2	N	63			102
-----														
KNIGHT, L. G. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267447	COMPL. DATE	09/29/2012	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	8765 -	9588	
12	0 W	5702	-0-	5702	14841	750 117 9	1	4835	2	N	106	158	1	117
01	0 W	5297	-0-	5297	20138	733 34 9	1	4530	2	N	31			148
02	0 W	3384	-0-	3384	23522	700 51 9	1	2633	2	N	46			194
03	0 W	4123	-0-	4123	27645	775 63 9	1	3285	2	N	57	174	1	77
04	0 W	3322	-0-	3322	30967	730 63 9	1	2529	2	N	57			134
05	0 W	4047	-0-	4047	35014	775 78 9	1	3194	2	N	71			205

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740											
FIELDS, C.W. GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 267816		COMPL. DATE 03/05/2013			TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9930 - 12432				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
03	95612 X	81894	-0-	-13718	-0-	78884	2	3010	9	N	2736	2399 1	337
04	130380 X	81306	-0-	-49074	-0-	78117	2	3189	9	N	2899	2821 1	415
05	134726 X	NO RPT	-0-	-134726	-0-					N	NO RPT		415

FORTSON OIL COMPANY		278563											
MAURITZEN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 257389		COMPL. DATE 06/14/2010			TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8984 - 9700				
12	8060 X	6737	-0-	-1323	-0-	506	1	6136	2	N	86	192 1	175
01	7750 X	6965	-0-	-785	-0-	476	1	6395	2	N	85		260
02	6384 X	5986	-0-	-398	-0-	357	1	5491	2	N	125	200 1	185
03	7068 X	6522	-0-	-546	-0-	138	9	5954	2	N	139	195 1	129
04	6840 X	6215	-0-	-625	-0-	415	1	5750	2	N	33		162
05	6975 X	6473	-0-	-502	-0-	153	9	6009	2	N	157	194 1	125
						291	1						
						173	9						

GARRISON OPERATING, L.L.C.		295851											
SEPAUGH		WELL #: 1		RRCID -> 140168		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8680 - 9476				
12	930 N	883	-0-	-47	-0-	883	2			N	-0-		200
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	2			N	-0-		200
02	812 N	600	-0-	-212	-0-	600	2			N	-0-		200
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-		200
04	1110 N	693	-0-	-417	-0-	693	2			N	-0-	149 1	51
*05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175	2			N	-0-		51

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.		309515											
DUNAWAY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 096677		COMPL. DATE 11/25/1981			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8383 - 9695				
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	178	1	1566	2	N	-0-		-0-
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	154	1	1574	2	N	-0-		-0-
02	1764 N	1529	-0-	-235	-0-	150	1	1379	2	N	-0-		-0-
03	1736 N	1653	-0-	-83	-0-	166	1	1487	2	N	-0-		-0-
04	1680 N	1411	-0-	-269	-0-	131	1	1280	2	N	-0-		-0-
05	1705 N	1633	-0-	-72	-0-	146	1	1487	2	N	-0-		-0-

BOUNDS, ELLA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 110169		COMPL. DATE 05/06/1987			TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8507 - 9819				
12	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	322	1	3185	2	N	-0-		-0-
01	3317 X	3228	-0-	-89	-0-	288	1	2940	2	N	-0-		-0-
02	3500 X	3067	-0-	-433	-0-	301	1	2766	2	N	-0-		-0-
03	3875 X	3437	-0-	-438	-0-	344	1	3093	2	N	-0-		-0-
04	3750 X	3157	-0-	-593	-0-	293	1	2864	2	N	-0-		-0-
05	3503 X	3206	-0-	-297	-0-	286	1	2920	2	N	-0-		-0-

WIENER, W.B. JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 126225		COMPL. DATE 12/22/1987			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8530 - 9828				
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	131	1	1294	2	N	-0-		-0-
01	738 N	738	-0-	-0-	-0-	66	1	672	2	N	-0-		-0-
02	2128 N	1067	-0-	-1061	-0-	105	1	962	2	N	-0-		-0-
03	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	300	1	2691	2	N	-0-		-0-
04	3000 N	3167	-0-	167	167	293	1	2874	2	N	-0-		-0-
*05	3100 N	3135	-0-	35	202	280	1	2855	2	N	-0-		-0-



-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515															
BOUNDS, ELLA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129887 COMPL. DATE 01/21/1989 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8543 - 9850															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		1116 N	1008	-0-	-108	-0-	93	1	915	2	N	-0-			-0-
01		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	97	1	995	2	N	-0-			-0-
02		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	121	1	1109	2	N	-0-			-0-
03		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	151	1	1359	2	N	-0-			-0-
04		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	133	1	1301	2	N	-0-			-0-
*05		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	125	1	1281	2	N	-0-			-0-
-----															
BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142309 COMPL. DATE 08/12/1992 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 8596 - 9909															
-----															
12		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	101	1	1589	2	N	-0-			-0-
01		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	78	1	1455	2	N	-0-			-0-
02		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	99	1	1468	2	N	-0-			-0-
03		1705 N	1392	-0-	-313	-0-	106	1	1286	2	N	-0-			-0-
04		1470 N	1234	-0-	-236	-0-	82	1	1152	2	N	-0-			-0-
05		1736 N	1182	-0-	-554	-0-	75	1	1107	2	N	-0-			-0-
-----															
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 158913 COMPL. DATE 07/13/2004 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8386 - 8426															
-----															
12		1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	70	1	1292	2	N	-0-			-0-
01		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	61	1	1172	2	N	-0-			-0-
02		1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	58	1	1124	2	N	-0-			-0-
03		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	84	1	1303	2	N	-0-			-0-
04		1200 N	906	-0-	-294	-0-	44	1	862	2	N	-0-			-0-
05		1302 N	369	-0-	-933	-0-	19	1	350	2	N	-0-			-0-
-----															
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 158980 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8486 - 8813															
-----															
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 162115 COMPL. DATE 01/02/1997 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8376 - 9666															
-----															
12		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	74	1	2012	2	N	-0-			-0-
01		2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	81	1	2009	2	N	-0-			-0-
02		1904 N	1899	-0-	-5	-0-	66	1	1833	2	N	-0-			-0-
03		2077 N	1971	-0-	-106	-0-	71	1	1900	2	N	-0-			-0-
04		2010 N	1921	-0-	-89	-0-	62	1	1859	2	N	-0-			-0-
05		2108 N	2000	-0-	-108	-0-	62	1	1938	2	N	-0-			-0-
-----															
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 166100 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8484 - 9796															
-----															
12		3100 N	5075	-0-	1975	1975	518	1	4557	2	N	-0-			-0-
01		3100 N	4471	-0-	1371	3346	399	1	4072	2	N	-0-			-0-
02		2800 N	3466	-0-	666	4012	340	1	3126	2	N	-0-			-0-
03		6465 X	2453	-0-	-4012	-0-	246	1	2207	2	N	-0-			-0-
04		3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	298	1	2918	2	N	-0-			-0-
*05		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	351	1	3587	2	N	-0-			-0-
-----															
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 167870 COMPL. DATE 03/05/1998 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9681 - 9711															
-----															
12		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	129	1	2381	2	N	-0-			-0-
01		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	112	1	2170	2	N	-0-			-0-
02		2464 N	2170	-0-	-294	-0-	106	1	2064	2	N	-0-			-0-
03		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	153	1	2369	2	N	-0-			-0-
04		2220 N	2191	-0-	-29	-0-	106	1	2085	2	N	-0-			-0-
05		2418 N	2253	-0-	-165	-0-	113	1	2140	2	N	-0-			-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515													
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 10 RRCID -> 213702 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 9856 PERF. N/A													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
12		3689 X	3689	-0-	-0-	-0-	3689	2		N	-0-	-0-	
01		3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	3722	2		N	-0-	-0-	
02		3780 X	3260	-0-	-520	-0-	3260	2		N	-0-	-0-	
03		4185 X	3543	-0-	-642	-0-	42	1	3501	2	N	-0-	
04		4050 X	3217	-0-	-833	-0-	19	1	3198	2	N	-0-	
05		3720 X	3527	-0-	-193	-0-	19	1	3508	2	N	-0-	
-----													
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 9 RRCID -> 214716 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8481 - 9718													
12		2356 X	2200	-0-	-156	-0-	2200	2		N	-0-	-0-	
01		2263 X	2135	-0-	-128	-0-	2135	2		N	-0-	-0-	
02		2268 X	1971	-0-	-297	-0-	1971	2		N	-0-	-0-	
03		2511 X	2153	-0-	-358	-0-	26	1	2127	2	N	-0-	
04		2430 X	2114	-0-	-316	-0-	12	1	2102	2	N	-0-	
*05		2716 X	2716	-0-	-0-	-0-	15	1	2701	2	N	-0-	
-----													
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 217304 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 8323 - 9608													
12		3379 X	2869	-0-	-510	-0-	2869	2		N	-0-	-0-	
01		3379 X	2983	-0-	-396	-0-	2983	2		N	-0-	-0-	
02		3052 X	3022	-0-	-30	-0-	3022	2		N	-0-	-0-	
03		2883 X	2659	-0-	-224	-0-	32	1	2627	2	N	-0-	
04		2880 X	2465	-0-	-415	-0-	14	1	2451	2	N	-0-	
05		3348 X	2795	-0-	-553	-0-	15	1	2780	2	N	-0-	
-----													
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 231360 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8638 - 9932													
12		4958 X	4958	-0-	-0-	-0-	296	1	4662	2	N	-0-	
01		4774 X	4591	-0-	-183	-0-	232	1	4359	2	N	-0-	
02		4872 X	4095	-0-	-777	-0-	258	1	3837	2	N	-0-	
03		5394 X	4452	-0-	-942	-0-	340	1	4112	2	N	-0-	
04		5220 X	4083	-0-	-1137	-0-	271	1	3812	2	N	-0-	
05		4960 X	4164	-0-	-796	-0-	265	1	3899	2	N	-0-	
-----													
BIRD, G.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232198 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 8586 - 9898													
12		3720 X	3551	-0-	-169	-0-	212	1	3339	2	N	-0-	
01		3689 X	3297	-0-	-392	-0-	167	1	3130	2	N	-0-	
02		3724 X	2934	-0-	-790	-0-	185	1	2749	2	N	-0-	
03		4123 X	3028	-0-	-1095	-0-	231	1	2797	2	N	-0-	
04		3990 X	3247	-0-	-743	-0-	216	1	3031	2	N	-0-	
05		3565 X	3371	-0-	-194	-0-	214	1	3157	2	N	-0-	
-----													
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 11P RRCID -> 232216 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8546 - 9694													
12		6161 X	6161	-0-	-0-	-0-	6161	2		N	-0-	-0-	
01		5983 X	5920	-0-	-63	-0-	5920	2		N	-0-	-0-	
02		6244 X	5218	-0-	-1026	-0-	5218	2		N	-0-	-0-	
03		6913 X	5636	-0-	-1277	-0-	67	1	5569	2	N	-0-	
04		6690 X	5092	-0-	-1598	-0-	30	1	5062	2	N	-0-	
05		6169 X	5306	-0-	-863	-0-	28	1	5278	2	N	-0-	
-----													
WIENER, W.B. JR. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 261479 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9831 - 9870													
12		4185 X	3469	-0-	-716	-0-	3469	2		N	-0-	-0-	
01		4185 X	3960	-0-	-225	-0-	3960	2		N	-0-	-0-	
02		3752 X	3420	-0-	-332	-0-	3420	2		N	-0-	-0-	
03		4154 X	3551	-0-	-603	-0-	42	1	3509	2	N	-0-	
04		4020 X	3476	-0-	-544	-0-	20	1	3456	2	N	-0-	
05		3968 X	3585	-0-	-383	-0-	19	1	3566	2	N	-0-	

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
GLASSSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515														
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 12 RRCID -> 261808 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 9906 PERF. 9668 - 9690														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
12		3038 X	2553	-0-	-485	-0-	2553	2		N	-0-		-0-	
01		2945 X	2624	-0-	-321	-0-	2624	2		N	-0-		-0-	
02		2520 X	2465	-0-	-55	-0-	2465	2		N	-0-		-0-	
03		2790 X	2624	-0-	-166	-0-	31	1	2593	2	N	-0-	-0-	
04		2700 X	2131	-0-	-569	-0-	12	1	2119	2	N	-0-	-0-	
05		2728 X	2494	-0-	-234	-0-	13	1	2481	2	N	-0-	-0-	
-----														
GRIGSBY PETROLEUM INC. 334135														
DAVIS, S. L. WELL #: 2 RRCID -> 186992 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8679 - 9555														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----														
DAVIS, S. L. WELL #: 3 RRCID -> 200746 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8583 - 9527														
12		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2630	2	35	9	N	32	202	
01		2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2865	2	12	9	N	11	26	
02		2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	2220	2	92	9	N	84	110	
03		3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	3038	2	26	9	N	24	134	
04		2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2805	2	3	9	N	3	137	
*05		3100 N	3149	-0-	49	49	3149	2			N	-0-	137	
-----														
DAVIS, S. L. WELL #: 4 RRCID -> 207600 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8709 - 9549														
12		3720 X	3373	-0-	-347	-0-	3373	2			N	-0-	114	
01		4123 X	3932	-0-	-191	-0-	3881	2	51	9	N	46	160	
02		3724 X	3523	-0-	-201	-0-	3475	2	48	9	N	44	204	
03		4123 X	3881	-0-	-242	-0-	3831	2	50	9	N	45	60	
04		3810 X	3780	-0-	-30	-0-	3736	2	44	9	N	40	100	
05		3937 X	3610	-0-	-327	-0-	3549	2	61	9	N	55	155	
-----														
DAVIS, S.L. WELL #: 5 RRCID -> 263996 COMPL. DATE 12/13/2011 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8608 - 9562														
12		5263 X	5263	-0-	-0-	-0-	5172	2	91	9	N	83	145	
01		7533 X	4174	-0-	-3359	-0-	4088	2	86	9	N	78	33	
02		4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4509	2	52	9	N	47	80	
03		4076 X	4076	-0-	-0-	-0-	4007	2	69	9	N	63	143	
04		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-	3971	2	70	9	N	64	207	
05		4061 X	3639	-0-	-422	-0-	3577	2	62	9	N	56	70	
-----														
HWY 79 N ENTERPRISE L.L.C. 341593														
SHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086575 COMPL. DATE 09/22/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 5630 - 5670														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA							
HARLETON OIL & GAS INC.				357165												
DUNAWAY				WELL #: 5	RRCID -> 193081	COMPL. DATE 01/17/2003	TOTAL DEPTH 9950	PERF. 8408	- 9720							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-				
INDIGO MINERALS LLC				423834												
REED ESTATE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 091209	COMPL. DATE 08/05/1980	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9509	- 9571							
12	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	192	1	1120	2	N	60	149	1	1	8	17
						66	9									
01	1395 N	1330	-0-	-65	-0-	197	1	1046	2	N	79	1	8			95
						87	9									
02	1232 N	1155	-0-	-77	-0-	179	1	932	2	N	40	1	8			134
						44	9									
03	1364 N	1319	-0-	-45	-0-	201	1	1089	2	N	26					160
						29	9									
*04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	211	1	1082	2	N	53	170	1			43
						58	9									
05	1271 N	NO RPT	-0-	-1271	-0-					N	NO RPT					43
REED ESTATE UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 117004	COMPL. DATE 04/17/1985	TOTAL DEPTH 10203	PERF. 8637	- 9605							
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-							-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
MOSS, W. S. ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 208277	COMPL. DATE 01/11/2005	TOTAL DEPTH 9870	PERF. 8774	- 9582							
12	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1043	2	4	9	Y	4	1	8			10
01	1038 X	1038	-0-	-0-	-0-	1016	2	22	9	Y	20	16	1			13
02	915 X	915	-0-	-0-	-0-	900	2	15	9	Y	14	16	1	1	8	10
03	1054 X	864	-0-	-190	-0-	850	2	14	9	Y	13	15	1			8
04	1020 X	860	-0-	-160	-0-	845	2	15	9	Y	14	14	1			8
05	1054 X	NO RPT	-0-	-1054	-0-			Y	NO RPT							8
MOSS, W. S. ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 208301	COMPL. DATE 02/09/2005	TOTAL DEPTH 9740	PERF. 8726	- 9528							
12	2294 X	2129	-0-	-165	-0-	2106	2	23	9	Y	21	7	8			45
01	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2170	2	123	9	Y	112	87	1	3	8	67
02	2047 X	2047	-0-	-0-	-0-	1953	2	94	9	Y	85	93	1	8	8	51
03	2232 X	2181	-0-	-51	-0-	2098	2	83	9	Y	75	92	1			34
04	2220 X	2074	-0-	-146	-0-	1967	2	107	9	Y	97	97	1			34
05	2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			Y	NO RPT							34
MOSS, W. S. ESTATE				WELL #: 2	RRCID -> 210011	COMPL. DATE 03/31/2005	TOTAL DEPTH 9658	PERF. 8728	- 9545							
12	3472 X	2837	-0-	-635	-0-	2836	2	1	9	Y	1	1	8			7
01	3596 X	2843	-0-	-753	-0-	2832	2	11	9	Y	10	8	1			9
02	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2522	2	9	9	Y	8	8	1	1	8	8
03	3596 X	2682	-0-	-914	-0-	2675	2	7	9	Y	6	8	1			6
04	3420 X	2564	-0-	-856	-0-	2555	2	9	9	Y	8	8	1			6
05	2852 X	NO RPT	-0-	-2852	-0-			Y	NO RPT							6

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834  
 MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 217210 COMPL. DATE 08/16/2005 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8719 - 9538

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3007 X	2814	-0-	-193	-0-	2810	2	4 9	Y	4	1 8			6
01	2821 X	2680	-0-	-141	-0-	2661	2	19 9	Y	17	13 1	1 8		9
02	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	2405	2	14 9	Y	13	15 1	1 8		6
03	2821 X	2758	-0-	-63	-0-	2744	2	14 9	Y	13	16 1			3
04	2730 X	2497	-0-	-233	-0-	2480	2	17 9	Y	15	15 1			3
05	2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-				Y	NO RPT				3

BELL, MILES WELL #: 4 RRCID -> 217767 COMPL. DATE 11/17/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8220 - 9292

12	3286 X	3099	-0-	-187	-0-	3048	2	51 9	N	46				104
01	3286 X	3237	-0-	-49	-0-	3193	2	44 9	N	40				144
02	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	2712	2	40 9	N	36				180
03	2794 X	2794	-0-	-0-	-0-	2761	2	33 9	N	30				210
*04	2834 X	2834	-0-	-0-	-0-	2693	2	141 9	N	128	188 1			150
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				150

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 218368 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8660 - 9554

12	2294 X	2223	-0-	-71	-0-	2213	2	10 9	Y	9	2 8			27
01	2263 X	2262	-0-	-1	-0-	2212	2	50 9	Y	45	35 1	1 8		36
02	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	1863	2	30 9	Y	27	31 1	2 8		30
03	2232 X	2162	-0-	-70	-0-	2130	2	32 9	Y	29	35 1			24
04	2190 X	1966	-0-	-224	-0-	1925	2	41 9	Y	37	37 1			24
05	2263 X	NO RPT	-0-	-2263	-0-				Y	NO RPT				24

MOSS, W. S. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 221053 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8613 - 9564

12	1705 X	1579	-0-	-126	-0-	1576	2	3 9	Y	3	1 8			6
01	1705 X	1516	-0-	-189	-0-	1496	2	20 9	Y	18	13 1	1 8		10
02	1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	1384	2	11 9	Y	10	12 1	1 8		7
03	1643 X	1513	-0-	-130	-0-	1502	2	11 9	Y	10	12 1			5
04	1560 X	1268	-0-	-292	-0-	1254	2	14 9	Y	13	13 1			5
05	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-				Y	NO RPT				5

SHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222117 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 8821 - 9940

12	2077 X	1743	-0-	-334	-0-	310	1	1348 2	N	77	5 8			97
						85	9							
01	2077 X	1748	-0-	-329	-0-	332	1	1404 2	N	11	3 8			105
						12	9							
02	1082 X	1082	-0-	-0-	-0-	215	1	817 2	N	45	3 8			147
						50	9							
03	2232 X	797	-0-	-1435	-0-	146	1	581 2	N	64	183 1	6 8		22
						70	9							
04	2160 X	1041	-0-	-1119	-0-	175	1	825 2	N	37	4 8			55
						41	9							
05	1736 X	NO RPT	-0-	-1736	-0-				N	NO RPT				55

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834									
SHAW GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222599		COMPL. DATE 10/01/2006		TOTAL DEPTH 10128		PERF. 8864 - 9986	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4340 X	4143	-0-	-197	-0-	773 1	3366 2	N	4	4 8	125
01	4340 X	3924	-0-	-416	-0-	749 1	3173 2	N	2	2 8	125
02	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	706 1	2675 2	N	6	1 8	130
03	4216 X	3386	-0-	-830	-0-	678 1	2706 2	N	2	2 8	130
04	4080 X	2972	-0-	-1108	-0-	521 1	2447 2	N	4		134
05	4154 X	NO RPT	-0-	-4154	-0-			N	NO RPT		134
-----											
REED ESTATE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222602		COMPL. DATE 09/15/2006		TOTAL DEPTH 10033		PERF. 8698 - 9816	
12	3658 X	2894	-0-	-764	-0-	418 1	2444 2	N	29	4 8	42
01	3782 X	2670	-0-	-1112	-0-	424 1	2244 2	N	2	2 8	42
02	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	505 1	2629 2	N	33	2 8	73
03	3441 X	3375	-0-	-66	-0-	510 1	2759 2	N	96	65 1	104
04	3300 X	2791	-0-	-509	-0-	455 1	2335 2	N	1	26 1	79
05	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-			N	NO RPT		79
-----											
MOSS, W. S. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 223369		COMPL. DATE 09/09/2006		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 8642 - 9464	
12	124 N	65	-0-	-59	-0-	64 2	1 9	Y	1	1 8	1
01	76 N	76	-0-	-0-	-0-	66 2	10 9	Y	9	7 1	3
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-	3 1	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		-0-
05	2 N	NO RPT	-0-	-2	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 223737		COMPL. DATE 10/23/2006		TOTAL DEPTH 10240		PERF. 9014 - 10154	
12	2046 N	1474	-0-	-572	-0-	523 1	951 2	Y	-0-	1 1	7
01	1829 N	1504	-0-	-325	-0-	691 1	811 2	Y	2		9
02	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	671 1	946 2	Y	1	1 1	9
03	1762 N	1762	-0-	-0-	-0-	569 1	1193 2	Y	-0-	1 1	8
04	1470 N	1261	-0-	-209	-0-	373 1	888 2	Y	-0-	8 1	-0-
05	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
REED ESTATE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 224408		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 10080		PERF. 8686 - 9904	
12	3937 X	3733	-0-	-204	-0-	539 1	3148 2	N	42	2 8	70
01	3844 X	3538	-0-	-306	-0-	562 1	2974 2	N	2	2 8	70
02	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	511 1	2663 2	N	72	3 8	139
03	3782 X	3556	-0-	-226	-0-	553 1	2992 2	N	10	134 1	15
04	3660 X	3617	-0-	-43	-0-	590 1	3027 2	N	-0-		15
05	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-			N	NO RPT		15

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834											
SHAW GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225188		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8864 - 9977					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
12	3999 X	3474	-0-	-525	-0-	646 1	2814 2	N	13	1 8	139		
01	3503 X	3498	-0-	-5	-0-	14 9	664 1	2815 2	N	17	1 8	155	
02	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	19 9	652 1	2471 2	N	5	1 8	159	
03	3503 X	3283	-0-	-220	-0-	6 9	655 1	2616 2	N	11	116 1	2 8	52
*04	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	12 9	599 1	2821 2	N	15			67
05	3503 X	NO RPT	-0-	-3503	-0-	17 9			N	NO RPT			67
-----													
BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 225278		COMPL. DATE 09/16/2006		TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8794 - 10128					
12	310 N	206	-0-	-104	-0-	73 1	133 2	Y	-0-	-0-			
01	217 N	105	-0-	-112	-0-	48 1	57 2	Y	-0-	-0-			
02	120 N	120	-0-	-0-	-0-	50 1	70 2	Y	-0-	-0-			
03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	90 1	187 2	Y	-0-	-0-			
*04	913 N	913	-0-	-0-	-0-	270 1	643 2	Y	-0-	-0-			
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			Y	NO RPT	-0-			
-----													
REED ESTATE UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 226141		COMPL. DATE 01/12/2007		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8562 - 9826					
12	7440 X	7345	-0-	-95	-0-	1073 1	6266 2	N	5	2 8	53		
01	7440 X	6169	-0-	-1271	-0-	6 9	977 1	5172 2	N	18	1 8	70	
02	5240 X	5240	-0-	-0-	-0-	20 9	841 1	4376 2	N	21	1 8	90	
03	7750 X	6514	-0-	-1236	-0-	23 9	1002 1	5415 2	N	88	157 1	1 8	20
04	7500 X	5749	-0-	-1751	-0-	97 9	938 1	4811 2	N	-0-			20
05	7347 X	NO RPT	-0-	-7347	-0-			N	NO RPT	20			
-----													
BIGGS, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 226957		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8986 - 9972					
12	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2359 2	23 9	N	21	3 8	117		
01	2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2584 2	59 9	N	54	2 8	169		
02	2128 N	1878	-0-	-250	-0-	1846 2	32 9	N	29	1 8	197		
03	2387 N	2241	-0-	-146	-0-	2210 2	31 9	N	28	180 1	3 8	42	
04	2550 N	2044	-0-	-506	-0-	2014 2	30 9	N	27	1 8	68		
05	2077 N	NO RPT	-0-	-2077	-0-			N	NO RPT	68			
-----													
BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 228335		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 8906 - 10092					
12	992 N	288	-0-	-704	-0-	76 1	138 2	Y	67	70 1	5 8	62	
01	279 N	279	-0-	-0-	-0-	74 9	89 1	Y	76	9 8		129	
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	84 9	75 1	Y	60	69 1	2 8	118	
03	443 N	443	-0-	-0-	-0-	66 9	127 1	Y	44	99 1	6 8	57	
*04	3000 N	3318	-0-	318	318	48 9	949 1	Y	101	77 1	2 8	79	
05	279 N	NO RPT	-0-	-279	39	111 9		Y	NO RPT			79	

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
INDIGO MINERALS LLC			//CONT.//	423834									
REED ESTATE UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	228394	COMPL. DATE	05/11/2007	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	8780 - 9872	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
-----													
12	3410 X	3216	-0-	-194	-0-	470	1	2743	2	N	3	17	
						3	9				3 8		
01	3410 X	3156	-0-	-254	-0-	501	1	2652	2	N	3	17	
						3	9				3 8		
02	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	363	1	1893	2	N	2	17	
						2	9				2 8		
03	3286 X	2287	-0-	-999	-0-	357	1	1930	2	N	-0-	17	
04	3120 X	1961	-0-	-1159	-0-	320	1	1641	2	N	-0-	17	
05	3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-					N	NO RPT	17	
-----													
SHAW GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	229504	COMPL. DATE	05/26/2007	TOTAL DEPTH	10094	PERF.	9055 - 9954	
-----													
12	3379 X	3242	-0-	-137	-0-	605	1	2635	2	N	2	78	
						2	9				2 8		
01	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	640	1	2713	2	N	2	78	
						2	9				2 8		
02	3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	623	1	2365	2	N	23	99	
						25	9				2 8		
03	3925 X	3925	-0-	-0-	-0-	785	1	3136	2	N	4	19	
						4	9				80 1 4 8		
*04	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	587	1	2763	2	N	2	19	
						2	9				2 8		
05	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT	19	
-----													
BELL, C.I. GAS UNIT 1			WELL #:	6	RRCID ->	230562	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF.	8878 - 10076	
-----													
12	4526 X	1779	-0-	-2747	-0-	89	1	1632	2	Y	53	52	
						58	9				55 1 4 8		
01	4526 X	1026	-0-	-3500	-0-	459	1	538	2	Y	26	75	
						29	9				3 8		
02	759 X	759	-0-	-0-	-0-	307	1	434	2	Y	16	71	
						18	9				19 1 1 8		
03	3100 X	228	-0-	-2872	-0-	73	1	153	2	Y	2	69	
						2	9				4 1		
04	2760 X	839	-0-	-1921	-0-	248	1	590	2	Y	1	1	
						1	9				69 1		
05	1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-					Y	NO RPT	1	
-----													
SHAW GAS UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	230585	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	10202	PERF.	9042 - 9986	
-----													
12	2418 X	1771	-0-	-647	-0-	330	1	1439	2	N	2	43	
						2	9				2 8		
01	2015 X	1462	-0-	-553	-0-	278	1	1177	2	N	6	47	
						7	9				2 8		
02	1980 X	1980	-0-	-0-	-0-	413	1	1566	2	N	1	47	
						1	9				1 8		
03	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	427	1	1705	2	N	19	62	
						21	9				4 8		
04	1710 X	1453	-0-	-257	-0-	254	1	1198	2	N	1	62	
						1	9				1 8		
05	2201 X	NO RPT	-0-	-2201	-0-					N	NO RPT	62	



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834											
SHAW GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 232213		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9640 - 9973					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	6510 X	4722	-0-	-1788	-0-	881	1	3841	2	N	-0-		95
01	6355 X	5107	-0-	-1248	-0-	973	1	4123	2	N	10		105
02	2819 X	2819	-0-	-0-	-0-	588	1	2231	2	N	-0-		105
03	6200 X	3955	-0-	-2245	-0-	792	1	3161	2	N	2		107
*04	7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	1337	1	6295	2	N	-0-		107
05	5115 X	NO RPT	-0-	-5115	-0-					N	NO RPT		107
-----													
GENTRY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232610		COMPL. DATE 10/11/2007		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8879 - 9920					
12	1271 N	850	-0-	-421	-0-	155	1	684	2	N	10	2 8	180
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	248	1	904	2	N	44	185 1 1 8	38
02	1064 N	1046	-0-	-18	-0-	209	1	817	2	N	18	1 8	55
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	226	1	921	2	N	15	2 8	68
*04	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	236	1	791	2	N	42		110
05	1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-	46	9			N	NO RPT		110
-----													
REED ESTATE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232925		COMPL. DATE 11/22/2007		TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8822 - 10076					
12	3813 X	3735	-0-	-78	-0-	538	1	3143	2	N	49	85 1 3 8	23
01	3875 X	3696	-0-	-179	-0-	581	1	3076	2	N	35	3 8	55
02	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	509	1	2649	2	N	19	2 8	72
03	3875 X	3804	-0-	-71	-0-	593	1	3209	2	N	2	2 8	72
*04	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	602	1	3086	2	N	-0-		72
05	3720 X	NO RPT	-0-	-3720	-0-					N	NO RPT		72
-----													
BELL, C.I. GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 235704		COMPL. DATE 04/07/2008		TOTAL DEPTH 10341 PERF. 9214 - 10038					
12	2480 N	1762	-0-	-718	-0-	601	1	1095	2	Y	60	63 1 4 8	19
01	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	883	1	1036	2	Y	83	9 8	93
02	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-	857	1	1206	2	Y	78	89 1 2 8	80
03	3011 N	3011	-0-	-0-	-0-	961	1	2009	2	Y	37	83 1 4 8	30
04	1950 N	642	-0-	-1308	-0-	190	1	450	2	Y	2	30 1	2
05	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-	2	9			Y	NO RPT		2
-----													
LAZARINE		WELL #: 1		RRCID -> 235705		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9468 - 9568					
12	1767 N	1617	-0-	-150	-0-	1617	2			N	-0-		99
01	1674 N	1596	-0-	-78	-0-	1590	2	6 9		N	5		104
02	1456 N	1408	-0-	-48	-0-	1408	2			N	-0-		104
03	1612 N	1510	-0-	-102	-0-	1510	2			N	-0-		104
04	1530 N	1483	-0-	-47	-0-	1483	2			N	-0-		104
05	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT		104

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
INDIGO MINERALS LLC			//CONT.//	423834									
SHAW GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	236084	COMPL. DATE	04/08/2008	TOTAL DEPTH	10161	PERF.	9604 - 9976	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		938 N	938	-0-	-0-	175 1	763 2		N	-0-			48
01		496 N	439	-0-	-57	84 1	355 2		N	-0-			48
02		783 N	783	-0-	-0-	163 1	618 2		N	2	2 8		48
03		1185 N	1185	-0-	-0-	237 1	948 2		N	-0-			48
*04		727 N	727	-0-	-0-	600 1	127 2		N	-0-			48
05		868 N	NO RPT	-0-	-868				N	NO RPT			48
-----													
REED ESTATE UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	242127	COMPL. DATE	08/20/2008	TOTAL DEPTH	10180	PERF.	8862 - 9996	
12		1240 N	1238	-0-	-2	181 1	1055 2		N	2	2 8		17
01		1209 N	1137	-0-	-72	180 1	954 2		N	3	3 8		17
02		1064 N	996	-0-	-68	160 1	835 2		N	1	1 8		17
03		1240 N	1212	-0-	-28	177 1	960 2		N	68			85
*04		1143 N	1143	-0-	-0-	186 1	957 2		N	-0-			85
05		1116 N	NO RPT	-0-	-1116				N	NO RPT			85
-----													
REED ESTATE UNIT			WELL #:	16	RRCID ->	242131	COMPL. DATE	08/12/2008	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8621 - 9888	
12		2201 X	1994	-0-	-207	291 1	1700 2		N	3	3 8		17
01		2170 X	1839	-0-	-331	282 1	1492 2		N	59	3 8		73
02		1622 X	1622	-0-	-0-	259 1	1349 2		N	13	1 8		85
03		2077 X	1891	-0-	-186	292 1	1581 2		N	16	1 8		100
04		2010 X	1754	-0-	-256	286 1	1468 2		N	-0-			100
05		1984 X	NO RPT	-0-	-1984				N	NO RPT			100
-----													
REED ESTATE UNIT			WELL #:	17H	RRCID ->	260679	COMPL. DATE	11/23/2010	TOTAL DEPTH	9495	PERF.	10137 - 12430	
12		23157 X	19471	-0-	-3686	19221 2	250 9		N	227	200 1	7 8	87
01		22630 X	18902	-0-	-3728	18676 2	226 9		N	205	193 1	9 8	90
02		17407 X	17407	-0-	-0-	17148 2	259 9		N	235	194 1	11 8	120
03		19685 X	18661	-0-	-1024	18481 2	180 9		N	164	195 1	4 8	85
04		18840 X	18216	-0-	-624	17992 2	224 9		N	204	197 1		92
05		19468 X	NO RPT	-0-	-19468				N	NO RPT			92
-----													
LAZARINE GAS UNIT 3			WELL #:	1H	RRCID ->	263964	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	10252 - 13619	
12		9176 X	6885	-0-	-2291	6860 2	25 9		N	23			85
01		8401 X	4773	-0-	-3628	4743 2	30 9		N	27			112
02		4349 X	4349	-0-	-0-	4338 2	11 9		N	10			122
03		6882 X	6162	-0-	-720	6145 2	17 9		N	15			137
04		6660 X	5315	-0-	-1345	5221 2	94 9		N	85	179 1		43
05		6882 X	NO RPT	-0-	-6882				N	NO RPT			43
-----													
LAZARINE GAS UNIT 1			WELL #:	2H	RRCID ->	265527	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	9444	PERF.	10137 - 12871	
12		175646 X	26657	-0-	-148989	26657 2			N	-0-			38
01		175646 X	27218	-0-	-148428	27208 2	10 9		N	9			47
02		26124 X	23508	-0-	-2616	23508 2			N	-0-			47
03		28334 X	21768	-0-	-6566	21726 2	42 9		N	38			85
04		26520 X	20552	-0-	-5968	20458 2	94 9		N	85			170
05		27218 X	NO RPT	-0-	-27218				N	NO RPT			170

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834  
 RITTER GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 265868 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 9628 PERF.10148 - 12835

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 W	1548	-0-	1548	64670	1535	2	13	9	N	12				129
01	66641 X	1971	-0-	-64670	-0-	1954	2	17	9	N	15				144
02	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				144
03	5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5106	2	23	9	N	21				165
04	1980 X	1497	-0-	-483	-0-	1469	2	28	9	N	25				190
05	1984 X	NO RPT	-0-	-1984	-0-					N	NO RPT				190

LAZARINE GU 2 WELL #: 1HL RRCID -> 267341 COMPL. DATE 08/25/2011 TOTAL DEPTH 9455 PERF.10081 - 13779

12	137330 X	27839	-0-	-109491	-0-	27676	2	163	9	N	148	188	1		150
01	137330 X	25833	-0-	-111497	-0-	25675	2	158	9	N	144	187	1		107
02	124040 X	24099	-0-	-99941	-0-	23991	2	108	9	N	98	177	1		28
03	137330 X	24749	-0-	-112581	-0-	24629	2	120	9	N	109				137
04	132900 X	21238	-0-	-111662	-0-	21082	2	156	9	N	142	180	1		99
05	137330 X	NO RPT	-0-	-137330	-0-					N	NO RPT				99

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635  
 PELLHAM G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 170716 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8776 - 9870

12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	5	1	128	2	Y	6	6	1	4	8	2
01	155 N	137	-0-	-18	-0-	4	1	125	2	Y	7	5	8			4
02	167 N	167	-0-	-0-	-0-	6	1	150	2	Y	10	5	8			9
03	155 N	153	-0-	-2	-0-	11	9	140	2	Y	7	6	1	6	8	4
04	120 N	115	-0-	-5	-0-	8	9	110	2	Y	1					5
05	155 N	96	-0-	-59	-0-	4	1	86	2	Y	5	5	8			5

ADAMS G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 200675 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8769 - 9900

12	3844 X	3101	-0-	-743	-0-	126	1	2954	2	Y	19	63	1			22
01	3844 X	2713	-0-	-1131	-0-	21	9	2604	2	Y	17					39
02	3668 X	2680	-0-	-988	-0-	90	1	2579	2	Y	22					61
03	4061 X	3484	-0-	-577	-0-	19	9	3347	2	Y	12	64	1			9
04	3420 X	3089	-0-	-331	-0-	77	1	2975	2	Y	17					26
05	3100 X	2901	-0-	-199	-0-	24	9	2784	2	Y	25					51

ADAMS G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200857 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8778 - 9916

12	3100 N	3121	-0-	21	185	127	1	2972	2	Y	20	53	1			21
01	2612 X	2427	-0-	-185	-0-	22	9	2329	2	Y	15					36
02	2968 X	2177	-0-	-791	-0-	81	1	2094	2	Y	18					54
03	3286 X	2672	-0-	-614	-0-	17	9	2566	2	Y	10	54	1			10
04	3150 X	2904	-0-	-246	-0-	63	1	2796	2	Y	16					26
05	3131 X	3079	-0-	-52	-0-	20	9	2954	2	Y	27					53

CARTHAGE (COTTON VALLEY) IRONWOOD OIL & GAS LLC PELLHAM G.U. 1			//CONT.// //CONT.//	16032 174 426635	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
			WELL #:	2	RRCID ->	201668	COMPL. DATE	03/11/2004	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	8885 - 10000	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	71 1	1893	2	Y	31	61	1	4
						34 9							
01	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	58 1	1714	2	Y	18			22
						20 9							
02	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	60 1	1619	2	Y	54			76
						59 9							
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	64 1	1850	2	Y	9	69	1	16
						10 9							
04	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	76 1	2002	2	Y	9			25
						10 9							
*05	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	67 1	1703	2	Y	6			31
						7 9							
PELLHAM G.U. 1			WELL #:	3	RRCID ->	208446	COMPL. DATE	02/06/2005	TOTAL DEPTH	10135	PERF.	8926 - 9921	
12	2635 X	2518	-0-	-117	-0-	89 1	2386	2	Y	39	75	1	9
						43 9							
01	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	68 1	2016	2	Y	22			31
						24 9							
02	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	62 1	1647	2	Y	55			86
						61 9							
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	71 1	2047	2	Y	9	74	1	21
						10 9							
04	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	100 1	2648	2	Y	13			34
						14 9							
*05	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	114 1	2892	2	Y	10			44
						11 9							
ADAMS G.U. 1			WELL #:	5	RRCID ->	210068	COMPL. DATE	03/01/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8908 - 9902	
12	3410 X	2779	-0-	-631	-0-	113 1	2647	2	Y	17	54	1	19
						19 9							
01	3441 X	2486	-0-	-955	-0-	82 1	2386	2	Y	16			35
						18 9							
02	3080 X	2958	-0-	-122	-0-	86 1	2846	2	Y	24			59
						26 9							
03	3708 X	3708	-0-	-0-	-0-	131 1	3563	2	Y	13	63	1	9
						14 9							
04	3300 X	2514	-0-	-786	-0-	78 1	2422	2	Y	13			22
						14 9							
*05	3647 X	3647	-0-	-0-	-0-	112 1	3501	2	Y	31			53
						34 9							
PELLHAM G.U. 1			WELL #:	4	RRCID ->	210070	COMPL. DATE	03/20/2005	TOTAL DEPTH	10051	PERF.	8976 - 9935	
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	31 1	844	2	Y	14	33	1	1
						15 9							
01	992 N	903	-0-	-89	-0-	29 1	864	2	Y	9			10
						10 9							
02	987 N	987	-0-	-0-	-0-	34 1	920	2	Y	30			40
						33 9							
03	899 N	898	-0-	-1	-0-	30 1	864	2	Y	4	38	1	6
						4 9							
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	33 1	886	2	Y	4			10
						4 9							
*05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	37 1	925	2	Y	4			14
						4 9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
KABCO OIL & GAS COMPANY				449245								
AKINS		WELL #:		1	RRCID ->	139147	COMPL. DATE	06/18/1991	TOTAL DEPTH	10130	PERF.	8820 - 9591
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2046 N	1185	-0-	-861	-0-	56 1	1128 2	Y	1	1 8		-0-
01	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	104 1	2019 2	Y	1	1 8		-0-
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	107 1	2201 2	Y	1	1 8		-0-
03	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	109 1	2006 2	Y	1	1 8		-0-
04	2040 N	1824	-0-	-216	-0-	81 1	1649 2	Y	85	85 1		-0-
05	2108 N	1511	-0-	-597	-0-	100 1	1411 2	Y	-0-			-0-
-----												
AKINS		WELL #:		2	RRCID ->	162268	COMPL. DATE	02/26/1997	TOTAL DEPTH	10095	PERF.	8726 - 9873
12	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	108 1	2173 2	Y	-0-			-0-
01	1581 N	1238	-0-	-343	-0-	60 1	1178 2	Y	-0-			-0-
02	1820 N	1172	-0-	-648	-0-	55 1	1117 2	Y	-0-			-0-
03	2015 N	1018	-0-	-997	-0-	53 1	965 2	Y	-0-			-0-
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	53 1	1081 2	Y	81	81 1		-0-
05	1302 N	915	-0-	-387	-0-	60 1	855 2	Y	-0-			-0-
-----												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		WELL #:		518265	RRCID ->	175258	COMPL. DATE	11/08/1999	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	8605 - 9893
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP.		1 T										
12	2201 X	1836	-0-	-365	-0-	1836 2		N	-0-			170
01	2201 X	2072	-0-	-129	-0-	2022 2	50 9	N	45			215
02	2632 X	2129	-0-	-503	-0-	2123 2	6 9	N	5	178 1	2 8	40
03	2914 X	2240	-0-	-674	-0-	2205 2	35 9	N	32			72
04	2820 X	1801	-0-	-1019	-0-	1801 2		N	-0-			72
05	2356 X	1772	-0-	-584	-0-	1772 2		N	-0-			72
-----												
SUMMERS		WELL #:		1	RRCID ->	177036	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	8920 - 9106
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A"		WELL #:		2 T	RRCID ->	183231	COMPL. DATE	06/04/2001	TOTAL DEPTH	10085	PERF.	8562 - 9864
12	2852 X	1471	-0-	-1381	-0-	1471 2		N	-0-			78
01	1426 X	1170	-0-	-256	-0-	1159 2	11 9	N	10			88
02	1428 X	887	-0-	-541	-0-	885 2	2 9	N	2			90
03	1457 N	1012	-0-	-445	-0-	1012 2		N	-0-			90
04	1140 N	1026	-0-	-114	-0-	1026 2		N	-0-			90
*05	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1151 2	6 9	N	5			95
-----												
MAXIMUS OPERATING, LTD.		WELL #:		534465	RRCID ->	255920	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	10504	PERF.	9586 - 9633
MAY UNIT		1 T										
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			120
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	120 1		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624													
SMITH ET AL WELL #: 1 RRCID -> 232188 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8733 - 9930													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	687 1	4043 2		Y	12			37
01	4755 X	4755	-0-	-0-	-0-	13 9	4030 2		Y	23	30 1		30
02	4564 X	3055	-0-	-1509	-0-	25 9	2594 2		Y	6	20 1		16
03	5053 X	1398	-0-	-3655	-0-	454 1	1172 2		Y	-0-	9 1		7
04	4590 X	954	-0-	-3636	-0-	226 1	795 2		Y	2	7 1		2
05	4743 X	1858	-0-	-2885	-0-	157 1							
						2 9	1550 2		Y	12	1 8		13
						13 9							

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 232916 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8790 - 9944													
12	1953 X	1308	-0-	-645	-0-	190 1	1117 2		Y	1	1 8		17
01	1953 X	1942	-0-	-11	-0-	1 9	1647 2		Y	8	12 1	1 8	12
02	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	286 1	2001 2		Y	21	16 1	5 8	12
03	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	9 9	2040 2		Y	16	16 1		12
*04	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	350 1	2834 2		Y	20	24 1		8
*05	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	23 9	2626 2		Y	15	1 8		22
						394 1							
						18 9							
						560 1							
						22 9							
						501 1							
						17 9							

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 T RRCID -> 234175 COMPL. DATE 10/13/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8784 - 9938													
12	2449 X	1997	-0-	-452	-0-	289 1	1701 2		Y	6			16
01	2356 X	1930	-0-	-426	-0-	7 9	1637 2		Y	8	12 1		12
02	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	284 1	1642 2		Y	11	13 1		10
*03	1984 N	1217	-0-	-767	-0-	9 9	1017 2		Y	4	8 1		6
*04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	12 9	1428 2		Y	10	12 1		4
05	2139 N	1880	-0-	-259	-0-	196 1	1569 2		Y	11	2 8		13
						4 9							
						282 1							
						11 9							
						299 1							
						12 9							

BOX GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234871 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 9638 - 10008													
12	4588 X	3063	-0-	-1525	-0-	2865 2	198 9	N		180	8 8		214
01	4340 X	3066	-0-	-1274	-0-	2956 2	110 9	N		100	194 1	11 8	109
02	3500 X	2979	-0-	-521	-0-	2876 2	103 9	N		94	13 8		190
03	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-			N		91	189 1		92
04	3390 X	3094	-0-	-296	-0-	3008 2	86 9	N		78			170
*05	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	4170 2	123 9	N		112	3 8		279

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 235149 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9156 - 10021														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	500	1	2944	2	Y	9			27
01	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	486	1	2799	2	Y	15	21	1	21
02	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	498	1	2843	2	Y	18	22	1	17
03	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	569	1	2948	2	Y	23	23	1	17
*04	3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	597	1	3021	2	Y	18	26	1	9
*05	3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	614	1	3220	2	Y	18			27
-----														
HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 235898 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9096 - 9949														
12	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	428	1	2516	2	Y	10			23
01	3596 X	2619	-0-	-977	-0-	386	1	2223	2	Y	9	16	1	16
02	INC G-10	826	-0-	826	826	121	1	690	2	Y	14	17	1	13
*03	INC G-10	2671	-0-	2671	3497	429	1	2223	2	Y	17	17	1	13
04	INC G-10	2288	-0-	2288	5785	376	1	1902	2	Y	9	16	1	6
05	INC G-10	2442	-0-	2442	8227	389	1	2039	2	Y	13	2	8	17
-----														
SMITH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 235997 COMPL. DATE 03/04/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9122 - 9984														
12	2914 X	2346	-0-	-568	-0-	340	1	1999	2	Y	6			18
01	2914 X	2497	-0-	-417	-0-	367	1	2116	2	Y	13	15	1	16
02	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	446	1	2544	2	Y	19	20	1	15
03	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	725	1	3758	2	Y	36	29	1	22
*04	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	470	1	2382	2	Y	5	20	1	7
*05	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	490	1	2572	2	Y	17	2	8	22
-----														
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236001 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8810 - 9974														
12	3100 N	1795	-0-	-1305	4813	260	1	1529	2	Y	5			14
01	3100 N	2232	-0-	-868	3945	328	1	1889	2	Y	14	14	1	14
02	2800 N	2183	-0-	-617	3328	323	1	1847	2	Y	12	15	1	11
03	3100 N	1739	-0-	-1361	1967	280	1	1449	2	Y	9	11	1	9
*04	3000 N	1364	-0-	-1636	331	224	1	1136	2	Y	4	10	1	3
05	2263 N	1522	-0-	-741	-0-	242	1	1271	2	Y	8			11
-----														

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624  
BOX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236660 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8751 - 9998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4650 X	4352	-0-	-298	-0-	4308	2 44 9	N	40	3 8	94
01	4650 X	4381	-0-	-269	-0-	4353	2 28 9	N	25	2 8	117
02	4116 X	3914	-0-	-202	-0-	3853	2 61 9	N	55	7 8	165
03	4557 X	3983	-0-	-574	-0-	3935	2 48 9	N	44		209
04	4410 X	3731	-0-	-679	-0-	3731	2	N	-0-	173 1	36
05	4371 X	3068	-0-	-1303	-0-	3065	2 3 9	N	3	3 8	36

BRADY, DWAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238303 COMPL. DATE 06/30/2008 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9046 - 10004

12	6262 X	5402	-0-	-860	-0-	5344	2 58 9	N	53	165 1 3 8	100
01	6231 X	5699	-0-	-532	-0-	5645	2 54 9	N	49	2 8	147
02	5432 X	4978	-0-	-454	-0-	4958	2 20 9	N	18	13 8	152
03	6014 X	5321	-0-	-693	-0-	5285	2 36 9	N	33		185
04	5520 X	5256	-0-	-264	-0-	5247	2 9 9	N	8		193
05	5704 X	4302	-0-	-1402	-0-	4243	2 59 9	N	54	5 8	242

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 T RRCID -> 238545 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9276 - 9987

12	2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	373	1 2192 2	Y	7		20
01	2852 X	2547	-0-	-305	-0-	375	1 2159 2	Y	12	16 1	16
02	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	364	1 2077 2	Y	13	16 1	13
03	2573 N	2099	-0-	-474	-0-	338	1 1749 2	Y	11	14 1	10
*04	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	452	1 2287 2	Y	17	20 1	7
*05	2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	446	1 2342 2	Y	16	3 8	20

HOLLAND GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 T RRCID -> 240112 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8753 - 9930

12	2325 X	1839	-0-	-486	-0-	267	1 1568 2	Y	4		14
01	2294 X	1912	-0-	-382	-0-	281	1 1620 2	Y	10	12 1	12
02	1652 N	1528	-0-	-124	-0-	227	1 1294 2	Y	6	10 1	8
03	1829 N	1779	-0-	-50	-0-	286	1 1480 2	Y	12	11 1	9
04	1770 N	1451	-0-	-319	-0-	238	1 1207 2	Y	5	10 1	4
05	1705 N	1539	-0-	-166	-0-	245	1 1284 2	Y	9	2 8	11

ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 246222 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8834 - 9920

12	3100 N	1920	-0-	-1180	3350	278	1 1636 2	Y	5		15
01	3100 N	1874	-0-	-1226	2124	276	1 1588 2	Y	9	12 1	12
02	2800 N	1763	-0-	-1037	1087	261	1 1492 2	Y	9	12 1	9
03	3100 N	2667	-0-	-433	654	268	1 2388 2	Y	10	11 1	8
*04	2581 N	1927	-0-	-654	-0-	316	1 1599 2	Y	11	14 1	5
*05	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	344	1 1806 2	Y	18	8 8	15



-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 248059 COMPL. DATE 05/02/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9264 - 9987														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		6309 X	6309	-0-	-0-	-0-	914	1	5375	2	Y	18		50
							20	9						
01		7068 X	5605	-0-	-1463	-0-	826	1	4757	2	Y	20	35 1	35
							22	9						
02		5544 X	5270	-0-	-274	-0-	781	1	4459	2	Y	27	35 1	27
							30	9						
03		6138 X	5550	-0-	-588	-0-	892	1	4618	2	Y	36	36 1	27
							40	9						
04		5940 X	5150	-0-	-790	-0-	845	1	4280	2	Y	23	37 1	13
							25	9						
05		6138 X	5355	-0-	-783	-0-	852	1	4470	2	Y	30	5 8	38
							33	9						
-----														
PAR MINERALS CORPORATION 638850														
MULLINS WELL #: 1 RRCID -> 086761 COMPL. DATE 12/27/1979 TOTAL DEPTH 9679 PERF. 9594 - 9610														
12		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	2			N	-0-		172
01		1705 N	1409	-0-	-296	-0-	1409	2			N	-0-		172
02		1456 N	1337	-0-	-119	-0-	1337	2			N	-0-		172
03		1674 N	1508	-0-	-166	-0-	1508	2			N	-0-	88 1	84
04		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	2			N	-0-		84
05		1488 N	1190	-0-	-298	-0-	1190	2			N	-0-		84
-----														
JERNIGAN WELL #: 6 RRCID -> 145855 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9693 - 9708														
12		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1546	2	17	9	N	15		172
01		1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1544	2	9	9	N	8		180
02		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1123	2	4	9	N	4	151 1	33
03		1457 N	1254	-0-	-203	-0-	1246	2	8	9	N	7		40
04		1410 N	1298	-0-	-112	-0-	1296	2	2	9	N	2		42
*05		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1675	2	18	9	N	16		58
-----														
HILL HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 184839 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9239 - 9731														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		204
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		204
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		204
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		204
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		204
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		204
-----														
PATARA OIL & GAS LLC 643251														
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153491 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9905 - 9976														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		52
-----														
BROWNING, J.H. WELL #: 1 RRCID -> 209198 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6764 - 9877														
12		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3400	2	14	9	N	13	195 1	63
01		3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3344	2	45	9	N	41		104
02		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3085	2	22	9	N	20		124
03		3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	3094	2	53	9	N	48	2 1	170
*04		3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	3263	2	36	9	N	33	4 8	199
*05		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3198	2	29	9	N	26	134 1 4 8	87

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251  
 RALEY WELL #: 1 RRCID -> 209534 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9868 - 9914  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					157

-----  
 HOWE WELL #: 3 RRCID -> 212945 COMPL. DATE 04/21/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8880 - 10022  
 -----

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

-----  
 WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214774 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8857 - 10004  
 -----

12	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	2303	2	2	9	N	2					197
01	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2448	2	24	9	N	22					219
02	2320 X	2320	-0-	-0-	-0-	2320	2			N	-0-					219
03	2294 N	1125	-0-	-1169	-0-	1121	2	4	9	N	4	1	1			222
04	2400 N	1025	-0-	-1375	-0-	1014	2	11	9	N	10					232
05	2573 N	1510	-0-	-1063	-0-	1496	2	14	9	N	13	3	8			242

-----  
 TAYLOR HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 214776 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9196 - 9984  
 -----

12	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1634	2	2	9	N	2					87
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1618	2	2	9	N	2					89
02	1316 N	1294	-0-	-22	-0-	1294	2			N	-0-					89
03	1457 N	902	-0-	-555	-0-	902	2			N	-0-					89
*04	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2158	2	12	9	N	11	2	1	4	8	94
05	1426 N	1260	-0-	-166	-0-	1260	2			N	-0-					94

-----  
 HOWE WELL #: 4 RRCID -> 217909 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10165 PERF. 9886 - 10095  
 -----

12	1860 N	1069	-0-	-791	-0-	81	1	988	2	N	-0-					28
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	84	1	1706	2	N	7					35
02	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	78	1	1477	2	N	27					62
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	94	1	1672	2	N	10	4	1			68
04	1740 N	1498	-0-	-242	-0-	75	1	1402	2	N	19					87
05	1767 N	1281	-0-	-486	-0-	21	9	78	1	N	13	1	8			99
						14	9									

-----  
 WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218354 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8872 - 10006  
 -----

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)												//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
PATARA OIL & GAS LLC												//CONT.// 643251													
BROWNING, R.D. GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 219519		COMPL. DATE 11/03/2010		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 8804 - 10003					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM											
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE											
12		6349 X	6349	-0-	-0-	-0-	6251 2	98 9	N		89			133											
01		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5471 2	17 9	N		15			148											
02		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4293 2	25 9	N		23			171											
03		4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4678 2	37 9	N		34	2 1		203											
*04		4533 X	4533	-0-	-0-	-0-	4503 2	30 9	N		27	4 8		226											
*05		4756 X	4756	-0-	-0-	-0-	4747 2	9 9	N		8	189 1	3 8	42											
-----																									
WILLIAMS GAS UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 220934		COMPL. DATE 01/28/2006		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 8860 - 9278					
12		2449 N	2165	-0-	-284	-0-	2165 2		N		-0-			267											
01		3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	2965 2	99 9	N		90			357											
02		2800 N	2955	-0-	155	155	2927 2	28 9	N		25	192 1		190											
03		2498 N	2343	-0-	-155	-0-	2323 2	20 9	N		18	1 1		207											
*04		2700 N	517	-0-	-2183	-0-	509 2	8 9	N		7	186 1	6 8	22											
05		2790 X	2174	-0-	-616	-0-	2121 2	53 9	N		48	3 8		67											
-----																									
WILLIAMS GAS UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 221974		COMPL. DATE 06/01/2006		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 9593 - 9933					
12		2480 X	2430	-0-	-50	-0-	2424 2	6 9	N		5			189											
01		2480 X	2279	-0-	-201	-0-	2273 2	6 9	N		5	164 1		30											
02		2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270 2		N		-0-			30											
03		2418 N	1444	-0-	-974	-0-	1444 2		N		-0-			30											
*04		2220 N	2121	-0-	-99	-0-	2111 2	10 9	N		9	2 8		37											
05		2480 N	2365	-0-	-115	-0-	2358 2	7 9	N		6	1 8		42											
-----																									
BROWNING, R.D. GAS UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 221983		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 8778 - 10007					
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			60											
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			60											
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			60											
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			60											
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			60											
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			60											
-----																									
BROWNING, R.D. GAS UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 222575		COMPL. DATE 07/15/2006		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 8802 - 9952					
12		2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	2800 2	3 9	N		3			48											
01		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2894 2	11 9	N		10			58											
02		2488 X	2488	-0-	-0-	-0-	2480 2	8 9	N		7			65											
03		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2723 2	7 9	N		6	3 1		68											
*04		2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	2598 2	63 9	N		57	7 8		118											
*05		3096 N	3096	-0-	-0-	-0-	3089 2	7 9	N		6	4 8		120											
-----																									
DOBBINS GU												WELL #: 1		RRCID -> 222576		COMPL. DATE 06/29/2006		TOTAL DEPTH 10175		PERF. 8918 - 10093					
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-											
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-											
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-											
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-											
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-											
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-											
-----																									
BROWNING, R.D. GAS UNIT												WELL #: 6		RRCID -> 225338		COMPL. DATE 12/05/2001		TOTAL DEPTH 10153		PERF. 9841 - 9926					
12		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2262 2	18 9	N		16			48											
01		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2390 2	43 9	N		39			87											
02		1960 N	1773	-0-	-187	-0-	1762 2	11 9	N		10			97											
03		2294 N	1989	-0-	-305	-0-	1963 2	26 9	N		24	2 1		119											
*04		2220 N	2011	-0-	-209	-0-	2002 2	9 9	N		8	8 8		119											
*05		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2360 2	13 9	N		12	4 8		127											

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
PATARA OIL & GAS LLC		//CONT.// 643251									
WEIR ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 228832		COMPL. DATE 03/01/2007		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8890 - 10058			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140	2	N	-0-		132
01	2077 N	383	-0-	-1694	-0-	366	2	N	15		147
02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1889	2	N	5		152
03	2139 N	571	-0-	-1568	-0-	510	2	N	55	2 1	205
*04	491 N	491	-0-	-0-	-0-	470	2	N	19	9 8	215
05	2108 N	451	-0-	-1657	-0-	426	2	N	23	191 1 2 8	45
-----											
BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229273		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 10135 PERF. 8840 - 9990			
12	5022 X	4314	-0-	-708	-0-	4273	2	N	37		109
01	4712 X	4391	-0-	-321	-0-	4391	2	N	-0-		109
02	4032 X	3932	-0-	-100	-0-	3931	2	N	1		110
03	4464 X	4450	-0-	-14	-0-	4442	2	N	7	2 1	115
*04	4320 X	4307	-0-	-13	-0-	4282	2	N	23	4 8	134
*05	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	4900	2	N	12	4 8	142
-----											
BROWNING, R.D. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232533		COMPL. DATE 09/03/2007		TOTAL DEPTH 10156 PERF. 8806 - 10029			
12	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816	2	N	-0-		137
01	1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2	N	-0-		137
02	1400 N	1128	-0-	-272	-0-	1119	2	N	8		145
03	1829 N	1316	-0-	-513	-0-	1305	2	N	10		155
*04	1440 N	1423	-0-	-17	-0-	1405	2	N	16	2 8	169
*05	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1483	2	N	1		170
-----											
AUSTIN, ZELMA		WELL #: 1		RRCID -> 234705		COMPL. DATE 12/18/2010		TOTAL DEPTH 10111 PERF. 8893 - 9998			
12	7378 X	6141	-0-	-1237	-0-	6113	2	N	25		87
01	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	6312	2	N	12		99
02	5768 X	4594	-0-	-1174	-0-	4588	2	N	5		104
03	6386 X	5288	-0-	-1098	-0-	5273	2	N	14	1 1	117
*04	6180 X	4984	-0-	-1196	-0-	4970	2	N	13	4 8	126
05	6324 X	5089	-0-	-1235	-0-	5080	2	N	8	3 8	131
-----											
AUSTIN, ZELMA		WELL #: 2		RRCID -> 247159		COMPL. DATE 06/13/2009		TOTAL DEPTH 10127 PERF. 8922 - 10050			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BROWNING, J.H.		WELL #: 3		RRCID -> 247161		COMPL. DATE 12/30/2008		TOTAL DEPTH 10172 PERF. 8886 - 10046			
12	2108 N	1348	-0-	-760	-0-	1340	2	N	7		197
01	2108 N	1454	-0-	-654	-0-	1446	2	N	7	161 1	43
02	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	2550	2	N	4		47
03	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1570	2	N	8	2 1	53
*04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	1439	2	N	14	7 8	60
05	2108 N	1397	-0-	-711	-0-	1386	2	N	10	2 8	68

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251  
 TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 247864 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 8934 - 10082

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

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/28/2012

AUSTIN, ZELMA WELL #: 3 RRCID -> 247942 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9960 - 10005

12	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	7160	2		N	-0-			165
01	7319 X	7319	-0-	-0-	-0-	7319	2		N	-0-			165
02	6272 X	4567	-0-	-1705	-0-	4567	2		N	-0-			165
03	7068 X	3065	-0-	-4003	-0-	3065	2		N	-0-			165
04	6840 X	5506	-0-	-1334	-0-	5506	2		N	-0-			165
05	7068 X	5794	-0-	-1274	-0-	5794	2		N	-0-			165

TAYLOR HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 248242 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8889 - 10047

12	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3679	2	14	9	N	13	172	1	30
01	3689 X	3108	-0-	-581	-0-	3102	2	6	9	N	5			35
02	3332 X	3190	-0-	-142	-0-	3098	2	92	9	N	84			119
03	3689 X	2998	-0-	-691	-0-	2976	2	22	9	N	20	4	1	135
*04	3570 X	3402	-0-	-168	-0-	3381	2	21	9	N	19	5	8	149
05	3689 X	3435	-0-	-254	-0-	3420	2	15	9	N	14	3	8	160

BROOKS, C. WELL #: 7 RRCID -> 248245 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9121 - 10190

12	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	4733	2	26	9	N	24			106
01	5063 X	5063	-0-	-0-	-0-	5056	2	7	9	N	6	1	1	111
02	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4063	2	1	9	N	1	1	1	111
03	4247 X	3657	-0-	-590	-0-	3647	2	10	9	N	9	4	1	116
*04	4110 X	3359	-0-	-751	-0-	3336	2	23	9	N	21	8	8	129
05	4247 X	3311	-0-	-936	-0-	3274	2	37	9	N	34	7	8	156

BROOKS, C. WELL #: 4 RRCID -> 248246 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8923 - 9999

12	6448 X	5689	-0-	-759	-0-	5655	2	34	9	N	31	1	1	286
01	6448 X	5322	-0-	-1126	-0-	5300	2	22	9	N	20	196	1	110
02	4984 X	4899	-0-	-85	-0-	4889	2	10	9	N	9			119
03	5518 X	5486	-0-	-32	-0-	5460	2	26	9	N	24	4	1	139
*04	5340 X	5266	-0-	-74	-0-	5249	2	17	9	N	15	7	8	147
05	5518 X	4884	-0-	-634	-0-	4856	2	28	9	N	25	3	8	169

BROOKS, C. WELL #: 6 RRCID -> 249385 COMPL. DATE 05/27/2009 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8936 - 10031

12	4464 X	3721	-0-	-743	-0-	3721	2			N	-0-			197
01	4464 X	3420	-0-	-1044	-0-	3420	2			N	-0-			197
02	3248 X	3127	-0-	-121	-0-	3127	2			N	-0-			197
03	3596 X	3409	-0-	-187	-0-	3408	2	1	9	N	1	1	1	197
*04	3480 X	3046	-0-	-434	-0-	3045	2	1	9	N	1	1	8	197
05	3596 X	3135	-0-	-461	-0-	3134	2	1	9	N	1	1	8	197

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
PATARA OIL & GAS LLC		//CONT.// 643251								
AUSTIN, ZELMA		WELL #: 4		RRCID -> 252551		COMPL. DATE 04/08/2010		TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9384 - 10088		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	5890 X	5072	-0-	-818	-0-	5072 2		N	-0-	164
01	5425 X	4752	-0-	-673	-0-	4752 2		N	-0-	164
02	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4146 2		N	-0-	164
03	4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4759 2	1 9	N	1 1	164
*04	4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4199 2	11 9	N	10 7 8	167
*05	4254 X	4254	-0-	-0-	-0-	4253 2	1 9	N	1 1 8	167
-----										
BROOKS, C.		WELL #: 9		RRCID -> 253308		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8919 - 10068		
12	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3019 2	12 9	N	11 193 1	105
01	2914 X	2744	-0-	-170	-0-	2716 2	28 9	N	25	130
02	2632 X	2563	-0-	-69	-0-	2553 2	10 9	N	9	139
03	3038 X	2863	-0-	-175	-0-	2828 2	35 9	N	32 4 1	167
*04	2940 X	2690	-0-	-250	-0-	2676 2	14 9	N	13 6 8	174
05	3038 X	2399	-0-	-639	-0-	2385 2	14 9	N	13 2 8	185
-----										
DOBBINS GU		WELL #: 2		RRCID -> 253378		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9038 - 10176		
12	5456 X	4983	-0-	-473	-0-	4965 2	18 9	N	16 1 1	85
01	5363 X	4912	-0-	-451	-0-	4889 2	23 9	N	21 1 1	105
02	4508 X	4421	-0-	-87	-0-	4420 2	1 9	N	1 1 1	105
03	4991 X	4878	-0-	-113	-0-	4841 2	37 9	N	34 2 1	137
*04	4830 X	4685	-0-	-145	-0-	4656 2	29 9	N	26 3 8	160
05	4991 X	4762	-0-	-229	-0-	4751 2	11 9	N	10 1 8	169
-----										
TAYLOR HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 257153		COMPL. DATE 12/21/2009		TOTAL DEPTH 10260 PERF. 9342 - 10052		
12	3162 X	2792	-0-	-370	-0-	2792 2		N	-0-	159
01	3162 X	2915	-0-	-247	-0-	2915 2		N	-0-	159
02	2856 X	2535	-0-	-321	-0-	2534 2	1 9	N	1	160
03	3162 X	2694	-0-	-468	-0-	2694 2		N	-0-	160
*04	2820 X	2739	-0-	-81	-0-	2733 2	6 9	N	5 5 8	160
05	2914 X	2775	-0-	-139	-0-	2767 2	8 9	N	7 3 8	164
-----										
DOBBINS GU		WELL #: 3		RRCID -> 257157		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9024 - 10172		
12	6355 X	5772	-0-	-583	-0-	5719 2	53 9	Y	48	134
01	6355 X	5554	-0-	-801	-0-	5525 2	29 9	Y	26 71 1	89
02	5376 X	4952	-0-	-424	-0-	4941 2	11 9	Y	10 1 1	98
03	5890 X	5224	-0-	-666	-0-	5184 2	40 9	Y	36 2 1	132
*04	5700 X	4675	-0-	-1025	-0-	4635 2	40 9	Y	36 72 1 4 8	92
05	5766 X	3654	-0-	-2112	-0-	3650 2	4 9	Y	4	96
-----										
BROOKS, C.		WELL #: 11		RRCID -> 257159		COMPL. DATE 04/10/2010		TOTAL DEPTH 10266 PERF. 8801 - 10069		
12	5673 X	5066	-0-	-607	-0-	4857 2	209 9	Y	190 147 1	115
01	5673 X	4798	-0-	-875	-0-	4711 2	87 9	Y	79	194
02	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4316 2	20 9	Y	18 168 1	44
03	4855 X	4855	-0-	-0-	-0-	4810 2	45 9	Y	41 3 1	82
*04	4901 X	4901	-0-	-0-	-0-	4708 2	193 9	Y	175 81 1 7 8	169
05	4526 X	4412	-0-	-114	-0-	4342 2	70 9	Y	64 173 1 3 8	57
-----										
WEIR ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 258072		COMPL. DATE 04/09/2010		TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9236 - 10427		
12	3038 X	2608	-0-	-430	-0-	2602 2	6 9	N	5	182
01	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3616 2	125 9	N	114 191 1	105
02	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	3299 2	72 9	N	65	170
03	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	4078 2	128 9	N	116 9 1	277
*04	3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3060 2	9 9	N	8 8 8	277
05	3038 X	2977	-0-	-61	-0-	2971 2	6 9	N	5 5 8	277

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
PATARA OIL & GAS LLC			//CONT.// 643251												
TAYLOR HEIRS			WELL #: 6		RRCID -> 258135			COMPL. DATE 03/09/2010			TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9135 - 10262				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		4185 X	3104	-0-	-1081	-0-	3104	2			N	-0-			127
01		4185 X	3125	-0-	-1060	-0-	3119	2	6	9	N	5			132
02		3696 X	3185	-0-	-511	-0-	3185	2			N	-0-			132
03		3873 X	3873	-0-	-0-	-0-	3864	2	9	9	N	8	8	1	132
*04		4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	4250	2	17	9	N	15	8	8	139
*05		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4957	2	13	9	N	12	7	8	144
-----															
BROOKS, C.			WELL #: 10		RRCID -> 258785			COMPL. DATE 04/24/2010			TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9150 - 10072				
12		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3918	2	14	9	N	13			135
01		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3436	2	6	9	N	5			140
02		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2808	2	4	9	N	4			144
03		3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	3398	2	36	9	N	33	2	1	175
*04		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	3253	2	19	9	N	17	3	8	189
*05		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3160	2	24	9	N	22	1	8	210
-----															
BROWNING, J. H.			WELL #: 2		RRCID -> 258870			COMPL. DATE 06/06/2010			TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8704 - 9980				
12		4650 X	3820	-0-	-830	-0-	3805	2	15	9	Y	14			87
01		4433 X	3748	-0-	-685	-0-	3739	2	9	9	Y	8	63	1	32
02		2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	2712	2	6	9	Y	5			37
03		5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	5840	2	83	9	Y	75	91	1	21
*04		5428 X	5428	-0-	-0-	-0-	5407	2	21	9	Y	19	14	8	26
*05		5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	5103	2	9	9	Y	8	6	8	28
-----															
BROOKS, C.			WELL #: 12		RRCID -> 259106			COMPL. DATE 07/21/2010			TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8813 - 10084				
12		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4493	2	4	9	Y	4			104
01		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4269	2	59	9	Y	54			158
02		3724 X	3491	-0-	-233	-0-	3477	2	14	9	Y	13	119	1	52
03		4589 X	4589	-0-	-0-	-0-	4552	2	37	9	Y	34	2	1	84
*04		3990 X	3976	-0-	-14	-0-	3955	2	21	9	Y	19	3	8	100
05		4123 X	3727	-0-	-396	-0-	3707	2	20	9	Y	18	3	8	115
-----															
BROOKS, C.			WELL #: 13		RRCID -> 259107			COMPL. DATE 07/05/2011			TOTAL DEPTH 10255 PERF. 6901 - 10274				
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
BROOKS, C.			WELL #: 8		RRCID -> 259565			COMPL. DATE 07/30/2010			TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9099 - 10248				
12		6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	6043	2	8	9	Y	7			118
01		5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5363	2	75	9	Y	68	1	1	185
02		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5111	2	23	9	Y	21	140	1	66
03		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5641	2	46	9	Y	42	4	1	104
*04		5160 X	4766	-0-	-394	-0-	4736	2	30	9	Y	27	7	8	124
05		5332 X	4343	-0-	-989	-0-	4322	2	21	9	Y	19	1	8	142
-----															
BROOKS, C.			WELL #: 5		RRCID -> 259642			COMPL. DATE 07/12/2010			TOTAL DEPTH 10201 PERF. 9078 - 10172				
12		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5206	2	6	9	Y	5			114
01		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4277	2	58	9	Y	53			167
02		5292 X	4428	-0-	-864	-0-	4408	2	20	9	Y	18	127	1	58
03		5518 X	4887	-0-	-631	-0-	4845	2	42	9	Y	38	4	1	92
*04		5100 X	4783	-0-	-317	-0-	4752	2	31	9	Y	28	8	8	112
05		5208 X	4389	-0-	-819	-0-	4368	2	21	9	Y	19	2	8	129

CARTHAGE (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251													
J. H. BROWNING WELL #: 6 RRCID -> 259644 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 8844 - 10134													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4712 X	2027	-0-	-2685	-0-	2018 2	9 9	Y	8			78
01		4309 X	3191	-0-	-1118	-0-	3187 2	4 9	Y	4	57 1		25
02		4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4053 2	6 9	Y	5			30
03		5442 X	5442	-0-	-0-	-0-	5407 2	35 9	Y	32	54 1		8
*04		4462 X	4462	-0-	-0-	-0-	4445 2	17 9	Y	15	11 8		12
05		4495 X	4461	-0-	-34	-0-	4450 2	11 9	Y	10	8 8		14
-----													
BROOKS, C. WELL #: 15 RRCID -> 260752 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9113 - 10182													
12		4433 X	3954	-0-	-479	-0-	3827 2	127 9	Y	115	103 1		69
01		4433 X	3461	-0-	-972	-0-	3398 2	63 9	Y	57			126
02		3416 X	3273	-0-	-143	-0-	3258 2	15 9	Y	14	109 1		31
03		3782 X	3594	-0-	-188	-0-	3563 2	31 9	Y	28	1 1		58
*04		3660 X	3558	-0-	-102	-0-	3416 2	142 9	Y	129	57 1	7 8	123
05		3782 X	3180	-0-	-602	-0-	3127 2	53 9	Y	48	125 1	5 8	41
-----													
J. H. BROWNING WELL #: 7 RRCID -> 260893 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 10149 PERF. 9072 - 10211													
12		7285 X	5518	-0-	-1767	-0-	5495 2	23 9	Y	21			98
01		7285 X	5336	-0-	-1949	-0-	5324 2	12 9	Y	11	71 1		38
02		4928 X	4633	-0-	-295	-0-	4629 2	4 9	Y	4			42
03		5456 X	4856	-0-	-600	-0-	4838 2	18 9	Y	16	54 1		4
*04		5280 X	3494	-0-	-1786	-0-	3485 2	9 9	Y	8	5 8		7
05		5456 X	4727	-0-	-729	-0-	4717 2	10 9	Y	9	8 8		8
-----													
DOBBINS GU WELL #: 4 RRCID -> 260894 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 10228 PERF. 9124 - 10346													
12		7285 X	6116	-0-	-1169	-0-	6060 2	56 9	Y	51	1 1		168
01		7130 X	5885	-0-	-1245	-0-	5856 2	29 9	Y	26	87 1		107
02		5824 X	5139	-0-	-685	-0-	5128 2	11 9	Y	10	1 1		116
03		6448 X	5539	-0-	-909	-0-	5498 2	41 9	Y	37	1 1		152
*04		6240 X	5276	-0-	-964	-0-	5230 2	46 9	Y	42	83 1	5 8	106
05		6107 X	5321	-0-	-786	-0-	5314 2	7 9	Y	6	1 8		111
-----													
WEIR ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 261503 COMPL. DATE 10/11/2010 TOTAL DEPTH 10365 PERF. 8903 - 10193													
12		4526 X	3149	-0-	-1377	-0-	3013 2	136 9	N	124			286
01		4495 X	3339	-0-	-1156	-0-	3280 2	59 9	N	54	185 1		155
02		3864 X	2406	-0-	-1458	-0-	2307 2	99 9	N	90			245
03		4185 X	2477	-0-	-1708	-0-	2387 2	90 9	N	82			327
*04		4050 X	3470	-0-	-580	-0-	3462 2	8 9	N	7	189 1	7 8	138
*05		4800 X	4800	-0-	-0-	-0-	4789 2	11 9	N	10	10 8		138
-----													
TAYLOR HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 262101 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8772 - 10054													
12		4991 X	3295	-0-	-1696	-0-	3256 2	39 9	Y	35	89 1		56
01		4960 X	3382	-0-	-1578	-0-	3361 2	21 9	Y	19	41 1		34
02		4200 X	2297	-0-	-1903	-0-	2290 2	7 9	Y	6	36 1		4
03		5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	5085 2	119 9	Y	108	101 1		11
*04		4445 X	4445	-0-	-0-	-0-	4394 2	51 9	Y	46	6 8		51
*05		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4428 2	23 9	Y	21	9 8		63
-----													
RALEY WELL #: 4 RRCID -> 262108 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8829 - 9935													
12		4805 X	2836	-0-	-1969	-0-	2836 2		N	-0-			45
01		4123 X	3951	-0-	-172	-0-	3916 2	35 9	N	32			77
02		3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3135 2	3 9	N	3			80
03		4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4439 2	58 9	N	53	4 1		129
*04		4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4188 2	19 9	N	17	9 8		137
*05		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4176 2	35 9	N	32	5 8		164



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
PATARA OIL & GAS LLC		//CONT.// 643251													
DOBBINS GU		WELL #: 5		RRCID -> 262198		COMPL. DATE 02/16/2011			TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9211 - 10096						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4774	X	4020	-0-	-754	-0-	3994	2	26	9	N	24			184
01	4774	X	4416	-0-	-358	-0-	4371	2	45	9	N	41			225
02	3472	X	3389	-0-	-83	-0-	3359	2	30	9	N	27			252
03	4273	X	4273	-0-	-0-	-0-	4238	2	35	9	N	32	3	1	281
*04	3973	X	3973	-0-	-0-	-0-	3945	2	28	9	N	25	7	8	299
*05	4038	X	4038	-0-	-0-	-0-	4014	2	24	9	N	22	190	1	4 8 127
-----															
WEIR ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 262929		COMPL. DATE 12/22/2010			TOTAL DEPTH 10229 PERF. 9025 - 10144						
12	5363	X	4083	-0-	-1280	-0-	3986	2	97	9	Y	88			150
01	5363	X	3636	-0-	-1727	-0-	3613	2	23	9	Y	21	96	1	75
02	3584	X	3370	-0-	-214	-0-	3295	2	75	9	Y	68			143
03	3968	X	3386	-0-	-582	-0-	3375	2	11	9	Y	10			153
*04	3840	X	2921	-0-	-919	-0-	2891	2	30	9	Y	27	97	1	6 8 77
05	3968	X	3010	-0-	-958	-0-	2949	2	61	9	Y	55	91	1	2 8 39
-----															
WEIR ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 263678		COMPL. DATE 05/19/2011			TOTAL DEPTH 10241 PERF. 9105 - 10061						
12	5239	X	4127	-0-	-1112	-0-	4116	2	11	9	N	10			99
01	5053	X	4668	-0-	-385	-0-	4612	2	56	9	N	51			150
02	4228	X	3508	-0-	-720	-0-	3508	2			N	-0-			150
03	4619	X	3776	-0-	-843	-0-	3761	2	15	9	N	14	5	1	159
*04	4573	X	4573	-0-	-0-	-0-	4553	2	20	9	N	18	8	8	169
05	4681	X	4385	-0-	-296	-0-	4372	2	13	9	N	12	4	8	177
-----															
DOBBINS GU		WELL #: 9		RRCID -> 263853		COMPL. DATE 01/05/2011			TOTAL DEPTH 10267 PERF. 9035 - 10254						
12	3317	X	2721	-0-	-596	-0-	2696	2	25	9	Y	23	1	1	75
01	3255	X	2639	-0-	-616	-0-	2626	2	13	9	Y	12	39	1	48
02	2664	X	2664	-0-	-0-	-0-	2658	2	6	9	Y	5			53
03	2497	X	2497	-0-	-0-	-0-	2476	2	21	9	Y	19	3	1	69
*04	2400	X	2099	-0-	-301	-0-	2079	2	20	9	Y	18	38	1	3 8 46
05	2480	N	1846	-0-	-634	-0-	1844	2	2	9	Y	2	1	8	47
-----															
TAYLOR HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 263993		COMPL. DATE 10/30/2011			TOTAL DEPTH 10260 PERF. 8947 - 10234						
12	7688	X	6698	-0-	-990	-0-	6629	2	69	9	Y	63	142	1	97
01	7316	X	6517	-0-	-799	-0-	6475	2	42	9	Y	38	71	1	64
02	6608	X	4902	-0-	-1706	-0-	4882	2	20	9	Y	18	70	1	12
03	7316	X	7116	-0-	-200	-0-	6953	2	163	9	Y	148	145	1	15
*04	7080	X	5859	-0-	-1221	-0-	5800	2	59	9	Y	54	1	1	68
05	6696	X	5572	-0-	-1124	-0-	5552	2	20	9	Y	18	4	8	82
-----															
TAYLOR HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 265082		COMPL. DATE 02/21/2012			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9036 - 10325						
12	9889	X	6515	-0-	-3374	-0-	6448	2	67	9	Y	61	158	1	99
01	9362	X	6346	-0-	-3016	-0-	6305	2	41	9	Y	37	72	1	64
02	7672	X	5696	-0-	-1976	-0-	5672	2	24	9	Y	22	71	1	15
03	7502	X	6267	-0-	-1235	-0-	6125	2	142	9	Y	129	131	1	13
*04	6840	X	5704	-0-	-1136	-0-	5643	2	61	9	Y	55	3	8	65
05	6510	X	5629	-0-	-881	-0-	5608	2	21	9	Y	19	5	8	79
-----															
WEIR ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 265083		COMPL. DATE 12/04/2011			TOTAL DEPTH 10207 PERF. 8811 - 10075						
12	6293	X	3797	-0-	-2496	-0-	3714	2	83	9	Y	75			145
01	5921	X	3604	-0-	-2317	-0-	3581	2	23	9	Y	21	93	1	73
02	5096	X	3410	-0-	-1686	-0-	3333	2	77	9	Y	70	1	1	142
03	5053	X	3486	-0-	-1567	-0-	3473	2	13	9	Y	12	2	1	152
*04	4500	X	3499	-0-	-1001	-0-	3464	2	35	9	Y	32	94	1	9 8 81
*05	4242	X	4242	-0-	-0-	-0-	4154	2	88	9	Y	80	100	1	6 8 55

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.				660818								
WERNER "G" UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	160423	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	10077	PERF. 8718 - 8878	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #:		5 D	RRCID ->	160938	COMPL. DATE	01/31/2001	TOTAL DEPTH	9877	PERF. 8850 - 9150	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCMILLAN, KATE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	161223	COMPL. DATE	04/10/1997	TOTAL DEPTH	9880	PERF. 9080 - 9100	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #:		6	RRCID ->	165874	COMPL. DATE	09/26/1997	TOTAL DEPTH	9814	PERF. 9120 - 9662	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MCFADDEN-BAGLEY UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	221725	COMPL. DATE	05/09/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 9586 - 9926	
12	62	N	31	-0-	-31	-0-	31	3	N	-0-		-0-
01	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	3	N	-0-		-0-
02	28	N	28	-0-	-0-	-0-	28	3	N	-0-		-0-
03	31	N	28	-0-	-3	-0-	28	3	N	-0-		-0-
04	30	N	23	-0-	-7	-0-	23	3	N	-0-		-0-
05	31	N	26	-0-	-5	-0-	26	3	N	-0-		-0-
-----												
LAGRONE, CLAYTON		WELL #:		1 T	RRCID ->	227725	COMPL. DATE	04/10/2004	TOTAL DEPTH	9782	PERF. 8279 - 9211	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WIENER-OWEN		WELL #:		1	RRCID ->	232279	COMPL. DATE	05/18/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8120 - 9775	
12	1364	X	290	-0-	-1074	-0-	290	3	Y	-0-		-0-
01	2432	X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3	Y	-0-		-0-
02	1975	X	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3	Y	-0-		-0-
03	1951	X	1951	-0-	-0-	-0-	1951	3	Y	-0-		-0-
04	2340	X	1580	-0-	-760	-0-	1580	3	Y	-0-		-0-
05	2418	X	1846	-0-	-572	-0-	1846	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 660818												
FROST (B) UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 264941	COMPL. DATE 07/25/2011	TOTAL DEPTH 8767	PERF. N/A							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	T. A.	159659	-0-	159659	741185	158864	3	795	9	N	723	723	0	-0-
01	T. A.	148297	-0-	148297	889482	147634	3	663	9	N	603	603	0	-0-
02	14B2 EXT	127084	-0-	127084	1016566	126516	3	568	9	N	516	516	0	-0-
03	14B2 EXT	117257	-0-	117257	1133823	116734	3	523	9	N	475	475	0	-0-
04	14B2 EXT	118039	-0-	118039	1251862	117577	3	462	9	N	420	420	1	-0-
05	14B2 EXT	129440	-0-	129440	1381302	128961	3	479	9	N	435	435	0	-0-
-----														
CARROLL, A. E.		WELL #: 3H		RRCID -> 267672	COMPL. DATE 08/18/2012	TOTAL DEPTH 9475	PERF. 10245 - 13246							
*10	0	90168	-0-	90168	231893	89207	3	961	9	N	874	874	0	-0-
*11	0	76863	-0-	76863	308756	76047	3	816	9	N	742	742	0	-0-
12	0 W	77647	-0-	77647	386403	76907	3	740	9	N	673	673	0	-0-
01	0 W	62818	-0-	62818	449221	62152	3	666	9	N	605	605	0	-0-
02	0 W	52445	-0-	52445	501666	51889	3	556	9	N	505	505	0	-0-
03	0 W	53842	-0-	53842	555508	53273	3	569	9	N	517	517	0	-0-
04	0 W	48286	-0-	48286	603794	47783	3	503	9	N	457	457	1	-0-
05	0 W	49292	-0-	49292	653086	48798	3	494	9	N	449	449	0	-0-
-----														
PHILLIPS, JACK L. CO. HOLDER, CLAUD		WELL #: 2		RRCID -> 089310	COMPL. DATE 02/21/1979	TOTAL DEPTH 9880	PERF. 9570 - 9675							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			54
-----														
HOLDER, CLAUD		WELL #: 3		RRCID -> 211020	COMPL. DATE 05/09/2005	TOTAL DEPTH 9929	PERF. 9492 - 9694							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
-----														
BOX GAS UNIT		WELL #: 4R		RRCID -> 222768	COMPL. DATE 10/10/2006	TOTAL DEPTH 9872	PERF. 9518 - 9659							
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			32
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-			32
*05	421 N	421	-0-	-0-	-0-	413	2	8	9	N	7			39
-----														
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U.		WELL #: 3		RRCID -> 224458	COMPL. DATE 01/08/2007	TOTAL DEPTH 9902	PERF. 9094 - 9559							
12	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			N	-0-			94
01	744 N	277	-0-	-467	-0-	277	2			N	-0-			94
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-			94
03	930 N	682	-0-	-248	-0-	680	2	2	9	N	2	2	8	94
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	615	2	13	9	N	12	2	8	104
*05	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	860	2	222	9	N	202			306

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109  
 SHADY GROVE BAPTIST CHURCH G.U. WELL #: 4 RRCID -> 245959 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10996 PERF. 9600 - 10816

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
12		5518 X	5123	-0-	-395	-0-	5123	2		N	-0-			38
01		5518 X	4849	-0-	-669	-0-	4849	2		N	-0-			38
02		T. A.	3481	-0-	3481	3481	3481	2		N	-0-			38
03		T. A.	4809	-0-	4809	8290	4809	2		N	-0-			38
04		13030 X	4740	-0-	-8290	-0-	4740	2		N	-0-			38
*05		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	4365	2	254	9	N	231		269

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478  
 HUNT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097193 COMPL. DATE 11/20/1981 TOTAL DEPTH 9412 PERF. 8931 - 9273

12		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	141	1	1134	3	N	-0-		-0-
01		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	141	1	1166	3	N	-0-		-0-
02		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	127	1	1040	3	N	-0-		-0-
03		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	141	1	1158	3	N	-0-		-0-
04		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	137	1	1099	3	N	-0-		-0-
*05		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	141	1	1126	3	N	-0-		-0-

HUNT UNIT WELL #: 2B RRCID -> 129950 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8382 - 9602

12		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	154	1	951	3	N	-0-		-0-
01		1054 N	928	-0-	-126	-0-	154	1	774	3	N	-0-		-0-
02		852 N	852	-0-	-0-	-0-	139	1	713	3	N	-0-		-0-
03		955 N	955	-0-	-0-	-0-	154	1	801	3	N	-0-		-0-
04		930 N	930	-0-	-0-	-0-	149	1	781	3	N	-0-		-0-
*05		963 N	963	-0-	-0-	-0-	154	1	809	3	N	-0-		-0-

PRESTON EXPLORATION LLC 676133  
 PITTS WELL #: 6 RRCID -> 125741 COMPL. DATE 11/19/1999 TOTAL DEPTH 9662 PERF. 8819 - 9461

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221858 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9206 - 9624

12		3968 X	3491	-0-	-477	-0-	3361	2	130	9	Y	118	118	1	15
01		3968 X	3315	-0-	-653	-0-	3146	2	169	9	Y	154	162	1	7
02		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3053	2	164	9	Y	149	140	1	16
03		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2837	2	123	9	Y	112	111	1	17
04		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2875	2	120	9	Y	109	115	1	11
*05		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3516	2	110	9	Y	100	106	1	5

WILCOTS, S.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223755 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 9455 - 9600

12		4867 X	3960	-0-	-907	-0-	3825	2	135	9	Y	123	122	1	16
01		4867 X	4239	-0-	-628	-0-	4064	2	175	9	Y	159	168	1	7
02		4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4387	2	169	9	Y	154	145	1	16
03		3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	3713	2	128	9	Y	116	115	1	17
04		4260 X	3339	-0-	-921	-0-	3215	2	124	9	Y	113	119	1	11
05		4402 X	2273	-0-	-2129	-0-	2160	2	113	9	Y	103	109	1	5

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
PRESTON EXPLORATION LLC		//CONT.// 676133											
ROBINSON, M. E.		WELL #: 3		RRCID -> 225247		COMPL. DATE 11/27/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9534 - 9798					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
12	5455 X	5455	-0-	-0-	-0-	5412	2	43 9	N	39	65 1	6 8	23
01	5411 X	5411	-0-	-0-	-0-	5367	2	44 9	N	40	8 8		55
02	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	4477	2	37 9	N	34	70 1	5 8	14
03	5103 X	5103	-0-	-0-	-0-	5060	2	43 9	N	39			53
04	4980 X	4864	-0-	-116	-0-	4824	2	40 9	N	36	71 1	2 8	16
05	5146 X	5088	-0-	-58	-0-	5055	2	33 9	N	30			46
-----													
HOOKER, CHARLES G.		WELL #: 1		RRCID -> 226232		COMPL. DATE 01/29/2010		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8958 - 9516					
12	4123 X	3941	-0-	-182	-0-	3886	2	55 9	N	50	106 1	11 8	35
01	4123 X	3821	-0-	-302	-0-	3779	2	42 9	N	38	13 8		60
02	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3425	2	39 9	N	35	5 8		90
03	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	3981	2	77 9	N	70	13 8		147
04	3900 X	3821	-0-	-79	-0-	3759	2	62 9	N	56	148 1	20 8	35
05	3937 X	3771	-0-	-166	-0-	3697	2	74 9	N	67	2 8		100
-----													
PITTS		WELL #: 1		RRCID -> 226233		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8886 - 9345					
12	5394 X	5202	-0-	-192	-0-	5092	2	110 9	N	100	192 1	10 8	63
01	5208 X	5060	-0-	-148	-0-	4970	2	90 9	N	82	9 8		136
02	4637 X	4637	-0-	-0-	-0-	4542	2	95 9	N	86	185 1	4 8	33
03	4917 X	4917	-0-	-0-	-0-	4840	2	77 9	N	70	7 8		96
04	4920 X	4463	-0-	-457	-0-	4386	2	77 9	N	70	41 1	10 8	115
05	5084 X	4189	-0-	-895	-0-	4114	2	75 9	N	68	66 1	4 8	113
-----													
ROBINSON, M. E.		WELL #: 2		RRCID -> 228974		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8976 - 9882					
12	4712 X	4326	-0-	-386	-0-	4282	2	44 9	N	40	74 1	3 8	26
01	4712 X	4276	-0-	-436	-0-	4233	2	43 9	N	39	4 8		61
02	3680 X	3680	-0-	-0-	-0-	3639	2	41 9	N	37	79 1	3 8	16
03	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	3580	2	44 9	N	40			56
04	3960 X	3385	-0-	-575	-0-	3345	2	40 9	N	36	74 1	1 8	17
05	4092 X	3219	-0-	-873	-0-	3188	2	31 9	N	28			45
-----													
WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229148		COMPL. DATE 07/30/2007		TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9578 - 9830					
12	4464 X	3579	-0-	-885	-0-	3445	2	134 9	Y	122	121 1		16
01	4340 X	3633	-0-	-707	-0-	3459	2	174 9	Y	158	167 1		7
02	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	4152	2	169 9	Y	154	145 1		16
03	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4685	2	127 9	Y	115	114 1		17
04	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4197	2	123 9	Y	112	118 1		11
*05	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	4157	2	113 9	Y	103	109 1		5
-----													
WEST CLAYTON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231009		COMPL. DATE 10/09/2007		TOTAL DEPTH 10098 PERF. 9102 - 9936					
12	4185 X	3163	-0-	-1022	-0-	2936	2	227 9	Y	206	204 1		27
01	4185 X	3160	-0-	-1025	-0-	2866	2	294 9	Y	267	282 1		12
02	3076 X	3076	-0-	-0-	-0-	2791	2	285 9	Y	259	243 1		28
03	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	2861	2	213 9	Y	194	192 1		30
04	3090 X	2441	-0-	-649	-0-	2233	2	208 9	Y	189	199 1		20
05	3193 X	2208	-0-	-985	-0-	2019	2	189 9	Y	172	184 1		8
-----													
ROBINSON, M. E.		WELL #: 4A		RRCID -> 232656		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8905 - 9857					
12	3224 X	2592	-0-	-632	-0-	2567	2	25 9	N	23	43 1	2 8	17
01	3255 X	2198	-0-	-1057	-0-	2176	2	22 9	N	20	2 8		35
02	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2307	2	23 9	N	21	46 1	1 8	9
03	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2752	2	32 9	N	29			38
04	2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2409	2	25 9	N	23	49 1		12
05	1767 X	1669	-0-	-98	-0-	1654	2	15 9	N	14			26

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
PRESTON EXPLORATION LLC		//CONT.// 676133														
TIMBERSTAR		WELL #: 1		RRCID -> 232658		COMPL. DATE 11/28/2007		TOTAL DEPTH 9364		PERF. 9038 - 9139						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PITTS		WELL #: 3		RRCID -> 235782		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 8758 - 9435						
12	2852 N	2730	-0-	-122	-0-	2638	2	92	9	N	84	164	1	13	8	43
01	2790 N	2681	-0-	-109	-0-	2597	2	84	9	N	76	13	8			106
02	2548 N	2499	-0-	-49	-0-	2415	2	84	9	N	76	8	8			174
03	2728 N	2611	-0-	-117	-0-	2527	2	84	9	N	76	190	1	12	8	48
04	2580 N	2528	-0-	-52	-0-	2450	2	78	9	N	71	15	8			104
05	2759 N	2462	-0-	-297	-0-	2383	2	79	9	N	72	127	1	3	8	46
-----																
WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 235982		COMPL. DATE 03/26/2008		TOTAL DEPTH 10130		PERF. 9231 - 9914						
12	7316 X	6278	-0-	-1038	-0-	5705	2	573	9	Y	521	517	1			68
01	7378 X	6179	-0-	-1199	-0-	5435	2	744	9	Y	676	714	1			30
02	6143 X	6143	-0-	-0-	-0-	5420	2	723	9	Y	657	617	1			70
03	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	5279	2	541	9	Y	492	488	1			74
04	5903 X	5903	-0-	-0-	-0-	5376	2	527	9	Y	479	504	1			49
*05	5890 X	5890	-0-	-0-	-0-	5408	2	482	9	Y	438	466	1			21
-----																
S. GARY		WELL #: 1		RRCID -> 245086		COMPL. DATE 06/14/2008		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 8882 - 10444						
12	620 N	620	-0-	-0-	-0-	613	2	7	9	N	6	70	1	1	8	25
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	720	2	2	9	N	2	2	8			25
02	700 N	485	-0-	-215	-0-	484	2	1	9	N	1	1	8			25
03	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2			N	-0-					25
04	690 N	394	-0-	-296	-0-	394	2			N	-0-					25
05	527 N	449	-0-	-78	-0-	449	2			N	-0-					25
-----																
ROBINSON, M. E.		WELL #: 4		RRCID -> 245878		COMPL. DATE 03/20/2008		TOTAL DEPTH 5723		PERF. 3148 - 2796						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 266957		COMPL. DATE 03/12/2013		TOTAL DEPTH 10125		PERF. 9237 - 9937						
12	0	13454	-0-	13454	13454	13283	2	171	9	Y	155	135	1			20
01	0	22230	-0-	22230	35684	22008	2	222	9	Y	202	213	1			9
02	0 W	15164	-0-	15164	50848	14948	2	216	9	Y	196	184	1			21
03	0 W	12592	-0-	12592	63440	12430	2	162	9	Y	147	146	1			22
04	0 W	12224	-0-	12224	75664	12067	2	157	9	Y	143	150	1			15
*05	0 W	10679	-0-	10679	86343	10535	2	144	9	Y	131	139	1			7

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.				687208									
CAMERON UNIT #2		WELL #:		3	RRCID -> 072749			COMPL. DATE 10/13/2003			TOTAL DEPTH 9664	PERF. 8380 - 8749	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		1426 N	1275	-0-	-151	-0-	1275 3			N	-0-		-0-
01		1426 N	1233	-0-	-193	-0-	1233 3			N	-0-		-0-
02		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350 3			N	-0-		-0-
03		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334 3			N	-0-		-0-
04		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1383 3			N	-0-		-0-
05		1488 N	1076	-0-	-412	-0-	1076 3			N	-0-		-0-
-----													
COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #:		4	RRCID -> 072750			COMPL. DATE 01/12/2006			TOTAL DEPTH 9686	PERF. 8420 - 8608	
12		554 N	554	-0-	-0-	-0-	554 3			N	-0-		-0-
01		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 3			N	-0-		-0-
02		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 3			N	-0-		-0-
03		558 N	359	-0-	-199	-0-	359 3			N	-0-		-0-
04		390 N	254	-0-	-136	-0-	254 3			N	-0-		-0-
*05		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311 3			N	-0-		-0-
-----													
PARKER UNIT #1		WELL #:		8	RRCID -> 073083			COMPL. DATE 05/22/1977			TOTAL DEPTH 9833	PERF. 9750 - 9805	
12		1705 N	603	-0-	-1102	-0-	603 3			N	-0-		-0-
01		1147 N	929	-0-	-218	-0-	929 3			N	-0-		-0-
02		882 N	882	-0-	-0-	-0-	882 3			N	-0-		-0-
03		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293 3			N	-0-		-0-
04		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 3			N	-0-		-0-
*05		1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	1536 3			N	-0-		-0-
-----													
PARKER UNIT #2		WELL #:		3	RRCID -> 073084			COMPL. DATE 10/30/2002			TOTAL DEPTH 10017	PERF. 8598 - 8851	
12		1240 N	1132	-0-	-108	-0-	1132 3			N	-0-		-0-
01		1271 N	1150	-0-	-121	-0-	1150 3			N	-0-		-0-
02		1148 N	914	-0-	-234	-0-	914 3			N	-0-		-0-
03		1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3			N	-0-		-0-
04		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3			N	-0-		-0-
*05		1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3			N	-0-		-0-
-----													
ROQUEMORE		WELL #:		2	RRCID -> 073085			COMPL. DATE 02/03/1977			TOTAL DEPTH 9855	PERF. 8942 - 9785	
12		2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	2743 3			N	-0-		-0-
01		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5837 3			N	-0-		-0-
02		4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	4831 3			N	-0-		-0-
03		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3610 3			N	-0-		-0-
04		5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	5251 3			N	-0-		-0-
*05		6794 X	6794	-0-	-0-	-0-	6794 3			N	-0-		-0-
-----													
CAMERON UNIT #1		WELL #:		3	RRCID -> 073439			COMPL. DATE 11/24/2000			TOTAL DEPTH 9650	PERF. 8353 - 9507	
12		2387 N	1990	-0-	-397	-0-	1990 3			N	-0-		-0-
01		2015 N	1932	-0-	-83	-0-	1932 3			N	-0-		-0-
02		2072 N	1853	-0-	-219	-0-	1853 3			N	-0-		-0-
03		1984 N	1918	-0-	-66	-0-	1918 3			N	-0-		-0-
04		1860 N	1836	-0-	-24	-0-	1836 3			N	-0-		-0-
05		2046 N	1815	-0-	-231	-0-	1815 3			N	-0-		-0-
-----													
BURNETT UNIT 7		WELL #:		15	RRCID -> 074298			COMPL. DATE 05/28/1977			TOTAL DEPTH 9800	PERF. 8340 - 9494	
12		1612 N	1139	-0-	-473	-0-	1139 3			N	-0-		-0-
01		1488 N	1389	-0-	-99	-0-	1389 3			N	-0-		-0-
02		1484 N	1361	-0-	-123	-0-	1361 3			N	-0-		-0-
03		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3			N	-0-		-0-
04		1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3			N	-0-		-0-
*05		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561 3			N	-0-		-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208								
CAMERON UNIT #3		WELL #:		4	RRCID ->	074299	COMPL. DATE	06/21/1977	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8670 - 9586
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		1457 N	1335	-0-	-122	-0-	1335	3	N	-0-		-0-
01		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1462	3	N	-0-		-0-
02		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	3	N	-0-		-0-
03		1333 N	1212	-0-	-121	-0-	1212	3	N	-0-		-0-
04		1410 N	1373	-0-	-37	-0-	1373	3	N	-0-		-0-
05		1364 N	1332	-0-	-32	-0-	1332	3	N	-0-		-0-
-----												
METCALF UNIT 1				WELL #:		2	RRCID ->	074300	COMPL. DATE	02/04/1977	TOTAL DEPTH	9720 PERF. 9588 - 9657
12		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329	2	Y	-0-		-0-
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320	2	Y	-0-		-0-
02		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	2	Y	-0-		-0-
03		343 N	343	-0-	-0-	-0-	343	2	Y	-0-		-0-
04		300 N	282	-0-	-18	-0-	282	2	Y	-0-		-0-
*05		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362	2	Y	-0-		-0-
-----												
TURNER UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	076945	COMPL. DATE	01/09/1978	TOTAL DEPTH	9676 PERF. 8490 - 9578
12		775 N	662	-0-	-113	-0-	662	3	N	-0-		-0-
01		780 N	780	-0-	-0-	-0-	780	3	N	-0-		-0-
02		868 X	799	-0-	-69	-0-	799	3	N	-0-		-0-
03		961 X	884	-0-	-77	-0-	884	3	N	-0-		-0-
04		930 X	699	-0-	-231	-0-	699	3	N	-0-		-0-
05		899 X	868	-0-	-31	-0-	868	3	N	-0-		-0-
-----												
RICHARDSON UNIT 1				WELL #:		3	RRCID ->	076946	COMPL. DATE	02/09/1978	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 8314 - 9542
12		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1818	3	N	-0-		-0-
01		2449 N	886	-0-	-1563	-0-	886	3	N	-0-		-0-
02		2352 N	688	-0-	-1664	-0-	688	3	N	-0-		-0-
03		1829 N	750	-0-	-1079	-0-	750	3	N	-0-		-0-
04		870 N	673	-0-	-197	-0-	673	3	N	-0-		-0-
*05		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	1204	3	N	-0-		-0-
-----												
BURNETT UNIT 10				WELL #:		4	RRCID ->	077543	COMPL. DATE	07/18/2005	TOTAL DEPTH	9620 PERF. 8351 - 8566
12		1209 N	282	-0-	-927	-0-	282	3	N	-0-		-0-
01		312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	3	N	-0-		-0-
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	291	3	N	-0-		-0-
03		311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	3	N	-0-		-0-
04		300 N	276	-0-	-24	-0-	276	3	N	-0-		-0-
05		310 N	281	-0-	-29	-0-	281	3	N	-0-		-0-
-----												
BURNETT UNIT 9				WELL #:		3	RRCID ->	077600	COMPL. DATE	07/07/2001	TOTAL DEPTH	9560 PERF. 8318 - 8756
12		2232 N	1574	-0-	-658	-0-	1574	3	N	-0-		-0-
01		1829 N	1604	-0-	-225	-0-	1604	3	N	-0-		-0-
02		1680 N	1550	-0-	-130	-0-	1550	3	N	-0-		-0-
03		1581 N	1576	-0-	-5	-0-	1576	3	N	-0-		-0-
04		1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	1644	3	N	-0-		-0-
05		1705 N	1497	-0-	-208	-0-	1497	3	N	-0-		-0-
-----												
BURNETT UNIT 1				WELL #:		2	RRCID ->	077858	COMPL. DATE	06/26/1978	TOTAL DEPTH	9666 PERF. 8616 - 9546
12		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2532	3	N	-0-		-0-
01		2624 N	2624	-0-	-0-	-0-	2624	3	N	-0-		-0-
02		2726 N	2726	-0-	-0-	-0-	2726	3	N	-0-		-0-
03		3009 N	3009	-0-	-0-	-0-	3009	3	N	-0-		-0-
04		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2703	3	N	-0-		-0-
*05		2760 N	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3	N	-0-		-0-



-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208								
BROWN UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	077859	COMPL. DATE	06/27/1978	TOTAL DEPTH	9668	PERF.	8494 - 9525
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
12	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1737	3			N	-0-	-0-
01	1860 N	1794	-0-	-66	-0-	1794	3			N	-0-	-0-
02	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1616	3			N	-0-	-0-
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-	-0-
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3			N	-0-	-0-
*05	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1891	3			N	-0-	-0-
-----												
BURNETT UNIT 11		WELL #:		11	RRCID ->	077985	COMPL. DATE	02/27/1978	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8605 - 9648
12	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2127	3			N	-0-	-0-
01	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2188	3			N	-0-	-0-
02	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036	3			N	-0-	-0-
03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3			N	-0-	-0-
04	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3			N	-0-	-0-
*05	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328	3			N	-0-	-0-
-----												
BURNETT UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	078083	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	9662	PERF.	8617 - 8852
12	837 N	696	-0-	-141	-0-	696	3			N	-0-	-0-
01	930 N	857	-0-	-73	-0-	857	3			N	-0-	-0-
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-	-0-
03	682 N	624	-0-	-58	-0-	624	3			N	-0-	-0-
04	840 N	616	-0-	-224	-0-	616	3			N	-0-	-0-
05	775 N	671	-0-	-104	-0-	671	3			N	-0-	-0-
-----												
BURNETT UNIT 4		WELL #:		3	RRCID ->	078500	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8502 - 9647
12	1395 N	1329	-0-	-66	-0-	1329	3			N	-0-	-0-
01	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	1371	3			N	-0-	-0-
02	1288 N	1190	-0-	-98	-0-	1190	3			N	-0-	-0-
03	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	3			N	-0-	-0-
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1570	3			N	-0-	-0-
*05	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	3			N	-0-	-0-
-----												
DODD, RUBY UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	078938	COMPL. DATE	04/03/2013	TOTAL DEPTH	9816	PERF.	8582 - 9735
12	1209 N	1201	-0-	-8	-0-	1201	3			N	-0-	-0-
01	1457 N	555	-0-	-902	-0-	555	3			N	-0-	-0-
02	1400 N	-0-	-0-	-1400	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	3			N	-0-	-0-
*05	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	3			N	-0-	-0-
-----												
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	085375	COMPL. DATE	11/14/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9182 - 9504
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
NEAL, SALLIE J. -A-		WELL #:		5	RRCID ->	114692	COMPL. DATE	11/29/1984	TOTAL DEPTH	9677	PERF.	9494 - 9513
12	1767 N	1561	-0-	-206	-0-	1561	3			N	-0-	-0-
01	1736 N	1453	-0-	-283	-0-	1453	3			N	-0-	-0-
02	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3			N	-0-	-0-
03	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3			N	-0-	-0-
04	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2220	3			N	-0-	-0-
*05	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2115	3			N	-0-	-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208								
RICHARDSON UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	132000	COMPL. DATE	09/08/1989	TOTAL DEPTH	9785	PERF.	8267 - 9557
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
12	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1328	3		N	-0-		-0-
01	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	1652	3		N	-0-		-0-
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3		N	-0-		-0-
03	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	2076	3		N	-0-		-0-
04	1560 N	1185	-0-	-375	-0-	1185	3		N	-0-		-0-
*05	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	3		N	-0-		-0-
-----												
TURNER UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	132434	COMPL. DATE	07/11/1994	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	8534 - 9795
12	3100 N	3134	-0-	34	485	3134	3		N	-0-		-0-
01	3100 N	3035	-0-	-65	420	3035	3		N	-0-		-0-
02	2601 X	2181	-0-	-420	-0-	2181	3		N	-0-		-0-
03	3017 X	3017	-0-	-0-	-0-	3017	3		N	-0-		-0-
04	2760 X	2666	-0-	-94	-0-	2666	3		N	-0-		-0-
*05	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2872	3		N	-0-		-0-
-----												
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	132435	COMPL. DATE	10/09/1989	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8715 - 9963
12	3007 X	1868	-0-	-1139	-0-	1860	2	8 9	Y	7	10 1	3
01	3007 X	1953	-0-	-1054	-0-	1944	2	9 9	Y	8	8 1	3
02	2044 N	1884	-0-	-160	-0-	1876	2	8 9	Y	7	7 1	2
03	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	2128	2	7 9	Y	6	6 1	2
04	1890 N	1662	-0-	-228	-0-	1658	2	4 9	Y	4	3 1	3
05	2077 N	1999	-0-	-78	-0-	1986	2	13 9	Y	12	11 1	4
-----												
CAMERON UNIT 2		WELL #:		4R	RRCID ->	132442	COMPL. DATE	10/23/1989	TOTAL DEPTH	9830	PERF.	8450 - 9687
12	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	3		N	-0-		-0-
01	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1872	3		N	-0-		-0-
02	2016 N	1673	-0-	-343	-0-	1673	3		N	-0-		-0-
03	1798 N	1723	-0-	-75	-0-	1723	3		N	-0-		-0-
04	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235	3		N	-0-		-0-
*05	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3		N	-0-		-0-
-----												
BRIGGS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	132524	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8824 - 9096
12	868 N	400	-0-	-468	-0-	400	3		N	-0-		-0-
01	638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	3		N	-0-		-0-
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	3		N	-0-		-0-
03	403 N	119	-0-	-284	-0-	119	3		N	-0-		-0-
04	630 N	270	-0-	-360	-0-	270	3		N	-0-		-0-
05	837 N	316	-0-	-521	-0-	316	3		N	-0-		-0-
-----												
METCALF UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	133066	COMPL. DATE	03/20/1994	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	8437 - 9621
12	2976 X	2698	-0-	-278	-0-	2694	2	4 9	Y	4	4 1	1
01	2976 X	2902	-0-	-74	-0-	2894	2	8 9	Y	7	5 1	3
02	2856 X	2315	-0-	-541	-0-	2309	2	6 9	Y	5	5 1	2
03	3162 X	2574	-0-	-588	-0-	2566	2	8 9	Y	7	5 1	4
04	3060 X	2368	-0-	-692	-0-	2362	2	6 9	Y	5	7 1	2
05	2914 X	2770	-0-	-144	-0-	2762	2	8 9	Y	7	7 1	2
-----												
BURNETT UNIT 7		WELL #:		17	RRCID ->	133474	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8253 - 9590
12	1984 N	1981	-0-	-3	-0-	1981	3		N	-0-		-0-
01	2139 N	2062	-0-	-77	-0-	2062	3		N	-0-		-0-
02	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-		-0-
03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	3		N	-0-		-0-
04	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	2155	3		N	-0-		-0-
05	2263 N	2130	-0-	-133	-0-	2130	3		N	-0-		-0-

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208																	
CAMERON UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 133475 COMPL. DATE 06/18/1993 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8256 - 8882																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		1922 X	1201	-0-	-721	-0-	1201	3			N	-0-					-0-
01		1922 X	1464	-0-	-458	-0-	1464	3			N	-0-					-0-
02		1596 X	987	-0-	-609	-0-	987	3			N	-0-					-0-
03		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	3			N	-0-					-0-
04		1410 N	882	-0-	-528	-0-	882	3			N	-0-					-0-
*05		1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1566	3			N	-0-					-0-
-----																	
NEAL, SALLIE J. -A- GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 133854 COMPL. DATE 02/23/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8343 - 9497																	
12		1302 N	1095	-0-	-207	-0-	1095	3			N	-0-					-0-
01		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3			N	-0-					-0-
02		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	3			N	-0-					-0-
03		1088 N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-
04		1530 N	1076	-0-	-454	-0-	1076	3			N	-0-					-0-
05		1116 N	1079	-0-	-37	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
-----																	
BURNETT UNIT 10 WELL #: 7 RRCID -> 135115 COMPL. DATE 12/29/1993 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8408 - 9659																	
12		2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2861	3			N	-0-					-0-
01		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	2006	3			N	-0-					-0-
02		2268 N	1863	-0-	-405	-0-	1863	3			N	-0-					-0-
03		2511 N	1786	-0-	-725	-0-	1786	3			N	-0-					-0-
04		1950 N	1819	-0-	-131	-0-	1819	3			N	-0-					-0-
05		2077 N	2031	-0-	-46	-0-	2031	3			N	-0-					-0-
-----																	
METCALF UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 135835 COMPL. DATE 08/28/1994 TOTAL DEPTH 9844 PERF. 8401 - 9009																	
12		3100 N	3233	-0-	133	998	3222	2	11	9	Y	10	11	1	1	8	3
01		3100 N	3255	-0-	155	1153	3243	2	12	9	Y	11	9	1	1		5
02		4063 X	2910	-0-	-1153	-0-	2900	2	10	9	Y	9	9	1	1	8	4
03		3813 X	3040	-0-	-773	-0-	3029	2	11	9	Y	10	8	1			6
04		3690 X	2683	-0-	-1007	-0-	2671	2	12	9	Y	11	13	1			4
05		3255 X	2960	-0-	-295	-0-	2949	2	11	9	Y	10	11	1			3
-----																	
BURNETT UNIT 9 WELL #: 8 RRCID -> 136140 COMPL. DATE 12/18/1993 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8541 - 9530																	
12		2697 X	2540	-0-	-157	-0-	2540	3			N	-0-					-0-
01		2635 X	2311	-0-	-324	-0-	2311	3			N	-0-					-0-
02		3101 X	3101	-0-	-0-	-0-	3101	3			N	-0-					-0-
03		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2546	3			N	-0-					-0-
04		2250 N	1816	-0-	-434	-0-	1816	3			N	-0-					-0-
*05		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3143	3			N	-0-					-0-
-----																	
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 136291 COMPL. DATE 05/17/1994 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 8528 - 9342																	
12		2573 N	2398	-0-	-175	-0-	2398	3			N	-0-					-0-
01		3100 N	3222	-0-	122	122	3222	3			N	-0-					-0-
02		2800 N	2891	-0-	91	213	2891	3			N	-0-					-0-
03		3089 N	2876	-0-	-213	-0-	2876	3			N	-0-					-0-
04		2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	2882	3			N	-0-					-0-
*05		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685	3			N	-0-					-0-
-----																	
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 138002 COMPL. DATE 01/29/1991 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8514 - 9581																	
12		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2			Y	-0-					-0-
01		1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-					-0-
02		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514	2			Y	-0-					-0-
03		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809	2			Y	-0-					-0-
04		1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	1703	2			Y	-0-					-0-
*05		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-					-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208												
DODD, RUBY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139603 COMPL. DATE 09/23/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8555 - 9772												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12		1674 N	1328	-0-	-346	-0-	1328 3				N	-0-
01		1767 N	1066	-0-	-701	-0-	1066 3				N	-0-
02		1624 N	916	-0-	-708	-0-	916 3				N	-0-
03		1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	1387 3				N	-0-
04		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3				N	-0-
*05		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336 3				N	-0-
-----												
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139887 COMPL. DATE 10/21/1991 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8496 - 9779												
12		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	3183 3				N	-0-
01		3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	3067 3				N	-0-
02		2860 X	2860	-0-	-0-	-0-	2860 3				N	-0-
03		2821 X	2062	-0-	-759	-0-	2062 3				N	-0-
04		2730 X	1610	-0-	-1120	-0-	1610 3				N	-0-
05		2821 X	1566	-0-	-1255	-0-	1566 3				N	-0-
-----												
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 140720 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8544 - 9199												
12		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1827 2	113 9	Y	103	86 1	17
01		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1762 2	120 9	Y	109	78 1	48
02		2296 X	1667	-0-	-629	-0-	1660 2	7 9	Y	6	52 1	2
03		2542 X	1466	-0-	-1076	-0-	1466 2		Y	-0-	2 1	-0-
04		2460 X	1350	-0-	-1110	-0-	1350 2		Y	-0-		-0-
05		1953 X	1628	-0-	-325	-0-	1628 2		Y	-0-		-0-
-----												
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 7 T RRCID -> 141445 COMPL. DATE 04/10/1992 TOTAL DEPTH 9784 PERF. 9170 - 9514												
12		2852 X	2792	-0-	-60	-0-	2792 3				N	-0-
01		2852 X	2445	-0-	-407	-0-	2445 3				N	-0-
02		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3198 3				N	-0-
03		2852 X	2600	-0-	-252	-0-	2600 3				N	-0-
04		3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	3081 3				N	-0-
05		2852 X	2309	-0-	-543	-0-	2309 3				N	-0-
-----												
PARKER UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 145975 COMPL. DATE 06/07/1993 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8465 - 9785												
12		1788 X	1788	-0-	-0-	-0-	1788 3				N	-0-
01		1716 X	1716	-0-	-0-	-0-	1716 3				N	-0-
02		2380 N	1530	-0-	-850	-0-	1530 3				N	-0-
03		1798 N	1681	-0-	-117	-0-	1681 3				N	-0-
04		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1850 3				N	-0-
05		1705 N	1385	-0-	-320	-0-	1385 3				N	-0-
-----												
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 147068 COMPL. DATE 09/28/1993 TOTAL DEPTH 9567 PERF. 8814 - 9567												
12		2728 X	2598	-0-	-130	-0-	2598 3				N	-0-
01		2728 X	2662	-0-	-66	-0-	2662 3				N	-0-
02		3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	3075 3				N	-0-
03		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	3194 3				N	-0-
04		3211 X	3211	-0-	-0-	-0-	3211 3				N	-0-
*05		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846 3				N	-0-
-----												
BURNETT UNIT 2 WELL #: 5-T RRCID -> 149075 COMPL. DATE 02/21/1994 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8557 - 9568												
12		2232 N	2059	-0-	-173	-0-	2059 3				N	-0-
01		2201 N	1908	-0-	-293	-0-	1908 3				N	-0-
02		2156 N	1282	-0-	-874	-0-	1282 3				N	-0-
03		2046 N	1349	-0-	-697	-0-	1349 3				N	-0-
04		1860 N	1599	-0-	-261	-0-	1599 3				N	-0-
*05		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516 3				N	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208  
CAMERON UNIT 1 WELL #: 5-T RRCID -> 149433 COMPL. DATE 03/14/1994 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 8387 - 9558

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	2038	3			N	-0-					-0-
01	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-					-0-
02	2156 X	1847	-0-	-309	-0-	1847	3			N	-0-					-0-
03	2387 X	1813	-0-	-574	-0-	1813	3			N	-0-					-0-
04	2310 X	2190	-0-	-120	-0-	2190	3			N	-0-					-0-
*05	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	3			N	-0-					-0-

BRIGGS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 150214 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8581 - 9882

12	465 N	374	-0-	-91	-0-	374	3			N	-0-					-0-
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	512	3			N	-0-					-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3			N	-0-					-0-
03	372 N	130	-0-	-242	-0-	130	3			N	-0-					-0-
04	510 N	323	-0-	-187	-0-	323	3			N	-0-					-0-
05	403 N	119	-0-	-284	-0-	119	3			N	-0-					-0-

PARKER UNIT #1 WELL #: 10 RRCID -> 151169 COMPL. DATE 08/25/1994 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8523 - 9909

12	2185 X	2185	-0-	-0-	-0-	2185	3			N	-0-					-0-
01	2330 X	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3			N	-0-					-0-
02	2464 X	2407	-0-	-57	-0-	2407	3			N	-0-					-0-
03	3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	3163	3			N	-0-					-0-
04	2640 X	2253	-0-	-387	-0-	2253	3			N	-0-					-0-
*05	3789 X	3789	-0-	-0-	-0-	3789	3			N	-0-					-0-

TURNER UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 152356 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8508 - 9802

12	3100 N	5115	-0-	2015	5291	5047	2	68	9	N	62					137
01	3100 N	4337	-0-	1237	6528	4257	2	80	9	N	73	180	1			30
02	9849 X	3321	-0-	-6528	-0-	3282	2	39	9	N	35					65
03	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3667	2	9	9	N	8		1	8		72
04	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	3033	2	110	9	N	100		3	8		169
*05	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3268	2	29	9	N	26		1	8		194

NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 9 RRCID -> 152473 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8360 - 9548

12	4898 X	4818	-0-	-80	-0-	4818	3			N	-0-					-0-
01	4898 X	2478	-0-	-2420	-0-	2478	3			N	-0-					-0-
02	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	3112	3			N	-0-					-0-
03	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5555	3			N	-0-					-0-
04	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3			N	-0-					-0-
*05	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083	3			N	-0-					-0-

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 152692 COMPL. DATE 12/16/1994 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8634 - 9791

12	5270 X	4601	-0-	-669	-0-	4560	2	41	9	Y	37	40	1			15
01	5270 X	5137	-0-	-133	-0-	5092	2	45	9	Y	41	42	1			14
02	5320 X	4825	-0-	-495	-0-	4788	2	37	9	Y	34	35	1	2	8	11
03	5890 X	4801	-0-	-1089	-0-	4764	2	37	9	Y	34	34	1			11
04	5700 X	3758	-0-	-1942	-0-	3739	2	19	9	Y	17	16	1			12
05	5363 X	3895	-0-	-1468	-0-	3883	2	12	9	Y	11	19	1			4

ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 153483 COMPL. DATE 01/30/1995 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8716 - 9869

12	5735 X	4087	-0-	-1648	-0-	4074	2	13	9	Y	12	14	1			5
01	5735 X	4396	-0-	-1339	-0-	4357	2	39	9	Y	35	28	1			12
02	4620 X	3488	-0-	-1132	-0-	3448	2	40	9	Y	36	34	1	2	8	12
03	4278 X	4155	-0-	-123	-0-	4118	2	37	9	Y	34	35	1			11
04	4260 X	3262	-0-	-998	-0-	3238	2	24	9	Y	22	18	1			15
*05	4564 X	4564	-0-	-0-	-0-	4552	2	12	9	Y	11	22	1			4

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208														
METCALF UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 156091 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8545 - 9725														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2257 N	1868	-0-	-389	-0-	1773 2	95 9	Y	86	82 1	1 8		34
01		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1793 2	66 9	Y	60	66 1			28
02		3164 X	1070	-0-	-2094	-0-	1037 2	33 9	Y	30	43 1	1 8		14
03		3503 X	2012	-0-	-1491	-0-	1971 2	41 9	Y	37	30 1			21
04		3390 X	1606	-0-	-1784	-0-	1529 2	77 9	Y	70	63 1			28
05		1860 X	1289	-0-	-571	-0-	1191 2	98 9	Y	89	86 1	1 8		30
-----														
PARKER UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 156237 COMPL. DATE 12/12/1995 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
12		2728 N	2092	-0-	-636	-0-	2092 3		N	-0-				-0-
01		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357 3		N	-0-				-0-
02		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2720 3		N	-0-				-0-
03		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602 3		N	-0-				-0-
04		3000 N	3111	-0-	111	111	3111 3		N	-0-				-0-
*05		3006 N	2895	-0-	-111	-0-	2895 3		N	-0-				-0-
-----														
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 159265 COMPL. DATE 06/22/1996 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8657 - 9815														
12		5022 X	4275	-0-	-747	-0-	4262 2	13 9	Y	12	14 1			5
01		5022 X	4105	-0-	-917	-0-	4094 2	11 9	Y	10	11 1			4
02		4340 X	3347	-0-	-993	-0-	3339 2	8 9	Y	7	8 1	1 8		2
03		4805 X	3472	-0-	-1333	-0-	3465 2	7 9	Y	6	6 1			2
04		4650 X	2748	-0-	-1902	-0-	2745 2	3 9	Y	3	3 1			2
05		4278 X	3719	-0-	-559	-0-	3706 2	13 9	Y	12	10 1			4
-----														
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159662 COMPL. DATE 03/08/2013 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8552 - 9765														
12		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3556 3		N	-0-				-0-
01		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2804 3		N	-0-				-0-
02		1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-			N	-0-				-0-
03		1953 X	443	-0-	-1510	-0-	443 3		N	-0-				-0-
04		1890 X	559	-0-	-1331	-0-	559 3		N	-0-				-0-
05		1953 X	694	-0-	-1259	-0-	694 3		N	-0-				-0-
-----														
BURNETT UNIT 7 WELL #: 18-T RRCID -> 160220 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8558 - 9546														
12		1674 N	1388	-0-	-286	-0-	1388 3		N	-0-				-0-
01		1767 N	1373	-0-	-394	-0-	1373 3		N	-0-				-0-
02		1596 N	1342	-0-	-254	-0-	1342 3		N	-0-				-0-
03		1395 N	1302	-0-	-93	-0-	1302 3		N	-0-				-0-
04		1320 N	1113	-0-	-207	-0-	1113 3		N	-0-				-0-
05		1488 N	1247	-0-	-241	-0-	1247 3		N	-0-				-0-
-----														
NORTHCUTT WELL #: 1 RRCID -> 160357 COMPL. DATE 09/24/1996 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8596 - 9855														
12		656 X	656	-0-	-0-	-0-	656 3		N	-0-				-0-
01		565 X	565	-0-	-0-	-0-	565 3		N	-0-				-0-
02		676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 3		N	-0-				-0-
03		828 N	828	-0-	-0-	-0-	828 3		N	-0-				-0-
04		646 N	646	-0-	-0-	-0-	646 3		N	-0-				-0-
05		744 N	641	-0-	-103	-0-	641 3		N	-0-				-0-
-----														
TURNER UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 160802 COMPL. DATE 10/30/1996 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8412 - 9780														
12		3534 X	3216	-0-	-318	-0-	3216 3		N	-0-				-0-
01		3534 X	2826	-0-	-708	-0-	2826 3		N	-0-				-0-
02		3192 X	-0-	-0-	-415	-0-	2777 3		N	-0-				-0-
03		3534 X	2575	-0-	-959	-0-	2575 3		N	-0-				-0-
04		3420 X	2350	-0-	-1070	-0-	2350 3		N	-0-				-0-
05		3224 X	2807	-0-	-417	-0-	2807 3		N	-0-				-0-

-----																		
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA							
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208													
TURNER UNIT 1			WELL #:		6	RRCID ->	163906	COMPL. DATE	06/19/1997	TOTAL DEPTH	9950	PERF. 8563 - 9364						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
BELL, MATTIE			WELL #:		2	RRCID ->	164193	COMPL. DATE	06/20/1997	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 9420 - 9998						
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																		
DODD, RUBY UNIT			WELL #:		3	RRCID ->	164455	COMPL. DATE	07/23/1997	TOTAL DEPTH	9975	PERF. 8600 - 9836						
12		3348 X	3011	-0-	-337	-0-	2970	2	41	9	Y	37	1	8				72
01		3348 X	2724	-0-	-624	-0-	2704	2	20	9	Y	18	5	8				85
02		3668 X	2183	-0-	-1485	-0-	2148	2	35	9	Y	32	1	8				116
03		4061 X	3122	-0-	-939	-0-	3093	2	29	9	Y	26	1	8				141
04		3930 X	2942	-0-	-988	-0-	2835	2	107	9	Y	97	1	8				237
*05		3401 X	3401	-0-	-0-	-0-	3358	2	43	9	Y	39	104	1	1	8		171
-----																		
CAMERON UNIT 2			WELL #:		5	RRCID ->	165131	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8385 - 9585						
12		1829 X	1792	-0-	-37	-0-	1792	2			Y	-0-						-0-
01		1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	1829	2	9	9	Y	8	7	1				1
02		1764 X	1628	-0-	-136	-0-	1589	2	39	9	Y	35	31	1				5
03		2175 X	2175	-0-	-0-	-0-	2158	2	17	9	Y	15	18	1				2
04		2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	2744	2	36	9	Y	33	32	1				3
*05		2959 X	2959	-0-	-0-	-0-	2959	2			Y	-0-	3	1				-0-
-----																		
COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #:		6	RRCID ->	165509	COMPL. DATE	10/02/1997	TOTAL DEPTH	9690	PERF. 8344 - 9526						
12		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	2			Y	-0-	4	1				-0-
01		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			Y	-0-						-0-
02		1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	1928	2			Y	-0-						-0-
03		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-						-0-
04		1260 N	1117	-0-	-143	-0-	1117	2			Y	-0-						-0-
05		1302 N	1270	-0-	-32	-0-	1270	2			Y	-0-						-0-
-----																		
BURNETT UNIT 4			WELL #:		6	RRCID ->	166030	COMPL. DATE	11/07/1997	TOTAL DEPTH	9785	PERF. 8381 - 9680						
12		5484 X	5484	-0-	-0-	-0-	5484	3			N	-0-						-0-
01		5912 X	5912	-0-	-0-	-0-	5912	3			N	-0-						-0-
02		5462 X	5462	-0-	-0-	-0-	5462	3			N	-0-						-0-
03		5564 X	5564	-0-	-0-	-0-	5564	3			N	-0-						-0-
04		4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	3			N	-0-						-0-
*05		5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334	3			N	-0-						-0-
-----																		
BURNETT UNIT 7			WELL #:		19	RRCID ->	166467	COMPL. DATE	12/26/1997	TOTAL DEPTH	9634	PERF. 8356 - 9540						
12		3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	3479	3			N	-0-						-0-
01		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	3844	3			N	-0-						-0-
02		3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	3682	3			N	-0-						-0-
03		3565 X	3037	-0-	-528	-0-	3037	3			N	-0-						-0-
04		3450 X	1690	-0-	-1760	-0-	1690	3			N	-0-						-0-
05		3565 X	2776	-0-	-789	-0-	2776	3			N	-0-						-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 166634		COMPL. DATE 12/02/1997		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 8344 - 9482		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3751 X	2674	-0-	-1077	-0-	2674	3	N	-0-			-0-
01	3751 X	1778	-0-	-1973	-0-	1778	3	N	-0-			-0-
02	3360 X	1856	-0-	-1504	-0-	1856	3	N	-0-			-0-
03	3720 X	2891	-0-	-829	-0-	2891	3	N	-0-			-0-
04	3600 X	3289	-0-	-311	-0-	3289	3	N	-0-			-0-
*05	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3	N	-0-			-0-
-----												
CAMERON UNIT 3		WELL #: 6		RRCID -> 167149		COMPL. DATE 01/28/1998		TOTAL DEPTH 9815		PERF. 8468 - 9670		
12	1829 N	1710	-0-	-119	-0-	1710	3	N	-0-			-0-
01	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3	N	-0-			-0-
02	1652 N	1586	-0-	-66	-0-	1586	3	N	-0-			-0-
03	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1899	3	N	-0-			-0-
04	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3	N	-0-			-0-
*05	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2232	3	N	-0-			-0-
-----												
CAMERON UNIT 3		WELL #: 7		RRCID -> 167533		COMPL. DATE 02/22/1998		TOTAL DEPTH 9897		PERF. 8515 - 9774		
12	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3361	3	N	-0-			-0-
01	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308	3	N	-0-			-0-
02	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	2876	3	N	-0-			-0-
03	3100 X	3034	-0-	-66	-0-	3034	3	N	-0-			-0-
04	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3	N	-0-			-0-
05	3100 X	2908	-0-	-192	-0-	2908	3	N	-0-			-0-
-----												
COOKE, J.W. UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 168256		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 9938		PERF. 8545 - 9728		
12	4464 X	4212	-0-	-252	-0-	4209	2	3 9 Y	3	2 8		7
01	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4551	2	2 9 Y	2	1 8		8
02	4536 X	4065	-0-	-471	-0-	4053	2	12 9 Y	11	7 1	5 8	7
03	5022 X	4693	-0-	-329	-0-	4684	2	9 9 Y	8	4 8		11
04	4860 X	4098	-0-	-762	-0-	4090	2	8 9 Y	7	2 8		16
05	4557 X	4456	-0-	-101	-0-	4454	2	2 9 Y	2	2 8		16
-----												
PARKER UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 168815		COMPL. DATE 05/06/1998		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 8619 - 9907		
12	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	2690	2	24 9 Y	22	17 1	1 8	11
01	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	2562	2	163 9 Y	148	52 1		107
02	2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2396	2	146 9 Y	133	176 1	1 8	63
03	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2394	2	195 9 Y	177	125 1		115
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	2271	2	51 9 Y	46	124 1		37
*05	2351 N	2351	-0-	-0-	-0-	2266	2	85 9 Y	77	68 1	1 8	45
-----												
LONGINO, ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169140		COMPL. DATE 06/09/1998		TOTAL DEPTH 9948		PERF. 8537 - 9821		
12	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	4227	3	N	-0-			-0-
01	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373	3	N	-0-			-0-
02	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	4879	3	N	-0-			-0-
03	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931	3	N	-0-			-0-
04	4266 X	4266	-0-	-0-	-0-	4266	3	N	-0-			-0-
*05	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4660	3	N	-0-			-0-
-----												
CAMERON UNIT 3		WELL #: 8		RRCID -> 169382		COMPL. DATE 07/14/1998		TOTAL DEPTH 9893		PERF. 8501 - 9750		
12	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	3392	3	N	-0-			-0-
01	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3	N	-0-			-0-
02	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3	N	-0-			-0-
03	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3	N	-0-			-0-
04	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	2986	3	N	-0-			-0-
*05	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097	3	N	-0-			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208							
CAMERON UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 169712		COMPL. DATE 07/21/1998		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8440 - 9622	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	-0-
-----									
PARKER UNIT 2		WELL #: 6		RRCID -> 170160		COMPL. DATE 08/28/1998		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8596 - 9796	
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567 3	N	-0-	-0-
01	421 N	421	-0-	-0-	-0-	421 3	N	-0-	-0-
02	476 N	355	-0-	-121	-0-	355 3	N	-0-	-0-
03	558 N	431	-0-	-127	-0-	431 3	N	-0-	-0-
04	420 N	92	-0-	-328	-0-	92 3	N	-0-	-0-
*05	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1558 3	N	-0-	-0-
-----									
PARKER UNIT 2		WELL #: 7		RRCID -> 170518		COMPL. DATE 09/13/1998		TOTAL DEPTH 9955 PERF. 8548 - 9839	
12	1550 N	981	-0-	-569	-0-	981 3	N	-0-	-0-
01	795 N	795	-0-	-0-	-0-	795 3	N	-0-	-0-
02	1540 N	931	-0-	-609	-0-	931 3	N	-0-	-0-
03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1943 3	N	-0-	-0-
04	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795 3	N	-0-	-0-
*05	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 3	N	-0-	-0-
-----									
PARKER UNIT #1		WELL #: 12		RRCID -> 171116		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8586 - 9790	
12	2511 X	1796	-0-	-715	-0-	1796 3	N	-0-	-0-
01	2449 X	1472	-0-	-977	-0-	1472 3	N	-0-	-0-
02	2212 X	1476	-0-	-736	-0-	1476 3	N	-0-	-0-
03	2449 X	1729	-0-	-720	-0-	1729 3	N	-0-	-0-
04	2370 X	1850	-0-	-520	-0-	1850 3	N	-0-	-0-
05	1798 X	1667	-0-	-131	-0-	1667 3	N	-0-	-0-
-----									
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 171341		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8832 - 10098	
12	1054 N	861	-0-	-193	-0-	861 2	Y	-0-	-0-
01	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357 2	Y	-0-	-0-
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1291 2	Y	-0-	-0-
03	868 N	802	-0-	-66	-0-	802 2	Y	-0-	-0-
04	960 N	778	-0-	-182	-0-	778 2	Y	-0-	-0-
05	992 N	866	-0-	-126	-0-	866 2	Y	-0-	-0-
-----									
BURNETT UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 171387		COMPL. DATE 11/23/1998		TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8364 - 9281	
12	2852 X	2479	-0-	-373	-0-	2479 3	N	-0-	-0-
01	2852 X	2410	-0-	-442	-0-	2410 3	N	-0-	-0-
02	2324 N	2123	-0-	-201	-0-	2123 3	N	-0-	-0-
03	2480 N	2245	-0-	-235	-0-	2245 3	N	-0-	-0-
04	2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	2721 3	N	-0-	-0-
*05	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2701 3	N	-0-	-0-
-----									
METCALF UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 171440		COMPL. DATE 12/02/1998		TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8498 - 9697	
12	548 N	548	-0-	-0-	-0-	523 2	25 9 Y	23 18 1	9
01	554 N	554	-0-	-0-	-0-	525 2	29 9 Y	26 23 1	12
02	588 N	523	-0-	-65	-0-	489 2	34 9 Y	31 28 1	15
03	615 N	615	-0-	-0-	-0-	564 2	51 9 Y	46 34 1	27
04	618 N	618	-0-	-0-	-0-	585 2	33 9 Y	30 45 1	12
*05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724 2	Y	-0- 12 1	-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208													
DODD, RUBY UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171634 COMPL. DATE 12/17/1998 TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8485 - 9748													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		1984 X	1628	-0-	-356	-0-	1614 2	14 9	Y	13	10 1		4
01		4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	4321 2	17 9	Y	15	17 1		2
02		2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2613 2	111 9	Y	101	87 1	3 8	13
03		2232 X	1900	-0-	-332	-0-	1790 2	110 9	Y	100	100 1	1 8	12
04		2160 X	1754	-0-	-406	-0-	1659 2	95 9	Y	86	89 1	1 8	8
05		2232 X	1423	-0-	-809	-0-	1423 2		Y	-0-	8 1		-0-
-----													
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171809 COMPL. DATE 12/26/1998 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8550 - 9844													
12		3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	3133 3		N	-0-			-0-
01		2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2999 3		N	-0-			-0-
02		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	2615 3		N	-0-			-0-
03		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 3		N	-0-			-0-
04		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3115 3		N	-0-			-0-
*05		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3333 3		N	-0-			-0-
-----													
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 173704 COMPL. DATE 03/07/2012 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8598 - 9906													
12		2511 X	2233	-0-	-278	-0-	2233 3		N	-0-			-0-
01		3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3315 3		N	-0-			-0-
02		2694 N	2694	-0-	-0-	-0-	2694 3		N	-0-			-0-
03		3089 N	3089	-0-	-0-	-0-	3089 3		N	-0-			-0-
04		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3402 3		N	-0-			-0-
*05		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3184 3		N	-0-			-0-
-----													
COOKE, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 174227 COMPL. DATE 07/22/1999 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8549 - 9860													
12		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1321 2	7 9	Y	6	1 8		29
01		1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1065 2	3 9	Y	3			32
02		1568 N	1097	-0-	-471	-0-	1095 2	2 9	Y	2	29 1	1 8	4
03		1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1328 2	2 9	Y	2			6
04		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1077 2		Y	-0-			6
05		1209 N	582	-0-	-627	-0-	581 2	1 9	Y	1			7
-----													
BURNETT UNIT 9 WELL #: 9 RRCID -> 174408 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8336 - 9585													
12		6386 X	5046	-0-	-1340	-0-	5046 3		N	-0-			-0-
01		6386 X	5378	-0-	-1008	-0-	5378 3		N	-0-			-0-
02		5544 X	5461	-0-	-83	-0-	5461 3		N	-0-			-0-
03		6138 X	5008	-0-	-1130	-0-	5008 3		N	-0-			-0-
04		5940 X	5605	-0-	-335	-0-	5605 3		N	-0-			-0-
*05		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6615 3		N	-0-			-0-
-----													
PARKER UNIT #1 WELL #: 13 RRCID -> 174652 COMPL. DATE 09/28/1999 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8592 - 9905													
12		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013 3		N	-0-			-0-
01		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 3		N	-0-			-0-
02		2128 N	2063	-0-	-65	-0-	2063 3		N	-0-			-0-
03		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	2306 3		N	-0-			-0-
04		2070 N	2036	-0-	-34	-0-	2036 3		N	-0-			-0-
05		2294 N	2065	-0-	-229	-0-	2065 3		N	-0-			-0-
-----													
CAMERON UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 175339 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8332 - 9522													
12		3131 X	2893	-0-	-238	-0-	2852 2	41 9	Y	37	35 1	1 8	10
01		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	3255 2	48 9	Y	44	47 1		7
02		3192 X	3162	-0-	-30	-0-	3106 2	56 9	Y	51	43 1	1 8	14
03		3534 X	2950	-0-	-584	-0-	2900 2	50 9	Y	45	48 1	1 8	10
04		3420 X	3318	-0-	-102	-0-	3275 2	43 9	Y	39	38 1	1 8	10
*05		3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	3691 2	41 9	Y	37	41 1	1 8	5

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208								
METCALF UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	175768	COMPL. DATE	12/13/1999	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8466 - 9646
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		3131 X	2670	-0-	-461	-0-	2670 3	N	-0-			-0-
01		2976 X	2472	-0-	-504	-0-	2472 3	N	-0-			-0-
02		2072 X	1564	-0-	-508	-0-	1564 3	N	-0-			-0-
03		2666 X	591	-0-	-2075	-0-	591 3	N	-0-			-0-
04		2580 X	-0-	-0-	-2580	-0-		N	-0-			-0-
05		2666 X	64	-0-	-2602	-0-	64 3	N	-0-			-0-
-----												
RICHARDSON UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	176177	COMPL. DATE	05/10/2013	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8441 - 9635
12		4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4796 2	10 9 Y	9	16 1		1
01		4824 X	4824	-0-	-0-	-0-	4816 2	8 9 Y	7	5 1		3
02		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4795 2	26 9 Y	24	19 1	1 8	7
03		5077 X	5077	-0-	-0-	-0-	5049 2	28 9 Y	25	28 1		4
04		4290 X	2715	-0-	-1575	-0-	2703 2	12 9 Y	11	11 1	1 8	3
05		4433 X	2032	-0-	-2401	-0-	2031 2	1 9 Y	1	4 1		-0-
-----												
DODD, RUBY UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	176624	COMPL. DATE	02/12/2000	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8565 - 9855
12		1240 N	1088	-0-	-152	-0-	1012 2	76 9 Y	69			125
01		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1003 2	6 9 Y	5			130
02		1400 N	893	-0-	-507	-0-	887 2	6 9 Y	5			135
03		1085 N	1078	-0-	-7	-0-	1072 2	6 9 Y	5			140
04		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1007 2	15 9 Y	14			154
*05		1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1022 2	8 9 Y	7	68 1		93
-----												
LONGINO, ET AL UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	177708	COMPL. DATE	05/01/2000	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	8531 - 9735
12		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1307 3	N	-0-			-0-
01		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1474 3	N	-0-			-0-
02		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3	N	-0-			-0-
03		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1588 3	N	-0-			-0-
04		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461 3	N	-0-			-0-
*05		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 3	N	-0-			-0-
-----												
RICHARDSON UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	178307	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	9730	PERF.	8358 - 9560
12		3720 X	3549	-0-	-171	-0-	3549 3	N	-0-			-0-
01		5017 X	5017	-0-	-0-	-0-	5017 3	N	-0-			-0-
02		4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456 3	N	-0-			-0-
03		4457 X	4457	-0-	-0-	-0-	4457 3	N	-0-			-0-
04		4860 X	4405	-0-	-455	-0-	4405 3	N	-0-			-0-
05		5022 X	4706	-0-	-316	-0-	4706 3	N	-0-			-0-
-----												
CAMERON UNIT 2		WELL #:		7	RRCID ->	178308	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	9725	PERF.	8389 - 9570
12		2449 X	1568	-0-	-881	-0-	1561 2	7 9 Y	6	6 1		2
01		1743 X	1743	-0-	-0-	-0-	1737 2	6 9 Y	5	6 1		1
02		1428 N	1104	-0-	-324	-0-	1096 2	8 9 Y	7	7 1		1
03		1581 N	1539	-0-	-42	-0-	1529 2	10 9 Y	9	9 1		1
04		1530 N	1308	-0-	-222	-0-	1251 2	57 9 Y	52	48 1		5
*05		1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1724 2	135 9 Y	123	109 1		19
-----												
CAMERON UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	178466	COMPL. DATE	08/04/2000	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8334 - 9635
12		3565 X	1425	-0-	-2140	-0-	1425 3	N	-0-			-0-
01		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835 3	N	-0-			-0-
02		2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2775 3	N	-0-			-0-
03		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	3171 3	N	-0-			-0-
04		3000 N	3088	-0-	88	88	3088 3	N	-0-			-0-
*05		3100 N	3300	-0-	200	288	3300 3	N	-0-			-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208										
ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 179227			COMPL. DATE 10/01/2000			TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8719 - 9894		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
12		372 N	330	-0-	-42	-0-	330 2			Y	-0-		-0-
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2			Y	-0-		-0-
02		308 N	253	-0-	-55	-0-	253 2			Y	-0-		-0-
03		341 N	319	-0-	-22	-0-	319 2			Y	-0-		-0-
04		330 N	216	-0-	-114	-0-	216 2			Y	-0-		-0-
05		279 N	264	-0-	-15	-0-	264 2			Y	-0-		-0-
-----													
PARKER UNIT 2			WELL #: 8		RRCID -> 179710			COMPL. DATE 10/17/2000			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8582 - 9802		
12		4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591 3			N	-0-		-0-
01		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187 3			N	-0-		-0-
02		4816 X	3701	-0-	-1115	-0-	3701 3			N	-0-		-0-
03		5332 X	4124	-0-	-1208	-0-	4124 3			N	-0-		-0-
04		5160 X	3768	-0-	-1392	-0-	3768 3			N	-0-		-0-
05		4588 X	3916	-0-	-672	-0-	3916 3			N	-0-		-0-
-----													
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 180135			COMPL. DATE 11/16/2000			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8337 - 9532		
12		5146 X	4191	-0-	-955	-0-	4191 3			N	-0-		-0-
01		5146 X	4633	-0-	-513	-0-	4633 3			N	-0-		-0-
02		4256 X	4021	-0-	-235	-0-	4021 3			N	-0-		-0-
03		4712 X	4427	-0-	-285	-0-	4427 3			N	-0-		-0-
04		4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527 3			N	-0-		-0-
05		4619 X	4298	-0-	-321	-0-	4298 3			N	-0-		-0-
-----													
COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #: 7		RRCID -> 181890			COMPL. DATE 03/19/2001			TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8257 - 9539		
12		3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	3734 2	23 9	Y	21	22 1	1 8	5
01		3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	3859 2	33 9	Y	30	30 1		5
02		3705 X	3705	-0-	-0-	-0-	3647 2	58 9	Y	53	42 1	1 8	15
03		4061 X	3897	-0-	-164	-0-	3838 2	59 9	Y	54	56 1	1 8	12
04		3930 X	2164	-0-	-1766	-0-	2121 2	43 9	Y	39	40 1	1 8	10
05		4061 X	3265	-0-	-796	-0-	3209 2	56 9	Y	51	53 1	1 8	7
-----													
METCALF UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 182422			COMPL. DATE 04/16/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8549 - 9804		
12		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2172 2	14 9	Y	13	10 1	1 8	5
01		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2025 2	28 9	Y	25	18 1		12
02		2072 X	2068	-0-	-4	-0-	2046 2	22 9	Y	20	21 1	2 8	9
03		2294 X	1844	-0-	-450	-0-	1820 2	24 9	Y	22	18 1	1 8	12
04		2220 X	1754	-0-	-466	-0-	1732 2	22 9	Y	20	24 1		8
05		2294 X	1906	-0-	-388	-0-	1894 2	12 9	Y	11	15 1		4
-----													
TURNER UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 182784			COMPL. DATE 05/14/2001			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8523 - 9696		
12		2232 N	1779	-0-	-453	-0-	1779 3			N	-0-		-0-
01		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	1754 3			N	-0-		-0-
02		1876 N	1622	-0-	-254	-0-	1622 3			N	-0-		-0-
03		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831 3			N	-0-		-0-
04		1710 N	1633	-0-	-77	-0-	1633 3			N	-0-		-0-
05		1798 N	1641	-0-	-157	-0-	1641 3			N	-0-		-0-
-----													
CAMERON UNIT 3			WELL #: 9		RRCID -> 183173			COMPL. DATE 06/11/2001			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8520 - 9781		
12		2666 X	2640	-0-	-26	-0-	2640 3			N	-0-		-0-
01		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2916 3			N	-0-		-0-
02		2516 X	2516	-0-	-0-	-0-	2516 3			N	-0-		-0-
03		2905 X	2905	-0-	-0-	-0-	2905 3			N	-0-		-0-
04		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 3			N	-0-		-0-
05		2666 N	2393	-0-	-273	-0-	2393 3			N	-0-		-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208														
CAMERON UNIT 3 WELL #: 10 RRCID -> 183774 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8414 - 9699														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
12		1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1757 2	21 9	Y	Y	19	15 1	1 8	5
01		1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1106 2	28 9	Y	Y	25	25 1	2 8	3
02		1988 X	879	-0-	-1109	-0-	842 2	37 9	Y	Y	34	32 1	1 8	4
03		2201 X	2193	-0-	-8	-0-	2134 2	59 9	Y	Y	54	52 1		6
04		2130 X	1422	-0-	-708	-0-	1388 2	34 9	Y	Y	31	34 1		3
*05		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1746 2	28 9	Y	Y	25	24 1		4
-----														
BURNETT UNIT 9 WELL #: 10 RRCID -> 184471 COMPL. DATE 08/17/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8346 - 9517														
-----														
12		2852 X	2327	-0-	-525	-0-	2327 3		N	N	-0-			-0-
01		2852 X	2739	-0-	-113	-0-	2739 3		N	N	-0-			-0-
02		1902 X	1902	-0-	-0-	-0-	1902 3		N	N	-0-			-0-
03		1984 X	1976	-0-	-8	-0-	1976 3		N	N	-0-			-0-
04		1920 X	1377	-0-	-543	-0-	1377 3		N	N	-0-			-0-
05		1984 X	918	-0-	-1066	-0-	918 3		N	N	-0-			-0-
-----														
CAMERON UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 184971 COMPL. DATE 09/23/2001 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9539														
-----														
12		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	3751 3		N	N	-0-			-0-
01		4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	4202 3		N	N	-0-			-0-
02		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005 3		N	N	-0-			-0-
03		4221 X	4221	-0-	-0-	-0-	4221 3		N	N	-0-			-0-
04		4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	4101 3		N	N	-0-			-0-
05		4030 X	3946	-0-	-84	-0-	3946 3		N	N	-0-			-0-
-----														
CAMERON UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 185658 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8453 - 9711														
-----														
12		4154 X	3302	-0-	-852	-0-	3302 3		N	N	-0-			-0-
01		4154 X	3103	-0-	-1051	-0-	3103 3		N	N	-0-			-0-
02		4200 X	2506	-0-	-1694	-0-	2506 3		N	N	-0-			-0-
03		4495 X	3004	-0-	-1491	-0-	3004 3		N	N	-0-			-0-
04		4350 X	3182	-0-	-1168	-0-	3182 3		N	N	-0-			-0-
*05		4310 X	4310	-0-	-0-	-0-	4310 3		N	N	-0-			-0-
-----														
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 186496 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8496 - 9791														
-----														
12		2339 X	2339	-0-	-0-	-0-	2339 3		N	N	-0-			-0-
01		3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	3064 3		N	N	-0-			-0-
02		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490 3		N	N	-0-			-0-
03		2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	2618 3		N	N	-0-			-0-
04		2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 3		N	N	-0-			-0-
*05		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	2620 3		N	N	-0-			-0-
-----														
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 186823 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8674 - 9832														
-----														
12		3162 X	2983	-0-	-179	-0-	2921 2	62 9	Y	Y	56	73 1		23
01		3162 X	3056	-0-	-106	-0-	2990 2	66 9	Y	Y	60	62 1		21
02		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	2923 2	42 9	Y	Y	38	46 1		13
03		4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4715 2	48 9	Y	Y	44	43 1		14
04		3150 X	2705	-0-	-445	-0-	2655 2	50 9	Y	Y	45	28 1		31
05		3255 X	2945	-0-	-310	-0-	2837 2	108 9	Y	Y	98	97 1		32
-----														
BURNETT UNIT 7 WELL #: 22R RRCID -> 187405 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8575 - 9754														
-----														
12		8847 X	8847	-0-	-0-	-0-	8741 2	106 9	Y	Y	96	90 1	2 8	25
01		6862 X	6862	-0-	-0-	-0-	6781 2	81 9	Y	Y	74	87 1		12
02		5650 X	5650	-0-	-0-	-0-	5614 2	36 9	Y	Y	33	36 1		9
03		8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	8646 2	43 9	Y	Y	39	39 1		9
04		7517 X	7517	-0-	-0-	-0-	7478 2	39 9	Y	Y	35	35 1		9
*05		8368 X	8368	-0-	-0-	-0-	8346 2	22 9	Y	Y	20	25 1	1 8	3

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.//		687208									
BRIGGS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID ->	187610	COMPL. DATE	02/15/2002	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	8605 - 9820	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504 3		N	-0-			-0-
01		2643 N	2643	-0-	-0-	-0-	2643 3		N	-0-			-0-
02		2072 X	1561	-0-	-511	-0-	1561 3		N	-0-			-0-
03		2511 X	1579	-0-	-932	-0-	1579 3		N	-0-			-0-
04		2550 X	1520	-0-	-1030	-0-	1520 3		N	-0-			-0-
05		2635 X	1982	-0-	-653	-0-	1982 3		N	-0-			-0-
-----													
DODD, RUBY UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	188186	COMPL. DATE	03/25/2002	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8496 - 9760	
12		2604 X	2449	-0-	-155	-0-	2449 3		N	-0-			-0-
01		2604 X	2386	-0-	-218	-0-	2386 3		N	-0-			-0-
02		2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	2427 3		N	-0-			-0-
03		2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2287 3		N	-0-			-0-
04		1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984 3		N	-0-			-0-
*05		2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	2928 3		N	-0-			-0-
-----													
RICHARDSON UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	188443	COMPL. DATE	04/15/2002	TOTAL DEPTH	9770	PERF.	8402 - 9602	
12		6076 X	4981	-0-	-1095	-0-	4981 3		N	-0-			-0-
01		6076 X	5854	-0-	-222	-0-	5854 3		N	-0-			-0-
02		5264 X	5111	-0-	-153	-0-	5111 3		N	-0-			-0-
03		5828 X	5469	-0-	-359	-0-	5469 3		N	-0-			-0-
04		5670 X	3942	-0-	-1728	-0-	3942 3		N	-0-			-0-
05		5859 X	5622	-0-	-237	-0-	5622 3		N	-0-			-0-
-----													
METCALF UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	189167	COMPL. DATE	05/21/2002	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8460 - 9631	
12		3627 X	2894	-0-	-733	-0-	2863 2	31 9	Y	28	29 1	1 8	11
01		3441 X	2892	-0-	-549	-0-	2852 2	40 9	Y	36	30 1		17
02		3472 X	3112	-0-	-360	-0-	3039 2	73 9	Y	66	49 1	3 8	31
03		3844 X	3163	-0-	-681	-0-	3077 2	86 9	Y	78	63 1	1 8	45
04		3720 X	2805	-0-	-915	-0-	2747 2	58 9	Y	53	76 1	1 8	21
05		3441 X	3184	-0-	-257	-0-	3145 2	39 9	Y	35	44 1		12
-----													
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	189520	COMPL. DATE	06/18/2002	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	8384 - 9565	
12		4061 X	3876	-0-	-185	-0-	3876 3		N	-0-			-0-
01		4061 X	3238	-0-	-823	-0-	3238 3		N	-0-			-0-
02		3500 X	2787	-0-	-713	-0-	2787 3		N	-0-			-0-
03		3875 X	3331	-0-	-544	-0-	3331 3		N	-0-			-0-
04		3750 X	3509	-0-	-241	-0-	3509 3		N	-0-			-0-
05		3875 X	2472	-0-	-1403	-0-	2472 3		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT UNIT 7		WELL #:		23	RRCID ->	189697	COMPL. DATE	07/16/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8515 - 9540	
12		4216 X	3224	-0-	-992	-0-	3224 3		N	-0-			-0-
01		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	4055 3		N	-0-			-0-
02		3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	3572 3		N	-0-			-0-
03		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	3898 3		N	-0-			-0-
04		3720 X	3030	-0-	-690	-0-	3030 3		N	-0-			-0-
05		3844 X	3802	-0-	-42	-0-	3802 3		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT UNIT 9		WELL #:		11	RRCID ->	190460	COMPL. DATE	08/17/2002	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8330 - 9519	
12		3472 X	3033	-0-	-439	-0-	3033 3		N	-0-			-0-
01		3224 X	3204	-0-	-20	-0-	3204 3		N	-0-			-0-
02		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353 3		N	-0-			-0-
03		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643 3		N	-0-			-0-
04		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3239 3		N	-0-			-0-
*05		3834 X	3834	-0-	-0-	-0-	3834 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
BURNETT UNIT 10		WELL #: 9		RRCID -> 190894		COMPL. DATE 09/17/2002		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8338 - 9601		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	2852 X	2693	-0-	-159	-0-	2676 2	17 9	Y	15	28 1	1 8	4
01	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3004 2	48 9	Y	44	28 1		20
02	2772 X	2495	-0-	-277	-0-	2431 2	64 9	Y	58	44 1	1 8	33
03	3069 X	3037	-0-	-32	-0-	2950 2	87 9	Y	79	87 1		25
04	2970 X	2638	-0-	-332	-0-	2532 2	106 9	Y	96	83 1	1 8	37
05	3038 X	3002	-0-	-36	-0-	2921 2	81 9	Y	74	73 1	1 8	37
-----												
TURNER UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 191332		COMPL. DATE 10/14/2002		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8520 - 9702		
12	3348 X	2716	-0-	-632	-0-	2716 3		N	-0-			-0-
01	3131 X	2737	-0-	-394	-0-	2737 3		N	-0-			-0-
02	2464 X	2191	-0-	-273	-0-	2191 3		N	-0-			-0-
03	2728 X	2185	-0-	-543	-0-	2185 3		N	-0-			-0-
04	2640 X	1964	-0-	-676	-0-	1964 3		N	-0-			-0-
05	2418 N	2319	-0-	-99	-0-	2319 3		N	-0-			-0-
-----												
PARKER UNIT #1		WELL #: 14		RRCID -> 191770		COMPL. DATE 11/15/2002		TOTAL DEPTH 9995		PERF. 8621 - 9833		
12	1798 N	1563	-0-	-235	-0-	1563 3		N	-0-			-0-
01	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2262 3		N	-0-			-0-
02	2296 X	2060	-0-	-236	-0-	2060 3		N	-0-			-0-
03	2542 X	1813	-0-	-729	-0-	1813 3		N	-0-			-0-
04	2460 X	1968	-0-	-492	-0-	1968 3		N	-0-			-0-
05	2294 X	1988	-0-	-306	-0-	1988 3		N	-0-			-0-
-----												
PARKER UNIT 2		WELL #: 9		RRCID -> 192235		COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 9990		PERF. 8596 - 9916		
12	3379 X	2474	-0-	-905	-0-	2454 2	20 9	Y	18	15 1	2 8	8
01	3379 X	2744	-0-	-635	-0-	2724 2	20 9	Y	18	13 1	1 8	12
02	3388 X	2628	-0-	-760	-0-	2587 2	41 9	Y	37	30 1	3 8	16
03	3131 X	2616	-0-	-515	-0-	2563 2	53 9	Y	48	32 1	2 8	30
04	3030 X	2664	-0-	-366	-0-	2649 2	15 9	Y	14	33 1	2 8	9
*05	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	3033 2	113 9	Y	103	51 1	2 8	59
-----												
TURNER UNIT 1		WELL #: 9		RRCID -> 192985		COMPL. DATE 01/30/2003		TOTAL DEPTH 9906		PERF. 8534 - 9732		
12	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	3728 3		N	-0-			-0-
01	3069 X	2977	-0-	-92	-0-	2977 3		N	-0-			-0-
02	4228 X	3335	-0-	-893	-0-	3335 3		N	-0-			-0-
03	4185 X	3444	-0-	-741	-0-	3444 3		N	-0-			-0-
04	4050 X	3109	-0-	-941	-0-	3109 3		N	-0-			-0-
*05	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4008 3		N	-0-			-0-
-----												
DODD, RUBY UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 193409		COMPL. DATE 02/21/2003		TOTAL DEPTH 9875		PERF. 8550 - 9670		
12	2387 N	2208	-0-	-179	-0-	2208 3		N	-0-			-0-
01	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 3		N	-0-			-0-
02	2296 X	1967	-0-	-329	-0-	1967 3		N	-0-			-0-
03	2542 X	2227	-0-	-315	-0-	2227 3		N	-0-			-0-
04	2460 X	1783	-0-	-677	-0-	1783 3		N	-0-			-0-
*05	2290 X	2290	-0-	-0-	-0-	2290 3		N	-0-			-0-
-----												
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 12		RRCID -> 194346		COMPL. DATE 04/06/2003		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8800 - 9933		
12	5642 X	3289	-0-	-2353	-0-	3270 2	19 9	Y	17	25 1		7
01	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	7470 2	72 9	Y	65	49 1		23
02	7538 X	7538	-0-	-0-	-0-	7455 2	83 9	Y	75	71 1	1 8	26
03	5797 X	5139	-0-	-658	-0-	5061 2	78 9	Y	71	74 1		23
04	6750 X	3388	-0-	-3362	-0-	3341 2	47 9	Y	43	36 1		30
05	6975 X	1730	-0-	-5245	-0-	1690 2	40 9	Y	36	54 1		12

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208										
CAMERON UNIT 3			WELL #: 11		RRCID -> 194488			COMPL. DATE 04/28/2003			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8542 - 9768		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
12		3689 X	3338	-0-	-351	-0-	3338	3	N	-0-			-0-
01		3689 X	3441	-0-	-248	-0-	3441	3	N	-0-			-0-
02		3024 X	2949	-0-	-75	-0-	2949	3	N	-0-			-0-
03		3348 X	3239	-0-	-109	-0-	3239	3	N	-0-			-0-
04		3240 X	3032	-0-	-208	-0-	3032	3	N	-0-			-0-
05		3348 X	2794	-0-	-554	-0-	2794	3	N	-0-			-0-
-----													
ROQUEMORE UNIT 1			WELL #: 13		RRCID -> 195509			COMPL. DATE 06/14/2003			TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8722 - 9886		
12		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6013	2	13 9	Y	12	16 1	5
01		5921 X	5444	-0-	-477	-0-	5388	2	56 9	Y	51	38 1	18
02		7196 X	3927	-0-	-3269	-0-	3871	2	56 9	Y	51	49 1	17
03		7967 X	5953	-0-	-2014	-0-	5897	2	56 9	Y	51	51 1	16
04		7710 X	5609	-0-	-2101	-0-	5568	2	41 9	Y	37	28 1	25
*05		6111 X	6111	-0-	-0-	-0-	6111	2		Y	-0-	25 1	-0-
-----													
BROWN UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 197926			COMPL. DATE 09/16/2003			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8558 - 8918		
12		2170 N	1153	-0-	-1017	-0-	1153	3		N	-0-		-0-
01		1984 N	1124	-0-	-860	-0-	1124	3		N	-0-		-0-
02		1288 N	1266	-0-	-22	-0-	1266	3		N	-0-		-0-
03		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	3		N	-0-		-0-
04		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535	3		N	-0-		-0-
*05		1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3		N	-0-		-0-
-----													
CAMERON UNIT 2			WELL #: 9		RRCID -> 198841			COMPL. DATE 11/07/2003			TOTAL DEPTH 9780 PERF. 8416 - 9590		
12		2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	2917	3		N	-0-		-0-
01		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	3386	3		N	-0-		-0-
02		2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3		N	-0-		-0-
03		2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	2190	3		N	-0-		-0-
04		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548	3		N	-0-		-0-
*05		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2432	3		N	-0-		-0-
-----													
CAMERON UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 199197			COMPL. DATE 12/05/2003			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9534		
12		4340 X	3456	-0-	-884	-0-	3456	3		N	-0-		-0-
01		3782 X	3504	-0-	-278	-0-	3504	3		N	-0-		-0-
02		4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	3		N	-0-		-0-
03		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4194	3		N	-0-		-0-
04		3810 X	2036	-0-	-1774	-0-	2036	3		N	-0-		-0-
05		4588 X	3255	-0-	-1333	-0-	3255	3		N	-0-		-0-
-----													
COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #: 8		RRCID -> 199777			COMPL. DATE 01/14/2004			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8368 - 9611		
12		3806 X	3806	-0-	-0-	-0-	3612	2	194 9	Y	176	172 1	48
01		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3342	2	207 9	Y	188	150 1	85
02		3248 X	2899	-0-	-349	-0-	2860	2	39 9	Y	35	99 1	19
03		3813 X	3680	-0-	-133	-0-	3629	2	51 9	Y	46	50 1	14
04		3690 X	3282	-0-	-408	-0-	3247	2	35 9	Y	32	33 1	12
05		3813 X	3501	-0-	-312	-0-	3465	2	36 9	Y	33	28 1	16
-----													
COOKE, J.W. UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 199801			COMPL. DATE 02/18/2004			TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8482 - 9763		
12		3937 X	3758	-0-	-179	-0-	3663	2	95 9	Y	86	90 1	40
01		3937 X	3293	-0-	-644	-0-	3176	2	117 9	Y	106	119 1	23
02		3609 X	3609	-0-	-0-	-0-	3559	2	50 9	Y	45		68
03		4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	3995	2	61 9	Y	55	72 1	50
04		3600 X	3508	-0-	-92	-0-	3454	2	54 9	Y	49	66 1	33
*05		4182 X	4182	-0-	-0-	-0-	4142	2	40 9	Y	36	58 1	11



-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208													
BURNETT UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 201348 COMPL. DATE 03/10/2004 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8392 - 9670													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		2759 X	2263	-0-	-496	-0-	-0-	2263	3				-0-
01		3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	-0-	3068	3				-0-
02		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	-0-	3906	3				-0-
03		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	-0-	3540	3				-0-
04		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	-0-	3293	3				-0-
*05		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	-0-	3677	3				-0-
-----													
BURNETT UNIT 11 WELL #: 13 RRCID -> 201609 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8384 - 9660													
12		4443 X	4443	-0-	-0-	-0-	-0-	4443	3				-0-
01		5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	-0-	5071	3				-0-
02		5417 X	5417	-0-	-0-	-0-	-0-	5417	3				-0-
03		5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	-0-	5869	3				-0-
04		4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	-0-	4624	3				-0-
*05		4780 X	4780	-0-	-0-	-0-	-0-	4780	3				-0-
-----													
BURNETT UNIT 10 WELL #: 10 RRCID -> 202332 COMPL. DATE 05/17/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8252 - 9602													
12		5146 X	4693	-0-	-453	-0-	-0-	4693	3				-0-
01		4650 X	3972	-0-	-678	-0-	-0-	3972	3				-0-
02		4480 X	3703	-0-	-777	-0-	-0-	3703	3				-0-
03		4960 X	4406	-0-	-554	-0-	-0-	4406	3				-0-
04		4800 X	3473	-0-	-1327	-0-	-0-	3473	3				-0-
05		4681 X	3692	-0-	-989	-0-	-0-	3692	3				-0-
-----													
PARKER UNIT #1 WELL #: 15 RRCID -> 203017 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8663 - 9951													
12		3999 X	2447	-0-	-1552	-0-	-0-	2447	3				-0-
01		2914 X	2454	-0-	-460	-0-	-0-	2454	3				-0-
02		2632 X	2203	-0-	-429	-0-	-0-	2203	3				-0-
03		2728 X	2377	-0-	-351	-0-	-0-	2377	3				-0-
04		2640 X	2247	-0-	-393	-0-	-0-	2247	3				-0-
*05		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	-0-	2994	3				-0-
-----													
CAMERON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204284 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 8358 - 9531													
12		8246 X	6771	-0-	-1475	-0-	-0-	6584	2	187	9	Y	45
01		8246 X	7743	-0-	-503	-0-	-0-	7523	2	220	9	Y	32
02		7504 X	6751	-0-	-753	-0-	-0-	6519	2	232	9	Y	58
03		8308 X	7796	-0-	-512	-0-	-0-	7521	2	275	9	Y	56
04		8040 X	7154	-0-	-886	-0-	-0-	6922	2	232	9	Y	54
05		7750 X	6369	-0-	-1381	-0-	-0-	6240	2	129	9	Y	17
-----													
BURNETT UNIT 7 WELL #: 24 RRCID -> 204285 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10186 PERF. 8809 - 9997													
12		5146 X	4734	-0-	-412	-0-	-0-	4668	2	66	9	Y	15
01		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	-0-	5621	2	67	9	Y	9
02		4648 X	4346	-0-	-302	-0-	-0-	4316	2	30	9	Y	7
03		4743 X	3640	-0-	-1103	-0-	-0-	3609	2	31	9	Y	6
04		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-	-0-	6001	2	45	9	Y	10
*05		6504 X	6504	-0-	-0-	-0-	-0-	6310	2	194	9	Y	26
-----													
CAMERON UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 204844 COMPL. DATE 09/15/2004 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8448 - 9630													
12		6324 X	5772	-0-	-552	-0-	-0-	5732	2	40	9	Y	10
01		6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	-0-	6613	2	47	9	Y	5
02		9864 X	9864	-0-	-0-	-0-	-0-	9796	2	68	9	Y	8
03		7347 X	6988	-0-	-359	-0-	-0-	6931	2	57	9	Y	6
04		7110 X	5907	-0-	-1203	-0-	-0-	5838	2	69	9	Y	6
05		10261 X	5917	-0-	-4344	-0-	-0-	5887	2	30	9	Y	4

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208														
HOLT UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 205291 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8654 - 9110														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
12		4154 X	3779	-0-	-375	-0-	3779 3			N	-0-			-0-
01		4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	4318 3			N	-0-			-0-
02		4900 X	4166	-0-	-734	-0-	4166 3			N	-0-			-0-
03		5425 X	4921	-0-	-504	-0-	4921 3			N	-0-			-0-
04		5250 X	3955	-0-	-1295	-0-	3955 3			N	-0-			-0-
05		4619 X	4458	-0-	-161	-0-	4458 3			N	-0-			-0-
-----														
PARKER UNIT 2 WELL #: 10 RRCID -> 207069 COMPL. DATE 12/29/2004 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8792 - 9963														
12		4929 X	3426	-0-	-1503	-0-	3405 2	21 9	Y		19	16 1	3 8	8
01		3937 X	3625	-0-	-312	-0-	3605 2	20 9	Y		18	13 1	1 8	12
02		4032 X	3519	-0-	-513	-0-	3499 2	20 9	Y		18	19 1	4 8	7
03		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4507 2	25 9	Y		23	14 1	3 8	13
04		4320 X	4027	-0-	-293	-0-	4018 2	9 9	Y		8	14 1	2 8	5
*05		5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	4942 2	103 9	Y		94	43 1	3 8	53
-----														
BURNETT UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 207755 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8352 - 9558														
12		3906 X	3250	-0-	-656	-0-	3250 3			N	-0-			-0-
01		3906 X	3156	-0-	-750	-0-	3156 3			N	-0-			-0-
02		3472 X	3087	-0-	-385	-0-	3087 3			N	-0-			-0-
03		3844 X	3513	-0-	-331	-0-	3513 3			N	-0-			-0-
04		3720 X	2971	-0-	-749	-0-	2971 3			N	-0-			-0-
*05		3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	3453 3			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT UNIT 9 WELL #: 12 RRCID -> 208040 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8537 - 9527														
12		6820 X	5190	-0-	-1630	-0-	5190 3			N	-0-			-0-
01		6076 X	5558	-0-	-518	-0-	5558 3			N	-0-			-0-
02		6160 X	5002	-0-	-1158	-0-	5002 3			N	-0-			-0-
03		6820 X	5696	-0-	-1124	-0-	5696 3			N	-0-			-0-
04		6600 X	5344	-0-	-1256	-0-	5344 3			N	-0-			-0-
*05		5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956 3			N	-0-			-0-
-----														
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 210482 COMPL. DATE 04/29/2005 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 8644 - 9817														
12		5487 X	4701	-0-	-786	-0-	4668 2	33 9	Y		30	39 1		12
01		5487 X	4760	-0-	-727	-0-	4728 2	32 9	Y		29	31 1		10
02		5208 X	4596	-0-	-612	-0-	4568 2	28 9	Y		25	25 1	2 8	8
03		5766 X	5401	-0-	-365	-0-	5371 2	30 9	Y		27	25 1	2 8	8
04		5580 X	3913	-0-	-1667	-0-	3894 2	19 9	Y		17	13 1	1 8	11
05		5115 X	4191	-0-	-924	-0-	4117 2	74 9	Y		67	56 1		22
-----														
DODD, RUBY UNIT WELL #: 8 RRCID -> 211676 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9794														
12		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944 3			N	-0-			-0-
01		3720 X	3479	-0-	-241	-0-	3479 3			N	-0-			-0-
02		4228 X	4000	-0-	-228	-0-	4000 3			N	-0-			-0-
03		5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	5119 3			N	-0-			-0-
04		4530 X	3765	-0-	-765	-0-	3765 3			N	-0-			-0-
*05		4659 X	4659	-0-	-0-	-0-	4659 3			N	-0-			-0-
-----														
CAMERON UNIT 3 WELL #: 12 RRCID -> 212220 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8433 - 9690														
12		5201 X	5201	-0-	-0-	-0-	5201 3			N	-0-			-0-
01		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	5488 3			N	-0-			-0-
02		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4648 3			N	-0-			-0-
03		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929 3			N	-0-			-0-
04		3638 X	3638	-0-	-0-	-0-	3638 3			N	-0-			-0-
*05		5305 X	5305	-0-	-0-	-0-	5305 3			N	-0-			-0-

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208															
BURNETT UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 213389 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8356 - 9620															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
12		7688 X	5984	-0-	-1704	-0-	5984	3		N	-0-			-0-	
01		6324 X	6235	-0-	-89	-0-	6235	3		N	-0-			-0-	
02		6832 X	6404	-0-	-428	-0-	6404	3		N	-0-			-0-	
03		7564 X	6959	-0-	-605	-0-	6959	3		N	-0-			-0-	
04		7320 X	4876	-0-	-2444	-0-	4876	3		N	-0-			-0-	
*05		7158 X	7158	-0-	-0-	-0-	7158	3		N	-0-			-0-	
-----															
BURNETT UNIT 10 WELL #: 11 RRCID -> 213744 COMPL. DATE 02/09/2013 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8516 - 9627															
12		5177 X	767	-0-	-4410	-0-	767	3		N	-0-			-0-	
01		5177 X	-0-	-0-	-5177	-0-				N	-0-			-0-	
02		5208 X	-0-	-0-	-5208	-0-				N	-0-			-0-	
03		5766 X	-0-	-0-	-5766	-0-				N	-0-			-0-	
04		5580 X	17	-0-	-5563	-0-	17	3		N	-0-			-0-	
05		775 X	377	-0-	-398	-0-	377	3		N	-0-			-0-	
-----															
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 8 RRCID -> 214390 COMPL. DATE 08/25/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9812															
12		3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3394	3		N	-0-			-0-	
01		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995	3		N	-0-			-0-	
02		3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3228	3		N	-0-			-0-	
03		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3443	3		N	-0-			-0-	
04		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3		N	-0-			-0-	
05		2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-			-0-	
-----															
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT WELL #: 14 RRCID -> 215169 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8342 - 9532															
12		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	3		N	-0-			-0-	
01		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3077	3		N	-0-			-0-	
02		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	3367	3		N	-0-			-0-	
03		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3930	3		N	-0-			-0-	
04		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	3622	3		N	-0-			-0-	
*05		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	4016	3		N	-0-			-0-	
-----															
COOKE, J. W. UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 215666 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8326 - 9518															
12		8804 X	7073	-0-	-1731	-0-	6943	2	130	9	Y	118	114	1	31
01		8776 X	8776	-0-	-0-	-0-	8634	2	142	9	Y	129	140	1	20
02		7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7581	2	131	9	Y	119	103	1	32
03		7878 X	7878	-0-	-0-	-0-	7743	2	135	9	Y	123	126	1	27
04		4620 X	4514	-0-	-106	-0-	4415	2	99	9	Y	90	93	1	23
*05		6987 X	6987	-0-	-0-	-0-	6909	2	78	9	Y	71	84	1	10
-----															
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 9 RRCID -> 216484 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8480 - 9759															
12		7139 X	4454	-0-	-2685	-0-	4454	3		N	-0-				-0-
01		5187 X	5187	-0-	-0-	-0-	5187	3		N	-0-				-0-
02		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4472	3		N	-0-				-0-
03		4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4858	3		N	-0-				-0-
04		4560 X	3464	-0-	-1096	-0-	3464	3		N	-0-				-0-
05		4712 X	2794	-0-	-1918	-0-	2794	3		N	-0-				-0-
-----															
RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 216990 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8448 - 9623															
12		8897 X	8337	-0-	-560	-0-	8253	2	84	9	Y	76	69	1	12
01		9436 X	9436	-0-	-0-	-0-	9352	2	84	9	Y	76	55	1	33
02		7914 X	7914	-0-	-0-	-0-	7884	2	30	9	Y	27	50	1	7
03		7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	7641	2	22	9	Y	20	23	1	3
04		6215 X	6215	-0-	-0-	-0-	6159	2	56	9	Y	51	37	1	15
*05		8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	8318	2	92	9	Y	84	72	1	27

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208									
DODD, RUBY UNIT			WELL #:		9	RRCID ->	217963	COMPL. DATE	01/16/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8518 - 9805		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
12		4495 X	3806	-0-	-689	-0-	3806 3			N	-0-			-0-
01		4495 X	3157	-0-	-1338	-0-	3157 3			N	-0-			-0-
02		4060 X	3558	-0-	-502	-0-	3558 3			N	-0-			-0-
03		4309 X	3791	-0-	-518	-0-	3791 3			N	-0-			-0-
04		4170 X	3260	-0-	-910	-0-	3260 3			N	-0-			-0-
*05		4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	4128 3			N	-0-			-0-
-----														
NORTHCUTT			WELL #:		2	RRCID ->	218681	COMPL. DATE	02/15/2006	TOTAL DEPTH	9955	PERF. 8570 - 9860		
12		3441 X	3361	-0-	-80	-0-	3361 3			N	-0-			-0-
01		3441 X	2053	-0-	-1388	-0-	2053 3			N	-0-			-0-
02		3332 X	1715	-0-	-1617	-0-	1715 3			N	-0-			-0-
03		3689 X	2725	-0-	-964	-0-	2725 3			N	-0-			-0-
04		3570 X	2343	-0-	-1227	-0-	2343 3			N	-0-			-0-
05		3348 X	3257	-0-	-91	-0-	3257 3			N	-0-			-0-
-----														
BRIGGS UNIT 1			WELL #:		8	RRCID ->	219848	COMPL. DATE	04/10/2006	TOTAL DEPTH	9996	PERF. 8632 - 9930		
12		3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	3450 3			N	-0-			-0-
01		3441 X	3253	-0-	-188	-0-	3253 3			N	-0-			-0-
02		3164 X	2564	-0-	-600	-0-	2564 3			N	-0-			-0-
03		3503 X	2240	-0-	-1263	-0-	2240 3			N	-0-			-0-
04		3390 X	2233	-0-	-1157	-0-	2233 3			N	-0-			-0-
05		3441 X	2602	-0-	-839	-0-	2602 3			N	-0-			-0-
-----														
COOKE, J. W. UNIT 2			WELL #:		10	RRCID ->	221015	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8397 - 9671		
12		4433 X	3646	-0-	-787	-0-	3616 2	30 9	Y	27	31 1	2 8	7	
01		4433 X	4310	-0-	-123	-0-	4280 2	30 9	Y	27	21 1	1 8	12	
02		4200 X	3432	-0-	-768	-0-	3376 2	56 9	Y	51	32 1	4 8	27	
03		4743 X	4743	-0-	-0-	-0-	4680 2	63 9	Y	57	65 1	2 8	17	
04		4500 X	3915	-0-	-585	-0-	3868 2	47 9	Y	43	42 1	2 8	16	
05		4309 X	3952	-0-	-357	-0-	3921 2	31 9	Y	28	29 1	2 8	13	
-----														
COOKE, J.W. UNIT 1			WELL #:		7	RRCID ->	221981	COMPL. DATE	07/18/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8534 - 9802		
12		5177 X	3515	-0-	-1662	-0-	3467 2	48 9	Y	44	96 1	1 8	20	
01		4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	4603 2	70 9	Y	64	68 1	3 8	13	
02		4439 X	4439	-0-	-0-	-0-	4336 2	103 9	Y	94			107	
03		4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	4626 2	108 9	Y	98	114 1	1 8	90	
04		4530 X	3047	-0-	-1483	-0-	2944 2	103 9	Y	94	120 1		64	
05		4929 X	3932	-0-	-997	-0-	3837 2	95 9	Y	86	123 1	1 8	26	
-----														
BURNETT UNIT 10			WELL #:		12	RRCID ->	222250	COMPL. DATE	08/23/2006	TOTAL DEPTH	9725	PERF. 8556 - 9576		
12		3968 X	3915	-0-	-53	-0-	3915 3			N	-0-			-0-
01		3968 X	3744	-0-	-224	-0-	3744 3			N	-0-			-0-
02		3444 X	2773	-0-	-671	-0-	2773 3			N	-0-			-0-
03		3813 X	3715	-0-	-98	-0-	3715 3			N	-0-			-0-
04		3690 X	3479	-0-	-211	-0-	3479 3			N	-0-			-0-
05		3813 X	3327	-0-	-486	-0-	3327 3			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT UNIT 7			WELL #:		25	RRCID ->	222526	COMPL. DATE	09/27/2006	TOTAL DEPTH	9712	PERF. 8355 - 9500		
12		3348 X	2624	-0-	-724	-0-	2624 3			N	-0-			-0-
01		3348 X	2951	-0-	-397	-0-	2951 3			N	-0-			-0-
02		3136 X	2684	-0-	-452	-0-	2684 3			N	-0-			-0-
03		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3700 3			N	-0-			-0-
04		3360 X	2791	-0-	-569	-0-	2791 3			N	-0-			-0-
*05		3069 X	3069	-0-	-0-	-0-	3069 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
BURNETT UNIT 7		WELL #: 26		RRCID -> 222764		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 9704 PERF. 8400 - 9506			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3069 X	2797	-0-	-272	-0-	2797	3	N	-0-			-0-
01	3069 X	2735	-0-	-334	-0-	2735	3	N	-0-			-0-
02	2940 X	2352	-0-	-588	-0-	2352	3	N	-0-			-0-
03	3255 X	2548	-0-	-707	-0-	2548	3	N	-0-			-0-
04	3150 X	1726	-0-	-1424	-0-	1726	3	N	-0-			-0-
05	2790 X	2783	-0-	-7	-0-	2783	3	N	-0-			-0-
-----												
TURNER UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 223201		COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 9847 PERF. 8524 - 9700			
12	4216 X	3908	-0-	-308	-0-	3908	3	N	-0-			-0-
01	3720 X	3598	-0-	-122	-0-	3598	3	N	-0-			-0-
02	3752 X	3348	-0-	-404	-0-	3348	3	N	-0-			-0-
03	4154 X	3435	-0-	-719	-0-	3435	3	N	-0-			-0-
04	4020 X	3657	-0-	-363	-0-	3657	3	N	-0-			-0-
05	3906 X	3374	-0-	-532	-0-	3374	3	N	-0-			-0-
-----												
DODD, RUBY UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 223590		COMPL. DATE 12/09/2006			TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8450 - 9654			
12	3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3809	2	61 9 Y	55	43 1	3 8	15
01	1178 X	536	-0-	-642	-0-	488	2	48 9 Y	44	50 1	9 8	-0-
02	2296 N	-0-	-0-	-2296	-0-			Y	-0-			-0-
03	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	-0-			-0-
04	2460 X	-0-	-0-	-2460	-0-			Y	-0-			-0-
05	2542 X	-0-	-0-	-2542	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CAMERON UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 224038		COMPL. DATE 12/22/2006			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8370 - 9550			
12	6683 X	6683	-0-	-0-	-0-	6555	2	128 9 Y	116	106 1	2 8	30
01	6169 X	5350	-0-	-819	-0-	5254	2	96 9 Y	87	103 1		14
02	5964 X	5946	-0-	-18	-0-	5883	2	63 9 Y	57	55 1		16
03	6696 X	5243	-0-	-1453	-0-	5175	2	68 9 Y	62	64 1		14
04	6480 X	5099	-0-	-1381	-0-	5031	2	68 9 Y	62	60 1		16
05	6696 X	6372	-0-	-324	-0-	6305	2	67 9 Y	61	66 1	2 8	9
-----												
CAMERON UNIT 3		WELL #: 13		RRCID -> 224911		COMPL. DATE 01/19/2007			TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8495 - 9562			
12	6262 X	3904	-0-	-2358	-0-	3904	2		-0-	3 1		-0-
01	5022 X	4787	-0-	-235	-0-	4783	2	4 9 Y	4	3 1		1
02	4648 X	3069	-0-	-1579	-0-	3060	2	9 9 Y	8	6 1	1 8	2
03	5146 X	4915	-0-	-231	-0-	4901	2	14 9 Y	13	11 1	1 8	3
04	4980 X	3319	-0-	-1661	-0-	3307	2	12 9 Y	11	10 1	1 8	3
05	4774 X	4349	-0-	-425	-0-	4296	2	53 9 Y	48	43 1	1 8	7
-----												
ROQUEMORE UNIT 1		WELL #: 16		RRCID -> 226409		COMPL. DATE 03/12/2007			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8848 - 10025			
12	6851 X	3942	-0-	-2909	-0-	3894	2	48 9 Y	44	57 1		18
01	6851 X	5148	-0-	-1703	-0-	5090	2	58 9 Y	53	53 1		18
02	6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	6015	2	44 9 Y	40	43 1	2 8	13
03	5363 X	3242	-0-	-2121	-0-	3203	2	39 9 Y	35	36 1	1 8	11
04	5190 X	3778	-0-	-1412	-0-	3765	2	13 9 Y	12	15 1		8
*05	7044 X	7044	-0-	-0-	-0-	7013	2	31 9 Y	28	27 1		9
-----												
BURNETT UNIT 9		WELL #: 13		RRCID -> 227957		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8352 - 9534			
12	5208 X	5034	-0-	-174	-0-	5034	3	N	-0-			-0-
01	5208 X	4432	-0-	-776	-0-	4432	3	N	-0-			-0-
02	4648 X	3476	-0-	-1172	-0-	3476	3	N	-0-			-0-
03	5146 X	4029	-0-	-1117	-0-	4029	3	N	-0-			-0-
04	4980 X	4012	-0-	-968	-0-	4012	3	N	-0-			-0-
05	5022 X	4257	-0-	-765	-0-	4257	3	N	-0-			-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208														
CAMERON UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 228456 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9792 PERF. 8424 - 9612														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		8246 X	7772	-0-	-474	-0-	7698 2	74 9	Y		67	53 1	3 8	19
01		8246 X	7313	-0-	-933	-0-	7224 2	89 9	Y		81	81 1	9 8	10
02		9016 X	6804	-0-	-2212	-0-	6719 2	85 9	Y		77	75 1	2 8	10
03		9982 X	7303	-0-	-2679	-0-	7208 2	95 9	Y		86	85 1	1 8	10
04		9660 X	7116	-0-	-2544	-0-	6991 2	125 9	Y		114	112 1	1 8	11
05		7781 X	7636	-0-	-145	-0-	7573 2	63 9	Y		57	58 1	1 8	9
-----														
METCALF UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 229052 COMPL. DATE 06/18/2007 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8504 - 9692														
12		5239 X	4899	-0-	-340	-0-	4840 2	59 9	Y		54	50 1	1 8	21
01		5239 X	4700	-0-	-539	-0-	4656 2	44 9	Y		40	42 1		19
02		5180 X	5067	-0-	-113	-0-	5034 2	33 9	Y		30	33 1	2 8	14
03		5735 X	5418	-0-	-317	-0-	5377 2	41 9	Y		37	29 1	1 8	21
04		5550 X	4215	-0-	-1335	-0-	4160 2	55 9	Y		50	51 1	1 8	19
05		5611 X	5114	-0-	-497	-0-	5015 2	99 9	Y		90	78 1	1 8	30
-----														
TURNER UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 229480 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9162 - 9695														
12		5799 X	5799	-0-	-0-	-0-	5799 3		N		-0-			-0-
01		4836 X	4511	-0-	-325	-0-	4511 3		N		-0-			-0-
02		5124 X	3872	-0-	-1252	-0-	3872 3		N		-0-			-0-
03		5797 X	3393	-0-	-2404	-0-	3393 3		N		-0-			-0-
04		5610 X	2717	-0-	-2893	-0-	2717 3		N		-0-			-0-
05		5797 X	3943	-0-	-1854	-0-	3943 3		N		-0-			-0-
-----														
BURNETT UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 230590 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 8366 - 9570														
12		2077 X	1274	-0-	-803	-0-	1274 3		N		-0-			-0-
01		2077 X	975	-0-	-1102	-0-	975 3		N		-0-			-0-
02		2576 X	1177	-0-	-1399	-0-	1177 3		N		-0-			-0-
03		2852 X	1381	-0-	-1471	-0-	1381 3		N		-0-			-0-
04		2760 X	978	-0-	-1782	-0-	978 3		N		-0-			-0-
05		1302 X	824	-0-	-478	-0-	824 3		N		-0-			-0-
-----														
BURNETT UNIT 10 WELL #: 13 RRCID -> 231386 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8354 - 9534														
12		6579 X	6579	-0-	-0-	-0-	6579 3		N		-0-			-0-
01		7025 X	7025	-0-	-0-	-0-	7025 3		N		-0-			-0-
02		7252 X	6089	-0-	-1163	-0-	6089 3		N		-0-			-0-
03		9485 X	9485	-0-	-0-	-0-	9485 3		N		-0-			-0-
04		7770 X	2437	-0-	-5333	-0-	2437 3		N		-0-			-0-
05		7037 X	213	-0-	-6824	-0-	213 3		N		-0-			-0-
-----														
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231642 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 9827 PERF. 8450 - 9647														
12		4836 X	4059	-0-	-777	-0-	4029 2	30 9	Y		27	39 1	2 8	7
01		4836 X	3270	-0-	-1566	-0-	3224 2	46 9	Y		42	29 1	1 8	19
02		3920 X	3463	-0-	-457	-0-	3345 2	118 9	Y		107	62 1	4 8	60
03		4340 X	3289	-0-	-1051	-0-	3156 2	133 9	Y		121	142 1	2 8	37
04		4200 X	2814	-0-	-1386	-0-	2727 2	87 9	Y		79	85 1	1 8	30
05		4061 X	2658	-0-	-1403	-0-	2542 2	116 9	Y		105	80 1	4 8	51
-----														
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT WELL #: 15 RRCID -> 231812 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8350 - 9538														
12		6944 X	5502	-0-	-1442	-0-	5502 3		N		-0-			-0-
01		6944 X	5453	-0-	-1491	-0-	5453 3		N		-0-			-0-
02		5236 X	4879	-0-	-357	-0-	4879 3		N		-0-			-0-
03		5797 X	5287	-0-	-510	-0-	5287 3		N		-0-			-0-
04		5610 X	4792	-0-	-818	-0-	4792 3		N		-0-			-0-
05		5487 X	4557	-0-	-930	-0-	4557 3		N		-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208									
PARKER UNIT #1		WELL #: 16		RRCID -> 232507		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10010		PERF. 8616 - 9836	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4876 X	4876	-0-	-0-	-0-	4876	3		N	-0-	-0-
01	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498	3		N	-0-	-0-
02	3136 X	2329	-0-	-807	-0-	2329	3		N	-0-	-0-
03	4371 X	2267	-0-	-2104	-0-	2267	3		N	-0-	-0-
04	4230 X	2413	-0-	-1817	-0-	2413	3		N	-0-	-0-
05	4371 X	2907	-0-	-1464	-0-	2907	3		N	-0-	-0-
-----											
PARKER UNIT #1		WELL #: 17		RRCID -> 232677		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 9988		PERF. 8645 - 9810	
12	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5310	3		N	-0-	-0-
01	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	3		N	-0-	-0-
02	3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3670	3		N	-0-	-0-
03	3782 X	3562	-0-	-220	-0-	3562	3		N	-0-	-0-
04	3660 X	2724	-0-	-936	-0-	2724	3		N	-0-	-0-
05	3782 X	3188	-0-	-594	-0-	3188	3		N	-0-	-0-
-----											
COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #: 11		RRCID -> 232969		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 8355 - 9532	
12	7719 X	6025	-0-	-1694	-0-	5718	2	307	9	Y	73
01	6633 X	6633	-0-	-0-	-0-	6322	2	311	9	Y	45
02	7084 X	6332	-0-	-752	-0-	6121	2	211	9	Y	53
03	7843 X	5662	-0-	-2181	-0-	5471	2	191	9	Y	39
04	7590 X	5528	-0-	-2062	-0-	5348	2	180	9	Y	42
05	7006 X	5139	-0-	-1867	-0-	5045	2	94	9	Y	12
-----											
PARKER UNIT 2		WELL #: 11		RRCID -> 233097		COMPL. DATE 12/12/2007		TOTAL DEPTH 9963		PERF. 8728 - 9936	
12	527 N	503	-0-	-24	-0-	503	3		N	-0-	-0-
01	611 N	611	-0-	-0-	-0-	611	3		N	-0-	-0-
02	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472	3		N	-0-	-0-
03	496 N	482	-0-	-14	-0-	482	3		N	-0-	-0-
04	600 N	424	-0-	-176	-0-	424	3		N	-0-	-0-
05	527 N	403	-0-	-124	-0-	403	3		N	-0-	-0-
-----											
METCALF UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 234241		COMPL. DATE 01/25/2008		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 8498 - 9688	
12	4371 X	3836	-0-	-535	-0-	3780	2	56	9	Y	20
01	4030 X	3571	-0-	-459	-0-	3506	2	65	9	Y	28
02	3640 X	3280	-0-	-360	-0-	3268	2	12	9	Y	5
03	4030 X	3753	-0-	-277	-0-	3753	2		Y	-0-	-0-
04	3900 X	2949	-0-	-951	-0-	2946	2	3	9	Y	1
05	3844 X	2275	-0-	-1569	-0-	2265	2	10	9	Y	3
-----											
RICHARDSON UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 234803		COMPL. DATE 03/01/2008		TOTAL DEPTH 9747		PERF. 8423 - 9610	
12	9176 X	7358	-0-	-1818	-0-	7358	3		N	-0-	-0-
01	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	8422	3		N	-0-	-0-
02	8120 X	8108	-0-	-12	-0-	8108	3		N	-0-	-0-
03	8990 X	8636	-0-	-354	-0-	8636	3		N	-0-	-0-
04	8700 X	7018	-0-	-1682	-0-	7018	3		N	-0-	-0-
05	8990 X	8282	-0-	-708	-0-	8282	3		N	-0-	-0-
-----											
CAMERON UNIT 3		WELL #: 14		RRCID -> 235706		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 9740		PERF. 8380 - 9574	
12	4247 X	2880	-0-	-1367	-0-	2880	2		Y	-0-	-0-
01	3286 X	2854	-0-	-432	-0-	2841	2	13	9	Y	2
02	2940 X	2418	-0-	-522	-0-	2352	2	66	9	Y	16
03	3255 X	2841	-0-	-414	-0-	2771	2	70	9	Y	14
04	3150 X	2572	-0-	-578	-0-	2489	2	83	9	Y	19
*05	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3435	2	54	9	Y	7

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208													
TURNER UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236107 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8518 - 9710													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		4061 X	3643	-0-	-418	-0-	3643 3		N	-0-			-0-
01		3852 X	3852	-0-	-0-	-0-	3852 3		N	-0-			-0-
02		4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168 3		N	-0-			-0-
03		3997 X	3997	-0-	-0-	-0-	3997 3		N	-0-			-0-
04		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	3739 3		N	-0-			-0-
05		4619 X	3545	-0-	-1074	-0-	3545 3		N	-0-			-0-
-----													
METCALF UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236218 COMPL. DATE 05/24/2008 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8460 - 9646													
12		5952 X	4789	-0-	-1163	-0-	4733 2	56 9	Y	51	55 1	1 8	20
01		5952 X	4940	-0-	-1012	-0-	4860 2	80 9	Y	73	58 1		35
02		5768 X	4500	-0-	-1268	-0-	4376 2	124 9	Y	113	91 1	3 8	54
03		6386 X	4897	-0-	-1489	-0-	4735 2	162 9	Y	147	115 1	3 8	83
04		6180 X	4173	-0-	-2007	-0-	4002 2	171 9	Y	155	176 1	1 8	61
05		4991 X	4577	-0-	-414	-0-	4419 2	158 9	Y	144	155 1	1 8	49
-----													
BRIGGS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 236381 COMPL. DATE 02/09/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8638 - 9818													
12		3331 X	3331	-0-	-0-	-0-	3331 3		N	-0-			-0-
01		2883 X	2619	-0-	-264	-0-	2619 3		N	-0-			-0-
02		3332 X	2196	-0-	-1136	-0-	2196 3		N	-0-			-0-
03		3689 X	2880	-0-	-809	-0-	2880 3		N	-0-			-0-
04		3570 X	2457	-0-	-1113	-0-	2457 3		N	-0-			-0-
05		3317 X	3180	-0-	-137	-0-	3180 3		N	-0-			-0-
-----													
PARKER UNIT 1 WELL #: 19 RRCID -> 237104 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8654 - 9826													
12		5363 X	5248	-0-	-115	-0-	5248 3		N	-0-			-0-
01		5363 X	5243	-0-	-120	-0-	5243 3		N	-0-			-0-
02		4984 X	4784	-0-	-200	-0-	4784 3		N	-0-			-0-
03		5518 X	4701	-0-	-817	-0-	4701 3		N	-0-			-0-
04		5340 X	4815	-0-	-525	-0-	4815 3		N	-0-			-0-
*05		6186 X	6186	-0-	-0-	-0-	6186 3		N	-0-			-0-
-----													
CAMERON UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 237270 COMPL. DATE 03/22/2008 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8376 - 9566													
12		4278 X	3144	-0-	-1134	-0-	3144 3		N	-0-			-0-
01		4278 X	4245	-0-	-33	-0-	4245 3		N	-0-			-0-
02		4051 X	4051	-0-	-0-	-0-	4051 3		N	-0-			-0-
03		4309 X	3346	-0-	-963	-0-	3346 3		N	-0-			-0-
04		4170 X	3423	-0-	-747	-0-	3423 3		N	-0-			-0-
*05		6230 X	6230	-0-	-0-	-0-	6230 3		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT UNIT 10 WELL #: 14 RRCID -> 238051 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 9717 PERF. 8360 - 9544													
12		15469 X	12066	-0-	-3403	-0-	12066 3		N	-0-			-0-
01		14663 X	12983	-0-	-1680	-0-	12983 3		N	-0-			-0-
02		12292 X	11693	-0-	-599	-0-	11693 3		N	-0-			-0-
03		12592 X	12592	-0-	-0-	-0-	12592 3		N	-0-			-0-
04		12570 X	10859	-0-	-1711	-0-	10859 3		N	-0-			-0-
05		12989 X	10961	-0-	-2028	-0-	10961 3		N	-0-			-0-
-----													
DODD, RUBY UNIT WELL #: 11 RRCID -> 239137 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 9856 PERF. 8484 - 9674													
12		4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4274 2	22 9	Y	20	22 1		6
01		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	5225 2	30 9	Y	27	28 1	1 8	4
02		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	3260 2	14 9	Y	13	14 1	1 8	2
03		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4243 2	17 9	Y	15	15 1		2
04		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	4008 2	55 9	Y	50	46 1	1 8	5
*05		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4737 2	84 9	Y	76	67 1	2 8	12



-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208													
ROQUEMORE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 239866 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8696 - 9868													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		7905 X	6567	-0-	-1338	-0-	6492 2	75 9	Y	68	89 1		28
01		7254 X	4615	-0-	-2639	-0-	4562 2	53 9	Y	48	59 1		17
02		5040 X	4866	-0-	-174	-0-	4820 2	46 9	Y	42	43 1	2 8	14
03		5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	5675 2	50 9	Y	45	44 1	1 8	14
04		5400 X	4649	-0-	-751	-0-	4617 2	32 9	Y	29	23 1		20
*05		5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5935 2	21 9	Y	19	33 1		6
-----													
PARKER UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 241286 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8584 - 9806													
12		7750 X	3841	-0-	-3909	-0-	3800 2	41 9	Y	37	32 1		19
01		4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	4512 2	43 9	Y	39	30 1		28
02		3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	3867 2	20 9	Y	18	37 1		9
03		4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4104 2	29 9	Y	26	18 1		17
04		3090 X	2933	-0-	-157	-0-	2924 2	9 9	Y	8	19 1		6
*05		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	3152 2	57 9	Y	52	28 1		30
-----													
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 244830 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 11412 PERF. 8692 - 11135													
12		5363 X	4316	-0-	-1047	-0-	4262 2	54 9	N	49	183 1		43
01		6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	6316 2	47 9	N	43			86
02		5180 X	3664	-0-	-1516	-0-	3603 2	61 9	N	55	1 8		140
03		5735 X	4954	-0-	-781	-0-	4906 2	48 9	N	44	2 8		182
04		5550 X	3630	-0-	-1920	-0-	3575 2	55 9	N	50	181 1	7 8	44
05		5735 X	4064	-0-	-1671	-0-	4014 2	50 9	N	45	4 8		85
-----													
BURNETT UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 245839 COMPL. DATE 02/26/2009 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8403 - 9583													
12		4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	4929 3		N	-0-			-0-
01		5988 X	5988	-0-	-0-	-0-	5988 3		N	-0-			-0-
02		5220 X	5220	-0-	-0-	-0-	5220 3		N	-0-			-0-
03		5735 X	5627	-0-	-108	-0-	5627 3		N	-0-			-0-
04		5586 X	5586	-0-	-0-	-0-	5586 3		N	-0-			-0-
*05		5764 X	5764	-0-	-0-	-0-	5764 3		N	-0-			-0-
-----													
BURNETT UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 246170 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8486 - 9658													
12		5066 X	5066	-0-	-0-	-0-	5066 3		N	-0-			-0-
01		5053 X	3392	-0-	-1661	-0-	3392 3		N	-0-			-0-
02		4312 X	3129	-0-	-1183	-0-	3129 3		N	-0-			-0-
03		4774 X	2789	-0-	-1985	-0-	2789 3		N	-0-			-0-
04		4620 X	2856	-0-	-1764	-0-	2856 3		N	-0-			-0-
05		4774 X	3021	-0-	-1753	-0-	3021 3		N	-0-			-0-
-----													
LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 13 RRCID -> 246478 COMPL. DATE 03/21/2009 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8461 - 9644													
12		6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6337 2	128 9	Y	116	139 1	3 8	31
01		6045 X	5783	-0-	-262	-0-	5686 2	97 9	Y	88	79 1		40
02		5488 X	5337	-0-	-151	-0-	5239 2	98 9	Y	89	76 1	4 8	49
03		6262 X	5739	-0-	-523	-0-	5633 2	106 9	Y	96	114 1	2 8	29
04		6060 X	5106	-0-	-954	-0-	5028 2	78 9	Y	71	71 1	2 8	27
*05		6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	6357 2	179 9	Y	163	106 1	2 8	82
-----													
HOLT UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 246630 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8694 - 9915													
12		6138 X	5305	-0-	-833	-0-	5305 3		N	-0-			-0-
01		6181 X	6181	-0-	-0-	-0-	6181 3		N	-0-			-0-
02		6132 X	5663	-0-	-469	-0-	5663 3		N	-0-			-0-
03		6789 X	5728	-0-	-1061	-0-	5728 3		N	-0-			-0-
04		6570 X	6166	-0-	-404	-0-	6166 3		N	-0-			-0-
05		6262 X	5472	-0-	-790	-0-	5472 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208										
PARKER UNIT 2		WELL #: 13		RRCID -> 247389		COMPL. DATE 04/17/2009			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 8721 - 9950			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	5456 X	5348	-0-	-108	-0-	5019	2	329	9	Y	299	152
01	5877 X	5877	-0-	-0-	-0-	5649	2	228	9	Y	207	149
02	5572 X	5068	-0-	-504	-0-	4917	2	151	9	Y	137	63
03	6169 X	5849	-0-	-320	-0-	5637	2	212	9	Y	193	123
04	5970 X	4943	-0-	-1027	-0-	4886	2	57	9	Y	52	40
*05	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	5789	2	318	9	Y	289	168
-----												
CAMERON UNIT 1		WELL #: 15		RRCID -> 247859		COMPL. DATE 05/02/2009			TOTAL DEPTH 9777 PERF. 8370 - 9552			
12	7855 X	7855	-0-	-0-	-0-	7576	2	279	9	Y	254	67
01	7812 X	7419	-0-	-393	-0-	7126	2	293	9	Y	266	42
02	7140 X	7065	-0-	-75	-0-	6817	2	248	9	Y	225	62
03	7843 X	7494	-0-	-349	-0-	7244	2	250	9	Y	227	51
04	7590 X	7264	-0-	-326	-0-	7075	2	189	9	Y	172	44
05	7843 X	7817	-0-	-26	-0-	7477	2	340	9	Y	309	45
-----												
BURNETT UNIT 10		WELL #: 15		RRCID -> 248304		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8380 - 9581			
12	4123 X	3108	-0-	-1015	-0-	3012	2	96	9	Y	87	23
01	4123 X	2837	-0-	-1286	-0-	2750	2	87	9	Y	79	36
02	3164 X	2511	-0-	-653	-0-	2438	2	73	9	Y	66	38
03	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	3062	2	99	9	Y	90	28
04	3000 X	2965	-0-	-35	-0-	2900	2	65	9	Y	59	23
*05	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	4119	2	45	9	Y	41	21
-----												
BURNETT UNIT 2		WELL #: 10		RRCID -> 249413		COMPL. DATE 06/14/2009			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8385 - 9596			
12	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2587	3			N	-0-	-0-
01	3509 X	3509	-0-	-0-	-0-	3509	3			N	-0-	-0-
02	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3257	3			N	-0-	-0-
03	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	2975	3			N	-0-	-0-
04	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	3016	3			N	-0-	-0-
*05	2784 X	2784	-0-	-0-	-0-	2784	3			N	-0-	-0-
-----												
TURNER UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 249620		COMPL. DATE 06/29/2009			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8487 - 9690			
12	6079 X	6079	-0-	-0-	-0-	6079	3			N	-0-	-0-
01	6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6513	3			N	-0-	-0-
02	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451	3			N	-0-	-0-
03	5902 X	5902	-0-	-0-	-0-	5902	3			N	-0-	-0-
04	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5382	3			N	-0-	-0-
05	5115 X	5015	-0-	-100	-0-	5015	3			N	-0-	-0-
-----												
METCALF UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 250105		COMPL. DATE 07/18/2009			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8471 - 9668			
12	6572 X	6481	-0-	-91	-0-	6413	2	68	9	Y	62	24
01	6045 X	5847	-0-	-198	-0-	5777	2	70	9	Y	64	30
02	5796 X	5508	-0-	-288	-0-	5443	2	65	9	Y	59	28
03	6417 X	5966	-0-	-451	-0-	5883	2	83	9	Y	75	43
04	6210 X	5159	-0-	-1051	-0-	5052	2	107	9	Y	97	38
05	6417 X	5312	-0-	-1105	-0-	5177	2	135	9	Y	123	42
-----												
CAMERON UNIT 2		WELL #: 16		RRCID -> 250740		COMPL. DATE 08/08/2009			TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8399 - 9594			
12	11243 X	11243	-0-	-0-	-0-	11000	2	243	9	Y	221	64
01	11344 X	11344	-0-	-0-	-0-	11058	2	286	9	Y	260	34
02	10360 X	9473	-0-	-887	-0-	9250	2	223	9	Y	203	26
03	11470 X	10696	-0-	-774	-0-	10435	2	261	9	Y	237	27
04	11100 X	9816	-0-	-1284	-0-	9451	2	365	9	Y	332	31
05	11346 X	10995	-0-	-351	-0-	10686	2	309	9	Y	281	44

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208										
PARKER UNIT 2			WELL #: 15		RRCID -> 251602		COMPL. DATE 08/29/2009		TOTAL DEPTH 10115		PERF. 8730 -		9957
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4050 2	73 9	Y	66	52 1	4 8	32
01		3937 X	3643	-0-	-294	-0-	3584 2	59 9	Y	54	47 1	1 8	38
02		3556 X	3348	-0-	-208	-0-	3304 2	44 9	Y	40	57 1	4 8	17
03		4123 X	3249	-0-	-874	-0-	3191 2	58 9	Y	53	35 1	2 8	33
04		3990 X	3734	-0-	-256	-0-	3716 2	18 9	Y	16	36 1	2 8	11
05		4123 X	3247	-0-	-876	-0-	3235 2	12 9	Y	11	15 1	2 8	5
-----													
BURNETT UNIT 7			WELL #: 28		RRCID -> 251969		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 9722		PERF. 8373 -		9556
12		8866 X	7020	-0-	-1846	-0-	7020 3		N	-0-			-0-
01		7471 X	6972	-0-	-499	-0-	6972 3		N	-0-			-0-
02		6744 X	6744	-0-	-0-	-0-	6744 3		N	-0-			-0-
03		6691 X	6691	-0-	-0-	-0-	6691 3		N	-0-			-0-
04		5940 X	5596	-0-	-344	-0-	5596 3		N	-0-			-0-
*05		6152 X	6152	-0-	-0-	-0-	6152 3		N	-0-			-0-
-----													
HOLT UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 252626		COMPL. DATE 05/07/2010		TOTAL DEPTH 10126		PERF. 8697 -		9932
12		7440 X	6634	-0-	-806	-0-	6634 3		N	-0-			-0-
01		7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	7470 3		N	-0-			-0-
02		7252 X	7056	-0-	-196	-0-	7056 3		N	-0-			-0-
03		8029 X	7137	-0-	-892	-0-	7137 3		N	-0-			-0-
04		7770 X	6341	-0-	-1429	-0-	6341 3		N	-0-			-0-
05		7812 X	7332	-0-	-480	-0-	7332 3		N	-0-			-0-
-----													
CAMERON UNIT 2			WELL #: 13		RRCID -> 254274		COMPL. DATE 01/23/2010		TOTAL DEPTH 9980		PERF. 8628 -		9812
12		7863 X	7863	-0-	-0-	-0-	7651 2	212 9	Y	193	158 1	3 8	56
01		7935 X	7935	-0-	-0-	-0-	7691 2	244 9	Y	222	237 1	11 8	30
02		8456 X	6834	-0-	-1622	-0-	6596 2	238 9	Y	216	215 1	3 8	28
03		9362 X	7449	-0-	-1913	-0-	7175 2	274 9	Y	249	246 1	2 8	29
04		9060 X	6841	-0-	-2219	-0-	6529 2	312 9	Y	284	284 1	2 8	27
05		7936 X	6557	-0-	-1379	-0-	6477 2	80 9	Y	73	88 1	1 8	11
-----													
CAMERON UNIT 2			WELL #: 14		RRCID -> 254589		COMPL. DATE 02/15/2010		TOTAL DEPTH 9843		PERF. 8472 -		9675
12		9486 X	6054	-0-	-3432	-0-	5903 2	151 9	Y	137	107 1	4 8	39
01		9269 X	6250	-0-	-3019	-0-	6073 2	177 9	Y	161	166 1	13 8	21
02		7980 X	6029	-0-	-1951	-0-	5959 2	70 9	Y	64	76 1	1 8	8
03		6820 X	6668	-0-	-152	-0-	6583 2	85 9	Y	77	76 1		9
04		8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	8659 2	183 9	Y	166	158 1	1 8	16
*05		9147 X	9147	-0-	-0-	-0-	8806 2	341 9	Y	310	274 1	4 8	48
-----													
CAMERON UNIT 2			WELL #: 15		RRCID -> 254590		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8499 -		9699
12		6758 X	5856	-0-	-902	-0-	5740 2	116 9	Y	105	85 1	3 8	30
01		6665 X	5551	-0-	-1114	-0-	5413 2	138 9	Y	125	130 1	9 8	16
02		5096 X	5027	-0-	-69	-0-	4926 2	101 9	Y	92	93 1	3 8	12
03		5642 X	5148	-0-	-494	-0-	5036 2	112 9	Y	102	100 1	2 8	12
04		5460 X	5277	-0-	-183	-0-	5158 2	119 9	Y	108	109 1	1 8	10
05		5642 X	5545	-0-	-97	-0-	5504 2	41 9	Y	37	41 1		6
-----													
RICHARDSON UNIT 1			WELL #: 14		RRCID -> 255149		COMPL. DATE 02/08/2010		TOTAL DEPTH 11037		PERF. 8406 -		9590
12		12489 X	12489	-0-	-0-	-0-	12489 3		N	-0-			-0-
01		11543 X	11543	-0-	-0-	-0-	11543 3		N	-0-			-0-
02		11844 X	11078	-0-	-766	-0-	11078 3		N	-0-			-0-
03		13113 X	11990	-0-	-1123	-0-	11990 3		N	-0-			-0-
04		12690 X	12296	-0-	-394	-0-	12296 3		N	-0-			-0-
05		12493 X	12173	-0-	-320	-0-	12173 3		N	-0-			-0-

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.// 687208											
BURNETT UNIT 9			WELL #: 16		RRCID -> 255151			COMPL. DATE 01/25/2010			TOTAL DEPTH 11040 PERF. 8375 - 9555			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
12		10526 X	10526	-0-	-0-	-0-	10526 3			N	-0-			-0-
01		9765 X	9535	-0-	-230	-0-	9535 3			N	-0-			-0-
02		8960 X	6366	-0-	-2594	-0-	6366 3			N	-0-			-0-
03		9920 X	4851	-0-	-5069	-0-	4851 3			N	-0-			-0-
04		9600 X	9362	-0-	-238	-0-	9362 3			N	-0-			-0-
05		9920 X	8940	-0-	-980	-0-	8940 3			N	-0-			-0-
-----														
BROWN UNIT 1			WELL #: 11		RRCID -> 255218			COMPL. DATE 05/17/2010			TOTAL DEPTH 9735 PERF. 8369 - 9576			
12		11315 X	10129	-0-	-1186	-0-	10129 3			N	-0-			-0-
01		11191 X	10492	-0-	-699	-0-	10492 3			N	-0-			-0-
02		9793 X	9793	-0-	-0-	-0-	9793 3			N	-0-			-0-
03		10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	10640 3			N	-0-			-0-
04		9744 X	9744	-0-	-0-	-0-	9744 3			N	-0-			-0-
*05		10455 X	10455	-0-	-0-	-0-	10455 3			N	-0-			-0-
-----														
TURNER UNIT 1			WELL #: 13		RRCID -> 255394			COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 10061 PERF. 8696 - 9896			
12		5890 X	5692	-0-	-198	-0-	5692 3			N	-0-			-0-
01		5890 X	5410	-0-	-480	-0-	5410 3			N	-0-			-0-
02		6244 X	4879	-0-	-1365	-0-	4879 3			N	-0-			-0-
03		6913 X	5629	-0-	-1284	-0-	5629 3			N	-0-			-0-
04		6690 X	5035	-0-	-1655	-0-	5035 3			N	-0-			-0-
05		5704 X	5627	-0-	-77	-0-	5627 3			N	-0-			-0-
-----														
BURNETT UNIT 7			WELL #: 27		RRCID -> 255580			COMPL. DATE 04/21/2010			TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8658 - 9848			
12		7285 X	4030	-0-	-3255	-0-	4030 3			N	-0-			-0-
01		7037 X	3572	-0-	-3465	-0-	3572 3			N	-0-			-0-
02		5292 X	3756	-0-	-1536	-0-	3756 3			N	-0-			-0-
03		4743 X	3607	-0-	-1136	-0-	3607 3			N	-0-			-0-
04		4590 X	3123	-0-	-1467	-0-	3123 3			N	-0-			-0-
05		4154 X	3171	-0-	-983	-0-	3171 3			N	-0-			-0-
-----														
LONGINO, ET AL UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 255587			COMPL. DATE 05/21/2010			TOTAL DEPTH 9858 PERF. 8491 - 9681			
12		11222 X	9707	-0-	-1515	-0-	9707 3			N	-0-			-0-
01		10106 X	9286	-0-	-820	-0-	9286 3			N	-0-			-0-
02		8335 X	8335	-0-	-0-	-0-	8335 3			N	-0-			-0-
03		9083 X	8726	-0-	-357	-0-	8726 3			N	-0-			-0-
04		8790 X	8488	-0-	-302	-0-	8488 3			N	-0-			-0-
05		9083 X	8224	-0-	-859	-0-	8224 3			N	-0-			-0-
-----														
PARKER UNIT 1			WELL #: 18		RRCID -> 256740			COMPL. DATE 04/23/2010			TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8637 - 9866			
12		8467 X	8467	-0-	-0-	-0-	8467 3			N	-0-			-0-
01		8605 X	8605	-0-	-0-	-0-	8605 3			N	-0-			-0-
02		8904 X	6846	-0-	-2058	-0-	6846 3			N	-0-			-0-
03		9858 X	6649	-0-	-3209	-0-	6649 3			N	-0-			-0-
04		9540 X	6632	-0-	-2908	-0-	6632 3			N	-0-			-0-
05		8618 X	6615	-0-	-2003	-0-	6615 3			N	-0-			-0-
-----														
BELL, MATTIE			WELL #: 3		RRCID -> 262149			COMPL. DATE 07/01/2011			TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8652 - 9900			
12		6262 X	4947	-0-	-1315	-0-	4848 2	99 9	Y		90	188 1		50
01		6231 X	4102	-0-	-2129	-0-	3961 2	141 9	Y		128	7 8		171
02		5264 X	3390	-0-	-1874	-0-	3306 2	84 9	Y		76	1 8		246
03		4960 X	3264	-0-	-1696	-0-	3131 2	133 9	Y		121	194 1		173
04		4800 X	3527	-0-	-1273	-0-	3380 2	147 9	Y		134	3 8		304
05		4960 X	3769	-0-	-1191	-0-	3646 2	123 9	Y		112	169 1	2 8	245

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208  
 J. W. COOKE UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 263730 COMPL. DATE 02/12/2012 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8552 - 9770

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		18042 X	13085	-0-	-4957	-0-	13042	2	43	9	Y	39	5	8			118
01		16492 X	12321	-0-	-4171	-0-	12296	2	25	9	Y	23	2	8			139
02		10991 X	10991	-0-	-0-	-0-	10951	2	40	9	Y	36	126	1	4	8	45
03		11718 X	11407	-0-	-311	-0-	11377	2	30	9	Y	27	3	8			69
04		11340 X	9740	-0-	-1600	-0-	9711	2	29	9	Y	26	2	8			93
05		11718 X	10006	-0-	-1712	-0-	9994	2	12	9	Y	11	2	8			102

RICHARDSON UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 263824 COMPL. DATE 01/29/2012 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8396 - 9550

12		18414 X	14112	-0-	-4302	-0-	13779	2	333	9	Y	303	349	1	7	8	48
01		17515 X	12901	-0-	-4614	-0-	12615	2	286	9	Y	260	194	1	1	8	113
02		13804 X	11467	-0-	-2337	-0-	11060	2	407	9	Y	370	369	1	3	8	111
03		15283 X	12345	-0-	-2938	-0-	11896	2	449	9	Y	408	454	1	1	8	64
04		14790 X	11156	-0-	-3634	-0-	10802	2	354	9	Y	322	285	1	5	8	96
05		14105 X	11485	-0-	-2620	-0-	11214	2	271	9	Y	246	260	1	3	8	79

HOLT UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 263828 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8712 - 9935

12		14167 X	12011	-0-	-2156	-0-	12011	3			N	-0-					-0-
01		14167 X	11690	-0-	-2477	-0-	11690	3			N	-0-					-0-
02		12908 X	10719	-0-	-2189	-0-	10719	3			N	-0-					-0-
03		14291 X	11827	-0-	-2464	-0-	11827	3			N	-0-					-0-
04		13830 X	10247	-0-	-3583	-0-	10247	3			N	-0-					-0-
05		11997 X	10317	-0-	-1680	-0-	10317	3			N	-0-					-0-

LONGINO, ET AL UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263984 COMPL. DATE 12/22/2011 TOTAL DEPTH 9895 PERF. 8527 - 9731

12		15593 X	11732	-0-	-3861	-0-	11732	3			N	-0-					-0-
01		14384 X	11091	-0-	-3293	-0-	11091	3			N	-0-					-0-
02		10836 X	9801	-0-	-1035	-0-	9801	3			N	-0-					-0-
03		11997 X	10204	-0-	-1793	-0-	10204	3			N	-0-					-0-
04		11610 X	9990	-0-	-1620	-0-	9990	3			N	-0-					-0-
05		11718 X	9664	-0-	-2054	-0-	9664	3			N	-0-					-0-

BURNETT UNIT 9 WELL #: 18 RRCID -> 263992 COMPL. DATE 01/02/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8347 - 9538

12		18259 X	13850	-0-	-4409	-0-	13850	3			N	-0-					-0-
01		16523 X	13476	-0-	-3047	-0-	13476	3			N	-0-					-0-
02		14392 X	12384	-0-	-2008	-0-	12384	3			N	-0-					-0-
03		15934 X	13481	-0-	-2453	-0-	13481	3			N	-0-					-0-
04		15420 X	13364	-0-	-2056	-0-	13364	3			N	-0-					-0-
05		13857 X	13232	-0-	-625	-0-	13232	3			N	-0-					-0-

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703  
 FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198680 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8440 - 9810

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

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 RICHEY PROPERTIES, INC. 709685  
 KYLE WELL #: 2 RRCID -> 121733 COMPL. DATE 06/15/1986 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8802 - 9260

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 N	109	-0-	-15	-0-	108	2	1	9	N	1			18
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	176	2	1	9	N	1			19
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	N	1			20
03	189 N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2			22
04	180 N	172	-0-	-8	-0-	170	2	2	9	N	2			24
*05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	157	2	1	9	N	1			25

SABINE OIL & GAS LLC 742142  
 TILLER, MOUZON GU WELL #: 1 RRCID -> 223581 COMPL. DATE 08/06/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8838 - 9959

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			16

REEVES GU WELL #: 2 RRCID -> 226178 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10057 PERF. 8474 - 9650

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1488 X	912	-0-	-576	-0-	831	2	81	9	Y	74	4	1	124
01	1240 X	882	-0-	-358	-0-	792	2	90	9	Y	82			206
02	1120 X	927	-0-	-193	-0-	854	2	73	9	Y	66	147	1	125
03	1054 X	817	-0-	-237	-0-	758	2	59	9	Y	54			179
04	1020 X	775	-0-	-245	-0-	690	2	85	9	Y	77			256
*05	1023 X	595	-0-	-428	-0-	581	2	14	9	Y	13			269

WESTMORELAND GU WELL #: 1 RRCID -> 227341 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9737 - 10462

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REEVES GU WELL #: 1 RRCID -> 228914 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8786 - 9686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1519 X	121	-0-	-1398	-0-	115	2	6	9	Y	5	168	1	-0-
01	1519 X	73	-0-	-1446	-0-	72	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
02	1316 X	118	-0-	-1198	-0-	117	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
03	713 X	87	-0-	-626	-0-	87	2			Y	-0-			-0-
04	150 X	71	-0-	-79	-0-	70	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
*05	124 X	46	-0-	-78	-0-	45	2	1	9	Y	1	1	8	-0-

HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 229774 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10459 PERF. 8874 - 10198

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2790 X	2109	-0-	-681	-0-	460	1	1577	2	N	65			177
01	2790 X	2455	-0-	-335	-0-	509	1	1879	2	N	61	180	1	57
02	2352 X	2045	-0-	-307	-0-	457	1	1563	2	N	23	1	8	79
03	2604 X	2372	-0-	-232	-0-	522	1	1826	2	N	22	1	8	100
04	2520 X	2487	-0-	-33	-0-	510	1	1953	2	N	22			122
*05	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	527	1	2048	2	N	83	1	8	204

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC			744737									
WILSON, HAROLD		WELL #:	1	RRCID ->	073840	COMPL. DATE	09/16/1977	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	8490 - 9835	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		136 N	136	-0-	-0-	-0-	12 1	-0-			18	
01		93 N	3	-0-	-90	-0-	3 2	-0-	124 2		18	
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-		-0-			18	
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		-0-			18	
04		3 N	-0-	-0-	-3	-0-		-0-			18	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-			18	
-----												
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"		WELL #:	3	RRCID ->	078082	COMPL. DATE	08/01/1978	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9649 - 9824	
12		1271 N	1076	-0-	-195	-0-	63 1	19	992 2	Y	67 1 13	
01		1209 N	843	-0-	-366	-0-	21 9	14	784 2	Y		27
02		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	44 1	23	15 9			50
03		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	65 1	17	1118 2	Y		67
04		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	25 9	15	64 1		51 1	31
05		1333 N	1257	-0-	-76	-0-	19 9	29	66 1	Y		60
							17 9		73 1			
							32 9		1152 2	Y		
-----												
OWENS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	082599	COMPL. DATE	05/13/1979	TOTAL DEPTH	9506	PERF.	9134 - 9407	
12		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2450 2	30	33 9	Y	73 1	15
01		2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	2577 2	1	1 9	Y		16
02		2800 X	2115	-0-	-685	-0-	2098 2	15	17 9	Y		31
03		3100 X	2681	-0-	-419	-0-	2658 2	21	23 9	Y		52
04		2730 X	2703	-0-	-27	-0-	2689 2	13	14 9	Y	56 1	9
05		2573 X	2573	-0-	-0-	-0-	2559 2	13	14 9	Y		22
-----												
SHAW UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	083724	COMPL. DATE	07/24/1979	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9136 - 9364	
12		620 N	316	-0-	-304	-0-	315 2	1	1 9	Y		7
01		403 N	303	-0-	-100	-0-	302 2	1	1 9	Y		8
02		308 N	287	-0-	-21	-0-	280 2	6	7 9	Y	6 1	8
03		310 N	277	-0-	-33	-0-	275 2	2	2 9	Y	9 1	1
04		300 N	292	-0-	-8	-0-	290 2	2	2 9	Y		3
*05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	331 2	3	3 9	Y		6
-----												
WIENER ESTATE		WELL #:	1	RRCID ->	085261	COMPL. DATE	01/17/2005	TOTAL DEPTH	9803	PERF.	8570 - 8580	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
GUILL, J. C.		WELL #:	2	RRCID ->	085694	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9364	PERF.	8463 - 8472	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 2		RRCID -> 089731		COMPL. DATE 02/27/1980		TOTAL DEPTH 9694		PERF. 9121 - 9236		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	1333 N	874	-0-	-459	-0-	865	2	9	9	Y	8	21	1	5
01	1023 N	952	-0-	-71	-0-	935	2	17	9	Y	15			20
02	896 N	886	-0-	-10	-0-	886	2			Y	-0-			20
03	952 N	952	-0-	-0-	-0-	935	2	17	9	Y	15	22	1	13
04	930 N	895	-0-	-35	-0-	883	2	12	9	Y	11			24
05	992 N	901	-0-	-91	-0-	901	2			Y	-0-			24
-----														
CHRISTIAN				WELL #: 3		RRCID -> 097192		COMPL. DATE 11/15/1981		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 8560 - 9696		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WIENER ESTATE				WELL #: 2		RRCID -> 097197		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9918		PERF. 9780 - 9826		
12	434 N	397	-0-	-37	-0-	390	2	7	9	Y	6	4	1	3
01	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	2			Y	-0-	3	1	-0-
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-			-0-
03	403 N	286	-0-	-117	-0-	286	2			Y	-0-			-0-
04	360 N	215	-0-	-145	-0-	215	2			Y	-0-			-0-
05	372 N	165	-0-	-207	-0-	165	2			Y	-0-			-0-
-----														
GUIL, J. C.				WELL #: 3		RRCID -> 098197		COMPL. DATE 01/22/1982		TOTAL DEPTH 9806		PERF. 8371 - 9650		
12	2114 X	2114	-0-	-0-	-0-	53	1	2061	2	Y	-0-			128
01	2172 X	2172	-0-	-0-	-0-	164	1	2008	2	Y	-0-			128
02	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	145	1	1806	2	Y	-0-			128
03	2108 X	1690	-0-	-418	-0-	56	1	1634	2	Y	-0-			128
04	2100 X	1440	-0-	-660	-0-	1440	2			Y	-0-			128
05	2170 X	1940	-0-	-230	-0-	1940	2			Y	-0-			128
-----														
ROGERS, PAUL				WELL #: 3		RRCID -> 100845		COMPL. DATE 07/07/1982		TOTAL DEPTH 9667		PERF. 8799 - 9103		
12	927 N	927	-0-	-0-	-0-	126	1	797	2	Y	4	21	1	5
						4	9							
01	910 N	910	-0-	-0-	-0-	80	1	826	2	Y	4			9
						4	9							
02	1064 N	8	-0-	-1056	-0-	8	2			Y	-0-			9
03	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1206	2	4	9	Y	4	7	1	6
04	870 N	201	-0-	-669	-0-	199	2	2	9	Y	2			8
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					Y	-0-			8
-----														
FURRH, EUNICE "A"				WELL #: 1		RRCID -> 100846		COMPL. DATE 07/20/1982		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 9795 - 9835		
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			Y	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			Y	-0-			-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			Y	-0-			-0-
03	356 N	356	-0-	-0-	-0-	356	2			Y	-0-			-0-
04	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	2			Y	-0-			-0-
05	124 N	80	-0-	-44	-0-	80	2			Y	-0-			-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
DAVIS, ELLA MAE		WELL #: 1		RRCID -> 116333		COMPL. DATE 12/03/1999			TOTAL DEPTH 9905 PERF. 8530 - 8615			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3317 X	2581	-0-	-736	-0-	2560	2	21	9	Y	19	42
01	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	3347	2	7	9	Y	6	48
02	3304 X	1575	-0-	-1729	-0-	1574	2	1	9	Y	1	49
03	3658 X	3555	-0-	-103	-0-	3549	2	6	9	Y	5	50
04	3540 X	3093	-0-	-447	-0-	3083	2	10	9	Y	9	55
05	3348 X	2220	-0-	-1128	-0-	2208	2	12	9	Y	11	23
-----												
SHAW UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129683		COMPL. DATE 12/13/1988			TOTAL DEPTH 9473 PERF. 9041 - 9314			
12	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	3584	2	22	9	Y	20	181
01	3317 X	1093	-0-	-2224	-0-	1075	2	18	9	Y	16	197
02	2884 X	2630	-0-	-254	-0-	2518	2	112	9	Y	102	140
03	3596 X	3338	-0-	-258	-0-	3302	2	36	9	Y	33	18
04	3480 X	3382	-0-	-98	-0-	3327	2	55	9	Y	50	68
05	3596 X	3313	-0-	-283	-0-	3249	2	64	9	Y	58	126
-----												
OWENS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 130211		COMPL. DATE 01/18/1989			TOTAL DEPTH 9480 PERF. 9118 - 9394			
12	2325 N	1882	-0-	-443	-0-	1845	2	37	9	Y	34	57
01	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	2573	2	1	9	Y	1	58
02	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2608	2	2	9	Y	2	60
03	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2663	2	47	9	Y	43	103
04	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2519	2	2	9	Y	2	21
05	2883 X	2371	-0-	-512	-0-	2340	2	31	9	Y	28	49
-----												
ROGERS, PAUL		WELL #: 4		RRCID -> 132220		COMPL. DATE 08/03/1989			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9034 - 9155			
12	3348 X	2916	-0-	-432	-0-	2915	2	1	9	Y	1	73
01	3007 X	2526	-0-	-481	-0-	2525	2	1	9	Y	1	74
02	2716 X	2542	-0-	-174	-0-	2538	2	4	9	Y	4	78
03	2914 X	2744	-0-	-170	-0-	2685	2	59	9	Y	54	20
04	2430 N	2141	-0-	-289	-0-	2088	2	53	9	Y	48	68
05	2821 N	2784	-0-	-37	-0-	2783	2	1	9	Y	1	69
-----												
ROGERS, PAUL		WELL #: 5		RRCID -> 132482		COMPL. DATE 08/18/1989			TOTAL DEPTH 9525 PERF. 9023 - 9137			
12	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2727	2	18	9	Y	16	11
01	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2779	2	33	9	Y	30	41
02	2576 X	2500	-0-	-76	-0-	2498	2	2	9	Y	2	43
03	2852 X	2717	-0-	-135	-0-	2684	2	33	9	Y	30	30
04	2730 X	2568	-0-	-162	-0-	2544	2	24	9	Y	22	52
05	2821 X	2566	-0-	-255	-0-	2564	2	2	9	Y	2	54
-----												
CHRISTIAN		WELL #: 4		RRCID -> 134170		COMPL. DATE 03/30/1990			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8480 - 9680			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SHAW UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 134313		COMPL. DATE 04/10/1990			TOTAL DEPTH 9410 PERF. 8868 - 9337			
12	1240 N	1104	-0-	-136	-0-	1104	2			Y	-0-	7
01	1116 N	1058	-0-	-58	-0-	1056	2	2	9	Y	2	9
02	1008 N	984	-0-	-24	-0-	977	2	7	9	Y	6	8
03	1116 N	1082	-0-	-34	-0-	1080	2	2	9	Y	2	1
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1066	2	2	9	Y	2	3
*05	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1088	2	3	9	Y	3	6

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737									
SHAW UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 134944			COMPL. DATE 05/19/1990		TOTAL DEPTH 9470 PERF. 8876 - 9180			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		1116 N	1047	-0-	-69	-0-		1046	2	1	9	Y	1	7
01		1116 N	1014	-0-	-102	-0-		1013	2	1	9	Y	1	8
02		1008 N	966	-0-	-42	-0-		958	2	8	9	Y	7	8
03		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-		1061	2	2	9	Y	9	1
04		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-		1052	2	2	9	Y	2	3
05		1085 N	1077	-0-	-8	-0-		1074	2	3	9	Y	3	6
-----														
OWENS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 135750			COMPL. DATE 08/28/1990		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 8936 - 9229			
12		6696 X	5906	-0-	-790	-0-		5864	2	42	9	Y	38	71
01		6696 X	5639	-0-	-1057	-0-		5637	2	2	9	Y	2	73
02		6048 X	5037	-0-	-1011	-0-		5034	2	3	9	Y	3	76
03		6355 X	5309	-0-	-1046	-0-		5262	2	47	9	Y	43	119
04		6000 X	5010	-0-	-990	-0-		5009	2	1	9	Y	1	25
05		5921 X	5202	-0-	-719	-0-		5170	2	32	9	Y	29	54
-----														
OWENS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 136241			COMPL. DATE 09/29/1990		TOTAL DEPTH 9512 PERF. 8255 - 8951			
12		3689 X	3480	-0-	-209	-0-		3434	2	46	9	Y	42	29
01		3689 X	3294	-0-	-395	-0-		3291	2	3	9	Y	3	32
02		3612 X	2799	-0-	-813	-0-		2753	2	46	9	Y	42	74
03		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-		3720	2	73	9	Y	66	140
04		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-		3408	2	35	9	Y	32	37
*05		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-		3472	2	45	9	Y	41	78
-----														
CHRISTIAN			WELL #:		5	RRCID -> 137947			COMPL. DATE 11/01/1991		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8538 - 9700			
12		1023 N	848	-0-	-175	-0-		835	2	13	9	N	12	226
01		1054 N	898	-0-	-156	-0-		848	2	50	9	N	45	271
02		819 N	819	-0-	-0-	-0-		815	2	4	9	N	4	106
03		880 N	880	-0-	-0-	-0-		878	2	2	9	N	2	108
04		870 N	819	-0-	-51	-0-		816	2	3	9	N	3	111
*05		964 N	964	-0-	-0-	-0-		964	2			N	-0-	111
-----														
DAVIS, ELLA MAE			WELL #:		2	RRCID -> 138861			COMPL. DATE 05/15/1991		TOTAL DEPTH 9896 PERF. 8553 - 9732			
12		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-		1408	2	13	9	Y	12	32
01		1085 N	917	-0-	-168	-0-		914	2	3	9	Y	3	35
02		1344 N	1015	-0-	-329	-0-		1015	2			Y	-0-	35
03		1426 N	682	-0-	-744	-0-		681	2	1	9	Y	1	35
04		900 N	563	-0-	-337	-0-		563	2			Y	-0-	35
*05		1116 N	651	-0-	-465	-0-		651	2			Y	-0-	35
-----														
WILSON, HAROLD			WELL #:		3	RRCID -> 139009			COMPL. DATE 07/02/1991		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8594 - 9391			
12		2790 N	1730	-0-	-1060	-0-		143	1	1533	2	Y	49	46
								54	9					
01		2728 N	1586	-0-	-1142	-0-		132	1	1443	2	Y	10	9
								11	9					
02		2520 X	902	-0-	-1618	-0-		74	1	807	2	Y	19	28
								21	9					
03		2728 X	2256	-0-	-472	-0-		185	1	2047	2	Y	22	15
								24	9					
04		2337 X	2337	-0-	-0-	-0-		182	1	2112	2	Y	39	54
								43	9					
*05		2260 X	2260	-0-	-0-	-0-		183	1	2043	2	Y	31	41
								34	9					



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
ROGERS, PAUL		WELL #: 6		RRCID -> 145559		COMPL. DATE 04/04/1993			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9050 - 9148						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE			
12	2015 N	1961	-0-	-54	-0-	1952	2	9 9	Y	8	21 1	6			
01	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2108	2	17 9	Y	15		21			
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1990	2	1 9	Y	1		22			
03	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2172	2	17 9	Y	15	22 1	15			
04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2105	2	12 9	Y	11		26			
05	2201 N	1633	-0-	-568	-0-	1632	2	1 9	Y	1		27			
-----															
ROGERS, PAUL		WELL #: 7		RRCID -> 145561		COMPL. DATE 04/07/1993			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9065 - 9339						
12	3038 X	2778	-0-	-260	-0-	2761	2	17 9	Y	15	40 1	10			
01	2914 X	2752	-0-	-162	-0-	2719	2	33 9	Y	30		40			
02	2632 X	2397	-0-	-235	-0-	2395	2	2 9	Y	2		42			
03	2790 N	2627	-0-	-163	-0-	2595	2	32 9	Y	29	43 1	28			
04	2670 N	2521	-0-	-149	-0-	2497	2	24 9	Y	22		50			
05	2666 N	2555	-0-	-111	-0-	2554	2	1 9	Y	1		51			
-----															
DANIELS GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 146007		COMPL. DATE 05/13/1993			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8943 - 9856						
12	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	94	1	1445	2	Y	50	86			
01	1550 N	1289	-0-	-261	-0-	85	1	1184	2	Y	18	104			
02	1428 N	985	-0-	-443	-0-	20	9	908	2	Y	14	118			
03	1581 N	1214	-0-	-367	-0-	62	1	1130	2	Y	5	123			
04	1260 N	1172	-0-	-88	-0-	15	9	68	1	1104	2	Y	-0-	111 1	12
*05	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	102	1	1410	2	Y	36	48			
						40	9								
-----															
SHAW UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 146714		COMPL. DATE 08/19/1993			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9117 - 9684						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
-----															
WIENER ESTATE		WELL #: 4-L		RRCID -> 155233		COMPL. DATE 05/25/1995			TOTAL DEPTH 9917 PERF. 9737 - 9778						
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
-----															
OWENS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 157583		COMPL. DATE 01/22/1996			TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9063 - 9170						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-			

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
OWENS UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 159551		COMPL. DATE 07/20/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9152 - 9256				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2108 N	1583	-0-	-525	-0-	1553	2	30	9	Y	27	65
01	2201 N	1302	-0-	-899	-0-	1302	2			Y	-0-	65
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1538	2	19	9	Y	17	82
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1793	2	2	9	Y	2	26
04	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2087	2			Y	-0-	26
*05	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	2270	2			Y	-0-	26
-----												
OWENS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 160095		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8888 - 9196				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
SHAW UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 160231		COMPL. DATE 09/04/1996		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9096 - 9210				
12	3069 X	2699	-0-	-370	-0-	2651	2	48	9	Y	44	62
01	2945 X	2554	-0-	-391	-0-	2523	2	31	9	Y	28	90
02	T. A.	2596	-0-	2596	2596	2595	2	1	9	Y	1	91
03	T. A.	1665	-0-	1665	4261	1648	2	17	9	Y	15	17
04	7161 X	2900	-0-	-4261	-0-	2866	2	34	9	Y	31	48
*05	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	2599	2	39	9	Y	35	83
-----												
ROGERS, PAUL		WELL #: 8		RRCID -> 161949		COMPL. DATE 01/31/1997		TOTAL DEPTH 9698 PERF. 8840 - 9110				
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1476	2	1	9	Y	1	39
01	1457 N	1083	-0-	-374	-0-	1083	2			Y	-0-	39
02	1372 N	1328	-0-	-44	-0-	1327	2	1	9	Y	1	40
03	1488 N	1405	-0-	-83	-0-	1373	2	32	9	Y	29	7
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1141	2	33	9	Y	30	37
05	1457 N	1251	-0-	-206	-0-	1250	2	1	9	Y	1	38
-----												
DANIELS GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 163400		COMPL. DATE 04/17/1997		TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8890 - 9815				
12	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	111	1	1706	2	Y	-0-	14
01	1674 N	1458	-0-	-216	-0-	97	1	1355	2	Y	5	19
02	1876 X	1177	-0-	-699	-0-	75	1	1095	2	Y	6	25
03	2077 X	1432	-0-	-645	-0-	93	1	1336	2	Y	3	28
04	2010 X	1570	-0-	-440	-0-	92	1	1478	2	Y	-0-	3
05	1829 X	1364	-0-	-465	-0-	90	1	1254	2	Y	18	21
-----												
OWENS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 164601		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9180 - 9284				
12	2511 N	2489	-0-	-22	-0-	2417	2	72	9	Y	65	127
01	2501 N	2501	-0-	-0-	-0-	2500	2	1	9	Y	1	128
02	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2226	2	40	9	Y	36	164
03	2480 N	2300	-0-	-180	-0-	2294	2	6	9	Y	5	52
04	2430 N	2222	-0-	-208	-0-	2222	2			Y	-0-	52
05	2511 N	2439	-0-	-72	-0-	2439	2			Y	-0-	52

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737											
ROGERS, PAUL			WELL #: 9		RRCID -> 166009			COMPL. DATE 08/30/1997			TOTAL DEPTH 9375 PERF. 8907 - 9184			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	1199	2	19	9	Y	17	41 1	10
01		1178 N	1104	-0-	-74	-0-	1072	2	32	9	Y	29		39
02		1064 N	786	-0-	-278	-0-	785	2	1	9	Y	1		40
03		1209 N	878	-0-	-331	-0-	846	2	32	9	Y	29	43 1	26
04		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1077	2	24	9	Y	22		48
*05		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1205	2	1	9	Y	1		49
-----														
SHAW UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 166125			COMPL. DATE 11/13/1997			TOTAL DEPTH 9362 PERF. 9082 - 9185			
12		4526 X	3779	-0-	-747	-0-	3734	2	45	9	Y	41		60
01		4526 X	3921	-0-	-605	-0-	3886	2	35	9	Y	32		92
02		4088 X	3676	-0-	-412	-0-	3675	2	1	9	Y	1		93
03		4185 X	4128	-0-	-57	-0-	4097	2	31	9	Y	28	92 1	29
04		3960 X	3795	-0-	-165	-0-	3761	2	34	9	Y	31		60
05		4061 X	3459	-0-	-602	-0-	3427	2	32	9	Y	29		89
-----														
DANIELS GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 167152			COMPL. DATE 11/20/1997			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8876 - 9869			
12		3813 X	3019	-0-	-794	-0-	184	1	2826	2	Y	8		29
							9	9						
01		3379 X	2980	-0-	-399	-0-	199	1	2777	2	Y	4		33
							4	9						
02		2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	177	1	2599	2	Y	8		41
							9	9						
03		3007 X	2211	-0-	-796	-0-	143	1	2064	2	Y	4		45
							4	9						
04		2910 X	2407	-0-	-503	-0-	140	1	2267	2	Y	-0-	40 1	5
05		3069 X	2381	-0-	-688	-0-	158	1	2195	2	Y	25		30
							28	9						
-----														
CHRISTIAN			WELL #: 10		RRCID -> 170438			COMPL. DATE 09/02/1998			TOTAL DEPTH 9885 PERF. 8542 - 9701			
12		527 N	486	-0-	-41	-0-	483	2	3	9	N	3	177 1	82
01		496 N	469	-0-	-27	-0-	469	2			N	-0-		82
02		616 N	398	-0-	-218	-0-	389	2	9	9	N	8		90
03		496 N	398	-0-	-98	-0-	397	2	1	9	N	1		91
04		450 N	379	-0-	-71	-0-	378	2	1	9	N	1		92
*05		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	2			N	-0-		92
-----														
GUILL, J. C.			WELL #: 4		RRCID -> 170468			COMPL. DATE 08/29/1998			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8476 - 9757			
12		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1814	2	23	9	Y	21		51
01		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1842	2			Y	-0-		51
02		1624 N	1485	-0-	-139	-0-	1485	2			Y	-0-		51
03		1829 N	1466	-0-	-363	-0-	1466	2			Y	-0-		51
04		1770 N	1562	-0-	-208	-0-	1562	2			Y	-0-		51
05		1643 N	1490	-0-	-153	-0-	1490	2			Y	-0-		51
-----														
GUILL, J. C.			WELL #: 5		RRCID -> 171382			COMPL. DATE 11/16/1998			TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8510 - 9788			
12		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3097	2	21	9	Y	19		40
01		3131 X	2040	-0-	-1091	-0-	2040	2			Y	-0-		40
02		2828 X	2407	-0-	-421	-0-	2407	2			Y	-0-		40
03		3131 X	1659	-0-	-1472	-0-	1659	2			Y	-0-		40
04		3030 X	2960	-0-	-70	-0-	2960	2			Y	-0-		40
05		3131 X	2434	-0-	-697	-0-	2434	2			Y	-0-		40



-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737										
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"			WELL #: 4		RRCID -> 179357			COMPL. DATE 08/26/2000			TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8550 - 9866		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
12		3007 X	2754	-0-	-253	-0-	161 1	2550 2	Y	39	115 1		26
							43 9						
01		3007 X	2733	-0-	-274	-0-	143 1	2539 2	Y	46			72
							51 9						
02		2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	161 1	2756 2	Y	67			139
							74 9						
03		3113 X	3113	-0-	-0-	-0-	169 1	2915 2	Y	26			165
							29 9						
04		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	181 1	3068 2	Y	24	127 1		62
							26 9						
05		3317 X	3088	-0-	-229	-0-	181 1	2861 2	Y	42			104
							46 9						
-----													
WILSON, HAROLD GAS UNIT "A"			WELL #: 1		RRCID -> 179782			COMPL. DATE 10/04/2000			TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8618 - 9951		
12		2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	208 1	2231 2	Y	-0-			10
							227 1	2475 2	Y	-0-			10
01		2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	212 1	2231 2	Y	75			85
							83 9						
02		2548 X	2526	-0-	-22	-0-	217 1	2348 2	Y	24	65 1		44
							26 9						
03		2821 X	2591	-0-	-230	-0-	198 1	2191 2	Y	33	70 1		7
							36 9						
04		2730 X	2425	-0-	-305	-0-	199 1	2170 2	Y	38			45
							42 9						
05		2790 X	2411	-0-	-379	-0-	199 1	2170 2	Y	38			45
							42 9						
-----													
WILSON, HAROLD			WELL #: 6		RRCID -> 180493			COMPL. DATE 11/08/2000			TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8665 - 9981		
12		2170 N	1936	-0-	-234	-0-	163 1	1744 2	Y	26	53 1		24
							29 9						
01		2108 N	1719	-0-	-389	-0-	144 1	1566 2	Y	8	25 1		7
							9 9						
02		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	160 1	1675 2	Y	143			150
							157 9						
03		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	168 1	1811 2	Y	22	156 1		16
							24 9						
04		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	165 1	1817 2	Y	38			54
							42 9						
*05		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	183 1	1986 2	Y	31	44 1		41
							34 9						
-----													
WILSON, HAROLD "A"			WELL #: 2		RRCID -> 180981			COMPL. DATE 11/24/2000			TOTAL DEPTH 10145 PERF. 8670 - 9992		
12		2573 N	2293	-0-	-280	-0-	196 1	2097 2	Y	-0-			10
							229 1	2500 2	Y	-0-			10
01		2729 N	2729	-0-	-0-	-0-	216 1	2275 2	Y	139			149
							153 9						
02		2644 N	2644	-0-	-0-	-0-	225 1	2432 2	Y	36	114 1		71
							40 9						
03		2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	213 1	2355 2	Y	48	109 1		10
							53 9						
04		2640 N	2621	-0-	-19	-0-	209 1	2283 2	Y	57			67
							63 9						
05		2821 N	2555	-0-	-266	-0-	209 1	2283 2	Y	57			67
							63 9						
-----													
BALLARD GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 234786			COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9012 - 10625		
12		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1535 2	86 9	N	78	193 1		30
							1456 2		N	-0-			30
01		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1315 2	4 9	N	4			34
							1254 2	84 9	N	76			110
02		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1252 2	37 9	N	34			144
							1456 2		N	-0-			144
03		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1254 2	84 9	N	76			110
							1252 2	37 9	N	34			144
04		1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-			144
							1456 2		N	-0-			144
*05		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 2		N	-0-			144



-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737											
SHAW UNIT		WELL #:		12H	RRCID ->	245651	COMPL. DATE	01/20/2009	TOTAL DEPTH	9191	PERF.	9625 -	12620		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		25519 X	25519	-0-	-0-	-0-	25412	2	107	9	N	97	186	1	120
01		24766 X	24766	-0-	-0-	-0-	24568	2	198	9	N	180			300
02		21147 X	21147	-0-	-0-	-0-	21045	2	102	9	N	93	179	1	214
03		23671 X	23671	-0-	-0-	-0-	23543	2	128	9	N	116	180	1	150
04		22427 X	22427	-0-	-0-	-0-	22294	2	133	9	N	121	105	1	166
*05		22705 X	22705	-0-	-0-	-0-	22603	2	102	9	N	93	179	1	80
-----															
WERNER-HUSBAND				WELL #:		2H	RRCID ->	264602	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	9527	PERF.	9819 -	14356
12		119939 X	80535	-0-	-39404	-0-	186	1	79279	2	N	973	1110	1	92
							1070	9							
01		106051 X	75995	-0-	-30056	-0-	119	1	74983	2	N	812	692	1	212
							893	9							
02		86744 X	65205	-0-	-21539	-0-	168	1	64128	2	N	826	926	1	112
							909	9							
03		91512 X	68956	-0-	-22556	-0-	170	1	67963	2	N	748	716	1	144
							823	9							
04		83310 X	62889	-0-	-20421	-0-	180	1	61959	2	N	682	696	1	130
							750	9							
05		80538 X	61728	-0-	-18810	-0-	186	1	60944	2	N	544	544	1	130
							598	9							
-----															
SM ENERGY COMPANY OSBORNE				WELL #:		788997	RRCID ->	094264	COMPL. DATE	11/25/1997	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8582 -	8642
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			4
-----															
CARTER, OLA EST.				WELL #:		1	RRCID ->	103893	COMPL. DATE	10/25/1997	TOTAL DEPTH	10059	PERF.	8576 -	8627
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
RICHARDSON A				WELL #:		2	RRCID ->	107628	COMPL. DATE	05/04/1983	TOTAL DEPTH	9960	PERF.	9764 -	9797
12		961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
01		961 X	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
BOISE SOUTHERN ET AL				WELL #:		1A	RRCID ->	129709	COMPL. DATE	12/09/1996	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	8582 -	9140
12		1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1193	2			N	-0-			12
01		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1766	2	15	9	N	14			26
02		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1386	2	76	9	N	69			95
03		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1522	2	4	9	N	4			99
04		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2406	2	36	9	N	33			132
*05		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1646	2			N	-0-			132

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SM ENERGY COMPANY			//CONT.// 788997										
OSBORNE			WELL #: 2		RRCID -> 224156		COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 8578 - 9898		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		5022 X	4684	-0-	-338	-0-	257 1	4420 2	Y	6			42
							7 9						
01		5022 X	4539	-0-	-483	-0-	273 1	4242 2	Y	22			64
							24 9						
02		4564 X	4017	-0-	-547	-0-	236 1	3762 2	Y	17			81
							19 9						
03		5053 X	4525	-0-	-528	-0-	273 1	4244 2	Y	7			88
							8 9						
04		4890 X	4269	-0-	-621	-0-	274 1	3991 2	Y	4	39 1		53
							4 9						
05		4681 X	4092	-0-	-589	-0-	283 1	3809 2	Y	-0-			53
-----													
CARTER, OLA EST.			WELL #: 2		RRCID -> 224158		COMPL. DATE 11/22/2006		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 8561 - 9874		
12		4495 X	4079	-0-	-416	-0-	223 1	3846 2	Y	9			53
							10 9						
01		4495 X	4277	-0-	-218	-0-	257 1	4002 2	Y	16			69
							18 9						
02		3920 X	3811	-0-	-109	-0-	224 1	3568 2	Y	17			86
							19 9						
03		4340 X	3957	-0-	-383	-0-	238 1	3710 2	Y	8			94
							9 9						
04		4200 X	4032	-0-	-168	-0-	257 1	3736 2	Y	35	105 1		24
							39 9						
05		4278 X	4076	-0-	-202	-0-	282 1	3790 2	Y	4			28
							4 9						
-----													
CARTER, OLA EST.			WELL #: 3		RRCID -> 229460		COMPL. DATE 07/10/2007		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 8544 - 9861		
12		1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	78 1	1342 2	Y	8			100
							9 9						
01		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	142 1	2214 2	Y	15			115
							17 9						
02		3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	191 1	3045 2	Y	14			129
							15 9						
03		3441 X	3252	-0-	-189	-0-	196 1	3050 2	Y	5			134
							6 9						
04		3330 X	3200	-0-	-130	-0-	206 1	2990 2	Y	4	135 1		3
							4 9						
*05		3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	268 1	3600 2	Y	1			4
							1 9						
-----													
RICHARDSON A			WELL #: 3		RRCID -> 230262		COMPL. DATE 07/17/2007		TOTAL DEPTH 9961		PERF. 9716 - 9758		
12		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1665 2		Y	-0-			-0-
01		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2		Y	-0-			-0-
02		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		Y	-0-			-0-
03		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2017 2		Y	-0-			-0-
04		1620 N	1586	-0-	-34	-0-	1586 2		Y	-0-			-0-
05		1612 N	1528	-0-	-84	-0-	1528 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997									
OSBORNE		WELL #: 3		RRCID -> 230278		COMPL. DATE 08/12/2007			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8568 - 9886		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3813 X	3068	-0-	-745	-0-	168 1	2896 2	Y	4		86
01	3813 X	2359	-0-	-1454	-0-	142 1	2208 2	Y	8		94
02	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	150 1	2383 2	Y	12		106
03	3069 X	2949	-0-	-120	-0-	178 1	2765 2	Y	5		111
04	2970 X	2471	-0-	-499	-0-	158 1	2310 2	Y	3	24 1	90
05	3069 X	2729	-0-	-340	-0-	189 1	2540 2	Y	-0-		90
-----											
BOISE SOUTHERN ET AL		WELL #: 1H		RRCID -> 235280		COMPL. DATE 03/27/2008			TOTAL DEPTH 9374 PERF. 9736 - 12700		
12	18290 X	16283	-0-	-2007	-0-	15995 2	288 9	N	262	198 1	133
01	18197 X	15983	-0-	-2214	-0-	15705 2	278 9	N	253	197 1	189
02	15848 X	13344	-0-	-2504	-0-	13076 2	268 9	N	244	384 1	49
03	17112 X	15128	-0-	-1984	-0-	14866 2	262 9	N	238	188 1	99
04	16080 X	14188	-0-	-1892	-0-	13909 2	279 9	N	254	177 1	176
05	16275 X	14604	-0-	-1671	-0-	14342 2	262 9	N	238	357 1	57
-----											
CARTER, OLA EST.		WELL #: 4		RRCID -> 236418		COMPL. DATE 05/11/2008			TOTAL DEPTH 9995 PERF. 8551 - 9860		
12	5518 X	5028	-0-	-490	-0-	275 1	4738 2	Y	14		75
01	5518 X	4775	-0-	-743	-0-	285 1	4428 2	Y	56		131
02	5124 X	4182	-0-	-942	-0-	237 1	3770 2	Y	159	197 1	93
03	5673 X	3849	-0-	-1824	-0-	231 1	3598 2	Y	18		111
04	5490 X	3736	-0-	-1754	-0-	240 1	3483 2	Y	12	39 1	84
05	5022 X	2730	-0-	-2292	-0-	188 1	2531 2	Y	10		94
-----											
OSBORNE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 239334		COMPL. DATE 04/23/2008			TOTAL DEPTH 10054 PERF. 8590 - 9910		
12	1395 X	86	-0-	-1309	-0-	5 1	81 2	Y	-0-		8
01	183 X	183	-0-	-0-	-0-	11 1	172 2	Y	-0-		8
02	192 X	192	-0-	-0-	-0-	11 1	180 2	Y	1		9
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	4 1	63 2	Y	-0-		9
04	250 N	250	-0-	-0-	-0-	17 1	232 2	Y	1	5 1	5
*05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	30 1	397 2	Y	-0-		5
-----											
RICHARDSON A		WELL #: 2H		RRCID -> 241285		COMPL. DATE 06/05/2008			TOTAL DEPTH 12205 PERF. 9983 - 12205		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	41 5	-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-		-0-
*05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	11 1	724 2	N	-0-		-0-

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997												
BOISE SOUTHERN ET AL			WELL #:		2H	RRCID ->	242061	COMPL. DATE	07/31/2008	TOTAL DEPTH	9358	PERF. 9570 - 11540					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		8742 X	8133	-0-	-609	-0-	7972	2	161	9	N	146	187	1			136
01		8742 X	7987	-0-	-755	-0-	7877	2	110	9	N	100					236
02		7616 X	7120	-0-	-496	-0-	7022	2	98	9	N	89	181	1			144
03		8432 X	7533	-0-	-899	-0-	7400	2	133	9	N	121	190	1			75
04		7860 X	6935	-0-	-925	-0-	6854	2	81	9	N	74					149
05		8122 X	7129	-0-	-993	-0-	6999	2	130	9	N	118	178	1			89
-----																	
RICHARDSON A			WELL #:		1H	RRCID ->	246140	COMPL. DATE	10/25/2008	TOTAL DEPTH	9709	PERF. 9924 - 12024					
12		7471 X	4539	-0-	-2932	-0-	4539	2			N	-0-	170	5			-0-
01		7316 X	5033	-0-	-2283	-0-	5033	2			N	-0-					-0-
02		4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550	2			N	-0-					-0-
03		7143 X	7143	-0-	-0-	-0-	7143	2			N	-0-					-0-
04		6627 X	6627	-0-	-0-	-0-	144	1	6483	2	N	-0-					-0-
*05		8108 X	8108	-0-	-0-	-0-	125	1	7983	2	N	-0-					-0-
-----																	
SMITH OPERATING AND MGMT CO.			794541														
FROST-PARKER UNIT 1			WELL #:		2	RRCID ->	076790	COMPL. DATE	02/23/1977	TOTAL DEPTH	9609	PERF. 8670 - 9224					
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
-----																	
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.			800925														
WEST BAY			WELL #:		2	RRCID ->	213081	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8654 - 9629					
12		3131 X	1807	-0-	-1324	-0-	1	1	1776	2	N	27					807
							30	9									
01		3131 X	2585	-0-	-546	-0-	2436	2	149	9	N	135	178	1	2	8	762
02		2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	2559	2	36	9	N	33					795
03		2437 X	2437	-0-	-0-	-0-	1	1	2414	2	N	20	2	8			813
							22	9									
04		2490 X	2340	-0-	-150	-0-	4	1	2316	2	N	18					831
							20	9									
05		2883 N	NO RPT	-0-	-2883	-0-					N	NO RPT					831
-----																	
BECKHAM			WELL #:		4	RRCID ->	221825	COMPL. DATE	05/27/2006	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 8780 - 9675					
12		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2221	2	3	9	N	3	3	8			193
01		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2	1	2263	2	N	8	5	8			196
							9	9									
02		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2092	2	3	9	N	3					199
03		2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2158	2	6	9	N	5	5	8			199
04		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2199	2	2	9	N	2					201
05		2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					201

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.		//CONT.//		800925										
BURK		WELL #:		6	RRCID ->	222578	COMPL. DATE	07/28/2006	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	8630 - 9504		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		3286 X	2277	-0-	-1009	-0-	1 1	2263 2	N	12	180 1	2 8	401	
							13 9							
01		3286 X	2269	-0-	-1017	-0-	2256 2	13 9	N	12	4 8		409	
02		2068 X	2068	-0-	-0-	-0-	2038 2	30 9	N	27			436	
03		2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	1 1	2497 2	N	15	4 8		447	
							17 9							
04		2820 X	2666	-0-	-154	-0-	6 1	2643 2	N	15			462	
							17 9							
05		2294 X	NO RPT	-0-	-2294	-0-			N	NO RPT			462	
-----														
DAVIS, VERA		WELL #:		9 T	RRCID ->	236111	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	10204	PERF.	8781 - 9710		
12		2945 X	2326	-0-	-619	-0-	2326 2		N	-0-			867	
01		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	2770 2		N	-0-			867	
02		2745 X	2745	-0-	-0-	-0-	7 1	2736 2	N	2			869	
							2 9							
03		709 X	709	-0-	-0-	-0-	701 2	8 9	N	7	3 8		873	
04		2670 X	2308	-0-	-362	-0-	2288 2	20 9	N	18			891	
05		3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-			N	NO RPT			891	
-----														
BECKHAM		WELL #:		5	RRCID ->	236665	COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8725 - 9930		
12		3255 X	3213	-0-	-42	-0-	3185 2	28 9	N	25	4 8		53	
01		3255 X	3001	-0-	-254	-0-	3 1	2978 2	N	18	7 8		64	
							20 9							
02		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2848 2	13 9	N	12			76	
03		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2989 2	6 9	N	5	5 8		76	
04		3240 X	3081	-0-	-159	-0-	3073 2	8 9	N	7			83	
05		3224 X	NO RPT	-0-	-3224	-0-			N	NO RPT			83	
-----														
DAVIS, VERA		WELL #:		12	RRCID ->	236686	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	8675 - 9682		
12		3379 X	3118	-0-	-261	-0-	3088 2	30 9	N	27	1 8		440	
01		3379 X	2991	-0-	-388	-0-	2960 2	31 9	N	28	4 8		464	
02		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	7 1	2903 2	N	47			511	
							52 9							
03		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	3106 2	76 9	N	69	178 1	5 8	397	
04		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3108 2	42 9	N	38			435	
05		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-			N	NO RPT			435	
-----														
DAVIS, VERA		WELL #:		8	RRCID ->	251171	COMPL. DATE	04/02/2010	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8544 - 9666		
12		2480 X	1682	-0-	-798	-0-	1658 2	24 9	N	22			316	
01		1767 X	1757	-0-	-10	-0-	1746 2	11 9	N	10			326	
02		1479 X	1479	-0-	-0-	-0-	3 1	1250 2	N	205	180 1		351	
							226 9							
03		1566 X	1566	-0-	-0-	-0-	1553 2	13 9	N	12	7 8		356	
04		1710 X	1630	-0-	-80	-0-	1619 2	11 9	N	10			366	
05		1767 X	NO RPT	-0-	-1767	-0-			N	NO RPT			366	
-----														
SUN RIVER OPERATING, INC.		829434		WELL #:		2	RRCID ->	256312	COMPL. DATE	02/24/2010	TOTAL DEPTH	10102	PERF.	9601 - 9938
HINCHEN														
12		217 N	-0-	-0-	-217	-0-			N	-0-			100	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100	
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			100	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//	16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
TEXAKOMA OPERATING, L.P.			844190								
BECKVILLE		WELL #:	1	RRCID ->	221748	COMPL. DATE	06/19/2006	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10220 - 10240
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		2071 N	2071	-0-	-0-	93 1	1978 3	N	-0-		166
01		1083 N	1083	-0-	-0-	63 1	1020 3	N	-0-		166
02		1344 N	946	-0-	-398	37 1	909 3	N	-0-		166
*03		2077 N	1937	-0-	-140	68 1	1869 3	N	-0-		166
04		1932 N	1932	-0-	-0-	163 1	1769 3	N	-0-		166
*05		1933 N	1933	-0-	-0-	123 1	1810 3	N	-0-		166
-----											
VALENCE OPERATING COMPANY			881167								
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:	2	RRCID ->	082477	COMPL. DATE	04/27/1979	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9120 - 9330
12		70 N	70	-0-	-0-	70 2		Y	-0-		2
01		155 N	32	-0-	-123	32 2		Y	-0-	2 1	-0-
02		84 N	23	-0-	-61	23 2		Y	-0-		-0-
03		107 N	107	-0-	-0-	107 2		Y	-0-		-0-
04		251 N	251	-0-	-0-	244 2	7 9	Y	6	4 1	2
*05		573 N	573	-0-	-0-	559 2	14 9	Y	13	12 1	1
-----											
STERRETT UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	083239	COMPL. DATE	09/05/1990	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	8732 - 9602
12		892 N	892	-0-	-0-	20 1	822 2	Y	45	45 1	6
						50 9					
01		670 N	670	-0-	-0-	16 1	615 2	Y	35	36 1	5
						39 9					
02		868 N	693	-0-	-175	17 1	637 2	Y	35	34 1	6
						39 9					
03		899 N	691	-0-	-208	16 1	639 2	Y	33	37 1	2
						36 9					
04		703 N	703	-0-	-0-	16 1	651 2	Y	33	30 1	5
						36 9					
*05		784 N	784	-0-	-0-	19 1	718 2	Y	43	44 1	4
						47 9					
-----											
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:	3-L	RRCID ->	139935	COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	9658	PERF.	8510 - 9450
12		341 N	189	-0-	-152	84 2	105 9	Y	95		101
01		341 N	226	-0-	-115	148 2	78 9	Y	71	87 1	85
02		252 N	66	-0-	-186	66 2		Y	-0-	85 1	-0-
03		268 N	268	-0-	-0-	267 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
04		210 N	175	-0-	-35	174 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
*05		183 N	183	-0-	-0-	182 2	1 9	Y	1	1 1	-0-
-----											
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:	4	RRCID ->	177105	COMPL. DATE	03/04/2000	TOTAL DEPTH	9612	PERF.	8770 - 9167
12		620 N	570	-0-	-50	570 2		Y	-0-		11
01		651 N	335	-0-	-316	335 2		Y	-0-	10 1	1
02		532 N	139	-0-	-393	139 2		Y	-0-	1 1	-0-
03		558 N	305	-0-	-253	305 2		Y	-0-		-0-
04		330 N	268	-0-	-62	268 2		Y	-0-		-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155			Y	-0-		-0-
-----											
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #:	6	RRCID ->	183664	COMPL. DATE	04/25/2013	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8592 - 9454
12		1116 N	946	-0-	-170	946 2		Y	-0-		25
01		1271 N	614	-0-	-657	614 2		Y	-0-	22 1	3
02		1120 N	244	-0-	-876	244 2		Y	-0-	3 1	-0-
03		961 N	311	-0-	-650	311 2		Y	-0-		-0-
04		600 N	76	-0-	-524	74 2	2 9	Y	2	1 1	1
*05		1938 N	1938	-0-	-0-	1888 2	50 9	Y	45	42 1	3



-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.//		881167							
STERRETT			WELL #:		11	RRCID -> 208892			COMPL. DATE	02/13/2005	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 8740 - 10008
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	85	1	Y	41	40	6
							45	9				
01		4029 X	4029	-0-	-0-	-0-	102	1	Y	46	45	7
							51	9				
02		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	106	1	Y	47	45	9
							52	9				
03		4515 X	4515	-0-	-0-	-0-	111	1	Y	48	53	4
							53	9				
04		4632 X	4632	-0-	-0-	-0-	108	1	Y	48	45	7
							53	9				
05		4619 X	4152	-0-	-467	-0-	104	1	Y	50	52	5
							55	9				
-----												
STERRETT			WELL #:		10	RRCID -> 209809			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10250 PERF. 8784 - 10074
12		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	81	1	Y	70	69	10
							77	9				
01		3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	99	1	Y	79	78	11
							87	9				
02		3847 X	3847	-0-	-0-	-0-	97	1	Y	77	73	15
							85	9				
03		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	86	1	Y	67	77	5
							74	9				
04		3090 X	2783	-0-	-307	-0-	64	1	Y	51	49	7
							56	9				
05		3193 X	1532	-0-	-1661	-0-	38	1	Y	33	37	3
							36	9				
-----												
STERRETT			WELL #:		9	RRCID -> 209810			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10276 PERF. 8756 - 10044
12		5270 X	4346	-0-	-924	-0-	99	1	Y	69	67	10
							76	9				
01		5270 X	4090	-0-	-1180	-0-	103	1	Y	66	67	9
							73	9				
02		4424 X	3497	-0-	-927	-0-	89	1	Y	56	55	10
							62	9				
03		4650 X	3724	-0-	-926	-0-	91	1	Y	56	62	4
							62	9				
04		4200 X	3860	-0-	-340	-0-	89	1	Y	57	53	8
							63	9				
05		4340 X	3362	-0-	-978	-0-	84	1	Y	58	60	6
							64	9				
-----												
STERRETT			WELL #:		12	RRCID -> 210753			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10265 PERF. 8748 - 10024
12		3255 X	1871	-0-	-1384	-0-	43	1	Y	39	41	6
							43	9				
01		3534 X	2640	-0-	-894	-0-	66	1	Y	56	54	8
							62	9				
02		3192 X	2961	-0-	-231	-0-	75	1	Y	62	59	11
							68	9				
03		3534 X	3035	-0-	-499	-0-	74	1	Y	60	67	4
							66	9				
04		3150 X	3098	-0-	-52	-0-	71	1	Y	60	56	8
							66	9				
05		3286 X	3256	-0-	-30	-0-	81	1	Y	74	75	7
							81	9				



CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 STERRETT WELL #: 13 RRCID -> 210755 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8768 - 10050

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3565 X	3335	-0-	-230	-0-	76	1	3203	2	Y	51	51	1	8
						56	9							
01	3534 X	3312	-0-	-222	-0-	84	1	3171	2	Y	52	52	1	8
						57	9							
02	3872 X	3872	-0-	-0-	-0-	98	1	3708	2	Y	60	56	1	12
						66	9							
03	4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	98	1	3867	2	Y	59	66	1	5
						65	9							
04	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	93	1	3859	2	Y	57	54	1	8
						63	9							
05	4278 X	4070	-0-	-208	-0-	102	1	3893	2	Y	68	69	1	7
						75	9							

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 7 RRCID -> 213384 COMPL. DATE 11/17/2012 TOTAL DEPTH 9741 PERF. 6192 - 6242

12	INJECT	107	-0-	107	107	107	2			Y	-0-			4
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	107					Y	-0-	4	1	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107					Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107					Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107					Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	107					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 17 WELL #: 5 RRCID -> 215807 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 8997 - 9436

12	1862 X	1862	-0-	-0-	-0-	1862	2			Y	-0-			44
01	1860 X	1607	-0-	-253	-0-	1607	2			Y	-0-	38	1	6
02	2464 X	50	-0-	-2414	-0-	50	2			Y	-0-	6	1	-0-
03	2573 X	-0-	-0-	-2573	-0-					Y	-0-			-0-
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-					Y	-0-			-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-

STERRETT WELL #: 17 RRCID -> 219237 COMPL. DATE 01/28/2006 TOTAL DEPTH 10237 PERF. 8730 - 10022

12	4835 X	4835	-0-	-0-	-0-	110	1	4631	2	Y	85	81	1	12
						94	9							
01	5376 X	5376	-0-	-0-	-0-	136	1	5133	2	Y	97	95	1	14
						107	9							
02	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	95	1	3607	2	Y	67	69	1	12
						74	9							
03	4092 X	3790	-0-	-302	-0-	92	1	3628	2	Y	64	71	1	5
						70	9							
04	4199 X	4199	-0-	-0-	-0-	97	1	4026	2	Y	69	64	1	10
						76	9							
05	4092 X	3468	-0-	-624	-0-	87	1	3307	2	Y	67	70	1	7
						74	9							

STERRETT WELL #: 18 RRCID -> 240556 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 11705 PERF. 8744 - 11174

12	5363 X	4516	-0-	-847	-0-	104	1	4342	2	Y	64	63	1	9
						70	9							
01	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	143	1	5431	2	Y	83	80	1	12
						91	9							
02	4424 X	3593	-0-	-831	-0-	91	1	3445	2	Y	52	54	1	10
						57	9							
03	4526 X	3889	-0-	-637	-0-	95	1	3736	2	Y	53	59	1	4
						58	9							
04	4740 X	3989	-0-	-751	-0-	92	1	3839	2	Y	53	49	1	8
						58	9							
05	4898 X	3911	-0-	-987	-0-	98	1	3746	2	Y	61	63	1	6
						67	9							

-----															
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
STERRETT		WELL #:		23	RRCID -> 263951				COMPL. DATE 10/27/2011			TOTAL DEPTH 10323 PERF. 6676 - 10106			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		12958 X	11615	-0-	-1343	-0-	266	1	11143	2	Y	187	188	1	26
							206	9							
01		12090 X	11032	-0-	-1058	-0-	279	1	10552	2	Y	183	182	1	27
							201	9							
02		12600 X	10221	-0-	-2379	-0-	259	1	9778	2	Y	167	162	1	32
							184	9							
03		13950 X	9823	-0-	-4127	-0-	239	1	9418	2	Y	151	172	1	11
							166	9							
04		13500 X	10822	-0-	-2678	-0-	250	1	10394	2	Y	162	151	1	22
							178	9							
05		11625 X	10802	-0-	-823	-0-	268	1	10244	2	Y	264	260	1	26
							290	9							
-----															
STERRETT		WELL #:		14	RRCID -> 263953				COMPL. DATE 06/19/2011			TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8738 - 10018			
12		14136 X	11041	-0-	-3095	-0-	248	1	10406	2	Y	352	352	1	49
							387	9							
01		14136 X	10071	-0-	-4065	-0-	250	1	9457	2	Y	331	331	1	49
							364	9							
02		10612 X	9375	-0-	-1237	-0-	233	1	8808	2	Y	304	295	1	58
							334	9							
03		11749 X	11269	-0-	-480	-0-	270	1	10619	2	Y	345	377	1	26
							380	9							
04		11370 X	10001	-0-	-1369	-0-	228	1	9445	2	Y	298	282	1	42
							328	9							
05		11036 X	10809	-0-	-227	-0-	265	1	10122	2	Y	384	388	1	38
							422	9							
-----															
STERRETT		WELL #:		19	RRCID -> 263954				COMPL. DATE 06/20/2011			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8751 - 10018			
12		14508 X	7967	-0-	-6541	-0-	178	1	7483	2	Y	278	291	1	39
							306	9							
01		14508 X	7037	-0-	-7471	-0-	174	1	6586	2	Y	252	254	1	37
							277	9							
02		11032 X	7074	-0-	-3958	-0-	175	1	6624	2	Y	250	240	1	47
							275	9							
03		12059 X	6258	-0-	-5801	-0-	149	1	5879	2	Y	209	241	1	15
							230	9							
04		11670 X	5211	-0-	-6459	-0-	118	1	4906	2	Y	170	161	1	24
							187	9							
05		7967 X	7850	-0-	-117	-0-	194	1	7426	2	Y	209	212	1	21
							230	9							
-----															
STERRETT		WELL #:		20	RRCID -> 263955				COMPL. DATE 07/03/2011			TOTAL DEPTH 10320 PERF. 8754 - 10034			
12		18073 X	10355	-0-	-7718	-0-	232	1	9740	2	Y	348	337	1	49
							383	9							
01		18073 X	10269	-0-	-7804	-0-	254	1	9624	2	Y	355	352	1	52
							391	9							
02		10556 X	8669	-0-	-1887	-0-	215	1	8128	2	Y	296	292	1	56
							326	9							
03		11501 X	9711	-0-	-1790	-0-	232	1	9135	2	Y	313	346	1	23
							344	9							
04		10020 X	8383	-0-	-1637	-0-	190	1	7904	2	Y	263	249	1	37
							289	9							
*05		10749 X	10749	-0-	-0-	-0-	265	1	10111	2	Y	339	342	1	34
							373	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167													
STERRETT		WELL #: 21		RRCID -> 263986		COMPL. DATE 07/03/2011				TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8750 - 10030					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	14043 X	11263	-0-	-2780	-0-	259	1	10853	2	Y	137	137	1		19
01	13888 X	10760	-0-	-3128	-0-	151	9	273	1	Y	134	134	1		19
02	11172 X	9777	-0-	-1395	-0-	147	9	249	1	Y	121	117	1		23
03	12744 X	12744	-0-	-0-	-0-	133	9	312	1	Y	148	160	1		11
04	11970 X	11393	-0-	-577	-0-	163	9	265	1	Y	129	122	1		18
05	11253 X	9157	-0-	-2096	-0-	142	9	228	1	Y	184	183	1		19
						202	9								
STERRETT		WELL #: 22		RRCID -> 263989		COMPL. DATE 08/15/2011				TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10028					
12	11594 X	9786	-0-	-1808	-0-	209	1	8763	2	Y	740	748	1		100
01	10943 X	10475	-0-	-468	-0-	814	9	246	1	Y	816	796	1		120
02	10024 X	8946	-0-	-1078	-0-	898	9	211	1	Y	687	679	1		128
03	11098 X	11084	-0-	-14	-0-	756	9	252	1	Y	811	876	1		63
04	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	892	9	256	1	Y	843	786	1		120
*05	12955 X	12955	-0-	-0-	-0-	927	9	325	1	Y	186	287	1		19
						205	9								
RHODES		WELL #: 6		RRCID -> 265409		COMPL. DATE 09/09/2012				TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500					
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
RHODES		WELL #: 2		RRCID -> 265410		COMPL. DATE 02/23/2013				TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8578 - 9804					
12	147736 X	41950	-0-	-105786	-0-	33	1	40876	2	Y	946	929	1		71
01	33418 X	33418	-0-	-0-	-0-	1041	9	32550	2	Y	789	808	1		52
02	28840 X	18848	-0-	-9992	-0-	18548	2	300	9	Y	273	289	1		36
03	31930 X	29995	-0-	-1935	-0-	29456	2	539	9	Y	490	446	1		80
04	30900 X	21360	-0-	-9540	-0-	21050	2	310	9	Y	282	325	1		37
05	31930 X	31197	-0-	-733	-0-	30018	2	1179	9	Y	1072	1032	1		77
RHODES		WELL #: 4		RRCID -> 265655		COMPL. DATE 02/09/2013				TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8686 - 9954					
12	99552 X	40463	-0-	-59089	-0-	31	1	39102	2	N	1209	1224	1		93
01	36146 X	30362	-0-	-5784	-0-	1330	9	29319	2	N	948	979	1		62
02	32648 X	19230	-0-	-13418	-0-	18924	2	306	9	N	278	304	1		36
03	36146 X	19792	-0-	-16354	-0-	19437	2	355	9	N	323	307	1		52
04	34980 X	15176	-0-	-19804	-0-	14955	2	221	9	N	201	226	1		27
05	36146 X	21250	-0-	-14896	-0-	20801	2	449	9	N	408	405	1		30

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
RHODES		WELL #: 3		RRCID -> 265656		COMPL. DATE 02/16/2013		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8537 - 9792						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE			
12	87580 X	32768	-0-	-54812	-0-	25	1	31729	2	N	922	949	1	70
01	32457 X	26858	-0-	-5599	-0-	1014	9	25989	2	N	790	808	1	52
02	29316 X	13522	-0-	-15794	-0-	13306	2	216	9	N	196	223	1	25
03	32457 X	18433	-0-	-14024	-0-	18102	2	331	9	N	301	277	1	49
04	31410 X	24695	-0-	-6715	-0-	24336	2	359	9	N	326	332	1	43
05	32457 X	30541	-0-	-1916	-0-	29848	2	693	9	N	630	627	1	46
-----														
RHODES		WELL #: 1		RRCID -> 267798		COMPL. DATE 11/16/2012		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8624 - 9898						
12	48748 X	28362	-0-	-20386	-0-	22	1	27571	2	N	699	695	1	53
01	29016 X	24915	-0-	-4101	-0-	769	9	24209	2	N	642	653	1	42
02	26208 X	16180	-0-	-10028	-0-	15923	2	257	9	N	234	245	1	31
03	29016 X	21917	-0-	-7099	-0-	21523	2	394	9	N	358	331	1	58
04	28080 X	18970	-0-	-9110	-0-	18694	2	276	9	N	251	276	1	33
05	29016 X	27601	-0-	-1415	-0-	27227	2	374	9	N	340	349	1	24
-----														
RHODES		WELL #: 5		RRCID -> 268340		COMPL. DATE 02/13/2013		TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450						
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 17		WELL #: 8		RRCID -> 268474		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8630 - 9520						
02	0	23813	-0-	23813	23813	22942	2	871	9	N	792	673	1	119
03	0	24527	-0-	24527	48340	23834	2	693	9	N	630	632	1	117
04	0	16077	-0-	16077	64417	15637	2	440	9	N	400	391	1	126
05	0	16698	-0-	16698	81115	16271	2	427	9	N	388	485	1	29
-----														
WILDHORSE RESOURCES, LLC		923451		RRCID -> 076834		COMPL. DATE 07/02/1994		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8615 - 8894						
WIENER, W.B. ET AL		WELL #: 1 D												
12	2235 N	2136	-0-	-99	-0-	67	1	2037	2	Y	29	35	0	5
01	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	32	9	1859	2	Y	40	38	0	7
02	2884 X	1058	-0-	-1826	-0-	29	1	1023	2	Y	17	20	0	4
03	3193 X	234	-0-	-2959	-0-	44	9	225	2	Y	4	4	0	4
04	3090 X	415	-0-	-2675	-0-	16	1	392	2	Y	8	8	0	4
05	2139 X	427	-0-	-1712	-0-	19	9	404	2	Y	7	7	0	4
						5	1							
						4	9							
						14	1							
						9	9							
						15	1							
						8	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 29		RRCID -> 081384		COMPL. DATE 03/12/1979			TOTAL DEPTH 9716 PERF. 9094 - 9482		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2945 X	2765	-0-	-180	-0-	163 1	13	2588 2	Y	13 0	1
01	2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	14 9	13	2606 2	Y	13 0	1
02	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	15 1	12	2539 2	Y	12 0	1
03	2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	13 9	14	2589 2	Y	14 0	1
04	3000 N	3131	-0-	131	131	165 1	15	2922 2	Y	15 0	1
05	3007 N	2825	-0-	-182	-0-	17 9	14	2628 2	Y	14 0	1
						15 9					
CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #: 2		RRCID -> 087534		COMPL. DATE 03/21/1980			TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8550 - 8876		
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	91 1	27	1408 2	Y	29 0	15
01	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	30 9	12	1357 2	Y		27
02	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	92 1	25	1282 2	Y	31 0	21
03	1426 N	1328	-0-	-98	-0-	13 9	1	1246 2	Y		22
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	78 1	41	1507 2	Y	28 0	35
05	1426 N	1127	-0-	-299	-0-	28 9	20	1037 2	Y	41 0	14
						81 1					
						1 9					
						103 1					
						45 9					
						68 1					
						22 9					
HOPPER UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 088501		COMPL. DATE 06/15/1992			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 9737		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		-0-		Y	-0-	-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 32		RRCID -> 088621		COMPL. DATE 06/25/1980			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8265 - 9510		
12	2480 X	2270	-0-	-210	-0-	134 1	-0-	2136 2	Y	-0-	-0-
01	1929 X	1929	-0-	-0-	-0-	110 1	-0-	1819 2	Y	-0-	-0-
02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	113 1	-0-	1850 2	Y	-0-	-0-
03	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	99 1	-0-	1558 2	Y	-0-	-0-
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	97 1	-0-	1479 2	Y	-0-	-0-
*05	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	72 1	-0-	1042 2	Y	-0-	-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 30		RRCID -> 091188		COMPL. DATE 12/01/1980			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9514		
12	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	120 1	-0-	1904 2	Y	-0-	-0-
01	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	110 1	-0-	1826 2	Y	-0-	-0-
02	1699 X	1699	-0-	-0-	-0-	98 1	-0-	1601 2	Y	-0-	-0-
03	2015 X	1992	-0-	-23	-0-	119 1	-0-	1873 2	Y	-0-	-0-
04	1950 X	1819	-0-	-131	-0-	112 1	-0-	1707 2	Y	-0-	-0-
05	2015 X	1927	-0-	-88	-0-	125 1	-0-	1802 2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 091551		COMPL. DATE 01/01/1981		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8274 - 9540						
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 37		RRCID -> 093475		COMPL. DATE 05/01/1981		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8260 - 9536						
12	2759 N	2486	-0-	-273	-0-	145	1	2309	2	Y	29	29	0	-0-
						32	9							
01	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	89	1	1470	2	Y	18	18	0	-0-
						20	9							
02	2492 X	1683	-0-	-809	-0-	96	1	1567	2	Y	18	18	0	-0-
						20	9							
03	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	164	1	2571	2	Y	34	34	0	-0-
						37	9							
04	2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	153	1	2321	2	Y	28	28	0	-0-
						31	9							
*05	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	192	1	2772	2	Y	36	35	0	1
						40	9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 36		RRCID -> 094004		COMPL. DATE 06/03/1981		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8266 - 9533						
12	3317 X	2524	-0-	-793	-0-	148	1	2354	2	Y	20	20	0	1
						22	9							
01	3317 X	3243	-0-	-74	-0-	183	1	3031	2	Y	26	25	0	2
						29	9							
02	2968 X	2961	-0-	-7	-0-	169	1	2767	2	Y	23	23	0	2
						25	9							
03	3286 X	3272	-0-	-14	-0-	194	1	3048	2	Y	27	28	0	1
						30	9							
04	3180 X	2607	-0-	-573	-0-	159	1	2424	2	Y	22	21	0	2
						24	9							
*05	3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	253	1	3657	2	Y	32	32	0	2
						35	9							
-----														
COPELAND UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 094005		COMPL. DATE 05/24/1990		TOTAL DEPTH 9803 PERF. 6772 - 9770						
12	372 N	329	-0-	-43	-0-	13	1	310	2	Y	5	5	0	14
						6	9							
01	522 N	522	-0-	-0-	-0-	24	1	489	2	Y	8	7	0	15
						9	9							
02	420 N	363	-0-	-57	-0-	16	1	341	2	Y	5	6	0	14
						6	9							
03	341 N	338	-0-	-3	-0-	16	1	316	2	Y	5	4	0	15
						6	9							
04	510 N	312	-0-	-198	-0-	14	1	294	2	Y	4	5	0	14
						4	9							
05	403 N	330	-0-	-73	-0-	14	1	312	2	Y	4	4	0	14
						4	9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 40		RRCID -> 094272		COMPL. DATE 07/04/1981		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8292 - 9547						
12	4774 X	2971	-0-	-1803	-0-	176	1	2795	2	Y	-0-			1
01	6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	349	1	5791	2	Y	-0-			1
02	5320 X	4766	-0-	-554	-0-	274	1	4492	2	Y	-0-			1
03	5890 X	2117	-0-	-3773	-0-	127	1	1990	2	Y	-0-			1
04	5940 X	-0-	-0-	-5940	-0-					Y	-0-			1
05	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-					Y	-0-			1

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451  
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 41 RRCID -> 095487 COMPL. DATE 09/09/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8280 - 9524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2945 X	2618	-0-	-327	-0-	153	1	2437	2	Y	25	25 0	2
						28	9						
01	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	188	1	3123	2	Y	31	31 0	2
						34	9						
02	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	189	1	3099	2	Y	30	30 0	2
						33	9						
03	3286 X	3106	-0-	-180	-0-	184	1	2888	2	Y	31	31 0	2
						34	9						
04	3240 X	2918	-0-	-322	-0-	178	1	2710	2	Y	27	27 0	2
						30	9						
05	3689 X	2942	-0-	-747	-0-	188	1	2722	2	Y	29	28 0	3
						32	9						

-----  
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 42 RRCID -> 096105 COMPL. DATE 10/21/1981 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8301 - 9568

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

-----  
 PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 3 RRCID -> 096856 COMPL. DATE 03/29/1990 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8618 - 9697

12	4309 X	1847	-0-	-2462	-0-	74	1	1741	2	Y	29	30 0	12
						32	9						
01	4309 X	1233	-0-	-3076	-0-	56	1	1155	2	Y	20	17 0	15
						22	9						
02	2800 X	2690	-0-	-110	-0-	116	1	2534	2	Y	36	43 0	8
						40	9						
03	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	190	1	3864	2	Y	57	50 0	15
						63	9						
04	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	183	1	3854	2	Y	55	64 0	6
						61	9						
*05	5917 X	5917	-0-	-0-	-0-	247	1	5595	2	Y	68	66 0	8
						75	9						

-----  
 WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 097470 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8365 - 9610

12	2028 N	1561	-0-	-467	-0-	92	1	1469	2	Y	-0-		1
01	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	107	1	1776	2	Y	-0-		1
02	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	109	1	1784	2	Y	-0-		1
03	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	104	1	1640	2	Y	-0-		1
04	1830 N	1785	-0-	-45	-0-	110	1	1675	2	Y	-0-		1
05	2108 N	1848	-0-	-260	-0-	120	1	1728	2	Y	-0-		1

-----  
 COPELAND UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 097647 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 9917 PERF. 8783 - 9779

12	2449 X	2111	-0-	-338	-0-	85	1	1990	2	Y	33	34 0	5
						36	9						
01	2449 X	1439	-0-	-1010	-0-	66	1	1347	2	Y	24	20 0	9
						26	9						
02	2223 X	2223	-0-	-0-	-0-	96	1	2094	2	Y	30	36 0	3
						33	9						
03	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	137	1	2785	2	Y	41	36 0	8
						45	9						
04	2399 X	2399	-0-	-0-	-0-	107	1	2257	2	Y	32	37 0	3
						35	9						
*05	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	113	1	2571	2	Y	32	31 0	4
						35	9						

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451  
 PARKER UNIT NO. #3 WELL #: 2 RRCID -> 097804 COMPL. DATE 12/17/1981 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8740 - 9661  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	7224 X	3547	-0-	-3677	-0-	143	1	3343	2	Y	55	57 0	11
						61	9						
01	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	124	1	2542	2	Y	44	37 0	18
						48	9						
02	3640 X	2296	-0-	-1344	-0-	99	1	2163	2	Y	31	37 0	12
						34	9						
03	4030 X	2273	-0-	-1757	-0-	105	1	2133	2	Y	32	28 0	16
						35	9						
04	3870 X	2903	-0-	-967	-0-	130	1	2731	2	Y	38	45 0	9
						42	9						
05	3534 X	2237	-0-	-1297	-0-	93	1	2115	2	Y	26	25 0	10
						29	9						

-----  
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 43 RRCID -> 098066 COMPL. DATE 02/17/1982 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8269 - 9533  
 -----

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	1507	-0-	1507	1507	90	1	1417	2	N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	1544	-0-	1544	3051	95	1	1449	2	N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	1649	-0-	1649	4700	107	1	1542	2	N	-0-		-0-

-----  
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 45 RRCID -> 098792 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8358 - 9614  
 -----

12	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	146	1	2332	2	Y	78	81 0	-0-
						86	9						
01	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	138	1	2287	2	Y	76	75 0	1
						84	9						
02	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	106	1	1739	2	Y	55	55 0	1
						61	9						
03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	115	1	1802	2	Y	64	64 0	1
						70	9						
04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	124	1	1893	2	Y	63	63 0	1
						69	9						
*05	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	138	1	1991	2	Y	69	68 0	2
						76	9						

-----  
 CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 3 RRCID -> 100729 COMPL. DATE 07/03/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8543 - 8574  
 -----

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	537	-0-	537	537	30	1	496	2	Y	10	10 0	-0-
						11	9						
03	14B2 EXT	473	-0-	473	1010	29	1	444	2	Y	-0-		-0-
04	1879 X	869	-0-	-1010	-0-	54	1	791	2	Y	22	15 0	7
						24	9						
*05	550 X	550	-0-	-0-	-0-	33	1	506	2	Y	10	17 0	-0-
						11	9						

-----  
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 46 RRCID -> 102483 COMPL. DATE 10/13/1982 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 8283 - 9534  
 -----

12	124 N	67	-0-	-57	-0-	4	1	63	2	Y	-0-		-0-
01	163 N	163	-0-	-0-	-0-	9	1	154	2	Y	-0-		-0-
02	224 N	51	-0-	-173	-0-	3	1	48	2	Y	-0-		-0-
03	504 N	504	-0-	-0-	-0-	30	1	474	2	Y	-0-		-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	31	1	478	2	Y	-0-		-0-
*05	515 N	515	-0-	-0-	-0-	33	1	482	2	Y	-0-		-0-



-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
WILDHORSE RESOURCES, LLC			//CONT.// 923451									
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 39		RRCID -> 102957			COMPL. DATE 11/09/1982			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8277 - 9513	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
12	3410 X	3288	-0-	-122	-0-	192	1	3050	2	Y	42	42 0
						46	9					2
01	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	207	1	3438	2	Y	46	46 0
						51	9					2
02	3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	182	1	2977	2	Y	39	39 0
						43	9					2
03	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	185	1	2903	2	Y	42	42 0
						46	9					2
04	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	191	1	2899	2	Y	39	39 0
						43	9					2
05	1395 X	12	-0-	-1383	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	2
-----												
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 48		RRCID -> 110044			COMPL. DATE 02/16/1986			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9108 - 9562	
-----												
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	70	1	1111	2	Y	1	1 0
						1	9					-0-
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	72	1	1199	2	Y	1	1 0
						1	9					-0-
02	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	71	1	1163	2	Y	1	1 0
						1	9					-0-
03	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	79	1	1241	2	Y	1	1 0
						1	9					-0-
04	1230 N	1149	-0-	-81	-0-	71	1	1077	2	Y	1	1 0
						1	9					-0-
05	1364 N	1191	-0-	-173	-0-	77	1	1113	2	Y	1	1 0
						1	9					-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 50		RRCID -> 110045			COMPL. DATE 02/10/1986			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8279 - 9522	
-----												
12	559 N	559	-0-	-0-	-0-	33	1	526	2	Y	-0-	-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	33	1	545	2	Y	-0-	-0-
02	515 N	515	-0-	-0-	-0-	30	1	485	2	Y	-0-	-0-
03	569 N	569	-0-	-0-	-0-	34	1	535	2	Y	-0-	-0-
04	570 N	523	-0-	-47	-0-	32	1	491	2	Y	-0-	-0-
*05	575 N	575	-0-	-0-	-0-	37	1	538	2	Y	-0-	-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 51		RRCID -> 122937			COMPL. DATE 07/28/1995			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8438 - 8454	
-----												
12	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	83	1	1326	2	Y	23	23 0
						25	9					-0-
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	68	1	1125	2	Y	19	19 0
						21	9					-0-
02	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	75	1	1227	2	Y	21	20 0
						23	9					1
03	1426 N	1329	-0-	-97	-0-	78	1	1228	2	Y	21	22 0
						23	9					-0-
04	1170 N	607	-0-	-563	-0-	37	1	559	2	Y	10	10 0
						11	9					-0-
05	1457 N	597	-0-	-860	-0-	38	1	548	2	Y	10	10 0
						11	9					-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 47		RRCID -> 124439			COMPL. DATE 06/21/1995			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8440 - 9548	
-----												
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	-0-
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-	-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 05/28/2010

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
WILDHORSE RESOURCES, LLC			//CONT.//		923451								
PARKER UNIT NO. #3			WELL #:		4	RRCID -> 139093			COMPL. DATE 10/30/1990			TOTAL DEPTH 9823 PERF. 8750 - 9700	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12	7223 X	6927	-0-	-296	-0-	279	1	6528	2	Y	109	112 0	15
						120	9						
01	7223 X	6423	-0-	-800	-0-	293	1	6016	2	Y	104	88 0	31
						114	9						
02	6720 X	5918	-0-	-802	-0-	256	1	5574	2	Y	80	96 0	15
						88	9						
03	7440 X	6188	-0-	-1252	-0-	285	1	5809	2	Y	85	75 0	25
						94	9						
04	7200 X	5854	-0-	-1346	-0-	262	1	5506	2	Y	78	91 0	12
						86	9						
05	6913 X	6250	-0-	-663	-0-	261	1	5909	2	Y	73	70 0	15
						80	9						
-----													
PARKER UNIT NO. #3			WELL #:		5	RRCID -> 139103			COMPL. DATE 12/12/1990			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8726 - 9709	
-----													
12	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	137	1	3213	2	Y	54	55 0	9
						59	9						
01	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	144	1	2958	2	Y	51	43 0	17
						56	9						
02	3612 X	2167	-0-	-1445	-0-	94	1	2041	2	Y	29	35 0	11
						32	9						
03	3875 X	2387	-0-	-1488	-0-	110	1	2241	2	Y	33	29 0	15
						36	9						
04	3750 X	2825	-0-	-925	-0-	126	1	2657	2	Y	38	44 0	9
						42	9						
*05	3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	162	1	3671	2	Y	45	44 0	10
						50	9						
-----													
COPELAND UNIT NO. 2			WELL #:		6	RRCID -> 139105			COMPL. DATE 09/07/1990			TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8820 - 9726	
-----													
12	868 N	434	-0-	-434	-0-	17	1	409	2	Y	7	7 0	2
						8	9						
01	558 N	545	-0-	-13	-0-	25	1	511	2	Y	8	7 0	3
						9	9						
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	21	1	454	2	Y	7	8 0	2
						8	9						
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	29	1	592	2	Y	9	8 0	3
						10	9						
04	588 N	588	-0-	-0-	-0-	26	1	553	2	Y	8	9 0	2
						9	9						
*05	539 N	539	-0-	-0-	-0-	22	1	510	2	Y	6	6 0	2
						7	9						
-----													
CARTHAGE GAS UNIT 111			WELL #:		5	RRCID -> 140022			COMPL. DATE 10/28/1991			TOTAL DEPTH 9524 PERF. 8558 - 9415	
-----													
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451											
CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #: 4		RRCID -> 140024		COMPL. DATE 11/19/1991			TOTAL DEPTH 9599 PERF. 8526 - 9459				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	78 1	1209 2	Y	23	25	0		9
01	1147 N	965	-0-	-182	-0-	25 9	61 1	895 2	Y	8			17
02	896 N	99	-0-	-797	-0-	9 9	6 1	91 2	Y	2	2	0	17
03	992 N	232	-0-	-760	-0-	2 9	14 1	218 2	Y	-0-			17
04	930 N	304	-0-	-626	-0-	8 9	19 1	277 2	Y	7	5	0	19
*05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	6 9	16 1	243 2	Y	5	10	0	14

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 52		RRCID -> 141570		COMPL. DATE 05/22/1992			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8324 - 9554				
12	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	161 1	2564 2	Y	16	16	0		-0-
01	2728 X	2133	-0-	-595	-0-	18 9	120 1	2000 2	Y	12	12	0	-0-
02	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	13 9	153 1	2502 2	Y	15	15	0	-0-
03	2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	17 9	162 1	2553 2	Y	17	17	0	-0-
04	2640 X	2448	-0-	-192	-0-	19 9	150 1	2283 2	Y	14	14	0	-0-
05	2945 X	2569	-0-	-376	-0-	15 9	165 1	2387 2	Y	15	15	0	-0-
						17 9							

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 141628		COMPL. DATE 06/12/1998			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8506 - 9728				
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	57 1	1343 2	Y	23	23	0		4
01	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	25 9	57 1	1175 2	Y	20	17	0	7
02	1288 N	630	-0-	-658	-0-	22 9	27 1	594 2	Y	8	10	0	5
03	1426 N	1208	-0-	-218	-0-	9 9	56 1	1133 2	Y	17	15	0	7
04	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	19 9	54 1	1128 2	Y	16	19	0	4
*05	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	18 9	53 1	1204 2	Y	15	14	0	5
						17 9							

RITTER		WELL #: 1		RRCID -> 143909		COMPL. DATE 01/14/1993			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9065 - 9390				
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			27
01	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 3			N	-0-			27
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 3			N	-0-			27
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 3			N	-0-			27
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3			N	-0-			27
*05	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 3			N	-0-			27



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.//		923451								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		53	RRCID -> 147763		COMPL. DATE	04/08/1996	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8520 - 9660
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	161 1	2557 2	Y	5	5	0	2
01	3100 N	3190	-0-	90	90	181 1	3002 2	Y	6	6	0	2
02	2661 X	2571	-0-	-90	-0-	148 1	2417 2	Y	5	5	0	2
03	2728 X	1886	-0-	-842	-0-	113 1	1769 2	Y	4	4	0	2
04	3090 X	1396	-0-	-1694	-0-	86 1	1307 2	Y	3	3	0	2
05	3193 X	1576	-0-	-1617	-0-	102 1	1471 2	Y	3	3	0	2
-----												
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT		WELL #:		1-L	RRCID -> 148258		COMPL. DATE	01/07/1994	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8840 - 9188
12	2910 N	2558	-0-	-352	-0-	2558 3		Y	-0-			84
01	3085 N	3085	-0-	-0-	-0-	3085 3		Y	-0-			84
02	3136 X	2105	-0-	-1031	-0-	2105 3		Y	-0-			84
03	3472 X	2265	-0-	-1207	-0-	2265 3		Y	-0-			84
04	3360 X	1862	-0-	-1498	-0-	1862 3		Y	-0-			84
05	3100 X	2757	-0-	-343	-0-	2696 3	61 9	Y	55			139
-----												
SMITH, J. J.		WELL #:		102	RRCID -> 148334		COMPL. DATE	11/07/1993	TOTAL DEPTH	9540	PERF.	8994 - 9420
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
RITTER		WELL #:		102	RRCID -> 148958		COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	9522	PERF.	6066 - 6128
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SMITH, J. J.		WELL #:		4	RRCID -> 149744		COMPL. DATE	03/24/1994	TOTAL DEPTH	9570	PERF.	9064 - 9458
12	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	1930 3	28 9	Y	25	48	0	9
01	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1848 3	7 9	Y	6			15
02	1540 N	1420	-0-	-120	-0-	1420 3		Y	-0-			15
03	1922 N	228	-0-	-1694	-0-	226 3	2 9	Y	2			17
04	1800 N	448	-0-	-1352	-0-	446 3	2 9	Y	2			19
05	1581 N	8	-0-	-1573	-0-	8 3		Y	-0-			19
-----												
BLEAKLEY, P.J.		WELL #:		3	RRCID -> 151064		COMPL. DATE	07/25/1994	TOTAL DEPTH	9342	PERF.	9104 - 9216
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451										
DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 151562		COMPL. DATE 09/02/1994		TOTAL DEPTH 9585 PERF. 9344 - 9498				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	268 N	268	-0-	-0-	-0-	265 3	3 9	Y	3	3 0		1
01	527 N	312	-0-	-215	-0-	3 1	305 2	Y	4	3 0		2
02	476 X	355	-0-	-121	-0-	4 9	4 1	Y	4	4 0		2
03	566 X	566	-0-	-0-	-0-	4 9	6 1	Y	6	7 0		1
04	309 X	309	-0-	-0-	-0-	7 9	4 1	Y	4	3 0		2
05	403 X	316	-0-	-87	-0-	4 9	5 1	Y	3	4 0		1
						3 9						
-----												
BLEAKLEY, P.J.		WELL #: 2		RRCID -> 151798		COMPL. DATE 06/29/1994		TOTAL DEPTH 9472 PERF. 9236 - 9354				
12	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850 3		Y	-0-			102
01	3131 X	2695	-0-	-436	-0-	2695 3		Y	-0-			102
02	2940 X	1799	-0-	-1141	-0-	1799 3		Y	-0-			102
03	3255 X	2655	-0-	-600	-0-	2655 3		Y	-0-			102
04	3150 X	2546	-0-	-604	-0-	2546 3		Y	-0-			102
05	2852 X	2543	-0-	-309	-0-	2543 3		Y	-0-			102
-----												
BLEAKLEY, P.J.		WELL #: 1		RRCID -> 151800		COMPL. DATE 03/05/1994		TOTAL DEPTH 9598 PERF. 9138 - 9470				
12	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 3		Y	-0-			94
01	2692 X	2692	-0-	-0-	-0-	2692 3		Y	-0-			94
02	2800 X	2496	-0-	-304	-0-	2496 3		Y	-0-			94
03	3069 X	2602	-0-	-467	-0-	2602 3		Y	-0-			94
04	2850 X	2345	-0-	-505	-0-	2345 3		Y	-0-			94
05	2759 X	2270	-0-	-489	-0-	2270 3		Y	-0-			94
-----												
FROST-PARKER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 152314		COMPL. DATE 10/13/1994		TOTAL DEPTH 9532 PERF. 9224 - 9338				
12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819 3		N	-0-			47
01	1674 N	1201	-0-	-473	-0-	1201 3		N	-0-			47
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2086 3	33 9	N	30			77
03	1674 N	934	-0-	-740	-0-	934 3		N	-0-			77
04	1170 N	1042	-0-	-128	-0-	1042 3		N	-0-			77
05	1674 N	1142	-0-	-532	-0-	1051 3	91 9	N	83			160
-----												
SABINE ROYALTY TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 152529		COMPL. DATE 11/19/1994		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8614 - 9450				
12	3751 X	3590	-0-	-161	-0-	112 1	3424 2	Y	49	59 0		16
01	3565 X	3414	-0-	-151	-0-	54 9	51 1	Y	70	67 0		19
02	4060 X	3537	-0-	-523	-0-	77 9	55 1	Y	55	66 0		8
03	4495 X	3540	-0-	-955	-0-	61 9	83 1	Y	63	62 0		9
04	4350 X	3432	-0-	-918	-0-	69 9	115 1	Y	60	64 0		5
05	3906 X	3450	-0-	-456	-0-	66 9	120 1	Y	56	54 0		7
						62 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451										
BRIGHTWELL		WELL #: 1		RRCID -> 152700		COMPL. DATE 12/27/1994		TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8962 - 9900				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
12	5022 X	4233	-0-	-789	-0-	4233	3		Y	-0-		48
01	4929 X	4260	-0-	-669	-0-	4260	3		Y	-0-		48
02	4004 X	3765	-0-	-239	-0-	3765	3		Y	-0-		48
03	4433 X	3907	-0-	-526	-0-	3907	3		Y	-0-		48
04	4260 X	3800	-0-	-460	-0-	3800	3		Y	-0-		48
05	4247 X	4113	-0-	-134	-0-	4113	3		Y	-0-		48
-----												
FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT		WELL #: 2R		RRCID -> 152799		COMPL. DATE 08/07/1996		TOTAL DEPTH 9392 PERF. 8825 - 8930				
12	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1921	3		N	-0-		-0-
01	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1860	3		N	-0-		-0-
02	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1769	3		N	-0-		-0-
03	1922 N	1814	-0-	-108	-0-	1814	3		N	-0-		-0-
04	1800 N	1772	-0-	-28	-0-	1772	3		N	-0-		-0-
05	1953 N	1771	-0-	-182	-0-	1771	3		N	-0-		-0-
-----												
DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 153540		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9320 - 9412				
12	4092 X	3268	-0-	-824	-0-	3231	3	37 9	Y	34	33 0	27
01	3875 X	3072	-0-	-803	-0-	29 1		3006 2	Y	34	28 0	33
02	3052 X	2725	-0-	-327	-0-	37 9		2665 2	Y	29	30 0	32
03	3379 X	2284	-0-	-1095	-0-	28 1		2236 2	Y	24	29 0	27
04	3180 X	2369	-0-	-811	-0-	32 9		2308 2	Y	29	23 0	33
05	3255 X	2698	-0-	-557	-0-	26 9		2630 2	Y	26	30 0	29
-----												
DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 153848		COMPL. DATE 03/04/1995		TOTAL DEPTH 9555 PERF. 9336 - 9445				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	1392	-0-	1392	1392	14 1		1361 2	Y	15	15 0	-0-
03	14B2 EXT	1290	-0-	1290	2682	17 9		1263 2	Y	13	13 0	-0-
04	4011 X	1329	-0-	-2682	-0-	13 1		1295 2	Y	16	13 0	3
*05	1346 X	1346	-0-	-0-	-0-	14 9		1312 2	Y	13	15 0	1
-----												
BRIGHTWELL		WELL #: 2		RRCID -> 154969		COMPL. DATE 05/04/1995		TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8962 - 9926				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----												
DANIEL, Z.L. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 155220		COMPL. DATE 06/03/1995		TOTAL DEPTH 9620 PERF. 9374 - 9470				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 55		RRCID -> 155918		COMPL. DATE 07/01/2007			TOTAL DEPTH 9672 PERF. 8272 - 8443		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	307 N	307	-0-	-0-	-0-	18 6	1 9	283 2	Y 5	5 0	-0-
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	19 6	1 9	323 2	Y 5	5 0	-0-
02	321 N	321	-0-	-0-	-0-	18 6	1 9	297 2	Y 5	5 0	-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	21 7	1 9	336 2	Y 6	6 0	-0-
04	365 N	365	-0-	-0-	-0-	22 6	1 9	337 2	Y 5	5 0	-0-
*05	381 N	381	-0-	-0-	-0-	24 7	1 9	350 2	Y 6	6 0	-0-
-----											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 58		RRCID -> 156025		COMPL. DATE 03/08/2013			TOTAL DEPTH 9643 PERF. 8416 - 8428		
12	454 X	454	-0-	-0-	-0-	27 2	1 9	425 2	Y 2	2 0	-0-
01	310 X	301	-0-	-9	-0-	17 1	1 9	283 2	Y 1	1 0	-0-
02	364 N	155	-0-	-209	-0-	9 1	1 9	145 2	Y 1	1 0	-0-
*03	4960 X	3036	-0-	-1924	-0-	181 13	1 9	2842 2	Y 12	12 0	-0-
*04	4800 X	2039	-0-	-2761	-0-	125 8	1 9	1906 2	Y 7	7 0	-0-
*05	4960 X	2570	-0-	-2390	-0-	166 11	1 9	2393 2	Y 10	10 0	-0-
-----											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 44		RRCID -> 156203		COMPL. DATE 12/09/2011			TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8742 - 9092		
12	434 N	341	-0-	-93	-0-	20 1	1 9	320 2	Y 1	1 0	-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	333 2	Y 1	1 0	-0-
02	336 N	277	-0-	-59	-0-	16 1	1 9	260 2	Y 1	1 0	-0-
03	441 N	441	-0-	-0-	-0-	26 1	1 9	414 2	Y 1	1 0	-0-
04	330 N	223	-0-	-107	-0-	14 1	1 9	208 2	Y 1	1 0	-0-
*05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	20 1	1 9	292 2	Y 1	1 0	-0-
-----											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 62		RRCID -> 156204		COMPL. DATE 09/23/1995			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9072 - 9148		
12	2821 X	2730	-0-	-91	-0-	160 26	1 9	2544 2	Y 24	24 0	-0-
01	2821 X	2705	-0-	-116	-0-	152 25	1 9	2528 2	Y 23	23 0	-0-
02	2632 X	2420	-0-	-212	-0-	138 22	1 9	2260 2	Y 20	20 0	-0-
03	2914 X	2554	-0-	-360	-0-	151 25	1 9	2378 2	Y 23	23 0	-0-
04	2820 X	2389	-0-	-431	-0-	146 22	1 9	2221 2	Y 20	20 0	-0-
05	2728 X	2514	-0-	-214	-0-	161 25	1 9	2328 2	Y 23	22 0	1



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451												
BRODERICK, BESS SMITH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 156231		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 9350		PERF. 9150 - 9226				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	3129	3			N	-0-			92
01	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	3055	3			N	-0-			92
02	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2723	3	141	9	N	128			220
03	2790 X	2654	-0-	-136	-0-	2617	3	37	9	N	34	182	1	72
04	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2854	3	41	9	N	37			109
*05	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2966	3	45	9	N	41			150

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 60		RRCID -> 156277		COMPL. DATE 02/12/1996		TOTAL DEPTH 9630		PERF. 8262 - 9500	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 78		RRCID -> 156278		COMPL. DATE 10/30/1995		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 9104 - 9538	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 87		RRCID -> 156279		COMPL. DATE 10/25/1995		TOTAL DEPTH 9652		PERF. 9084 - 9522				
12	714 X	714	-0-	-0-	-0-	42	1	670	2	Y	2	2	0	1
						2	9							
01	18 X	18	-0-	-0-	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			1
02	T. A.	17	-0-	17	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			1
03	T. A.	7	-0-	7	-0-	7	2			Y	-0-			1
04	37 X	13	-0-	-24	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1

PARKER UNIT NO. #3		WELL #: 6		RRCID -> 156287		COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 8594 - 9694				
12	5119 X	5119	-0-	-0-	-0-	206	1	4825	2	Y	80	82	0	17
						88	9							
01	4898 X	3733	-0-	-1165	-0-	170	1	3497	2	Y	60	51	0	26
						66	9							
02	4648 X	2504	-0-	-2144	-0-	108	1	2359	2	Y	34	43	0	17
						37	9							
03	5115 X	3883	-0-	-1232	-0-	179	1	3645	2	Y	54	47	0	24
						59	9							
04	4950 X	4511	-0-	-439	-0-	202	1	4243	2	Y	60	70	0	14
						66	9							
05	5115 X	4623	-0-	-492	-0-	193	1	4371	2	Y	54	52	0	16
						59	9							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 80		RRCID -> 156364		COMPL. DATE 11/09/1995		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 9124 - 9516	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451  
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 94 RRCID -> 157054 COMPL. DATE 12/04/1995 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9114 - 9512

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	377	1	6000	2	Y	37	37	0
						41	9						-0-
01	7393 X	7393	-0-	-0-	-0-	417	1	6929	2	Y	43	42	0
						47	9						1
02	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	388	1	6357	2	Y	37	37	0
						41	9						1
03	6956 X	6956	-0-	-0-	-0-	413	1	6497	2	Y	42	43	0
						46	9						-0-
04	6150 X	4196	-0-	-1954	-0-	257	1	3911	2	Y	25	24	0
						28	9						1
05	6355 X	4289	-0-	-2066	-0-	276	1	3985	2	Y	25	25	0
						28	9						1

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 86 RRCID -> 157057 COMPL. DATE 12/01/1995 TOTAL DEPTH 9644 PERF. 9122 - 9528

12	3627 X	3372	-0-	-255	-0-	159	1	2539	2	Y	613	613	0
						674	9						-0-
01	3627 X	3210	-0-	-417	-0-	146	1	2429	2	Y	577	569	0
						635	9						8
02	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	169	1	2768	2	Y	635	631	0
						699	9						12
03	3689 X	3410	-0-	-279	-0-	162	1	2542	2	Y	642	651	0
						706	9						3
04	3570 X	3457	-0-	-113	-0-	171	1	2598	2	Y	625	618	0
						688	9						10
05	4030 X	3085	-0-	-945	-0-	159	1	2303	2	Y	566	563	0
						623	9						13

MITCHELL, DOROTHEA T. WELL #: 1 RRCID -> 157353 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 9370 - 9390

12	2325 X	2087	-0-	-238	-0-	65	1	1990	2	Y	29	35	0
						32	9						13
01	2139 X	1952	-0-	-187	-0-	29	1	1879	2	Y	40	38	0
						44	9						15
02	2660 N	1572	-0-	-1088	-0-	24	1	1522	2	Y	24	29	0
						26	9						10
03	2108 N	1796	-0-	-312	-0-	42	1	1720	2	Y	31	31	0
						34	9						10
04	1890 N	1784	-0-	-106	-0-	60	1	1690	2	Y	31	33	0
						34	9						8
*05	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	71	1	1935	2	Y	33	32	0
						36	9						9

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 56-F RRCID -> 158531 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9085 - 9534

12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	21	1	330	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	22	1	364	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	364 X	262	-0-	-102	-0-	15	1	247	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	403 X	268	-0-	-135	-0-	16	1	252	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	390 X	335	-0-	-55	-0-	21	1	314	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	548 X	548	-0-	-0-	-0-	35	1	513	2	Y	-0-	-0-	-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
WILDHORSE RESOURCES, LLC			//CONT.// 923451									
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 120		RRCID -> 158532		COMPL. DATE 03/19/1996		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 9130 - 9532	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
12		2504 X	2504	-0-	-0-	-0-	142 1	2254 2	Y	98	98 0	-0-
							108 9					
01		2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	135 1	2241 2	Y	96	95 0	1
							106 9					
02		2492 X	2132	-0-	-360	-0-	118 1	1926 2	Y	80	79 0	2
							88 9					
03		2759 X	2363	-0-	-396	-0-	135 1	2121 2	Y	97	98 0	1
							107 9					
04		2670 X	2187	-0-	-483	-0-	129 1	1964 2	Y	85	84 0	2
							94 9					
05		2511 X	2340	-0-	-171	-0-	145 1	2094 2	Y	92	92 0	2
							101 9					
-----												
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 114		RRCID -> 158988		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 8268 - 9530	
-----												
12		2976 X	2580	-0-	-396	-0-	152 1	2414 2	Y	13	13 0	-0-
							14 9					
01		2883 X	2824	-0-	-59	-0-	160 1	2649 2	Y	14	13 0	1
							15 9					
02		3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	174 1	2849 2	Y	14	14 0	1
							15 9					
03		2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	158 1	2484 2	Y	13	14 0	-0-
							14 9					
04		2730 X	2500	-0-	-230	-0-	153 1	2333 2	Y	13	12 0	1
							14 9					
05		3379 X	2533	-0-	-846	-0-	163 1	2357 2	Y	12	12 0	1
							13 9					
-----												
PARKER UNIT NO. #3			WELL #: 7		RRCID -> 159194		COMPL. DATE 04/02/1996		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8555 - 9479	
-----												
12		4929 X	4120	-0-	-809	-0-	166 1	3884 2	Y	64	66 0	3
							70 9					
01		4836 X	3795	-0-	-1041	-0-	173 1	3554 2	Y	62	52 0	13
							68 9					
02		3920 X	3494	-0-	-426	-0-	151 1	3292 2	Y	46	56 0	3
							51 9					
03		4340 X	3550	-0-	-790	-0-	164 1	3332 2	Y	49	43 0	9
							54 9					
04		4110 X	3704	-0-	-406	-0-	166 1	3483 2	Y	50	58 0	1
							55 9					
05		4123 X	3955	-0-	-168	-0-	165 1	3739 2	Y	46	44 0	3
							51 9					
-----												
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 130		RRCID -> 159283		COMPL. DATE 06/01/1996		TOTAL DEPTH 9638		PERF. 9486 - 9514	
-----												
12		3069 X	2202	-0-	-867	-0-	130 1	2072 2	Y	-0-	-0-	-0-
							149 1	2469 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		3069 X	2618	-0-	-451	-0-	149 1	2469 2	Y	-0-	-0-	-0-
							118 1	1939 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		2716 X	2057	-0-	-659	-0-	118 1	1939 2	Y	-0-	-0-	-0-
							136 1	2138 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	136 1	2138 2	Y	-0-	-0-	-0-
							124 1	1886 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		2520 N	2010	-0-	-510	-0-	124 1	1886 2	Y	-0-	-0-	-0-
							91 1	1310 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		2263 N	1401	-0-	-862	-0-	91 1	1310 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 149		RRCID -> 159440		COMPL. DATE 07/11/1996		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 8330 - 9572	
-----												
12		124 N	123	-0-	-1	-0-	7 1	116 2	Y	-0-	-0-	2
							3 1	42 2	Y	-0-	-0-	2
01		45 N	45	-0-	-0-	-0-	3 1	42 2	Y	-0-	-0-	2
							6 1	105 2	Y	-0-	-0-	2
02		111 N	111	-0-	-0-	-0-	6 1	105 2	Y	-0-	-0-	2
							4 1	55 2	Y	-0-	-0-	2
03		124 N	59	-0-	-65	-0-	4 1	55 2	Y	-0-	-0-	2
							3 1	46 2	Y	-0-	-0-	2
04		49 N	49	-0-	-0-	-0-	3 1	46 2	Y	-0-	-0-	2
							3 1	46 2	Y	-0-	-0-	2
05		124 N	49	-0-	-75	-0-	3 1	46 2	Y	-0-	-0-	2
-----												

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451									
PARKER UNIT NO. 3		WELL #: 8		RRCID -> 159462		COMPL. DATE 05/09/1996			TOTAL DEPTH 9807 PERF. 8536 - 9372		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	11 1	247 2	Y	4	4 0	3
01	277 N	277	-0-	-0-	-0-	4 9	13 1	Y	5	4 0	4
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	6 9	12 1	Y	4	5 0	3
03	272 N	272	-0-	-0-	-0-	4 9	13 1	Y	4	3 0	4
04	281 N	281	-0-	-0-	-0-	4 9	13 1	Y	3	4 0	3
05	310 N	305	-0-	-5	-0-	3 9	13 1	Y	3	3 0	3
						3 9					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 76		RRCID -> 159639		COMPL. DATE 07/26/1996			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8293 - 9534		
12	2976 X	2499	-0-	-477	-0-	144 1	2296 2	Y	54	54 0	-0-
01	2976 X	2971	-0-	-5	-0-	59 9	165 1	Y	64	63 0	1
02	2856 X	2428	-0-	-428	-0-	70 9	137 1	Y	50	50 0	1
03	3131 X	2297	-0-	-834	-0-	55 9	134 1	Y	53	53 0	1
04	3030 X	2045	-0-	-985	-0-	58 9	123 1	Y	44	44 0	1
05	2976 X	2082	-0-	-894	-0-	48 9	131 1	Y	46	46 0	1
						51 9					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 143		RRCID -> 159670		COMPL. DATE 07/13/1996			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8276 - 9512		
12	341 N	248	-0-	-93	-0-	15 1	233 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	278 N	278	-0-	-0-	-0-	16 1	262 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	13 1	219 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	375 N	375	-0-	-0-	-0-	22 1	353 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	339 N	339	-0-	-0-	-0-	21 1	318 2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	379 N	379	-0-	-0-	-0-	25 1	354 2	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 170		RRCID -> 159671		COMPL. DATE 11/09/2005			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8153 - 9503		
12	2635 X	2571	-0-	-64	-0-	151 1	2403 2	Y	15	15 0	1
01	2783 X	2783	-0-	-0-	-0-	17 9	157 1	Y	17	16 0	2
02	2464 X	2424	-0-	-40	-0-	19 9	139 1	Y	13	13 0	2
03	2728 X	2282	-0-	-446	-0-	14 9	136 1	Y	14	14 0	2
04	2700 X	2250	-0-	-450	-0-	15 9	138 1	Y	13	13 0	2
05	2790 X	2013	-0-	-777	-0-	14 9	129 1	Y	12	12 0	2
						13 9					

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451									
PARKER UNIT #3		WELL #: 9		RRCID -> 159815		COMPL. DATE 06/13/1996		TOTAL DEPTH 9809 PERF. 8560 - 9504			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2945 X	2643	-0-	-302	-0-	106 1	2491 2	Y	42	43 0	9
						46 9					
01	2945 X	2407	-0-	-538	-0-	110 1	2254 2	Y	39	33 0	15
						43 9					
02	2408 N	2251	-0-	-157	-0-	97 1	2121 2	Y	30	36 0	9
						33 9					
03	2635 N	2405	-0-	-230	-0-	111 1	2258 2	Y	33	29 0	13
						36 9					
04	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	119 1	2502 2	Y	35	41 0	7
						39 9					
*05	2956 N	2956	-0-	-0-	-0-	123 1	2794 2	Y	35	33 0	9
						39 9					

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 89		RRCID -> 159895		COMPL. DATE 08/20/1996		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9517			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 141		RRCID -> 160070		COMPL. DATE 07/23/1996		TOTAL DEPTH 9647 PERF. 8302 - 9535			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 116		RRCID -> 160358		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8256 - 9512			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	17			Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 128		RRCID -> 160477		COMPL. DATE 12/06/1997		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8268 - 9114			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451												
WIENER, W.B. ET AL		WELL #: D 2		RRCID -> 161251		COMPL. DATE 06/24/1996		TOTAL DEPTH 9890		PERF. 9238 - 9245				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	34	1	1024	2	Y	15	18	0	3
						17	9							
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	12	1	766	2	Y	18	16	0	5
						20	9							
02	1932 N	796	-0-	-1136	-0-	12	1	771	2	Y	12	15	0	2
						13	9							
03	1085 N	765	-0-	-320	-0-	18	1	733	2	Y	13	13	0	2
						14	9							
04	896 N	896	-0-	-0-	-0-	30	1	848	2	Y	16	17	0	1
						18	9							
*05	891 N	891	-0-	-0-	-0-	31	1	843	2	Y	15	14	0	2
						17	9							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 179		RRCID -> 161897		COMPL. DATE 12/22/1996		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8315 - 9550			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 154		RRCID -> 162175		COMPL. DATE 02/21/1997		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8264 - 9508			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 204		RRCID -> 162228		COMPL. DATE 02/15/1997		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 9142 - 9540				
12	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	83	1	1314	2	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
01	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	73	1	1206	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	65	1	1069	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
03	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	79	1	1247	2	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	77	1	1177	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
*05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	81	1	1173	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 142 F		RRCID -> 163449		COMPL. DATE 05/04/1997		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8290 - 9524			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 90 F		RRCID -> 163638		COMPL. DATE 04/14/1997		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9174 - 9558				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE		CODE	M	PROD		AMT	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 85 F		RRCID -> 163907		COMPL. DATE 05/24/1997		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 9112 - 9564				
12	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	92	1	1459	2	Y	3	3	0	1
						3	9							
01	2951 N	2951	-0-	-0-	-0-	167	1	2778	2	Y	5	5	0	1
						6	9							
02	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	159	1	2609	2	Y	5	5	0	1
						6	9							
03	2777 N	2777	-0-	-0-	-0-	166	1	2605	2	Y	5	5	0	1
						6	9							
04	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	153	1	2332	2	Y	4	4	0	1
						4	9							
*05	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	168	1	2422	2	Y	5	5	0	1
						6	9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 147 F		RRCID -> 163909		COMPL. DATE 05/19/1997		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8295 - 9526				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 178		RRCID -> 163910		COMPL. DATE 05/30/1997		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8292 - 9528				
12	784 N	784	-0-	-0-	-0-	46	1	734	2	Y	4	4	0	-0-
						4	9							
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	27	1	444	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
02	756 N	433	-0-	-323	-0-	25	1	406	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
03	775 N	449	-0-	-326	-0-	27	1	420	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
04	450 N	416	-0-	-34	-0-	26	1	388	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
*05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	32	1	457	2	Y	2	2	0	-0-
						2	9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #: 6		RRCID -> 164506		COMPL. DATE 06/23/1997		TOTAL DEPTH 9659		PERF. 8750 - 9470				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B2 EXT	65	-0-	65	65	4	1	60	2	Y	1	1	0	1
						1	9							
03	14B2 EXT	21	-0-	21	86	1	1	20	2	Y	-0-			1
04	88 X	2	-0-	-86	-0-	2	2			Y	-0-			1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 136 F		RRCID -> 165630		COMPL. DATE 06/27/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 8282 - 9514								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 91 F		RRCID -> 165636		COMPL. DATE 08/12/1997		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9268 - 9654								
12	1674 N	1619	-0-	-55	-0-	94	1	1503	2	Y	20	20	0			1
						22	9									
01	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	95	1	1577	2	Y	20	20	0			1
						22	9									
02	1568 N	1506	-0-	-62	-0-	86	1	1401	2	Y	17	17	0			1
						19	9									
03	1612 N	1578	-0-	-34	-0-	93	1	1463	2	Y	20	20	0			1
						22	9									
04	1650 N	1346	-0-	-304	-0-	82	1	1246	2	Y	16	16	0			1
						18	9									
05	1674 N	1532	-0-	-142	-0-	98	1	1413	2	Y	19	19	0			1
						21	9									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 125		RRCID -> 165665		COMPL. DATE 04/02/1998		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8273 - 9526								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT 111		WELL #: 7		RRCID -> 166178		COMPL. DATE 08/06/1997		TOTAL DEPTH 9624 PERF. 8336 - 9460								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 72 F		RRCID -> 166223		COMPL. DATE 09/05/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9540 - 9564								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 133 F		RRCID -> 166246		COMPL. DATE 10/11/1998		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8294 - 9540								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451  
 DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 166772 COMPL. DATE 10/04/1997 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 9314 - 9344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2294 N	2134	-0-	-160	-0-	2109	3	25	9	Y	23	22	0			13
01	2294 N	2060	-0-	-234	-0-	19	1	2016	2	Y	23	19	0			17
						25	9									
02	2016 N	1748	-0-	-268	-0-	18	1	1710	2	Y	18	19	0			16
						20	9									
03	2139 N	1687	-0-	-452	-0-	16	1	1651	2	Y	18	21	0			13
						20	9									
04	1980 N	1630	-0-	-350	-0-	20	1	1588	2	Y	20	16	0			17
						22	9									
05	1922 N	1596	-0-	-326	-0-	23	1	1556	2	Y	15	18	0			14
						17	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 139 F RRCID -> 167394 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 8271 - 9514

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 123-F RRCID -> 167612 COMPL. DATE 10/08/1997 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9104 - 9553

12	310 N	215	-0-	-95	-0-	13	1	201	2	Y	1	1	0			1
						1	9									
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	10	1	171	2	Y	-0-					1
02	252 N	158	-0-	-94	-0-	9	1	149	2	Y	-0-					1
03	217 N	167	-0-	-50	-0-	10	1	157	2	Y	-0-					1
04	517 N	517	-0-	-0-	-0-	32	1	484	2	Y	1	1	0			1
						1	9									
*05	3100 N	3494	-0-	394	394	225	1	3258	2	Y	10	10	0			1
						11	9									

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 57 F RRCID -> 168585 COMPL. DATE 03/16/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 9147 - 9540

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 140 F RRCID -> 168886 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8256 - 9492

12	2573 X	2094	-0-	-479	-0-	124	1	1970	2	Y	-0-					-0-
01	2573 X	1243	-0-	-1330	-0-	71	1	1172	2	Y	-0-					-0-
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	116	1	1906	2	Y	-0-					-0-
03	2108 N	301	-0-	-1807	-0-	18	1	283	2	Y	-0-					-0-
04	1200 N	355	-0-	-845	-0-	22	1	333	2	Y	-0-					-0-
05	2232 N	434	-0-	-1798	-0-	28	1	406	2	Y	-0-					-0-

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
WILDHORSE RESOURCES, LLC			//CONT.//		923451								
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		74 F	RRCID ->	168931	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8470 - 9732	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
12		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	159	1	2526	2	Y	26	26 0 -0-
							29	9					
01		2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	125	1	2081	2	Y	21	21 0 -0-
							23	9					
02		2688 X	2364	-0-	-324	-0-	135	1	2205	2	Y	22	22 0 -0-
							24	9					
03		2976 X	2627	-0-	-349	-0-	155	1	2442	2	Y	27	27 0 -0-
							30	9					
04		2880 X	2070	-0-	-810	-0-	126	1	1922	2	Y	20	20 0 -0-
							22	9					
05		2728 X	2291	-0-	-437	-0-	147	1	2120	2	Y	22	22 0 -0-
							24	9					
-----													
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		137	RRCID ->	169680	COMPL. DATE	06/19/1998	TOTAL DEPTH	9640	PERF. 8295 - 9544	
-----													
12		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	135	1	2147	2	Y	30	31 0 -0-
							33	9					
01		2578 N	2578	-0-	-0-	-0-	144	1	2397	2	Y	34	33 0 1
							37	9					
02		2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	128	1	2102	2	Y	28	28 0 1
							31	9					
03		2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	144	1	2265	2	Y	34	34 0 1
							37	9					
04		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	127	1	1938	2	Y	27	27 0 1
							30	9					
*05		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	113	1	1640	2	Y	24	24 0 1
							26	9					
-----													
COPELAND UNIT 2			WELL #:		16	RRCID ->	169873	COMPL. DATE	06/22/1998	TOTAL DEPTH	9809	PERF. 8406 - 9774	
-----													
12		3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	128	1	2996	2	Y	50	51 0 5
							55	9					
01		3007 X	2964	-0-	-43	-0-	135	1	2777	2	Y	47	40 0 12
							52	9					
02		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	131	1	2858	2	Y	41	49 0 4
							45	9					
03		3317 X	3068	-0-	-249	-0-	141	1	2881	2	Y	42	37 0 9
							46	9					
04		3210 X	2995	-0-	-215	-0-	134	1	2816	2	Y	41	47 0 3
							45	9					
05		3348 X	3127	-0-	-221	-0-	130	1	2957	2	Y	36	35 0 4
							40	9					
-----													
COPELAND UNIT 2			WELL #:		9	RRCID ->	170279	COMPL. DATE	07/10/1998	TOTAL DEPTH	9833	PERF. 8607 - 9750	
-----													
12		1054 N	993	-0-	-61	-0-	40	1	935	2	Y	16	16 0 4
							18	9					
01		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	47	1	959	2	Y	16	14 0 6
							18	9					
02		924 N	727	-0-	-197	-0-	31	1	685	2	Y	10	12 0 4
							11	9					
03		992 N	580	-0-	-412	-0-	27	1	544	2	Y	8	7 0 5
							9	9					
04		990 N	692	-0-	-298	-0-	31	1	650	2	Y	10	11 0 4
							11	9					
*05		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	43	1	981	2	Y	12	12 0 4
							13	9					

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA		
WILDHORSE RESOURCES, LLC			//CONT.// 923451										
HOPPER UNIT NO. 1			WELL #: 8		RRCID -> 171012		COMPL. DATE 08/09/1998		TOTAL DEPTH 9856		PERF. 8712 - 9730		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		1612 N	1221	-0-	-391	-0-	49 1	1151 2	Y	19	20 0		4
							21 9						
01		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	96 1	1973 2	Y	34	29 0		9
							37 9						
02		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	67 1	1466 2	Y	21	25 0		5
							23 9						
03		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	70 1	1420 2	Y	21	18 0		8
							23 9						
04		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	88 1	1846 2	Y	26	31 0		3
							29 9						
*05		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	66 1	1505 2	Y	19	18 0		4
							21 9						
-----													
PARKER UNIT NO. 3			WELL #: 10		RRCID -> 171117		COMPL. DATE 07/30/1998		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8541 - 9672		
-----													
12		3100 N	2417	-0-	-683	4017	97 1	2278 2	Y	38	39 0		8
							42 9						
01		3100 N	1930	-0-	-1170	2847	88 1	1808 2	Y	31	26 0		13
							34 9						
02		2800 N	2304	-0-	-496	2351	100 1	2171 2	Y	30	37 0		6
							33 9						
03		3100 N	2511	-0-	-589	1762	116 1	2356 2	Y	35	30 0		11
							39 9						
04		3000 N	2257	-0-	-743	1019	101 1	2123 2	Y	30	35 0		6
							33 9						
*05		3100 N	2545	-0-	-555	464	106 1	2406 2	Y	30	29 0		7
							33 9						
-----													
HOPPER UNIT NO. 1			WELL #: 9		RRCID -> 171367		COMPL. DATE 10/01/1998		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8765 - 9758		
-----													
12		1240 N	1231	-0-	-9	-0-	49 1	1160 2	Y	20	20 0		3
							22 9						
01		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	54 1	1111 2	Y	19	16 0		6
							21 9						
02		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	49 1	1059 2	Y	15	18 0		3
							17 9						
03		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	62 1	1266 2	Y	18	16 0		5
							20 9						
04		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	57 1	1207 2	Y	17	20 0		2
							19 9						
*05		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	66 1	1496 2	Y	19	18 0		3
							21 9						
-----													
COPELAND UNIT 2			WELL #: 8		RRCID -> 171379		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 8742 - 9734		
-----													
12		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	115 1	2689 2	Y	45	46 0		3
							50 9						
01		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	109 1	2240 2	Y	39	33 0		9
							43 9						
02		2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	100 1	2176 2	Y	31	37 0		3
							34 9						
03		2511 X	2280	-0-	-231	-0-	105 1	2140 2	Y	32	28 0		7
							35 9						
04		2310 N	1853	-0-	-457	-0-	83 1	1742 2	Y	25	29 0		3
							28 9						
05		2511 N	2021	-0-	-490	-0-	84 1	1911 2	Y	24	23 0		4
							26 9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451														
MURVAL GAS UNIT C		WELL #: 1		RRCID -> 171385		COMPL. DATE 11/24/1998		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9414 - 9430								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	279	N	-0-	-0-	-279	-0-				Y	-0-					37
01	347	N	347	-0-	-0-	-0-	344	3	3	9	Y	3	3	0		37
02	663	N	663	-0-	-0-	-0-	656	3	7	9	Y	6	6	0		37
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					37
04	744	N	744	-0-	-0-	-0-	735	3	9	9	Y	8	7	0		38
05	93	N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-					38

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 162 F		RRCID -> 171680		COMPL. DATE 10/14/1998		TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9141 - 9548								
12	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	194	1	3096	2	Y	26	27	0		-0-
01	3055	X	3055	-0-	-0-	-0-	172	1	2855	2	Y	25	24	0		1
02	3584	X	2618	-0-	-966	-0-	149	1	2447	2	Y	20	20	0		1
03	3968	X	2672	-0-	-1296	-0-	158	1	2489	2	Y	23	23	0		1
04	3840	X	2610	-0-	-1230	-0-	160	1	2427	2	Y	21	21	0		1
05	3317	X	2744	-0-	-573	-0-	176	1	2544	2	Y	22	22	0		1

HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 171829		COMPL. DATE 12/23/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8752 - 9758								
12	2596	N	2596	-0-	-0-	-0-	104	1	2448	2	Y	40	42	0		5
01	2545	N	2545	-0-	-0-	-0-	116	1	2383	2	Y	42	35	0		12
02	2380	N	2301	-0-	-79	-0-	99	1	2168	2	Y	31	37	0		6
03	2604	N	2588	-0-	-16	-0-	119	1	2430	2	Y	35	31	0		10
04	2460	N	1573	-0-	-887	-0-	70	1	1480	2	Y	21	24	0		7
05	2542	N	2471	-0-	-71	-0-	103	1	2336	2	Y	29	28	0		8

COPELAND UNIT 2		WELL #: 10		RRCID -> 171834		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8680 - 9780								
12	930	N	211	-0-	-719	-0-	9	1	199	2	Y	3	3	0		2
01	310	N	280	-0-	-30	-0-	13	1	263	2	Y	4	4	0		2
02	280	N	161	-0-	-119	-0-	7	1	151	2	Y	3	3	0		2
03	475	N	475	-0-	-0-	-0-	22	1	445	2	Y	7	6	0		3
04	685	N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	644	2	Y	9	11	0		1
*05	584	N	584	-0-	-0-	-0-	24	1	551	2	Y	8	7	0		2

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 70		RRCID -> 171947		COMPL. DATE 11/11/1998		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9094 - 9551								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451								
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 14		RRCID -> 171954		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8528 - 9760		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	48 1	1118 2	Y	18 19 0	8
01	1240 N	520	-0-	-720	-0-	20 9	486 2	Y	9 7 0	10
02	1092 N	366	-0-	-726	-0-	24 1	344 2	Y	5 6 0	9
03	1178 N	372	-0-	-806	-0-	10 9	349 2	Y	5 5 0	9
04	510 N	241	-0-	-269	-0-	16 1	226 2	Y	4 4 0	9
05	403 N	302	-0-	-101	-0-	6 9	286 2	Y	3 3 0	9

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 119		RRCID -> 172324		COMPL. DATE 12/11/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9079 - 9529		
12	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	132 1	2097 2	Y	5 5 0	1
01	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	6 9	2179 2	Y	5 5 0	1
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	131 1	1923 2	Y	5 5 0	1
03	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	6 9	1913 2	Y	5 5 0	1
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	117 1	1551 2	Y	4 4 0	1
*05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	122 1	1795 2	Y	5 5 0	1

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 71 F		RRCID -> 172506		COMPL. DATE 01/13/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8274 - 9508		
12	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	134 1	2135 2	Y	-0-	-0-
01	784 N	784	-0-	-0-	-0-	45 1	739 2	Y	-0-	-0-
02	2632 X	1039	-0-	-1593	-0-	60 1	979 2	Y	-0-	-0-
03	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-			Y	-0-	-0-
04	2190 X	1388	-0-	-802	-0-	86 1	1302 2	Y	-0-	-0-
05	2263 X	1599	-0-	-664	-0-	103 1	1496 2	Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 73 F		RRCID -> 172671		COMPL. DATE 01/30/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9097 - 9541		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 163		RRCID -> 172769		COMPL. DATE 03/01/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9126 - 9557		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	301			Y	-0-	1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	301			Y	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	301			Y	-0-	1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	301			Y	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	301			Y	-0-	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	301			Y	-0-	1

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 118 F		RRCID -> 172948		COMPL. DATE 09/20/1998		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8389 - 9651								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 172984		COMPL. DATE 01/07/1999		TOTAL DEPTH 9732 PERF. 8831 - 9920								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	549					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	345	-0-	345	894	16	1	322	2	Y	6	5	0			1
02	14B2 EXT	87	-0-	87	981	7	9	4	1	Y	1	1	0			1
03	981 X	-0-	-0-	-981	-0-					Y	-0-					1
04	441 X	441	-0-	-0-	-0-	20	1	414	2	Y	6	7	0			-0-
*05	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	7	9	63	1	Y	18	17	0			1
						20	9									
-----																
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 190 F		RRCID -> 173936		COMPL. DATE 03/26/1999		TOTAL DEPTH 9791 PERF. 8422 - 9670								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WERNER, LOUIS SAWMILL		WELL #: 4		RRCID -> 174171		COMPL. DATE 09/26/1998		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8435 - 9691								
12	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	145	1	2310	2	Y	4	4	0			1
01	3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	4	9	188	1	Y	5	5	0			1
02	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	6	9	178	1	Y	4	4	0			1
03	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	4	9	229	1	Y	6	6	0			1
04	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	7	9	246	1	Y	6	6	0			1
05	3441 X	3111	-0-	-330	-0-	7	9	201	1	Y	5	5	0			1
						6	9									
-----																
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 191		RRCID -> 174233		COMPL. DATE 06/05/1999		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8388 - 9646								
12	200 N	200	-0-	-0-	-0-	12	1	188	2	Y	-0-					-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	Y	-0-					-0-
02	238 N	238	-0-	-0-	-0-	14	1	224	2	Y	-0-					-0-
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	28	1	443	2	Y	-0-					-0-
04	467 N	467	-0-	-0-	-0-	29	1	438	2	Y	-0-					-0-
*05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	36	1	525	2	Y	-0-					-0-

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451  
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 124 RRCID -> 174234 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 8412 - 9666

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 N	589	-0-	-0-	-0-	34 1	548 2	Y	6	6 0	-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	7 9	539 2	Y	6	6 0	-0-
02	565 N	565	-0-	-0-	-0-	32 1	526 2	Y	6	6 0	-0-
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	7 9	547 2	Y	7	7 0	-0-
04	640 N	640	-0-	-0-	-0-	35 1	593 2	Y	7	7 0	-0-
05	620 N	607	-0-	-13	-0-	8 9	560 2	Y	7	7 0	-0-
						39 1					
						8 9					

-----  
 PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 12 RRCID -> 175335 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8716 - 9703

12	596 N	596	-0-	-0-	-0-	24 1	562 2	Y	9	9 0	-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	10 9	642 2	Y	11	9 0	2
02	1932 X	602	-0-	-1330	-0-	31 1	567 2	Y	8	10 0	-0-
03	2139 X	400	-0-	-1739	-0-	12 9	375 2	Y	6	5 0	1
04	2070 X	381	-0-	-1689	-0-	26 1	358 2	Y	5	6 0	-0-
*05	1072 X	1072	-0-	-0-	-0-	9 9	1014 2	Y	12	12 0	-0-
						18 1					
						13 9					

-----  
 COPELAND UNIT 2 WELL #: 12 RRCID -> 175552 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8607 - 9738

12	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	52 1	1225 2	Y	20	21 0	3
01	1178 N	1127	-0-	-51	-0-	22 9	1056 2	Y	18	15 0	6
02	1148 N	807	-0-	-341	-0-	51 1	760 2	Y	11	13 0	4
03	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	20 9	1313 2	Y	19	17 0	6
04	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	35 1	1237 2	Y	18	20 0	4
*05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	12 9	1310 2	Y	16	16 0	4
						64 1					
						21 9					
						59 1					
						20 9					
						58 1					
						18 9					

-----  
 PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 11 RRCID -> 175724 COMPL. DATE 09/07/1999 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8908 - 9615

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	326			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	280	-0-	280	606	13 1	261 2	Y	5	4 0	1
02	14B2 EXT	1106	-0-	1106	1712	6 9	1041 2	Y	15	16 0	-0-
03	2699 X	987	-0-	-1712	-0-	48 1	927 2	Y	14	12 0	2
04	708 X	708	-0-	-0-	-0-	17 9	666 2	Y	9	11 0	-0-
05	1085 N	535	-0-	-550	-0-	45 1	506 2	Y	6	6 0	-0-
						15 9					
						32 1					
						10 9					
						22 1					
						7 9					



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA							
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451														
SMITH, J. J.		WELL #: 5		RRCID -> 175850		COMPL. DATE 12/07/1999			TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9320 - 9444							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2367	3	33	9	Y	30	59	0		9	
01	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2321	3	8	9	Y	7				16	
02	2296 N	2285	-0-	-11	-0-	2285	3			Y	-0-				16	
03	2387 N	1889	-0-	-498	-0-	1866	3	23	9	Y	21				37	
04	2250 N	1818	-0-	-432	-0-	1809	3	9	9	Y	8				45	
05	2542 N	1626	-0-	-916	-0-	1601	3	25	9	Y	23				68	
-----																
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #: 77		RRCID -> 176511		COMPL. DATE 11/16/1999			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 9071 - 9522					
12	8801 X	8801	-0-	-0-	-0-	513	1	8169	2	Y	108	109	0		-0-	
01	7309 X	7309	-0-	-0-	-0-	410	1	6800	2	Y	90	88	0		2	
02	5299 X	5299	-0-	-0-	-0-	301	1	4930	2	Y	62	62	0		2	
03	6484 X	6484	-0-	-0-	-0-	382	1	6010	2	Y	84	85	0		1	
04	6730 X	6730	-0-	-0-	-0-	410	1	6229	2	Y	83	82	0		2	
*05	5734 X	5734	-0-	-0-	-0-	366	1	5290	2	Y	71	71	0		2	
-----																
DANIEL, Z.L. GAS UNIT				WELL #: 6		RRCID -> 177103		COMPL. DATE 03/14/2000			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9342 - 9430					
12	682 N	654	-0-	-28	-0-	646	3	8	9	Y	7	7	0		15	
01	3100 N	5062	-0-	1962	-0-	47	1	4953	2	Y	56	47	0		24	
02	2800 N	2430	-0-	-370	-0-	62	9	25	1	Y	26	27	0		23	
03	3100 N	2920	-0-	-180	-0-	29	9	28	1	Y	31	37	0		17	
04	3241 X	1829	-0-	-1412	-0-	23	1	1781	2	Y	23	18	0		22	
*05	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	25	9	38	1	Y	24	29	0		17	
-----																
RITTER				WELL #: 3		RRCID -> 179832		COMPL. DATE 07/22/2000			TOTAL DEPTH 9497 PERF. 8954 - 9373					
12	3100 N	2768	-0-	-332	-0-	2687	2	81	9	N	74	179	1		42	
01	2945 X	255	-0-	-2690	-0-	209	2	46	9	Y	42				42	
02	2660 X	1072	-0-	-1588	-0-	1072	2			Y	-0-				42	
03	6142 X	6142	-0-	-0-	-0-	9	1	6016	2	Y	106	31	0		117	
04	5132 X	5132	-0-	-0-	-0-	117	9	7	1	Y	40	39	0		118	
*05	5078 X	5078	-0-	-0-	-0-	44	9	10	1	Y	36	33	0		121	
-----																
SMITH, J. J.				WELL #: 7		RRCID -> 181936		COMPL. DATE 02/02/2001			TOTAL DEPTH 9765 PERF. 9565 - 9684					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30	

-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451  
 SMITH, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 182130 COMPL. DATE 02/12/2001 TOTAL DEPTH 9694 PERF. 9474 - 9598  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	3351	-0-	251	1267	3305	3	46	9	N	42	82	0			11
01	4027 X	2760	-0-	-1267	-0-	2751	3	9	9	N	8					19
02	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2412	3			N	-0-					19
03	2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2431	3	30	9	N	27					46
04	2296 X	2296	-0-	-0-	-0-	2285	3	11	9	N	10					56
05	2108 X	1861	-0-	-247	-0-	1831	3	30	9	N	27					83

-----  
 COPELAND UNIT 2 WELL #: 14 RRCID -> 182619 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 8628 - 9432  
 -----

12	2604 X	2347	-0-	-257	-0-	94	1	2212	2	Y	37	38	0			2
						41	9									
01	2108 X	1879	-0-	-229	-0-	86	1	1759	2	Y	31	26	0			7
						34	9									
02	2268 N	1892	-0-	-376	-0-	82	1	1782	2	Y	25	31	0			1
						28	9									
03	2356 N	1798	-0-	-558	-0-	83	1	1686	2	Y	26	22	0			5
						29	9									
04	1830 N	1670	-0-	-160	-0-	75	1	1571	2	Y	22	26	0			1
						24	9									
05	2108 N	1750	-0-	-358	-0-	73	1	1654	2	Y	21	20	0			2
						23	9									

-----  
 COPELAND UNIT 2 WELL #: 11 RRCID -> 182622 COMPL. DATE 03/23/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 5580 - 9794  
 -----

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					8

-----  
 DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183200 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 9558 - 9656  
 -----

12	2170 N	2018	-0-	-152	-0-	1994	3	24	9	Y	22	21	0			22
01	2139 N	2059	-0-	-80	-0-	19	1	2016	2	Y	22	19	0			25
						24	9									
02	T. A.	1967	-0-	1967	1967	20	1	1923	2	Y	22	22	0			25
						24	9									
03	T. A.	1728	-0-	1728	3695	17	1	1691	2	Y	18	22	0			21
						20	9									
04	5461 X	1766	-0-	-3695	-0-	22	1	1720	2	Y	22	17	0			26
						24	9									
*05	1813 X	1813	-0-	-0-	-0-	26	1	1769	2	Y	16	20	0			22
						18	9									

-----  
 CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 8 RRCID -> 183221 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8538 - 9446  
 -----

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					4

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451  
 HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 187599 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8955 - 9884

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	77	1	1800	2	Y	30	31 0	9
						33	9						
01	1674 N	1032	-0-	-642	-0-	47	1	967	2	Y	16	14 0	11
						18	9						
02	1652 N	657	-0-	-995	-0-	28	1	618	2	Y	10	11 0	10
						11	9						
03	1922 N	969	-0-	-953	-0-	45	1	910	2	Y	13	12 0	11
						14	9						
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	46	1	966	2	Y	14	16 0	9
						15	9						
*05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	31	1	703	2	Y	8	8 0	9
						9	9						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 153 RRCID -> 195969 COMPL. DATE 02/15/2003 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8619 - 9535

12	837 N	592	-0-	-245	-0-	35	1	555	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
01	620 N	322	-0-	-298	-0-	18	1	303	2	Y	1	1 0	-0-
						1	9						
02	T. A.	796	-0-	796	796	46	1	747	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						
03	T. A.	537	-0-	537	1333	32	1	503	2	Y	2	2 0	-0-
						2	9						
04	2305 X	972	-0-	-1333	-0-	60	1	908	2	Y	4	4 0	-0-
						4	9						
*05	632 X	632	-0-	-0-	-0-	41	1	588	2	Y	3	3 0	-0-
						3	9						

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 195971 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9836 PERF. 8710 - 9690

12	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	84	1	1962	2	Y	33	34 0	1
						36	9						
01	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	93	1	1907	2	Y	33	28 0	6
						36	9						
02	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	82	1	1788	2	Y	26	31 0	1
						29	9						
03	2077 N	1999	-0-	-78	-0-	92	1	1877	2	Y	27	24 0	4
						30	9						
04	1980 N	1952	-0-	-28	-0-	87	1	1836	2	Y	26	30 0	-0-
						29	9						
05	2108 N	2045	-0-	-63	-0-	85	1	1934	2	Y	24	23 0	1
						26	9						

PARKER UNIT NO. 3 WELL #: 16 RRCID -> 199544 COMPL. DATE 05/27/2003 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 8776 - 9698

12	4402 X	4270	-0-	-132	-0-	172	1	4024	2	Y	67	69 0	9
						74	9						
01	4402 X	4017	-0-	-385	-0-	183	1	3762	2	Y	65	55 0	19
						72	9						
02	3864 X	3803	-0-	-61	-0-	164	1	3583	2	Y	51	61 0	9
						56	9						
03	4278 X	3654	-0-	-624	-0-	168	1	3431	2	Y	50	44 0	15
						55	9						
04	4140 X	3186	-0-	-954	-0-	142	1	2997	2	Y	43	50 0	8
						47	9						
05	4278 X	4054	-0-	-224	-0-	169	1	3832	2	Y	48	46 0	10
						53	9						





CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 185		RRCID -> 203452		COMPL. DATE 08/19/2003		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8438 - 9540			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	2015 N	1986	-0-	-29	-0-	114 1	1819 2	N	48	48 0	1
01	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	53 9	147 1	N	64	63 0	2
02	2800 N	3452	-0-	652	652	70 9	194 1	N	80	80 0	2
03	3100 N	3138	-0-	38	690	88 9	182 1	N	80	81 0	1
04	3000 N	2318	-0-	-682	8	88 9	139 1	N	56	55 0	2
*05	2916 X	2908	-0-	-8	-0-	62 9	183 1	N	71	71 0	2
						78 9					
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 184		RRCID -> 203818		COMPL. DATE 02/09/2004		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8632 - 9546			
12	5487 X	4977	-0-	-510	-0-	288 1	4589 2	N	91	91 0	-0-
01	5487 X	4489	-0-	-998	-0-	100 9	250 1	N	81	80 0	1
02	5236 X	5106	-0-	-130	-0-	89 9	288 1	N	89	88 0	2
03	5797 X	5474	-0-	-323	-0-	98 9	321 1	N	104	106 0	-0-
04	5610 X	5228	-0-	-382	-0-	114 9	316 1	N	95	94 0	1
*05	5714 X	5714	-0-	-0-	-0-	105 9	362 1	N	106	105 0	2
						117 9					
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 152		RRCID -> 205886		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 9678 PERF. 8412 - 9586			
12	4340 X	4014	-0-	-326	-0-	235 1	3737 2	Y	38	38 0	-0-
01	4340 X	4291	-0-	-49	-0-	42 9	241 1	Y	41	40 0	1
02	3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	45 9	227 1	Y	36	36 0	1
03	4092 X	3974	-0-	-118	-0-	40 9	235 1	Y	39	40 0	-0-
04	4140 X	3382	-0-	-758	-0-	43 9	207 1	Y	33	32 0	1
05	4402 X	3086	-0-	-1316	-0-	36 9	198 1	Y	29	29 0	1
						32 9					
PARKER UNIT NO. 3		WELL #: 18		RRCID -> 205963		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 9794 PERF. 8610 - 9718			
12	3100 N	2409	-0-	-691	1560	97 1	2270 2	Y	38	39 0	8
01	3100 N	2077	-0-	-1023	537	42 9	95 1	Y	33	28 0	13
02	2615 N	2078	-0-	-537	-0-	36 9	90 1	Y	28	34 0	7
03	2418 N	1991	-0-	-427	-0-	31 9	92 1	Y	28	24 0	11
04	2010 N	1863	-0-	-147	-0-	31 9	83 1	Y	25	29 0	7
05	2294 N	1116	-0-	-1178	-0-	28 9	47 1	Y	13	13 0	7
						14 9					



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 228		RRCID -> 207696		COMPL. DATE 10/03/2004		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 8442 - 9506	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	317 1	5053 2	Y	13	13 0	-0-
01	5881 X	5881	-0-	-0-	-0-	14 9	5533 2	Y	14	14 0	-0-
02	4984 X	4491	-0-	-493	-0-	333 1	4222 2	Y	10	10 0	-0-
03	5518 X	5313	-0-	-205	-0-	15 9	4981 2	Y	14	14 0	-0-
04	5340 X	3867	-0-	-1473	-0-	258 1	3619 2	Y	9	9 0	-0-
05	5518 X	3532	-0-	-1986	-0-	11 9	3294 2	Y	9	9 0	-0-
						238 1					
						10 9					
						228 1					
						10 9					
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 75		RRCID -> 207697		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 9642		PERF. 8380 - 9533	
12	4836 X	3383	-0-	-1453	-0-	196 1	3122 2	Y	59	59 0	-0-
01	4836 X	3231	-0-	-1605	-0-	65 9	2989 2	Y	56	55 0	1
02	4732 X	2990	-0-	-1742	-0-	180 1	2767 2	Y	49	49 0	1
03	5208 X	4586	-0-	-622	-0-	62 9	4226 2	Y	83	84 0	-0-
04	5040 X	4173	-0-	-867	-0-	169 1	3841 2	Y	72	71 0	1
*05	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	54 9	3873 2	Y	74	74 0	1
						269 1					
						91 9					
						253 1					
						79 9					
						268 1					
						81 9					
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 192		RRCID -> 207698		COMPL. DATE 11/20/2004		TOTAL DEPTH 9676		PERF. 9171 - 9210	
12	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	158 1	2509 2	Y	4	4 0	1
01	2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	4 9	2454 2	Y	4	4 0	1
02	2548 X	2217	-0-	-331	-0-	148 1	2087 2	Y	3	3 0	1
03	2821 X	2133	-0-	-688	-0-	127 1	2002 2	Y	4	4 0	1
04	2730 X	2148	-0-	-582	-0-	3 9	2013 2	Y	3	3 0	1
05	2666 X	2169	-0-	-497	-0-	127 1	2025 2	Y	4	4 0	1
						4 9					
						132 1					
						3 9					
						140 1					
						4 9					
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 145		RRCID -> 207700		COMPL. DATE 12/21/2004		TOTAL DEPTH 9671		PERF. 8307 - 9551	
12	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	260 1	4138 2	Y	21	22 0	-0-
01	3462 X	3462	-0-	-0-	-0-	23 9	3247 2	Y	17	16 0	1
02	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	196 1	3193 2	Y	16	16 0	1
03	4433 X	3843	-0-	-590	-0-	19 9	3592 2	Y	20	20 0	1
04	4290 X	2545	-0-	-1745	-0-	195 1	2376 2	Y	12	12 0	1
05	4433 X	3657	-0-	-776	-0-	18 9	3402 2	Y	18	18 0	1
						229 1					
						22 9					
						156 1					
						13 9					
						235 1					
						20 9					



CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 167		RRCID -> 208305		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 9620		PERF. 8273 - 9513				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	3720 X	3426	-0-	-294	-0-	199	1	3176	2	Y	46	46	0	1
						51	9							
01	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	227	1	3762	2	Y	54	53	0	2
						59	9							
02	3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	204	1	3343	2	Y	46	46	0	2
						51	9							
03	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	242	1	3811	2	Y	59	59	0	2
						65	9							
04	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	199	1	3030	2	Y	43	43	0	2
						47	9							
*05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	225	1	3249	2	Y	48	48	0	2
						53	9							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 222		RRCID -> 209733		COMPL. DATE 02/24/2005		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 9107 - 9584				
12	4743 X	2575	-0-	-2168	-0-	150	1	2392	2	Y	30	30	0	1
						33	9							
01	4743 X	2252	-0-	-2491	-0-	126	1	2098	2	Y	25	25	0	1
						28	9							
02	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	231	1	3785	2	Y	44	44	0	1
						48	9							
03	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	317	1	4989	2	Y	65	66	0	-0-
						72	9							
04	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	293	1	4451	2	Y	56	55	0	1
						62	9							
05	3596 X	3506	-0-	-90	-0-	224	1	3237	2	Y	41	41	0	1
						45	9							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 224		RRCID -> 209908		COMPL. DATE 12/16/2005		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8271 - 9510			
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	8	1	132	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	349 N	349	-0-	-0-	-0-	20	1	329	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	17	1	285	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	347 N	347	-0-	-0-	-0-	21	1	326	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	330 N	207	-0-	-123	-0-	13	1	194	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	460 N	460	-0-	-0-	-0-	30	1	430	2	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 230		RRCID -> 209917		COMPL. DATE 03/11/2005		TOTAL DEPTH 9760		PERF. 8505 - 9668				
12	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	177	1	2818	2	Y	52	52	0	2
						57	9							
01	3083 X	3083	-0-	-0-	-0-	172	1	2854	2	Y	52	51	0	3
						57	9							
02	2884 X	2710	-0-	-174	-0-	153	1	2509	2	Y	44	44	0	3
						48	9							
03	3193 X	2915	-0-	-278	-0-	171	1	2686	2	Y	53	53	0	3
						58	9							
04	3090 X	2819	-0-	-271	-0-	171	1	2596	2	Y	47	47	0	3
						52	9							
05	3069 X	2953	-0-	-116	-0-	187	1	2710	2	Y	51	51	0	3
						56	9							

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
WILDHORSE RESOURCES, LLC			//CONT.//		923451							
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 171		RRCID -> 211604	COMPL. DATE 08/31/2004	TOTAL DEPTH 9643	PERF. 8455 - 9560				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
12	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	160 1	2554 2	Y	55	55 0	-0-	
						61 9						
01	2404 X	2404	-0-	-0-	-0-	134 1	2218 2	Y	47	46 0	1	
						52 9						
02	2604 X	2364	-0-	-240	-0-	133 1	2183 2	Y	44	44 0	1	
						48 9						
03	2790 X	2305	-0-	-485	-0-	135 1	2118 2	Y	47	48 0	-0-	
						52 9						
04	2700 X	2399	-0-	-301	-0-	145 1	2201 2	Y	48	47 0	1	
						53 9						
05	2790 X	2339	-0-	-451	-0-	148 1	2139 2	Y	47	47 0	1	
						52 9						
-----												
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 231		RRCID -> 211642	COMPL. DATE 03/29/2005	TOTAL DEPTH 9770	PERF. 8516 - 9342				
12	3348 X	3144	-0-	-204	-0-	182 1	2901 2	Y	55	55 0	-0-	
						61 9						
01	3348 X	3052	-0-	-296	-0-	170 1	2824 2	Y	53	52 0	1	
						58 9						
02	3080 X	2778	-0-	-302	-0-	157 1	2570 2	Y	46	46 0	1	
						51 9						
03	3379 X	3205	-0-	-174	-0-	188 1	2953 2	Y	58	59 0	-0-	
						64 9						
04	3270 X	3149	-0-	-121	-0-	191 1	2897 2	Y	55	54 0	1	
						61 9						
*05	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	211 1	3045 2	Y	58	58 0	1	
						64 9						
-----												
COPELAND UNIT 2			WELL #: 15		RRCID -> 212317	COMPL. DATE 04/14/2005	TOTAL DEPTH 9878	PERF. 8616 - 9758				
12	2108 N	2070	-0-	-38	-0-	83 1	1952 2	Y	32	33 0	8	
						35 9						
01	2046 N	1378	-0-	-668	-0-	63 1	1290 2	Y	23	19 0	12	
						25 9						
02	1792 N	1389	-0-	-403	-0-	60 1	1309 2	Y	18	22 0	8	
						20 9						
03	1984 N	1701	-0-	-283	-0-	78 1	1597 2	Y	24	21 0	11	
						26 9						
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	73 1	1539 2	Y	21	25 0	7	
						23 9						
05	1550 N	898	-0-	-652	-0-	37 1	849 2	Y	11	10 0	8	
						12 9						
-----												
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #: 220		RRCID -> 213738	COMPL. DATE 12/21/2005	TOTAL DEPTH 9655	PERF. 8392 - 84188				
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5 1	74 2	N	-0-		1	
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2 1	35 2	N	-0-		1	
02	168 N	70	-0-	-98	-0-	4 1	66 2	N	-0-		1	
03	93 N	72	-0-	-21	-0-	4 1	68 2	N	-0-		1	
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	2 1	30 2	N	-0-		1	
05	93 N	65	-0-	-28	-0-	4 1	61 2	N	-0-		1	

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 209		RRCID -> 213739		COMPL. DATE 05/27/2005		TOTAL DEPTH 9626		PERF. 8444 - 9516		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
12		3441 X	2731	-0-	-710	-0-	158 1	2518 2	Y	50	50 0	-0-
							55 9					
01		3410 X	3138	-0-	-272	-0-	175 1	2900 2	Y	57	56 0	1
							63 9					
02		2996 X	2703	-0-	-293	-0-	153 1	2498 2	Y	47	47 0	1
							52 9					
03		3317 X	3024	-0-	-293	-0-	177 1	2783 2	Y	58	59 0	-0-
							64 9					
04		3210 X	2809	-0-	-401	-0-	170 1	2582 2	Y	52	51 0	1
							57 9					
05		3131 X	3068	-0-	-63	-0-	194 1	2811 2	Y	57	57 0	1
							63 9					
-----												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 101		RRCID -> 216178		COMPL. DATE 10/19/2005		TOTAL DEPTH 9670		PERF. 8340 - 9567		
12		1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	114 1	1820 2	Y	-0-	-0-	-0-
							42 1	690 2	Y	-0-	-0-	-0-
01		732 N	732	-0-	-0-	-0-	53 1	874 2	Y	-0-	-0-	-0-
							53 1	874 2	Y	-0-	-0-	-0-
02		927 N	927	-0-	-0-	-0-	56 1	879 2	Y	-0-	-0-	-0-
							53 1	808 2	Y	-0-	-0-	-0-
03		1922 N	935	-0-	-987	-0-	56 1	879 2	Y	-0-	-0-	-0-
							53 1	808 2	Y	-0-	-0-	-0-
04		861 N	861	-0-	-0-	-0-	53 1	808 2	Y	-0-	-0-	-0-
							63 1	917 2	Y	-0-	-0-	-0-
05		1023 N	980	-0-	-43	-0-	63 1	917 2	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 219		RRCID -> 216349		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 9665		PERF. 8406 - 9547		
12		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	286 1	4557 2	Y	71	71 0	-0-
							78 9					
01		4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	271 1	4502 2	Y	69	68 0	1
							76 9					
02		3920 X	3901	-0-	-19	-0-	221 1	3622 2	Y	53	53 0	1
							58 9					
03		4929 X	4263	-0-	-666	-0-	251 1	3942 2	Y	64	65 0	-0-
							70 9					
04		4770 X	4250	-0-	-520	-0-	258 1	3925 2	Y	61	60 0	1
							67 9					
05		4929 X	4355	-0-	-574	-0-	277 1	4008 2	Y	64	63 0	2
							70 9					
-----												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 218		RRCID -> 217536		COMPL. DATE 12/13/2005		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 8408 - 9554		
12		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	212 1	3381 2	Y	-0-	-0-	1
							188 1	3121 2	Y	-0-	-0-	1
01		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-	147 1	2404 2	Y	-0-	-0-	1
							183 1	2870 2	Y	-0-	-0-	1
02		3136 X	2551	-0-	-585	-0-	167 1	2545 2	Y	-0-	-0-	1
							158 1	2287 2	Y	-0-	-0-	1
03		3596 X	3053	-0-	-543	-0-	167 1	2545 2	Y	-0-	-0-	1
							158 1	2287 2	Y	-0-	-0-	1
04		3480 X	2712	-0-	-768	-0-	167 1	2545 2	Y	-0-	-0-	1
							158 1	2287 2	Y	-0-	-0-	1
05		3596 X	2445	-0-	-1151	-0-	158 1	2287 2	Y	-0-	-0-	1
-----												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 181		RRCID -> 218007		COMPL. DATE 01/19/2006		TOTAL DEPTH 9640		PERF. 8430 - 9555		
12		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	257 1	4087 2	Y	135	135 0	-0-
							149 9					
01		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	254 1	4215 2	Y	137	135 0	2
							151 9					
02		4284 X	4220	-0-	-64	-0-	235 1	3852 2	Y	121	120 0	3
							133 9					
03		4743 X	4477	-0-	-266	-0-	259 1	4063 2	Y	141	143 0	1
							155 9					
04		4590 X	3661	-0-	-929	-0-	218 1	3322 2	Y	110	109 0	2
							121 9					
05		4681 X	4309	-0-	-372	-0-	269 1	3895 2	Y	132	131 0	3
							145 9					



-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
WILDHORSE RESOURCES, LLC			//CONT.//		923451									
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		173	RRCID -> 223982			COMPL. DATE 11/26/2006			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8692 - 9534		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
12	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	238	1	3788	2	Y	120	120	0	-0-
						132	9							
01	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	243	1	4037	2	Y	126	124	0	2
						139	9							
02	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	208	1	3404	2	Y	102	102	0	2
						112	9							
03	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	243	1	3824	2	Y	128	129	0	1
						141	9							
04	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	229	1	3480	2	Y	110	109	0	2
						121	9							
*05	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	249	1	3592	2	Y	117	116	0	3
						129	9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		175	RRCID -> 225355			COMPL. DATE 01/13/2007			TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8421 - 9570		
-----														
12	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	94	1	1493	2	Y	46	46	0	2
						51	9							
01	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	110	1	1829	2	Y	55	54	0	3
						61	9							
02	2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	132	1	2163	2	Y	63	63	0	3
						69	9							
03	2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	119	1	1878	2	Y	60	61	0	2
						66	9							
04	1950 X	1729	-0-	-221	-0-	103	1	1572	2	Y	49	48	0	3
						54	9							
05	2604 X	1789	-0-	-815	-0-	112	1	1622	2	Y	50	50	0	3
						55	9							
-----														
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		174	RRCID -> 225650			COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 9637 PERF. 8658 - 9172		
-----														
12	775 X	367	-0-	-408	-0-	20	1	319	2	Y	25	25	0	2
						28	9							
01	273 N	273	-0-	-0-	-0-	14	1	239	2	Y	18	18	0	2
						20	9							
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	18	1	275	2	Y	-0-	23	0	2
03	372 N	318	-0-	-54	-0-	25	9							
04	270 N	225	-0-	-45	-0-	13	1	195	2	Y	15	15	0	2
						17	9							
*05	272 N	272	-0-	-0-	-0-	16	1	235	2	Y	19	19	0	2
						21	9							
-----														
BAILEY UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 226236			COMPL. DATE 02/15/2007			TOTAL DEPTH 9610 PERF. 8568 - 9484		
-----														
12	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	140	1	2162	2	Y	54	55	0	8
						59	9							
01	2542 N	1997	-0-	-545	-0-	124	1	1826	2	Y	43	42	0	9
						47	9							
02	2296 X	1716	-0-	-580	-0-	96	1	1575	2	Y	41	42	0	8
						45	9							
03	2542 X	1575	-0-	-967	-0-	94	1	1440	2	Y	37	35	0	10
						41	9							
04	2280 X	1539	-0-	-741	-0-	96	1	1406	2	Y	34	36	0	8
						37	9							
05	2356 X	1688	-0-	-668	-0-	101	1	1545	2	Y	38	36	0	10
						42	9							

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451  
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 237 RRCID -> 228306 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8408 - 9224

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	362	1	5761	2	Y	379	379 0	-0-
						417	9						
01	6881 X	6881	-0-	-0-	-0-	366	1	6082	2	Y	394	388 0	6
						433	9						
02	5634 X	5634	-0-	-0-	-0-	305	1	4987	2	Y	311	310 0	7
						342	9						
03	6221 X	6221	-0-	-0-	-0-	347	1	5460	2	Y	376	380 0	3
						414	9						
04	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	329	1	4996	2	Y	328	324 0	7
						361	9						
*05	5964 X	5964	-0-	-0-	-0-	361	1	5219	2	Y	349	348 0	8
						384	9						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 215 RRCID -> 229211 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 8402 - 9242

12	372 N	301	-0-	-71	-0-	18	1	283	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	25	1	421	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	532 N	242	-0-	-290	-0-	14	1	228	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	310 N	260	-0-	-50	-0-	16	1	244	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	420 N	290	-0-	-130	-0-	18	1	272	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	279 N	261	-0-	-18	-0-	17	1	244	2	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 166 RRCID -> 229398 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 8460 - 9526

12	2380 X	2380	-0-	-0-	-0-	139	1	2221	2	Y	18	18 0	1
						20	9						
01	2190 X	2190	-0-	-0-	-0-	123	1	2049	2	Y	16	16 0	1
						18	9						
02	2296 X	1875	-0-	-421	-0-	107	1	1754	2	Y	13	13 0	1
						14	9						
03	2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	149	1	2346	2	Y	20	20 0	1
						22	9						
04	2310 X	2233	-0-	-77	-0-	137	1	2077	2	Y	17	17 0	1
						19	9						
*05	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	166	1	2404	2	Y	20	20 0	1
						22	9						

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 214 RRCID -> 235628 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 8414 - 9522

12	3596 X	2507	-0-	-1089	-0-	144	1	2287	2	Y	69	72 0	-0-
						76	9						
01	3503 X	3081	-0-	-422	-0-	170	1	2819	2	Y	84	83 0	1
						92	9						
02	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	180	1	2952	2	Y	86	85 0	2
						95	9						
03	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	253	1	3981	2	Y	126	128 0	-0-
						139	9						
04	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	272	1	4137	2	Y	126	124 0	2
						139	9						
*05	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	287	1	4155	2	Y	128	128 0	2
						141	9						

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451  
 CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 9 RRCID -> 235698 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9552 PERF. 9008 - 9456

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4929 X	4622	-0-	-307	-0-	276	1	4256	2	Y	82	89 0	60
01	4929 X	4502	-0-	-427	-0-	90	9	4176	2	Y	39		99
02	4312 X	3837	-0-	-475	-0-	283	1	3545	2	Y	68	89 0	78
03	4774 X	4036	-0-	-738	-0-	43	9	3785	2	Y	3		81
04	4590 X	4085	-0-	-505	-0-	217	1	3719	2	Y	102	68 0	115
05	4619 X	3897	-0-	-722	-0-	75	9	3587	2	Y	68	146 0	37

SABINE ROYALTY TRUST WELL #: 4H RRCID -> 264815 COMPL. DATE 02/06/2012 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9837 - 12697

12	0 W	67305	-0-	67305	840199	2102	1	64199	2	Y	913	1114 0	279
01	0 W	55474	-0-	55474	895673	1004	9	53337	2	Y	1184	1089 0	374
02	0 W	51632	-0-	51632	947305	835	1	49966	2	Y	789	958 0	205
03	0 W	54362	-0-	54362	1001667	1302	9	52029	2	Y	968	946 0	227
04	0 W	50408	-0-	50408	1052075	798	1	47748	2	Y	882	942 0	167
*05	1101002 X	48927	-0-	-1052075	-0-	868	9	46354	2	Y	785	762 0	190

MURVAUL GAS UNIT C WELL #: 2H RRCID -> 265178 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9420 PERF. 9759 - 12694

12	80114 X	80114	-0-	-0-	-0-	79098	3	1016	9	Y	924	907 0	248
01	103602 X	76328	-0-	-27274	-0-	75483	3	845	9	Y	768	728 0	288
02	89460 X	64025	-0-	-25435	-0-	63429	3	596	9	Y	542	534 0	296
03	93279 X	48099	-0-	-45180	-0-	47502	3	597	9	Y	543	543 0	296
04	87240 X	54031	-0-	-33209	-0-	53356	3	675	9	Y	614	538 0	372
*05	80104 X	41279	-0-	-38825	-0-	41033	2	246	9	Y	224	522 1	74

DANIEL, Z.L. GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 265960 COMPL. DATE 06/17/2012 TOTAL DEPTH 9523 PERF. 9815 - 12687

12	0 W	95335	-0-	95335	976463	94215	2	1120	9	Y	1018	973 0	93
01	0 W	83709	-0-	83709	1060172	785	1	81919	2	Y	914	772 0	235
02	0 W	68655	-0-	68655	1128827	1005	9	67137	2	Y	740	753 0	222
03	1188772 X	59945	-0-	-1128827	-0-	704	1	58678	2	Y	621	754 0	89
04	106230 X	61371	-0-	-44859	-0-	814	9	59781	2	Y	758	603 0	244
05	95325 X	51019	-0-	-44306	-0-	584	1	49740	2	Y	488	575 0	157

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C. 924317												
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222950 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 9729 PERF. 6493 - 9557												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
12	9455 X	6346	-0-	-3109	-0-	406	1	5908	2	N	29	185 1 28
01	9455 X	5480	-0-	-3975	-0-	32	9	4971	2	N	149	167 1 10
02	8540 X	6713	-0-	-1827	-0-	164	9	6222	2	N	22	32
03	8773 X	7052	-0-	-1721	-0-	467	1	6697	2	N	5	37
04	8070 X	5112	-0-	-2958	-0-	24	9	4599	2	N	13	50
05	7440 X	6628	-0-	-812	-0-	349	1	6339	2	N	17	67
						6	9					
						499	1					
						14	9					
						270	1					
						19	9					
-----												
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224435 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6456 - 9632												
12	11935 X	9372	-0-	-2563	-0-	325	1	9047	2	N	-0-	544
01	11935 X	9050	-0-	-2885	-0-	371	1	8679	2	N	-0-	544
02	10948 X	7573	-0-	-3375	-0-	383	1	7187	2	N	3	547
						3	9					
03	12121 X	7387	-0-	-4734	-0-	347	1	7040	2	N	-0-	547
04	9960 X	7070	-0-	-2890	-0-	387	1	6675	2	N	7	554
						8	9					
05	9362 X	6788	-0-	-2574	-0-	271	1	6513	2	N	4	558
						4	9					
-----												
SEMPRA ENERGY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236752 COMPL. DATE 08/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6398 - 9616												
12	17205 X	11506	-0-	-5699	-0-	449	1	11045	2	N	11	104
						12	9					
01	15407 X	10298	-0-	-5109	-0-	533	1	9649	2	N	105	199 1 10
						116	9					
02	13916 X	11482	-0-	-2434	-0-	529	1	10924	2	N	26	36
						29	9					
03	15407 X	11570	-0-	-3837	-0-	480	1	11065	2	N	23	59
						25	9					
04	12870 X	12704	-0-	-166	-0-	536	1	12005	2	N	148	197 1 10
						163	9					
05	12710 X	12154	-0-	-556	-0-	619	1	11513	2	N	20	30
						22	9					
-----												
YELLOW DOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 244672 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 9742 PERF. 6593 - 9802												
12	4495 X	2924	-0-	-1571	-0-	161	1	2763	2	N	-0-	117
01	4340 X	2832	-0-	-1508	-0-	161	1	2585	2	N	78	190 1 5
						86	9					
02	3584 X	2531	-0-	-1053	-0-	130	1	2401	2	N	-0-	5
03	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	176	1	3177	2	N	190	180 1 15
						209	9					
*04	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	185	1	3131	2	N	26	41
						29	9					
*05	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	220	1	3675	2	N	49	90
						54	9					



-----  
 CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875  
 BRIGGS, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231193 COMPL. DATE 12/28/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8650 - 9984

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1882 X	1882	-0-	-0-	-0-	1882	2		Y	-0-			89
01	1575 X	1575	-0-	-0-	-0-	1575	2		Y	-0-			89
02	1736 X	1528	-0-	-208	-0-	1528	2		Y	-0-			89
03	2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2147	2		Y	-0-	79	1	10
04	1830 X	1666	-0-	-164	-0-	1634	2	32	9	Y			39
05	1891 X	1615	-0-	-276	-0-	1603	2	12	9	Y			50

-----  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 3A RRCID -> 083723 COMPL. DATE 10/16/1992 TOTAL DEPTH 9616 PERF. 8406 - 9531

12	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	2572	2	114	9	Y	104	116	1	94
01	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	2462	2	153	9	Y	139	166	1	67
02	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2126	2	155	9	Y	141	112	1	96
03	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2441	2	162	9	Y	147	172	1	71
04	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2339	2	122	9	Y	111	114	1	68
*05	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	2468	2	143	9	Y	130	118	1	80

-----  
 ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 098171 COMPL. DATE 01/29/1982 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8399 - 9520

12	1488 N	1005	-0-	-483	-0-	1005	2		Y	-0-			-0-
01	1612 N	912	-0-	-700	-0-	912	2		Y	-0-			-0-
02	924 N	546	-0-	-378	-0-	546	2		Y	-0-			-0-
03	992 N	762	-0-	-230	-0-	762	2		Y	-0-			-0-
04	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1116	2		Y	-0-			-0-
*05	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2		Y	-0-			-0-

-----  
 ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 5A RRCID -> 141594 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8510 - 9510

12	4526 X	4426	-0-	-100	-0-	4426	2		Y	-0-			-0-
01	4588 X	4564	-0-	-24	-0-	4564	2		Y	-0-			-0-
02	4145 X	4145	-0-	-0-	-0-	4145	2		Y	-0-			-0-
03	4588 X	4523	-0-	-65	-0-	4523	2		Y	-0-			-0-
04	4410 X	4293	-0-	-117	-0-	4293	2		Y	-0-			-0-
05	4588 X	4408	-0-	-180	-0-	4408	2		Y	-0-			-0-

-----  
 ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 165659 COMPL. DATE 09/10/1997 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8378 - 9494

12	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2394	2		Y	-0-			-0-
01	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2		Y	-0-			-0-
02	2800 N	2857	-0-	57	57	2857	2		Y	-0-			-0-
03	3100 N	3602	-0-	502	559	3602	2		Y	-0-			-0-
04	3000 N	3306	-0-	306	865	3306	2		Y	-0-			-0-
*05	3536 X	2671	-0-	-865	-0-	2671	2		Y	-0-			-0-

-----  
 ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 7A RRCID -> 165663 COMPL. DATE 10/03/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8382 - 9510

12	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	3613	2		Y	-0-			-0-
01	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	3558	2		Y	-0-			-0-
02	3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3192	2		Y	-0-			-0-
03	3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481	2		Y	-0-			-0-
04	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	3266	2		Y	-0-			-0-
*05	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	3360	2		Y	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16032 174	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		8A	RRCID ->	169172	COMPL. DATE	05/29/1998	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8355 - 9468
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
12		3162 X	2662	-0-	-500	-0-	2662	2	Y	-0-		-0-
01		3162 X	2512	-0-	-650	-0-	2512	2	Y	-0-		-0-
02		2268 X	2183	-0-	-85	-0-	2183	2	Y	-0-		-0-
03		2511 X	2321	-0-	-190	-0-	2321	2	Y	-0-		-0-
04		2430 X	2194	-0-	-236	-0-	2194	2	Y	-0-		-0-
05		2418 N	2200	-0-	-218	-0-	2200	2	Y	-0-		-0-
-----												
ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #:		9A	RRCID ->	169930	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	9598	PERF.	8386 - 9501
12		3936 X	3936	-0-	-0-	-0-	61	1	Y	28	32 1	26
							31	9				
01		3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	59	1	Y	40	47 1	19
							44	9				
02		3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	54	1	Y	39	31 1	27
							43	9				
03		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	60	1	Y	41	48 1	20
							45	9				
04		3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	57	1	Y	31	32 1	19
							34	9				
*05		3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	58	1	Y	36	33 1	22
							40	9				
-----												
HUNT		WELL #:		6	RRCID ->	179258	COMPL. DATE	06/07/2006	TOTAL DEPTH	9765	PERF.	8332 - 9586
12		5580 X	5366	-0-	-214	-0-	5313	3	N	48		89
01		5580 X	5419	-0-	-161	-0-	5363	3	N	51		140
02		4821 X	4821	-0-	-0-	-0-	4776	3	N	41		181
03		5363 X	5124	-0-	-239	-0-	5062	3	N	56	168 1	65
04		5250 X	4664	-0-	-586	-0-	4614	3	N	45		110
05		5425 X	5266	-0-	-159	-0-	5208	3	N	53		163
-----												
HUNT		WELL #:		5	RRCID ->	179364	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	9385	PERF.	6195 - 9206
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		15
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		15
-----												
HUNT		WELL #:		7	RRCID ->	179834	COMPL. DATE	10/07/2006	TOTAL DEPTH	9402	PERF.	8330 - 9224
12		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3504	3	N	47	162 1	9
01		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3193	3	N	11		20
02		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500	3	N	-0-		20
03		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3124	3	N	44		64
04		3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	3327	3	N	17		81
*05		3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	3500	3	N	12		93
-----												
HUNT		WELL #:		8	RRCID ->	180140	COMPL. DATE	09/09/2006	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	8366 - 9270
12		1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3	N	-0-		134
01		2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	2760	3	N	47	157 1	24
02		2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2761	3	N	11		35
03		3081 N	3081	-0-	-0-	-0-	3047	3	N	31		66
04		3000 N	3010	-0-	10	10	2977	3	N	30		96
*05		3100 N	3428	-0-	328	338	3382	3	N	42		138

-----												
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
HUNT WELL #: 9 RRCID -> 180185 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 8350 - 9256												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
12		7688 X	6707	-0-	-981	-0-	6671	3	36	9	N	45
01		7626 X	7201	-0-	-425	-0-	7078	3	123	9	N	157
02		6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6841	3	118	9	N	79
03		7384 X	7384	-0-	-0-	-0-	7384	3			N	79
04		7204 X	7204	-0-	-0-	-0-	7127	3	77	9	N	149
05		7719 X	7635	-0-	-84	-0-	7541	3	94	9	N	234
-----												
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 188325 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 9266												
12		93 N	8	-0-	-85	-0-	8	3			N	-0-
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	22	3			N	-0-
02		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1	1	33	3	N	-0-
03		8 N	7	-0-	-1	-0-	7	3			N	-0-
04		30 N	21	-0-	-9	-0-	21	3			N	-0-
05		31 N	24	-0-	-7	-0-	24	3			N	-0-
-----												
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 188326 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 9289												
12		2015 N	1985	-0-	-30	-0-	23	1	1962	3	N	-0-
01		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	26	1	2017	3	N	-0-
02		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	31	1	2045	3	N	-0-
03		1984 N	1892	-0-	-92	-0-	34	1	1858	3	N	-0-
04		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	37	1	1929	3	N	-0-
*05		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	39	1	2162	3	N	-0-
-----												
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 188329 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 9208												
12		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	28	1	2333	3	N	-0-
01		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	23	1	1821	3	N	-0-
02		2268 N	2206	-0-	-62	-0-	33	1	2173	3	N	-0-
03		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	43	1	2386	3	N	-0-
04		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	45	1	2348	3	N	-0-
05		2449 N	2006	-0-	-443	-0-	35	1	1971	3	N	-0-
-----												
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 189583 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8822 - 9304												
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 191942 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 9408 PERF. 8740 - 9220												
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
-----												
PIRKLE, L.H. WELL #: 12 RRCID -> 193864 COMPL. DATE 03/14/2003 TOTAL DEPTH 9445 PERF. 8386 - 9260												
12		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4099	2	48	9	Y	11
01		4274 X	4274	-0-	-0-	-0-	4222	2	52	9	Y	11
02		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3574	2	44	9	Y	15
03		4154 X	3697	-0-	-457	-0-	3650	2	47	9	Y	13
04		4140 X	3435	-0-	-705	-0-	3391	2	44	9	Y	19
05		4278 X	2412	-0-	-1866	-0-	2368	2	44	9	Y	10

-----													
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
HOLMES, S. L. WELL #: 11 RRCID -> 194352 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8786 - 9294													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	
12		4712 X	4466	-0-	-246	-0-		4437	2	29	9	Y	26
01		4712 X	4242	-0-	-470	-0-		4213	2	29	9	Y	26
02		4332 X	4332	-0-	-0-	-0-		4304	2	28	9	Y	25
03		4309 X	4302	-0-	-7	-0-		4266	2	36	9	Y	33
04		4854 X	4854	-0-	-0-	-0-		4819	2	35	9	Y	32
*05		4754 X	4754	-0-	-0-	-0-		4719	2	35	9	Y	32
-----													
HOLMES, S. L. WELL #: 12 RRCID -> 196152 COMPL. DATE 07/24/2003 TOTAL DEPTH 9402 PERF. 8711 - 9246													
12		4371 X	4298	-0-	-73	-0-		4211	2	87	9	Y	79
01		4371 X	4302	-0-	-69	-0-		4211	2	91	9	Y	83
02		3948 X	3792	-0-	-156	-0-		3712	2	80	9	Y	73
03		4371 X	4209	-0-	-162	-0-		4104	2	105	9	Y	95
04		4230 X	4120	-0-	-110	-0-		4022	2	98	9	Y	89
05		4309 X	3903	-0-	-406	-0-		3807	2	96	9	Y	87
-----													
HOLMES, S. L. WELL #: 14 RRCID -> 198380 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9389 PERF. 8754 - 9252													
12		5611 X	5549	-0-	-62	-0-		5520	2	29	9	Y	26
01		5611 X	5043	-0-	-568	-0-		5013	2	30	9	Y	27
02		5325 X	5325	-0-	-0-	-0-		5297	2	28	9	Y	25
03		5332 X	4750	-0-	-582	-0-		4724	2	26	9	Y	24
04		5295 X	5295	-0-	-0-	-0-		5269	2	26	9	Y	24
05		5332 X	5212	-0-	-120	-0-		5186	2	26	9	Y	24
-----													
COLEMAN, M.J. WELL #: 10 RRCID -> 198631 COMPL. DATE 11/06/2003 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8750 - 9262													
12		4805 X	4599	-0-	-206	-0-		4551	2	48	9	Y	44
01		4774 X	4509	-0-	-265	-0-		4459	2	50	9	Y	45
02		4312 X	4218	-0-	-94	-0-		4174	2	44	9	Y	40
03		4774 X	4644	-0-	-130	-0-		4587	2	57	9	Y	52
04		4539 X	4539	-0-	-0-	-0-		4486	2	53	9	Y	48
*05		4684 X	4684	-0-	-0-	-0-		4631	2	53	9	Y	48
-----													
HOLMES, S. L. WELL #: 13 RRCID -> 199352 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 8712 - 9254													
12		5859 X	5642	-0-	-217	-0-		5584	2	58	9	Y	53
01		5642 X	5255	-0-	-387	-0-		5194	2	61	9	Y	55
02		5096 X	4883	-0-	-213	-0-		4829	2	54	9	Y	49
03		5642 X	5238	-0-	-404	-0-		5152	2	86	9	Y	78
04		5460 X	4784	-0-	-676	-0-		4705	2	79	9	Y	72
05		5642 X	5466	-0-	-176	-0-		5390	2	76	9	Y	69
-----													
COLEMAN, M.J. WELL #: 11 RRCID -> 200261 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 9365 PERF. 8732 - 9252													
12		6046 X	6046	-0-	-0-	-0-		5998	2	48	9	Y	44
01		6121 X	6121	-0-	-0-	-0-		6070	2	51	9	Y	46
02		5680 X	5680	-0-	-0-	-0-		5636	2	44	9	Y	40
03		6164 X	6164	-0-	-0-	-0-		6097	2	67	9	Y	61
04		5965 X	5965	-0-	-0-	-0-		5903	2	62	9	Y	56
*05		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-		5851	2	62	9	Y	56
-----													
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 203282 COMPL. DATE 07/07/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8459 - 9580													
12		6959 X	6959	-0-	-0-	-0-		6917	2	42	9	Y	38
01		6699 X	6699	-0-	-0-	-0-		6654	2	45	9	Y	41
02		7840 X	7840	-0-	-0-	-0-		7806	2	34	9	Y	31
03		7683 X	7683	-0-	-0-	-0-		7649	2	34	9	Y	31
04		7702 X	7702	-0-	-0-	-0-		7667	2	35	9	Y	32
*05		6949 X	6949	-0-	-0-	-0-		6915	2	34	9	Y	31

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GHOLSTON, J. S.		WELL #: 10		RRCID -> 206044		COMPL. DATE 09/30/2004			TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8690 - 9768			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6417 X	6079	-0-	-338	-0-	6039 2	40 9	Y	36	26 1	1 8	47
01	6417 X	5879	-0-	-538	-0-	5845 2	34 9	Y	31	28 1		50
02	5292 X	4989	-0-	-303	-0-	4960 2	29 9	Y	26	30 1		46
03	6076 X	4930	-0-	-1146	-0-	4905 2	25 9	Y	23	29 1		40
04	5880 X	4903	-0-	-977	-0-	4879 2	24 9	Y	22	28 1		34
05	6076 X	4800	-0-	-1276	-0-	4777 2	23 9	Y	21	27 1		28
-----												
GHOLSTON, J. S.		WELL #: 9		RRCID -> 206048		COMPL. DATE 09/10/2004			TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8784 - 9833			
12	5363 X	5053	-0-	-310	-0-	4969 2	84 9	Y	76	64 1	1 8	110
01	5363 X	4676	-0-	-687	-0-	4609 2	67 9	Y	61	64 1		107
02	4368 X	3907	-0-	-461	-0-	3848 2	59 9	Y	54	63 1		98
03	5053 X	4266	-0-	-787	-0-	4198 2	68 9	Y	62	65 1		95
04	4890 X	4306	-0-	-584	-0-	4240 2	66 9	Y	60	68 1		87
05	5053 X	4267	-0-	-786	-0-	4204 2	63 9	Y	57	71 1		73
-----												
GHOLSTON, J. S.		WELL #: 8		RRCID -> 206272		COMPL. DATE 10/13/2004			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8493 - 9586			
12	5518 X	4719	-0-	-799	-0-	4691 2	28 9	Y	25	21 1		36
01	5642 X	5342	-0-	-300	-0-	5318 2	24 9	Y	22	21 1		37
02	5096 X	5031	-0-	-65	-0-	5011 2	20 9	Y	18	22 1		33
03	5642 X	5461	-0-	-181	-0-	5439 2	22 9	Y	20	21 1		32
04	5538 X	5538	-0-	-0-	-0-	5513 2	25 9	Y	23	24 1		31
*05	5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5666 2	21 9	Y	19	25 1		25
-----												
PIRKLE, L.H.		WELL #: 14		RRCID -> 206984		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 9838 PERF. 8516 - 9570			
12	4185 X	3989	-0-	-196	-0-	3920 2	69 9	Y	63	64 1		15
01	4185 X	3909	-0-	-276	-0-	3847 2	62 9	Y	56	57 1	1 8	13
02	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3602 2	57 9	Y	52	46 1		19
03	3885 X	3885	-0-	-0-	-0-	3838 2	47 9	Y	43	49 1		13
04	4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4381 2	53 9	Y	48	38 1		23
*05	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4406 2	53 9	Y	48	59 1		12
-----												
HOLMES, S. L.		WELL #: 15		RRCID -> 207188		COMPL. DATE 11/17/2004			TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8440 - 9323			
12	2877 N	2877	-0-	-0-	-0-	2867 2	10 9	Y	9	9 1		2
01	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	2929 2	10 9	Y	9	9 1		2
02	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2621 2	9 9	Y	8	7 1		3
03	3100 N	3109	-0-	9	9	3090 2	19 9	Y	17	15 1		5
04	2988 N	2979	-0-	-9	-0-	2960 2	19 9	Y	17	14 1		8
*05	3100 N	3250	-0-	150	150	3232 2	18 9	Y	16	20 1		4
-----												
HOLMES, S. L.		WELL #: 16		RRCID -> 207349		COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 9535 PERF. 8390 - 9285			
12	4929 X	4649	-0-	-280	-0-	4553 2	96 9	Y	87	89 1		21
01	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4872 2	101 9	Y	92	92 1		21
02	4284 X	4204	-0-	-80	-0-	4114 2	90 9	Y	82	73 1		30
03	4743 X	3772	-0-	-971	-0-	3681 2	91 9	Y	83	87 1		26
04	4800 X	3589	-0-	-1211	-0-	3500 2	89 9	Y	81	68 1		39
05	4960 X	3802	-0-	-1158	-0-	3714 2	88 9	Y	80	99 1		20
-----												
PIRKLE, L.H.		WELL #: 13		RRCID -> 208882		COMPL. DATE 12/17/2004			TOTAL DEPTH 9447 PERF. 8685 - 9308			
12	5642 X	4547	-0-	-1095	-0-	4494 2	53 9	Y	48	50 1		12
01	5642 X	4397	-0-	-1245	-0-	4335 2	62 9	Y	56	55 1		13
02	4508 X	3991	-0-	-517	-0-	3948 2	43 9	Y	39	39 1		13
03	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5872 2	67 9	Y	61	55 1		19
04	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5821 2	62 9	Y	56	48 1		27
*05	5691 X	5691	-0-	-0-	-0-	5632 2	59 9	Y	54	67 1		14

-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
COLEMAN, M.J. WELL #: 12 RRCID -> 210333 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8471 - 9589														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		5978 X	5978	-0-	-0-	-0-		5978	2	Y	-0-			-0-
01		5845 X	5845	-0-	-0-	-0-		5844	2	Y	1	9	1 8	-0-
02		4844 X	4844	-0-	-0-	-0-		4844	2	Y	-0-			-0-
03		5239 X	4894	-0-	-345	-0-		4894	2	Y	-0-			-0-
04		5070 X	3381	-0-	-1689	-0-		3381	2	Y	-0-			-0-
05		5239 X	4629	-0-	-610	-0-		4629	2	Y	-0-			-0-
-----														
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 12 RRCID -> 210564 COMPL. DATE 03/25/2005 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 8451 - 9571														
-----														
12		5766 X	5083	-0-	-683	-0-		5008	2	Y	68	75	1 8	40
01		5239 X	5088	-0-	-151	-0-		5007	2	Y	74	81	70 1	44
02		4732 X	4514	-0-	-218	-0-		4455	2	Y	54	59	68 1	30
03		5239 X	5153	-0-	-86	-0-		5091	2	Y	56	62	48 1	38
04		4920 X	4614	-0-	-306	-0-		4558	2	Y	51	56	72 1	17
05		5084 X	4989	-0-	-95	-0-		4935	2	Y	49	54	48 1	18
-----														
SEALEY, J. J. WELL #: 8 RRCID -> 211120 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8431 - 9655														
-----														
12		4960 X	4491	-0-	-469	-0-		4425	2	Y	60	66	66 1	44
01		4867 X	4250	-0-	-617	-0-		4171	2	Y	72	79	65 1	51
02		6176 X	6176	-0-	-0-	-0-		6106	2	Y	64	70	65 1	50
03		5600 X	5600	-0-	-0-	-0-		5525	2	Y	68	75	94 1	24
04		4888 X	4888	-0-	-0-	-0-		4807	2	Y	74	81	70 1	28
*05		5128 X	5128	-0-	-0-	-0-		5052	2	Y	69	76	69 1	28
-----														
SEALEY, J. J. WELL #: 9 RRCID -> 211121 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9064 - 9791														
-----														
12		3782 X	3296	-0-	-486	-0-		3240	2	Y	51	56	55 1	37
01		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-		5365	2	Y	61	67	55 1	43
02		5505 X	5505	-0-	-0-	-0-		5447	2	Y	53	58	54 1	42
03		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-		5652	2	Y	52	57	75 1	19
04		5404 X	5404	-0-	-0-	-0-		5343	2	Y	55	61	53 1	21
*05		5473 X	5473	-0-	-0-	-0-		5416	2	Y	52	57	52 1	21
-----														
SEALEY, J. J. WELL #: 10 RRCID -> 211123 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8542 - 9582														
-----														
12		3928 X	3928	-0-	-0-	-0-		3884	2	Y	40	44	44 1	29
01		3906 X	3393	-0-	-513	-0-		3339	2	Y	49	54	44 1	34
02		4816 X	3190	-0-	-1626	-0-		3144	2	Y	42	46	43 1	33
03		4929 X	3520	-0-	-1409	-0-		3472	2	Y	44	48	61 1	16
04		4470 X	3526	-0-	-944	-0-		3475	2	Y	46	51	44 1	18
05		3937 X	3407	-0-	-530	-0-		3361	2	Y	42	46	43 1	17
-----														
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 212260 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8371 - 9588														
-----														
12		5939 X	5939	-0-	-0-	-0-		5872	2	Y	61	67	41 1	36
01		5921 X	5772	-0-	-149	-0-		5700	2	Y	65	72	62 1	39
02		4946 X	4946	-0-	-0-	-0-		4893	2	Y	48	53	60 1	27
03		5208 X	5001	-0-	-207	-0-		4950	2	Y	46	51	42 1	31
04		5113 X	5113	-0-	-0-	-0-		5067	2	Y	42	46	59 1	14
05		5208 X	5057	-0-	-151	-0-		5012	2	Y	41	45	40 1	15
-----														
GHOLSTON, J. S. WELL #: 11 RRCID -> 213223 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8512 - 9575														
-----														
12		5849 X	5849	-0-	-0-	-0-		5823	2	Y	24	26	21 1	35
01		5427 X	5427	-0-	-0-	-0-		5403	2	Y	22	24	21 1	36
02		5600 X	4794	-0-	-806	-0-		4775	2	Y	17	19	21 1	32
03		6200 X	5976	-0-	-224	-0-		5954	2	Y	20	22	21 1	31
04		6000 X	5240	-0-	-760	-0-		5219	2	Y	19	21	22 1	28
05		5859 X	5376	-0-	-483	-0-		5356	2	Y	18	20	23 1	23

CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213536 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8850 - 9613													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		6231 X	5976	-0-	-255	-0-	5902 2	74 9	Y	67	46 1		40
01		6231 X	5973	-0-	-258	-0-	5892 2	81 9	Y	74	70 1		44
02		5544 X	5299	-0-	-245	-0-	5240 2	59 9	Y	54	68 1		30
03		6076 X	5670	-0-	-406	-0-	5608 2	62 9	Y	56	48 1		38
04		5880 X	5564	-0-	-316	-0-	5508 2	56 9	Y	51	72 1		17
05		5983 X	5626	-0-	-357	-0-	5574 2	52 9	Y	47	47 1		17
-----													
OWENS, A.H. WELL #: 9 RRCID -> 214735 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8520 - 9574													
12		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5756 2	6 9	Y	5	5 1		1
01		5487 X	5212	-0-	-275	-0-	5205 2	7 9	Y	6	4 1		3
02		4796 X	4796	-0-	-0-	-0-	4792 2	4 9	Y	4	5 1		2
03		5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5678 2	10 9	Y	9	9 1		2
04		5040 X	4957	-0-	-83	-0-	4948 2	9 9	Y	8	7 1		3
*05		5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5614 2	9 9	Y	8	7 1		4
-----													
OWENS, A.H. WELL #: 11 RRCID -> 214740 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8680 - 9604													
12		6324 X	5969	-0-	-355	-0-	5958 2	11 9	Y	10	11 1		2
01		6820 X	6009	-0-	-811	-0-	5997 2	12 9	Y	11	7 1		6
02		6160 X	5351	-0-	-809	-0-	5341 2	10 9	Y	9	11 1		4
03		6820 X	5978	-0-	-842	-0-	5963 2	15 9	Y	14	15 1		3
04		6150 X	5846	-0-	-304	-0-	5834 2	12 9	Y	11	10 1		4
05		6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6001 2	13 9	Y	12	10 1		6
-----													
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 215774 COMPL. DATE 05/24/2005 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8401 - 9625													
12		8990 X	8883	-0-	-107	-0-	8808 2	75 9	Y	68	46 1	1 8	40
01		8990 X	8374	-0-	-616	-0-	8293 2	81 9	Y	74	70 1		44
02		7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7364 2	59 9	Y	54	68 1		30
03		8123 X	8123	-0-	-0-	-0-	8056 2	67 9	Y	61	50 1		41
04		8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	8102 2	61 9	Y	55	78 1		18
*05		8449 X	8449	-0-	-0-	-0-	8388 2	61 9	Y	55	53 1		20
-----													
OWENS, A.H. WELL #: 10 RRCID -> 217331 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8446 - 9663													
12		7130 X	7015	-0-	-115	-0-	6948 2	67 9	Y	61	64 1		14
01		7130 X	6328	-0-	-802	-0-	6260 2	68 9	Y	62	41 1		35
02		6636 X	6113	-0-	-523	-0-	6057 2	56 9	Y	51	62 1		24
03		7347 X	5612	-0-	-1735	-0-	5544 2	68 9	Y	62	73 1		13
04		7110 X	3947	-0-	-3163	-0-	3899 2	48 9	Y	44	37 1		20
05		7006 X	6431	-0-	-575	-0-	6367 2	64 9	Y	58	50 1		28
-----													
OWENS, A.H. WELL #: 12 RRCID -> 217448 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8485 - 9583													
12		8649 X	6984	-0-	-1665	-0-	6947 2	37 9	Y	34	36 1		8
01		8649 X	6895	-0-	-1754	-0-	6854 2	41 9	Y	37	25 1		20
02		6684 X	6684	-0-	-0-	-0-	6650 2	34 9	Y	31	36 1		15
03		7819 X	7819	-0-	-0-	-0-	7782 2	37 9	Y	34	41 1		8
04		7564 X	7564	-0-	-0-	-0-	7531 2	33 9	Y	30	27 1		11
*05		7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7680 2	32 9	Y	29	26 1		14
-----													
COLEMAN, M.J. WELL #: 14 RRCID -> 218957 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 8802 - 9594													
12		8277 X	7759	-0-	-518	-0-	7749 2	10 9	Y	9	9 1		2
01		8277 X	7785	-0-	-492	-0-	7775 2	10 9	Y	9	9 1		2
02		7420 X	6846	-0-	-574	-0-	6837 2	9 9	Y	8	7 1		3
03		7967 X	7713	-0-	-254	-0-	7694 2	19 9	Y	17	15 1		5
04		7680 X	7385	-0-	-295	-0-	7366 2	19 9	Y	17	14 1		8
05		7781 X	7315	-0-	-466	-0-	7297 2	18 9	Y	16	20 1		4

-----																	
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
Gholston, J. S. WELL #: 12 RRCID -> 219128 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8424 - 9673																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12		4278 X	3865	-0-	-413	-0-	3788	2	77	9	Y	70	55	1	1	8	98
01		4278 X	3732	-0-	-546	-0-	3669	2	63	9	Y	57	57	1			98
02		3864 X	3440	-0-	-424	-0-	3384	2	56	9	Y	51	58	1			91
03		3999 X	3380	-0-	-619	-0-	3337	2	43	9	Y	39	57	1			73
04		3870 X	3277	-0-	-593	-0-	3235	2	42	9	Y	38	50	1			61
05		3875 X	3511	-0-	-364	-0-	3472	2	39	9	Y	35	48	1			48
-----																	
COLEMAN, M. J. WELL #: 13 RRCID -> 219186 COMPL. DATE 02/18/2006 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 8826 - 9577																	
12		6211 X	6211	-0-	-0-	-0-	6192	2	19	9	Y	17	18	1			4
01		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	6001	2	20	9	Y	18	18	1			4
02		5544 X	5544	-0-	-0-	-0-	5525	2	19	9	Y	17	15	1			6
03		6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	6053	2	19	9	Y	17	18	1			5
04		5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	5496	2	18	9	Y	16	13	1			8
*05		5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	5674	2	18	9	Y	16	20	1			4
-----																	
SEALEY, J. J. WELL #: 11 RRCID -> 221160 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8838 - 9624																	
12		7224 X	7224	-0-	-0-	-0-	7190	2	34	9	Y	31	33	1			22
01		7411 X	7411	-0-	-0-	-0-	7370	2	41	9	Y	37	33	1			26
02		5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5841	2	35	9	Y	32	33	1			25
03		6630 X	6630	-0-	-0-	-0-	6611	2	19	9	Y	17	35	1			7
04		5694 X	5694	-0-	-0-	-0-	5674	2	20	9	Y	18	18	1			7
*05		6000 X	6000	-0-	-0-	-0-	5981	2	19	9	Y	17	17	1			7
-----																	
HOLMES, S. L. WELL #: 17 RRCID -> 222267 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 9272																	
12		15201 X	15201	-0-	-0-	-0-	15143	2	58	9	Y	53	54	1			13
01		14918 X	14918	-0-	-0-	-0-	14856	2	62	9	Y	56	55	1	1	8	13
02		12925 X	12925	-0-	-0-	-0-	12871	2	54	9	Y	49	44	1			18
03		13268 X	13080	-0-	-188	-0-	13045	2	35	9	Y	32	39	1			11
04		14862 X	14862	-0-	-0-	-0-	14827	2	35	9	Y	32	27	1			16
*05		13799 X	13799	-0-	-0-	-0-	13765	2	34	9	Y	31	39	1			8
-----																	
HOLMES, S.L. WELL #: 18-L RRCID -> 222675 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8402 - 9614																	
12		7533 X	5706	-0-	-1827	-0-	5610	2	96	9	Y	87	89	1			21
01		7533 X	5289	-0-	-2244	-0-	5188	2	101	9	Y	92	92	1			21
02		6804 X	4754	-0-	-2050	-0-	4664	2	90	9	Y	82	73	1			30
03		6944 X	5129	-0-	-1815	-0-	5043	2	86	9	Y	78	84	1			24
04		6720 X	5027	-0-	-1693	-0-	4947	2	80	9	Y	73	62	1			35
05		5704 X	4875	-0-	-829	-0-	4796	2	79	9	Y	72	89	1			18
-----																	
SEALEY, J. J. WELL #: 14 RRCID -> 227218 COMPL. DATE 03/15/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 9595																	
12		5394 X	4950	-0-	-444	-0-	4861	2	89	9	Y	81	88	1			59
01		5363 X	4988	-0-	-375	-0-	4881	2	107	9	Y	97	88	1			68
02		4424 X	4391	-0-	-33	-0-	4296	2	95	9	Y	86	87	1			67
03		4898 X	4889	-0-	-9	-0-	4806	2	83	9	Y	75	114	1			28
04		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	4931	2	91	9	Y	83	79	1			32
*05		4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4841	2	84	9	Y	76	77	1			31
-----																	
PIRKLE, L.H. WELL #: 17 RRCID -> 229186 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8862 - 9628																	
12		6021 X	6021	-0-	-0-	-0-	5973	2	48	9	Y	44	45	1			11
01		5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	5786	2	51	9	Y	46	46	1			11
02		5068 X	4237	-0-	-831	-0-	4198	2	39	9	Y	35	33	1			13
03		5611 X	3949	-0-	-1662	-0-	3894	2	55	9	Y	50	50	1			13
04		5430 X	3415	-0-	-2015	-0-	3367	2	48	9	Y	44	33	1			24
05		5611 X	5269	-0-	-342	-0-	5210	2	59	9	Y	54	64	1			14



-----														
CARTHAGE (COTTON VALLEY) //CONT.// 16032 174 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
SEALEY, J. J. WELL #: 13 L RRCID -> 229193 COMPL. DATE 04/01/2009 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6150 - 9596														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
12		6922 X	6922	-0-	-0-	-0-	6880 2	42 9	Y		38	42 1		28
01		7201 X	7201	-0-	-0-	-0-	7150 2	51 9	Y		46	41 1		33
02		7632 X	7632	-0-	-0-	-0-	7585 2	47 9	Y		43	43 1		33
03		5821 X	5821	-0-	-0-	-0-	5782 2	39 9	Y		35	55 1		13
04		6998 X	6998	-0-	-0-	-0-	6961 2	37 9	Y		34	34 1		13
*05		8272 X	8272	-0-	-0-	-0-	8233 2	39 9	Y		35	34 1		14
-----														
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 11A RRCID -> 229786 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 8436 - 9516														
12		7523 X	7523	-0-	-0-	-0-	7523 2		Y		-0-			-0-
01		7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	7973 2		Y		-0-			-0-
02		6807 X	6807	-0-	-0-	-0-	6807 2		Y		-0-			-0-
03		7240 X	7240	-0-	-0-	-0-	7240 2		Y		-0-			-0-
04		6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6638 2		Y		-0-			-0-
*05		6717 X	6717	-0-	-0-	-0-	6717 2		Y		-0-			-0-
-----														
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 10A RRCID -> 230432 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 8390 - 9508														
12		5177 X	4985	-0-	-192	-0-	4985 2		Y		-0-			-0-
01		5177 X	4941	-0-	-236	-0-	4941 2		Y		-0-			-0-
02		4648 X	4473	-0-	-175	-0-	4473 2		Y		-0-			-0-
03		5146 X	5065	-0-	-81	-0-	5065 2		Y		-0-			-0-
04		4980 X	4779	-0-	-201	-0-	4779 2		Y		-0-			-0-
05		4991 X	4865	-0-	-126	-0-	4865 2		Y		-0-			-0-
-----														
OWENS, A.H. WELL #: 13 RRCID -> 230610 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 8397 - 9580														
12		10788 X	9795	-0-	-993	-0-	9789 2	6 9	Y		5	5 1		1
01		10788 X	9790	-0-	-998	-0-	9783 2	7 9	Y		6	4 1		3
02		9912 X	8927	-0-	-985	-0-	8923 2	4 9	Y		4	5 1		2
03		10664 X	9028	-0-	-1636	-0-	9019 2	9 9	Y		8	8 1		2
04		9990 X	9335	-0-	-655	-0-	9326 2	9 9	Y		8	7 1		3
*05		9993 X	9993	-0-	-0-	-0-	9984 2	9 9	Y		8	7 1		4
-----														
ALLISON, THOMAS GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 231141 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8406 - 9530														
12		6510 X	6310	-0-	-200	-0-	6310 2		Y		-0-			-0-
01		6510 X	6080	-0-	-430	-0-	6080 2		Y		-0-			-0-
02		5768 X	5429	-0-	-339	-0-	5429 2		Y		-0-			-0-
03		6386 X	6023	-0-	-363	-0-	6023 2		Y		-0-			-0-
04		6180 X	5855	-0-	-325	-0-	5855 2		Y		-0-			-0-
05		6324 X	5837	-0-	-487	-0-	5837 2		Y		-0-			-0-
-----														
MAXWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234791 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9160 - 10244														
12		3720 X	3297	-0-	-423	-0-	2963 2	334 9	N		304	193 1		206
01		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3776 2		N		-0-			206
02		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	3170 2	199 9	N		181	178 1	3 8	206
03		3565 X	3401	-0-	-164	-0-	3399 2	2 9	N		2	2 8		206
04		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	3482 2	188 9	N		171	195 1		182
05		3565 X	3456	-0-	-109	-0-	3345 2	111 9	N		101	177 1	6 8	100
-----														
WOOLWORTH, J.D. UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234845 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 9658														
12		10695 X	10622	-0-	-73	-0-	10491 2	131 9	Y		119	81 1	1 8	71
01		10695 X	10188	-0-	-507	-0-	10045 2	143 9	Y		130	123 1		78
02		10304 X	7854	-0-	-2450	-0-	7756 2	98 9	Y		89	118 1		49
03		10633 X	6272	-0-	-4361	-0-	6182 2	90 9	Y		82	82 1		49
04		10290 X	7134	-0-	-3156	-0-	7044 2	90 9	Y		82	103 1		28
05		10633 X	7503	-0-	-3130	-0-	7414 2	89 9	Y		81	78 1		31

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PIRKLE, L.H.		WELL #: 18		RRCID -> 236037		COMPL. DATE 02/17/2008			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 9319					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE		
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE			
12	9912 X	9912	-0-	-0-	-0-	9748	2	164	9	Y	149	152	1	36
01	10690 X	10690	-0-	-0-	-0-	10517	2	173	9	Y	157	157	1	36
02	9063 X	9063	-0-	-0-	-0-	8909	2	154	9	Y	140	124	1	52
03	9920 X	8801	-0-	-1119	-0-	8658	2	143	9	Y	130	139	1	43
04	9957 X	9957	-0-	-0-	-0-	9812	2	145	9	Y	132	110	1	65
05	9951 X	8750	-0-	-1201	-0-	8600	2	150	9	Y	136	167	1	34
-----														
PIRKLE, L.H.		WELL #: 11		RRCID -> 240049		COMPL. DATE 10/27/2006			TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 9290					
12	769 X	769	-0-	-0-	-0-	713	2	56	9	Y	51	46	1	12
01	458 X	458	-0-	-0-	-0-	400	2	58	9	Y	53	52	1	13
02	3892 X	355	-0-	-3537	-0-	301	2	54	9	Y	49	44	1	18
03	4030 X	1614	-0-	-2416	-0-	1574	2	40	9	Y	36	40	1	14
04	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	4069	2	48	9	Y	44	37	1	21
*05	3928 X	3928	-0-	-0-	-0-	3877	2	51	9	Y	46	56	1	11
-----														
WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 240635		COMPL. DATE 08/17/2008			TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 9590					
12	10540 X	10392	-0-	-148	-0-	10232	2	160	9	Y	145	98	1	85
01	10385 X	10000	-0-	-385	-0-	9829	2	171	9	Y	155	147	1	93
02	9044 X	8469	-0-	-575	-0-	8344	2	125	9	Y	114	143	1	64
03	10013 X	8568	-0-	-1445	-0-	8454	2	114	9	Y	104	95	1	73
04	9690 X	8408	-0-	-1282	-0-	8297	2	111	9	Y	101	141	1	33
05	10013 X	7945	-0-	-2068	-0-	7838	2	107	9	Y	97	95	1	35
-----														
ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 15A		RRCID -> 242867		COMPL. DATE 07/30/2008			TOTAL DEPTH 9720 PERF. 8387 - 9508					
12	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	4927	2	213	9	Y	194	218	1	177
01	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5060	2	287	9	Y	261	312	1	126
02	5012 X	4840	-0-	-172	-0-	4550	2	290	9	Y	264	210	1	180
03	5549 X	5351	-0-	-198	-0-	5045	2	306	9	Y	278	324	1	134
04	5370 X	5039	-0-	-331	-0-	4811	2	228	9	Y	207	214	1	127
05	5363 X	5327	-0-	-36	-0-	5057	2	270	9	Y	245	222	1	150
-----														
ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 13A		RRCID -> 243398		COMPL. DATE 10/09/2008			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8360 - 9516					
12	11857 X	11857	-0-	-0-	-0-	11857	2			Y	-0-			-0-
01	11875 X	11875	-0-	-0-	-0-	11875	2			Y	-0-			-0-
02	11020 X	11020	-0-	-0-	-0-	11020	2			Y	-0-			-0-
03	12276 X	12276	-0-	-0-	-0-	12276	2			Y	-0-			-0-
04	11234 X	11234	-0-	-0-	-0-	11234	2			Y	-0-			-0-
*05	11568 X	11568	-0-	-0-	-0-	11568	2			Y	-0-			-0-
-----														
ALLISON, THOMAS GAS UNIT		WELL #: 14A		RRCID -> 245277		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 9805 PERF. 8470 - 9598					
12	5549 X	5360	-0-	-189	-0-	5360	2			Y	-0-			-0-
01	5549 X	5329	-0-	-220	-0-	5329	2			Y	-0-			-0-
02	4844 X	4816	-0-	-28	-0-	4816	2			Y	-0-			-0-
03	5363 X	5190	-0-	-173	-0-	5190	2			Y	-0-			-0-
04	5190 X	4789	-0-	-401	-0-	4789	2			Y	-0-			-0-
05	5363 X	4749	-0-	-614	-0-	4749	2			Y	-0-			-0-
-----														
PIRKLE, L.H.		WELL #: 15R		RRCID -> 246869		COMPL. DATE 11/21/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6154 - 9304					
12	11305 X	11305	-0-	-0-	-0-	11249	2	56	9	Y	51	53	1	12
01	11829 X	11829	-0-	-0-	-0-	11766	2	63	9	Y	57	37	1	32
02	10752 X	10054	-0-	-698	-0-	10006	2	48	9	Y	44	54	1	22
03	11904 X	9340	-0-	-2564	-0-	9285	2	55	9	Y	50	59	1	13
04	11520 X	8278	-0-	-3242	-0-	8225	2	53	9	Y	48	43	1	18
05	11842 X	7630	-0-	-4212	-0-	7582	2	48	9	Y	44	40	1	22

CARTHAGE (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16032 174		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
OWENS, A.H.		WELL #: 14		RRCID -> 250908		COMPL. DATE 02/25/2013			TOTAL DEPTH 9804 PERF. 8489 - 9587			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	18228 X	7116	-0-	-11112	-0-	6986	2	130	9	Y	118	28
01	18135 X	5702	-0-	-12433	-0-	5552	2	150	9	Y	136	76
02	9492 X	4449	-0-	-5043	-0-	4380	2	69	9	Y	63	24
03	16496 X	16496	-0-	-0-	-0-	16340	2	156	9	Y	142	31
04	16145 X	16145	-0-	-0-	-0-	16011	2	134	9	Y	122	45
*05	16204 X	16204	-0-	-0-	-0-	16073	2	131	9	Y	119	60

COLEMAN, M.J.		WELL #: 15		RRCID -> 254189		COMPL. DATE 09/29/2009			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6402 - 9854			
12	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	10240	2	289	9	Y	263	140
01	10538 X	10538	-0-	-0-	-0-	10215	2	323	9	Y	294	244
02	10584 X	8879	-0-	-1705	-0-	8626	2	253	9	Y	230	192
03	11718 X	9051	-0-	-2667	-0-	8871	2	180	9	Y	164	126
04	10800 X	9426	-0-	-1374	-0-	9239	2	187	9	Y	170	143
05	10540 X	9476	-0-	-1064	-0-	9296	2	180	9	Y	164	164

SEALEY, J. J.		WELL #: 12		RRCID -> 255800		COMPL. DATE 02/13/2010			TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6112 - 9577			
12	11470 X	9976	-0-	-1494	-0-	9909	2	67	9	Y	61	44
01	11470 X	9897	-0-	-1573	-0-	9817	2	80	9	Y	73	51
02	10360 X	7756	-0-	-2604	-0-	7686	2	70	9	Y	64	50
03	10385 X	8695	-0-	-1690	-0-	8601	2	94	9	Y	85	31
04	9840 X	9424	-0-	-416	-0-	9313	2	111	9	Y	101	39
05	9982 X	9295	-0-	-687	-0-	9192	2	103	9	Y	94	38

CARTHAGE (GLEN ROSE)		16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
FROST-COTTLE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 052905		COMPL. DATE 06/16/1972			TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3642 - 3647			
12	2728 N	21	-0-	-2707	-0-	21	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1333 N	283	-0-	-1050	-0-	283	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2464 X	3	-0-	-2461	-0-	3	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1418 X	1418	-0-	-0-	-0-	1418	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1991 X	1991	-0-	-0-	-0-	1991	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1040 X	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 18		WELL #: 8		RRCID -> 139181		COMPL. DATE 07/26/1991			TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3895 - 3901			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CGU 27		WELL #: 1		RRCID -> 139684		COMPL. DATE 09/22/1991			TOTAL DEPTH 6347 PERF. 3957 - 3969			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MCDANIEL, J. A.		WELL #: 2		RRCID -> 140403		COMPL. DATE 11/22/1991			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 3670 - 3700			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	961 N	908	-0-	-53	-0-	908	3		N	-0-		-0-
01	961 N	895	-0-	-66	-0-	895	3		N	-0-		-0-
02	840 N	796	-0-	-44	-0-	796	3		N	-0-		-0-
03	899 N	875	-0-	-24	-0-	875	3		N	-0-		-0-
04	870 N	835	-0-	-35	-0-	835	3		N	-0-		-0-
05	868 N	861	-0-	-7	-0-	861	3		N	-0-		-0-
-----												
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #: 7 C		RRCID -> 141293		COMPL. DATE 04/10/1992			TOTAL DEPTH 9458 PERF. 3692 - 3696			
12	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868	3		N	-0-		-0-
01	900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	3		N	-0-		-0-
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949	3		N	-0-		-0-
03	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3		N	-0-		-0-
04	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1285	3		N	-0-		-0-
05	837 N	829	-0-	-8	-0-	829	3		N	-0-		-0-
-----												
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #: 6-C		RRCID -> 142089		COMPL. DATE 07/09/1992			TOTAL DEPTH 9456 PERF. 3740 - 3752			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156146		COMPL. DATE 09/01/1995			TOTAL DEPTH 6249 PERF. 3720 - 3740			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
GILLASPY, FROST UNIT		WELL #: 3RU		RRCID -> 156236		COMPL. DATE 10/13/1995			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 3626 - 3632			
12	651 N	50	-0-	-601	-0-	46	3	4 9	N	4	5 1	1
01	744 N	119	-0-	-625	-0-	115	3	4 9	N	4	4 1	1
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	517	3	4 9	N	4	4 1	1
03	71 N	71	-0-	-0-	-0-	67	3	4 9	N	4	4 1	1
04	407 N	407	-0-	-0-	-0-	404	3	3 9	N	3	3 1	1
05	589 N	413	-0-	-176	-0-	410	3	3 9	N	3	4 1	-0-
-----												
MOORE, C.E. UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 170587		COMPL. DATE 04/10/1998			TOTAL DEPTH 9756 PERF. 3680 - 3698			
12	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	1772	3		N	-0-		-0-
01	1829 N	1595	-0-	-234	-0-	1595	3		N	-0-		-0-
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1500	3		N	-0-		-0-
03	1674 N	1555	-0-	-119	-0-	1555	3		N	-0-		-0-
04	1530 N	1338	-0-	-192	-0-	1338	3		N	-0-		-0-
05	1674 N	1411	-0-	-263	-0-	1411	3		N	-0-		-0-
-----												
NEAL, J.S.		WELL #: 1		RRCID -> 186623		COMPL. DATE 06/08/2001			TOTAL DEPTH 9335 PERF. 3696 - 3720			
12	813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3		N	-0-		-0-
01	872 N	872	-0-	-0-	-0-	872	3		N	-0-		-0-
02	698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	3		N	-0-		-0-
03	806 N	753	-0-	-53	-0-	753	3		N	-0-		-0-
04	840 N	720	-0-	-120	-0-	720	3		N	-0-		-0-
05	775 N	721	-0-	-54	-0-	721	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
FROST UNIT #5		WELL #:		3	RRCID ->	187169	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9550	PERF. 3516 - 3733					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WILLIAMS-WALL GAS UNIT		WELL #:		4 C	RRCID ->	187538	COMPL. DATE	07/20/2001	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 3546 - 3551					
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
CGU 13		WELL #:		8 C	RRCID ->	188357	COMPL. DATE	02/22/2002	TOTAL DEPTH	9680	PERF. 3841 - 3888					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		7 C	RRCID ->	189529	COMPL. DATE	05/29/2002	TOTAL DEPTH	9470	PERF. 3726 - 3740					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
LASHLEY, M. UNIT		WELL #:		7 U	RRCID ->	189554	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9762	PERF. 3706 - 3718					
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
KYLE, J. R. "A"		WELL #:		7 C	RRCID ->	205147	COMPL. DATE	03/04/2003	TOTAL DEPTH	9381	PERF. 3688 - 3692					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
FROST-GILLASPY		WELL #:		2	RRCID ->	205187	COMPL. DATE	09/22/2004	TOTAL DEPTH	8187	PERF. 3618 - 3636		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	205692	COMPL. DATE	07/15/2003	TOTAL DEPTH	9448	PERF. 3638 - 3660		
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	3		Y	-0-			-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	3		Y	-0-			-0-
02	476 N	442	-0-	-34	-0-	442	3		Y	-0-			-0-
03	496 N	455	-0-	-41	-0-	455	3		Y	-0-			-0-
04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3		Y	-0-			-0-
05	496 N	434	-0-	-62	-0-	434	3		Y	-0-			-0-
-----													
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		6 C	RRCID ->	207692	COMPL. DATE	09/09/2003	TOTAL DEPTH	9450	PERF. 3745 - 3755		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
MOORE, C.E.		WELL #:		1	RRCID ->	214587	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 3658 - 3674		
12	4619 X	4431	-0-	-188	-0-	4431	3		N	-0-			-0-
01	4619 X	4352	-0-	-267	-0-	4352	3		N	-0-			-0-
02	4116 X	3933	-0-	-183	-0-	3933	3		N	-0-			-0-
03	4557 X	4238	-0-	-319	-0-	4238	3		N	-0-			-0-
04	4290 X	4048	-0-	-242	-0-	4048	3		N	-0-			-0-
05	4433 X	4050	-0-	-383	-0-	4050	3		N	-0-			-0-
-----													
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		11 U	RRCID ->	219680	COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	9460	PERF. 3760 - 3774		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #:		18	RRCID ->	221443	COMPL. DATE	05/03/2006	TOTAL DEPTH	6705	PERF. 3727 - 3738		
12	465 N	420	-0-	-45	-0-	420	3		N	-0-			-0-
01	465 N	439	-0-	-26	-0-	439	3		N	-0-			-0-
02	391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	3		N	-0-			-0-
03	433 N	433	-0-	-0-	-0-	433	3		N	-0-			-0-
04	396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3		N	-0-			-0-
*05	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402	3		N	-0-			-0-
-----													
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		9-C	RRCID ->	221925	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	9416	PERF. 3712 - 3724		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 23		WELL #:		5-C	RRCID ->	221926	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	9930	PERF. 4090 - 4100		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-		
KYLE, FRED "A" UNIT		WELL #:		6-C	RRCID ->	221927	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	9470	PERF. 3714 - 3728		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394				N	-0-	-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394				N	-0-	-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394				N	-0-	-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394				N	-0-	-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394				N	-0-	-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	6394				N	-0-	-0-		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		WELL #:		040798	8	RRCID ->	133267	COMPL. DATE	12/02/1989	TOTAL DEPTH	4100	PERF. 3938 - 3943	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		11 U	RRCID ->	174684	COMPL. DATE	08/02/1999	TOTAL DEPTH	9720	PERF. 3676 - 3680		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-		
CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		5	RRCID ->	176576	COMPL. DATE	11/09/1999	TOTAL DEPTH	6714	PERF. 3576 - 3886		
12	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-				Y	13	13 0	-0-	
01	1612 X	624	-0-	-988	-0-	246	1	361	2	Y	15	15 0	-0-
						17	9						
02	1456 X	19	-0-	-1437	-0-	2	2	17	9	Y	15	15 0	-0-
03	1612 X	-0-	-0-	-1612	-0-					Y	16	16 0	-0-
04	600 X	-0-	-0-	-600	-0-					Y	15	15 0	-0-
05	620 X	19	-0-	-601	-0-	2	2	17	9	Y	15	15 0	-0-
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		4	RRCID ->	176583	COMPL. DATE	12/16/1999	TOTAL DEPTH	6710	PERF. 3633 - 3680		
12	713 N	708	-0-	-5	-0-	708	2			Y	-0-	-0-	
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-	-0-	
02	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2			Y	-0-	-0-	
03	713 N	567	-0-	-146	-0-	4	1	563	2	Y	-0-	-0-	
04	840 N	746	-0-	-94	-0-	746	2			Y	-0-	-0-	
05	806 N	621	-0-	-185	-0-	621	2			Y	-0-	-0-	

CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 13 RRCID -> 176588 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 3845 PERF. 3540 - 3545														
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 U RRCID -> 176958 COMPL. DATE 02/11/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 3563 - 3611														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	3	3	0	-0-
04	T. A.	94	-0-	94	94	91	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
05	T. A.	264	-0-	264	358	261	2	3	9	Y	3	3	0	-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 10 U RRCID -> 177003 COMPL. DATE 12/17/1999 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 3659 - 3666														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 4 RRCID -> 177059 COMPL. DATE 01/10/2000 TOTAL DEPTH 7330 PERF. 3539 - 3610														
12	709 N	709	-0-	-0-	-0-	709	2			Y	-0-			-0-
01	566 N	566	-0-	-0-	-0-	566	2			Y	-0-			-0-
02	591 X	591	-0-	-0-	-0-	591	2			Y	-0-			-0-
03	572 N	572	-0-	-0-	-0-	4	1	568	2	Y	-0-			-0-
04	360 N	275	-0-	-85	-0-	275	2			Y	-0-			-0-
05	372 N	40	-0-	-332	-0-	40	2			Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 3 RRCID -> 177352 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 3531 - 3610														
12	4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	227	1	4174	2	Y	-0-			-0-
01	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	122	1	3600	2	Y	-0-			-0-
02	4256 X	2798	-0-	-1458	-0-	1	1	2797	2	Y	-0-			-0-
03	4712 X	2307	-0-	-2405	-0-	18	1	2289	2	Y	-0-			-0-
04	4560 X	2972	-0-	-1588	-0-	2972	2			Y	-0-			-0-
05	4402 X	3160	-0-	-1242	-0-	6	1	3154	2	Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 9 U RRCID -> 178311 COMPL. DATE 04/14/2000 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 3648 - 3680														
12	3100 X	770	-0-	-2330	-0-	770	2			Y	-0-			-0-
01	3100 X	1469	-0-	-1631	-0-	1469	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	3125	-0-	3125	3125	3125	2			Y	-0-			-0-
03	T. A.	2976	-0-	2976	6101	19	1	2957	2	Y	-0-			-0-
04	T. A.	3439	-0-	3439	9540	3439	2			Y	-0-			-0-
*05	12036 X	2496	-0-	-9540	-0-	2496	2			Y	-0-			-0-



CARTHAGE (GLEN ROSE)										//CONT.// 16032 261		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
CARTHAGE GAS UNIT 12										WELL #: 2		RRCID -> 178949		COMPL. DATE 07/21/2000		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 3545 - 3620	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	T. A.	3481	-0-	3481	16534	158	1	3273	2	Y	45	45	0			2	
01	T. A.	1974	-0-	1974	18508	50	9	1868	2	Y	54	54	0			2	
02	19096 X	588	-0-	-18508	-0-	59	9	58	9	Y	53	53	0			2	
03	3751 X	1900	-0-	-1851	-0-	6	1	1833	2	Y	55	55	0			2	
04	3820 X	3820	-0-	-0-	-0-	61	9	58	9	Y	53	53	0			2	
05	3472 X	2841	-0-	-631	-0-	2783	2	58	9	Y	53	53	0			2	
CARTHAGE GAS UNIT 12										WELL #: 10 U		RRCID -> 182050		COMPL. DATE 12/21/1999		TOTAL DEPTH 9723 PERF. 3629 - 3651	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1										WELL #: 27-U		RRCID -> 189699		COMPL. DATE 11/15/2000		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3615 - 3694	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 10										WELL #: 5		RRCID -> 189949		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 6741 PERF. 3595 - 3677	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CARTHAGE GAS UNIT 13										WELL #: 11 U		RRCID -> 190511		COMPL. DATE 08/06/2002		TOTAL DEPTH 9705 PERF. 3544 - 3802	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
CX OPERATING LLC										195798							
PARKER ESTATE										WELL #: 1		RRCID -> 222632		COMPL. DATE 09/02/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3783 - 3789	
12	434 X	61	-0-	-373	-0-	61	2			N	-0-					177	
01	62 X	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					177	
02	56 X	48	-0-	-8	-0-	48	2			N	-0-					177	
03	62 X	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-					177	
04	60 X	40	-0-	-20	-0-	40	2			N	-0-					177	
05	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					177	

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
SMITH-BIRD UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	175171	COMPL. DATE	09/17/1999	TOTAL DEPTH	7964	PERF.	3700 - 3774	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153	2	Y	-0-				-0-
01	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2	Y	-0-				-0-
02	140 N	130	-0-	-10	-0-	130	2	Y	-0-				-0-
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2	Y	-0-				-0-
04	150 N	149	-0-	-1	-0-	149	2	Y	-0-				-0-
05	155 N	139	-0-	-16	-0-	139	2	Y	-0-				-0-
-----													
HULL UNIT B		WELL #:		B 14	RRCID ->	185642	COMPL. DATE	10/04/2001	TOTAL DEPTH	5040	PERF.	3690 - 3712	
12	3100 N	3305	-0-	205	-0-	205	3	Y	-0-				-0-
01	727 N	522	-0-	-205	-0-	522	3	Y	-0-				-0-
02	504 N	452	-0-	-52	-0-	452	3	Y	-0-				-0-
03	589 X	488	-0-	-101	-0-	488	3	Y	-0-				-0-
04	570 X	498	-0-	-72	-0-	498	3	Y	-0-				-0-
*05	606 X	606	-0-	-0-	-0-	606	3	Y	-0-				-0-
-----													
HULL A-21 UNIT		WELL #:		A 84	RRCID ->	185649	COMPL. DATE	10/06/2001	TOTAL DEPTH	4984	PERF.	3608 - 3626	
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	516	2	Y	-0-				-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	401	2	Y	-0-				-0-
02	504 N	489	-0-	-15	-0-	396	2	Y	-0-				-0-
03	682 N	525	-0-	-157	-0-	429	2	Y	-0-				-0-
04	533 N	533	-0-	-0-	-0-	424	2	Y	-0-				-0-
*05	553 N	553	-0-	-0-	-0-	420	2	Y	-0-				-0-
-----													
MANGHAM UNIT		WELL #:		14 L	RRCID ->	186859	COMPL. DATE	09/21/1999	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	3821 - 3828	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----													
BLACK UNIT		WELL #:		10 U	RRCID ->	196654	COMPL. DATE	07/20/2003	TOTAL DEPTH	9661	PERF.	3685 - 3705	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----													
DENNARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	204306	COMPL. DATE	08/25/2004	TOTAL DEPTH	6339	PERF.	3665 - 3752	
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1299	2	3	9	Y	3	1	1
01	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	1326	2	3	9	Y	3	1	1
02	1176 N	1135	-0-	-41	-0-	1132	2	3	9	Y	3	1	1
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1336	2	1	9	Y	1	1	-0-
04	1260 N	1192	-0-	-68	-0-	1192	2			Y	-0-		-0-
05	1271 N	1137	-0-	-134	-0-	1137	2			Y	-0-		-0-
-----													
ALLISON UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	261418	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	6920	PERF.	3531 - 3536	
12	3131 X	2176	-0-	-955	-0-	2176	3	Y	-0-				-0-
01	2418 X	2180	-0-	-238	-0-	2180	3	Y	-0-				-0-
02	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	1828	3	Y	-0-				-0-
03	2356 X	1877	-0-	-479	-0-	1877	3	Y	-0-				-0-
04	2100 N	1694	-0-	-406	-0-	1694	3	Y	-0-				-0-
05	2015 N	1591	-0-	-424	-0-	1591	3	Y	-0-				-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
GARY PRODUCTION COMPANY				296448												
WEINER "A"				WELL #: 2	RRCID -> 177057	COMPL. DATE 10/01/1999	TOTAL DEPTH 3500	PERF. 3428	- 3433							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	334 X	334	-0-	-0-	-0-	334	2			N	-0-					-0-
02	743 X	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-					-0-
03	610 X	610	-0-	-0-	-0-	610	2			N	-0-					-0-
04	749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	2			N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
MCNEESE				WELL #: 3	RRCID -> 188754	COMPL. DATE 06/13/2001	TOTAL DEPTH 4332	PERF. 3980	- 4116							
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515	RRCID -> 174391	COMPL. DATE 09/04/1999	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 3643	- 3648							
CHRISTIAN, C.O. HEIRS				WELL #: 3												
12	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	350	1	2058	2	N	-0-					-0-
01	2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	261	1	1779	2	N	-0-					-0-
02	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	238	1	1623	2	N	-0-					-0-
03	2418 X	1955	-0-	-463	-0-	271	1	1684	2	N	-0-					-0-
04	2340 X	1529	-0-	-811	-0-	122	1	1407	2	N	-0-					-0-
05	2418 X	1833	-0-	-585	-0-	151	1	1682	2	N	-0-					-0-
-----																
GRAWARD OPERATING, INC.				326435	RRCID -> 180822	COMPL. DATE 10/03/2000	TOTAL DEPTH 3900	PERF. 0	- 3712							
TILLER, M.				WELL #: 2												
12	3317 X	1769	-0-	-1548	-0-	90	1	1560	2	N	107	107	0			-0-
						1	3	118	9							
01	2666 X	2476	-0-	-190	-0-	90	1	2200	2	N	168	168	0			-0-
						1	3	185	9							
02	2128 X	1800	-0-	-328	-0-	90	1	1576	2	N	121	121	0			-0-
						1	3	133	9							
03	2232 X	1330	-0-	-902	-0-	90	1	1148	2	N	83	83	0			-0-
						1	3	91	9							
*04	2160 X	2122	-0-	-38	-0-	90	1	1879	2	N	138	138	0			-0-
						1	3	152	9							
05	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
TILLER, R.				WELL #: 2	RRCID -> 181041	COMPL. DATE 10/03/2000	TOTAL DEPTH 3798	PERF. 3668	- 3676							
12	930 X	766	-0-	-164	-0-	110	1	599	2	N	51	51	0			-0-
						1	3	56	9							
01	930 X	734	-0-	-196	-0-	110	1	571	2	N	47	47	0			-0-
						1	3	52	9							
02	840 X	656	-0-	-184	-0-	110	1	500	2	N	41	41	0			-0-
						1	3	45	9							
03	837 X	556	-0-	-281	-0-	110	1	410	2	N	32	32	0			-0-
						1	3	35	9							
*04	810 X	657	-0-	-153	-0-	110	1	502	2	N	40	40	0			-0-
						1	3	44	9							
05	775 X	NO RPT	-0-	-775	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE) GRAWARD OPERATING, INC. SPARKS		//CONT.// //CONT.//	16032 261 326435	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #:	2	RRCID ->	206060	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3795 - 3800
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	83 N	83	-0-	-0-	-0-	10 1	N	3	3 0		-0-
						3 9					
02	142 N	142	-0-	-0-	-0-	10 1	N	5	5 0		-0-
						6 9					
03	162 N	162	-0-	-0-	-0-	10 1	N	6	6 0		-0-
						7 9					
*04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10 1	N	7	7 0		-0-
						8 9					
05	155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-		N	NO RPT			-0-
HARLETON OIL & GAS INC. ALLISON											
		WELL #:	3B	RRCID ->	197204	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	5032	PERF.	3616 - 3621
12	4712 X	4501	-0-	-211	-0-	4501 3	N	-0-			-0-
01	4712 X	4151	-0-	-561	-0-	4151 3	N	-0-			-0-
02	4228 X	3835	-0-	-393	-0-	3835 3	N	-0-			-0-
03	4588 X	4383	-0-	-205	-0-	4383 3	N	-0-			-0-
04	4380 X	3522	-0-	-858	-0-	3522 3	N	-0-			-0-
05	4495 X	4316	-0-	-179	-0-	4316 3	N	-0-			-0-
WERNER 'J'											
		WELL #:	3	RRCID ->	265214	COMPL. DATE	05/28/2012	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	3997 - 4001
12	2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	2381 3	N	-0-			5
01	2263 X	2229	-0-	-34	-0-	2229 3	N	-0-			5
02	2240 X	1994	-0-	-246	-0-	1994 3	N	-0-			5
03	2480 X	2197	-0-	-283	-0-	2186 3	N	10	11 9		15
04	2400 X	2107	-0-	-293	-0-	2085 3	N	20	22 9		35
05	2387 X	2120	-0-	-267	-0-	2106 3	N	13	14 9		48
PETROGAS ENERGY SERVICES, LLC WEINER UNIT											
		WELL #:	1	RRCID ->	178310	COMPL. DATE	07/01/1999	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	3494 - 3498
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			25
R. LACY SERVICES, LTD. CAMERON UNIT 1											
		WELL #:	8	RRCID ->	176412	COMPL. DATE	01/18/2000	TOTAL DEPTH	3875	PERF.	3641 - 3718
12	1457 X	1110	-0-	-347	-0-	1110 3	N	-0-			-0-
01	1240 X	1105	-0-	-135	-0-	1105 3	N	-0-			-0-
02	1120 X	1034	-0-	-86	-0-	1034 3	N	-0-			-0-
03	1178 X	1116	-0-	-62	-0-	1116 3	N	-0-			-0-
04	1171 X	1171	-0-	-0-	-0-	1171 3	N	-0-			-0-
*05	1199 X	1199	-0-	-0-	-0-	1199 3	N	-0-			-0-
SM ENERGY COMPANY BOISE SOUTHERN											
		WELL #:	2	RRCID ->	160163	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	3700	PERF.	3629 - 3633
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (GLEN ROSE) //CONT.// 16032 261 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288												
JOHNSON, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 077654 COMPL. DATE 05/26/2010 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 3258 - 3265												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	312	-0-	312	312	312	2	Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	312			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	312			Y	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	312			Y	-0-		-0-
-----												
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 99 RRCID -> 176968 COMPL. DATE 02/22/2000 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 3571 - 9544												
12		6963 X	6963	-0-	-0-	-0-	411	1	6552	2	Y	-0-
01		7306 X	7306	-0-	-0-	-0-	415	1	6891	2	Y	-0-
02		6457 X	6457	-0-	-0-	-0-	372	1	6085	2	Y	-0-
03		6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	370	1	5807	2	Y	-0-
04		5469 X	5469	-0-	-0-	-0-	338	1	5131	2	Y	-0-
*05		6249 X	6249	-0-	-0-	-0-	404	1	5845	2	Y	-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 211 RRCID -> 177712 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 5000 PERF. 3621 - 3672												
12		1612 N	1290	-0-	-322	-0-	76	1	1214	2	Y	-0-
01		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	88	1	1464	2	Y	-0-
02		1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	81	1	1333	2	Y	-0-
03		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	88	1	1384	2	Y	-0-
04		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	93	1	1411	2	Y	-0-
05		1581 N	1500	-0-	-81	-0-	97	1	1403	2	Y	-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 34 RRCID -> 190673 COMPL. DATE 11/27/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 3605 - 3622												
12		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	90	1	1441	2	Y	-0-
01		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	82	1	1354	2	Y	-0-
02		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	75	1	1221	2	Y	-0-
03		1519 N	1441	-0-	-78	-0-	86	1	1355	2	Y	-0-
04		1380 N	1321	-0-	-59	-0-	82	1	1239	2	Y	-0-
*05		1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	93	1	1343	2	Y	-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 84 RRCID -> 190857 COMPL. DATE 10/17/2000 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 3533 - 3833												
12		1085 N	755	-0-	-330	-0-	45	1	710	2	Y	-0-
01		646 N	646	-0-	-0-	-0-	37	1	609	2	Y	-0-
02		644 N	323	-0-	-321	-0-	19	1	304	2	Y	-0-
03		844 N	844	-0-	-0-	-0-	50	1	793	2	Y	-0-
							1	9			1	0
04		756 N	756	-0-	-0-	-0-	47	1	709	2	Y	-0-
*05		722 N	722	-0-	-0-	-0-	47	1	675	2	Y	-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 329 RRCID -> 217243 COMPL. DATE 12/28/2005 TOTAL DEPTH 3750 PERF. 3546 - 3630												
12		341 N	269	-0-	-72	-0-	16	1	253	2	Y	-0-
01		291 N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-
02		280 N	255	-0-	-25	-0-	15	1	240	2	Y	-0-
03		279 N	262	-0-	-17	-0-	16	1	246	2	Y	-0-
04		270 N	238	-0-	-32	-0-	15	1	223	2	Y	-0-
05		279 N	200	-0-	-79	-0-	13	1	187	2	Y	-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE)		//CONT.//		16032 261	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.//		923451									
PARKER UNIT NO. 3		WELL #:		20	RRCID ->	222625	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	9803	PERF.	4046 -	4053
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	358 X	358	-0-	-0-	-0-	14 1	337 2	N	6	6	0		2
01	217 X	216	-0-	-1	-0-	7 9	10 1	N	3	3	0		2
02	308 X	212	-0-	-96	-0-	3 9	9 1	N	3	3	0		2
03	372 X	241	-0-	-131	-0-	3 9	11 1	N	3	3	0		2
04	360 X	156	-0-	-204	-0-	3 9	7 1	N	2	2	0		2
05	372 X	231	-0-	-141	-0-	2 9	10 1	N	3	3	0		2
						3 9							

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		96R	RRCID ->	231963	COMPL. DATE	08/31/2007	TOTAL DEPTH	4000	PERF.	3615 -	3694
12	930 N	858	-0-	-72	-0-	51 1	805 2	Y	2	2	0		-0-
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	2 9	49 1	Y	2	2	0		-0-
02	868 N	755	-0-	-113	-0-	2 9	43 1	Y	2	2	0		-0-
03	868 N	774	-0-	-94	-0-	2 9	46 1	Y	2	2	0		-0-
04	847 N	847	-0-	-0-	-0-	2 9	52 1	Y	2	2	0		-0-
*05	996 N	996	-0-	-0-	-0-	2 9	64 1	Y	2	2	0		-0-
						2 9							

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)		16032 267		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		148113											
FURRH-MCMILLAN		WELL #:		2	RRCID ->	179246	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	9835	PERF.	4049 -	4055
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

GARY PRODUCTION COMPANY		296448		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
WIENER		WELL #:		A 1	RRCID ->	064228	COMPL. DATE	08/08/1975	TOTAL DEPTH	3476	PERF.	3420 -	3426
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
SMITH, ELLA UNIT NO. 1		WELL #:		6A	RRCID ->	176534	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3609 -	3617
12	4650 X	4258	-0-	-392	-0-	4258 3		N	-0-				-0-
01	4650 X	4252	-0-	-398	-0-	4252 3		N	-0-				-0-
02	4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211 3		N	-0-				-0-
03	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	4681 3		N	-0-				-0-
04	4494 X	4494	-0-	-0-	-0-	4494 3		N	-0-				-0-
05	4650 X	4643	-0-	-7	-0-	4643 3		N	-0-				-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH) //CONT.// 16032 267 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165  
 SMITH, ELLA UNIT NO. 2 WELL #: 4A RRCID -> 177102 COMPL. DATE 04/13/2000 TOTAL DEPTH 3850 PERF. 3548 - 3553

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	713 N	700	-0-	-13	-0-	700 3		N	-0-			-0-
01	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708 3		N	-0-			-0-
02	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-			-0-
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-			-0-
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3		N	-0-			-0-
*05	804 N	804	-0-	-0-	-0-	804 3		N	-0-			-0-

WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 3 RRCID -> 178653 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 3632 - 3637

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

KIRBY, AMBER WELL #: 1A RRCID -> 180665 COMPL. DATE 12/07/2000 TOTAL DEPTH 4162 PERF. 3490 - 3500

12	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2349 3	12 9	N	11			100
01	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	1995 3	22 9	N	20			120
02	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1741 3	37 9	N	34			154
03	2356 N	1743	-0-	-613	-0-	1726 3	17 9	N	15			169
04	1950 N	1559	-0-	-391	-0-	1536 3	23 9	N	21	165 1		25
05	1984 N	1597	-0-	-387	-0-	1579 3	18 9	N	16			41

WHITE, WERNER WELL #: 1A RRCID -> 181418 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 4108 PERF. 3479 - 3482

12	558 N	524	-0-	-34	-0-	524 3		N	-0-			-0-
01	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 3		N	-0-			-0-
02	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		N	-0-			-0-
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 3		N	-0-			-0-
04	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-			-0-
*05	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655 3		N	-0-			-0-

O'BENCO, INC. 617512  
 WERNER-CARAWAY WELL #: 2 RRCID -> 053946 COMPL. DATE 11/05/1972 TOTAL DEPTH 3660 PERF. 3429 - 3617

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WERNER-NEEDHAM WELL #: 3 RRCID -> 183202 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 4942 PERF. 3427 - 3439

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (GLEN ROSE, SOUTH)		//CONT.//		16032 267	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC				744737							
KNIGHT STRONG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	056379	COMPL. DATE	04/27/1988	TOTAL DEPTH	3550	PERF. 2588 - 2664
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)				16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528							
LETOURNEAU GAS UNIT 2		WELL #:		17	RRCID ->	248290	COMPL. DATE	01/10/2009	TOTAL DEPTH	11903	PERF.11403 - 11423
12	155 N	96	-0-	-59	-0-	96	3	N	-0-		-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	271	3	N	-0-		-0-
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3	N	-0-		-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	3	N	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	3	N	-0-		-0-
*05	371 N	371	-0-	-0-	-0-	371	3	N	-0-		-0-

FROST UNIT 5		WELL #:		8H	RRCID ->	254269	COMPL. DATE	03/15/2009	TOTAL DEPTH	10809	PERF.10400 - 13031
12	8215 X	7443	-0-	-772	-0-	7443	3	N	-0-		-0-
01	7812 X	7204	-0-	-608	-0-	7204	3	N	-0-		-0-
02	7056 X	5866	-0-	-1190	-0-	5866	3	N	-0-		-0-
03	7812 X	6629	-0-	-1183	-0-	6629	3	N	-0-		-0-
04	7350 X	6435	-0-	-915	-0-	6435	3	N	-0-		-0-
05	7440 X	6542	-0-	-898	-0-	6542	3	N	-0-		-0-

POSS, L.T. UNIT		WELL #:		15HH	RRCID ->	254613	COMPL. DATE	11/03/2009	TOTAL DEPTH	10517	PERF.10820 - 14199
12	18538 X	18470	-0-	-68	-0-	18470	3	N	-0-		-0-
01	18848 X	17504	-0-	-1344	-0-	17504	3	N	-0-		-0-
02	17024 X	15337	-0-	-1687	-0-	15337	3	N	-0-		-0-
03	18321 X	15913	-0-	-2408	-0-	15913	3	N	-0-		-0-
04	17880 X	14638	-0-	-3242	-0-	14638	3	N	-0-		-0-
05	18476 X	NO RPT	-0-	-18476	-0-			N	NO RPT		-0-

LETOURNEAU GAS UNIT 2		WELL #:		19HH	RRCID ->	255775	COMPL. DATE	08/09/2009	TOTAL DEPTH	11400	PERF.11765 - 15711
12	12989 X	9940	-0-	-3049	-0-	9940	3	N	-0-		-0-
01	11811 X	10734	-0-	-1077	-0-	10734	3	N	-0-		-0-
02	10556 X	9089	-0-	-1467	-0-	9089	3	N	-0-		-0-
03	11563 X	9356	-0-	-2207	-0-	9356	3	N	-0-		-0-
04	10380 X	8170	-0-	-2210	-0-	8170	3	N	-0-		-0-
05	10726 X	9010	-0-	-1716	-0-	9010	3	N	-0-		-0-

LETOURNEAU GU 3		WELL #:		23HH	RRCID ->	255887	COMPL. DATE	12/12/2009	TOTAL DEPTH	11389	PERF.11825 - 16017
12	15934 X	12951	-0-	-2983	-0-	12951	3	N	-0-		-0-
01	15221 X	10572	-0-	-4649	-0-	10572	3	N	-0-		-0-
02	12936 X	11722	-0-	-1214	-0-	11722	3	N	-0-		-0-
03	13919 X	12104	-0-	-1815	-0-	12104	3	N	-0-		-0-
04	12900 X	11139	-0-	-1761	-0-	11139	3	N	-0-		-0-
05	12989 X	11118	-0-	-1871	-0-	11118	3	N	-0-		-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
BOREN UNIT 1		WELL #:		9HH	RRCID ->	256025	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	10684	PERF.10945 - 14165					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	12648	X	11916	-0-	-732	-0-	11916	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	12896	X	11637	-0-	-1259	-0-	11637	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	11648	X	11060	-0-	-588	-0-	11060	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	12896	X	11724	-0-	-1172	-0-	11724	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	11760	X	10671	-0-	-1089	-0-	10671	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	12245	X	10650	-0-	-1595	-0-	10650	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
SHEPPARD, BAILEY GU 2		WELL #:		12HH	RRCID ->	256087	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	11339	PERF.11718 - 15690					
12	16304	X	16304	-0-	-0-	-0-	16304	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	15686	X	15296	-0-	-390	-0-	15296	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	14868	X	12802	-0-	-2066	-0-	12802	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	16461	X	12627	-0-	-3834	-0-	12627	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	15930	X	12390	-0-	-3540	-0-	12390	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	16306	X	12728	-0-	-3578	-0-	12728	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		30HH	RRCID ->	256331	COMPL. DATE	03/09/2010	TOTAL DEPTH	11376	PERF.11747 - 15597					
12	16213	X	9555	-0-	-6658	-0-	9555	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	13981	X	8626	-0-	-5355	-0-	8626	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	10573	X	10573	-0-	-0-	-0-	10573	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	13118	X	13118	-0-	-0-	-0-	13118	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	12142	X	12142	-0-	-0-	-0-	12142	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*05	13158	X	13158	-0-	-0-	-0-	13158	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		28HH	RRCID ->	258873	COMPL. DATE	02/13/2011	TOTAL DEPTH	11583	PERF.11978 - 17089					
12	60326	X	47865	-0-	-12461	-0-	47865	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	56730	X	45364	-0-	-11366	-0-	45364	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	38646	X	38646	-0-	-0-	-0-	38646	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	40388	X	40388	-0-	-0-	-0-	40388	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	35314	X	35314	-0-	-0-	-0-	35314	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*05	34803	X	34803	-0-	-0-	-0-	34803	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		29HH	RRCID ->	259136	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	11584	PERF.12018 - 16379					
12	80228	X	46295	-0-	-33933	-0-	46295	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	65782	X	40559	-0-	-25223	-0-	40559	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	51660	X	36948	-0-	-14712	-0-	36948	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	54250	X	38455	-0-	-15795	-0-	38455	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	48090	X	34345	-0-	-13745	-0-	34345	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	46283	X	33687	-0-	-12596	-0-	33687	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		52HH	RRCID ->	259140	COMPL. DATE	01/09/2011	TOTAL DEPTH	11603	PERF.12027 - 16460					
12	49507	X	27022	-0-	-22485	-0-	27022	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	44454	X	37711	-0-	-6743	-0-	37711	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	37744	X	28783	-0-	-8961	-0-	28783	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	39277	X	30336	-0-	-8941	-0-	30336	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	37380	X	26564	-0-	-10816	-0-	26564	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	37696	X	25936	-0-	-11760	-0-	25936	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
CGU 16		WELL #:		21HH	RRCID ->	261373	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	10604	PERF.11185 - 15234					
12	40176	X	38919	-0-	-1257	-0-	38919	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	39928	X	35791	-0-	-4137	-0-	35791	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	37408	X	30682	-0-	-6726	-0-	30682	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	41416	X	31484	-0-	-9932	-0-	31484	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
04	40080	X	28227	-0-	-11853	-0-	28227	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	38905	X	29369	-0-	-9536	-0-	29369	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		30HH	RRCID ->	261466	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	11569	PERF.12052 -	16827
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	48794 X	35954	-0-	-12840	-0-	35954 3		N	-0-			-0-
01	45756 X	33031	-0-	-12725	-0-	33031 3		N	-0-			-0-
02	39368 X	29976	-0-	-9392	-0-	29976 3		N	-0-			-0-
03	43586 X	31451	-0-	-12135	-0-	31451 3		N	-0-			-0-
04	38520 X	28974	-0-	-9546	-0-	28974 3		N	-0-			-0-
05	35960 X	28651	-0-	-7309	-0-	28651 3		N	-0-			-0-
-----												
LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:		25HH	RRCID ->	262297	COMPL. DATE	12/06/2010	TOTAL DEPTH	11637	PERF.11963 -	16876
12	41509 X	30844	-0-	-10665	-0-	30844 3		N	-0-			-0-
01	38440 X	27316	-0-	-11124	-0-	27316 3		N	-0-			-0-
02	31696 X	22277	-0-	-9419	-0-	22277 3		N	-0-			-0-
03	33635 X	27706	-0-	-5929	-0-	27706 3		N	-0-			-0-
04	31290 X	25243	-0-	-6047	-0-	25243 3		N	-0-			-0-
05	30845 X	23898	-0-	-6947	-0-	23898 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 16		WELL #:		51HH	RRCID ->	262825	COMPL. DATE	06/07/2011	TOTAL DEPTH	10586	PERF.11118 -	16458
12	81468 X	74036	-0-	-7432	-0-	74036 3		N	-0-			-0-
01	74803 X	71309	-0-	-3494	-0-	71309 3		N	-0-			-0-
02	70084 X	62014	-0-	-8070	-0-	62014 3		N	-0-			-0-
03	77593 X	63061	-0-	-14532	-0-	63061 3		N	-0-			-0-
04	75090 X	62114	-0-	-12976	-0-	62114 3		N	-0-			-0-
05	74028 X	62477	-0-	-11551	-0-	62477 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 12		WELL #:		51HH	RRCID ->	263332	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10540	PERF.11143 -	14741
12	57071 X	32731	-0-	-24340	-0-	32731 3		N	-0-			-0-
01	47244 X	30750	-0-	-16494	-0-	30750 3		N	-0-			-0-
02	36092 X	25701	-0-	-10391	-0-	25701 3		N	-0-			-0-
03	39959 X	27185	-0-	-12774	-0-	27185 3		N	-0-			-0-
04	33720 X	26212	-0-	-7508	-0-	26212 3		N	-0-			-0-
05	32736 X	25216	-0-	-7520	-0-	25216 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 12		WELL #:		16HH	RRCID ->	263418	COMPL. DATE	09/09/2011	TOTAL DEPTH	10582	PERF.11137 -	14866
12	64480 X	43790	-0-	-20690	-0-	43790 3		N	-0-			-0-
01	59055 X	41879	-0-	-17176	-0-	41879 3		N	-0-			-0-
02	46284 X	34942	-0-	-11342	-0-	34942 3		N	-0-			-0-
03	51243 X	37150	-0-	-14093	-0-	37150 3		N	-0-			-0-
04	45660 X	34549	-0-	-11111	-0-	34549 3		N	-0-			-0-
05	43803 X	33346	-0-	-10457	-0-	33346 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 8		WELL #:		51HH	RRCID ->	263440	COMPL. DATE	12/17/2011	TOTAL DEPTH	10579	PERF.11041 -	13861
12	48980 X	33168	-0-	-15812	-0-	33168 3		N	-0-			-0-
01	44361 X	29388	-0-	-14973	-0-	29388 3		N	-0-			-0-
02	36904 X	27468	-0-	-9436	-0-	27468 3		N	-0-			-0-
03	39401 X	27918	-0-	-11483	-0-	27918 3		N	-0-			-0-
04	36030 X	24419	-0-	-11611	-0-	24419 3		N	-0-			-0-
05	33170 X	24117	-0-	-9053	-0-	24117 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 8		WELL #:		54HH	RRCID ->	263457	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10593	PERF.11053 -	15366
12	75206 X	51190	-0-	-24016	-0-	51190 3		N	-0-			-0-
01	68200 X	48184	-0-	-20016	-0-	48184 3		N	-0-			-0-
02	55664 X	40255	-0-	-15409	-0-	40255 3		N	-0-			-0-
03	61628 X	41295	-0-	-20333	-0-	41295 3		N	-0-			-0-
04	55710 X	36236	-0-	-19474	-0-	36236 3		N	-0-			-0-
05	51181 X	33484	-0-	-17697	-0-	33484 3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 8		WELL #: 55HH		RRCID ->	263458	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10508	PERF.10872 - 15642		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			LIFT(L)	(L)	(L)	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	92039	X	63054	-0-	-28985	-0-	63054	3	N	-0-	-0-	-0-
01	80662	X	61734	-0-	-18928	-0-	61734	3	N	-0-	-0-	-0-
02	64148	X	51091	-0-	-13057	-0-	51091	3	N	-0-	-0-	-0-
03	69502	X	53016	-0-	-16486	-0-	53016	3	N	-0-	-0-	-0-
04	66810	X	51111	-0-	-15699	-0-	51111	3	N	-0-	-0-	-0-
05	63054	X	51087	-0-	-11967	-0-	51087	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 8		WELL #: 53HH		RRCID ->	263555	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10526	PERF.10918 - 14659		
12	37743	X	37743	-0-	-0-	-0-	37743	3	N	-0-	-0-	-0-
01	34330	X	34330	-0-	-0-	-0-	34330	3	N	-0-	-0-	-0-
02	43456	X	27693	-0-	-15763	-0-	27693	3	N	-0-	-0-	-0-
03	45012	X	27039	-0-	-17973	-0-	27039	3	N	-0-	-0-	-0-
04	39600	X	28311	-0-	-11289	-0-	28311	3	N	-0-	-0-	-0-
05	37758	X	28092	-0-	-9666	-0-	28092	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 8		WELL #: 52HH		RRCID ->	263994	COMPL. DATE	12/19/2011	TOTAL DEPTH	10611	PERF.11087 - 14564		
12	46500	X	27616	-0-	-18884	-0-	27616	3	N	-0-	-0-	-0-
01	45477	X	31752	-0-	-13725	-0-	31752	3	N	-0-	-0-	-0-
02	35448	X	26972	-0-	-8476	-0-	26972	3	N	-0-	-0-	-0-
03	36580	X	28409	-0-	-8171	-0-	28409	3	N	-0-	-0-	-0-
04	31110	X	22941	-0-	-8169	-0-	22941	3	N	-0-	-0-	-0-
05	31744	X	22487	-0-	-9257	-0-	22487	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 30HH		RRCID ->	263999	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11802 - 15967		
12	94302	X	57794	-0-	-36508	-0-	57794	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	90024	X	49685	-0-	-40339	-0-	49685	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	70728	X	50431	-0-	-20297	-0-	50431	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	67983	X	50101	-0-	-17882	-0-	50101	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	61230	X	45899	-0-	-15331	-0-	45899	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	57784	X	43686	-0-	-14098	-0-	43686	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 18		WELL #: 52HH		RRCID ->	265008	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10908 - 15137		
12	95511	X	63553	-0-	-31958	-0-	63553	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	95511	X	58443	-0-	-37068	-0-	58443	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	83692	X	50191	-0-	-33501	-0-	50191	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	81809	X	49552	-0-	-32257	-0-	49552	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	70140	X	44780	-0-	-25360	-0-	44780	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	63550	X	42440	-0-	-21110	-0-	42440	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
LETOURNEAU ET AL 5		WELL #: 24HH		RRCID ->	265011	COMPL. DATE	02/13/2012	TOTAL DEPTH	11440	PERF.11705 - 16670		
12	70990	X	55711	-0-	-15279	-0-	55711	3	N	-0-	-0-	-0-
01	77128	X	51019	-0-	-26109	-0-	51019	3	N	-0-	-0-	-0-
02	63868	X	49045	-0-	-14823	-0-	49045	3	N	-0-	-0-	-0-
03	66867	X	52662	-0-	-14205	-0-	52662	3	N	-0-	-0-	-0-
04	58830	X	48582	-0-	-10248	-0-	48582	3	N	-0-	-0-	-0-
05	55707	X	47022	-0-	-8685	-0-	47022	3	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 18		WELL #: 53HH		RRCID ->	265641	COMPL. DATE	03/25/2012	TOTAL DEPTH	10529	PERF.10813 - 14970		
12	94736	X	55612	-0-	-39124	-0-	55612	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	94736	X	50837	-0-	-43899	-0-	50837	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	47368	X	47368	-0-	-0-	-0-	47368	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	61380	X	40791	-0-	-20589	-0-	40791	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	53820	X	35396	-0-	-18424	-0-	35396	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	55614	X	33790	-0-	-21824	-0-	33790	3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
LETOURNEAU GU 3		WELL #:		26HH	RRCID ->	265832	COMPL. DATE	03/03/2012	TOTAL DEPTH	11448	PERF.11780	- 15741			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	164672	X	54922	-0-	-109750	-0-	54922	3		N	-0-				-0-
01	164672	X	50115	-0-	-114557	-0-	50115	3		N	-0-				-0-
02	40636	X	40636	-0-	-0-	-0-	40636	3		N	-0-				-0-
03	54932	X	41792	-0-	-13140	-0-	41792	3		N	-0-				-0-
04	58230	X	37761	-0-	-20469	-0-	37761	3		N	-0-				-0-
05	54932	X	36437	-0-	-18495	-0-	36437	3		N	-0-				-0-
-----															
CGU 8		WELL #:		56HH	RRCID ->	265853	COMPL. DATE	12/29/2011	TOTAL DEPTH	10818	PERF.	0	- 15611		
12	113243	X	76435	-0-	-36808	-0-	76435	3		N	-0-				-0-
01	113243	X	73493	-0-	-39750	-0-	73493	3		N	-0-				-0-
02	76804	X	65711	-0-	-11093	-0-	65711	3		N	-0-				-0-
03	83452	X	67116	-0-	-16336	-0-	67116	3		N	-0-				-0-
04	80760	X	58611	-0-	-22149	-0-	58611	3		N	-0-				-0-
05	76446	X	64180	-0-	-12266	-0-	64180	3		N	-0-				-0-
-----															
CGU 8		WELL #:		58HH	RRCID ->	265854	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	11099	PERF.11061	- 13822			
12	46872	X	26262	-0-	-20610	-0-	26262	3		N	-0-				-0-
01	46872	X	24216	-0-	-22656	-0-	24216	3		N	-0-				-0-
02	34356	X	24585	-0-	-9771	-0-	24585	3		N	-0-				-0-
03	33201	X	19376	-0-	-13825	-0-	19376	3		N	-0-				-0-
04	26550	X	18655	-0-	-7895	-0-	18655	3		N	-0-				-0-
05	27218	X	17888	-0-	-9330	-0-	17888	3		N	-0-				-0-
-----															
CGU 12		WELL #:		52HH	RRCID ->	265855	COMPL. DATE	01/15/2012	TOTAL DEPTH	10651	PERF.10990	- 14791			
12	147002	X	90149	-0-	-56853	-0-	90149	3		N	-0-				-0-
01	147002	X	83038	-0-	-63964	-0-	83038	3		N	-0-				-0-
02	92036	X	73417	-0-	-18619	-0-	73417	3		N	-0-				-0-
03	101897	X	75767	-0-	-26130	-0-	75767	3		N	-0-				-0-
04	91710	X	61070	-0-	-30640	-0-	61070	3		N	-0-				-0-
05	90148	X	66432	-0-	-23716	-0-	66432	3		N	-0-				-0-
-----															
CGU 18		WELL #:		51HH	RRCID ->	265884	COMPL. DATE	03/21/2012	TOTAL DEPTH	10598	PERF.10853	- 15094			
12	0	W	57335	-0-	57335	822700	57335	3		Y	-0-				-0-
01	0	W	52522	-0-	52522	875222	52522	3		Y	-0-				-0-
02	0	W	45749	-0-	45749	920971	45749	3		Y	-0-				-0-
03	0	W	45796	-0-	45796	966767	45796	3		Y	-0-				-0-
04	1004061	X	37294	-0-	-966767	-0-	37294	3		Y	-0-				-0-
*05	39404	X	39404	-0-	-0-	-0-	39404	3		Y	-0-				-0-
-----															
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		18HH	RRCID ->	265933	COMPL. DATE	05/24/2012	TOTAL DEPTH	11625	PERF.11910	- 18297			
12	258912	X	99913	-0-	-158999	-0-	99913	3		Y	-0-				-0-
01	258912	X	89683	-0-	-169229	-0-	89683	3		Y	-0-				-0-
02	233856	X	73639	-0-	-160217	-0-	73639	3		Y	-0-				-0-
03	258912	X	75287	-0-	-183625	-0-	75287	3		Y	-0-				-0-
04	250560	X	63775	-0-	-186785	-0-	63775	3		Y	-0-				-0-
05	81530	X	59393	-0-	-22137	-0-	59393	3		Y	-0-				-0-
-----															
CGU 10		WELL #:		51HH	RRCID ->	265936	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10647	PERF.10843	- 16061			
12	177103	X	109185	-0-	-67918	-0-	109185	3		Y	-0-				-0-
01	177103	X	108359	-0-	-68744	-0-	108359	3		Y	-0-				-0-
02	159964	X	92920	-0-	-67044	-0-	92920	3		Y	-0-				-0-
03	177103	X	102362	-0-	-74741	-0-	102362	3		Y	-0-				-0-
04	171390	X	87062	-0-	-84328	-0-	87062	3		Y	-0-				-0-
05	109182	X	80834	-0-	-28348	-0-	80834	3		Y	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 9		WELL #:		52HH	RRCID ->	265955	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10797 -	15842
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		178777 X	55553	-0-	-123224	-0-	55553	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		178777 X	53359	-0-	-125418	-0-	53359	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		161476 X	48657	-0-	-112819	-0-	48657	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		178777 X	42962	-0-	-135815	-0-	42962	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		173010 X	37200	-0-	-135810	-0-	37200	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		55552 X	37185	-0-	-18367	-0-	37185	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 9		WELL #:		53HH	RRCID ->	265956	COMPL. DATE	04/04/2012	TOTAL DEPTH	10623	PERF.10840 -	15835
12		151063 X	45843	-0-	-105220	-0-	45843	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		151063 X	43137	-0-	-107926	-0-	43137	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		136444 X	35090	-0-	-101354	-0-	35090	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		151063 X	34935	-0-	-116128	-0-	34935	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		146190 X	30819	-0-	-115371	-0-	30819	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		45849 X	29395	-0-	-16454	-0-	29395	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 10		WELL #:		52HH	RRCID ->	265972	COMPL. DATE	04/21/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.10762 -	15930
12		139035 X	94903	-0-	-44132	-0-	94903	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		139035 X	92950	-0-	-46085	-0-	92950	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		125580 X	78524	-0-	-47056	-0-	78524	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		139035 X	84497	-0-	-54538	-0-	84497	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		134550 X	73396	-0-	-61154	-0-	73396	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		94891 X	70435	-0-	-24456	-0-	70435	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		27HH	RRCID ->	266728	COMPL. DATE	05/26/2012	TOTAL DEPTH	11490	PERF.11742 -	18512
12		281232 X	119895	-0-	-161337	-0-	119895	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		281232 X	109163	-0-	-172069	-0-	109163	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		254016 X	91609	-0-	-162407	-0-	91609	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		281232 X	94767	-0-	-186465	-0-	94767	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		272160 X	86136	-0-	-186024	-0-	86136	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		119908 X	82355	-0-	-37553	-0-	82355	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		51HH	RRCID ->	266917	COMPL. DATE	01/30/2012	TOTAL DEPTH	11535	PERF.11802 -	15967
12		102083 X	57670	-0-	-44413	-0-	57670	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		102083 X	55725	-0-	-46358	-0-	55725	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		92204 X	44565	-0-	-47639	-0-	44565	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		102083 X	46338	-0-	-55745	-0-	46338	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		98790 X	42199	-0-	-56591	-0-	42199	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		57660 X	40537	-0-	-17123	-0-	40537	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 10		WELL #:		54HH	RRCID ->	267044	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	10525	PERF.10804 -	15665
12		0 W	112171	-0-	112171	938575	112171	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		0 W	103242	-0-	103242	1041817	103242	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		0 W	87914	-0-	87914	1129731	87914	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		0 W	87042	-0-	87042	1216773	87042	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		1292119 X	75346	-0-	-1216773	-0-	75346	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		112158 X	73681	-0-	-38477	-0-	73681	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 8		WELL #:		57HH	RRCID ->	267164	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	10531	PERF.10763 -	14848
12		114545 X	62567	-0-	-51978	-0-	62567	3	N	-0-	-0-	-0-
01		114545 X	57814	-0-	-56731	-0-	57814	3	N	-0-	-0-	-0-
02		103460 X	48507	-0-	-54953	-0-	48507	3	N	-0-	-0-	-0-
03		114545 X	50073	-0-	-64472	-0-	50073	3	N	-0-	-0-	-0-
04		110850 X	44274	-0-	-66576	-0-	44274	3	N	-0-	-0-	-0-
05		62558 X	47052	-0-	-15506	-0-	47052	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 9		WELL #:		56HH	RRCID ->	267267	COMPL. DATE	09/20/2012	TOTAL DEPTH	10545	PERF.10791 -	16104	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
09	0	61487	-0-	61487	61487	61487	3	61487	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0	112963	-0-	112963	174450	112963	3	112963	3	N	-0-	-0-	-0-
*11	397689 X	223239	-0-	-174450	-0-	223239	3	223239	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	207682 X	207682	-0-	-0-	-0-	207682	3	207682	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	195796 X	155293	-0-	-40503	-0-	155293	3	155293	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	176848 X	125287	-0-	-51561	-0-	125287	3	125287	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	195796 X	89821	-0-	-105975	-0-	89821	3	89821	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	189480 X	55536	-0-	-133944	-0-	55536	3	55536	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	195796 X	102458	-0-	-93338	-0-	102458	3	102458	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
KYLE, J. R. -A-		WELL #:		51HH	RRCID ->	267380	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	10582	PERF.10920 -	16066	
08	0	61275	-0-	61275	61275	61275	3	61275	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	142969	-0-	142969	204244	142969	3	142969	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 W	128955	-0-	128955	333199	128955	3	128955	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0 W	116644	-0-	116644	449843	116644	3	116644	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 W	91786	-0-	91786	541629	91786	3	91786	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0 W	79228	-0-	79228	620857	79228	3	79228	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	0 W	64503	-0-	64503	685360	64503	3	64503	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	0 W	62919	-0-	62919	748279	62919	3	62919	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	0 W	61079	-0-	61079	809358	61079	3	61079	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 W	55160	-0-	55160	864518	55160	3	55160	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
CGU 10		WELL #:		53HH	RRCID ->	267415	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	10629	PERF.10915 -	17266	
*06	0	103711	-0-	103711	103711	103711	3	103711	3	Y	-0-	-0-	-0-
*07	0	168592	-0-	168592	272303	168592	3	168592	3	Y	-0-	-0-	-0-
*08	0	183348	-0-	183348	455651	183348	3	183348	3	Y	-0-	-0-	-0-
*09	0 W	158501	-0-	158501	614152	158501	3	158501	3	Y	-0-	-0-	-0-
*10	0 W	149260	-0-	149260	763412	149260	3	149260	3	Y	-0-	-0-	-0-
11	0 W	130672	-0-	130672	894084	130672	3	130672	3	Y	-0-	-0-	-0-
12	0 W	124629	-0-	124629	1018713	124629	3	124629	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0 W	117915	-0-	117915	1136628	117915	3	117915	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	0 W	92764	-0-	92764	1229392	92764	3	92764	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	0 W	97000	-0-	97000	1326392	97000	3	97000	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	0 W	85748	-0-	85748	1412140	85748	3	85748	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 W	88529	-0-	88529	1500669	88529	3	88529	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
KYLE, J. R. -A-		WELL #:		53HH	RRCID ->	267416	COMPL. DATE	08/03/2012	TOTAL DEPTH	10607	PERF.10867 -	17391	
08	0	73313	-0-	73313	73313	73313	3	73313	3	N	-0-	-0-	-0-
09	0	97577	-0-	97577	170890	97577	3	97577	3	N	-0-	-0-	-0-
10	0 W	113045	-0-	113045	283935	113045	3	113045	3	N	-0-	-0-	-0-
11	0 W	82743	-0-	82743	366678	82743	3	82743	3	N	-0-	-0-	-0-
12	0 W	70178	-0-	70178	436856	70178	3	70178	3	Y	-0-	-0-	-0-
01	0 W	56379	-0-	56379	493235	56379	3	56379	3	Y	-0-	-0-	-0-
02	0 W	38214	-0-	38214	531449	38214	3	38214	3	Y	-0-	-0-	-0-
03	0 W	37157	-0-	37157	568606	37157	3	37157	3	Y	-0-	-0-	-0-
04	0 W	34908	-0-	34908	603514	34908	3	34908	3	Y	-0-	-0-	-0-
05	0 W	32093	-0-	32093	635607	32093	3	32093	3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
KYLE, J. R. -A-		WELL #:		15HH	RRCID ->	267417	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	10561	PERF.10814 - 17254	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
08	0	84428	-0-	84428	84428	84428	3	Y	-0-		-0-	
09	0	124704	-0-	124704	209132	124704	3	Y	-0-		-0-	
10	0 W	152148	-0-	152148	361280	152148	3	Y	-0-		-0-	
*11	0 W	116773	-0-	116773	478053	116773	3	Y	-0-		-0-	
12	0 W	104561	-0-	104561	582614	104561	3	Y	-0-		-0-	
01	0 W	95459	-0-	95459	678073	95459	3	Y	-0-		-0-	
02	0 W	83501	-0-	83501	761574	83501	3	Y	-0-		-0-	
03	0 W	84178	-0-	84178	845752	84178	3	Y	-0-		-0-	
04	0 W	78096	-0-	78096	923848	78096	3	Y	-0-		-0-	
05	0 W	74812	-0-	74812	998660	74812	3	Y	-0-		-0-	
-----												
KYLE, J. R. -A-		WELL #:		52HH	RRCID ->	267419	COMPL. DATE	08/07/2012	TOTAL DEPTH	10496	PERF.10788 - 17282	
08	0	78962	-0-	78962	78962	78962	3	N	-0-		-0-	
09	0	109044	-0-	109044	188006	109044	3	N	-0-		-0-	
10	0 W	136073	-0-	136073	324079	136073	3	N	-0-		-0-	
11	0 W	104141	-0-	104141	428220	104141	3	N	-0-		-0-	
12	0 W	95272	-0-	95272	523492	95272	3	Y	-0-		-0-	
01	0 W	82262	-0-	82262	605754	82262	3	Y	-0-		-0-	
02	0 W	43707	-0-	43707	649461	43707	3	Y	-0-		-0-	
03	0 W	42414	-0-	42414	691875	42414	3	Y	-0-		-0-	
04	0 W	36735	-0-	36735	728610	36735	3	Y	-0-		-0-	
05	0 W	39794	-0-	39794	768404	39794	3	Y	-0-		-0-	
-----												
CGU 9		WELL #:		51HH	RRCID ->	267423	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	10663	PERF.10943 - 16023	
12	156643 X	69016	-0-	-87627	-0-	69016	3	Y	-0-		-0-	
01	156643 X	63190	-0-	-93453	-0-	63190	3	Y	-0-		-0-	
02	141484 X	52987	-0-	-88497	-0-	52987	3	Y	-0-		-0-	
03	156643 X	51382	-0-	-105261	-0-	51382	3	Y	-0-		-0-	
04	151590 X	44612	-0-	-106978	-0-	44612	3	Y	-0-		-0-	
05	156643 X	43876	-0-	-112767	-0-	43876	3	Y	-0-		-0-	
-----												
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		53HH	RRCID ->	267449	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10456	PERF.10607 - 17307	
10	0	42148	-0-	42148	42148	42148	3	Y	-0-		-0-	
*11	151322 X	109174	-0-	-42148	-0-	109174	3	Y	-0-		-0-	
12	171864 X	160926	-0-	-10938	-0-	160926	3	Y	-0-		-0-	
01	171864 X	166765	-0-	-5099	-0-	166765	3	Y	-0-		-0-	
02	155232 X	105969	-0-	-49263	-0-	105969	3	Y	-0-		-0-	
03	171864 X	105254	-0-	-66610	-0-	105254	3	Y	-0-		-0-	
04	166320 X	79471	-0-	-86849	-0-	79471	3	Y	-0-		-0-	
05	171864 X	100333	-0-	-71531	-0-	100333	3	Y	-0-		-0-	
-----												
CGU 14		WELL #:		52HH	RRCID ->	267683	COMPL. DATE	08/27/2012	TOTAL DEPTH	10513	PERF.10941 - 16415	
08	0	13534	-0-	13534	13534	13534	3	Y	-0-		-0-	
09	0	141717	-0-	141717	155251	141717	3	Y	-0-		-0-	
10	0	143170	-0-	143170	298421	143170	3	Y	-0-		-0-	
11	0	157929	-0-	157929	456350	157929	3	Y	-0-		-0-	
12	0	140413	-0-	140413	596763	140413	3	Y	-0-		-0-	
*01	719821 X	123058	-0-	-596763	-0-	123058	3	Y	-0-		-0-	
02	173264 X	106209	-0-	-67055	-0-	106209	3	Y	-0-		-0-	
03	191828 X	30658	-0-	-161170	-0-	30658	3	Y	-0-		-0-	
04	185640 X	86149	-0-	-99491	-0-	86149	3	Y	-0-		-0-	
05	191828 X	97050	-0-	-94778	-0-	97050	3	Y	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 18		WELL #:		55HH	RRCID ->	267685	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10637	PERF.10902 - 16815			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	208372	-0-	208372	290400	208372	3			Y	-0-			-0-
01	0 W	170807	-0-	170807	461207	170807	3			Y	-0-			-0-
02	0 W	104906	-0-	104906	566113	104906	3			Y	-0-			-0-
03	0 W	111708	-0-	111708	677821	111708	3			Y	-0-			-0-
04	0 W	102567	-0-	102567	780388	102567	3			Y	-0-			-0-
*05	912811 X	132423	-0-	-780388	-0-	132423	3			Y	-0-			-0-
-----														
CGU 9		WELL #:		55HH	RRCID ->	267686	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10667	PERF.10980 - 16249			
11	0	69383	-0-	69383	69383	69383	3			Y	-0-			-0-
12	0	129050	-0-	129050	198433	129050	3			Y	-0-			-0-
01	0 W	113747	-0-	113747	312180	113747	3			Y	-0-			-0-
02	0 W	58520	-0-	58520	370700	58520	3			Y	-0-			-0-
03	0 W	82848	-0-	82848	453548	82848	3			Y	-0-			-0-
04	0 W	83565	-0-	83565	537113	83565	3			Y	-0-			-0-
*05	618632 X	81519	-0-	-537113	-0-	81519	3			Y	-0-			-0-
-----														
CGU 17		WELL #:		51HH	RRCID ->	267719	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10511	PERF.11496 - 17525			
10	0	53148	-0-	53148	53148	53148	3			Y	-0-			-0-
11	0	195981	-0-	195981	249129	195981	3			Y	-0-			-0-
12	0	237952	-0-	237952	487081	237952	3			Y	-0-			-0-
*01	551437 X	64356	-0-	-487081	-0-	64356	3			Y	-0-			-0-
02	228704 X	174721	-0-	-53983	-0-	174721	3			Y	-0-			-0-
03	253208 X	160791	-0-	-92417	-0-	160791	3			Y	-0-			-0-
04	245040 X	140875	-0-	-104165	-0-	140875	3			Y	-0-			-0-
05	253208 X	131004	-0-	-122204	-0-	131004	3			Y	-0-			-0-
-----														
CGU 23		WELL #:		53HH	RRCID ->	267750	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10627	PERF. N/A			
10	0	3203	-0-	3203	3203	3203	3			Y	-0-			-0-
11	0	115257	-0-	115257	118460	115257	3			Y	-0-			-0-
12	0 W	96920	-0-	96920	215380	96920	3			Y	-0-			-0-
01	0 W	91894	-0-	91894	307274	91894	3			Y	-0-			-0-
02	0 W	73818	-0-	73818	381092	73818	3			Y	-0-			-0-
03	0 W	73052	-0-	73052	454144	73052	3			Y	-0-			-0-
04	0 W	64280	-0-	64280	518424	64280	3			Y	-0-			-0-
*05	582892 X	64468	-0-	-518424	-0-	64468	3			Y	-0-			-0-
-----														
CGU 6		WELL #:		52HH	RRCID ->	267782	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10608	PERF.10892 - 18255			
*02	0	103699	-0-	103699	103699	103699	3			Y	-0-			-0-
03	316141 X	212442	-0-	-103699	-0-	212442	3			Y	-0-			-0-
04	220470 X	216504	-0-	-3966	-0-	216504	3			Y	-0-			-0-
05	227819 X	203047	-0-	-24772	-0-	203047	3			Y	-0-			-0-
-----														
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		51HH	RRCID ->	267829	COMPL. DATE	10/19/2012	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10724 - 15773			
12	178653 X	165737	-0-	-12916	-0-	165737	3			Y	-0-			-0-
01	178653 X	150896	-0-	-27757	-0-	150896	3			Y	-0-			-0-
02	161364 X	110391	-0-	-50973	-0-	110391	3			Y	-0-			-0-
03	178653 X	106355	-0-	-72298	-0-	106355	3			Y	-0-			-0-
04	172890 X	95944	-0-	-76946	-0-	95944	3			Y	-0-			-0-
05	178653 X	89728	-0-	-88925	-0-	89728	3			Y	-0-			-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 23		WELL #:		54HH	RRCID ->	267861	COMPL. DATE	10/30/2012	TOTAL DEPTH	10741	PERF.10934 - 15821	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		256573 X	109425	-0-	-147148	-0-	109425	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		154969 X	107373	-0-	-47596	-0-	107373	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		139972 X	84931	-0-	-55041	-0-	84931	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		154969 X	84931	-0-	-70038	-0-	84931	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		149970 X	76660	-0-	-73310	-0-	76660	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		154969 X	80686	-0-	-74283	-0-	80686	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 6		WELL #:		51HH	RRCID ->	267901	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10587	PERF.10801 - 17150	
09		0	48796	-0-	48796	48796	48796	3	Y	-0-	-0-	-0-
10		0	226074	-0-	226074	274870	226074	3	Y	-0-	-0-	-0-
*11		488405 X	213535	-0-	-274870	-0-	213535	3	Y	-0-	-0-	-0-
12		218488 X	181680	-0-	-36808	-0-	181680	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		218488 X	5394	-0-	-213094	-0-	5394	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		197344 X	122299	-0-	-75045	-0-	122299	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		218488 X	131092	-0-	-87396	-0-	131092	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		211440 X	117747	-0-	-93693	-0-	117747	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		218488 X	118834	-0-	-99654	-0-	118834	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 14		WELL #:		51HH	RRCID ->	267902	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	10649	PERF.11298 - 16898	
12		310924 X	144186	-0-	-166738	-0-	144186	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		210924 X	140628	-0-	-70296	-0-	140628	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		190512 X	107518	-0-	-82994	-0-	107518	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		210924 X	95652	-0-	-115272	-0-	95652	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		204120 X	89750	-0-	-114370	-0-	89750	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		210924 X	109822	-0-	-101102	-0-	109822	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 9		WELL #:		54HH	RRCID ->	267914	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10578	PERF.11012 - 16245	
12		0	110304	-0-	110304	164432	110304	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		0	75382	-0-	75382	239814	75382	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		280586 X	40772	-0-	-239814	-0-	40772	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		133889 X	70441	-0-	-63448	-0-	70441	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		129570 X	62546	-0-	-67024	-0-	62546	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		133889 X	65185	-0-	-68704	-0-	65185	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 18		WELL #:		54HH	RRCID ->	267918	COMPL. DATE	11/17/2012	TOTAL DEPTH	10542	PERF.10747 - 16708	
12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	-0-
05		0 Z	91392	-0-	91392	91392	91392	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 6		WELL #:		53HH	RRCID ->	267953	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10472	PERF.10776 - 17147	
*02		0	77417	-0-	77417	77417	77417	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		255260 X	177843	-0-	-77417	-0-	177843	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		199260 X	196403	-0-	-2857	-0-	196403	3	Y	-0-	-0-	-0-
*05		209186 X	209186	-0-	-0-	-0-	209186	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
CGU 6		WELL #:		54HH	RRCID ->	267955	COMPL. DATE	02/04/2013	TOTAL DEPTH	10586	PERF.10881 - 17338	
*02		0	100157	-0-	100157	100157	100157	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		0 W	226274	-0-	226274	326431	226274	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		0 W	225837	-0-	225837	552268	225837	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		0 W	216160	-0-	216160	768428	216160	3	Y	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 6		WELL #:		55HH	RRCID ->	267960	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	10612	PERF.10817 -	15891		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		202709 X	125381	-0-	-77328	-0-	125381	3	Y	-0-			-0-	
01		202709 X	7725	-0-	-194984	-0-	7725	3	Y	-0-			-0-	
02		183092 X	108976	-0-	-74116	-0-	108976	3	Y	-0-			-0-	
03		202709 X	109102	-0-	-93607	-0-	109102	3	Y	-0-			-0-	
04		196170 X	93879	-0-	-102291	-0-	93879	3	Y	-0-			-0-	
05		202709 X	97594	-0-	-105115	-0-	97594	3	Y	-0-			-0-	
-----														
CGU 19		WELL #:		53HH	RRCID ->	268281	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10657	PERF.10961 -	16198		
01		0	27363	-0-	27363	27363	27363	3	Y	-0-			-0-	
02		0	130261	-0-	130261	157624	130261	3	Y	-0-			-0-	
03		0	161814	-0-	161814	319438	161814	3	Y	-0-			-0-	
*04		458988 X	139550	-0-	-319438	-0-	139550	3	Y	-0-			-0-	
*05		149099 X	149099	-0-	-0-	-0-	149099	3	Y	-0-			-0-	
-----														
CGU 19		WELL #:		52HH	RRCID ->	268284	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10535	PERF.10744 -	15659		
01		0	24167	-0-	24167	24167	24167	3	Y	-0-			-0-	
02		0	129942	-0-	129942	154109	129942	3	Y	-0-			-0-	
03		0	143818	-0-	143818	297927	143818	3	Y	-0-			-0-	
*04		406235 X	108308	-0-	-297927	-0-	108308	3	Y	-0-			-0-	
05		153202 X	120525	-0-	-32677	-0-	120525	3	Y	-0-			-0-	
-----														
CGU 19		WELL #:		51HH	RRCID ->	268338	COMPL. DATE	01/24/2013	TOTAL DEPTH	10638	PERF.10862 -	15699		
01		0	27658	-0-	27658	27658	27658	3	Y	-0-			-0-	
02		0	146949	-0-	146949	174607	146949	3	Y	-0-			-0-	
03		0	169050	-0-	169050	343657	169050	3	Y	-0-			-0-	
*04		478797 X	135140	-0-	-343657	-0-	135140	3	Y	-0-			-0-	
05		185442 X	134037	-0-	-51405	-0-	134037	3	Y	-0-			-0-	
-----														
ANADARKO E&P COMPANY LP		020542		WELL #:		16HH	RRCID ->	267494	COMPL. DATE	08/04/2012	TOTAL DEPTH	10482	PERF.10765 -	15965
KYLE, J. R. -A-														
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----														
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		52HH	RRCID ->	268142	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	10537	PERF.10633 -	17273		
10		0	47234	-0-	47234	47234	47234	3	Y	-0-			-0-	
*11		161197 X	113963	-0-	-47234	-0-	113963	3	Y	-0-			-0-	
*12		171519 X	171519	-0-	-0-	-0-	171519	3	Y	-0-			-0-	
*01		181502 X	181502	-0-	-0-	-0-	181502	3	Y	-0-			-0-	
02		142884 X	113391	-0-	-29493	-0-	113391	3	Y	-0-			-0-	
03		158193 X	113004	-0-	-45189	-0-	113004	3	Y	-0-			-0-	
04		153090 X	111748	-0-	-41342	-0-	111748	3	Y	-0-			-0-	
05		158193 X	110115	-0-	-48078	-0-	110115	3	Y	-0-			-0-	

-----  
 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 ANADARKO E&P COMPANY LP //CONT.// 020542  
 PRIESTLY HOLMES UNIT WELL #: 51HH RRCID -> 268255 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10476 PERF.10678 - 15023  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
*11		114817 X	114817	-0-	-0-	-0-	114817	3		Y	-0-			-0-
*12		135250 X	135250	-0-	-0-	-0-	135250	3		Y	-0-			-0-
01		112809 X	109044	-0-	-3765	-0-	109044	3		Y	-0-			-0-
02		101892 X	86686	-0-	-15206	-0-	86686	3		Y	-0-			-0-
03		112809 X	77948	-0-	-34861	-0-	77948	3		Y	-0-			-0-
04		109170 X	65124	-0-	-44046	-0-	65124	3		Y	-0-			-0-
05		112809 X	59608	-0-	-53201	-0-	59608	3		Y	-0-			-0-

-----  
 CGU 16 WELL #: 52HH RRCID -> 268278 COMPL. DATE 10/20/2012 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10841 - 15466  
 -----

10		0	40521	-0-	40521	40521	40521	3		N	-0-			-0-
*11		188528 X	148007	-0-	-40521	-0-	148007	3		N	-0-			-0-
12		195362 X	177742	-0-	-17620	-0-	177742	3		N	-0-			-0-
01		195362 X	184493	-0-	-10869	-0-	184493	3		N	-0-			-0-
02		176456 X	151669	-0-	-24787	-0-	151669	3		N	-0-			-0-
03		195362 X	152161	-0-	-43201	-0-	152161	3		N	-0-			-0-
04		189060 X	129427	-0-	-59633	-0-	129427	3		N	-0-			-0-
05		195362 X	141237	-0-	-54125	-0-	141237	3		N	-0-			-0-

-----  
 HOLMES, PRIESTLY UNIT WELL #: 52HH RRCID -> 268279 COMPL. DATE 09/30/2012 TOTAL DEPTH 10553 PERF.10678 - 15023  
 -----

11		0	89338	-0-	89338	89338	89338	3		Y	-0-			-0-
*12		175442 X	86104	-0-	-89338	-0-	86104	3		Y	-0-			-0-
01		104067 X	63995	-0-	-40072	-0-	63995	3		Y	-0-			-0-
02		93996 X	36496	-0-	-57500	-0-	36496	3		Y	-0-			-0-
03		104067 X	36185	-0-	-67882	-0-	36185	3		Y	-0-			-0-
04		100710 X	33691	-0-	-67019	-0-	33691	3		Y	-0-			-0-
05		104067 X	32034	-0-	-72033	-0-	32034	3		Y	-0-			-0-

-----  
 CGU 23 WELL #: 52HH RRCID -> 268282 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.11020 - 15880  
 -----

11		0	135059	-0-	135059	135059	135059	3		Y	-0-			-0-
*12		256628 X	121569	-0-	-135059	-0-	121569	3		Y	-0-			-0-
01		136400 X	135372	-0-	-1028	-0-	135372	3		Y	-0-			-0-
02		123200 X	101403	-0-	-21797	-0-	101403	3		Y	-0-			-0-
03		136400 X	93196	-0-	-43204	-0-	93196	3		Y	-0-			-0-
04		132000 X	77434	-0-	-54566	-0-	77434	3		Y	-0-			-0-
05		136400 X	70632	-0-	-65768	-0-	70632	3		Y	-0-			-0-

-----  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 GEORGE, T.W. GAS UNIT "A" WELL #: 9H RRCID -> 255470 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 11354 PERF.11460 - 15752  
 -----

*07		17143 X	15269	-0-	-1874	-0-	491	1	14778	3	Y	-0-		-0-
08		16461 X	14828	-0-	-1633	-0-	482	1	14346	3	Y	-0-		-0-
*09		15930 X	12889	-0-	-3041	-0-	423	1	12466	3	Y	-0-		-0-
10		16461 X	13635	-0-	-2826	-0-	483	1	13152	3	Y	-0-		-0-
11		15270 X	11886	-0-	-3384	-0-	427	1	11459	3	Y	-0-		-0-
12		14818 X	11090	-0-	-3728	-0-	1	1	11089	3	Y	-0-		-0-
01		15097 X	10090	-0-	-5007	-0-	1	1	10089	3	Y	-0-		-0-
02		13636 X	8245	-0-	-5391	-0-	307	1	7938	3	Y	-0-		-0-
03		15097 X	11110	-0-	-3987	-0-	1	1	11109	3	Y	-0-		-0-
04		11880 X	10661	-0-	-1219	-0-	421	1	10240	3	Y	-0-		-0-
05		11098 X	10115	-0-	-983	-0-	388	1	9727	3	Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 17H RRCID -> 256521 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 10610 PERF.10661 - 15077												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		14477 X	9626	-0-	-4851	-0-	9624	2	2 9	Y	2	-0-
01		12524 X	9087	-0-	-3437	-0-	9084	2	3 9	Y	3	-0-
02		9940 X	8179	-0-	-1761	-0-	8176	2	3 9	Y	3	-0-
03		10726 X	8815	-0-	-1911	-0-	8812	2	3 9	Y	3	-0-
04		9330 X	8666	-0-	-664	-0-	8663	2	3 9	Y	3	-0-
05		9641 X	8853	-0-	-788	-0-	8853	2		Y	-0-	-0-
-----												
WATSON GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 258044 COMPL. DATE 05/19/2010 TOTAL DEPTH 11385 PERF.11304 - 15982												
*06		29910 X	17397	-0-	-12513	-0-	342	1	17055	2	Y	-0-
07		30907 X	25742	-0-	-5165	-0-	504	1	25238	2	Y	-0-
08		25606 X	23780	-0-	-1826	-0-	467	1	23313	2	Y	-0-
09		24780 X	23328	-0-	-1452	-0-	23328	2		Y	-0-	-0-
10		25730 X	23197	-0-	-2533	-0-	59	1	23137	2	Y	-0-
							1	4				
11		25620 X	22555	-0-	-3065	-0-	16	1	22539	2	Y	-0-
12		25730 X	19591	-0-	-6139	-0-	19591	2		Y	-0-	-0-
01		24118 X	19341	-0-	-4777	-0-	19341	2		Y	-0-	-0-
02		21784 X	17142	-0-	-4642	-0-	17142	2		Y	-0-	-0-
03		23312 X	17518	-0-	-5794	-0-	154	1	17364	2	Y	-0-
04		22560 X	17574	-0-	-4986	-0-	28	1	17546	2	Y	-0-
05		19592 X	15253	-0-	-4339	-0-	15253	2		Y	-0-	-0-
-----												
MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 262169 COMPL. DATE 09/28/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13095 - 17252												
12		105122 X	105122	-0-	-0-	-0-	105122	2		Y	-0-	-0-
01		223541 X	86981	-0-	-136560	-0-	86981	2		Y	-0-	-0-
02		201908 X	90596	-0-	-111312	-0-	90596	2		Y	-0-	-0-
03		167338 X	112951	-0-	-54387	-0-	112951	2		Y	-0-	-0-
04		124740 X	42124	-0-	-82616	-0-	42124	2		Y	-0-	-0-
05		105121 X	58968	-0-	-46153	-0-	58968	2		Y	-0-	-0-
-----												
MCSWAIN, J. C. GAS UNIT "B" WELL #: 1H RRCID -> 263978 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 12852 PERF.13119 - 17337												
12		221929 X	105487	-0-	-116442	-0-	105487	2		Y	-0-	-0-
01		221929 X	86487	-0-	-135442	-0-	86487	2		Y	-0-	-0-
02		200452 X	89931	-0-	-110521	-0-	89931	2		Y	-0-	-0-
03		170004 X	105516	-0-	-64488	-0-	105516	2		Y	-0-	-0-
04		124350 X	39119	-0-	-85231	-0-	39119	2		Y	-0-	-0-
05		105493 X	56247	-0-	-49246	-0-	56247	2		Y	-0-	-0-
-----												
RUSK 593 A WELL #: 1H RRCID -> 267087 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 12779 PERF. N/A												
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		T. A.	120741	-0-	120741	120741	120741	2		N	-0-	-0-
05		T. A.	89399	-0-	89399	210140	89399	2		N	-0-	-0-
-----												
RED RIVER GAS UNIT "A" WELL #: 1H RRCID -> 267291 COMPL. DATE 08/28/2012 TOTAL DEPTH 12806 PERF.13281 - 16745												
12		233275 X	142383	-0-	-90892	-0-	142383	2		Y	-0-	-0-
01		233275 X	117856	-0-	-115419	-0-	117856	2		Y	-0-	-0-
02		210700 X	124591	-0-	-86109	-0-	124591	2		Y	-0-	-0-
03		233275 X	-0-	-0-	-233275	-0-				Y	-0-	-0-
04		225750 X	65274	-0-	-160476	-0-	65274	2		Y	-0-	-0-
05		233275 X	65560	-0-	-167715	-0-	65560	2		Y	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
RED RIVER GAS UNIT B WELL #: 1H RRCID -> 267292										COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	12666	PERF.	13106 - 17371
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12		222270 X	124333	-0-	-97937	-0-	124333	2		Y	-0-			-0-	
01		222270 X	113755	-0-	-108515	-0-	113755	2		Y	-0-			-0-	
02		200760 X	125647	-0-	-75113	-0-	125647	2		Y	-0-			-0-	
03		222270 X	-0-	-0-	-222270	-0-				Y	-0-			-0-	
04		215100 X	74030	-0-	-141070	-0-	74030	2		Y	-0-			-0-	
05		222270 X	73531	-0-	-148739	-0-	73531	2		Y	-0-			-0-	
-----															
RUSK 593 B WELL #: 1H RRCID -> 267687										COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	12773	PERF.	N/A
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-	
04		T. A.	122017	-0-	122017	122017	122017	2		Y	-0-			-0-	
05		T. A.	110598	-0-	110598	232615	110598	2		Y	-0-			-0-	
-----															
BERRY OIL COMP. 068157															
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240167										COMPL. DATE	07/12/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	11101 - 11373
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
HARRIS, DOYLE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242043										COMPL. DATE	05/18/2008	TOTAL DEPTH	11905	PERF.	11056 - 11359
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
MEEK-HAYNES UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246406										COMPL. DATE	04/16/2008	TOTAL DEPTH	11955	PERF.	11082 - 11386
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
BYRNE, HAZEL GAS UNIT 3 WELL #: 2H RRCID -> 256410										COMPL. DATE	03/15/2010	TOTAL DEPTH	10380	PERF.	11746 - 15746
12		23002 X	18501	-0-	-4501	-0-	18501	2		N	-0-			3	
01		22413 X	17848	-0-	-4565	-0-	17848	2		N	-0-			3	
02		17388 X	16654	-0-	-734	-0-	16654	2		N	-0-			3	
03		19251 X	18169	-0-	-1082	-0-	18169	2		N	-0-			3	
04		18630 X	16652	-0-	-1978	-0-	16652	2		N	-0-			3	
05		18507 X	17941	-0-	-566	-0-	17941	2		N	-0-			3	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BERRY OIL COMP.		//CONT.// 068157										
JENK-HAZB GAS UNIT 1		WELL #:		1H	RRCID ->	258060	COMPL. DATE	06/29/2010	TOTAL DEPTH	11330	PERF.11604 -	15897
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	28861 X	23157	-0-	-5704	-0-	23157	2		N	-0-		3
01	28148 X	22164	-0-	-5984	-0-	22164	2		N	-0-		3
02	24556 X	19287	-0-	-5269	-0-	19287	2		N	-0-		3
03	25172 X	20968	-0-	-4204	-0-	20968	2		N	-0-		3
04	23400 X	19317	-0-	-4083	-0-	19317	2		N	-0-		3
05	23157 X	19327	-0-	-3830	-0-	19327	2		N	-0-		3
-----												
HAZEL BYRNE GAS UNIT 3		WELL #:		1H	RRCID ->	258107	COMPL. DATE	04/24/2010	TOTAL DEPTH	11182	PERF.11838 -	16160
12	24304 X	19729	-0-	-4575	-0-	19729	2		N	-0-		3
01	24056 X	19117	-0-	-4939	-0-	19117	2		N	-0-		3
02	20412 X	16868	-0-	-3544	-0-	16868	2		N	-0-		3
03	21545 X	18062	-0-	-3483	-0-	18062	2		N	-0-		3
*04	19500 X	17056	-0-	-2444	-0-	17055	2	1 9	N	1	1 8	3
05	19716 X	17226	-0-	-2490	-0-	17226	2		N	-0-		3
-----												
JENKINS EAST GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	260015	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	10335	PERF.11288 -	15568
12	22289 X	18122	-0-	-4167	-0-	18122	2		N	-0-		3
01	21607 X	17104	-0-	-4503	-0-	17104	2		N	-0-		3
02	18928 X	14931	-0-	-3997	-0-	14931	2		N	-0-		3
03	18786 X	15216	-0-	-3570	-0-	15216	2		N	-0-		3
04	18180 X	15093	-0-	-3087	-0-	15093	2		N	-0-		3
05	18135 X	15007	-0-	-3128	-0-	15007	2		N	-0-		3
-----												
JENK-HAZB GAS UNIT 1		WELL #:		2H	RRCID ->	260687	COMPL. DATE	05/18/2010	TOTAL DEPTH	11135	PERF.11780 -	16158
12	26288 X	21522	-0-	-4766	-0-	21522	2		N	-0-		3
01	25048 X	20536	-0-	-4512	-0-	20536	2		N	-0-		3
02	21532 X	18286	-0-	-3246	-0-	18286	2		N	-0-		3
03	23095 X	19897	-0-	-3198	-0-	19897	2		N	-0-		3
04	21660 X	18453	-0-	-3207	-0-	18453	2		N	-0-		3
05	21514 X	18519	-0-	-2995	-0-	18519	2		N	-0-		3
-----												
JENKINS EAST GU 1		WELL #:		2H	RRCID ->	260787	COMPL. DATE	09/08/2010	TOTAL DEPTH	10260	PERF.11512 -	16052
12	21762 X	16897	-0-	-4865	-0-	16897	2		N	-0-		3
01	21204 X	18507	-0-	-2697	-0-	18507	2		N	-0-		3
02	17444 X	14968	-0-	-2476	-0-	14968	2		N	-0-		3
03	18631 X	16086	-0-	-2545	-0-	16086	2		N	-0-		3
*04	17910 X	14845	-0-	-3065	-0-	14845	2		N	-0-		3
05	18507 X	14834	-0-	-3673	-0-	14834	2		N	-0-		3
-----												
JENKINS EAST GU 1		WELL #:		3H	RRCID ->	262072	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	11178	PERF.11776 -	15997
12	27817 X	27817	-0-	-0-	-0-	27817	2		N	-0-		3
01	34131 X	26652	-0-	-7479	-0-	26652	2		N	-0-		3
02	28392 X	23162	-0-	-5230	-0-	23162	2		N	-0-		3
03	30318 X	24931	-0-	-5387	-0-	24931	2		N	-0-		3
*04	28260 X	23191	-0-	-5069	-0-	23190	2	1 9	N	1	1 8	3
05	27807 X	21200	-0-	-6607	-0-	21200	2		N	-0-		3
-----												
DOYH-MEKH GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	263661	COMPL. DATE	12/19/2010	TOTAL DEPTH	11196	PERF.11163 -	16241
12	47306 X	35520	-0-	-11786	-0-	35520	2		N	-0-		3
01	45725 X	33636	-0-	-12089	-0-	33636	2		N	-0-		3
02	37044 X	29644	-0-	-7400	-0-	29644	2		N	-0-		3
03	40021 X	30598	-0-	-9423	-0-	30598	2		N	-0-		3
*04	36840 X	29535	-0-	-7305	-0-	29534	2	1 9	N	1	1 8	3
05	35526 X	29348	-0-	-6178	-0-	29348	2		N	-0-		3

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BRG LONE STAR LTD. KINNEY, BETTY			090870	WELL #:	1	RRCID ->	254483	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	12638	PERF.12195 - 12280			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CABOT OIL & GAS CORPORATION			121700	WELL #:	3	RRCID ->	247566	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	13605	PERF.12955 - 13570			
12	1612	N	1503	-0-	-109	-0-	336	1	1167	2	N	-0-			37
01	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	356	1	1220	2	N	-0-			37
02	1306	N	1306	-0-	-0-	-0-	302	1	1004	2	N	-0-			37
03	1488	N	1384	-0-	-104	-0-	319	1	1065	2	N	-0-			37
04	1530	N	1302	-0-	-228	-0-	285	1	1017	2	N	-0-			37
05	1457	N	1363	-0-	-94	-0-	306	1	1057	2	N	-0-			37
KING GAS UNIT			147715	WELL #:	1H	RRCID ->	256303	COMPL. DATE	03/02/2010	TOTAL DEPTH	13603	PERF. N/A			
12	25203	X	17248	-0-	-7955	-0-	3860	1	13388	2	N	-0-			-0-
01	22289	X	17580	-0-	-4709	-0-	3968	1	13612	2	N	-0-			-0-
02	18368	X	15236	-0-	-3132	-0-	3522	1	11714	2	N	-0-			-0-
03	19716	X	19073	-0-	-643	-0-	4393	1	14680	2	N	-0-			-0-
04	20138	X	20138	-0-	-0-	-0-	4406	1	15732	2	N	-0-			-0-
*05	18406	X	18406	-0-	-0-	-0-	4127	1	14279	2	N	-0-			-0-
CHESAPEAKE OPERATING, INC.			147715	WELL #:	1H	RRCID ->	254406	COMPL. DATE	09/01/2009	TOTAL DEPTH	11331	PERF.11541 - 15685			
12	3697	X	3697	-0-	-0-	-0-	23	1	3674	2	N	-0-			-0-
01	3955	X	3955	-0-	-0-	-0-	3955	2			N	-0-			-0-
02	3584	X	3111	-0-	-473	-0-	3111	2			N	-0-			-0-
03	3968	X	3151	-0-	-817	-0-	3151	2			N	-0-			-0-
04	3840	X	2813	-0-	-1027	-0-	18	1	2795	2	N	-0-			-0-
05	3968	X	3062	-0-	-906	-0-	29	1	3033	2	N	-0-			-0-
CARZENAVA			147715	WELL #:	1H	RRCID ->	255889	COMPL. DATE	10/14/2009	TOTAL DEPTH	11405	PERF.11474 - 16086			
12	11253	X	10293	-0-	-960	-0-	165	1	10128	2	N	-0-			-0-
01	11036	X	10176	-0-	-860	-0-	181	1	9995	2	N	-0-			-0-
02	9968	X	8535	-0-	-1433	-0-	122	1	8413	2	N	-0-			-0-
03	10819	X	8926	-0-	-1893	-0-	354	1	8572	2	N	-0-			-0-
04	10470	X	8758	-0-	-1712	-0-	1742	1	7016	2	N	-0-			-0-
05	10292	X	8966	-0-	-1326	-0-	739	1	8227	2	N	-0-			-0-
JARRY			147715	WELL #:	1H	RRCID ->	256206	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11952	PERF.12030 - 17533			
12	23777	X	17843	-0-	-5934	-0-	17843	2			N	-0-			-0-
01	21669	X	17043	-0-	-4626	-0-	17043	2			N	-0-			-0-
02	19572	X	15478	-0-	-4094	-0-	15478	2			N	-0-			-0-
03	20057	X	16556	-0-	-3501	-0-	16556	2			N	-0-			-0-
04	18600	X	15296	-0-	-3304	-0-	15296	2			N	-0-			-0-
05	17856	X	14106	-0-	-3750	-0-	14106	2			N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
PILOT		WELL #:		1H	RRCID ->	256836	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	11958	PERF.12443 -	16950
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		9703 X	7276	-0-	-2427	-0-	7276	2	N	-0-		-0-
01		9176 X	7170	-0-	-2006	-0-	7170	2	N	-0-		-0-
02		8288 X	6498	-0-	-1790	-0-	6498	2	N	-0-		-0-
03		8525 X	6630	-0-	-1895	-0-	6630	2	N	-0-		-0-
04		7890 X	6203	-0-	-1687	-0-	6203	2	N	-0-		-0-
05		7285 X	5745	-0-	-1540	-0-	5745	2	N	-0-		-0-
-----												
HURST		WELL #:		1H	RRCID ->	256920	COMPL. DATE	05/06/2010	TOTAL DEPTH	11914	PERF.11997 -	17986
12		17887 X	17562	-0-	-325	-0-	17562	2	N	-0-		-0-
01		17902 X	17902	-0-	-0-	-0-	17902	2	N	-0-		-0-
02		15587 X	15587	-0-	-0-	-0-	15587	2	N	-0-		-0-
03		17577 X	16268	-0-	-1309	-0-	16268	2	N	-0-		-0-
04		17310 X	14968	-0-	-2342	-0-	14968	2	N	-0-		-0-
05		17887 X	14888	-0-	-2999	-0-	14888	2	N	-0-		-0-
-----												
SMITH		WELL #:		1H	RRCID ->	257366	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	11575	PERF.11804 -	14881
12		12865 X	10713	-0-	-2152	-0-	10713	2	N	-0-		-0-
01		12245 X	8457	-0-	-3788	-0-	8457	2	N	-0-		-0-
02		11060 X	7815	-0-	-3245	-0-	7815	2	N	-0-		-0-
03		11625 X	9082	-0-	-2543	-0-	9082	2	N	-0-		-0-
04		10500 X	5886	-0-	-4614	-0-	5886	2	N	-0-		-0-
05		10726 X	7128	-0-	-3598	-0-	7128	2	N	-0-		-0-
-----												
NOBLES		WELL #:		1H	RRCID ->	257367	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	11770	PERF.12074 -	18409
12		20956 X	15427	-0-	-5529	-0-	15427	2	N	-0-		-0-
01		18290 X	14732	-0-	-3558	-0-	14732	2	N	-0-		-0-
02		16520 X	13884	-0-	-2636	-0-	13884	2	N	-0-		-0-
03		16802 X	11910	-0-	-4892	-0-	11910	2	N	-0-		-0-
04		16260 X	12375	-0-	-3885	-0-	12375	2	N	-0-		-0-
05		15438 X	13264	-0-	-2174	-0-	13264	2	N	-0-		-0-
-----												
HERONE		WELL #:		1H	RRCID ->	258002	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11896	PERF.11908 -	16161
12		13051 X	6324	-0-	-6727	-0-	6324	2	N	-0-		-0-
01		13051 X	4992	-0-	-8059	-0-	4992	2	N	-0-		-0-
02		11788 X	5776	-0-	-6012	-0-	5776	2	N	-0-		-0-
03		12400 X	7950	-0-	-4450	-0-	7950	2	N	-0-		-0-
04		12000 X	6170	-0-	-5830	-0-	6170	2	N	-0-		-0-
05		6386 X	5155	-0-	-1231	-0-	5155	2	N	-0-		-0-
-----												
DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	258149	COMPL. DATE	01/25/2011	TOTAL DEPTH	11787	PERF.12121 -	16012
12		15004 X	12648	-0-	-2356	-0-	12648	2	N	-0-		-0-
01		15004 X	12204	-0-	-2800	-0-	12204	2	N	-0-		-0-
02		13552 X	10670	-0-	-2882	-0-	10670	2	N	-0-		-0-
03		14043 X	11558	-0-	-2485	-0-	11558	2	N	-0-		-0-
04		13260 X	10809	-0-	-2451	-0-	10809	2	N	-0-		-0-
05		12648 X	10965	-0-	-1683	-0-	10965	2	N	-0-		-0-
-----												
DUKE		WELL #:		1H	RRCID ->	258427	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	11914	PERF.12036 -	16125
12		24087 X	17318	-0-	-6769	-0-	17318	2	N	-0-		-0-
01		20615 X	15181	-0-	-5434	-0-	15181	2	N	-0-		-0-
02		18620 X	13955	-0-	-4665	-0-	13955	2	N	-0-		-0-
03		19592 X	15187	-0-	-4405	-0-	15187	2	N	-0-		-0-
04		17640 X	14030	-0-	-3610	-0-	14030	2	N	-0-		-0-
05		17329 X	13511	-0-	-3818	-0-	13511	2	N	-0-		-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
CATHERINE		WELL #:		1H	RRCID ->	258553	COMPL. DATE	02/11/2011	TOTAL DEPTH	12440	PERF.12535	- 17055
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		25792 X	20541	-0-	-5251	-0-	20541	2	N	-0-		-0-
01		22413 X	18949	-0-	-3464	-0-	18949	2	N	-0-		-0-
02		18928 X	16369	-0-	-2559	-0-	16369	2	N	-0-		-0-
03		20956 X	17850	-0-	-3106	-0-	17850	2	N	-0-		-0-
04		20010 X	16060	-0-	-3950	-0-	16060	2	N	-0-		-0-
05		20553 X	15785	-0-	-4768	-0-	15785	2	N	-0-		-0-
-----												
HEZEKIAH		WELL #:		1H	RRCID ->	258784	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	12582	PERF.12658	- 17440
12		38843 X	31900	-0-	-6943	-0-	31900	2	N	-0-		-0-
01		38843 X	28832	-0-	-10011	-0-	28832	2	N	-0-		-0-
02		33740 X	24932	-0-	-8808	-0-	24932	2	N	-0-		-0-
03		34627 X	26456	-0-	-8171	-0-	26456	2	N	-0-		-0-
04		30870 X	24179	-0-	-6691	-0-	24179	2	N	-0-		-0-
05		31899 X	23364	-0-	-8535	-0-	23364	2	N	-0-		-0-
-----												
SAMFORD		WELL #:		1H	RRCID ->	259378	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	11904	PERF.12170	- 16420
12		27683 X	19202	-0-	-8481	-0-	19202	2	N	-0-		-0-
01		25110 X	20774	-0-	-4336	-0-	20774	2	N	-0-		-0-
02		22680 X	18185	-0-	-4495	-0-	18185	2	N	-0-		-0-
03		25110 X	19935	-0-	-5175	-0-	19935	2	N	-0-		-0-
04		21660 X	16488	-0-	-5172	-0-	16488	2	N	-0-		-0-
05		20770 X	17821	-0-	-2949	-0-	17821	2	N	-0-		-0-
-----												
KC GU		WELL #:		1H	RRCID ->	260774	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	11603	PERF.12003	- 15526
12		11191 X	8415	-0-	-2776	-0-	8415	2	N	-0-		-0-
01		11191 X	8845	-0-	-2346	-0-	8845	2	N	-0-		-0-
02		10080 X	7789	-0-	-2291	-0-	7789	2	N	-0-		-0-
03		9951 X	5966	-0-	-3985	-0-	5966	2	N	-0-		-0-
04		8940 X	7543	-0-	-1397	-0-	7543	2	N	-0-		-0-
05		8835 X	8064	-0-	-771	-0-	8064	2	N	-0-		-0-
-----												
BRIDGES		WELL #:		1H	RRCID ->	260788	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	12374	PERF.12465	- 15510
12		24273 X	17789	-0-	-6484	-0-	17789	2	N	-0-		-0-
01		19313 X	13988	-0-	-5325	-0-	13988	2	N	-0-		-0-
02		17444 X	10654	-0-	-6790	-0-	10654	2	N	-0-		-0-
03		17794 X	11032	-0-	-6762	-0-	11032	2	N	-0-		-0-
04		17220 X	13471	-0-	-3749	-0-	13471	2	N	-0-		-0-
05		17794 X	9903	-0-	-7891	-0-	9903	2	N	-0-		-0-
-----												
CHRISTINE		WELL #:		1H	RRCID ->	260887	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	12294	PERF.12680	- 17536
12		36611 X	26698	-0-	-9913	-0-	26698	2	N	-0-		-0-
01		33325 X	24776	-0-	-8549	-0-	24776	2	N	-0-		-0-
02		24556 X	21147	-0-	-3409	-0-	21147	2	N	-0-		-0-
03		27187 X	22338	-0-	-4849	-0-	22338	2	N	-0-		-0-
04		26160 X	19995	-0-	-6165	-0-	19995	2	N	-0-		-0-
05		26691 X	19357	-0-	-7334	-0-	19357	2	N	-0-		-0-
-----												
HORTON FED		WELL #:		1H	RRCID ->	260890	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12623	PERF.12907	- 16500
12		101897 X	63752	-0-	-38145	-0-	63752	2	N	-0-		-0-
01		88350 X	61050	-0-	-27300	-0-	61050	2	N	-0-		-0-
02		63252 X	51914	-0-	-11338	-0-	51914	2	N	-0-		-0-
03		70029 X	42905	-0-	-27124	-0-	42905	2	N	-0-		-0-
04		67770 X	53127	-0-	-14643	-0-	53127	2	N	-0-		-0-
05		63767 X	58915	-0-	-4852	-0-	58915	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
MCGUIRE		WELL #:		1H	RRCID ->	261149	COMPL. DATE	06/17/2011	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12696	- 17206	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		59303 X	33574	-0-	-25729	-0-	33574	2	N	-0-			-0-
01		50096 X	30468	-0-	-19628	-0-	30468	2	N	-0-			-0-
02		33320 X	25095	-0-	-8225	-0-	25095	2	N	-0-			-0-
03		36890 X	27092	-0-	-9798	-0-	27092	2	N	-0-			-0-
04		35340 X	25425	-0-	-9915	-0-	25425	2	N	-0-			-0-
05		33573 X	23509	-0-	-10064	-0-	23509	2	N	-0-			-0-
-----													
JEANNINE		WELL #:		1H	RRCID ->	261946	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	12546	PERF.12850	- 17284	
12		68200 X	40448	-0-	-27752	-0-	40448	2	N	-0-			-0-
01		61814 X	34087	-0-	-27727	-0-	34087	2	N	-0-			-0-
02		35840 X	31556	-0-	-4284	-0-	31556	2	N	-0-			-0-
03		39680 X	32212	-0-	-7468	-0-	32212	2	N	-0-			-0-
04		38400 X	29552	-0-	-8848	-0-	29552	2	N	-0-			-0-
05		39680 X	28236	-0-	-11444	-0-	28236	2	N	-0-			-0-
-----													
FRAZIER FED		WELL #:		1H	RRCID ->	262116	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	12346	PERF.13728	- 17375	
12		164424 X	116065	-0-	-48359	-0-	116065	2	N	-0-			-0-
01		153822 X	109279	-0-	-44543	-0-	109279	2	N	-0-			-0-
02		116004 X	91862	-0-	-24142	-0-	91862	2	N	-0-			-0-
03		128433 X	82868	-0-	-45565	-0-	82868	2	N	-0-			-0-
04		117000 X	92747	-0-	-24253	-0-	92747	2	N	-0-			-0-
05		116064 X	87895	-0-	-28169	-0-	87895	2	N	-0-			-0-
-----													
HATCH GU SAG		WELL #:		1H	RRCID ->	262604	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	13081	PERF.13918	- 18516	
12		45384 X	25199	-0-	-20185	-0-	25199	2	N	-0-			-0-
01		38285 X	22757	-0-	-15528	-0-	22757	2	N	-0-			-0-
02		24444 X	18904	-0-	-5540	-0-	18904	2	N	-0-			-0-
03		27063 X	19425	-0-	-7638	-0-	19425	2	N	-0-			-0-
04		26190 X	17419	-0-	-8771	-0-	17419	2	N	-0-			-0-
05		25203 X	16744	-0-	-8459	-0-	16744	2	N	-0-			-0-
-----													
DOUG SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	262826	COMPL. DATE	12/27/2011	TOTAL DEPTH	12572	PERF.12706	- 18545	
12		129301 X	76794	-0-	-52507	-0-	76794	2	N	-0-			-0-
01		115909 X	65889	-0-	-50020	-0-	65889	2	N	-0-			-0-
02		88872 X	57409	-0-	-31463	-0-	57409	2	N	-0-			-0-
03		94767 X	59588	-0-	-35179	-0-	59588	2	N	-0-			-0-
04		81420 X	55164	-0-	-26256	-0-	55164	2	N	-0-			-0-
05		76787 X	53519	-0-	-23268	-0-	53519	2	N	-0-			-0-
-----													
WEST SPOON GU SBN		WELL #:		1H	RRCID ->	262936	COMPL. DATE	12/15/2011	TOTAL DEPTH	13341	PERF.13342	- 17367	
12		93992 X	34314	-0-	-59678	-0-	34314	2	N	-0-			-0-
01		62310 X	34310	-0-	-28000	-0-	34310	2	N	-0-			-0-
02		49728 X	28551	-0-	-21177	-0-	28551	2	N	-0-			-0-
03		47058 X	26700	-0-	-20358	-0-	26700	2	N	-0-			-0-
04		40770 X	23604	-0-	-17166	-0-	23604	2	N	-0-			-0-
05		34317 X	22212	-0-	-12105	-0-	22212	2	N	-0-			-0-
-----													
WRIGHT GU SAG		WELL #:		1H	RRCID ->	263055	COMPL. DATE	01/19/2012	TOTAL DEPTH	12910	PERF.13358	- 19352	
12		223944 X	102477	-0-	-121467	-0-	102477	2	N	-0-			-0-
01		193006 X	88264	-0-	-104742	-0-	88264	2	N	-0-			-0-
02		97132 X	73006	-0-	-24126	-0-	73006	2	N	-0-			-0-
03		107539 X	69969	-0-	-37570	-0-	69969	2	N	-0-			-0-
04		104070 X	58491	-0-	-45579	-0-	58491	2	N	-0-			-0-
05		102486 X	59895	-0-	-42591	-0-	59895	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
DURHAM GU SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	263086	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	12438	PERF.12728	- 16898
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		104501 X	58903	-0-	-45598	-0-	58903	2	N	-0-		-0-
01		91109 X	52957	-0-	-38152	-0-	52957	2	N	-0-		-0-
02		59192 X	44963	-0-	-14229	-0-	44963	2	N	-0-		-0-
03		65534 X	46082	-0-	-19452	-0-	46082	2	N	-0-		-0-
04		61920 X	41079	-0-	-20841	-0-	41079	2	N	-0-		-0-
05		58900 X	42107	-0-	-16793	-0-	42107	2	N	-0-		-0-
-----												
ABNEY GU SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	263176	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	12304	PERF.12721	- 19417
12		401667 X	126474	-0-	-275193	-0-	126474	2	N	-0-		-0-
01		401667 X	115697	-0-	-285970	-0-	115697	2	N	-0-		-0-
02		120764 X	93349	-0-	-27415	-0-	93349	2	N	-0-		-0-
03		133703 X	94832	-0-	-38871	-0-	94832	2	N	-0-		-0-
04		129390 X	82913	-0-	-46477	-0-	82913	2	N	-0-		-0-
05		126480 X	74436	-0-	-52044	-0-	74436	2	N	-0-		-0-
-----												
WEST INGRAM GU SBN		WELL #:		1H	RRCID ->	263180	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	13081	PERF.13442	- 18575
12		119908 X	48787	-0-	-71121	-0-	48787	2	N	-0-		-0-
01		92938 X	42206	-0-	-50732	-0-	42206	2	N	-0-		-0-
02		48048 X	35160	-0-	-12888	-0-	35160	2	N	-0-		-0-
03		53196 X	35673	-0-	-17523	-0-	35673	2	N	-0-		-0-
04		51480 X	30883	-0-	-20597	-0-	30883	2	N	-0-		-0-
05		48794 X	30017	-0-	-18777	-0-	30017	2	N	-0-		-0-
-----												
RICHARDS GU SBN		WELL #:		1H	RRCID ->	263384	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	12712	PERF.12749	- 17447
12		95015 X	45655	-0-	-49360	-0-	45655	2	N	-0-		-0-
01		77965 X	39455	-0-	-38510	-0-	39455	2	N	-0-		-0-
02		43148 X	33040	-0-	-10108	-0-	33040	2	N	-0-		-0-
03		47771 X	33508	-0-	-14263	-0-	33508	2	N	-0-		-0-
04		46230 X	30265	-0-	-15965	-0-	30265	2	N	-0-		-0-
05		45663 X	28645	-0-	-17018	-0-	28645	2	N	-0-		-0-
-----												
STERLING GU SAG		WELL #:		1H	RRCID ->	263553	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	12662	PERF.13342	- 18189
12		506571 X	44488	-0-	-462083	-0-	44488	2	N	-0-		-0-
01		506571 X	38854	-0-	-467717	-0-	38854	2	N	-0-		-0-
02		43512 X	30761	-0-	-12751	-0-	30761	2	N	-0-		-0-
03		48174 X	31618	-0-	-16556	-0-	31618	2	N	-0-		-0-
04		46620 X	26365	-0-	-20255	-0-	26365	2	N	-0-		-0-
05		44485 X	24650	-0-	-19835	-0-	24650	2	N	-0-		-0-
-----												
DOME FED GU SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	263680	COMPL. DATE	04/03/2012	TOTAL DEPTH	12262	PERF.12983	- 17928
12		214923 X	88898	-0-	-126025	-0-	88898	2	N	-0-		-0-
01		162688 X	72301	-0-	-90387	-0-	72301	2	N	-0-		-0-
02		91196 X	63230	-0-	-27966	-0-	63230	2	N	-0-		-0-
03		100967 X	58284	-0-	-42683	-0-	58284	2	N	-0-		-0-
04		97710 X	51353	-0-	-46357	-0-	51353	2	N	-0-		-0-
05		88908 X	50252	-0-	-38656	-0-	50252	2	N	-0-		-0-
-----												
HARRIS GU SAG		WELL #:		1H	RRCID ->	263961	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13358	PERF.13523	- 18199
12		114824 X	48729	-0-	-66095	-0-	48729	2	N	-0-		-0-
01		91357 X	41532	-0-	-49825	-0-	41532	2	N	-0-		-0-
02		50008 X	33168	-0-	-16840	-0-	33168	2	N	-0-		-0-
03		55366 X	31628	-0-	-23738	-0-	31628	2	N	-0-		-0-
04		53580 X	29240	-0-	-24340	-0-	29240	2	N	-0-		-0-
05		48732 X	26429	-0-	-22303	-0-	26429	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
THRASH GU SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	264002	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	12905	PERF.12724 -	16298
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		327050 X	33812	-0-	-293238	-0-	33812	2	N	-0-	-0-	-0-
01		327050 X	30189	-0-	-296861	-0-	30189	2	N	-0-	-0-	-0-
02		34104 X	25130	-0-	-8974	-0-	25130	2	N	-0-	-0-	-0-
03		37758 X	25217	-0-	-12541	-0-	25217	2	N	-0-	-0-	-0-
04		36540 X	21980	-0-	-14560	-0-	21980	2	N	-0-	-0-	-0-
05		33821 X	22558	-0-	-11263	-0-	22558	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
HARRY GU SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	265978	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	12475	PERF.12500 -	18588
12		0 W	156852	-0-	156852	1114709	156852	2	N	-0-	-0-	-0-
01		0 W	124899	-0-	124899	1239608	124899	2	N	-0-	-0-	-0-
02		1336268 X	96660	-0-	-1239608	-0-	96660	2	N	-0-	-0-	-0-
03		193719 X	94496	-0-	-99223	-0-	94496	2	N	-0-	-0-	-0-
04		182670 X	79441	-0-	-103229	-0-	79441	2	N	-0-	-0-	-0-
05		156860 X	73825	-0-	-83035	-0-	73825	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
JACKSON SLB		WELL #:		1H	RRCID ->	266984	COMPL. DATE	11/27/2012	TOTAL DEPTH	11654	PERF.11876 -	16071
12		0 W	233878	-0-	233878	265751	233878	2	N	-0-	-0-	-0-
01		0 W	221974	-0-	221974	487725	221974	2	N	-0-	-0-	-0-
02		0 W	217360	-0-	217360	705085	217360	2	N	-0-	-0-	-0-
03		0 W	201104	-0-	201104	906189	201104	2	N	-0-	-0-	-0-
04		1058130 X	151941	-0-	-906189	-0-	151941	2	N	-0-	-0-	-0-
05		240653 X	133465	-0-	-107188	-0-	133465	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
EAST INGRAM GU SBN		WELL #:		1H	RRCID ->	267957	COMPL. DATE	07/24/2012	TOTAL DEPTH	12767	PERF.12900 -	17823
12		462024 X	75369	-0-	-386655	-0-	75369	2	N	-0-	-0-	-0-
01		462024 X	65144	-0-	-396880	-0-	65144	2	N	-0-	-0-	-0-
02		417312 X	50193	-0-	-367119	-0-	50193	2	N	-0-	-0-	-0-
03		462024 X	49525	-0-	-412499	-0-	49525	2	N	-0-	-0-	-0-
04		447120 X	42337	-0-	-404783	-0-	42337	2	N	-0-	-0-	-0-
05		462024 X	38740	-0-	-423284	-0-	38740	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
ADAMS, T. C. NCT-1		WELL #:		64H	RRCID ->	253747	COMPL. DATE	07/18/2009	TOTAL DEPTH	10791	PERF.11125 -	14752
12		9920 X	8197	-0-	-1723	-0-	8197	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		9920 X	7707	-0-	-2213	-0-	7707	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		7980 X	6753	-0-	-1227	-0-	6753	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		8835 X	7470	-0-	-1365	-0-	7470	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		8430 X	6220	-0-	-2210	-0-	6220	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		8184 X	5725	-0-	-2459	-0-	5725	3	Y	-0-	-0-	-0-
-----												
ROSS, J. T. UNIT		WELL #:		1HS	RRCID ->	255047	COMPL. DATE	04/04/2009	TOTAL DEPTH	10837	PERF.11215 -	15380
12		12524 X	10281	-0-	-2243	-0-	10281	3	N	-0-	-0-	-0-
01		12524 X	2231	-0-	-10293	-0-	2231	3	N	-0-	-0-	-0-
02		12012 X	975	-0-	-11037	-0-	975	3	N	-0-	-0-	-0-
03		12679 X	3654	-0-	-9025	-0-	3654	3	N	-0-	-0-	-0-
04		16832 X	16832	-0-	-0-	-0-	16832	3	N	-0-	-0-	-0-
*05		12524 X	12524	-0-	-0-	-0-	12524	3	N	-0-	-0-	-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113							
MOONSHINE FEE MINERAL			WELL #:		4H	RRCID ->	263826	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	14514	PERF.14470 - 19200
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12	0 W	129175	-0-	129175	895519	129175	2	N	-0-			-0-
01	0 W	130098	-0-	130098	1025617	130098	2	N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	1025617			N	-0-			-0-
03	0 W	147080	-0-	147080	1172697	147080	2	N	-0-			-0-
04	0 W	172929	-0-	172929	1345626	172929	2	N	-0-			-0-
05	0 W	158813	-0-	158813	1504439	158813	2	N	-0-			-0-
-----												
FROST-TENAHA GAS UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	263998	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	10409	PERF.11000 - 15970
12	88598 X	61777	-0-	-26821	-0-	61777	3	N	-0-			-0-
01	78740 X	58147	-0-	-20593	-0-	58147	3	N	-0-			-0-
02	62552 X	49462	-0-	-13090	-0-	49462	3	N	-0-			-0-
03	69254 X	49724	-0-	-19530	-0-	49724	3	N	-0-			-0-
*04	64800 X	48081	-0-	-16719	-0-	48081	3	N	-0-			-0-
05	61783 X	48641	-0-	-13142	-0-	48641	3	N	-0-			-0-
-----												
WERNER BRELSFORD			WELL #:		9H	RRCID ->	267900	COMPL. DATE	07/18/2012	TOTAL DEPTH	11184	PERF.11223 - 15380
12	0 Z	155964	-0-	155964	562619	155964	3	N	-0-			-0-
01	0 Z	135513	-0-	135513	698132	135513	3	N	-0-			-0-
02	0 Z	117932	-0-	117932	816064	117932	3	N	-0-			-0-
03	0 Z	126289	-0-	126289	942353	126289	3	N	-0-			-0-
*04	0 Z	115919	-0-	115919	1058272	115919	3	N	-0-			-0-
05	0 Z	112100	-0-	112100	1170372	112100	3	N	-0-			-0-
-----												
CLASSIC OPERATING CO. LLC			158288									
CUNNINGHAM			WELL #:		4	RRCID ->	246143	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	11610	PERF.11214 - 11435
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WIENER ESTATE D			WELL #:		1	RRCID ->	257450	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	11160	PERF. 6498 - 10685
12	9320 X	9320	-0-	-0-	-0-	121	1	9166	2	N	30	190 1 29 8 25
						33	9					
01	10912 X	7544	-0-	-3368	-0-	110	1	7382	2	N	47	40 8 32
						52	9					
02	9856 X	7062	-0-	-2794	-0-	108	1	6914	2	N	36	18 8 50
						40	9					
03	9455 X	7143	-0-	-2312	-0-	129	1	6995	2	N	17	17 8 50
						19	9					
04	9180 X	9116	-0-	-64	-0-	157	1	8945	2	N	13	13 8 50
						14	9					
05	9331 X	8396	-0-	-935	-0-	8355	2	41	9	N	37	87
-----												
WIENER ESTATE C			WELL #:		2	RRCID ->	260258	COMPL. DATE	04/28/2011	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10420 - 10855
12	0 W	-0-	-0-	-0-	300968			N	-0-			12
01	0 W	-0-	-0-	-0-	300968			N	-0-			12
02	0 W	-0-	-0-	-0-	300968			N	-0-			12
03	0 W	-0-	-0-	-0-	300968			N	-0-			12
04	0 W	-0-	-0-	-0-	300968			N	-0-			12
05	0 W	-0-	-0-	-0-	300968			N	-0-			12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.//		158288									
WIENER ESTATE D		WELL #:		2	RRCID ->	260260	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	6478 - 8537	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	25389 X	16412	-0-	-8977	-0-	214	1	16131	2	N	61	56 8	123
01	25389 X	14292	-0-	-11097	-0-	67	9	208	1	N	100	88 8	135
02	DLQ G-10	15764	-0-	15764	15764	110	9	241	1	N	66	49 8	152
03	DLQ G-10	17561	-0-	17561	33325	73	9	317	1	N	60	54 8	158
04	49323 X	15998	-0-	-33325	-0-	66	9	275	1	N	40	23 8	175
*05	16599 X	16599	-0-	-0-	-0-	44	9	16580	2	N	17		192
-----													
WIENER ESTATE "A"		WELL #:		1	RRCID ->	260676	COMPL. DATE	11/18/2010	TOTAL DEPTH	11135	PERF.	9304 - 10647	
12	6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	85	1	6442	2	N	51	48 8	90
01	6668 X	6668	-0-	-0-	-0-	56	9	97	1	N	87	84 8	93
02	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	96	9	87	1	N	53	37 8	109
03	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	87	9	112	1	N	40	40 8	109
04	5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	44	9	94	1	N	26	19 8	116
*05	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	29	9	5381	2	N	6		122
-----													
DUNHAM, DAVID		WELL #:		2	RRCID ->	262202	COMPL. DATE	04/01/2011	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	10628 - 10647	
12	11159 X	11159	-0-	-0-	-0-	11159	2			N	-0-		-0-
01	11420 X	11420	-0-	-0-	-0-	11419	2	1	9	N	1	1 8	-0-
02	9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	9764	2			N	-0-		-0-
03	11823 X	11823	-0-	-0-	-0-	11823	2			N	-0-		-0-
04	11158 X	11158	-0-	-0-	-0-	11158	2			N	-0-		-0-
*05	10236 X	10236	-0-	-0-	-0-	10236	2			N	-0-		-0-
-----													
MAY UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262648	COMPL. DATE	07/12/2011	TOTAL DEPTH	10493	PERF.	14160 - 15420	
12	3193 X	2737	-0-	-456	-0-	2724	2	13	9	Y	12	16 1	45
01	3193 X	2631	-0-	-562	-0-	2619	2	12	9	Y	11	8 1	48
02	DLQ G-10	2237	-0-	2237	2237	2222	2	15	9	Y	14	14 1	48
03	DLQ G-10	2384	-0-	2384	4621	2372	2	12	9	Y	11	11 1	48
04	7018 X	2397	-0-	-4621	-0-	2387	2	10	9	Y	9	9 1	48
*05	2349 X	2349	-0-	-0-	-0-	2339	2	10	9	Y	9	9 1	48
-----													
NORTH NAQUIN GU		WELL #:		1H	RRCID ->	263346	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	10437	PERF.	10850 - 16170	
12	0 W	36654	-0-	36654	485800	36326	2	328	9	Y	298	397 1	111
01	0 W	31703	-0-	31703	517503	31375	2	328	9	Y	298	298 1	111
02	541297 X	23794	-0-	-517503	-0-	23641	2	153	9	Y	139	145 1	105
03	35123 X	29448	-0-	-5675	-0-	29244	2	204	9	Y	185	134 1	156
04	33990 X	26994	-0-	-6996	-0-	26704	2	290	9	Y	264	293 1	125
05	35123 X	25283	-0-	-9840	-0-	25107	2	176	9	Y	160	93 1	192
-----													
SOUTH NAQUIN GU		WELL #:		1H	RRCID ->	263347	COMPL. DATE	01/18/2012	TOTAL DEPTH	10365	PERF.	11150 - 16400	
12	0 W	34359	-0-	34359	445343	34034	2	325	9	Y	295	369 1	34
01	0 W	30055	-0-	30055	475398	29736	2	319	9	Y	290	92 1	232
02	491652 X	16254	-0-	-475398	-0-	16171	2	83	9	Y	75	99 1	208
03	37851 X	23714	-0-	-14137	-0-	23457	2	257	9	Y	234	298 1	144
04	36630 X	23023	-0-	-13607	-0-	22868	2	155	9	Y	141	82 1	202
05	34348 X	22670	-0-	-11678	-0-	22494	2	176	9	Y	160	276 1	86

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040										
BOGUE "A"				WELL #:	6H	RRCID ->	246465	COMPL. DATE	02/13/2009	TOTAL DEPTH	10859	PERF.11345 - 13752		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		7254 X	5641	-0-	-1613	-0-	260 1	4595 2		N	-0-		5	
							786 3							
01		6820 X	5319	-0-	-1501	-0-	239 1	4338 2		N	-0-		5	
							742 3							
02		5432 X	4939	-0-	-493	-0-	273 1	4043 2		N	-0-		5	
							623 3							
03		6014 X	5185	-0-	-829	-0-	667 1	3915 2		N	-0-		5	
							603 3							
04		5820 X	4680	-0-	-1140	-0-	322 1	3776 2		N	-0-		5	
							582 3							
05		5642 X	5324	-0-	-318	-0-	329 1	4219 2		N	-0-		5	
							776 3							
-----														
GREEN, F.C.				WELL #:	13H	RRCID ->	248054	COMPL. DATE	05/06/2009	TOTAL DEPTH	11054	PERF.11001 - 14463		
12		7440 X	5519	-0-	-1921	-0-	472 1	5045 2		N	2		40	
							2 9							
01		6510 X	5377	-0-	-1133	-0-	468 1	4909 2		N	-0-		40	
							430 1	4264 2		N	-0-		40	
02		5656 X	4694	-0-	-962	-0-	430 1	4264 2		N	-0-		40	
							316 1	4910 2		N	-0-		40	
03		6076 X	5226	-0-	-850	-0-	316 1	4910 2		N	-0-		40	
							420 1	4344 2		N	-0-		40	
04		5340 X	4764	-0-	-576	-0-	420 1	4344 2		N	-0-		40	
							434 1	4461 2		N	-0-		40	
05		5518 X	4895	-0-	-623	-0-	434 1	4461 2		N	-0-		40	
-----														
COX "H"				WELL #:	1H	RRCID ->	250720	COMPL. DATE	06/15/2009	TOTAL DEPTH	11120	PERF.11137 - 15318		
12		12183 X	10538	-0-	-1645	-0-	502 1	8713 2		N	-0-		-0-	
							1323 3							
01		11408 X	9887	-0-	-1521	-0-	461 1	8182 2		N	-0-		-0-	
							1244 3							
02		10164 X	9434	-0-	-730	-0-	548 1	7629 2		N	-0-		-0-	
							1257 3							
03		11098 X	9246	-0-	-1852	-0-	493 1	7515 2		N	-0-		-0-	
							1238 3							
04		10560 X	9322	-0-	-1238	-0-	641 1	7453 2		N	-0-		-0-	
							1228 3							
05		10540 X	9321	-0-	-1219	-0-	566 1	7445 2		N	-0-		-0-	
							1310 3							
-----														
WOODS "H"				WELL #:	1H	RRCID ->	251586	COMPL. DATE	08/01/2009	TOTAL DEPTH	11127	PERF.11545 - 15476		
12		11749 X	10255	-0-	-1494	-0-	366 1	9889 2		N	-0-		48	
							345 1	9791 2		N	-0-		48	
01		11749 X	10136	-0-	-1613	-0-	345 1	9791 2		N	-0-		48	
							313 1	8560 2		N	-0-		48	
02		9100 X	8873	-0-	-227	-0-	313 1	8560 2		N	-0-		48	
							317 1	9447 2		N	-0-		48	
03		10075 X	9764	-0-	-311	-0-	317 1	9447 2		N	-0-		48	
							328 1	8442 2		N	-0-		48	
04		9750 X	8770	-0-	-980	-0-	328 1	8442 2		N	-0-		48	
							342 1	8889 2		N	-0-		48	
05		10075 X	9231	-0-	-844	-0-	342 1	8889 2		N	-0-		48	
-----														
CLARK "H"				WELL #:	1H	RRCID ->	257381	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10914	PERF.11176 - 15437		
12		42501 X	35114	-0-	-7387	-0-	634 1	32090 2		N	-0-		-0-	
							2390 3							
01		40765 X	33834	-0-	-6931	-0-	566 1	30961 2		N	-0-		-0-	
							2307 3							
02		29364 X	29364	-0-	-0-	-0-	847 1	26513 2		N	-0-		-0-	
							2004 3							
03		31224 X	31224	-0-	-0-	-0-	1637 1	27507 2		N	-0-		-0-	
							2080 3							
04		28968 X	28968	-0-	-0-	-0-	1168 1	25846 2		N	-0-		-0-	
							1954 3							
*05		27876 X	27876	-0-	-0-	-0-	926 1	24867 2		N	-0-		-0-	
							2083 3							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040										
NELSON "H"		WELL #: 1H		RRCID ->	257942	COMPL. DATE	07/18/2010	TOTAL DEPTH	11342	PERF.11865 - 16612		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	33542 X	27896	-0-	-5646	-0-	27896	2	N	-0-		57	
01	32426 X	26402	-0-	-6024	-0-	26402	2	N	-0-		57	
02	25844 X	20636	-0-	-5208	-0-	20636	2	N	-0-		57	
03	28613 X	22735	-0-	-5878	-0-	22735	2	N	-0-		57	
04	27690 X	22800	-0-	-4890	-0-	22800	2	N	-0-		57	
05	27900 X	23035	-0-	-4865	-0-	23035	2	N	-0-		57	
-----												
FURRH "H"		WELL #: 1H		RRCID ->	262932	COMPL. DATE	04/09/2011	TOTAL DEPTH	10858	PERF.10974 - 15394		
12	82801 X	63823	-0-	-18978	-0-	1152	1	N	-0-		-0-	
						4415	3					
01	78120 X	61096	-0-	-17024	-0-	1024	1	N	-0-		-0-	
						4232	3					
02	61432 X	53080	-0-	-8352	-0-	1510	1	N	-0-		-0-	
						3290	3					
03	68014 X	55233	-0-	-12781	-0-	2901	1	N	-0-		-0-	
						3339	3					
04	64860 X	50508	-0-	-14352	-0-	2051	1	N	-0-		-0-	
						3093	3					
05	63829 X	50462	-0-	-13367	-0-	1684	1	N	-0-		-0-	
						5040	3					
-----												
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC.		190005										
GRIZZLY		WELL #: 1		RRCID ->	259119	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	13450	PERF.13460 - 17650		
12	22568 X	16905	-0-	-5663	-0-	151	1	N	-0-		-0-	
01	22568 X	7776	-0-	-14792	-0-	76	1	N	-0-		-0-	
02	15932 X	9774	-0-	-6158	-0-	95	1	N	-0-		-0-	
03	17639 X	14335	-0-	-3304	-0-	136	1	N	-0-		-0-	
04	18803 X	18803	-0-	-0-	-0-	161	1	N	-0-		-0-	
05	16895 X	11394	-0-	-5501	-0-	95	1	N	-0-		-0-	
-----												
GOBI		WELL #: 1		RRCID ->	260022	COMPL. DATE	11/15/2010	TOTAL DEPTH	13364	PERF.13600 - 17882		
12	34100 X	26684	-0-	-7416	-0-	237	1	N	-0-		-0-	
01	34100 X	27534	-0-	-6566	-0-	268	1	N	-0-		-0-	
02	25668 X	25668	-0-	-0-	-0-	250	1	N	-0-		-0-	
03	27776 X	26593	-0-	-1183	-0-	252	1	N	-0-		-0-	
04	26640 X	16505	-0-	-10135	-0-	142	1	N	-0-		-0-	
05	27776 X	18125	-0-	-9651	-0-	150	1	N	-0-		-0-	
-----												
BENGAL		WELL #: 1 H		RRCID ->	261740	COMPL. DATE	01/14/2011	TOTAL DEPTH	13241	PERF.13738 - 17991		
12	6107 X	6082	-0-	-25	-0-	192	1	N	-0-		-0-	
01	7363 X	7363	-0-	-0-	-0-	212	1	N	-0-		-0-	
02	6195 X	6195	-0-	-0-	-0-	19	1	N	-0-		-0-	
03	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	106	1	N	-0-		-0-	
04	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	163	1	N	-0-		-0-	
*05	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	59	1	N	-0-		-0-	
-----												
BLUE		WELL #: 1H		RRCID ->	263921	COMPL. DATE	04/30/2011	TOTAL DEPTH	13529	PERF.14080 - 18371		
12	40393 X	29378	-0-	-11015	-0-	261	1	N	-0-		-0-	
01	40393 X	27521	-0-	-12872	-0-	268	1	N	-0-		-0-	
02	29428 X	22616	-0-	-6812	-0-	221	1	N	-0-		-0-	
03	32581 X	23839	-0-	-8742	-0-	225	1	N	-0-		-0-	
04	30480 X	21704	-0-	-8776	-0-	185	1	N	-0-		-0-	
05	29388 X	20923	-0-	-8465	-0-	174	1	N	-0-		-0-	



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
CRIMSON EXPLORATION OPER., INC. //CONT.// 190005														
KODIAK WELL #: 1H RRCID -> 264654 COMPL. DATE 04/16/2011 TOTAL DEPTH 13350 PERF.13750 - 18238														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		38161 X	27783	-0-	-10378	-0-	247	1	27536	2	N	-0-		-0-
01		38161 X	26315	-0-	-11846	-0-	257	1	26058	2	N	-0-		-0-
02		28084 X	22693	-0-	-5391	-0-	221	1	22472	2	N	-0-		-0-
03		31093 X	22959	-0-	-8134	-0-	217	1	22742	2	N	-0-		-0-
04		29520 X	20983	-0-	-8537	-0-	180	1	20803	2	N	-0-		-0-
05		27776 X	19942	-0-	-7834	-0-	166	1	19776	2	N	-0-		-0-
-----														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
HULL UNIT A WELL #: A102 RRCID -> 237861 COMPL. DATE 02/18/2011 TOTAL DEPTH 11094 PERF. 8644 - 11024														
12		9424 X	8045	-0-	-1379	-0-	7742	2	303	9	Y	275	280	119
01		9052 X	7619	-0-	-1433	-0-	7314	2	305	9	Y	277	307	89
02		6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	6554	2	239	9	Y	217	233	73
03		7665 X	7665	-0-	-0-	-0-	7432	2	233	9	Y	212	222	63
04		8165 X	8165	-0-	-0-	-0-	8018	2	147	9	Y	134	151	46
*05		8221 X	8221	-0-	-0-	-0-	8054	2	167	9	Y	152	143	55
-----														
HULL UNIT B WELL #: B 23 RRCID -> 245029 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9895 - 10820														
12		3100 N	7091	-0-	3991	3991	7040	3	51	9	Y	46	54	8
01		3100 N	921	-0-	-2179	1812	879	3	42	9	Y	38	36	10
02		2612 N	800	-0-	-1812	-0-	763	3	37	9	Y	34	37	7
03		1023 X	914	-0-	-109	-0-	883	3	31	9	Y	28	28	7
04		990 X	799	-0-	-191	-0-	781	3	18	9	Y	16	18	5
05		1023 X	874	-0-	-149	-0-	857	3	17	9	Y	15	16	4
-----														
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 19 RRCID -> 246052 COMPL. DATE 02/17/2011 TOTAL DEPTH 10724 PERF. 8864 - 10570														
12		7254 X	6613	-0-	-641	-0-	6599	2	14	9	Y	13	9	12
01		6758 X	6617	-0-	-141	-0-	6598	2	19	9	Y	17	19	10
02		6104 X	5849	-0-	-255	-0-	5826	2	23	9	Y	21	21	10
03		6758 X	5943	-0-	-815	-0-	5898	2	45	9	Y	41	13	38
04		6540 X	6209	-0-	-331	-0-	6078	2	131	9	Y	119	83	74
05		6603 X	6193	-0-	-410	-0-	6068	2	125	9	Y	114	82	106
-----														
HULL UNIT A WELL #: A103H RRCID -> 247656 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 10577 PERF.10670 - 14161														
12		22537 X	21350	-0-	-1187	-0-	21350	2			N	-0-		-0-
01		20801 X	19887	-0-	-914	-0-	19887	2			N	-0-		-0-
02		17646 X	17646	-0-	-0-	-0-	17646	2			N	-0-		-0-
03		19574 X	19574	-0-	-0-	-0-	19574	2			N	-0-		-0-
04		19727 X	19727	-0-	-0-	-0-	19724	2	3	9	N	3	2	1
05		19127 X	18597	-0-	-530	-0-	18595	2	2	9	N	2	2	1
-----														
HULL UNIT A WELL #: A119H RRCID -> 247783 COMPL. DATE 03/30/2009 TOTAL DEPTH 10495 PERF.10880 - 14200														
12		7037 X	6450	-0-	-587	-0-	6448	3	2	9	Y	2	3	1
01		6541 X	6093	-0-	-448	-0-	6091	3	2	9	Y	2	2	1
02		6300 X	5225	-0-	-1075	-0-	5222	3	3	9	Y	3	2	2
03		6975 X	5625	-0-	-1350	-0-	5621	3	4	9	Y	4	4	2
04		6750 X	5479	-0-	-1271	-0-	5479	3			Y	-0-	2	-0-
05		6448 X	5279	-0-	-1169	-0-	5279	3			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 24 RRCID -> 247853 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 8520 - 11060														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	5487 X	5048	-0-	-439	-0-	572	1	4234	2	Y	220	195	1	79
						242	9							
01	5363 X	4817	-0-	-546	-0-	544	1	4057	2	Y	196	200	1	75
						216	9							
02	4340 X	4249	-0-	-91	-0-	491	1	3558	2	Y	182	186	1	71
						200	9							
03	4805 X	4782	-0-	-23	-0-	519	1	4017	2	Y	224	231	1	64
						246	9							
04	5702 X	5702	-0-	-0-	-0-	620	1	4893	2	Y	172	181	1	55
						189	9							
05	4805 X	4670	-0-	-135	-0-	502	1	3957	2	Y	192	214	1	33
						211	9							
-----														
STEELE, CORRIE UNIT WELL #: A 25H RRCID -> 248835 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10502 PERF.10855 - 13892														
12	12679 X	11880	-0-	-799	-0-	11880	2			Y	-0-			-0-
01	12152 X	11221	-0-	-931	-0-	11221	2			Y	-0-			-0-
02	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	10136	2			Y	-0-			-0-
03	11005 X	10823	-0-	-182	-0-	10823	2			Y	-0-			-0-
04	10650 X	10130	-0-	-520	-0-	10130	2			Y	-0-			-0-
05	11005 X	10295	-0-	-710	-0-	10295	2			Y	-0-			-0-
-----														
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 22H RRCID -> 250716 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. N/A														
12	8939 X	8939	-0-	-0-	-0-	8909	2	30	9	N	27			35
01	8525 X	7373	-0-	-1152	-0-	7373	2			N	-0-			35
02	7072 X	7072	-0-	-0-	-0-	7072	2			N	-0-			35
03	8928 X	6840	-0-	-2088	-0-	6840	2			N	-0-			35
04	8640 X	7545	-0-	-1095	-0-	7545	2			N	-0-			35
05	8928 X	2222	-0-	-6706	-0-	2222	2			N	-0-			35
-----														
JERNIGAN "A" UNIT WELL #: 4H RRCID -> 251601 COMPL. DATE 08/16/2009 TOTAL DEPTH 10854 PERF.11201 - 15289														
12	16337 X	13208	-0-	-3129	-0-	13208	3			N	-0-			183
01	15376 X	13682	-0-	-1694	-0-	13682	3			N	-0-			183
02	11704 X	8040	-0-	-3664	-0-	8040	3			N	-0-			183
03	12968 X	12968	-0-	-0-	-0-	12968	3			N	-0-			183
04	12540 X	12085	-0-	-455	-0-	12085	3			N	-0-			183
05	12958 X	11947	-0-	-1011	-0-	11947	3			N	-0-			183
-----														
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 20H RRCID -> 253023 COMPL. DATE 07/05/2009 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10850 - 14522														
12	9734 X	9125	-0-	-609	-0-	9121	3	4	9	Y	4	3	1	2
01	9517 X	8791	-0-	-726	-0-	8787	3	4	9	Y	4	5	1	1
02	7980 X	7688	-0-	-292	-0-	7685	3	3	9	Y	3	3	1	1
03	8835 X	8221	-0-	-614	-0-	8218	3	3	9	Y	3	3	1	1
04	8550 X	7853	-0-	-697	-0-	7852	3	1	9	Y	1	2	1	-0-
05	8835 X	7867	-0-	-968	-0-	7867	3			Y	-0-			-0-
-----														
HULL UNIT A WELL #: A118H RRCID -> 253165 COMPL. DATE 06/12/2009 TOTAL DEPTH 10443 PERF.10779 - 15020														
12	11470 X	10155	-0-	-1315	-0-	10143	3	12	9	Y	11	11	1	5
01	11470 X	9773	-0-	-1697	-0-	9761	3	12	9	Y	11	12	1	4
02	9100 X	8401	-0-	-699	-0-	8392	3	9	9	Y	8	9	1	3
03	10075 X	8842	-0-	-1233	-0-	8831	3	11	9	Y	10	10	1	3
04	9750 X	8785	-0-	-965	-0-	8775	3	10	9	Y	9	9	1	3
05	10075 X	8783	-0-	-1292	-0-	8773	3	10	9	Y	9	9	1	3

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
KARDELL, S. GU WELL #: 1H RRCID -> 254271 COMPL. DATE 10/24/2009 TOTAL DEPTH 13610 PERF.14006 - 18323												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)		CODE		CODE	M	
-----												
12		8649 X	-0-	-0-	-8649	-0-					N	-0-
01		8463 X	6877	-0-	-1586	-0-	6877	2			N	-0-
02		7700 X	5209	-0-	-2491	-0-	5209	2			N	-0-
03		8525 X	6360	-0-	-2165	-0-	6360	2			N	-0-
04		8250 X	6196	-0-	-2054	-0-	6196	2			N	-0-
05		6882 X	6474	-0-	-408	-0-	6474	2			N	-0-
-----												
WARR WELL #: 1H RRCID -> 255363 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11521 PERF.11921 - 16345												
12		14477 X	-0-	-0-	-14477	-0-					N	-0-
01		13640 X	11605	-0-	-2035	-0-	310	1	11295	2	N	-0-
02		11004 X	10105	-0-	-899	-0-	280	1	9825	2	N	-0-
03		12183 X	11246	-0-	-937	-0-	310	1	10936	2	N	-0-
04		11790 X	10284	-0-	-1506	-0-	450	1	9834	2	N	-0-
05		11594 X	10400	-0-	-1194	-0-	465	1	9935	2	N	-0-
-----												
WHITTON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255543 COMPL. DATE 03/09/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12096 - 16363												
12		6789 X	5662	-0-	-1127	-0-	330	1	5271	2	N	-0-
01		6386 X	5253	-0-	-1133	-0-	61	5				
02		5320 X	4570	-0-	-750	-0-	310	1	4943	2	N	-0-
03		5890 X	4960	-0-	-930	-0-	256	1	4314	2	N	-0-
04		5580 X	4558	-0-	-1022	-0-	283	1	4677	2	N	-0-
05		5673 X	3760	-0-	-1913	-0-	250	1	4308	2	N	-0-
							205	1	3555	2	N	-0-
-----												
BARTON WELL #: 2H RRCID -> 255673 COMPL. DATE 03/16/2010 TOTAL DEPTH 12265 PERF.12764 - 17621												
12		16120 X	16028	-0-	-92	-0-	935	1	14921	2	N	-0-
01		16120 X	12614	-0-	-3506	-0-	172	5				
02		13832 X	11122	-0-	-2710	-0-	745	1	11869	2	N	-0-
03		15314 X	11873	-0-	-3441	-0-	622	1	10500	2	N	-0-
04		14820 X	11761	-0-	-3059	-0-	676	1	11197	2	N	-0-
05		15314 X	12167	-0-	-3147	-0-	647	1	11114	2	N	-0-
							661	1	11506	2	N	-0-
-----												
MOTLEY WELL #: 1H RRCID -> 256382 COMPL. DATE 05/17/2010 TOTAL DEPTH 12522 PERF.13099 - 17402												
12		13237 X	11371	-0-	-1866	-0-	663	1	10586	2	N	-0-
01		12617 X	11432	-0-	-1185	-0-	122	5				
02		10510 X	10510	-0-	-0-	-0-	675	1	10757	2	N	-0-
03		11315 X	10852	-0-	-463	-0-	588	1	9922	2	N	-0-
04		10950 X	9647	-0-	-1303	-0-	618	1	10234	2	N	-0-
05		11315 X	6628	-0-	-4687	-0-	530	1	9117	2	N	-0-
							360	1	6268	2	N	-0-
-----												
ADAMS WELL #: 1H RRCID -> 256648 COMPL. DATE 05/09/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.12085 - 16114												
12		5301 X	4308	-0-	-993	-0-	252	1	4010	2	N	-0-
01		5301 X	3758	-0-	-1543	-0-	46	5				
02		3920 X	2818	-0-	-1102	-0-	223	1	3535	2	N	-0-
03		4309 X	4221	-0-	-88	-0-	157	1	2661	2	N	-0-
04		4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	241	1	3980	2	N	-0-
*05		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	262	1	4519	2	N	-0-
							236	1	4116	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
SUBLETT, J. GU WELL #: 1H RRCID -> 257565 COMPL. DATE 08/28/2010 TOTAL DEPTH 13381 PERF.13750 - 18408													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		9176 X	-0-	-0-	-9176	-0-				N	-0-		-0-
01		8556 X	7034	-0-	-1522	-0-	7034	2		N	-0-		-0-
02		8008 X	5137	-0-	-2871	-0-	5137	2		N	-0-		-0-
03		8866 X	6810	-0-	-2056	-0-	6810	2		N	-0-		-0-
04		8580 X	6178	-0-	-2402	-0-	6178	2		N	-0-		-0-
05		7037 X	6366	-0-	-671	-0-	6366	2		N	-0-		-0-
-----													
MARKEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257783 COMPL. DATE 06/28/2010 TOTAL DEPTH 10285 PERF.10559 - 15301													
*08		10974 X	9421	-0-	-1553	-0-	9421	2		N	-0-		184
09		10620 X	8213	-0-	-2407	-0-	8213	2		N	-0-		184
10		10075 X	7997	-0-	-2078	-0-	7997	2		N	-0-		184
11		9720 X	8800	-0-	-920	-0-	8756	2	44 9	N	40	177 1	47
12		10044 X	8154	-0-	-1890	-0-	8154	2		N	-0-		47
01		9424 X	7597	-0-	-1827	-0-	7597	2		N	-0-		47
02		8204 X	6837	-0-	-1367	-0-	6837	2		N	-0-		47
03		9083 X	8029	-0-	-1054	-0-	8029	2		N	-0-		47
04		8790 X	7773	-0-	-1017	-0-	7737	2	36 9	N	33		80
05		8153 X	7689	-0-	-464	-0-	7604	2	85 9	N	77		157
-----													
BATTLE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258855 COMPL. DATE 08/03/2010 TOTAL DEPTH 11650 PERF.12127 - 17238													
12		10106 X	-0-	-0-	-10106	-0-				N	-0-		-0-
01		9703 X	7034	-0-	-2669	-0-	124	1	6910	2	N	-0-	-0-
02		7980 X	6208	-0-	-1772	-0-	112	1	6096	2	N	-0-	-0-
03		8742 X	6625	-0-	-2117	-0-	124	1	6501	2	N	-0-	-0-
04		7620 X	7547	-0-	-73	-0-	1500	1	6047	2	N	-0-	-0-
*05		7466 X	7466	-0-	-0-	-0-	1480	1	5986	2	N	-0-	-0-
-----													
GLASPIS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259508 COMPL. DATE 08/12/2010 TOTAL DEPTH 11097 PERF.11476 - 16341													
12		10478 X	7783	-0-	-2695	-0-	7783	3		N	-0-		-0-
01		10199 X	9492	-0-	-707	-0-	9492	3		N	-0-		-0-
02		8540 X	7262	-0-	-1278	-0-	7262	3		N	-0-		-0-
03		9300 X	8022	-0-	-1278	-0-	8022	3		N	-0-		-0-
04		9150 X	6856	-0-	-2294	-0-	6856	3		N	-0-		-0-
05		9455 X	6529	-0-	-2926	-0-	6529	3		N	-0-		-0-
-----													
KING GU WELL #: 1 H RRCID -> 259512 COMPL. DATE 12/07/2010 TOTAL DEPTH 10634 PERF.10774 - 16429													
12		11780 X	-0-	-0-	-11780	-0-				N	-0-		79
01		11780 X	9312	-0-	-2468	-0-	9312	2		N	-0-		79
02		8820 X	7859	-0-	-961	-0-	7859	2		N	-0-		79
03		9765 X	8382	-0-	-1383	-0-	8382	2		N	-0-		79
04		9450 X	7902	-0-	-1548	-0-	450	1	7452	2	N	-0-	79
05		9300 X	7959	-0-	-1341	-0-	465	1	7494	2	N	-0-	79
-----													
GRIFFIN, R. GU WELL #: 1H RRCID -> 259611 COMPL. DATE 07/27/2011 TOTAL DEPTH 13482 PERF.13314 - 18011													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260188 COMPL. DATE 11/18/2010 TOTAL DEPTH 11341 PERF.12035 - 17996														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		20770 X	15581	-0-	-5189	-0-	909	1	14505	2	N	-0-		-0-
							167	5						
01		19654 X	14745	-0-	-4909	-0-	871	1	13874	2	N	-0-		-0-
02		15120 X	12807	-0-	-2313	-0-	716	1	12091	2	N	-0-		-0-
03		16740 X	13501	-0-	-3239	-0-	770	1	12731	2	N	-0-		-0-
04		15720 X	12469	-0-	-3251	-0-	685	1	11784	2	N	-0-		-0-
05		15593 X	12875	-0-	-2718	-0-	699	1	12176	2	N	-0-		-0-
GILBERT WHEELER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260400 COMPL. DATE 12/30/2010 TOTAL DEPTH 11472 PERF.11651 - 17258														
12		26412 X	-0-	-0-	-26412	-0-					N	-0-		-0-
01		24273 X	19532	-0-	-4741	-0-	19532	2			N	-0-		-0-
02		19768 X	17464	-0-	-2304	-0-	17464	2			N	-0-		-0-
03		21886 X	18227	-0-	-3659	-0-	18227	2			N	-0-		-0-
04		20760 X	16738	-0-	-4022	-0-	16738	2			N	-0-		-0-
05		19530 X	16538	-0-	-2992	-0-	16538	2			N	-0-		-0-
LOCKE, C. C. WELL #: 1H RRCID -> 260678 COMPL. DATE 11/03/2010 TOTAL DEPTH 12103 PERF.12385 - 16888														
12		15159 X	12476	-0-	-2683	-0-	727	1	11615	2	N	-0-		-0-
							134	5						
01		14570 X	11955	-0-	-2615	-0-	706	1	11249	2	N	-0-		-0-
02		11956 X	10552	-0-	-1404	-0-	590	1	9962	2	N	-0-		-0-
03		13237 X	11189	-0-	-2048	-0-	637	1	10552	2	N	-0-		-0-
04		12240 X	10182	-0-	-2058	-0-	559	1	9623	2	N	-0-		-0-
05		12462 X	10317	-0-	-2145	-0-	559	1	9758	2	N	-0-		-0-
BLOUNT MCFADDIN GU WELL #: 1H RRCID -> 260831 COMPL. DATE 12/14/2010 TOTAL DEPTH 13310 PERF.13420 - 18303														
12		16430 X	-0-	-0-	-16430	-0-					N	-0-		-0-
01		16430 X	12279	-0-	-4151	-0-	12279	2			N	-0-		-0-
02		16436 X	13067	-0-	-3369	-0-	13067	2			N	-0-		-0-
03		18197 X	12783	-0-	-5414	-0-	12783	2			N	-0-		-0-
04		14640 X	10691	-0-	-3949	-0-	10691	2			N	-0-		-0-
05		14477 X	9885	-0-	-4592	-0-	9885	2			N	-0-		-0-
WERNER, L. SAWMILL CO D UNIT WELL #: 4H RRCID -> 260964 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 10892 PERF.10979 - 15769														
12		34524 X	34524	-0-	-0-	-0-	34524	2			N	-0-		-0-
01		30436 X	30436	-0-	-0-	-0-	30436	2			N	-0-		-0-
02		29260 X	27977	-0-	-1283	-0-	27977	2			N	-0-		-0-
03		32395 X	28594	-0-	-3801	-0-	28594	2			N	-0-		-0-
04		31350 X	26706	-0-	-4644	-0-	26706	2			N	-0-		-0-
05		32395 X	27118	-0-	-5277	-0-	27118	2			N	-0-		-0-
RAMBIN GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260965 COMPL. DATE 11/10/2010 TOTAL DEPTH 12749 PERF.13592 - 17762														
12		15004 X	-0-	-0-	-15004	-0-					N	-0-		-0-
01		14291 X	11498	-0-	-2793	-0-	11498	2			N	-0-		-0-
02		11536 X	9990	-0-	-1546	-0-	9990	2			N	-0-		-0-
03		12772 X	10638	-0-	-2134	-0-	10638	2			N	-0-		-0-
04		12120 X	9884	-0-	-2236	-0-	9884	2			N	-0-		-0-
05		11501 X	9884	-0-	-1617	-0-	9884	2			N	-0-		-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HARVEY, ANNIE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261079 COMPL. DATE 11/17/2010 TOTAL DEPTH 10332 PERF.10608 - 15793												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(I)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
-----												
*08		16948 X	16948	-0-	-0-	-0-		16948	2		N	-0-
09		15361 X	15361	-0-	-0-	-0-		15361	2		N	-0-
10		18724 X	15471	-0-	-3253	-0-		15471	2		N	-0-
11		18120 X	14434	-0-	-3686	-0-		14434	2		N	-0-
12		18011 X	14120	-0-	-3891	-0-		14120	2		N	-0-
01		16957 X	13662	-0-	-3295	-0-		13662	2		N	-0-
02		14212 X	14212	-0-	-0-	-0-		14212	2		N	-0-
03		15097 X	13454	-0-	-1643	-0-		13454	2		N	-0-
04		14430 X	12451	-0-	-1979	-0-		12451	2		N	-0-
05		15097 X	13243	-0-	-1854	-0-		13243	2		N	-0-
-----												
HALBERT TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262099 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 13443 PERF.13555 - 17755												
-----												
12		16771 X	12368	-0-	-4403	-0-		12368	2		N	-0-
01		15314 X	11350	-0-	-3964	-0-		11350	2		N	-0-
02		11368 X	8965	-0-	-2403	-0-		8965	2		N	-0-
03		12369 X	10868	-0-	-1501	-0-		10868	2		N	-0-
04		11970 X	9665	-0-	-2305	-0-		9665	2		N	-0-
05		12369 X	9701	-0-	-2668	-0-		9701	2		N	-0-
-----												
WILLIAMS-CHUMLEY WELL #: 1H RRCID -> 262442 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13319 PERF.13778 - 18025												
-----												
12		22258 X	-0-	-0-	-22258	-0-					N	-0-
01		19995 X	14425	-0-	-5570	-0-		14425	2		N	-0-
02		16212 X	11012	-0-	-5200	-0-		11012	2		N	-0-
03		17949 X	14253	-0-	-3696	-0-		14253	2		N	-0-
04		16710 X	13686	-0-	-3024	-0-		13686	2		N	-0-
05		14415 X	13781	-0-	-634	-0-		13781	2		N	-0-
-----												
CRENSHAW UNIT WELL #: 11H RRCID -> 263943 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10962 - 16103												
-----												
12		52018 X	44587	-0-	-7431	-0-		44587	2		N	-0-
01		51026 X	38158	-0-	-12868	-0-		38157	2	1 9	N	16
02		43848 X	34303	-0-	-9545	-0-		34303	2		N	16
03		47430 X	35319	-0-	-12111	-0-		35319	2		N	16
04		45900 X	32080	-0-	-13820	-0-		32080	2		N	16
05		44578 X	33383	-0-	-11195	-0-		33383	2		N	16
-----												
TAYLOR "A" - TAYLOR (ALLOCATION) WELL #: 23 H RRCID -> 264141 COMPL. DATE 04/10/2011 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10964 - 16523												
-----												
12		41757 X	32008	-0-	-9749	-0-		32008	2		N	-0-
01		39401 X	29505	-0-	-9896	-0-		29505	2		N	-0-
02		30940 X	25173	-0-	-5767	-0-		25173	2		N	-0-
03		34255 X	27819	-0-	-6436	-0-		27819	2		N	-0-
04		32490 X	26486	-0-	-6004	-0-		26486	2		N	-0-
05		32023 X	26206	-0-	-5817	-0-		26206	2		N	-0-
-----												
ALLISON UNIT WELL #: 26H RRCID -> 265513 COMPL. DATE 01/11/2011 TOTAL DEPTH 10562 PERF.11115 - 15825												
-----												
12		140709 X	33327	-0-	-107382	-0-		33264	3	63 9	N	17
01		140709 X	31992	-0-	-108717	-0-		31931	3	61 9	N	14
02		27722 X	27722	-0-	-0-	-0-		27671	3	51 9	N	31
03		29397 X	29397	-0-	-0-	-0-		29354	3	43 9	N	18
04		33480 X	29096	-0-	-4384	-0-		29059	3	37 9	N	20
05		33325 X	28938	-0-	-4387	-0-		28908	3	30 9	N	11

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//	16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.			251691								
BLACK STONE UNIT A-43		WELL #:	1H	RRCID ->	260252	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	14372	PERF.14726 - 18562	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		20367 X	18345	-0-	-2022	-0-	18345 2	N	-0-	-0-	
01		19933 X	15758	-0-	-4175	-0-	15758 2	N	-0-	-0-	
02		16240 X	13277	-0-	-2963	-0-	13277 2	N	-0-	-0-	
03		17980 X	15324	-0-	-2656	-0-	15324 2	N	-0-	-0-	
04		17400 X	15968	-0-	-1432	-0-	15968 2	N	-0-	-0-	
*05		18215 X	18215	-0-	-0-	-0-	18215 2	N	-0-	-0-	
-----											
BLACK STONE UNIT A-398		WELL #:	1H	RRCID ->	260895	COMPL. DATE	07/21/2010	TOTAL DEPTH	14352	PERF.14524 - 19880	
12		28861 X	22886	-0-	-5975	-0-	22886 2	N	-0-	-0-	
01		26660 X	21591	-0-	-5069	-0-	21591 2	N	-0-	-0-	
02		22932 X	19004	-0-	-3928	-0-	19004 2	N	-0-	-0-	
03		24862 X	20577	-0-	-4285	-0-	20577 2	N	-0-	-0-	
04		23160 X	18787	-0-	-4373	-0-	18787 2	N	-0-	-0-	
05		22878 X	18687	-0-	-4191	-0-	18687 2	N	-0-	-0-	
-----											
HINTON		WELL #:	1H	RRCID ->	261467	COMPL. DATE	07/04/2010	TOTAL DEPTH	12375	PERF.12180 - 16840	
12		15872 X	14987	-0-	-885	-0-	14987 2	N	-0-	-0-	
01		15159 X	13547	-0-	-1612	-0-	13547 2	N	-0-	-0-	
02		13048 X	12265	-0-	-783	-0-	12265 2	N	-0-	-0-	
03		14446 X	12660	-0-	-1786	-0-	12660 2	N	-0-	-0-	
04		13980 X	10858	-0-	-3122	-0-	10858 2	N	-0-	-0-	
05		14446 X	11932	-0-	-2514	-0-	11932 2	N	-0-	-0-	
-----											
EUBANKS UNIT		WELL #:	1H	RRCID ->	261566	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	11648	PERF.11781 - 16537	
12		39153 X	30312	-0-	-8841	-0-	30312 2	N	-0-	-0-	
01		37293 X	28719	-0-	-8574	-0-	28719 2	N	-0-	-0-	
02		31612 X	25902	-0-	-5710	-0-	25902 2	N	-0-	-0-	
03		33728 X	28195	-0-	-5533	-0-	28195 2	N	-0-	-0-	
04		30720 X	25887	-0-	-4833	-0-	25887 2	N	-0-	-0-	
05		30318 X	25941	-0-	-4377	-0-	25941 2	N	-0-	-0-	
-----											
BLACK STONE UNIT A-17		WELL #:	1H	RRCID ->	262107	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	13959	PERF.14365 - 19932	
12		18941 X	12767	-0-	-6174	-0-	12767 2	N	-0-	-0-	
01		16957 X	11701	-0-	-5256	-0-	11701 2	N	-0-	-0-	
02		14000 X	10127	-0-	-3873	-0-	10127 2	N	-0-	-0-	
03		14756 X	9736	-0-	-5020	-0-	9736 2	N	-0-	-0-	
04		13080 X	9814	-0-	-3266	-0-	9814 2	N	-0-	-0-	
05		12772 X	8490	-0-	-4282	-0-	8490 2	N	-0-	-0-	
-----											
BLACK STONE UNIT A-43		WELL #:	2H	RRCID ->	262300	COMPL. DATE	01/06/2011	TOTAL DEPTH	14015	PERF.14271 - 18357	
12		19437 X	12705	-0-	-6732	-0-	12705 2	N	-0-	-0-	
01		17639 X	13831	-0-	-3808	-0-	13831 2	N	-0-	-0-	
02		15008 X	11840	-0-	-3168	-0-	11840 2	N	-0-	-0-	
03		16089 X	12426	-0-	-3663	-0-	12426 2	N	-0-	-0-	
04		15300 X	11169	-0-	-4131	-0-	11169 2	N	-0-	-0-	
05		13826 X	11649	-0-	-2177	-0-	11649 2	N	-0-	-0-	
-----											
BSI UNIT A47		WELL #:	1H	RRCID ->	263298	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	14767	PERF.16138 - 22104	
12		360189 X	273114	-0-	-87075	-0-	273114 2	N	-0-	-0-	
01		360189 X	252485	-0-	-107704	-0-	252485 2	N	-0-	-0-	
02		294000 X	212214	-0-	-81786	-0-	212214 2	N	-0-	-0-	
03		324539 X	206636	-0-	-117903	-0-	206636 2	N	-0-	-0-	
04		281940 X	173710	-0-	-108230	-0-	173710 2	N	-0-	-0-	
05		273110 X	161377	-0-	-111733	-0-	161377 2	N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.		//CONT.// 251691										
BSI UNIT A47		WELL #:		2H	RRCID ->	263358	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	14717	PERF.16027 - 22154	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	AMT	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	409386	X	308627	-0-	-100759	-0-	308627	2	N	-0-	-0-	
01	409386	X	276803	-0-	-132583	-0-	276803	2	N	-0-	-0-	
02	327600	X	226202	-0-	-101398	-0-	226202	2	N	-0-	-0-	
03	352036	X	225096	-0-	-126940	-0-	225096	2	N	-0-	-0-	
04	321570	X	190150	-0-	-131420	-0-	190150	2	N	-0-	-0-	
05	308636	X	175219	-0-	-133417	-0-	175219	2	N	-0-	-0-	
-----												
BSM UNIT A19		WELL #:		1H	RRCID ->	263426	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13807	PERF.14080 - 19004	
12	97185	X	48283	-0-	-48902	-0-	48283	2	N	-0-	1	
01	97185	X	41852	-0-	-55333	-0-	41852	2	N	-0-	1	
02	71148	X	34661	-0-	-36487	-0-	34661	2	N	-0-	1	
03	64077	X	26125	-0-	-37952	-0-	26125	2	N	-0-	1	
04	54180	X	39414	-0-	-14766	-0-	39414	2	N	-0-	1	
05	48298	X	32190	-0-	-16108	-0-	32190	2	N	-0-	1	
-----												
BSM UNIT A20		WELL #:		1H	RRCID ->	263433	COMPL. DATE	11/09/2011	TOTAL DEPTH	13972	PERF.14223 - 20001	
12	111011	X	57022	-0-	-53989	-0-	57022	2	N	-0-	-0-	
01	111011	X	47672	-0-	-63339	-0-	47672	2	N	-0-	-0-	
02	80892	X	39006	-0-	-41886	-0-	39006	2	N	-0-	-0-	
03	75857	X	33441	-0-	-42416	-0-	33441	2	N	-0-	-0-	
04	65880	X	41338	-0-	-24542	-0-	41338	2	N	-0-	-0-	
05	57009	X	35813	-0-	-21196	-0-	35813	2	N	-0-	-0-	
-----												
BRENT MILLER A1		WELL #:		1H	RRCID ->	263852	COMPL. DATE	04/10/2011	TOTAL DEPTH	13989	PERF.14336 - 19335	
12	90562	X	90562	-0-	-0-	-0-	90562	2	N	-0-	-0-	
01	95325	X	75753	-0-	-19572	-0-	75753	2	N	-0-	-0-	
02	86100	X	65137	-0-	-20963	-0-	65137	2	N	-0-	-0-	
03	95325	X	61928	-0-	-33397	-0-	61928	2	N	-0-	-0-	
04	87630	X	65641	-0-	-21989	-0-	65641	2	N	-0-	-0-	
05	90551	X	47225	-0-	-43326	-0-	47225	2	N	-0-	-0-	
-----												
BRENT MILLER UNIT A6		WELL #:		3H	RRCID ->	265968	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	14649	PERF.15544 - 20473	
12	480500	X	353864	-0-	-126636	-0-	353864	2	N	-0-	2	
01	480500	X	368241	-0-	-112259	-0-	368241	2	N	-0-	2	
02	434000	X	305512	-0-	-128488	-0-	305512	2	N	-0-	2	
03	480500	X	300763	-0-	-179737	-0-	300763	2	N	-0-	2	
04	457950	X	296960	-0-	-160990	-0-	296960	2	N	-0-	2	
05	368249	X	280313	-0-	-87936	-0-	280313	2	N	-0-	2	
-----												
BRENT MILLER UNIT A6		WELL #:		1H	RRCID ->	266086	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	14711	PERF.14442 - 20426	
12	0	W	391669	-0-	391669	770092	391669	2	N	-0-	-0-	
01	0	W	420063	-0-	420063	1190155	420063	2	N	-0-	-0-	
02	1556487	X	366332	-0-	-1190155	-0-	366332	2	N	-0-	-0-	
03	438030	X	338897	-0-	-99133	-0-	338897	2	N	-0-	-0-	
04	406500	X	316265	-0-	-90235	-0-	316265	2	N	-0-	-0-	
05	420050	X	288797	-0-	-131253	-0-	288797	2	N	-0-	-0-	
-----												
BRENT MILLER UNIT A6		WELL #:		2H	RRCID ->	266572	COMPL. DATE	11/01/2012	TOTAL DEPTH	14690	PERF.14400 - 20065	
12	365800	X	325786	-0-	-40014	-0-	325786	2	N	-0-	-0-	
01	418617	X	418617	-0-	-0-	-0-	418617	2	N	-0-	-0-	
02	372943	X	372943	-0-	-0-	-0-	372943	2	N	-0-	-0-	
03	365800	X	333393	-0-	-32407	-0-	333393	2	N	-0-	-0-	
04	354000	X	263946	-0-	-90054	-0-	263946	2	N	-0-	-0-	
05	365800	X	215023	-0-	-150777	-0-	215023	2	N	-0-	-0-	



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002  
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 248239 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584

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

EOG RESOURCES, INC. 253162  
GAMMAGE WELL #: 1 RRCID -> 252627 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 13284 PERF.13434 - 16165

12	12245 X	8985	-0-	-3260	-0-	248	1	8737	2	N	-0-		-0-
01	11160 X	9510	-0-	-1650	-0-	276	1	9234	2	N	-0-		-0-
02	9520 X	8149	-0-	-1371	-0-	251	1	7898	2	N	-0-		-0-
03	10168 X	8839	-0-	-1329	-0-	288	1	8551	2	N	-0-		-0-
04	9600 X	7407	-0-	-2193	-0-	165	1	7242	2	N	-0-		-0-
05	9517 X	8514	-0-	-1003	-0-	303	1	8211	2	N	-0-		-0-

HILL WELL #: 1 RRCID -> 254024 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 13290 PERF.13960 - 17397

12	17608 X	15939	-0-	-1669	-0-	440	1	15499	2	N	-0-		-0-
01	17608 X	14259	-0-	-3349	-0-	414	1	13845	2	N	-0-		-0-
02	16744 X	12678	-0-	-4066	-0-	390	1	12288	2	N	-0-		-0-
03	18104 X	7332	-0-	-10772	-0-	239	1	7093	2	N	-0-		-0-
04	16110 X	-0-	-0-	-16110	-0-					N	-0-		-0-
05	15934 X	-0-	-0-	-15934	-0-					N	-0-		-0-

HASELL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254721 COMPL. DATE 10/05/2009 TOTAL DEPTH 13415 PERF.15560 - 17073

12	14725 X	12243	-0-	-2482	-0-	338	1	11905	2	N	-0-		-0-
01	13857 X	12482	-0-	-1375	-0-	363	1	12119	2	N	-0-		-0-
02	12404 X	10968	-0-	-1436	-0-	338	1	10630	2	N	-0-		-0-
03	13733 X	11590	-0-	-2143	-0-	378	1	11212	2	N	-0-		-0-
04	12180 X	11671	-0-	-509	-0-	241	1	11430	2	N	-0-		-0-
05	12493 X	11197	-0-	-1296	-0-	398	1	10799	2	N	-0-		-0-

POP-POP GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255391 COMPL. DATE 10/03/2009 TOTAL DEPTH 13378 PERF.16893 - 18403

12	28520 X	23264	-0-	-5256	-0-	643	1	22621	2	N	-0-		-0-
01	30628 X	22298	-0-	-8330	-0-	648	1	21650	2	N	-0-		-0-
02	27664 X	19988	-0-	-7676	-0-	615	1	19373	2	N	-0-		-0-
03	30628 X	21507	-0-	-9121	-0-	701	1	20806	2	N	-0-		-0-
04	24330 X	19614	-0-	-4716	-0-	410	1	19204	2	N	-0-		-0-
05	23250 X	19899	-0-	-3351	-0-	708	1	19191	2	N	-0-		-0-

HASELL GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256738 COMPL. DATE 03/27/2010 TOTAL DEPTH 13269 PERF.13246 - 17245

12	5983 X	4409	-0-	-1574	-0-	122	1	4287	2	N	-0-		-0-
01	5425 X	4397	-0-	-1028	-0-	128	1	4269	2	N	-0-		-0-
02	4480 X	3957	-0-	-523	-0-	122	1	3835	2	N	-0-		-0-
03	4960 X	4380	-0-	-580	-0-	143	1	4237	2	N	-0-		-0-
04	4560 X	2058	-0-	-2502	-0-	48	1	2010	2	N	-0-		-0-
05	4402 X	2732	-0-	-1670	-0-	97	1	2635	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
WALTERS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	257269	COMPL. DATE	07/13/2010	TOTAL DEPTH	13804	PERF.14098	- 18831
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		31992 X	22671	-0-	-9321	-0-	22671 2		N	-0-		-0-
01		29636 X	22302	-0-	-7334	-0-	22302 2		N	-0-		-0-
02		24416 X	19573	-0-	-4843	-0-	19573 2		N	-0-		-0-
03		25265 X	20316	-0-	-4949	-0-	20316 2		N	-0-		-0-
04		23700 X	19276	-0-	-4424	-0-	19276 2		N	-0-		-0-
05		22661 X	20621	-0-	-2040	-0-	20621 2		N	-0-		-0-
-----												
CRANE ET AL		WELL #:		1H	RRCID ->	257778	COMPL. DATE	06/18/2010	TOTAL DEPTH	14351	PERF.14640	- 19515
12		28799 X	11432	-0-	-17367	-0-	11432 2		N	-0-		-0-
01		22413 X	15279	-0-	-7134	-0-	15279 2		N	-0-		-0-
02		17024 X	10319	-0-	-6705	-0-	10319 2		N	-0-		-0-
03		16213 X	10133	-0-	-6080	-0-	10133 2		N	-0-		-0-
04		14790 X	14441	-0-	-349	-0-	14441 2		N	-0-		-0-
05		15283 X	12352	-0-	-2931	-0-	12352 2		N	-0-		-0-
-----												
MURRAY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258046	COMPL. DATE	06/21/2010	TOTAL DEPTH	14152	PERF.14384	- 19175
12		35154 X	26632	-0-	-8522	-0-	26632 2		N	-0-		-0-
01		31899 X	25275	-0-	-6624	-0-	25275 2		N	-0-		-0-
02		26348 X	20649	-0-	-5699	-0-	908 1 19741 2		N	-0-		-0-
03		28396 X	24817	-0-	-3579	-0-	1113 1 23704 2		N	-0-		-0-
04		27480 X	22417	-0-	-5063	-0-	1072 1 21345 2		N	-0-		-0-
05		26629 X	22372	-0-	-4257	-0-	1122 1 21250 2		N	-0-		-0-
-----												
FREEMAN FARMS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258464	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	13774	PERF.14044	- 19420
12		45818 X	38425	-0-	-7393	-0-	38425 2		N	-0-		-0-
01		41292 X	36963	-0-	-4329	-0-	36963 2		N	-0-		-0-
02		36596 X	32070	-0-	-4526	-0-	32070 2		N	-0-		-0-
03		39649 X	34358	-0-	-5291	-0-	34358 2		N	-0-		-0-
04		37200 X	31470	-0-	-5730	-0-	31470 2		N	-0-		-0-
05		38440 X	30197	-0-	-8243	-0-	30197 2		N	-0-		-0-
-----												
HASSELL GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	258778	COMPL. DATE	08/12/2010	TOTAL DEPTH	13402	PERF.13800	- 17220
12		20801 X	15050	-0-	-5751	-0-	416 1 14634 2		N	-0-		-0-
01		17980 X	13272	-0-	-4708	-0-	386 1 12886 2		N	-0-		-0-
02		15624 X	12644	-0-	-2980	-0-	389 1 12255 2		N	-0-		-0-
03		16151 X	13711	-0-	-2440	-0-	447 1 13264 2		N	-0-		-0-
04		15630 X	12618	-0-	-3012	-0-	265 1 12353 2		N	-0-		-0-
05		15035 X	12822	-0-	-2213	-0-	456 1 12366 2		N	-0-		-0-
-----												
HASSELL GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	258798	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	12925	PERF.16639	- 17821
12		27838 X	20511	-0-	-7327	-0-	567 1 19944 2		N	-0-		-0-
01		25544 X	18986	-0-	-6558	-0-	552 1 18434 2		N	-0-		-0-
02		21812 X	17000	-0-	-4812	-0-	523 1 16477 2		N	-0-		-0-
03		22847 X	18128	-0-	-4719	-0-	591 1 17537 2		N	-0-		-0-
04		20820 X	15153	-0-	-5667	-0-	340 1 14813 2		N	-0-		-0-
05		20522 X	17452	-0-	-3070	-0-	621 1 16831 2		N	-0-		-0-
-----												
HASSELL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	258850	COMPL. DATE	08/11/2010	TOTAL DEPTH	13040	PERF.13350	- 16760
12		21948 X	8577	-0-	-13371	-0-	237 1 8340 2		N	-0-		-0-
01		19592 X	11238	-0-	-8354	-0-	327 1 10911 2		N	-0-		-0-
02		14140 X	9408	-0-	-4732	-0-	290 1 9118 2		N	-0-		-0-
03		13919 X	9816	-0-	-4103	-0-	320 1 9496 2		N	-0-		-0-
04		12690 X	9049	-0-	-3641	-0-	188 1 8861 2		N	-0-		-0-
05		11253 X	7103	-0-	-4150	-0-	253 1 6850 2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
BENNETT GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	258860	COMPL. DATE	08/13/2010	TOTAL DEPTH	13400	PERF.	13882 - 18350
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	31	N	20	-0-	-11	-0-	20	2	N	-0-		-0-
01	31	N	14	-0-	-17	-0-	14	2	N	-0-		-0-
02	14	N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		-0-
04	14	N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
ACLCO UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259254	COMPL. DATE	08/06/2010	TOTAL DEPTH	14470	PERF.	14544 - 19401
12	52638	X	38558	-0-	-14080	-0-	38558	2	N	-0-		-0-
01	52638	X	35330	-0-	-17308	-0-	35330	2	N	-0-		-0-
02	43008	X	29656	-0-	-13352	-0-	29656	2	N	-0-		-0-
03	47616	X	30653	-0-	-16963	-0-	30653	2	N	-0-		-0-
04	41340	X	27986	-0-	-13354	-0-	27986	2	N	-0-		-0-
05	38564	X	27567	-0-	-10997	-0-	27567	2	N	-0-		-0-
-----												
HENDERSON TRUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	259932	COMPL. DATE	09/13/2010	TOTAL DEPTH	14188	PERF.	14306 - 18737
12	5487	X	2252	-0-	-3235	-0-	2252	2	N	-0-		-0-
01	4371	X	3017	-0-	-1354	-0-	3017	2	N	-0-		-0-
02	3724	X	2867	-0-	-857	-0-	2867	2	N	-0-		-0-
03	3534	X	2781	-0-	-753	-0-	2781	2	N	-0-		-0-
04	2910	X	1808	-0-	-1102	-0-	1808	2	N	-0-		-0-
05	3162	X	1155	-0-	-2007	-0-	1155	2	N	-0-		-0-
-----												
CRANE ET AL		WELL #:		2H	RRCID ->	260407	COMPL. DATE	10/08/2010	TOTAL DEPTH	13996	PERF.	15402 - 19042
12	26350	X	17392	-0-	-8958	-0-	17392	2	N	-0-		-0-
01	21793	X	18850	-0-	-2943	-0-	18850	2	N	-0-		-0-
02	18536	X	10747	-0-	-7789	-0-	10747	2	N	-0-		-0-
03	19096	X	3653	-0-	-15443	-0-	3653	2	N	-0-		-0-
04	18240	X	-0-	-0-	-18240	-0-			N	-0-		-0-
05	18848	X	-0-	-0-	-18848	-0-			N	-0-		-0-
-----												
TRAINER TRUST		WELL #:		1H	RRCID ->	260415	COMPL. DATE	04/05/2012	TOTAL DEPTH	14358	PERF.	14850 - 19081
12	68200	X	41219	-0-	-26981	-0-	41219	2	N	-0-		-0-
01	58559	X	39339	-0-	-19220	-0-	39339	2	N	-0-		-0-
02	46788	X	32257	-0-	-14531	-0-	32257	2	N	-0-		-0-
03	49259	X	34315	-0-	-14944	-0-	34315	2	N	-0-		-0-
04	41790	X	30775	-0-	-11015	-0-	30775	2	N	-0-		-0-
05	41230	X	31968	-0-	-9262	-0-	31968	2	N	-0-		-0-
-----												
MURRAY GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	260675	COMPL. DATE	09/16/2010	TOTAL DEPTH	13763	PERF.	14058 - 18470
12	27001	X	18485	-0-	-8516	-0-	18485	2	N	-0-		-0-
01	23591	X	17211	-0-	-6380	-0-	17211	2	N	-0-		-0-
02	18284	X	15120	-0-	-3164	-0-	665	1	14455	2	N	-0-
03	20243	X	16034	-0-	-4209	-0-	719	1	15315	2	N	-0-
04	19590	X	14484	-0-	-5106	-0-	693	1	13791	2	N	-0-
05	18476	X	14077	-0-	-4399	-0-	706	1	13371	2	N	-0-
-----												
LAUREN ALSTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260677	COMPL. DATE	01/23/2011	TOTAL DEPTH	14173	PERF.	14299 - 19249
12	42005	X	35005	-0-	-7000	-0-	35005	2	N	-0-		-0-
01	41168	X	33682	-0-	-7486	-0-	33682	2	N	-0-		-0-
02	31276	X	29367	-0-	-1909	-0-	29367	2	N	-0-		-0-
03	34627	X	31488	-0-	-3139	-0-	31488	2	N	-0-		-0-
04	33510	X	29589	-0-	-3921	-0-	29589	2	N	-0-		-0-
05	34627	X	30093	-0-	-4534	-0-	30093	2	N	-0-		-0-

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162														
OGLESBEE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260796 COMPL. DATE 11/09/2010 TOTAL DEPTH 13650 PERF.14103 - 18709														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		32209 X	24625	-0-	-7584	-0-	24625	2		N	-0-			-0-
01		30349 X	23885	-0-	-6464	-0-	23885	2		N	-0-			-0-
02		26544 X	20815	-0-	-5729	-0-	20815	2		N	-0-			-0-
03		26505 X	22114	-0-	-4391	-0-	22114	2		N	-0-			-0-
04		25350 X	19982	-0-	-5368	-0-	19982	2		N	-0-			-0-
05		24614 X	19642	-0-	-4972	-0-	19642	2		N	-0-			-0-
-----														
SUTTON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260798 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14456 PERF.14729 - 19959														
12		42098 X	31769	-0-	-10329	-0-	31769	2		N	-0-			-0-
01		38099 X	30668	-0-	-7431	-0-	30668	2		N	-0-			-0-
02		34412 X	29896	-0-	-4516	-0-	1315	1	28581	2	N	-0-		-0-
03		38099 X	30234	-0-	-7865	-0-	1356	1	28878	2	N	-0-		-0-
04		33690 X	27547	-0-	-6143	-0-	1317	1	26230	2	N	-0-		-0-
05		33108 X	26916	-0-	-6192	-0-	1350	1	25566	2	N	-0-		-0-
-----														
LEINART UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260806 COMPL. DATE 09/29/2010 TOTAL DEPTH 15177 PERF.14665 - 18699														
12		37231 X	28945	-0-	-8286	-0-	28945	2		N	-0-			-0-
01		37231 X	27898	-0-	-9333	-0-	27898	2		N	-0-			-0-
02		34020 X	23420	-0-	-10600	-0-	23420	2		N	-0-			-0-
03		32891 X	23759	-0-	-9132	-0-	23759	2		N	-0-			-0-
04		29340 X	20703	-0-	-8637	-0-	20703	2		N	-0-			-0-
05		28954 X	21159	-0-	-7795	-0-	21159	2		N	-0-			-0-
-----														
KURTH INVESTMENTS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260825 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 13607 PERF.14281 - 19180														
12		39525 X	30557	-0-	-8968	-0-	30557	2		N	-0-			-0-
01		34503 X	30216	-0-	-4287	-0-	30216	2		N	-0-			-0-
02		31164 X	26723	-0-	-4441	-0-	26723	2		N	-0-			-0-
03		34503 X	27886	-0-	-6617	-0-	27886	2		N	-0-			-0-
04		31650 X	26096	-0-	-5554	-0-	26096	2		N	-0-			-0-
05		30566 X	24795	-0-	-5771	-0-	24795	2		N	-0-			-0-
-----														
ATKINSON UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260828 COMPL. DATE 11/12/2010 TOTAL DEPTH 14408 PERF.14389 - 18751														
12		32364 X	20396	-0-	-11968	-0-	20396	2		N	-0-			-0-
01		32364 X	19691	-0-	-12673	-0-	19691	2		N	-0-			-0-
02		27496 X	17512	-0-	-9984	-0-	770	1	16742	2	N	-0-		-0-
03		28396 X	17951	-0-	-10445	-0-	805	1	17146	2	N	-0-		-0-
04		21120 X	17841	-0-	-3279	-0-	853	1	16988	2	N	-0-		-0-
05		20398 X	17500	-0-	-2898	-0-	878	1	16622	2	N	-0-		-0-
-----														
MARVIN HARDY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260892 COMPL. DATE 11/13/2010 TOTAL DEPTH 13720 PERF.13899 - 18341														
12		18166 X	12335	-0-	-5831	-0-	12335	2		N	-0-			-0-
01		16895 X	11314	-0-	-5581	-0-	11314	2		N	-0-			-0-
02		14056 X	10926	-0-	-3130	-0-	10926	2		N	-0-			-0-
03		15531 X	10848	-0-	-4683	-0-	10848	2		N	-0-			-0-
04		14190 X	10044	-0-	-4146	-0-	10044	2		N	-0-			-0-
05		12338 X	10004	-0-	-2334	-0-	10004	2		N	-0-			-0-
-----														
EDGAR UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260910 COMPL. DATE 11/16/2011 TOTAL DEPTH 13648 PERF.14512 - 19104														
12		53723 X	41631	-0-	-12092	-0-	41631	2		N	-0-			-0-
01		50282 X	38616	-0-	-11666	-0-	38616	2		N	-0-			-0-
02		40908 X	33303	-0-	-7605	-0-	33303	2		N	-0-			-0-
03		44609 X	34244	-0-	-10365	-0-	34244	2		N	-0-			-0-
04		42870 X	31155	-0-	-11715	-0-	31155	2		N	-0-			-0-
05		41633 X	30444	-0-	-11189	-0-	30444	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
IRVINE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	260970	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	13509	PERF.14212 - 18418
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		25668 X	21570	-0-	-4098	-0-	21570 2	N	-0-		-0-
01		24738 X	20771	-0-	-3967	-0-	20771 2	N	-0-		-0-
02		22120 X	17483	-0-	-4637	-0-	17483 2	N	-0-		-0-
03		22165 X	15835	-0-	-6330	-0-	15835 2	N	-0-		-0-
04		20880 X	16359	-0-	-4521	-0-	16359 2	N	-0-		-0-
05		21576 X	16693	-0-	-4883	-0-	16693 2	N	-0-		-0-
-----											
IRONOSA GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261351	COMPL. DATE	11/29/2011	TOTAL DEPTH	13623	PERF.13865 - 18397
12		34999 X	24649	-0-	-10350	-0-	24649 2	N	-0-		-0-
01		33511 X	23883	-0-	-9628	-0-	23883 2	N	-0-		-0-
02		28000 X	19844	-0-	-8156	-0-	19844 2	N	-0-		-0-
03		29264 X	22053	-0-	-7211	-0-	22053 2	N	-0-		-0-
04		25800 X	20564	-0-	-5236	-0-	20564 2	N	-0-		-0-
05		24645 X	20639	-0-	-4006	-0-	20639 2	N	-0-		-0-
-----											
MCKINNEY GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261416	COMPL. DATE	04/14/2011	TOTAL DEPTH	13778	PERF.13954 - 18744
12		36642 X	30812	-0-	-5830	-0-	30812 2	N	-0-		-0-
01		35867 X	29461	-0-	-6406	-0-	29461 2	N	-0-		-0-
02		31220 X	25305	-0-	-5915	-0-	25305 2	N	-0-		-0-
03		33666 X	27131	-0-	-6535	-0-	27131 2	N	-0-		-0-
04		30600 X	24789	-0-	-5811	-0-	24789 2	N	-0-		-0-
05		30814 X	23470	-0-	-7344	-0-	23470 2	N	-0-		-0-
-----											
HILL GAS UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	261585	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13290	PERF.13600 - 18029
12		41447 X	27527	-0-	-13920	-0-	760 1 26767 2	N	-0-		-0-
01		37510 X	24608	-0-	-12902	-0-	715 1 23893 2	N	-0-		-0-
02		30352 X	21401	-0-	-8951	-0-	659 1 20742 2	N	-0-		-0-
03		32860 X	22772	-0-	-10088	-0-	742 1 22030 2	N	-0-		-0-
04		28830 X	20805	-0-	-8025	-0-	438 1 20367 2	N	-0-		-0-
05		27528 X	20450	-0-	-7078	-0-	728 1 19722 2	N	-0-		-0-
-----											
HILL GAS UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	261586	COMPL. DATE	12/16/2011	TOTAL DEPTH	12934	PERF.13180 - 17815
12		32767 X	19685	-0-	-13082	-0-	544 1 19141 2	N	-0-		-0-
01		29140 X	18325	-0-	-10815	-0-	533 1 17792 2	N	-0-		-0-
02		21784 X	15616	-0-	-6168	-0-	481 1 15135 2	N	-0-		-0-
03		23250 X	16473	-0-	-6777	-0-	537 1 15936 2	N	-0-		-0-
04		20160 X	14793	-0-	-5367	-0-	312 1 14481 2	N	-0-		-0-
05		19685 X	14671	-0-	-5014	-0-	522 1 14149 2	N	-0-		-0-
-----											
HILL GAS UNIT		WELL #:		7H	RRCID ->	261588	COMPL. DATE	12/12/2011	TOTAL DEPTH	12984	PERF.13150 - 19135
12		38626 X	27905	-0-	-10721	-0-	771 1 27134 2	N	-0-		-0-
01		34937 X	26248	-0-	-8689	-0-	763 1 25485 2	N	-0-		-0-
02		28840 X	21325	-0-	-7515	-0-	656 1 20669 2	N	-0-		-0-
03		31093 X	22462	-0-	-8631	-0-	732 1 21730 2	N	-0-		-0-
04		27390 X	21411	-0-	-5979	-0-	441 1 20970 2	N	-0-		-0-
05		27900 X	18991	-0-	-8909	-0-	676 1 18315 2	N	-0-		-0-
-----											
LAUREN ALSTON UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	261590	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	13718	PERF.13849 - 19439
12		5146 X	2422	-0-	-2724	-0-	2422 2	N	-0-		-0-
01		5146 X	2193	-0-	-2953	-0-	2193 2	N	-0-		-0-
02		3164 X	1866	-0-	-1298	-0-	1866 2	N	-0-		-0-
03		3503 X	1397	-0-	-2106	-0-	1397 2	N	-0-		-0-
04		2340 X	1586	-0-	-754	-0-	1586 2	N	-0-		-0-
05		2418 X	1741	-0-	-677	-0-	1741 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
MEISENHEIMER		WELL #: 1		RRCID -> 261683		COMPL. DATE 11/17/2010		TOTAL DEPTH 14347 PERF. N/A			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----											
HILL GAS UNIT		WELL #: 3H		RRCID -> 261743		COMPL. DATE 03/22/2011		TOTAL DEPTH 13313 PERF.13462 - 19210			
12	51026 X	39750	-0-	-11276	-0-	1098	1	38652	2	N	-0-
01	45477 X	35995	-0-	-9482	-0-	1046	1	34949	2	N	-0-
02	39256 X	32816	-0-	-6440	-0-	1010	1	31806	2	N	-0-
03	43462 X	35493	-0-	-7969	-0-	1157	1	34336	2	N	-0-
04	41760 X	34182	-0-	-7578	-0-	707	1	33475	2	N	-0-
05	39742 X	33024	-0-	-6718	-0-	1175	1	31849	2	N	-0-
-----											
LILLY		WELL #: 1H		RRCID -> 261817		COMPL. DATE 12/29/2011		TOTAL DEPTH 13365 PERF.13758 - 19073			
12	39432 X	24598	-0-	-14834	-0-	1197	1	23401	2	N	-0-
01	36518 X	22798	-0-	-13720	-0-	1138	1	21660	2	N	-0-
02	28196 X	19363	-0-	-8833	-0-	19363	2			N	-0-
03	29574 X	21019	-0-	-8555	-0-	21019	2			N	-0-
04	28620 X	20324	-0-	-8296	-0-	20324	2			N	-0-
05	24583 X	20653	-0-	-3930	-0-	20653	2			N	-0-
-----											
4M TALL PINES GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 261844		COMPL. DATE 12/19/2011		TOTAL DEPTH 13391 PERF.13680 - 17828			
12	53909 X	36130	-0-	-17779	-0-	36130	2			N	-0-
01	52979 X	33536	-0-	-19443	-0-	33536	2			N	-0-
02	40124 X	28382	-0-	-11742	-0-	28382	2			N	-0-
03	41757 X	29541	-0-	-12216	-0-	29541	2			N	-0-
04	37230 X	27142	-0-	-10088	-0-	27142	2			N	-0-
05	36115 X	25669	-0-	-10446	-0-	25669	2			N	-0-
-----											
SCOGGINS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 261848		COMPL. DATE 12/17/2011		TOTAL DEPTH 13403 PERF.13772 - 18025			
12	37014 X	26860	-0-	-10154	-0-	26860	2			N	-0-
01	34472 X	24481	-0-	-9991	-0-	24481	2			N	-0-
02	29764 X	20981	-0-	-8783	-0-	20981	2			N	-0-
03	30566 X	22643	-0-	-7923	-0-	22643	2			N	-0-
04	27900 X	20802	-0-	-7098	-0-	20802	2			N	-0-
05	26846 X	19042	-0-	-7804	-0-	19042	2			N	-0-
-----											
BILLY		WELL #: 1H		RRCID -> 261850		COMPL. DATE 01/24/2012		TOTAL DEPTH 13043 PERF.13020 - 18310			
12	44113 X	29670	-0-	-14443	-0-	1444	1	28226	2	N	-0-
01	39866 X	28009	-0-	-11857	-0-	1398	1	26611	2	N	-0-
02	29820 X	23690	-0-	-6130	-0-	23690	2			N	-0-
03	33015 X	24227	-0-	-8788	-0-	24227	2			N	-0-
04	29730 X	22435	-0-	-7295	-0-	22435	2			N	-0-
05	29667 X	22545	-0-	-7122	-0-	22545	2			N	-0-
-----											
COFFMAN UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 261945		COMPL. DATE 06/29/2011		TOTAL DEPTH 14200 PERF.14020 - 18590			
12	43493 X	28163	-0-	-15330	-0-	28163	2			N	-0-
01	39773 X	26170	-0-	-13603	-0-	26170	2			N	-0-
02	29428 X	22247	-0-	-7181	-0-	22247	2			N	-0-
03	32364 X	22804	-0-	-9560	-0-	22804	2			N	-0-
04	29040 X	20737	-0-	-8303	-0-	20737	2			N	-0-
05	28148 X	19954	-0-	-8194	-0-	19954	2			N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
CLAYTON ET AL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262017	COMPL. DATE	10/14/2011	TOTAL DEPTH	13629	PERF.14015 -	19046
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	78151 X	49566	-0-	-28585	-0-	49566	2	N	-0-	-0-		
01	67022 X	46377	-0-	-20645	-0-	46377	2	N	-0-	-0-		
02	52304 X	39459	-0-	-12845	-0-	39459	2	N	-0-	-0-		
03	55800 X	41341	-0-	-14459	-0-	41341	2	N	-0-	-0-		
04	50910 X	37081	-0-	-13829	-0-	37081	2	N	-0-	-0-		
05	49569 X	36382	-0-	-13187	-0-	36382	2	N	-0-	-0-		
-----												
DOROTHY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262126	COMPL. DATE	11/06/2011	TOTAL DEPTH	14012	PERF.14148 -	18717
12	83173 X	56247	-0-	-26926	-0-	56247	2	N	-0-	-0-		
01	78306 X	52029	-0-	-26277	-0-	52029	2	N	-0-	-0-		
02	65044 X	45315	-0-	-19729	-0-	45315	2	N	-0-	-0-		
03	64480 X	46333	-0-	-18147	-0-	46333	2	N	-0-	-0-		
04	59460 X	46113	-0-	-13347	-0-	46113	2	N	-0-	-0-		
05	56234 X	42852	-0-	-13382	-0-	42852	2	N	-0-	-0-		
-----												
ATTOYAC RIVER GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262132	COMPL. DATE	10/11/2011	TOTAL DEPTH	12818	PERF.13248 -	17993
12	39990 X	27801	-0-	-12189	-0-	27801	2	N	-0-	-0-		
01	38161 X	26109	-0-	-12052	-0-	26109	2	N	-0-	-0-		
02	30548 X	21687	-0-	-8861	-0-	21687	2	N	-0-	-0-		
03	30721 X	22744	-0-	-7977	-0-	22744	2	N	-0-	-0-		
04	28440 X	20756	-0-	-7684	-0-	20756	2	N	-0-	-0-		
05	27807 X	19493	-0-	-8314	-0-	19493	2	N	-0-	-0-		
-----												
BENNETT GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262176	COMPL. DATE	12/14/2011	TOTAL DEPTH	13683	PERF.13984 -	18379
12	55769 X	40011	-0-	-15758	-0-	40011	2	N	-0-	-0-		
01	54529 X	37757	-0-	-16772	-0-	37757	2	N	-0-	-0-		
02	43736 X	31983	-0-	-11753	-0-	31983	2	N	-0-	-0-		
03	44702 X	33165	-0-	-11537	-0-	33165	2	N	-0-	-0-		
04	41010 X	29760	-0-	-11250	-0-	29760	2	N	-0-	-0-		
05	40021 X	28142	-0-	-11879	-0-	28142	2	N	-0-	-0-		
-----												
STANALAND TRUST UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262229	COMPL. DATE	01/16/2012	TOTAL DEPTH	14067	PERF.14580 -	19351
12	68417 X	49976	-0-	-18441	-0-	49976	2	N	-0-	-0-		
01	63054 X	47803	-0-	-15251	-0-	47803	2	N	-0-	-0-		
02	53172 X	39129	-0-	-14043	-0-	39129	2	N	-0-	-0-		
03	58869 X	39624	-0-	-19245	-0-	39624	2	N	-0-	-0-		
04	52320 X	36986	-0-	-15334	-0-	36986	2	N	-0-	-0-		
05	49972 X	35235	-0-	-14737	-0-	35235	2	N	-0-	-0-		
-----												
WALLACE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	262394	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	13884	PERF.14140 -	19053
12	61380 X	41294	-0-	-20086	-0-	41294	2	N	-0-	-0-		
01	57753 X	38451	-0-	-19302	-0-	38451	2	N	-0-	-0-		
02	44632 X	33877	-0-	-10755	-0-	33877	2	N	-0-	-0-		
03	45694 X	36671	-0-	-9023	-0-	36671	2	N	-0-	-0-		
04	42090 X	34218	-0-	-7872	-0-	34218	2	N	-0-	-0-		
05	41292 X	31820	-0-	-9472	-0-	31820	2	N	-0-	-0-		
-----												
BADDERS FAMILY UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262406	COMPL. DATE	04/12/2012	TOTAL DEPTH	14267	PERF.14576 -	19470
12	79174 X	48163	-0-	-31011	-0-	48163	2	N	-0-	-0-		
01	65968 X	44917	-0-	-21051	-0-	44917	2	N	-0-	-0-		
02	51912 X	38290	-0-	-13622	-0-	1685	1	36605	2	N	-0-	-0-
03	55397 X	40540	-0-	-14857	-0-	1818	1	38722	2	N	-0-	-0-
04	52830 X	36829	-0-	-16001	-0-	1761	1	35068	2	N	-0-	-0-
05	48174 X	34899	-0-	-13275	-0-	1751	1	33148	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162												
BRIGGS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262407	COMPL. DATE	12/02/2011	TOTAL DEPTH	13594	PERF.	13860	-	18734
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		59675 X	41093	-0-	-18582	-0-	41093	2		N	-0-			-0-
01		57505 X	38699	-0-	-18806	-0-	38699	2		N	-0-			-0-
02		44576 X	32448	-0-	-12128	-0-	32448	2		N	-0-			-0-
03		48546 X	33839	-0-	-14707	-0-	33839	2		N	-0-			-0-
04		42810 X	30499	-0-	-12311	-0-	30499	2		N	-0-			-0-
05		41106 X	29938	-0-	-11168	-0-	29938	2		N	-0-			-0-
-----														
NOLTE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262536	COMPL. DATE	12/01/2011	TOTAL DEPTH	13492	PERF.	13786	-	18504
12		72912 X	47171	-0-	-25741	-0-	47171	2		N	-0-			-0-
01		66960 X	44491	-0-	-22469	-0-	44491	2		N	-0-			-0-
02		54880 X	38548	-0-	-16332	-0-	38548	2		N	-0-			-0-
03		56606 X	39927	-0-	-16679	-0-	39927	2		N	-0-			-0-
04		50070 X	36261	-0-	-13809	-0-	36261	2		N	-0-			-0-
05		47182 X	34913	-0-	-12269	-0-	34913	2		N	-0-			-0-
-----														
VICTORIA ANNE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262570	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	13638	PERF.	13949	-	18958
12		67704 X	43738	-0-	-23966	-0-	43738	2		N	-0-			-0-
01		63302 X	40304	-0-	-22998	-0-	40304	2		N	-0-			-0-
02		49448 X	34144	-0-	-15304	-0-	34144	2		N	-0-			-0-
03		53258 X	35574	-0-	-17684	-0-	35574	2		N	-0-			-0-
04		46410 X	31654	-0-	-14756	-0-	31654	2		N	-0-			-0-
05		43741 X	29389	-0-	-14352	-0-	29389	2		N	-0-			-0-
-----														
TEAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262606	COMPL. DATE	12/04/2011	TOTAL DEPTH	13957	PERF.	14220	-	19276
12		26629 X	15889	-0-	-10740	-0-	15889	2		N	-0-			-0-
01		24924 X	14827	-0-	-10097	-0-	14827	2		N	-0-			-0-
02		19628 X	13204	-0-	-6424	-0-	13204	2		N	-0-			-0-
03		18910 X	13330	-0-	-5580	-0-	13330	2		N	-0-			-0-
04		17730 X	11536	-0-	-6194	-0-	11536	2		N	-0-			-0-
05		15903 X	11199	-0-	-4704	-0-	11199	2		N	-0-			-0-
-----														
SUNRISE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262646	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	13536	PERF.	13945	-	18531
12		33852 X	21248	-0-	-12604	-0-	21248	2		N	-0-			-0-
01		28799 X	20396	-0-	-8403	-0-	20396	2		N	-0-			-0-
02		25144 X	17934	-0-	-7210	-0-	17934	2		N	-0-			-0-
03		25513 X	17561	-0-	-7952	-0-	17561	2		N	-0-			-0-
04		23040 X	16329	-0-	-6711	-0-	16329	2		N	-0-			-0-
05		21235 X	15847	-0-	-5388	-0-	15847	2		N	-0-			-0-
-----														
TRAINER TRUST		WELL #:		2H	RRCID ->	262712	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL DEPTH	14335	PERF.	14660	-	19250
12		76012 X	44280	-0-	-31732	-0-	44280	2		N	-0-			-0-
01		66898 X	43856	-0-	-23042	-0-	43856	2		N	-0-			-0-
02		51184 X	35175	-0-	-16009	-0-	35175	2		N	-0-			-0-
03		51925 X	38160	-0-	-13765	-0-	38160	2		N	-0-			-0-
04		48210 X	33098	-0-	-15112	-0-	33098	2		N	-0-			-0-
05		44268 X	31121	-0-	-13147	-0-	31121	2		N	-0-			-0-
-----														
EL CAMINO REAL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262797	COMPL. DATE	07/27/2011	TOTAL DEPTH	13751	PERF.	13992	-	18777
12		111259 X	69843	-0-	-41416	-0-	69843	2		N	-0-			-0-
01		111259 X	64178	-0-	-47081	-0-	64178	2		N	-0-			-0-
02		80024 X	53523	-0-	-26501	-0-	53523	2		N	-0-			-0-
03		86304 X	54554	-0-	-31750	-0-	54554	2		N	-0-			-0-
04		75120 X	50062	-0-	-25058	-0-	50062	2		N	-0-			-0-
05		69843 X	48130	-0-	-21713	-0-	48130	2		N	-0-			-0-



-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
ZAP MINERALS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262835	COMPL. DATE	11/30/2011	TOTAL DEPTH	14354	PERF.15750	- 17078	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		3844 X	1897	-0-	-1947	-0-	1897	2	N	-0-			-0-
01		3410 X	1787	-0-	-1623	-0-	1787	2	N	-0-			-0-
02		2184 X	1535	-0-	-649	-0-	1535	2	N	-0-			-0-
03		2356 X	1552	-0-	-804	-0-	1552	2	N	-0-			-0-
04		1860 X	1508	-0-	-352	-0-	1508	2	N	-0-			-0-
05		1705 N	1419	-0-	-286	-0-	1419	2	N	-0-			-0-
-----													
SIMPSON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262949	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	13717	PERF.14088	- 19244	
12		79732 X	49900	-0-	-29832	-0-	49900	2	N	-0-			-0-
01		73842 X	45063	-0-	-28779	-0-	45063	2	N	-0-			-0-
02		52780 X	37336	-0-	-15444	-0-	37336	2	N	-0-			-0-
03		56668 X	37557	-0-	-19111	-0-	37557	2	N	-0-			-0-
04		51600 X	36925	-0-	-14675	-0-	36925	2	N	-0-			-0-
05		49910 X	33836	-0-	-16074	-0-	33836	2	N	-0-			-0-
-----													
SHOFNER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263085	COMPL. DATE	01/04/2012	TOTAL DEPTH	13721	PERF.14065	- 19256	
12		45229 X	27621	-0-	-17608	-0-	27621	2	N	-0-			-0-
01		41137 X	25885	-0-	-15252	-0-	25885	2	N	-0-			-0-
02		29904 X	21838	-0-	-8066	-0-	21838	2	N	-0-			-0-
03		32984 X	21766	-0-	-11218	-0-	21766	2	N	-0-			-0-
04		29790 X	19276	-0-	-10514	-0-	19276	2	N	-0-			-0-
05		27621 X	18796	-0-	-8825	-0-	18796	2	N	-0-			-0-
-----													
WILMA JEAN UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263177	COMPL. DATE	04/28/2012	TOTAL DEPTH	14023	PERF.14026	- 18938	
12		92752 X	62386	-0-	-30366	-0-	62386	2	N	-0-			-0-
01		85808 X	55229	-0-	-30579	-0-	55229	2	N	-0-			-0-
02		57400 X	46824	-0-	-10576	-0-	46824	2	N	-0-			-0-
03		63550 X	49040	-0-	-14510	-0-	49040	2	N	-0-			-0-
04		61500 X	43696	-0-	-17804	-0-	43696	2	N	-0-			-0-
05		62372 X	41156	-0-	-21216	-0-	41156	2	N	-0-			-0-
-----													
GLAZE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263187	COMPL. DATE	11/19/2011	TOTAL DEPTH	14146	PERF.14441	- 19614	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	23395	-0-	23395	23395	23395	2	N	-0-			-0-
04		T. A.	28148	-0-	28148	51543	28148	2	N	-0-			-0-
05		T. A.	24799	-0-	24799	76342	24799	2	N	-0-			-0-
-----													
BAKER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263188	COMPL. DATE	04/26/2012	TOTAL DEPTH	14142	PERF.15268	- 19694	
12		90830 X	57090	-0-	-33740	-0-	57090	2	N	-0-			-0-
01		84103 X	52484	-0-	-31619	-0-	52484	2	N	-0-			-0-
02		61992 X	43843	-0-	-18149	-0-	43843	2	N	-0-			-0-
03		67456 X	42366	-0-	-25090	-0-	42366	2	N	-0-			-0-
04		58530 X	34958	-0-	-23572	-0-	34958	2	N	-0-			-0-
05		57102 X	32626	-0-	-24476	-0-	32626	2	N	-0-			-0-
-----													
GLAZE UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263189	COMPL. DATE	05/02/2012	TOTAL DEPTH	13831	PERF.14181	- 19100	
12		131130 X	84504	-0-	-46626	-0-	84504	2	N	-0-			-0-
01		119629 X	77517	-0-	-42112	-0-	77517	2	N	-0-			-0-
02		93296 X	65257	-0-	-28039	-0-	65257	2	N	-0-			-0-
03		103292 X	64077	-0-	-39215	-0-	64077	2	N	-0-			-0-
04		91590 X	56637	-0-	-34953	-0-	56637	2	N	-0-			-0-
05		84506 X	52375	-0-	-32131	-0-	52375	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
HAYNES UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263363	COMPL. DATE	05/12/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	13651 - 18640
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		151776 X	151776	-0-	-0-	-0-	151776	2	N	-0-		-0-
01		135929 X	135929	-0-	-0-	-0-	135929	2	N	-0-		-0-
02		160104 X	110392	-0-	-49712	-0-	110392	2	N	-0-		-0-
03		170903 X	112219	-0-	-58684	-0-	112219	2	N	-0-		-0-
04		162540 X	82180	-0-	-80360	-0-	82180	2	N	-0-		-0-
05		151776 X	78691	-0-	-73085	-0-	78691	2	N	-0-		-0-
-----												
RUSSELL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263364	COMPL. DATE	06/04/2012	TOTAL DEPTH	13452	PERF.	13796 - 18630
12		196819 X	125085	-0-	-71734	-0-	125085	2	N	-0-		-0-
01		173910 X	112403	-0-	-61507	-0-	112403	2	N	-0-		-0-
02		139188 X	101009	-0-	-38179	-0-	101009	2	N	-0-		-0-
03		152179 X	114041	-0-	-38138	-0-	114041	2	N	-0-		-0-
04		135510 X	101564	-0-	-33946	-0-	101564	2	N	-0-		-0-
05		125085 X	87240	-0-	-37845	-0-	87240	2	N	-0-		-0-
-----												
HAYNES UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	263623	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	13403	PERF.	13645 - 19205
12		229338 X	176983	-0-	-52355	-0-	176983	2	N	-0-		-0-
01		229338 X	162873	-0-	-66465	-0-	162873	2	N	-0-		-0-
02		194320 X	135831	-0-	-58489	-0-	135831	2	N	-0-		-0-
03		210862 X	116295	-0-	-94567	-0-	116295	2	N	-0-		-0-
04		186240 X	114106	-0-	-72134	-0-	114106	2	N	-0-		-0-
05		176979 X	110280	-0-	-66699	-0-	110280	2	N	-0-		-0-
-----												
HAYNES UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	263625	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	13420	PERF.	13742 - 19217
12		137578 X	131947	-0-	-5631	-0-	131947	2	N	-0-		-0-
01		137578 X	130978	-0-	-6600	-0-	130978	2	N	-0-		-0-
02		152208 X	107345	-0-	-44863	-0-	107345	2	N	-0-		-0-
03		166966 X	113311	-0-	-53655	-0-	113311	2	N	-0-		-0-
04		136110 X	83076	-0-	-53034	-0-	83076	2	N	-0-		-0-
05		131936 X	78110	-0-	-53826	-0-	78110	2	N	-0-		-0-
-----												
HAYNES UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	263626	COMPL. DATE	06/08/2012	TOTAL DEPTH	13052	PERF.	13367 - 18356
12		159030 X	93512	-0-	-65518	-0-	93512	2	N	-0-		-0-
01		144460 X	85211	-0-	-59249	-0-	85211	2	N	-0-		-0-
02		102396 X	69164	-0-	-33232	-0-	69164	2	N	-0-		-0-
03		110980 X	70802	-0-	-40178	-0-	70802	2	N	-0-		-0-
04		97770 X	64898	-0-	-32872	-0-	64898	2	N	-0-		-0-
05		93527 X	60761	-0-	-32766	-0-	60761	2	N	-0-		-0-
-----												
HAYNES UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	263636	COMPL. DATE	05/20/2012	TOTAL DEPTH	13079	PERF.	13426 - 18085
12		106051 X	90917	-0-	-15134	-0-	90917	2	N	-0-		-0-
01		106051 X	82969	-0-	-23082	-0-	82969	2	N	-0-		-0-
02		101472 X	69503	-0-	-31969	-0-	69503	2	N	-0-		-0-
03		109833 X	69678	-0-	-40155	-0-	69678	2	N	-0-		-0-
04		96300 X	59989	-0-	-36311	-0-	59989	2	N	-0-		-0-
05		90923 X	56019	-0-	-34904	-0-	56019	2	N	-0-		-0-
-----												
KENDRICK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	263659	COMPL. DATE	06/02/2012	TOTAL DEPTH	13700	PERF.	13796 - 18164
12		159278 X	106180	-0-	-53098	-0-	106180	2	N	-0-		-0-
01		148397 X	97850	-0-	-50547	-0-	97850	2	N	-0-		-0-
02		118356 X	81712	-0-	-36644	-0-	81712	2	N	-0-		-0-
03		127937 X	82222	-0-	-45715	-0-	82222	2	N	-0-		-0-
04		114000 X	72211	-0-	-41789	-0-	72211	2	N	-0-		-0-
05		106175 X	67725	-0-	-38450	-0-	67725	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162									
ATTOYAC RIVER GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	263721	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	13174	PERF.	13688 - 18100
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	114390 X	91431	-0-	-22959	-0-	91431 2	N	-0-		-0-	
01	114390 X	87702	-0-	-26688	-0-	87702 2	N	-0-		-0-	
02	73248 X	73248	-0-	-0-	-0-	73248 2	N	-0-		-0-	
03	75689 X	75689	-0-	-0-	-0-	75689 2	N	-0-		-0-	
04	69059 X	69059	-0-	-0-	-0-	69059 2	N	-0-		-0-	
*05	65885 X	65885	-0-	-0-	-0-	65885 2	N	-0-		-0-	
-----											
LEIGH, ELIZABETH GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263793	COMPL. DATE	03/12/2011	TOTAL DEPTH	13578	PERF.	14289 - 18885
12	31713 X	20600	-0-	-11113	-0-	20600 2	N	-0-		-0-	
01	28737 X	19924	-0-	-8813	-0-	19924 2	N	-0-		-0-	
02	22848 X	17402	-0-	-5446	-0-	17402 2	N	-0-		-0-	
03	23095 X	18499	-0-	-4596	-0-	18499 2	N	-0-		-0-	
04	21480 X	16570	-0-	-4910	-0-	16570 2	N	-0-		-0-	
05	20615 X	17664	-0-	-2951	-0-	17664 2	N	-0-		-0-	
-----											
HANNA UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263795	COMPL. DATE	05/29/2011	TOTAL DEPTH	13360	PERF.	13572 - 18416
12	148025 X	90429	-0-	-57596	-0-	90429 2	N	-0-		-0-	
01	148025 X	84761	-0-	-63264	-0-	84761 2	N	-0-		-0-	
02	99932 X	74400	-0-	-25532	-0-	74400 2	N	-0-		-0-	
03	106082 X	76891	-0-	-29191	-0-	76891 2	N	-0-		-0-	
04	94590 X	67080	-0-	-27510	-0-	67080 2	N	-0-		-0-	
05	90427 X	67368	-0-	-23059	-0-	67368 2	N	-0-		-0-	
-----											
JENKINS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263798	COMPL. DATE	08/11/2011	TOTAL DEPTH	14909	PERF.	15000 - 19755
12	96579 X	96579	-0-	-0-	-0-	96579 2	N	-0-		-0-	
01	158224 X	87456	-0-	-70768	-0-	87456 2	N	-0-		-0-	
02	142912 X	76629	-0-	-66283	-0-	76629 2	N	-0-		-0-	
03	158224 X	73889	-0-	-84335	-0-	73889 2	N	-0-		-0-	
04	115620 X	66969	-0-	-48651	-0-	66969 2	N	-0-		-0-	
05	96565 X	64871	-0-	-31694	-0-	64871 2	N	-0-		-0-	
-----											
STEVE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	263800	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13998	PERF.	14986 - 19204
12	66774 X	41041	-0-	-25733	-0-	41041 2	N	-0-		-0-	
01	57815 X	38881	-0-	-18934	-0-	38881 2	N	-0-		-0-	
02	39592 X	32906	-0-	-6686	-0-	32906 2	N	-0-		-0-	
03	43834 X	33770	-0-	-10064	-0-	33770 2	N	-0-		-0-	
04	41040 X	29988	-0-	-11052	-0-	29988 2	N	-0-		-0-	
05	41044 X	28347	-0-	-12697	-0-	28347 2	N	-0-		-0-	
-----											
PACE UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	264161	COMPL. DATE	05/31/2012	TOTAL DEPTH	13697	PERF.	14022 - 18972
12	198803 X	122800	-0-	-76003	-0-	122800 2	N	-0-		-0-	
01	194649 X	110269	-0-	-84380	-0-	110269 2	N	-0-		-0-	
02	125776 X	89787	-0-	-35989	-0-	89787 2	N	-0-		-0-	
03	139252 X	89893	-0-	-49359	-0-	89893 2	N	-0-		-0-	
04	131970 X	79325	-0-	-52645	-0-	79325 2	N	-0-		-0-	
05	122791 X	74998	-0-	-47793	-0-	74998 2	N	-0-		-0-	
-----											
LISTER UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	264342	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13693	PERF.	14490 - 20499
12	224843 X	123163	-0-	-101680	-0-	123163 2	N	-0-		-0-	
01	224843 X	121963	-0-	-102880	-0-	121963 2	N	-0-		-0-	
02	180460 X	107143	-0-	-73317	-0-	107143 2	N	-0-		-0-	
03	163959 X	113235	-0-	-50724	-0-	113235 2	N	-0-		-0-	
04	135570 X	103894	-0-	-31676	-0-	103894 2	N	-0-		-0-	
05	123163 X	101823	-0-	-21340	-0-	101823 2	N	-0-		-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162								
ACLCO UNIT	WELL #:	3H	RRCID ->	264686	COMPL. DATE	06/03/2012	TOTAL DEPTH	14386	PERF.14578 - 19219	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		230206 X	157585	-0-	-72621	-0-	157585 2	N	-0-	-0-
01		213931 X	143422	-0-	-70509	-0-	143422 2	N	-0-	-0-
02		170884 X	117060	-0-	-53824	-0-	117060 2	N	-0-	-0-
03		187023 X	118593	-0-	-68430	-0-	118593 2	N	-0-	-0-
04		167940 X	103306	-0-	-64634	-0-	103306 2	N	-0-	-0-
05		157573 X	95692	-0-	-61881	-0-	95692 2	N	-0-	-0-
-----										
ACLCO UNIT	WELL #:	7H	RRCID ->	264692	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	14166	PERF.14730 - 19781	
12		252836 X	160998	-0-	-91838	-0-	160998 2	N	-0-	-0-
01		236871 X	150159	-0-	-86712	-0-	150159 2	N	-0-	-0-
02		185920 X	127207	-0-	-58713	-0-	127207 2	N	-0-	-0-
03		197594 X	130712	-0-	-66882	-0-	130712 2	N	-0-	-0-
04		166350 X	116193	-0-	-50157	-0-	116193 2	N	-0-	-0-
05		160983 X	110198	-0-	-50785	-0-	110198 2	N	-0-	-0-
-----										
ACLCO UNIT	WELL #:	2H	RRCID ->	264693	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	14074	PERF.14300 - 19340	
12		178529 X	107596	-0-	-70933	-0-	107596 2	N	-0-	-0-
01		160394 X	96032	-0-	-64362	-0-	96032 2	N	-0-	-0-
02		122136 X	75681	-0-	-46455	-0-	75681 2	N	-0-	-0-
03		133207 X	73831	-0-	-59376	-0-	73831 2	N	-0-	-0-
04		116760 X	62570	-0-	-54190	-0-	62570 2	N	-0-	-0-
05		107601 X	57349	-0-	-50252	-0-	57349 2	N	-0-	-0-
-----										
ACLCO UNIT	WELL #:	4H	RRCID ->	264694	COMPL. DATE	06/06/2012	TOTAL DEPTH	13887	PERF.14256 - 18911	
12		155217 X	86644	-0-	-68573	-0-	86644 2	N	-0-	-0-
01		139500 X	78245	-0-	-61255	-0-	78245 2	N	-0-	-0-
02		103516 X	63831	-0-	-39685	-0-	63831 2	N	-0-	-0-
03		112344 X	63518	-0-	-48826	-0-	63518 2	N	-0-	-0-
04		90900 X	54333	-0-	-36567	-0-	54333 2	N	-0-	-0-
05		86645 X	50247	-0-	-36398	-0-	50247 2	N	-0-	-0-
-----										
ACLCO UNIT	WELL #:	6H	RRCID ->	264697	COMPL. DATE	06/14/2012	TOTAL DEPTH	13793	PERF.14114 - 18654	
12		171771 X	87499	-0-	-84272	-0-	87499 2	N	-0-	-0-
01		154256 X	80031	-0-	-74225	-0-	80031 2	N	-0-	-0-
02		107156 X	64769	-0-	-42387	-0-	64769 2	N	-0-	-0-
03		115537 X	67061	-0-	-48476	-0-	67061 2	N	-0-	-0-
04		92190 X	59346	-0-	-32844	-0-	59346 2	N	-0-	-0-
05		87513 X	54128	-0-	-33385	-0-	54128 2	N	-0-	-0-
-----										
PATTON UNIT	WELL #:	1H	RRCID ->	265009	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13640	PERF.13992 - 20015	
12		259718 X	181805	-0-	-77913	-0-	181805 2	N	-0-	-0-
01		241521 X	170650	-0-	-70871	-0-	170650 2	N	-0-	-0-
02		201236 X	143451	-0-	-57785	-0-	143451 2	N	-0-	-0-
03		210769 X	148100	-0-	-62669	-0-	148100 2	N	-0-	-0-
04		190290 X	133254	-0-	-57036	-0-	133254 2	N	-0-	-0-
05		181815 X	126019	-0-	-55796	-0-	126019 2	N	-0-	-0-
-----										
BRITTAUN UNIT	WELL #:	1H	RRCID ->	265014	COMPL. DATE	04/19/2012	TOTAL DEPTH	13648	PERF.14013 - 19238	
12		252309 X	159860	-0-	-92449	-0-	159860 2	N	-0-	-0-
01		236437 X	150307	-0-	-86130	-0-	150307 2	N	-0-	-0-
02		201908 X	126407	-0-	-75501	-0-	126407 2	N	-0-	-0-
03		205468 X	130783	-0-	-74685	-0-	130783 2	N	-0-	-0-
04		173730 X	117075	-0-	-56655	-0-	117075 2	N	-0-	-0-
05		159867 X	110698	-0-	-49169	-0-	110698 2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162								
LOUT UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	265081	COMPL. DATE	09/13/2012	TOTAL DEPTH	13844	PERF.14108 - 20037	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		269824 X	207388	-0-	-62436	-0-	207388	2	N	-0-	-0-	-0-
01		290873 X	196512	-0-	-94361	-0-	196512	2	N	-0-	-0-	-0-
02		262724 X	170739	-0-	-91985	-0-	170739	2	N	-0-	-0-	-0-
03		290873 X	176465	-0-	-114408	-0-	176465	2	N	-0-	-0-	-0-
04		242880 X	90252	-0-	-152628	-0-	90252	2	N	-0-	-0-	-0-
05		207390 X	167302	-0-	-40088	-0-	167302	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
ACLCO UNIT		WELL #:		5H	RRCID ->	265185	COMPL. DATE	06/09/2012	TOTAL DEPTH	14208	PERF.15959 - 19675	
12		110212 X	110212	-0-	-0-	-0-	110212	2	N	-0-	-0-	-0-
01		185101 X	98579	-0-	-86522	-0-	98579	2	N	-0-	-0-	-0-
02		151984 X	79286	-0-	-72698	-0-	79286	2	N	-0-	-0-	-0-
03		146196 X	78628	-0-	-67568	-0-	78628	2	N	-0-	-0-	-0-
04		118560 X	66791	-0-	-51769	-0-	66791	2	N	-0-	-0-	-0-
05		110205 X	61079	-0-	-49126	-0-	61079	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
GEORGE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265238	COMPL. DATE	05/08/2012	TOTAL DEPTH	13723	PERF.14325 - 19838	
12		254632 X	254632	-0-	-0-	-0-	254632	2	N	-0-	-0-	-0-
01		300545 X	245772	-0-	-54773	-0-	245772	2	N	-0-	-0-	-0-
02		245280 X	211035	-0-	-34245	-0-	211035	2	N	-0-	-0-	-0-
03		271064 X	219067	-0-	-51997	-0-	219067	2	N	-0-	-0-	-0-
04		262320 X	193949	-0-	-68371	-0-	193949	2	N	-0-	-0-	-0-
05		254634 X	188335	-0-	-66299	-0-	188335	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BARTON UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	265239	COMPL. DATE	05/16/2012	TOTAL DEPTH	13566	PERF.14034 - 19471	
12		200531 X	200531	-0-	-0-	-0-	200531	2	N	-0-	-0-	-0-
01		277295 X	190900	-0-	-86395	-0-	190900	2	N	-0-	-0-	-0-
02		250460 X	163819	-0-	-86641	-0-	163819	2	N	-0-	-0-	-0-
03		266569 X	169092	-0-	-97477	-0-	169092	2	N	-0-	-0-	-0-
04		219900 X	152057	-0-	-67843	-0-	152057	2	N	-0-	-0-	-0-
05		200539 X	152935	-0-	-47604	-0-	152935	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
SARGE UNIT		WELL #:		1HR	RRCID ->	265935	COMPL. DATE	08/28/2012	TOTAL DEPTH	15828	PERF.15931 - 21031	
12		501890 X	372618	-0-	-129272	-0-	372618	2	N	-0-	-0-	-0-
01		501890 X	358908	-0-	-142982	-0-	358908	2	N	-0-	-0-	-0-
02		453320 X	306284	-0-	-147036	-0-	306284	2	N	-0-	-0-	-0-
03		432419 X	312405	-0-	-120014	-0-	312405	2	N	-0-	-0-	-0-
04		390180 X	270631	-0-	-119549	-0-	270631	2	N	-0-	-0-	-0-
05		372620 X	252624	-0-	-119996	-0-	252624	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
BETTYE JANE UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266018	COMPL. DATE	09/21/2012	TOTAL DEPTH	13101	PERF.13718 - 18620	
12		370140 X	223901	-0-	-146239	-0-	223901	2	N	-0-	-0-	-0-
01		370140 X	209084	-0-	-161056	-0-	209084	2	N	-0-	-0-	-0-
02		334320 X	173108	-0-	-161212	-0-	173108	2	N	-0-	-0-	-0-
03		277295 X	174476	-0-	-102819	-0-	174476	2	N	-0-	-0-	-0-
04		234030 X	153500	-0-	-80530	-0-	153500	2	N	-0-	-0-	-0-
05		223913 X	139627	-0-	-84286	-0-	139627	2	N	-0-	-0-	-0-
-----												
POOL UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266934	COMPL. DATE	09/26/2012	TOTAL DEPTH	13802	PERF.14400 - 20216	
12		371132 X	254585	-0-	-116547	-0-	254585	2	N	-0-	-0-	-0-
01		371132 X	237097	-0-	-134035	-0-	237097	2	N	-0-	-0-	-0-
02		335216 X	187151	-0-	-148065	-0-	187151	2	N	-0-	-0-	-0-
03		371132 X	197625	-0-	-173507	-0-	197625	2	N	-0-	-0-	-0-
04		359160 X	98347	-0-	-260813	-0-	98347	2	N	-0-	-0-	-0-
05		254572 X	132549	-0-	-122023	-0-	132549	2	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.// 253162										
OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266947	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	14988	PERF.15200	- 20545
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	344534 X	285573	-0-	-58961	-0-	285573	2	N	-0-	-0-		
01	344534 X	213364	-0-	-131170	-0-	213364	2	N	-0-	-0-		
02	311192 X	135191	-0-	-176001	-0-	135191	2	N	-0-	-0-		
03	344534 X	205877	-0-	-138657	-0-	205877	2	N	-0-	-0-		
04	333420 X	178350	-0-	-155070	-0-	178350	2	N	-0-	-0-		
05	285572 X	171050	-0-	-114522	-0-	171050	2	N	-0-	-0-		
-----												
OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	266949	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	14687	PERF.15024	- 18991
12	462396 X	283394	-0-	-179002	-0-	283394	2	N	-0-	-0-		
01	462396 X	216780	-0-	-245616	-0-	216780	2	N	-0-	-0-		
02	417648 X	167768	-0-	-249880	-0-	167768	2	N	-0-	-0-		
03	462396 X	243037	-0-	-219359	-0-	243037	2	N	-0-	-0-		
04	447480 X	207338	-0-	-240142	-0-	207338	2	N	-0-	-0-		
05	283402 X	188845	-0-	-94557	-0-	188845	2	N	-0-	-0-		
-----												
OLIVER, THOMAS UNIT		WELL #:		3H	RRCID ->	266950	COMPL. DATE	09/14/2012	TOTAL DEPTH	15035	PERF.15183	- 20605
12	502541 X	416331	-0-	-86210	-0-	416331	2	N	-0-	-0-		
01	502541 X	285211	-0-	-217330	-0-	285211	2	N	-0-	-0-		
02	453908 X	218579	-0-	-235329	-0-	218579	2	N	-0-	-0-		
03	502541 X	301482	-0-	-201059	-0-	301482	2	N	-0-	-0-		
04	486330 X	268260	-0-	-218070	-0-	268260	2	N	-0-	-0-		
05	416330 X	253235	-0-	-163095	-0-	253235	2	N	-0-	-0-		
-----												
BAILEY, T. G. UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267154	COMPL. DATE	06/21/2012	TOTAL DEPTH	14467	PERF.14750	- 20570
12	406844 X	401464	-0-	-5380	-0-	401464	2	N	-0-	-0-		
01	406844 X	392008	-0-	-14836	-0-	392008	2	N	-0-	-0-		
02	367472 X	328539	-0-	-38933	-0-	328539	2	N	-0-	-0-		
03	406844 X	347424	-0-	-59420	-0-	347424	2	N	-0-	-0-		
04	393720 X	311057	-0-	-82663	-0-	311057	2	N	-0-	-0-		
05	401450 X	297050	-0-	-104400	-0-	297050	2	N	-0-	-0-		
-----												
BOYNTON A		WELL #:		1H	RRCID ->	267272	COMPL. DATE	11/08/2012	TOTAL DEPTH	10503	PERF.10813	- 17012
12	138389 X	138389	-0-	-0-	-0-	138206	2	183 9	N	166	189 0	102
01	134881 X	134881	-0-	-0-	-0-	134769	2	112 9	N	102		204
02	121436 X	114340	-0-	-7096	-0-	114275	2	65 9	N	59	181 0	82
03	134447 X	119559	-0-	-14888	-0-	119502	2	57 9	N	52		134
04	130110 X	108138	-0-	-21972	-0-	108098	2	40 9	N	36	110 0	60
05	134447 X	108583	-0-	-25864	-0-	108542	2	41 9	N	37		97
-----												
PARKER UNIT 3H		WELL #:		1	RRCID ->	267450	COMPL. DATE	09/25/2012	TOTAL DEPTH	10592	PERF.11070	- 17100
12	180854 X	141704	-0-	-39150	-0-	139539	2	2165 9	N	1968	1933 0	274
01	180854 X	142820	-0-	-38034	-0-	140723	2	2097 9	N	1906	1761 0	419
02	163352 X	122071	-0-	-41281	-0-	120381	2	1690 9	N	1536	1557 0	398
03	180854 X	132957	-0-	-47897	-0-	131255	2	1702 9	N	1547	1743 0	202
04	175020 X	117816	-0-	-57204	-0-	116252	2	1564 9	N	1422	1138 0	486
*05	180854 X	119610	-0-	-61244	-0-	118114	2	1496 9	N	1360	1529 0	317
-----												
ALEXANDER UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268323	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	13684	PERF.14212	- 19650
03	0	149065	-0-	149065	149065	149065	2		N	-0-		-0-
*04	483719 X	334654	-0-	-149065	-0-	334654	2		N	-0-		-0-
05	359290 X	243348	-0-	-115942	-0-	243348	2		N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162									
MORRIS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	268326	COMPL. DATE	03/19/2013	TOTAL DEPTH	10127	PERF.11068	- 16830	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
03	0	17137	-0-	17137	17137	16924	2	213	9	N	194		194
*04	119745 X	102608	-0-	-17137	-0-	101684	2	924	9	N	840	740 0	294
05	127069 X	102962	-0-	-24107	-0-	102538	2	424	9	N	385	381 0	298
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.				253385									
LYNCH, T. GAS UNIT				WELL #:		4H	RRCID ->	245634	COMPL. DATE	05/13/2009	TOTAL DEPTH	11600	PERF.11865 - 15099
12	8990 X	4619	-0-	-4371	-0-	132	1	4487	2	Y	-0-		-0-
01	4960 X	4068	-0-	-892	-0-	114	1	3954	2	Y	-0-		-0-
02	DLQ G-10	4015	-0-	4015	4015	107	1	3908	2	Y	-0-		-0-
03	DLQ G-10	3938	-0-	3938	3938	110	1	3828	2	Y	-0-		-0-
04	DLQ G-10	3798	-0-	3798	11751	98	1	3700	2	Y	-0-		-0-
05	DLQ G-10	3896	-0-	3896	15647	106	1	3790	2	Y	-0-		-0-
HUNT OIL CO.				WELL #:		1H	RRCID ->	253786	COMPL. DATE	01/24/2010	TOTAL DEPTH	11082	PERF.11335 - 15418
12	18755 X	16632	-0-	-2123	-0-	16632	2			N	-0-		20
01	18104 X	12447	-0-	-5657	-0-	12447	2			N	-0-		20
02	DLQ G-10	13482	-0-	13482	13482	13482	2			N	-0-		20
03	DLQ G-10	13982	-0-	13982	27464	13982	2			N	-0-		20
04	DLQ G-10	12284	-0-	12284	39748	12284	2			N	-0-		20
05	DLQ G-10	12633	-0-	12633	52381	12633	2			N	-0-		20
EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915									
NORTH JONESVILLE "A"				WELL #:		17	RRCID ->	241417	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 9992 - 10780
12	930 N	785	-0-	-145	-0-	16	1	769	2	N	-0-		-0-
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	15	1	677	2	N	-0-		-0-
02	812 N	647	-0-	-165	-0-	14	1	633	2	N	-0-		-0-
03	700 N	700	-0-	-0-	-0-	15	1	685	2	N	-0-		-0-
04	686 N	686	-0-	-0-	-0-	15	1	671	2	N	-0-		-0-
*05	724 N	724	-0-	-0-	-0-	16	1	708	2	N	-0-		-0-
RED RIVER 877				WELL #:		1	RRCID ->	246292	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	12648	PERF.13273 - 16038
12	5254 X	5254	-0-	-0-	-0-	15	1	5239	2	N	-0-		-0-
01	6076 X	4517	-0-	-1559	-0-	15	1	4502	2	N	-0-		-0-
02	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	14	1	4235	2	N	-0-		-0-
03	4541 X	4541	-0-	-0-	-0-	16	1	4525	2	N	-0-		-0-
04	4740 X	3915	-0-	-825	-0-	15	1	3900	2	N	-0-		-0-
*05	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	15	1	5106	2	N	-0-		-0-
RED RIVER 164				WELL #:		1	RRCID ->	253436	COMPL. DATE	05/26/2009	TOTAL DEPTH	13001	PERF.13183 - 17072
12	8773 X	8490	-0-	-283	-0-	16	1	8474	2	N	-0-		-0-
01	9326 X	9326	-0-	-0-	-0-	16	1	9310	2	N	-0-		-0-
02	7229 X	7229	-0-	-0-	-0-	14	1	7215	2	N	-0-		-0-
03	8956 X	8956	-0-	-0-	-0-	15	1	8941	2	N	-0-		-0-
04	9792 X	9792	-0-	-0-	-0-	15	1	9777	2	N	-0-		-0-
05	9331 X	9210	-0-	-121	-0-	16	1	9194	2	N	-0-		-0-
RED RIVER 619 A				WELL #:		1	RRCID ->	253438	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	12864	PERF.12321 - 17091
12	13925 X	13925	-0-	-0-	-0-	15	1	13910	2	N	-0-		-0-
01	13195 X	13195	-0-	-0-	-0-	15	1	13180	2	N	-0-		-0-
02	10435 X	10435	-0-	-0-	-0-	14	1	10421	2	N	-0-		-0-
03	12263 X	12263	-0-	-0-	-0-	15	1	12248	2	N	-0-		-0-
04	12240 X	10254	-0-	-1986	-0-	15	1	10239	2	N	-0-		-0-
05	12648 X	10351	-0-	-2297	-0-	16	1	10335	2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915												
BURROWS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	254569	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	13021	PERF.12738	- 17236		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		26257 X	21698	-0-	-4559	-0-	16 1	21682	2	N	-0-			-0-
01		26753 X	5954	-0-	-20799	-0-	14 1	5940	2	N	-0-			-0-
02		2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	13 1	2973	2	N	-0-			-0-
03		5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	15 1	5481	2	N	-0-			-0-
04		25260 X	3570	-0-	-21690	-0-	14 1	3556	2	N	-0-			-0-
05		21700 X	9168	-0-	-12532	-0-	13 1	9155	2	N	-0-			-0-
-----														
RED RIVER 257 A		WELL #:		1	RRCID ->	254917	COMPL. DATE	11/21/2009	TOTAL DEPTH	12969	PERF.12980	- 17708		
12		21080 X	16616	-0-	-4464	-0-	15 1	16601	2	N	-0-			-0-
01		19716 X	19199	-0-	-517	-0-	16 1	19183	2	N	-0-			-0-
02		14872 X	14872	-0-	-0-	-0-	14 1	14858	2	N	-0-			-0-
03		16508 X	16508	-0-	-0-	-0-	15 1	16493	2	N	-0-			-0-
04		18090 X	16177	-0-	-1913	-0-	15 1	16162	2	N	-0-			-0-
05		18693 X	15664	-0-	-3029	-0-	16 1	15648	2	N	-0-			-0-
-----														
RED RIVER 620 A		WELL #:		1	RRCID ->	255464	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	12934	PERF.12962	- 17030		
12		24707 X	21488	-0-	-3219	-0-	16 1	21472	2	N	-0-			-0-
01		23374 X	20590	-0-	-2784	-0-	16 1	20574	2	N	-0-			-0-
02		16834 X	16834	-0-	-0-	-0-	14 1	16820	2	N	-0-			-0-
03		19618 X	19618	-0-	-0-	-0-	16 1	19602	2	N	-0-			-0-
04		20610 X	17155	-0-	-3455	-0-	15 1	17140	2	N	-0-			-0-
05		21297 X	16012	-0-	-5285	-0-	16 1	15996	2	N	-0-			-0-
-----														
RED RIVER 257 B		WELL #:		1HB	RRCID ->	255926	COMPL. DATE	12/28/2009	TOTAL DEPTH	12354	PERF.12536	- 16598		
12		22010 X	14043	-0-	-7967	-0-	16 1	14027	2	N	-0-			-0-
01		21080 X	15357	-0-	-5723	-0-	16 1	15341	2	N	-0-			-0-
02		13719 X	13719	-0-	-0-	-0-	14 1	13705	2	N	-0-			-0-
03		15465 X	15465	-0-	-0-	-0-	15 1	15450	2	N	-0-			-0-
04		16029 X	16029	-0-	-0-	-0-	15 1	16014	2	N	-0-			-0-
*05		15783 X	15783	-0-	-0-	-0-	16 1	15767	2	N	-0-			-0-
-----														
RED RIVER 589		WELL #:		1	RRCID ->	257958	COMPL. DATE	10/02/2010	TOTAL DEPTH	13050	PERF.13406	- 17488		
12		29109 X	22106	-0-	-7003	-0-	16 1	22090	2	N	-0-			-0-
01		27032 X	21109	-0-	-5923	-0-	16 1	21093	2	N	-0-			-0-
02		18312 X	18312	-0-	-0-	-0-	14 1	18298	2	N	-0-			-0-
03		19585 X	19585	-0-	-0-	-0-	16 1	19569	2	N	-0-			-0-
04		22050 X	18103	-0-	-3947	-0-	15 1	18088	2	N	-0-			-0-
05		22103 X	18055	-0-	-4048	-0-	16 1	18039	2	N	-0-			-0-
-----														
HALEY SHALE UNIT		WELL #:		1 H	RRCID ->	258163	COMPL. DATE	11/28/2010	TOTAL DEPTH	13132	PERF.13588	- 17540		
12		30008 X	22082	-0-	-7926	-0-	15 1	22067	2	N	-0-			-0-
01		27435 X	22445	-0-	-4990	-0-	15 1	22430	2	N	-0-			-0-
02		15972 X	15972	-0-	-0-	-0-	14 1	15958	2	N	-0-			-0-
03		21967 X	21967	-0-	-0-	-0-	15 1	21952	2	N	-0-			-0-
04		21720 X	19257	-0-	-2463	-0-	15 1	19242	2	N	-0-			-0-
05		22444 X	18309	-0-	-4135	-0-	16 1	18293	2	N	-0-			-0-
-----														
RED RIVER 619 B		WELL #:		1	RRCID ->	258694	COMPL. DATE	04/29/2010	TOTAL DEPTH	12599	PERF.12823	- 16483		
12		25761 X	21088	-0-	-4673	-0-	31 1	21057	2	N	-0-			-0-
01		24180 X	20088	-0-	-4092	-0-	31 1	20057	2	N	-0-			-0-
02		17147 X	17147	-0-	-0-	-0-	28 1	17119	2	N	-0-			-0-
03		18700 X	18700	-0-	-0-	-0-	31 1	18669	2	N	-0-			-0-
04		20730 X	17752	-0-	-2978	-0-	30 1	17722	2	N	-0-			-0-
05		21080 X	17343	-0-	-3737	-0-	31 1	17312	2	N	-0-			-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA					
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.// 256915													
RED RIVER 620 B		WELL #: 1		RRCID -> 258763		COMPL. DATE 10/12/2010		TOTAL DEPTH 12740		PERF.13563 - 16790					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	25668	X	19870	-0-	-5798	-0-	15 1	19855	2	N	-0-				-0-
01	24459	X	19213	-0-	-5246	-0-	16 1	19197	2	N	-0-				-0-
02	16393	X	16393	-0-	-0-	-0-	14 1	16379	2	N	-0-				-0-
03	17201	X	17201	-0-	-0-	-0-	16 1	17185	2	N	-0-				-0-
04	20220	X	16103	-0-	-4117	-0-	15 1	16088	2	N	-0-				-0-
05	19871	X	16751	-0-	-3120	-0-	16 1	16735	2	N	-0-				-0-
-----															
WALLING GAS UNIT		WELL #: 1 H		RRCID -> 258852		COMPL. DATE 03/02/2010		TOTAL DEPTH 10916		PERF.11338 - 14780					
12	18507	X	9942	-0-	-8565	-0-	6 1	9936	2	N	-0-				-0-
01	15562	X	14132	-0-	-1430	-0-	5 1	14103	2	N	22				22
							24 9								
02	15727	X	15727	-0-	-0-	-0-	14 1	15713	2	N	-0-				22
03	14172	X	14172	-0-	-0-	-0-	16 1	14156	2	N	-0-				22
04	12819	X	12819	-0-	-0-	-0-	15 1	12804	2	N	-0-				22
*05	12544	X	12544	-0-	-0-	-0-	15 1	12529	2	N	-0-				22
-----															
RED RIVER 365 B		WELL #: 2 H		RRCID -> 258869		COMPL. DATE 11/11/2010		TOTAL DEPTH 13075		PERF.13791 - 19343					
12	39587	X	25486	-0-	-14101	-0-	15 1	25471	2	N	-0-				-0-
01	32891	X	24510	-0-	-8381	-0-	16 1	24494	2	N	-0-				-0-
02	22301	X	22301	-0-	-0-	-0-	14 1	22287	2	N	-0-				-0-
03	25438	X	25438	-0-	-0-	-0-	15 1	25423	2	N	-0-				-0-
04	26626	X	26626	-0-	-0-	-0-	15 1	26611	2	N	-0-				-0-
05	25482	X	24436	-0-	-1046	-0-	15 1	24421	2	N	-0-				-0-
-----															
OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 258968		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 13314		PERF.13707 - 17768					
12	23653	X	18194	-0-	-5459	-0-	15 1	18179	2	N	-0-				-0-
01	21855	X	16827	-0-	-5028	-0-	16 1	16811	2	N	-0-				-0-
02	15760	X	15760	-0-	-0-	-0-	14 1	15746	2	N	-0-				-0-
03	16399	X	16399	-0-	-0-	-0-	15 1	16384	2	N	-0-				-0-
04	18810	X	15689	-0-	-3121	-0-	15 1	15674	2	N	-0-				-0-
05	18197	X	14498	-0-	-3699	-0-	16 1	14482	2	N	-0-				-0-
-----															
RED RIVER 35		WELL #: 1		RRCID -> 258972		COMPL. DATE 08/06/2010		TOTAL DEPTH 13123		PERF.13347 - 17429					
12	27683	X	21221	-0-	-6462	-0-	16 1	21205	2	N	-0-				-0-
01	25606	X	20238	-0-	-5368	-0-	16 1	20222	2	N	-0-				-0-
02	17023	X	17023	-0-	-0-	-0-	14 1	17009	2	N	-0-				-0-
03	19201	X	19201	-0-	-0-	-0-	15 1	19186	2	N	-0-				-0-
04	21810	X	17256	-0-	-4554	-0-	15 1	17241	2	N	-0-				-0-
05	21235	X	17060	-0-	-4175	-0-	16 1	17044	2	N	-0-				-0-
-----															
RED RIVER 365 A		WELL #: 1		RRCID -> 259049		COMPL. DATE 11/07/2010		TOTAL DEPTH 13325		PERF.13656 - 17585					
12	36983	X	25062	-0-	-11921	-0-	16 1	25046	2	N	-0-				-0-
01	33480	X	23475	-0-	-10005	-0-	16 1	23459	2	N	-0-				-0-
02	19872	X	19872	-0-	-0-	-0-	14 1	19858	2	N	-0-				-0-
03	21235	X	21235	-0-	-0-	-0-	15 1	21220	2	N	-0-				-0-
04	26160	X	19536	-0-	-6624	-0-	15 1	19521	2	N	-0-				-0-
05	25048	X	19008	-0-	-6040	-0-	16 1	18992	2	N	-0-				-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915												
ADJ MINERALS 153 SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259251 COMPL. DATE 12/10/2010 TOTAL DEPTH 13087 PERF.13708 - 19482												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
12		48205 X	34003	-0-	-14202	-0-	16	1	33987	2	N	-0-
01		44671 X	31838	-0-	-12833	-0-	16	1	31822	2	N	-0-
02		27058 X	27058	-0-	-0-	-0-	14	1	27044	2	N	-0-
03		29151 X	29151	-0-	-0-	-0-	16	1	29135	2	N	-0-
04		35190 X	27252	-0-	-7938	-0-	15	1	27237	2	N	-0-
05		34007 X	25903	-0-	-8104	-0-	16	1	25887	2	N	-0-
-----												
JOBE SHALE UNIT WELL #: 1 H RRCID -> 259566 COMPL. DATE 04/07/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11075 - 15097												
12		38967 X	31447	-0-	-7520	-0-	15	1	31432	2	N	-0-
01		36115 X	29853	-0-	-6262	-0-	14	1	29839	2	N	-0-
02		26656 X	26656	-0-	-0-	-0-	13	1	26643	2	N	-0-
03		28493 X	28493	-0-	-0-	-0-	16	1	28477	2	N	-0-
04		31620 X	26377	-0-	-5243	-0-	15	1	26362	2	N	-0-
05		31434 X	26310	-0-	-5124	-0-	16	1	26294	2	N	-0-
-----												
CAMERON MINERALS SU WELL #: 1 H RRCID -> 259661 COMPL. DATE 12/09/2010 TOTAL DEPTH 13909 PERF.14690 - 19754												
12		67737 X	67737	-0-	-0-	-0-	14	1	67723	2	N	-0-
01		65069 X	63932	-0-	-1137	-0-	16	1	63916	2	N	-0-
02		65156 X	51365	-0-	-13791	-0-	14	1	51351	2	N	-0-
03		72137 X	51481	-0-	-20656	-0-	16	1	51465	2	N	-0-
04		69810 X	45385	-0-	-24425	-0-	15	1	45370	2	N	-0-
05		67735 X	43107	-0-	-24628	-0-	16	1	43091	2	N	-0-
-----												
MORRISON WELL #: 1H RRCID -> 259700 COMPL. DATE 09/02/2010 TOTAL DEPTH 12523 PERF.12875 - 17980												
12		31589 X	25487	-0-	-6102	-0-	16	1	25471	2	N	-0-
01		30194 X	24388	-0-	-5806	-0-	16	1	24372	2	N	-0-
02		21506 X	21506	-0-	-0-	-0-	14	1	21492	2	N	-0-
03		22817 X	22817	-0-	-0-	-0-	16	1	22801	2	N	-0-
04		25530 X	21265	-0-	-4265	-0-	15	1	21250	2	N	-0-
05		25482 X	20984	-0-	-4498	-0-	16	1	20968	2	N	-0-
-----												
REBELS SU WELL #: 1H RRCID -> 260021 COMPL. DATE 01/14/2011 TOTAL DEPTH 12729 PERF.13086 - 18118												
12		37231 X	24855	-0-	-12376	-0-	15	1	24840	2	N	-0-
01		33387 X	23577	-0-	-9810	-0-	16	1	23561	2	N	-0-
02		20441 X	20441	-0-	-0-	-0-	14	1	20427	2	N	-0-
03		21408 X	21408	-0-	-0-	-0-	15	1	21393	2	N	-0-
04		25500 X	19501	-0-	-5999	-0-	15	1	19486	2	N	-0-
05		24862 X	20061	-0-	-4801	-0-	16	1	20045	2	N	-0-
-----												
RED RIVER 442 WELL #: 1 H RRCID -> 260564 COMPL. DATE 11/30/2010 TOTAL DEPTH 12963 PERF.13532 - 18195												
12		38719 X	27097	-0-	-11622	-0-	15	1	27082	2	N	-0-
01		36797 X	24992	-0-	-11805	-0-	16	1	24976	2	N	-0-
02		21215 X	21215	-0-	-0-	-0-	14	1	21201	2	N	-0-
03		21890 X	21890	-0-	-0-	-0-	16	1	21874	2	N	-0-
04		28440 X	19774	-0-	-8666	-0-	15	1	19759	2	N	-0-
05		27094 X	17178	-0-	-9916	-0-	16	1	17162	2	N	-0-
-----												
WOOD SU WELL #: 1 H RRCID -> 260899 COMPL. DATE 01/02/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.14555 - 18121												
12		33759 X	23463	-0-	-10296	-0-	16	1	23447	2	N	-0-
01		30597 X	22277	-0-	-8320	-0-	15	1	22262	2	N	-0-
02		19252 X	19252	-0-	-0-	-0-	14	1	19238	2	N	-0-
03		20886 X	20886	-0-	-0-	-0-	16	1	20870	2	N	-0-
04		24270 X	19618	-0-	-4652	-0-	15	1	19603	2	N	-0-
05		23467 X	19148	-0-	-4319	-0-	16	1	19132	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP HOLLOWAY SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 1HB RRCID -> 261103 COMPL. DATE 02/06/2011 TOTAL DEPTH 12927 PERF.13729 - 19498														
12		68634 X	40619	-0-	-28015	-0-	31 1	40588	2	N	-0-			-0-
01		63984 X	36841	-0-	-27143	-0-	31 1	36810	2	N	-0-			-0-
02		44226 X	44226	-0-	-0-	-0-	27 1	44199	2	N	-0-			-0-
03		43641 X	43641	-0-	-0-	-0-	31 1	43610	2	N	-0-			-0-
04		45840 X	37428	-0-	-8412	-0-	30 1	37398	2	N	-0-			-0-
05		47368 X	37394	-0-	-9974	-0-	31 1	37363	2	N	-0-			-0-
-----														
SMITH SU WELL #: 1H RRCID -> 261417 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 12908 PERF.13638 - 18399														
12		43834 X	32738	-0-	-11096	-0-	15 1	32723	2	N	-0-			-0-
01		41354 X	32399	-0-	-8955	-0-	15 1	32384	2	N	-0-			-0-
02		27100 X	27100	-0-	-0-	-0-	14 1	27086	2	N	-0-			-0-
03		29013 X	29013	-0-	-0-	-0-	16 1	28997	2	N	-0-			-0-
04		33510 X	25793	-0-	-7717	-0-	15 1	25778	2	N	-0-			-0-
05		32736 X	25775	-0-	-6961	-0-	15 1	25760	2	N	-0-			-0-
-----														
RED RIVER 257 B WELL #: 2H RRCID -> 262115 COMPL. DATE 04/09/2011 TOTAL DEPTH 12693 PERF.13220 - 18050														
12		47709 X	35401	-0-	-12308	-0-	15 1	35386	2	N	-0-			-0-
01		45880 X	34130	-0-	-11750	-0-	16 1	34114	2	N	-0-			-0-
02		29162 X	29162	-0-	-0-	-0-	14 1	29148	2	N	-0-			-0-
03		30918 X	30918	-0-	-0-	-0-	16 1	30902	2	N	-0-			-0-
04		36420 X	28713	-0-	-7707	-0-	15 1	28698	2	N	-0-			-0-
05		35402 X	28189	-0-	-7213	-0-	16 1	28173	2	N	-0-			-0-
-----														
WALKER SU D WELL #: 1H RRCID -> 262136 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 14447 PERF.14868 - 19370														
12		78585 X	61737	-0-	-16848	-0-	15 1	61722	2	N	-0-			-0-
01		78585 X	49259	-0-	-29326	-0-	16 1	49243	2	N	-0-			-0-
02		40628 X	40628	-0-	-0-	-0-	14 1	40614	2	N	-0-			-0-
03		46546 X	46546	-0-	-0-	-0-	15 1	46531	2	N	-0-			-0-
04		59760 X	41136	-0-	-18624	-0-	15 1	41121	2	N	-0-			-0-
05		61752 X	38396	-0-	-23356	-0-	15 1	38381	2	N	-0-			-0-
-----														
HOLLOWAY SU WELL #: 2H RRCID -> 262224 COMPL. DATE 05/16/2011 TOTAL DEPTH 13316 PERF.13698 - 19248														
12		60977 X	47731	-0-	-13246	-0-	16 1	47715	2	N	-0-			-0-
01		60977 X	40786	-0-	-20191	-0-	15 1	40771	2	N	-0-			-0-
02		42524 X	42524	-0-	-0-	-0-	14 1	42510	2	N	-0-			-0-
03		41826 X	41826	-0-	-0-	-0-	15 1	41811	2	N	-0-			-0-
04		53190 X	37926	-0-	-15264	-0-	15 1	37911	2	N	-0-			-0-
05		47740 X	36421	-0-	-11319	-0-	15 1	36406	2	N	-0-			-0-
-----														
WALKER SU A WELL #: 1 H RRCID -> 262302 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 14670 PERF.14818 - 19565														
12		66526 X	47047	-0-	-19479	-0-	15 1	47032	2	N	-0-			-0-
01		61938 X	43674	-0-	-18264	-0-	15 1	43659	2	N	-0-			-0-
02		37478 X	37478	-0-	-0-	-0-	14 1	37464	2	N	-0-			-0-
03		39592 X	39592	-0-	-0-	-0-	16 1	39576	2	N	-0-			-0-
04		48930 X	36352	-0-	-12578	-0-	15 1	36337	2	N	-0-			-0-
05		47058 X	35354	-0-	-11704	-0-	16 1	35338	2	N	-0-			-0-
-----														
PATTERSON SU WELL #: 1H RRCID -> 262303 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 13305 PERF.15026 - 17192														
12		20336 X	14816	-0-	-5520	-0-	15 1	14801	2	N	-0-			-0-
01		18321 X	13919	-0-	-4402	-0-	16 1	13903	2	N	-0-			-0-
02		11892 X	11892	-0-	-0-	-0-	14 1	11878	2	N	-0-			-0-
03		12954 X	12954	-0-	-0-	-0-	16 1	12938	2	N	-0-			-0-
04		15060 X	12063	-0-	-2997	-0-	15 1	12048	2	N	-0-			-0-
05		14818 X	11564	-0-	-3254	-0-	16 1	11548	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP GREER SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 1H RRCID -> 262333 COMPL. DATE 07/04/2011 TOTAL DEPTH 13299 PERF.13899 - 19977														
12		84413 X	54117	-0-	-30296	-0-	15 1	54102	2	N	-0-			-0-
01		76818 X	49507	-0-	-27311	-0-	16 1	49491	2	N	-0-			-0-
02		42086 X	42086	-0-	-0-	-0-	14 1	42072	2	N	-0-			-0-
03		44566 X	44566	-0-	-0-	-0-	15 1	44551	2	N	-0-			-0-
04		56640 X	41136	-0-	-15504	-0-	15 1	41121	2	N	-0-			-0-
05		54126 X	39512	-0-	-14614	-0-	15 1	39497	2	N	-0-			-0-
-----														
WELL #: 1 H RRCID -> 262357 COMPL. DATE 07/07/2011 TOTAL DEPTH 13474 PERF.14046 - 18476														
12		59210 X	36817	-0-	-22393	-0-	15 1	36802	2	N	-0-			-0-
01		52731 X	33808	-0-	-18923	-0-	16 1	33792	2	N	-0-			-0-
02		27653 X	27653	-0-	-0-	-0-	14 1	27639	2	N	-0-			-0-
03		30090 X	30090	-0-	-0-	-0-	15 1	30075	2	N	-0-			-0-
04		38070 X	27560	-0-	-10510	-0-	15 1	27545	2	N	-0-			-0-
05		36828 X	26041	-0-	-10787	-0-	15 1	26026	2	N	-0-			-0-
-----														
WELL #: 1H RRCID -> 262445 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 13106 PERF.13721 - 19269														
12		53878 X	39475	-0-	-14403	-0-	14 1	39461	2	N	-0-			-0-
01		49662 X	40044	-0-	-9618	-0-	15 1	40029	2	N	-0-			-0-
02		28305 X	28305	-0-	-0-	-0-	14 1	28291	2	N	-0-			-0-
03		38362 X	38362	-0-	-0-	-0-	15 1	38347	2	N	-0-			-0-
04		38760 X	33488	-0-	-5272	-0-	15 1	33473	2	N	-0-			-0-
05		40052 X	34325	-0-	-5727	-0-	16 1	34309	2	N	-0-			-0-
-----														
WELL #: 1H RRCID -> 262449 COMPL. DATE 04/07/2011 TOTAL DEPTH 14653 PERF.14822 - 19423														
12		79670 X	48618	-0-	-31052	-0-	15 1	48603	2	N	-0-			-0-
01		69378 X	53487	-0-	-15891	-0-	15 1	53472	2	N	-0-			-0-
02		38210 X	38210	-0-	-0-	-0-	14 1	38196	2	N	-0-			-0-
03		35841 X	35841	-0-	-0-	-0-	15 1	35826	2	N	-0-			-0-
04		41640 X	31883	-0-	-9757	-0-	15 1	31868	2	N	-0-			-0-
05		43028 X	29115	-0-	-13913	-0-	15 1	29100	2	N	-0-			-0-
-----														
WELL #: 1H RRCID -> 262467 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 13303 PERF.13786 - 18561														
12		51460 X	32654	-0-	-18806	-0-	13 1	32641	2	N	-0-			-0-
01		47895 X	37101	-0-	-10794	-0-	16 1	37085	2	N	-0-			-0-
02		30869 X	30869	-0-	-0-	-0-	14 1	30855	2	N	-0-			-0-
03		35341 X	35341	-0-	-0-	-0-	15 1	35326	2	N	-0-			-0-
04		35910 X	28160	-0-	-7750	-0-	15 1	28145	2	N	-0-			-0-
05		37107 X	28336	-0-	-8771	-0-	15 1	28321	2	N	-0-			-0-
-----														
WELL #: 1H RRCID -> 262542 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 13044 PERF.13687 - 17735														
12		60667 X	45084	-0-	-15583	-0-	15 1	45069	2	N	-0-			-0-
01		60667 X	40721	-0-	-19946	-0-	16 1	40705	2	N	-0-			-0-
02		34545 X	34545	-0-	-0-	-0-	14 1	34531	2	N	-0-			-0-
03		36839 X	36839	-0-	-0-	-0-	15 1	36824	2	N	-0-			-0-
04		46530 X	34380	-0-	-12150	-0-	15 1	34365	2	N	-0-			-0-
05		45074 X	32406	-0-	-12668	-0-	16 1	32390	2	N	-0-			-0-
-----														
WELL #: 1H RRCID -> 262775 COMPL. DATE 08/24/2011 TOTAL DEPTH 13075 PERF.13594 - 18673														
12		63240 X	37522	-0-	-25718	-0-	15 1	37507	2	N	-0-			-0-
01		63240 X	32247	-0-	-30993	-0-	15 1	32232	2	N	-0-			-0-
02		25331 X	25331	-0-	-0-	-0-	14 1	25317	2	N	-0-			-0-
03		37998 X	37998	-0-	-0-	-0-	15 1	37983	2	N	-0-			-0-
04		36300 X	29481	-0-	-6819	-0-	15 1	29466	2	N	-0-			-0-
05		37510 X	36644	-0-	-866	-0-	15 1	36629	2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP GOMEZ SU A		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
WALKER SU F																	
WELL #: 1H RRCID -> 262799 COMPL. DATE 06/04/2011 TOTAL DEPTH 14525 PERF.14737 - 19295																	
12		80693 X	52114	-0-	-28579	-0-	15	1	52099	2	N	-0-					-0-
01		75237 X	48394	-0-	-26843	-0-	15	1	48379	2	N	-0-					-0-
02		40696 X	40696	-0-	-0-	-0-	14	1	40682	2	N	-0-					-0-
03		41147 X	41147	-0-	-0-	-0-	15	1	41132	2	N	-0-					-0-
04		54630 X	36679	-0-	-17951	-0-	15	1	36664	2	N	-0-					-0-
05		52111 X	35568	-0-	-16543	-0-	16	1	35552	2	N	-0-					-0-
-----																	
FITZGERALD SU																	
WELL #: 1H RRCID -> 262816 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 13461 PERF.14160 - 18002																	
12		51460 X	32550	-0-	-18910	-0-	15	1	32535	2	N	-0-					-0-
01		48918 X	30705	-0-	-18213	-0-	15	1	30690	2	N	-0-					-0-
02		25456 X	25456	-0-	-0-	-0-	14	1	25442	2	N	-0-					-0-
03		26476 X	26476	-0-	-0-	-0-	16	1	26460	2	N	-0-					-0-
04		35040 X	24334	-0-	-10706	-0-	15	1	24319	2	N	-0-					-0-
05		32550 X	23382	-0-	-9168	-0-	15	1	23367	2	N	-0-					-0-
-----																	
PLATT SU																	
WELL #: 1H RRCID -> 262820 COMPL. DATE 09/09/2011 TOTAL DEPTH 13120 PERF.13505 - 17016																	
12		55397 X	37346	-0-	-18051	-0-	15	1	37331	2	N	-0-					-0-
01		49073 X	31888	-0-	-17185	-0-	16	1	31872	2	N	-0-					-0-
02		24678 X	24678	-0-	-0-	-0-	13	1	24665	2	N	-0-					-0-
03		39274 X	39274	-0-	-0-	-0-	15	1	39259	2	N	-0-					-0-
04		41730 X	33072	-0-	-8658	-0-	15	1	33057	2	N	-0-					-0-
05		37355 X	30658	-0-	-6697	-0-	15	1	30643	2	N	-0-					-0-
-----																	
FITZALLEN SU																	
WELL #: 1H RRCID -> 262845 COMPL. DATE 09/27/2011 TOTAL DEPTH 13090 PERF.13624 - 18437																	
12		85684 X	53131	-0-	-32553	-0-	15	1	53116	2	N	-0-					-0-
01		78771 X	49729	-0-	-29042	-0-	16	1	49713	2	N	-0-					-0-
02		41359 X	41359	-0-	-0-	-0-	14	1	41345	2	N	-0-					-0-
03		42748 X	42748	-0-	-0-	-0-	16	1	42732	2	N	-0-					-0-
04		57330 X	39870	-0-	-17460	-0-	15	1	39855	2	N	-0-					-0-
05		53134 X	38437	-0-	-14697	-0-	16	1	38421	2	N	-0-					-0-
-----																	
DAVIS SU																	
WELL #: 1H RRCID -> 262944 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 13249 PERF.13743 - 18766																	
12		46500 X	35972	-0-	-10528	-0-	14	1	35958	2	N	-0-					-0-
01		43524 X	35213	-0-	-8311	-0-	15	1	35198	2	N	-0-					-0-
02		30411 X	30411	-0-	-0-	-0-	14	1	30397	2	N	-0-					-0-
03		31471 X	31471	-0-	-0-	-0-	16	1	31455	2	N	-0-					-0-
04		37350 X	28849	-0-	-8501	-0-	15	1	28834	2	N	-0-					-0-
05		35960 X	27317	-0-	-8643	-0-	15	1	27302	2	N	-0-					-0-
-----																	
STEDHAM SU																	
WELL #: 2 H RRCID -> 263014 COMPL. DATE 09/26/2011 TOTAL DEPTH 13279 PERF.14729 - 18268																	
12		61473 X	36255	-0-	-25218	-0-	15	1	36240	2	N	-0-					-0-
01		55273 X	32920	-0-	-22353	-0-	16	1	32904	2	N	-0-					-0-
02		26921 X	26921	-0-	-0-	-0-	14	1	26907	2	N	-0-					-0-
03		27742 X	27742	-0-	-0-	-0-	16	1	27726	2	N	-0-					-0-
04		38100 X	25369	-0-	-12731	-0-	15	1	25354	2	N	-0-					-0-
05		36270 X	24576	-0-	-11694	-0-	16	1	24560	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP PHILLIPS SU		//CONT.// //CONT.//	16032 300 256915	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA								
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
EXCO OPERATING COMPANY, LP //CONT.// 256915																	
PHILLIPS SU WELL #: 1H RRCID -> 263071 COMPL. DATE 06/18/2011 TOTAL DEPTH 13074 PERF.14223 - 19247																	
12		48484 X	43441	-0-	-5043	-0-	15	1	43426	2	N	-0-					-0-
01		45229 X	37452	-0-	-7777	-0-	15	1	37437	2	N	-0-					-0-
02		26841 X	26841	-0-	-0-	-0-	14	1	26827	2	N	-0-					-0-
03		39791 X	39791	-0-	-0-	-0-	15	1	39776	2	N	-0-					-0-
04		35910 X	34056	-0-	-1854	-0-	15	1	34041	2	N	-0-					-0-
05		37107 X	33100	-0-	-4007	-0-	16	1	33084	2	N	-0-					-0-
-----																	
IRONOSA SU WELL #: 1H RRCID -> 263083 COMPL. DATE 06/15/2011 TOTAL DEPTH 13043 PERF.14215 - 19784																	
12		61876 X	51136	-0-	-10740	-0-	15	1	51121	2	N	-0-					-0-
01		61876 X	46060	-0-	-15816	-0-	16	1	46044	2	N	-0-					-0-
02		39510 X	39510	-0-	-0-	-0-	13	1	39497	2	N	-0-					-0-
03		43454 X	43454	-0-	-0-	-0-	16	1	43438	2	N	-0-					-0-
04		54390 X	38178	-0-	-16212	-0-	15	1	38163	2	N	-0-					-0-
05		51150 X	35483	-0-	-15667	-0-	15	1	35468	2	N	-0-					-0-
-----																	
PARK SU WELL #: 1 H RRCID -> 263179 COMPL. DATE 11/04/2011 TOTAL DEPTH 13506 PERF.13837 - 19108																	
12		146258 X	101986	-0-	-44272	-0-	15	1	101971	2	N	-0-					-0-
01		137671 X	95642	-0-	-42029	-0-	16	1	95626	2	N	-0-					-0-
02		80757 X	80757	-0-	-0-	-0-	14	1	80743	2	N	-0-					-0-
03		82803 X	82803	-0-	-0-	-0-	16	1	82787	2	N	-0-					-0-
04		71632 X	71632	-0-	-0-	-0-	15	1	71617	2	N	-0-					-0-
05		101990 X	69285	-0-	-32705	-0-	16	1	69269	2	N	-0-					-0-
-----																	
HOPKINS SU WELL #: 1H RRCID -> 263181 COMPL. DATE 10/30/2011 TOTAL DEPTH 12919 PERF.13325 - 19612																	
12		141267 X	113376	-0-	-27891	-0-	15	1	113361	2	N	-0-					-0-
01		138570 X	107967	-0-	-30603	-0-	15	1	107952	2	N	-0-					-0-
02		92343 X	92343	-0-	-0-	-0-	13	1	92330	2	N	-0-					-0-
03		99213 X	99213	-0-	-0-	-0-	15	1	99198	2	N	-0-					-0-
04		89596 X	89596	-0-	-0-	-0-	14	1	89582	2	N	-0-					-0-
05		113367 X	92140	-0-	-21227	-0-	16	1	92124	2	N	-0-					-0-
-----																	
DENNIS SU WELL #: 1HR RRCID -> 263186 COMPL. DATE 11/26/2011 TOTAL DEPTH 13317 PERF.13633 - 19130																	
12		145018 X	99791	-0-	-45227	-0-	15	1	99776	2	N	-0-					-0-
01		125333 X	90935	-0-	-34398	-0-	16	1	90919	2	N	-0-					-0-
02		76196 X	76196	-0-	-0-	-0-	14	1	76182	2	N	-0-					-0-
03		77660 X	77660	-0-	-0-	-0-	16	1	77644	2	N	-0-					-0-
04		69021 X	69021	-0-	-0-	-0-	15	1	69006	2	N	-0-					-0-
05		99789 X	65283	-0-	-34506	-0-	15	1	65268	2	N	-0-					-0-
-----																	
STANSBURY SU WELL #: 1H RRCID -> 263206 COMPL. DATE 12/01/2011 TOTAL DEPTH 12949 PERF.13207 - 17399																	
12		128619 X	82514	-0-	-46105	-0-	15	1	82499	2	N	-0-					-0-
01		120063 X	77593	-0-	-42470	-0-	15	1	77578	2	N	-0-					-0-
02		63799 X	63799	-0-	-0-	-0-	14	1	63785	2	N	-0-					-0-
03		64694 X	64694	-0-	-0-	-0-	15	1	64679	2	N	-0-					-0-
04		57578 X	57578	-0-	-0-	-0-	15	1	57563	2	N	-0-					-0-
05		82522 X	54863	-0-	-27659	-0-	16	1	54847	2	N	-0-					-0-
-----																	
WARD SU WELL #: 1H RRCID -> 263291 COMPL. DATE 06/17/2011 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13750 - 17343																	
12		42966 X	28537	-0-	-14429	-0-	15	1	28522	2	N	-0-					-0-
01		39308 X	26452	-0-	-12856	-0-	15	1	26437	2	N	-0-					-0-
02		22766 X	22766	-0-	-0-	-0-	14	1	22752	2	N	-0-					-0-
03		24100 X	24100	-0-	-0-	-0-	15	1	24085	2	N	-0-					-0-
04		22448 X	22448	-0-	-0-	-0-	15	1	22433	2	N	-0-					-0-
05		28551 X	21634	-0-	-6917	-0-	16	1	21618	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WALKER SU H		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WALKER SU H WELL #: 1 H RRCID -> 263331 COMPL. DATE 12/23/2011 TOTAL DEPTH 14545 PERF.14966 - 19947																
12	229958	X	162757	-0-	-67201	-0-	16	1	162741	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	216194	X	150610	-0-	-65584	-0-	16	1	150594	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	123393	X	123393	-0-	-0-	-0-	14	1	123379	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	124420	X	124420	-0-	-0-	-0-	16	1	124404	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	107863	X	107863	-0-	-0-	-0-	15	1	107848	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	162750	X	98876	-0-	-63874	-0-	16	1	98860	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
WALKER SU G WELL #: 1H RRCID -> 263422 COMPL. DATE 07/29/2011 TOTAL DEPTH 14607 PERF.14783 - 19930																
12	139810	X	84294	-0-	-55516	-0-	15	1	84279	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	123318	X	74946	-0-	-48372	-0-	15	1	74931	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	62696	X	62696	-0-	-0-	-0-	14	1	62682	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	65554	X	65554	-0-	-0-	-0-	15	1	65539	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	57849	X	57849	-0-	-0-	-0-	15	1	57834	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	84289	X	54131	-0-	-30158	-0-	16	1	54115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
STEDHAM SU WELL #: 1 H RRCID -> 263662 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 13320 PERF. N/A																
12	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	OBSERVE		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
WALKER SU E WELL #: 1H RRCID -> 263723 COMPL. DATE 07/28/2011 TOTAL DEPTH 14610 PERF.15673 - 19574																
12	113026	X	65210	-0-	-47816	-0-	15	1	65195	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	99634	X	56924	-0-	-42710	-0-	16	1	56908	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	46123	X	46123	-0-	-0-	-0-	14	1	46109	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	47396	X	47396	-0-	-0-	-0-	16	1	47380	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	67500	X	43634	-0-	-23866	-0-	15	1	43619	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	65224	X	41684	-0-	-23540	-0-	16	1	41668	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
GOMEZ SU B WELL #: 1H RRCID -> 263946 COMPL. DATE 09/20/2011 TOTAL DEPTH 14660 PERF.15212 - 19437																
12	154008	X	92248	-0-	-61760	-0-	15	1	92233	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	143747	X	82068	-0-	-61679	-0-	15	1	82053	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	65658	X	65658	-0-	-0-	-0-	14	1	65644	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	61983	X	61983	-0-	-0-	-0-	16	1	61967	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	102090	X	57454	-0-	-44636	-0-	15	1	57439	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	92256	X	53717	-0-	-38539	-0-	16	1	53701	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
GOMEZ SU C WELL #: 1H RRCID -> 264333 COMPL. DATE 03/11/2012 TOTAL DEPTH 14967 PERF.15231 - 20161																
12	226207	X	206870	-0-	-19337	-0-	15	1	206855	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	224719	X	186273	-0-	-38446	-0-	13	1	186260	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	169481	X	169481	-0-	-0-	-0-	14	1	169467	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	181255	X	181255	-0-	-0-	-0-	16	1	181239	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	202470	X	165632	-0-	-36838	-0-	15	1	165617	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	206863	X	161784	-0-	-45079	-0-	16	1	161768	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
CAMERON MINERALS SU WELL #: 4H RRCID -> 264389 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14056 PERF.14548 - 19446																
12	182342	X	112438	-0-	-69904	-0-	15	1	112423	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	181505	X	100848	-0-	-80657	-0-	15	1	100833	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	77039	X	77039	-0-	-0-	-0-	13	1	77026	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	74202	X	74202	-0-	-0-	-0-	16	1	74186	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	116160	X	68520	-0-	-47640	-0-	14	1	68506	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	112437	X	61425	-0-	-51012	-0-	16	1	61409	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WALKER SU B		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP WALKER SU B		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA				
		WELL #:		1H	RRCID ->	264390	COMPL. DATE	03/24/2012	TOTAL DEPTH	14349	PERF.	14787	-	20102
12	277667 X	241031	-0-	-36636	-0-	15	1	241016	2	N	-0-			-0-
01	277667 X	200090	-0-	-77577	-0-	13	1	200077	2	N	-0-			-0-
02	197558 X	197558	-0-	-0-	-0-	14	1	197544	2	N	-0-			-0-
03	201715 X	201715	-0-	-0-	-0-	15	1	201700	2	N	-0-			-0-
04	245940 X	178444	-0-	-67496	-0-	15	1	178429	2	N	-0-			-0-
05	241025 X	170831	-0-	-70194	-0-	15	1	170816	2	N	-0-			-0-
-----														
CAMERON MINERALS SU		WELL #:		8H	RRCID ->	264511	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	14084	PERF.	14610	-	19115
12	141670 X	96098	-0-	-45572	-0-	15	1	96083	2	N	-0-			-0-
01	126294 X	87371	-0-	-38923	-0-	15	1	87356	2	N	-0-			-0-
02	71164 X	71164	-0-	-0-	-0-	14	1	71150	2	N	-0-			-0-
03	67715 X	67715	-0-	-0-	-0-	16	1	67699	2	N	-0-			-0-
04	100020 X	58954	-0-	-41066	-0-	15	1	58939	2	N	-0-			-0-
05	96100 X	56178	-0-	-39922	-0-	16	1	56162	2	N	-0-			-0-
-----														
CAMERON MINERALS SU		WELL #:		9HB	RRCID ->	264516	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13688	PERF.	14135	-	19035
12	104594 X	70097	-0-	-34497	-0-	15	1	70082	2	N	-0-			-0-
01	86428 X	63665	-0-	-22763	-0-	15	1	63650	2	N	-0-			-0-
02	51889 X	51889	-0-	-0-	-0-	14	1	51875	2	N	-0-			-0-
03	50201 X	50201	-0-	-0-	-0-	16	1	50185	2	N	-0-			-0-
04	76410 X	42239	-0-	-34171	-0-	15	1	42224	2	N	-0-			-0-
05	70091 X	39264	-0-	-30827	-0-	16	1	39248	2	N	-0-			-0-
-----														
CAMERON MINERALS SU		WELL #:		5HB	RRCID ->	264684	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13644	PERF.	14060	-	19237
12	131254 X	88601	-0-	-42653	-0-	15	1	88586	2	N	-0-			-0-
01	121737 X	81408	-0-	-40329	-0-	15	1	81393	2	N	-0-			-0-
02	65944 X	65944	-0-	-0-	-0-	14	1	65930	2	N	-0-			-0-
03	65051 X	65051	-0-	-0-	-0-	15	1	65036	2	N	-0-			-0-
04	92340 X	56407	-0-	-35933	-0-	15	1	56392	2	N	-0-			-0-
05	88598 X	51960	-0-	-36638	-0-	16	1	51944	2	N	-0-			-0-
-----														
CAMERON MINERALS SU		WELL #:		3HB	RRCID ->	264685	COMPL. DATE	03/22/2012	TOTAL DEPTH	13618	PERF.	14216	-	19238
12	164021 X	100459	-0-	-63562	-0-	15	1	100444	2	N	-0-			-0-
01	150908 X	88767	-0-	-62141	-0-	15	1	88752	2	N	-0-			-0-
02	70866 X	70866	-0-	-0-	-0-	14	1	70852	2	N	-0-			-0-
03	68612 X	68612	-0-	-0-	-0-	16	1	68596	2	N	-0-			-0-
04	107550 X	57873	-0-	-49677	-0-	15	1	57858	2	N	-0-			-0-
05	100471 X	52243	-0-	-48228	-0-	16	1	52227	2	N	-0-			-0-
-----														
CAMERON MINERALS SU		WELL #:		7HB	RRCID ->	264691	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	13635	PERF.	14135	-	19387
12	155372 X	84393	-0-	-70979	-0-	15	1	84378	2	N	-0-			-0-
01	135687 X	73163	-0-	-62524	-0-	15	1	73148	2	N	-0-			-0-
02	56853 X	56853	-0-	-0-	-0-	14	1	56839	2	N	-0-			-0-
03	54959 X	54959	-0-	-0-	-0-	16	1	54943	2	N	-0-			-0-
04	90090 X	46119	-0-	-43971	-0-	15	1	46104	2	N	-0-			-0-
05	84382 X	41337	-0-	-43045	-0-	16	1	41321	2	N	-0-			-0-
-----														
RED RIVER 575 SU		WELL #:		1HB	RRCID ->	264742	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	12615	PERF.	12810	-	17484
12	84103 X	58736	-0-	-25367	-0-	15	1	58721	2	N	-0-			-0-
01	78089 X	54788	-0-	-23301	-0-	16	1	54772	2	N	-0-			-0-
02	65016 X	45850	-0-	-19166	-0-	14	1	45836	2	N	-0-			-0-
03	65751 X	47196	-0-	-18555	-0-	16	1	47180	2	N	-0-			-0-
04	59400 X	42385	-0-	-17015	-0-	15	1	42370	2	N	-0-			-0-
05	58745 X	41385	-0-	-17360	-0-	15	1	41370	2	N	-0-			-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) EXCO OPERATING COMPANY, LP CAMERON MINERALS SU		//CONT.// 16032 300 //CONT.// 256915		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
CAMERON MINERALS SU WELL #: 6H RRCID -> 264950 COMPL. DATE 03/23/2012 TOTAL DEPTH 14197 PERF.14575 - 19871																
12		175088 X	118968	-0-	-56120	-0-	15 1	118953	2	N	-0-					-0-
01		166346 X	109267	-0-	-57079	-0-	15 1	109252	2	N	-0-					-0-
02		140700 X	90360	-0-	-50340	-0-	14 1	90346	2	N	-0-					-0-
03		133114 X	90379	-0-	-42735	-0-	16 1	90363	2	N	-0-					-0-
04		128820 X	75761	-0-	-53059	-0-	15 1	75746	2	N	-0-					-0-
05		118978 X	72483	-0-	-46495	-0-	16 1	72467	2	N	-0-					-0-
-----																
CAMERON MINERALS SU WELL #: 10 RRCID -> 264951 COMPL. DATE 01/16/2012 TOTAL DEPTH 14380 PERF.14090 - 14130																
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
PARK WEST SU WELL #: 1 H RRCID -> 265006 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 13576 PERF.13789 - 17430																
12		146723 X	101544	-0-	-45179	-0-	14 1	101530	2	N	-0-					-0-
01		138539 X	81890	-0-	-56649	-0-	15 1	81875	2	N	-0-					-0-
02		113876 X	69061	-0-	-44815	-0-	14 1	69047	2	N	-0-					-0-
03		114793 X	65651	-0-	-49142	-0-	15 1	65636	2	N	-0-					-0-
04		98280 X	57136	-0-	-41144	-0-	15 1	57121	2	N	-0-					-0-
05		101556 X	54126	-0-	-47430	-0-	15 1	54111	2	N	-0-					-0-
-----																
THOMAS SU WELL #: 1 H RRCID -> 265010 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 12801 PERF.13312 - 19988																
12		240188 X	159952	-0-	-80236	-0-	15 1	159937	2	N	-0-					-0-
01		227912 X	153615	-0-	-74297	-0-	15 1	153600	2	N	-0-					-0-
02		195048 X	131078	-0-	-63970	-0-	14 1	131064	2	N	-0-					-0-
03		181939 X	137147	-0-	-44792	-0-	16 1	137131	2	N	-0-					-0-
04		168300 X	124831	-0-	-43469	-0-	15 1	124816	2	N	-0-					-0-
05		159960 X	121101	-0-	-38859	-0-	16 1	121085	2	N	-0-					-0-
-----																
CAMERON MINERALS SU WELL #: 2H RRCID -> 265063 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 14025 PERF.14575 - 19827																
12		171213 X	104805	-0-	-66408	-0-	15 1	104790	2	N	-0-					-0-
01		171213 X	108043	-0-	-63170	-0-	15 1	108028	2	N	-0-					-0-
02		154644 X	88737	-0-	-65907	-0-	14 1	88723	2	N	-0-					-0-
03		126170 X	87017	-0-	-39153	-0-	16 1	87001	2	N	-0-					-0-
04		118470 X	72307	-0-	-46163	-0-	15 1	72292	2	N	-0-					-0-
05		108035 X	70603	-0-	-37432	-0-	16 1	70587	2	N	-0-					-0-
-----																
WALKER SU C WELL #: 1H RRCID -> 265072 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 14315 PERF.14734 - 20035																
12		301506 X	209269	-0-	-92237	-0-	14 1	209255	2	N	-0-					-0-
01		301506 X	225892	-0-	-75614	-0-	15 1	225877	2	N	-0-					-0-
02		272328 X	189601	-0-	-82727	-0-	14 1	189587	2	N	-0-					-0-
03		260338 X	194296	-0-	-66042	-0-	16 1	194280	2	N	-0-					-0-
04		249540 X	172041	-0-	-77499	-0-	15 1	172026	2	N	-0-					-0-
05		225897 X	162963	-0-	-62934	-0-	16 1	162947	2	N	-0-					-0-
-----																
BROWN-WEEKS SU (ALLO) WELL #: 1H RRCID -> 265838 COMPL. DATE 12/31/2011 TOTAL DEPTH 13490 PERF.13675 - 19626																
12		0 W	110575	-0-	110575	2543859	13 1	110562	2	N	-0-					-0-
01		2660385 X	116526	-0-	-2543859	-0-	14 1	116512	2	N	-0-					-0-
02		127820 X	106751	-0-	-21069	-0-	14 1	106737	2	N	-0-					-0-
03		136772 X	107961	-0-	-28811	-0-	16 1	107945	2	N	-0-					-0-
04		129330 X	96504	-0-	-32826	-0-	15 1	96489	2	N	-0-					-0-
05		118203 X	95084	-0-	-23119	-0-	16 1	95068	2	N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
EXCO OPERATING COMPANY, LP		//CONT.//		256915									
YORK SU		WELL #:		2HB	RRCID ->	266015	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	13606	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

EXXON MOBIL CORPORATION		257128		BS BRODERICK GU 2		WELL #:	3H	RRCID ->	258161	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	10608	PERF.	10710 - 16035
12	26040 X	19139	-0-	-6901	-0-	911	1	18225	2	Y	3				3
01	24986 X	21590	-0-	-3396	-0-	1028	1	20561	2	Y	1	3	0		1
02	18732 X	17281	-0-	-1451	-0-	822	1	16446	2	Y	12	6	0		7
03	20739 X	12730	-0-	-8009	-0-	606	1	12115	2	Y	8	13	0		2
04	20070 X	14760	-0-	-5310	-0-	703	1	14050	2	Y	6	3	0		5
05	20739 X	5232	-0-	-15507	-0-	249	1	4974	2	Y	8	6	0		7

BS BRODERICK G U 2		257128		WELL #:		6H	RRCID ->	259744	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL DEPTH	10617	PERF.	10000 - 15480	
12	26133 X	19937	-0-	-6196	-0-	949	1	18987	2	Y	1				1
01	24955 X	20807	-0-	-4148	-0-	991	1	19814	2	Y	2	2	0		1
02	18452 X	17260	-0-	-1192	-0-	822	1	16432	2	Y	5	3	0		3
03	20429 X	17722	-0-	-2707	-0-	844	1	16874	2	Y	4	6	0		1
04	19770 X	17987	-0-	-1783	-0-	856	1	17127	2	Y	4	2	0		3
05	20429 X	17903	-0-	-2526	-0-	852	1	17047	2	Y	4	3	0		4

FOREST OIL CORPORATION		275740		HINSON GAS UNIT 1		WELL #:	9 T	RRCID ->	243230	COMPL. DATE	01/12/2009	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	11667 - 11675
12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1249	2	9	9	N	8	79	1		8
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1035	2	28	9	N	25				33
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	913	2	10	9	N	9				42
03	830 N	830	-0-	-0-	-0-	830	2			N	-0-	42	1		-0-
04	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			N	-0-				-0-
*05	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880	2			N	-0-				-0-

WHITE, GALAN GAS UNIT		275740		WELL #:		6	RRCID ->	243461	COMPL. DATE	05/13/2011	TOTAL DEPTH	12505	PERF.	11786 - 11806	
12	3286 X	2020	-0-	-1266	-0-	2020	2			Y	-0-				-0-
01	3286 X	1798	-0-	-1488	-0-	1798	2			Y	-0-				-0-
02	2492 X	417	-0-	-2075	-0-	417	2			Y	-0-				-0-
03	2759 X	1333	-0-	-1426	-0-	1333	2			Y	-0-				-0-
04	2130 X	1831	-0-	-299	-0-	1831	2			Y	-0-				-0-
05	2015 X	1620	-0-	-395	-0-	1620	2			Y	-0-				-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740												
TAYLOR, T.J. WELL #: 15 T RRCID -> 244834 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11023 - 11163												
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
O	CODE						CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
-----												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	84
-----												
LAKE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 244871 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11654 - 11756												
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
IVORY ACQ. WELL #: 2 RRCID -> 245700 COMPL. DATE 11/09/2009 TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 10751												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 245791 COMPL. DATE 11/01/2008 TOTAL DEPTH 11850 PERF.11342 - 11799												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245964 COMPL. DATE 11/06/2008 TOTAL DEPTH 12500 PERF.12384 - 12400												
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 247669 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10661 - 10734												
12	310 N	128	-0-	-182	-0-	-0-	128	2		N	-0-	53
01	279 N	278	-0-	-1	-0-	-0-	277	2	1	9	N	53
02	265 N	265	-0-	-0-	-0-	-0-	265	2			N	53
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	-0-	152	2			N	53
04	270 N	253	-0-	-17	-0-	-0-	253	2			N	53
05	279 N	167	-0-	-112	-0-	-0-	167	2			N	53
-----												
BELL, CHARLIE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1H RRCID -> 251864 COMPL. DATE 05/22/2009 TOTAL DEPTH 11003 PERF.11298 - 14473												
12	5115 X	4647	-0-	-468	-0-	-0-	4647	2			N	66
01	5084 X	4601	-0-	-483	-0-	-0-	4598	2	3	9	N	66
02	3780 X	3620	-0-	-160	-0-	-0-	3620	2			N	66
03	4185 X	4060	-0-	-125	-0-	-0-	4060	2			N	66
04	4050 X	3956	-0-	-94	-0-	-0-	3956	2			N	66
*05	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	-0-	4263	2			N	66

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740  
 TAYLOR, T.J. WELL #: 18H RRCID -> 252770 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF.11561 - 14879

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4371 X	4256	-0-	-115	-0-	4254	2	2	9	N	2	2	8	170	
01	4340 X	3739	-0-	-601	-0-	3735	2	4	9	N	4	4	8	170	
02	3724 X	3580	-0-	-144	-0-	3578	2	2	9	N	2	2	8	170	
03	4247 X	3694	-0-	-553	-0-	3693	2	1	9	N	1	1	8	170	
04	4110 X	3550	-0-	-560	-0-	3548	2	2	9	N	2	2	8	170	
05	4247 X	3681	-0-	-566	-0-	3681	2			N	-0-			170	

BLACK STONE MINERALS LP WELL #: 1 RRCID -> 254026 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10523 - 10722

12	372 N	342	-0-	-30	-0-	341	2	1	9	N	1	1	8	54
01	341 N	309	-0-	-32	-0-	308	2	1	9	N	1	1	8	54
02	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			N	-0-			54
03	341 N	298	-0-	-43	-0-	297	2	1	9	N	1	1	8	54
04	300 N	285	-0-	-15	-0-	283	2	2	9	N	2			56
05	341 N	289	-0-	-52	-0-	288	2	1	9	N	1			57

FORTUNE RESOURCES LLC 278755  
 WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 254632 COMPL. DATE 05/30/2009 TOTAL DEPTH 11271 PERF.13260 - 14820

12	7567 X	7567	-0-	-0-	-0-	7537	2	30	9	N	27			27
01	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2			N	-0-			27
02	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2			N	-0-			27
03	6946 X	6946	-0-	-0-	-0-	6946	2			N	-0-			27
*04	7366 X	7366	-0-	-0-	-0-	7362	2	4	9	N	4	4	8	27
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	-0-			-0-

ELLINGTON-ELLORA WELL #: 1H RRCID -> 254963 COMPL. DATE 12/28/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.16450 - 17164

12	20212 X	17498	-0-	-2714	-0-	17498	2			N	-0-			-0-
01	19654 X	16882	-0-	-2772	-0-	16882	2			N	-0-			-0-
02	17752 X	15064	-0-	-2688	-0-	15064	2			N	-0-			-0-
03	19530 X	15809	-0-	-3721	-0-	15809	2			N	-0-			-0-
*04	17730 X	11585	-0-	-6145	-0-	11585	2			N	-0-			-0-
05	17484 X	-0-	-0-	-17484	-0-					N	-0-			-0-

WALKER UNIT WELL #: 1H RRCID -> 256672 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11071 PERF.13939 - 15660

12	12400 X	9415	-0-	-2985	-0-	9349	2	66	9	N	60			60
01	11439 X	7734	-0-	-3705	-0-	7732	2	2	9	N	2			62
02	9072 X	7597	-0-	-1475	-0-	7591	2	6	9	N	5			67
03	10044 X	9457	-0-	-587	-0-	9451	2	6	9	N	5			72
*04	10021 X	10021	-0-	-0-	-0-	10017	2	4	9	N	4	4	8	72
05	9424 X	-0-	-0-	-9424	-0-					N	-0-			-0-

MARSHALL ANDERSON WELL #: 1H RRCID -> 261574 COMPL. DATE 05/06/2011 TOTAL DEPTH 11481 PERF.11738 - 17604

12	43276 X	34502	-0-	-8774	-0-	34502	2			N	-0-			-0-
01	39835 X	33006	-0-	-6829	-0-	33006	2			N	-0-			-0-
02	35784 X	28539	-0-	-7245	-0-	28539	2			N	-0-			-0-
03	36239 X	29492	-0-	-6747	-0-	29492	2			N	-0-			-0-
*04	35070 X	26399	-0-	-8671	-0-	26399	2			N	-0-			-0-
05	34503 X	-0-	-0-	-34503	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA						
GMX RESOURCES INC.				311408												
BROWN				WELL #: 1	RRCID -> 245409	COMPL. DATE 12/06/2008	TOTAL DEPTH 10933	PERF.10863	- 20873							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)-UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		260 N	260	-0-	-0-		46 1	214 3	N		-0-					1
01		1210 N	1210	-0-	-0-		234 1	976 3	N		-0-					1
02		56 N	51	-0-	-5		11 1	40 3	N		-0-					1
03		55 N	55	-0-	-0-		10 1	45 3	N		-0-					1
04		210 N	59	-0-	-151		9 1	50 3	N		-0-					1
*05		74 N	74	-0-	-0-		8 1	66 3	N		-0-					1
-----																
CALLISON				WELL #: 9H	RRCID -> 245695	COMPL. DATE 11/20/2008	TOTAL DEPTH 10363	PERF.11255	- 13375							
12		4278 X	3600	-0-	-678		642 1	2958 3	N		-0-					-0-
01		4185 X	3432	-0-	-753		663 1	2769 3	N		-0-					-0-
02		3132 X	3132	-0-	-0-		674 1	2458 3	N		-0-					-0-
03		3348 X	3348	-0-	-0-		594 1	2754 3	N		-0-					-0-
*04		3007 X	3007	-0-	-0-		464 1	2543 3	N		-0-					-0-
*05		3379 X	3379	-0-	-0-		382 1	2997 3	N		-0-					-0-
-----																
BOSH				WELL #: 11H	RRCID -> 246464	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 11033	PERF.11595	- 14545							
12		3534 X	3337	-0-	-197		595 1	2740 3	N		2					13
							2 9									
01		3534 X	3425	-0-	-109		662 1	2763 3	N		-0-					13
02		2895 X	2895	-0-	-0-		622 1	2272 3	N		1					14
							1 9									
03		3056 X	3056	-0-	-0-		542 1	2514 3	N		-0-					14
*04		2970 X	2970	-0-	-0-		458 1	2512 3	N		-0-					14
*05		2707 X	2707	-0-	-0-		306 1	2401 3	N		-0-					14
-----																
BALDWIN				WELL #: 17H	RRCID -> 246877	COMPL. DATE 02/13/2009	TOTAL DEPTH 10911	PERF.11375	- 15310							
12		9145 X	7489	-0-	-1656		42 1	7447 3	N		-0-					14
01		8742 X	7415	-0-	-1327		152 1	7263 3	N		-0-					14
02		6435 X	6435	-0-	-0-		103 1	6332 3	N		-0-					14
03		7043 X	7043	-0-	-0-		124 1	6919 3	N		-0-					14
*04		6411 X	6411	-0-	-0-		116 1	6295 3	N		-0-					14
*05		6608 X	6608	-0-	-0-		747 1	5861 3	N		-0-					14
-----																
VERHALEN "A"				WELL #: 2H	RRCID -> 250904	COMPL. DATE 05/03/2009	TOTAL DEPTH 10991	PERF.11486	- 15536							
12		5983 X	5812	-0-	-171		5812 3		N		-0-					-0-
01		5983 X	5650	-0-	-333		45 1	5605 3	N		-0-					-0-
02		4596 X	4596	-0-	-0-		4596 3		N		-0-					-0-
03		5125 X	5125	-0-	-0-		85 1	5040 3	N		-0-					-0-
*04		4399 X	4399	-0-	-0-		4399 3		N		-0-					-0-
*05		5903 X	5903	-0-	-0-		5903 3		N		-0-					-0-
-----																
VERHALEN "A"				WELL #: 1H	RRCID -> 253036	COMPL. DATE 12/29/2008	TOTAL DEPTH 10218	PERF. N/A								
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-				N		NO RPT					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
GMX RESOURCES INC.		//CONT.// 311408								
BLOCKER WARE		WELL #: 19H		RRCID -> 253050		COMPL. DATE 05/14/2009		TOTAL DEPTH 10965 PERF.11650 - 15750		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	8587 X	7420	-0-	-1167	-0-	1324 1	6096 3	N	-0-	-0-
01	8494 X	7159	-0-	-1335	-0-	1384 1	5775 3	N	-0-	-0-
02	5828 X	5828	-0-	-0-	-0-	1253 1	4575 3	N	-0-	-0-
03	6613 X	6613	-0-	-0-	-0-	1173 1	5440 3	N	-0-	-0-
*04	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	1001 1	5490 3	N	-0-	-0-
*05	6866 X	6866	-0-	-0-	-0-	776 1	6090 3	N	-0-	-0-
-----										
BLOCKER HEIRS		WELL #: 12H		RRCID -> 253054		COMPL. DATE 06/07/2009		TOTAL DEPTH 11010 PERF.11550 - 16250		
12	12710 X	10922	-0-	-1788	-0-	62 1	10860 3	N	-0-	-0-
01	12245 X	10882	-0-	-1363	-0-	223 1	10659 3	N	-0-	-0-
02	9677 X	9677	-0-	-0-	-0-	155 1	9522 3	N	-0-	-0-
03	10445 X	10445	-0-	-0-	-0-	184 1	10261 3	N	-0-	-0-
*04	9812 X	9812	-0-	-0-	-0-	177 1	9635 3	N	-0-	-0-
*05	11854 X	11854	-0-	-0-	-0-	1339 1	10515 3	N	-0-	-0-
-----										
HOLT		WELL #: 1H		RRCID -> 254596		COMPL. DATE 07/31/2009		TOTAL DEPTH 11068 PERF.11728 - 16209		
12	13113 X	10498	-0-	-2615	-0-	59 1	10439 3	N	-0-	3
01	12524 X	10103	-0-	-2421	-0-	207 1	9896 3	N	-0-	3
02	9367 X	9367	-0-	-0-	-0-	150 1	9217 3	N	-0-	3
03	9764 X	9764	-0-	-0-	-0-	172 1	9592 3	N	-0-	3
*04	9782 X	9782	-0-	-0-	-0-	177 1	9605 3	N	-0-	3
*05	10370 X	10370	-0-	-0-	-0-	284 1	10086 3	N	-0-	3
-----										
BALDWIN		WELL #: 14H		RRCID -> 254720		COMPL. DATE 04/22/2009		TOTAL DEPTH 10853 PERF.11239 - 15629		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	T. A.	2	-0-	2	-0-	2 3		N	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-	-0-
-----										
VERHALEN "C"		WELL #: 1H		RRCID -> 254867		COMPL. DATE 10/24/2009		TOTAL DEPTH 11137 PERF.11735 - 16910		
12	9145 X	7709	-0-	-1436	-0-	7709 3		N	-0-	-0-
01	8928 X	7611	-0-	-1317	-0-	60 1	7551 3	N	-0-	-0-
02	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6423 3		N	-0-	-0-
03	7207 X	7207	-0-	-0-	-0-	120 1	7087 3	N	-0-	-0-
*04	6675 X	6675	-0-	-0-	-0-	6675 3		N	-0-	-0-
*05	6795 X	6795	-0-	-0-	-0-	6795 3		N	-0-	-0-
-----										
VERHALEN "B"		WELL #: 1H		RRCID -> 255049		COMPL. DATE 09/02/2009		TOTAL DEPTH 11044 PERF.11475 - 16500		
12	9858 X	8897	-0-	-961	-0-	8897 3		N	-0-	-0-
01	9517 X	8727	-0-	-790	-0-	69 1	8658 3	N	-0-	-0-
02	7722 X	7722	-0-	-0-	-0-	7722 3		N	-0-	-0-
03	8078 X	8078	-0-	-0-	-0-	134 1	7944 3	N	-0-	-0-
*04	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	7678 3		N	-0-	-0-
*05	7423 X	7423	-0-	-0-	-0-	7423 3		N	-0-	-0-
-----										
AUSTIN, MIA		WELL #: 1H		RRCID -> 255413		COMPL. DATE 02/13/2010		TOTAL DEPTH 10988 PERF.11510 - 15978		
12	20398 X	19402	-0-	-996	-0-	109 1	19293 3	N	-0-	-0-
01	19685 X	17174	-0-	-2511	-0-	352 1	16822 3	N	-0-	-0-
02	15570 X	15570	-0-	-0-	-0-	249 1	15321 3	N	-0-	-0-
03	16470 X	16470	-0-	-0-	-0-	291 1	16179 3	N	-0-	-0-
*04	15468 X	15468	-0-	-0-	-0-	280 1	15188 3	N	-0-	-0-
*05	14997 X	14997	-0-	-0-	-0-	411 1	14586 3	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
GMX RESOURCES INC.		//CONT.// 311408										
VERHALEN "D"		WELL #:		1H	RRCID ->	255875	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	11164	PERF.11495 - 16037	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	9994 X	9994	-0-	-0-	-0-	9994	3		N	-0-	-0-	
01	10939 X	10939	-0-	-0-	-0-	87	1	10852	3	N	-0-	
02	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	7141	3		N	-0-	-0-	
03	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	131	1	7737	3	N	-0-	
*04	7418 X	7418	-0-	-0-	-0-	7418	3		N	-0-	-0-	
*05	7663 X	7663	-0-	-0-	-0-	7663	3		N	-0-	-0-	
-----												
SNIDER "A"		WELL #:		1H	RRCID ->	255908	COMPL. DATE	11/08/2009	TOTAL DEPTH	11501	PERF. N/A	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
VERHALEN "E"		WELL #:		1H	RRCID ->	256207	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	10317	PERF.11363 - 15750	
12	14074 X	12087	-0-	-1987	-0-	12087	3		N	-0-	-0-	
01	13423 X	12264	-0-	-1159	-0-	97	1	12167	3	N	-0-	
02	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	9984	3		N	-0-	-0-	
03	10549 X	10549	-0-	-0-	-0-	175	1	10374	3	N	-0-	
*04	10148 X	10148	-0-	-0-	-0-	10148	3		N	-0-	-0-	
*05	10239 X	10239	-0-	-0-	-0-	10239	3		N	-0-	-0-	
-----												
BELL		WELL #:		5H	RRCID ->	256208	COMPL. DATE	12/22/2009	TOTAL DEPTH	11025	PERF.11378 - 15548	
12	7750 X	7319	-0-	-431	-0-	1306	1	6013	3	N	-0-	
01	7471 X	6982	-0-	-489	-0-	1349	1	5633	3	N	-0-	
02	6024 X	6024	-0-	-0-	-0-	1295	1	4729	3	N	-0-	
03	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	1139	1	5283	3	N	-0-	
*04	5965 X	5965	-0-	-0-	-0-	920	1	5045	3	N	-0-	
*05	5919 X	5919	-0-	-0-	-0-	669	1	5250	3	N	-0-	
-----												
BOSH		WELL #:		19H	RRCID ->	258074	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	10305	PERF.12059 - 16200	
12	14694 X	11839	-0-	-2855	-0-	67	1	11772	3	N	-0-	
01	14136 X	10821	-0-	-3315	-0-	222	1	10599	3	N	-0-	
02	8958 X	8958	-0-	-0-	-0-	143	1	8815	3	N	-0-	
03	9327 X	9327	-0-	-0-	-0-	165	1	9162	3	N	-0-	
*04	8991 X	8991	-0-	-0-	-0-	162	1	8829	3	N	-0-	
*05	9053 X	9053	-0-	-0-	-0-	248	1	8805	3	N	-0-	
-----												
BLOCKER HEIRS		WELL #:		20H	RRCID ->	258076	COMPL. DATE	04/08/2010	TOTAL DEPTH	10294	PERF.11253 - 15631	
12	18910 X	16210	-0-	-2700	-0-	91	1	16119	3	N	-0-	
01	18352 X	16950	-0-	-1402	-0-	348	1	16602	3	N	-0-	
02	13790 X	13790	-0-	-0-	-0-	221	1	13569	3	N	-0-	
03	14762 X	14762	-0-	-0-	-0-	261	1	14501	3	N	-0-	
*04	13948 X	13948	-0-	-0-	-0-	252	1	13696	3	N	-0-	
*05	14360 X	14360	-0-	-0-	-0-	1623	1	12737	3	N	-0-	
-----												
VERHALEN "D"		WELL #:		3H	RRCID ->	258077	COMPL. DATE	04/12/2010	TOTAL DEPTH	11484	PERF.11410 - 16256	
12	17763 X	14755	-0-	-3008	-0-	14755	3		N	-0-	-0-	
01	17050 X	14494	-0-	-2556	-0-	115	1	14379	3	N	-0-	
02	12474 X	12474	-0-	-0-	-0-	12474	3		N	-0-	-0-	
03	14596 X	14596	-0-	-0-	-0-	243	1	14353	3	N	-0-	
*04	12616 X	12616	-0-	-0-	-0-	12616	3		N	-0-	-0-	
*05	12803 X	12803	-0-	-0-	-0-	12803	3		N	-0-	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
GMX RESOURCES INC.		//CONT.// 311408										
BLOCKER HEIRS		WELL #: 14H		RRCID -> 259603		COMPL. DATE 06/26/2010		TOTAL DEPTH 11079 PERF.11254 - 16361				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	21421 X	17452	-0-	-3969	-0-	98	1	17354	3	N	-0-	-0-
01	19375 X	17545	-0-	-1830	-0-	360	1	17185	3	N	-0-	-0-
02	14164 X	14164	-0-	-0-	-0-	227	1	13937	3	N	-0-	-0-
03	16032 X	16032	-0-	-0-	-0-	283	1	15749	3	N	-0-	-0-
*04	16520 X	16520	-0-	-0-	-0-	299	1	16221	3	N	-0-	-0-
*05	16155 X	16155	-0-	-0-	-0-	443	1	15712	3	N	-0-	-0-
-----												
HOLT		WELL #: 2H		RRCID -> 259604		COMPL. DATE 09/08/2010		TOTAL DEPTH 11116 PERF.11175 - 16461				
12	34317 X	27273	-0-	-7044	-0-	154	1	27119	3	N	-0-	-0-
01	32860 X	21136	-0-	-11724	-0-	433	1	20703	3	N	-0-	-0-
02	17125 X	17125	-0-	-0-	-0-	274	1	16851	3	N	-0-	-0-
03	9347 X	9347	-0-	-0-	-0-	165	1	9182	3	N	-0-	-0-
*04	16054 X	16054	-0-	-0-	-0-	290	1	15764	3	N	-0-	-0-
*05	25696 X	25696	-0-	-0-	-0-	2903	1	22793	3	N	-0-	-0-
-----												
SHAW		WELL #: 1H		RRCID -> 259689		COMPL. DATE 09/30/2010		TOTAL DEPTH 11080 PERF.11150 - 16411				
12	33418 X	28168	-0-	-5250	-0-	28168	3			N	-0-	-0-
01	31620 X	27288	-0-	-4332	-0-	27288	3			N	-0-	-0-
02	23927 X	23927	-0-	-0-	-0-	23927	3			N	-0-	-0-
03	25527 X	25527	-0-	-0-	-0-	25527	3			N	-0-	-0-
*04	23629 X	23629	-0-	-0-	-0-	23629	3			N	-0-	-0-
*05	24458 X	24458	-0-	-0-	-0-	24458	3			N	-0-	-0-
-----												
VERHALEN "F"		WELL #: 1H		RRCID -> 260010		COMPL. DATE 07/08/2010		TOTAL DEPTH 11028 PERF.11100 - 16431				
12	29450 X	24856	-0-	-4594	-0-	24856	3			N	-0-	-0-
01	28365 X	23804	-0-	-4561	-0-	189	1	23615	3	N	-0-	-0-
02	20520 X	20520	-0-	-0-	-0-	20520	3			N	-0-	-0-
03	22134 X	22134	-0-	-0-	-0-	368	1	21766	3	N	-0-	-0-
*04	20895 X	20895	-0-	-0-	-0-	20895	3			N	-0-	-0-
*05	21002 X	21002	-0-	-0-	-0-	21002	3			N	-0-	-0-
-----												
VERHALEN "E"		WELL #: 6H		RRCID -> 261076		COMPL. DATE 04/19/2010		TOTAL DEPTH 11141 PERF.11271 - 15716				
12	16988 X	14941	-0-	-2047	-0-	14941	3			N	-0-	-0-
01	16926 X	14410	-0-	-2516	-0-	114	1	14296	3	N	-0-	-0-
02	12582 X	12582	-0-	-0-	-0-	12582	3			N	-0-	-0-
03	13533 X	13533	-0-	-0-	-0-	225	1	13308	3	N	-0-	-0-
*04	12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	12821	3			N	-0-	-0-
*05	13021 X	13021	-0-	-0-	-0-	13021	3			N	-0-	-0-
-----												
BLOCKER HEIRS		WELL #: 21H		RRCID -> 261481		COMPL. DATE 10/18/2010		TOTAL DEPTH 11033 PERF.11005 - 16457				
12	28179 X	21672	-0-	-6507	-0-	122	1	21550	3	N	-0-	-0-
01	26629 X	20537	-0-	-6092	-0-	421	1	20116	3	N	-0-	-0-
02	17767 X	17767	-0-	-0-	-0-	284	1	17483	3	N	-0-	-0-
03	20384 X	20384	-0-	-0-	-0-	360	1	20024	3	N	-0-	-0-
*04	20050 X	20050	-0-	-0-	-0-	362	1	19688	3	N	-0-	-0-
*05	19667 X	19667	-0-	-0-	-0-	539	1	19128	3	N	-0-	-0-
-----												
VERHALEN "B"		WELL #: 7H		RRCID -> 261851		COMPL. DATE 11/25/2010		TOTAL DEPTH 11041 PERF.11100 - 16117				
12	29822 X	23996	-0-	-5826	-0-	23996	3			N	-0-	-0-
01	28799 X	23163	-0-	-5636	-0-	184	1	22979	3	N	-0-	-0-
02	21562 X	21562	-0-	-0-	-0-	21562	3			N	-0-	-0-
03	23448 X	23448	-0-	-0-	-0-	390	1	23058	3	N	-0-	-0-
*04	22067 X	22067	-0-	-0-	-0-	22067	3			N	-0-	-0-
*05	22057 X	22057	-0-	-0-	-0-	22057	3			N	-0-	-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
GMX RESOURCES INC.		//CONT.// 311408										
VERHALEN "A"		WELL #:		8H	RRCID ->	261914	COMPL. DATE	01/24/2011	TOTAL DEPTH	11105	PERF.11224 -	17772
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	50375 X	36856	-0-	-13519	-0-	36856	3	N	-0-			-0-
01	47554 X	37823	-0-	-9731	-0-	300	1	N	-0-	37523	3	-0-
02	32676 X	32676	-0-	-0-	-0-	32676	3	N	-0-			-0-
03	39558 X	39558	-0-	-0-	-0-	658	1	N	-0-	38900	3	-0-
*04	34866 X	34866	-0-	-0-	-0-	34866	3	N	-0-			-0-
*05	34984 X	34984	-0-	-0-	-0-	34984	3	N	-0-			-0-
-----												
VERHALEN "A"		WELL #:		5H	RRCID ->	262215	COMPL. DATE	01/20/2011	TOTAL DEPTH	11132	PERF.11310 -	17422
12	40393 X	32315	-0-	-8078	-0-	32315	3	N	-0-			-0-
01	38626 X	30829	-0-	-7797	-0-	244	1	N	-0-	30585	3	-0-
02	26698 X	26698	-0-	-0-	-0-	26698	3	N	-0-			-0-
03	28325 X	28325	-0-	-0-	-0-	471	1	N	-0-	27854	3	-0-
*04	27263 X	27263	-0-	-0-	-0-	27263	3	N	-0-			-0-
*05	27055 X	27055	-0-	-0-	-0-	27055	3	N	-0-			-0-
-----												
MIA AUSTIN		WELL #:		10H	RRCID ->	262478	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	10957	PERF.11411 -	18041
12	73408 X	59202	-0-	-14206	-0-	334	1	N	-0-			-0-
01	70463 X	57553	-0-	-12910	-0-	1180	1	N	-0-	56373	3	-0-
02	50219 X	50219	-0-	-0-	-0-	803	1	N	-0-	49416	3	-0-
03	53581 X	53581	-0-	-0-	-0-	946	1	N	-0-	52635	3	-0-
*04	51195 X	51195	-0-	-0-	-0-	925	1	N	-0-	50270	3	-0-
*05	50520 X	50520	-0-	-0-	-0-	1385	1	N	-0-	49135	3	-0-
-----												
MERCER		WELL #:		11H	RRCID ->	263072	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11050 -	15901
12	33077 X	25699	-0-	-7378	-0-	145	1	N	-0-	25554	3	-0-
01	32240 X	25309	-0-	-6931	-0-	519	1	N	-0-	24790	3	-0-
02	21805 X	21805	-0-	-0-	-0-	349	1	N	-0-	21456	3	-0-
03	23188 X	23188	-0-	-0-	-0-	409	1	N	-0-	22779	3	-0-
*04	21661 X	21661	-0-	-0-	-0-	391	1	N	-0-	21270	3	-0-
*05	21722 X	21722	-0-	-0-	-0-	595	1	N	-0-	21127	3	-0-
-----												
HAMILTON		WELL #:		1H	RRCID ->	263074	COMPL. DATE	12/07/2010	TOTAL DEPTH	11079	PERF.11150 -	16350
12	28954 X	23057	-0-	-5897	-0-	23057	3	N	-0-			-0-
01	27590 X	22095	-0-	-5495	-0-	175	1	N	-0-	21920	3	-0-
02	19194 X	19194	-0-	-0-	-0-	19194	3	N	-0-			-0-
03	20394 X	20394	-0-	-0-	-0-	339	1	N	-0-	20055	3	-0-
*04	19234 X	19234	-0-	-0-	-0-	19234	3	N	-0-			-0-
*05	19173 X	19173	-0-	-0-	-0-	19173	3	N	-0-			-0-
-----												
BELL		WELL #:		6H	RRCID ->	263075	COMPL. DATE	03/27/2011	TOTAL DEPTH	11067	PERF.11200 -	17341
12	61380 X	50630	-0-	-10750	-0-	285	1	N	-0-	50345	3	-0-
01	59303 X	48450	-0-	-10853	-0-	994	1	N	-0-	47456	3	-0-
02	41823 X	41823	-0-	-0-	-0-	669	1	N	-0-	41154	3	-0-
03	46334 X	46334	-0-	-0-	-0-	818	1	N	-0-	45516	3	-0-
*04	43129 X	43129	-0-	-0-	-0-	779	1	N	-0-	42350	3	-0-
*05	42749 X	42749	-0-	-0-	-0-	1172	1	N	-0-	41577	3	-0-
-----												
AUSTIN, MIA		WELL #:		3H	RRCID ->	263522	COMPL. DATE	12/04/2010	TOTAL DEPTH	10970	PERF.11431 -	16420
12	43648 X	33482	-0-	-10166	-0-	189	1	N	-0-	33293	3	-0-
01	41726 X	31432	-0-	-10294	-0-	645	1	N	-0-	30787	3	-0-
02	26788 X	26788	-0-	-0-	-0-	429	1	N	-0-	26359	3	-0-
03	28456 X	28456	-0-	-0-	-0-	502	1	N	-0-	27954	3	-0-
*04	26993 X	26993	-0-	-0-	-0-	488	1	N	-0-	26505	3	-0-
*05	26081 X	26081	-0-	-0-	-0-	2947	1	N	-0-	23134	3	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
GMX RESOURCES INC.		//CONT.// 311408											
BLOCKER WARE		WELL #:		8H	RRCID ->	263848	COMPL. DATE	05/11/2010	TOTAL DEPTH	11020	PERF.11970	- 16141	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	23994 X	19975	-0-	-4019	-0-	113	1	19862	3	N	-0-	-0-	-0-
01	23653 X	19255	-0-	-4398	-0-	395	1	18860	3	N	-0-	-0-	-0-
02	16814 X	16814	-0-	-0-	-0-	269	1	16545	3	N	-0-	-0-	-0-
03	17930 X	17930	-0-	-0-	-0-	317	1	17613	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	17135 X	17135	-0-	-0-	-0-	310	1	16825	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	17824 X	17824	-0-	-0-	-0-	2014	1	15810	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
MIA AUSTIN		WELL #:		6H	RRCID ->	263854	COMPL. DATE	11/07/2010	TOTAL DEPTH	10946	PERF.11336	- 17416	
12	46841 X	36609	-0-	-10232	-0-	206	1	36403	3	N	-0-	-0-	-0-
01	44516 X	35841	-0-	-8675	-0-	735	1	35106	3	N	-0-	-0-	-0-
02	30993 X	30993	-0-	-0-	-0-	496	1	30497	3	N	-0-	-0-	-0-
03	32825 X	32825	-0-	-0-	-0-	579	1	32246	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	31600 X	31600	-0-	-0-	-0-	571	1	31029	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	33773 X	33773	-0-	-0-	-0-	3816	1	29957	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
HOLT-BOSH (ALLOCATION)		WELL #:		5H	RRCID ->	264359	COMPL. DATE	05/11/2011	TOTAL DEPTH	11126	PERF.11440	- 18016	
12	61752 X	51074	-0-	-10678	-0-	288	1	50786	3	N	-0-	-0-	-0-
01	58993 X	49488	-0-	-9505	-0-	1015	1	48473	3	N	-0-	-0-	-0-
02	43752 X	43752	-0-	-0-	-0-	700	1	43052	3	N	-0-	-0-	-0-
03	48546 X	48546	-0-	-0-	-0-	857	1	47689	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	46324 X	46324	-0-	-0-	-0-	837	1	45487	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	42583 X	42583	-0-	-0-	-0-	1167	1	41416	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
BLOCKER WARE		WELL #:		23H	RRCID ->	264492	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	11003	PERF.11101	- 15938	
12	28427 X	22799	-0-	-5628	-0-	128	1	22671	3	N	-0-	-0-	-0-
01	26877 X	22192	-0-	-4685	-0-	455	1	21737	3	N	-0-	-0-	-0-
02	19480 X	19480	-0-	-0-	-0-	312	1	19168	3	N	-0-	-0-	-0-
03	20552 X	20552	-0-	-0-	-0-	363	1	20189	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	19092 X	19092	-0-	-0-	-0-	345	1	18747	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	18911 X	18911	-0-	-0-	-0-	518	1	18393	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
BALDWIN-MIA AUSTIN (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	264658	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	10924	PERF.11972	- 17923	
12	54498 X	44722	-0-	-9776	-0-	252	1	44470	3	N	-0-	-0-	-0-
01	52173 X	43050	-0-	-9123	-0-	883	1	42167	3	N	-0-	-0-	-0-
02	37258 X	37258	-0-	-0-	-0-	596	1	36662	3	N	-0-	-0-	-0-
03	39779 X	39779	-0-	-0-	-0-	702	1	39077	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	37423 X	37423	-0-	-0-	-0-	676	1	36747	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	37151 X	37151	-0-	-0-	-0-	1018	1	36133	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
BOSH-HEISMAN (ALLOCATION)		WELL #:		17H	RRCID ->	264736	COMPL. DATE	12/25/2010	TOTAL DEPTH	11124	PERF.11204	- 17368	
12	58156 X	47693	-0-	-10463	-0-	269	1	47424	3	N	-0-	-0-	-0-
01	55707 X	46389	-0-	-9318	-0-	951	1	45438	3	N	-0-	-0-	-0-
02	44520 X	40931	-0-	-3589	-0-	655	1	40276	3	N	-0-	-0-	-0-
03	49290 X	43062	-0-	-6228	-0-	760	1	42302	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	47700 X	40638	-0-	-7062	-0-	734	1	39904	3	N	-0-	-0-	-0-
05	47678 X	40891	-0-	-6787	-0-	1121	1	39770	3	N	-0-	-0-	-0-
-----													
HOLT-BH-BW-ALLOCATION		WELL #:		1H	RRCID ->	265177	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	11034	PERF.11125	- 17659	
12	65100 X	56724	-0-	-8376	-0-	320	1	56404	3	N	-0-	-0-	-0-
01	68231 X	54632	-0-	-13599	-0-	1120	1	53512	3	N	-0-	-0-	-0-
02	INC G-10	47865	-0-	47865	47865	766	1	47099	3	N	-0-	-0-	-0-
03	INC G-10	51884	-0-	51884	99749	916	1	50968	3	N	-0-	-0-	-0-
04	INC G-10	49551	-0-	49551	149300	895	1	48656	3	N	-0-	-0-	-0-
05	INC G-10	47331	-0-	47331	196631	1297	1	46034	3	N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
GMX RESOURCES INC.		//CONT.//		311408									
BALDWIN-MERCER (ALLOCATION)		WELL #:		1H	RRCID ->	265753	COMPL. DATE	05/14/2011	TOTAL DEPTH	10938	PERF.11383	- 17895	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	209808	X	80918	-0-	-128890	-0-	456	1	80462	3	N	-0-	-0-
01	209808	X	77794	-0-	-132014	-0-	1595	1	76199	3	N	-0-	-0-
02	79380	X	67704	-0-	-11676	-0-	1083	1	66621	3	N	-0-	-0-
03	87761	X	71990	-0-	-15771	-0-	1271	1	70719	3	N	-0-	-0-
04	81600	X	67571	-0-	-14029	-0-	1221	1	66350	3	N	-0-	-0-
05	80910	X	66599	-0-	-14311	-0-	1825	1	64774	3	N	-0-	-0-
-----													
SNIDER-JONES-WINOCOUR (ALLOCATN)		WELL #:			RRCID ->	268288	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.10744	- 15659	
12	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----													
GOODRICH PETROLEUM COMPANY				314909									
SEALEY, TAYLOR GU		WELL #:		1	RRCID ->	243266	COMPL. DATE	03/11/2009	TOTAL DEPTH	11195	PERF. 9160	- 11000	
12	7306	X	7306	-0-	-0-	-0-	620	1	6669	2	Y	15	26
01	7130	X	7048	-0-	-82	-0-	562	1	6477	2	Y	8	33
02	6473	X	6473	-0-	-0-	-0-	544	1	5920	2	Y	8	41
03	7128	X	7128	-0-	-0-	-0-	583	1	6500	2	Y	41	5
04	6870	X	6802	-0-	-68	-0-	570	1	6209	2	Y	21	26
05	7099	X	6377	-0-	-722	-0-	573	1	5782	2	Y	20	46
-----													
SEALEY, BILLY GU		WELL #:		7	RRCID ->	243267	COMPL. DATE	03/03/2009	TOTAL DEPTH	11384	PERF. 9222	- 11176	
12	4464	X	3598	-0-	-866	-0-	207	1	3390	2	Y	1	1
01	4216	X	3315	-0-	-901	-0-	207	1	3108	2	Y	-0-	1
02	3640	X	3458	-0-	-182	-0-	198	1	3258	2	Y	2	3
03	3751	X	3575	-0-	-176	-0-	198	1	3368	2	Y	8	2
04	3630	X	3290	-0-	-340	-0-	194	1	3094	2	Y	2	4
05	3844	X	3027	-0-	-817	-0-	183	1	2843	2	Y	1	5
-----													
SWILEY, T. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	243268	COMPL. DATE	08/21/2008	TOTAL DEPTH	11570	PERF.11306	- 11434	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

-----															
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		314909											
TUCKER		WELL #:		1	RRCID -> 245600			COMPL. DATE 01/07/2009			TOTAL DEPTH 14700 PERF.14008 - 14224				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)STATUS	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
-----															
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LUTHERAN CHURCH				WELL #:		4	RRCID -> 247048			COMPL. DATE 06/18/2009			TOTAL DEPTH 11350 PERF. 9230 - 11152		
12	2852	N	2452	-0-	-400	-0-	413	1	2004	2	Y	32	27	1	15
							35	9							
01	2728	N	2205	-0-	-523	-0-	108	1	2052	2	Y	41	33	1	23
							45	9							
02	2191	N	2191	-0-	-0-	-0-	103	1	2044	2	Y	40	42	1	21
							44	9							
03	2479	N	2479	-0-	-0-	-0-	114	1	2299	2	Y	60	53	1	28
							66	9							
04	2359	N	2359	-0-	-0-	-0-	110	1	2186	2	Y	57	53	1	32
							63	9							
05	2418	N	2112	-0-	-306	-0-	101	1	1934	2	Y	70	74	1	28
							77	9							
-----															
HILLIN, JOE BAILEY				WELL #:		1	RRCID -> 250120			COMPL. DATE 02/16/2009			TOTAL DEPTH 11275 PERF. 9314 - 11008		
12	10695	X	10074	-0-	-621	-0-	280	1	9794	2	Y	-0-			-0-
01	10633	X	10188	-0-	-445	-0-	289	1	9899	2	Y	-0-			-0-
02	9436	X	8999	-0-	-437	-0-	272	1	8727	2	Y	-0-			-0-
03	10447	X	9416	-0-	-1031	-0-	274	1	9142	2	Y	-0-			-0-
04	10110	X	9475	-0-	-635	-0-	280	1	9195	2	Y	-0-			-0-
05	10199	X	9722	-0-	-477	-0-	281	1	9441	2	Y	-0-			-0-
-----															
SEALEY, TAYLOR GU				WELL #:		3H	RRCID -> 250242			COMPL. DATE 06/24/2009			TOTAL DEPTH 10990 PERF.11235 - 15800		
12	16709	X	15530	-0-	-1179	-0-	42	1	15487	2	N	1	1	8	13
							1	9							
01	15562	X	14985	-0-	-577	-0-	14983	2	2	9	N	2	2	8	13
02	14056	X	13758	-0-	-298	-0-	13741	2	17	9	N	15	1	8	27
03	15562	X	14785	-0-	-777	-0-	21	1	14736	2	N	25	30	1	22
							28	9							
04	15030	X	13781	-0-	-1249	-0-	21	1	13759	2	N	1			23
							1	9							
05	15531	X	13631	-0-	-1900	-0-	13631	2			N	-0-			23
-----															
WILLIAMS, J.K.				WELL #:		7H	RRCID -> 250842			COMPL. DATE 05/10/2009			TOTAL DEPTH 11011 PERF.11174 - 15338		
12	7285	X	6923	-0-	-362	-0-	375	1	6545	2	Y	3	5	1	1
							3	9							
01	7285	X	6642	-0-	-643	-0-	333	1	6309	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	6216	X	5458	-0-	-758	-0-	262	1	5196	2	Y	-0-			-0-
03	6913	X	5624	-0-	-1289	-0-	265	1	5359	2	Y	-0-			-0-
04	6690	X	5642	-0-	-1048	-0-	270	1	5372	2	Y	-0-			-0-
05	6913	X	5509	-0-	-1404	-0-	273	1	5236	2	Y	-0-			-0-
-----															
BEARD/TAYLOR HAY GU				WELL #:		1H	RRCID -> 252558			COMPL. DATE 06/26/2009			TOTAL DEPTH 15718 PERF.11052 - 15276		
12	8153	X	7330	-0-	-823	-0-	397	1	6933	2	Y	-0-			-0-
01	8153	X	7031	-0-	-1122	-0-	352	1	6679	2	Y	-0-			-0-
02	6188	X	6055	-0-	-133	-0-	291	1	5764	2	Y	-0-			-0-
03	6851	X	6379	-0-	-472	-0-	300	1	6079	2	Y	-0-			-0-
04	6630	X	6041	-0-	-589	-0-	290	1	5751	2	Y	-0-			-0-
05	6851	X	5970	-0-	-881	-0-	296	1	5674	2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		314909									
SWILEY, T. HAY GU		WELL #:		4H	RRCID ->	253172	COMPL. DATE	08/17/2009	TOTAL DEPTH	11343	PERF.11356	- 16336	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		11253 X	10460	-0-	-793	-0-	664 1	9795 2	Y	1	1 8		22
							1 9						
01		11253 X	10090	-0-	-1163	-0-	699 1	9390 2	Y	1	1 8		22
							1 9						
02		10752 X	9636	-0-	-1116	-0-	657 1	8978 2	Y	1	1 8		22
							1 9						
03		11408 X	9022	-0-	-2386	-0-	685 1	8337 2	Y	-0-			22
04		10440 X	9298	-0-	-1142	-0-	682 1	8616 2	Y	-0-			22
05		10664 X	8988	-0-	-1676	-0-	639 1	8349 2	Y	-0-			22
LUTHERAN CHURCH		WELL #:		5HR	RRCID ->	253729	COMPL. DATE	05/23/2009	TOTAL DEPTH	11084	PERF.14207	- 11133	
12		7564 X	6956	-0-	-608	-0-	377 1	6579 2	Y	-0-			-0-
							1 9						-0-
01		7564 X	6647	-0-	-917	-0-	333 1	6314 2	Y	-0-			-0-
							1 9						-0-
02		6160 X	5772	-0-	-388	-0-	277 1	5495 2	Y	-0-			-0-
							1 9						-0-
03		6820 X	6156	-0-	-664	-0-	290 1	5866 2	Y	-0-			-0-
							1 9						-0-
04		6600 X	6104	-0-	-496	-0-	293 1	5811 2	Y	-0-			-0-
							1 9						-0-
05		6820 X	6084	-0-	-736	-0-	302 1	5782 2	Y	-0-			-0-
HAY, BILLY HARRIS GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	255577	COMPL. DATE	12/11/2009	TOTAL DEPTH	11342	PERF.11242	- 16033	
12		22909 X	18669	-0-	-4240	-0-	18669 2		Y	-0-			-0-
							2						-0-
01		21917 X	18661	-0-	-3256	-0-	18661 2		Y	-0-			-0-
							2						-0-
02		18760 X	16329	-0-	-2431	-0-	16329 2		Y	-0-			-0-
							2						-0-
03		20429 X	17179	-0-	-3250	-0-	17179 2		Y	-0-			-0-
							2						-0-
04		19110 X	16878	-0-	-2232	-0-	16878 2		Y	-0-			-0-
							2						-0-
05		18662 X	16524	-0-	-2138	-0-	16524 2		Y	-0-			-0-
BILLY HARRIS HAY GU 2		WELL #:		1H	RRCID ->	257773	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	11191	PERF.11708	- 17294	
12		19778 X	17234	-0-	-2544	-0-	17219 2	15 9	Y	14	13 1		4
							2						5
01		18538 X	16408	-0-	-2130	-0-	16407 2	1 9	Y	1			5
							2						3
02		16240 X	14443	-0-	-1797	-0-	14421 2	22 9	Y	20	22 1		3
							2						2
03		17980 X	15030	-0-	-2950	-0-	15022 2	8 9	Y	7	8 1		2
							2						18
04		17040 X	14752	-0-	-2288	-0-	14734 2	18 9	Y	16			18
							2						14
05		17236 X	14318	-0-	-2918	-0-	14306 2	12 9	Y	11	15 1		14
MCRAE HAY GU		WELL #:		5H	RRCID ->	258167	COMPL. DATE	06/10/2010	TOTAL DEPTH	11074	PERF.11228	- 16291	
12		21948 X	18014	-0-	-3934	-0-	731 1	17260 2	Y	21	29 1		1
							23 9						
01		21328 X	17842	-0-	-3486	-0-	737 1	17105 2	Y	-0-			1
							1						4
02		16436 X	15861	-0-	-575	-0-	699 1	15159 2	Y	3			4
							3 9						
03		18197 X	16619	-0-	-1578	-0-	741 1	15794 2	Y	76	68 1		12
							84 9						
04		17610 X	16146	-0-	-1464	-0-	740 1	15400 2	Y	5			17
							6 9						
05		18011 X	16796	-0-	-1215	-0-	716 1	16063 2	Y	15			32
							17 9						
S.W. HENDERSON HAY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	261800	COMPL. DATE	10/20/2010	TOTAL DEPTH	14953	PERF.14982	- 19046	
12		23777 X	2285	-0-	-21492	-0-	105 1	2180 2	N	-0-			12
							1						12
01		22072 X	16930	-0-	-5142	-0-	386 1	16544 2	N	-0-			12
							1						12
02		14840 X	12553	-0-	-2287	-0-	488 1	12065 2	N	-0-			12
							1						12
03		16368 X	14188	-0-	-2180	-0-	538 1	13650 2	N	-0-			12
							1						12
04		15900 X	5230	-0-	-10670	-0-	209 1	5021 2	N	-0-			12
							1						12
05		16430 X	-0-	-0-	-16430	-0-			N	-0-			12

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		314909									
R. DEAN HAY (SL) GU		WELL #:		1H	RRCID ->	262042	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	11017	PERF.11017 - 16131		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
R. DEAN HAY (SL) GU		WELL #:		1SL	RRCID ->	262643	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12	64790 X	52570	-0-	-12220	-0-	1902	1	50655	2	N	12	40	
						13	9						
01	64790 X	51939	-0-	-12851	-0-	1912	1	49961	2	N	60	100	
						66	9						
02	43514 X	43514	-0-	-0-	-0-	1676	1	41838	2	N	-0-	100	
03	45416 X	45416	-0-	-0-	-0-	1912	1	43504	2	N	-0-	100	
04	44126 X	44126	-0-	-0-	-0-	1850	1	42276	2	N	-0-	100	
*05	41617 X	41617	-0-	-0-	-0-	1901	1	39716	2	N	-0-	100	
-----													
R. DEAN HAY (SL) GU		WELL #:		2H	RRCID ->	262645	COMPL. DATE	12/20/2010	TOTAL DEPTH	10617	PERF.10622 - 16346		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
-----													
HAY, H. NELSON		WELL #:		1H	RRCID ->	263908	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	15184	PERF.14983 - 19844		
12	97619 X	56617	-0-	-41002	-0-	56617	2		N	-0-		60	
01	89342 X	51357	-0-	-37985	-0-	51357	2		N	-0-		60	
02	54292 X	42237	-0-	-12055	-0-	42237	2		N	-0-		60	
03	60109 X	43263	-0-	-16846	-0-	43263	2		N	-0-		60	
04	58170 X	38188	-0-	-19982	-0-	38188	2		N	-0-		60	
05	56606 X	36565	-0-	-20041	-0-	36565	2		N	-0-		60	
-----													
ACLCO HAY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	267038	COMPL. DATE	02/10/2012	TOTAL DEPTH	15796	PERF. N/A		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
*02	T. A.	2331	-0-	2331	2331	2331	2		N	-0-		-0-	
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2331	2331			N	-0-		-0-	
04	T. A.	22125	-0-	22125	24456	22125	2		N	-0-		-0-	
05	T. A.	214964	-0-	214964	239420	214964	2		N	-0-		-0-	
-----													
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781		WELL #:		2	RRCID ->	246403	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	11748	PERF.11440 - 11680
CHAPMAN-KELLY UNIT													
12	620 N	213	-0-	-407	-0-	213	2		Y	-0-		-0-	
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		Y	-0-		-0-	
02	T. A.	630	-0-	630	630	630	2		Y	-0-		-0-	
03	T. A.	337	-0-	337	967	337	2		Y	-0-		-0-	
04	T. A.	120	-0-	120	1087	120	2		Y	-0-		-0-	
05	T. A.	121	-0-	121	1208	121	2		Y	-0-		-0-	

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
MARATHON OIL COMPANY 525380													
U.S.A. DOUBLE H WELL #: 1 RRCID -> 257694 COMPL. DATE 07/18/2010 TOTAL DEPTH 12226 PERF.12428 - 12917													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
12	11842 X	9727	-0-	-2115	-0-	799	1	8928	2	N	-0-	8	
01	11470 X	9049	-0-	-2421	-0-	806	1	8243	2	N	-0-	8	
02	9548 X	7641	-0-	-1907	-0-	692	1	6949	2	N	-0-	8	
03	10571 X	8023	-0-	-2548	-0-	806	1	7217	2	N	-0-	8	
04	9510 X	7760	-0-	-1750	-0-	780	1	6980	2	N	-0-	8	
05	9734 X	7362	-0-	-2372	-0-	798	1	6564	2	N	-0-	8	
-----													
MARTINSVILLE WELL #: 1H RRCID -> 260250 COMPL. DATE 09/24/2010 TOTAL DEPTH 12515 PERF.12780 - 17020													
12	61566 X	46890	-0-	-14676	-0-	46890	2			N	-0-	5	
01	61566 X	44773	-0-	-16793	-0-	44773	2			N	-0-	5	
02	50456 X	38361	-0-	-12095	-0-	38361	2			N	-0-	5	
03	54126 X	44145	-0-	-9981	-0-	44145	2			N	-0-	5	
04	49110 X	40691	-0-	-8419	-0-	40691	2			N	-0-	5	
05	46903 X	40458	-0-	-6445	-0-	40458	2			N	-0-	5	
-----													
DOYLE BOLES FEDERAL WELL #: K 1 H RRCID -> 263411 COMPL. DATE 06/16/2010 TOTAL DEPTH 11635 PERF.12222 - 16059													
12	80290 X	48766	-0-	-31524	-0-	48766	2			N	-0-	-0-	
01	71114 X	44224	-0-	-26890	-0-	44224	2			N	-0-	-0-	
02	56028 X	38012	-0-	-18016	-0-	38012	2			N	-0-	-0-	
03	58218 X	38142	-0-	-20076	-0-	38142	2			N	-0-	-0-	
04	52290 X	35682	-0-	-16608	-0-	35682	2			N	-0-	-0-	
05	48763 X	34241	-0-	-14522	-0-	34241	2			N	-0-	-0-	
-----													
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993													
RUDD WELL #: 1H RRCID -> 256446 COMPL. DATE 03/26/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11207 - 15000													
12	18631 X	15780	-0-	-2851	-0-	15780	2			N	-0-	-0-	
01	18631 X	15636	-0-	-2995	-0-	15636	2			N	-0-	-0-	
02	15046 X	15046	-0-	-0-	-0-	15046	2			N	-0-	-0-	
03	16151 X	13738	-0-	-2413	-0-	13738	2			N	-0-	-0-	
04	15630 X	11150	-0-	-4480	-0-	11150	2			N	-0-	-0-	
05	16151 X	11070	-0-	-5081	-0-	11070	2			N	-0-	-0-	
-----													
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465													
MAY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247188 COMPL. DATE 10/28/2008 TOTAL DEPTH 10504 PERF.10242 - 10471													
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	8	
-----													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624													
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 8 RRCID -> 244541 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF.10965 - 11159													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	

-----															
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
NEWFIELD EXPLORATION COMPANY 606617															
WEST HUXLEY GG WELL #: 1 RRCID -> 249122 COMPL. DATE 11/20/2008 TOTAL DEPTH 12129 PERF.11750 - 11850															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
PDU "PINE" WELL #: A 1 RRCID -> 259568 COMPL. DATE 07/31/2010 TOTAL DEPTH 11822 PERF.12196 - 17139															
12	26970	X	10627	-0-	-16343	-0-	10627	2			N	-0-			-0-
01	20212	X	10598	-0-	-9614	-0-	10598	2			N	-0-			-0-
02	18256	X	240	-0-	-18016	-0-	240	2			N	-0-			-0-
03	16182	X	4852	-0-	-11330	-0-	4852	2			N	-0-			-0-
04	13140	X	4073	-0-	-9067	-0-	4073	2			N	-0-			-0-
05	10633	X	4808	-0-	-5825	-0-	4808	2			N	-0-			-0-
-----															
NOBLE ENERGY INC 611665															
HARRIS, MARY WELL #: 1H RRCID -> 252810 COMPL. DATE 12/16/2009 TOTAL DEPTH 11754 PERF.11990 - 13164															
12	21638	X	18216	-0-	-3422	-0-	34	1	18182	2	N	-0-			-0-
01	20274	X	18026	-0-	-2248	-0-	34	1	17992	2	N	-0-			-0-
02	18116	X	15062	-0-	-3054	-0-	31	1	15031	2	N	-0-			-0-
03	19778	X	17568	-0-	-2210	-0-	34	1	17534	2	N	-0-			-0-
04	18210	X	15845	-0-	-2365	-0-	33	1	15812	2	N	-0-			-0-
05	18228	X	15765	-0-	-2463	-0-	34	1	15731	2	N	-0-			-0-
-----															
MCSWAIN, ET AL WELL #: 1H RRCID -> 255792 COMPL. DATE 07/14/2010 TOTAL DEPTH 11784 PERF.11992 - 16852															
12	16399	X	13031	-0-	-3368	-0-	51	1	12980	2	N	-0-			-0-
01	15035	X	11947	-0-	-3088	-0-	51	1	11896	2	N	-0-			-0-
02	13580	X	11043	-0-	-2537	-0-	46	1	10997	2	N	-0-			-0-
03	13950	X	-0-	-0-	-13950	-0-					N	-0-			-0-
04	13080	X	10893	-0-	-2187	-0-	49	1	10844	2	N	-0-			-0-
05	13020	X	10233	-0-	-2787	-0-	51	1	10182	2	N	-0-			-0-
-----															
PEACE WELL #: 1H RRCID -> 256203 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 12132 PERF.12250 - 17120															
12	16213	X	13547	-0-	-2666	-0-	51	1	13496	2	N	-0-			-0-
01	15128	X	12564	-0-	-2564	-0-	51	1	12513	2	N	-0-			-0-
02	12936	X	11656	-0-	-1280	-0-	46	1	11610	2	N	-0-			-0-
03	13950	X	12524	-0-	-1426	-0-	51	1	12473	2	N	-0-			-0-
04	13500	X	11540	-0-	-1960	-0-	49	1	11491	2	N	-0-			-0-
05	13547	X	11214	-0-	-2333	-0-	51	1	11162	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							
-----															
LAMKIN WELL #: 1H RRCID -> 257421 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 12158 PERF.12393 - 17208															
12	12586	X	10483	-0-	-2103	-0-	21	1	10462	2	N	-0-			-0-
01	11191	X	9163	-0-	-2028	-0-	21	1	9142	2	N	-0-			-0-
02	10108	X	8468	-0-	-1640	-0-	19	1	8449	2	N	-0-			-0-
03	10850	X	8866	-0-	-1984	-0-	21	1	8845	2	N	-0-			-0-
04	10140	X	8860	-0-	-1280	-0-	20	1	8840	2	N	-0-			-0-
05	10478	X	8585	-0-	-1893	-0-	21	1	8563	2	N	1	1 8		-0-
							1	9							



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
NOBLE ENERGY INC		//CONT.// 611665									
HARRIS STEWART		WELL #: 1H		RRCID ->	257422	COMPL. DATE	01/02/2011	TOTAL DEPTH	11696	PERF.11970 - 16919	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		23312 X	19107	-0-	-4205	-0-	43 1	19064 2	N	-0-	-0-
01		22010 X	18426	-0-	-3584	-0-	43 1	18383 2	N	-0-	-0-
02		18816 X	16047	-0-	-2769	-0-	38 1	16009 2	N	-0-	-0-
03		19716 X	16932	-0-	-2784	-0-	43 1	16888 2	N	1	1 8
							1 9				
04		19080 X	15488	-0-	-3592	-0-	41 1	15447 2	N	-0-	-0-
05		19096 X	15064	-0-	-4032	-0-	43 1	15021 2	N	-0-	-0-
-----											
BALDWIN, MICHAEL		WELL #: 1H		RRCID ->	257527	COMPL. DATE	10/29/2010	TOTAL DEPTH	11787	PERF.12000 - 16737	
12		17360 X	13624	-0-	-3736	-0-	63 1	13561 2	N	-0-	-0-
01		16492 X	14336	-0-	-2156	-0-	63 1	14273 2	N	-0-	-0-
02		14672 X	12227	-0-	-2445	-0-	57 1	12170 2	N	-0-	-0-
03		15872 X	13295	-0-	-2577	-0-	63 1	13232 2	N	-0-	-0-
04		14820 X	12850	-0-	-1970	-0-	61 1	12789 2	N	-0-	-0-
05		14322 X	12830	-0-	-1492	-0-	63 1	12767 2	N	-0-	-0-
-----											
HOLT, WILLIAM		WELL #: 1H		RRCID ->	258781	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11965 - 16802	
12		19065 X	14301	-0-	-4764	-0-	63 1	14238 2	N	-0-	-0-
01		17980 X	14217	-0-	-3763	-0-	63 1	14154 2	N	-0-	-0-
02		15512 X	13012	-0-	-2500	-0-	57 1	12955 2	N	-0-	-0-
03		17174 X	12943	-0-	-4231	-0-	63 1	12880 2	N	-0-	-0-
04		15810 X	12924	-0-	-2886	-0-	61 1	12863 2	N	-0-	-0-
05		14415 X	11588	-0-	-2827	-0-	63 1	11525 2	N	-0-	-0-
-----											
FULTS, BETTY		WELL #: 1H		RRCID ->	258861	COMPL. DATE	10/14/2010	TOTAL DEPTH	11778	PERF.12036 - 16837	
12		12493 X	8623	-0-	-3870	-0-	17 1	8606 2	N	-0-	-0-
01		12307 X	10246	-0-	-2061	-0-	17 1	10229 2	N	-0-	-0-
02		10276 X	9032	-0-	-1244	-0-	16 1	9016 2	N	-0-	-0-
03		11315 X	8925	-0-	-2390	-0-	17 1	8907 2	N	1	1 8
							1 9				
04		10230 X	8498	-0-	-1732	-0-	17 1	8481 2	N	-0-	-0-
05		10261 X	8270	-0-	-1991	-0-	17 1	8252 2	N	1	1 8
							1 9				
-----											
MCLENDON UNIT, NANCY LOU		WELL #: 1H		RRCID ->	259663	COMPL. DATE	03/30/2011	TOTAL DEPTH	11861	PERF.11934 - 16770	
12		23498 X	19454	-0-	-4044	-0-	17 1	19437 2	N	-0-	-0-
01		22165 X	17419	-0-	-4746	-0-	17 1	17402 2	N	-0-	-0-
02		18648 X	15671	-0-	-2977	-0-	16 1	15655 2	N	-0-	-0-
03		20305 X	15742	-0-	-4563	-0-	17 1	15725 2	N	-0-	-0-
04		18840 X	16444	-0-	-2396	-0-	17 1	16427 2	N	-0-	-0-
05		19468 X	15610	-0-	-3858	-0-	17 1	15591 2	N	2	2 8
							2 9				
-----											
WIGGINS UNIT		WELL #: B 1H		RRCID ->	260397	COMPL. DATE	02/22/2011	TOTAL DEPTH	11486	PERF.11643 - 16663	
12		30132 X	24362	-0-	-5770	-0-	43 1	24319 2	N	-0-	-0-
01		28210 X	22767	-0-	-5443	-0-	43 1	22724 2	N	-0-	-0-
02		23744 X	20458	-0-	-3286	-0-	38 1	20419 2	N	1	1 8
							1 9				
03		25048 X	21404	-0-	-3644	-0-	43 1	21360 2	N	1	1 8
							1 9				
04		24120 X	19654	-0-	-4466	-0-	41 1	19613 2	N	-0-	-0-
05		24366 X	18958	-0-	-5408	-0-	43 1	18914 2	N	1	1 8
							1 9				

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
NOBLE ENERGY INC		//CONT.//		611665										
LAMKIN		WELL #:		B 2H	RRCID ->	260830	COMPL. DATE	06/13/2011	TOTAL DEPTH	11735	PERF.	12116 - 16651		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	28024 X	20770	-0-	-7254	-0-	63 1	20707 2	2	N		-0-			-0-
01	25761 X	19347	-0-	-6414	-0-	63 1	19284 2	2	N		-0-			-0-
02	21392 X	15703	-0-	-5689	-0-	57 1	15645 2	2	N		1	1 8		-0-
03	23126 X	16939	-0-	-6187	-0-	63 1	16875 2	2	N		1	1 8		-0-
04	20970 X	15688	-0-	-5282	-0-	61 1	15627 2	2	N		-0-			-0-
05	20770 X	15863	-0-	-4907	-0-	63 1	15798 2	2	N		2	2 8		-0-

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		651780		WELL #:		2	RRCID ->	220368	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	8164 - 10806
12	86 N	86	-0-	-0-	-0-	18 1	68 3	3	Y		-0-			-0-
01	93 N	88	-0-	-5	-0-	18 1	70 3	3	Y		-0-			-0-
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	13 1	53 3	3	Y		2			2
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-	21 1	77 3	3	Y		-0-	2 1		-0-
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	20 1	8 2	2	Y		1			1
*05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	73 3	1 9	9	Y		-0-	1 1		-0-

HERRIN, SYLVIA & SANDRA GU NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	220765	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	11455	PERF.	8620 - 11280		
12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	48 1	186 3	3	Y		5	2 1		3
01	213 N	213	-0-	-0-	-0-	44 1	169 3	3	Y		-0-	3 1		-0-
02	156 N	156	-0-	-0-	-0-	31 1	125 3	3	Y		-0-			-0-
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	44 1	164 3	3	Y		1			1
*04	215 N	215	-0-	-0-	-0-	43 1	18 2	2	Y		-0-	1 1		-0-
*05	240 N	240	-0-	-0-	-0-	154 3	45 1	1	Y		-0-			-0-

GULLEY		WELL #:		3	RRCID ->	222327	COMPL. DATE	07/02/2006	TOTAL DEPTH	11725	PERF.	9538 - 11672		
12	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	476 1	1813 3	3	Y		5	22 1	1 8	4
01	2294 N	2255	-0-	-39	-0-	464 1	1779 3	3	Y		11	1 8		14
02	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	406 1	1585 3	3	Y		11	12 1	1 8	12
03	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	433 1	1611 3	3	Y		36	33 1		15
*04	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	402 1	165 2	2	Y		7			22
05	2232 N	2050	-0-	-182	-0-	1440 3	382 1	1	Y		11	16 1	1 8	16

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780													
HERRIN, MARGARET GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 239992 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 10965 PERF.11170 - 12657													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
12	1643 N	1543 -0- -100 -0-	309 1 1181 3 Y	48	143 1 3 8	27							
01	1421 N	1421 -0- -0- -0-	53 9 284 1 1090 3 Y	43	6 8	64							
02	1298 N	1298 -0- -0- -0-	47 9 257 1 993 3 Y	44	4 8	104							
03	1326 N	1326 -0- -0- -0-	48 9 278 1 1030 3 Y	16	87 1 1 8	32							
*04	1333 N	1333 -0- -0- -0-	18 9 261 1 107 2 Y	27	2 8	57							
05	1426 N	1401 -0- -25 -0-	935 3 257 1 1119 3 Y	23	61 1 2 8	17							
-----													
GRANBERY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242553 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 11309 PERF. 9534 - 11254													
12	900 N	900 -0- -0- -0-	900 3 N	-0-		114							
01	871 N	871 -0- -0- -0-	871 3 N	-0-		114							
02	755 N	755 -0- -0- -0-	755 3 N	-0-		114							
03	899 N	755 -0- -144 -0-	755 3 N	-0-		114							
04	840 N	796 -0- -44 -0-	796 3 N	-0-		114							
*05	1297 N	1297 -0- -0- -0-	1295 3 2 9 N	2		116							
-----													
GIBSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243199 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 11248 PERF.10614 - 14130													
12	4340 X	3969 -0- -371 -0-	123 1 3845 3 Y	1	1 1	-0-							
01	4309 X	4017 -0- -292 -0-	1 9 121 1 3895 3 Y	1	1 1	-0-							
02	3517 X	3517 -0- -0- -0-	1 9 113 1 3404 3 Y	-0-		-0-							
*03	3414 X	3414 -0- -0- -0-	120 1 3294 3 Y	-0-		-0-							
*04	3203 X	3203 -0- -0- -0-	126 1 3077 3 Y	-0-		-0-							
05	4030 X	3216 -0- -814 -0-	128 1 3088 3 Y	-0-		-0-							
-----													
MCKENZIE WELL #: 1H RRCID -> 243217 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 11056 PERF.11730 - 15670													
12	3224 X	2452 -0- -772 -0-	1197 1 1255 2 Y	-0-		29							
01	2883 X	2156 -0- -727 -0-	932 1 1221 2 Y	3		32							
02	2252 X	2252 -0- -0- -0-	3 9 1005 1 1247 2 Y	-0-		32							
03	2099 X	2099 -0- -0- -0-	995 1 1104 2 Y	-0-		32							
04	2781 X	2781 -0- -0- -0-	1337 1 1444 2 Y	-0-		32							
*05	3486 X	3486 -0- -0- -0-	1439 1 2047 2 Y	-0-		32							
-----													
FOGLE GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 243281 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 11378 PERF.10733 - 14962													
12	6882 X	6163 -0- -719 -0-	191 1 5969 3 Y	3	2 1	1							
01	6727 X	6004 -0- -723 -0-	3 9 181 1 5823 3 Y	-0-		1							
02	5215 X	5215 -0- -0- -0-	168 1 5047 3 Y	-0-	1 1	-0-							
*03	5694 X	5694 -0- -0- -0-	200 1 5494 3 Y	-0-		-0-							
*04	5379 X	5379 -0- -0- -0-	211 1 5168 3 Y	-0-		-0-							
05	6169 X	5490 -0- -679 -0-	218 1 5272 3 Y	-0-		-0-							

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780													
BROWN WELL #: 8H RRCID -> 244175 COMPL. DATE 07/20/2009 TOTAL DEPTH 11274 PERF.10420 - 16224													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		4495 X	3904	-0-	-591	-0-	121 1	3781 3	Y	2			2
							2 9						
01		4278 X	3733	-0-	-545	-0-	113 1	3620 3	Y	-0-			2
02		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	103 1	3086 3	Y	-0-			2
*03		3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	124 1	3393 3	Y	-0-			2
*04		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	131 1	3209 3	Y	-0-	1 1		1
05		3906 X	3387	-0-	-519	-0-	135 1	3252 3	Y	-0-			1
-----													
FOGLE GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 244530 COMPL. DATE 07/03/2009 TOTAL DEPTH 11234 PERF.10810 - 14780													
12		7564 X	6667	-0-	-897	-0-	206 1	6460 3	Y	1	1 1		-0-
							1 9						
01		7409 X	6526	-0-	-883	-0-	197 1	6328 3	Y	1			1
							1 9						
02		5677 X	5677	-0-	-0-	-0-	183 1	5490 3	Y	4	1 1		4
							4 9						
*03		6190 X	6190	-0-	-0-	-0-	218 1	5965 3	Y	6	4 1		6
							7 9						
*04		5840 X	5840	-0-	-0-	-0-	230 1	5607 3	Y	3	4 1		5
							3 9						
05		6665 X	5922	-0-	-743	-0-	235 1	5685 3	Y	2	4 1		3
							2 9						
-----													
STEEG GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 244840 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10670 - 14550													
12		3224 X	3152	-0-	-72	-0-	3152 2		Y	-0-			4
01		3224 X	2860	-0-	-364	-0-	2860 2		Y	-0-			4
02		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854 2		Y	-0-			4
03		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	3006 2		Y	-0-			4
04		3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3026 2		Y	-0-			4
05		3162 X	2940	-0-	-222	-0-	2940 2		Y	-0-			4
-----													
FURRH, GAIL WELL #: 11H RRCID -> 244841 COMPL. DATE 08/14/2009 TOTAL DEPTH 10321 PERF.10226 - 16135													
12		5983 X	5407	-0-	-576	-0-	475 1	4809 3	Y	112	97 1	2 8	29
							123 9						
01		5983 X	5172	-0-	-811	-0-	646 1	4508 3	Y	16	4 8		41
							18 9						
02		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	598 1	3838 3	Y	2	2 8		41
							2 9						
03		5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	691 1	4333 3	Y	3	41 1	1 8	2
							3 9						
*04		4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	701 1	394 2	Y	1	1 8		2
							3537 3	1 9					
05		5394 X	4614	-0-	-780	-0-	779 1	3832 3	Y	3	2 8		3
							3 9						
-----													
JONES, PENNY WELL #: 8H RRCID -> 245571 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10925 - 15905													
12		4402 X	4002	-0-	-400	-0-	708 1	3294 2	Y	-0-	7 1		6
01		4402 X	4157	-0-	-245	-0-	580 1	3576 2	Y	1	6 1	1 8	-0-
							1 9						
02		3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	412 1	2790 2	Y	1	1 8		-0-
							1 9						
03		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	547 1	3455 2	Y	-0-			-0-
04		3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	551 1	3045 2	Y	-0-			-0-
05		4154 X	3819	-0-	-335	-0-	465 1	3354 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
HATLEY WELL #: 15H RRCID -> 246243 COMPL. DATE 06/24/2009 TOTAL DEPTH 11440 PERF.11602 - 14810														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3565 X	3004	-0-	-561	-0-	603	1	2399	2	Y	2			2
01	3565 X	3204	-0-	-361	-0-	696	1	2508	2	Y	-0-			2
02	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	585	1	2200	2	Y	1	1 8		2
*03	2989 X	2989	-0-	-0-	-0-	611	1	2378	2	Y	-0-	2 1		-0-
04	2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	321	1	2467	2	Y	3	1 1		2
05	3193 X	2837	-0-	-356	-0-	458	1	2358	2	Y	19	2 1		19
-----														
AGNOR WELL #: 6H RRCID -> 246603 COMPL. DATE 04/05/2010 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10103 - 14000														
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-					Y	-0-			-0-
01	851 X	851	-0-	-0-	-0-	423	1	425	2	Y	3	1 8		2
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	44	1	91	2	Y	1	1 8		2
03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	50	1	677	2	Y	1	1 1		2
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			Y	-0-			2
*05	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-			2
-----														
FOREMAN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246605 COMPL. DATE 08/13/2009 TOTAL DEPTH 11159 PERF.11501 - 14108														
12	8401 X	6808	-0-	-1593	-0-	211	1	6597	3	Y	-0-			-0-
01	7843 X	6775	-0-	-1068	-0-	205	1	6570	3	Y	-0-			-0-
02	5829 X	5829	-0-	-0-	-0-	188	1	5641	3	Y	-0-			-0-
*03	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	220	1	6024	3	Y	-0-			-0-
*04	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	234	1	5718	3	Y	-0-			-0-
05	6820 X	5944	-0-	-876	-0-	236	1	5708	3	Y	-0-			-0-
-----														
FURRH, BO GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246832 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 14500 PERF. 9950 - 14440														
12	4557 X	3668	-0-	-889	-0-	241	1	3418	3	N	8	17 1	2 8	10
01	4402 X	3175	-0-	-1227	-0-	238	1	2916	3	N	19	3 8		26
02	2827 X	2827	-0-	-0-	-0-	213	1	2602	3	N	11	2 8		35
03	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	242	1	2845	3	N	9	1 8		43
*04	3007 X	3007	-0-	-0-	-0-	244	1	276	2	N	13	1 8		55
05	3658 X	3202	-0-	-456	-0-	2473	3	14 9			1	1 8		55
-----														
MARSHALL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 247366 COMPL. DATE 06/15/2010 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10387 - 14784														
12	5828 X	5097	-0-	-731	-0-	158	1	4929	3	N	9	1 8		145
01	5642 X	5124	-0-	-518	-0-	155	1	4968	3	N	1	1 8		145
02	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	127	1	3803	3	N	1	1 8		145
*03	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	153	1	4201	3	N	-0-			145
*04	4107 X	4107	-0-	-0-	-0-	161	1	3946	3	N	-0-			145
05	5115 X	4126	-0-	-989	-0-	164	1	3962	3	N	-0-			145

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: PANOLA					
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780																		
FURRH, GAIL WELL #: 8H RRCID -> 247392 COMPL. DATE 07/30/2009													TOTAL	DEPTH	14823	PERF.10242	-	14823
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12		6324 X	5516	-0-	-808	-0-	490	1	4981	3	Y	41	34	1	11			
							45	9										
01		6014 X	5326	-0-	-688	-0-	667	1	4656	3	Y	3	1	8	13			
							3	9										
02		4787 X	4787	-0-	-0-	-0-	645	1	4141	3	Y	1	1	8	13			
							1	9										
03		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	731	1	4584	3	Y	1	13	1	1			
							1	9										
*04		5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	810	1	455	2	Y	-0-			1			
							4079	3										
05		5518 X	5234	-0-	-284	-0-	886	1	4347	3	Y	1	1	8	1			
							1	9										
STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 248831 COMPL. DATE 03/19/2010													TOTAL	DEPTH	10996	PERF.11119	-	14755
12		12431 X	11136	-0-	-1295	-0-	734	1	10402	3	Y	-0-	1	1	-0-			
							830	1	10175	3	Y	-0-			-0-			
01		12245 X	11005	-0-	-1240	-0-	743	1	9052	3	Y	-0-			-0-			
							829	1	9742	3	Y	-0-			-0-			
02		9795 X	9795	-0-	-0-	-0-	851	1	962	2	Y	1			1			
							8628	3	1	9								
03		10571 X	10571	-0-	-0-	-0-	860	1	10080	3	Y	-0-			1			
*04		10442 X	10442	-0-	-0-	-0-												
05		11129 X	10940	-0-	-189	-0-												
FURRH, JAMES MADISON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 249115 COMPL. DATE 03/12/2010													TOTAL	DEPTH	10962	PERF.11303	-	15197
12		10633 X	8635	-0-	-1998	-0-	569	1	8062	3	N	4	4	8	-0-			
							4	9										
01		10633 X	8478	-0-	-2155	-0-	639	1	7838	3	N	1	1	8	-0-			
							1	9										
02		7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	551	1	6717	3	N	1	1	8	-0-			
							1	9										
03		7800 X	7800	-0-	-0-	-0-	611	1	7189	3	N	-0-			-0-			
							599	1	677	2	N	-0-			-0-			
*04		7351 X	7351	-0-	-0-	-0-	6075	3							-0-			
							579	1	6782	3	N	-0-			-0-			
05		8649 X	7361	-0-	-1288	-0-												
FOGLE GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 251533 COMPL. DATE 11/17/2008													TOTAL	DEPTH	11134	PERF.14950	-	15380
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
											N	NO RPT			-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
											N	NO RPT			-0-			
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
											N	NO RPT			-0-			
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
											N	NO RPT			-0-			
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
											N	NO RPT			-0-			
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
											N	NO RPT			-0-			
FULTS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 255415 COMPL. DATE 06/05/2010													TOTAL	DEPTH	11456	PERF.11548	-	17290
12		39215 X	32214	-0-	-7001	-0-	999	1	3418	2	N	-0-			84			
							27797	3										
01		39215 X	30100	-0-	-9115	-0-	910	1	8142	2	N	1	1	8	84			
							21047	3	1	9								
02		25327 X	25327	-0-	-0-	-0-	817	1	13128	2	N	1	1	8	84			
							11381	3	1	9								
*03		26764 X	26764	-0-	-0-	-0-	941	1	15494	2	N	1	1	8	84			
							10328	3	1	9								
*04		13336 X	13336	-0-	-0-	-0-	524	1	1308	2	N	1	1	8	84			
							11503	3	1	9								
05		32209 X	25080	-0-	-7129	-0-	996	1	12456	2	N	1	1	8	84			
							11627	3	1	9								

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780  
 ANDERSON GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255586 COMPL. DATE 09/01/2010 TOTAL DEPTH 11156 PERF.11484 - 16125

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	34596 X	27330	-0-	-7266	-0-	846	1	26464	3	N	18	18 8	-0-
01	32829 X	26585	-0-	-6244	-0-	209	803	25776	3	N	5	5 8	-0-
02	22991 X	22991	-0-	-0-	-0-	69	741	22249	3	N	1	1 8	-0-
*03	25003 X	25003	-0-	-0-	-0-	9	879	24124	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	23591 X	23591	-0-	-0-	-0-	1	927	22663	3	N	1	1 8	-0-
05	27342 X	23707	-0-	-3635	-0-	9	942	22764	3	N	1	1 8	-0-

BROWN GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 255888 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10491 - 15425

12	23343 X	19973	-0-	-3370	-0-	619	1	19352	3	Y	2	1 1	2
01	22382 X	18806	-0-	-3576	-0-	29	569	18234	3	Y	3		5
02	16443 X	16443	-0-	-0-	-0-	39	529	15914	3	Y	-0-		5
*03	17900 X	17900	-0-	-0-	-0-	1	629	17271	3	Y	-0-		5
*04	16995 X	16995	-0-	-0-	-0-	1	668	16327	3	Y	-0-	2 1	3
05	19964 X	16929	-0-	-3035	-0-	1	673	16256	3	Y	-0-		3

HENDRY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257747 COMPL. DATE 07/09/2010 TOTAL DEPTH 10996 PERF.15900 - 16845

12	8277 X	7630	-0-	-647	-0-	503	1	2184	2	N	-0-		27
01	8277 X	6931	-0-	-1346	-0-	33	4943	1762	2	N	-0-		27
02	6346 X	6346	-0-	-0-	-0-	1	522	1555	2	N	-0-		27
03	6915 X	6915	-0-	-0-	-0-	3	4647	1834	2	N	-0-		27
*04	6500 X	6500	-0-	-0-	-0-	1	482	2303	2	N	-0-		27
05	7626 X	6490	-0-	-1136	-0-	3	4309	2032	2	N	-0-		27

JAMES & ROBERT TILLER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 258151 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 11013 PERF.11509 - 15590

12	34162 X	28168	-0-	-5994	-0-	1857	1	26308	3	N	3	3 8	60
01	32054 X	27286	-0-	-4768	-0-	39	2056	25222	3	N	7	7 8	60
02	23810 X	23810	-0-	-0-	-0-	89	1806	22000	3	N	4	4 8	60
03	25365 X	25365	-0-	-0-	-0-	9	1988	23376	3	N	1	1 8	60
*04	23800 X	23800	-0-	-0-	-0-	1	1939	2193	2	N	1	1 8	60
05	28179 X	24216	-0-	-3963	-0-	3	19667	22309	3	N	3	3 8	60

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780												
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 3HR RRCID -> 258513 COMPL. DATE 02/28/2012 TOTAL DEPTH 11025 PERF.11548 - 16725												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
-----												
12	43307 X	36976 -0-	-6331	-0-	2437 1	34537 3	Y	2	2 8	17		
					2 9							
01	41881 X	35332 -0-	-6549	-0-	2664 1	32666 3	Y	2	2 8	17		
					2 9							
02	30905 X	30905 -0-	-0-	-0-	2344 1	28559 3	Y	2	2 8	17		
					2 9							
03	32969 X	32969 -0-	-0-	-0-	2583 1	30384 3	Y	2	13 1 2 8	4		
					2 9							
*04	31606 X	31606 -0-	-0-	-0-	2574 1	2913 2	Y	2	2 8	4		
					26117 3	2 9						
05	36983 X	31380 -0-	-5603	-0-	2467 1	28911 3	Y	2	2 8	4		
					2 9							
-----												
PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146												
BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 249121 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10884 PERF.11200 - 14523												
12	15128 X	13720 -0-	-1408	-0-	13720 2		N	-0-		58		
01	14229 X	12961 -0-	-1268	-0-	12961 2		N	-0-		58		
02	12488 X	11741 -0-	-747	-0-	11741 2		N	-0-		58		
03	13826 X	12751 -0-	-1075	-0-	12751 2		N	-0-		58		
04	13350 X	11662 -0-	-1688	-0-	11662 2		N	-0-		58		
05	13733 X	11778 -0-	-1955	-0-	11778 2		N	-0-		58		
-----												
STRATOCASTER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 252071 COMPL. DATE 05/28/2009 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10893 - 15405												
12	21948 X	16141 -0-	-5807	-0-	16141 2		N	-0-		30		
01	19158 X	16174 -0-	-2984	-0-	16174 2		N	-0-		30		
02	16240 X	13770 -0-	-2470	-0-	13770 2		N	-0-		30		
03	16895 X	15061 -0-	-1834	-0-	15061 2		N	-0-		30		
04	16110 X	14020 -0-	-2090	-0-	14020 2		N	-0-		30		
05	16182 X	14625 -0-	-1557	-0-	14625 2		N	-0-		30		
-----												
PETROLEUM CREEK WELL #: 1H RRCID -> 262871 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 14671 PERF.13899 - 17875												
12	12679 X	9534 -0-	-3145	-0-	622 1	8912 2	N	-0-		-0-		
01	12276 X	9563 -0-	-2713	-0-	622 1	8941 2	N	-0-		-0-		
02	9436 X	8728 -0-	-708	-0-	562 1	8166 2	N	-0-		-0-		
03	10447 X	9250 -0-	-1197	-0-	622 1	8628 2	N	-0-		-0-		
04	9630 X	8087 -0-	-1543	-0-	602 1	7484 2	N	1	1 8	-0-		
					1 9							
05	9672 X	7682 -0-	-1990	-0-	622 1	7060 2	N	-0-		-0-		
-----												
PRESTON EXPLORATION LLC 676133												
GROSS WELL #: 4 RRCID -> 242880 COMPL. DATE 07/28/2008 TOTAL DEPTH 11565 PERF.10952 - 11259												
12	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----												
S. GARY WELL #: 1 RRCID -> 245087 COMPL. DATE 06/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10444 - 10324												
12	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR 10	NO RPT -0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
PRESTON EXPLORATION LLC		//CONT.//		676133											
BRIGGS, H.W. UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	247723	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	11510	PERF.11027 - 11288				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS LLC		742142													
BLALOCK "A"		WELL #:		10	RRCID ->	238531	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	11700	PERF. 8844 - 11500				
12	2728	X	2673	-0-	-55	-0-	322	1	2341	2	N	9	5	8	135
01	2632	X	2632	-0-	-0-	-0-	150	1	2475	2	N	6	1	8	140
02	2470	X	2470	-0-	-0-	-0-	126	1	2340	2	N	4	1	8	143
03	2697	X	2538	-0-	-159	-0-	145	1	2390	2	N	3			146
04	2610	X	2242	-0-	-368	-0-	131	1	2101	2	N	9	2	8	153
*05	2728	X	2111	-0-	-617	-0-	114	1	1990	2	N	6	4	8	155

BARTLEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	240444	COMPL. DATE	10/22/2008	TOTAL DEPTH	11363	PERF. 8616 - 11248					
12	10230	X	7082	-0-	-3148	-0-	589	1	6441	2	N	47	14	8	107	
01	7750	X	6383	-0-	-1367	-0-	589	1	5760	2	N	31	6	8	132	
02	6188	X	5020	-0-	-1168	-0-	532	1	4425	2	N	57	5	8	184	
03	7068	X	5520	-0-	-1548	-0-	589	1	4784	2	N	134			318	
04	6840	X	5160	-0-	-1680	-0-	570	1	4525	2	N	59	190	1	2 8	185
*05	7632	X	7632	-0-	-0-	-0-	589	1	6954	2	N	81	170	1	10 8	86

WELLS GU		WELL #:		1	RRCID ->	242810	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	11650	PERF. 8672 - 11370					
12	4185	X	2399	-0-	-1786	-0-	90	1	2273	2	N	33	5	8	89	
01	4185	X	2434	-0-	-1751	-0-	2375	2	59	9	N	54	2	8	141	
02	2632	X	2523	-0-	-109	-0-	2472	2	51	9	N	46	1	8	186	
03	2914	X	2387	-0-	-527	-0-	2343	2	44	9	N	40			226	
04	2820	X	2318	-0-	-502	-0-	2281	2	37	9	N	34	1	8	259	
*05	2790	X	1680	-0-	-1110	-0-	1647	2	33	9	N	30	164	1	2 8	123

TIN INC.		WELL #:		1	RRCID ->	243464	COMPL. DATE	11/14/2008	TOTAL DEPTH	11225	PERF.10490 - 11140				
12	961	X	-0-	-0-	-961	-0-					N	-0-			37
01	961	X	400	-0-	-561	-0-	400	2			N	-0-			37
02	2240	X	58	-0-	-2182	-0-	58	2			N	-0-			37
03	2480	X	2071	-0-	-409	-0-	2071	2			N	-0-			37
04	2678	X	2678	-0-	-0-	-0-	2672	2	6	9	N	5	5	8	37
*05	420	X	420	-0-	-0-	-0-	420	2			N	-0-			37

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
MARTIN GUI		WELL #:		2	RRCID ->	244166	COMPL. DATE	10/07/2008	TOTAL DEPTH	12400	PERF.11884	- 12070	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPE		WELL #:		1	RRCID ->	244249	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	11460	PERF. 8590	- 11214	
12	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	432	1	817	2	N	4	3 8	73
						4	9						
01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	414	1	1099	2	N	2	2 8	73
						2	9						
02	1680 N	1259	-0-	-421	-0-	486	1	766	2	N	6	2 8	77
						7	9						
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	450	1	816	2	N	-0-		77
04	1470 N	993	-0-	-477	-0-	432	1	554	2	N	6	6 8	77
						7	9						
*05	1395 N	446	-0-	-949	-0-	234	1	209	2	N	3	3 8	77
						3	9						

GREEN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	244285	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11550	- 11630	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

JARRELL UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	244823	COMPL. DATE	04/09/2009	TOTAL DEPTH	11575	PERF. 9942	- 11458	
12	9765 X	6657	-0-	-3108	-0-	984	1	5608	2	N	59	170 1 16 8	27
						65	9						
01	9765 X	6557	-0-	-3208	-0-	995	1	5494	2	N	62	17 8	72
						68	9						
02	7504 X	5850	-0-	-1654	-0-	964	1	4812	2	N	67	27 8	112
						74	9						
03	8308 X	4779	-0-	-3529	-0-	962	1	3729	2	N	80	27 8	165
						88	9						
04	7890 X	4487	-0-	-3403	-0-	734	1	3694	2	N	54	10 8	209
						59	9						
*05	6665 X	4477	-0-	-2188	-0-	685	1	3722	2	N	64	21 8	252
						70	9						

HEMBY GU		WELL #:		1	RRCID ->	244824	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	11880	PERF.11430	- 11686	
12	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-		77
01	293 X	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-		77
02	274 X	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-		77
03	403 X	310	-0-	-93	-0-	310	2			N	-0-		77
04	405 X	405	-0-	-0-	-0-	405	2			N	-0-		77
*05	409 X	409	-0-	-0-	-0-	408	2	1 9		N	1	1 8	77

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142													
WOOD TRUST WELL #: 1 RRCID -> 244852 COMPL. DATE 02/02/2009 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11606 - 11710													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12		2232 X	2196	-0-	-36	-0-	36 1	2160 2	N	-0-		8	
01		4776 X	4776	-0-	-0-	-0-	1364 1	3412 2	N	-0-		8	
02		3864 X	719	-0-	-3145	-0-	719 1		N	-0-		8	
03		4278 X	476	-0-	-3802	-0-	272 1	204 2	N	-0-		8	
04		4620 X	240	-0-	-4380	-0-	153 1	87 2	N	-0-		8	
*05		4774 X	4	-0-	-4770	-0-	4 2		N	-0-		8	
-----													
WORLEY WELL #: 3 RRCID -> 245025 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 11450													
12		6262 X	3854	-0-	-2408	-0-	3802 2	52 9	Y	47	55 1	15	
01		6076 X	2738	-0-	-3338	-0-	2702 2	36 9	Y	33	35 1	13	
02		4060 X	2677	-0-	-1383	-0-	2642 2	35 9	Y	32	34 1	11	
03		3999 X	2392	-0-	-1607	-0-	2355 2	37 9	Y	34	35 1	10	
04		3720 X	1921	-0-	-1799	-0-	1892 2	29 9	Y	26	20 1	16	
*05		3844 X	2635	-0-	-1209	-0-	2620 2	15 9	Y	14	18 1	12	
-----													
LYNN WELL #: 1 RRCID -> 245054 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 11360													
12		1798 X	1265	-0-	-533	-0-	48 1	1217 2	N	-0-		57	
01		1519 X	1016	-0-	-503	-0-	55 1	961 2	N	-0-		57	
02		1120 X	714	-0-	-406	-0-	41 1	673 2	N	-0-		57	
03		1484 X	1484	-0-	-0-	-0-	73 1	1389 2	N	20		77	
04		1230 X	1051	-0-	-179	-0-	57 1	992 2	N	2	1 8	78	
*05		1271 X	943	-0-	-328	-0-	55 1	886 2	N	2		80	
-----													
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 245168 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 11390													
12		2852 X	2685	-0-	-167	-0-	2678 2	7 9	N	6	3 8	150	
01		2697 X	2579	-0-	-118	-0-	2575 2	4 9	N	4	1 8	153	
02		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2428 2	6 9	N	5	1 8	157	
03		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2716 2	22 9	N	20		177	
04		2610 X	2581	-0-	-29	-0-	2580 2	1 9	N	1		178	
*05		2697 X	2613	-0-	-84	-0-	2600 2	13 9	N	12	161 1	1 8	28
-----													
MITCHELL TRUST GU WELL #: 1A RRCID -> 245169 COMPL. DATE 03/26/2009 TOTAL DEPTH 11550 PERF.11324 - 11482													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
MARTIN GU1 WELL #: 3 RRCID -> 245504 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11920													
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SABINE OIL & GAS LLC			//CONT.//		742142									
FLYING LL TRUST			WELL #:		1	RRCID ->	245608	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	12316	PERF.11774 - 11958		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BARRON, PEARL			WELL #:		4	RRCID ->	245637	COMPL. DATE	02/03/2009	TOTAL DEPTH	11680	PERF.10620 - 11000		
-----														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MOSELEY GU			WELL #:		2	RRCID ->	245776	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	11595	PERF. 9758 - 11350		
-----														
12	3906 X	3723	-0-	-183	-0-	142	1	3573	2	N	7	3 8		131
01	3813 X	3186	-0-	-627	-0-	172	1	3007	2	N	6			137
02	3304 X	2868	-0-	-436	-0-	163	1	2696	2	N	8	1 8		144
03	3720 X	3180	-0-	-540	-0-	160	1	3017	2	N	3			147
04	3600 X	2804	-0-	-796	-0-	153	1	2648	2	N	3	1 8		149
*05	3720 X	2677	-0-	-1043	-0-	157	1	2509	2	N	10	3 8		156
						11	9							
-----														
HUFFMAN GU			WELL #:		1	RRCID ->	245866	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	11501	PERF. 9818 - 11260		
-----														
12	3534 X	2561	-0-	-973	-0-	756	1	1805	2	N	-0-			82
01	3286 X	2173	-0-	-1113	-0-	666	1	1507	2	N	-0-			82
02	2912 X	1029	-0-	-1883	-0-	287	1	742	2	N	-0-			82
03	3224 X	1250	-0-	-1974	-0-	466	1	784	2	N	-0-			82
04	3030 X	1180	-0-	-1850	-0-	512	1	668	2	N	-0-			82
*05	2573 X	914	-0-	-1659	-0-	341	1	468	2	N	95			177
						105	9							
-----														
GIBSON GU1			WELL #:		5	RRCID ->	245896	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	12403	PERF.11960 - 12125		
-----														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALLEN			WELL #:		9	RRCID ->	246366	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11416 - 11684		
-----														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----															
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142											
HUFFMAN GU		WELL #:		2	RRCID -> 246631				COMPL. DATE 03/12/2009			TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 11095			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		5952 X	4780	-0-	-1172	-0-	1404	1	3353	2	N	21	161 1	2 8	27
01		5797 X	4882	-0-	-915	-0-	1496	1	3383	2	N	3			30
02		4340 X	4184	-0-	-156	-0-	1167	1	3017	2	N	-0-			30
03		4805 X	4554	-0-	-251	-0-	1696	1	2855	2	N	3			33
04		4650 X	3804	-0-	-846	-0-	1648	1	2146	2	N	9			42
*05		4805 X	3997	-0-	-808	-0-	1679	1	2307	2	N	10			52
-----															
GANT ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 246721				COMPL. DATE 04/22/2009			TOTAL DEPTH 11650 PERF. 6902 - 11260			
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FOGLE TRUST		WELL #:		3	RRCID -> 247037				COMPL. DATE 06/21/2009			TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 11184			
12		4712 X	3251	-0-	-1461	-0-	583	1	2666	2	Y	2	1 8		1
01		4402 X	3244	-0-	-1158	-0-	579	1	2664	2	Y	1	1 1		1
02		3668 X	3201	-0-	-467	-0-	586	1	2571	2	Y	40			41
03		3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	679	1	3312	2	Y	-0-			41
04		4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	696	1	3536	2	Y	2	23 1	1 8	19
*05		4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	696	1	3372	2	Y	-0-			19
-----															
D'ASTO		WELL #:		3	RRCID -> 247193				COMPL. DATE 06/15/2009			TOTAL DEPTH 11491 PERF. 9762 - 11270			
12		3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	3697	2	15 9	N	14	3 8			145
01		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	3600	2	11 9	N	10				155
02	INC	G-10	2408	-0-	2408	2408	2391	2	17 9	N	15	1 8			169
03	INC	G-10	3655	-0-	3655	6063	3644	2	11 9	N	10				179
04		9299 X	3236	-0-	-6063	-0-	3235	2	1 9	N	1				180
*05		3098 X	3098	-0-	-0-	-0-	3052	2	46 9	N	42	179 1	1 8		42
-----															
HARRIS-MUNDEN GU		WELL #:		8H	RRCID -> 247391				COMPL. DATE 03/06/2009			TOTAL DEPTH 11225 PERF.11560 - 14287			
12		13702 X	12156	-0-	-1546	-0-	12117	2	39 9	N	35				160
01		13702 X	11830	-0-	-1872	-0-	11830	2		N	-0-				160
02		12264 X	11017	-0-	-1247	-0-	11017	2		N	-0-				160
03		13206 X	10058	-0-	-3148	-0-	10058	2		N	-0-				160
04		12780 X	9765	-0-	-3015	-0-	9750	2	15 9	N	14				174
*05		12183 X	11083	-0-	-1100	-0-	11083	2		N	-0-				174
-----															
BROWN, KATHLEEN LEE GU		WELL #:		5	RRCID -> 247500				COMPL. DATE 03/09/2009			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11560 - 11761			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
RAINS GU1		WELL #:		2	RRCID ->	247759	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	9788 - 11380
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1736 N	1314	-0-	-422	-0-	1314 2		N	-0-		119
01		1395 N	1017	-0-	-378	-0-	1017 2		N	-0-		119
02		1148 N	1023	-0-	-125	-0-	1023 2		N	-0-		119
03		1302 N	822	-0-	-480	-0-	822 2		N	-0-		119
04		990 N	831	-0-	-159	-0-	831 2		N	-0-		119
*05		1147 N	897	-0-	-250	-0-	897 2		N	-0-		119

PITNER GU		WELL #:		2	RRCID ->	247952	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11980	PERF.	11844 - 11864
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MANSINGER		WELL #:		1	RRCID ->	248205	COMPL. DATE	02/26/2009	TOTAL DEPTH	12350	PERF.	11914 - 12100
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	248335	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	11690	PERF.	9106 - 11482
12	4681 X	3072	-0-	-1609	-0-	185 1	2886 2	Y	1	1 8		3
						1 9						
01	4557 X	2880	-0-	-1677	-0-	169 1	2710 2	Y	1	1 8		3
						1 9						
02	4060 X	2366	-0-	-1694	-0-	101 1	2264 2	Y	1	1 8		3
						1 9						
03	4092 X	2399	-0-	-1693	-0-	99 1	2299 2	Y	1	1 8		3
						1 9						
04	3390 X	1814	-0-	-1576	-0-	71 1	1743 2	Y	-0-			3
*05	3069 X	1804	-0-	-1265	-0-	66 1	1738 2	Y	-0-			3

MCFARLAND GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	249184	COMPL. DATE	01/09/2009	TOTAL DEPTH	11753	PERF.	11310 - 11380
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GIBSON GU1		WELL #:		6	RRCID ->	249380	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	12280	PERF.	11810 - 11980
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142										
MUSLOW OIL		WELL #: 1		RRCID -> 249398		COMPL. DATE 05/20/2009		TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 10890				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE		
12		527 X	216	-0-	-311	-0-	215 2	1 9	N	1 8	30	
01		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N		30	
02		954 X	954	-0-	-0-	-0-	954 2		N		30	
03		527 X	-0-	-0-	-527	-0-			N		30	
04		216 X	216	-0-	-0-	-0-	216 2		N		30	
*05		1054 X	687	-0-	-367	-0-	681 2	6 9	N	5 3 8	32	
-----												
WOODFIN		WELL #: 1H		RRCID -> 250062		COMPL. DATE 05/05/2009		TOTAL DEPTH 10940 PERF.11534 - 14515				
12		8618 X	7500	-0-	-1118	-0-	750 1	6749 2	N	1	18	
							1 9					
01		8401 X	8110	-0-	-291	-0-	870 1	7240 2	N	-0-	18	
02		7112 X	6356	-0-	-756	-0-	210 1	6131 2	N	14	32	
							15 9					
03		7502 X	6082	-0-	-1420	-0-	6057 2	25 9	N	23	55	
04		7860 X	5947	-0-	-1913	-0-	5941 2	6 9	N	5	58	
*05		8122 X	5805	-0-	-2317	-0-	5804 2	1 9	N	1 1 8	58	
-----												
MOHON GU		WELL #: 13H		RRCID -> 250246		COMPL. DATE 06/10/2009		TOTAL DEPTH 11416 PERF.11559 - 15620				
12		12677 X	12677	-0-	-0-	-0-	2587 1	10090 2	N	-0-	65	
01		13716 X	13716	-0-	-0-	-0-	2618 1	11098 2	N	-0-	65	
02		10989 X	10989	-0-	-0-	-0-	2168 1	8821 2	N	-0-	65	
03		13244 X	13244	-0-	-0-	-0-	2759 1	10485 2	N	-0-	65	
04		12777 X	12777	-0-	-0-	-0-	2743 1	10034 2	N	-0-	65	
*05		12403 X	12403	-0-	-0-	-0-	2737 1	9666 2	N	-0-	65	
-----												
MILLER		WELL #: 2H		RRCID -> 250707		COMPL. DATE 08/09/2009		TOTAL DEPTH 11900 PERF.12223 - 14574				
12		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	5599 2		N	-0-	-0-	
01		5580 X	5301	-0-	-279	-0-	5301 2		N	-0-	-0-	
02		5264 X	4367	-0-	-897	-0-	4367 2		N	-0-	-0-	
03		5828 X	5104	-0-	-724	-0-	5104 2		N	-0-	-0-	
04		5640 X	4343	-0-	-1297	-0-	4343 2		N	-0-	-0-	
*05		5611 X	3662	-0-	-1949	-0-	3662 2		N	-0-	-0-	
-----												
BARTLEY GU		WELL #: 3H		RRCID -> 251179		COMPL. DATE 07/15/2009		TOTAL DEPTH 11162 PERF.11415 - 15050				
12		17856 X	12713	-0-	-5143	-0-	43 1	12668 2	N	2	2 8	-0-
							2 9					
01		17856 X	10877	-0-	-6979	-0-	39 1	10838 2	N	-0-		-0-
02		15232 X	10276	-0-	-4956	-0-	37 1	10239 2	N	-0-		-0-
03		15562 X	11234	-0-	-4328	-0-	42 1	11192 2	N	-0-		-0-
04		13710 X	10741	-0-	-2969	-0-	42 1	10699 2	N	-0-		-0-
*05		12710 X	12250	-0-	-460	-0-	92 1	12154 2	N	4	4 8	-0-
							4 9					
-----												
JOHNSTON, E.C.		WELL #: 1		RRCID -> 252010		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10624 - 10928				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
SABINE OIL & GAS LLC			//CONT.//		742142								
HARPER			WELL #:		1H	RRCID ->	252624	COMPL. DATE	09/19/2009	TOTAL DEPTH	10997	PERF.11094 - 15000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
12		11377 X	10527	-0-	-850	-0-	150 1	10375 2	N	2	2 8		-0-
							2 9						
01		11005 X	9920	-0-	-1085	-0-	87 1	9832 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
02		9604 X	8652	-0-	-952	-0-	84 1	8567 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
03		10571 X	9322	-0-	-1249	-0-	93 1	9229 2	N	-0-			-0-
04		10230 X	8665	-0-	-1565	-0-	90 1	8573 2	N	2	2 8		-0-
							2 9						
*05		10540 X	8440	-0-	-2100	-0-	93 1	8344 2	N	3	3 8		-0-
							3 9						
-----													
STRONG			WELL #:		2	RRCID ->	252803	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11610 - 11870	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ROSBOROUGH			WELL #:		1H	RRCID ->	252806	COMPL. DATE	09/18/2009	TOTAL DEPTH	11173	PERF.11054 - 11540	
12		14911 X	11343	-0-	-3568	-0-	827 1	10515 2	N	1	1 8		-0-
							1 9						
01		14198 X	11489	-0-	-2709	-0-	829 1	10660 2	N	-0-			-0-
02		10948 X	9720	-0-	-1228	-0-	773 1	8947 2	N	-0-			-0-
03		11346 X	7897	-0-	-3449	-0-	824 1	7073 2	N	-0-			-0-
04		11130 X	10237	-0-	-893	-0-	830 1	9407 2	N	-0-			-0-
*05		11501 X	9428	-0-	-2073	-0-	856 1	8569 2	N	3	3 8		-0-
							3 9						
-----													
NORDHEIMER			WELL #:		1H	RRCID ->	253545	COMPL. DATE	07/22/2009	TOTAL DEPTH	11275	PERF.11707 - 14181	
12		7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	1170 1	6047 2	N	2	2 8		52
							2 9						
01		6973 X	6973	-0-	-0-	-0-	1147 1	5824 2	N	2	2 8		52
							2 9						
02		6216 X	5907	-0-	-309	-0-	1036 1	4871 2	N	-0-			52
03		7223 X	5851	-0-	-1372	-0-	1147 1	4704 2	N	-0-			52
04		6990 X	5963	-0-	-1027	-0-	1073 1	4889 2	N	1	1 8		52
							1 9						
*05		7223 X	6133	-0-	-1090	-0-	1147 1	4985 2	N	1	1 8		52
							1 9						
-----													
BLALOCK "A"			WELL #:		14H	RRCID ->	253549	COMPL. DATE	09/07/2009	TOTAL DEPTH	11295	PERF.11479 - 15582	
12		10385 X	6529	-0-	-3856	-0-	344 1	6185 2	Y	-0-	1 1		-0-
01		10385 X	5481	-0-	-4904	-0-	309 1	5172 2	Y	-0-			-0-
02		8064 X	4496	-0-	-3568	-0-	269 1	4227 2	Y	-0-			-0-
03		8928 X	4879	-0-	-4049	-0-	294 1	4585 2	Y	-0-			-0-
04		6600 X	3503	-0-	-3097	-0-	224 1	3267 2	Y	11	5 1		6
							12 9						
*05		6541 X	3888	-0-	-2653	-0-	244 1	3644 2	Y	-0-			6



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142												
WOODLEY WELL #: 4H RRCID -> 254039 COMPL. DATE 10/21/2009 TOTAL DEPTH 11022 PERF.11297 - 14922												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		22413 X	17938	-0-	-4475	-0-	132 1	17806 2	Y	-0-		-0-
01		21142 X	17517	-0-	-3625	-0-	133 1	17384 2	Y	-0-		-0-
02		18592 X	14876	-0-	-3716	-0-	116 1	14760 2	Y	-0-		-0-
03		19809 X	15305	-0-	-4504	-0-	130 1	15175 2	Y	-0-		-0-
04		17640 X	16130	-0-	-1510	-0-	139 1	15991 2	Y	-0-		-0-
*05		17949 X	17205	-0-	-744	-0-	38 1	17167 2	Y	-0-		-0-
-----												
MARTIN GU1 WELL #: 7H RRCID -> 254041 COMPL. DATE 10/27/2009 TOTAL DEPTH 11818 PERF.12001 - 15464												
12		12493 X	11836	-0-	-657	-0-	543 1	11292 2	Y	1	1 8	-0-
01		10664 X	9550	-0-	-1114	-0-	456 1	9094 2	Y	-0-		-0-
02		11060 X	9019	-0-	-2041	-0-	455 1	8564 2	Y	-0-		-0-
03		12245 X	10920	-0-	-1325	-0-	352 1	10567 2	Y	1	1 8	-0-
04		11850 X	9390	-0-	-2460	-0-	462 1	8928 2	Y	-0-		-0-
*05		11842 X	10511	-0-	-1331	-0-	509 1	10001 2	Y	1	1 8	-0-
-----												
PACE WELL #: 1H RRCID -> 254151 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11329 - 15672												
12		29977 X	22233	-0-	-7744	-0-	22231 2	2 9	N	2	2 8	-0-
01		28613 X	21419	-0-	-7194	-0-	21418 2	1 9	N	1	1 8	-0-
02		23828 X	18657	-0-	-5171	-0-	18657 2		N	-0-		-0-
03		24428 X	21259	-0-	-3169	-0-	21259 2		N	-0-		-0-
04		23040 X	19938	-0-	-3102	-0-	19938 2		N	-0-		-0-
*05		22227 X	19963	-0-	-2264	-0-	19961 2	2 9	N	2	2 8	-0-
-----												
HEMBY GU WELL #: 3H RRCID -> 254417 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11582 PERF.11668 - 15842												
12		20498 X	20498	-0-	-0-	-0-	20497 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01		20708 X	18678	-0-	-2030	-0-	18678 2		N	-0-		-0-
02		18704 X	16573	-0-	-2131	-0-	16573 2		N	-0-		-0-
03		20708 X	15535	-0-	-5173	-0-	15534 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04		19830 X	15883	-0-	-3947	-0-	15883 2		N	-0-		-0-
*05		20491 X	18000	-0-	-2491	-0-	18000 2		N	-0-		-0-
-----												
ROQUEMORE WELL #: 1H RRCID -> 254421 COMPL. DATE 03/10/2010 TOTAL DEPTH 11051 PERF.11057 - 16226												
12		34751 X	28530	-0-	-6221	-0-	186 1	28340 2	N	4	4 8	-0-
01		32922 X	25248	-0-	-7674	-0-	186 1	25058 2	N	4	4 8	-0-
02		27776 X	25687	-0-	-2089	-0-	168 1	25516 2	N	3	3 8	-0-
03		29915 X	29161	-0-	-754	-0-	186 1	28975 2	N	-0-		-0-
04		27660 X	25029	-0-	-2631	-0-	180 1	24849 2	N	-0-		-0-
*05		28520 X	24379	-0-	-4141	-0-	186 1	24190 2	N	3	3 8	-0-
-----												
YOUNGBLOOD WELL #: 1H RRCID -> 254872 COMPL. DATE 03/11/2010 TOTAL DEPTH 10716 PERF.11006 - 15402												
12		25172 X	19961	-0-	-5211	-0-	19958 2	3 9	N	3	3 8	-0-
01		23653 X	18911	-0-	-4742	-0-	18908 2	3 9	N	3	3 8	-0-
02		19936 X	16276	-0-	-3660	-0-	16275 2	1 9	N	1	1 8	-0-
03		20305 X	17160	-0-	-3145	-0-	17160 2		N	-0-		-0-
04		19320 X	15715	-0-	-3605	-0-	15709 2	6 9	N	5	5 8	-0-
*05		19964 X	15228	-0-	-4736	-0-	15220 2	8 9	N	7	7 8	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142									
WERNER		WELL #: 1H		RRCID ->	254877	COMPL. DATE	03/01/2010	TOTAL DEPTH	11094	PERF.11157 - 15407	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12	0 W	30526	-0-	30526	59858	30526	2	N	-0-		-0-
01	0 W	31970	-0-	31970	91828	31970	2	N	-0-		-0-
02	119260 X	27432	-0-	-91828	-0-	27432	2	N	-0-		-0-
03	45663 X	30800	-0-	-14863	-0-	30800	2	N	-0-		-0-
04	30956 X	30956	-0-	-0-	-0-	30956	2	N	-0-		-0-
*05	31961 X	30345	-0-	-1616	-0-	30344	2	1 9 N	1	1 8	-0-
-----											
WOODLEY		WELL #: 6H		RRCID ->	254990	COMPL. DATE	10/20/2009	TOTAL DEPTH	11049	PERF. N/A	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
BARTLEY GU		WELL #: 2H		RRCID ->	255581	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	11147	PERF.11275 - 14180	
12	26722 X	24144	-0-	-2578	-0-	81	1	24011 2 N	47	151 1 3 8	47
						52	9				
01	26598 X	24139	-0-	-2459	-0-	85	1	23974 2 N	73	1 8	119
						80	9				
02	22932 X	20781	-0-	-2151	-0-	75	1	20619 2 N	79	1 8	197
						87	9				
03	24180 X	21850	-0-	-2330	-0-	82	1	21709 2 N	54	189 1	62
						59	9				
04	23370 X	20367	-0-	-3003	-0-	78	1	20206 2 N	75	1 8	136
						83	9				
*05	24149 X	19451	-0-	-4698	-0-	147	1	19252 2 N	47	2 8	181
						52	9				
-----											
WHITTAKER		WELL #: 6H		RRCID ->	256265	COMPL. DATE	01/28/2010	TOTAL DEPTH	11394	PERF.11640 - 16404	
12	34844 X	28320	-0-	-6524	-0-	302	1	28011 2 Y	6	6 8	-0-
						7	9				
01	33759 X	28634	-0-	-5125	-0-	28632	2	2 9 Y	2	2 8	-0-
02	29400 X	25840	-0-	-3560	-0-	25839	2	1 9 Y	1	1 8	-0-
03	31496 X	26821	-0-	-4675	-0-	26821	2	Y	-0-		-0-
04	29070 X	25489	-0-	-3581	-0-	25489	2	Y	-0-		-0-
*05	28644 X	25987	-0-	-2657	-0-	25986	2	1 9 Y	1	1 8	-0-
-----											
WIENER		WELL #: 1H		RRCID ->	256343	COMPL. DATE	03/12/2010	TOTAL DEPTH	11280	PERF.11375 - 15007	
12	50313 X	41720	-0-	-8593	-0-	41720	2		-0-		-0-
01	48050 X	40947	-0-	-7103	-0-	40946	2	1 9 N	1	1 8	-0-
02	41636 X	36209	-0-	-5427	-0-	36209	2	N	-0-		-0-
03	46097 X	38410	-0-	-7687	-0-	38410	2	N	-0-		-0-
04	41880 X	35885	-0-	-5995	-0-	35885	2	N	-0-		-0-
*05	41726 X	36330	-0-	-5396	-0-	36329	2	1 9 N	1	1 8	-0-
-----											
HEMBY GU		WELL #: 4H		RRCID ->	256352	COMPL. DATE	03/20/2010	TOTAL DEPTH	11567	PERF.11620 - 17196	
12	49848 X	36929	-0-	-12919	-0-	36921	2	8 9 N	7	7 8	-0-
01	47275 X	36713	-0-	-10562	-0-	36710	2	3 9 N	3	3 8	-0-
02	37436 X	31979	-0-	-5457	-0-	31977	2	2 9 N	2	2 8	-0-
03	40982 X	34529	-0-	-6453	-0-	34528	2	1 9 N	1	1 8	-0-
04	38670 X	33296	-0-	-5374	-0-	33296	2	N	-0-		-0-
*05	36921 X	30420	-0-	-6501	-0-	30417	2	3 9 N	3	3 8	-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142												
MILES BELL WELL #: 1H RRCID -> 257031 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10694 - 15395												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
12		52607 X	41407	-0-	-11200	-0-	41399 2	8 9 N	7	7 8	-0-	
01		49321 X	37850	-0-	-11471	-0-	37847 2	3 9 N	3	3 8	-0-	
02		43064 X	31102	-0-	-11962	-0-	31100 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
03		45539 X	33971	-0-	-11568	-0-	33971 2		-0-		-0-	
04		42600 X	31608	-0-	-10992	-0-	31604 2	4 9 N	4	4 8	-0-	
*05		41416 X	31040	-0-	-10376	-0-	31034 2	6 9 N	5	5 8	-0-	
-----												
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 257365 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10919 - 15231												
12		39215 X	31189	-0-	-8026	-0-	31186 2	3 9 N	3	3 8	-0-	
01		37138 X	29463	-0-	-7675	-0-	29461 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
02		32956 X	25817	-0-	-7139	-0-	25816 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
03		34751 X	27838	-0-	-6913	-0-	27838 2		-0-		-0-	
04		31950 X	26979	-0-	-4971	-0-	26978 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
*05		31186 X	25808	-0-	-5378	-0-	25806 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
-----												
CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 257780 COMPL. DATE 05/22/2010 TOTAL DEPTH 11414 PERF.11717 - 15865												
12		23746 X	20898	-0-	-2848	-0-	20898 2		Y	-0-	-0-	
01		23653 X	19455	-0-	-4198	-0-	19455 2		Y	-0-	-0-	
02		19880 X	16891	-0-	-2989	-0-	16891 2		Y	-0-	-0-	
03		21979 X	16577	-0-	-5402	-0-	16577 2		Y	-0-	-0-	
04		20220 X	16778	-0-	-3442	-0-	16778 2		Y	-0-	-0-	
*05		20894 X	16811	-0-	-4083	-0-	16811 2		Y	-0-	-0-	
-----												
SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258162 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11345 PERF.11581 - 16115												
12		33418 X	27168	-0-	-6250	-0-	27168 2		N	-0-	-0-	
01		31558 X	28230	-0-	-3328	-0-	28230 2		N	-0-	-0-	
02		27384 X	24545	-0-	-2839	-0-	24545 2		N	-0-	-0-	
03		29016 X	25535	-0-	-3481	-0-	25535 2		N	-0-	-0-	
04		27330 X	24130	-0-	-3200	-0-	24130 2		N	-0-	-0-	
*05		28241 X	23921	-0-	-4320	-0-	23921 2		N	-0-	-0-	
-----												
CAROLYN BELL DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 258360 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 11454 PERF.11650 - 15944												
12		27714 X	23246	-0-	-4468	-0-	23246 2		Y	-0-	-0-	
01		26319 X	21508	-0-	-4811	-0-	21508 2		Y	-0-	-0-	
02		23632 X	17979	-0-	-5653	-0-	17979 2		Y	-0-	-0-	
03		26164 X	21005	-0-	-5159	-0-	21005 2		Y	-0-	-0-	
04		25320 X	20044	-0-	-5276	-0-	20044 2		Y	-0-	-0-	
*05		23250 X	19321	-0-	-3929	-0-	19321 2		Y	-0-	-0-	
-----												
WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 258519 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 11447 PERF.11666 - 14835												
12		28458 X	23467	-0-	-4991	-0-	23467 2		Y	-0-	-0-	
01		27714 X	22139	-0-	-5575	-0-	22139 2		Y	-0-	-0-	
02		23744 X	19324	-0-	-4420	-0-	19324 2		Y	-0-	-0-	
03		25265 X	20462	-0-	-4803	-0-	20462 2		Y	-0-	-0-	
04		23490 X	19677	-0-	-3813	-0-	19677 2		Y	-0-	-0-	
*05		23467 X	19666	-0-	-3801	-0-	19666 2		Y	-0-	-0-	
-----												
MOSELEY GU WELL #: 3H RRCID -> 259775 COMPL. DATE 10/29/2010 TOTAL DEPTH 11208 PERF.11340 - 16352												
12		43276 X	35029	-0-	-8247	-0-	35021 2	8 9 N	7	7 8	-0-	
01		41602 X	32935	-0-	-8667	-0-	32933 2	2 9 N	2	2 8	-0-	
02		36232 X	30344	-0-	-5888	-0-	30343 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
03		38316 X	31915	-0-	-6401	-0-	31915 2		N	-0-	-0-	
04		35490 X	30039	-0-	-5451	-0-	30038 2	1 9 N	1	1 8	-0-	
*05		35030 X	30269	-0-	-4761	-0-	30266 2	3 9 N	3	3 8	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
LOWERY, E. H. DEEP UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260017 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 11593 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
YOUNG GRACE GU WELL #: 2H RRCID -> 260018 COMPL. DATE 10/12/2010 TOTAL DEPTH 11530 PERF.11484 - 15752														
12	37200	X	25933	-0-	-11267	-0-	25933	2		Y	-0-			-0-
01	33790	X	22854	-0-	-10936	-0-	22854	2		Y	-0-			-0-
02	28840	X	17828	-0-	-11012	-0-	17827	2	1 9	Y	1	1 8		-0-
03	28272	X	18482	-0-	-9790	-0-	18480	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
04	25890	X	18242	-0-	-7648	-0-	18242	2		Y	-0-			-0-
*05	28645	X	28645	-0-	-0-	-0-	28643	2	2 9	Y	2	2 8		-0-
-----														
SIMS, ROLLIE DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260128 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11382 PERF.13228 - 16064														
12	24459	X	19113	-0-	-5346	-0-	19113	2		N	-0-			-0-
01	23064	X	17924	-0-	-5140	-0-	17924	2		N	-0-			-0-
02	19180	X	16072	-0-	-3108	-0-	16072	2		N	-0-			-0-
03	20801	X	20688	-0-	-113	-0-	20688	2		N	-0-			-0-
04	20278	X	20278	-0-	-0-	-0-	20278	2		N	-0-			-0-
*05	19266	X	19266	-0-	-0-	-0-	19266	2		N	-0-			-0-
-----														
SWEPSCO DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260338 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 11583 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	215380	-0-	215380	215380	92	1	215288	2	N	-0-		-0-
*05	14B2	EXT	306786	-0-	306786	522166	124	1	306662	2	N	-0-		-0-
-----														
BLALOCK "A" WELL #: 15H RRCID -> 260492 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11329 PERF.11380 - 14832														
12	23777	X	19746	-0-	-4031	-0-	19742	2	4 9	Y	4	4 8		2
01	22568	X	18816	-0-	-3752	-0-	18814	2	2 9	Y	2	2 8		2
02	19320	X	16148	-0-	-3172	-0-	16146	2	2 9	Y	2	2 8		2
03	20336	X	18027	-0-	-2309	-0-	18027	2		Y	-0-			2
04	19380	X	16431	-0-	-2949	-0-	16430	2	1 9	Y	1	1 8		2
*05	19747	X	17098	-0-	-2649	-0-	17095	2	3 9	Y	3	3 8		2
-----														
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 12H RRCID -> 260572 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 11169 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 11H RRCID -> 260573 COMPL. DATE 11/15/2010 TOTAL DEPTH 11195 PERF. N/A														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142													
CRUMP GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260889 COMPL. DATE 07/27/2010 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10940 - 16090													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		42067 X	32593	-0-	-9474	-0-	32586	2	7 9	N	6	6 8 -0-	
01		39897 X	29861	-0-	-10036	-0-	29859	2	2 9	N	2	2 8 -0-	
02		0 W	24979	-0-	24979	24979	24977	2	2 9	N	2	2 8 -0-	
03		0 W	26846	-0-	26846	51825	26846	2		N	-0-	-0-	
04		0 W	25312	-0-	25312	77137	25309	2	3 9	N	3	3 8 -0-	
*05		0 W	25147	-0-	25147	102284	25134	2	13 9	N	12	12 8 -0-	
-----													
WELCH DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 260971 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11580 PERF. N/A													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
WALDRON MARY DEEP GU WELL #: 2H RRCID -> 260976 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 11460 PERF.11712 - 15568													
12		28923 X	21571	-0-	-7352	-0-	21571	2		Y	-0-	-0-	
01		26443 X	20617	-0-	-5826	-0-	20617	2		Y	-0-	-0-	
02		22120 X	17650	-0-	-4470	-0-	17650	2		Y	-0-	-0-	
03		23560 X	18202	-0-	-5358	-0-	18202	2		Y	-0-	-0-	
04		21780 X	17540	-0-	-4240	-0-	17540	2		Y	-0-	-0-	
*05		21576 X	16960	-0-	-4616	-0-	16960	2		Y	-0-	-0-	
-----													
HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 14H RRCID -> 261274 COMPL. DATE 01/06/2011 TOTAL DEPTH 11166 PERF. N/A													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
BLALOCK "A" WELL #: 16H RRCID -> 261297 COMPL. DATE 12/13/2010 TOTAL DEPTH 11316 PERF.11379 - 14872													
12		24800 X	18962	-0-	-5838	-0-	18958	2	4 9	Y	4	4 8 1	
01		22971 X	18402	-0-	-4569	-0-	18400	2	2 9	Y	2	2 8 1	
02		19656 X	15129	-0-	-4527	-0-	15127	2	2 9	Y	2	2 8 1	
03		20398 X	16716	-0-	-3682	-0-	16716	2		Y	-0-	1	
04		19290 X	15208	-0-	-4082	-0-	15201	2	7 9	Y	6	6 8 1	
*05		18972 X	15730	-0-	-3242	-0-	15727	2	3 9	Y	3	3 8 1	
-----													
FOOTE GU WELL #: 3H RRCID -> 261361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11512 PERF.12350 - 17541													
12		95697 X	73113	-0-	-22584	-0-	98	1	73015	2	N	-0-	-0-
01		90303 X	67845	-0-	-22458	-0-	98	1	67741	2	N	5	5 8 -0-
							6	9					
02		77280 X	57022	-0-	-20258	-0-	34	1	56986	2	N	2	2 8 -0-
							2	9					
03		82181 X	58009	-0-	-24172	-0-	58008	2	1 9	N	1	1 8 -0-	
04		75060 X	56549	-0-	-18511	-0-	56549	2		N	-0-	-0-	
*05		73098 X	56043	-0-	-17055	-0-	56040	2	3 9	N	3	3 8 -0-	

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SABINE OIL & GAS LLC			//CONT.//		742142									
DINKLE DEEP GU			WELL #:		1H	RRCID ->	261578	COMPL. DATE	01/22/2011	TOTAL DEPTH	11350	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT	CODE	AMT	CODE		AMT	CODE	
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HARRIS-MUNDEN GU			WELL #:		13H	RRCID ->	261580	COMPL. DATE	01/21/2011	TOTAL DEPTH	11133	PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FOOTE GU			WELL #:		4H	RRCID ->	261618	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	11531	PERF.12828 - 16969		
12	91915	X	65290	-0-	-26625	-0-	88	1	65202	2	N	-0-		-0-
01	86211	X	61415	-0-	-24796	-0-	88	1	61327	2	N	-0-		-0-
02	69048	X	52451	-0-	-16597	-0-	32	1	52419	2	N	-0-		-0-
03	75020	X	52995	-0-	-22025	-0-	52995	2			N	-0-		-0-
04	67560	X	49900	-0-	-17660	-0-	49900	2			N	-0-		-0-
*05	65286	X	47753	-0-	-17533	-0-	47751	2		2 9	N	2	2 8	-0-
-----														
PANOLA DEVELOPMENT GU			WELL #:		1H	RRCID ->	261846	COMPL. DATE	03/24/2010	TOTAL DEPTH	10772	PERF.14391 - 14716		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WELLS GU			WELL #:		2H	RRCID ->	261947	COMPL. DATE	02/24/2011	TOTAL DEPTH	11217	PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DINKLE DEEP GU			WELL #:		2H	RRCID ->	261948	COMPL. DATE	02/28/2011	TOTAL DEPTH	11477	PERF. N/A		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
FOOTE GU			WELL #:		5H	RRCID ->	262134	COMPL. DATE	08/12/2011	TOTAL DEPTH	11604	PERF.11814 - 16300		
12	69037	X	46990	-0-	-22047	-0-	46990	2		Y	-0-			-0-
01	59830	X	41371	-0-	-18459	-0-	41371	2		Y	-0-			-0-
02	47600	X	32131	-0-	-15469	-0-	32131	2		Y	-0-			-0-
03	51522	X	32467	-0-	-19055	-0-	32467	2		Y	-0-			-0-
04	48360	X	36297	-0-	-12063	-0-	36297	2		Y	-0-			-0-
*05	46996	X	37098	-0-	-9898	-0-	37098	2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
WOODLEY WELL #: 5H RRCID -> 262203 COMPL. DATE 02/26/2011 TOTAL DEPTH 11220 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
*05		14B2 EXT	82104	-0-	82104	82104		183 1	81909 2	N	11	11 8		-0-
								12 9						
KEY DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262310 COMPL. DATE 05/29/2011 TOTAL DEPTH 11123 PERF.11238 - 14954														
12		36735 X	26963	-0-	-9772	-0-		26952 2	11 9	N	10	10 8		-0-
01		34441 X	25706	-0-	-8735	-0-		25705 2	1 9	N	1	1 8		-0-
02		28532 X	21630	-0-	-6902	-0-		21628 2	2 9	N	2	2 8		-0-
03		30225 X	22961	-0-	-7264	-0-		22961 2		N	-0-			-0-
04		27750 X	21552	-0-	-6198	-0-		21551 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*05		26970 X	21585	-0-	-5385	-0-		21583 2	2 9	N	2	2 8		-0-
WERNER WELL #: 2H RRCID -> 262393 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 11091 PERF.11278 - 17479														
12		121861 X	91792	-0-	-30069	-0-		155 1	91635 2	N	2	2 8		-0-
								2 9						
01		117149 X	85442	-0-	-31707	-0-		155 1	85285 2	N	2	2 8		-0-
								2 9						
02		94836 X	74521	-0-	-20315	-0-		140 1	74381 2	N	-0-			-0-
03		104129 X	76330	-0-	-27799	-0-		120 1	76210 2	N	-0-			-0-
04		94590 X	69276	-0-	-25314	-0-		69275 2	1 9	N	1	1 8		-0-
*05		91791 X	68292	-0-	-23499	-0-		68288 2	4 9	N	4	4 8		-0-
FURRH W.K. DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 262827 COMPL. DATE 09/05/2011 TOTAL DEPTH 11065 PERF.11384 - 16816														
12		148490 X	102588	-0-	-45902	-0-		231 1	102356 2	N	1	1 8		-0-
								1 9						
01		135377 X	96397	-0-	-38980	-0-		229 1	96167 2	N	1	1 8		-0-
								1 9						
02		110684 X	80881	-0-	-29803	-0-		207 1	80671 2	N	3	3 8		-0-
								3 9						
03		120900 X	85315	-0-	-35585	-0-		234 1	85081 2	N	-0-			-0-
04		106920 X	77305	-0-	-29615	-0-		220 1	77079 2	N	5	5 8		-0-
								6 9						
*05		102579 X	75118	-0-	-27461	-0-		229 1	74877 2	N	11	11 8		-0-
								12 9						
D'ASTO WELL #: 4H RRCID -> 263233 COMPL. DATE 08/05/2011 TOTAL DEPTH 11193 PERF. N/A														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
D'ASTO WELL #: 5H RRCID -> 263330 COMPL. DATE 08/21/2011 TOTAL DEPTH 11195 PERF. N/A														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142  
 PORTER DEEP GU WELL #: 1H RRCID -> 263552 COMPL. DATE 03/16/2012 TOTAL DEPTH 11809 PERF.12093 - 18154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	340008 X	150830	-0-	-189178	-0-	186	1	150635	2	N	8	8 8 -0-
01	207297 X	141269	-0-	-66028	-0-	186	1	141068	2	N	14	14 8 -0-
02	167776 X	120447	-0-	-47329	-0-	168	1	120265	2	N	13	13 8 -0-
03	172980 X	122402	-0-	-50578	-0-	186	1	122201	2	N	14	14 8 -0-
04	155550 X	102755	-0-	-52795	-0-	180	1	102571	2	N	4	4 8 -0-
*05	150815 X	110799	-0-	-40016	-0-	186	1	110598	2	N	14	14 8 -0-

-----  
 PRESTON SOUTH DEEP WELL #: 1H RRCID -> 264361 COMPL. DATE 08/18/2011 TOTAL DEPTH 11346 PERF.11612 - 15021

12	32364 X	24097	-0-	-8267	-0-	155	1	23940	2	N	2	2 8 -0-
01	30380 X	22996	-0-	-7384	-0-	155	1	22841	2	N	-0-	-0-
02	23996 X	20324	-0-	-3672	-0-	140	1	20183	2	N	1	1 8 -0-
03	26567 X	21006	-0-	-5561	-0-	155	1	20851	2	N	-0-	-0-
04	24720 X	21509	-0-	-3211	-0-	150	1	21359	2	N	-0-	-0-
*05	24087 X	21081	-0-	-3006	-0-	155	1	20922	2	N	4	4 8 -0-

-----  
 LITTLE ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 264842 COMPL. DATE 03/25/2012 TOTAL DEPTH 12396 PERF.11822 - 16161

12	40517 X	25458	-0-	-15059	-0-	1068	1	24296	2	N	85	178 1 5 8 84
01	36363 X	22688	-0-	-13675	-0-	1141	1	21517	2	N	27	4 8 107
02	32844 X	22260	-0-	-10584	-0-	962	1	21268	2	N	27	4 8 130
03	36363 X	22847	-0-	-13516	-0-	1040	1	21775	2	N	29	6 8 153
04	28890 X	22128	-0-	-6762	-0-	884	1	21213	2	N	28	3 8 178
*05	25451 X	21755	-0-	-3696	-0-	994	1	20724	2	N	34	12 8 200

-----  
 HARRIS-MUNDEN GU WELL #: 16H RRCID -> 265073 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 11311 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
 YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243369 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11650 - 11651

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	3751 X	3136	-0-	-615	-0-	199 1	2917 2	N	18	3 1	2 8	52	
01	3751 X	3230	-0-	-521	-0-	20 9	2998 2	N	19	3 1		68	
02	3332 X	2889	-0-	-443	-0-	21 9	2726 2	N	3	3 1		68	
03	3596 X	3042	-0-	-554	-0-	160 1	2858 2	Y	13	2 1		72	
04	3240 X	2828	-0-	-412	-0-	3 9	2607 2	Y	26	2 1	6 8	90	
05	3224 X	2814	-0-	-410	-0-	170 1	2555 2	Y	83	173 1		-0-	
						14 9							
						192 1							
						29 9							
						168 1							
						91 9							

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 245292 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 11909 PERF.10905 - 11817

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	58531			Y	NO RPT			-0-

MCKAY, G. D. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245591 COMPL. DATE 01/29/2009 TOTAL DEPTH 11727 PERF.10857 - 11598

12	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	45 1	2355 2	N	-0-			-0-
01	1984 N	1720	-0-	-264	-0-	50 1	1670 2	N	-0-			-0-
02	1820 N	1569	-0-	-251	-0-	47 1	1522 2	N	-0-			-0-
03	2387 N	1684	-0-	-703	-0-	52 1	1632 2	N	-0-			-0-
04	1650 N	1627	-0-	-23	-0-	53 1	1574 2	N	-0-			-0-
05	1736 N	1598	-0-	-138	-0-	53 1	1545 2	N	-0-			-0-

SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 11 RRCID -> 245592 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10844 - 11700

*09	360 N	324	-0-	-36	-0-	20 1	304 2	N	-0-			-0-
*10	496 N	372	-0-	-124	-0-	24 1	348 2	N	-0-			-0-
*11	390 N	275	-0-	-115	-0-	17 1	257 2	N	1	1 1		-0-
						1 9						
*12	473 N	473	-0-	-0-	-0-	30 1	443 2	N	-0-			-0-
*01	372 N	340	-0-	-32	-0-	22 1	318 2	N	-0-			-0-
*02	346 N	346	-0-	-0-	-0-	19 1	327 2	N	-0-			-0-
*03	465 N	303	-0-	-162	-0-	17 1	286 2	Y	-0-			-0-
*04	330 N	310	-0-	-20	-0-	21 1	289 2	Y	-0-			-0-
*05	372 N	193	-0-	-179	-0-	12 1	181 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 RUPPE TRUST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 245645 COMPL. DATE 10/30/2008 TOTAL DEPTH 11845 PERF.10889 - 11704

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	2201 X	1796	-0-	-405	-0-	102 1	1694 2	N	-0-	1 1	159
*08	2201 X	967	-0-	-1234	-0-	57 1	907 2	N	3	3 1	156
*09	2130 N	934	-0-	-1196	-0-	60 1	871 2	N	3	1 1	155
*10	1798 N	1167	-0-	-631	-0-	74 1	1093 2	N	-0-	1 1	154
*11	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	124 1	1880 2	N	-0-	2 1	152
*12	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	140 1	2044 2	N	3	1 1	151
*01	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	141 1	2002 2	N	-0-	2 1	149
*02	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	106 1	1805 2	N	-0-		149
*03	2201 N	2094	-0-	-107	-0-	118 1	1976 2	Y	-0-	2 1	147
*04	2070 N	1996	-0-	-74	-0-	136 1	1850 2	Y	9	2 1	145
*05	2108 N	1986	-0-	-122	-0-	123 1	1863 2	Y	-0-	132 1	13

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 245860 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 12604 PERF.11572 - 12466

12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	54 1	1030 2	Y	-0-		15
01	1054 N	961	-0-	-93	-0-	50 1	911 2	Y	-0-		15
02	1052 X	1052	-0-	-0-	-0-	51 1	1001 2	Y	-0-		15
03	1085 X	982	-0-	-103	-0-	46 1	936 2	Y	-0-		15
04	1050 X	777	-0-	-273	-0-	37 1	740 2	Y	-0-		15
*05	1178 X	757	-0-	-421	-0-	37 1	720 2	Y	-0-		15

SWMF GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 245884 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 11767 PERF.10828 - 11706

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR ESTATE WELL #: 4H RRCID -> 245893 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 10902 PERF.11710 - 15560

12	6851 X	5233	-0-	-1618	-0-	334 1	4899 2	N	-0-		-0-
01	6851 X	5355	-0-	-1496	-0-	352 1	5003 2	N	-0-		-0-
02	6188 X	4720	-0-	-1468	-0-	262 1	4458 2	N	-0-		-0-
03	6541 X	4996	-0-	-1545	-0-	281 1	4715 2	Y	-0-		-0-
04	6330 X	4601	-0-	-1729	-0-	315 1	4286 2	Y	-0-		-0-
05	5363 X	4654	-0-	-709	-0-	287 1	4367 2	Y	-0-		-0-

WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246810 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11442 - 11570

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

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 246812 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 11745 PERF.11512 - 11600

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

-----  
 CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 247341 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF.10851 - 11149

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

-----  
 ANTHONY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 247546 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 11770 PERF.10760 - 11021

12		441 N	441	-0-	-0-	-0-	28	1	413	2	N	-0-		17
01		403 N	376	-0-	-27	-0-	25	1	351	2	N	-0-		17
02		392 N	354	-0-	-38	-0-	20	1	334	2	N	-0-		17
03		434 N	318	-0-	-116	-0-	18	1	300	2	Y	-0-		17
04		360 N	354	-0-	-6	-0-	24	1	330	2	Y	-0-		17
05		403 N	270	-0-	-133	-0-	17	1	253	2	Y	-0-		17

-----  
 RILEY TRUST WELL #: 2H RRCID -> 247657 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10904 PERF.11090 - 12272

12		9827 X	8061	-0-	-1766	-0-	8061	2			N	-0-		-0-
01		9734 X	7706	-0-	-2028	-0-	7706	2			N	-0-		-0-
02		8176 X	7050	-0-	-1126	-0-	7050	2			N	-0-		-0-
03		8897 X	7521	-0-	-1376	-0-	7521	2			Y	-0-		-0-
04		8280 X	7005	-0-	-1275	-0-	7005	2			Y	-0-		-0-
05		8060 X	7119	-0-	-941	-0-	7119	2			Y	-0-		-0-

-----  
 WOODLEY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 249124 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 11031 PERF.11387 - 14555

12		13268 X	13268	-0-	-0-	-0-	250	1	13018	2	Y	-0-		-0-
01		8432 X	7761	-0-	-671	-0-	227	1	7534	2	Y	-0-		-0-
02		7392 X	6417	-0-	-975	-0-	192	1	6225	2	Y	-0-		-0-
03		10106 X	7149	-0-	-2957	-0-	219	1	6930	2	Y	-0-		-0-
04		9780 X	6746	-0-	-3034	-0-	219	1	6527	2	Y	-0-		-0-
05		10106 X	6881	-0-	-3225	-0-	230	1	6651	2	Y	-0-		-0-

-----  
 BELL, MINNIE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 249383 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10945 PERF.11275 - 15593

12		16709 X	14725	-0-	-1984	-0-	14725	2			N	-0-		-0-
01		16182 X	13575	-0-	-2607	-0-	13575	2			N	-0-		-0-
02		14168 X	12114	-0-	-2054	-0-	12114	2			N	-0-		-0-
03		15035 X	12801	-0-	-2234	-0-	12801	2			N	-0-		-0-
04		14490 X	12023	-0-	-2467	-0-	12023	2			N	-0-		-0-
05		14725 X	12031	-0-	-2694	-0-	12031	2			N	-0-		-0-

-----  
 ROBB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 249923 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11859 PERF.10934 - 11762

12		394 N	394	-0-	-0-	-0-	25	1	369	2	N	-0-		-0-
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	18	1	261	2	N	-0-		-0-
02		263 N	263	-0-	-0-	-0-	15	1	248	2	N	-0-		-0-
03		403 N	266	-0-	-137	-0-	15	1	251	2	Y	-0-		-0-
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	22	1	296	2	Y	-0-		-0-
05		279 N	258	-0-	-21	-0-	16	1	241	2	Y	1	1	-0-
							1	9						

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
C&E TRICE		WELL #: 2H		RRCID ->	251594	COMPL. DATE	07/30/2009	TOTAL DEPTH	10556	PERF.10987 - 14638
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		7278 X	7278	-0-	-0-	-0-	7278 2	N	-0-	-0-
01		11315 X	10451	-0-	-864	-0-	10451 2	N	-0-	-0-
02		T. A.	8723	-0-	8723	8723	8723 2	N	-0-	-0-
03		T. A.	8833	-0-	8833	17556	8833 2	N	-0-	-0-
04		25582 X	8026	-0-	-17556	-0-	8026 2	N	-0-	-0-
*05		7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7379 2	N	-0-	-0-
-----										
RUPPE TRUST GU 1		WELL #: 2H		RRCID ->	254398	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11042	PERF.11247 - 16518
12		18786 X	15858	-0-	-2928	-0-	15858 2	N	-0-	-0-
01		18445 X	15141	-0-	-3304	-0-	15141 2	N	-0-	-0-
02		15988 X	13405	-0-	-2583	-0-	13405 2	N	-0-	-0-
03		17267 X	14455	-0-	-2812	-0-	14455 2	Y	-0-	-0-
04		16050 X	13385	-0-	-2665	-0-	13385 2	Y	-0-	-0-
05		15872 X	13397	-0-	-2475	-0-	13397 2	Y	-0-	-0-
-----										
STACY GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5H		RRCID ->	254412	COMPL. DATE	11/18/2009	TOTAL DEPTH	10962	PERF.11257 - 15532
12		14818 X	12182	-0-	-2636	-0-	12182 2	N	-0-	-0-
01		14415 X	11762	-0-	-2653	-0-	11762 2	N	-0-	-0-
02		12040 X	10244	-0-	-1796	-0-	10244 2	N	-0-	-0-
03		13330 X	10627	-0-	-2703	-0-	10627 2	Y	-0-	-0-
04		12660 X	10484	-0-	-2176	-0-	10484 2	Y	-0-	-0-
05		12183 X	10138	-0-	-2045	-0-	10138 2	Y	-0-	-0-
-----										
VAUGHAN GAS UNIT 1		WELL #: 4H		RRCID ->	254987	COMPL. DATE	08/25/2009	TOTAL DEPTH	10841	PERF. N/A
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
KAIN GU 1		WELL #: 1		RRCID ->	255065	COMPL. DATE	01/09/2010	TOTAL DEPTH	11631	PERF.11519 - 11605
12		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	38 1	1968 2	N	-0-
01		1643 N	1377	-0-	-266	-0-	40 1	1337 2	N	-0-
02		1456 N	1287	-0-	-169	-0-	38 1	1249 2	N	-0-
03		2015 N	1387	-0-	-628	-0-	42 1	1345 2	N	-0-
04		1320 N	1311	-0-	-9	-0-	43 1	1268 2	N	-0-
05		1426 N	1277	-0-	-149	-0-	43 1	1234 2	N	-0-
-----										
VAUGHAN GU 1		WELL #: 4HR		RRCID ->	255493	COMPL. DATE	12/28/2010	TOTAL DEPTH	10832	PERF.11042 - 15428
12		21917 X	17701	-0-	-4216	-0-	17701 2	N	-0-	30
01		21266 X	17108	-0-	-4158	-0-	17108 2	N	-0-	30
02		17360 X	15129	-0-	-2231	-0-	15129 2	N	-0-	30
03		19220 X	16118	-0-	-3102	-0-	16118 2	Y	-0-	30
04		18210 X	14865	-0-	-3345	-0-	14865 2	Y	-0-	30
05		17701 X	14725	-0-	-2976	-0-	14725 2	Y	-0-	30
-----										
EDWARD WESTMORELAND GAS UNIT 1		WELL #: 2H		RRCID ->	256066	COMPL. DATE	04/06/2011	TOTAL DEPTH	10966	PERF.11456 - 15789
12		27094 X	22412	-0-	-4682	-0-	22397 2	15 9	N	14 13 8
01		26071 X	21480	-0-	-4591	-0-	21462 2	18 9	N	16 13 8
02		22316 X	19207	-0-	-3109	-0-	19193 2	14 9	N	13 13 8
03		23405 X	19093	-0-	-4312	-0-	19075 2	18 9	N	16 16 8
*04		22650 X	17771	-0-	-4879	-0-	17749 2	22 9	N	20 20 8
*05		22413 X	18498	-0-	-3915	-0-	18483 2	15 9	N	14 12 8

-----														
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737									
SILVER HAMMER			WELL #:		1H	RRCID ->	256829	COMPL. DATE	05/25/2010	TOTAL DEPTH	13718	PERF.13301 - 17847		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
12		35402 X	24236	-0-	-11166	-0-	24236	2		N	-0-			-0-
01		32612 X	14826	-0-	-17786	-0-	14826	2		N	-0-			-0-
02		27692 X	17400	-0-	-10292	-0-	17400	2		N	-0-			-0-
03		30809 X	30809	-0-	-0-	-0-	30809	2		N	-0-			-0-
04		26040 X	19417	-0-	-6623	-0-	19417	2		N	-0-			-0-
05		24242 X	381	-0-	-23861	-0-	381	2		N	-0-			-0-
-----														
CHAD ELLIS GAS UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	257413	COMPL. DATE	06/16/2010	TOTAL DEPTH	10866	PERF.10949 - 17181		
12		35123 X	28313	-0-	-6810	-0-	28313	2		N	-0-			-0-
01		33976 X	27093	-0-	-6883	-0-	27093	2		N	-0-			-0-
02		28728 X	23960	-0-	-4768	-0-	23960	2		N	-0-			-0-
03		31651 X	25677	-0-	-5974	-0-	25677	2		Y	-0-			-0-
04		29220 X	24025	-0-	-5195	-0-	24025	2		Y	-0-			-0-
05		28303 X	23558	-0-	-4745	-0-	23558	2		Y	-0-			-0-
-----														
GEORGE FOREMAN GU 1			WELL #:		1H	RRCID ->	258359	COMPL. DATE	07/28/2010	TOTAL DEPTH	11056	PERF.11744 - 16800		
12		38941 X	38941	-0-	-0-	-0-	38941	2		N	-0-			-0-
01		28698 X	28698	-0-	-0-	-0-	28698	2		N	-0-			-0-
02		30324 X	24655	-0-	-5669	-0-	24655	2		N	-0-			-0-
03		33573 X	27079	-0-	-6494	-0-	27079	2		N	-0-			-0-
04		32490 X	25658	-0-	-6832	-0-	25658	2		N	-0-			-0-
05		33573 X	26088	-0-	-7485	-0-	26088	2		N	-0-			-0-
-----														
MALCOLM GU			WELL #:		1H	RRCID ->	259147	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13126	PERF.13410 - 18902		
12		24986 X	17676	-0-	-7310	-0-	17676	2		N	-0-			-0-
01		24986 X	14704	-0-	-10282	-0-	14704	2		N	-0-			-0-
02		21308 X	14832	-0-	-6476	-0-	14832	2		N	-0-			-0-
03		23591 X	16725	-0-	-6866	-0-	16725	2		N	-0-			-0-
04		19710 X	13805	-0-	-5905	-0-	13805	2		N	-0-			-0-
05		17670 X	13841	-0-	-3829	-0-	13841	2		N	-0-			-0-
-----														
ELEANOR RIGBY GU			WELL #:		1H	RRCID ->	260192	COMPL. DATE	03/06/2011	TOTAL DEPTH	13085	PERF.13170 - 19705		
12		84537 X	39980	-0-	-44557	-0-	39980	2		Y	-0-			-0-
01		64790 X	35165	-0-	-29625	-0-	35165	2		Y	-0-			-0-
02		49336 X	27041	-0-	-22295	-0-	27041	2		Y	-0-			-0-
03		51026 X	27231	-0-	-23795	-0-	27231	2		Y	-0-			-0-
04		43230 X	20466	-0-	-22764	-0-	20466	2		Y	-0-			-0-
05		39990 X	30517	-0-	-9473	-0-	30517	2		Y	-0-			-0-
-----														
PENNY LANE GU 1			WELL #:		1H	RRCID ->	260208	COMPL. DATE	03/05/2011	TOTAL DEPTH	13168	PERF.13341 - 19152		
12		41416 X	28454	-0-	-12962	-0-	28454	2		Y	-0-			-0-
01		38905 X	26850	-0-	-12055	-0-	26850	2		Y	-0-			-0-
02		31360 X	23103	-0-	-8257	-0-	23103	2		Y	-0-			-0-
03		32550 X	24185	-0-	-8365	-0-	24185	2		Y	-0-			-0-
04		29310 X	18134	-0-	-11176	-0-	18134	2		Y	-0-			-0-
05		28458 X	24053	-0-	-4405	-0-	24053	2		Y	-0-			-0-
-----														
REVOLUTION 9 GU			WELL #:		1H	RRCID ->	260585	COMPL. DATE	05/12/2011	TOTAL DEPTH	13058	PERF.13504 - 19459		
12		69595 X	45912	-0-	-23683	-0-	45912	2		N	-0-			-0-
01		64077 X	40335	-0-	-23742	-0-	40335	2		N	-0-			-0-
02		49224 X	30254	-0-	-18970	-0-	30254	2		N	-0-			-0-
03		51708 X	30560	-0-	-21148	-0-	30560	2		N	-0-			-0-
04		50040 X	26535	-0-	-23505	-0-	26535	2		N	-0-			-0-
05		45911 X	25619	-0-	-20292	-0-	25619	2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737												
BLACKBIRD GU		WELL #:		1H	RRCID ->	261843	COMPL. DATE	10/09/2011	TOTAL DEPTH	13199	PERF.17798	- 18451				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----																
MICHELLE GU		WELL #:		1H	RRCID ->	261910	COMPL. DATE	05/24/2011	TOTAL DEPTH	13120	PERF.13067	- 15514				
12	7231 X	7231	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7231	2		N	-0-				-0-
01	7068 X	6962	-0-	-106	-0-	-0-	-0-	6962	2		N	-0-				-0-
02	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	6475	2		N	-0-				-0-
03	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7330	2		N	-0-				-0-
04	7118 X	7118	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7118	2		N	-0-				-0-
*05	7180 X	7180	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	7180	2		N	-0-				-0-
-----																
GLASS ONION GU		WELL #:		1H	RRCID ->	262177	COMPL. DATE	05/25/2011	TOTAL DEPTH	13241	PERF.13897	- 18744				
12	56296 X	16644	-0-	-39652	-0-	-0-	-0-	16644	2		N	-0-				-0-
01	46717 X	14416	-0-	-32301	-0-	-0-	-0-	14416	2		N	-0-				-0-
02	28112 X	12061	-0-	-16051	-0-	-0-	-0-	12061	2		N	-0-				-0-
03	23033 X	7727	-0-	-15306	-0-	-0-	-0-	7727	2		N	-0-				-0-
04	18960 X	7998	-0-	-10962	-0-	-0-	-0-	7998	2		N	-0-				-0-
*05	16666 X	16666	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	16666	2		N	-0-				-0-
-----																
SUNSHINE GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	262299	COMPL. DATE	02/25/2011	TOTAL DEPTH	14020	PERF.14258	- 19228				
12	25389 X	16697	-0-	-8692	-0-	-0-	-0-	16697	2		N	-0-				-0-
01	22196 X	15310	-0-	-6886	-0-	-0-	-0-	15310	2		N	-0-				-0-
02	18060 X	12428	-0-	-5632	-0-	-0-	-0-	12428	2		N	-0-				-0-
03	17980 X	12605	-0-	-5375	-0-	-0-	-0-	12605	2		N	-0-				-0-
04	17190 X	11145	-0-	-6045	-0-	-0-	-0-	11145	2		N	-0-				-0-
05	16709 X	14538	-0-	-2171	-0-	-0-	-0-	14538	2		N	-0-				-0-
-----																
SGT. PEPPER GU		WELL #:		1HR	RRCID ->	262411	COMPL. DATE	07/09/2011	TOTAL DEPTH	14157	PERF.13961	- 19451				
12	48794 X	27436	-0-	-21358	-0-	-0-	-0-	27436	2		N	-0-				-0-
01	42780 X	25122	-0-	-17658	-0-	-0-	-0-	25122	2		N	-0-				-0-
02	34636 X	20520	-0-	-14116	-0-	-0-	-0-	20520	2		N	-0-				-0-
03	34379 X	20939	-0-	-13440	-0-	-0-	-0-	20939	2		N	-0-				-0-
04	29070 X	19791	-0-	-9279	-0-	-0-	-0-	19791	2		N	-0-				-0-
05	27435 X	18451	-0-	-8984	-0-	-0-	-0-	18451	2		N	-0-				-0-
-----																
JUDE GU		WELL #:		1H	RRCID ->	262728	COMPL. DATE	11/13/2011	TOTAL DEPTH	13830	PERF.13175	- 20097				
12	92690 X	54060	-0-	-38630	-0-	-0-	-0-	54060	2		N	-0-				-0-
01	83297 X	50109	-0-	-33188	-0-	-0-	-0-	50109	2		N	-0-				-0-
02	64652 X	41403	-0-	-23249	-0-	-0-	-0-	41403	2		N	-0-				-0-
03	67239 X	41278	-0-	-25961	-0-	-0-	-0-	41278	2		N	-0-				-0-
04	58650 X	36373	-0-	-22277	-0-	-0-	-0-	36373	2		N	-0-				-0-
05	54064 X	38299	-0-	-15765	-0-	-0-	-0-	38299	2		N	-0-				-0-
-----																
SUN KING GU		WELL #:		1H	RRCID ->	263049	COMPL. DATE	03/23/2013	TOTAL DEPTH	13921	PERF.14000	- 19281				
12	104129 X	56513	-0-	-47616	-0-	-0-	-0-	56513	2		N	-0-				-0-
01	91977 X	50560	-0-	-41417	-0-	-0-	-0-	50560	2		N	-0-				-0-
02	72828 X	41636	-0-	-31192	-0-	-0-	-0-	41636	2		N	-0-				-0-
03	74648 X	32612	-0-	-42036	-0-	-0-	-0-	32612	2		N	-0-				-0-
04	61020 X	43590	-0-	-17430	-0-	-0-	-0-	43590	2		N	-0-				-0-
05	56513 X	42592	-0-	-13921	-0-	-0-	-0-	42592	2		N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
CAYENNE GU 1		WELL #:		1H	RRCID ->	263635	COMPL. DATE	03/14/2013	TOTAL DEPTH	13990	PERF.14118 - 18807	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		98208 X	59574	-0-	-38634	-0-	59574	2	N	-0-		-0-
01		88443 X	48429	-0-	-40014	-0-	48429	2	N	-0-		-0-
02		69412 X	38910	-0-	-30502	-0-	38910	2	N	-0-		-0-
03		69502 X	37991	-0-	-31511	-0-	37991	2	N	-0-		-0-
04		57660 X	45156	-0-	-12504	-0-	45156	2	N	-0-		-0-
05		59582 X	38722	-0-	-20860	-0-	38722	2	N	-0-		-0-
-----												
BLUE JAY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	264601	COMPL. DATE	05/29/2012	TOTAL DEPTH	13052	PERF.13197 - 18459	
12		112623 X	96050	-0-	-16573	-0-	96050	2	N	-0-		-0-
01		112623 X	92914	-0-	-19709	-0-	92914	2	N	-0-		-0-
02		91476 X	83966	-0-	-7510	-0-	83966	2	N	-0-		-0-
03		101277 X	87403	-0-	-13874	-0-	87403	2	N	-0-		-0-
04		97410 X	72289	-0-	-25121	-0-	72289	2	N	-0-		-0-
05		96038 X	71927	-0-	-24111	-0-	71927	2	N	-0-		-0-
-----												
SADIE GU		WELL #:		1H	RRCID ->	264845	COMPL. DATE	06/05/2012	TOTAL DEPTH	13865	PERF.13300 - 19097	
12		149854 X	121405	-0-	-28449	-0-	121405	2	N	-0-		-0-
01		144987 X	116959	-0-	-28028	-0-	116959	2	N	-0-		-0-
02		122752 X	99631	-0-	-23121	-0-	99631	2	N	-0-		-0-
03		130789 X	105981	-0-	-24808	-0-	105981	2	N	-0-		-0-
04		121740 X	95409	-0-	-26331	-0-	95409	2	N	-0-		-0-
05		121396 X	95152	-0-	-26244	-0-	95152	2	N	-0-		-0-
-----												
JULIA GU		WELL #:		1H	RRCID ->	265294	COMPL. DATE	07/17/2012	TOTAL DEPTH	13931	PERF.13870 - 18838	
12		139252 X	117218	-0-	-22034	-0-	117218	2	N	-0-		-0-
01		133703 X	114657	-0-	-19046	-0-	114657	2	N	-0-		-0-
02		113232 X	91012	-0-	-22220	-0-	91012	2	N	-0-		-0-
03		118420 X	87255	-0-	-31165	-0-	87255	2	N	-0-		-0-
04		113430 X	73341	-0-	-40089	-0-	73341	2	N	-0-		-0-
05		117211 X	68131	-0-	-49080	-0-	68131	2	N	-0-		-0-
-----												
SELECT ENERGY SERVICES, LLC		765602										
CHIRENO SWD		WELL #:		1	RRCID ->	260963	COMPL. DATE	03/18/2011	TOTAL DEPTH	5900	PERF. 5055 - 5400	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SM ENERGY COMPANY		788997										
USA-BL		WELL #:		1	RRCID ->	251596	COMPL. DATE	08/05/2009	TOTAL DEPTH	13535	PERF.13242 - 13249	
12		1395 X	112	-0-	-1283	-0-	103	2	9 9	N	8	8 8
01		651 N	233	-0-	-418	-0-	233	2		N	-0-	-0-
02		1092 X	566	-0-	-526	-0-	565	2	1 9	N	1	1 8
03		651 X	144	-0-	-507	-0-	136	2	8 9	N	7	7 8
04		240 X	148	-0-	-92	-0-	137	2	11 9	N	10	10 8
05		620 X	78	-0-	-542	-0-	76	2	2 9	N	2	2 8

-----																
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)			//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SM ENERGY COMPANY			//CONT.//		788997											
BLACK STONE PB			WELL #:		1	RRCID ->	255133	COMPL. DATE	12/05/2009	TOTAL DEPTH	13060	PERF.12786 - 12844				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	26					N	-0-				-0-
-----																
IRONOSA			WELL #:		1H	RRCID ->	260255	COMPL. DATE	10/18/2010	TOTAL DEPTH	13336	PERF.13450 - 19350				
12		41385 X	24982	-0-	-16403	-0-	24982	2			N	-0-				-0-
01		30163 X	23042	-0-	-7121	-0-	23042	2			N	-0-				-0-
02		26488 X	19466	-0-	-7022	-0-	19465	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03		26846 X	20932	-0-	-5914	-0-	20931	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04		25980 X	19403	-0-	-6577	-0-	19402	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05		24986 X	19271	-0-	-5715	-0-	19271	2			N	-0-				-0-
-----																
CROCKETT			WELL #:		1H	RRCID ->	260672	COMPL. DATE	08/25/2010	TOTAL DEPTH	12849	PERF.13048 - 17800				
12		28768 X	21431	-0-	-7337	-0-	21431	2			N	-0-				87
01		25792 X	19991	-0-	-5801	-0-	19991	2			N	-0-				87
02		23100 X	18202	-0-	-4898	-0-	18201	2	1	9	N	1	1	8		87
03		24087 X	19254	-0-	-4833	-0-	19253	2	1	9	N	1	1	8		87
04		22110 X	17230	-0-	-4880	-0-	17229	2	1	9	N	1	1	8		87
05		21421 X	17748	-0-	-3673	-0-	17748	2			N	-0-				87
-----																
CLARK			WELL #:		1H	RRCID ->	261415	COMPL. DATE	11/30/2010	TOTAL DEPTH	13332	PERF.13800 - 18850				
12		34007 X	25576	-0-	-8431	-0-	25576	2			N	-0-				-0-
01		31620 X	22603	-0-	-9017	-0-	22603	2			N	-0-				-0-
02		26824 X	19743	-0-	-7081	-0-	19742	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03		27466 X	21354	-0-	-6112	-0-	21353	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04		24750 X	19889	-0-	-4861	-0-	19888	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05		25575 X	19949	-0-	-5626	-0-	19949	2			N	-0-				-0-
-----																
DRAKE			WELL #:		1H	RRCID ->	261816	COMPL. DATE	02/26/2011	TOTAL DEPTH	13247	PERF.13800 - 18802				
12		46686 X	34406	-0-	-12280	-0-	34403	2	3	9	N	3	3	8		3
01		40331 X	31459	-0-	-8872	-0-	31459	2			N	-0-				3
02		33908 X	28102	-0-	-5806	-0-	28101	2	1	9	N	1	1	8		3
03		36115 X	29538	-0-	-6577	-0-	29536	2	2	9	N	2	2	8		3
04		33300 X	27204	-0-	-6096	-0-	27202	2	2	9	N	2	2	8		3
05		34410 X	26924	-0-	-7486	-0-	26924	2			N	-0-				3
-----																
LEWIS			WELL #:		1H	RRCID ->	262106	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	13200	PERF.13600 - 18650				
12		39370 X	28869	-0-	-10501	-0-	28869	2			N	-0-				-0-
01		36549 X	26587	-0-	-9962	-0-	26587	2			N	-0-				-0-
02		31164 X	23448	-0-	-7716	-0-	23447	2	1	9	N	1	1	8		-0-
03		31868 X	24950	-0-	-6918	-0-	24949	2	1	9	N	1	1	8		-0-
04		27930 X	22974	-0-	-4956	-0-	22973	2	1	9	N	1	1	8		-0-
05		28861 X	22980	-0-	-5881	-0-	22980	2			N	-0-				-0-
-----																
ERICSSON			WELL #:		1H	RRCID ->	262146	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL DEPTH	13416	PERF.13950 - 19000				
12		43121 X	24053	-0-	-19068	-0-	24053	2			N	-0-				3
01		43098 X	43098	-0-	-0-	-0-	43098	2			N	-0-				3
02		46817 X	46817	-0-	-0-	-0-	46811	2	6	9	N	5	5	8		3
03		36658 X	36658	-0-	-0-	-0-	36654	2	4	9	N	4	4	8		3
04		38100 X	38100	-0-	-0-	-0-	38093	2	7	9	N	6	6	8		3
*05		36833 X	36833	-0-	-0-	-0-	36832	2	1	9	N	1	1	8		3



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997											
LASALLE		WELL #:		1H	RRCID ->	262848	COMPL. DATE	07/20/2011	TOTAL	DEPTH	13373	PERF.14450	- 19152
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		60729 X	39198	-0-	-21531	-0-	39194	2	4	9	N	4	4
01		55583 X	35399	-0-	-20184	-0-	35399	2			N	-0-	4
02		42112 X	30288	-0-	-11824	-0-	30288	2			N	-0-	4
03		44206 X	30137	-0-	-14069	-0-	30135	2	2	9	N	2	4
04		38610 X	28018	-0-	-10592	-0-	28016	2	2	9	N	2	4
05		39184 X	27680	-0-	-11504	-0-	27679	2	1	9	N	1	4
-----													
COLUMBUS		WELL #:		1H	RRCID ->	263099	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL	DEPTH	13537	PERF.13850	- 19501
12		74090 X	43188	-0-	-30902	-0-	43184	2	4	9	N	4	-0-
01		65472 X	39666	-0-	-25806	-0-	39666	2			N	-0-	-0-
02		50484 X	33162	-0-	-17322	-0-	33160	2	2	9	N	2	-0-
03		52793 X	34027	-0-	-18766	-0-	34025	2	2	9	N	2	-0-
04		46050 X	30362	-0-	-15688	-0-	30359	2	3	9	N	3	-0-
05		43183 X	29892	-0-	-13291	-0-	29891	2	1	9	N	1	-0-
-----													
CORTES		WELL #:		1H	RRCID ->	263405	COMPL. DATE	05/03/2011	TOTAL	DEPTH	13575	PERF.13900	- 18650
12		30008 X	14860	-0-	-15148	-0-	14860	2			N	-0-	2
01		25916 X	13465	-0-	-12451	-0-	13465	2			N	-0-	2
02		21308 X	13277	-0-	-8031	-0-	13276	2	1	9	N	1	2
03		22444 X	13392	-0-	-9052	-0-	13390	2	2	9	N	2	2
04		21720 X	11463	-0-	-10257	-0-	11462	2	1	9	N	1	2
05		14849 X	10784	-0-	-4065	-0-	10784	2			N	-0-	2
-----													
MARCO		WELL #:		1H	RRCID ->	263428	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL	DEPTH	13495	PERF.13850	- 19151
12		100068 X	48838	-0-	-51230	-0-	48834	2	4	9	N	4	-0-
01		72974 X	44046	-0-	-28928	-0-	44046	2			N	-0-	-0-
02		57876 X	35506	-0-	-22370	-0-	35504	2	2	9	N	2	-0-
03		55397 X	37096	-0-	-18301	-0-	37094	2	2	9	N	2	-0-
04		53610 X	32075	-0-	-21535	-0-	32073	2	2	9	N	2	-0-
05		48825 X	29881	-0-	-18944	-0-	29881	2			N	-0-	-0-
-----													
MARQUETTE		WELL #:		1H	RRCID ->	263549	COMPL. DATE	09/18/2011	TOTAL	DEPTH	13488	PERF.13850	- 19551
12		86149 X	53514	-0-	-32635	-0-	53508	2	6	9	N	5	-0-
01		77655 X	48845	-0-	-28810	-0-	48845	2			N	-0-	-0-
02		59948 X	40914	-0-	-19034	-0-	40912	2	2	9	N	2	-0-
03		63550 X	41988	-0-	-21562	-0-	41985	2	3	9	N	3	-0-
04		56310 X	37463	-0-	-18847	-0-	37459	2	4	9	N	4	-0-
05		53506 X	35392	-0-	-18114	-0-	35391	2	1	9	N	1	-0-
-----													
MAGELLAN		WELL #:		1H	RRCID ->	263797	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL	DEPTH	13562	PERF.14000	- 18847
12		51863 X	36201	-0-	-15662	-0-	36197	2	4	9	N	4	3
01		44795 X	32919	-0-	-11876	-0-	32919	2			N	-0-	3
02		35868 X	28008	-0-	-7860	-0-	28006	2	2	9	N	2	3
03		38254 X	29288	-0-	-8966	-0-	29286	2	2	9	N	2	3
04		35310 X	26462	-0-	-8848	-0-	26459	2	3	9	N	3	3
05		36208 X	26127	-0-	-10081	-0-	26126	2	1	9	N	1	3
-----													
BOONE		WELL #:		1H	RRCID ->	263849	COMPL. DATE	01/31/2011	TOTAL	DEPTH	12838	PERF.13100	- 18752
12		86 X	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-	21
01		496 X	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-	21
02		448 X	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-	21
03		2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2392	2			N	-0-	21
04		90 X	NO RPT	-0-	-90	-0-					N	NO RPT	21
05		93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT	21

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
BISHOP		WELL #:		1H	RRCID ->	263851	COMPL. DATE	02/09/2011	TOTAL DEPTH	13389	PERF.13650	- 18701
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	33201 X	2780	-0-	-30421	-0-	2780	2	N	-0-			-0-
01	86983 X	86983	-0-	-0-	-0-	86983	2	N	-0-			-0-
02	53335 X	53335	-0-	-0-	-0-	53331	2	N	4	9	8	-0-
03	50927 X	50927	-0-	-0-	-0-	50921	2	N	6	9	8	-0-
04	43846 X	43846	-0-	-0-	-0-	43839	2	N	7	9	8	-0-
*05	41185 X	41185	-0-	-0-	-0-	41184	2	N	1	9	8	-0-
-----												
HUDSON		WELL #:		1H	RRCID ->	263909	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	13483	PERF.14250	- 19402
12	57133 X	39782	-0-	-17351	-0-	39779	2	N	3	9	8	4
01	49352 X	36672	-0-	-12680	-0-	36672	2	N	-0-			4
02	40376 X	32689	-0-	-7687	-0-	32688	2	N	1	9	8	4
03	42811 X	34376	-0-	-8435	-0-	34374	2	N	2	9	8	4
04	38970 X	31454	-0-	-7516	-0-	31451	2	N	3	9	8	4
05	39773 X	31185	-0-	-8588	-0-	31185	2	N	-0-			4
-----												
CORONADO		WELL #:		1H	RRCID ->	263963	COMPL. DATE	10/08/2011	TOTAL DEPTH	13289	PERF.13800	- 19001
12	129859 X	77281	-0-	-52578	-0-	77273	2	N	7	9	8	-0-
01	118203 X	69334	-0-	-48869	-0-	69334	2	N	-0-			-0-
02	91672 X	56644	-0-	-35028	-0-	56641	2	N	3	9	8	-0-
03	96596 X	56983	-0-	-39613	-0-	56979	2	N	4	9	8	-0-
04	83790 X	50420	-0-	-33370	-0-	50414	2	N	5	9	8	-0-
05	77283 X	48431	-0-	-28852	-0-	48430	2	N	1	9	8	-0-
-----												
BYRD		WELL #:		1H	RRCID ->	263983	COMPL. DATE	09/28/2011	TOTAL DEPTH	13537	PERF.13900	- 18951
12	77779 X	46607	-0-	-31172	-0-	46601	2	N	5	9	8	-0-
01	68975 X	42373	-0-	-26602	-0-	42373	2	N	-0-			-0-
02	53004 X	35899	-0-	-17105	-0-	35897	2	N	2	9	8	-0-
03	56048 X	37089	-0-	-18959	-0-	37086	2	N	3	9	8	-0-
04	49500 X	33152	-0-	-16348	-0-	33148	2	N	4	9	8	-0-
05	46593 X	32172	-0-	-14421	-0-	32171	2	N	1	9	8	-0-
-----												
POLO		WELL #:		1H	RRCID ->	264354	COMPL. DATE	11/11/2011	TOTAL DEPTH	13217	PERF.13600	- 18650
12	111352 X	56275	-0-	-55077	-0-	56265	2	N	9	9	8	-0-
01	81189 X	51265	-0-	-29924	-0-	51265	2	N	-0-			-0-
02	65744 X	41675	-0-	-24069	-0-	41671	2	N	4	9	8	-0-
03	64418 X	43918	-0-	-20500	-0-	43914	2	N	4	9	8	-0-
04	62340 X	38235	-0-	-24105	-0-	38228	2	N	7	9	8	-0-
05	56265 X	35857	-0-	-20408	-0-	35856	2	N	1	9	8	-0-
-----												
HOUSTON		WELL #:		1H	RRCID ->	264843	COMPL. DATE	02/22/2012	TOTAL DEPTH	12310	PERF.13000	- 18140
12	136152 X	78846	-0-	-57306	-0-	78843	2	N	3	9	8	-0-
01	133145 X	71957	-0-	-61188	-0-	71957	2	N	-0-			-0-
02	104916 X	59313	-0-	-45603	-0-	59312	2	N	1	9	8	-0-
03	102393 X	59414	-0-	-42979	-0-	59412	2	N	2	9	8	-0-
04	87420 X	52955	-0-	-34465	-0-	52953	2	N	2	9	8	-0-
05	78833 X	51184	-0-	-27649	-0-	51184	2	N	-0-			-0-
-----												
HENRY		WELL #:		1H	RRCID ->	265293	COMPL. DATE	05/17/2012	TOTAL DEPTH	12837	PERF.13260	- 18561
12	0 W	194455	-0-	194455	1784166	194443	2	N	11	11	8	-0-
01	0 W	172801	-0-	172801	1956967	172801	2	N	-0-			-0-
02	0 W	137255	-0-	137255	2094222	137251	2	N	4	9	8	-0-
03	0 W	134441	-0-	134441	2228663	134437	2	N	4	9	8	-0-
04	0 W	115006	-0-	115006	2343669	114999	2	N	6	9	8	-0-
05	0 W	102099	-0-	102099	2445768	102098	2	N	1	9	8	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997									
COOK		WELL #:		1H	RRCID ->	265886	COMPL. DATE	01/25/2012	TOTAL DEPTH	13413	PERF.	14120 - 19119	
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		0	Z	26015	-0-	26015	1543926	26015	2				10
01		0	Z	90685	-0-	90685	1634611	90685	2				10
02		0	Z	62328	-0-	62328	1696939	62322	2	6	9	5	10
03		0	Z	60355	-0-	60355	1757294	60348	2	7	9	6	10
04		0	Z	52092	-0-	52092	1809386	52083	2	9	9	8	10
05		0	Z	49341	-0-	49341	1858727	49340	2	1	9	1	10
-----													
USA BL		WELL #:		1H	RRCID ->	265906	COMPL. DATE	05/13/2012	TOTAL DEPTH	12719	PERF.	13250 - 18901	
12		0	W	218302	-0-	218302	1933447	218302	2				-0-
01		0	W	193681	-0-	193681	2127128	193681	2				-0-
02		0	W	114572	-0-	114572	2241700	114572	2				-0-
03		0	W	188977	-0-	188977	2430677	188977	2				-0-
04		0	W	161475	-0-	161475	2592152	161475	2				-0-
05		0	W	149038	-0-	149038	2741190	149038	2				-0-
-----													
SND OPERATING, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	246709	COMPL. DATE	02/14/2009	TOTAL DEPTH	13845	PERF.	13710 - 13740	
12		424	N	424	-0-	-0-	-0-	424	2				60
01		311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2				60
02		420	N	383	-0-	-37	-0-	383	2				60
03		434	N	395	-0-	-39	-0-	395	2				60
*04		311	N	311	-0-	-0-	-0-	311	2				60
05		434	N	112	-0-	-322	-0-	112	2				60
-----													
LEWIS		WELL #:		1	RRCID ->	250615	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	13900	PERF.	12848 - 12865	
12		12066	X	12066	-0-	-0-	-0-	12066	2				89
01		11793	X	11793	-0-	-0-	-0-	11793	2				89
02		10920	X	7473	-0-	-3447	-0-	7473	2				89
03		12090	X	7950	-0-	-4140	-0-	7950	2				89
04		11700	X	5120	-0-	-6580	-0-	5120	2				89
05		12059	X	2968	-0-	-9091	-0-	2968	2				89
-----													
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.		WELL #:		8	RRCID ->	256420	COMPL. DATE	04/28/2010	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	10803 - 10926	
12		2473	N	2473	-0-	-0-	-0-	2470	2	3	9	3	142
01		2157	N	2157	-0-	-0-	-0-	2	1	2152	2	3	145
								3	9				
02		1692	X	1692	-0-	-0-	-0-	1692	2				145
03		2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	2				145
04		2640	X	2120	-0-	-520	-0-	2120	2				145
05		2480	X	NO RPT	-0-	-2480	-0-					NO RPT	145
-----													
BECKHAM		WELL #:		7R	RRCID ->	260270	COMPL. DATE	04/23/2010	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	N/A	
12		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
01		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
02		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
03		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
04		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-
05		14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	-0-

-----																	
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643																	
BREEDLOVE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260835 COMPL. DATE 10/09/2010 TOTAL DEPTH 14255 PERF.13993 - 18519																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----																	
WALLACE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 261088 COMPL. DATE 07/10/2010 TOTAL DEPTH 14110 PERF.14400 - 19220																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	427	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	427	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	427	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	427	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	427	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	427	-0-					N	-0-			-0-
-----																	
STROUD PETROLEUM, INC. 828082																	
ROGERS LAKE WELL #: 1 RRCID -> 245742 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10892 - 10984																	
12		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3210	2	7	9	N	6	198	1	80
01		2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2939	2	28	9	N	25			105
02		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2686	2	11	9	N	10			115
03		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2664	2	21	9	N	19			134
04		3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	3050	2	28	9	N	25			159
*05		2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2856	2	12	9	N	11			170
-----																	
SUN RIVER OPERATING, INC. 829434																	
NEAL HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265529 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF.10214 - 10716																	
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	99716	-0-					N	-0-			23
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99716	-0-					N	-0-			23
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	99716	-0-					N	-0-			23
03		14B2 EXT	6258	-0-	-0-	6258	105974	-0-	6258	2			N	-0-			23
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	105974	-0-					N	-0-			23
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	105974	-0-					N	NO RPT			23
-----																	
TANOS EXPLORATION, LLC 835977																	
TATUM WELL #: 1 RRCID -> 256320 COMPL. DATE 01/10/2010 TOTAL DEPTH 11873 PERF.10258 - 11650																	
12		3038 X	2839	-0-	-199	-0-	-0-	-0-	2821	3	18	9	N	16			125
01		3410 X	2773	-0-	-637	-0-	-0-	-0-	2763	3	10	9	N	9			134
02		3360 X	2477	-0-	-883	-0-	-0-	-0-	2477	3			N	-0-			134
03		3720 X	2864	-0-	-856	-0-	-0-	-0-	2850	3	14	9	N	13			147
04		3600 X	2570	-0-	-1030	-0-	-0-	-0-	2561	3	9	9	N	8	1	8	154
05		2852 X	2564	-0-	-288	-0-	-0-	-0-	2546	3	18	9	N	16			170
-----																	
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099																	
SAMPLE WELL #: 1 RRCID -> 245614 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11230 - 11255																	
12		279 N	145	-0-	-134	-0-	-0-	-0-	23	1	122	2	N	-0-			20
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-			20
02		710 N	710	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	655	1	55	2	N	-0-			20
03		155 N	70	-0-	-85	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			20
04		211 N	211	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	117	1	94	2	N	-0-			20
05		775 N	77	-0-	-698	-0-	-0-	-0-	11	1	66	2	N	-0-			20

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
UNIT PETROLEUM COMPANY //CONT.// 877099															
EPPS WELL #: 1 RRCID -> 246816 COMPL. DATE 02/24/2009 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11409 - 11440															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		56 N	56	-0-	-0-	-0-	8	1	48	2	N	-0-			-0-
01		47 N	47	-0-	-0-	-0-	47	2			N	-0-			-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	5	1	35	2	N	-0-			-0-
03		62 N	24	-0-	-38	-0-	24	2			N	-0-			-0-
04		172 N	172	-0-	-0-	-0-	121	1	51	2	N	-0-			-0-
05		31 N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
-----															
GRIFFITH WELL #: 1 RRCID -> 247699 COMPL. DATE 11/13/2009 TOTAL DEPTH 11370 PERF.11210 - 11274															
12		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404	2			N	-0-			-0-
01		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
02		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-			-0-
03		1395 N	34	-0-	-1361	-0-	24	2	10	9	N	-0-	9	8	-0-
04		1410 N	971	-0-	-439	-0-	971	2			N	-0-			-0-
*05		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1332	2			N	-0-			-0-
-----															
HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 251871 COMPL. DATE 07/28/2009 TOTAL DEPTH 11450 PERF.11286 - 11340															
12		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-			20
01		1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-			20
02		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-			20
03		1426 N	1020	-0-	-406	-0-	1020	2			N	-0-			20
04		1050 N	531	-0-	-519	-0-	531	2			N	-0-			20
05		1240 N	305	-0-	-935	-0-	305	2			N	-0-			20
-----															
COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 253792 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12298 PERF.11822 - 12092															
*06		3000 N	1217	-0-	-1783	9410	278	1	939	2	N	-0-			22
*07		10222 X	812	-0-	-9410	-0-	76	1	736	2	N	-0-			22
*08		2728 X	582	-0-	-2146	-0-	44	1	538	2	N	-0-			22
*09		2640 X	835	-0-	-1805	-0-	835	2			N	-0-			22
*10		1271 X	522	-0-	-749	-0-	75	1	447	2	N	-0-			22
*11		1230 X	627	-0-	-603	-0-	75	1	552	2	N	-0-			22
*12		868 X	764	-0-	-104	-0-	71	1	693	2	N	-0-			22
*01		604 N	604	-0-	-0-	-0-	146	1	458	2	N	-0-			22
*02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	99	1	224	2	N	-0-			22
*03		898 N	898	-0-	-0-	-0-	149	1	749	2	N	-0-			22
*04		570 N	60	-0-	-510	-0-	9	1	51	2	N	-0-			22
*05		384 N	384	-0-	-0-	-0-	384	2			N	-0-			22
-----															
KIDD, J WELL #: 1 RRCID -> 256428 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11098 - 11619															
12		62 N	42	-0-	-20	-0-	7	1	35	2	N	-0-			-0-
01		103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2			N	-0-			-0-
02		20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-			-0-
03		52 N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			-0-
04		90 N	57	-0-	-33	-0-	20	1	37	2	N	-0-			-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KIDD, R. WELL #: 1 RRCID -> 256438 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11110 - 11180															
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
UNIT PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		877099								
FALVEY GU		WELL #:		1	RRCID ->	257167	COMPL. DATE	04/22/2010	TOTAL DEPTH	12300	PERF.11942 -	12060
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-						33
01		348 N	348	-0-	-0-	-0-		348	2			33
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						33
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-		438	2			33
04		330 N	314	-0-	-16	-0-		314	2			33
*05		10 N	10	-0-	-0-	-0-		10	2			33

BUSH		WELL #:		1	RRCID ->	257457	COMPL. DATE	08/14/2010	TOTAL DEPTH	11885	PERF.11670 -	11725
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						10
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						10
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						10
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						10

LAWRENCE G.U.		WELL #:		1H	RRCID ->	257465	COMPL. DATE	03/11/2010	TOTAL DEPTH	11865	PERF.13910 -	15030
12		14198 X	12239	-0-	-1959	-0-		12239	2			-0-
01		13702 X	11847	-0-	-1855	-0-		11847	2			-0-
02		11340 X	10789	-0-	-551	-0-		10767	2	22 9	N	20
03		12555 X	11383	-0-	-1172	-0-		11381	2	2 9	N	22
04		12150 X	10709	-0-	-1441	-0-		10709	2			22
05		12245 X	10779	-0-	-1466	-0-		10775	2	4 9	N	23

GREEN		WELL #:		1	RRCID ->	258795	COMPL. DATE	07/14/2010	TOTAL DEPTH	11500	PERF.11280 -	11346
12		403 N	211	-0-	-192	-0-		210	2	1 9	N	-0-
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-		249	2			-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-		203	2	3 9	N	-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						-0-
04		353 N	353	-0-	-0-	-0-		353	2			-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-						-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		WELL #:		3	RRCID ->	228437	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	11786	PERF.10420 -	11674
MARTIN HEIRS														
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-								-0-

TUTT, W. R.		WELL #:		4	RRCID ->	229461	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	12345	PERF.11404 -	12190
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
STERRETT		WELL #:		18	RRCID ->	230782	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	11705	PERF.10938 - 11174	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID ->	230783	COMPL. DATE	03/03/2007	TOTAL DEPTH	12310	PERF.11306 - 12146	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MARTIN HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	230786	COMPL. DATE	03/11/2007	TOTAL DEPTH	11904	PERF.10340 - 11756	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	230787	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	12268	PERF.11346 - 12150	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	230788	COMPL. DATE	04/30/2007	TOTAL DEPTH	12343	PERF.11421 - 12190	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CULLEN, J.B.		WELL #:		9	RRCID ->	231364	COMPL. DATE	06/05/2007	TOTAL DEPTH	12355	PERF.11352 - 12160	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PUGH		WELL #:		1	RRCID ->	231385	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11946	PERF.11204 - 11800	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
LOFTIS		WELL #:		5	RRCID ->	233783	COMPL. DATE	07/20/2007	TOTAL DEPTH	12706	PERF.11694 - 12570				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
REESE		WELL #:		1	RRCID ->	233787	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	11977	PERF.11117 - 11772				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ROBERTSON, OMIE G.U. 1		WELL #:		4	RRCID ->	233855	COMPL. DATE	10/19/2007	TOTAL DEPTH	12596	PERF.11034 - 12474				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	235168	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	11963	PERF.10392 - 11804				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
MOBLEY GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	236662	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10302 - 11859				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
BARKER-BOTTER		WELL #:		1	RRCID ->	238085	COMPL. DATE	03/17/2008	TOTAL DEPTH	12310	PERF.10621 - 12249				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LOFTIS		WELL #:		3	RRCID ->	238183	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	12675	PERF.10861 - 12579				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-





CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 MOBLEY GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 248297 COMPL. DATE 06/28/2009 TOTAL DEPTH 12010 PERF. 8870 - 11925

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE	
12	5146 X	5135	-0-	-11	-0-	5100	2	35	9	Y	32	28	1	8
01	5146 X	4884	-0-	-262	-0-	4851	2	33	9	Y	30	29	1	9
02	4536 X	4344	-0-	-192	-0-	4315	2	29	9	Y	26	27	1	8
03	5146 X	4616	-0-	-530	-0-	4584	2	32	9	Y	29	26	1	11
04	4980 X	4408	-0-	-572	-0-	4380	2	28	9	Y	25	27	1	9
05	5146 X	4600	-0-	-546	-0-	4557	2	43	9	Y	39	28	1	20

GARRETT HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 252245 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 11620 PERF. 6209 - 11507

12	10137 X	9680	-0-	-457	-0-	9680	2			Y	-0-			-0-
01	10053 X	10053	-0-	-0-	-0-	9990	2	63	9	Y	57	2	1	55
02	9576 X	8079	-0-	-1497	-0-	8028	2	51	9	Y	46	58	1	43
03	10602 X	8886	-0-	-1716	-0-	8836	2	50	9	Y	45	48	1	40
04	10260 X	9023	-0-	-1237	-0-	8973	2	50	9	Y	45	46	1	39
05	10044 X	7903	-0-	-2141	-0-	7847	2	56	9	Y	51	51	1	39

STEWART, RUTH WELL #: 1 RRCID -> 254120 COMPL. DATE 06/26/2010 TOTAL DEPTH 13330 PERF. 9590 - 13240

12	PRTL PLG	20657	-0-	20657	110933	825	1	19788	2	N	40	5	8	91
						44	9							
01	PRTL PLG	17361	-0-	17361	128294	543	1	16773	2	N	41	113	1	19
						45	9							
02	PRTL PLG	14926	-0-	14926	143220	495	1	14229	2	N	184	68	1	134
						202	9							
03	PRTL PLG	15233	-0-	15233	158453	558	1	14641	2	N	31	145	1	20
						34	9							
04	PRTL PLG	14422	-0-	14422	172875	583	1	13806	2	N	30	28	1	21
						33	9							
05	PRTL PLG	14031	-0-	14031	186906	640	1	13359	2	N	29			50
						32	9							

CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 254153 COMPL. DATE 07/19/2009 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 12751 - 13301

12	45105 X	40675	-0-	-4430	-0-	1624	1	38937	2	N	104	172	1	107
						114	9							
01	48092 X	48092	-0-	-0-	-0-	1505	1	46507	2	N	73			180
						80	9							
02	41278 X	41278	-0-	-0-	-0-	1383	1	39750	2	N	132	181	1	130
						145	9							
03	40323 X	40323	-0-	-0-	-0-	1477	1	38778	2	N	62			192
						68	9							
04	38037 X	38037	-0-	-0-	-0-	1537	1	36397	2	N	94	178	1	107
						103	9							
*05	36747 X	36747	-0-	-0-	-0-	1677	1	34995	2	N	68			175
						75	9							

WALTON, HOLLIS WELL #: 1 RRCID -> 254155 COMPL. DATE 08/24/2010 TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8140 - 13714

12	7345 X	7345	-0-	-0-	-0-	292	1	7012	2	N	37	5	8	152
						41	9							
01	10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	333	1	10292	2	N	8			160
						9	9							
02	9220 X	9220	-0-	-0-	-0-	310	1	8904	2	N	5	1	8	164
						6	9							
03	9399 X	9399	-0-	-0-	-0-	345	1	9051	2	N	3			167
						3	9							
04	8679 X	8679	-0-	-0-	-0-	351	1	8321	2	N	6	4	8	169
						7	9							
*05	8733 X	8733	-0-	-0-	-0-	399	1	8332	2	N	2	1	8	170
						2	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167		WELL #: 1		RRCID -> 254418	COMPL. DATE 09/24/2009	TOTAL DEPTH 13560	PERF. 12857 - 13527			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	11098 X	9929	-0-	-1169	-0-	397 1	9511 2	N	19	5 8	199	
01	12226 X	12226	-0-	-0-	-0-	383 1	11840 2	N	3		202	
02	10996 X	10996	-0-	-0-	-0-	370 1	10623 2	N	3		205	
03	11356 X	11356	-0-	-0-	-0-	417 1	10935 2	N	4		209	
04	11820 X	10761	-0-	-1059	-0-	435 1	10300 2	N	24	4 8	229	
05	12214 X	11273	-0-	-941	-0-	512 1	10696 2	N	59	173 1	115	
-----												
WALLACE		WELL #: 3		RRCID -> 254419	COMPL. DATE 11/05/2009	TOTAL DEPTH 12150	PERF. 9128 - 12070					
12	6386 X	4992	-0-	-1394	-0-	73 1	4905 2	Y	13	9 1	7	
01	5890 X	4295	-0-	-1595	-0-	65 1	4218 2	Y	11	16 1	1 8	
02	5068 X	3750	-0-	-1318	-0-	71 1	3670 2	Y	8	8 1	1	
03	5518 X	4607	-0-	-911	-0-	89 1	4507 2	Y	10	8 1	3	
04	5340 X	4025	-0-	-1315	-0-	78 1	3938 2	Y	8	9 1	1 8	
*05	5325 X	5325	-0-	-0-	-0-	101 1	5212 2	Y	11	9 1	3	
-----												
MOBLEY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 254647	COMPL. DATE 05/06/2010	TOTAL DEPTH 12000	PERF. 6652 - 11912					
12	14694 X	12664	-0-	-2030	-0-	12594 2	70 9	Y	64	69 1	15	
01	14694 X	12624	-0-	-2070	-0-	12554 2	70 9	Y	64	60 1	19	
02	11165 X	11165	-0-	-0-	-0-	11106 2	59 9	Y	54	56 1	17	
03	12550 X	12550	-0-	-0-	-0-	12480 2	70 9	Y	64	55 1	26	
04	12001 X	12001	-0-	-0-	-0-	11939 2	62 9	Y	56	62 1	20	
*05	11937 X	11937	-0-	-0-	-0-	11849 2	88 9	Y	80	59 1	41	
-----												
GARRETT "E"		WELL #: 12		RRCID -> 255202	COMPL. DATE 08/05/2010	TOTAL DEPTH 11610	PERF. 8433 - 11540					
12	9858 X	7459	-0-	-2399	-0-	7459 2		Y	-0-		-0-	
01	9858 X	6999	-0-	-2859	-0-	6916 2	83 9	Y	75	3 1	72	
02	6468 X	6258	-0-	-210	-0-	6183 2	75 9	Y	68	76 1	64	
03	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	8073 2	86 9	Y	78	72 1	70	
04	8073 X	8073	-0-	-0-	-0-	7990 2	83 9	Y	75	82 1	63	
*05	8495 X	8495	-0-	-0-	-0-	8428 2	67 9	Y	61	78 1	46	
-----												
BARBO		WELL #: 1		RRCID -> 257043	COMPL. DATE 06/29/2011	TOTAL DEPTH 13885	PERF. 8020 - 13796					
12	13547 X	13467	-0-	-80	-0-	537 1	12872 2	N	53	11 8	147	
01	20257 X	20257	-0-	-0-	-0-	634 1	19606 2	N	15		162	
02	15828 X	15828	-0-	-0-	-0-	532 1	15284 2	N	11	1 8	172	
03	15139 X	15139	-0-	-0-	-0-	555 1	14575 2	N	8		180	
04	13515 X	13515	-0-	-0-	-0-	547 1	12958 2	N	9	5 8	184	
*05	13215 X	13215	-0-	-0-	-0-	604 1	12603 2	N	7	1 8	190	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
WALLACE		WELL #:		4	RRCID ->	257118	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	6850	-	12008
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE		
12	9269 X	8751	-0-	-518	-0-	126	1	8436	2	Y	172	169	1	6 8 82
01	9269 X	9098	-0-	-171	-0-	189	9	8768	2	Y	178	226	1	9 8 25
02	8201 X	8201	-0-	-0-	-0-	196	9	7898	2	Y	137	136	1	2 8 24
03	9256 X	9256	-0-	-0-	-0-	151	9	8917	2	Y	148	129	1	7 8 36
04	9000 X	9000	-0-	-0-	-0-	171	1	8674	2	Y	141	139	1	11 8 27
*05	7967 X	7967	-0-	-0-	-0-	155	9	7653	2	Y	150	140	1	3 8 34
						149	1							
						165	9							

CARGILL		WELL #:		1	RRCID ->	257125	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF.	8018	-	13852
12	10819 X	9188	-0-	-1631	-0-	9082	2	106	9	N	96	165	1	8 8 87
01	10478 X	8885	-0-	-1593	-0-	8855	2	30	9	N	27			114
02	9184 X	7715	-0-	-1469	-0-	7696	2	19	9	N	17	2	8	129
03	9641 X	8444	-0-	-1197	-0-	8427	2	17	9	N	15			144
04	9030 X	7953	-0-	-1077	-0-	7932	2	21	9	N	19	4	8	159
05	9176 X	8075	-0-	-1101	-0-	8034	2	41	9	N	37	1	8	195

TEUTSCH		WELL #:		1	RRCID ->	259383	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14167	PERF.	8202	-	13792
12	10839 X	10839	-0-	-0-	-0-	430	1	10322	2	N	79	8	8	120
01	14196 X	14196	-0-	-0-	-0-	87	9	13717	2	N	32			152
02	10670 X	10670	-0-	-0-	-0-	444	1	10287	2	N	23	1	8	174
03	7626 X	7085	-0-	-541	-0-	35	9	6812	2	N	13			187
04	10164 X	10164	-0-	-0-	-0-	358	1	9742	2	N	10	3	8	194
*05	9593 X	9593	-0-	-0-	-0-	25	9	9148	2	N	6			200
						14	9							
						411	1							
						11	9							
						438	1							
						7	9							

W. R. TUTT		WELL #:		6	RRCID ->	260801	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	12255	PERF.	9000	-	12110
12	9734 X	7398	-0-	-2336	-0-	151	1	7234	2	Y	12	18	1	13
01	9455 X	7562	-0-	-1893	-0-	13	9	7415	2	Y	12	15	1	10
02	8540 X	7012	-0-	-1528	-0-	134	1	6882	2	Y	10	14	1	6
03	9455 X	8418	-0-	-1037	-0-	13	9	8252	2	Y	12	14	1	4
04	7710 X	7710	-0-	-0-	-0-	119	1	7551	2	Y	17	16	1	5
05	7750 X	7000	-0-	-750	-0-	11	9	6857	2	Y	20	21	1	4
						153	1							
						13	9							
						140	1							
						19	9							
						121	1							
						22	9							

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
TUTT, W. R.		WELL #: 5		RRCID -> 261093		COMPL. DATE 08/10/2010			TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 12108				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	10757 X	9166	-0-	-1591	-0-	186	1	8937	2	Y	39	65	41
						43	9						
01	10757 X	9790	-0-	-967	-0-	173	1	9572	2	Y	41	48	34
						45	9						
02	10136 X	8775	-0-	-1361	-0-	149	1	8587	2	Y	35	46	23
						39	9						
03	11222 X	9511	-0-	-1711	-0-	173	1	9299	2	Y	35	46	12
						39	9						
04	10320 X	8911	-0-	-1409	-0-	162	1	8690	2	Y	54	50	16
						59	9						
05	9796 X	9529	-0-	-267	-0-	165	1	9329	2	Y	32	43	5
						35	9						
-----													
BATH UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 261364		COMPL. DATE 07/16/2011			TOTAL DEPTH 12230 PERF. 9152 - 12141				
12	10013 X	8543	-0-	-1470	-0-	8504	2	39	9	N	35	5	189
01	9641 X	7692	-0-	-1949	-0-	7628	2	64	9	N	58	193	47
02	7476 X	7080	-0-	-396	-0-	7048	2	32	9	N	29	4	72
03	8277 X	7610	-0-	-667	-0-	7570	2	40	9	N	36	1	107
04	8010 X	7268	-0-	-742	-0-	7222	2	46	9	N	42	7	142
05	8277 X	7325	-0-	-952	-0-	7285	2	40	9	N	36	4	174
-----													
BREWSTER, NANCY GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 261787		COMPL. DATE 07/25/2011			TOTAL DEPTH 12228 PERF. 8840 - 11885				
12	10974 X	9216	-0-	-1758	-0-	9216	2			N	-0-		-0-
01	10974 X	8395	-0-	-2579	-0-	8395	2			N	-0-		-0-
02	10024 X	6868	-0-	-3156	-0-	6868	2			N	-0-		-0-
03	11098 X	7221	-0-	-3877	-0-	7221	2			N	-0-		-0-
04	9600 X	6608	-0-	-2992	-0-	6608	2			N	-0-		-0-
05	9207 X	6943	-0-	-2264	-0-	6943	2			N	-0-		-0-
-----													
BATH GAS UNIT B		WELL #: 10		RRCID -> 263550		COMPL. DATE 03/14/2012			TOTAL DEPTH 11995 PERF. 8770 - 11830				
12	15345 X	9584	-0-	-5761	-0-	9584	2			N	-0-		-0-
01	15345 X	9280	-0-	-6065	-0-	9280	2			N	-0-		-0-
02	10556 X	8254	-0-	-2302	-0-	8254	2			N	-0-		-0-
03	11687 X	8177	-0-	-3510	-0-	8177	2			N	-0-		-0-
04	11190 X	7713	-0-	-3477	-0-	7713	2			N	-0-		-0-
05	9579 X	7008	-0-	-2571	-0-	7008	2			N	-0-		-0-
-----													
RUNNELS, MACK V.		WELL #: 9		RRCID -> 263551		COMPL. DATE 11/29/2011			TOTAL DEPTH 12075 PERF. 6727 - 11990				
12	19871 X	13589	-0-	-6282	-0-	13589	2			N	-0-		-0-
01	19871 X	13196	-0-	-6675	-0-	13196	2			N	-0-		-0-
02	15568 X	12523	-0-	-3045	-0-	12523	2			N	-0-		-0-
03	17236 X	13193	-0-	-4043	-0-	13193	2			N	-0-		-0-
04	15660 X	11669	-0-	-3991	-0-	11669	2			N	-0-		-0-
05	13857 X	12221	-0-	-1636	-0-	12221	2			N	-0-		-0-
-----													
BAILEY		WELL #: 2		RRCID -> 263642		COMPL. DATE 08/14/2012			TOTAL DEPTH 11915 PERF. 8748 - 11740				
12	21266 X	15379	-0-	-5887	-0-	14756	2	623	9	Y	566	671	125
01	20584 X	17016	-0-	-3568	-0-	16447	2	569	9	Y	517	516	126
02	15400 X	15327	-0-	-73	-0-	14841	2	486	9	Y	442	507	61
03	17050 X	16837	-0-	-213	-0-	16321	2	516	9	Y	469	432	98
04	16500 X	13383	-0-	-3117	-0-	12980	2	403	9	Y	366	334	130
05	17019 X	15285	-0-	-1734	-0-	14948	2	337	9	Y	306	403	33

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 ROBERTSON, GEORGE WELL #: 3 RRCID -> 263910 COMPL. DATE 10/31/2012 TOTAL DEPTH 11948 PERF. 6469 - 11816

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
12	53254 X	53254	-0-	-0-	-0-	52399 2	855 9	Y	777	803 1		172	
01	52086 X	52086	-0-	-0-	-0-	51402 2	684 9	Y	622	644 1		150	
02	45570 X	45570	-0-	-0-	-0-	45001 2	569 9	Y	517	596 1		71	
03	46672 X	46672	-0-	-0-	-0-	46110 2	562 9	Y	511	476 1		106	
04	45606 X	45606	-0-	-0-	-0-	45067 2	539 9	Y	490	423 1		173	
05	46376 X	44547	-0-	-1829	-0-	43841 2	706 9	Y	642	746 1		69	

JORDAN WELL #: 3 RRCID -> 263912 COMPL. DATE 08/08/2011 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 8768 - 11744

12	15128 X	11562	-0-	-3566	-0-	11528 2	34 9	Y	31	33 1		7
01	15128 X	7816	-0-	-7312	-0-	7608 2	208 9	Y	189	150 1		46
02	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	8185 2	212 9	Y	193	212 1		27
03	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	9522 2	238 9	Y	216	198 1		45
04	9377 X	9377	-0-	-0-	-0-	9153 2	224 9	Y	204	176 1		73
*05	8694 X	8694	-0-	-0-	-0-	8600 2	94 9	Y	85	149 1		9

RHODES WELL #: 6 RRCID -> 265372 COMPL. DATE 03/10/2013 TOTAL DEPTH 11640 PERF. 8658 - 11500

12	189859 X	50067	-0-	-139792	-0-	40 1	49730 2	N	270	276 1		20
						297 9						
01	54498 X	45586	-0-	-8912	-0-	45302 2	284 9	N	258	261 1		17
02	49224 X	28975	-0-	-20249	-0-	28514 2	461 9	N	419	381 1		55
03	54498 X	32919	-0-	-21579	-0-	32318 2	601 9	N	546	512 1		89
*04	52740 X	30549	-0-	-22191	-0-	30105 2	444 9	N	404	439 1		54
05	54498 X	26614	-0-	-27884	-0-	26297 2	317 9	N	288	321 1		21

STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265407 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

RHODES WELL #: 5 RRCID -> 268327 COMPL. DATE 01/18/2013 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 8580 - 11450

01	0	10768	-0-	10768	10768	10768 2		N	-0-			-0-
02	0	39500	-0-	39500	50268	38872 2	628 9	N	571	496 1		75
03	0	63861	-0-	63861	114129	62715 2	1146 9	N	1042	948 1		169
04	0	37066	-0-	37066	151195	36527 2	539 9	N	490	594 1		65
*05	183167 X	31972	-0-	-151195	-0-	31717 2	255 9	N	232	281 1		16

XTO ENERGY INC. 945936  
 RUDMAN, DUKE GAS UNIT WELL #: K 01H RRCID -> 246535 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 11161 PERF. 11547 - 16801

12	15221 X	11679	-0-	-3542	-0-	11679 2		N	-0-			-0-
01	15221 X	14496	-0-	-725	-0-	14496 2		N	-0-			-0-
02	12992 X	8421	-0-	-4571	-0-	8421 2		N	-0-			-0-
03	59373 X	59373	-0-	-0-	-0-	59373 2		N	-0-			-0-
04	36619 X	36619	-0-	-0-	-0-	36619 2		N	-0-			-0-
*05	26614 X	26614	-0-	-0-	-0-	26614 2		N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 22		RRCID -> 247714		COMPL. DATE 11/10/2008		TOTAL DEPTH 12323 PERF. 8080 - 10455	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	6882 X	6620	-0-	-262	-0-	6620	2		-0-
01	6882 X	6545	-0-	-337	-0-	6545	2		-0-
02	6216 X	5567	-0-	-649	-0-	5567	2		-0-
03	6789 X	5262	-0-	-1527	-0-	5262	2		-0-
04	6420 X	5360	-0-	-1060	-0-	5360	2		-0-
05	6634 X	5191	-0-	-1443	-0-	5191	2		-0-
-----									
MIDYETT-GULLEY		WELL #: 12H		RRCID -> 250016		COMPL. DATE 04/25/2009		TOTAL DEPTH 10609 PERF.10572 - 17780	
12	22103 X	19312	-0-	-2791	-0-	19312	2	N	-0-
01	21390 X	18533	-0-	-2857	-0-	18533	2	N	-0-
02	18536 X	14268	-0-	-4268	-0-	14268	2	N	-0-
03	20150 X	19480	-0-	-670	-0-	19480	2	N	-0-
04	18750 X	18278	-0-	-472	-0-	18278	2	N	-0-
05	19313 X	17980	-0-	-1333	-0-	17980	2	N	-0-
-----									
NEW HORIZONS		WELL #: 3H		RRCID -> 251259		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 11242 PERF.11349 - 17174	
12	23560 X	18548	-0-	-5012	-0-	18548	2	N	-0-
01	23560 X	17919	-0-	-5641	-0-	17919	2	N	-0-
02	19568 X	19568	-0-	-0-	-0-	19568	2	N	-0-
03	21297 X	18378	-0-	-2919	-0-	18378	2	N	-0-
04	20610 X	17592	-0-	-3018	-0-	17592	2	N	-0-
05	21576 X	17645	-0-	-3931	-0-	17645	2	N	-0-
-----									
HARRIS-DRUMMOND GAS UNIT II		WELL #: 3H		RRCID -> 251539		COMPL. DATE 02/23/2009		TOTAL DEPTH 11062 PERF.11151 - 15066	
12	19541 X	19541	-0-	-0-	-0-	19539	2	2 9 N	2 8
01	13516 X	13192	-0-	-324	-0-	13190	2	2 9 N	2 8
02	11347 X	11347	-0-	-0-	-0-	11338	2	9 9 N	8 8
03	18279 X	18279	-0-	-0-	-0-	18276	2	3 9 N	3 8
04	12268 X	12268	-0-	-0-	-0-	12268	2		-0-
05	12028 X	11408	-0-	-620	-0-	11406	2	2 9 N	2 8
-----									
RUDMAN, DUKE GAS UNIT		WELL #: S 01H		RRCID -> 251599		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 11191 PERF.11500 - 15218	
12	25420 X	14609	-0-	-10811	-0-	14609	2		-0-
01	19716 X	14580	-0-	-5136	-0-	14580	2		-0-
02	17808 X	13227	-0-	-4581	-0-	13227	2		-0-
03	19716 X	13913	-0-	-5803	-0-	13913	2		-0-
04	16500 X	11887	-0-	-4613	-0-	11887	2		-0-
05	14632 X	13632	-0-	-1000	-0-	13632	2		-0-
-----									
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2H		RRCID -> 253021		COMPL. DATE 08/06/2009		TOTAL DEPTH 11014 PERF.11105 - 15071	
12	32550 X	15832	-0-	-16718	-0-	15825	2	7 9 Y	6 8
01	30938 X	30150	-0-	-788	-0-	30136	2	14 9 Y	13 8
02	25984 X	25171	-0-	-813	-0-	25139	2	32 9 Y	29 8
03	28520 X	25503	-0-	-3017	-0-	25470	2	33 9 Y	30 8
04	27840 X	23859	-0-	-3981	-0-	23859	2		-0-
05	28768 X	23511	-0-	-5257	-0-	23501	2	10 9 Y	9 8
-----									
GULLEY, MARVIN		WELL #: 21H		RRCID -> 253513		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 10635 PERF.10580 - 14953	
12	13702 X	11851	-0-	-1851	-0-	11851	2		-0-
01	13330 X	10982	-0-	-2348	-0-	10981	2	1 9 N	1 8
02	11060 X	7974	-0-	-3086	-0-	7965	2	9 9 N	8 8
03	12558 X	12558	-0-	-0-	-0-	12550	2	8 9 N	7 8
04	11760 X	11158	-0-	-602	-0-	11158	2		-0-
05	11842 X	10319	-0-	-1523	-0-	10313	2	6 9 N	5 8

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CORDRAY UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 254408		COMPL. DATE 10/02/2011			TOTAL DEPTH 11855 PERF. 8956 - 10227			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	11222	X	9949	-0-	-1273	-0-	9796	2	153	9	N	40
01	10199	X	9464	-0-	-735	-0-	9433	2	31	9	N	68
02	7545	X	7545	-0-	-0-	-0-	7445	2	100	9	N	153
03	8087	X	8087	-0-	-0-	-0-	7986	2	101	9	N	54
04	9150	X	7332	-0-	-1818	-0-	7262	2	70	9	N	118
05	9455	X	6639	-0-	-2816	-0-	6503	2	136	9	N	43
-----												
MITCHELL, RUDY		WELL #: 1H		RRCID -> 255050		COMPL. DATE 11/07/2009			TOTAL DEPTH 12754 PERF.13050 - 15563			
12	11532	X	9048	-0-	-2484	-0-	9048	2			N	-0-
01	11470	X	9341	-0-	-2129	-0-	9341	2			N	-0-
02	8866	X	8866	-0-	-0-	-0-	8866	2			N	-0-
03	9455	X	9289	-0-	-166	-0-	9289	2			N	-0-
04	9137	X	9137	-0-	-0-	-0-	9137	2			N	-0-
05	9455	X	9054	-0-	-401	-0-	9054	2			N	-0-
-----												
NEW HORIZONS		WELL #: 2H		RRCID -> 255072		COMPL. DATE 10/07/2009			TOTAL DEPTH 11098 PERF.11372 - 17486			
12	33356	X	29797	-0-	-3559	-0-	29797	2			N	3
01	33356	X	25618	-0-	-7738	-0-	25618	2			N	3
02	27804	X	21507	-0-	-6297	-0-	21507	2			N	3
03	29791	X	23235	-0-	-6556	-0-	23235	2			N	3
04	28830	X	20950	-0-	-7880	-0-	20950	2			N	3
05	29791	X	20250	-0-	-9541	-0-	20250	2			N	3
-----												
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 3H		RRCID -> 255073		COMPL. DATE 09/08/2009			TOTAL DEPTH 10918 PERF.10971 - 15243			
12	36797	X	27882	-0-	-8915	-0-	27880	2	2	9	N	-0-
01	34658	X	26392	-0-	-8266	-0-	26388	2	4	9	N	-0-
02	31304	X	22797	-0-	-8507	-0-	22788	2	9	9	N	-0-
03	34658	X	24145	-0-	-10513	-0-	24133	2	12	9	N	-0-
04	29730	X	22139	-0-	-7591	-0-	22139	2			N	-0-
05	27869	X	22198	-0-	-5671	-0-	22195	2	3	9	N	-0-
-----												
SCOTT R. MCGEE		WELL #: 12H		RRCID -> 255139		COMPL. DATE 12/22/2009			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10827 - 16556			
12	49383	X	36926	-0-	-12457	-0-	37	1	36889	2	N	47
01	47058	X	35781	-0-	-11277	-0-	36	1	35745	2	N	47
02	35000	X	28510	-0-	-6490	-0-	28	1	28482	2	N	47
03	38161	X	29204	-0-	-8957	-0-	29	1	29175	2	N	47
04	36930	X	26631	-0-	-10299	-0-	27	1	26604	2	N	47
05	36921	X	26607	-0-	-10314	-0-	27	1	26580	2	N	47
-----												
RAYMOND		WELL #: 1		RRCID -> 255159		COMPL. DATE 05/25/2009			TOTAL DEPTH 12638 PERF.11844 - 12297			
12	775	N	-0-	-0-	-775	-0-					N	-0-
01	748	N	748	-0-	-0-	-0-	18	1	730	2	N	-0-
02	521	N	521	-0-	-0-	-0-	29	1	492	2	N	-0-
03	97	N	97	-0-	-0-	-0-	4	1	93	2	N	-0-
04	720	N	2	-0-	-718	-0-	2	2			N	-0-
05	589	N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-
-----												
PARKER-HAGLER		WELL #: 1		RRCID -> 255160		COMPL. DATE 07/15/2009			TOTAL DEPTH 12641 PERF.12518 - 12556			
12	1054	N	692	-0-	-362	-0-	31	1	661	2	N	-0-
01	1116	N	867	-0-	-249	-0-	39	1	828	2	N	-0-
02	750	N	750	-0-	-0-	-0-	33	1	717	2	N	-0-
03	873	N	873	-0-	-0-	-0-	39	1	834	2	N	-0-
04	840	N	616	-0-	-224	-0-	27	1	589	2	N	-0-
05	837	N	647	-0-	-190	-0-	29	1	618	2	N	-0-



-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BAGGETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255209 COMPL. DATE 12/23/2009 TOTAL DEPTH 12921 PERF.12441 - 12486												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
12		1333 N	1034	-0-	-299	-0-	1034 2	N	-0-			-0-
01		1271 N	530	-0-	-741	-0-	530 2	N	-0-			-0-
02		980 N	732	-0-	-248	-0-	732 2	N	-0-			-0-
03		1023 N	889	-0-	-134	-0-	889 2	N	-0-			-0-
04		660 N	660	-0-	-0-	-0-	660 2	N	-0-			-0-
05		806 N	716	-0-	-90	-0-	716 2	N	-0-			-0-
-----												
HORNED FROGS DU WELL #: 1H RRCID -> 255578 COMPL. DATE 12/02/2009 TOTAL DEPTH 12451 PERF.12600 - 18303												
12		19344 X	15418	-0-	-3926	-0-	30 1 15388 2	N	-0-			-0-
01		18197 X	14769	-0-	-3428	-0-	29 1 14740 2	N	-0-			-0-
02		14056 X	13399	-0-	-657	-0-	26 1 13373 2	N	-0-			-0-
03		15562 X	14141	-0-	-1421	-0-	27 1 14114 2	N	-0-			-0-
04		15060 X	13346	-0-	-1714	-0-	26 1 13320 2	N	-0-			-0-
05		15407 X	13326	-0-	-2081	-0-	26 1 13300 2	N	-0-			-0-
-----												
LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 12H RRCID -> 255579 COMPL. DATE 11/23/2009 TOTAL DEPTH 10842 PERF.10884 - 17144												
12		35929 X	30701	-0-	-5228	-0-	30699 2 2 9	N	2	2 8		-0-
01		34286 X	26625	-0-	-7661	-0-	26618 2 7 9	N	6	6 8		-0-
02		28700 X	21787	-0-	-6913	-0-	21784 2 3 9	N	3	3 8		-0-
03		31434 X	29460	-0-	-1974	-0-	29438 2 22 9	N	20	20 8		-0-
04		30360 X	26930	-0-	-3430	-0-	26930 2	N	-0-			-0-
05		30690 X	26331	-0-	-4359	-0-	26324 2 7 9	N	6	6 8		-0-
-----												
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 11H RRCID -> 256421 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10923 - 15507												
12		53468 X	53468	-0-	-0-	-0-	53 1 53415 2	N	-0-			3
01		29481 X	18328	-0-	-11153	-0-	18 1 18310 2	N	-0-			3
02		25620 X	23878	-0-	-1742	-0-	24 1 23854 2	N	-0-			3
03		28365 X	16339	-0-	-12026	-0-	16 1 16323 2	N	-0-			3
04		28761 X	28761	-0-	-0-	-0-	29 1 28732 2	N	-0-			3
*05		72850 X	72850	-0-	-0-	-0-	73 1 72777 2	N	-0-			3
-----												
LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 13H RRCID -> 257105 COMPL. DATE 02/09/2010 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10843 - 14947												
12		27032 X	21084	-0-	-5948	-0-	21082 2 2 9	N	2	2 8		-0-
01		24862 X	19674	-0-	-5188	-0-	19666 2 8 9	N	7	7 8		-0-
02		21448 X	11150	-0-	-10298	-0-	11146 2 4 9	N	4	4 8		-0-
03		23746 X	21156	-0-	-2590	-0-	21134 2 22 9	N	20	20 8		-0-
04		21420 X	18735	-0-	-2685	-0-	18735 2	N	-0-			-0-
05		21080 X	18018	-0-	-3062	-0-	18009 2 9 9	N	8	8 8		-0-
-----												
RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1H RRCID -> 257438 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 12593 PERF.13075 - 19903												
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-			-0-
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-		N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1H RRCID -> 257642 COMPL. DATE 03/20/2010 TOTAL DEPTH 17673 PERF.10966 - 17568												
12		42005 X	31777	-0-	-10228	-0-	31776 2 1 9	N	1	1 8		-0-
01		35774 X	32657	-0-	-3117	-0-	32655 2 2 9	N	2	2 8		-0-
02		27784 X	27784	-0-	-0-	-0-	27780 2 4 9	N	4	4 8		-0-
03		28830 X	24180	-0-	-4650	-0-	24180 2	N	-0-			-0-
04		31083 X	31083	-0-	-0-	-0-	31083 2	N	-0-			-0-
*05		28945 X	28945	-0-	-0-	-0-	28944 2 1 9	N	1	1 8		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
TOMPKINS, ELVE		WELL #: 15H		RRCID -> 258068		COMPL. DATE 02/20/2010			TOTAL DEPTH 10960 PERF.11505 - 18027			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	18166 X	9703	-0-	-8463	-0-	9703 2		N	-0-			-0-
01	16120 X	10946	-0-	-5174	-0-	10946 2		N	-0-			-0-
02	12880 X	5695	-0-	-7185	-0-	5695 2		N	-0-			-0-
03	14260 X	13002	-0-	-1258	-0-	12989 2	13 9	N	12	12 8		-0-
04	13800 X	9189	-0-	-4611	-0-	9189 2		N	-0-			-0-
05	10943 X	9549	-0-	-1394	-0-	9537 2	12 9	N	11	11 8		-0-
-----												
HOLCOMBE		WELL #: 10H		RRCID -> 258109		COMPL. DATE 05/28/2010			TOTAL DEPTH 11008 PERF.11582 - 15059			
12	69502 X	29991	-0-	-39511	-0-	30 1	29961 2	N	-0-			12
01	88784 X	20068	-0-	-68716	-0-	20 1	20048 2	N	-0-			12
02	62720 X	30329	-0-	-32391	-0-	30 1	30299 2	N	-0-			12
03	69440 X	29740	-0-	-39700	-0-	30 1	29710 2	N	-0-			12
04	60180 X	26381	-0-	-33799	-0-	26 1	26354 2	N	1	1 8		12
						1 9						
05	33573 X	30964	-0-	-2609	-0-	31 1	30933 2	N	-0-			12
-----												
LISTON, W. L.		WELL #: 7H		RRCID -> 258415		COMPL. DATE 06/07/2010			TOTAL DEPTH 10892 PERF.10887 - 16763			
12	49197 X	-0-	-0-	-49197	-0-			N	-0-			-0-
01	55975 X	55975	-0-	-0-	-0-	56 1	55919 2	N	-0-			-0-
02	77331 X	77331	-0-	-0-	-0-	77 1	77254 2	N	-0-			-0-
03	42704 X	42704	-0-	-0-	-0-	43 1	42661 2	N	-0-			-0-
04	57310 X	57310	-0-	-0-	-0-	57 1	57253 2	N	-0-			-0-
*05	44859 X	44859	-0-	-0-	-0-	45 1	44805 2	N	8			8
						9 9						
-----												
FLOYD GAS UNIT		WELL #: 26H		RRCID -> 258416		COMPL. DATE 06/20/2009			TOTAL DEPTH 10430 PERF.10573 - 14879			
12	9765 X	8440	-0-	-1325	-0-	8440 2		N	-0-			-0-
01	9734 X	8228	-0-	-1506	-0-	8228 2		N	-0-			-0-
02	8148 X	7310	-0-	-838	-0-	7310 2		N	-0-			-0-
03	9021 X	8103	-0-	-918	-0-	8103 2		N	-0-			-0-
04	8670 X	7846	-0-	-824	-0-	7846 2		N	-0-			-0-
05	8432 X	7575	-0-	-857	-0-	7575 2		N	-0-			-0-
-----												
DUCKS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 259584		COMPL. DATE 09/06/2010			TOTAL DEPTH 12280 PERF.12380 - 19323			
12	49538 X	38451	-0-	-11087	-0-	75 1	38376 2	N	-0-			-0-
01	43276 X	35814	-0-	-7462	-0-	70 1	35744 2	N	-0-			-0-
02	35868 X	32267	-0-	-3601	-0-	62 1	32205 2	N	-0-			-0-
03	39711 X	34437	-0-	-5274	-0-	66 1	34371 2	N	-0-			-0-
04	38430 X	33139	-0-	-5291	-0-	64 1	33075 2	N	-0-			-0-
05	38440 X	31980	-0-	-6460	-0-	62 1	31918 2	N	-0-			-0-
-----												
LUMBERJACKS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 259585		COMPL. DATE 05/17/2010			TOTAL DEPTH 11855 PERF.12605 - 17578			
12	27838 X	23802	-0-	-4036	-0-	46 1	23756 2	N	-0-			-0-
01	27218 X	21599	-0-	-5619	-0-	42 1	21557 2	N	-0-			-0-
02	22876 X	19013	-0-	-3863	-0-	37 1	18976 2	N	-0-			-0-
03	25327 X	19722	-0-	-5605	-0-	38 1	19684 2	N	-0-			-0-
04	23700 X	18830	-0-	-4870	-0-	36 1	18794 2	N	-0-			-0-
05	23808 X	18803	-0-	-5005	-0-	36 1	18767 2	N	-0-			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
BRUINS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	259597	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	12225	PERF.12550	- 18320		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		34596 X	26816	-0-	-7780	-0-	52 1	26764	2	N	-0-			-0-
01		29994 X	29994	-0-	-0-	-0-	58 1	29936	2	N	-0-			-0-
02		28364 X	28364	-0-	-0-	-0-	55 1	28309	2	N	-0-			-0-
03		27495 X	27495	-0-	-0-	-0-	53 1	27442	2	N	-0-			-0-
04		25263 X	25263	-0-	-0-	-0-	49 1	25214	2	N	-0-			-0-
*05		23674 X	23674	-0-	-0-	-0-	46 1	23628	2	N	-0-			-0-
-----														
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2H	RRCID ->	259599	COMPL. DATE	06/24/2010	TOTAL DEPTH	10816	PERF.10931	- 17399		
12		62682 X	48053	-0-	-14629	-0-	48052 2	1 9	N	1	1 8			-0-
01		54188 X	46891	-0-	-7297	-0-	46887 2	4 9	N	4	4 8			-0-
02		42168 X	40769	-0-	-1399	-0-	40763 2	6 9	N	5	5 8			-0-
03		46686 X	41705	-0-	-4981	-0-	41695 2	10 9	N	9	9 8			-0-
04		45180 X	42002	-0-	-3178	-0-	42002 2		N	-0-				-0-
05		46686 X	45179	-0-	-1507	-0-	45169 2	10 9	N	9	9 8			-0-
-----														
UTES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	259646	COMPL. DATE	10/05/2010	TOTAL DEPTH	13146	PERF.13205	- 17963		
12		31217 X	21159	-0-	-10058	-0-	21 1	21138	2	N	-0-			-0-
01		29915 X	21909	-0-	-8006	-0-	22 1	21887	2	N	-0-			-0-
02		22876 X	19079	-0-	-3797	-0-	19 1	19060	2	N	-0-			-0-
03		25079 X	19622	-0-	-5457	-0-	19 1	19603	2	N	-0-			-0-
04		21450 X	18626	-0-	-2824	-0-	18 1	18608	2	N	-0-			-0-
05		21917 X	18355	-0-	-3562	-0-	18 1	18337	2	N	-0-			-0-
-----														
SUN DEVILS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	259687	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	12413	PERF.12810	- 19743		
12		57722 X	12901	-0-	-44821	-0-	13 1	12888	2	N	-0-			-0-
01		63542 X	63542	-0-	-0-	-0-	63 1	63479	2	N	-0-			-0-
02		55013 X	55013	-0-	-0-	-0-	55 1	54958	2	N	-0-			-0-
03		55496 X	55496	-0-	-0-	-0-	55 1	55441	2	N	-0-			-0-
04		50730 X	46684	-0-	-4046	-0-	47 1	46637	2	N	-0-			-0-
05		52421 X	45052	-0-	-7369	-0-	45 1	45007	2	N	-0-			-0-
-----														
VERA BLACK		WELL #:		10H	RRCID ->	259745	COMPL. DATE	07/16/2010	TOTAL DEPTH	10879	PERF.10769	- 15883		
12		39298 X	39298	-0-	-0-	-0-	39 1	39259	2	N	-0-			-0-
01		40571 X	40571	-0-	-0-	-0-	41 1	40530	2	N	-0-			-0-
02		31578 X	31578	-0-	-0-	-0-	32 1	31546	2	N	-0-			-0-
03		25451 X	20197	-0-	-5254	-0-	20 1	20177	2	N	-0-			-0-
04		31962 X	31962	-0-	-0-	-0-	32 1	31930	2	N	-0-			-0-
*05		57349 X	57349	-0-	-0-	-0-	57 1	57292	2	N	-0-			-0-
-----														
COUGARS DU		WELL #:		1	RRCID ->	259748	COMPL. DATE	07/03/2010	TOTAL DEPTH	14244	PERF.11178	- 11260		
12		868 N	607	-0-	-261	-0-	27 1	580	2	N	-0-			-0-
01		40 N	40	-0-	-0-	-0-	2 1	38	2	N	-0-			-0-
02		784 N	303	-0-	-481	-0-	13 1	290	2	N	-0-			-0-
03		620 N	568	-0-	-52	-0-	25 1	543	2	N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			-0-
05		341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ZAP DU		WELL #:		1	RRCID ->	259774	COMPL. DATE	09/05/2010	TOTAL DEPTH	11975	PERF.11659	- 11683		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----													
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
MIDYETT-GULLEY WELL #: 13H RRCID -> 259846 COMPL. DATE 05/18/2010 TOTAL DEPTH 10451 PERF.10608 - 17894													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	* M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
12		37200 X	33408	-0-	-3792	-0-	33407	2	1	9	N	1	-0-
01		36239 X	33755	-0-	-2484	-0-	33748	2	7	9	N	6	-0-
02		31248 X	27511	-0-	-3737	-0-	27502	2	9	9	N	8	-0-
03		34255 X	28307	-0-	-5948	-0-	28299	2	8	9	N	7	-0-
04		32670 X	28688	-0-	-3982	-0-	28688	2			N	-0-	-0-
05		33759 X	28552	-0-	-5207	-0-	28544	2	8	9	N	7	-0-
-----													
ROADRUNNERS DU WELL #: 1HR RRCID -> 260001 COMPL. DATE 03/18/2010 TOTAL DEPTH 11890 PERF.12635 - 18443													
12		30721 X	20205	-0-	-10516	-0-	39	1	20166	2	N	-0-	-0-
01		29543 X	27383	-0-	-2160	-0-	53	1	27330	2	N	-0-	-0-
02		22568 X	21753	-0-	-815	-0-	42	1	21711	2	N	-0-	-0-
03		24986 X	22806	-0-	-2180	-0-	44	1	22762	2	N	-0-	-0-
04		24180 X	21818	-0-	-2362	-0-	42	1	21776	2	N	-0-	-0-
05		24986 X	21956	-0-	-3030	-0-	42	1	21914	2	N	-0-	-0-
-----													
TIMBERSTAR-BLACKSTONE GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260142 COMPL. DATE 08/30/2010 TOTAL DEPTH 12531 PERF.12920 - 16882													
12		20274 X	15703	-0-	-4571	-0-	15703	2			N	-0-	-0-
01		20274 X	15169	-0-	-5105	-0-	15169	2			N	-0-	-0-
02		16268 X	14009	-0-	-2259	-0-	14009	2			N	-0-	-0-
03		17670 X	16503	-0-	-1167	-0-	16503	2			N	-0-	-0-
04		16260 X	14681	-0-	-1579	-0-	14681	2			N	-0-	-0-
05		15717 X	14994	-0-	-723	-0-	14994	2			N	-0-	-0-
-----													
MOUNTAINEERS DU WELL #: 1H RRCID -> 260222 COMPL. DATE 04/29/2010 TOTAL DEPTH 11855 PERF.12530 - 17853													
12		28272 X	21533	-0-	-6739	-0-	42	1	21491	2	N	-0-	-0-
01		23932 X	19508	-0-	-4424	-0-	38	1	19470	2	N	-0-	-0-
02		18648 X	16738	-0-	-1910	-0-	32	1	16706	2	N	-0-	-0-
03		21545 X	17569	-0-	-3976	-0-	34	1	17535	2	N	-0-	-0-
04		20850 X	16486	-0-	-4364	-0-	32	1	16454	2	N	-0-	-0-
05		21545 X	16711	-0-	-4834	-0-	32	1	16679	2	N	-0-	-0-
-----													
BRONCOS DU WELL #: 1H RRCID -> 260251 COMPL. DATE 06/24/2010 TOTAL DEPTH 13166 PERF.13550 - 17603													
12		24180 X	16827	-0-	-7353	-0-	17	1	16810	2	N	-0-	-0-
01		23405 X	16573	-0-	-6832	-0-	16	1	16557	2	N	-0-	-0-
02		19516 X	14122	-0-	-5394	-0-	14	1	14108	2	N	-0-	-0-
03		20553 X	16870	-0-	-3683	-0-	17	1	16853	2	N	-0-	-0-
04		18810 X	16230	-0-	-2580	-0-	16	1	16214	2	N	-0-	-0-
05		16833 X	15081	-0-	-1752	-0-	15	1	15066	2	N	-0-	-0-
-----													
NEW HORIZONS WELL #: D 1H RRCID -> 260253 COMPL. DATE 06/19/2010 TOTAL DEPTH 11286 PERF.11189 - 17568													
12		32860 X	28004	-0-	-4856	-0-	28004	2			N	-0-	4
01		31713 X	27308	-0-	-4405	-0-	27308	2			N	-0-	4
02		27692 X	8963	-0-	-18729	-0-	8963	2			N	-0-	4
03		44979 X	44979	-0-	-0-	-0-	44979	2			N	-0-	4
04		31155 X	31155	-0-	-0-	-0-	31155	2			N	-0-	4
05		27993 X	27256	-0-	-737	-0-	27256	2			N	-0-	4
-----													
BUTLER ROONEY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 260254 COMPL. DATE 10/06/2010 TOTAL DEPTH 13713 PERF.13620 - 18843													
12		51119 X	36791	-0-	-14328	-0-	36791	2			N	-0-	1
01		51119 X	34442	-0-	-16677	-0-	34442	2			N	-0-	1
02		41188 X	28825	-0-	-12363	-0-	28825	2			N	-0-	1
03		42935 X	30622	-0-	-12313	-0-	30622	2			N	-0-	1
04		38490 X	28545	-0-	-9945	-0-	28545	2			N	-0-	1
05		36797 X	27788	-0-	-9009	-0-	27788	2			N	-0-	1

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
BUCKEYES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260673	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	12924	PERF.12975	- 18478		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		32364 X	27614	-0-	-4750	-0-	28 1	27586 2	N	-0-				-0-
01		31465 X	26795	-0-	-4670	-0-	27 1	26768 2	N	-0-				-0-
02		27244 X	23929	-0-	-3315	-0-	24 1	23905 2	N	-0-				-0-
03		30163 X	25542	-0-	-4621	-0-	26 1	25516 2	N	-0-				-0-
04		28230 X	24130	-0-	-4100	-0-	24 1	24106 2	N	-0-				-0-
05		27621 X	24151	-0-	-3470	-0-	24 1	24127 2	N	-0-				-0-
-----														
BRIGGS-MORELAND		WELL #:		14H	RRCID ->	260784	COMPL. DATE	09/14/2010	TOTAL DEPTH	10682	PERF.10680	- 16155		
12		67208 X	48840	-0-	-18368	-0-	49 1	48791 2	N	-0-				10
01		64387 X	46328	-0-	-18059	-0-	46 1	46282 2	N	-0-				10
02		50400 X	39750	-0-	-10650	-0-	40 1	39710 2	N	-0-				10
03		54653 X	41414	-0-	-13239	-0-	41 1	41373 2	N	-0-				10
04		50580 X	39313	-0-	-11267	-0-	39 1	39274 2	N	-0-				10
05		48825 X	38788	-0-	-10037	-0-	39 1	38749 2	N	-0-				10
-----														
FIGHTIN' ILLINI DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260785	COMPL. DATE	08/04/2010	TOTAL DEPTH	12777	PERF.12890	- 17663		
12		25265 X	23022	-0-	-2243	-0-	23 1	22999 2	N	-0-				-0-
01		24924 X	22576	-0-	-2348	-0-	23 1	22553 2	N	-0-				-0-
02		21310 X	21310	-0-	-0-	-0-	21 1	21289 2	N	-0-				-0-
03		23343 X	21655	-0-	-1688	-0-	22 1	21633 2	N	-0-				-0-
04		22590 X	20711	-0-	-1879	-0-	21 1	20690 2	N	-0-				-0-
05		23343 X	20877	-0-	-2466	-0-	21 1	20856 2	N	-0-				-0-
-----														
CRIMSON TIDE DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260786	COMPL. DATE	07/15/2010	TOTAL DEPTH	12337	PERF.12400	- 17604		
12		23591 X	16716	-0-	-6875	-0-	33 1	16683 2	N	-0-				-0-
01		23219 X	16993	-0-	-6226	-0-	33 1	16960 2	N	-0-				-0-
02		19348 X	15412	-0-	-3936	-0-	30 1	15382 2	N	-0-				-0-
03		21111 X	15977	-0-	-5134	-0-	31 1	15946 2	N	-0-				-0-
04		19350 X	15350	-0-	-4000	-0-	30 1	15320 2	N	-0-				-0-
05		17050 X	14206	-0-	-2844	-0-	27 1	14179 2	N	-0-				-0-
-----														
MAVERICKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260795	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13084	PERF.13135	- 17423		
12		28210 X	22897	-0-	-5313	-0-	23 1	22874 2	N	-0-				-0-
01		26908 X	19954	-0-	-6954	-0-	20 1	19934 2	N	-0-				-0-
02		19880 X	18316	-0-	-1564	-0-	18 1	18298 2	N	-0-				-0-
03		22010 X	18123	-0-	-3887	-0-	18 1	18105 2	N	-0-				-0-
04		21300 X	17141	-0-	-4159	-0-	17 1	17124 2	N	-0-				-0-
05		22010 X	17023	-0-	-4987	-0-	17 1	17006 2	N	-0-				-0-
-----														
BEARCATS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260832	COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	12263	PERF.12445	- 16733		
12		43090 X	29888	-0-	-13202	-0-	58 1	29830 2	N	-0-				-0-
01		40951 X	27634	-0-	-13317	-0-	54 1	27580 2	N	-0-				-0-
02		32424 X	23830	-0-	-8594	-0-	46 1	23784 2	N	-0-				-0-
03		34627 X	24469	-0-	-10158	-0-	47 1	24422 2	N	-0-				-0-
04		30330 X	24104	-0-	-6226	-0-	46 1	24058 2	N	-0-				-0-
05		29884 X	23607	-0-	-6277	-0-	45 1	23562 2	N	-0-				-0-
-----														
HARRIS B		WELL #:		1 H	RRCID ->	260896	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	13037	PERF.12780	- 16212		
12		28861 X	15968	-0-	-12893	-0-	15968 2		N	-0-				-0-
01		28861 X	14962	-0-	-13899	-0-	14962 2		N	-0-				-0-
02		17332 X	12978	-0-	-4354	-0-	12978 2		N	-0-				-0-
03		18755 X	13455	-0-	-5300	-0-	13455 2		N	-0-				-0-
04		17340 X	11763	-0-	-5577	-0-	11763 2		N	-0-				-0-
05		15965 X	11886	-0-	-4079	-0-	11886 2		N	-0-				-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
CREST C		WELL #:		1H	RRCID ->	260917	COMPL. DATE	03/11/2011	TOTAL DEPTH	12584	PERF.13210	- 17273
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
12		28210 X	18714	-0-	-9496	-0-	18714 2		N	-0-		-0-
01		28210 X	17497	-0-	-10713	-0-	17497 2		N	-0-		-0-
02		20972 X	15476	-0-	-5496	-0-	15476 2		N	-0-		-0-
03		22320 X	16172	-0-	-6148	-0-	16172 2		N	-0-		-0-
04		20520 X	13779	-0-	-6741	-0-	13779 2		N	-0-		-0-
05		18724 X	13651	-0-	-5073	-0-	13651 2		N	-0-		-0-
-----												
CREST E		WELL #:		1	RRCID ->	260921	COMPL. DATE	06/28/2011	TOTAL DEPTH	12904	PERF.12400	- 12738
12		3100 N	4533	-0-	1433	1433	4533 2		N	-0-		-0-
01		3100 N	5009	-0-	1909	3342	5009 2		N	-0-		-0-
02		2800 N	4434	-0-	1634	4976	4434 2		N	-0-		-0-
03		9158 X	4182	-0-	-4976	-0-	4182 2		N	-0-		-0-
04		2250 X	1045	-0-	-1205	-0-	1045 2		N	-0-		-0-
05		2325 X	-0-	-0-	-2325	-0-			N	-0-		-0-
-----												
NEW HORIZONS		WELL #:		E 1H	RRCID ->	260926	COMPL. DATE	10/22/2010	TOTAL DEPTH	11704	PERF.11180	- 18305
12		60543 X	49786	-0-	-10757	-0-	49786 2		N	-0-		6
01		59148 X	44502	-0-	-14646	-0-	44502 2		N	-0-		6
02		51436 X	11601	-0-	-39835	-0-	11601 2		N	-0-		6
03		91277 X	91277	-0-	-0-	-0-	91277 2		N	-0-		6
04		58517 X	58517	-0-	-0-	-0-	58517 2		N	-0-		6
*05		53426 X	53426	-0-	-0-	-0-	53426 2		N	-0-		6
-----												
WYNN TRUST H		WELL #:		1	RRCID ->	260967	COMPL. DATE	07/02/2011	TOTAL DEPTH	12848	PERF.12220	- 12669
12		773 N	773	-0-	-0-	-0-	773 2		N	-0-		-0-
01		1023 N	666	-0-	-357	-0-	666 2		N	-0-		-0-
02		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 2		N	-0-		-0-
03		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1259 2		N	-0-		-0-
04		630 N	160	-0-	-470	-0-	160 2		N	-0-		-0-
05		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-			N	-0-		-0-
-----												
BLACK KNIGHTS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	260972	COMPL. DATE	01/19/2011	TOTAL DEPTH	13005	PERF.12940	- 19183
12		124248 X	96296	-0-	-27952	-0-	96 1	96200 2	N	-0-		-0-
01		124248 X	84226	-0-	-40022	-0-	84226 2		N	-0-		-0-
02		112224 X	70081	-0-	-42143	-0-	70 1	69950 2	N	55		55
							61 9					
03		109151 X	72904	-0-	-36247	-0-	73 1	72831 2	N	-0-		55
04		97110 X	65601	-0-	-31509	-0-	66 1	65535 2	N	-0-		55
05		96286 X	47735	-0-	-48551	-0-	48 1	47687 2	N	-0-		55
-----												
OREDIGGERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261059	COMPL. DATE	02/18/2011	TOTAL DEPTH	12921	PERF.12980	- 17543
12		41478 X	27864	-0-	-13614	-0-	28 1	27836 2	N	-0-		-0-
01		36952 X	29590	-0-	-7362	-0-	30 1	29560 2	N	-0-		-0-
02		31724 X	24977	-0-	-6747	-0-	25 1	24952 2	N	-0-		-0-
03		34596 X	25485	-0-	-9111	-0-	25 1	25460 2	N	-0-		-0-
04		31320 X	23693	-0-	-7627	-0-	24 1	23669 2	N	-0-		-0-
05		29605 X	23803	-0-	-5802	-0-	24 1	23779 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
PANTHERS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	261077	COMPL. DATE	10/19/2010	TOTAL DEPTH	13104	PERF.13135 - 17257
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	23684 X	19517	-0-	-4167	-0-	19 1	19498 2	N	-0-	-0-
01	22258 X	17460	-0-	-4798	-0-	17 1	17443 2	N	-0-	-0-
02	17472 X	14807	-0-	-2665	-0-	15 1	14792 2	N	-0-	-0-
03	19344 X	15823	-0-	-3521	-0-	16 1	15807 2	N	-0-	-0-
04	18720 X	14975	-0-	-3745	-0-	15 1	14960 2	N	-0-	-0-
05	19344 X	15017	-0-	-4327	-0-	15 1	15002 2	N	-0-	-0-
-----										
VANDALS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	261110	COMPL. DATE	01/01/2011	TOTAL DEPTH	13010	PERF.12950 - 17493
12	37572 X	29281	-0-	-8291	-0-	29 1	29252 2	N	-0-	-0-
01	34348 X	27674	-0-	-6674	-0-	28 1	27646 2	N	-0-	-0-
02	28476 X	24595	-0-	-3881	-0-	25 1	24570 2	N	-0-	-0-
03	31527 X	26357	-0-	-5170	-0-	26 1	26331 2	N	-0-	-0-
04	30510 X	24659	-0-	-5851	-0-	25 1	24634 2	N	-0-	-0-
05	29295 X	22403	-0-	-6892	-0-	22 1	22381 2	N	-0-	-0-
-----										
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1H		RRCID ->	261111	COMPL. DATE	01/12/2011	TOTAL DEPTH	10854	PERF.10719 - 15394
12	46500 X	35482	-0-	-11018	-0-	35481 2	1 9	N	1	1 8
01	43524 X	34040	-0-	-9484	-0-	34034 2	6 9	N	5	5 8
02	34524 X	30466	-0-	-4058	-0-	30458 2	8 9	N	7	7 8
03	38223 X	32415	-0-	-5808	-0-	32402 2	13 9	N	12	12 8
04	36030 X	15289	-0-	-20741	-0-	15289 2		N	-0-	-0-
05	35495 X	32350	-0-	-3145	-0-	32339 2	11 9	N	10	10 8
-----										
SCORPIONS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	261119	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13658	PERF.13920 - 17758
12	30752 X	24690	-0-	-6062	-0-	24690 2		N	-0-	-0-
01	30752 X	22978	-0-	-7774	-0-	22978 2		N	-0-	-0-
02	26740 X	20076	-0-	-6664	-0-	20076 2		N	-0-	-0-
03	28396 X	21329	-0-	-7067	-0-	21329 2		N	-0-	-0-
04	25440 X	19874	-0-	-5566	-0-	19874 2		N	-0-	-0-
05	24676 X	20096	-0-	-4580	-0-	20096 2		N	-0-	-0-
-----										
BORDERS Q		WELL #: 1H		RRCID ->	261377	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13089	PERF.13350 - 18460
12	66884 X	66884	-0-	-0-	-0-	66884 2		N	-0-	-0-
01	60874 X	60874	-0-	-0-	-0-	60874 2		N	-0-	-0-
02	73052 X	48304	-0-	-24748	-0-	48304 2		N	-0-	-0-
03	78120 X	49671	-0-	-28449	-0-	49671 2		N	-0-	-0-
04	71280 X	44282	-0-	-26998	-0-	44282 2		N	-0-	-0-
05	66898 X	41895	-0-	-25003	-0-	41895 2		N	-0-	-0-
-----										
OWLS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	261572	COMPL. DATE	02/27/2011	TOTAL DEPTH	12254	PERF.13020 - 17973
12	71486 X	57184	-0-	-14302	-0-	57 1	57127 2	N	-0-	-0-
01	69161 X	56035	-0-	-13126	-0-	56 1	55979 2	N	-0-	-0-
02	61404 X	48356	-0-	-13048	-0-	48 1	48308 2	N	-0-	-0-
03	66712 X	50073	-0-	-16639	-0-	50 1	50023 2	N	-0-	-0-
04	60270 X	45992	-0-	-14278	-0-	46 1	45946 2	N	-0-	-0-
05	57195 X	45121	-0-	-12074	-0-	45 1	45076 2	N	-0-	-0-
-----										
HUSKIES DU		WELL #: 1H		RRCID ->	261582	COMPL. DATE	10/25/2010	TOTAL DEPTH	12575	PERF.12640 - 17573
12	44082 X	31181	-0-	-12901	-0-	61 1	31120 2	N	-0-	-0-
01	39835 X	29339	-0-	-10496	-0-	57 1	29282 2	N	-0-	-0-
02	32144 X	25611	-0-	-6533	-0-	49 1	25562 2	N	-0-	-0-
03	35588 X	26793	-0-	-8795	-0-	52 1	26741 2	N	-0-	-0-
04	32580 X	24628	-0-	-7952	-0-	47 1	24581 2	N	-0-	-0-
05	31186 X	12726	-0-	-18460	-0-	25 1	12701 2	N	-0-	-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TAR HEELS DU WELL #: 1H RRCID -> 261591 COMPL. DATE 02/19/2011 TOTAL DEPTH 12722 PERF.12890 - 18563												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
12		66619 X	54583	-0-	-12036	-0-	106 1	54477 2	N		-0-	-0-
01		66619 X	52494	-0-	-14125	-0-	102 1	52392 2	N		-0-	-0-
02		53396 X	44594	-0-	-8802	-0-	86 1	44508 2	N		-0-	-0-
03		59117 X	46933	-0-	-12184	-0-	91 1	46842 2	N		-0-	-0-
04		55050 X	45707	-0-	-9343	-0-	88 1	45619 2	N		-0-	-0-
05		54591 X	44467	-0-	-10124	-0-	86 1	44381 2	N		-0-	-0-
-----												
COYOTES DU WELL #: 1H RRCID -> 261794 COMPL. DATE 12/08/2010 TOTAL DEPTH 12700 PERF.13160 - 17393												
12		36301 X	28768	-0-	-7533	-0-	29 1	28739 2	N		-0-	-0-
01		34472 X	26064	-0-	-8408	-0-	26 1	26038 2	N		-0-	-0-
02		27608 X	22019	-0-	-5589	-0-	22 1	21997 2	N		-0-	-0-
03		29016 X	23367	-0-	-5649	-0-	23 1	23344 2	N		-0-	-0-
04		27840 X	21425	-0-	-6415	-0-	21 1	21404 2	N		-0-	-0-
05		28768 X	21165	-0-	-7603	-0-	21 1	21144 2	N		-0-	-0-
-----												
HOOSIERS DU WELL #: 2H RRCID -> 261809 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 12635 PERF.12985 - 18853												
12		67859 X	50914	-0-	-16945	-0-	51 1	50863 2	N		-0-	-0-
01		63922 X	49722	-0-	-14200	-0-	50 1	49672 2	N		-0-	-0-
02		53676 X	45213	-0-	-8463	-0-	45 1	45168 2	N		-0-	-0-
03		59427 X	48684	-0-	-10743	-0-	49 1	48635 2	N		-0-	-0-
04		55050 X	45541	-0-	-9509	-0-	45 1	45496 2	N		-0-	-0-
05		50902 X	37783	-0-	-13119	-0-	38 1	37745 2	N		-0-	-0-
-----												
VOLS DU WELL #: 1H RRCID -> 261810 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 12942 PERF.12890 - 19053												
12		39415 X	39415	-0-	-0-	-0-	77 1	39338 2	N		-0-	-0-
01		34717 X	34717	-0-	-0-	-0-	68 1	34649 2	N		-0-	-0-
02		32704 X	27872	-0-	-4832	-0-	54 1	27818 2	N		-0-	-0-
03		36208 X	29686	-0-	-6522	-0-	57 1	29629 2	N		-0-	-0-
04		35040 X	25260	-0-	-9780	-0-	49 1	25211 2	N		-0-	-0-
05		36208 X	23499	-0-	-12709	-0-	45 1	23454 2	N		-0-	-0-
-----												
GAMECOCKS DU WELL #: 1H RRCID -> 261822 COMPL. DATE 04/03/2011 TOTAL DEPTH 12445 PERF.12435 - 19003												
12		46872 X	33794	-0-	-13078	-0-	66 1	33728 2	N		-0-	-0-
01		42563 X	32331	-0-	-10232	-0-	63 1	32268 2	N		-0-	-0-
02		36064 X	28896	-0-	-7168	-0-	56 1	28840 2	N		-0-	-0-
03		39091 X	27095	-0-	-11996	-0-	52 1	27043 2	N		-0-	-0-
04		34200 X	28773	-0-	-5427	-0-	55 1	28718 2	N		-0-	-0-
05		33790 X	28821	-0-	-4969	-0-	56 1	28765 2	N		-0-	-0-
-----												
CORNHUSKERS DU WELL #: 1H RRCID -> 261904 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 12860 PERF.13010 - 17573												
12		40207 X	29180	-0-	-11027	-0-	29 1	29151 2	N		-0-	-0-
01		34131 X	26780	-0-	-7351	-0-	27 1	26753 2	N		-0-	-0-
02		29540 X	22984	-0-	-6556	-0-	23 1	22961 2	N		-0-	-0-
03		32488 X	24525	-0-	-7963	-0-	24 1	24501 2	N		-0-	-0-
04		28230 X	22431	-0-	-5799	-0-	22 1	22409 2	N		-0-	-0-
05		29171 X	21933	-0-	-7238	-0-	22 1	21911 2	N		-0-	-0-
-----												
RISINGER P GU WELL #: 1 RRCID -> 261909 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 12730 PERF.12154 - 12549												
12		806 N	579	-0-	-227	-0-	579 2		N		-0-	-0-
01		837 N	660	-0-	-177	-0-	660 2		N		-0-	-0-
02		597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		N		-0-	-0-
03		589 N	433	-0-	-156	-0-	433 2		N		-0-	-0-
04		873 N	873	-0-	-0-	-0-	873 2		N		-0-	-0-
05		651 N	576	-0-	-75	-0-	576 2		N		-0-	-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
RAGIN CAJUNS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261930	COMPL. DATE	11/24/2010	TOTAL DEPTH	13212	PERF.13180	- 18283	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		59179 X	41041	-0-	-18138	-0-	41 1	41000	2	N	-0-	-0-	
01		56637 X	38177	-0-	-18460	-0-	38 1	38139	2	N	-0-	-0-	
02		40516 X	32989	-0-	-7527	-0-	33 1	32956	2	N	-0-	-0-	
03		44857 X	34497	-0-	-10360	-0-	34 1	34463	2	N	-0-	-0-	
04		41820 X	32036	-0-	-9784	-0-	32 1	32004	2	N	-0-	-0-	
05		41044 X	31756	-0-	-9288	-0-	31 1	31725	2	N	-0-	-0-	
-----													
WARRIORS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261931	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	12985	PERF.12950	- 18593	
12		82225 X	82225	-0-	-0-	-0-	82 1	82143	2	N	-0-	-0-	
01		62049 X	62049	-0-	-0-	-0-	62049 2			N	-0-	-0-	
02		44976 X	44976	-0-	-0-	-0-	45 1	44931	2	N	-0-	-0-	
03		48528 X	48528	-0-	-0-	-0-	48 1	48480	2	N	-0-	-0-	
04		43649 X	43649	-0-	-0-	-0-	44 1	43605	2	N	-0-	-0-	
*05		26712 X	26712	-0-	-0-	-0-	27 1	26685	2	N	-0-	-0-	
-----													
HALEY G		WELL #:		1HB	RRCID ->	261943	COMPL. DATE	02/11/2013	TOTAL DEPTH	12102	PERF.12290	- 18250	
12		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-	-0-	
01		2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-				N	-0-	-0-	
02		980 X	-0-	-0-	-980	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261953	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	12585	PERF.13220	- 19613	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----													
WOLFPACK (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	261954	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		94576 X	94576	-0-	-0-	-0-	94 1	94482	2	N	-0-	-0-	
01		89170 X	89170	-0-	-0-	-0-	88 1	89082	2	N	-0-	-0-	
02		76696 X	76696	-0-	-0-	-0-	76 1	76620	2	N	-0-	-0-	
03		80997 X	80997	-0-	-0-	-0-	80 1	80917	2	N	-0-	-0-	
04		75179 X	75179	-0-	-0-	-0-	74 1	75105	2	N	-0-	-0-	
*05		72011 X	72011	-0-	-0-	-0-	71 1	71940	2	N	-0-	-0-	
-----													
FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	261955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		136299 X	136299	-0-	-0-	-0-	136 1	136163	2	N	-0-	-0-	
01		126326 X	126326	-0-	-0-	-0-	126326 2			N	-0-	-0-	
02		107991 X	107991	-0-	-0-	-0-	108 1	107883	2	N	-0-	-0-	
03		114295 X	114295	-0-	-0-	-0-	114 1	114181	2	N	-0-	-0-	
04		103227 X	103227	-0-	-0-	-0-	103 1	103124	2	N	-0-	-0-	
05		91016 X	86265	-0-	-4751	-0-	86 1	86179	2	N	-0-	-0-	
-----													
WOLFPACK (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261957	COMPL. DATE	03/13/2011	TOTAL DEPTH	12842	PERF.13030	- 19333	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HAWKEYES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261979	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12457	PERF.12860	- 17638		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		63054 X	49871	-0-	-13183	-0-	50 1	49821	2	N	-0-			-0-
01		60853 X	48251	-0-	-12602	-0-	48 1	48203	2	N	-0-			-0-
02		54432 X	41520	-0-	-12912	-0-	41 1	41479	2	N	-0-			-0-
03		57784 X	44628	-0-	-13156	-0-	45 1	44583	2	N	-0-			-0-
04		52110 X	41448	-0-	-10662	-0-	41 1	41407	2	N	-0-			-0-
05		49879 X	35502	-0-	-14377	-0-	35 1	35467	2	N	-0-			-0-
-----														
JAYHAWKS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	261984	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	13222	PERF.13340	- 19183		
12		55676 X	38915	-0-	-16761	-0-	39 1	38876	2	N	-0-			-0-
01		51057 X	35381	-0-	-15676	-0-	35 1	35346	2	N	-0-			-0-
02		36428 X	30167	-0-	-6261	-0-	30 1	30137	2	N	-0-			-0-
03		40331 X	30596	-0-	-9735	-0-	30 1	30566	2	N	-0-			-0-
04		37830 X	27199	-0-	-10631	-0-	27 1	27172	2	N	-0-			-0-
05		38905 X	28719	-0-	-10186	-0-	28 1	28691	2	N	-0-			-0-
-----														
RISINGER J GU		WELL #:		1	RRCID ->	262044	COMPL. DATE	07/03/2011	TOTAL DEPTH	12781	PERF.12192	- 12251		
12		992 N	-0-	-0-	-992	-0-				N	-0-			-0-
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BLACK, C. O.		WELL #:		9H	RRCID ->	262098	COMPL. DATE	07/26/2010	TOTAL DEPTH	10775	PERF.10802	- 15303		
12		122207 X	122207	-0-	-0-	-0-	122 1	122085	2	N	-0-			-0-
01		97446 X	97446	-0-	-0-	-0-	97 1	97349	2	N	-0-			-0-
02		79020 X	79020	-0-	-0-	-0-	79 1	78941	2	N	-0-			-0-
03		49036 X	49036	-0-	-0-	-0-	49 1	48987	2	N	-0-			-0-
04		44872 X	44872	-0-	-0-	-0-	45 1	44827	2	N	-0-			-0-
*05		40843 X	40843	-0-	-0-	-0-	41 1	40802	2	N	-0-			-0-
-----														
NEW HORIZONS		WELL #:		W 1H	RRCID ->	262113	COMPL. DATE	03/19/2011	TOTAL DEPTH	11168	PERF.11185	- 16431		
12		102850 X	102850	-0-	-0-	-0-	102850	2		N	-0-			11
01		87017 X	75763	-0-	-11254	-0-	75763	2		N	-0-			11
02		72884 X	62094	-0-	-10790	-0-	62094	2		N	-0-			11
03		80879 X	41181	-0-	-39698	-0-	41181	2		N	-0-			11
04		78270 X	51001	-0-	-27269	-0-	51001	2		N	-0-			11
05		80879 X	64202	-0-	-16677	-0-	64202	2		N	-0-			11
-----														
HIGGINBOTHAM U UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262114	COMPL. DATE	01/27/2012	TOTAL DEPTH	13182	PERF.13665	- 18613		
12		111910 X	60276	-0-	-51634	-0-	60276	2		N	-0-			-0-
01		111910 X	57450	-0-	-54460	-0-	57450	2		N	-0-			-0-
02		62160 X	45849	-0-	-16311	-0-	45849	2		N	-0-			-0-
03		68820 X	46821	-0-	-21999	-0-	46821	2		N	-0-			-0-
04		63300 X	41980	-0-	-21320	-0-	41980	2		N	-0-			-0-
05		60264 X	40074	-0-	-20190	-0-	40074	2		N	-0-			-0-
-----														
FIGHTIN' IRISH (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262227	COMPL. DATE	04/20/2011	TOTAL DEPTH	12144	PERF.12840	- 18843		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
CREST F GU		WELL #:		1HB	RRCID ->	262298	COMPL. DATE	11/26/2012	TOTAL DEPTH	12314	PERF.12580	- 17660	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0 W	250084	-0-	250084	285625	250084	2	N	-0-			-0-
01		531245 X	245620	-0-	-285625	-0-	245620	2	N	-0-			-0-
02		211135 X	211135	-0-	-0-	-0-	211135	2	N	-0-			-0-
03		235301 X	235301	-0-	-0-	-0-	235301	2	N	-0-			-0-
04		217105 X	217105	-0-	-0-	-0-	217105	2	N	-0-			-0-
05		250077 X	217652	-0-	-32425	-0-	217652	2	N	-0-			-0-
-----													
CYCLONES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262304	COMPL. DATE	03/26/2011	TOTAL DEPTH	12448	PERF.12840	- 18743	
12		53103 X	41386	-0-	-11717	-0-	41	1	41345	2	N	-0-	-0-
01		48267 X	38815	-0-	-9452	-0-	39	1	38776	2	N	-0-	-0-
02		41720 X	33663	-0-	-8057	-0-	34	1	33629	2	N	-0-	-0-
03		46190 X	35273	-0-	-10917	-0-	35	1	35238	2	N	-0-	-0-
04		42780 X	33434	-0-	-9346	-0-	33	1	33401	2	N	-0-	-0-
05		41385 X	31064	-0-	-10321	-0-	31	1	31033	2	N	-0-	-0-
-----													
TIGERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262306	COMPL. DATE	04/21/2011	TOTAL DEPTH	12837	PERF.13160	- 17933	
12		53165 X	37083	-0-	-16082	-0-	37	1	37046	2	N	-0-	-0-
01		50189 X	35276	-0-	-14913	-0-	35	1	35241	2	N	-0-	-0-
02		37240 X	30859	-0-	-6381	-0-	30	1	30829	2	N	-0-	-0-
03		41230 X	32273	-0-	-8957	-0-	32	1	32241	2	N	-0-	-0-
04		36600 X	28550	-0-	-8050	-0-	28	1	28522	2	N	-0-	-0-
05		37076 X	30382	-0-	-6694	-0-	30	1	30352	2	N	-0-	-0-
-----													
BEAVERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262321	COMPL. DATE	06/04/2011	TOTAL DEPTH	12394	PERF.12670	- 18963	
12		33604 X	28984	-0-	-4620	-0-	29	1	28955	2	N	-0-	-0-
01		33604 X	26326	-0-	-7278	-0-	26	1	26300	2	N	-0-	-0-
02		29512 X	22137	-0-	-7375	-0-	22	1	22115	2	N	-0-	-0-
03		30876 X	23666	-0-	-7210	-0-	24	1	23642	2	N	-0-	-0-
04		28050 X	21670	-0-	-6380	-0-	22	1	21648	2	N	-0-	-0-
05		28985 X	21444	-0-	-7541	-0-	21	1	21423	2	N	-0-	-0-
-----													
GATORS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262323	COMPL. DATE	05/28/2011	TOTAL DEPTH	12497	PERF.12660	- 19033	
12		96286 X	67399	-0-	-28887	-0-	131	1	67268	2	N	-0-	-0-
01		91853 X	64934	-0-	-26919	-0-	127	1	64807	2	N	-0-	-0-
02		76916 X	57298	-0-	-19618	-0-	111	1	57187	2	N	-0-	-0-
03		79391 X	63141	-0-	-16250	-0-	122	1	63019	2	N	-0-	-0-
04		70830 X	58769	-0-	-12061	-0-	113	1	58656	2	N	-0-	-0-
05		67394 X	57824	-0-	-9570	-0-	111	1	57713	2	N	-0-	-0-
-----													
COMMODORES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262332	COMPL. DATE	06/22/2011	TOTAL DEPTH	12489	PERF.12700	- 17463	
12		83390 X	67792	-0-	-15598	-0-	132	1	67660	2	N	-0-	-0-
01		79484 X	64120	-0-	-15364	-0-	125	1	63995	2	N	-0-	-0-
02		63504 X	52918	-0-	-10586	-0-	102	1	52816	2	N	-0-	-0-
03		70308 X	56527	-0-	-13781	-0-	109	1	56418	2	N	-0-	-0-
04		65610 X	51398	-0-	-14212	-0-	99	1	51299	2	N	-0-	-0-
05		67797 X	51228	-0-	-16569	-0-	99	1	51129	2	N	-0-	-0-
-----													
CARDINALS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262353	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	12676	PERF.12985	- 17803	
12		53909 X	37250	-0-	-16659	-0-	73	1	37177	2	N	-0-	-0-
01		49073 X	34175	-0-	-14898	-0-	67	1	34108	2	N	-0-	-0-
02		35952 X	28515	-0-	-7437	-0-	55	1	28460	2	N	-0-	-0-
03		39804 X	29859	-0-	-9945	-0-	58	1	29801	2	N	-0-	-0-
04		38520 X	27025	-0-	-11495	-0-	52	1	26973	2	N	-0-	-0-
05		37262 X	26977	-0-	-10285	-0-	52	1	26925	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
COWBOYS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 262392		COMPL. DATE 01/29/2011		TOTAL DEPTH 13280 PERF.13045 - 13210		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2573 X	2026	-0-	-547	-0-	90 1	1936 2	N	-0-	-0-
01	2449 X	2081	-0-	-368	-0-	91 1	1990 2	N	-0-	-0-
02	2072 N	1289	-0-	-783	-0-	56 1	1233 2	N	-0-	-0-
03	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	92 1	2036 2	N	-0-	-0-
04	2010 N	1868	-0-	-142	-0-	81 1	1787 2	N	-0-	-0-
*05	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	79 1	1741 2	N	-0-	-0-

  

BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #: 1H		RRCID -> 262491		COMPL. DATE 06/28/2011		TOTAL DEPTH 13869 PERF.14180 - 18593		
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

BULLS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 262578		COMPL. DATE 11/19/2011		TOTAL DEPTH 12615 PERF.12840 - 17801		
12	82584 X	60411	-0-	-22173	-0-	118 1	60293 2	N	-0-	-0-
01	78058 X	56887	-0-	-21171	-0-	111 1	56776 2	N	-0-	-0-
02	64624 X	48927	-0-	-15697	-0-	94 1	48833 2	N	-0-	-0-
03	71548 X	50839	-0-	-20709	-0-	98 1	50741 2	N	-0-	-0-
04	65400 X	45894	-0-	-19506	-0-	88 1	45806 2	N	-0-	-0-
05	60419 X	44579	-0-	-15840	-0-	86 1	44493 2	N	-0-	-0-

  

SEMPRA ENERGY GAS UNIT II		WELL #: 1H		RRCID -> 262657		COMPL. DATE 07/23/2011		TOTAL DEPTH 10518 PERF.11087 - 16493		
12	42067 X	32830	-0-	-9237	-0-	32830 2		N	-0-	-0-
01	40269 X	32584	-0-	-7685	-0-	32584 2		N	-0-	-0-
02	33768 X	28899	-0-	-4869	-0-	28899 2		N	-0-	-0-
03	36673 X	30783	-0-	-5890	-0-	30783 2		N	-0-	-0-
04	33510 X	28392	-0-	-5118	-0-	28392 2		N	-0-	-0-
05	32829 X	26010	-0-	-6819	-0-	26010 2		N	-0-	-0-

  

DANUBE		WELL #: 1H		RRCID -> 262743		COMPL. DATE 08/11/2011		TOTAL DEPTH 11814 PERF.11849 - 19152		
12	78554 X	48850	-0-	-29704	-0-	48850 2		N	-0-	-0-
01	70649 X	43925	-0-	-26724	-0-	43925 2		N	-0-	-0-
02	52360 X	35730	-0-	-16630	-0-	35730 2		N	-0-	-0-
03	57970 X	23629	-0-	-34341	-0-	23629 2		N	-0-	-0-
04	51060 X	27692	-0-	-23368	-0-	27692 2		N	-0-	-0-
05	48856 X	24166	-0-	-24690	-0-	24166 2		N	-0-	-0-

  

DEMON DEACONS DU		WELL #: 1HB		RRCID -> 262751		COMPL. DATE 08/15/2011		TOTAL DEPTH 12131 PERF.12252 - 20690		
12	140275 X	105328	-0-	-34947	-0-	105328 2		N	-0-	-0-
01	133548 X	94350	-0-	-39198	-0-	94350 2		N	-0-	-0-
02	99456 X	75882	-0-	-23574	-0-	75882 2		N	-0-	-0-
03	110112 X	75930	-0-	-34182	-0-	75930 2		N	-0-	-0-
04	101940 X	66538	-0-	-35402	-0-	66538 2		N	-0-	-0-
05	105338 X	61960	-0-	-43378	-0-	61960 2		N	-0-	-0-

  

TEXANS DU		WELL #: 1H		RRCID -> 262757		COMPL. DATE 08/13/2011		TOTAL DEPTH 13671 PERF.14120 - 18383		
12	107818 X	65204	-0-	-42614	-0-	65204 2		N	-0-	-0-
01	107818 X	58252	-0-	-49566	-0-	58252 2		N	-0-	-0-
02	77196 X	42557	-0-	-34639	-0-	42557 2		N	-0-	-0-
03	78275 X	53179	-0-	-25096	-0-	53179 2		N	-0-	-0-
04	69330 X	60756	-0-	-8574	-0-	60756 2		N	-0-	-0-
05	65193 X	53038	-0-	-12155	-0-	53038 2		N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ZIPS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262840	COMPL. DATE	08/29/2011	TOTAL DEPTH	11943	PERF.12394	- 17353
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		173724 X	144758	-0-	-28966	-0-	147 1	144545	2	N	60	60
01		173724 X	105447	-0-	-68277	-0-	66 9	111 1	105336	2	N	60
02		149828 X	116638	-0-	-33190	-0-	119 1	116519	2	N	-0-	60
03		160239 X	127926	-0-	-32313	-0-	132 1	127794	2	N	-0-	60
04		147570 X	117913	-0-	-29657	-0-	120 1	117793	2	N	-0-	60
05		144770 X	115537	-0-	-29233	-0-	118 1	115419	2	N	-0-	60
-----												
BARCOO		WELL #:		1H	RRCID ->	262898	COMPL. DATE	09/20/2011	TOTAL DEPTH	12185	PERF.12420	- 18951
12		103230 X	82793	-0-	-20437	-0-	82793 2			N	-0-	-0-
01		101060 X	75228	-0-	-25832	-0-	75228 2			N	-0-	-0-
02		87332 X	62110	-0-	-25222	-0-	62110 2			N	-0-	-0-
03		91729 X	73523	-0-	-18206	-0-	73523 2			N	-0-	-0-
04		80430 X	71007	-0-	-9423	-0-	71007 2			N	-0-	-0-
05		82801 X	63473	-0-	-19328	-0-	63473 2			N	-0-	-0-
-----												
HILL HEIRS DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262935	COMPL. DATE	07/13/2011	TOTAL DEPTH	10921	PERF.10908	- 16305
12		108345 X	79265	-0-	-29080	-0-	79 1	79186	2	N	-0-	-0-
01		101246 X	73397	-0-	-27849	-0-	73 1	73324	2	N	-0-	-0-
02		81984 X	64864	-0-	-17120	-0-	65 1	64799	2	N	-0-	-0-
03		89435 X	67856	-0-	-21579	-0-	68 1	67788	2	N	-0-	-0-
04		81870 X	61657	-0-	-20213	-0-	62 1	61594	2	N	1	1 8
							1 9					
05		79267 X	60565	-0-	-18702	-0-	61 1	60504	2	N	-0-	-0-
-----												
JERNIGAN DEEP GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	262938	COMPL. DATE	08/10/2011	TOTAL DEPTH	10877	PERF.11312	- 15791
12		56606 X	39851	-0-	-16755	-0-	40 1	39811	2	N	-0-	-0-
01		52576 X	38368	-0-	-14208	-0-	38 1	38330	2	N	-0-	-0-
02		41636 X	32252	-0-	-9384	-0-	32 1	32220	2	N	-0-	-0-
03		45167 X	34133	-0-	-11034	-0-	34 1	34099	2	N	-0-	-0-
04		41220 X	31158	-0-	-10062	-0-	31 1	31127	2	N	-0-	-0-
05		39866 X	31066	-0-	-8800	-0-	31 1	31035	2	N	-0-	-0-
-----												
SOONERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262939	COMPL. DATE	09/17/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF.13898	- 18320
12		130572 X	107809	-0-	-22763	-0-	107809 2			N	-0-	-0-
01		133740 X	133740	-0-	-0-	-0-	133740 2			N	-0-	-0-
02		106264 X	106264	-0-	-0-	-0-	106264 2			N	-0-	-0-
03		118200 X	118200	-0-	-0-	-0-	118200 2			N	-0-	-0-
04		101015 X	101015	-0-	-0-	-0-	101015 2			N	-0-	-0-
05		101029 X	95991	-0-	-5038	-0-	95991 2			N	-0-	-0-
-----												
LOBOS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	262954	COMPL. DATE	11/05/2010	TOTAL DEPTH	12898	PERF.13120	- 19063
12		48639 X	36020	-0-	-12619	-0-	36 1	35984	2	N	-0-	-0-
01		46407 X	33405	-0-	-13002	-0-	33 1	33372	2	N	-0-	-0-
02		35616 X	29172	-0-	-6444	-0-	29 1	29143	2	N	-0-	-0-
03		39060 X	31504	-0-	-7556	-0-	31 1	31473	2	N	-0-	-0-
04		36570 X	28869	-0-	-7701	-0-	28 1	28841	2	N	-0-	-0-
05		36022 X	27673	-0-	-8349	-0-	27 1	27646	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
GRIZZLIES DU		WELL #: 1H		RRCID ->	263047	COMPL. DATE	05/23/2012	TOTAL DEPTH	13669	PERF.13790 - 20212		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	174530	X	111817	-0-	-62713	-0-	111817	2	N	-0-	-0-	
01	174530	X	101836	-0-	-72694	-0-	101836	2	N	-0-	-0-	
02	127092	X	64272	-0-	-62820	-0-	64272	2	N	-0-	-0-	
03	135873	X	87772	-0-	-48101	-0-	87772	2	N	-0-	-0-	
04	117840	X	77535	-0-	-40305	-0-	77535	2	N	-0-	-0-	
05	111817	X	78409	-0-	-33408	-0-	78409	2	N	-0-	-0-	
-----												
MEAN GREEN DU		WELL #: 1HB		RRCID ->	263048	COMPL. DATE	10/05/2011	TOTAL DEPTH	12040	PERF.12411 - 17588		
12	223913	X	193035	-0-	-30878	-0-	193035	2	N	-0-	-0-	
01	219945	X	186086	-0-	-33859	-0-	186086	2	N	-0-	-0-	
02	180740	X	150472	-0-	-30268	-0-	150472	2	N	-0-	-0-	
03	199330	X	163004	-0-	-36326	-0-	163004	2	N	-0-	-0-	
04	192900	X	151489	-0-	-41411	-0-	151489	2	N	-0-	-0-	
05	193037	X	148318	-0-	-44719	-0-	148318	2	N	-0-	-0-	
-----												
PEC MINERALS GAS UNIT 4		WELL #: 2H		RRCID ->	263056	COMPL. DATE	09/27/2011	TOTAL DEPTH	10708	PERF.10929 - 15791		
12	91450	X	63920	-0-	-27530	-0-	63918	2	2 9	N	2 8	-0-
01	83731	X	62033	-0-	-21698	-0-	62027	2	6 9	N	5 8	-0-
02	64960	X	51643	-0-	-13317	-0-	51637	2	6 9	N	5 8	-0-
03	71920	X	53801	-0-	-18119	-0-	53782	2	19 9	N	17 8	-0-
04	66510	X	51529	-0-	-14981	-0-	51529	2		N	-0-	-0-
05	63922	X	49550	-0-	-14372	-0-	49544	2	6 9	N	5 8	-0-
-----												
ORANGEMEN DU		WELL #: 1H		RRCID ->	263057	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	13070	PERF.13750 - 20383		
12	103421	X	103421	-0-	-0-	-0-	201	1	103220	2	N	-0-
01	95607	X	95607	-0-	-0-	-0-	186	1	95421	2	N	-0-
02	77538	X	77538	-0-	-0-	-0-	150	1	77388	2	N	-0-
03	78051	X	78051	-0-	-0-	-0-	151	1	77900	2	N	-0-
04	74550	X	71410	-0-	-3140	-0-	138	1	71272	2	N	-0-
05	77035	X	67092	-0-	-9943	-0-	129	1	66963	2	N	-0-
-----												
BADGERS DU		WELL #: 1HB		RRCID ->	263073	COMPL. DATE	10/15/2010	TOTAL DEPTH	12207	PERF.12110 - 16342		
12	34100	X	27763	-0-	-6337	-0-	54	1	27709	2	N	-0-
01	33015	X	26743	-0-	-6272	-0-	52	1	26691	2	N	-0-
02	27244	X	23244	-0-	-4000	-0-	45	1	23199	2	N	-0-
03	29574	X	24491	-0-	-5083	-0-	47	1	24444	2	N	-0-
04	27660	X	22892	-0-	-4768	-0-	44	1	22848	2	N	-0-
05	27776	X	23250	-0-	-4526	-0-	45	1	23205	2	N	-0-
-----												
BOILERMAKERS DU		WELL #: 1H		RRCID ->	263170	COMPL. DATE	01/04/2011	TOTAL DEPTH	12749	PERF.13010 - 19203		
12	63705	X	44616	-0-	-19089	-0-	44	1	44572	2	N	-0-
01	61380	X	44474	-0-	-16906	-0-	44	1	44430	2	N	-0-
02	48692	X	38046	-0-	-10646	-0-	38	1	38008	2	N	-0-
03	51894	X	40328	-0-	-11566	-0-	40	1	40288	2	N	-0-
04	47400	X	29186	-0-	-18214	-0-	29	1	29157	2	N	-0-
05	44609	X	42491	-0-	-2118	-0-	42	1	42449	2	N	-0-
-----												
PIRATES DU		WELL #: 1H		RRCID ->	263171	COMPL. DATE	10/26/2010	TOTAL DEPTH	12991	PERF.13220 - 18743		
12	27032	X	19196	-0-	-7836	-0-	19	1	19177	2	N	-0-
01	23684	X	18135	-0-	-5549	-0-	18	1	18117	2	N	-0-
02	19572	X	15932	-0-	-3640	-0-	16	1	15916	2	N	-0-
03	21669	X	17069	-0-	-4600	-0-	17	1	17052	2	N	-0-
04	19680	X	15794	-0-	-3886	-0-	16	1	15778	2	N	-0-
05	19189	X	15634	-0-	-3555	-0-	15	1	15619	2	N	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
GOLDEN EAGLES DU WELL #: 1H RRCID -> 263174 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 13142 PERF.13350 - 19023													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		73563 X	53568	-0-	-19995	-0-	53	1	53515	2	N	-0-	-0-
01		73563 X	49556	-0-	-24007	-0-	49	1	49507	2	N	-0-	-0-
02		54096 X	42328	-0-	-11768	-0-	42	1	42286	2	N	-0-	-0-
03		59861 X	44229	-0-	-15632	-0-	44	1	44185	2	N	-0-	-0-
04		54240 X	39617	-0-	-14623	-0-	39	1	39578	2	N	-0-	-0-
05		53568 X	39978	-0-	-13590	-0-	39	1	39939	2	N	-0-	-0-
-----													
TUCKER GAS UNIT II WELL #: 1H RRCID -> 263178 COMPL. DATE 11/05/2011 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10806 - 15585													
12		79050 X	49766	-0-	-29284	-0-	49	7	49762	2	N	4	4 8 -0-
01		71424 X	47916	-0-	-23508	-0-	47	9	47909	2	N	6	6 8 -0-
02		56056 X	40176	-0-	-15880	-0-	40	1	40147	2	N	26	26 8 -0-
03		58156 X	39897	-0-	-18259	-0-	39	8	39879	2	N	16	16 8 -0-
04		51990 X	36775	-0-	-15215	-0-	36	7	36775	2	N	-0-	-0-
05		49755 X	33763	-0-	-15992	-0-	33	7	33752	2	N	10	10 8 -0-
-----													
NEW HORIZONS WELL #: O 1H RRCID -> 263441 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 11209 PERF.11297 - 17789													
12		162905 X	120624	-0-	-42281	-0-	120	6	120624	2	N	-0-	16
01		152768 X	112715	-0-	-40053	-0-	112	7	112715	2	N	-0-	16
02		129136 X	97058	-0-	-32078	-0-	97	5	97058	2	N	-0-	16
03		135067 X	103818	-0-	-31249	-0-	103	8	103818	2	N	-0-	16
04		126420 X	97466	-0-	-28954	-0-	97	4	97466	2	N	-0-	16
05		120621 X	93977	-0-	-26644	-0-	93	9	93976	2	N	1	17
-----													
HURRICANES DU WELL #: 1H RRCID -> 263796 COMPL. DATE 04/13/2011 TOTAL DEPTH 12982 PERF.13040 - 17103													
12		35650 X	16004	-0-	-19646	-0-	16	1	15988	2	N	-0-	-0-
01		35650 X	23198	-0-	-12452	-0-	23	1	23175	2	N	-0-	-0-
02		26768 X	23771	-0-	-2997	-0-	23	1	23748	2	N	-0-	-0-
03		29016 X	23612	-0-	-5404	-0-	23	1	23589	2	N	-0-	-0-
04		25980 X	22327	-0-	-3653	-0-	22	1	22305	2	N	-0-	-0-
05		26319 X	21772	-0-	-4547	-0-	21	1	21751	2	N	-0-	-0-
-----													
CREST D GU WELL #: 1 RRCID -> 264262 COMPL. DATE 01/26/2011 TOTAL DEPTH 12880 PERF.12710 - 12750													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	900				N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	900				N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	900				N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	900				N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	900				N	NO RPT		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	900				N	NO RPT		-0-
-----													
VIKINGS DU WELL #: 1H RRCID -> 264330 COMPL. DATE 08/31/2011 TOTAL DEPTH 13517 PERF.13900 - 18993													
12		94271 X	68798	-0-	-25473	-0-	68	7	68798	2	N	-0-	-0-
01		85901 X	61697	-0-	-24204	-0-	61	6	61697	2	N	-0-	-0-
02		77588 X	52141	-0-	-25447	-0-	52	1	52141	2	N	-0-	-0-
03		85901 X	56215	-0-	-29686	-0-	56	2	56215	2	N	-0-	-0-
04		74190 X	52724	-0-	-21466	-0-	52	2	52724	2	N	-0-	-0-
05		68789 X	50670	-0-	-18119	-0-	50	6	50670	2	N	-0-	-0-
-----													
LOUIS WERNER SAWMILL WELL #: 14H RRCID -> 264332 COMPL. DATE 02/07/2012 TOTAL DEPTH 10813 PERF.10777 - 15029													
12		146754 X	99307	-0-	-47447	-0-	99	2	99289	2	N	16	16 8 -0-
01		132680 X	94650	-0-	-38030	-0-	94	6	94616	2	N	31	31 8 -0-
02		108836 X	80862	-0-	-27974	-0-	80	8	80786	2	N	69	69 8 -0-
03		117273 X	84859	-0-	-32414	-0-	84	7	84762	2	N	88	88 8 -0-
04		113490 X	78336	-0-	-35154	-0-	78	3	78336	2	N	-0-	-0-
05		99293 X	76325	-0-	-22968	-0-	76	2	76289	2	N	33	33 8 -0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	264547	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	353927 X	204787	-0-	-149140	-0-	204787	2	N	-0-			-0-
01	353927 X	88656	-0-	-265271	-0-	88656	2	N	-0-			-0-
02	128716 X	-0-	-0-	-128716	-0-			N	-0-			-0-
03	142507 X	75789	-0-	-66718	-0-	75789	2	N	-0-			-0-
04	225540 X	147042	-0-	-78498	-0-	147042	2	N	-0-			-0-
05	204786 X	170799	-0-	-33987	-0-	170799	2	N	-0-			-0-
-----												
THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	264548	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	14075	PERF.14565	- 19153
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
THUNDERING HERD (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	264549	COMPL. DATE	10/25/2011	TOTAL DEPTH	13769	PERF.14055	- 18903
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WESTERNERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	264551	COMPL. DATE		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	179552 X	127663	-0-	-51889	-0-	127663	2	N	-0-			-0-
01	179552 X	121100	-0-	-58452	-0-	121100	2	N	-0-			-0-
02	122360 X	102345	-0-	-20015	-0-	102345	2	N	-0-			-0-
03	135470 X	104920	-0-	-30550	-0-	104920	2	N	-0-			-0-
04	129600 X	91529	-0-	-38071	-0-	91529	2	N	-0-			-0-
05	127658 X	89595	-0-	-38063	-0-	89595	2	N	-0-			-0-
-----												
WESTERNERS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	264552	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13720	PERF.13760	- 18838
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NEW HORIZONS		WELL #:		R 1H	RRCID ->	264553	COMPL. DATE	11/29/2010	TOTAL DEPTH	11131	PERF.11338	- 16260
*06	309720 X	82075	-0-	-227645	-0-	82075	2	N	-0-			-0-
*07	320044 X	80073	-0-	-239971	-0-	80073	2	N	-0-			-0-
*08	320044 X	75826	-0-	-244218	-0-	75826	2	N	-0-			-0-
*09	309720 X	69387	-0-	-240333	-0-	69387	2	N	-0-			-0-
*10	88908 X	65230	-0-	-23678	-0-	65230	2	N	-0-			-0-
*11	82080 X	78638	-0-	-3442	-0-	78638	2	N	-0-			-0-
*12	122386 X	122386	-0-	-0-	-0-	122386	2	N	-0-			-0-
*01	96132 X	96132	-0-	-0-	-0-	96132	2	N	-0-			-0-
*02	64960 X	63440	-0-	-1520	-0-	63440	2	N	-0-			-0-
*03	71920 X	66809	-0-	-5111	-0-	66809	2	N	-0-			-0-
*04	76315 X	76315	-0-	-0-	-0-	76315	2	N	-0-			-0-
*05	71920 X	69204	-0-	-2716	-0-	69204	2	N	-0-			-0-



CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WESTERNERS (SL) DU		WELL #: 1HB		RRCID ->	264555	COMPL. DATE	09/15/2011	TOTAL DEPTH	13319	PERF.13820 - 18322	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
GREER DEEP GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	264683	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	10997	PERF.10947 - 15401	
12	176824 X	120326	-0-	-56498	-0-	120	1	120206	2	N	-0-
01	161324 X	121939	-0-	-39385	-0-	122	1	121817	2	N	-0-
02	128940 X	102972	-0-	-25968	-0-	103	1	102869	2	N	-0-
03	140554 X	108967	-0-	-31587	-0-	109	1	108858	2	N	-0-
04	126510 X	98908	-0-	-27602	-0-	99	1	98794	2	N	14
						15	9				8
05	121954 X	96384	-0-	-25570	-0-	96	1	96288	2	N	-0-
-----											
PEC MINERALS GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1H		RRCID ->	265093	COMPL. DATE	03/31/2012	TOTAL DEPTH	10876	PERF.10938 - 15532	
12	153419 X	115351	-0-	-38068	-0-	115345	2	6	9	Y	5
01	153419 X	109036	-0-	-44383	-0-	109022	2	14	9	Y	13
02	125888 X	92870	-0-	-33018	-0-	92838	2	32	9	Y	29
03	130572 X	96922	-0-	-33650	-0-	96889	2	33	9	Y	30
04	119580 X	88345	-0-	-31235	-0-	88345	2			Y	-0-
05	115351 X	86398	-0-	-28953	-0-	86388	2	10	9	Y	9
											8
-----											
NEW HORIZONS		WELL #: X 2H		RRCID ->	265172	COMPL. DATE	03/23/2012	TOTAL DEPTH	11155	PERF.11203 - 15775	
12	103441 X	103441	-0-	-0-	-0-	103441	2			N	-0-
01	140306 X	96073	-0-	-44233	-0-	96073	2			N	-0-
02	115332 X	82590	-0-	-32742	-0-	82590	2			N	-0-
03	118451 X	86746	-0-	-31705	-0-	86746	2			N	-0-
04	110850 X	81046	-0-	-29804	-0-	81046	2			N	-0-
05	103447 X	78053	-0-	-25394	-0-	78053	2			N	-0-
-----											
DNIEPER		WELL #: 1HB		RRCID ->	265223	COMPL. DATE	11/02/2011	TOTAL DEPTH	11425	PERF.11639 - 17429	
12	57695 X	57695	-0-	-0-	-0-	57695	2			N	-0-
01	51954 X	51954	-0-	-0-	-0-	51954	2			N	-0-
02	43223 X	43223	-0-	-0-	-0-	43223	2			N	-0-
03	67766 X	46103	-0-	-21663	-0-	46103	2			N	-0-
04	59400 X	41269	-0-	-18131	-0-	41269	2			N	-0-
05	57691 X	39176	-0-	-18515	-0-	39176	2			N	-0-
-----											
TERRAPINS (SL) DU		WELL #: 1SL		RRCID ->	265418	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
*12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
PIRATES (SL) DU		WELL #:		2SL	RRCID ->	265419	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	4282852 X	220641	-0-	-4062211	-0-	219	1	220422	2	N	-0-	-0-
01	210474 X	210474	-0-	-0-	-0-	208	1	210266	2	N	-0-	-0-
02	202048 X	191250	-0-	-10798	-0-	189	1	191061	2	N	-0-	-0-
03	0 W	165003	-0-	165003	165003	163	1	164840	2	N	-0-	-0-
04	0 W	201073	-0-	201073	366076	198	1	200875	2	N	-0-	-0-
05	0 W	181006	-0-	181006	547082	178	1	180828	2	N	-0-	-0-
-----												
RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2SL	RRCID ->	265423	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	3896902 X	287211	-0-	-3609691	-0-	559	1	286652	2	N	-0-	-0-
01	264223 X	264223	-0-	-0-	-0-	515	1	263708	2	N	-0-	-0-
02	254492 X	226947	-0-	-27545	-0-	438	1	226509	2	N	-0-	-0-
03	281759 X	238221	-0-	-43538	-0-	459	1	237762	2	N	-0-	-0-
04	272670 X	146803	-0-	-125867	-0-	283	1	146520	2	N	-0-	-0-
05	281759 X	235274	-0-	-46485	-0-	454	1	234820	2	N	-0-	-0-
-----												
RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265424	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	12092	PERF.12830	- 19583
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
RAYMOND (SL) GAS UNIT		WELL #:		2HB	RRCID ->	265425	COMPL. DATE	03/20/2012	TOTAL DEPTH	11685	PERF.12040	- 19083
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	265426	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	2678752 X	242110	-0-	-2436642	-0-	242110	2		N	-0-	-0-	
01	177476 X	177476	-0-	-0-	-0-	177476	2		N	-0-	-0-	
02	220332 X	139218	-0-	-81114	-0-	139218	2		N	-0-	-0-	
03	243939 X	161037	-0-	-82902	-0-	161037	2		N	-0-	-0-	
04	236070 X	144210	-0-	-91860	-0-	144210	2		N	-0-	-0-	
05	242110 X	139757	-0-	-102353	-0-	139757	2		N	-0-	-0-	
-----												
AGGIES (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	265427	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	4313584 X	453712	-0-	-3859872	-0-	453712	2		N	-0-	-0-	
01	423279 X	423279	-0-	-0-	-0-	423279	2		N	-0-	-0-	
02	411740 X	343869	-0-	-67871	-0-	343869	2		N	-0-	-0-	
03	455855 X	385470	-0-	-70385	-0-	385470	2		N	-0-	-0-	
04	441150 X	350011	-0-	-91139	-0-	350011	2		N	-0-	-0-	
05	453716 X	323036	-0-	-130680	-0-	323036	2		N	-0-	-0-	
-----												
RED RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1SL	RRCID ->	265428	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A	
12	748256 X	153142	-0-	-595114	-0-	153	1	152989	2	N	-0-	-0-
01	147224 X	147224	-0-	-0-	-0-	147	1	147077	2	N	-0-	-0-
02	142688 X	130332	-0-	-12356	-0-	130	1	130202	2	N	-0-	-0-
03	157976 X	126922	-0-	-31054	-0-	127	1	126795	2	N	-0-	-0-
04	152880 X	121136	-0-	-31744	-0-	121	1	121015	2	N	-0-	-0-
05	153140 X	118015	-0-	-35125	-0-	118	1	117897	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936														
AGGIES (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	265448	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	13707	PERF.13975	- 18728						
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
WOMACK		WELL #:		9H	RRCID ->	265485	COMPL. DATE	08/09/2012	TOTAL DEPTH	10721	PERF.10722	- 16916						
12	276272	X	196981	-0-	-79291	-0-	197	1	196784	2	N	-0-						-0-
01	276272	X	190999	-0-	-85273	-0-	191	1	190808	2	N	-0-						-0-
02	249536	X	161570	-0-	-87966	-0-	161	1	161409	2	N	-0-						-0-
03	235910	X	171209	-0-	-64701	-0-	171	1	171038	2	N	-0-						-0-
04	190620	X	156336	-0-	-34284	-0-	156	1	156177	2	N	3		3	8			-0-
												3						
05	196974	X	154155	-0-	-42819	-0-	154	1	154001	2	N	-0-						-0-
-----																		
WOLFPACK (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	265514	COMPL. DATE	03/13/2011	TOTAL DEPTH	12456	PERF.12600	- 19173						
12		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0	Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
GOLDEN GOPHERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	265518	COMPL. DATE	01/27/2011	TOTAL DEPTH	12920	PERF.13050	- 19083						
12		0	Z	41423	-0-	41423	2129006	41	1	41382	2	N	-0-					-0-
01	2168896	X	39890	-0-	-2129006	-0-	40	1	39850	2	N	-0-						-0-
02	34647	X	34647	-0-	-0-	-0-	35	1	34612	2	N	-0-						-0-
03	36838	X	36838	-0-	-0-	-0-	37	1	36801	2	N	-0-						-0-
04	42630	X	40656	-0-	-1974	-0-	41	1	40615	2	N	-0-						-0-
05	41416	X	41378	-0-	-38	-0-	41	1	41337	2	N	-0-						-0-
-----																		
HILLTOPPERS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	265543	COMPL. DATE	08/03/2011	TOTAL DEPTH	14396	PERF.14320	- 20253						
12		0	W	95753	-0-	95753	3287173	95753	2			N	-0-					-0-
01		0	W	88257	-0-	88257	3375430	88257	2			N	-0-					-0-
02		0	W	61118	-0-	61118	3436548	61118	2			N	-0-					-0-
03		0	W	78969	-0-	78969	3515517	78969	2			N	-0-					-0-
04		0	W	75702	-0-	75702	3591219	75702	2			N	-0-					-0-
05		0	W	72860	-0-	72860	3664079	72860	2			N	-0-					-0-
-----																		
CONGO		WELL #:		1H	RRCID ->	265649	COMPL. DATE	05/03/2012	TOTAL DEPTH	11097	PERF.11434	- 19421						
12	242513	X	172422	-0-	-70091	-0-	172422	2				N	-0-					-0-
01	242513	X	166406	-0-	-76107	-0-	166406	2				N	-0-					-0-
02	179788	X	140457	-0-	-39331	-0-	140457	2				N	-0-					-0-
03	172422	X	145220	-0-	-27202	-0-	145220	2				N	-0-					-0-
04	166860	X	151420	-0-	-15440	-0-	151420	2				N	-0-					-0-
05	172422	X	148163	-0-	-24259	-0-	148163	2				N	-0-					-0-

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PIRATES (SL) DU		WELL #:		2H	RRCID ->	265830	COMPL. DATE	02/03/2012	TOTAL DEPTH	12936	PERF.13340	- 18728
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
PIRATES (SL) DU		WELL #:		2HB	RRCID ->	265831	COMPL. DATE	02/04/2012	TOTAL DEPTH	12545	PERF.12840	- 18453
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
RHINE		WELL #:		1H	RRCID ->	265835	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	11868	PERF.12056	- 18105
12		0 Z	49835	-0-	49835	1329830	49835	2	N	-0-		-0-
01		0 Z	44090	-0-	44090	1373920	44090	2	N	-0-		-0-
02	1410698	X	36778	-0-	-1373920	-0-	36778	2	N	-0-		-0-
03	39302	X	39302	-0-	-0-	-0-	39302	2	N	-0-		-0-
04	34457	X	34457	-0-	-0-	-0-	34457	2	N	-0-		-0-
*05	32863	X	32863	-0-	-0-	-0-	32863	2	N	-0-		-0-
-----												
NEW HORIZONS		WELL #:		Q 1H	RRCID ->	265836	COMPL. DATE	09/03/2011	TOTAL DEPTH	11113	PERF.11196	- 16818
12		0 Z	112142	-0-	112142	2699359	112142	2	N	-0-		13
01		0 Z	101470	-0-	101470	2800829	101470	2	N	-0-		13
02		0 Z	86326	-0-	86326	2887155	86326	2	N	-0-		13
03	2979680	X	92525	-0-	-2887155	-0-	92525	2	N	-0-		13
04	84384	X	84384	-0-	-0-	-0-	84384	2	N	-0-		13
05	112127	X	80709	-0-	-31418	-0-	80708	2	N	1		14
-----												
MIDSHIPMEN DU		WELL #:		1H	RRCID ->	265837	COMPL. DATE	12/11/2011	TOTAL DEPTH	12879	PERF.13245	- 18721
12		0 Z	86539	-0-	86539	1910056	86	1	86453	2	N	-0-
01		0 Z	79742	-0-	79742	1989798	79	1	79663	2	N	-0-
02		0 Z	67983	-0-	67983	2057781	67	1	67916	2	N	-0-
03	2128458	X	70677	-0-	-2057781	-0-	70	1	70607	2	N	-0-
04	60347	X	60347	-0-	-0-	-0-	60	1	60287	2	N	-0-
05	86552	X	62404	-0-	-24148	-0-	62	1	62342	2	N	-0-
-----												
BLUE RAIDERS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	265904	COMPL. DATE	04/20/2012	TOTAL DEPTH	13621	PERF.13860	- 18003
*06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.// 16032 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
WILDCATS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	265981	COMPL. DATE	06/26/2012	TOTAL DEPTH	12960	PERF.	13300 - 17783
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		268615 X	190688	-0-	-77927	-0-	189 1	190499 2	N	-0-	-0-	
01		268615 X	171983	-0-	-96632	-0-	170 1	171813 2	N	-0-	-0-	
02		242620 X	146792	-0-	-95828	-0-	145 1	146647 2	N	-0-	-0-	
03		190681 X	157813	-0-	-32868	-0-	156 1	157657 2	N	-0-	-0-	
04		184530 X	148945	-0-	-35585	-0-	147 1	148798 2	N	-0-	-0-	
05		190681 X	148585	-0-	-42096	-0-	147 1	148438 2	N	-0-	-0-	
-----												
HOLCOMBE		WELL #:		11H	RRCID ->	266016	COMPL. DATE	03/11/2012	TOTAL DEPTH	10918	PERF.	11006 - 17245
12		262477 X	78947	-0-	-183530	-0-	79 1	78868 2	N	-0-	-0-	
01		262477 X	98095	-0-	-164382	-0-	98 1	97997 2	N	-0-	-0-	
02		237076 X	103976	-0-	-133100	-0-	104 1	103872 2	N	-0-	-0-	
03		180110 X	109876	-0-	-70234	-0-	110 1	109766 2	N	-0-	-0-	
04		150720 X	108204	-0-	-42516	-0-	108 1	108092 2	N	4	4 8	-0-
							4 9					
*05		119998 X	119998	-0-	-0-	-0-	120 1	119878 2	N	-0-	-0-	
-----												
MUSTANGS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	266655	COMPL. DATE	07/23/2011	TOTAL DEPTH	12749	PERF.	13020 - 19048
12		389484 X	100271	-0-	-289213	-0-	100 1	100171 2	N	-0-	-0-	
01		389484 X	99152	-0-	-290332	-0-	99 1	99053 2	N	-0-	-0-	
02		351792 X	87114	-0-	-264678	-0-	87 1	87027 2	N	-0-	-0-	
03		389484 X	103101	-0-	-286383	-0-	103 1	102998 2	N	-0-	-0-	
04		376920 X	97178	-0-	-279742	-0-	97 1	97081 2	N	-0-	-0-	
*05		100507 X	100507	-0-	-0-	-0-	100 1	100407 2	N	-0-	-0-	
-----												
AGGIES (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	266659	COMPL. DATE	04/17/2012	TOTAL DEPTH	13384	PERF.	13650 - 18843
*06		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*07		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*08		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*09		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*10		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*11		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
TERRAPINS (SL) DU		WELL #:		1HB	RRCID ->	266812	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	13649	PERF.	N/A
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----												
TERRAPINS (SL) DU		WELL #:		1H	RRCID ->	266813	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	13985	PERF.	N/A
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
12		T. A.	184654	-0-	184654	184654	184654 2		N	-0-	-0-	
01		T. A.	240686	-0-	240686	425340	240686 2		N	-0-	-0-	
02		0 W	199290	-0-	199290	624630	199290 2		N	-0-	-0-	
03		0 W	223524	-0-	223524	848154	223524 2		N	-0-	-0-	
04		0 W	200089	-0-	200089	1048243	200089 2		N	-0-	-0-	
05		0 W	190208	-0-	190208	1238451	190208 2		N	-0-	-0-	

-----												
CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE)		//CONT.//		16032 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
SEMINOLES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	267166	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	12737	PERF. N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
12		T. A.	271539	-0-	271539	387836	529 1	271010	2	N	-0-	-0-
01		T. A.	255757	-0-	255757	643593	499 1	255258	2	N	-0-	-0-
02		T. A.	203402	-0-	203402	846995	393 1	203009	2	N	-0-	-0-
03		T. A.	229360	-0-	229360	1076355	442 1	228918	2	N	-0-	-0-
04		T. A.	222517	-0-	222517	1298872	429 1	222088	2	N	-0-	-0-
05		T. A.	227924	-0-	227924	1526796	439 1	227485	2	N	-0-	-0-
-----												
BUFFALOES DU		WELL #:		1H	RRCID ->	267289	COMPL. DATE	09/18/2012	TOTAL DEPTH	12754	PERF.12940 - 21093	
12		332754 X	286710	-0-	-46044	-0-	286 1	286424	2	N	-0-	-0-
01		332754 X	276768	-0-	-55986	-0-	276 1	276492	2	N	-0-	-0-
02		300552 X	247081	-0-	-53471	-0-	247 1	246834	2	N	-0-	-0-
03		332754 X	283488	-0-	-49266	-0-	283 1	283205	2	N	-0-	-0-
04		322020 X	269504	-0-	-52516	-0-	269 1	269235	2	N	-0-	-0-
05		332754 X	270725	-0-	-62029	-0-	270 1	270455	2	N	-0-	-0-
-----												
BLACK, C. O.		WELL #:		12H	RRCID ->	267691	COMPL. DATE	01/18/2013	TOTAL DEPTH	10796	PERF.10857 - 17571	
07		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
08		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 W	116383	-0-	116383	116383	116 1	116267	2	N	-0-	-0-
02		0 W	282356	-0-	282356	398739	282 1	282074	2	N	-0-	-0-
03		678674 X	279935	-0-	-398739	-0-	280 1	279655	2	N	-0-	-0-
04		317400 X	201288	-0-	-116112	-0-	201 1	201084	2	N	3	3 8
							3 9					
05		327980 X	232951	-0-	-95029	-0-	233 1	232718	2	N	-0-	-0-
-----												
HOLCOMBE		WELL #:		15H	RRCID ->	267749	COMPL. DATE	01/12/2013	TOTAL DEPTH	11024	PERF.10991 - 16465	
09		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
10		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
11		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0	71340	-0-	71340	71340	71 1	71269	2	N	-0-	-0-
02		0 W	130783	-0-	130783	202123	131 1	130652	2	N	-0-	-0-
03		333862 X	131739	-0-	-202123	-0-	132 1	131607	2	N	-0-	-0-
04		128970 X	105921	-0-	-23049	-0-	106 1	105813	2	N	2	2 8
							2 9					
05		133269 X	46262	-0-	-87007	-0-	46 1	46216	2	N	-0-	-0-
-----												
BEARS DU		WELL #:		1H	RRCID ->	267814	COMPL. DATE	12/23/2012	TOTAL DEPTH	12862	PERF.12900 - 20453	
12		0	39940	-0-	39940	39940	40 1	39900	2	N	-0-	-0-
01		0	240459	-0-	240459	280399	240 1	240219	2	N	-0-	-0-
02		0	264016	-0-	264016	544415	264 1	263752	2	N	-0-	-0-
03		833697 X	289282	-0-	-544415	-0-	289 1	288993	2	N	-0-	-0-
04		287970 X	277626	-0-	-10344	-0-	277 1	277349	2	N	-0-	-0-
05		297569 X	283084	-0-	-14485	-0-	283 1	282801	2	N	-0-	-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
EVANS, CORNELIUS WELL #: 7H RRCID -> 267827 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10781 PERF.10718 - 16370																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		237243 X	190824	-0-	-46419	-0-	191	1	190633	2	Y	-0-					-0-
01		237243 X	165263	-0-	-71980	-0-	165	1	165098	2	Y	-0-					-0-
02		214284 X	135850	-0-	-78434	-0-	136	1	135714	2	Y	-0-					-0-
03		237243 X	146453	-0-	-90790	-0-	146	1	146307	2	Y	-0-					-0-
04		229590 X	135764	-0-	-93826	-0-	136	1	135625	2	Y	3		3	8		-0-
05		237243 X	133831	-0-	-103412	-0-	134	1	133697	2	Y	-0-					-0-
-----																	
EVANS, CORNELIUS WELL #: 9H RRCID -> 267833 COMPL. DATE 06/02/2012 TOTAL DEPTH 10889 PERF.11600 - 16352																	
12		0 W	155734	-0-	155734	1341120	156	1	155578	2	Y	-0-					-0-
01		0 W	166612	-0-	166612	1507732	166	1	166446	2	Y	-0-					-0-
02		0 W	134513	-0-	134513	1642245	134	1	134379	2	Y	-0-					-0-
03		0 W	130662	-0-	130662	1772907	131	1	130531	2	Y	-0-					-0-
04		0 W	115572	-0-	115572	1888479	115	1	115456	2	Y	1		1	8		-0-
05		0 W	111530	-0-	111530	2000009	111	1	111419	2	Y	-0-					-0-
-----																	
NEW HORIZONS WELL #: P 1H RRCID -> 267912 COMPL. DATE 12/09/2012 TOTAL DEPTH 11130 PERF.11229 - 16681																	
12		0	136938	-0-	136938	136938	136938	2			N	-0-					-0-
01		317461 X	180523	-0-	-136938	-0-	180523	2			N	-0-					-0-
02		170856 X	146776	-0-	-24080	-0-	146776	2			N	-0-					-0-
03		189162 X	131985	-0-	-57177	-0-	131985	2			N	-0-					-0-
04		183060 X	129793	-0-	-53267	-0-	129793	2			N	-0-					-0-
05		189162 X	121926	-0-	-67236	-0-	121926	2			N	-0-					-0-
-----																	
RED RAIDERS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268116 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 12210 PERF.12580 - 20083																	
*08		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*09		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*10		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*11		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																	
BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268121 COMPL. DATE 07/13/2012 TOTAL DEPTH 12676 PERF. N/A																	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																	
LONGHORNS DU WELL #: 4H RRCID -> 268154 COMPL. DATE 08/25/2012 TOTAL DEPTH 13773 PERF.13725 - 18278																	
08		0	15575	-0-	15575	15575	15575	2			N	-0-					-0-
09		0	160015	-0-	160015	175590	160015	2			N	-0-					-0-
*10		345428 X	169838	-0-	-175590	-0-	169838	2			N	-0-					-0-
11		179130 X	174664	-0-	-4466	-0-	174664	2			N	-0-					-0-
*12		200447 X	200447	-0-	-0-	-0-	200447	2			N	-0-					-0-
*01		198353 X	198353	-0-	-0-	-0-	198353	2			N	-0-					-0-
02		167188 X	156297	-0-	-10891	-0-	156297	2			N	-0-					-0-
*03		185960 X	185960	-0-	-0-	-0-	185960	2			N	-0-					-0-
04		179130 X	169247	-0-	-9883	-0-	169247	2			N	-0-					-0-
05		185101 X	153965	-0-	-31136	-0-	153965	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE (HAYNESVILLE SHALE) //CONT.// 16032 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 SMITH I GAS UNIT WELL #: 1HB RRCID -> 268191 COMPL. DATE 01/25/2013 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 12500 - 17695

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
01	0	12950	-0-	12950	12950	12950	2			N	-0-			-0-
02	0	331627	-0-	331627	344577	331627	2			N	-0-			-0-
*03	754281 X	409704	-0-	-344577	-0-	409704	2			N	-0-			-0-
04	410340 X	327472	-0-	-82868	-0-	327472	2			N	-0-			-0-
05	424018 X	317021	-0-	-106997	-0-	317021	2			N	-0-			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3H RRCID -> 268322 COMPL. DATE 04/16/2013 TOTAL DEPTH 12745 PERF. N/A

04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BLACK KNIGHTS (SL) DU WELL #: 3HB RRCID -> 268324 COMPL. DATE 10/11/2012 TOTAL DEPTH 12417 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NEW HORIZONS WELL #: I 1H RRCID -> 268385 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 11174 PERF. 11361 - 18463

03	0	240643	-0-	240643	240643	240643	2			N	-0-			-0-
04	0	243688	-0-	243688	484331	243688	2			N	-0-			-0-
*05	677345 X	193014	-0-	-484331	-0-	193013	2	1	9	N	1	1	8	-0-

WARRIORS (SL) DU WELL #: 1HB RRCID -> 268406 COMPL. DATE 10/26/2012 TOTAL DEPTH 12608 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HILL, NORTH) 16032 348 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: PANOLA  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528  
 CGU 29 WELL #: 6 C RRCID -> 177970 COMPL. DATE 07/09/1993 TOTAL DEPTH 9940 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 BURNETT BROTHERS #2 WELL #: 2 C RRCID -> 029617 COMPL. DATE 05/13/1945 TOTAL DEPTH 6292 PERF. 4974 - 4988

12	1302 N	523	-0-	-779	-0-	53	1	470	2	Y	-0-			-0-
01	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	107	1	991	2	Y	-0-			-0-
02	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	12	1	2408	2	Y	-0-			-0-
03	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	22	1	2891	2	Y	-0-			-0-
04	1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-					Y	-0-			-0-
*05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	8	1	1896	2	Y	-0-			-0-



CARTHAGE (HILL, NORTH)										//CONT.// 16032 348		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: PANOLA	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										//CONT.// 040798							
BURNETT BROTHERS										WELL #: 6 C		RRCID -> 029618		COMPL. DATE 12/05/1949		TOTAL DEPTH 6446 PERF. 4999 - 5012	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
UNIT 14										WELL #: 2 C		RRCID -> 029623		COMPL. DATE 10/17/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4929 - 4941	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
HARLETON OIL & GAS INC.										357165							
CGU #9										WELL #: 1		RRCID -> 029620		COMPL. DATE 10/07/2002		TOTAL DEPTH 9309 PERF. 4959 - 4981	
12	2483	X	2483	-0-	-0-	-0-	2483	3		N	-0-						-0-
01	1798	X	1590	-0-	-208	-0-	1590	3		N	-0-						-0-
02	1316	X	1060	-0-	-256	-0-	1060	3		N	-0-						-0-
03	2480	X	437	-0-	-2043	-0-	437	3		N	-0-						-0-
04	2400	X	1888	-0-	-512	-0-	1888	3		N	-0-						-0-
05	2480	X	1725	-0-	-755	-0-	1725	3		N	-0-						-0-
-----																	
CGU #9										WELL #: 8CR		RRCID -> 194548		COMPL. DATE 04/21/2003		TOTAL DEPTH 5200 PERF. 4948 - 4958	
12	2914	X	2331	-0-	-583	-0-	2331	3		N	-0-						-0-
01	2449	X	2305	-0-	-144	-0-	2305	3		N	-0-						-0-
02	2212	X	1843	-0-	-369	-0-	1843	3		N	-0-						-0-
03	2325	X	1794	-0-	-531	-0-	1794	3		N	-0-						-0-
04	2250	X	2133	-0-	-117	-0-	2133	3		N	-0-						-0-
05	2325	X	2139	-0-	-186	-0-	2139	3		N	-0-						-0-
-----																	
WILDHORSE RESOURCES, LLC										923451							
CARTHAGE UNIT										WELL #: 9 U		RRCID -> 029631		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5938 - 5961	
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
CARTHAGE UNIT										WELL #: 12 T		RRCID -> 030749		COMPL. DATE 06/01/1963		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4913 - 4941	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

-----															
CARTHAGE (HILL, SOUTH)				16032 377	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528											
CARTHAGE UNIT #35				WELL #:	1 C	RRCID ->	029642	COMPL. DATE	02/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
DEBERRY, W.H.				WELL #:	2	RRCID ->	127644	COMPL. DATE	04/01/1988	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	5107 - 5115		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
WILLIAMS-WALL UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	156410	COMPL. DATE	03/31/1945	TOTAL DEPTH	6237	PERF.	N/A		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
WILLIAMS-WALL UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	207354	COMPL. DATE	07/05/2003	TOTAL DEPTH	9515	PERF.	5038 - 5082		
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
-----															
CHEVRON U. S. A. INC.				148113											
KELLY-LINCOLN UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	195514	COMPL. DATE	04/25/2003	TOTAL DEPTH	6215	PERF.	5064 - 5081		
12		806 N	806	-0-	-0-	-0-	27	1	764	3	Y	14	14	1	2
							15	9							
01		730 N	730	-0-	-0-	-0-	24	1	687	3	Y	17	16	1	3
							19	9							
*02		700 N	500	-0-	-200	-0-	17	1	481	3	Y	2	5	1	-0-
							2	9							
*03		806 N	677	-0-	-129	-0-	24	1	653	3	Y	-0-			-0-
*04		720 N	668	-0-	-52	-0-	24	1	644	3	Y	-0-			-0-
*05		834 N	834	-0-	-0-	-0-	34	1	800	3	Y	-0-			-0-
-----															
CX OPERATING LLC				195798											
EAST GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	216609	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	6308	PERF.	5213 - 5218		
12		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	2			N	-0-			-0-
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-			-0-
02		392 N	270	-0-	-122	-0-	270	2			N	-0-			-0-
03		372 N	310	-0-	-62	-0-	310	2			N	-0-			-0-
*04		300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-			-0-
05		310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTH)		//CONT.//		16032 377	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
FOREST OIL CORPORATION				275740								
HOOKER, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	029643	COMPL. DATE	04/16/1948	TOTAL DEPTH	6383	PERF. 5202 -	5212
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		1990 N	1990	-0-	-0-	1988	2	2	9	N	2	60
01		2032 N	2032	-0-	-0-	2031	2	1	9	N	1	61
02		1764 N	1738	-0-	-26	1736	2	2	9	N	2	63
03		2058 N	2058	-0-	-0-	2058	2			N	-0-	63
04		1980 N	1810	-0-	-170	1809	2	1	9	N	1	64
05		1922 N	1739	-0-	-183	1739	2			N	-0-	64

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST)				16032 406	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
AMERICAN LEGION		WELL #:		1 U	RRCID ->	029656	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5126 -	5170
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		2649 N	2649	-0-	-0-	88	1	2547	3	Y	13	2
						14	9					
01		2634 N	2634	-0-	-0-	88	1	2528	3	Y	16	3
						18	9					
*02		2408 N	2381	-0-	-27	78	1	2292	3	Y	10	1
						11	9					
*03		2659 N	2659	-0-	-0-	93	1	2555	3	Y	10	1
						11	9					
*04		2617 N	2617	-0-	-0-	93	1	2507	3	Y	15	3
						17	9					
*05		2667 N	2667	-0-	-0-	105	1	2548	3	Y	13	2
						14	9					

CURTIS, A. B.		WELL #:		1 U	RRCID ->	029657	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5132 -	5174
12		1557 N	1557	-0-	-0-	51	1	1506	3	Y	-0-	-0-
01		1539 N	1539	-0-	-0-	51	1	1488	3	Y	-0-	-0-
*02		1432 N	1432	-0-	-0-	47	1	1385	3	Y	-0-	-0-
*03		1550 N	1523	-0-	-27	54	1	1469	3	Y	-0-	-0-
*04		1578 N	1578	-0-	-0-	55	1	1523	3	Y	-0-	-0-
05		1581 N	1520	-0-	-61	61	1	1459	3	Y	-0-	-0-

REEVES-MCMILLAN		WELL #:		2	RRCID ->	111465	COMPL. DATE	06/20/1984	TOTAL DEPTH	5161	PERF. 5066 -	5074
12		1460 N	1460	-0-	-0-	48	1	1408	3	Y	4	1
						4	9					
01		1488 N	1431	-0-	-57	47	1	1354	3	Y	27	5
						30	9					
*02		1344 N	1273	-0-	-71	42	1	1192	3	Y	35	4
						39	9					
*03		1457 N	1386	-0-	-71	47	1	1305	3	Y	31	4
						34	9					
*04		1380 N	1376	-0-	-4	48	1	1281	3	Y	43	8
						47	9					
05		1395 N	891	-0-	-504	34	1	815	3	Y	38	5
						42	9					

MCMILLIAN, KATE		WELL #:		2	RRCID ->	264160	COMPL. DATE	01/31/2012	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 5118 -	5126
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	67088			N	-0-	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	67088			N	-0-	-0-	-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	67088			N	-0-	-0-	-0-
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	67088			N	-0-	-0-	-0-
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	67088			N	-0-	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	67088			N	-0-	-0-	-0-

CARTHAGE (HILL, SOUTHEAST)		//CONT.//		16032 406	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: PANOLA							
O'BENCO, INC.				617512											
BIGGS				WELL #:	1 C	RRCID ->	029648	COMPL. DATE	11/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WERNER, LOUISE				WELL #:	1	RRCID ->	029651	COMPL. DATE	06/10/1954	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	N/A		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WERNER-NEEDHAM				WELL #:	1 C	RRCID ->	029653	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6070	PERF.	4959 -	4970	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CARAWAY-ASH				WELL #:	1 C	RRCID ->	038835	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	4945 -	4953	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CARTHAGE (HILL, SOUTHWEST)				16032 435	ASSOCIATED	49B		CNTY: PANOLA							
O'BENCO, INC.				617512											
NELLO MAE BLANCHE				WELL #:	2	RRCID ->	057248	COMPL. DATE	09/06/1971	TOTAL DEPTH	5241	PERF.	5188 -	5194	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				81
-----															
YOUNG				WELL #:	1	RRCID ->	264498	COMPL. DATE	10/01/2011	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	5168 -	5174	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



CARTHAGE (L. PETTIT 6100)		//CONT.//		16032 536	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
GLASSSELL PRODUCING COMPANY, INC.				309515						
DUNAWAY GAS UNIT				WELL #: 13	RRCID -> 240092	COMPL. DATE 08/10/2008	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5665	- 5957	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	207 1	3830 2	N	-0-	-0-
01	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	188 1	3638 2	N	-0-	-0-
02	3528 X	3510	-0-	-18	-0-	171 1	3339 2	N	-0-	-0-
03	4030 X	3799	-0-	-231	-0-	231 1	3568 2	N	-0-	-0-
04	3900 X	3461	-0-	-439	-0-	167 1	3294 2	N	-0-	-0-
05	4030 X	3685	-0-	-345	-0-	185 1	3500 2	N	-0-	-0-
-----										
HARLETON OIL & GAS INC.				357165						
MOTLEY, LUKE				WELL #: 4	RRCID -> 190477	COMPL. DATE 10/21/2002	TOTAL DEPTH 6023	PERF. 5986	- 5999	
12	837 N	825	-0-	-12	-0-	825 3		N	-0-	66
01	837 N	820	-0-	-17	-0-	820 3		N	-0-	66
02	756 N	595	-0-	-161	-0-	595 3		N	-0-	66
03	837 N	795	-0-	-42	-0-	795 3		N	-0-	66
04	780 N	637	-0-	-143	-0-	637 3		N	-0-	66
*05	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721 3		N	-0-	66
-----										
WILLIAMS, ROBERT				WELL #: 1	RRCID -> 222365	COMPL. DATE 08/19/2006	TOTAL DEPTH 6251	PERF. 6019	- 6137	
12	7657 X	7005	-0-	-652	-0-	6931 3	74 9	N	67	175
01	7657 X	7299	-0-	-358	-0-	7213 3	86 9	N	78	56
02	6860 X	6375	-0-	-485	-0-	6314 3	61 9	N	55	111
03	7595 X	6742	-0-	-853	-0-	6647 3	95 9	N	86	197
04	7200 X	6743	-0-	-457	-0-	6721 3	22 9	N	20	21
05	7285 X	6878	-0-	-407	-0-	6767 3	111 9	N	101	122
-----										
NAOMI UNIT 3				WELL #: 5A	RRCID -> 227210	COMPL. DATE 03/20/2007	TOTAL DEPTH 6308	PERF. 6022	- 6164	
12	8959 X	4608	-0-	-4351	-0-	4608 3		N	-0-	95
01	8773 X	4253	-0-	-4520	-0-	4251 3	2 9	N	2	95
02	4760 X	3770	-0-	-990	-0-	3757 3	13 9	N	12	105
03	5270 X	3430	-0-	-1840	-0-	3430 3		N	-0-	105
04	5010 X	3545	-0-	-1465	-0-	3489 3	56 9	N	51	156
05	4619 X	3204	-0-	-1415	-0-	3201 3	3 9	N	3	156
-----										
PANOLA UNIT 2				WELL #: 8A	RRCID -> 228902	COMPL. DATE 03/12/2007	TOTAL DEPTH 6373	PERF. 6076	- 6206	
12	4743 X	4413	-0-	-330	-0-	4344 3	69 9	N	63	155
01	4681 X	4439	-0-	-242	-0-	4378 3	61 9	N	55	25
02	4060 X	3958	-0-	-102	-0-	3951 3	7 9	N	6	31
03	4433 X	4260	-0-	-173	-0-	4195 3	65 9	N	59	90
04	4290 X	4190	-0-	-100	-0-	4190 3		N	-0-	90
05	4433 X	4199	-0-	-234	-0-	4171 3	28 9	N	25	115
-----										
CARTHAGE (PAGE)				16032 580	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				053321						
MCJIMSEY				WELL #: 4	RRCID -> 134441	COMPL. DATE 10/09/2008	TOTAL DEPTH 8203	PERF. 6552	- 6561	
12	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-	212
01	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2371 2	31 9	N	28	63
02	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1913 2	3 9	N	3	66
03	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2179 2	7 9	N	6	72
*04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 2		N	-0-	72
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	72

CARTHAGE (PAGE)		//CONT.//	16032 580	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC			238952												
LAWLESS			WELL #:	2	RRCID ->	133906	COMPL. DATE	02/21/1990	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6236 - 6244			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		56 N	3	-0-	-53	-0-	3	3			N	-0-			-0-
*03		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	1			N	-0-			-0-
*04		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	1			N	-0-			-0-
*05		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	1			N	-0-			-0-
-----															
FOREST OIL CORPORATION			275740												
BRIGGS, W. H.			WELL #:	2	RRCID ->	015829	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6206 - 6420			
12		825 N	825	-0-	-0-	-0-	161	1	664	2	Y	-0-			36
01		806 N	698	-0-	-108	-0-	149	1	549	2	Y	-0-			36
02		840 N	571	-0-	-269	-0-	134	1	437	2	Y	-0-			36
03		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	215	1	1188	2	Y	3			39
							3	9							
04		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	253	1	947	2	Y	1			40
							1	9							
*05		884 N	884	-0-	-0-	-0-	159	1	725	2	Y	-0-			40
-----															
KNIGHT, L.G.			WELL #:	1	RRCID ->	253773	COMPL. DATE	10/24/2009	TOTAL DEPTH	9675	PERF.	6256 - 6270			
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	22	1	2
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			2
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	2	1	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
O'BENCO, INC.			617512												
WERNER-CARAWAY			WELL #:	3	RRCID ->	176203	COMPL. DATE	12/09/1999	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	6132 - 6142			
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			102
-----															
R. LACY SERVICES, LTD.			687208												
BROWN UNIT 1			WELL #:	6	RRCID ->	180353	COMPL. DATE	11/18/2000	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	5977 - 5985			
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BROWN UNIT 1			WELL #:	1	RRCID ->	220357	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	6450	PERF.	5962 - 5966			
12		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	1874	3			N	-0-			-0-
01		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	1567	3			N	-0-			-0-
02		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	1350	3			N	-0-			-0-
03		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1377	3			N	-0-			-0-
04		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406	3			N	-0-			-0-
05		1209 N	1169	-0-	-40	-0-	1169	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PAGE) //CONT.// 16032 580 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208  
CAMERON UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 229015 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 6970 PERF. 5982 - 5986

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	3			N	-0-					-0-
01	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	3			N	-0-					-0-
02	140 N	109	-0-	-31	-0-	109	3			N	-0-					-0-
03	186 N	125	-0-	-61	-0-	125	3			N	-0-					-0-
04	120 N	105	-0-	-15	-0-	105	3			N	-0-					-0-
*05	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PALUXY) 16032 609 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528  
WILLIAMSON, GENA UNIT WELL #: 6-C RRCID -> 142678 COMPL. DATE 07/14/1992 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 2910 - 2916

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BOWLES ENERGY, INC. 084097  
OLIN INDUSTRIES WELL #: 2 RRCID -> 043871 COMPL. DATE 09/24/1967 TOTAL DEPTH 3340 PERF. 2999 - 3001

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CHEVRON U. S. A. INC. 148113  
CURTIS, A. R. WELL #: 2 RRCID -> 032993 COMPL. DATE 03/29/1964 TOTAL DEPTH 3250 PERF. 3073 - 3151

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	894 N	894	-0-	-0-	-0-	29	1	865	3	Y	-0-					-0-
01	898 N	898	-0-	-0-	-0-	30	1	868	3	Y	-0-					-0-
*02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	29	1	853	3	Y	-0-					-0-
*03	980 N	980	-0-	-0-	-0-	34	1	946	3	Y	-0-					-0-
*04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	34	1	933	3	Y	-0-					-0-
*05	987 N	987	-0-	-0-	-0-	40	1	947	3	Y	-0-					-0-

WERNER-GOODSON WELL #: 2 RRCID -> 033554 COMPL. DATE 06/04/1964 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2885 - 3051

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	52	1	1521	3	Y	25	24	1			4
01	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	53	1	1528	3	Y	34	32	1			6
*02	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	47	1	1374	3	Y	34	36	1			4
*03	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	55	1	1550	3	Y	30	30	1			4
*04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	55	1	1461	3	Y	42	38	1			8
*05	1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	63	1	1534	3	Y	37	40	1			5

REEVES G/U WELL #: 1 RRCID -> 159153 COMPL. DATE 05/09/1996 TOTAL DEPTH 6223 PERF. 3050 - 3060

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	775 X	770	-0-	-5	-0-	25	1	745	3	Y	-0-					-0-
01	775 X	752	-0-	-23	-0-	25	1	727	3	Y	-0-					-0-
*02	700 X	678	-0-	-22	-0-	23	1	655	3	Y	-0-					-0-
*03	775 X	771	-0-	-4	-0-	27	1	744	3	Y	-0-					-0-
*04	759 N	759	-0-	-0-	-0-	27	1	732	3	Y	-0-					-0-
*05	767 N	767	-0-	-0-	-0-	30	1	737	3	Y	-0-					-0-



CARTHAGE (PALUXY)		//CONT.//		16032 609	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
WERNER-STEVENS		WELL #:		2	RRCID ->	180295	COMPL. DATE	11/21/2000	TOTAL DEPTH	6511	PERF.	2906	-	3121
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		837 N	816	-0-	-21	-0-	28 1	788 3	Y	-0-			-0-	
01		837 N	655	-0-	-182	-0-	22 1	633 3	Y	-0-			-0-	
*02		784 N	455	-0-	-329	-0-	15 1	440 3	Y	-0-			-0-	
*03		806 N	665	-0-	-141	-0-	22 1	643 3	Y	-0-			-0-	
*04		630 N	612	-0-	-18	-0-	22 1	590 3	Y	-0-			-0-	
05		496 N	332	-0-	-164	-0-	13 1	319 3	Y	-0-			-0-	
-----														
HARLETON OIL & GAS INC.				357165										
WERNER GENEVA		WELL #:		3	RRCID ->	266922	COMPL. DATE	09/05/2012	TOTAL DEPTH	3358	PERF.	2990	-	2992
12		4185 X	191	-0-	-3994	-0-	187 3	4 9	N	4			4	
01		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-			4	
02		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-			N	-0-			4	
03		4185 X	-0-	-0-	-4185	-0-			N	-0-			4	
04		4050 X	-0-	-0-	-4050	-0-			N	-0-			4	
05		186 X	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			4	
-----														
O'BENCO, INC.				617512										
WERNER-CARAWAY		WELL #:		3	RRCID ->	266002	COMPL. DATE	01/07/2012	TOTAL DEPTH	6310	PERF.	2964	-	2970
12		21359 X	4299	-0-	-17060	-0-	4299 2		N	-0-			-0-	
01		21359 X	4289	-0-	-17070	-0-	4289 2		N	-0-			-0-	
02		19292 X	3703	-0-	-15589	-0-	3703 2		N	-0-			-0-	
03		4309 X	4012	-0-	-297	-0-	4012 2		N	-0-			-0-	
04		4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	4259 2	4 9	N	4			4	
05		4309 X	3909	-0-	-400	-0-	3909 2		N	-0-			4	
-----														
SAMSON LONE STAR, LLC				744737										
BARHAM, ELEANOR		WELL #:		1	RRCID ->	126224	COMPL. DATE	08/29/1987	TOTAL DEPTH	4017	PERF.	3017	-	3031
12		682 N	410	-0-	-272	-0-	144 1	266 2	N	-0-			49	
01		248 N	53	-0-	-195	-0-	38 2	15 9	N	14	58 1	5 5	-0-	
02		672 N	-0-	-0-	-672	-0-			N	-0-			-0-	
03		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-			-0-	
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----														
CARTHAGE (PALUXY-HULL)				16032 612	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
HANCOCK UNIT		WELL #:		5-F	RRCID ->	138063	COMPL. DATE	03/26/1991	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	2926	-	2928
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)  
ANADARKO E&P ONSHORE LLC  
SHIVERS GAS UNIT

16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
020528

WELL #: 1 C RRCID -> 214922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10084 PERF. 6516 - 6548

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

GARY GAS UNIT

WELL #: 2 RRCID -> 267493 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9601 PERF. 6142 - 6158

08	0	1773	-0-	1773	1773	1773	3	Y	-0-			-0-
*09	0	1980	-0-	1980	3753	1980	3	Y	-0-			-0-
*10	5255 X	1502	-0-	-3753	-0-	1502	3	Y	-0-			-0-
*11	3360 X	1324	-0-	-2036	-0-	1324	3	Y	-0-			-0-
*12	3472 X	1255	-0-	-2217	-0-	1255	3	Y	-0-			-0-
*01	3472 X	1103	-0-	-2369	-0-	1103	3	Y	-0-			-0-
*02	3136 X	799	-0-	-2337	-0-	799	3	Y	-0-			-0-
*03	3472 X	1099	-0-	-2373	-0-	1099	3	Y	-0-			-0-
04	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-			Y	-0-			-0-
05	3472 X	652	-0-	-2820	-0-	652	3	Y	-0-			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.  
BOWEN G. U. #1

106406  
WELL #: 2 RRCID -> 178099 COMPL. DATE 11/22/1999 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 6530 - 6540

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32

BOWEN

WELL #: 3 RRCID -> 188434 COMPL. DATE 12/28/2001 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6506 - 6516

12	1085 X	419	-0-	-666	-0-	417	2	2 9	N	2		112
01	682 X	329	-0-	-353	-0-	312	2	17 9	N	15		127
02	560 X	487	-0-	-73	-0-	487	2		N	-0-		127
03	620 X	482	-0-	-138	-0-	482	2		N	-0-		127
04	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	1305	2	14 9	N	13		140
*05	1921 X	1921	-0-	-0-	-0-	1844	2	77 9	N	70		210

CHEVRON U. S. A. INC.  
POWELL, W. B.

148113  
WELL #: 2 RRCID -> 199350 COMPL. DATE 09/16/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6206 - 6254

12	279 N	42	-0-	-237	-0-	42	3		Y	-0-		-0-
01	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-				Y	-0-		-0-
*02	756 N	-0-	-0-	-756	-0-				Y	-0-		-0-
*03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-		-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

LAGRONE-ALEXANDER

WELL #: 1 RRCID -> 218987 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 6529 PERF. 6118 - 6240

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER) CHEVRON U. S. A. INC. SHIVERS UNIT		//CONT.// 16032 638 //CONT.// 148113		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: PANOLA			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 234941	COMPL. DATE 11/12/2008	TOTAL DEPTH 6710	PERF. 6024	-	6167				
12	5084 X	4978	-0-	-106	-0-	4978	3		N	-0-			-0-
01	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	3		N	-0-			-0-
02	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4996	3		N	-0-			-0-
03	5642 X	5642	-0-	-0-	-0-	5642	3		N	-0-			-0-
04	5340 X	5122	-0-	-218	-0-	5122	3		N	-0-			-0-
05	5518 X	5183	-0-	-335	-0-	5183	3		N	-0-			-0-
WERNER - CLARENCE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 263391	COMPL. DATE 07/03/2007	TOTAL DEPTH 9650	PERF. 6235	-	6260				
12	3100 N	1308	-0-	-1792	86788	43 1	1236 3		N	26	25 1		4
01	3100 N	1274	-0-	-1826	84962	41 1	1199 3		N	31	29 1		6
*02	2800 N	1171	-0-	-1629	83333	34 9	1078 3		N	52	52 1		6
*03	3100 N	1233	-0-	-1867	81466	36 1	1134 3		N	54	53 1		7
*04	3000 N	1200	-0-	-1800	79666	57 9	1075 3		N	77	69 1		15
*05	3100 N	1239	-0-	-1861	77805	40 1	1118 3		N	67	73 1		9
WERNER "A"		WELL #: 2		RRCID -> 266014	COMPL. DATE 07/24/2008	TOTAL DEPTH 9578	PERF. 6104	-	6198				
12	744 X	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-				N	-0-			-0-
*02	672 X	-0-	-0-	-672	-0-				N	-0-			-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
DEADWOOD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 266671	COMPL. DATE 06/14/2011	TOTAL DEPTH 8708	PERF. 6164	-	6218				
12	651 X	302	-0-	-349	-0-	302 3			N	-0-			-0-
01	651 X	287	-0-	-364	-0-	287 3			N	-0-			-0-
02	588 X	277	-0-	-311	-0-	277 3			N	-0-			-0-
*03	651 X	-0-	-0-	-651	-0-				N	-0-			-0-
*04	630 X	197	-0-	-433	-0-	189 3	8 9		N	7	6 0		1
*05	579 X	579	-0-	-0-	-0-	535 3	44 9		N	40	36 0		5
ROSS, J.T. CV GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 266918	COMPL. DATE 03/16/2012	TOTAL DEPTH 9850	PERF. 6292	-	6312				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. WILLIAM HEIRS		216378 WELL #: 2		RRCID -> 186584	COMPL. DATE 12/20/2001	TOTAL DEPTH 9760	PERF. 6220	-	6246				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----												
CARTHAGE (PETTIT, LOWER) //CONT.// 16032 638 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515												
ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 243295 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 5730 - 6021												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
12		3751 X	3741	-0-	-10	-0-	192 1	3549 2		N	-0-	-0-
01		3751 X	3576	-0-	-175	-0-	176 1	3400 2		N	-0-	-0-
02		3528 X	3183	-0-	-345	-0-	155 1	3028 2		N	-0-	-0-
03		3906 X	3282	-0-	-624	-0-	200 1	3082 2		N	-0-	-0-
04		3780 X	2777	-0-	-1003	-0-	134 1	2643 2		N	-0-	-0-
05		3751 X	2644	-0-	-1107	-0-	133 1	2511 2		N	-0-	-0-
-----												
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 244224 COMPL. DATE 12/06/2008 TOTAL DEPTH 6492 PERF. 5676 - 5974												
12		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	54 1	1451 2		N	-0-	-0-
01		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	56 1	1388 2		N	-0-	-0-
02		1484 N	1270	-0-	-214	-0-	44 1	1226 2		N	-0-	-0-
03		1519 N	1375	-0-	-144	-0-	49 1	1326 2		N	-0-	-0-
04		1410 N	1367	-0-	-43	-0-	44 1	1323 2		N	-0-	-0-
*05		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	45 1	1403 2		N	-0-	-0-
-----												
COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 256425 COMPL. DATE 02/23/2010 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5714 - 6014												
12		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	120 1	3248 2		N	-0-	-0-
01		3348 X	3160	-0-	-188	-0-	122 1	3038 2		N	-0-	-0-
02		3304 X	2855	-0-	-449	-0-	100 1	2755 2		N	-0-	-0-
03		3658 X	3099	-0-	-559	-0-	111 1	2988 2		N	-0-	-0-
04		3540 X	2962	-0-	-578	-0-	95 1	2867 2		N	-0-	-0-
05		3379 X	3087	-0-	-292	-0-	95 1	2992 2		N	-0-	-0-
-----												
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 260770 COMPL. DATE 04/15/2010 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5874 - 5985												
12		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	137 1	3693 2		N	-0-	-0-
01		3813 X	3663	-0-	-150	-0-	142 1	3521 2		N	-0-	-0-
02		3836 X	3211	-0-	-625	-0-	112 1	3099 2		N	-0-	-0-
03		4247 X	3698	-0-	-549	-0-	133 1	3565 2		N	-0-	-0-
04		4110 X	3517	-0-	-593	-0-	113 1	3404 2		N	-0-	-0-
05		3844 X	3746	-0-	-98	-0-	116 1	3630 2		N	-0-	-0-
-----												
HARLETON OIL & GAS INC. 357165												
GLASPIE, OCIE WELL #: 7A RRCID -> 235893 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 6408 PERF. 6132 - 6242												
12		8804 X	8237	-0-	-567	-0-	8237 3			Y	-0-	-0-
01		8959 X	4709	-0-	-4250	-0-	4709 3			Y	-0-	-0-
02		8092 X	3440	-0-	-4652	-0-	3440 3			Y	-0-	-0-
03		8959 X	3723	-0-	-5236	-0-	3723 3			Y	-0-	-0-
04		8101 X	8101	-0-	-0-	-0-	8101 3			Y	-0-	-0-
05		8246 X	8088	-0-	-158	-0-	8088 3			Y	-0-	-0-
-----												
GENA WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 266919 COMPL. DATE 09/30/2011 TOTAL DEPTH 9230 PERF. 5885 - 5964												
12		0 W	-0-	-0-	-0-	3273				N	-0-	-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	3273				N	-0-	-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	3273				N	-0-	-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	3273				N	-0-	-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	3273				N	-0-	-0-
05		0 W NO RPT	-0-	-0-	-0-	3273				N	NO RPT	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		16032 638	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165									
WERNER LEWIN		WELL #:		4	RRCID ->	267062	COMPL. DATE	10/15/2012	TOTAL DEPTH	6352	PERF.	5967 - 6270	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HOELL OPERATING, LLC				390873									
LATHAM ESTATES		WELL #:		3	RRCID ->	232612	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	7094	PERF.	6174 - 6224	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534									
CARTHAGE LOOP SWD		WELL #:		1	RRCID ->	186390	COMPL. DATE	09/27/2001	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5929 - 5979	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PATARA OIL & GAS LLC				643251									
BROOKS, C.		WELL #:		13	RRCID ->	265945	COMPL. DATE	06/09/2011	TOTAL DEPTH	10255	PERF.	6901 - 6905	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
SUNDOWN ENERGY LP				829482									
GLOVIER-HAMILTON		WELL #:		1	RRCID ->	029908	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6670	PERF.	6537 - 6632	
12	4218 X	4218	-0-	-0-	-0-	4161	2	57 9	N	52			135
01	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	4220	2	36 9	N	33			168
02	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	3849	2	30 9	N	27			195
03	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4222	2	30 9	N	27			222
*04	4056 X	4056	-0-	-0-	-0-	4011	2	45 9	N	41	190 1		73
*05	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-				N	NO RPT			73
-----													
SHARP, BELLE GU													
WELL #:		1		RRCID ->	030193	COMPL. DATE	11/12/1990	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6638 - 6746		
12	1936 N	1325	-0-	-611	-0-	1325	2		Y	-0-			-0-
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	2		Y	-0-			-0-
02	1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1288	2		Y	-0-			-0-
03	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1403	2		Y	-0-			-0-
*04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321	2		Y	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
CGU 1		WELL #: 1		RRCID -> 029934		COMPL. DATE 11/22/2000		TOTAL DEPTH 6449 PERF. 5778 - 5990				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	7488	3	N	-0-			-0-
01	7420 X	7420	-0-	-0-	-0-	7420	3	N	-0-			-0-
02	5875 X	5875	-0-	-0-	-0-	5875	3	N	-0-			-0-
03	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	6263	3	N	-0-			-0-
04	7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	7116	3	N	-0-			-0-
*05	7255 X	7255	-0-	-0-	-0-	7255	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 2		WELL #: 1		RRCID -> 029935		COMPL. DATE 03/14/2001		TOTAL DEPTH 6460 PERF. 5308 - 6052				
12	7068 X	165	-0-	-6903	-0-	165	3	N	-0-			-0-
01	7657 X	4246	-0-	-3411	-0-	4246	3	N	-0-			-0-
02	6916 X	6892	-0-	-24	-0-	6892	3	N	-0-			-0-
03	7657 X	5604	-0-	-2053	-0-	5604	3	N	-0-			-0-
04	4110 X	2820	-0-	-1290	-0-	2820	3	N	-0-			-0-
05	7626 X	1916	-0-	-5710	-0-	1916	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 3		WELL #: 1 T		RRCID -> 029936		COMPL. DATE 04/20/2001		TOTAL DEPTH 6170 PERF. 5770 - 5980				
12	6731 X	6731	-0-	-0-	-0-	6731	3	N	-0-			-0-
01	6918 X	6918	-0-	-0-	-0-	6918	3	N	-0-			-0-
02	5939 X	5939	-0-	-0-	-0-	5939	3	N	-0-			-0-
03	6262 X	6262	-0-	-0-	-0-	6262	3	N	-0-			-0-
04	6358 X	6358	-0-	-0-	-0-	6358	3	N	-0-			-0-
*05	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	6873	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 4		WELL #: 1 T		RRCID -> 029937		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5944 - 6056				
12	9083 X	7512	-0-	-1571	-0-	7512	3	N	-0-			-0-
01	8122 X	7847	-0-	-275	-0-	7847	3	N	-0-			-0-
02	7905 X	7905	-0-	-0-	-0-	7905	3	N	-0-			-0-
03	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	9762	3	N	-0-			-0-
04	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	8927	3	N	-0-			-0-
*05	8841 X	8841	-0-	-0-	-0-	8841	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 5		WELL #: 1 T		RRCID -> 029938		COMPL. DATE 02/21/2002		TOTAL DEPTH 6526 PERF. 5836 - 6058				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 6		WELL #: 1		RRCID -> 029939		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5725 - 5946				
12	2542 X	2231	-0-	-311	-0-	2231	3	N	-0-			-0-
01	2542 X	2231	-0-	-311	-0-	2231	3	N	-0-			-0-
02	2240 X	1793	-0-	-447	-0-	1793	3	N	-0-			-0-
03	2232 N	1892	-0-	-340	-0-	1892	3	N	-0-			-0-
04	3000 N	4256	-0-	1256	1256	4256	3	N	-0-			-0-
*05	3100 N	5591	-0-	2491	3747	5591	3	N	-0-			-0-
-----												
CGU 7		WELL #: 1		RRCID -> 029940		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 6235 PERF. 6040 - 6124				
12	1860 N	1699	-0-	-161	-0-	1699	3	N	-0-			-0-
01	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3	N	-0-			-0-
02	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3	N	-0-			-0-
03	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	2022	3	N	-0-			-0-
04	2280 N	2021	-0-	-259	-0-	2021	3	N	-0-			-0-
05	2139 N	1944	-0-	-195	-0-	1944	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 8		WELL #:		1	RRCID ->	029941	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6225	PERF.	5870 - 6130
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L)	(-)		AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	
12	3224 X	2680	-0-	-544	-0-	2680	3		N	-0-		-0-
01	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	3318	3		N	-0-		-0-
02	2912 X	2883	-0-	-29	-0-	2883	3		N	-0-		-0-
03	3248 X	3248	-0-	-0-	-0-	3248	3		N	-0-		-0-
04	3120 X	2932	-0-	-188	-0-	2932	3		N	-0-		-0-
*05	3234 X	3234	-0-	-0-	-0-	3234	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 9		WELL #:		1 T	RRCID ->	029942	COMPL. DATE	11/04/1945	TOTAL DEPTH	6256	PERF.	6010 - 6110
12	4061 X	3417	-0-	-644	-0-	3417	3		N	-0-		-0-
01	4061 X	2831	-0-	-1230	-0-	2831	3		N	-0-		-0-
02	3416 X	3406	-0-	-10	-0-	3406	3		N	-0-		-0-
03	3782 X	3607	-0-	-175	-0-	3607	3		N	-0-		-0-
04	3510 X	2833	-0-	-677	-0-	2833	3		N	-0-		-0-
05	3782 X	3635	-0-	-147	-0-	3635	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 10		WELL #:		1	RRCID ->	029943	COMPL. DATE	07/14/2000	TOTAL DEPTH	6106	PERF.	5786 - 6000
12	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449	3		N	-0-		-0-
01	3390 X	3390	-0-	-0-	-0-	3390	3		N	-0-		-0-
02	2996 X	2031	-0-	-965	-0-	2031	3		N	-0-		-0-
03	3348 X	2983	-0-	-365	-0-	2983	3		N	-0-		-0-
04	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3254	3		N	-0-		-0-
*05	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	3362	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 11		WELL #:		1	RRCID ->	029944	COMPL. DATE	03/30/2001	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	5834 - 6020
12	9104 X	9104	-0-	-0-	-0-	9104	3		N	-0-		-0-
01	8163 X	8163	-0-	-0-	-0-	8163	3		N	-0-		-0-
02	6860 X	6808	-0-	-52	-0-	6808	3		N	-0-		-0-
03	8091 X	6049	-0-	-2042	-0-	6049	3		N	-0-		-0-
04	8288 X	8288	-0-	-0-	-0-	8288	3		N	-0-		-0-
*05	8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	8310	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 12		WELL #:		1 T	RRCID ->	029945	COMPL. DATE	10/02/1945	TOTAL DEPTH	6161	PERF.	6018 - 6160
12	6539 X	6539	-0-	-0-	-0-	6539	3		N	-0-		-0-
01	6417 X	6326	-0-	-91	-0-	6326	3		N	-0-		-0-
02	5796 X	5513	-0-	-283	-0-	5513	3		N	-0-		-0-
03	6417 X	5517	-0-	-900	-0-	5517	3		N	-0-		-0-
04	6210 X	5001	-0-	-1209	-0-	5001	3		N	-0-		-0-
05	6417 X	5283	-0-	-1134	-0-	5283	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 13		WELL #:		1 L	RRCID ->	029946	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6126	PERF.	5960 - 6000
12	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	4924	3		N	-0-		-0-
01	4650 X	3982	-0-	-668	-0-	3982	3		N	-0-		-0-
02	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	5048	3		N	-0-		-0-
03	4650 X	4540	-0-	-110	-0-	4540	3		N	-0-		-0-
04	5004 X	5004	-0-	-0-	-0-	5004	3		N	-0-		-0-
05	4650 X	3983	-0-	-667	-0-	3983	3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 14		WELL #:		1 T	RRCID ->	029947	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	5970 - 6050
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3		N	-0-		-0-
01	1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	3		N	-0-		-0-
02	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	1327	3		N	-0-		-0-
03	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	1360	3		N	-0-		-0-
04	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-		-0-
*05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	1465	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 16		WELL #:		1	RRCID ->	029949	COMPL. DATE	11/11/2003	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5870 - 6053
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1271 N	1251	-0-	-20	-0-	1251 3		N	-0-		-0-
01		3100 N	3675	-0-	575	575	3675 3		N	-0-		-0-
02		2800 N	4764	-0-	1964	2539	4764 3		N	-0-		-0-
03		3100 N	3790	-0-	690	3229	3790 3		N	-0-		-0-
04		7387 X	4158	-0-	-3229	-0-	4158 3		N	-0-		-0-
*05		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	4081 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 17		WELL #:		1 T	RRCID ->	029950	COMPL. DATE	11/26/1945	TOTAL DEPTH	6235	PERF.	6020 - 6062
12		3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	3436 3		N	-0-		-0-
01		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3379 3		N	-0-		-0-
02		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	3420 3		N	-0-		-0-
03		3348 X	2557	-0-	-791	-0-	2557 3		N	-0-		-0-
04		3240 X	3184	-0-	-56	-0-	3184 3		N	-0-		-0-
05		3348 X	3243	-0-	-105	-0-	3243 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 18		WELL #:		1 L	RRCID ->	029951	COMPL. DATE	12/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6070 - 6120
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CGU 19		WELL #:		1 T	RRCID ->	029952	COMPL. DATE	12/28/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6040 - 6090
12		3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	3546 3		N	-0-		-0-
01		3545 X	3545	-0-	-0-	-0-	3545 3		N	-0-		-0-
02		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	3080 3		N	-0-		-0-
03		3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	3425 3		N	-0-		-0-
04		3060 X	2854	-0-	-206	-0-	2854 3		N	-0-		-0-
*05		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3427 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 22		WELL #:		1 T	RRCID ->	029955	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6154 - 6186
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CGU 23		WELL #:		1	RRCID ->	029956	COMPL. DATE	01/09/1995	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6000 - 6182
12		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195 3		N	-0-		-0-
01		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 3		N	-0-		-0-
02		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794 3		N	-0-		-0-
03		1488 N	1232	-0-	-256	-0-	1232 3		N	-0-		-0-
04		1440 N	1152	-0-	-288	-0-	1152 3		N	-0-		-0-
05		1488 N	1105	-0-	-383	-0-	1105 3		N	-0-		-0-
-----												
CGU 25		WELL #:		1	RRCID ->	029958	COMPL. DATE	02/01/1995	TOTAL DEPTH	6440	PERF.	6070 - 6248
12		3286 X	3230	-0-	-56	-0-	3230 3		N	-0-		-0-
01		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3290 3		N	-0-		-0-
02		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 3		N	-0-		-0-
03		3317 X	3108	-0-	-209	-0-	3108 3		N	-0-		-0-
04		3210 X	2879	-0-	-331	-0-	2879 3		N	-0-		-0-
05		3348 X	3011	-0-	-337	-0-	3011 3		N	-0-		-0-



CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
CGU 26		WELL #:		1 T	RRCID ->	029959	COMPL. DATE	04/19/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6179 - 6189			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2125	N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	3		N	-0-				-0-
01	2152	N	2152	-0-	-0-	-0-	2152	3		N	-0-				-0-
02	1968	N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3		N	-0-				-0-
03	1923	N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3		N	-0-				-0-
04	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3		N	-0-				-0-
*05	2084	N	2084	-0-	-0-	-0-	2084	3		N	-0-				-0-
-----															
CGU 27		WELL #:		1 T	RRCID ->	029960	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6347	PERF.	6132 - 6204			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
-----															
CGU 28		WELL #:		1 T	RRCID ->	029961	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6251 - 6340			
12	2524	N	2524	-0-	-0-	-0-	2524	3		N	-0-	-0-			
01	2294	N	1728	-0-	-566	-0-	1728	3		N	-0-	-0-			
02	2156	N	1849	-0-	-307	-0-	1849	3		N	-0-	-0-			
03	2511	N	1845	-0-	-666	-0-	1845	3		N	-0-	-0-			
04	1773	N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3		N	-0-	-0-			
05	2046	N	1547	-0-	-499	-0-	1547	3		N	-0-	-0-			
-----															
CGU 29		WELL #:		1	RRCID ->	029962	COMPL. DATE	05/17/1946	TOTAL DEPTH	6475	PERF.	6262 - 6348			
12	3875	X	3381	-0-	-494	-0-	3381	3		N	-0-	-0-			
01	3875	X	3349	-0-	-526	-0-	3349	3		N	-0-	-0-			
02	2968	X	2930	-0-	-38	-0-	2930	3		N	-0-	-0-			
03	3379	X	3112	-0-	-267	-0-	3112	3		N	-0-	-0-			
04	3270	X	2599	-0-	-671	-0-	2599	3		N	-0-	-0-			
05	3379	X	2710	-0-	-669	-0-	2710	3		N	-0-	-0-			
-----															
CGU 31		WELL #:		1	RRCID ->	029964	COMPL. DATE	05/22/1946	TOTAL DEPTH	6474	PERF.	6262 - 6368			
12	3627	X	2934	-0-	-693	-0-	2934	3		N	-0-	-0-			
01	3627	X	3196	-0-	-431	-0-	3196	3		N	-0-	-0-			
02	3276	X	2820	-0-	-456	-0-	2820	3		N	-0-	-0-			
03	3286	X	2916	-0-	-370	-0-	2916	3		N	-0-	-0-			
04	3220	X	3220	-0-	-0-	-0-	3220	3		N	-0-	-0-			
05	3193	X	2927	-0-	-266	-0-	2927	3		N	-0-	-0-			
-----															
CGU 32		WELL #:		1	RRCID ->	029965	COMPL. DATE	08/26/1946	TOTAL DEPTH	5974	PERF.	5918 - 5974			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
-----															
CGU 33		WELL #:		1 T	RRCID ->	029966	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	6462	PERF.	5780 - 5997			
12	1467	N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		N	-0-	-0-			
01	1457	N	1446	-0-	-11	-0-	1446	3		N	-0-	-0-			
02	1295	N	1295	-0-	-0-	-0-	1295	3		N	-0-	-0-			
03	1457	N	1419	-0-	-38	-0-	1419	3		N	-0-	-0-			
04	1417	N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	3		N	-0-	-0-			
*05	1464	N	1464	-0-	-0-	-0-	1464	3		N	-0-	-0-			

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CGU 35		WELL #:		1 T	RRCID ->	029968	COMPL. DATE	02/16/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6088 - 6108	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1128				N	-0-		-0-
ROGERS, E. T. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030097	COMPL. DATE	08/19/1948	TOTAL DEPTH	6430	PERF. 5868 - 5920	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
KYLE, FRED GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	030231	COMPL. DATE	09/04/1946	TOTAL DEPTH	6194	PERF. N/A	
12	6727 X	6677	-0-	-50	-0-	6677	3		N	-0-		-0-
01	6727 X	6447	-0-	-280	-0-	6447	3		N	-0-		-0-
02	5432 X	4886	-0-	-546	-0-	4886	3		N	-0-		-0-
03	6665 X	6649	-0-	-16	-0-	6649	3		N	-0-		-0-
04	6450 X	6327	-0-	-123	-0-	6327	3		N	-0-		-0-
05	6665 X	6114	-0-	-551	-0-	6114	3		N	-0-		-0-
KYLE, J. R.		WELL #:		1	RRCID ->	030232	COMPL. DATE	07/09/1994	TOTAL DEPTH	6152	PERF. 5065 - 5095	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
ALEXANDER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	045040	COMPL. DATE	12/06/2001	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 5710 - 5946	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
SMITH, CLAYBERN UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	047490	COMPL. DATE	11/14/1969	TOTAL DEPTH	6562	PERF. 6065 - 6079	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
FROST-COTTLE UNIT		WELL #:		3 U	RRCID ->	050688	COMPL. DATE	06/01/1971	TOTAL DEPTH	6810	PERF. 5994 - 6328	
12	434 N	104	-0-	-330	-0-	104	3		N	-0-		-0-
01	310 N	241	-0-	-69	-0-	241	3		N	-0-		-0-
02	280 N	6	-0-	-274	-0-	6	3		N	-0-		-0-
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	3		N	-0-		-0-
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383	3		N	-0-		-0-
*05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	3		N	-0-		-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528											
CGU 20		WELL #:		1 T		RRCID -> 121665		COMPL. DATE 12/03/1946		TOTAL DEPTH 6141		PERF. 6100 - 6130	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	3689 X	3573	-0-	-116	-0-	3573 3		N	-0-			-0-	
01	3689 X	3438	-0-	-251	-0-	3438 3		N	-0-			-0-	
02	3276 X	3085	-0-	-191	-0-	3085 3		N	-0-			-0-	
03	3627 X	2999	-0-	-628	-0-	2999 3		N	-0-			-0-	
04	3510 X	2959	-0-	-551	-0-	2959 3		N	-0-			-0-	
05	3565 X	2971	-0-	-594	-0-	2971 3		N	-0-			-0-	
-----													
CGU 14		WELL #:		4-C		RRCID -> 136108		COMPL. DATE 07/26/1990		TOTAL DEPTH 9750		PERF. 5854 - 6048	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT SWD		WELL #:		2A		RRCID -> 145710		COMPL. DATE 10/29/1993		TOTAL DEPTH 6419		PERF. 5660 - 5870	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
-----													
CGU 27		WELL #:		8		RRCID -> 151080		COMPL. DATE 07/16/1994		TOTAL DEPTH 6260		PERF. 6116 - 6260	
12	2232 N	1784	-0-	-448	-0-	1784 3		N	-0-			-0-	
01	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2704 3		N	-0-			-0-	
02	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291 3		N	-0-			-0-	
03	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 3		N	-0-			-0-	
04	2370 N	2336	-0-	-34	-0-	2336 3		N	-0-			-0-	
05	2449 N	2148	-0-	-301	-0-	2148 3		N	-0-			-0-	
-----													
NEAL, SALLIE J. UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 154552		COMPL. DATE 02/17/1995		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 5946 - 5962	
12	6225 X	6225	-0-	-0-	-0-	6061 3	164 9	Y	149	123 1		74	
01	6503 X	6503	-0-	-0-	-0-	6386 3	117 9	Y	106	127 1		53	
02	6169 X	6169	-0-	-0-	-0-	6068 3	101 9	Y	92	128 1		17	
03	6771 X	6771	-0-	-0-	-0-	6739 3	32 9	Y	29	38 1		8	
04	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	6524 3	34 9	Y	31	28 1		11	
*05	6053 X	6053	-0-	-0-	-0-	5994 3	59 9	Y	54	55 1		10	
-----													
CGU 18		WELL #:		11		RRCID -> 156240		COMPL. DATE 10/10/1995		TOTAL DEPTH 6177		PERF. 6053 - 6177	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
CGU 9		WELL #:		9		RRCID -> 156286		COMPL. DATE 10/11/1995		TOTAL DEPTH 6132		PERF. 5990 - 6132	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
CGU 14		WELL #: 9		RRCID -> 157159		COMPL. DATE 12/05/1995		TOTAL DEPTH 6070 PERF. 5978 - 6038								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CGU 22		WELL #: 10		RRCID -> 157659		COMPL. DATE 10/13/2008		TOTAL DEPTH 6231 PERF. 5974 - 6207								
12	3100 N	2722	-0-	-378	7248	2722	3			N	-0-					-0-
01	3100 N	2699	-0-	-401	6847	2699	3			N	-0-					-0-
02	2800 N	2403	-0-	-397	6450	2403	3			N	-0-					-0-
03	3100 N	2574	-0-	-526	5924	2574	3			N	-0-					-0-
04	3000 N	1790	-0-	-1210	4714	1790	3			N	-0-					-0-
*05	3100 N	1675	-0-	-1425	3289	1675	3			N	-0-					-0-
-----																
KANGAROO GAS UNIT 16		WELL #: 5		RRCID -> 160970		COMPL. DATE 11/01/1996		TOTAL DEPTH 6330 PERF. 6150 - 6330								
12	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041	3			Y	-0-	1	1			-0-
01	985 N	985	-0-	-0-	-0-	985	3			Y	-0-					-0-
02	756 N	721	-0-	-35	-0-	721	3			Y	-0-					-0-
03	837 N	608	-0-	-229	-0-	608	3			Y	-0-					-0-
04	810 N	470	-0-	-340	-0-	470	3			Y	-0-					-0-
05	806 N	456	-0-	-350	-0-	456	3			Y	-0-					-0-
-----																
CGU 5		WELL #: 10		RRCID -> 166430		COMPL. DATE 10/20/1997		TOTAL DEPTH 6056 PERF. 5997 - 6017								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CGU 6		WELL #: 12		RRCID -> 166491		COMPL. DATE 09/07/1997		TOTAL DEPTH 6026 PERF. 5750 - 5968								
12	615 N	615	-0-	-0-	-0-	615	3			N	-0-					-0-
01	775 N	757	-0-	-18	-0-	757	3			N	-0-					-0-
02	616 N	315	-0-	-301	-0-	315	3			N	-0-					-0-
03	620 N	400	-0-	-220	-0-	400	3			N	-0-					-0-
04	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	3			N	-0-					-0-
*05	782 N	782	-0-	-0-	-0-	782	3			N	-0-					-0-
-----																
WILLIAMS-WALL UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 177790		COMPL. DATE 05/05/2000		TOTAL DEPTH 9490 PERF. 5996 - 6106								
12	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2695	3			N	-0-					-0-
01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			N	-0-					-0-
02	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2453	3			N	-0-					-0-
03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310	3			N	-0-					-0-
*05	927 N	927	-0-	-0-	-0-	927	3			N	-0-					-0-
-----																
MOORE, LLOYD		WELL #: 1		RRCID -> 186575		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 9335 PERF. 5866 - 5951								
12	1860 N	1470	-0-	-390	-0-	1470	3			N	-0-					-0-
01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2289	3			N	-0-					-0-
02	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	2300	3			N	-0-					-0-
03	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	2066	3			N	-0-					-0-
04	1800 N	1677	-0-	-123	-0-	1677	3			N	-0-					-0-
*05	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 MCDANIEL, J.A. WELL #: 1 RRCID -> 187416 COMPL. DATE 08/03/2001 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5880 - 5978

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	5115 3		N	-0-			-0-
01	5159 X	5159	-0-	-0-	-0-	5159 3		N	-0-			-0-
02	4425 X	4425	-0-	-0-	-0-	4425 3		N	-0-			-0-
03	4881 X	4881	-0-	-0-	-0-	4881 3		N	-0-			-0-
04	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258 3		N	-0-			-0-
*05	4466 X	4466	-0-	-0-	-0-	4466 3		N	-0-			-0-

KYLE, J. R. "A" WELL #: 4 RRCID -> 189826 COMPL. DATE 06/14/2001 TOTAL DEPTH 6477 PERF. 5870 - 5960

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MARSHALL, HOMER WELL #: 1 U RRCID -> 189869 COMPL. DATE 05/18/2002 TOTAL DEPTH 9684 PERF. 6095 - 6218

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KYLE, FRED "A" WELL #: 4 RRCID -> 194478 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 5986 - 5892

12	974 N	974	-0-	-0-	-0-	974 3		N	-0-			-0-
01	829 N	829	-0-	-0-	-0-	829 3		N	-0-			-0-
02	672 N	599	-0-	-73	-0-	599 3		N	-0-			-0-
03	744 N	566	-0-	-178	-0-	566 3		N	-0-			-0-
04	720 N	556	-0-	-164	-0-	556 3		N	-0-			-0-
*05	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3		N	-0-			-0-

SMITH, J. J. WELL #: 3 U RRCID -> 205146 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 9561 PERF. 6105 - 6215

12	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	INJECT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1 WELL #: 1 L RRCID -> 030081 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6488 PERF. 5898 - 6018

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282		N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282		N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282		N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282		N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282		N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	1282		N	-0-			-0-





CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
HARRISON, R. WELL #: 1 T RRCID -> 030125 COMPL. DATE 05/17/1946 TOTAL DEPTH 6340 PERF. N/A															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.	1614	-0-	1614	1614	1540	3	74	9	Y	67	67	1		6
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	1614					Y	70	69	1	1 5	6
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	1614					Y	-0-	6	1		-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1614					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1614					Y	-0-				-0-
11	T. A.	2353	-0-	2353	3967	494	1	1823	3	Y	33	28	1		5
12	T. A.	5003	-0-	5003	8970	36	9								
01	T. A.	2977	-0-	2977	11947	165	1	4757	3	Y	74	69	1		10
02	T. A.	3055	-0-	3055	15002	81	9								
03	18346 X	3344	-0-	-15002	-0-	151	1	2720	3	Y	96	102	1		4
04	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	106	9								
*05	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	116	1	2836	3	Y	94	28	0	60 1	10
						103	9								
						145	1	3122	3	Y	70	45	0	24 1	11
						77	9								
						3816	3	75	9	Y	68	57	0	15 1	7
						91	1	1891	3	Y	9	16	0		-0-
						10	9								

REED, W. M. WELL #: 1 T RRCID -> 030129 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. N/A															
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 T RRCID -> 030130 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A															
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
SOAPE, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 030131 COMPL. DATE 01/09/1997 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 6160																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	1731	-0-	1731	1731	63	1	1647	3	Y	19	16	1			3
							21	9									
11		T. A.	2315	-0-	2315	4046	83	1	2206	3	Y	24	24	1			3
							26	9									
12		T. A.	7066	-0-	7066	11112	158	1	6876	3	Y	29	28	1			4
							32	9									
01		T. A.	9863	-0-	9863	20975	53	1	9769	3	Y	37	39	1			2
							41	9									
02		29915 X	8940	-0-	-20975	-0-	304	1	8596	3	Y	36	11	0	23	1	4
							40	9									
03		6601 X	6601	-0-	-0-	-0-	247	1	6054	3	Y	273	177	0	59	1	41
							300	9									
04		9540 X	9499	-0-	-41	-0-	1	1	9205	3	Y	266	222	0	58	1	27
							293	9									
05		9889 X	2562	-0-	-7327	-0-	87	1	2186	3	Y	263	277	0			13
							289	9									

  

WILCHER, J. W. WELL #: 1 T RRCID -> 030132 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 6226																	
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

  

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143619 COMPL. DATE 11/18/1992 TOTAL DEPTH 9541 PERF. 6157 - 6248																	
*06		6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6230	3	18	9	Y	16	17	1			1
07		17458 X	17458	-0-	-0-	-0-	17439	3	19	9	Y	17	17	1			1
08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18	17	1			2
09		2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108	3			Y	-0-	2	1			-0-
10		8653 X	8653	-0-	-0-	-0-	8653	3			Y	-0-					-0-
11		13500 X	8559	-0-	-4941	-0-	316	1	8243	3	Y	-0-					-0-
12		13248 X	13248	-0-	-0-	-0-	309	1	12939	3	Y	-0-					-0-
01		17018 X	17018	-0-	-0-	-0-	17018	3			Y	-0-					-0-
02		7980 X	-0-	-0-	-7980	-0-					Y	-0-					-0-
03		13950 X	13840	-0-	-110	-0-	545	1	13295	3	Y	-0-					-0-
04		13500 X	-0-	-0-	-13500	-0-					Y	-0-					-0-
05		13950 X	-0-	-0-	-13950	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 ALLISON, G.T. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 156242 COMPL. DATE 06/26/1996 TOTAL DEPTH 6063 PERF. 5747 - 6063

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 157375 COMPL. DATE 01/09/1996 TOTAL DEPTH 6290 PERF. 5996 - 6290

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	1033	-0-	1033	1033	1033	3			Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	2110	-0-	2110	3143	78	1	1980	3	Y	47	45	0			2
						52	9									

WILTCHER, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 165674 COMPL. DATE 02/25/1997 TOTAL DEPTH 8178 PERF. 6286 - 8178

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2480					Y	-0-					-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170192 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 5934 - 6076

*06	T. A.	3110	-0-	3110	3110	3107	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
07	T. A.	2124	-0-	2124	5234	2121	3	3	9	Y	3	3	1			-0-
08	T. A.	54	-0-	54	5288	47	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
09	T. A.	43	-0-	43	5331	36	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	5331					Y	15	8	1			7
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	5331					Y	-0-	5	1			2
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	5331					Y	-0-	2	1			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	5331					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	5331					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	5331					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	5331					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	5331					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174355 COMPL. DATE 08/04/1999 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6130 - 6230														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.	1324	-0-	1324	1324	1238	3	86	9	Y	78	78	1	7
07	T. A.	1207	-0-	1207	2531	1118	3	89	9	Y	81	80	1	7
08	T. A.	1252	-0-	1252	3783	1252	3			Y	-0-	7	1	-0-
09	T. A.	1110	-0-	1110	4893	1110	3			Y	-0-			-0-
10	300 N	2493	-0-	2193	7086	95	1	2398	3	Y	-0-			-0-
11	10329 X	3243	-0-	-7086	-0-	121	1	3122	3	Y	-0-			-0-
12	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	40	1	2354	3	Y	-0-			-0-
01	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	17	1	2404	3	Y	-0-			-0-
02	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	105	1	2960	3	Y	-0-			-0-
03	3216 X	3216	-0-	-0-	-0-	127	1	3089	3	Y	-0-			-0-
04	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3			Y	-0-			-0-
*05	3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	124	1	3113	3	Y	-0-			-0-

SOAPE. A. C. WELL #: 8 RRCID -> 178313 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 6602 PERF. 5937 - 6186														
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	126					Y	-0-			-0-

GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 184406 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6088 - 6984														
*06	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3			Y	-0-			-0-
07	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507	3			Y	-0-			-0-
08	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2226	3			Y	-0-			-0-
09	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1740	3			Y	-0-			-0-
10	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	215	1	1016	3	Y	-0-			-0-
11	570 N	313	-0-	-257	-0-	46	1	267	3	Y	-0-			-0-
12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	60	1	330	3	Y	-0-			-0-
01	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	124	1	1394	3	Y	-0-			-0-
02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	81	1	1980	3	Y	-0-			-0-
03	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	75	1	1620	3	Y	-0-			-0-
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1525	3			Y	-0-			-0-
*05	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	70	1	1561	3	Y	-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12 WELL #: 8 RRCID -> 189967 COMPL. DATE 10/21/2000 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5664 - 5975														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 4 RRCID -> 190070 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 5704 - 6002														
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
BURNETT BROS. WELL #: 5 RRCID -> 192056 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 6482 PERF. 5734 - 6012																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 7 U RRCID -> 192085 COMPL. DATE 02/16/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6022 - 6037																	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CARTHAGE GAS UNIT 10 WELL #: 5 RRCID -> 194914 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000																	
12	1031	N	1031	-0-	-0-	-0-	1001	2	30	9	Y	27	27	0			1
01	1147	N	805	-0-	-342	-0-	10	1	760	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
02	955	N	955	-0-	-0-	-0-	8	1	912	2	Y	32	32	0			1
							35	9									
03	1023	N	801	-0-	-222	-0-	5	1	796	2	Y	-0-	1	0			-0-
04	883	N	883	-0-	-0-	-0-	883	2			Y	-0-					-0-
05	1054	N	971	-0-	-83	-0-	3	1	968	2	Y	-0-					-0-
-----																	
BURNETT BROS. WELL #: 22 L RRCID -> 197409 COMPL. DATE 04/28/2003 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939																	
12	1115	X	1115	-0-	-0-	-0-	1084	2	31	9	Y	28	28	0			1
01	850	X	850	-0-	-0-	-0-	814	2	36	9	Y	33	33	0			1
02	868	X	502	-0-	-366	-0-	466	2	36	9	Y	33	33	0			1
03	1116	X	654	-0-	-462	-0-	647	2	7	9	Y	6	7	0			-0-
04	1080	X	608	-0-	-472	-0-	601	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
05	1116	X	466	-0-	-650	-0-	459	2	7	9	Y	6	6	0			-0-
-----																	
BURNETT BROS. WELL #: 20 RRCID -> 197881 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988																	
12	6239	X	6239	-0-	-0-	-0-	6239	2			N	-0-					-0-
01	7190	X	7190	-0-	-0-	-0-	12	1	7178	2	N	-0-					-0-
02	5609	X	5609	-0-	-0-	-0-	10	1	5599	2	N	-0-					-0-
03	6231	X	4591	-0-	-1640	-0-	47	1	4544	2	N	-0-					-0-
04	6960	X	5416	-0-	-1544	-0-	5416	2			N	-0-					-0-
05	7192	X	4409	-0-	-2783	-0-	9	1	4400	2	N	-0-					-0-
-----																	
BURNETT BROS. WELL #: 12 RRCID -> 198030 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927																	
12	248	N	248	-0-	-0-	-0-	204	2	44	9	Y	40	40	0			1
01	1731	N	1731	-0-	-0-	-0-	1678	2	53	9	Y	48	48	0			1
02	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	1647	2	52	9	Y	47	47	0			1
03	2574	N	2574	-0-	-0-	-0-	2520	2	54	9	Y	49	49	0			1
04	3000	N	3051	-0-	51	51	2999	2	52	9	Y	47	47	0			1
*05	3100	N	3651	-0-	551	602	3630	2	21	9	Y	19	19	0			1

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 17 RRCID -> 233299 COMPL. DATE 11/16/2006										TOTAL DEPTH	6809	PERF. 6226 - 6510
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1423 3	10 9	Y	9	11 1		1
07	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1396 3	20 9	Y	18	10 1		9
08	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1458 3	14 9	Y	13	10 1		12
09	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1705 3	25 9	Y	23	26 1		9
10	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	252 1	1245 3	Y	26	17 1		18
						29 9						
11	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	245 1	1260 3	Y	29	33 1		14
						32 9						
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	44 1	170 3	Y	25	32 1		7
						28 9						
01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	202 1	1539 3	Y	29	30 1		6
						32 9						
02	1428 N	1210	-0-	-218	-0-	9 1	1169 3	Y	29	32 1		3
						32 9						
03	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	10 1	1227 3	Y	33	32 1		4
						36 9						
04	1710 N	723	-0-	-987	-0-	694 3	29 9	Y	26	15 1		15
05	1333 N	28	-0-	-1305	-0-	1 1	3 3	Y	22	30 1		7
						24 9						
-----												
BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370												
ROBINSON, ROSCOE WELL #: 1 C RRCID -> 029930 COMPL. DATE 08/07/1958										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6398 - 6404
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BRAMMER PETROLEUM, INC. 088600												
DANIELS, Z.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 079930 COMPL. DATE 09/20/1978										TOTAL DEPTH	7503	PERF. 6158 - 6178
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			57
-----												
CHEVRON U. S. A. INC. 148113												
HICKS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 030117 COMPL. DATE										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6118 - 6270
12	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	197 1	4895 3	N	-0-			-0-
01	6889 X	6889	-0-	-0-	-0-	241 1	6648 3	N	-0-			-0-
02	4679 X	4679	-0-	-0-	-0-	152 1	4527 3	N	-0-			-0-
03	5825 X	5825	-0-	-0-	-0-	244 1	5581 3	N	-0-			-0-
04	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	245 1	5819 3	N	-0-			-0-
*05	5976 X	5976	-0-	-0-	-0-	233 1	5743 3	N	-0-			-0-
-----												
AMERICAN LEGION												
WELL #: 1 L RRCID -> 030148 COMPL. DATE 12/15/1951										TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 BAKER, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 030149 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 6271 PERF. 5088 - 6176

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	2258	-0-	-842	4171	75	17 9	2166 3	Y	15	15 1		2
01	3100 N	2167	-0-	-933	3238	72	20 9	2075 3	Y	18	17 1		3
*02	2800 N	1942	-0-	-858	2380	65	13 9	1864 3	Y	12	14 1		1
*03	3100 N	2104	-0-	-996	1384	73	12 9	2019 3	Y	11	11 1		1
*04	3000 N	2152	-0-	-848	536	77	18 9	2057 3	Y	16	14 1		3
*05	2690 N	2154	-0-	-536	-0-	85	15 9	2054 3	Y	14	15 1		2

BAKER, SALLIE, G U WELL #: 1 L RRCID -> 030150 COMPL. DATE 04/18/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

BARNETT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030151 COMPL. DATE 03/09/1950 TOTAL DEPTH 6306 PERF. N/A

12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	33	4 9	959 3	Y	4	3 1		1
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	30	4 9	893 3	Y	4	4 1		1
*02	767 N	767	-0-	-0-	-0-	25	1	742 3	Y	-0-	1 1		-0-
*03	992 N	688	-0-	-304	-0-	24	1	664 3	Y	-0-			-0-
*04	900 N	732	-0-	-168	-0-	27	1	705 3	Y	-0-			-0-
05	837 N	431	-0-	-406	-0-	17	1	414 3	Y	-0-			-0-

BEALL, W. F., G U WELL #: 1 RRCID -> 030153 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 6467 PERF. 6120 - 6399

12	1457 N	1302	-0-	-155	-0-	1287	3	15 9	Y	14	17 1		-0-
01	1457 N	1381	-0-	-76	-0-	1369	3	12 9	Y	11	8 1		3
02	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1277	3	8 9	Y	7	7 1		3
*03	1302 N	1195	-0-	-107	-0-	1173	3	22 9	Y	20	16 1		7
*04	1350 N	1298	-0-	-52	-0-	1283	3	15 9	Y	14	12 1		9
*05	1426 N	1152	-0-	-274	-0-	1141	3	11 9	Y	10	15 1		4

BEALL-BARKSDALE GU WELL #: 1 L RRCID -> 030154 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	651 N	587	-0-	-64	-0-	587	3		N	-0-			-0-
01	651 N	615	-0-	-36	-0-	615	3		N	-0-			-0-
02	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3		N	-0-			-0-
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	646	3		N	-0-			-0-
04	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622	3		N	-0-			-0-
05	744 N	657	-0-	-87	-0-	657	3		N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
BOUNDS, JOHN		WELL #: 1		RRCID -> 030157		COMPL. DATE 09/30/1950		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1860 X	1767	-0-	-93	-0-	57 1	1675 3	Y	32	31 1		5
01	1734 X	1734	-0-	-0-	-0-	35 9	58 1	Y	37	35 1		7
*02	1652 N	1564	-0-	-88	-0-	41 9	51 1	Y	31	34 1		4
*03	1767 N	1738	-0-	-29	-0-	34 9	59 1	Y	28	28 1		4
*04	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	31 9	61 1	Y	38	35 1		7
*05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	42 9	69 1	Y	36	38 1		5
						40 9						

CURTIS, A. R.		WELL #: 1 L		RRCID -> 030160		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DEAD WOOD UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 030162		COMPL. DATE 12/19/1948		TOTAL DEPTH 6335 PERF. N/A				
12	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	33 1	992 3	Y	-0-			-0-
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	34 1	990 3	Y	4	3 1		1
*02	952 N	893	-0-	-59	-0-	4 9	29 1	Y	5	5 1		1
*03	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	6 9	36 1	Y	4	4 1		1
*04	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	4 9	37 1	Y	-0-	1 1		-0-
*05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-		42 1	Y	-0-			-0-

FURRH-MCMILLAN		WELL #: 1		RRCID -> 030165		COMPL. DATE 04/14/2000		TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6050 - 6194				
12	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	75 1	2169 3	Y	155	151 1		24
01	2387 N	1887	-0-	-500	-0-	171 9	58 1	Y	172	164 1		32
*02	2212 N	957	-0-	-1255	-0-	189 9	28 1	Y	120	138 1		14
*03	2418 N	1980	-0-	-438	-0-	132 9	66 1	Y	105	105 1		14
*04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	116 9	66 1	Y	148	134 1		28
*05	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	163 9	74 1	Y	131	142 1		17
						144 9						

HARRELL, J. GU		WELL #: 1		RRCID -> 030166		COMPL. DATE 02/20/1946		TOTAL DEPTH 6503 PERF. N/A				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----															
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
HARRIS, J. W.			WELL #:		1	RRCID -> 030167			COMPL. DATE 07/08/1953		TOTAL DEPTH	N/A PERF. N/A			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
12		3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	101	1	3369	3	N	-0-			-0-
01		3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	100	1	3587	3	N	-0-			-0-
02		3242 X	3242	-0-	-0-	-0-	78	1	3164	3	N	-0-			-0-
03		3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	80	1	3480	3	N	-0-			-0-
04		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	41	1	3600	3	N	-0-			-0-
*05		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	105	1	3655	3	N	-0-			-0-
-----															
HARRIS, S. S.			WELL #:		2 U	RRCID -> 030168			COMPL. DATE 05/30/1955		TOTAL DEPTH	7200	PERF. N/A		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
HOUGH-SHIVERS GU			WELL #:		1 L	RRCID -> 030171			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/14/2012 - PLUGGED 12/14/12															
-----															
HOUSE, W. F. GU			WELL #:		1 L	RRCID -> 030172			COMPL. DATE 08/23/1947		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JOHNSON, B. J.			WELL #:		1	RRCID -> 030173			COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
12		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	40	1	1181	3	Y	12	12	1	2
							13	9							
01		1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	40	1	1157	3	Y	15	14	1	3
							17	9							
*02		1064 N	1057	-0-	-7	-0-	35	1	1003	3	Y	17	18	1	2
							19	9							
*03		1240 N	1176	-0-	-64	-0-	39	1	1119	3	Y	16	16	1	2
							18	9							
*04		1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	46	1	1214	3	Y	20	18	1	4
							22	9							
*05		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	50	1	1196	3	Y	16	18	1	2
							18	9							
-----															
JONES, O. L. GU			WELL #:		1	RRCID -> 030174			COMPL. DATE 04/11/2000		TOTAL DEPTH	6508	PERF. 6014 - 6160		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



-----																
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113											
LA GRONE, T. S.			WELL #:		1	RRCID -> 030178			COMPL. DATE 07/04/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS (CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
12		5363 X	5198	-0-	-165	-0-		172	1	4995	3	Y	28	27	1	4
								31	9							
01		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-		172	1	4998	3	Y	27	26	1	5
								30	9							
*02		4922 X	4922	-0-	-0-	-0-		163	1	4742	3	Y	15	18	1	2
								17	9							
*03		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-		185	1	5131	3	Y	14	14	1	2
								15	9							
*04		5342 X	5342	-0-	-0-	-0-		191	1	5130	3	Y	19	17	1	4
								21	9							
05		5456 X	5440	-0-	-16	-0-		216	1	5206	3	Y	16	18	1	2
								18	9							
-----																
LA GRONE-JESTER			WELL #:		1	RRCID -> 030179			COMPL. DATE 05/21/1952			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
-----																
12		3893 X	3893	-0-	-0-	-0-		129	1	3751	3	Y	12	12	1	2
								13	9							
01		3721 X	3721	-0-	-0-	-0-		123	1	3583	3	Y	14	13	1	3
								15	9							
*02		3491 X	3491	-0-	-0-	-0-		115	1	3358	3	Y	16	17	1	2
								18	9							
*03		3888 X	3888	-0-	-0-	-0-		134	1	3736	3	Y	16	16	1	2
								18	9							
*04		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-		141	1	3805	3	Y	36	31	1	7
								40	9							
*05		3977 X	3977	-0-	-0-	-0-		157	1	3784	3	Y	33	36	1	4
								36	9							
-----																
MANGHAM, R. S.			WELL #:		1 L	RRCID -> 030180			COMPL. DATE 03/01/1946			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
-----																
12		2914 X	320	-0-	-2594	-0-		19	1	301	3	N	-0-			-0-
								9	1	158	3	N	-0-			-0-
01		2914 X	167	-0-	-2747	-0-		9	1	48	3	N	-0-			-0-
			57	-0-	-2575	-0-		9	1	20	3	N	-0-			-0-
02		2632 X	57	-0-	-2575	-0-		9	1	65	3	N	-0-			-0-
			22	-0-	-2210	-0-		2	1	59	3	N	-0-			-0-
03		2232 X	22	-0-	-2210	-0-		2	1	20	3	N	-0-			-0-
			68	-0-	-382	-0-		3	1	65	3	N	-0-			-0-
04		450 X	68	-0-	-382	-0-		3	1	59	3	N	-0-			-0-
			61	-0-	-249	-0-		2	1				-0-			-0-
05		310 X	61	-0-	-249	-0-		2	1				-0-			-0-
-----																
MCMILLAN, KATE			WELL #:		1	RRCID -> 030182			COMPL. DATE 04/02/1952			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A				
-----																
12		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-		79	1	2284	3	Y	60	58	1	9
								66	9							
01		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-		79	1	2269	3	Y	50	50	1	9
								55	9							
*02		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-		71	1	2064	3	Y	25	31	1	3
								28	9							
*03		2418 N	2339	-0-	-79	-0-		81	1	2235	3	Y	21	21	1	3
								23	9							
*04		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-		83	1	2229	3	Y	28	26	1	5
								31	9							
05		2387 N	2385	-0-	-2	-0-		93	1	2264	3	Y	25	27	1	3
								28	9							
-----																
POWERS, E. C. GU			WELL #:		1 L	RRCID -> 030185			COMPL. DATE 12/01/2000			TOTAL DEPTH 6459 PERF. 6303 - 6326				
-----																
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
			-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

-----														
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
REEVES-MCMILLAN			WELL #:		1	RRCID -> 030188		COMPL. DATE 09/03/2000		TOTAL DEPTH 6264		PERF. 6072 - 6190		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
12		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	118 1	3454 3		Y	69	67 1		11
							76 9							
01		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	119 1	3471 3		Y	58	58 1		11
							64 9							
*02		3332 X	3321	-0-	-11	-0-	109 1	3180 3		Y	29	37 1		3
							32 9							
*03		3689 X	3642	-0-	-47	-0-	125 1	3486 3		Y	28	27 1		4
							31 9							
*04		3616 X	3616	-0-	-0-	-0-	129 1	3445 3		Y	38	35 1		7
							42 9							
05		3689 X	3671	-0-	-18	-0-	146 1	3503 3		Y	20	24 1		3
							22 9							
-----														
ROSS, J. T. UNIT			WELL #:		1 L	RRCID -> 030189		COMPL. DATE 02/21/1945		TOTAL DEPTH 6410		PERF. N/A		
12		4309 X	4028	-0-	-281	-0-	50 1	3978 3		N	-0-			-0-
01		4464 X	4200	-0-	-264	-0-	42 1	4158 3		N	-0-			-0-
02		4032 X	3036	-0-	-996	-0-	41 1	2995 3		N	-0-			-0-
03		4464 X	3143	-0-	-1321	-0-	52 1	3091 3		N	-0-			-0-
04		4200 X	2586	-0-	-1614	-0-	50 1	2536 3		N	-0-			-0-
05		4185 X	2512	-0-	-1673	-0-	37 1	2475 3		N	-0-			-0-
-----														
SEALY, MAY			WELL #:		2	RRCID -> 030192		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SHARP-SMITH			WELL #:		1	RRCID -> 030194		COMPL. DATE 11/12/1990		TOTAL DEPTH 6800		PERF. 6638 - 6746		
12		4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	4938 3			N	-0-			-0-
01		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726 3			N	-0-			-0-
02		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	4157 3			N	-0-			-0-
03		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4730 3			N	-0-			-0-
04		4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	4695 3			N	-0-			-0-
*05		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4710 3			N	-0-			-0-
-----														
SHIVERS UNIT			WELL #:		1 L	RRCID -> 030195		COMPL. DATE 11/18/1944		TOTAL DEPTH 6212		PERF. N/A		
12		5580 X	4863	-0-	-717	-0-	136 1	4727 3		N	-0-			-0-
01		5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	154 1	5623 3		N	-0-			-0-
02		5723 X	5723	-0-	-0-	-0-	150 1	5573 3		N	-0-			-0-
03		5580 X	4354	-0-	-1226	-0-	193 1	4161 3		N	-0-			-0-
04		5400 X	4655	-0-	-745	-0-	145 1	4510 3		N	-0-			-0-
05		5580 X	4580	-0-	-1000	-0-	138 1	4442 3		N	-0-			-0-
-----														
SHIVERS-HAMILTON			WELL #:		1	RRCID -> 030196		COMPL. DATE 11/18/1953		TOTAL DEPTH 6670		PERF. N/A		
12		8122 X	4214	-0-	-3908	-0-	4214 3			N	-0-			-0-
01		8122 X	2747	-0-	-5375	-0-	2747 3			N	-0-			-0-
02		7140 X	1875	-0-	-5265	-0-	1875 3			N	-0-			-0-
03		7533 X	1874	-0-	-5659	-0-	1874 3			N	-0-			-0-
04		6510 X	1501	-0-	-5009	-0-	1501 3			N	-0-			-0-
05		4216 X	1232	-0-	-2984	-0-	1232 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113										
DEADWOOD SWD		WELL #:		1	RRCID ->	030199	COMPL. DATE	12/07/1983	TOTAL DEPTH	7156	PERF.	5160 - 6186		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WERNER -J- GU		WELL #:		1	RRCID ->	030203	COMPL. DATE	08/04/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	3100 N	2405	-0-	-695	1530	80	1	2325	3	Y	-0-	-0-
01	3100 N	2613	-0-	-487	1043	88	1	2525	3	Y	-0-	-0-
*02	2800 N	3470	-0-	670	1713	113	1	3290	3	Y	61	54 1 7
						67	9					
*03	3100 N	3455	-0-	355	2068	118	1	3279	3	Y	53	53 1 7
						58	9					
*04	3000 N	3342	-0-	342	2410	117	1	3142	3	Y	75	68 1 14
						83	9					
*05	5733 X	3323	-0-	-2410	-0-	129	1	3121	3	Y	66	71 1 9
						73	9					

WERNER-BURTON		WELL #:		1	RRCID ->	030207	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
12	5197 X	5197	-0-	-0-	-0-	169	1	4866	3	Y	147	142 1 23
						162	9					
01	5385 X	5385	-0-	-0-	-0-	205	1	4993	3	Y	170	162 1 31
						187	9					
*02	4902 X	4902	-0-	-0-	-0-	273	1	4475	3	Y	140	155 1 16
						154	9					
*03	5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	210	1	5142	3	Y	178	171 1 23
						196	9					
*04	5766 X	5766	-0-	-0-	-0-	196	1	5293	3	Y	252	227 1 48
						277	9					
*05	5493 X	5493	-0-	-0-	-0-	210	1	5039	3	Y	222	240 1 30
						244	9					

WERNER-CARTER		WELL #:		1	RRCID ->	030208	COMPL. DATE	06/14/2001	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	5842 - 6158
12	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	129	1	3236	3	Y	15	15 1 2
						17	9					
01	3224 X	3153	-0-	-71	-0-	121	1	3012	3	Y	18	17 1 3
						20	9					
*02	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	116	1	2897	3	Y	30	30 1 3
						33	9					
*03	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	134	1	3264	3	Y	26	26 1 3
						29	9					
*04	3270 X	3258	-0-	-12	-0-	130	1	3087	3	Y	37	33 1 7
						41	9					
*05	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	154	1	3304	3	Y	32	35 1 4
						35	9					

-----														
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113									
WERNER-GENEVA GU			WELL #:		1 L	RRCID -> 030210			COMPL. DATE 10/16/1948			TOTAL DEPTH 6273 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	118 1	3456 3		Y	94	91 1		15
							103 9							
01		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	115 1	3319 3		Y	109	104 1		20
							120 9							
*02		3303 X	3303	-0-	-0-	-0-	107 1	3096 3		Y	91	101 1		10
							100 9							
*03		3627 X	3584	-0-	-43	-0-	121 1	3367 3		Y	87	86 1		11
							96 9							
*04		3634 X	3634	-0-	-0-	-0-	125 1	3377 3		Y	120	108 1		23
							132 9							
*05		3654 X	3654	-0-	-0-	-0-	140 1	3400 3		Y	104	113 1		14
							114 9							
-----														
WERNER-POWELL GU			WELL #:		1	RRCID -> 030214			COMPL. DATE 08/23/2003			TOTAL DEPTH 6255 PERF. 6042 - 6190		
12		1767 N	1745	-0-	-22	-0-	57 1	1684 3		Y	4	4 1		1
							4 9							
01		1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	58 1	1664 3		Y	5	5 1		1
							6 9							
*02		1596 N	1578	-0-	-18	-0-	51 1	1498 3		Y	26	24 1		3
							29 9							
*03		1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	60 1	1663 3		Y	28	27 1		4
							31 9							
*04		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	60 1	1625 3		Y	35	32 1		7
							39 9							
*05		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	71 1	1699 3		Y	29	32 1		4
							32 9							
-----														
WHITFIELD UN.			WELL #:		1	RRCID -> 030220			COMPL. DATE 06/11/2001			TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6290		
12		2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	44 1	2210 3		N	-0-			-0-
01		2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	74 1	2908 3		N	-0-			-0-
02		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	70 1	2565 3		N	-0-			-0-
03		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	101 1	2404 3		N	-0-			-0-
04		2880 X	2358	-0-	-522	-0-	51 1	2307 3		N	-0-			-0-
*05		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	101 1	3211 3		N	-0-			-0-
-----														
BRASHER, J. D.			WELL #:		4	RRCID -> 101030			COMPL. DATE 07/17/1981			TOTAL DEPTH 6850 PERF. 6398 - 6404		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BRASHER, J. D.			WELL #:		3	RRCID -> 105725			COMPL. DATE 05/12/1983			TOTAL DEPTH 6805 PERF. 6406 - 6419		
12		465 N	370	-0-	-95	-0-	370 3			N	-0-			-0-
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 3			N	-0-			-0-
02		448 N	145	-0-	-303	-0-	145 3			N	-0-			-0-
03		372 N	65	-0-	-307	-0-	65 3			N	-0-			-0-
04		621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3			N	-0-			-0-
*05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3			N	-0-			-0-

-----															
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113										
MATTHEWS, S.E. GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 131556			COMPL. DATE	07/27/1989	TOTAL DEPTH	6700 PERF. 6324 - 6358			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
12		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3		N	-0-			-0-	
01		1829 N	1783	-0-	-46	-0-	1783	3		N	-0-			-0-	
02		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3		N	-0-			-0-	
03		1829 N	1766	-0-	-63	-0-	1766	3		N	-0-			-0-	
04		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773	3		N	-0-			-0-	
05		1891 N	1812	-0-	-79	-0-	1812	3		N	-0-			-0-	
-----															
EDDY, EMMA			WELL #:		5	RRCID -> 132315			COMPL. DATE	07/19/2000	TOTAL DEPTH	6800 PERF. 6144 - 6352			
12		3100 N	2963	-0-	-137	234	2963	3		N	-0-			-0-	
01		3353 X	3119	-0-	-234	-0-	3119	3		N	-0-			-0-	
02		2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	2854	3		N	-0-			-0-	
03		2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	2903	3		N	-0-			-0-	
04		2227 X	2227	-0-	-0-	-0-	2227	3		N	-0-			-0-	
*05		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3		N	-0-			-0-	
-----															
BATES-POWELL			WELL #:		2	RRCID -> 133312			COMPL. DATE	12/28/1989	TOTAL DEPTH	9700 PERF. 5876 - 6194			
12		1178 N	382	-0-	-796	-0-	12	1	356	3	Y	13	13	1	2
							14	9							
01		1178 N	400	-0-	-778	-0-	14	1	373	3	Y	12	12	1	2
							13	9							
*02		1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	35	1	1028	3	Y	11	12	1	1
							12	9							
*03		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	39	1	1113	3	Y	10	10	1	1
							11	9							
*04		884 N	884	-0-	-0-	-0-	31	1	836	3	Y	15	13	1	3
							17	9							
*05		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	50	1	1220	3	Y	13	14	1	2
							14	9							
-----															
WOODALL UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 153290			COMPL. DATE	12/24/1994	TOTAL DEPTH	6300 PERF. 6122 - 6229			
12		3005 N	3005	-0-	-0-	-0-	104	1	2881	3	Y	18	17	1	3
							20	9							
01		2943 N	2943	-0-	-0-	-0-	103	1	2818	3	Y	20	19	1	4
							22	9							
*02		2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	93	1	2560	3	Y	11	14	1	1
							12	9							
*03		2999 N	2999	-0-	-0-	-0-	109	1	2880	3	Y	9	9	1	1
							10	9							
*04		2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	112	1	2851	3	Y	13	12	1	2
							14	9							
*05		3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	124	1	2865	3	Y	12	12	1	2
							13	9							
-----															
DEADWOOD JV SWD			WELL #:		1	RRCID -> 164333			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6530 PERF. 5140 - 6065			
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.//		148113									
POWERS, E. C. GU		WELL #:		11	RRCID ->	176952	COMPL. DATE	06/12/2000	TOTAL DEPTH	6410	PERF.	6098 - 6328	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-			-0-
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1963	3		N	-0-			-0-
02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1861	3		N	-0-			-0-
03	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3		N	-0-			-0-
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	3		N	-0-			-0-
*05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3		N	-0-			-0-

WERNER-KOYLE		WELL #:		3	RRCID ->	177096	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	10175	PERF.	6020 - 6164		
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	22	1	657	3	Y	163	158	1	25
						179	9							
01	558 N	358	-0-	-200	-0-	5	1	144	3	Y	190	180	1	35
						209	9							
*02	504 N	179	-0-	-325	-0-	4	1	130	3	Y	41	71	1	5
						45	9							
*03	558 N	149	-0-	-409	-0-	5	1	143	3	Y	1	6	1	-0-
						1	9							
*04	360 N	97	-0-	-263	-0-	4	1	93	3	Y	-0-			-0-
05	186 N	99	-0-	-87	-0-	4	1	95	3	Y	-0-			-0-

WERNER-CARRINGTON UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	178398	COMPL. DATE	06/29/2000	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	6109 - 6245		
12	279 N	270	-0-	-9	-0-	9	1	261	3	Y	-0-			-0-
01	279 N	240	-0-	-39	-0-	8	1	232	3	Y	-0-			-0-
*02	252 N	187	-0-	-65	-0-	6	1	181	3	Y	-0-			-0-
*03	279 N	121	-0-	-158	-0-	5	1	116	3	Y	-0-			-0-
*04	240 N	-0-	-0-	-240	-0-					Y	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-			-0-

SHIVERS-PEEPLER UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	178474	COMPL. DATE	05/19/2000	TOTAL DEPTH	6610	PERF.	5941 - 6130		
12	667 N	667	-0-	-0-	-0-	667	3		Y	-0-				135
01	793 N	793	-0-	-0-	-0-	793	3		Y	-0-	111	1		24
02	707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	3		Y	-0-				24
03	620 N	486	-0-	-134	-0-	486	3		Y	-0-				24
04	600 N	506	-0-	-94	-0-	506	3		Y	-0-				24
05	620 N	466	-0-	-154	-0-	455	3	11	9	Y	10			34

WERNER-BURTON		WELL #:		6	RRCID ->	179247	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	9982	PERF.	6171 - 6270		
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	39	1	1122	3	N	-0-			-0-
01	1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	40	1	1151	3	N	-0-			-0-
*02	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	36	1	1035	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
*03	1147 N	1101	-0-	-46	-0-	39	1	1060	3	N	2	2	1	-0-
						2	9							
*04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	41	1	1108	3	N	4	3	1	1
						4	9							
05	1178 N	1159	-0-	-19	-0-	47	1	1110	3	N	2	3	1	-0-
						2	9							



CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
ASHTON WELL #: 1 RRCID -> 030103 COMPL. DATE 11/05/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5942 - 6022

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	662 N	662	-0-	-0-	-0-	656 2	6 9	Y	5	5 1		2
01	731 N	731	-0-	-0-	-0-	724 2	7 9	Y	6	5 1	1 8	2
02	674 N	674	-0-	-0-	-0-	670 2	4 9	Y	4	4 1		2
03	620 N	434	-0-	-186	-0-	430 2	4 9	Y	4	5 1		1
04	600 N	370	-0-	-230	-0-	368 2	2 9	Y	2	2 1		1
*05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	622 2	2 9	Y	2	2 1		1

BALL WELL #: 1 RRCID -> 030104 COMPL. DATE 01/15/1982 TOTAL DEPTH 6785 PERF. 6130 - 6282

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 030108 COMPL. DATE 02/11/1949 TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5920 - 5980

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PANOLA WELL #: 1 RRCID -> 030111 COMPL. DATE 09/18/1998 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5840 - 6170

12	4197 X	4197	-0-	-0-	-0-	4193 2	4 9	Y	4	1 8		10
01	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3392 2	6 9	Y	5	2 8		13
02	3444 X	3129	-0-	-315	-0-	3122 2	7 9	Y	6	1 8		18
03	3813 X	2294	-0-	-1519	-0-	2255 2	39 9	Y	35	16 1	1 8	36
04	3690 X	885	-0-	-2805	-0-	885 2		Y	-0-			36
05	3813 X	2344	-0-	-1469	-0-	2290 2	54 9	Y	49	1 8		84

PETER WELL #: 1 RRCID -> 030112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6452 PERF. 5920 - 5968

12	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

NAOMI 3 UNIT WELL #: 3 RRCID -> 153609 COMPL. DATE 12/15/1994 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 5962 - 6006

12	1200 N	2013	-0-	813	813	279 1	1728 2	Y	5	10 1		6
01	2925 N	2112	-0-	-813	-0-	279 1	1827 2	Y	5	1 8		10
02	2016 N	1941	-0-	-75	-0-	252 1	1687 2	Y	2	8 1		4
03	2015 N	1329	-0-	-686	-0-	279 1	1042 2	Y	7			11
04	2040 N	1187	-0-	-853	-0-	198 1	987 2	Y	2	9 1		4
05	2139 N	1627	-0-	-512	-0-	261 1	1366 2	Y	-0-			4



CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614												
SHIVERS, VICE WELL #: 1 RRCID -> 030071 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6768 - 6823												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
12		775 N	634	-0-	-141	-0-	620	2	14	9	Y	37
01		976 N	976	-0-	-0-	-0-	958	2	18	9	Y	7
02		2211 N	2211	-0-	-0-	-0-	2179	2	32	9	Y	34
03		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2677	2	23	9	Y	49
04		2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2160	2	17	9	Y	63
*05		2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2511	2	21	9	Y	34

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
BECKWORTH WELL #: 5 RRCID -> 029888 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5705 - 5997												
12		2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	503	1	1975	3	Y	-0-
							51	9				
01		3100 N	4528	-0-	1428	1428	720	1	3747	3	Y	-0-
							3	5	58	9		
02		2800 N	2471	-0-	-329	1099	471	1	1919	3	Y	-0-
							33	5	48	9		
03		3100 N	2461	-0-	-639	460	494	1	1900	3	Y	-0-
							67	9				
04		3234 X	2774	-0-	-460	-0-	553	1	2152	3	Y	-0-
							69	9				
*05		2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	515	1	2070	3	Y	-0-
							58	9				

CARTHAGE GAS UNIT 112 WELL #: 1 RRCID -> 029897 COMPL. DATE 05/21/1946 TOTAL DEPTH 6625 PERF. 6040 - 6132												
*08		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	321	1	1240	3	Y	-0-
							33	9				
09		1440 N	1195	-0-	-245	-0-	258	1	912	3	Y	-0-
							25	9				
10		1488 N	745	-0-	-743	-0-	139	1	588	3	Y	-0-
							18	9				
11		1440 N	1099	-0-	-341	-0-	215	1	856	3	Y	-0-
							28	9				
12		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	326	1	1264	3	Y	-0-
							1	5	40	9		
01		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	326	1	1249	3	Y	-0-
							1	5	43	9		
02		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	294	1	1098	3	Y	-0-
							41	9				
03		1333 N	1252	-0-	-81	-0-	44	1	1169	3	Y	-0-
							39	9				
*04		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	312	1	1123	3	Y	-0-
							32	9				
*05		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	313	1	1089	3	Y	-0-
							28	9				

COLLINS WELL #: 1 RRCID -> 029977 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6064 - 6112												
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 1 RRCID -> 030014 COMPL. DATE 06/08/1946 TOTAL DEPTH 6402 PERF. 5948 - 6019

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
				(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
12	7218 X	7218	-0-	-0-	-0-	93 1	7125 3		N	-0-			-0-
01	7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	93 1	7409 3		N	-0-			-0-
02	5775 X	5775	-0-	-0-	-0-	84 1	5691 3		N	-0-			-0-
03	6206 X	6206	-0-	-0-	-0-	93 1	6113 3		N	-0-			-0-
04	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	89 1	5610 3		N	-0-			-0-
*05	6159 X	6159	-0-	-0-	-0-	93 1	6066 3		N	-0-			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030250 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

BLACK UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030251 COMPL. DATE 08/18/2010 TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015

12	7074 X	7074	-0-	-0-	-0-	124 1	6899 2	Y	46	56	1		6
						51 9							
01	6698 X	6698	-0-	-0-	-0-	124 1	6518 2	Y	51	43	1		14
						56 9							
02	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	112 1	5820 2	Y	48	44	1		18
						53 9							
03	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	124 1	6292 2	Y	166	159	1		25
						183 9							
04	6179 X	6179	-0-	-0-	-0-	264 1	5744 2	Y	155	108	1		72
						171 9							
*05	6476 X	6476	-0-	-0-	-0-	372 1	5942 2	Y	147	167	1		52
						162 9							

COLLINS SWD WELL #: 1 M RRCID -> 030253 COMPL. DATE 08/20/1993 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 6020

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

FITE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030255 COMPL. DATE 06/12/2001 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5930 - 6080

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030256 COMPL. DATE 10/10/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5882 - 6030

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	8158 X	8158	-0-	-0-	-0-	304	1	7619	2	Y	214	219	1	49
						235	9							
01	8477 X	8477	-0-	-0-	-0-	303	1	7937	2	Y	215	215	1	49
						237	9							
02	7530 X	7530	-0-	-0-	-0-	273	1	7047	2	Y	191	212	1	28
						210	9							
03	8359 X	8359	-0-	-0-	-0-	297	1	7729	2	Y	303	270	1	61
						333	9							
04	7926 X	7926	-0-	-0-	-0-	316	1	7325	2	Y	259	276	1	44
						285	9							
*05	8397 X	8397	-0-	-0-	-0-	357	1	7747	2	Y	266	233	1	77
						293	9							

HULL -A- WELL #: 1 L RRCID -> 030258 COMPL. DATE 11/05/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5645 - 5970

12	3441 X	3156	-0-	-285	-0-	144	1	2262	2	Y	5	6	1	2
						744	3							
01	3441 X	2947	-0-	-494	-0-	153	1	2212	2	Y	5	4	1	3
						576	3							
02	3164 X	2735	-0-	-429	-0-	140	1	2096	2	Y	5	4	1	4
						493	3							
03	3503 X	2805	-0-	-698	-0-	153	1	2137	2	Y	34	25	1	13
						478	3							
04	3390 X	2650	-0-	-740	-0-	348	1	1806	2	Y	28	27	1	14
						465	3							
05	3162 X	2742	-0-	-420	-0-	356	1	1794	2	Y	24	25	1	13
						566	3							

HULL -A- WELL #: 2 M RRCID -> 030259 COMPL. DATE 11/21/1944 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5844 - 5930

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HULL UNIT A WELL #: 6 L RRCID -> 030263 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5860 - 5975

12	9300 X	5175	-0-	-4125	-0-	148	1	3721	2	Y	76	86	1	37
						1222	3							
01	9300 X	4790	-0-	-4510	-0-	153	1	3624	2	Y	62	61	1	38
						945	3							
02	6216 X	4240	-0-	-1976	-0-	138	1	3275	2	Y	52	51	1	39
						770	3							
03	5952 X	4171	-0-	-1781	-0-	151	1	3284	2	Y	-0-	39	1	-0-
						736	3							
04	5760 X	3962	-0-	-1798	-0-	360	1	2865	2	Y	-0-			-0-
						737	3							
05	5177 X	4138	-0-	-1039	-0-	366	1	2867	2	Y	-0-			-0-
						905	3							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 HULL UNIT A WELL #: 7 M RRCID -> 030264 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5875 - 5935

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
12		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-		155 1	1221 2	Y	-0-			-0-
								401 3						
01		1677 N	1677	-0-	-0-	-0-		155 1	1207 2	Y	-0-			-0-
								315 3						
02		1736 N	1223	-0-	-513	-0-		122 1	892 2	Y	-0-			-0-
								209 3						
03		1767 N	1234	-0-	-533	-0-		140 1	879 2	Y	16	10 1		6
								197 3						
04		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-		360 1	1051 2	Y	13	12 1		7
								270 3						
*05		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-		357 1	1025 2	Y	14	13 1		8
								324 3						
									15 9					

HULL -B- WELL #: 1 M RRCID -> 030265 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 6020

12		41227 X	41227	-0-	-0-	-0-		41214 3	13 9	Y	12	14 1		2
01		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-		4586 3	12 9	Y	11	10 1		3
02		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-		3783 3	22 9	Y	20	19 1		4
03		4430 X	4430	-0-	-0-	-0-		4267 3	163 9	Y	148	115 1		37
04		4313 X	4313	-0-	-0-	-0-		4112 3	201 9	Y	183	163 1		57
*05		4719 X	4719	-0-	-0-	-0-		4548 3	171 9	Y	155	174 1		38

LILLY SWD WELL #: 1 L RRCID -> 030266 COMPL. DATE 01/13/1995 TOTAL DEPTH 6502 PERF. 5670 - 6000

12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MANGHAM WELL #: 1 M RRCID -> 030267 COMPL. DATE 11/01/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5808 - 6405

12		T. A.	2690	-0-	2690	2690		2639 3	51 9	Y	46	26 1		30
01		T. A.	2949	-0-	2949	5639		2891 3	58 9	Y	53	52 1		31
02		7170 X	1531	-0-	-5639	-0-		1495 3	36 9	Y	33	45 1		19
03		2211 X	2211	-0-	-0-	-0-		2159 3	52 9	Y	47	43 1		23
04		2880 X	2534	-0-	-346	-0-		2484 3	50 9	Y	45	50 1		18
*05		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-		2899 3	47 9	Y	43	52 1		9

MOORE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030268 COMPL. DATE 10/09/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5880 - 6018

12		10080 X	10080	-0-	-0-	-0-		245 1	9824 2	Y	10	9 1		3
								11 9						
01		7755 X	7755	-0-	-0-	-0-		220 1	7526 2	Y	8	8 1		3
								9 9						
02		6552 X	4501	-0-	-2051	-0-		167 1	4327 2	Y	6	7 1		2
								7 9						
03		7254 X	6798	-0-	-456	-0-		225 1	6561 2	Y	11	10 1		3
								12 9						
04		8563 X	8563	-0-	-0-	-0-		437 1	8112 2	Y	13	6 1		10
								14 9						
*05		7984 X	7984	-0-	-0-	-0-		571 1	7400 2	Y	12	13 1		9
								13 9						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 MORGAN UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030269 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5873 - 6010

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	21	-0-	-134	-0-	21 2		Y	-0-			-0-
01	23 N	23	-0-	-0-	-0-	23 2		Y	-0-			-0-
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		Y	-0-			-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19 2		Y	-0-			-0-
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-

ROBERTS UNIT #1 WELL #: 1 T RRCID -> 030271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5950 - 6097

12	6432 X	6432	-0-	-0-	-0-	297 1	6128 3	Y	6	5 1		2
01	6593 X	6593	-0-	-0-	-0-	47 1	6542 3	Y	4	4 1		2
02	6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	6060 3	4 9	Y	4	5 1		1
03	6626 X	6626	-0-	-0-	-0-	6619 3	7 9	Y	6	4 1		3
04	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	10 1	6400 3	Y	33	19 1		17
*05	6729 X	6729	-0-	-0-	-0-	36 9	81 9	Y	74	55 1		36

SMITH-BIRD UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 030273 COMPL. DATE 10/12/1945 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 5880 - 6025

12	5921 X	5619	-0-	-302	-0-	190 1	5219 2	Y	191	130 1		178
01	5593 X	5593	-0-	-0-	-0-	210 9	186 1	Y	235	269 1		144
02	5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	259 9	166 1	Y	237	268 1		113
03	5611 X	5080	-0-	-531	-0-	261 9	183 1	Y	166	126 1		153
04	5430 X	5163	-0-	-267	-0-	183 9	187 1	Y	102	191 1		64
05	5611 X	5128	-0-	-483	-0-	112 9	192 1	Y	95	71 1		88
						105 9						

THOMPSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030274 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5900 - 5930

12	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	1981 2	41 9	Y	37	33 1		18
01	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1984 2	46 9	Y	42	50 1		10
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1643 2	37 9	Y	34	33 1		11
03	2015 N	1755	-0-	-260	-0-	1722 2	33 9	Y	30	27 1		14
04	1950 N	1861	-0-	-89	-0-	1859 2	2 9	Y	2	15 1		1
*05	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	1938 2	2 9	Y	2	3 1		-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030276 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5902 - 5932

12	3069 X	2225	-0-	-844	-0-	286 1	1939 2	Y	-0-			-0-
01	3069 X	2253	-0-	-816	-0-	288 1	1965 2	Y	-0-			-0-
02	2772 X	1932	-0-	-840	-0-	260 1	1672 2	Y	-0-			-0-
03	2232 X	1887	-0-	-345	-0-	283 1	1604 2	Y	-0-			-0-
04	2190 X	1800	-0-	-390	-0-	316 1	1484 2	Y	-0-			-0-
05	2263 X	1930	-0-	-333	-0-	344 1	1586 2	Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 M RRCID -> 030279 COMPL. DATE 10/28/1944 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 5910													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	151 1	7412 2	Y	88	54 1		71
							97 9						
01		8064 X	8064	-0-	-0-	-0-	155 1	7647 2	Y	238	220 1		89
							262 9						
02		7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	140 1	6829 2	Y	60	57 1		92
							66 9						
03		7318 X	7318	-0-	-0-	-0-	155 1	6958 2	Y	186	132 1		146
							205 9						
04		7050 X	6775	-0-	-275	-0-	269 1	6308 2	Y	180	201 1		125
							198 9						
05		7285 X	6425	-0-	-860	-0-	372 1	5878 2	Y	159	214 1		70
							175 9						
ROBERTS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136425 COMPL. DATE 08/30/1990 TOTAL DEPTH 6497 PERF. 5832 - 5851													
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
MOORE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147197 COMPL. DATE 07/19/1993 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5867 - 5911													
12		340 N	340	-0-	-0-	-0-	155 1	185 2	Y	-0-			-0-
01		322 N	322	-0-	-0-	-0-	155 1	167 2	Y	-0-			-0-
02		291 N	291	-0-	-0-	-0-	140 1	151 2	Y	-0-			-0-
03		325 N	325	-0-	-0-	-0-	151 1	174 2	Y	-0-			-0-
04		285 N	285	-0-	-0-	-0-	148 1	137 2	Y	-0-			-0-
*05		288 N	288	-0-	-0-	-0-	155 1	133 2	Y	-0-			-0-
COLLINS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150755 COMPL. DATE 07/07/1994 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 5911 - 6024													
12		403 N	354	-0-	-49	-0-	354 2		Y	-0-			-0-
01		372 N	363	-0-	-9	-0-	363 2		Y	-0-			-0-
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	323 2		Y	-0-			-0-
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		Y	-0-			-0-
04		360 N	246	-0-	-114	-0-	246 2		Y	-0-			-0-
05		372 N	311	-0-	-61	-0-	311 2		Y	-0-			-0-
BLEAKLEY, PAUL J. WELL #: 3 RRCID -> 166779 COMPL. DATE 12/08/1997 TOTAL DEPTH 9551 PERF. 5962 - 6060													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
FIRST NATIONAL BANK BALDWIN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168031 COMPL. DATE 01/28/1998 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 5951 - 6051													
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 MORGAN UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171973 COMPL. DATE 01/06/1999 TOTAL DEPTH 6875 PERF. 5982 - 5996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	248 N	191	-0-	-57	-0-	191	2			Y	-0-					-0-
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-					-0-
02	252 N	219	-0-	-33	-0-	219	2			Y	-0-					-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231	2			Y	-0-					-0-
04	210 N	203	-0-	-7	-0-	203	2			Y	-0-					-0-
05	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	2			Y	-0-					-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 7 RRCID -> 173712 COMPL. DATE 06/11/1999 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5930 - 6072

12	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	3			Y	-0-					-0-
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335	3			Y	-0-					-0-
02	1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1228	3			Y	-0-					-0-
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1364	3			Y	-0-					-0-
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	12	1	1364	3	Y	-0-					-0-
*05	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	3			Y	-0-					-0-

FITE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 173787 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5946 - 6089

12	1364 N	1007	-0-	-357	-0-	96	1	905	3	Y	5	4	1			5
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	120	1	931	3	Y	18	7	1			16
02	476 N	371	-0-	-105	-0-	56	1	308	3	Y	6	18	1			4
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	176	1	1723	3	Y	13	7	1			10
04	1050 N	791	-0-	-259	-0-	96	1	688	3	Y	6	11	1			5
05	403 N	117	-0-	-286	-0-	24	1	93	3	Y	-0-	5	1			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 50 RRCID -> 174522 COMPL. DATE 08/20/2000 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 5826 - 5942

12	9393 X	8805	-0-	-588	-0-	301	1	6389	2	Y	14	15	1			7
01	8525 X	8496	-0-	-29	-0-	2100	3	15	9							
02	7700 X	7502	-0-	-198	-0-	294	1	6496	2	Y	11	11	1			7
03	8804 X	6931	-0-	-1873	-0-	1694	3	12	9							
04	8875 X	8875	-0-	-0-	-0-	261	1	5854	2	Y	11	10	1			8
*05	8922 X	8922	-0-	-0-	-0-	1375	3	12	9							
						238	1	5378	2	Y	101	71	1			38
						1204	3	111	9							
						719	1	6404	2	Y	95	84	1			49
						1647	3	105	9							
						725	1	6150	2	Y	96	92	1			53
						1941	3	106	9							

ALLISON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 175182 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 5762 - 6046

12	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	1402	3			Y	-0-					-0-
01	1395 N	1386	-0-	-9	-0-	1386	3			Y	-0-					-0-
02	1288 N	1235	-0-	-53	-0-	1235	3			Y	-0-					-0-
03	1395 N	1296	-0-	-99	-0-	1296	3			Y	-0-					-0-
04	1350 N	1075	-0-	-275	-0-	1075	3			Y	-0-					-0-
05	1364 N	1236	-0-	-128	-0-	1236	3			Y	-0-					-0-

-----															
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
THOMPSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 175227 COMPL. DATE 07/28/1999 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6012 - 6022															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-			
-----															
LILLY UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 175987 COMPL. DATE 12/03/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5906 - 6014															
12		881 N	881	-0-	-0-	-0-	881	2		Y	-0-	-0-			
01		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	2		Y	-0-	-0-			
02		728 N	676	-0-	-52	-0-	676	2		Y	-0-	-0-			
03		806 N	736	-0-	-70	-0-	736	2		Y	-0-	-0-			
04		835 N	835	-0-	-0-	-0-	835	2		Y	-0-	-0-			
*05		912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2		Y	-0-	-0-			
-----															
FITE UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 176348 COMPL. DATE 12/09/1999 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 5941 - 5981															
12		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	248	1	5376	3	Y	126	94	1	80
							139	9							
01		5599 X	5599	-0-	-0-	-0-	248	1	5174	3	Y	161	96	1	145
							177	9							
02		5268 X	5268	-0-	-0-	-0-	224	1	4936	3	Y	98	183	1	60
							108	9							
03		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	245	1	5023	3	Y	89	83	1	66
							98	9							
04		5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	328	1	4611	3	Y	91	84	1	73
							100	9							
05		5115 X	5086	-0-	-29	-0-	362	1	4594	3	Y	118	95	1	96
							130	9							
-----															
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 181849 COMPL. DATE 03/08/2001 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5907 - 6036															
12		620 N	91	-0-	-529	-0-	91	2		Y	-0-	-0-			
01		496 N	2	-0-	-494	-0-	2	2		Y	-0-	-0-			
02		364 N	-0-	-0-	-364	-0-				Y	-0-	-0-			
03		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				Y	-0-	-0-			
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				Y	-0-	-0-			
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
-----															
MANGHAM UNIT WELL #: 13 RRCID -> 185747 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 7902 PERF. 5910 - 6116															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-			
-----															



CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HULL UNIT A WELL #: A 35 RRCID -> 192237 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 5824 - 5940															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	2960	2	972	3	Y	11	13	1	5
							12	9							
01		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3086	2	804	3	Y	10	9	1	6
							11	9							
02		3578 X	3578	-0-	-0-	-0-	2886	2	678	3	Y	13	9	1	10
							14	9							
03		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	2885	2	646	3	Y	82	61	1	31
							90	9							
04		3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	2688	2	692	3	Y	72	66	1	37
							79	9							
*05		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	2782	2	878	3	Y	74	70	1	41
							81	9							
LILLY UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 203044 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5885 - 5994															
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203941 COMPL. DATE 07/28/2004 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6066															
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
WOOLWORTH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 208349 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6063 - 6086															
12		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	3			Y	-0-			-0-
01		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763	3			Y	-0-			-0-
02		1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	1564	3			Y	-0-			-0-
03		1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205	3			Y	-0-			-0-
04		1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1058	3			Y	-0-			-0-
*05		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1351	3			Y	-0-			-0-
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 211022 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 5913 - 6052															
12		933 N	933	-0-	-0-	-0-	933	2			Y	-0-			-0-
01		899 N	894	-0-	-5	-0-	894	2			Y	-0-			-0-
02		812 N	776	-0-	-36	-0-	776	2			Y	-0-			-0-
03		899 N	863	-0-	-36	-0-	863	2			Y	-0-			-0-
04		870 N	835	-0-	-35	-0-	835	2			Y	-0-			-0-
05		868 N	867	-0-	-1	-0-	867	2			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 10 RRCID -> 211605 COMPL. DATE 12/08/2004 TOTAL DEPTH 6163 PERF. 6709 - 7700															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*08	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	365	1	2310	3	Y	52	52	1		-0-
						57	9								
09	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	302	1	2303	3	Y	43	43	1		-0-
						47	9								
10	2387 N	1105	-0-	-1282	-0-	114	1	972	3	Y	17	17	1		-0-
						19	9								
11	3000 N	3157	-0-	157	157	368	1	2743	3	Y	41	41	1		-0-
						1	5	45	9						
12	2635 N	2478	-0-	-157	-0-	344	1	2098	3	Y	32	32	1		-0-
						1	5	35	9						
01	2823 N	2823	-0-	-0-	-0-	369	1	2407	3	Y	42	42	1		-0-
						1	5	46	9						
02	2245 X	2245	-0-	-0-	-0-	314	1	1892	3	Y	35	35	1		-0-
						39	9								
03	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	86	1	2284	3	Y	43	43	1		-0-
						47	9								
*04	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	347	1	2167	3	Y	93	93	1		-0-
						102	9								
*05	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	353	1	2189	3	Y	80	79	1		1
						88	9								

  

CAPPS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216011 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 9302 PERF. 6056 - 6071															
12	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1692	3	7	9	Y	6	7	1		1
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1639	3	7	9	Y	6	5	1		2
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1987	3	8	9	Y	7	8	1		1
03	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2113	3	13	9	Y	12	11	1		2
04	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1387	3	10	9	Y	9	8	1		3
*05	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1613	3	9	9	Y	8	9	1		2

  

HULL UNIT B WELL #: B 18 RRCID -> 217403 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 6016 PERF. 6016 - 8130															
12	16289 X	16289	-0-	-0-	-0-	124	1	16107	3	Y	53	63	1		9
						58	9								
01	3813 X	1410	-0-	-2403	-0-	97	1	1276	3	Y	34	34	1		9
						37	9								
02	3556 X	6	-0-	-3550	-0-	6	3			Y	-0-	9	1		-0-
03	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-				-0-
04	3810 X	218	-0-	-3592	-0-	36	1	170	3	Y	11	8	1		3
						12	9								
05	3937 X	207	-0-	-3730	-0-	1	1	198	3	Y	7	8	1		2
						8	9								

  

ROBERTS UNIT WELL #: 24 RRCID -> 234402 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 6260 PERF. N/A															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

  

LANGFORD SWD WELL #: 1 RRCID -> 236086 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 6388 PERF. 6134 - 6150															
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
COLLINS UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 239901 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 5910 - 6014															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		1333 N	1290	-0-	-0-	-43	-0-	1290	2		Y	-0-			-0-
01		1333 N	1331	-0-	-0-	-2	-0-	1331	2		Y	-0-			-0-
02		1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	-0-	1209	2		Y	-0-			-0-
03		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	-0-	1339	2		Y	-0-			-0-
04		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	-0-	1348	2		Y	-0-			-0-
*05		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	-0-	1509	2		Y	-0-			-0-
-----															
WILLIAMS-INGRAM SWD WELL #: 1 RRCID -> 254652 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 6480 PERF. 6212 - 6328															
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----															
BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260025 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 6012															
12		4820 X	4820	-0-	-0-	-0-	-0-	4660	2	160 9	Y	145	183 1		18
01		4526 X	4414	-0-	-0-	-112	-0-	4235	2	179 9	Y	163	135 1		46
02		4116 X	3902	-0-	-0-	-214	-0-	3752	2	150 9	Y	136	130 1		52
03		4557 X	4314	-0-	-0-	-243	-0-	4143	2	171 9	Y	155	183 1		24
04		4410 X	4063	-0-	-0-	-347	-0-	3905	2	158 9	Y	144	101 1		67
05		4557 X	4377	-0-	-0-	-180	-0-	4226	2	151 9	Y	137	155 1		49
-----															
HULL UNIT A WELL #: A 45 RRCID -> 260872 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 5636 - 5944															
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----															
LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261104 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 6000															
12		236 N	236	-0-	-0-	-0-	-0-	236	2		Y	-0-			-0-
01		230 N	230	-0-	-0-	-0-	-0-	230	2		Y	-0-			-0-
02		206 N	206	-0-	-0-	-0-	-0-	206	2		Y	-0-			-0-
03		248 N	223	-0-	-0-	-25	-0-	223	2		Y	-0-			-0-
04		210 N	190	-0-	-0-	-20	-0-	190	2		Y	-0-			-0-
*05		237 N	237	-0-	-0-	-0-	-0-	237	2		Y	-0-			-0-
-----															
HALL UNIT WELL #: 10 RRCID -> 263183 COMPL. DATE 11/21/2011 TOTAL DEPTH 5856 PERF. 5856 - 5868															
12		10704 X	10704	-0-	-0-	-0-	-0-	10538	3	166 9	N	151	118 1		69
01		10321 X	10321	-0-	-0-	-0-	-0-	10134	3	187 9	N	170	180 1		59
02		8310 X	8310	-0-	-0-	-0-	-0-	8152	3	158 9	N	144	130 1		73
03		11532 X	9778	-0-	-0-	-1754	-0-	9622	3	156 9	N	142	128 1		87
04		11160 X	10344	-0-	-0-	-816	-0-	10183	3	161 9	N	146	133 1		100
05		10695 X	10610	-0-	-0-	-85	-0-	10458	3	152 9	N	138	190 1		48

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 EXXON MOBIL CORPORATION 257128  
 BROWN, J. C. WELL #: 1 U RRCID -> 030028 COMPL. DATE 12/10/1945 TOTAL DEPTH 6425 PERF. 5933 - 5998

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 1D RRCID -> 030034 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5896 - 5946

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PIRKLE, L. H., DR. WELL #: 1 T RRCID -> 030039 COMPL. DATE 03/30/1945 TOTAL DEPTH 6355 PERF. 5904 - 5974

*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

THOMAS, W. M. & WOOD, S. E. WELL #: 1 C RRCID -> 030042 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5945 - 9570

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 1D RRCID -> 030043 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5948 - 5972

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128  
 KYLE, FRED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030227 COMPL. DATE 10/12/1946 TOTAL DEPTH 6499 PERF. N/A

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8-U RRCID -> 159261 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6064

*06	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*08	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DAVIS, A. L. WELL #: 7 U RRCID -> 183722 COMPL. DATE 02/22/2001 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 5954 - 5992

*06	INC G-10		1442	-0-	1442	1442	82	1	1360	3	Y	-0-			-0-
07	1000 N		1587	-0-	587	2029	90	1	1497	3	Y	-0-			-0-
*08	3100 N		1161	-0-	-1939	90	66	1	1095	3	Y	-0-			-0-
09	1572 N		1482	-0-	-90	-	82	1	1400	3	Y	-0-			-0-
10	1609 N		1609	-0-	-	-	92	1	1517	3	Y	-0-			-0-
*11	1455 N		1455	-0-	-	-	83	1	1372	3	Y	-0-			-0-
12	1519 N		1481	-0-	-38	-	86	1	1395	3	Y	-0-			-0-
01	1612 N		1009	-0-	-603	-	58	1	951	3	Y	-0-			-0-
02	1415 N		1415	-0-	-	-	83	1	1332	3	Y	-0-			-0-
03	1514 N		1514	-0-	-	-	89	1	1425	3	Y	-0-			-0-
04	1478 N		1478	-0-	-	-	88	1	1390	3	Y	-0-			-0-
05	1550 N		1427	-0-	-123	-	87	1	1340	3	Y	-0-			-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 WERNER-HUSBANDS WELL #: 1 T RRCID -> 030015 COMPL. DATE 09/04/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6150 - 6207

12	496 N		430	-0-	-66	-	430	2			N	-0-			-0-
01	576 N		576	-0-	-	-	576	2			N	-0-			-0-
02	501 N		501	-0-	-	-	501	2			N	-0-			-0-
03	687 N		687	-0-	-	-	687	2			N	-0-			-0-
04	694 N		694	-0-	-	-	694	2			N	-0-			-0-
*05	627 N		627	-0-	-	-	627	2			N	-0-			-0-

HUNT, J. B. UNIT #2-A WELL #: 2A RRCID -> 030025 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	3758 X		3758	-0-	-	-	310	1	3448	2	N	-0-			134
01	3608 X		3608	-0-	-	-	310	1	3298	2	N	-0-			134
02	3457 X		3457	-0-	-	-	270	1	3187	2	N	-0-			134
03	2459 X		2459	-0-	-	-	200	1	2259	2	N	-0-			134
*04	3422 X		3422	-0-	-	-	220	1	3202	2	N	-0-	91	7	43
*05	4088 X		4088	-0-	-	-	310	1	3778	2	N	-0-			43

-----  
 CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701  
 BORDERS, E. WELL #: 1 C RRCID -> 030048 COMPL. DATE 07/01/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5948 - 6010  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	300	1	2221	2	N	43	187 1	43
						47	9						
01	2170 N	1652	-0-	-518	-0-	210	1	1438	2	N	4		47
						4	9						
02	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	240	1	1859	2	N	40		87
						44	9						
03	2978 N	2978	-0-	-0-	-0-	310	1	2629	2	N	35		122
						39	9						
04	2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	300	1	2392	2	N	20		142
						22	9						
*05	3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	310	1	2663	2	N	30		172
						33	9						

-----  
 BOREN, W. G. WELL #: 1 RRCID -> 030050 COMPL. DATE 05/01/2000 TOTAL DEPTH 6128 PERF. 5688 - 6005  
 -----

12	2912 N	2912	-0-	-0-	-0-	360	1	2469	2	N	75	187 1	27
						83	9						
01	2418 N	2417	-0-	-1	-0-	372	1	2045	2	N	-0-		27
						324	1	1989	2	N	10		37
						11	9						
03	3030 N	3030	-0-	-0-	-0-	372	1	2397	2	N	237		274
						261	9						
04	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	360	1	2150	2	N	30		304
						33	9						
*05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	372	1	1711	2	N	17		321
						19	9						

-----  
 FROST LUMBER INC. UNIT 5 WELL #: 1 T RRCID -> 030056 COMPL. DATE 08/27/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5990 - 6040  
 -----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		64

-----  
 SMITH, ELLA UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 030064 COMPL. DATE 11/04/1948 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5912 - 5962  
 -----

12	2914 N	2847	-0-	-67	-0-	620	1	2227	2	Y	-0-		47
01	2914 N	2828	-0-	-86	-0-	620	1	2195	2	Y	12		59
						13	9						
02	2800 N	2807	-0-	7	7	540	1	2066	2	Y	183		242
						201	9						
03	2852 N	2793	-0-	-59	-0-	600	1	2145	2	Y	44	151 1	135
						48	9						
04	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	600	1	2179	2	Y	42		177
						46	9						
*05	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	280	1	920	2	Y	19		196
						21	9						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701  
 DEBERRY, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 030241 COMPL. DATE 06/12/1946 TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6057 - 6071

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	620	1	3121	2	N	45	179	1		43
						50	9								
01	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	620	1	4440	2	N	35				78
						39	9								
02	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	500	1	3538	2	N	34				112
						37	9								
03	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	620	1	4485	2	N	45				157
						50	9								
04	5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	600	1	4345	2	N	52	174	1		35
						57	9								
*05	4982 X	4982	-0-	-0-	-0-	620	1	4351	2	N	10				45
						11	9								

HOLMES, PRIESTLY WELL #: 1 RRCID -> 030243 COMPL. DATE 10/08/1945 TOTAL DEPTH 6412 PERF. 5868 - 5969

12	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	620	1	4085	2	N	73				155
						80	9								
01	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	540	1	2964	2	N	55				210
						61	9								
02	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	540	1	3444	2	N	73	184	1		99
						80	9								
03	4500 X	4500	-0-	-0-	-0-	620	1	3792	2	N	80				179
						88	9								
04	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	600	1	3599	2	N	70	196	1		53
						77	9								
*05	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	600	1	3442	2	N	39				92
						43	9								

FOREST OIL CORPORATION 275740  
 MOODY COTTON CO. WELL #: 1 RRCID -> 029893 COMPL. DATE 12/08/2011 TOTAL DEPTH 6394 PERF. 6202 - 6354

12	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	775	1	2807	2	N	42	186	1		47
						46	9								
01	3582 X	3582	-0-	-0-	-0-	775	1	2748	2	N	54				101
						59	9								
02	3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	690	1	2486	2	N	61				162
						67	9								
03	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	770	1	2727	2	N	62	177	1		47
						68	9								
04	3432 X	3432	-0-	-0-	-0-	750	1	2638	2	N	40				87
						44	9								
*05	3470 X	3470	-0-	-0-	-0-	775	1	2649	2	N	42				129
						46	9								

BRIGGS, W. H. WELL #: 1 RRCID -> 029904 COMPL. DATE 08/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6314 - 6335

12	2418 N	2347	-0-	-71	-0-	459	1	1888	2	Y	-0-				60
01	2449 N	2210	-0-	-239	-0-	471	1	1739	2	Y	-0-				60
02	2380 N	1810	-0-	-570	-0-	426	1	1384	2	Y	-0-				60
03	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	400	1	2206	2	Y	3				63
						3	9								
04	2130 N	1409	-0-	-721	-0-	297	1	1111	2	Y	1				64
						1	9								
*05	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	461	1	2109	2	Y	-0-				64

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740											
HARRIS, C. E.		WELL #:		2 T	RRCID ->	029909	COMPL. DATE	01/24/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6430 - 6440			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WOOLWORTH, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	029920	COMPL. DATE	01/14/1946	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5948 - 5972			
12	1550 N	1208	-0-	-342	-0-	1070	2	138	9	Y	125	365	1		9
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	698	2	23	9	Y	21				30
02	1596 N	915	-0-	-681	-0-	792	2	123	9	Y	112				142
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	1556	2	151	9	Y	137	197	1		82
04	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1583	2	103	9	Y	94				176
*05	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1117	2	106	9	Y	96				272

HARRIS, C. E.		WELL #:		1 T	RRCID ->	047348	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6480	PERF.	6422 - 6436			
12	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	633	1	1714	2	N	194	189	1		131
						213	9								
01	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	775	1	1822	2	N	244	193	1	2 8	180
						268	9								
02	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	617	1	1806	2	N	209	363	1		26
						230	9								
03	2480 N	1681	-0-	-799	-0-	455	1	966	2	N	236				262
						260	9								
04	2400 N	1812	-0-	-588	-0-	486	1	1076	2	N	227	381	1	3 8	105
						250	9								
05	2480 N	2120	-0-	-360	-0-	648	1	1218	2	N	231	191	1	6 8	139
						254	9								

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC		286780		WELL #:		15	RRCID ->	244187	COMPL. DATE	10/30/2008	TOTAL DEPTH	6080	PERF.	5915 - 6061	
12	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	403	1	2137	2	N	-0-				73
01	2725 X	2725	-0-	-0-	-0-	403	1	2322	2	N	-0-				73
02	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	403	1	2091	2	N	-0-				73
03	3100 N	3167	-0-	67	67	403	1	2764	2	N	-0-				73
04	3000 N	3100	-0-	100	167	403	1	2691	2	N	5				78
						6	9								
*05	3100 N	3165	-0-	65	232	403	1	2762	2	N	-0-				78

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		WELL #:		3	RRCID ->	030082	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	6454	PERF.	5736 - 6008	
12	3410 X	2867	-0-	-543	-0-	2867	3			N	-0-				-0-
01	3410 X	2470	-0-	-940	-0-	2470	3			N	-0-				-0-
02	3080 X	1313	-0-	-1767	-0-	1313	3			N	-0-				-0-
03	3379 X	1007	-0-	-2372	-0-	1007	3			N	-0-				-0-
04	2910 X	834	-0-	-2076	-0-	834	3			N	-0-				-0-
05	2852 X	868	-0-	-1984	-0-	868	3			N	-0-				-0-

BLANKENSHIP GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	030156	COMPL. DATE	02/17/2000	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	5876 - 6067			
12	3813 X	3728	-0-	-85	-0-	3682	3	46	9	N	42	185	1		60
01	3782 X	3777	-0-	-5	-0-	3732	3	45	9	N	41				101
02	3416 X	3043	-0-	-373	-0-	3002	3	41	9	N	37				138
03	3751 X	3716	-0-	-35	-0-	3668	3	48	9	N	44				182
04	3660 X	3493	-0-	-167	-0-	3449	3	44	9	N	40				222
05	3782 X	3571	-0-	-211	-0-	3534	3	37	9	N	34	181	1		75



CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165									
HILL LAKE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 178753		COMPL. DATE 07/20/2000		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5706 - 6028			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	6138 X	5503	-0-	-635	-0-	5503	3	N	-0-	-0-	
01	6138 X	5468	-0-	-670	-0-	5468	3	N	-0-	-0-	
02	5516 X	4896	-0-	-620	-0-	4896	3	N	-0-	-0-	
03	5890 X	5243	-0-	-647	-0-	5243	3	N	-0-	-0-	
04	5520 X	4970	-0-	-550	-0-	4970	3	N	-0-	-0-	
05	5518 X	5165	-0-	-353	-0-	5165	3	N	-0-	-0-	
-----											
BOLES, A.M. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 178875		COMPL. DATE 10/24/2007		TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6305 - 6336			
12	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109	3	Y	-0-	-0-	
01	1023 N	926	-0-	-97	-0-	926	3	Y	-0-	-0-	
02	924 N	863	-0-	-61	-0-	863	3	Y	-0-	-0-	
03	1023 N	810	-0-	-213	-0-	810	3	Y	-0-	-0-	
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	3	Y	-0-	-0-	
*05	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1140	3	Y	-0-	-0-	
-----											
WERNER-SMITH		WELL #: 2A		RRCID -> 180480		COMPL. DATE 11/28/2000		TOTAL DEPTH 6191 PERF. 5691 - 5904			
12	3720 X	3155	-0-	-565	-0-	3155	3	N	-0-	-0-	
01	3689 X	3070	-0-	-619	-0-	3070	3	N	-0-	-0-	
02	3332 X	3084	-0-	-248	-0-	3084	3	N	-0-	-0-	
03	3658 X	3541	-0-	-117	-0-	3541	3	N	-0-	-0-	
04	3480 X	3300	-0-	-180	-0-	3300	3	N	-0-	-0-	
*05	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	3754	3	N	-0-	-0-	
-----											
REEVES		WELL #: 3		RRCID -> 183182		COMPL. DATE 06/15/2001		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6088 - 6094			
12	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1534	3	25 9 N	23	75	
01	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1554	3	31 9 N	28	103	
02	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1385	3	76 9 N	69	23	
03	1550 N	1544	-0-	-6	-0-	1519	3	25 9 N	23	46	
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1520	3	26 9 N	24	70	
05	1612 N	1513	-0-	-99	-0-	1485	3	28 9 N	25	95	
-----											
BORDERS-SMITH #3		WELL #: 1A		RRCID -> 185174		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5928 - 5943			
12	899 N	732	-0-	-167	-0-	732	3	N	-0-	-0-	
01	775 N	766	-0-	-9	-0-	766	3	N	-0-	-0-	
02	728 N	696	-0-	-32	-0-	696	3	N	-0-	-0-	
03	744 N	573	-0-	-171	-0-	573	3	N	-0-	-0-	
04	750 N	538	-0-	-212	-0-	538	3	N	-0-	-0-	
05	775 N	105	-0-	-670	-0-	105	3	N	-0-	-0-	
-----											
BEALL-NORMAN UNIT		WELL #: 1B		RRCID -> 189329		COMPL. DATE 05/13/2002		TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5971 - 6237			
12	4309 X	4190	-0-	-119	-0-	4128	3	62 9 N	56	73	
01	4309 X	4158	-0-	-151	-0-	4092	3	66 9 N	60	133	
02	3892 X	3718	-0-	-174	-0-	3715	3	3 9 N	3	136	
03	4278 X	4063	-0-	-215	-0-	4008	3	55 9 N	50	20	
04	4050 X	3686	-0-	-364	-0-	3686	3	N	-0-	20	
*05	4193 X	4193	-0-	-0-	-0-	4107	3	86 9 N	78	98	
-----											
HOUGH-SHIVERS "A"		WELL #: 1B		RRCID -> 190976		COMPL. DATE 07/20/2002		TOTAL DEPTH 6351 PERF. 5933 - 6263			
12	1240 N	966	-0-	-274	-0-	905	3	61 9 N	55	193	
01	1271 N	1101	-0-	-170	-0-	1058	3	43 9 N	39	46	
02	1120 N	1054	-0-	-66	-0-	1004	3	50 9 N	45	91	
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1158	3	61 9 N	55	146	
04	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1113	3	11 9 N	10	156	
05	1178 N	1093	-0-	-85	-0-	1020	3	73 9 N	66	222	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
HARLETON OIL & GAS INC. //CONT.// 357165													
CARTHAGE GAS UNIT 9 WELL #: 8B RRCID -> 192452 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 6152 PERF. 5690 - 5977													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		7223 X	5984	-0-	-1239	-0-	5907 3	77 9	N	70	191 1		40
01		6200 X	5843	-0-	-357	-0-	5843 3		N	-0-			40
02		5600 X	4669	-0-	-931	-0-	4669 3		N	-0-			40
03		5983 X	4599	-0-	-1384	-0-	4548 3	51 9	N	46			86
04		5790 X	5407	-0-	-383	-0-	5407 3		N	-0-			86
05		5983 X	5602	-0-	-381	-0-	5420 3	182 9	N	165	195 1		56
-----													
ALLISON WELL #: 1B RRCID -> 197077 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 6202 PERF. 5702 - 6031													
12		2263 N	2235	-0-	-28	-0-	2143 3	92 9	N	84	191 1		116
01		2232 N	2056	-0-	-176	-0-	1977 3	79 9	N	72			188
02		2016 N	1891	-0-	-125	-0-	1826 3	65 9	N	59	176 1		71
03		2232 N	2181	-0-	-51	-0-	2087 3	94 9	N	85			156
04		2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2094 3	63 9	N	57			213
05		2108 N	2023	-0-	-85	-0-	2011 3	12 9	N	11	178 1		46
-----													
CARTHAGE GAS UNIT NO. 3-A WELL #: 1B RRCID -> 197451 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 6551 PERF. 6142 - 6353													
12		4766 X	4766	-0-	-0-	-0-	4766 3		N	-0-			-0-
01		5316 X	5316	-0-	-0-	-0-	5316 3		N	-0-			-0-
02		2660 X	1842	-0-	-818	-0-	1842 3		N	-0-			-0-
03		2945 X	2370	-0-	-575	-0-	2370 3		N	-0-			-0-
04		2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	2935 3		N	-0-			-0-
05		2945 X	2732	-0-	-213	-0-	2732 3		N	-0-			-0-
-----													
WERNER "H" WELL #: 1 RRCID -> 201182 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6012 - 6058													
12		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4029 3	123 9	N	112			227
01		3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3959 3	17 9	N	15	194 1		48
02		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	3618 3		N	-0-			48
03		4154 X	3915	-0-	-239	-0-	3915 3		N	-0-			48
04		4020 X	4015	-0-	-5	-0-	3916 3	99 9	N	90			138
05		4154 X	4120	-0-	-34	-0-	3967 3	153 9	N	139	196 1		81
-----													
GUILL, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 203236 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 5757 - 6070													
12		4801 X	4801	-0-	-0-	-0-	4765 3	36 9	N	33			121
01		4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	4769 3	35 9	N	32			153
02		4328 X	4328	-0-	-0-	-0-	4295 3	33 9	N	30			183
03		4675 X	4675	-0-	-0-	-0-	4602 3	73 9	N	66	178 1		71
04		4501 X	4501	-0-	-0-	-0-	4462 3	39 9	N	35			106
*05		4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4811 3	39 9	N	35			141
-----													
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 12A RRCID -> 214913 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 6252 PERF. 5778 - 6095													
12		3410 X	3006	-0-	-404	-0-	3006 3		Y	-0-			-0-
01		3224 X	3062	-0-	-162	-0-	3062 3		Y	-0-			-0-
02		2828 X	2734	-0-	-94	-0-	2734 3		Y	-0-			-0-
03		3131 X	3028	-0-	-103	-0-	3028 3		Y	-0-			-0-
04		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010 3		Y	-0-			-0-
*05		3109 X	3109	-0-	-0-	-0-	3109 3		Y	-0-			-0-
-----													
CGU 11 WELL #: 11A RRCID -> 215274 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 6199 PERF. 5691 - 5990													
12		7967 X	6630	-0-	-1337	-0-	6630 3		Y	-0-			-0-
01		7967 X	6619	-0-	-1348	-0-	6619 3		Y	-0-			-0-
02		6384 X	5767	-0-	-617	-0-	5767 3		Y	-0-			-0-
03		6758 X	3691	-0-	-3067	-0-	3691 3		Y	-0-			-0-
04		6999 X	6999	-0-	-0-	-0-	6999 3		Y	-0-			-0-
*05		7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7422 3		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165									
REED, W. M.		WELL #:		9A	RRCID ->	215982	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	6501	PERF.	6222 - 6339	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	8482 X	8482	-0-	-0-	-0-	8482 3			Y	-0-			-0-
01	9255 X	9255	-0-	-0-	-0-	9255 3			Y	-0-			-0-
02	8120 X	8068	-0-	-52	-0-	8068 3			Y	-0-			-0-
03	8990 X	8415	-0-	-575	-0-	8415 3			Y	-0-			-0-
04	9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	9108 3			Y	-0-			-0-
*05	9543 X	9543	-0-	-0-	-0-	9543 3			Y	-0-			-0-

WILTCHER, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	222281	COMPL. DATE	08/16/2006	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6126 - 6239
12	3131 X	2875	-0-	-256	-0-	2834 3	41 9	Y	37			135
01	2666 X	2552	-0-	-114	-0-	2521 3	31 9	Y	28			163
02	2492 X	2449	-0-	-43	-0-	2414 3	35 9	Y	32	164 1		31
03	2883 X	2726	-0-	-157	-0-	2712 3	14 9	Y	13			44
04	2790 X	1999	-0-	-791	-0-	1999 3		Y	-0-			44
05	2883 X	2846	-0-	-37	-0-	2806 3	40 9	Y	36			80

ALLISON		WELL #:		2B	RRCID ->	223521	COMPL. DATE	11/02/2006	TOTAL DEPTH	6220	PERF.	5885 - 5990
12	4278 X	4072	-0-	-206	-0-	4072 3		N	-0-			-0-
01	4278 X	3756	-0-	-522	-0-	3756 3		N	-0-			-0-
02	3808 X	3470	-0-	-338	-0-	3470 3		N	-0-			-0-
03	4154 X	3695	-0-	-459	-0-	3695 3		N	-0-			-0-
04	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	4596 3		N	-0-			-0-
05	4061 X	3905	-0-	-156	-0-	3905 3		N	-0-			-0-

BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #:		29A	RRCID ->	224905	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	6194	PERF.	5729 - 6011
12	6727 X	5957	-0-	-770	-0-	5957 3		N	-0-			-0-
01	6727 X	5701	-0-	-1026	-0-	5701 3		N	-0-			-0-
02	5600 X	5123	-0-	-477	-0-	5123 3		N	-0-			-0-
03	6443 X	6443	-0-	-0-	-0-	6443 3		N	-0-			-0-
04	6916 X	6916	-0-	-0-	-0-	6916 3		N	-0-			-0-
*05	6534 X	6534	-0-	-0-	-0-	6534 3		N	-0-			-0-

HIBBARD ENERGY, LP		WELL #:		383757	RRCID ->	030063	COMPL. DATE	06/25/1949	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5854 - 5922
12	155 N	137	-0-	-18	-0-	137 2		Y	-0-			41
01	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148 2		Y	-0-			41
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 2		Y	-0-			41
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		Y	-0-			41
04	150 N	148	-0-	-2	-0-	148 2		Y	-0-			41
05	155 N	151	-0-	-4	-0-	151 2		Y	-0-			41

HOELL OPERATING, LLC		WELL #:		390873	RRCID ->	142102	COMPL. DATE	07/24/1992	TOTAL DEPTH	9671	PERF.	6334 - 6355
12	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	581 1	1458 2	N	22			47
01	2201 N	1561	-0-	-640	-0-	552 1	987 2	N	20	59 1		8
02	2072 N	1037	-0-	-1035	-0-	506 1	514 2	N	15			23
03	855 N	855	-0-	-0-	-0-	286 1	554 2	N	14			37
04	1500 N	1052	-0-	-448	-0-	394 1	633 2	N	23			60
05	1147 N	1052	-0-	-95	-0-	394 1	633 2	N	23			60

-----												
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
INDIGO MINERALS LLC					423834							
BOOTH-FREEMAN			WELL #:		1	RRCID ->	029903	COMPL. DATE	03/22/1958	TOTAL DEPTH	7211	PERF. 7126 - 7135
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		124 N	124	-0-	-0-	-0-	6 1	118 2	N	-0-		19
01		124 N	78	-0-	-46	-0-	4 1	74 2	N	-0-		19
02		119 N	119	-0-	-0-	-0-	6 1	113 2	N	-0-		19
03		124 N	101	-0-	-23	-0-	5 1	96 2	N	-0-		19
04		90 N	78	-0-	-12	-0-	4 1	74 2	N	-0-		19
05		124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT		19
-----												
MULLINS, O.V. UNIT #1			WELL #:		2 C	RRCID ->	030281	COMPL. DATE	11/16/1956	TOTAL DEPTH	6315	PERF. 5958 - 5968
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KORNYE-TILLMAN COMPANY			WELL #:		1	RRCID ->	030008	COMPL. DATE	01/06/1957	TOTAL DEPTH	6470	PERF. 6370 - 6374
GRAY, THOMAS					475741							
12		1178 N	650	-0-	-528	-0-	650 2		N	-0-		168
01		1085 N	581	-0-	-504	-0-	581 2		N	-0-		168
02		890 N	890	-0-	-0-	-0-	888 2	2 9	N	-2		170
03		1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 2		N	-0-		170
*04		984 N	984	-0-	-0-	-0-	984 2		N	-0-		170
*05		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		N	-0-		170
-----												
O'BENCO, INC.			WELL #:		1 T	RRCID ->	029923	COMPL. DATE	11/13/1948	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5792 - 6044
BIGGS, W. E. MRS.					617512							
12		10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-		19
01		P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		19
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	19 7	-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/11/2012 - P&A 12-11-2012												
-----												
WERNER-CARAWAY			WELL #:		1	RRCID ->	029931	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	6057	PERF. 5940 - 6007
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WERNER-NEEDHAM			WELL #:		1 T	RRCID ->	029932	COMPL. DATE	11/14/1949	TOTAL DEPTH	6070	PERF. 5950 - 6022
12		434 N	320	-0-	-114	-0-	320 2		N	-0-		38
01		362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		N	-0-		38
02		977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 2		N	-0-		38
03		310 N	249	-0-	-61	-0-	249 2		N	-0-		38
04		360 N	312	-0-	-48	-0-	312 2		N	-0-		38
05		1085 N	68	-0-	-1017	-0-	68 2		N	-0-		38

-----																		
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA							
O'BENCO, INC.		//CONT.//		617512														
WRIGHT-TWOMEY		WELL #:		1C	RRCID ->	196153	COMPL. DATE	05/07/2003	TOTAL DEPTH	6076	PERF. 6023 -	6033						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113	
02		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-					113	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					113	
05		310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					113	
-----																		
PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC.				660694														
SEALEY-ALLEN				WELL #:				1 C	RRCID ->	029892	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6277 -	6281		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37	
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37	
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37	
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37	
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37	
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37	
-----																		
PHILLIPS, JACK L. CO.				663109														
BOX GAS UNIT				WELL #:				1	RRCID ->	137042	COMPL. DATE	12/18/1990	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 6586 -	6589		
12		341 N	251	-0-	-90	-0-	24	1	227	2	N	-0-					141	
01		341 N	330	-0-	-11	-0-	24	1	306	2	N	-0-					141	
02		252 N	195	-0-	-57	-0-	24	1	171	2	N	-0-					141	
03		248 N	213	-0-	-35	-0-	9	1	204	2	N	-0-					141	
04		330 N	196	-0-	-134	-0-	15	1	181	2	N	-0-					141	
*05		217 N	176	-0-	-41	-0-	24	1	152	2	N	-0-					54	
-----																		
R. LACY SERVICES, LTD.				687208														
PARKER HEIRS				WELL #:				1 T	RRCID ->	030060	COMPL. DATE	12/04/1944	TOTAL DEPTH	6560	PERF. 6204 -	6222		
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	3			N	-0-					-0-	
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	3			N	-0-					-0-	
02		335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	3			N	-0-					-0-	
03		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-					-0-	
04		378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-					-0-	
*05		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-					-0-	
-----																		
ROQUEMORE, ET AL				WELL #:				1 T	RRCID ->	030062	COMPL. DATE	04/10/1946	TOTAL DEPTH	6246	PERF. 6352 -	6364		
12		465 N	168	-0-	-297	-0-	168	3			N	-0-					-0-	
01		341 N	341	-0-	-0-	-0-	341	3			N	-0-					-0-	
02		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	3			N	-0-					-0-	
03		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3			N	-0-					-0-	
04		347 N	347	-0-	-0-	-0-	347	3			N	-0-					-0-	
*05		435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3			N	-0-					-0-	
-----																		
BURNETT UNIT 7				WELL #:				20	RRCID ->	195138	COMPL. DATE	05/13/2003	TOTAL DEPTH	7010	PERF. 6010 -	6015		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	69	-0-	69	-0-	69	3			N	-0-					-0-	

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208  
 ROQUEMORE, ET AL WELL #: 14 RRCID -> 205932 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6319 - 6327

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O						AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINE VALLEY PIPELINE LLC 742199  
 CARTHAGE UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 030247 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6066 - 6818

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20			N	NO RPT			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
 ROGERS, PAUL P. WELL #: 1 T RRCID -> 030114 COMPL. DATE 12/28/1945 TOTAL DEPTH 6207 PERF. 5907 - 5971

12	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	141	1	2741	2	N	66	86
						73	9					
01	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	139	1	2801	2	N	91	177
						100	9					
02	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	127	1	2562	2	N	75	79
						83	9				173	1
03	2573 N	2192	-0-	-381	-0-	141	1	1983	2	N	62	141
						68	9					
04	2490 N	1758	-0-	-732	-0-	128	1	1579	2	N	46	22
						51	9				165	1
*05	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	141	1	2433	2	N	75	97
						83	9					

OWENS WELL #: 1 L RRCID -> 030270 COMPL. DATE 08/07/1945 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5975 - 6040

12	7177 X	7177	-0-	-0-	-0-	274	1	6903	2	N	-0-	49
01	7825 X	7825	-0-	-0-	-0-	279	1	7418	2	N	116	165
						128	9					
02	6948 X	6948	-0-	-0-	-0-	252	1	6641	2	N	50	33
						55	9				182	1
03	7192 X	4928	-0-	-2264	-0-	202	1	4726	2	N	-0-	33
04	7290 X	5066	-0-	-2224	-0-	223	1	4795	2	N	44	77
						48	9					
05	7533 X	5458	-0-	-2075	-0-	197	1	5202	2	N	54	131
						59	9					

SHAW UNIT WELL #: 1 RRCID -> 030272 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5920 - 6015

12	341 N	269	-0-	-72	-0-	269	2			N	-0-	62
01	310 N	33	-0-	-277	-0-	33	2			N	-0-	62
02	364 N	34	-0-	-330	-0-	34	2			N	-0-	62
03	279 N	38	-0-	-241	-0-	38	2			N	-0-	62
04	43 N	43	-0-	-0-	-0-	30	2	13	9	N	12	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-

-----													
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451													
CARTHAGE GAS UNIT 111 WELL #: 1 T RRCID -> 029896 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6696 PERF. 6100 - 6168													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		3007 X	2266	-0-	-741	-0-	135 1	2087 2	Y	40	43 0		40
							44 9						
01		2945 X	1775	-0-	-1170	-0-	111 1	1647 2	Y	15			55
							17 9						
02		2464 X	2035	-0-	-429	-0-	115 1	1879 2	Y	37	46 0		46
							41 9						
03		2728 X	2655	-0-	-73	-0-	163 1	2490 2	Y	2			48
							2 9						
04		3000 N	3761	-0-	761	761	234 1	3425 2	Y	93	63 0		78
							102 9						
*05		3100 N	3966	-0-	866	1627	239 1	3650 2	Y	70	145 0		3
							77 9						
-----													
BOWEN WELL #: 1 T RRCID -> 029971 COMPL. DATE 10/27/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6002 - 6100													
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
BOYNTON WELL #: 1 RRCID -> 029972 COMPL. DATE 12/08/1994 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5820 - 6082													
12		2635 N	2434	-0-	-201	-0-	144 1	2229 2	N	55	57 0		8
							61 9						
01		2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	157 1	2317 2	N	56	54 0		10
							62 9						
02		2324 N	2019	-0-	-305	-0-	113 1	1853 2	N	48	49 0		9
							53 9						
03		2449 N	1567	-0-	-882	-0-	94 1	1433 2	N	36	35 0		10
							40 9						
04		2460 N	2094	-0-	-366	-0-	131 1	1912 2	N	46	48 0		8
							51 9						
*05		2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	152 1	2319 2	N	57	54 0		11
							63 9						
-----													
BRANNON WELL #: 1 RRCID -> 029973 COMPL. DATE 09/23/1946 TOTAL DEPTH 6273 PERF. 6012 - 6150													
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CLARK C WELL #: 1 RRCID -> 029974 COMPL. DATE 08/01/1946 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5992 - 6100													
12		3565 X	3109	-0-	-456	-0-	184 1	2847 2	Y	71	73 0		10
							78 9						
01		3565 X	3187	-0-	-378	-0-	197 1	2914 2	Y	69	67 0		12
							76 9						
02		3192 X	2813	-0-	-379	-0-	158 1	2582 2	Y	66	68 0		10
							73 9						
03		3255 X	2680	-0-	-575	-0-	160 1	2451 2	Y	63	60 0		13
							69 9						
04		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-	198 1	2888 2	Y	70	73 0		10
							77 9						
*05		3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	198 1	3017 2	Y	74	71 0		13
							81 9						

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451  
 CLARK D WELL #: 1 RRCID -> 029975 COMPL. DATE 03/28/1945 TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6206 - 6248

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	354 N	354	-0-	-0-	-0-	21	1	324	2	Y	8	8	0		1
01	341 N	313	-0-	-28	-0-	19	1	286	2	Y	7	7	0		1
02	308 N	231	-0-	-77	-0-	13	1	211	2	Y	6	6	0		1
03	341 N	277	-0-	-64	-0-	17	1	253	2	Y	6	6	0		1
04	300 N	274	-0-	-26	-0-	17	1	250	2	Y	6	6	0		1
*05	264 N	264	-0-	-0-	-0-	16	1	241	2	Y	6	6	0		1

DANIELS B WELL #: 1 L RRCID -> 029979 COMPL. DATE 03/22/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5986 - 6030

12	10788 X	10300	-0-	-488	-0-	611	1	9432	2	Y	234	240	0		13
01	11042 X	11042	-0-	-0-	-0-	257	9	683	1	Y	240	234	0		19
02	9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	264	9	549	1	Y	233	237	0		15
03	10788 X	8991	-0-	-1797	-0-	538	1	8222	2	Y	210	202	0		23
04	10440 X	7990	-0-	-2450	-0-	231	9	499	1	Y	177	187	0		13
05	10788 X	8676	-0-	-2112	-0-	195	9	520	1	Y	195	186	0		22

DANIELS -D- WELL #: 1 RRCID -> 029981 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6213 PERF. 5978 - 6086

12	3906 X	3844	-0-	-62	-0-	228	1	3519	2	Y	88	90	0		13
01	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	97	9	208	1	Y	73	71	0		15
02	3332 X	3177	-0-	-155	-0-	80	9	178	1	Y	76	77	0		14
03	3844 X	2612	-0-	-1232	-0-	84	9	156	1	Y	61	59	0		16
04	3720 X	2665	-0-	-1055	-0-	67	9	166	1	Y	59	62	0		13
05	3844 X	3687	-0-	-157	-0-	65	9	221	1	Y	83	79	0		17

GRAVES -B- WELL #: 1 RRCID -> 029982 COMPL. DATE 11/11/1947 TOTAL DEPTH 6351 PERF. 6078 - 6248

12	3441 X	3264	-0-	-177	-0-	194	1	2989	2	Y	74	76	0		4
01	3441 X	3309	-0-	-132	-0-	81	9	205	1	Y	72	70	0		6
02	3052 X	2947	-0-	-105	-0-	79	9	165	1	Y	69	71	0		4
03	3317 X	2926	-0-	-391	-0-	76	9	175	1	Y	69	66	0		7
04	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	83	9	211	1	Y	75	78	0		4
*05	3430 X	3430	-0-	-0-	-0-	206	1	3139	2	Y	77	74	0		7





CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451  
 MORRIS -B- WELL #: 1 RRCID -> 029988 COMPL. DATE 05/30/1945 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6102 - 6280

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	5704 X	5264	-0-	-440	-0-	312	1	4820	2	Y	120	123	0	3
						132	9							
01	5704 X	5136	-0-	-568	-0-	318	1	4695	2	Y	112	109	0	6
						123	9							
02	4928 X	4477	-0-	-451	-0-	251	1	4109	2	Y	106	109	0	3
						117	9							
03	5456 X	3713	-0-	-1743	-0-	222	1	3394	2	Y	88	84	0	7
						97	9							
04	5100 X	4402	-0-	-698	-0-	275	1	4019	2	Y	98	102	0	3
						108	9							
05	5270 X	4281	-0-	-989	-0-	257	1	3918	2	Y	96	92	0	7
						106	9							

OWENS -H- WELL #: 1 L RRCID -> 029991 COMPL. DATE 10/06/1946 TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5955 - 5972

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

PATE WELL #: 1 RRCID -> 029992 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6010 - 6178

12	6045 X	4665	-0-	-1380	-0-	277	1	4271	2	Y	106	108	0	-0-
						117	9							
01	5890 X	3090	-0-	-2800	-0-	191	1	2825	2	Y	67	65	0	2
						74	9							
02	5124 X	4618	-0-	-506	-0-	259	1	4238	2	Y	110	112	0	-0-
						121	9							
03	5673 X	4170	-0-	-1503	-0-	249	1	3813	2	Y	98	94	0	4
						108	9							
04	5833 X	5833	-0-	-0-	-0-	364	1	5327	2	Y	129	133	0	-0-
						142	9							
*05	5837 X	5837	-0-	-0-	-0-	350	1	5343	2	Y	131	125	0	6
						144	9							

PHILLIPS WELL #: 1 RRCID -> 029993 COMPL. DATE 12/13/1946 TOTAL DEPTH 6317 PERF. 6064 - 6168

12	2604 X	2209	-0-	-395	-0-	131	1	2022	2	Y	51	52	0	8
						56	9							
01	2604 X	2068	-0-	-536	-0-	128	1	1890	2	Y	45	44	0	9
						50	9							
02	2352 X	1795	-0-	-557	-0-	101	1	1647	2	Y	43	44	0	8
						47	9							
03	2418 X	1081	-0-	-1337	-0-	65	1	987	2	Y	26	24	0	10
						29	9							
04	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	133	1	1948	2	Y	46	49	0	7
						51	9							
05	2201 X	1722	-0-	-479	-0-	103	1	1576	2	Y	39	37	0	9
						43	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451												
PIRKLE		WELL #: 1		RRCID -> 029994		COMPL. DATE 06/21/1944		TOTAL DEPTH 6603 PERF. 5946 - 5976						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	4805 X	3852	-0-	-953	-0-	228	1	3527	2	N	88	90	0	5
01	4805 X	3110	-0-	-1695	-0-	192	1	2843	2	N	68	66	0	7
02	4004 X	2733	-0-	-1271	-0-	153	1	2510	2	N	64	66	0	5
03	4433 X	2615	-0-	-1818	-0-	156	1	2391	2	N	62	59	0	8
04	4020 X	2817	-0-	-1203	-0-	176	1	2573	2	N	62	65	0	5
05	3844 X	2663	-0-	-1181	-0-	160	1	2437	2	N	60	57	0	8
-----														
PIRKLE -B-		WELL #: 1		RRCID -> 029995		COMPL. DATE 09/12/1945		TOTAL DEPTH 6241		PERF. 6010 - 6118				
12	6913 X	6758	-0-	-155	-0-	401	1	6188	2	Y	154	158	0	7
01	6882 X	6845	-0-	-37	-0-	423	1	6258	2	Y	149	145	0	11
02	6132 X	6087	-0-	-45	-0-	341	1	5586	2	Y	145	148	0	8
03	6789 X	5432	-0-	-1357	-0-	325	1	4967	2	Y	127	122	0	13
04	6630 X	6090	-0-	-540	-0-	380	1	5561	2	Y	135	141	0	7
05	6851 X	6427	-0-	-424	-0-	385	1	5882	2	Y	145	138	0	14
-----														
PIRKLE -C-		WELL #: 1		RRCID -> 029996		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5958 - 6058				
12	9548 X	8370	-0-	-1178	-0-	496	1	7665	2	Y	190	195	0	12
01	9455 X	8757	-0-	-698	-0-	542	1	8006	2	Y	190	185	0	17
02	8540 X	8147	-0-	-393	-0-	457	1	7477	2	Y	194	198	0	13
03	9176 X	7301	-0-	-1875	-0-	437	1	6676	2	Y	171	164	0	20
04	9084 X	9084	-0-	-0-	-0-	567	1	8296	2	Y	201	210	0	11
05	9021 X	8991	-0-	-30	-0-	539	1	8229	2	Y	203	193	0	21
-----														
THOMAS H		WELL #: 1		RRCID -> 029998		COMPL. DATE 10/11/1946		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6062 - 6160				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-



CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451									
CARTHAGE UNIT		WELL #: 20		RRCID -> 030142		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5950			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	4898 X	4895	-0-	-3	-0-	285 1	4541 2	Y	63	63 0	-0-
						69 9					
01	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	296 1	4918 2	Y	67	66 0	1
						74 9					
02	4644 X	4644	-0-	-0-	-0-	264 1	4318 2	Y	56	56 0	1
						62 9					
03	5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	301 1	4733 2	Y	68	69 0	-0-
						75 9					
04	4830 X	4712	-0-	-118	-0-	287 1	4359 2	Y	60	59 0	1
						66 9					
*05	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	338 1	4882 2	Y	68	68 0	1
						75 9					
CARTHAGE UNIT		WELL #: 21		RRCID -> 030143		COMPL. DATE 10/28/1998		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5637 - 5948			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
CARTHAGE UNIT		WELL #: 24		RRCID -> 030145		COMPL. DATE 09/28/2011		TOTAL DEPTH 6441 PERF. 5651 - 5958			
12	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	206 1	3285 2	N	-0-		-0-
01	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	204 1	3381 2	N	-0-		-0-
02	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	194 1	3183 2	N	-0-		-0-
03	3783 X	3783	-0-	-0-	-0-	226 1	3557 2	N	-0-		-0-
04	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	214 1	3252 2	N	-0-		-0-
*05	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	245 1	3543 2	N	-0-		-0-
WERNER, LOUIS		WELL #: 1		RRCID -> 030146		COMPL. DATE 01/22/1999		TOTAL DEPTH 6448 PERF. 5681 - 5925			
12	5985 X	5985	-0-	-0-	-0-	353 1	5622 2	Y	9	9 0	-0-
						10 9					
01	5394 X	5266	-0-	-128	-0-	299 1	4959 2	Y	7	7 0	-0-
						8 9					
02	4872 X	2708	-0-	-2164	-0-	156 1	2548 2	Y	4	4 0	-0-
						4 9					
03	5983 X	2699	-0-	-3284	-0-	161 1	2534 2	Y	4	4 0	-0-
						4 9					
04	5790 X	1718	-0-	-4072	-0-	106 1	1610 2	Y	2	2 0	-0-
						2 9					
05	5983 X	3934	-0-	-2049	-0-	254 1	3673 2	Y	6	6 0	-0-
						7 9					
DANIELS -C-		WELL #: 2		RRCID -> 035616		COMPL. DATE 02/01/1965		TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6075 - 6111			
12	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	193 1	2981 2	Y	74	76 0	7
						81 9					
01	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	194 1	2872 2	Y	69	67 0	9
						76 9					
02	2772 X	2741	-0-	-31	-0-	154 1	2515 2	Y	65	66 0	8
						72 9					
03	3069 X	2352	-0-	-717	-0-	141 1	2150 2	Y	55	53 0	10
						61 9					
04	2970 X	2384	-0-	-586	-0-	149 1	2177 2	Y	53	55 0	8
						58 9					
05	3069 X	2462	-0-	-607	-0-	148 1	2253 2	Y	55	53 0	10
						61 9					

-----													
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
WILDHORSE RESOURCES, LLC			//CONT.//		923451								
DANIELS "D"			WELL #:		2 T	RRCID ->	129613	COMPL. DATE	11/20/1988	TOTAL DEPTH	6287	PERF.	6039 - 6135
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	229 96	1 9	3531	2 Y	87	90 0		6
01	4136 X	4136	-0-	-0-	-0-	256 100	1 9	3780	2 Y	91	88 0		9
02	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	203 95	1 9	3316	2 Y	86	88 0		7
03	3813 X	2356	-0-	-1457	-0-	141 61	1 9	2154	2 Y	55	53 0		9
04	3690 X	1548	-0-	-2142	-0-	97 39	1 9	1412	2 Y	35	36 0		8
05	3813 X	2781	-0-	-1032	-0-	167 69	1 9	2545	2 Y	63	60 0		11
-----													
DANIELS			WELL #:		3	RRCID ->	131177	COMPL. DATE	06/08/1989	TOTAL DEPTH	6326	PERF.	6043 - 6158
-----													
12	2015 N	877	-0-	-1138	-0-	52 22	1 9	803	2 Y	20	20 0		-0-
01	442 N	442	-0-	-0-	-0-	27 10	1 9	405	2 Y	9	9 0		-0-
02	2156 N	341	-0-	-1815	-0-	19 9	1 9	313	2 Y	8	8 0		-0-
03	868 N	469	-0-	-399	-0-	28 13	1 9	428	2 Y	12	11 0		1
04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	35 13	1 9	510	2 Y	12	13 0		-0-
*05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	34 14	1 9	524	2 Y	13	12 0		1
-----													
HARDIN "B" GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	136421	COMPL. DATE	06/17/1990	TOTAL DEPTH	6325	PERF.	6066 - 6187
-----													
12	2821 N	2661	-0-	-160	-0-	158 66	1 9	2437	2 Y	60	62 0		9
01	2759 N	2567	-0-	-192	-0-	159 62	1 9	2346	2 Y	56	54 0		11
02	2380 N	2291	-0-	-89	-0-	129 59	1 9	2103	2 Y	54	56 0		9
03	2666 N	2364	-0-	-302	-0-	141 62	1 9	2161	2 Y	56	53 0		12
04	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	165 64	1 9	2408	2 Y	58	61 0		9
*05	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	160 66	1 9	2446	2 Y	60	57 0		12
-----													
BELL, C.I.			WELL #:		1	RRCID ->	139355	COMPL. DATE	01/12/1991	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	6523 - 6536
-----													
12	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925 3			N	-0-			-0-
01	930 N	867	-0-	-63	-0-	867 3			N	-0-			-0-
02	840 N	805	-0-	-35	-0-	805 3			N	-0-			-0-
03	949 N	949	-0-	-0-	-0-	949 3			N	-0-			-0-
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 3			N	-0-			-0-
*05	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	1013 3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.// 16032 650		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451											
BRANNON		WELL #: 2		RRCID -> 140398		COMPL. DATE 04/21/1991		TOTAL DEPTH 6271 PERF. 6045 - 6206					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	279 N	233	-0-	-46	-0-	14	1	213	2	N	5	5 0	3
01	279 N	194	-0-	-85	-0-	6	9	12	1	N	4	4 0	3
02	252 N	150	-0-	-102	-0-	4	9	8	1	N	4	4 0	3
03	248 N	161	-0-	-87	-0-	8	1	10	1	N	4	4 0	3
04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	4	9	12	1	N	5	5 0	3
*05	166 N	166	-0-	-0-	-0-	12	1	10	1	N	4	4 0	3
						6	9	4	9				
-----													
BOWEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 147726		COMPL. DATE 11/01/1993		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 6046 - 6148					
12	3100 N	2287	-0-	-813	6822	136	1	2094	2	Y	52	53 0	3
01	3100 N	2214	-0-	-886	5936	57	9	137	1	Y	48	47 0	4
02	2800 N	1973	-0-	-827	5109	53	9	111	1	Y	47	48 0	3
03	3100 N	1925	-0-	-1175	3934	111	1	1760	2	Y	45	43 0	5
04	3000 N	2238	-0-	-762	3172	50	9	140	1	Y	50	52 0	3
*05	3100 N	1763	-0-	-1337	1835	140	1	106	1	Y	40	38 0	5
						55	9	44	9				
-----													
PIRKLE "C"		WELL #: 2		RRCID -> 152633		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 6160 PERF. 5972 - 6070					
12	2914 N	2516	-0-	-398	-0-	149	1	2304	2	Y	57	59 0	3
01	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	63	9	166	1	Y	59	57 0	5
02	2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	65	9	138	1	Y	59	60 0	4
03	2511 N	2119	-0-	-392	-0-	127	1	1937	2	Y	50	48 0	6
04	2610 N	2475	-0-	-135	-0-	55	9	155	1	Y	54	57 0	3
05	2728 N	2484	-0-	-244	-0-	149	1	2273	2	Y	56	53 0	6
						62	9						
-----													
DANIELS		WELL #: 4		RRCID -> 155207		COMPL. DATE 04/12/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6066 - 6152					
12	3534 X	3247	-0-	-287	-0-	193	1	2973	2	Y	74	76 0	8
01	3379 X	3266	-0-	-113	-0-	81	9	202	1	Y	71	69 0	10
02	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	78	9	170	1	Y	72	74 0	8
03	3255 X	2620	-0-	-635	-0-	170	1	2787	2	Y	72	74 0	8
04	3150 X	3041	-0-	-109	-0-	79	9	157	1	Y	62	59 0	11
*05	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	190	1	2777	2	Y	67	70 0	8
						74	9	203	1	Y	76	73 0	11
						84	9						

-----															
CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)			//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
WILDHORSE RESOURCES, LLC			//CONT.//		923451										
PIRKLE			WELL #:		2	RRCID ->	157929	COMPL. DATE	01/12/1996	TOTAL DEPTH	7687	PERF. 5984 - 6015			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
12		3193 X	2937	-0-	-256	-0-	174	1	2689	2	Y	67	69	0	4
							74	9							
01		3286 X	3153	-0-	-133	-0-	195	1	2882	2	Y	69	67	0	6
							76	9							
02		2968 X	2767	-0-	-201	-0-	155	1	2539	2	Y	66	67	0	5
							73	9							
03		3286 X	2578	-0-	-708	-0-	154	1	2358	2	Y	60	58	0	7
							66	9							
04		3060 X	2264	-0-	-796	-0-	141	1	2068	2	Y	50	52	0	5
							55	9							
05		3162 X	2997	-0-	-165	-0-	180	1	2743	2	Y	67	64	0	8
							74	9							
-----															
COPELAND UNIT 2			WELL #:		7	RRCID ->	158403	COMPL. DATE	03/06/1996	TOTAL DEPTH	6320	PERF. 6190 - 6320			
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----															
CARTHAGE UNIT			WELL #:		13	RRCID ->	160675	COMPL. DATE	06/26/1996	TOTAL DEPTH	6440	PERF. 5893 - 5976			
12		9734 X	7119	-0-	-2615	-0-	419	1	6666	2	Y	31	31	0	-0-
							34	9							
01		8432 X	8168	-0-	-264	-0-	462	1	7666	2	Y	36	35	0	1
							40	9							
02		7777 X	7777	-0-	-0-	-0-	446	1	7296	2	Y	32	32	0	1
							35	9							
03		8203 X	8203	-0-	-0-	-0-	488	1	7674	2	Y	37	38	0	-0-
							41	9							
04		7890 X	7267	-0-	-623	-0-	446	1	6786	2	Y	32	31	0	1
							35	9							
05		8618 X	6739	-0-	-1879	-0-	434	1	6272	2	Y	30	30	0	1
							33	9							
-----															
CARTHAGE UNIT			WELL #:		300	RRCID ->	165219	COMPL. DATE	07/31/1998	TOTAL DEPTH	6000	PERF. 5628 - 5950			
12		682 N	633	-0-	-49	-0-	37	1	596	2	Y	-0-		-0-	
01		743 N	743	-0-	-0-	-0-	42	1	701	2	Y	-0-		-0-	
02		677 N	677	-0-	-0-	-0-	39	1	638	2	Y	-0-		-0-	
03		749 N	749	-0-	-0-	-0-	45	1	704	2	Y	-0-		-0-	
04		690 N	669	-0-	-21	-0-	41	1	628	2	Y	-0-		-0-	
*05		761 N	761	-0-	-0-	-0-	49	1	712	2	Y	-0-		-0-	
-----															
PARKER UNIT 3			WELL #:		1	RRCID ->	166925	COMPL. DATE	09/04/1997	TOTAL DEPTH	6400	PERF. 6048 - 6276			
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	76				Y	-0-		33	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	76				Y	-0-		33	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	76				Y	-0-		33	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	76				Y	-0-		33	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	76				Y	-0-		33	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	76				Y	-0-		33	



CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451  
 CARTHAGE UNIT WELL #: 301 RRCID -> 167773 COMPL. DATE 03/31/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5630 - 5932

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	7998 X	6052	-0-	-1946	-0-	339	1	5397	2	Y	287	287	0	-0-	
						316	9								
01	7998 X	6202	-0-	-1796	-0-	334	1	5549	2	Y	290	286	0	4	
						319	9								
02	7224 X	5830	-0-	-1394	-0-	319	1	5221	2	Y	264	262	0	6	
						290	9								
03	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	379	1	5958	2	Y	331	336	0	1	
						364	9								
04	6433 X	6433	-0-	-0-	-0-	376	1	5723	2	Y	304	300	0	5	
						334	9								
*05	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	459	1	6632	2	Y	359	357	0	7	
						395	9								

CARTHAGE UNIT WELL #: 302 RRCID -> 170387 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5634 - 5945

12	3193 X	3185	-0-	-8	-0-	186	1	2964	2	Y	32	32	0	1
						35	9							
01	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	190	1	3150	2	Y	33	33	0	1
						36	9							
02	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	181	1	2967	2	Y	30	30	0	1
						33	9							
03	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	200	1	3146	2	Y	36	36	0	1
						40	9							
04	3270 X	3229	-0-	-41	-0-	197	1	2997	2	Y	32	32	0	1
						35	9							
05	3534 X	3268	-0-	-266	-0-	209	1	3023	2	Y	33	33	0	1
						36	9							

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 171013 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 6380 PERF. 6222 - 6304

12	7223 X	5216	-0-	-2007	-0-	210	1	4916	2	Y	82	84	0	14
						90	9							
01	7223 X	4526	-0-	-2697	-0-	206	1	4240	2	Y	73	62	0	25
						80	9							
02	6412 X	4880	-0-	-1532	-0-	211	1	4596	2	Y	66	79	0	12
						73	9							
03	6355 X	5202	-0-	-1153	-0-	240	1	4883	2	Y	72	63	0	21
						79	9							
04	5040 X	4181	-0-	-859	-0-	187	1	3932	2	Y	56	65	0	12
						62	9							
05	5394 X	4641	-0-	-753	-0-	194	1	4388	2	Y	54	52	0	14
						59	9							

CARTHAGE UNIT WELL #: 16 RRCID -> 171158 COMPL. DATE 07/21/1998 TOTAL DEPTH 6418 PERF. 5648 - 5949

12	6820 X	5727	-0-	-1093	-0-	337	1	5373	2	Y	15	15	0	-0-
						17	9							
01	6820 X	6558	-0-	-262	-0-	372	1	6167	2	Y	17	17	0	-0-
						19	9							
02	6023 X	6023	-0-	-0-	-0-	346	1	5660	2	Y	15	15	0	-0-
						17	9							
03	6628 X	6628	-0-	-0-	-0-	395	1	6213	2	Y	18	18	0	-0-
						20	9							
04	6360 X	6300	-0-	-60	-0-	388	1	5894	2	Y	16	16	0	-0-
						18	9							
05	6665 X	6545	-0-	-120	-0-	422	1	6103	2	Y	18	17	0	1
						20	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451																	
CARTHAGE UNIT WELL #: 304 RRCID -> 171213 COMPL. DATE 08/27/1998 TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	COND	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT	CODE		M	PROD	AMT	CODE		BALANCE
12		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	104	1	1657	2	Y	-0-	-0-				-0-
01		3100 N	3557	-0-	457	457	202	1	3355	2	Y	-0-	-0-				-0-
02		2800 N	4759	-0-	1959	2416	274	1	4485	2	Y	-0-	-0-				-0-
03		3100 N	6356	-0-	3256	5672	380	1	5976	2	Y	-0-	-0-				-0-
04		11769 X	6097	-0-	-5672	-0-	376	1	5721	2	Y	-0-	-0-				-0-
*05		6908 X	6908	-0-	-0-	-0-	447	1	6461	2	Y	-0-	-0-				-0-

  

HOPPER UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 171392 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250																	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-				-0-

  

PARKER UNIT 3 WELL #: 13 RRCID -> 171826 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 6565 PERF. 6178 - 6252																	
12		9300 X	9205	-0-	-95	-0-	370	1	8677	2	Y	144	148	0			12
							158	9									
01		8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	394	1	8088	2	Y	140	118	0			34
							154	9									
02		8409 X	8409	-0-	-0-	-0-	363	1	7922	2	Y	113	136	0			11
							124	9									
03		9207 X	5875	-0-	-3332	-0-	271	1	5515	2	Y	81	71	0			21
							89	9									
04		8910 X	5841	-0-	-3069	-0-	261	1	5494	2	Y	78	91	0			8
							86	9									
05		9300 X	8963	-0-	-337	-0-	374	1	8473	2	Y	105	101	0			12
							116	9									

  

PIERCE UNIT NO. 4 WELL #: 2 RRCID -> 171966 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262																	
12		2604 N	1911	-0-	-693	-0-	77	1	1801	2	N	30	31	0			5
							33	9									
01		2511 N	2223	-0-	-288	-0-	101	1	2082	2	N	36	30	0			11
							40	9									
02		2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	95	1	2075	2	N	30	36	0			5
							33	9									
03		2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	118	1	2413	2	N	35	31	0			9
							39	9									
04		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	113	1	2369	2	N	34	39	0			4
							37	9									
*05		2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	108	1	2438	2	N	30	29	0			5
							33	9									

  

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 303 RRCID -> 172986 COMPL. DATE 01/13/1999 TOTAL DEPTH 6050 PERF. 5613 - 5934																	
12		4449 X	4131	-0-	-318	-0-	244	1	3887	2	Y	-0-	-0-				-0-
01		3596 X	3563	-0-	-33	-0-	202	1	3361	2	Y	-0-	-0-				-0-
02		3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	194	1	3173	2	Y	-0-	-0-				-0-
03		4123 X	3798	-0-	-325	-0-	227	1	3571	2	Y	-0-	-0-				-0-
04		3990 X	2269	-0-	-1721	-0-	140	1	2129	2	Y	-0-	-0-				-0-
05		4123 X	2374	-0-	-1749	-0-	154	1	2220	2	Y	-0-	-0-				-0-

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.//		923451											
COPELAND UNIT 2		WELL #:		5	RRCID -> 173992		COMPL. DATE	04/16/1999	TOTAL DEPTH	9980	PERF.	6199 - 6278			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5248 X	5248	-0-	-0-	-0-	211 1	90 9	4947 2	Y		82	85 0			7
01	5394 X	4339	-0-	-1055	-0-	198 1	77 9	4064 2	Y		70	59 0			18
02	4872 X	4468	-0-	-404	-0-	193 1	66 9	4209 2	Y		60	72 0			6
03	5394 X	3139	-0-	-2255	-0-	145 1	48 9	2946 2	Y		44	38 0			12
04	5130 X	3615	-0-	-1515	-0-	162 1	53 9	3400 2	Y		48	56 0			4
05	5239 X	4460	-0-	-779	-0-	186 1	56 9	4218 2	Y		51	50 0			5
-----															
PIRKLE -B-		WELL #:		2	RRCID -> 176358		COMPL. DATE	11/12/1999	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6038 - 6137			
12	1891 N	1764	-0-	-127	-0-	105 1	44 9	1615 2	N		40	41 0			6
01	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	125 1	48 9	1845 2	N		44	43 0			7
02	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	154 1	73 9	2525 2	N		66	67 0			6
03	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	139 1	59 9	2130 2	N		54	52 0			8
04	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	176 1	68 9	2578 2	N		62	65 0			5
*05	2845 N	2845	-0-	-0-	-0-	171 1	70 9	2604 2	N		64	61 0			8
-----															
BOWEN "A"		WELL #:		3	RRCID -> 178984		COMPL. DATE	05/23/2000	TOTAL DEPTH	6316	PERF.	5882 - 6140			
12	3906 X	3638	-0-	-268	-0-	216 1	91 9	3331 2	Y		83	85 0			6
01	3906 X	3556	-0-	-350	-0-	220 1	85 9	3251 2	Y		77	75 0			8
02	3416 X	3178	-0-	-238	-0-	178 1	84 9	2916 2	Y		76	77 0			7
03	3782 X	2870	-0-	-912	-0-	172 1	74 9	2624 2	Y		67	65 0			9
04	3600 X	3237	-0-	-363	-0-	202 1	79 9	2956 2	Y		72	75 0			6
05	3627 X	2931	-0-	-696	-0-	176 1	73 9	2682 2	Y		66	63 0			9
-----															
TODD -C-		WELL #:		2	RRCID -> 178987		COMPL. DATE	05/26/2000	TOTAL DEPTH	6305	PERF.	6063 - 6157			
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	10 1	4 9	154 2	Y		4	4 0			-0-
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	8 1	3 9	120 2	Y		3	3 0			-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	9 1	4 9	139 2	Y		4	4 0			-0-
03	155 N	137	-0-	-18	-0-	8 1	3 9	126 2	Y		3	3 0			-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	10 1	4 9	145 2	Y		4	4 0			-0-
05	155 N	136	-0-	-19	-0-	8 1	3 9	125 2	Y		3	3 0			-0-

-----  
 CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS) //CONT.// 16032 650 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451  
 BOYNTON WELL #: 2 RRCID -> 182616 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 5961 - 6055

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	8091 X	7442	-0-	-649	-0-	441	1	6814	2	N	170	174	0	14	
						187	9								
01	8091 X	7616	-0-	-475	-0-	471	1	6963	2	N	165	161	0	18	
						182	9								
02	6972 X	6474	-0-	-498	-0-	363	1	5942	2	N	154	157	0	15	
						169	9								
03	7564 X	5792	-0-	-1772	-0-	346	1	5297	2	N	135	130	0	20	
						149	9								
04	7700 X	7700	-0-	-0-	-0-	481	1	7032	2	N	170	178	0	12	
						187	9								
*05	7748 X	7748	-0-	-0-	-0-	465	1	7090	2	N	175	166	0	21	
						193	9								

-----  
 DANIELS "D" WELL #: 3 RRCID -> 182618 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6007 - 6100

12	3503 X	1767	-0-	-1736	-0-	105	1	1618	2	Y	40	41	0	6
						44	9							
01	3379 X	1207	-0-	-2172	-0-	75	1	1103	2	Y	26	26	0	6
						29	9							
02	3052 X	2281	-0-	-771	-0-	128	1	2094	2	Y	54	55	0	5
						59	9							
03	3162 X	1451	-0-	-1711	-0-	87	1	1325	2	Y	35	33	0	7
						39	9							
04	2880 X	1425	-0-	-1455	-0-	89	1	1302	2	Y	31	33	0	5
						34	9							
*05	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	156	1	2378	2	Y	59	56	0	8
						65	9							

-----  
 THOMAS H WELL #: 2 RRCID -> 182864 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6108 - 6226

12	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	273	1	4216	2	Y	104	107	0	10
						114	9							
01	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	296	1	4373	2	Y	104	101	0	13
						114	9							
02	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	233	1	3807	2	Y	99	101	0	11
						109	9							
03	4588 X	3033	-0-	-1555	-0-	181	1	2774	2	Y	71	68	0	14
						78	9							
04	4620 X	3441	-0-	-1179	-0-	215	1	3143	2	Y	75	79	0	10
						83	9							
05	4774 X	2850	-0-	-1924	-0-	171	1	2609	2	Y	64	61	0	13
						70	9							

-----  
 PRIOR A WELL #: 3 RRCID -> 193249 COMPL. DATE 10/15/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5918 - 5983

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	T. A.	2053	-0-	2053	2053	128	1	1875	2	Y	45	47	0	6
						50	9							
05	T. A.	5058	-0-	5058	7111	303	1	4628	2	Y	115	109	0	12
						127	9							

CARTHAGE (PETTIT, LOWER GAS)		//CONT.//		16032 650	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA				
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.//		923451										
BOWEN "A"		WELL #:		5	RRCID ->	216177	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	6064	PERF.	6044 - 0		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1891 X	1353	-0-	-538	-0-	80 1	1239 2	Y	31	32 0				-0-
01	2108 X	1267	-0-	-841	-0-	34 9	1158 2	Y	28	27 0				1
02	1904 X	805	-0-	-1099	-0-	78 1	739 2	Y	19	20 0				-0-
03	2108 X	988	-0-	-1120	-0-	31 9	904 2	Y	23	22 0				1
04	1320 X	1209	-0-	-111	-0-	45 1	1104 2	Y	27	28 0				-0-
*05	1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	21 9	1749 2	Y	43	41 0				2
-----														
CLARK C		WELL #:		3	RRCID ->	216828	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5831 - 7222		
12	558 X	528	-0-	-30	-0-	80 1	485 2	Y	11	12 0				1
01	558 X	375	-0-	-183	-0-	12 9	342 2	Y	9	8 0				2
02	448 X	149	-0-	-299	-0-	23 1	137 2	Y	4	4 0				2
03	527 X	494	-0-	-33	-0-	10 9	452 2	Y	11	11 0				2
04	510 X	452	-0-	-58	-0-	8 1	413 2	Y	10	10 0				2
05	527 X	489	-0-	-38	-0-	4 9	448 2	Y	11	11 0				2
-----														
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION		WELL #:		1 T	RRCID ->	030018	COMPL. DATE	04/28/1949	TOTAL DEPTH	6227	PERF.	6250 - 6288		
12	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	31 1		Y	-0-					89
01	1238 X	1238	-0-	-0-	-0-	12 9		Y	-0-					89
02	1540 X	1062	-0-	-478	-0-	23 1		Y	-0-					89
03	1705 X	1372	-0-	-333	-0-	10 9		Y	-0-	79 1				10
04	1380 X	1265	-0-	-115	-0-	8 1	32 9	Y	29					39
05	1302 X	1173	-0-	-129	-0-	11 9	12 9	Y	11					50
-----														
GREEN, J. T.		WELL #:		1	RRCID ->	030019	COMPL. DATE	08/24/1949	TOTAL DEPTH	6861	PERF.	6632 - 6646		
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	31 1	17 9	N	15					55
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	12 9	55 9	N	50					105
02	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	23 1	77 9	N	70					175
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	10 9	68 9	N	62	172 1				65
*04	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	8 1	25 9	N	23					88
05	2883 N	NO RPT	-0-	-2883	-0-	11 9		N	NO RPT					88
-----														
XTO ENERGY INC.		WELL #:		2SW	RRCID ->	224595	COMPL. DATE	12/04/2006	TOTAL DEPTH	6115	PERF.	5892 - 5942		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC			020528									
CGU 1			WELL #:		1 C RRCID -> 029678		COMPL. DATE 10/18/1943		TOTAL DEPTH 6449		PERF. 5778 - 5818	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CGU 2			WELL #:		1 C RRCID -> 029679		COMPL. DATE 04/04/1945		TOTAL DEPTH 6460		PERF. 5808 - 5836	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CGU 3			WELL #:		1 C RRCID -> 029680		COMPL. DATE 01/15/1945		TOTAL DEPTH 6170		PERF. 5770 - 5810	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CGU 4			WELL #:		1 C RRCID -> 029681		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5800 - 5825	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 5			WELL #:		1 C RRCID -> 029682		COMPL. DATE 05/23/1945		TOTAL DEPTH 6526		PERF. 5836 - 5874	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 7			WELL #:		1 C RRCID -> 029684		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6235		PERF. 5880 - 5908	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CGU 8			WELL #:		1 C RRCID -> 029685		COMPL. DATE 08/01/1945		TOTAL DEPTH 6225		PERF. 5870 - 5902	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 10		WELL #:		1 C	RRCID ->	029687	COMPL. DATE	08/15/1945	TOTAL DEPTH	6106	PERF. 5786 - 5820			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
UNIT 11		WELL #:		1 C	RRCID ->	029688	COMPL. DATE	02/13/1946	TOTAL DEPTH	6195	PERF. 5834 - 5860			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CGU 13		WELL #:		1 C	RRCID ->	029691	COMPL. DATE	11/09/1945	TOTAL DEPTH	6126	PERF. 5796 - 5836			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CGU 14		WELL #:		1 C	RRCID ->	029692	COMPL. DATE	11/05/1945	TOTAL DEPTH	6170	PERF. 5804 - 5844			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CGU 16		WELL #:		1 C	RRCID ->	029694	COMPL. DATE	01/01/1946	TOTAL DEPTH	6220	PERF. 5870 - 5896			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CGU 17		WELL #:		1 C	RRCID ->	029695	COMPL. DATE	11/26/1945	TOTAL DEPTH	6235	PERF. 5866 - 5898			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CGU 18		WELL #:		1 C	RRCID ->	029696	COMPL. DATE	12/03/1945	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CGU 19		WELL #:		1 C	RRCID -> 029697	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5884 - 5922	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CGU 22		WELL #:		1 C	RRCID -> 029699	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5984 - 6010	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CGU 26		WELL #:		1 C	RRCID -> 029703	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6011 - 6193	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CGU 28		WELL #:		1 C	RRCID -> 029705	COMPL. DATE 04/09/1946		TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6102 - 6126	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CGU 33		WELL #:		1 C	RRCID -> 029708	COMPL. DATE 05/07/1965		TOTAL DEPTH	6462	PERF. 5986 - 5997	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
FROST HULL		WELL #:		2	RRCID -> 029753	COMPL. DATE 10/19/1950		TOTAL DEPTH	6104	PERF. 5726 - 6000	
12	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612 3		N	-0-		-0-
01	1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 3		N	-0-		-0-
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	1486 3		N	-0-		-0-
03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 3		N	-0-		-0-
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	1602 3		N	-0-		-0-
*05	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3		N	-0-		-0-
-----											
ALEXANDER UNIT		WELL #:		3 P	RRCID -> 045039	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6605	PERF. 5710 - 5725	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
CJV SWD		WELL #:		2	RRCID ->	125612	COMPL. DATE	09/23/1987	TOTAL DEPTH	6150	PERF. 5869 - 6050				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
-----															
CJV S.W.D.		WELL #:		3	RRCID ->	152621	COMPL. DATE	11/11/1994	TOTAL DEPTH	6197	PERF. 5888 - 6086				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
-----															
CGU 6		WELL #:		12	RRCID ->	166492	COMPL. DATE	09/07/1997	TOTAL DEPTH	6026	PERF. 5750 - 5918				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
-----															
CGU 22		WELL #:		10	RRCID ->	245274	COMPL. DATE	10/13/2008	TOTAL DEPTH	6231	PERF. 6137 - 6207				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
-----															
CJV SWD		WELL #:		4	RRCID ->	266433	COMPL. DATE	08/29/2012	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6040 - 6102				
12	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	DLQ H-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
-----															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	029770	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	6488	PERF. 5732 - 6018
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2		Y	-0-		-0-			
01	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2		Y	-0-		-0-			
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212	2		Y	-0-		-0-			
03	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	8	1	1342	2	Y		-0-			
04	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	2		Y	-0-		-0-			
*05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2		Y	-0-		-0-			

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
BURNETT BROS. /UNIT 2/		WELL #:		2 T	RRCID ->	029771	COMPL. DATE	05/13/1945	TOTAL DEPTH	6292	PERF.	5724 - 5758	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BURNETT BROS.		WELL #:		5 T	RRCID ->	029773	COMPL. DATE	07/15/2002	TOTAL DEPTH	6482	PERF.	5734 - 6012
12	3100 X	2491	-0-	-609	-0-	440 1	2038 2	Y	12	12 0		-0-
						13 9						
01	3472 X	1726	-0-	-1746	-0-	169 1	1542 2	Y	14	14 0		-0-
						15 9						
02	3136 X	1823	-0-	-1313	-0-	11 1	1797 2	Y	14	14 0		-0-
						15 9						
03	3472 X	2364	-0-	-1108	-0-	34 1	2315 2	Y	14	14 0		-0-
						15 9						
04	3060 X	2653	-0-	-407	-0-	2638 2	15 9	Y	14	14 0		-0-
*05	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	18 1	2540 2	Y	26	25 0		1
						29 9						

CARTHAGE GAS UNIT 6-A		WELL #:		1 U	RRCID ->	029777	COMPL. DATE	06/20/1951	TOTAL DEPTH	6467	PERF.	6159 - 6177
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #:		1 U	RRCID ->	029782	COMPL. DATE	07/20/1946	TOTAL DEPTH	6449	PERF.	N/A
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #:		1	RRCID ->	029785	COMPL. DATE	01/09/2008	TOTAL DEPTH	7952	PERF.	5672 - 5700
12	3812 X	3812	-0-	-0-	-0-	3780 2	32 9	Y	29	29 0		1
01	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4513 2	39 9	Y	35	35 0		1
02	5092 X	5092	-0-	-0-	-0-	5055 2	37 9	Y	34	34 0		1
03	5208 X	2875	-0-	-2333	-0-	17 1	2818 2	Y	36	36 0		1
						40 9						
04	4556 X	4556	-0-	-0-	-0-	4517 2	39 9	Y	35	35 0		1
05	5642 X	4822	-0-	-820	-0-	4774 2	48 9	Y	44	44 0		1

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BREWSTER, J.T. WELL #: 2 RRCID -> 029792 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 6230 PERF. 5912 - 6145

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	724 N	724	-0-	-0-	-0-	718	3	6	9	Y	5	6	1			-0-
07	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1069	3	7	9	Y	6	6	1			-0-
08	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1675	3	8	9	Y	7	6	1			-0-
09	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	3			Y	-0-	1	1			-0-
10	3087 N	3087	-0-	-0-	-0-	1109	1	1978	3	Y	-0-					-0-
11	1680 N	1231	-0-	-449	-0-	416	1	815	3	Y	-0-					-0-
12	679 N	679	-0-	-0-	-0-	217	1	462	3	Y	-0-					-0-
01	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	944	1	1574	3	Y	-0-					-0-
02	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	214	1	1508	3	Y	-0-					-0-
03	870 N	870	-0-	-0-	-0-	60	1	810	3	Y	-0-					-0-
04	1890 N	904	-0-	-986	-0-	904	3			Y	-0-					-0-
05	1922 N	1452	-0-	-470	-0-	87	1	1365	3	Y	-0-					-0-

REED, W. M. WELL #: 1 C RRCID -> 029797 COMPL. DATE 03/29/1946 TOTAL DEPTH 6365 PERF. 6070 - 6118

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ROBERTS, GEO. WELL #: 1 C RRCID -> 029798 COMPL. DATE 07/25/1946 TOTAL DEPTH 6418 PERF. N/A

*06	T. A.	3486	-0-	3486	3486	3486	3			Y	-0-					180
07	T. A.	3379	-0-	3379	6865	3379	3			Y	-0-					180
08	T. A.	3467	-0-	3467	10332	3312	3	155	9	Y	141	141	1	157	5	23
09	T. A.	3347	-0-	3347	13679	3347	3			Y	-0-					23
10	T. A.	6083	-0-	6083	19762	6009	3	74	9	Y	67					90
11	29053 X	9291	-0-	-19762	-0-	9269	3	22	9	Y	20					110
12	10549 X	10549	-0-	-0-	-0-	10481	3	68	9	Y	62	157	1			15
01	10032 X	10032	-0-	-0-	-0-	9836	3	196	9	Y	178	158	1			35
02	8064 X	8012	-0-	-52	-0-	7962	3	50	9	Y	45					80
03	8928 X	6855	-0-	-2073	-0-	6776	3	79	9	Y	72					152
04	8640 X	8129	-0-	-511	-0-	8071	3	58	9	Y	53					205
05	8928 X	5158	-0-	-3770	-0-	5149	3	9	9	Y	8	183	1			30

SOAPE, A. C. WELL #: 1 C RRCID -> 029799 COMPL. DATE 09/20/1944 TOTAL DEPTH 6503 PERF. 5905 - 5930

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

WILTCHER WELL #: 1 C RRCID -> 029800 COMPL. DATE 10/17/1946 TOTAL DEPTH 6324 PERF. 5952 - 5990

*06	T. A.	3702	-0-	3702	3702	3702	3			Y	-0-					-0-
07	T. A.	3933	-0-	3933	7635	3933	3			Y	-0-					-0-
08	T. A.	4330	-0-	4330	11965	4330	3			Y	-0-					-0-
09	15839 X	3874	-0-	-11965	-0-	3874	3			Y	-0-					-0-
10	4151 X	4151	-0-	-0-	-0-	500	1	3651	3	Y	-0-					-0-
11	4200 X	3983	-0-	-217	-0-	470	1	3513	3	Y	-0-					-0-
12	4340 X	3772	-0-	-568	-0-	392	1	3380	3	Y	-0-					-0-
01	4340 X	3327	-0-	-1013	-0-	190	1	3137	3	Y	-0-					-0-
02	3752 X	3275	-0-	-477	-0-	123	1	3152	3	Y	-0-					-0-
03	4154 X	2978	-0-	-1176	-0-	127	1	2851	3	Y	-0-					-0-
04	3990 X	2969	-0-	-1021	-0-	2969	3			Y	-0-					-0-
05	3782 X	3084	-0-	-698	-0-	128	1	2956	3	Y	-0-					-0-

-----												
CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//		040798							
CARTHAGE GAS UNIT 12			WELL #:		8	RRCID ->	172085	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	8000	PERF. 5664 - 5976
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12	T. A.	1171	-0-	1171	1171	208 1	939 2	Y	22	21 0		1
01	T. A.	427	-0-	427	1598	24 9	137 2	Y	42	42 0		1
02	T. A.	916	-0-	916	2514	46 9	46 9	Y	42	42 0		1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2514	7 1		Y	-0-	1 0		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2514			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2514			Y	-0-			-0-
-----												
SOAPE, A. C.			WELL #:		8	RRCID ->	178314	COMPL. DATE	04/25/2000	TOTAL DEPTH	6602	PERF. 5937 - 6186
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 10			WELL #:		1	RRCID ->	188918	COMPL. DATE	04/16/2002	TOTAL DEPTH	6412	PERF. 5708 - 6010
12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	1879 2		Y	-0-			-0-
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		Y	-0-			-0-
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556 2		Y	-0-			-0-
03	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	7 1	1757 2	Y	-0-			-0-
04	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766 2		Y	-0-			-0-
*05	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753 2		Y	-0-			-0-
-----												
BURNETT BROTHERS			WELL #:		7	RRCID ->	189952	COMPL. DATE	08/27/2000	TOTAL DEPTH	6449	PERF. 5882 - 6000
12	2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	2900 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
01	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3378 2	6 9	Y	5	5 0		-0-
02	3248 X	2668	-0-	-580	-0-	2662 2	6 9	Y	5	5 0		-0-
03	2914 X	2901	-0-	-13	-0-	19 1	2880 2	Y	2	2 0		-0-
04	3270 X	3095	-0-	-175	-0-	3093 2	2 9	Y	2	2 0		-0-
*05	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	3504 2	4 9	Y	4	4 0		-0-
-----												
BREWSTER, J.T.			WELL #:		1	RRCID ->	190453	COMPL. DATE	02/18/2001	TOTAL DEPTH	6275	PERF. 5904 - 6146
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
BURNETT BROS.			WELL #:		24 U	RRCID ->	193457	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 5733 - 5753
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.// 040798											
CARTHAGE GAS UNIT 10			WELL #: 5		RRCID -> 194915			COMPL. DATE 04/08/2003			TOTAL DEPTH 6741 PERF. 5596 - 6000			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 15			WELL #: 2		RRCID -> 195401			COMPL. DATE 05/05/2003			TOTAL DEPTH 6444 PERF. 5690 - 5895			
12		2079 X	2079	-0-	-0-	-0-	2079	2		Y	-0-			-0-
01		1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	5	1	1266	2	Y	-0-		-0-
02		4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	7	1	4257	2	Y	-0-		-0-
03		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	24	1	3328	2	Y	-0-		-0-
04		2010 X	1929	-0-	-81	-0-	1929	2		Y	-0-			-0-
05		4712 X	3649	-0-	-1063	-0-	9	1	3640	2	Y	-0-		-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 7			WELL #: 1		RRCID -> 196587			COMPL. DATE 04/17/2002			TOTAL DEPTH 6510 PERF. 5735 - 6012			
12		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	327	1	2274	2	Y	18	18	0
							20	9						1
01		814 X	814	-0-	-0-	-0-	43	1	748	2	Y	21	21	0
							23	9						1
02		4760 X	1765	-0-	-2995	-0-	7	1	1735	2	Y	21	21	0
							23	9						1
03		5270 X	700	-0-	-4570	-0-	7	1	669	2	Y	22	22	0
							24	9						1
04		3870 X	402	-0-	-3468	-0-	379	2	23	9	Y	21	21	0
05		2635 X	367	-0-	-2268	-0-	1	1	366	2	Y	-0-	1	0
-----														
BURNETT BROS.			WELL #: 22 L		RRCID -> 197410			COMPL. DATE 04/28/2003			TOTAL DEPTH 9687 PERF. 5730 - 5939			
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
BURNETT BROS.			WELL #: 20		RRCID -> 197882			COMPL. DATE 05/13/2003			TOTAL DEPTH 9714 PERF. 5708 - 5988			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
BURNETT BROS.			WELL #: 12		RRCID -> 198031			COMPL. DATE 05/09/2003			TOTAL DEPTH 9701 PERF. 5675 - 5927			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										16032 667		NON-ASSOCIATED							
CGU 3A										WELL #: 17		RRCID -> 233301		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 6809		PERF. 6226 - 6260	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

  

CHEVRON U. S. A. INC.										148113		RRCID -> 029801		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5992 - 6014	
HICKS GAS UNIT										WELL #: 1 C		RRCID -> 029801		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5992 - 6014	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

  

ANDERSON, W. G. GAS UNIT										1		RRCID -> 029816		COMPL. DATE 07/21/1948		TOTAL DEPTH 6259		PERF. 5870 - 5900	
12	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	-0-	343	1	2815	3	Y	-0-					-0-		
01	3782 X	2404	-0-	-1378	-0-	-0-	311	1	2093	3	Y	-0-					-0-		
*02	3416 X	3228	-0-	-188	-0-	-0-	324	1	2904	3	Y	-0-					-0-		
*03	3782 X	2107	-0-	-1675	-0-	-0-	249	1	1858	3	Y	-0-					-0-		
*04	3570 X	2807	-0-	-763	-0-	-0-	299	1	2508	3	Y	-0-					-0-		
05	3565 X	3365	-0-	-200	-0-	-0-	389	1	2976	3	Y	-0-					-0-		

  

BEAL-BARKSDALE GAS UNIT										1 U		RRCID -> 029821		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5978 - 6000	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-		

  

HOUGH-SHIVERS GAS UNIT										1 U		RRCID -> 029829		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5920 - 5950	
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2012 - PLUGGED 12/14/12																			

  

HOUSE, W. F. GAS UNIT										1 U		RRCID -> 029830		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6008 - 6032	
12	5952 X	5270	-0-	-682	-0-	-0-	5270	3			N	-0-					-0-		
01	6381 X	6381	-0-	-0-	-0-	-0-	6381	3			N	-0-					-0-		
02	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	-0-	5601	3			N	-0-					-0-		
03	6062 X	6062	-0-	-0-	-0-	-0-	6062	3			N	-0-					-0-		
04	6180 X	4590	-0-	-1590	-0-	-0-	4590	3			N	-0-					-0-		
05	6386 X	5476	-0-	-910	-0-	-0-	5476	3			N	-0-					-0-		

  

POWERS, E. C. UNIT										1 U		RRCID -> 029834		COMPL. DATE 11/22/1944		TOTAL DEPTH 6459		PERF. 6092 - 6112	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-		

-----  
 CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 ROSS, J. T. UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 029835 COMPL. DATE 02/21/1945 TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6036 - 6063

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029842 COMPL. DATE 08/20/1949 TOTAL DEPTH 6690 PERF. 5870 - 5900

12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----  
 WERNER -D- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029844 COMPL. DATE 01/08/1946 TOTAL DEPTH 1239 PERF. 5854 - 5890

12		5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	166	1	4865	3	Y	40	39	1	6
							44	9							
01		4929 X	4721	-0-	-208	-0-	157	1	4512	3	Y	47	44	1	9
							52	9							
*02		4480 X	4269	-0-	-211	-0-	140	1	4082	3	Y	43	47	1	5
							47	9							
*03		4991 X	4655	-0-	-336	-0-	160	1	4451	3	Y	40	40	1	5
							44	9							
*04		4830 X	4138	-0-	-692	-0-	148	1	3955	3	Y	32	31	1	6
							35	9							
05		4991 X	1345	-0-	-3646	-0-	54	1	1277	3	Y	13	17	1	2
							14	9							

-----  
 WERNER, "E" UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029845 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 5886 - 5930

12		868 N	868	-0-	-0-	-0-	29	1	839	3	N	-0-			-0-
01		899 N	677	-0-	-222	-0-	23	1	654	3	N	-0-			-0-
*02		868 N	617	-0-	-251	-0-	20	1	597	3	N	-0-			-0-
*03		868 N	577	-0-	-291	-0-	20	1	557	3	N	-0-			-0-
*04		660 N	548	-0-	-112	-0-	19	1	529	3	N	-0-			-0-
05		682 N	294	-0-	-388	-0-	12	1	282	3	N	-0-			-0-

-----  
 WERNER-CARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 029848 COMPL. DATE 08/12/1948 TOTAL DEPTH 6302 PERF. 5882 - 5918

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----												
CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113									
WERNER-LAFOY GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 029853			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5864 - 5910	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
12	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	76 1	2032 3	Y	7	7 1	1	
01	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	8 9	1989 3	Y	9	8 1	2	
*02	1792 N	1451	-0-	-341	-0-	10 9	1397 3	Y	2	4 1	-0-	
*03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	52 1	1982 3	Y	2	2 1	-0-	
*04	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	2 9	1888 3	Y	9	7 1	2	
*05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	76 1	1991 3	Y	8	9 1	1	
-----												
WERNER-LEWIN GAS UNIT			WELL #: 1 U		RRCID -> 029854			COMPL. DATE 09/06/1948			TOTAL DEPTH N/A PERF. 5870 - 5910	
12	2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	80 1	2342 3	Y	168	162 1	26	
01	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	185 9	2290 3	Y	245	226 1	45	
*02	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	79 1	2073 3	Y	180	204 1	21	
*03	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	270 9	2286 3	Y	156	157 1	20	
*04	2629 N	2629	-0-	-0-	-0-	71 1	2300 3	Y	221	199 1	42	
05	2511 N	2293	-0-	-218	-0-	198 9	2033 3	Y	160	181 1	21	
-----												
WHITFIELD UNIT			WELL #: 1 U		RRCID -> 029856			COMPL. DATE 12/18/1944			TOTAL DEPTH 6409 PERF. 6100 - 6118	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----												
WERNER-POPE			WELL #: 1		RRCID -> 139886			COMPL. DATE 10/08/1991			TOTAL DEPTH 6575 PERF. 5867 - 5875	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
POWERS, E. C. ET AL			WELL #: 11		RRCID -> 177826			COMPL. DATE 05/03/2000			TOTAL DEPTH 6410 PERF. 6098 - 6328	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
-----												



CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
EDDY, EMMA UNIT		WELL #: 5 U		RRCID -> 179002		COMPL. DATE 07/06/2000		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6144 - 6160								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WERNER "E" UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 181229		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 9245 PERF. 5870 - 5900								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
WERNER-CARTER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181572		COMPL. DATE 02/08/2001		TOTAL DEPTH 6250 PERF. 5842 - 5850								
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BEALL-NORMAN UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 183027		COMPL. DATE 05/15/2001		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6024 - 6032								
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BLANKENSHIP UNIT		WELL #: 21 U		RRCID -> 184747		COMPL. DATE 08/27/2001		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 5922 - 5932								
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WERNER-LEWIN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 217556		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6220 PERF. 5854 - 5888								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)										CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.										16032 667		NON-ASSOCIATED					
BECKWORTH										216378							
WELL #: 5 C										RRCID -> 029666		COMPL. DATE		N/A			
										TOTAL DEPTH		6250 PERF.		5705 - 5745			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
O			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
CARTHAGE UNIT 110										WELL #: 1		RRCID -> 029668		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5941 - 5972	
*08	496 N	474	-0-	-22	-0-	-0-	17	1	457	3	Y		-0-				
09	480 N	435	-0-	-45	-0-	-0-	16	1	419	3	Y		-0-				
10	496 N	285	-0-	-211	-0-	-0-	10	1	275	3	Y		-0-				
11	450 N	435	-0-	-15	-0-	-0-	16	1	419	3	Y		-0-				
12	465 N	392	-0-	-73	-0-	-0-	14	1	378	3	Y		-0-				
01	346 N	346	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	334	3	Y		-0-				
02	420 N	321	-0-	-99	-0-	-0-	12	1	309	3	Y		-0-				
03	403 N	348	-0-	-55	-0-	-0-	13	1	335	3	Y		-0-				
*04	330 N	319	-0-	-11	-0-	-0-	12	1	307	3	Y		-0-				
*05	341 N	286	-0-	-55	-0-	-0-	10	1	276	3	Y		-0-				
BLACK UNIT										WELL #: 1 U		RRCID -> 029863		COMPL. DATE 08/12/1949		TOTAL DEPTH 6576 PERF. 5695 - 6015	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-				
CHADWICK UNIT										WELL #: 1E		RRCID -> 029864		COMPL. DATE 06/12/2003		TOTAL DEPTH 6512 PERF. 5768 - 5808	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
COLLINS SWD										WELL #: 1 E		RRCID -> 029865		COMPL. DATE 08/20/1993		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5685 - 6020	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
HUDSON-JOHNSON										WELL #: 1 U		RRCID -> 029867		COMPL. DATE 10/10/1945		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5720 - 5765	
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	147	2	Y		-0-				
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	190	2	Y		-0-				
02	176 N	176	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	169	2	Y		-0-				
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	Y		-0-				
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-	8	1	176	2	Y		-0-				
*05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	215	2	Y		-0-				

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
HULL -A- WELL #: 1 U RRCID -> 029868 COMPL. DATE 02/13/1945 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 4672 - 5646																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HULL -A- WELL #: 2 U RRCID -> 029869 COMPL. DATE 11/21/1944 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 5610 - 5642																
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HULL A-21 UNIT WELL #: A 4 RRCID -> 029870 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 5630 - 5660																
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HULL -A- WELL #: 5 U RRCID -> 029871 COMPL. DATE 10/18/1979 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5635 - 5665																
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HULL UNIT A WELL #: 6 U RRCID -> 029872 COMPL. DATE 12/11/1945 TOTAL DEPTH 6015 PERF. 5662 - 5694																
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
HULL -A- WELL #: 7 U RRCID -> 029873 COMPL. DATE 12/13/1945 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5640 - 5665																
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HULL -B- WELL #: 1 U RRCID -> 029874 COMPL. DATE 12/28/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5680 - 5740																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	453					Y	NO RPT					-0-

-----														
CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378									
LILLY SWD			WELL #:		1 U	RRCID ->	029875	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	6502	PERF. 5670 - 6000		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
MOORE UNIT			WELL #:		1 U	RRCID ->	029877	COMPL. DATE	10/09/1945	TOTAL DEPTH	6501	PERF. 5710 - 5760		
12	2325	N	2325	-0-	-0-	-0-	56	1	2269	2	Y	-0-		-0-
01	2150	N	2150	-0-	-0-	-0-	61	1	2089	2	Y	-0-		-0-
02	1848	N	1655	-0-	-193	-0-	61	1	1592	2	Y	2	1 1	1
							2	9						
03	2046	N	2024	-0-	-22	-0-	67	1	1945	2	Y	11	8 1	4
							12	9						
04	1980	N	1802	-0-	-178	-0-	91	1	1698	2	Y	12	6 1	10
							13	9						
05	1829	N	1726	-0-	-103	-0-	123	1	1590	2	Y	12	13 1	9
							13	9						
-----														
MORGAN UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	029878	COMPL. DATE	10/03/1950	TOTAL DEPTH	5774	PERF. 5672 - 5708		
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
SMITH BIRD UNIT			WELL #:		1 U	RRCID ->	029880	COMPL. DATE	10/12/1945	TOTAL DEPTH	6507	PERF. 5715 - 5765		
12	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
THOMPSON UNIT			WELL #:		1-U	RRCID ->	029881	COMPL. DATE	07/20/1996	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5695 - 5930		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
THOMPSON UNIT			WELL #:		11-U	RRCID ->	161344	COMPL. DATE	11/23/1996	TOTAL DEPTH	9620	PERF. 5718 - 5753		
12	713	N	701	-0-	-12	-0-	701	2		Y	-0-			-0-
01	666	N	666	-0-	-0-	-0-	666	2		Y	-0-			-0-
02	644	N	567	-0-	-77	-0-	567	2		Y	-0-			-0-
03	713	N	609	-0-	-104	-0-	609	2		Y	-0-			-0-
04	630	N	585	-0-	-45	-0-	585	2		Y	-0-			-0-
05	620	N	557	-0-	-63	-0-	557	2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 169887 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5705 - 5898												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-
01		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	2			Y	-0-
02		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-
03		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1132	2			Y	-0-
04		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2			Y	-0-
*05		932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2			Y	-0-
-----												
BECKWORTH WELL #: 8 L RRCID -> 201278 COMPL. DATE 02/23/2004 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 5740 - 5760												
12		93 N	70	-0-	-23	-0-	6	1	64	3	Y	-0-
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-
							1	5				
02		70 N	70	-0-	-0-	-0-	6	1	63	3	Y	-0-
							1	5				
03		72 N	72	-0-	-0-	-0-	6	1	66	3	Y	-0-
04		79 N	79	-0-	-0-	-0-	8	1	71	3	Y	-0-
05		93 N	75	-0-	-18	-0-	6	1	69	3	Y	-0-
-----												
CUMMINGS WELL #: 4 RRCID -> 205729 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5674 - 5684												
12		124 N	97	-0-	-27	-0-	4	1	93	3	Y	-0-
01		73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	3	Y	-0-
02		84 N	61	-0-	-23	-0-	3	1	58	3	Y	-0-
03		101 N	101	-0-	-0-	-0-	5	1	96	3	Y	-0-
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	5	1	101	3	Y	-0-
*05		110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	3	Y	-0-
-----												
ALLISON UNIT WELL #: 23 RRCID -> 215487 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 5740 PERF. 5740 - 7734												
12		3523 X	3523	-0-	-0-	-0-	152	1	3204	3	Y	44
							167	9				
01		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	150	1	3086	3	Y	36
							160	9				
02		3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	139	1	2810	3	Y	84
							136	9				
03		3301 X	3301	-0-	-0-	-0-	153	1	3018	3	Y	54
							130	9				
04		3180 X	3057	-0-	-123	-0-	250	1	2683	3	Y	67
							124	9				
05		3286 X	2711	-0-	-575	-0-	344	1	2267	3	Y	38
							100	9				
-----												
WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 215675 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5740 - 5779												
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
CHADWICK UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 216567 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5788 - 5821												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

-----																
CARTHAGE (PETTIT, UPPER) //CONT.// 16032 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MANGHAM UNIT WELL #: 18U RRCID -> 219197 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 2772 - 5797																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 16H RRCID -> 226298 COMPL. DATE 10/04/2006 TOTAL DEPTH 5771 PERF. N/A																
12	6966 X	6966	-0-	-0-	-0-	244	1	6693	2	N	26	18	1			24
						29	9									
01	7164 X	7164	-0-	-0-	-0-	248	1	6882	2	N	31	36	1			19
						34	9									
02	6546 X	6546	-0-	-0-	-0-	226	1	6283	2	N	34	37	1			16
						37	9									
03	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	251	1	6466	2	N	25	18	1			23
						28	9									
04	6310 X	6310	-0-	-0-	-0-	233	1	6062	2	N	14	28	1			9
						15	9									
05	6386 X	6359	-0-	-27	-0-	242	1	6102	2	N	14	10	1			13
						15	9									
-----																
BLACK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 260012 COMPL. DATE 10/25/2010 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 5703 - 5753																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HULL UNIT A WELL #: A 45 RRCID -> 260897 COMPL. DATE 02/10/2011 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 5636 - 5659																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
LILLY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261106 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5688 - 5722																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
EXXON MOBIL CORPORATION 257128																
GHOLSTON, J.S. WELL #: 7 U RRCID -> 165795 COMPL. DATE 09/30/1997 TOTAL DEPTH 9748 PERF. 6080 - 6102																
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128								
JONES, ELSIE UNIT		WELL #:		8 U	RRCID ->	179201	COMPL. DATE	08/28/1997	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 5712 - 5744	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701								
WARNER-HUSBANDS		WELL #:		1 C	RRCID ->	029724	COMPL. DATE	09/04/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 5852 - 5888	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BOREN, W. G.		WELL #:		1 C	RRCID ->	029739	COMPL. DATE	11/28/1945	TOTAL DEPTH	6128	PERF. 5688 - 5712	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
FROST LUMBER IND. UNIT 5		WELL #:		1 C	RRCID ->	029756	COMPL. DATE	08/27/1946	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5790 - 5820	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
FOREST OIL CORPORATION		WELL #:		275740								
COTTON, MOODY UNIT		1		RRCID ->	029667	COMPL. DATE	05/12/1992	TOTAL DEPTH	6394	PERF. 6202 - 6222		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
BRIGGS, W. H.		WELL #:		2	RRCID ->	029670	COMPL. DATE	05/13/1996	TOTAL DEPTH	6475	PERF. 6206 - 6354	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740							
HARRIS, C. E.		WELL #:		2 C	RRCID ->	029672	COMPL. DATE	01/24/1956	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6180 - 6202
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

GRAWARD OPERATING, INC.				326435							
DEADWOOD COMMUNITY GROUNDS ASSOC		WELL #:		1	RRCID ->	250140	COMPL. DATE	06/12/1984	TOTAL DEPTH	7217	PERF. N/A
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

HARLETON OIL & GAS INC.				357165							
MOTLEY, LUKE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	029736	COMPL. DATE	07/06/2003	TOTAL DEPTH	6490	PERF. 6064 - 6181
12		956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	3	N	-0-	-0-
01		1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1082	3	N	-0-	-0-
02		947 N	947	-0-	-0-	-0-	947	3	N	-0-	-0-
03		961 N	880	-0-	-81	-0-	880	3	N	-0-	-0-
04		1050 N	851	-0-	-199	-0-	851	3	N	-0-	-0-
05		1054 N	802	-0-	-252	-0-	802	3	N	-0-	-0-

  

HILL LAKE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	178754	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 5706 - 6028
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

WERNER-SMITH		WELL #:		2A	RRCID ->	180482	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	6191	PERF. 5691 - 5715
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

  

BURNETT BROS.		WELL #:		3	RRCID ->	182207	COMPL. DATE	03/10/2001	TOTAL DEPTH	6454	PERF. 5736 - 5760
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.//		357165								
BEALL-NORMAN UNIT		WELL #:		1B	RRCID ->	189332	COMPL. DATE	05/13/2002	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	5971 - 6237
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HOUGH SHIVERS "A"		WELL #:		1B	RRCID ->	190977	COMPL. DATE	07/20/2002	TOTAL DEPTH	6351	PERF.	5933 - 6263
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT #9		WELL #:		8B	RRCID ->	192453	COMPL. DATE	12/19/2002	TOTAL DEPTH	6152	PERF.	5690 - 5977
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CGU 3A		WELL #:		1B	RRCID ->	197453	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	6551	PERF.	6142 - 6353
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ALLISON, THOMAS		WELL #:		1B	RRCID ->	201506	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	6202	PERF.	5702 - 5756
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
GUILLY, J.C.		WELL #:		1	RRCID ->	203237	COMPL. DATE	07/01/2004	TOTAL DEPTH	6433	PERF.	5757 - 6070
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HICKS, O. B.		WELL #:		12A	RRCID ->	214914	COMPL. DATE	08/18/2005	TOTAL DEPTH	6252	PERF.	5778 - 6095
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
HARLETON OIL & GAS INC.		//CONT.// 357165							
CGU 11		WELL #: 11A		RRCID ->	215275	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	6199 PERF. 5691 - 5990
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
BURNETT BROTHERS GAS UNIT 1		WELL #: 29A		RRCID ->	224906	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	6194 PERF. 5729 - 6011
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
HAWK GATHERING CO., LTD.		366631							
HAWK SWD		WELL #: 1		RRCID ->	214199	COMPL. DATE	12/29/2005	TOTAL DEPTH	6010 PERF. 5870 - 5884
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
IRONWOOD OIL & GAS LLC		426635							
ALLISON UNIT		WELL #: 1		RRCID ->	029789	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 5697 - 5750
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	52 1	1400 3	N	4 136 1 29
01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	4 9	1213 3	N	1 30
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	42 1	1259 3	N	-0- 30
03	1240 N	1034	-0-	-206	-0-	45 1	993 3	N	-0- 30
04	1200 N	330	-0-	-870	-0-	41 1	328 3	N	-0- 30
05	1240 N	1032	-0-	-208	-0-	2 1	994 3	N	-0- 30
						38 1			
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		660818							
WERNER-PEARCE UNIT		WELL #: 3		RRCID ->	234469	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	10189 PERF. 5884 - 5914
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
R. LACY SERVICES, LTD.		687208							
BURNETT BROS.		WELL #: 9		RRCID ->	029745	COMPL. DATE	11/08/1946	TOTAL DEPTH	N/A PERF. 5766 - 5790
12	2059 X	2059	-0-	-0-	-0-	2059 3		N	-0-
01	1855 X	1855	-0-	-0-	-0-	1855 3		N	-0-
02	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	2108 3		N	-0-
03	2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	2466 3		N	-0-
04	2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2375 3		N	-0-
*05	2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	2950 3		N	-0-

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
R. LACY SERVICES, LTD.		//CONT.// 687208														
PARKER HEIRS		WELL #: 1 C		RRCID -> 029761		COMPL. DATE 12/04/1944		TOTAL DEPTH 6560 PERF. 6066 - 6084								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
ROQUEMORE, ET AL		WELL #: 1 C		RRCID -> 029763		COMPL. DATE 04/10/1946		TOTAL DEPTH 6246 PERF. 6184 - 6214								
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SAMSON LONE STAR, LLC OWENS UNIT		WELL #: 1 U		RRCID -> 029879		COMPL. DATE 08/07/1945		TOTAL DEPTH 6501 PERF. 5810 - 5848								
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SHAW UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 139455		COMPL. DATE 09/03/1991		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5810 - 5825								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
WILDHORSE RESOURCES, LLC DANIELS -B-		WELL #: 1 U		RRCID -> 029713		COMPL. DATE 03/22/1945		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5815 - 5855								
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
OWENS -H-		WELL #: 1 U		RRCID -> 029715		COMPL. DATE 10/06/1946		TOTAL DEPTH 6178 PERF. 5758 - 5782								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	162					Y	-0-					5

CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451									
THOMAS -H-		WELL #: 1 U		RRCID -> 029718		COMPL. DATE 10/11/1946		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5888 - 5906			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	6851 X	6431	-0-	-420	-0-	381 1	5889 2	Y	146	150 0	4
						161 9					
01	6758 X	6429	-0-	-329	-0-	398 1	5877 2	Y	140	136 0	8
						154 9					
02	6020 X	5695	-0-	-325	-0-	319 1	5227 2	Y	135	138 0	5
						149 9					
03	6479 X	5316	-0-	-1163	-0-	318 1	4860 2	Y	125	120 0	10
						138 9					
04	6210 X	5973	-0-	-237	-0-	373 1	5455 2	Y	132	138 0	4
						145 9					
05	6417 X	5929	-0-	-488	-0-	356 1	5427 2	Y	133	127 0	10
						146 9					
-----											
CARTHAGE UNIT		WELL #: 2 U		RRCID -> 029802		COMPL. DATE 04/01/1942		TOTAL DEPTH 6606 PERF. 5628 - 5648			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CARTHAGE UNIT		WELL #: 15 U		RRCID -> 029808		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5746 - 5790	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
CARTHAGE UNIT		WELL #: 20 C		RRCID -> 029811		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6429 PERF. 5649 - 5688	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
CARTHAGE UNIT		WELL #: 21 U		RRCID -> 029812		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6455 PERF. 5640 - 5670	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CARTHAGE UNIT		WELL #: 22 U		RRCID -> 029813		COMPL. DATE 10/02/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5650 - 5676			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	



CARTHAGE (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 16032 667		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451									
CARTHAGE UNIT		WELL #: 28		RRCID -> 171153		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 9716 PERF. 5729 - 5742			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	5711 X	5711	-0-	-0-	-0-	336 1	5350 2	Y	23	23 0	-0-
						25 9					
01	6673 X	6673	-0-	-0-	-0-	377 1	6266 2	Y	27	26 0	1
						30 9					
02	5849 X	5849	-0-	-0-	-0-	335 1	5490 2	Y	22	22 0	1
						24 9					
03	5704 X	3810	-0-	-1894	-0-	227 1	3566 2	Y	15	16 0	-0-
						17 9					
04	6450 X	2674	-0-	-3776	-0-	164 1	2497 2	Y	12	11 0	1
						13 9					
*05	7115 X	7115	-0-	-0-	-0-	458 1	6625 2	Y	29	29 0	1
						32 9					
CARTHAGE UNIT		WELL #: 300		RRCID -> 171212		COMPL. DATE 07/31/1998		TOTAL DEPTH 6000 PERF. 5628 - 5950			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
CARTHAGE UNIT		WELL #: 304		RRCID -> 171214		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 6020 PERF. 5658 - 5988			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
HOPPER UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 171395		COMPL. DATE 10/16/1998		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6026 - 6250			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
CARTHAGE UNIT		WELL #: 19		RRCID -> 171473		COMPL. DATE 09/12/1998		TOTAL DEPTH 6475 PERF. 5661 - 5986			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
PIERCE UNIT NO. 4		WELL #: 2		RRCID -> 171968		COMPL. DATE 11/13/1998		TOTAL DEPTH 6375 PERF. 6040 - 6262			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

-----													
CARTHAGE (PETTIT, UPPER)			//CONT.//		16032 667	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
WILDHORSE RESOURCES, LLC			//CONT.//		923451								
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		16	RRCID ->	172880	COMPL. DATE	07/21/1998	TOTAL DEPTH	6418	PERF. 5648 - 5949	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE
-----													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		303	RRCID ->	172987	COMPL. DATE	01/13/1999	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5613 - 5934	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT			WELL #:		66	RRCID ->	173523	COMPL. DATE	03/14/1996	TOTAL DEPTH	6050	PERF. 5672 - 5974	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
CLARK C			WELL #:		2	RRCID ->	178983	COMPL. DATE	06/03/2000	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5993 - 6094	
12	4241	X	4241	-0-	-0-	-0-	251 1	3883 2	Y	97	100 0		14
							107 9						
01	4688	X	4688	-0-	-0-	-0-	290 1	4286 2	Y	102	99 0		17
							112 9						
02	4006	X	4006	-0-	-0-	-0-	225 1	3676 2	Y	95	97 0		15
							105 9						
03	4185	X	3465	-0-	-720	-0-	207 1	3169 2	Y	81	78 0		18
							89 9						
04	4371	X	4371	-0-	-0-	-0-	273 1	3991 2	Y	97	101 0		14
							107 9						
*05	4289	X	4289	-0-	-0-	-0-	257 1	3926 2	Y	96	92 0		18
							106 9						
-----													
WOODBINE PRODUCTION CORPORATION			WELL #:		937875	RRCID ->	029727	COMPL. DATE	04/28/1949	TOTAL DEPTH	6227	PERF. 6112 - 6132	
BELL, MATTIE			1 C										
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (RODESSA)		16032 696		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528													
CGU 30		WELL #: 1		RRCID -> 244349		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 5469 - 5479					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA							
CARTHAGE GAS UNIT 12		WELL #: 12U		RRCID -> 197173		COMPL. DATE 05/12/2003		TOTAL DEPTH 9721		PERF. 4930 - 6372					
12	3100 N	3807	-0-	707	5100	3797	2	10	9	Y	9	9	0		-0-
01	3100 N	2510	-0-	-590	4510	2499	2	11	9	Y	10	10	0		-0-
02	T. A.	831	-0-	831	5341	820	2	11	9	Y	10	10	0		-0-
03	T. A.	2003	-0-	2003	7344	15	1	1976	2	Y	11	11	0		-0-
						12	9								
04	T. A.	2041	-0-	2041	9385	2030	2	11	9	Y	10	10	0		-0-
05	T. A.	1243	-0-	1243	10628	1232	2	11	9	Y	10	10	0		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #: 7 U		RRCID -> 221520		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 4943 - 4949					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2881					Y	-0-				-0-

DCP MIDSTREAM, LP		195918		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA							
CARTHAGE GASOLINE PLANT		WELL #: 1D		RRCID -> 070473		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5160		PERF. 5120 - 5160					
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA							
WILLIAMS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 191526		COMPL. DATE 10/19/2002		TOTAL DEPTH 9860		PERF. 5510 - 5518					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

ENAQUA SOLUTIONS, LLC		251682		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA							
CAR-TEX SWD		WELL #: 3D		RRCID -> 180798		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 5280		PERF. 4942 - 5054					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



-----												
CARTHAGE (RODESSA)			//CONT.//		16032 696	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA		
EXCO OPERATING COMPANY, LP					256915							
MILL CREEK SWD			WELL #:		1	RRCID -> 203492		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH	5200	PERF. 5142 - 5172
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
BURNETT			WELL #:		7	RRCID -> 204244		COMPL. DATE 10/15/2004		TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5027 - 5057
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SAMSON LONE STAR, LLC			WELL #:		8L	RRCID -> 160350		COMPL. DATE 09/19/1996		TOTAL DEPTH	9350	PERF. 5191 - 5201
OWENS UNIT												
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SELECT ENERGY SERVICES, LLC			WELL #:		1	RRCID -> 208045		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH	5300	PERF. 4940 - 5050
BETHANY SWD												
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
STALLION SWD, LP			WELL #:		1	RRCID -> 211888		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH	5353	PERF. 5088 - 5176
PANOLA SALTY SWD												
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WILDHORSE RESOURCES, LLC			WELL #:		1	RRCID -> 256426		COMPL. DATE 03/25/2010		TOTAL DEPTH	6155	PERF. 5354 - 5360
NAIL -B-												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (SMITH-ALLISON)		16032 754		ASSOCIATED		49B		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528												
SMITH, M. H.		WELL #: 2		RRCID -> 059612		COMPL. DATE 09/05/1956		TOTAL DEPTH 6470		PERF. 6189 - 6387				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRANSITIONAL)		16032 798		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA						
HARLETON OIL & GAS INC.		357165												
FROST LUMBER IND.		WELL #: 6		RRCID -> 158941		COMPL. DATE 11/14/1995		TOTAL DEPTH 6287		PERF. 5843 - 5872				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3			N	-0-			96
01	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	2131	3			N	-0-			96
02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	3			N	-0-			96
03	2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2137	3	64	9	N	58			154
04	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2035	3	8	9	N	7			161
*05	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	1968	3			N	-0-			161

CGU 6A		WELL #: 9A		RRCID -> 221428		COMPL. DATE 06/13/2006		TOTAL DEPTH 6620		PERF. 6590 - 6594				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3040 R	3040	-0-	-0-	-0-	3040	3			N	-0-			-0-
01	3283 R	3283	-0-	-0-	-0-	3283	3			N	-0-			-0-
02	3491 R	3491	-0-	-0-	-0-	3491	3			N	-0-			-0-
03	3193 #	3095	-0-	-98	-0-	3095	3			N	-0-			-0-
04	3686 R	3686	-0-	-0-	-0-	3686	3			N	-0-			-0-
*05	4040 R	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528												
CGU 28		WELL #: 2		RRCID -> 066725		COMPL. DATE 06/18/1984		TOTAL DEPTH 7230		PERF. 6475 - 6481				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CGU 8		WELL #: 2		RRCID -> 069022		COMPL. DATE 09/28/1976		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6223 - 6230				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MOORE, C.E. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 088238		COMPL. DATE 06/03/1980		TOTAL DEPTH 6454		PERF. 6323 - 6329				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2418 N	2151	-0-	-267	-0-	2151	3			N	-0-			-0-
01	2449 N	1962	-0-	-487	-0-	1962	3			N	-0-			-0-
02	1652 N	1362	-0-	-290	-0-	1362	3			N	-0-			-0-
03	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2181	3			N	-0-			-0-
04	1890 N	1713	-0-	-177	-0-	1713	3			N	-0-			-0-
*05	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	2026	3			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										//CONT.// 020528							
NEAL, SALLIE J. UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 126672		COMPL. DATE 07/30/1990		TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6300 - 6466	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM			
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12		13 N	5	-0-	-8	-0-	5	3		Y	-0-			-0-			
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	3		Y	-0-			-0-			
02		5 N	4	-0-	-1	-0-	4	3		Y	-0-			-0-			
03		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	3		Y	-0-			-0-			
04		8 N	6	-0-	-2	-0-	6	3		Y	-0-			-0-			
05		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	3		Y	-0-			-0-			
-----																	
KYLE, FRED GAS UNIT										WELL #: 4		RRCID -> 126673		COMPL. DATE 04/03/1988		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6579 - 6588	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
-----																	
CGU 31										WELL #: 2-C		RRCID -> 135749		COMPL. DATE 01/24/1990		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6806 - 6824	
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
CGU 11										WELL #: 7-C		RRCID -> 137366		COMPL. DATE 04/19/1991		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6261 - 6266	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-			
-----																	
ROGERS, E. T. GAS UNIT										WELL #: 3-U		RRCID -> 139884		COMPL. DATE 10/21/1991		TOTAL DEPTH 9440 PERF. 6947 - 7079	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
-----																	
MOORE, LLOYD GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 139922		COMPL. DATE 08/18/1991		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6290 - 6310	
12		2139 N	1511	-0-	-628	-0-	1511	3		N	-0-			-0-			
01		2139 N	714	-0-	-1425	-0-	714	3		N	-0-			-0-			
02		3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3534	3		N	-0-			-0-			
03		3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	3050	3		N	-0-			-0-			
04		2610 X	2604	-0-	-6	-0-	2604	3		N	-0-			-0-			
05		3503 X	2609	-0-	-894	-0-	2609	3		N	-0-			-0-			
-----																	
KYLE, FRED UNIT "A"										WELL #: 5-C		RRCID -> 140357		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 9460 PERF. 6195 - 6314	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-			

-----													
CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
MOORE, LLOYD GAS UNIT		WELL #:		4 C	RRCID ->	140641	COMPL. DATE	12/30/1991	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6356 - 6366	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----													
12		93 N	85	-0-	-8	-0-	85	3		N	-0-		-0-
01		93 N	90	-0-	-3	-0-	90	3		N	-0-		-0-
02		84 N	76	-0-	-8	-0-	76	3		N	-0-		-0-
03		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	3		N	-0-		-0-
04		90 N	67	-0-	-23	-0-	67	3		N	-0-		-0-
05		93 N	72	-0-	-21	-0-	72	3		N	-0-		-0-
-----													
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #:		7-C	RRCID ->	142370	COMPL. DATE	06/10/1992	TOTAL DEPTH	9450	PERF.	6332 - 6350	
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	1060				N	-0-		-0-
01	SI	MULT	968	-0-	968	2028	968	3		N	-0-		-0-
02	SI	MULT	1900	-0-	1900	3928	1900	3		N	-0-		-0-
03		6039 X	2111	-0-	-3928	-0-	2111	3		N	-0-		-0-
04		1530 X	1530	-0-	-0-	-0-	1530	3		N	-0-		-0-
05		2108 X	1346	-0-	-762	-0-	1346	3		N	-0-		-0-
-----													
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT		WELL #:		4-C	RRCID ->	142458	COMPL. DATE	07/13/1992	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6280 - 6296	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	143426	COMPL. DATE	11/12/1992	TOTAL DEPTH	8135	PERF.	6441 - 6447	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
CGU 17		WELL #:		9 C	RRCID ->	153374	COMPL. DATE	12/06/1994	TOTAL DEPTH	9724	PERF.	6298 - 6314	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
CGU 11		WELL #:		10-C	RRCID ->	159702	COMPL. DATE	06/05/1996	TOTAL DEPTH	9690	PERF.	6200 - 6212	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		-0-
01		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	3		N	-0-		-0-
02		11 N	8	-0-	-3	-0-	8	3		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		-0-
05		8 N	-0-	-0-	-8	-0-				N	-0-		-0-
-----													
CGU 19		WELL #:		9-C	RRCID ->	159766	COMPL. DATE	06/18/1996	TOTAL DEPTH	9745	PERF.	6276 - 6438	
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 7-C		RRCID -> 162153		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6242		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1452 3	Y	-0-		-0-
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3	Y	-0-		-0-
02	936 N	936	-0-	-0-	-0-	936 3	Y	-0-		-0-
03	961 N	929	-0-	-32	-0-	929 3	Y	-0-		-0-
04	930 N	869	-0-	-61	-0-	869 3	Y	-0-		-0-
05	961 N	858	-0-	-103	-0-	858 3	Y	-0-		-0-
-----										
CGU 28		WELL #: 8-C		RRCID -> 163969		COMPL. DATE 04/22/1997		TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6670 - 6680		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CGU 10		WELL #: 12-C		RRCID -> 164327		COMPL. DATE 03/06/1998		TOTAL DEPTH 9648 PERF. 6275 - 6280		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
CGU 19		WELL #: 10-C		RRCID -> 164340		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6338 - 6346		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
CGU 18		WELL #: 12 C		RRCID -> 165150		COMPL. DATE 08/13/1997		TOTAL DEPTH 9790 PERF. 6500 - 6508		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229		N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229		N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	229		N	-0-		-0-
-----										
CGU 13		WELL #: 7 C		RRCID -> 165601		COMPL. DATE 08/16/1997		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6136 - 6146		
12	5400 X	5400	-0-	-0-	-0-	5400 3	N	-0-		-0-
01	4340 X	143	-0-	-4197	-0-	143 3	N	-0-		-0-
02	3920 X	2096	-0-	-1824	-0-	2096 3	N	-0-		-0-
03	5394 X	3557	-0-	-1837	-0-	3557 3	N	-0-		-0-
04	5220 X	2199	-0-	-3021	-0-	2199 3	N	-0-		-0-
05	5394 X	485	-0-	-4909	-0-	485 3	N	-0-		-0-
-----										
CGU 17		WELL #: 11 C		RRCID -> 166137		COMPL. DATE 04/06/1999		TOTAL DEPTH 9696 PERF. 6199 - 6207		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
CGU 5		WELL #: 7 C		RRCID -> 169295		COMPL. DATE 02/08/1998		TOTAL DEPTH 9685 PERF. 6274 - 6358				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	775 N	725	-0-	-50	-0-	725 3		N	-0-			-0-
01	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506 3		N	-0-			-0-
02	434 N	434	-0-	-0-	-0-	434 3		N	-0-			-0-
03	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347 3		N	-0-			-0-
04	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 3		N	-0-			-0-
*05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1109 3		N	-0-			-0-
-----												
CGU 35		WELL #: 3		RRCID -> 169321		COMPL. DATE 03/13/1998		TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6460 - 6470				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 14		WELL #: 11 C		RRCID -> 169720		COMPL. DATE 06/04/1998		TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6250 - 6270				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 29		WELL #: 9 C		RRCID -> 169785		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 9897 PERF. 6750 - 6760				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 3		WELL #: 11 C		RRCID -> 170920		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6142 - 6170				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
CGU 31		WELL #: 9 C		RRCID -> 170958		COMPL. DATE 04/17/1998		TOTAL DEPTH 9978 PERF. 6694 - 6702				
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SMITH, ELLA UNIT 1		WELL #: 8 C		RRCID -> 171307		COMPL. DATE 03/27/2001		TOTAL DEPTH 9257 PERF. 6088 - 6360				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528												
CGU 31		WELL #:		7	RRCID ->	171890	COMPL. DATE	12/14/1997	TOTAL DEPTH	9975 PERF. 6698 - 6824						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CGU 6		WELL #:		8 C	RRCID ->	173626	COMPL. DATE	02/23/1998	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 6260 - 6330						
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CGU 17		WELL #:		8 C	RRCID ->	174257	COMPL. DATE	06/18/1999	TOTAL DEPTH	9701 PERF. 6290 - 6300						
12	272 N	272	-0-	-0-	-0-	272	3			N	-0-					-0-
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	3			N	-0-					-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309	3			N	-0-					-0-
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	3			N	-0-					-0-
04	403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	3			N	-0-					-0-
*05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 11		WELL #:		8 C	RRCID ->	177852	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	9680 PERF. 6064 - 6262						
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	1647	3			N	-0-					-0-
01	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1463	3			N	-0-					-0-
02	2548 X	1273	-0-	-1275	-0-	1273	3			N	-0-					-0-
03	2821 X	1069	-0-	-1752	-0-	1069	3			N	-0-					-0-
04	1950 X	1120	-0-	-830	-0-	1120	3			N	-0-					-0-
05	1643 X	1160	-0-	-483	-0-	1160	3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 15		WELL #:		8 C	RRCID ->	179904	COMPL. DATE	07/02/1998	TOTAL DEPTH	9750 PERF. 6352 - 6360						
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-					-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-					-0-
03	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	3			N	-0-					-0-
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268	3			N	-0-					-0-
*05	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479	3			N	-0-					-0-
-----																
CGU 6		WELL #:		13 C	RRCID ->	182122	COMPL. DATE	09/15/2000	TOTAL DEPTH	9615 PERF. 6247 - 6336						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
CGU 35		WELL #:		4	RRCID ->	187932	COMPL. DATE	03/14/2001	TOTAL DEPTH	9622 PERF. 6196 - 6202						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 36		WELL #:		3	RRCID ->	190325	COMPL. DATE	03/16/2001	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6426 - 6460	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2976 X	2771	-0-	-205	-0-	2769 3	2 9	Y	2	2 1		1
01		3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3323 3		Y	-0-			1
02		2940 X	206	-0-	-2734	-0-	206 3		Y	-0-	1 1		-0-
03		3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-			Y	-0-			-0-
04		3210 X	-0-	-0-	-3210	-0-			Y	-0-			-0-
05		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1				WELL #:		6	RRCID ->	191038	COMPL. DATE	09/13/2002	TOTAL DEPTH	9289	PERF. 6190 - 6314
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1				WELL #:		5	RRCID ->	192293	COMPL. DATE	12/17/2002	TOTAL DEPTH	9200	PERF. 6602 - 6670
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CGU 16				WELL #:		8	RRCID ->	203201	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	9731	PERF. 6138 - 6155
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
MOORE, C.E. GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID ->	203924	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 6157 - 6350
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1				WELL #:		2	RRCID ->	207596	COMPL. DATE	11/10/2003	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6254 - 6279
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1348			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	868	-0-	868	2216	868 3		N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	2769	-0-	2769	4985	2769 3		N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	2282	-0-	2282	7267	2282 3		N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	2579	-0-	2579	9846	2579 3		N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	460	-0-	460	10306	460 3		N	-0-			-0-
-----													
CGU 21				WELL #:		20	RRCID ->	218051	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	6860	PERF. 6308 - 6538
12		1054 N	883	-0-	-171	-0-	883 3		N	-0-			-0-
01		1054 N	949	-0-	-105	-0-	949 3		N	-0-			-0-
02		840 N	687	-0-	-153	-0-	687 3		N	-0-			-0-
03		875 N	875	-0-	-0-	-0-	875 3		N	-0-			-0-
04		930 N	550	-0-	-380	-0-	550 3		N	-0-			-0-
*05		1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 3		N	-0-			-0-



CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
LASHLEY, M. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 221114		COMPL. DATE 05/02/2006		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6349 - 6724		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	8476 X	8476	-0-	-0-	-0-	8476 3	N	-0-		-0-
01	7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	7882 3	N	-0-		-0-
02	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	6921 3	N	-0-		-0-
03	8610 X	8610	-0-	-0-	-0-	8610 3	N	-0-		-0-
04	7805 X	7805	-0-	-0-	-0-	7805 3	N	-0-		-0-
*05	8068 X	8068	-0-	-0-	-0-	8068 3	N	-0-		-0-
-----										
CAUDLE, DAHLIA O. UNIT 1		WELL #: 11R		RRCID -> 233761		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 7016 PERF. N/A		
12	155 N	7	-0-	-148	-0-	7 3	N	-0-		-0-
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6 3	N	-0-		-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8 3	N	-0-		-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3	N	-0-		-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 3	N	-0-		-0-
05	8 N	7	-0-	-1	-0-	7 3	N	-0-		-0-
-----										
LATHAM, H.L.		WELL #: 1		RRCID -> 267162		COMPL. DATE 08/08/2012		TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6410 - 6420		
12	36115 X	23785	-0-	-12330	-0-	22887 3	898 9 Y	816	917 1	42
01	36115 X	18593	-0-	-17522	-0-	17567 3	1026 9 Y	933	920 1	55
02	32620 X	12992	-0-	-19628	-0-	12146 3	846 9 Y	769	778 1	46
03	36115 X	11641	-0-	-24474	-0-	11263 3	378 9 Y	344	370 1	20
04	34950 X	18870	-0-	-16080	-0-	18438 3	432 9 Y	393	393 1	20
*05	18224 X	18224	-0-	-0-	-0-	17837 3	387 9 Y	352	338 1	34
-----										
GARY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 267194		COMPL. DATE 03/27/2012		TOTAL DEPTH 9604 PERF. 6440 - 6444		
12	28861 X	13184	-0-	-15677	-0-	12851 3	333 9 Y	303	341 1	15
01	28861 X	11889	-0-	-16972	-0-	11507 3	382 9 Y	347	342 1	20
02	26068 X	9413	-0-	-16655	-0-	9109 3	304 9 Y	276	280 1	16
03	28861 X	6141	-0-	-22720	-0-	6062 3	79 9 Y	72	84 1	4
04	27930 X	122	-0-	-27808	-0-	32 3	90 9 Y	82	82 1	4
*05	17480 X	17480	-0-	-0-	-0-	17399 3	81 9 Y	74	71 1	7
-----										
BORDERS, E. GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 267237		COMPL. DATE 10/01/2012		TOTAL DEPTH 9242 PERF. 6068 - 6072		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BORDERS-SMITH UNIT 3		WELL #: 4		RRCID -> 268339		COMPL. DATE 02/24/2013		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6074 - 6336		
02	0	7633	-0-	7633	7633	7633 3	N	-0-		-0-
03	0	46566	-0-	46566	54199	46566 3	N	-0-		-0-
04	0 W	32926	-0-	32926	87125	32926 3	N	-0-		-0-
05	0 W	32743	-0-	32743	119868	32743 3	N	-0-		-0-
-----										
ANDREW ALAN EXPLORATION, INC.		024126		RRCID -> 200591		COMPL. DATE 11/01/2003		TOTAL DEPTH 6808 PERF. 6483 - 6568		
DUNAWAY, C.M.E.		WELL #: 1								
12	5784 X	5784	-0-	-0-	-0-	5784 2	N	-0-		-0-
01	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	4300 2	N	-0-		-0-
02	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2	N	-0-		-0-
03	3727 X	3727	-0-	-0-	-0-	3727 2	N	-0-		-0-
04	4400 X	4400	-0-	-0-	-0-	4400 2	N	-0-		-0-
*05	3555 X	3555	-0-	-0-	-0-	3555 2	N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798														
BURNETT BROS. UNIT 1 WELL #: 6 T RRCID -> 030308 COMPL. DATE 12/20/1949 TOTAL DEPTH 6446 PERF. 6387 - 6400														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 2 T RRCID -> 030310 COMPL. DATE 09/09/1955 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6141 - 6450														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1428				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1428				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1428				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1428				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1428				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	1428				Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GU 15 WELL #: 2 L RRCID -> 030316 COMPL. DATE 09/11/1948 TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6030 - 6444														
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HICKS, O. B. GU WELL #: 1 L RRCID -> 030321 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 6476 PERF. 6180 - 6435														
*06	33	N	33	-0-	-0-	-0-	33	3		Y	-0-			-0-
07	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	3		Y	-0-			-0-
08	21	X	21	-0-	-0-	-0-	21	3		Y	-0-			-0-
09	65	N	65	-0-	-0-	-0-	65	3		Y	-0-			-0-
10	62	N	58	-0-	-4	-0-	58	3		Y	-0-			-0-
11	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	3		Y	-0-			-0-
12	62	N	23	-0-	-39	-0-	23	3		Y	-0-			-0-
01	62	N	5	-0-	-57	-0-	5	3		Y	-0-			-0-
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-				Y	-0-			-0-
03	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			-0-
04	5	N	-0-	-0-	-5	-0-				Y	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
ALLISON, G. T. WELL #: 2 RRCID -> 057579 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 6514 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
*06		3540 X	3367	-0-	-173	-0-	3348	3	19	9	Y	17
07		3658 X	3371	-0-	-287	-0-	3352	3	19	9	Y	17
08		3689 X	1354	-0-	-2335	-0-	1334	3	20	9	Y	18
09		3360 X	2413	-0-	-947	-0-	2398	3	15	9	Y	14
10		3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	420	1	3516	3	Y	19
							21	9				
11		3622 X	3622	-0-	-0-	-0-	396	1	3208	3	Y	16
							18	9				
12		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	375	1	3014	3	Y	18
							20	9				
01		3689 X	3223	-0-	-466	-0-	329	1	2868	3	Y	24
							26	9				
02		3332 X	2980	-0-	-352	-0-	91	1	2864	3	Y	23
							25	9				
03		3689 X	2985	-0-	-704	-0-	68	1	2897	3	Y	18
							20	9				
04		3570 X	2852	-0-	-718	-0-	2833	3	19	9	Y	17
05		3410 X	3174	-0-	-236	-0-	80	1	3077	3	Y	15
							17	9				
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 5 RRCID -> 080828 COMPL. DATE 01/11/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6002 - 6173												
12		3627 X	1856	-0-	-1771	-0-	191	1	1662	2	Y	3
							3	9				
01		3534 X	2465	-0-	-1069	-0-	189	1	2273	2	Y	3
							3	9				
02		2688 X	1222	-0-	-1466	-0-	8	1	1211	2	Y	3
							3	9				
03		2976 X	1179	-0-	-1797	-0-	14	1	1162	2	Y	3
							3	9				
04		2880 X	1531	-0-	-1349	-0-	1528	2	3	9	Y	3
05		2480 X	1883	-0-	-597	-0-	7	1	1873	2	Y	3
							3	9				
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 7 WELL #: 4 RRCID -> 084140 COMPL. DATE 09/01/1979 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6424 - 6440												
12		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-					Y	-0-
01		2573 X	162	-0-	-2411	-0-	147	2	15	9	Y	14
02		417 X	417	-0-	-0-	-0-	396	2	21	9	Y	19
03		1012 X	1012	-0-	-0-	-0-	5	1	986	2	Y	19
							21	9				
04		1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	1906	2	21	9	Y	19
*05		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2550	2	21	9	Y	19
-----												
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 089881 COMPL. DATE 09/23/1980 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6074 - 6400												
12		5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	330	1	5045	2	Y	2
							2	9				
01		4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	233	1	4582	2	Y	2
							2	9				
02		3948 X	2836	-0-	-1112	-0-	8	1	2826	2	Y	2
							2	9				
03		4371 X	2801	-0-	-1570	-0-	17	1	2782	2	Y	2
							2	9				
04		4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	4912	2	2	9	Y	2
*05		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-	5	1	4571	2	Y	2
							2	9				

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 4 RRCID -> 090289 COMPL. DATE 10/11/1980 TOTAL DEPTH 6702 PERF. 6334 - 6422

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	1340	-0-	1340	10488	1340	2			Y	-0-				-0-
01	T. A.	2902	-0-	2902	13390	2902	2			Y	-0-				-0-
02	15649 X	2259	-0-	-13390	-0-	2259	2			Y	-0-				-0-
03	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	9	1	2433	2	Y	-0-				-0-
04	1950 X	1855	-0-	-95	-0-	1855	2			Y	-0-				-0-
*05	2410 X	2410	-0-	-0-	-0-	2410	2			Y	-0-				-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 15 RRCID -> 097649 COMPL. DATE 09/23/1996 TOTAL DEPTH 6707 PERF. 6138 - 6152

12	62 N	42	-0-	-20	-0-	42	2			Y	-0-				-0-
01	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			Y	-0-				-0-
02	T. A.	41	-0-	41	41	41	2			Y	-0-				-0-
03	T. A.	22	-0-	22	63	22	2			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	63	63				Y	-0-				-0-
05	T. A.	9	-0-	9	72	9	2			Y	-0-				-0-

BROWN, HERMAN GAS UNIT WELL #: 6-U RRCID -> 138296 COMPL. DATE 01/18/1991 TOTAL DEPTH 9536 PERF. 6416 - 6430

*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1		2
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	25	25	1		2
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	26	25	1		3
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1		-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 7-U RRCID -> 139285 COMPL. DATE 08/07/1991 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6638 - 6646

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

BURNETT BROTHERS WELL #: 23-U RRCID -> 140160 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6784 - 6792

12	T. A.	3893	-0-	3893	18165	3867	2	26	9	Y	24	24	0		1
01	T. A.	2674	-0-	2674	20839	2642	2	32	9	Y	29	29	0		1
02	24238 X	3399	-0-	-20839	-0-	3367	2	32	9	Y	29	29	0		1
03	2000 X	2000	-0-	-0-	-0-	17	1	1946	2	Y	34	34	0		1
						37	9								
04	7230 X	855	-0-	-6375	-0-	819	2	36	9	Y	33	33	0		1
05	3906 X	3192	-0-	-714	-0-	3156	2	36	9	Y	33	33	0		1

BURNETT BROTHERS WELL #: 22-U RRCID -> 140876 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9687 PERF. 6257 - 6265

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
CARTHAGE GAS UNIT 14		WELL #:		7-U	RRCID ->	141682	COMPL. DATE	06/10/1992	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6225 -	6231
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	992 N	695	-0-	-297	-0-	85 1	610 2	Y		-0-			-0-
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	103 1	1278 2	Y		-0-			-0-
02	896 N	213	-0-	-683	-0-	2 1	211 2	Y		-0-			-0-
03	682 N	673	-0-	-9	-0-	5 1	668 2	Y		-0-			-0-
04	960 N	759	-0-	-201	-0-	759 2		Y		-0-			-0-
*05	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	5 1	1313 2	Y		-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 12		WELL #:		7-U	RRCID ->	142602	COMPL. DATE	09/03/1996	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	6130 -	6134
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

BURNETT BROTHERS		WELL #:		25-U	RRCID ->	143149	COMPL. DATE	07/23/1995	TOTAL DEPTH	7203	PERF.	6067 -	6191
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

CARTHAGE GAS UNIT 7		WELL #:		6-U	RRCID ->	145684	COMPL. DATE	07/13/1998	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6100 -	6162
12	2883 X	2257	-0-	-626	-0-	2235 2	22 9	Y		20	20 0		1
01	2387 X	2048	-0-	-339	-0-	2023 2	25 9	Y		23	23 0		1
02	3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	3313 2	25 9	Y		23	23 0		1
03	2263 X	609	-0-	-1654	-0-	583 2	26 9	Y		24	24 0		1
04	2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	2178 2	25 9	Y		23	23 0		1
05	3689 X	2044	-0-	-1645	-0-	2019 2	25 9	Y		23	23 0		1

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		8-U	RRCID ->	145690	COMPL. DATE	04/18/1994	TOTAL DEPTH	9727	PERF.	5658 -	6663
12	2356 X	739	-0-	-1617	-0-	662 2	77 9	Y		70	70 0		2
01	2356 X	831	-0-	-1525	-0-	740 2	91 9	Y		83	83 0		2
02	1820 X	776	-0-	-1044	-0-	686 2	90 9	Y		82	82 0		2
03	1674 X	782	-0-	-892	-0-	5 1	682 2	Y		86	85 0		3
						95 9							
04	1080 X	849	-0-	-231	-0-	760 2	89 9	Y		81	82 0		2
*05	976 X	976	-0-	-0-	-0-	885 2	91 9	Y		83	82 0		3

CARTHAGE GAS UNIT 13		WELL #:		8-U	RRCID ->	145838	COMPL. DATE	06/04/1993	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	6386 -	6410
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

-----  
 CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 6-U RRCID -> 145846 COMPL. DATE 06/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6128 - 6142

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 8-U RRCID -> 146126 COMPL. DATE 02/23/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6377 - 9582

12	9858	X	5269	-0-	-4589	-0-	5245	2	24	9	Y	22	22	0	1
01	9858	X	6416	-0-	-3442	-0-	6386	2	30	9	Y	27	27	0	1
02	7308	X	6017	-0-	-1291	-0-	5988	2	29	9	Y	26	26	0	1
03	7192	X	5250	-0-	-1942	-0-	35	1	5185	2	Y	27	27	0	1
							30	9							
04	6240	X	6104	-0-	-136	-0-	6074	2	30	9	Y	27	27	0	1
05	6665	X	5898	-0-	-767	-0-	5869	2	29	9	Y	26	26	0	1

-----  
 BURNETT BROTHERS WELL #: 26-U RRCID -> 146128 COMPL. DATE 07/08/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6406 - 6589

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
 CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 6-U RRCID -> 146927 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6375 - 6382

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 9D RRCID -> 148095 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 5695 - 5998

12	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	INJECT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----  
 CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 7-U RRCID -> 151883 COMPL. DATE 01/31/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6836 - 7546

12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
BURNETT BROTHERS UNIT 1 WELL #: 28 RRCID -> 157095 COMPL. DATE 06/25/1996 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 6436 - 6461												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 8-U RRCID -> 160640 COMPL. DATE 01/21/1998 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 5717 - 5756												
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506						N	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506						N	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506						N	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506						N	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506						N	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	2506						N	-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 4 RRCID -> 165147 COMPL. DATE 06/25/1997 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 6099 - 6118												
12	6510 X	5731	-0-	-779	-0-	5722	2	9	9	Y	8	8 0
01	9739 X	9739	-0-	-0-	-0-	12	1	9716	2	Y	10	10 0
						11	9					
02	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	11	1	7907	2	Y	10	10 0
						11	9					
03	6510 X	5764	-0-	-746	-0-	56	1	5697	2	Y	10	10 0
						11	9					
04	6300 X	3161	-0-	-3139	-0-	3150	2	11	9	Y	10	10 0
*05	7022 X	7022	-0-	-0-	-0-	9	1	7002	2	Y	10	10 0
						11	9					
-----												
GLASPIE, OCIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167795 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6418 - 6423												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT
-----												
BOLES, A. M., GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168131 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6615 - 6628												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)													CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED																
//CONT.// 040798																
SOAPE, A. C.																
WELL #: 6 RRCID -> 168970													COMPL. DATE 02/13/1998			
TOTAL DEPTH 9846													PERF. 6380 - 6390			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	300 N	293	-0-	-7	-0-	273	3	20	9	Y	18	18	1		2	
07	310 N	261	-0-	-49	-0-	240	3	21	9	Y	19	19	1		2	
08	341 N	291	-0-	-50	-0-	271	3	20	9	Y	18	18	1		2	
09	330 N	267	-0-	-63	-0-	250	3	17	9	Y	15	15	1		2	
10	270 N	270	-0-	-0-	-0-	9	1	237	3	Y	22	20	1		4	
						24	9									
11	300 N	267	-0-	-33	-0-	9	1	239	3	Y	17	19	1		2	
						19	9									
12	279 N	209	-0-	-70	-0-	3	1	183	3	Y	21	20	1		3	
						23	9									
01	279 N	74	-0-	-205	-0-	45	3	29	9	Y	26	28	1		1	
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					Y	26	8	0	16	1	3
03	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	19	12	0	7	1	3
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	19	16	0	4	1	2
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	17	18	0			1

BROWN, HERMAN GAS UNIT													WELL #: 3 U RRCID -> 169276		COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 6710 - 6724	
*06	11070 X	10212	-0-	-858	-0-	9810	3	402	9	Y	365	368	1		31					
07	11439 X	10280	-0-	-1159	-0-	9861	3	419	9	Y	381	375	1	6	5	31				
08	10912 X	10328	-0-	-584	-0-	9915	3	413	9	Y	375	368	1			38				
09	10560 X	7161	-0-	-3399	-0-	6817	3	344	9	Y	313	301	1			50				
10	10893 X	10893	-0-	-0-	-0-	397	1	10028	3	Y	425	403	1			72				
						468	9													
11	10290 X	9430	-0-	-860	-0-	339	1	8705	3	Y	351	373	1			50				
						386	9													
12	10633 X	9811	-0-	-822	-0-	188	1	9177	3	Y	405	402	1			53				
						446	9													
01	10881 X	8877	-0-	-2004	-0-	49	1	8633	3	Y	177	222	1			8				
						195	9													
02	9828 X	9296	-0-	-532	-0-	311	1	8796	3	Y	172	52	0	110	1	18				
						189	9													
03	10881 X	8960	-0-	-1921	-0-	347	1	8471	3	Y	129	83	0	45	1	19				
						142	9													
04	9510 X	9289	-0-	-221	-0-	1	1	9149	3	Y	126	105	0	27	1	13				
						139	9													
05	10292 X	9420	-0-	-872	-0-	357	1	8936	3	Y	115	122	0			6				
						127	9													

CARTHAGE GAS UNIT 15													WELL #: 6 RRCID -> 169861		COMPL. DATE 04/03/1998		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6101 - 6207	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-				

CARTHAGE GAS UNIT 13													WELL #: 10 U RRCID -> 170122		COMPL. DATE 06/08/1998		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6444 - 6450	
12	2945 X	2247	-0-	-698	-0-	2169	2	78	9	Y	71	71	0			2				
01	2604 X	2105	-0-	-499	-0-	2013	2	92	9	Y	84	84	0			2				
02	2212 X	1193	-0-	-1019	-0-	1102	2	91	9	Y	83	83	0			2				
03	2449 X	1475	-0-	-974	-0-	8	1	1371	2	Y	87	86	0			3				
						96	9													
04	2160 X	1654	-0-	-506	-0-	1562	2	92	9	Y	84	84	0			3				
*05	2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	2168	2	76	9	Y	69	70	0			2				



-----														
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 10 C RRCID -> 170163 COMPL. DATE 07/13/1998 TOTAL DEPTH 9733 PERF. 6235 - 6243														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 12 WELL #: 11 U RRCID -> 170216 COMPL. DATE 08/17/1998 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 7733 - 7750														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 171241 COMPL. DATE 01/24/1997 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6488 - 6747														
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	15	15	1	1
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	16	1	1
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	15	1	2
09	60 N	60	-0-	-0-	-0-	46	3	14	9	Y	13	13	1	2
10	575 N	575	-0-	-0-	-0-	21	1	534	3	Y	18	17	1	3
						20	9							
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1	-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 13 U RRCID -> 171302 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6104 - 6108														
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BURNETT BROTHERS WELL #: 29 U RRCID -> 172183 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6804 - 6814														
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798									
HICKS, O. B. GU		WELL #:		10	RRCID ->	172889	COMPL. DATE	12/23/1998	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	6104 -	7840
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06	2760 X	2087	-0-	-673	-0-	2079	3	8 9	Y	7	7 1	-0-	
07	2480 X	2077	-0-	-403	-0-	2069	3	8 9	Y	7	7 1	-0-	
08	T. A.	1675	-0-	1675	-0-	1675	3	12 9	Y	11	11 1	-0-	
09	T. A.	1527	-0-	1527	-0-	3202	3	1514	3	13 9	Y	12	-0-
10	T. A.	1331	-0-	1331	-0-	4533	3	1297	3	34 9	Y	31	14
11	5173 X	640	-0-	-4533	-0-	640	3		Y	-0-	9 1	5	
12	424 X	424	-0-	-0-	-0-	424	3		Y	-0-	5 1	-0-	
01	682 N	591	-0-	-91	-0-	591	3		Y	-0-		-0-	
02	588 N	398	-0-	-190	-0-	398	3		Y	-0-		-0-	
03	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	3		Y	-0-		-0-	
04	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	1758	3		Y	-0-		-0-	
*05	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	3		Y	-0-		-0-	

BURNETT BROTHERS		WELL #:		31 U	RRCID ->	173297	COMPL. DATE	03/02/1999	TOTAL DEPTH	9720	PERF.	6252 -	7956
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		5 U	RRCID ->	173326	COMPL. DATE	11/12/1989	TOTAL DEPTH	9875	PERF.	N/A	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT NO. 9		WELL #:		5	RRCID ->	173377	COMPL. DATE	05/04/1999	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	7802 -	7818
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

CARTHAGE GAS UNIT 10		WELL #:		12 U	RRCID ->	173484	COMPL. DATE	03/15/1999	TOTAL DEPTH	9630	PERF.	6220 -	6454
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 12 U RRCID -> 173606 COMPL. DATE 03/03/1999 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 7684 - 7816														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3348 X	-0-	-0-	-3348	-0-					Y	-0-			-0-
01	341 X	-0-	-0-	-341	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT 14 WELL #: 9 U RRCID -> 174210 COMPL. DATE 04/20/2004 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6632 - 6638														
12	2604 X	1686	-0-	-918	-0-	1678	2	8	9	Y	7	7	0	-0-
01	2294 X	1837	-0-	-457	-0-	1828	2	9	9	Y	8	8	0	-0-
02	2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	2069	2	9	9	Y	8	8	0	-0-
03	2108 X	1995	-0-	-113	-0-	13	1	1972	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
04	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	2298	2	9	9	Y	8	8	0	-0-
*05	2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2334	2	9	9	Y	8	8	0	-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT NO. 9 WELL #: 8 U RRCID -> 174547 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 9705 PERF. 6235 - 7880														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DAVIS, S.L. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 176739 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6746 - 6764														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HICKS, O. B. GU WELL #: 22RU RRCID -> 177609 COMPL. DATE 02/25/2000 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 6067 - 6303														
*06	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1582	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
07	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1735	3	6	9	Y	5	5	1	-0-
08	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1652	3	10	9	Y	9	9	1	-0-
09	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1618	3	10	9	Y	9	9	1	-0-
10	1612 N	1322	-0-	-290	-0-	1300	3	22	9	Y	20	11	1	9
11	1560 N	721	-0-	-839	-0-	711	3	10	9	Y	9	6	1	12
12	1612 N	763	-0-	-849	-0-	755	3	8	9	Y	7	12	1	7
01	1333 N	693	-0-	-640	-0-	690	3	3	9	Y	3	6	1	4
02	830 N	830	-0-	-0-	-0-	816	3	14	9	Y	13	6	1	11
03	775 N	767	-0-	-8	-0-	758	3	9	9	Y	8	6	1	13
04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	967	3	8	9	Y	7	12	1	8
05	930 N	496	-0-	-434	-0-	489	3	7	9	Y	6	6	1	8
-----														
BREWSTER, J.T. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179165 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7300 - 7308														
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798							
ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	179172	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	6979	PERF. 6701 - 6839
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
HICKS, O. B. GU		WELL #:		23RU	RRCID ->	179592	COMPL. DATE	06/21/2000	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6416 - 7552
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
BROWN, HERMAN GAS UNIT		WELL #:		11 U	RRCID ->	179890	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7920 - 8012
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----											
BURNETT BROTHERS UNIT 1		WELL #:		34 U	RRCID ->	182708	COMPL. DATE	11/11/1999	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 6407 - 6448
12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	861	2				-0-
01	248 N	174	-0-	-74	-0-	174	2				-0-
02	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2				-0-
03	589 N	12	-0-	-577	-0-	12	2				-0-
04	180 N	30	-0-	-150	-0-	30	2				-0-
*05	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2				-0-
-----											
ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	186287	COMPL. DATE	08/15/2001	TOTAL DEPTH	10010	PERF. 6664 - 6838
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
WILCOTS, S.W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 186860	COMPL. DATE 08/20/2001	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 6721	- 6932						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE GAS UNIT 3-A		WELL #:		8 T	RRCID -> 192087	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9944	PERF. 6529	- 6534	
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

WILCOTS, S.W.		WELL #:		1	RRCID -> 193900	COMPL. DATE 12/17/1946	TOTAL DEPTH 6957	PERF. 6582	- 6890	
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-

CARTHAGE GAS UNIT 15		WELL #:		15	RRCID -> 201453	COMPL. DATE 02/15/2004	TOTAL DEPTH 8124	PERF. 6262	- 8032		
12	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	5923 2	14 9	Y	13	13 0	-0-
01	4664 X	4664	-0-	-0-	-0-	4646 2	18 9	Y	16	16 0	-0-
02	6720 X	1391	-0-	-5329	-0-	1373 2	18 9	Y	16	16 0	-0-
03	7440 X	22	-0-	-7418	-0-	4 2	18 9	Y	16	16 0	-0-
04	7200 X	52	-0-	-7148	-0-	34 2	18 9	Y	16	16 0	-0-
05	5952 X	128	-0-	-5824	-0-	110 2	18 9	Y	16	16 0	-0-

ALLISON, G.T. GAS UNIT		WELL #:		11 U	RRCID -> 217379	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9900	PERF. 6222	- 6356	
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 SOAPE, A. C. WELL #: 13 U RRCID -> 217380 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9854 PERF. 6322 - 6457

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	3805	3	77	9	Y	70	70	1			6
07	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	3744	3	79	9	Y	72	71	1			6
08	4137 X	4137	-0-	-0-	-0-	4059	3	78	9	Y	71	70	1		1 5	7
09	3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3905	3	65	9	Y	59	57	1			9
10	3735 X	3735	-0-	-0-	-0-	139	1	3506	3	Y	82	77	1			14
						90	9									
11	3570 X	3372	-0-	-198	-0-	124	1	3174	3	Y	67	71	1			10
						74	9									
12	3689 X	2527	-0-	-1162	-0-	52	1	2390	3	Y	77	77	1			10
						85	9									
01	3689 X	2735	-0-	-954	-0-	15	1	2610	3	Y	100	106	1			4
						110	9									
02	3332 X	2962	-0-	-370	-0-	98	1	2757	3	Y	97	29	0		62 1	10
						107	9									
03	3689 X	2971	-0-	-718	-0-	114	1	2777	3	Y	73	47	0		25 1	11
						80	9									
04	3360 X	2930	-0-	-430	-0-	2852	3	78	9	Y	71	59	0		16 1	7
05	3286 X	3018	-0-	-268	-0-	114	1	2832	3	Y	65	69	0			3
						72	9									

REED, W.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225221 COMPL. DATE 03/09/2005 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 6651 - 6659

*06	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1464	3	52	9	Y	47	47	1			4
07	1550 N	1478	-0-	-72	-0-	1424	3	54	9	Y	49	48	1		1 5	4
08	1767 N	947	-0-	-820	-0-	894	3	53	9	Y	48	47	1			5
09	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1812	3	43	9	Y	39	38	1			6
10	1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	57	1	1466	3	Y	54	51	1			9
						59	9									
11	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	48	1	1247	3	Y	44	47	1			6
						48	9									
12	1953 N	1472	-0-	-481	-0-	28	1	1387	3	Y	52	51	1			7
						57	9									
01	1581 N	1397	-0-	-184	-0-	8	1	1315	3	Y	67	71	1			3
						74	9									
02	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	41	1	1157	3	Y	65	20	0		41 1	7
						72	9									
03	1550 N	1425	-0-	-125	-0-	54	1	1318	3	Y	48	31	0		17 1	7
						53	9									
04	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1394	3	52	9	Y	47	39	0		10 1	5
*05	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	57	1	1441	3	Y	20	24	0			1
						22	9									

BASA RESOURCES, INC. 053974  
 BRANNON GAS UNIT WELL #: 5 U RRCID -> 231219 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 7006 - 9737

12	3224 X	1612	-0-	-1612	-0-	304	1	1299	2	N	8	105	1			145
						9	9									
01	3162 X	201	-0-	-2961	-0-	33	1	166	2	N	2					147
						2	9									
02	2548 X	1053	-0-	-1495	-0-	494	1	557	2	N	2					149
						2	9									
03	2821 X	1531	-0-	-1290	-0-	459	1	1072	2	N	-0-					149
04	2730 X	1691	-0-	-1039	-0-	613	1	1067	2	N	10					159
						11	9									
*05	1761 X	1761	-0-	-0-	-0-	189	1	1572	2	N	-0-					159

-----												
CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA
BASA RESOURCES, INC.			//CONT.//		053974							
FLEMING			WELL #:		1	RRCID ->	232603	COMPL. DATE	08/20/2007	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6684 - 6821
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	399 1	743 2	N	167	144 1	122	
01	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	184 9	886 2	N	142		264	
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	393 1	765 2	N	148	306 1	106	
03	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	156 9	793 2	N	107		213	
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	239 1	895 2	N	118	139 1	192	
*05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	163 9	816 2	N	133	162 1	163	
						347 1						
						118 9						
						393 1						
						130 9						
						368 1						
						146 9						
-----												
THOR			WELL #:		2	RRCID ->	265097	COMPL. DATE	03/30/2012	TOTAL DEPTH	9903	PERF. 6796 - 6864
12	3314 X	355	-0-	-2959	-0-	113 1	198 2	N	40		208	
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	44 9	237 2	N	12		220	
02	336 N	298	-0-	-38	-0-	78 1	235 2	N	5		225	
03	341 N	241	-0-	-100	-0-	13 9	142 2	N	42		267	
04	330 N	144	-0-	-186	-0-	57 1	96 2	N	-0-	183 1	84	
05	341 N	79	-0-	-262	-0-	6 9	56 2	N	-0-		84	
						53 1						
						46 9						
						48 1						
						23 1						
-----												
HARRIS			WELL #:		4	RRCID ->	267333	COMPL. DATE	10/12/2012	TOTAL DEPTH	10111	PERF. 7336 - 7346
12	11377 X	977	-0-	-10400	-0-	250 1	724 2	N	3		35	
01	11377 X	998	-0-	-10379	-0-	3 9	807 2	N	-0-		35	
02	10276 X	1050	-0-	-9226	-0-	191 1	828 2	N	8		43	
03	11377 X	671	-0-	-10706	-0-	213 1	522 2	N	-0-		43	
04	11010 X	631	-0-	-10379	-0-	9 9	494 2	N	-0-		43	
*05	11377 X	252	-0-	-11125	-0-	149 1	195 2	N	-0-		43	
						137 1						
						57 1						
-----												
CHEVRON U. S. A. INC.			WELL #:		2 L	RRCID ->	030336	COMPL. DATE	06/11/1955	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6806 - 6814
HARRIS, S. S.												
12	1860 N	1077	-0-	-783	-0-	59 1	1018 3	N	-0-		-0-	
01	1519 N	383	-0-	-1136	-0-	383 3		N	-0-		-0-	
02	1400 N	417	-0-	-983	-0-	417 3		N	-0-		-0-	
03	1085 N	443	-0-	-642	-0-	443 3		N	-0-		-0-	
04	360 N	338	-0-	-22	-0-	338 3		N	-0-		-0-	
05	465 N	439	-0-	-26	-0-	1 1	438 3	N	-0-		-0-	
-----												
HOUGH-SHIVERS "A"			WELL #:		2	RRCID ->	087226	COMPL. DATE	04/25/1996	TOTAL DEPTH	6640	PERF. 6408 - 6422
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
WERNER-MICHER		WELL #: 2		RRCID -> 126298		COMPL. DATE 12/24/1987		TOTAL DEPTH 6782 PERF. 6567 - 6601				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	62 1	1831 3	Y	-0-			-0-
01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	62 1	1790 3	Y	-0-			-0-
*02	1736 N	1615	-0-	-121	-0-	53 1	1562 3	Y	-0-			-0-
*03	1891 N	1803	-0-	-88	-0-	63 1	1740 3	Y	-0-			-0-
*04	1800 N	1776	-0-	-24	-0-	63 1	1713 3	Y	-0-			-0-
05	1798 N	1578	-0-	-220	-0-	62 1	1516 3	Y	-0-			-0-
-----												
WERNER-SPRADLEY		WELL #: 2		RRCID -> 128810		COMPL. DATE 10/10/1988		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6511 - 6527				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 158073		COMPL. DATE 11/17/2007		TOTAL DEPTH 9975 PERF. 6561 - 7974				
12	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	2584 3		N	-0-			-0-
01	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786 3		N	-0-			-0-
02	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	3043 3		N	-0-			-0-
03	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	3498 3		N	-0-			-0-
*04	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3012 3		N	-0-			-0-
*05	2944 X	2944	-0-	-0-	-0-	2944 3		N	-0-			-0-
-----												
SOUTHLAND PAPER COMPANY		WELL #: 4 F		RRCID -> 160963		COMPL. DATE 09/18/1996		TOTAL DEPTH 9920 PERF. N/A				
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
LAGRONE, T.S. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 160967		COMPL. DATE 12/22/2004		TOTAL DEPTH 10015 PERF. 6866 - 7502				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WERNER-GENEVA		WELL #: 2		RRCID -> 162233		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6592 - 6598				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
AMERICAN LEGION		WELL #: 4-C		RRCID -> 163468		COMPL. DATE 05/13/1997		TOTAL DEPTH 9701 PERF. 6754 - 6764				
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
WERNER "E"		WELL #: 5		RRCID -> 165794		COMPL. DATE 10/16/1997		TOTAL DEPTH 9629 PERF. 6450 - 6460						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WERNER "E"		WELL #: 3		RRCID -> 169707		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6390 - 6687						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
WERNER-LAGRONE		WELL #: 2		RRCID -> 207307		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8116 - 8198						
12	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	43	1	1231	3	Y	4	4	1	1
						4	9							
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	43	1	1213	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
*02	1148 N	1134	-0-	-14	-0-	38	1	1093	3	Y	3	4	1	-0-
						3	9							
*03	1271 N	1256	-0-	-15	-0-	44	1	1209	3	Y	3	3	1	-0-
						3	9							
*04	1230 N	1191	-0-	-39	-0-	43	1	1142	3	Y	5	4	1	1
						6	9							
05	1271 N	1181	-0-	-90	-0-	47	1	1128	3	Y	5	5	1	1
						6	9							
WERNER-LEFOY		WELL #: 8 C		RRCID -> 210477		COMPL. DATE 04/10/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6309 - 7024						
12	4185 X	3458	-0-	-727	-0-	3458	3			N	-0-	2	0	-0-
01	4216 X	2224	-0-	-1992	-0-	2224	3			N	-0-			-0-
02	3808 X	3355	-0-	-453	-0-	3355	3			N	-0-			-0-
03	4216 X	3975	-0-	-241	-0-	3975	3			N	-0-			-0-
*04	3810 X	2505	-0-	-1305	-0-	2505	3			N	-0-			-0-
05	3720 X	53	-0-	-3667	-0-	53	3			N	-0-			-0-
POWELL "A2"		WELL #: 5 C		RRCID -> 211256		COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 6496 - 8418						
12	6050 X	6050	-0-	-0-	-0-	6049	3	1	9	N	1	2	0	-0-
01	5895 X	5895	-0-	-0-	-0-	5893	3	2	9	N	2	2	0	-0-
02	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5201	3	1	9	N	1	1	0	-0-
03	5596 X	5596	-0-	-0-	-0-	5594	3	2	9	N	2	2	0	-0-
*04	5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5919	3	1	9	N	1	1	0	-0-
*05	6365 X	6365	-0-	-0-	-0-	6364	3	1	9	N	1	1	0	-0-
WERNER "D"		WELL #: 8 C		RRCID -> 211850		COMPL. DATE 12/21/2006		TOTAL DEPTH 10059 PERF. 6496 - 6505						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
WERNER-HULL GU		WELL #: 5 C		RRCID -> 212174		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7770 - 7922								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WERNER-LEFOY		WELL #: 9 C		RRCID -> 213459		COMPL. DATE 07/07/2005		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6486 - 7690								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WERNER-SPRADLEY UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 216927		COMPL. DATE 11/30/2005		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 6485 - 6648								
12	2852	X	2347	-0-	-505	-0-	2347	3		N	-0-					-0-
01	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3302	3		N	-0-					-0-
02	2576	X	2289	-0-	-287	-0-	2289	3		N	-0-					-0-
03	2965	X	2965	-0-	-0-	-0-	2965	3		N	-0-					-0-
*04	2760	X	2758	-0-	-2	-0-	2758	3		N	-0-					-0-
05	2852	X	2331	-0-	-521	-0-	2331	3		N	-0-					-0-
-----																
WERNER-THOMPSON UNIT		WELL #: 10 C		RRCID -> 217049		COMPL. DATE 11/05/2005		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 6488 - 6493								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WERNER-POWELL GU		WELL #: 3 C		RRCID -> 217575		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6524 - 6534								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WERNER-LAGRONE		WELL #: 7 C		RRCID -> 217578		COMPL. DATE 11/07/2005		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 8162 - 8224								
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839				N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839				N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839				N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839				N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839				N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	6839				N	-0-					-0-
-----																
BARNETT UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 217831		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 6504 - 8265								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.										16032 812		NON-ASSOCIATED			
WERNER-BRELSFORD UNIT										148113					
										WELL #: 5		RRCID -> 218073		COMPL. DATE 11/01/2005	
										TOTAL DEPTH 9848		PERF. 8280		- 8504	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE		
12		1550 N	1472	-0-	-78	-0-	1462 3	10 9	9	N	9	8 0		2	
01		1581 N	1508	-0-	-73	-0-	1497 3	11 9	10	N	10	11 0		1	
02		1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	1437 3	9 9	8	N	8	8 0		1	
*03		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1535 3	10 9	9	N	9	9 0		1	
*04		1470 N	1466	-0-	-4	-0-	1458 3	8 9	7	N	7	7 0		1	
*05		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1585 3	8 9	7	N	7	7 0		1	

  

KELLY-LINCOLN UNIT										TOTAL DEPTH 10150		PERF. 6200		- 6778	
										WELL #: 9 C		RRCID -> 218370		COMPL. DATE 01/01/2006	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

  

WERNER-POPE UNIT										TOTAL DEPTH 9913		PERF. 6528		- 6538	
										WELL #: 7		RRCID -> 218563		COMPL. DATE 01/16/2006	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

  

SOUTHLAND PAPER COMPANY "A" UNIT										TOTAL DEPTH 10250		PERF. 7584		- 7594	
										WELL #: 9 C		RRCID -> 218744		COMPL. DATE 12/07/2005	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

  

AMERICAN LEGION										TOTAL DEPTH 10250		PERF. 8279		- 9211	
										WELL #: 7 C		RRCID -> 219028		COMPL. DATE 05/30/2007	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

  

WERNER-THOMPSON UNIT										TOTAL DEPTH 10250		PERF. 7838		- 8599	
										WELL #: 9 C		RRCID -> 219529		COMPL. DATE 12/23/2005	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

  

WERNER-CLARENCE										TOTAL DEPTH 10163		PERF. 6950		- 6970	
										WELL #: 5 C		RRCID -> 219570		COMPL. DATE 01/13/2006	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
WERNER-JORDAN UNIT														
//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
//CONT.// 148113														
WELL #: 2 RRCID -> 220314 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 6732 - 6737														
M	ALLOW	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
KELLY-LINCOLN UNIT														
WELL #: 8 C RRCID -> 220994 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6175 - 7960														
12	4092 X	2910	-0-	-1182	-0-	2906	3	4	9	N	4	14	0	1
01	3999 X	3332	-0-	-667	-0-	3326	3	6	9	N	5	5	0	1
02	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	2994	3	4	9	N	4	4	0	1
03	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3186	3	3	9	N	3	4	0	-0-
*04	2721 X	2721	-0-	-0-	-0-	2718	3	3	9	N	3	3	0	-0-
*05	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3175	3	10	9	N	9	8	0	1
-----														
LAGRONE-JETER UNIT														
WELL #: 2 RRCID -> 221756 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6436 - 6638														
12	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	238	1	6926	3	N	26	25	1	4
						29	9							
01	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	242	1	7023	3	N	30	28	1	6
						33	9							
*02	6318 X	6318	-0-	-0-	-0-	208	1	6051	3	N	54	54	1	6
						59	9							
*03	6789 X	6775	-0-	-14	-0-	234	1	6480	3	N	55	54	1	7
						61	9							
*04	6570 X	6041	-0-	-529	-0-	214	1	5741	3	N	78	70	1	15
						86	9							
05	6789 X	6389	-0-	-400	-0-	252	1	6062	3	N	68	74	1	9
						75	9							
-----														
BARNETT UNIT														
WELL #: 4-C RRCID -> 221811 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 7450 - 8156														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WERNER-LEFOY UNIT														
WELL #: 10 C RRCID -> 221909 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6308 - 6320														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WERNER-HULL GU														
WELL #: 4 RRCID -> 221976 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6431 - 7308														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)												
CHEVRON U. S. A. INC.												
LAGRONE-JETER UNIT												
//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
//CONT.// 148113												
WELL #: 5-C RRCID -> 222014 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6394 - 6836												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
									AMT	AMT	M	
									CODE	CODE		
12		3069 X	2901	-0-	-168	-0-		2876	3	25	9	4
01		3100 X	2898	-0-	-202	-0-		2867	3	31	9	3
02		2576 X	2556	-0-	-20	-0-		2533	3	23	9	3
03		2852 X	2781	-0-	-71	-0-		2756	3	25	9	3
*04		2760 X	2707	-0-	-53	-0-		2688	3	19	9	2
05		2852 X	2843	-0-	-9	-0-		2818	3	25	9	3
-----												
LAGRONE, T.S. UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 222019 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 9889 PERF. 6760 - 6775												
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
AMERICAN LEGION												
WELL #: 3 RRCID -> 222025 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6538 - 7016												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
JOHNSON, B.J. UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 222112 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6502 - 6532												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
LAGRONE, T.S. UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 223202 COMPL. DATE 07/09/2006 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6658 - 7386												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
FROST "B"												
WELL #: 6 U RRCID -> 224097 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6498 - 8288												
12		2370 X	2370	-0-	-0-	-0-		79	1	2291	3	-0-
01		4025 X	4025	-0-	-0-	-0-		134	1	3891	3	-0-
*02		1428 X	889	-0-	-539	-0-		29	1	860	3	-0-
*03		6735 X	6735	-0-	-0-	-0-		234	1	6501	3	-0-
*04		2241 X	2241	-0-	-0-	-0-		81	1	2160	3	-0-
*05		3320 X	3320	-0-	-0-	-0-		132	1	3188	3	-0-
-----												
JOHNSON, B.J. UNIT												
WELL #: 9 C RRCID -> 224387 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6589 - 6844												
12		1953 N	1057	-0-	-896	-0-		1057	3			-0-
01		2325 N	774	-0-	-1551	-0-		774	3			-0-
02		1764 N	1059	-0-	-705	-0-		1059	3			-0-
03		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-		2024	3			-0-
*04		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-						-0-
*05		2385 N	2385	-0-	-0-	-0-		2385	3			-0-

-----																	
CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113												
KELLY-LINCOLN UNIT			WELL #:		10 C	RRCID ->	224509	COMPL. DATE	11/07/2006	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6210 - 6614					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
KELLY-LINCOLN UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	224635	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	10151	PERF. 6350 - 7255					
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WERNER-JORDAN UNIT			WELL #:		4 C	RRCID ->	224722	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	10350	PERF. 6447 - 6739					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WERNER-STEVENS GAS UNIT			WELL #:		3 C	RRCID ->	225399	COMPL. DATE	11/10/2006	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 6664 - 6990					
12	1178	N	150	-0-	-1028	-0-	150	3			N	-0-					-0-
01	961	N	8	-0-	-953	-0-	8	3			N	-0-					-0-
02	1120	N	2	-0-	-1118	-0-	2	3			N	-0-					-0-
03	155	N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
*04	8	N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-					-0-
05	2	N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WERNER-SPRADLEY UNIT			WELL #:		5 C	RRCID ->	225892	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	9815	PERF. 6488 - 7706					
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WERNER-BRELSFORD UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	226192	COMPL. DATE	02/14/2007	TOTAL DEPTH	10073	PERF. 6594 - 6605					
12	992	N	826	-0-	-166	-0-	826	3			N	-0-	1	0			-0-
01	930	N	904	-0-	-26	-0-	904	3			N	-0-					-0-
02	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	3			N	-0-					-0-
03	837	N	783	-0-	-54	-0-	783	3			N	-0-					-0-
*04	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	3			N	-0-					-0-
*05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1088	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DEADWOOD UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 227091		COMPL. DATE 01/18/2007		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6493 - 6504								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
REEVES-MCMILLIAN UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 228452		COMPL. DATE 03/09/2007		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6482 - 6681								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WERNER "E"		WELL #: 7		RRCID -> 228802		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7032 - 7094								
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
POWELL "A2"		WELL #: 6		RRCID -> 228841		COMPL. DATE 11/18/2006		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6535 - 6984								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
WERNER-BRELSFORD UNIT		WELL #: 7 C		RRCID -> 229153		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 6537 - 6596								
12	465	N	457	-0-	-8	-0-	457	3		N	-0-					-0-
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-				N	-0-					-0-
02	392	N	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-					-0-
03	465	N	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
POWELL "A2"		WELL #: 9 C		RRCID -> 229663		COMPL. DATE 04/24/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6441 - 8433								
12	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
JONES, O.L. GAS UNIT		WELL #: 5 C		RRCID -> 231250		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6479 - 7118								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
*04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)																	
CHEVRON U. S. A. INC.																	
PENNA-SIKES																	
//CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
//CONT.// 148113																	
WELL #: 4 C RRCID -> 231614 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6758 - 6762																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WOODALL UNIT																	
WELL #: 3 C RRCID -> 231617 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6484 - 6498																	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
POWELL "A2"																	
WELL #: 8 C RRCID -> 231973 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6615 - 8105																	
12		3669 X	3669	-0-	-0-	-0-	3668	3	1	9	N	1	2	0			-0-
01		3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	3617	3	2	9	N	2	2	0			-0-
02		3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	3340	3	1	9	N	1	1	0			-0-
03		3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3284	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*04		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3413	3	1	9	N	1	1	0			-0-
*05		3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3357	3	1	9	N	1	1	0			-0-
-----																	
WERNER "G" UNIT																	
WELL #: 4 RRCID -> 232043 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 6623 - 6649																	
12		527 N	193	-0-	-334	-0-	193	3			N	-0-					-0-
01		22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	3			N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WERNER-CARRINGTON GAS UNIT																	
WELL #: 6 RRCID -> 232829 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6514 - 6698																	
12		14849 X	14800	-0-	-49	-0-	14782	3	18	9	N	16	15	0			3
01		15097 X	14617	-0-	-480	-0-	14596	3	21	9	N	19	20	0			2
02		13636 X	12996	-0-	-640	-0-	12979	3	17	9	N	15	15	0			2
03		15097 X	13934	-0-	-1163	-0-	13916	3	18	9	N	16	16	0			2
*04		14310 X	13303	-0-	-1007	-0-	13291	3	12	9	N	11	12	0			1
05		14787 X	14089	-0-	-698	-0-	14077	3	12	9	N	11	11	0			1
-----																	
ALEXANDER, O.W.																	
WELL #: 3 RRCID -> 233657 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 6593 - 6600																	
12		10602 X	9713	-0-	-889	-0-	9710	3	3	9	N	3	3	0			1
01		10602 X	9787	-0-	-815	-0-	9784	3	3	9	N	3	4	0			-0-
02		9240 X	8279	-0-	-961	-0-	8276	3	3	9	N	3	3	0			-0-
03		10230 X	9017	-0-	-1213	-0-	9014	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*04		9810 X	8409	-0-	-1401	-0-	8407	3	2	9	N	2	2	0			-0-
*05		10005 X	10005	-0-	-0-	-0-	10003	3	2	9	N	2	2	0			-0-
-----																	
WERNER-BRELSFORD UNIT																	
WELL #: 8 RRCID -> 233714 COMPL. DATE 11/17/2007 TOTAL DEPTH 7144 PERF. 6718 - 6724																	
12		2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2953	3	4	9	N	4	5	0			1
01		4997 X	4997	-0-	-0-	-0-	4991	3	6	9	N	5	5	0			1
02		2800 X	2766	-0-	-34	-0-	2762	3	4	9	N	4	4	0			1
03		7879 X	7879	-0-	-0-	-0-	7876	3	3	9	N	3	4	0			-0-
*04		5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5989	3	3	9	N	3	3	0			-0-
*05		5762 X	5762	-0-	-0-	-0-	5753	3	9	9	N	8	7	0			1



CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
DEADWOOD UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 233718		COMPL. DATE 11/09/2007		TOTAL DEPTH 8708 PERF. 6538 - 6901								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JOHNSON, S.		WELL #: 2 C		RRCID -> 233872		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6739 - 6743								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
LAGRONE-JETER UNIT		WELL #: 7 C		RRCID -> 234093		COMPL. DATE 10/03/2007		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6630 - 6634								
12	818 N	818	-0-	-0-	-0-	36	1	779	3	N	3	2	0			1
						3	9									
01	279 N	67	-0-	-212	-0-	66	3	1	9	N	1	2	0			-0-
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-					-0-
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-					-0-
*04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
AMERICAN LEGION		WELL #: 10		RRCID -> 234343		COMPL. DATE 11/04/2007		TOTAL DEPTH 7105 PERF. 6526 - 9780								
12	998 N	998	-0-	-0-	-0-	998	3			N	-0-					-0-
01	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948	3			N	-0-					-0-
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149	3			N	-0-					-0-
03	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	3			N	-0-					-0-
*04	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	3			N	-0-					-0-
*05	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1410	3	11	9	N	10	9	0			1
-----																
DEADWOOD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 234373		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 7144 PERF. 7041 - 7044								
12	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	3			N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
FROST "B"		WELL #: 4		RRCID -> 234530		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 7310 PERF. 6479 - 6683								
12	3689 X	1079	-0-	-2610	-0-	1079	3			N	-0-					-0-
01	3689 X	955	-0-	-2734	-0-	955	3			N	-0-					-0-
02	952 X	762	-0-	-190	-0-	762	3			N	-0-					-0-
03	1054 X	841	-0-	-213	-0-	841	3			N	-0-					-0-
*04	1020 X	896	-0-	-124	-0-	896	3			N	-0-					-0-
*05	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113												
WERNER-CLARENCE		WELL #: 8		RRCID -> 235249		COMPL. DATE 01/02/2008			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6598 - 6608					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
12	558 N	465	-0-	-93	-0-	465	3	N	-0-		-0-			
01	558 N	332	-0-	-226	-0-	332	3	N	-0-		-0-			
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-			N	-0-		-0-			
03	465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		-0-			
*04	330 N	-0-	-0-	-330	-0-			N	-0-		-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
-----														
HOLIDAY, C. C. UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 235261		COMPL. DATE 03/15/2008			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6506 - 6621					
12	639 X	639	-0-	-0-	-0-	639	3	N	-0-		-0-			
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-			N	-0-		-0-			
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-			N	-0-		-0-			
03	558 N	-0-	-0-	-558	-0-			N	-0-		-0-			
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-			
-----														
WERNER "A" UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236041		COMPL. DATE 01/17/2007			TOTAL DEPTH 9578 PERF. 6632 - 6642					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2594			N	NO RPT		-0-			
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	2594			N	NO RPT		-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2594			N	NO RPT		-0-			
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2594			N	NO RPT		-0-			
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2594			N	NO RPT		-0-			
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	2594			N	NO RPT		-0-			
-----														
FROST "B"		WELL #: 2		RRCID -> 243364		COMPL. DATE 11/23/2006			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6676 - 7008					
12	3999 X	3789	-0-	-210	-0-	125	1	3641	3	N	21	21	1	3
						23	9							
01	3999 X	3830	-0-	-169	-0-	128	1	3673	3	N	26	24	1	5
						29	9							
*02	3601 X	3601	-0-	-0-	-0-	118	1	3466	3	N	15	18	1	2
						17	9							
*03	3939 X	3939	-0-	-0-	-0-	137	1	3788	3	N	13	13	1	2
						14	9							
*04	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	137	1	3702	3	N	17	16	1	3
						19	9							
05	3596 X	3159	-0-	-437	-0-	125	1	3016	3	N	16	17	1	2
						18	9							
-----														
B.S.A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 246468		COMPL. DATE 01/27/2009			TOTAL DEPTH 8004 PERF. 6443 - 6525					
12	6567 X	6567	-0-	-0-	-0-	6555	3	12	9	N	11	11	0	2
01	5146 X	4675	-0-	-471	-0-	4660	3	15	9	N	14	14	0	2
02	5824 X	4687	-0-	-1137	-0-	4676	3	11	9	N	10	10	0	2
*03	6572 X	5765	-0-	-807	-0-	5754	3	11	9	N	10	11	0	1
*04	6360 X	6006	-0-	-354	-0-	5997	3	9	9	N	8	8	0	1
05	6572 X	6471	-0-	-101	-0-	6464	3	7	9	N	6	6	0	1
-----														
ALEXANDER, O.W.		WELL #: 4		RRCID -> 246830		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 8019 PERF. 6468 - 6680					
12	5611 X	4396	-0-	-1215	-0-	4269	3	127	9	N	115	115	0	21
01	6014 X	2737	-0-	-3277	-0-	2367	3	370	9	N	336	317	0	40
02	7532 X	3098	-0-	-4434	-0-	2826	3	272	9	N	247	249	0	38
*03	8339 X	4596	-0-	-3743	-0-	4302	3	294	9	N	267	275	0	30
*04	8100 X	5557	-0-	-2543	-0-	5331	3	226	9	N	205	211	0	24
*05	6933 X	6933	-0-	-0-	-0-	6770	3	163	9	N	148	155	0	17

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113													
HICKS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 248126		COMPL. DATE 02/28/2009			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6346 - 6369						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WALLACE UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 248154		COMPL. DATE 01/06/2009			TOTAL DEPTH 8005 PERF. 6456 - 6463						
12	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236	3			N	-0-				-0-
01	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			N	-0-				-0-
02	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938	3			N	-0-				-0-
03	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	3			N	-0-				-0-
*04	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	1015	3			N	-0-				-0-
*05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3			N	-0-				-0-
-----															
WERNER "G" UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 248316		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 7985 PERF. 6596 - 6610						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WERNER - CLARENCE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 254983		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 10152 PERF. 6662 - 6700						
12	837 N	405	-0-	-432	-0-	405	3			N	-0-				-0-
01	992 N	840	-0-	-152	-0-	840	3			N	-0-				-0-
02	728 N	411	-0-	-317	-0-	411	3			N	-0-				-0-
03	403 N	295	-0-	-108	-0-	295	3			N	-0-				-0-
*04	810 N	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-				-0-
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-
-----															
KELLY-LINCOLN UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 255123		COMPL. DATE 09/02/2008			TOTAL DEPTH 10039 PERF. 6369 - 6582						
12	8339 X	6884	-0-	-1455	-0-	6806	3	78	9	N	71	71	0		13
01	7339 X	7339	-0-	-0-	-0-	7239	3	100	9	N	91	93	0		11
02	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	6560	3	74	9	N	67	68	0		10
03	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	7476	3	80	9	N	73	75	0		8
*04	7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7318	3	61	9	N	55	57	0		6
*05	8215 X	8215	-0-	-0-	-0-	8156	3	59	9	N	54	54	0		6
-----															
KELLY-LINCOLN		WELL #: 5		RRCID -> 255803		COMPL. DATE 02/25/2009			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6378 - 6382						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
WERNER "E"		WELL #: 2		RRCID -> 259192		COMPL. DATE 11/18/1979			TOTAL DEPTH 9550 PERF. N/A						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	116914				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	116914				N	-0-				-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	116914				N	-0-				-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	116914				N	-0-				-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	116914				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	116914				N	-0-				-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 DEADWOOD UNIT WELL #: 2 RRCID -> 261992 COMPL. DATE 09/01/2006 TOTAL DEPTH 9805 PERF. 6558 - 6564

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	56 1	1629 3	N	-0-			-0-
01	1271 N	992	-0-	-279	-0-	34 1	958 3	N	-0-			-0-
*02	1568 N	61	-0-	-1507	-0-	2 1	59 3	N	-0-			-0-
*03	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	59 1	1642 3	N	-0-			-0-
*04	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	49 1	1332 3	N	-0-			-0-
*05	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	46 1	1089 3	N	-0-			-0-

COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC 169803  
 LYNCH SWD WELL #: 1 RRCID -> 231157 COMPL. DATE 10/17/2007 TOTAL DEPTH 5565 PERF. 5200 - 5300

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

CONOCOPHILLIPS COMPANY 172232  
 CALLOW 2 UNIT WELL #: 6 U RRCID -> 165020 COMPL. DATE 12/02/1996 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6350 - 6352

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 MANGHAM WELL #: 1 L RRCID -> 030531 COMPL. DATE 07/00/1946 TOTAL DEPTH 6500 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HULL UNIT B WELL #: B 1 L RRCID -> 030940 COMPL. DATE 03/24/2000 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6234 - 6340

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

ALLISON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 031726 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 5705 - 6334

12	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	248 1	3105 3	Y	45	45	1	13
						50 9						
01	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	248 1	3101 3	Y	42	44	1	11
						46 9						
02	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	224 1	2727 3	Y	35	22	1	24
						39 9						
03	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	248 1	3008 3	Y	18	34	1	8
						20 9						
04	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	427 1	2878 3	Y	9	12	1	5
						10 9						
*05	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	589 1	2726 3	Y	7	9	1	3
						8 9						

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 031727 COMPL. DATE 11/18/1963 TOTAL DEPTH 6518 PERF. 5890 - 6370														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033184 COMPL. DATE 04/13/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6120 - 6448														
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
MOORE UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033185 COMPL. DATE 04/18/1964 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 6216 - 6376														
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
WHITAKER UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 033393 COMPL. DATE 05/13/1964 TOTAL DEPTH 6498 PERF. 6127 - 6465														
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	24	1	164	2	Y	-0-	2	1	-0-
01	186 N	172	-0-	-14	-0-	22	1	150	2	Y	-0-			-0-
02	152 N	152	-0-	-0-	-0-	20	1	132	2	Y	-0-			-0-
03	181 N	181	-0-	-0-	-0-	27	1	152	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
04	163 N	163	-0-	-0-	-0-	28	1	131	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
*05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	28	1	129	2	Y	-0-	1	1	-0-
-----														
HULL UNIT -A- WELL #: A 7 L RRCID -> 033588 COMPL. DATE 05/02/1964 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6236 - 6298														
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	128	2	42	3	Y	-0-			-0-
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	157	2	41	3	Y	-0-			-0-
02	364 N	104	-0-	-260	-0-	84	2	20	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	120	-0-	-35	-0-	98	2	22	3	Y	-0-			-0-
04	264 N	264	-0-	-0-	-0-	210	2	54	3	Y	-0-			-0-
*05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	197	2	62	3	Y	-0-			-0-
-----														
HULL UNIT -A- WELL #: A 2 L RRCID -> 034114 COMPL. DATE 06/08/1964 TOTAL DEPTH 6495 PERF. 6184 - 6416														
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----																	
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BECKWORTH WELL #: 6 RRCID -> 040708 COMPL. DATE 11/07/1966 TOTAL DEPTH 8221 PERF. 6462 - 6474																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SMITH-BIRD WELL #: 1 L RRCID -> 053400 COMPL. DATE 07/03/1972 TOTAL DEPTH 6507 PERF. 6126 - 6275																	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SMITH-BIRD UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 086397 COMPL. DATE 04/26/1979 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 6426 - 6432																	
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CUMMINGS WELL #: 3 RRCID -> 088611 COMPL. DATE 05/16/1980 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6203 - 6447																	
12		7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	376	1	7141	3	Y	21	21	1			-0-
							23	9									
01		8822 X	8822	-0-	-0-	-0-	414	1	8372	3	Y	33	33	1			-0-
							36	9									
02		7980 X	6487	-0-	-1493	-0-	346	1	6119	3	Y	20	20	1			-0-
							22	9									
03		8835 X	8426	-0-	-409	-0-	395	1	7996	3	Y	32	32	1			-0-
							35	9									
04		8550 X	8055	-0-	-495	-0-	379	1	7651	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
05		8835 X	7629	-0-	-1206	-0-	351	1	7253	3	Y	23	23	1			-0-
							25	9									
-----																	
CAPPS WELL #: 1 C RRCID -> 090295 COMPL. DATE 08/28/1980 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6066 - 6081																	
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----														
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
BECKWORTH WELL #: 7 RRCID -> 095671 COMPL. DATE 09/10/1981 TOTAL DEPTH 6907 PERF. 6893 - 6896														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
12		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	164 1	1683 3		Y	8	8 1		-0-
							9 9							
01		1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	154 1	1665 3		Y	9	9 1		-0-
							32 5							
02		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	145 1	1458 3		Y	6	6 1		-0-
							25 5							
03		1860 N	1855	-0-	-5	-0-	164 1	1680 3		Y	10	10 1		-0-
							11 9							
04		1800 N	1773	-0-	-27	-0-	185 1	1578 3		Y	9	9 1		-0-
							10 9							
*05		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	164 1	1664 3		Y	8	8 1		-0-
							9 9							
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 51 RRCID -> 144899 COMPL. DATE 03/15/1993 TOTAL DEPTH 6862 PERF. 6211 - 6226														
12		1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1262 2			Y	-0-			-0-
01		2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	2855 2			Y	-0-			-0-
02		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	1226 2			Y	-0-			-0-
03		899 N	648	-0-	-251	-0-	648 2			Y	-0-			-0-
04		870 N	575	-0-	-295	-0-	575 2			Y	-0-			-0-
05		899 N	855	-0-	-44	-0-	855 2			Y	-0-			-0-
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 53 RRCID -> 145691 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 8110 PERF. 6153 - 6158														
12		3162 X	2524	-0-	-638	-0-	1897 2	623 3		Y	4	4 1		2
							4 9							
01		3162 X	1885	-0-	-1277	-0-	1493 2	389 3		Y	3	3 1		2
							3 9							
02		2912 X	2623	-0-	-289	-0-	2122 2	498 3		Y	3	3 1		2
							3 9							
03		3224 X	2033	-0-	-1191	-0-	1652 2	370 3		Y	10	8 1		4
							11 9							
04		3120 X	1149	-0-	-1971	-0-	905 2	233 3		Y	10	9 1		5
							11 9							
*05		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	2390 2	754 3		Y	11	10 1		6
							12 9							
-----														
CHADWICK UNIT WELL #: 12 L RRCID -> 161848 COMPL. DATE 05/23/1999 TOTAL DEPTH 8235 PERF. 6422 - 6462														
12		3472 X	1409	-0-	-2063	-0-	1409 3			Y	-0-			-0-
01		3472 X	3397	-0-	-75	-0-	3397 3			Y	-0-			-0-
02		2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	2997 3			Y	-0-			-0-
03		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	3565 3			Y	-0-			-0-
04		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3397 3	2 9		Y	2			2
*05		3576 X	3576	-0-	-0-	-0-	3570 3	6 9		Y	5	1 1		6
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 31 RRCID -> 164634 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6329 - 6335														
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HULL UNIT A WELL #: A 66 U RRCID -> 168262 COMPL. DATE 12/29/1997 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6277 - 6310														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		1240 N	598	-0-	-642	-0-	450	2	148	3	Y	-0-		-0-
01		878 N	878	-0-	-0-	-0-	697	2	181	3	Y	-0-		-0-
02		784 N	693	-0-	-91	-0-	561	2	132	3	Y	-0-		-0-
03		699 N	699	-0-	-0-	-0-	571	2	128	3	Y	-0-		-0-
04		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	927	2	238	3	Y	-0-		-0-
*05		936 N	936	-0-	-0-	-0-	711	2	225	3	Y	-0-		-0-
CARTHAGE GAS UNIT 110 WELL #: 7 C RRCID -> 168526 COMPL. DATE 01/14/1998 TOTAL DEPTH 9613 PERF. 6436 - 6442														
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
CHADWICK UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 171374 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6147 - 6412														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
MOORE UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 172241 COMPL. DATE 08/19/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6240 - 6270														
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HUDSON, NELL WELL #: 8 U RRCID -> 172343 COMPL. DATE 09/16/1998 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6630 - 6638														
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
HULL UNIT A WELL #: A 34 RRCID -> 172826 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9772 PERF. 6274 - 6280														
12		270 N	270	-0-	-0-	-0-	203	2	67	3	Y	-0-		-0-
01		262 N	262	-0-	-0-	-0-	208	2	54	3	Y	-0-		-0-
02		280 N	240	-0-	-40	-0-	194	2	46	3	Y	-0-		-0-
03		279 N	228	-0-	-51	-0-	186	2	42	3	Y	-0-		-0-
04		278 N	278	-0-	-0-	-0-	221	2	57	3	Y	-0-		-0-
05		279 N	223	-0-	-56	-0-	170	2	53	3	Y	-0-		-0-



-----															
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
HULL UNIT A WELL #: A 23 RRCID -> 173150 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 9617 PERF. 6172 - 6363															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	2347	2	771	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
01		3069 X	3004	-0-	-65	-0-	2382	2	621	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
02		2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2056	2	483	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
03		2790 X	2626	-0-	-164	-0-	2144	2	480	3	Y	2	2	1	1
							2	9							
04		2700 X	2566	-0-	-134	-0-	2040	2	525	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
05		2790 X	2549	-0-	-241	-0-	1937	2	611	3	Y	1	1	1	1
							1	9							
-----															
MANGHAM UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 175006 COMPL. DATE 05/24/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 6144 - 6148															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CUMMINGS WELL #: 15 U RRCID -> 176192 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6612 - 6624															
12		217 N	158	-0-	-59	-0-	7	1	151	3	Y	-0-			-0-
01		137 N	137	-0-	-0-	-0-	6	1	131	3	Y	-0-			-0-
02		224 N	82	-0-	-142	-0-	4	1	78	3	Y	-0-			-0-
03		240 N	240	-0-	-0-	-0-	11	1	229	3	Y	-0-			-0-
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	11	1	225	3	Y	-0-			-0-
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
MANGHAM UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 177091 COMPL. DATE 04/05/2000 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6137 - 6198															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CUMMINGS WELL #: 7 RRCID -> 179309 COMPL. DATE 08/22/2000 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6424 - 6500															
12		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	160	1	3323	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
01		3348 X	1970	-0-	-1378	-0-	86	1	1876	3	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
02		3164 X	2458	-0-	-706	-0-	114	1	2335	3	Y	8	8	1	-0-
							9	9							
03		3503 X	3387	-0-	-116	-0-	159	1	3213	3	Y	14	14	1	-0-
							15	9							
04		3390 X	2899	-0-	-491	-0-	136	1	2751	3	Y	11	11	1	-0-
							12	9							
05		3503 X	1891	-0-	-1612	-0-	87	1	1797	3	Y	6	6	1	-0-
							7	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
FENDER WELL #: 8 C RRCID -> 182177 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6284 - 6297															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
-----															
MOORE UNIT WELL #: 12 RRCID -> 182431 COMPL. DATE 09/14/2002 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6267 - 6385															
12	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2	EXT		-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 A			-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/21/2013 - P & A 03-21-13															
-----															
HUDSON, NELL WELL #: 6 C RRCID -> 182782 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6278 - 6288															
*08	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
09	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
10	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
11	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
12	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	T. A.			-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
JERNIGAN, MATTI WELL #: 7 RRCID -> 183332 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6406 - 6414															
12	3921	X	3921	-0-	-0-	-0-	179	1	3711	3	Y	28	28	1	-0-
							31	9							
01	3565	X	3414	-0-	-151	-0-	147	1	3230	3	Y	34	34	1	-0-
							37	9							
02	3384	X	3384	-0-	-0-	-0-	156	1	3202	3	Y	24	24	1	-0-
							26	9							
03	3713	X	3713	-0-	-0-	-0-	173	1	3499	3	Y	37	37	1	-0-
							41	9							
04	4127	X	4127	-0-	-0-	-0-	193	1	3891	3	Y	39	39	1	-0-
							43	9							
*05	5522	X	5522	-0-	-0-	-0-	252	1	5219	3	Y	46	46	1	-0-
							51	9							
-----															
ROBERTS UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 184214 COMPL. DATE 08/05/2001 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6188 - 6278															
12	374	N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			Y	-0-			-0-
01	360	N	360	-0-	-0-	-0-	360	3			Y	-0-			-0-
02	364	N	215	-0-	-149	-0-	215	3			Y	-0-			-0-
03	372	N	219	-0-	-153	-0-	219	3			Y	-0-			-0-
04	360	N	290	-0-	-70	-0-	290	3			Y	-0-			-0-
05	248	N	70	-0-	-178	-0-	70	3			Y	-0-			-0-
-----															
HULL UNIT A WELL #: A 17 RRCID -> 184800 COMPL. DATE 02/04/2006 TOTAL DEPTH 9634 PERF. 6180 - 6254															
12	4061	X	1519	-0-	-2542	-0-	1506	2	13	9	Y	12	14	1	5
01	3689	X	3562	-0-	-127	-0-	3545	2	17	9	Y	15	15	1	5
02	3078	X	3078	-0-	-0-	-0-	3065	2	13	9	Y	12	13	1	4
03	3338	X	3338	-0-	-0-	-0-	3315	2	23	9	Y	21	19	1	6
04	3371	X	3371	-0-	-0-	-0-	3348	2	23	9	Y	21	20	1	7
05	3255	X	3252	-0-	-3	-0-	3224	2	28	9	Y	25	23	1	9

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HULL UNIT A WELL #: A 82 U RRCID -> 186530 COMPL. DATE 11/29/2001 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6048 - 6178														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	AMT	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1120	2	368	3	Y	-0-			-0-
01	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1365	2	356	3	Y	-0-			-0-
02	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1480	2	348	3	Y	-0-			-0-
03	1488 N	1305	-0-	-183	-0-	1066	2	239	3	Y	-0-			-0-
04	1680 N	1153	-0-	-527	-0-	917	2	236	3	Y	-0-			-0-
05	1736 N	1215	-0-	-521	-0-	924	2	291	3	Y	-0-			-0-
-----														
HULL A-21 UNIT WELL #: A 74 U RRCID -> 186572 COMPL. DATE 06/09/2001 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6176 - 6218														
12	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	155	1	1012	2	Y	120	135	1	58
						332	3	132	9					
01	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	150	1	881	2	Y	97	96	1	59
						230	3	107	9					
02	1232 N	1198	-0-	-34	-0-	138	1	771	2	Y	98	85	1	72
						181	3	108	9					
03	1364 N	1342	-0-	-22	-0-	154	1	720	2	Y	279	245	1	106
						161	3	307	9					
04	1320 N	636	-0-	-684	-0-	135	1	309	2	Y	102	156	1	52
						80	3	112	9					
05	1333 N	345	-0-	-988	-0-	70	1	145	2	Y	76	86	1	42
						46	3	84	9					
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 77 U RRCID -> 187122 COMPL. DATE 01/04/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6373 - 6388														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	18	2	4	3	Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ALLISON UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 190150 COMPL. DATE 08/14/2002 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6244 - 6292														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
HAYGOOD, LOIS WELL #: 5 C RRCID -> 191659 COMPL. DATE 06/23/2002 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6484 - 6666														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 193407 COMPL. DATE 07/12/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6210 - 6262														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
SOAPE, C.P. WELL #: 9 C RRCID -> 195063 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6191 - 6208															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
-----															
FENDER WELL #: 10 C RRCID -> 198333 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 9630 PERF. 8174 - 8179															
*08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
COLLINS UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 198334 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6158 - 6170															
12	93 N	68	-0-	-25	-0-	68	2			Y	-0-				-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			Y	-0-				-0-
02	168 N	102	-0-	-66	-0-	102	2			Y	-0-				-0-
03	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	2			Y	-0-				-0-
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			Y	-0-				-0-
05	124 N	91	-0-	-33	-0-	91	2			Y	-0-				-0-
-----															
BLACK UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 199757 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6179 - 6185															
12	1829 N	1409	-0-	-420	-0-	1328	2	81	9	Y	74	91	1		9
01	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1035	2	91	9	Y	83	69	1		23
02	1484 N	901	-0-	-583	-0-	823	2	78	9	Y	71	67	1		27
03	1395 N	882	-0-	-513	-0-	820	2	62	9	Y	56	74	1		9
04	1080 N	555	-0-	-525	-0-	508	2	47	9	Y	43	32	1		20
05	992 N	853	-0-	-139	-0-	807	2	46	9	Y	42	47	1		15
-----															
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 200760 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6085 - 6111															
12	651 N	448	-0-	-203	-0-	448	2			Y	-0-				-0-
01	467 N	467	-0-	-0-	-0-	467	2			Y	-0-				-0-
02	448 N	370	-0-	-78	-0-	370	2			Y	-0-				-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			Y	-0-				-0-
04	743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2			Y	-0-				-0-
*05	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592	2			Y	-0-				-0-
-----															
WHITAKER UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201787 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 6832 PERF. 6136 - 6144															
12	341 N	86	-0-	-255	-0-	86	2			Y	-0-	4	1		-0-
01	341 N	32	-0-	-309	-0-	32	2			Y	-0-				-0-
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-				-0-
03	93 N	12	-0-	-81	-0-	12	2			Y	-0-				-0-
04	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2			Y	-0-				-0-
*05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			Y	-0-				-0-

-----														
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CHADWICK UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 202586 COMPL. DATE 04/10/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6146 - 6150														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DENNARD UNIT WELL #: 4 RRCID -> 204364 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 6205 - 6375														
12	6448 X	5055	-0-	-1393	-0-	5055	2			Y	-0-			-0-
01	6138 X	4526	-0-	-1612	-0-	4526	2			Y	-0-			-0-
02	5544 X	3569	-0-	-1975	-0-	3569	2			Y	-0-			-0-
03	5487 X	5303	-0-	-184	-0-	5303	2			Y	-0-			-0-
04	5100 X	4618	-0-	-482	-0-	4618	2			Y	-0-			-0-
05	5053 X	4451	-0-	-602	-0-	4451	2			Y	-0-			-0-
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 24 RRCID -> 206315 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 9618 PERF. 6208 - 6253														
12	2852 X	2572	-0-	-280	-0-	1880	2	618	3	Y	67	67	1	29
01	2821 X	2781	-0-	-40	-0-	2147	2	74	9	Y	67	74	1	22
02	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	1812	2	74	9	Y	53	57	1	18
03	2542 N	2253	-0-	-289	-0-	1796	2	58	9	Y	50	53	1	15
04	2460 N	2032	-0-	-428	-0-	1592	2	55	9	Y	27	33	1	9
05	2542 N	1322	-0-	-1220	-0-	981	2	30	9	Y	28	27	1	10
						31	9							
-----														
HULL A-21 UNIT WELL #: A 36 RRCID -> 206372 COMPL. DATE 11/20/2004 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 6171 - 6191														
12	2976 X	2435	-0-	-541	-0-	2246	2	189	9	Y	172	175	1	74
01	2945 X	2467	-0-	-478	-0-	2281	2	186	9	Y	169	189	1	54
02	2660 X	2276	-0-	-384	-0-	2125	2	151	9	Y	137	145	1	46
03	2945 X	2628	-0-	-317	-0-	2394	2	234	9	Y	213	196	1	63
04	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2552	2	315	9	Y	286	252	1	97
*05	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2501	2	325	9	Y	295	285	1	107
-----														
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 19 U RRCID -> 206374 COMPL. DATE 11/17/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6152 - 6172														
12	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			Y	-0-			-0-
01	217 N	188	-0-	-29	-0-	188	2			Y	-0-			-0-
02	224 N	186	-0-	-38	-0-	186	2			Y	-0-			-0-
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			Y	-0-			-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	2			Y	-0-			-0-
*05	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2			Y	-0-			-0-
-----														
DENNARD UNIT WELL #: 3 RRCID -> 207534 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 9624 PERF. 6123 - 6209														
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			Y	-0-			-0-
01	155 N	77	-0-	-78	-0-	77	2			Y	-0-			-0-
02	232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	2			Y	-0-			-0-
03	186 N	178	-0-	-8	-0-	178	2			Y	-0-			-0-
04	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-			-0-
05	248 N	79	-0-	-169	-0-	79	2			Y	-0-			-0-

-----														
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ALLISON UNIT WELL #: 14 L RRCID -> 207713 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6103 - 6195														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
FITE UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 209776 COMPL. DATE 04/05/2005 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6155 - 6158														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-	
-----														
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 3 RRCID -> 210035 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6195 - 6288														
12	624 N	624	-0-	-0-	-0-	29	1	595	3	Y	-0-		-0-	
01	603 N	603	-0-	-0-	-0-	26	1	577	3	Y	-0-		-0-	
02	560 N	555	-0-	-5	-0-	26	1	529	3	Y	-0-		-0-	
03	620 N	584	-0-	-36	-0-	27	1	557	3	Y	-0-		-0-	
04	709 N	709	-0-	-0-	-0-	34	1	675	3	Y	-0-		-0-	
*05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	34	1	695	3	Y	-0-		-0-	
-----														
BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 210775 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6196 - 6224														
12	1550 N	1517	-0-	-33	-0-	117	1	1383	3	Y	15	15	1	-0-
01	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	141	1	1694	3	Y	25	25	1	-0-
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	132	1	1560	3	Y	18	18	1	-0-
03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	154	1	1800	3	Y	30	30	1	-0-
04	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	178	1	1759	3	Y	26	26	1	-0-
*05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	159	1	1861	3	Y	25	25	1	-0-
-----														
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 12 U RRCID -> 211754 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6222 - 6258														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
DAVIS, A.L. WELL #: 12 C RRCID -> 211906 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6288 - 6678														
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ALLISON UNIT WELL #: 11 U RRCID -> 213423 COMPL. DATE 06/04/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6116 - 6121												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

  

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 2 RRCID -> 213734 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6270 - 6275												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

  

DAVIS, A.L. WELL #: 13 C RRCID -> 216194 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6226 - 6399												
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

  

THOMPSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 221303 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6208 - 6210												
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

  

ALLISON UNIT WELL #: 16 L RRCID -> 224991 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6229 - 6276												
12	1054 N	758	-0-	-296	-0-	756	3	2	9	N	2	1
01	1023 N	297	-0-	-726	-0-	296	3	1	9	N	1	1
02	924 N	274	-0-	-650	-0-	272	3	2	9	N	2	1
03	744 N	51	-0-	-693	-0-	51	3			N	1	1
04	300 N	2	-0-	-298	-0-	2	3			N		
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N		

  

HULL UNIT B WELL #: B 12 U RRCID -> 226541 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6100 - 6104												
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

-----												
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HULL A-21 UNIT WELL #: A 37 RRCID -> 228037 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9615 PERF. 6178 - 6186												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
							AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		848 N	848	-0-	-0-	-0-	638 2	210 3	N	-0-	1 1	-0-
01		887 N	887	-0-	-0-	-0-	704 2	183 3	N	-0-		-0-
02		1624 N	770	-0-	-854	-0-	623 2	147 3	N	-0-		-0-
03		837 N	620	-0-	-217	-0-	506 2	113 3	N	1	1 1	-0-
							1 9					
04		870 N	99	-0-	-771	-0-	79 2	20 3	N	-0-		-0-
05		868 N	561	-0-	-307	-0-	426 2	135 3	N	-0-		-0-
-----												
THOMPSON UNIT WELL #: 12L RRCID -> 228181 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6082 - 6101												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
WHITAKER UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 228202 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6270 - 6276												
12		3875 X	1875	-0-	-2000	-0-	1874 2	1 9	Y	1	9 1	-0-
01		3751 X	1556	-0-	-2195	-0-	1553 2	3 9	Y	3	2 1	1
02		2464 X	1807	-0-	-657	-0-	1807 2		Y	-0-	1 1	-0-
03		2728 X	1944	-0-	-784	-0-	1936 2	8 9	Y	7	3 1	4
04		2550 X	1903	-0-	-647	-0-	1769 2	134 9	Y	122	97 1	29
05		2015 X	858	-0-	-1157	-0-	791 2	67 9	Y	61	75 1	15
-----												
THOMPSON UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 228920 COMPL. DATE 07/17/2006 TOTAL DEPTH 12776 PERF. 6110 - 6114												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
MAURITZEN, J.C. WELL #: 3 U RRCID -> 229693 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6481 - 6493												
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
CHADWICK UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 234566 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6116 - 6120												
12		2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 3		N	-0-	2 1	-0-
01		1705 N	908	-0-	-797	-0-	908 3		N	-0-		-0-
02		1736 N	49	-0-	-1687	-0-	49 3		N	-0-		-0-
03		2108 N	42	-0-	-2066	-0-	42 3		N	-0-		-0-
04		870 N	240	-0-	-630	-0-	240 3		N	-0-		-0-
*05		120 N	120	-0-	-0-	-0-	120 3		N	-0-		-0-



CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 23 U RRCID -> 235784 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6374 - 6390

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HULL UNIT B WELL #: B 10 U RRCID -> 244512 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6184 - 6189

12	3100 N	19160	-0-	16060	16060	19160	3	N	-0-		-0-
01	3100 N	2402	-0-	-698	15362	2402	3	N	-0-		-0-
02	2800 N	1128	-0-	-1672	13690	1128	3	N	-0-		-0-
03	15008 X	1318	-0-	-13690	-0-	1318	3	N	-0-		-0-
04	2490 X	1008	-0-	-1482	-0-	1008	3	N	-0-		-0-
05	2573 X	1323	-0-	-1250	-0-	1323	3	N	-0-		-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 265648 COMPL. DATE 05/03/2012 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6131 - 6138

12	0 W	527	-0-	527	22790	527	3	Y	-0-	5 1	-0-
01	0 W	682	-0-	682	23472	680	2	Y	2	1 1	1
02	25529 X	2057	-0-	-23472	-0-	2057	2	Y	-0-	1 1	-0-
03	2170 X	2150	-0-	-20	-0-	2147	2	Y	3	1 1	2
04	2100 X	520	-0-	-1580	-0-	518	2	Y	2	3 1	1
05	2170 X	637	-0-	-1533	-0-	637	2	Y	-0-	1 1	-0-

HULL UNIT A WELL #: A 25 RRCID -> 265751 COMPL. DATE 03/15/2012 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 6340 - 6346

12	0 W	4456	-0-	4456	60978	3344	2	Y	12	10 1	6
01	0 W	2136	-0-	2136	63114	1687	2	Y	8	9 1	5
02	0 W	3939	-0-	3939	67053	3188	2	Y	2	6 1	1
03	0 W	3531	-0-	3531	70584	2885	2	Y	-0-	1 1	-0-
04	0 W	3215	-0-	3215	73799	2557	2	Y	-0-		-0-
05	0 W	2530	-0-	2530	76329	1923	2	Y	-0-		-0-

MORGAN UNIT WELL #: 9 RRCID -> 265777 COMPL. DATE 07/16/2011 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6377 - 6384

12	13082 X	-0-	-0-	-13082	-0-			N	-0-		-0-
01	13082 X	-0-	-0-	-13082	-0-			N	-0-		-0-
02	532 X	-0-	-0-	-532	-0-			N	-0-		-0-
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		-0-
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HULL UNIT A WELL #: A 90 RRCID -> 266153 COMPL. DATE 08/08/2012 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 6728 - 6736

12	0 W	17017	-0-	17017	89055	12799	2	Y	13	15 1	6
01	0 W	12815	-0-	12815	101870	10156	2	Y	12	11 1	7
02	111636 X	9766	-0-	-101870	-0-	7899	2	Y	10	9 1	8
03	65813 X	8703	-0-	-57110	-0-	7086	2	Y	27	25 1	10
04	23400 X	7570	-0-	-15830	-0-	6016	2	Y	6	13 1	3
05	17019 X	6850	-0-	-10169	-0-	5202	2	Y	5	5 1	3

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//			216378											
HULL UNIT A			WELL #:	A 85	RRCID ->	266932	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6264 - 6272		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-		
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-		
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-			Y	-0-			-0-		
03	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-			-0-		
04	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			Y	-0-			-0-		
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----														
DENNARD UNIT			WELL #:	15	RRCID ->	266933	COMPL. DATE	09/29/2012	TOTAL DEPTH	9385	PERF.	6396 - 6519		
12	55701 X	23691	-0-	-32010	-0-	23637	2	54	9	Y	49	47	1	20
01	46841 X	20328	-0-	-26513	-0-	20276	2	52	9	Y	47	47	1	20
02	42308 X	16772	-0-	-25536	-0-	16727	2	45	9	Y	41	45	1	16
03	46841 X	17157	-0-	-29684	-0-	17112	2	45	9	Y	41	44	1	13
04	45330 X	14389	-0-	-30941	-0-	14339	2	50	9	Y	45	44	1	14
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					14
-----														
HULL A-16 UNIT			WELL #:	A 33	RRCID ->	267318	COMPL. DATE	08/02/1989	TOTAL DEPTH	9742	PERF.	N/A		
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
11	0	4594	-0-	4594	4594	3323	2	1242	3	Y	26	9	1	17
12	0 W	6250	-0-	6250	10844	4676	2	1504	3	Y	64	50	1	31
01	0 W	2666	-0-	2666	13510	2066	2	543	3	Y	52	52	1	31
02	0 W	2225	-0-	2225	15735	1746	2	422	3	Y	52	45	1	38
03	0 W	1968	-0-	1968	17703	1535	2	343	3	Y	82	89	1	31
*04	0 W	6062	-0-	6062	23765	4766	2	1226	3	Y	64	62	1	33
05	0 W	3503	-0-	3503	27268	2623	2	828	3	Y	47	54	1	26
-----														
WHITAKER UNIT			WELL #:	5	RRCID ->	267405	COMPL. DATE	01/27/1990	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	N/A		
12	67919 X	31661	-0-	-36258	-0-	31220	2	441	9	Y	401	333	1	120
01	60822 X	19405	-0-	-41417	-0-	18712	2	693	9	Y	630	536	1	214
02	54936 X	6955	-0-	-47981	-0-	6440	2	515	9	Y	468	527	1	155
03	60822 X	3889	-0-	-56933	-0-	3397	2	492	9	Y	447	346	1	256
04	58860 X	13814	-0-	-45046	-0-	13767	2	47	9	Y	43	289	1	10
05	60822 X	18381	-0-	-42441	-0-	18315	2	66	9	Y	60	55	1	15
-----														
CHADWICK UNIT			WELL #:		RRCID ->	268275	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A		
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
HULL UNIT A			WELL #:	A 20	RRCID ->	268312	COMPL. DATE	03/29/2013	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6281 - 6286		
03	2724 X	NO RPT	-0-	-2724	-0-			Y	NO RPT			-0-		
04	27240 X	NO RPT	-0-	-27240	-0-			Y	NO RPT			-0-		
05	28148 X	NO RPT	-0-	-28148	-0-			Y	NO RPT			-0-		

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 EXXON MOBIL CORPORATION 257128  
 THOMAS & WOOD WELL #: 1 T RRCID -> 030299 COMPL. DATE 11/04/1945 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

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

PIRKLE, L. H. WELL #: 7-U RRCID -> 150271 COMPL. DATE 05/19/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6104 - 6340

*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 6-U RRCID -> 150722 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6101 - 6209

*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DONALD, F.H. WELL #: 7-U RRCID -> 155210 COMPL. DATE 04/11/1995 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6304 - 6319

*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128  
 BANKS, W. R. WELL #: 7-U RRCID -> 155528 COMPL. DATE 06/27/1995 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6550 - 6563

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

THOMAS & WOOD WELL #: 7-U RRCID -> 156030 COMPL. DATE 08/02/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6357 - 6372

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PIRKLE, L. H. C WELL #: 8-U RRCID -> 156200 COMPL. DATE 08/25/1995 TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6222 - 6256

*06	941 N	941	-0-	-0-	-0-	32	1	891	3	Y	16	13	0	2	1	2
						18	9									
*07	868 N	669	-0-	-199	-0-	22	1	634	3	Y	12	10	0	3	1	1
						13	9									
*08	956 X	956	-0-	-0-	-0-	32	1	906	3	Y	16	11	0	4	1	2
						18	9									
*09	930 X	701	-0-	-229	-0-	23	1	665	3	Y	12	11	0	2	1	1
						13	9									
*10	995 X	995	-0-	-0-	-0-	34	1	942	3	Y	17	13	0	3	1	2
						19	9									
*11	930 X	567	-0-	-363	-0-	19	1	538	3	Y	9	6	0	4	1	1
						10	9									
12	961 X	833	-0-	-128	-0-	29	1	804	3	Y	-0-	1	0			-0-
01	992 X	881	-0-	-111	-0-	30	1	851	3	Y	-0-					-0-
02	586 N	586	-0-	-0-	-0-	21	1	565	3	Y	-0-					-0-
03	726 N	726	-0-	-0-	-0-	26	1	700	3	Y	-0-					-0-
04	660 N	392	-0-	-268	-0-	14	1	378	3	Y	-0-					-0-
*05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	29	1	731	3	Y	4	3	0	1	1	-0-
						4	9									

COLEMAN, M.J. WELL #: 7-U RRCID -> 157178 COMPL. DATE 12/05/1995 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6204 - 6213

*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128  
 OWENS, A.H. WELL #: 8-U RRCID -> 157568 COMPL. DATE 11/29/1995 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7318 - 7331

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OWENS, NELLIE WELL #: 7-U RRCID -> 159860 COMPL. DATE 11/02/1999 TOTAL DEPTH 9398 PERF. 6117 - 6221

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE GU 32 WELL #: 7-U RRCID -> 159973 COMPL. DATE 07/01/1996 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6644 - 6717

*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

COLEMAN, M.J. WELL #: 9-U RRCID -> 161328 COMPL. DATE 11/18/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6133 - 6208

*06	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
07	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128  
 DAVIS, A.L. WELL #: 8 U RRCID -> 163431 COMPL. DATE 04/25/1997 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 6336 - 6527

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HOLMES, S. L. WELL #: 7 U RRCID -> 171436 COMPL. DATE 07/30/1996 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6094 - 6505

*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

BROWN, J. C. WELL #: 8 L RRCID -> 174198 COMPL. DATE 03/08/1996 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6378 - 6392

*06	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 MORELAND WELL #: 1 RRCID -> 030317 COMPL. DATE 11/28/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6109 - 6125

12	2573 N	2343	-0-	-230	-0-	372	1	1971	2	N	-0-					-0-
01	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	372	1	2181	2	N	-0-					-0-
02	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	336	1	1913	2	N	-0-					-0-
03	2356 N	1929	-0-	-427	-0-	264	1	1665	2	N	-0-					-0-
04	2460 N	670	-0-	-1790	-0-	312	1	358	2	N	-0-					-0-
*05	2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	372	1	1765	2	N	-0-					-0-

-----																	
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515																	
DUNAWAY WELL #: 3 RRCID -> 151891 COMPL. DATE 11/08/1994 TOTAL DEPTH 6545 PERF. 6362 - 6370																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DUNAWAY WELL #: 9 RRCID -> 180021 COMPL. DATE 10/05/2000 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6008 - 6044																	
12		3627 X	1329	-0-	-2298	-0-	1329	2			N	-0-					-0-
01		3627 X	2244	-0-	-1383	-0-	2244	2			N	-0-					-0-
02		2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	2755	2			N	-0-					-0-
03		1764 X	1764	-0-	-0-	-0-	21	1	1743	2	N	-0-					-0-
04		4813 X	4813	-0-	-0-	-0-	28	1	4785	2	N	-0-					-0-
*05		4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	23	1	4328	2	N	-0-					-0-
-----																	
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 205735 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6121 - 6151																	
12		DELQ PR	2593	-0-	2593	2593	377	1	2216	2	N	-0-					-0-
01		5103 X	2510	-0-	-2593	-0-	322	1	2188	2	N	-0-					-0-
02		2520 X	2440	-0-	-80	-0-	312	1	2128	2	N	-0-					-0-
03		2790 X	2614	-0-	-176	-0-	362	1	2252	2	N	-0-					-0-
04		2700 X	2428	-0-	-272	-0-	193	1	2235	2	N	-0-					-0-
05		2697 X	2389	-0-	-308	-0-	197	1	2192	2	N	-0-					-0-
-----																	
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 7 RRCID -> 216831 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6947 - 6954																	
12		1643 N	1499	-0-	-144	-0-	1499	2			N	-0-					-0-
01		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	2			N	-0-					-0-
02		1540 N	1318	-0-	-222	-0-	1318	2			N	-0-					-0-
03		1488 N	1361	-0-	-127	-0-	16	1	1345	2	N	-0-					-0-
04		1440 N	1275	-0-	-165	-0-	7	1	1268	2	N	-0-					-0-
05		1457 N	1366	-0-	-91	-0-	7	1	1359	2	N	-0-					-0-
-----																	
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236445 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6156 - 6161																	
12		673 N	673	-0-	-0-	-0-	98	1	575	2	N	-0-					-0-
01		691 N	691	-0-	-0-	-0-	89	1	602	2	N	-0-					-0-
02		744 N	744	-0-	-0-	-0-	95	1	649	2	N	-0-					-0-
03		816 N	816	-0-	-0-	-0-	113	1	703	2	N	-0-					-0-
04		703 N	703	-0-	-0-	-0-	56	1	647	2	N	-0-					-0-
05		837 N	784	-0-	-53	-0-	65	1	719	2	N	-0-					-0-
-----																	
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 5 RRCID -> 260216 COMPL. DATE 09/21/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6749 - 6764																	
12		1209 X	728	-0-	-481	-0-	34	1	694	2	N	-0-					-0-
01		1209 X	337	-0-	-872	-0-	17	1	320	2	N	-0-					-0-
02		924 X	163	-0-	-761	-0-	8	1	155	2	N	-0-					-0-
03		744 X	27	-0-	-717	-0-	2	1	25	2	N	-0-					-0-
04		4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	202	1	3994	2	N	-0-					-0-
*05		3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	197	1	3723	2	N	-0-					-0-
-----																	
WIENER, W. B. JR ET AL WELL #: 1 RRCID -> 260760 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6968 - 6974																	
12		1364 N	709	-0-	-655	-0-	65	1	644	2	N	-0-					-0-
01		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	165	1	1684	2	N	-0-					-0-
02		2072 N	1440	-0-	-632	-0-	141	1	1299	2	N	-0-					-0-
03		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	130	1	1168	2	N	-0-					-0-
04		1800 N	919	-0-	-881	-0-	85	1	834	2	N	-0-					-0-
05		1581 N	1336	-0-	-245	-0-	119	1	1217	2	N	-0-					-0-

-----												
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.//CONT.// 309515												
PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 13 RRCID -> 261371 COMPL. DATE 12/24/2010 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6891 - 6897												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		2294 X	1781	-0-	-513	-0-	1781 2		N	-0-		-0-
01		2046 X	1641	-0-	-405	-0-	1641 2		N	-0-		-0-
02		2324 X	1526	-0-	-798	-0-	1526 2		N	-0-		-0-
03		2573 X	1938	-0-	-635	-0-	23 1	1915 2	N	-0-		-0-
04		2490 X	1832	-0-	-658	-0-	11 1	1821 2	N	-0-		-0-
*05		1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	10 1	1818 2	N	-0-		-0-
-----												
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 266768 COMPL. DATE 03/29/2011 TOTAL DEPTH 8122 PERF. 6636 - 6646												
12		0 W	1811	-0-	1811	73002	1811 2		N	-0-		-0-
01		0 W	1777	-0-	1777	74779	1777 2		N	-0-		-0-
02		0 W	1550	-0-	1550	76329	1550 2		N	-0-		-0-
03		0 W	1575	-0-	1575	77904	19 1	1556 2	N	-0-		-0-
04		0 W	1433	-0-	1433	79337	8 1	1425 2	N	-0-		-0-
05		0 W	1396	-0-	1396	80733	7 1	1389 2	N	-0-		-0-
-----												
HARLETON OIL & GAS INC. 357165												
COOKE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 263182 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6392 - 6398												
12		5084 X	3262	-0-	-1822	-0-	3262 3		N	-0-		163
01		5084 X	2894	-0-	-2190	-0-	2894 3		N	-0-		163
02		3360 X	2506	-0-	-854	-0-	2506 3		N	-0-		163
03		3255 X	2436	-0-	-819	-0-	2436 3		N	-0-		163
04		3150 X	2359	-0-	-791	-0-	2357 3	2 9	N	2	2 8	163
05		3255 X	2443	-0-	-812	-0-	2443 3		N	-0-		163
-----												
HILL LAKE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 263446 COMPL. DATE 01/27/2012 TOTAL DEPTH 9974 PERF. 6473 - 6475												
12		8525 X	2246	-0-	-6279	-0-	2246 3		N	-0-		-0-
01		6200 X	20	-0-	-6180	-0-	20 3		N	-0-		-0-
02		4480 X	10	-0-	-4470	-0-	10 3		N	-0-		-0-
03		4960 X	652	-0-	-4308	-0-	652 3		N	-0-		-0-
04		4800 X	52	-0-	-4748	-0-	52 3		N	-0-		-0-
05		2232 X	45	-0-	-2187	-0-	45 3		N	-0-		-0-
-----												
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC 370647												
SAND HILL PANOLA SWD WELL #: 2 RRCID -> 244310 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 5950 PERF. 5255 - 5308												
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
INDIGO MINERALS LLC 423834												
MULLINS, O. V. UNIT #1 WELL #: 2 T RRCID -> 030340 COMPL. DATE 11/16/1956 TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6091 - 6121												
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		87
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		87
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		87
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		87



-----															
CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781															
ROBERTS, GEORGE G. U. WELL #: 1 A RRCID -> 048375 COMPL. DATE 05/23/1970 TOTAL DEPTH 6510 PERF. 6244 - 6348															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
12		1085 N	1001	-0-	-84	-0-	839	2	162	9	N	147	155	1	74
01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	342	2	99	9	N	90			164
02		952 N	-0-	-0-	-952	-0-					N	-0-			164
03		992 N	110	-0-	-882	-0-	110	2			N	-0-			164
04		420 N	157	-0-	-263	-0-	157	2			N	-0-			164
*05		111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-			164
-----															
ROBERTS, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 A RRCID -> 072335 COMPL. DATE 02/02/1977 TOTAL DEPTH 6561 PERF. 6312 - 6328															
12		201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	2			N	-0-			24
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-			24
02		224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			24
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			24
*04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			24
*05		102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-			24
-----															
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689															
REED, A. J. WELL #: 1 RRCID -> 030322 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6872 PERF. 6738 - 6753															
12		453 N	453	-0-	-0-	-0-	453	2			N	-0-			11
01		441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2			N	-0-			11
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	392	2			N	-0-			11
03		465 N	316	-0-	-149	-0-	316	2			N	-0-			11
04		443 N	443	-0-	-0-	-0-	443	2			N	-0-			11
05		434 N	400	-0-	-34	-0-	400	2			N	-0-			11
-----															
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265															
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP "A" WELL #: 2 C RRCID -> 183232 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 6338 - 6352															
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 1 C RRCID -> 183807 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 6666 - 6676															
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WEST CLAYTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185219 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 6728 - 6736															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA			
MAXIMUS OPERATING, LTD.				534465							
COX, BETTYE		WELL #:		1	RRCID ->	255109	COMPL. DATE	08/16/2011	TOTAL DEPTH	8745	PERF. 6583 - 6595
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1364 N	1131	-0-	-233	-0-	1131 2				148
01		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1374 2	15 9			162
02		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155 2		147 1		15
03		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234 2				15
04		1350 N	1091	-0-	-259	-0-	1091 2				15
05		1271 N	1170	-0-	-101	-0-	1170 2				15
-----											
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624							
HOLLAND GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1 C	RRCID ->	234176	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	10080	PERF. 6902 - 6906
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
HOLLAND GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2 C	RRCID ->	235899	COMPL. DATE	02/04/2008	TOTAL DEPTH	10070	PERF. 6883 - 6908
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
ROQUEMORE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2 C	RRCID ->	238542	COMPL. DATE	12/13/2007	TOTAL DEPTH	10105	PERF. 6886 - 6948
12		0 Z	-0-	-0-	-0-	26371			Y	-0-	-0-
01		0 Z	-0-	-0-	-0-	26371			Y	-0-	-0-
02		0 Z	-0-	-0-	-0-	26371			Y	-0-	-0-
03		0 Z	-0-	-0-	-0-	26371			Y	-0-	-0-
04		0 Z	-0-	-0-	-0-	26371			Y	-0-	-0-
05		0 Z	-0-	-0-	-0-	26371			Y	-0-	-0-
-----											
HOLLAND GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4 C	RRCID ->	240113	COMPL. DATE	07/01/2008	TOTAL DEPTH	10088	PERF. 6760 - 6764
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----											
PATARA OIL & GAS LLC				643251							
HOWE		WELL #:		3	RRCID ->	264737	COMPL. DATE	04/26/2009	TOTAL DEPTH	10150	PERF. 6564 - 6573
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472			N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	41472			N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 16032 812 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 PATARA OIL & GAS LLC //CONT.// 643251  
 TAYLOR HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 268300 COMPL. DATE 03/28/2012 TOTAL DEPTH 10235 PERF. 6845 - 7172

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
06		0	4587	-0-	4587	18674	4245	2	342	9	N	311	372	1			124
07		0	4041	-0-	4041	22715	3731	2	310	9	N	282	179	1			227
08		0 W	3327	-0-	3327	26042	3104	2	223	9	N	203	193	1			237
09		0 W	2073	-0-	2073	28115	1904	2	169	9	N	154	189	1			202
10		0 W	1919	-0-	1919	30034	1781	2	138	9	N	125	178	1			149
11		0 W	1746	-0-	1746	31780	1622	2	124	9	N	113					262
12		0 W	1671	-0-	1671	33451	1596	2	75	9	N	68	193	1			137
01		0 W	1663	-0-	1663	35114	1611	2	52	9	N	47					184
02		0 W	1221	-0-	1221	36335	1177	2	44	9	N	40					224
03		0 W	997	-0-	997	37332	956	2	41	9	N	37					261
04		0 W	440	-0-	440	37772	406	2	34	9	N	31	180	1			112
05		0 W	578	-0-	578	38350	525	2	53	9	N	48					160

PETROLEUM PRODUCTION MGMT., INC. 660694  
 SEALEY-ALLEN WELL #: 1 T RRCID -> 030284 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 6385 - 6389

12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETROQUEST ENERGY, L.L.C. 660818  
 SOUTHLAND PAPER COMPANY WELL #: 5-F RRCID -> 160819 COMPL. DATE 10/17/1996 TOTAL DEPTH 9877 PERF. 6506 - 6516

12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

MCFADDEN-BAGLEY UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 221726 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8374 - 8626

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	876					N	NO RPT					-0-

LAGRONE, CLAYTON WELL #: 1 C RRCID -> 227721 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 9782 PERF. 6503 - 6697

12	7316	X	6862	-0-	-454	-0-	6862	3			N	-0-					-0-
01	7316	X	6718	-0-	-598	-0-	6718	3			N	-0-					-0-
02	6412	X	5937	-0-	-475	-0-	5937	3			N	-0-					-0-
03	7099	X	6357	-0-	-742	-0-	6357	3			N	-0-					-0-
04	6840	X	6327	-0-	-513	-0-	6327	3			N	-0-					-0-
05	6851	X	6674	-0-	-177	-0-	6674	3			N	-0-					-0-

POPE-MEDLIN WELL #: 1 RRCID -> 233004 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6513 - 6776

12	744	N	514	-0-	-230	-0-	514	3			N	-0-					-0-
01	980	N	980	-0-	-0-	-0-	980	3			N	-0-					-0-
02	1125	N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3			N	-0-					-0-
03	768	N	768	-0-	-0-	-0-	768	3			N	-0-					-0-
04	960	N	942	-0-	-18	-0-	942	3			N	-0-					-0-
05	1240	N	621	-0-	-619	-0-	621	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PETROQUEST ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		660818								
POPE-MEDLIN		WELL #:		2	RRCID ->	234491	COMPL. DATE	12/26/2007	TOTAL DEPTH	7050	PERF. 6620 - 6642	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	4929 X	3823	-0-	-1106	-0-	3823	3		N	-0-		-0-
01	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5977	3		N	-0-		-0-
02	5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	5188	3		N	-0-		-0-
03	5425 X	4152	-0-	-1273	-0-	4152	3		N	-0-		-0-
04	5790 X	4111	-0-	-1679	-0-	4111	3		N	-0-		-0-
05	5983 X	4088	-0-	-1895	-0-	4088	3		N	-0-		-0-
-----												
PHILLIPS, JACK L. CO.				663109								
SHADY GROVE BAPTIST CHURCH GU		WELL #:		1 L	RRCID ->	035136	COMPL. DATE	11/13/1961	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6725 - 6743	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PINNERGY, LTD.				665701								
HIGHWAY 59 SOUTH SWD		WELL #:		1	RRCID ->	141602	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 5250 - 5308	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
PRESTON EXPLORATION LLC				676133								
KNIGHT C		WELL #:		1	RRCID ->	146637	COMPL. DATE	01/30/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 5174 - 5194	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
R. LACY SERVICES, LTD.				687208								
BROWN UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	180354	COMPL. DATE	05/27/2004	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 6164 - 6194	
12	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	1065	3		N	-0-		-0-
01	1178 N	964	-0-	-214	-0-	964	3		N	-0-		-0-
02	1092 N	975	-0-	-117	-0-	975	3		N	-0-		-0-
03	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	1145	3		N	-0-		-0-
04	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	1104	3		N	-0-		-0-
*05	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1110	3		N	-0-		-0-
-----												
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	200971	COMPL. DATE	03/05/2004	TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6098 - 6105	
12	806 N	804	-0-	-2	-0-	804	3		N	-0-		-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	3		N	-0-		-0-
02	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	3		N	-0-		-0-
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	972	3		N	-0-		-0-
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154	3		N	-0-		-0-
*05	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1084	3		N	-0-		-0-

-----															
CARTHAGE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA				
R. LACY SERVICES, LTD.			//CONT.//		687208										
NEAL, SALLIE J. "A" UNIT			WELL #:		8 C	RRCID ->	216103	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	9567	PERF. 6131 - 6170			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
RICHARDSON UNIT 1					WELL #:	8	RRCID ->	220482	COMPL. DATE	04/19/2006	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6231 - 6238		
12		1984 N	1542	-0-	-442	-0-	1542	3			N	-0-			-0-
01		1922 N	1624	-0-	-298	-0-	1624	3			N	-0-			-0-
02		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	1868	3			N	-0-			-0-
03		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	3			N	-0-			-0-
04		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1857	3			N	-0-			-0-
05		2077 N	1563	-0-	-514	-0-	1563	3			N	-0-			-0-
-----															
SAMSON LONE STAR, LLC					744737										
FROST LUMBER COMPANY					WELL #:	1	RRCID ->	140730	COMPL. DATE	03/23/2000	TOTAL DEPTH	9677	PERF. 6440 - 6978		
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WERNER-HUSBAND					WELL #:	1	RRCID ->	191455	COMPL. DATE	08/29/2002	TOTAL DEPTH	9780	PERF. 6535 - 6538		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
WERNER-CARAWAY					WELL #:	1	RRCID ->	227891	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9788	PERF. 6318 - 6324		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
SM ENERGY COMPANY					788997										
HILLTOP					WELL #:	1	RRCID ->	254597	COMPL. DATE	11/20/2007	TOTAL DEPTH	9980	PERF. 6432 - 6537		
12		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	2			N	-0-			149
01		1395 N	497	-0-	-898	-0-	497	2			N	-0-			149
02		1316 N	89	-0-	-1227	-0-	89	2			N	-0-			149
03		1457 N	48	-0-	-1409	-0-	48	2			N	-0-			149
04		515 N	515	-0-	-0-	-0-	515	2			N	-0-			149
*05		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	1363	2			N	-0-			149

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.				800925										
DAVIS, VERA				WELL #:	9 C	RRCID ->	236112	COMPL. DATE	10/12/2007	TOTAL DEPTH	10204	PERF.	8338 - 8346	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			41
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			41

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.				829288			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
JOHNSON ET AL				WELL #:	2	RRCID ->	247946	COMPL. DATE	04/20/2009	TOTAL DEPTH	6926	PERF.	6360 - 6718	
12		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158	2		Y	-0-			112
01		118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2		Y	-0-			112
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			112
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-	-0-			Y	-0-			112
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			112
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

VALENCE OPERATING COMPANY				881167			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CARTHAGE GAS UNIT 17				WELL #:	3-U	RRCID ->	140935	COMPL. DATE	03/18/1992	TOTAL DEPTH	9658	PERF.	6444 - 6450	
12		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2		Y	-0-			15
01		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2		Y	-0-	13	1	2
02		717 N	717	-0-	-0-	-0-	698	2	19	9	Y	17	16	3
03		631 N	631	-0-	-0-	-0-	613	2	18	9	Y	16	16	3
04		480 N	1	-0-	-479	-0-	1	2		Y	-0-	3	1	-0-
05		496 N	8	-0-	-488	-0-	8	2		Y	-0-			-0-

WILDHORSE RESOURCES, LLC				923451			CAPACITY		CNTY: PANOLA					
CARTHAGE UNIT				WELL #:	15 L	RRCID ->	030328	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	6342 - 5366	
12		2480 X	1967	-0-	-513	-0-	116	1	1851	2	Y	-0-		-0-
01		2495 X	2495	-0-	-0-	-0-	142	1	2353	2	Y	-0-		-0-
02		T. A.	2068	-0-	2068	-0-	119	1	1949	2	Y	-0-		-0-
03		T. A.	617	-0-	617	-0-	37	1	580	2	Y	-0-		-0-
04		2708 X	23	-0-	-2685	-0-	1	1	22	2	Y	-0-		-0-
*05		1395 X	1395	-0-	-0-	-0-	90	1	1305	2	Y	-0-		-0-

CARTHAGE UNIT				WELL #:	22 L	RRCID ->	030331	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5997 - 6017	
12		3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	192	1	3055	2	Y	105	105	0
							116	9						-0-
01		3779 X	3779	-0-	-0-	-0-	207	1	3443	2	Y	117	115	0
							129	9						2
02		3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	168	1	2758	2	Y	90	90	0
							99	9						2
03		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	234	1	3680	2	Y	133	135	0
							146	9						-0-
04		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	208	1	3167	2	Y	110	108	0
							121	9						2
*05		3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	210	1	3042	2	Y	106	106	0
							117	9						2

CARTHAGE UNIT				WELL #:	24 L	RRCID ->	030332	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6441	PERF.	6208 - 6330
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451									
CARTHAGE UNIT		WELL #: 27 T		RRCID -> 030334		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	11780 X	11470	-0-	-310	-0-	661 1	10522 2	Y	261	262 0	-0-
01	12631 X	12631	-0-	-0-	-0-	287 9	700 1	11617 2	Y	285 280 0	5
02	11454 X	11454	-0-	-0-	-0-	314 9	644 1	10537 2	Y	248 247 0	6
03	12400 X	12400	-0-	-0-	-0-	273 9	722 1	11353 2	Y	295 299 0	2
04	12210 X	11660	-0-	-550	-0-	325 9	702 1	10668 2	Y	264 261 0	5
05	12679 X	11371	-0-	-1308	-0-	290 9	717 1	10365 2	Y	263 261 0	7
						289 9					
WERNER, LOUIS		WELL #: 1 L		RRCID -> 030335		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 6448 PERF. 6078 - 6330	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CARTHAGE UNIT		WELL #: 9 L		RRCID -> 032662		COMPL. DATE 04/06/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6048 - 6190			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
CARTHAGE UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 032663		COMPL. DATE 02/14/1996		TOTAL DEPTH 6444 PERF. 6015 - 6429			
12	2883 X	2621	-0-	-262	-0-	155 1	2463 2	Y	3	3 0	1
01	3457 X	3457	-0-	-0-	-0-	3 9	196 1	3257 2	Y	4 4 0	1
02	2604 X	1513	-0-	-1091	-0-	4 9	87 1	1424 2	Y	2 2 0	1
03	2635 X	1312	-0-	-1323	-0-	2 9	78 1	1232 2	Y	2 2 0	1
04	3360 X	2605	-0-	-755	-0-	2 9	161 1	2441 2	Y	3 3 0	1
05	3472 X	2861	-0-	-611	-0-	3 9	185 1	2673 2	Y	3 3 0	1
						3 9					
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 066534		COMPL. DATE 12/00/1936		TOTAL DEPTH 8008 PERF. 6100 - 6338			
12	441 N	441	-0-	-0-	-0-	26 1	415 2	Y	-0-		-0-
01	354 N	354	-0-	-0-	-0-	20 1	334 2	Y	-0-		-0-
02	476 N	324	-0-	-152	-0-	19 1	305 2	Y	-0-		-0-
03	434 N	212	-0-	-222	-0-	13 1	199 2	Y	-0-		-0-
04	455 N	455	-0-	-0-	-0-	28 1	426 2	Y	1	1 0	-0-
*05	491 N	491	-0-	-0-	-0-	1 9	32 1	458 2	Y	1 1 0	-0-
						1 9					

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451														
THOMAS, CHARLES		WELL #: 2		RRCID -> 137087		COMPL. DATE 11/15/1990		TOTAL DEPTH 9616 PERF. 6296 - 6313								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 142163		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 6532 PERF. 6154 - 6365								
12	3100 N	3789	-0-	689	3555	221	1	3514	2	Y	49	49	0			-0-
						54	9									
01	3100 N	4204	-0-	1104	4659	236	1	3909	2	Y	54	53	0			1
						59	9									
02	7604 X	2945	-0-	-4659	-0-	167	1	2738	2	Y	36	36	0			1
						40	9									
03	3782 X	3310	-0-	-472	-0-	195	1	3067	2	Y	44	45	0			-0-
						48	9									
04	4050 X	2398	-0-	-1652	-0-	146	1	2217	2	Y	32	31	0			1
						35	9									
*05	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	288	1	4158	2	Y	59	59	0			1
						65	9									

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 59		RRCID -> 156181		COMPL. DATE 01/12/1996		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6016 - 6640								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 107		RRCID -> 157055		COMPL. DATE 12/09/1995		TOTAL DEPTH 6670 PERF. 6022 - 6336								
12	465 N	453	-0-	-12	-0-	26	1	421	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
01	453 N	453	-0-	-0-	-0-	25	1	422	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	27	1	442	2	Y	5	5	0			-0-
						6	9									
03	509 N	509	-0-	-0-	-0-	30	1	472	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									
04	450 N	414	-0-	-36	-0-	25	1	385	2	Y	4	4	0			-0-
						4	9									
05	527 N	526	-0-	-1	-0-	34	1	485	2	Y	6	6	0			-0-
						7	9									

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 108		RRCID -> 158519		COMPL. DATE 09/22/1995		TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6011 - 6561								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-



CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 56-D		RRCID -> 158982		COMPL. DATE 04/16/1996		TOTAL DEPTH 9630 PERF. 6227 - 6288					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 194		RRCID -> 159035		COMPL. DATE 05/09/1996		TOTAL DEPTH 6630 PERF. 6352 - 6368					
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 189-D		RRCID -> 159267		COMPL. DATE 12/07/1996		TOTAL DEPTH 6825 PERF. 6308 - 6045					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 187		RRCID -> 159435		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6364 - 6398					
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	45	1	713	2	Y	9	9 0	2
						10	9						
01	434 N	326	-0-	-108	-0-	18	1	304	2	Y	4	4 0	2
						4	9						
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	45	1	731	2	Y	9	9 0	2
						10	9						
03	775 N	654	-0-	-121	-0-	39	1	606	2	Y	8	8 0	2
						9	9						
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	37	1	563	2	Y	7	7 0	2
						8	9						
05	868 N	792	-0-	-76	-0-	51	1	731	2	Y	9	9 0	2
						10	9						
-----													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 169		RRCID -> 159441		COMPL. DATE 07/09/1996		TOTAL DEPTH 6570 PERF. 6425 - 6433					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----												
CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA	
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.//		923451								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		196	RRCID ->	159442	COMPL. DATE	08/02/1996	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6262 - 6408
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	174 1	2770 2	Y	287	288 0	1
							316 9					
01		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	172 1	2851 2	Y	290	286 0	5
							319 9					
02		2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	138 1	2255 2	Y	221	220 0	6
							243 9					
03		2976 X	2919	-0-	-57	-0-	157 1	2467 2	Y	268	271 0	3
							295 9					
04		2880 X	2769	-0-	-111	-0-	154 1	2348 2	Y	243	240 0	6
							267 9					
05		2976 X	2854	-0-	-122	-0-	167 1	2408 2	Y	254	253 0	7
							279 9					
-----												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		106-D	RRCID ->	159707	COMPL. DATE	07/03/1996	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6373 - 6388
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		182-D	RRCID ->	159719	COMPL. DATE	09/20/1997	TOTAL DEPTH	7979	PERF.	5873 - 5894
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		186 D	RRCID ->	159814	COMPL. DATE	07/26/1996	TOTAL DEPTH	7215	PERF.	6362 - 6398
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		61 D	RRCID ->	161017	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	8150	PERF.	6060 - 6072
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-		-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-		-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-		-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	13			Y	-0-		-0-
-----												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		197	RRCID ->	161899	COMPL. DATE	12/08/1996	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	6168 - 6177
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	45			Y	-0-		-0-

-----															
CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.//		923451											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		203	RRCID -> 161963			COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH	6510	PERF. 6378 - 6392			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
12	5146 X	3811	-0-	-1335	-0-	224	1	3570	2	Y	15	15	0	1	
						17	9								
01	4433 X	4057	-0-	-376	-0-	230	1	3810	2	Y	15	15	0	1	
						17	9								
02	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	227	1	3720	2	Y	15	15	0	1	
						17	9								
03	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	243	1	3821	2	Y	17	17	0	1	
						19	9								
04	3930 X	2580	-0-	-1350	-0-	159	1	2410	2	Y	10	10	0	1	
						11	9								
05	4402 X	282	-0-	-4120	-0-	18	1	263	2	Y	1	1	0	1	
						1	9								
-----															
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		83	RRCID -> 162008			COMPL. DATE 02/19/2007		TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6098 - 6335			
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-			-0-	
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	10	1	163	2	Y	-0-			-0-	
02	46 N	46	-0-	-0-	-0-	3	1	43	2	Y	-0-			-0-	
03	93 N	84	-0-	-9	-0-	5	1	79	2	Y	-0-			-0-	
04	180 N	61	-0-	-119	-0-	4	1	57	2	Y	-0-			-0-	
*05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	5	1	70	2	Y	-0-			-0-	
-----															
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		164	RRCID -> 162009			COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH	8000	PERF. 6070 - 6368			
12	31 N	28	-0-	-3	-0-	2	1	26	2	Y	-0-			-0-	
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----															
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		201	RRCID -> 162221			COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH	6465	PERF. 6022 - 6199			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
-----															
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		158	RRCID -> 162655			COMPL. DATE 04/26/2001		TOTAL DEPTH	7910	PERF. 6008 - 6755			
12	309 N	309	-0-	-0-	-0-	18	1	291	2	Y	-0-			-0-	
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	16	1	271	2	Y	-0-			-0-	
02	291 N	291	-0-	-0-	-0-	17	1	274	2	Y	-0-			-0-	
03	310 N	189	-0-	-121	-0-	11	1	178	2	Y	-0-			-0-	
04	305 N	305	-0-	-0-	-0-	19	1	286	2	Y	-0-			-0-	
05	310 N	134	-0-	-176	-0-	9	1	125	2	Y	-0-			-0-	
-----															
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		90-D	RRCID -> 163639			COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH	9665	PERF. 6210 - 6222			
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451													
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 142 D		RRCID -> 163939		COMPL. DATE 10/23/1998		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6065 - 6071							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 147-D		RRCID -> 164109		COMPL. DATE 05/22/1997		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6136 - 6164							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 168		RRCID -> 164133		COMPL. DATE 07/02/1998		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6061 - 6066							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 207-F		RRCID -> 164218		COMPL. DATE 05/10/1997		TOTAL DEPTH 8065 PERF. 6348 - 6362							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 85 D		RRCID -> 164563		COMPL. DATE 02/17/2007		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6063 - 6318							
12	92 N	92	-0-	-0-	-0-	5	1	87	2	Y	-0-				-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	3	1	51	2	Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	15	-0-	15	15	1	1	14	2	Y	-0-				-0-
05	T. A.	40	-0-	40	55	3	1	37	2	Y	-0-				-0-
-----															
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 136 D		RRCID -> 165632		COMPL. DATE 07/03/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6061 - 6066							
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451												
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 42		RRCID -> 166961		COMPL. DATE 06/24/1999		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6006 - 6168						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	1240 N	299	-0-	-941	-0-	17	1	273	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
01	586 N	586	-0-	-0-	-0-	32	1	537	2	Y	15	15	0	-0-
						17	9							
02	1204 N	752	-0-	-452	-0-	42	1	688	2	Y	20	19	0	1
						22	9							
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	51	1	804	2	Y	24	25	0	-0-
						26	9							
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	51	1	775	2	Y	22	22	0	-0-
						24	9							
*05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	57	1	819	2	Y	25	24	0	1
						28	9							

  

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 139 D		RRCID -> 167392		COMPL. DATE 06/19/1999		TOTAL DEPTH 9652 PERF. 6159 - 6174			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 123-D		RRCID -> 167613		COMPL. DATE 10/23/1997		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6360 - 6371			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 200		RRCID -> 169042		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 6250 - 6254			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2421			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2421			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2421			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2421			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2421			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2421			N	-0-		-0-

  

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 195		RRCID -> 172502		COMPL. DATE 02/17/1999		TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6238 - 6261			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

  

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 73 D		RRCID -> 172673		COMPL. DATE 02/06/1999		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6268 - 6279			
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 155		RRCID -> 173055		COMPL. DATE 02/12/1999		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6404 - 6451								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 115		RRCID -> 235924		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6218 - 6325								
12	155 N	134	-0-	-21	-0-	8	1	126	2	Y	-0-					-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	11	1	190	2	Y	-0-					-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	6	1	96	2	Y	-0-					-0-
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	10	1	162	2	Y	-0-					-0-
04	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	243	2	Y	-0-					-0-
*05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	18	1	263	2	Y	-0-					-0-
-----																
COPELAND UNIT 2		WELL #: 13		RRCID -> 244235		COMPL. DATE 12/21/2011		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 7072 - 7076								
12	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	177	1	4141	2	Y	69	71	0			6
						76	9									
01	4247 X	2091	-0-	-2156	-0-	95	1	1957	2	Y	35	29	0			12
						39	9									
02	4844 X	1914	-0-	-2930	-0-	83	1	1803	2	Y	25	31	0			6
						28	9									
03	4402 X	1846	-0-	-2556	-0-	85	1	1732	2	Y	26	22	0			10
						29	9									
04	4260 X	2844	-0-	-1416	-0-	127	1	2676	2	Y	37	44	0			3
						41	9									
05	4402 X	2588	-0-	-1814	-0-	108	1	2447	2	Y	30	29	0			4
						33	9									
-----																
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 129		RRCID -> 250239		COMPL. DATE 05/20/2009		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6324 - 6364								
12	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	144	2	Y	-0-					-0-
01	62 N	45	-0-	-17	-0-	3	1	42	2	Y	-0-					-0-
02	56 N	46	-0-	-10	-0-	3	1	43	2	Y	-0-					-0-
03	155 N	111	-0-	-44	-0-	7	1	104	2	Y	-0-					-0-
04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	14	1	206	2	Y	-0-					-0-
05	62 N	34	-0-	-28	-0-	2	1	32	2	Y	-0-					-0-
-----																
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 43		RRCID -> 257737		COMPL. DATE 01/22/2008		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6185 - 6193								
12	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	94	1	1498	2	Y	-0-					-0-
01	2635 X	1531	-0-	-1104	-0-	87	1	1444	2	Y	-0-					-0-
02	2100 X	1331	-0-	-769	-0-	77	1	1254	2	Y	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-					Y	-0-					-0-

-----														
CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		16032 812	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.//		923451										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		47	RRCID ->	262535	COMPL. DATE	05/28/2010	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6300 -	6400	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
12	0 W	3771	-0-	3771	114739	222	1	3535	2	Y	13	13	0	-0-
						14	9							
01	0 W	3190	-0-	3190	117929	181	1	2997	2	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
02	0 W	2684	-0-	2684	120613	154	1	2520	2	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
03	0 W	2804	-0-	2804	123417	167	1	2626	2	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
04	0 W	2402	-0-	2402	125819	148	1	2245	2	Y	8	8	0	-0-
						9	9							
05	0 W	2121	-0-	2121	127940	137	1	1976	2	Y	7	7	0	-0-
						8	9							
-----														
PATTERSON				WELL #:	3	RRCID ->	267358	COMPL. DATE	04/10/2000	TOTAL DEPTH	9860	PERF.	N/A	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	67	RRCID ->	268328	COMPL. DATE	10/06/1995	TOTAL DEPTH	9836	PERF.	N/A	
12	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-
01	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-
02	672 X	NO RPT	-0-	-672	-0-					N	NO RPT			-0-
03	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-
04	720 X	NO RPT	-0-	-720	-0-					N	NO RPT			-0-
05	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.				924317	WELL #:	1	RRCID ->	228341	COMPL. DATE	03/24/2007	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	6631 - 7819
SEMPRA ENERGY UNIT														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SEMPRA ENERGY UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	241632	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6398 - 8606	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
XTO ENERGY INC.				945936	WELL #:	18-U	RRCID ->	222676	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	6034 - 6343
HOLMES, S.L.														
12	3565 X	2541	-0-	-1024	-0-	2484	2	57	9	N	52			133
01	2635 X	2435	-0-	-200	-0-	2393	2	42	9	N	38			171
02	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	2385	2	32	9	N	29			200
03	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3709	2	32	9	N	29			229
04	2407 X	2407	-0-	-0-	-0-	2378	2	29	9	N	26	186	1	69
05	2325 X	1988	-0-	-337	-0-	1954	2	34	9	N	31			100

CARTHAGE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
SEALEY, J. J.		WELL #: 14 U		RRCID -> 228043		COMPL. DATE 12/11/2006		TOTAL DEPTH 9795 PERF. 6122 - 6328								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
HOLMES, S.L.		WELL #: 17		RRCID -> 229533		COMPL. DATE 09/25/2009		TOTAL DEPTH 9446 PERF. 6017 - 7082								
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 230573		COMPL. DATE 07/01/2007		TOTAL DEPTH 9408 PERF. 6312 - 6331								
12	5115 X	4451	-0-	-664	-0-	124	1	4327	3	N	-0-					-0-
01	5115 X	4283	-0-	-832	-0-	122	1	4161	3	N	-0-					-0-
02	4284 X	4069	-0-	-215	-0-	122	1	3947	3	N	-0-					-0-
03	4712 X	4674	-0-	-38	-0-	153	1	4521	3	N	-0-					-0-
04	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	156	1	4440	3	N	-0-					-0-
05	4495 X	4423	-0-	-72	-0-	78	1	4345	3	N	-0-					-0-
ANDERSON, ALMA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232799		COMPL. DATE 09/09/2007		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6257 - 6880								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 234846		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 6300 - 8943								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
PIRKLE, L.H.		WELL #: 18		RRCID -> 236038		COMPL. DATE 02/17/2008		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 6168 - 6256								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WOOLWORTH, J.D. UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 240636		COMPL. DATE 08/17/2008		TOTAL DEPTH 9753 PERF. 6135 - 7834								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



CARTHAGE (TRAVIS PEAK)										//CONT.// 16032 812		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936									
SEALEY, J. J.										WELL #: 13		RRCID -> 245954		COMPL. DATE 01/01/2009		TOTAL DEPTH 9795		PERF. 6150 - 6488	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	BALANCE		
								AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
-----																			
PIRKLE, L.H.										WELL #: 15R		RRCID -> 246871		COMPL. DATE 11/21/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6154 - 6826	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
-----																			
OWENS, A.H.										WELL #: 14		RRCID -> 250909		COMPL. DATE 07/09/2009		TOTAL DEPTH 9804		PERF. 6163 - 8932	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
-----																			
COLEMAN, M.J.										WELL #: 15		RRCID -> 254190		COMPL. DATE 09/29/2009		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 6402 - 8316	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
-----																			
SEALEY, J. J.										WELL #: 12		RRCID -> 255801		COMPL. DATE 02/13/2000		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 6112 - 8044	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-			
-----																			
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON)										16032 820		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC										020528									
CGU 21										WELL #: 6-C		RRCID -> 142926		COMPL. DATE 09/24/1992		TOTAL DEPTH 9830		PERF. 6423 - 6428	
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-			

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ALLISON) //CONT.// 16032 820 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
CGU 6 WELL #: 9-C RRCID -> 149484										COMPL. DATE	06/17/1997	TOTAL DEPTH	9678	PERF.	6116 - 6342
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

  

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																	
GRAVES ESTATE WELL #: 2										RRCID ->	137397	COMPL. DATE	01/07/1991	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	6539 - 6548
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-			

  

ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 1										RRCID ->	142660	COMPL. DATE	02/12/1993	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	6120 - 6156
12	2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	91	1	1894	3	Y	17	17	1	-0-			
						19	9										
01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	85	1	1854	3	Y	21	21	1	-0-			
						23	9										
02	1792 N	1774	-0-	-18	-0-	82	1	1675	3	Y	15	15	1	-0-			
						17	9										
03	2015 N	1950	-0-	-65	-0-	91	1	1834	3	Y	23	23	1	-0-			
						25	9										
04	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	91	1	1827	3	Y	20	20	1	-0-			
						22	9										
05	1953 N	1920	-0-	-33	-0-	88	1	1811	3	Y	19	19	1	-0-			
						21	9										

  

WHITAKER UNIT WELL #: 7										RRCID ->	148130	COMPL. DATE	09/08/1999	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6282 - 6398
12	11787 X	6024	-0-	-5763	-0-	6024	2			Y	-0-	1	1	-0-			
01	5578 X	5578	-0-	-0-	-0-	5578	2			Y	-0-			-0-			
02	4928 X	4776	-0-	-152	-0-	4776	2			Y	-0-			-0-			
03	5456 X	4644	-0-	-812	-0-	4644	2			Y	-0-			-0-			
04	5280 X	3466	-0-	-1814	-0-	3453	2	13	9	Y	12	9	1	3			
05	5456 X	4380	-0-	-1076	-0-	4366	2	14	9	Y	13	13	1	3			

  

CUMMINGS WELL #: 16-U										RRCID ->	178344	COMPL. DATE	04/16/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6490 - 6514
12	93 N	65	-0-	-28	-0-	3	1	62	3	Y	-0-			-0-			
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	3	Y	-0-			-0-			
02	56 N	31	-0-	-25	-0-	1	1	30	3	Y	-0-			-0-			
03	62 N	33	-0-	-29	-0-	2	1	31	3	Y	-0-			-0-			
04	60 N	44	-0-	-16	-0-	2	1	42	3	Y	-0-			-0-			
*05	59 N	59	-0-	-0-	-0-	3	1	56	3	Y	-0-			-0-			

CARTHAGE (T.P -ALLISON 6540) 16032 831 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528  
CGU 27 WELL #: 6-C RRCID -> 140776 COMPL. DATE 01/28/1992 TOTAL DEPTH 9845 PERF. 6538 - 6544

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-BLUE) 16032 837 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
WHITAKER UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 167166 COMPL. DATE 01/31/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7585 - 7595

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 171978 COMPL. DATE 01/18/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7751 - 7996

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHITAKER UNIT WELL #: 20 U RRCID -> 187436 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7731 - 7737

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 194860 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 8016 PERF. 7690 - 7700

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHRISTIAN) 16032 845 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
BOWLES ENERGY, INC. 084097  
CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 140632 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6275 - 6636

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	620 #	466	-0-	-154	-0-	445 1	21 2	N	-0-		45
01	496 #	70	-0-	-426	-0-	66 1	4 2	N	-0-		45
02	1148 #	173	-0-	-975	-0-	127 1	46 2	N	-0-		45
03	1271 #	-0-	-0-	-1271	-0-			N	-0-		45
04	1230 #	-0-	-0-	-1230	-0-			N	-0-		45
05	465 #	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		45

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 5 C RRCID -> 132726 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6070 - 6165

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	753 N	753	-0-	-0-	-0-	752 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
07	719 N	719	-0-	-0-	-0-	718 3	1 9	Y	1	1 1	-0-
08	801 N	801	-0-	-0-	-0-	799 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
09	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1099 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
10	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1054 3	59 9	Y	54	30 1	24
11	902 N	902	-0-	-0-	-0-	874 3	28 9	Y	25	16 1	33
12	930 N	781	-0-	-149	-0-	759 3	22 9	Y	20	34 1	19
01	930 N	261	-0-	-669	-0-	252 3	9 9	Y	8	17 1	10
02	840 N	131	-0-	-709	-0-	91 3	40 9	Y	36	16 1	30
03	997 N	997	-0-	-0-	-0-	972 3	25 9	Y	23	16 1	37
04	620 N	620	-0-	-0-	-0-	599 3	21 9	Y	19	33 1	23
*05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1196 3	18 9	Y	16	16 1	23

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 137027 COMPL. DATE 11/20/1990 TOTAL DEPTH 7063 PERF. 6090 - 6916

*06	390 N	244	-0-	-146	-0-	240 3	4 9	Y	4	4 1	-0-
07	863 N	863	-0-	-0-	-0-	856 3	7 9	Y	6	6 1	-0-
08	26 N	26	-0-	-0-	-0-	16 3	10 9	Y	9	9 1	-0-
09	240 N	-0-	-0-	-240	-0-			Y	10	10 1	-0-
10	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			Y	-0-		-0-
11	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		Y	-0-		-0-
12	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237 3		Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	61	-0-	61	61	61 3		Y	-0-		-0-
03	T. A.	113	-0-	113	174	113 3		Y	-0-		-0-
04	T. A.	49	-0-	49	223	49 3		Y	-0-		-0-
05	T. A.	204	-0-	204	427	204 3		Y	-0-		-0-

HICKS, O.B. GAS UNIT WELL #: 8-U RRCID -> 137053 COMPL. DATE 10/08/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6371 - 6218

*06	8010 X	3607	-0-	-4403	-0-	3520 3	87 9	Y	79	79 1	-0-
07	7409 X	1477	-0-	-5932	-0-	1394 3	83 9	Y	75	75 1	-0-
08	6138 X	-0-	-0-	-6138	-0-			Y	-0-		-0-
09	4770 X	-0-	-0-	-4770	-0-			Y	-0-		-0-
10	7703 X	7703	-0-	-0-	-0-	7619 3	84 9	Y	76	42 1	34
11	8604 X	8604	-0-	-0-	-0-	8553 3	51 9	Y	46	23 1	57
12	8526 X	8526	-0-	-0-	-0-	8485 3	41 9	Y	37	59 1	35
01	7904 X	7904	-0-	-0-	-0-	7889 3	15 9	Y	14	31 1	18
02	8036 X	7737	-0-	-299	-0-	7663 3	74 9	Y	67	30 1	55
03	8897 X	6358	-0-	-2539	-0-	6313 3	45 9	Y	41	29 1	67
04	8610 X	5555	-0-	-3055	-0-	5514 3	41 9	Y	37	61 1	43
05	8556 X	6480	-0-	-2076	-0-	6447 3	33 9	Y	30	30 1	43

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
HANCOCK UNIT WELL #: 5-D RRCID -> 138841 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6126 - 6277

12	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032 3		Y	-0-		-0-
01	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147 3		Y	-0-		-0-
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 3		Y	-0-		-0-
03	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1080 3		Y	-0-		-0-
04	810 N	792	-0-	-18	-0-	792 3		Y	-0-		-0-
*05	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		Y	-0-		-0-

ROBERTS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139290 COMPL. DATE 08/02/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6250 - 6260

12	6465 X	6465	-0-	-0-	-0-	6270 3	195 9	Y	177	192 1	61
01	4774 X	4106	-0-	-668	-0-	3966 3	140 9	Y	127	115 1	73
02	5376 X	4720	-0-	-656	-0-	4564 3	156 9	Y	142	170 1	45
03	5952 X	1811	-0-	-4141	-0-	1697 3	114 9	Y	104	88 1	61
04	5760 X	54	-0-	-5706	-0-	26 3	28 9	Y	25	73 1	13
05	5952 X	4577	-0-	-1375	-0-	4427 3	150 9	Y	136	83 1	66

-----															
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152802 COMPL. DATE 10/12/1994 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6114															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
CUMMINGS WELL #: 17 U RRCID -> 197691 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6153 - 6159															
12	1984	N	1932	-0-	-52	-0-	88	1	1831	3	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
01	1422	N	1422	-0-	-0-	-0-	62	1	1347	3	Y	12	12	1	-0-
							13	9							
02	1764	N	530	-0-	-1234	-0-	24	1	502	3	Y	4	4	1	-0-
							4	9							
03	3100	X	727	-0-	-2373	-0-	34	1	685	3	Y	7	7	1	-0-
							8	9							
04	3409	X	3409	-0-	-0-	-0-	160	1	3218	3	Y	28	28	1	-0-
							31	9							
*05	2813	X	2813	-0-	-0-	-0-	129	1	2659	3	Y	23	23	1	-0-
							25	9							
-----															
FORTUNE RESOURCES LLC WELL #: 278755 RRCID -> 211292 COMPL. DATE 05/10/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6150 - 6222															
12	1333	X	890	-0-	-443	-0-	890	2			Y	-0-			15
01	1209	X	1030	-0-	-179	-0-	1030	2			Y	-0-			15
02	1092	X	841	-0-	-251	-0-	841	2			Y	-0-			15
03	1023	X	876	-0-	-147	-0-	876	2			Y	-0-			15
*04	990	X	857	-0-	-133	-0-	857	2			Y	-0-			15
05	1023	X	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ROBERTS GU WELL #: 4 RRCID -> 211677 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6234 - 6326															
12	3410	X	2368	-0-	-1042	-0-	2368	2			Y	-0-			32
01	3255	X	2741	-0-	-514	-0-	2741	2			Y	-0-			32
02	2940	X	2239	-0-	-701	-0-	2239	2			Y	-0-			32
03	2759	X	2331	-0-	-428	-0-	2331	2			Y	-0-			32
*04	2670	X	2281	-0-	-389	-0-	2281	2			Y	-0-			32
05	2728	X	-0-	-0-	-2728	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ROBERTS GU WELL #: 2 RRCID -> 212133 COMPL. DATE 07/02/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6232 - 6394															
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
ROBERTS GU WELL #: 7 RRCID -> 213061 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 6750 PERF. 6232 - 6296															
12	1333	N	943	-0-	-390	-0-	943	2			Y	-0-			5
01	1091	N	1091	-0-	-0-	-0-	1091	2			Y	-0-			5
02	1036	N	892	-0-	-144	-0-	892	2			Y	-0-			5
03	928	N	928	-0-	-0-	-0-	928	2			Y	-0-			5
*04	908	N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			Y	-0-			5
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----														
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.// 16032 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
FORTUNE RESOURCES LLC //CONT.// 278755														
ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 213704 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6372 - 6380														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	403 N	238	-0-	-165	-0-	238	2			Y	-0-			-0-
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			Y	-0-			-0-
02	280 N	225	-0-	-55	-0-	225	2			Y	-0-			-0-
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	2			Y	-0-			-0-
*04	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230	2			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
ROBERTS GU WELL #: 6 RRCID -> 213705 COMPL. DATE 07/25/2005 TOTAL DEPTH 6712 PERF. 6108 - 6272														
12	2170 X	1484	-0-	-686	-0-	1484	2			Y	-0-			91
01	2046 X	1717	-0-	-329	-0-	1717	2			Y	-0-			91
02	1596 N	1403	-0-	-193	-0-	1403	2			Y	-0-			91
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460	2			Y	-0-			91
*04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			Y	-0-			91
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
HARLETON OIL & GAS INC. 357165														
ALLISON, THOMAS WELL #: 2B RRCID -> 198299 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6220 PERF. 6055 - 6062														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
GUILL, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 266911 COMPL. DATE 05/09/2011 TOTAL DEPTH 6813 PERF. 6173 - 6179														
12	0 W	4519	-0-	4519	147125	4358	3	161	9	N	146	176	1	206
01	0 W	4470	-0-	4470	151595	4346	3	124	9	N	113			319
02	0 W	4074	-0-	4074	155669	3975	3	99	9	N	90	189	1	220
03	0 W	4353	-0-	4353	160022	4159	3	194	9	N	176	175	1	221
04	0 W	4096	-0-	4096	164118	4020	3	76	9	N	69			290
05	0 W	4154	-0-	4154	168272	4049	3	105	9	N	95	189	1	196
-----														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265														
SUMMERS WELL #: 1 RRCID -> 238188 COMPL. DATE 05/20/2008 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6786 - 6980														
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			87
01	203 X	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-			87
02	149 X	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-			87
03	375 X	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-			87
04	306 X	306	-0-	-0-	-0-	306	2			N	-0-			87
*05	388 X	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-			87
-----														
O'BENCO, INC. 617512														
WRIGHT-TWOMEY WELL #: 1 RRCID -> 166997 COMPL. DATE 12/31/1997 TOTAL DEPTH 9610 PERF. 6494 - 6654														
12	754 X	754	-0-	-0-	-0-	754	2			N	-0-			186
01	275 X	275	-0-	-0-	-0-	275	2			N	-0-			186
02	1258 X	1258	-0-	-0-	-0-	1258	2			N	-0-			186
03	1984 X	1984	-0-	-0-	-0-	1984	2			N	-0-			186
04	1874 X	1874	-0-	-0-	-0-	1874	2			N	-0-			186
*05	1661 X	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-			186

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-COLLINS) //CONT.//		16032 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
R. LACY SERVICES, LTD.		687208												
NEAL, SALLIE J. -A- UNIT		WELL #: 7-C		RRCID -> 141230		COMPL. DATE 02/03/1992		TOTAL DEPTH 9784 PERF. 6282 - 6490						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CRNKO-BRIGGS		WELL #: 2-C		RRCID -> 141451		COMPL. DATE 03/23/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6126 - 6136						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD)		16032 855		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
CHEVRON U. S. A. INC.		148113												
POWELL "A"		WELL #: 3		RRCID -> 089332		COMPL. DATE 01/15/1996		TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6470 - 6671						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LAGRONE-JETER		WELL #: 3		RRCID -> 091565		COMPL. DATE 12/19/1980		TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6490 - 6956						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WERNER "F"		WELL #: 2		RRCID -> 131178		COMPL. DATE 06/01/1989		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6613 - 6621						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	60	1	1726	3	Y	-0-			-0-
01	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	65	1	1910	3	Y	-0-			-0-
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	57	1	1644	3	Y	-0-			-0-
03	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	66	1	1802	3	Y	-0-			-0-
*04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	67	1	1777	3	Y	-0-			-0-
*05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	69	1	1639	3	Y	-0-			-0-

MCMILLAN, KATE		WELL #: 2		RRCID -> 131445		COMPL. DATE 07/20/1989		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6475 - 6487						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	439				Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	439				Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	439				Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	439				Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	439				Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	439				Y	NO RPT			-0-





CARTHAGE (TRAVIS PEAK-DEADWOOD) //CONT.// 16032 855 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 BAKER, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 199359 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 9914 PERF. 8544 - 8572

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WERNER-POPE WELL #: 2 RRCID -> 235895 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6553 - 6778

12	4650 X	4415	-0-	-235	-0-	145	1	4256	3	N	13	13	1			2
						14	9									
01	4278 X	4273	-0-	-5	-0-	142	1	4109	3	N	20	18	1			4
						22	9									
*02	4032 X	3839	-0-	-193	-0-	127	1	3695	3	N	15	17	1			2
						17	9									
*03	4464 X	4172	-0-	-292	-0-	144	1	4014	3	N	13	13	1			2
						14	9									
*04	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	147	1	3932	3	N	17	16	1			3
						19	9									
*05	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	162	1	3925	3	N	16	17	1			2
						18	9									

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HALL) 16032 860 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 HALL, H. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 081678 COMPL. DATE 01/04/1979 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 6304 - 6320

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 HUNT WELL #: 5 U RRCID -> 189508 COMPL. DATE 03/05/2002 TOTAL DEPTH 9385 PERF. 6195 - 6308

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214711 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 6252 - 6354

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	16964					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-HUDSON)		16032 865		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 079931		COMPL. DATE 10/26/1978		TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6307 - 6362				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT		16032 871		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
WELL #: 6		RRCID -> 140130		COMPL. DATE 12/02/1991		TOTAL DEPTH 6815 PERF. 6326 - 6355						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK HULL-GAS)		16032 871		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
WHITAKER UNIT		WELL #: 16 U		RRCID -> 187893		COMPL. DATE 01/19/2002		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6690 - 6831				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER)		16032 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
BURTON, JOHN W.		WELL #: 2		RRCID -> 137785		COMPL. DATE 03/15/1992		TOTAL DEPTH 9638 PERF. 6363 - 6371				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	8828			N	NO RPT			-0-

R. LACY SERVICES, LTD.		687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CAMERON UNIT 3		WELL #: 5		RRCID -> 088502		COMPL. DATE 06/04/1980		TOTAL DEPTH 8024 PERF. 6236 - 6241				
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3	N	-0-			-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	3	N	-0-			-0-
02	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1225	3	N	-0-			-0-
03	962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3	N	-0-			-0-
04	600 N	546	-0-	-54	-0-	546	3	N	-0-			-0-
05	1364 N	852	-0-	-512	-0-	852	3	N	-0-			-0-

BURNETT UNIT 2		16032 880		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
WELL #: 4		RRCID -> 091224		COMPL. DATE 08/09/1980		TOTAL DEPTH 8015 PERF. 6406 - 6412						
12	5043 X	5043	-0-	-0-	-0-	5043	3	N	-0-			-0-
01	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	4833	3	N	-0-			-0-
02	4447 X	4447	-0-	-0-	-0-	4447	3	N	-0-			-0-
03	4768 X	4768	-0-	-0-	-0-	4768	3	N	-0-			-0-
04	5107 X	5107	-0-	-0-	-0-	5107	3	N	-0-			-0-
*05	4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK, LOWER) //CONT.// 16032 880 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 R. LACY SERVICES, LTD. //CONT.// 687208  
 BURNETT UNIT 7 WELL #: 16 RRCID -> 091273 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6798 - 6802

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	3	N	-0-			-0-
01	1023 N	481	-0-	-542	-0-	481	3	N	-0-			-0-
02	542 N	542	-0-	-0-	-0-	542	3	N	-0-			-0-
03	682 N	398	-0-	-284	-0-	398	3	N	-0-			-0-
04	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806	3	N	-0-			-0-
*05	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722	3	N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-POSS) 16032 897 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 STERRETT WELL #: 16 RRCID -> 213094 COMPL. DATE 03/19/2005 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6724 - 6826

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

STERRETT WELL #: 5 RRCID -> 256417 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6592 - 10050

12	3559 R	3559	-0-	-0-	-0-	81	1	3387	2	Y	83	83	1	11
						91	9							
01	4123 #	3623	-0-	-500	-0-	91	1	3436	2	Y	87	86	1	12
						96	9							
02	3724 #	3313	-0-	-411	-0-	83	1	3143	2	Y	79	76	1	15
						87	9							
03	4123 #	3488	-0-	-635	-0-	84	1	3318	2	Y	78	88	1	5
						86	9							
04	3600 #	3119	-0-	-481	-0-	72	1	2972	2	Y	68	64	1	9
						75	9							
05	3658 #	3168	-0-	-490	-0-	78	1	2985	2	Y	95	95	1	9
						105	9							

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-PORTER) 16032 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528  
 CGU 10 WELL #: 7-C RRCID -> 136710 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6236 - 6238

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 CUMMINGS WELL #: 11 RRCID -> 179174 COMPL. DATE 06/28/2000 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6036 - 6056

12	248 N	153	-0-	-95	-0-	7	1	146	3	Y	-0-			-0-
01	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	145	3	Y	-0-			-0-
02	140 N	124	-0-	-16	-0-	6	1	118	3	Y	-0-			-0-
03	155 N	80	-0-	-75	-0-	4	1	76	3	Y	-0-			-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-REED)  
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY  
REED, W.M.

16032 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY  
040798  
WELL #: 7 RRCID -> 136850 COMPL. DATE 04/26/1990 TOTAL DEPTH 6940 PERF. 6704 - 6747

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

CHEVRON U. S. A. INC.  
POWERS, E. C.

148113  
WELL #: 4 RRCID -> 152329 COMPL. DATE 11/01/1994 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 6734 - 6746

12	5797 X	5674	-0-	-123	-0-	5674	3			N	-0-					-0-
01	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5911	3			N	-0-					-0-
02	5546 X	5546	-0-	-0-	-0-	5546	3			N	-0-					-0-
03	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5931	3			N	-0-					-0-
04	6106 X	6106	-0-	-0-	-0-	6106	3			N	-0-					-0-
*05	6244 X	6244	-0-	-0-	-0-	6244	3			N	-0-					-0-

HARRIS-HARDIN

WELL #: 1 RRCID -> 175861 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6788 - 6826

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PRINCESS THREE OPERATING, LLC  
MORRIS UNIT

677993  
WELL #: 1 RRCID -> 152980 COMPL. DATE 11/05/1994 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6750 - 6834

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

PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2011 - PLUGGED 04/15/11

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP)  
ANADARKO E&P ONSHORE LLC  
CGU 10

16032 902 NON-ASSOCIATED ONE WELL  
020528  
WELL #: 7 C RRCID -> 159075 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6199 - 6209

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CGU 19

WELL #: 10 C RRCID -> 206654 COMPL. DATE 11/15/2004 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 6272 - 6280

12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-					-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	3			N	-0-					-0-
02	56 #	31	-0-	-25	-0-	31	3			N	-0-					-0-
03	248 #	159	-0-	-89	-0-	159	3			N	-0-					-0-
04	240 #	189	-0-	-51	-0-	189	3			N	-0-					-0-
05	248 #	121	-0-	-127	-0-	121	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SP)		//CONT.//		16032 902	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528										
CGU 13		WELL #:		9 C	RRCID ->	210331	COMPL. DATE	03/16/2005	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	6200 - 6210		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CGU 13		WELL #:		14 C	RRCID ->	210456	COMPL. DATE	04/02/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6174 - 6184		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2)				16032 903	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA					
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528										
CGU 11		WELL #:		7-C	RRCID ->	136192	COMPL. DATE	08/26/1990	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6705 - 6715		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
CHADWICK UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	137816	COMPL. DATE	04/19/2001	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6650 - 6677		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HUDSON-JOHNSON UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	139907	COMPL. DATE	03/06/1999	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6726 - 6906		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CHADWICK UNIT		WELL #:		12 U	RRCID ->	162198	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	8235	PERF.	6700 - 6758		
12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2278	3	21 9	Y	19	21 1			15
01	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2576	3	15 9	Y	14	8 1			21
02	2464 X	1301	-0-	-1163	-0-	1295	3	6 9	Y	5	21 1			5
03	2666 X	1680	-0-	-986	-0-	1668	3	12 9	Y	11	4 1			12
04	2520 X	63	-0-	-2457	-0-	61	3	2 9	Y	2	12 1			2
05	2604 X	33	-0-	-2571	-0-	32	3	1 9	Y	1	1 1			2

-----																	
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 172886 COMPL. DATE 04/13/1999 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6651 - 6684																	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 173225 COMPL. DATE 08/15/2000 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6545 - 6692																	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 192538 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6730 - 6813																	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 193080 COMPL. DATE 01/22/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6705 - 6717																	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
GRAVES ESTATE WELL #: 6 C RRCID -> 207701 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6594 - 6798																	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CHADWICK UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 213615 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 8210 PERF. 6750 - 6778																	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 CARTHAGE (TRAVIS PEAK-ROSS-2) //CONT.// 16032 903 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 BURTON, JOHN W. WELL #: 13 C RRCID -> 217911 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 6548 - 6856

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 MAURITZEN, J.C. WELL #: 1 RRCID -> 221980 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6656 - 6740

*08	316 X	-0-	-0-	-316	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	T. A.	50	-0-	50	50	50	50	1			Y	-0-					-0-

-----  
 BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 11-C RRCID -> 222196 COMPL. DATE 07/21/2006 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6784 - 6792

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----  
 EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928  
 CHADWICK WELL #: 1 C RRCID -> 182770 COMPL. DATE 04/20/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6724 - 6744

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

-----  
 CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH) 16032 905 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528  
 CGU 10 WELL #: 9-C RRCID -> 148120 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9693 PERF. 6172 - 6208

12	418 N	418	-0-	-0-	-0-	-0-	418	3			N	-0-					-0-
01	403 N	317	-0-	-86	-0-	-0-	317	3			N	-0-					-0-
02	392 N	280	-0-	-112	-0-	-0-	280	3			N	-0-					-0-
03	439 N	439	-0-	-0-	-0-	-0-	439	3			N	-0-					-0-
04	343 N	343	-0-	-0-	-0-	-0-	343	3			N	-0-					-0-
*05	334 N	334	-0-	-0-	-0-	-0-	334	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH)		//CONT.//		16032 905	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528									
CGU 19		WELL #:		4 C	RRCID ->	174679	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9750	PERF.	6368 - 6385	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

CGU 19		WELL #:		6 C	RRCID ->	176948	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	6374 - 6388	
12	1209 N	1090	-0-	-119	-0-	1090	3		N	-0-			-0-
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3		N	-0-			-0-
02	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1124	3		N	-0-			-0-
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	1144	3		N	-0-			-0-
04	1290 N	931	-0-	-359	-0-	931	3		N	-0-			-0-
05	1240 N	1092	-0-	-148	-0-	1092	3		N	-0-			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798		WELL #:		11 U	RRCID ->	183868	COMPL. DATE	05/18/1999	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6101 - 6660	
CARTHAGE GAS UNIT 15															
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-	

HARLETON OIL & GAS INC.		357165		WELL #:		8	RRCID ->	261365	COMPL. DATE	12/02/2010	TOTAL DEPTH	6813	PERF.	6735 - 6740	
GUILF, J.C.															
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	14652			N	-0-				-0-	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	14652			N	-0-				-0-	
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-	14652			N	-0-				-0-	
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-YATES)		16032 907		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: PANOLA						
D90 ENERGY, LLC		195797		WELL #:		1	RRCID ->	133206	COMPL. DATE	10/20/1989	TOTAL DEPTH	8190	PERF.	6411 - 6426	
BURNETT															
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296)		16032 910		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #:		A 54	RRCID ->	137551	COMPL. DATE	06/01/1999	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6193 - 6386	
HULL UNIT A															
12	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	3475	2	24	9	Y	22	22	1	9	
01	3410 X	1849	-0-	-1561	-0-	1831	2	18	9	Y	16	20	1	5	
02	3696 X	2525	-0-	-1171	-0-	2508	2	17	9	Y	15	15	1	5	
03	4092 X	3361	-0-	-731	-0-	3349	2	12	9	Y	11	13	1	3	
04	3960 X	3597	-0-	-363	-0-	3587	2	10	9	Y	9	9	1	3	
05	3503 X	3197	-0-	-306	-0-	3188	2	9	9	Y	8	8	1	3	



CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
THOMPSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 137958 COMPL. DATE 03/29/1991										TOTAL DEPTH	6850	PERF. 6324 - 6334
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1271 2	10 9	Y	9	8 1		4
01	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1272 2	11 9	Y	10	12 1		2
02	1148 N	1097	-0-	-51	-0-	1087 2	10 9	Y	9	8 1		3
03	1271 N	1181	-0-	-90	-0-	1173 2	8 9	Y	7	7 1		3
04	1230 N	1170	-0-	-60	-0-	1169 2	1 9	Y	1	4 1		-0-
*05	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825 2		Y	-0-			-0-
ALLISON UNIT WELL #: 2 C RRCID -> 168671 COMPL. DATE 04/29/1998										TOTAL DEPTH	9614	PERF. 6323 - 6356
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 10 RRCID -> 172608 COMPL. DATE 10/15/1998										TOTAL DEPTH	7000	PERF. 6292 - 6298
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LILLY UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 190360 COMPL. DATE 08/10/2004										TOTAL DEPTH	9690	PERF. 6312 - 6326
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
ALLISON UNIT WELL #: 15 L RRCID -> 190374 COMPL. DATE 05/01/2002										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6341 - 6360
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-	5530		N	NO RPT			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	5530		N	-0-			-0-
LILLY UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 196946 COMPL. DATE 08/13/2003										TOTAL DEPTH	9680	PERF. 6289 - 6305
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			Y	-0-			-0-
01	294 N	294	-0-	-0-	-0-	294 2		Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
LILLY UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 198127 COMPL. DATE 09/19/2003										TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6304 - 6319
12	217 N	40	-0-	-177	-0-	40 2		Y	-0-			-0-
01	31 N	11	-0-	-20	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256 2		Y	-0-			-0-
03	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		Y	-0-			-0-
04	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		Y	-0-			-0-
*05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2		Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 DENNARD UNIT WELL #: 12 U RRCID -> 198638 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6263 - 6271

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BECKWORTH WELL #: 9 L RRCID -> 198971 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6264 - 6272

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANGHAM UNIT WELL #: 19 L RRCID -> 200401 COMPL. DATE 02/15/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6236 - 6246

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

MOORE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 200603 COMPL. DATE 12/17/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6259 - 6268

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

ALLISON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 201312 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 6920 PERF. 6302 - 6308

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HULL UNIT A WELL #: A 32 RRCID -> 202068 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6186 - 6294

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	2456	2 46 9	Y	42	42 1		18
01	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2154	2 44 9	Y	40	45 1		13
02	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2057	2 35 9	Y	32	34 1		11
03	2201 N	2092	-0-	-109	-0-	2061	2 31 9	Y	28	31 1		8
04	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	2432	2 22 9	Y	20	21 1		7
*05	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	2304	2 21 9	Y	19	19 1		7

ROBERTS UNIT WELL #: 17 L RRCID -> 203338 COMPL. DATE 02/24/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6256 - 6345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HUDSON, NELL WELL #: 2 C RRCID -> 203621 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6256 - 6465												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	10509 X	1643	-0-	-8866	-0-	255 1	1358 3	Y	27	27 1		-0-
						30 9						
09	10170 X	4949	-0-	-5221	-0-	464 1	4391 3	Y	85	85 1		-0-
						94 9						
10	10509 X	3289	-0-	-7220	-0-	252 1	2976 3	Y	55	55 1		-0-
						61 9						
11	8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	576 1	7387 3	Y	151	151 1		-0-
						3 5						
12	9639 X	9639	-0-	-0-	-0-	612 1	8879 3	Y	130	130 1		-0-
						5 5						
01	10409 X	10409	-0-	-0-	-0-	671 1	9668 3	Y	59	59 1		-0-
						5 5						
02	8985 X	8985	-0-	-0-	-0-	567 1	8355 3	Y	56	56 1		-0-
						1 5						
03	8619 X	8619	-0-	-0-	-0-	313 1	8252 3	Y	48	48 1		-0-
						1 5						
*04	10282 X	10282	-0-	-0-	-0-	658 1	9472 3	Y	138	138 1		-0-
						152 9						
*05	10153 X	10153	-0-	-0-	-0-	653 1	9299 3	Y	183	180 1		3
						201 9						

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14 L RRCID -> 204129 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6286 - 6296												
12	837 N	829	-0-	-8	-0-	85 1	737 3	Y	6	6 1		-0-
						7 9						
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	86 1	774 3	Y	8	8 1		-0-
						9 9						
02	840 N	808	-0-	-32	-0-	80 1	721 3	Y	6	6 1		-0-
						7 9						
03	852 N	852	-0-	-0-	-0-	87 1	756 3	Y	8	8 1		-0-
						9 9						
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	100 1	818 3	Y	8	8 1		-0-
						9 9						
05	899 N	885	-0-	-14	-0-	92 1	785 3	Y	7	7 1		-0-
						8 9						

WILLIAMSON WELL #: 11 U RRCID -> 204338 COMPL. DATE 07/18/2004 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6204 - 6339												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	729	-0-	729	729	27 1	702 3	Y	-0-			-0-
*04	SWR 10	2449	-0-	2449	3178	86 1	2272 3	Y	83	83 1		-0-
						91 9						
*05	SWR 10	2180	-0-	2180	5358	77 1	2030 3	Y	66	65 1		1
						73 9						

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 208069 COMPL. DATE 02/06/2005 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6370 - 6386												
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----														
CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HULL UNIT B WELL #: B 13 U RRCID -> 208919 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6090 - 6359														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
CHADWICK UNIT WELL #: 21 U RRCID -> 211982 COMPL. DATE 05/19/2007 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6269 - 6277														
12		899 X	373	-0-	-526	-0-	373	2		Y	-0-			-0-
01		899 X	638	-0-	-261	-0-	638	2		Y	-0-			-0-
02		614 N	614	-0-	-0-	-0-	614	2		Y	-0-			-0-
03		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577	2		Y	-0-			-0-
04		735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	2		Y	-0-			-0-
05		682 N	609	-0-	-73	-0-	609	2		Y	-0-			-0-
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 45 RRCID -> 213039 COMPL. DATE 06/24/2005 TOTAL DEPTH 9626 PERF. 6266 - 6272														
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
THOMPSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 215672 COMPL. DATE 10/20/2005 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6304 - 6314														
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
HULL UNIT A WELL #: A 15 RRCID -> 222615 COMPL. DATE 06/17/2006 TOTAL DEPTH 9623 PERF. 6282 - 9292														
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	81			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	81			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	81			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	81			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	81			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	81			N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6296) //CONT.// 16032 910 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 WILLIAMSON WELL #: 5 RRCID -> 223538 COMPL. DATE 01/20/2007 TOTAL DEPTH 9390 PERF. 6244 - 6416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	775 N	332	-0-	-443	-0-		291 1	32 3	Y	8	8 1				-0-
09	750 N	4	-0-	-746	-0-		9 9								-0-
10	620 N	-0-	-0-	-620	-0-		1 1	3 3	Y	-0-	481 1				-0-
11	330 N	1	-0-	-329	-0-		1 3		Y	-0-					-0-
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-		240 1	4 3	Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	264	-0-	264	264		260 1	4 9	Y	4	4 1				-0-
03	T. A.	11	-0-	11	275		3 3	8 9	Y	7	7 1				-0-
*04	578 X	303	-0-	-275	-0-		300 1	3 3	Y	-0-					-0-
*05	291 X	291	-0-	-0-	-0-		290 1	1 3	Y	-0-					-0-

LILLY UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 226923 COMPL. DATE 08/09/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6315 - 6322

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

EXXON MOBIL CORPORATION 257128  
 GHOLSTON, J. S. WELL #: 6-U RRCID -> 152800 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6118 - 9199

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

HARLETON OIL & GAS INC. 357165  
 GUILL, J. C. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 263185 COMPL. DATE 11/29/2011 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6301 - 6305

12	2759 X	695	-0-	-2064	-0-		695 3		N	-0-					86
01	2759 X	799	-0-	-1960	-0-		799 3		N	-0-					86
02	980 N	701	-0-	-279	-0-		701 3		N	-0-					86
03	767 N	767	-0-	-0-	-0-		734 3	33 9	N	30					116
04	780 N	726	-0-	-54	-0-		678 3	48 9	N	44					160
05	775 N	714	-0-	-61	-0-		714 3		N	-0-					160

XTO ENERGY INC. 945936  
 PIRKLE, L.H. WELL #: 11 RRCID -> 240050 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 9431 PERF. 6193 - 6355

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

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-SMITH, S.)		16032 911		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		020528										
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 116794		COMPL. DATE 04/19/1985		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6226 - 6242				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5832			N	-0-			-0-
HANCOCK, J.F. UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 142618		COMPL. DATE 05/12/1992		TOTAL DEPTH 9445 PERF. 6256 - 6270				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
POSS, L.T. UNIT		WELL #: 4-C		RRCID -> 144488		COMPL. DATE 03/31/2000		TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6309 - 6379				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
LASHLEY, M. UNIT		WELL #: 5-C		RRCID -> 147171		COMPL. DATE 10/20/1993		TOTAL DEPTH 9780 PERF. 6230 - 6241				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HOLMES, PRIESTLY UNIT		WELL #: 8 C		RRCID -> 154466		COMPL. DATE 03/13/1995		TOTAL DEPTH 9420 PERF. 6232 - 6250				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE)		16032 914		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
HULL UNIT A		WELL #: A 20		RRCID -> 198048		COMPL. DATE 10/11/2003		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7841 - 7861				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	3117	-0-	3117	3117	2542	2	569	3	N	5	3 1 2
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3117	6	9			N	-0-	2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3117					N	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-WHITE) //CONT.// 16032 914 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 CHADWICK UNIT WELL #: 17 RRCID -> 246178 COMPL. DATE 11/09/2008 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7887 - 7958

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	29	-0-	-0-	29		29	3		N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		29			N	-0-			-0-
04	29 X	-0-	-0-	-0-	-29					N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6310) 16032 918 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 CUMMINGS WELL #: 9 RRCID -> 142920 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6310 - 6538

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	5295					N	NO RPT			-0-

WERNER SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 152803 COMPL. DATE 10/30/2009 TOTAL DEPTH 6575 PERF. 6105 - 6250

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			2

JERNIGAN, MATTIE WELL #: 14U RRCID -> 177781 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6338 - 6394

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2883 X	1198	-0-	-1685	-0-	124	1	1072	3	Y	2	2	1	-0-
						2	9							
01	3075 X	3075	-0-	-0-	-0-	307	1	2751	3	Y	15	15	1	-0-
						17	9							
02	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	261	1	2336	3	Y	10	10	1	-0-
						11	9							
03	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	271	1	2347	3	Y	14	14	1	-0-
						15	9							
04	2700 N	2661	-0-	-39	-0-	287	1	2361	3	Y	12	12	1	-0-
						13	9							
05	2790 N	2560	-0-	-230	-0-	267	1	2281	3	Y	11	11	1	-0-
						12	9							

GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515  
 COOKE, J.W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153864 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6065 - 6104

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)			16032 928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			040798								
CARTHAGE GAS UNIT 11			WELL #: 1		RRCID -> 126787		COMPL. DATE 02/19/1988		TOTAL DEPTH 6455		PERF. 6186 - 6224
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CARTHAGE GAS UNIT #10			WELL #: 9 U		RRCID -> 170036		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6381 - 6387
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CARTHAGE GAS UNIT 11			WELL #: 9 U		RRCID -> 171715		COMPL. DATE 11/03/1998		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 6366 - 6374
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CHEVRON U. S. A. INC. SHIVERS UNIT			148113		RRCID -> 089290		COMPL. DATE 07/09/1980		TOTAL DEPTH 6710		PERF. 6311 - 6440
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
BLANKENSHIP UNIT			WELL #: 10 F		RRCID -> 159876		COMPL. DATE 04/11/1996		TOTAL DEPTH 10095		PERF. 6570 - 6578
12	248 N	238	-0-	-10	-0-	238	3	N	-0-		-0-
01	248 N	218	-0-	-30	-0-	218	3	N	-0-		-0-
02	224 N	189	-0-	-35	-0-	189	3	N	-0-		-0-
03	248 N	196	-0-	-52	-0-	196	3	N	-0-		-0-
04	210 N	175	-0-	-35	-0-	175	3	N	-0-		-0-
05	217 N	179	-0-	-38	-0-	179	3	N	-0-		-0-
-----											
BEALL-NORMAN UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 236677		COMPL. DATE 04/19/2008		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 6536 - 6541
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3	N	-0-		-0-
01	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201	3	N	-0-		-0-
02	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	3	N	-0-		-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	3	N	-0-		-0-
04	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3	N	-0-		-0-
*05	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735	3	N	-0-		-0-



CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 BEALL, W. F. "A" WELL #: 16 RRCID -> 250355 COMPL. DATE 06/30/2009 TOTAL DEPTH 9958 PERF. 6416 - 6538

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	1493	3	163	9	N	148	267	1			16
01	868 N	297	-0-	-571	-0-	151	3	146	9	N	133	96	1			53
02	784 N	197	-0-	-587	-0-	52	3	145	9	N	132	141	1			44
*03	868 N	169	-0-	-699	-0-	68	3	101	9	N	92	107	1			29
04	300 N	48	-0-	-252	-0-	18	3	30	9	N	27	41	1			15
05	217 N	101	-0-	-116	-0-	71	3	30	9	N	27	33	1			9

BEALL-NORMAN UNIT WELL #: 10 RRCID -> 250374 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 6583 - 6590

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHIVERS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 258115 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 6378 - 6382

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 139693 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6340 - 6449

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

HULL UNIT A WELL #: A 43 RRCID -> 168528 COMPL. DATE 06/25/1998 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6450 - 6464

12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1199	2	394	3	Y	4	4	1			2
01	1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1299	2	338	3	Y	3	3	1			2
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1186	2	279	3	Y	2	2	1			2
03	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1257	2	282	3	Y	8	7	1			3
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	1280	2	329	3	Y	5	5	1			3
*05	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1285	2	406	3	Y	5	5	1			3

MANGHAM UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 170515 COMPL. DATE 05/25/1999 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6308 - 6474

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400)		//CONT.//		16032 928	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378														
MORGAN UNIT		WELL #:		12 L	RRCID -> 172513	COMPL. DATE	02/25/1999	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 6432 - 6442							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
YOUNGBLOOD-ROE UNIT		WELL #:		13 U	RRCID -> 173143	COMPL. DATE	06/09/1999	TOTAL DEPTH	7400 PERF. 6373 - 6396							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
THOMPSON UNIT		WELL #:		12 U	RRCID -> 177794	COMPL. DATE	05/12/2000	TOTAL DEPTH	9650 PERF. 6406 - 6421							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CARTHAGE GAS UNIT 110		WELL #:		8 C	RRCID -> 184492	COMPL. DATE	07/25/2001	TOTAL DEPTH	9600 PERF. 6486 - 6504							
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CUMMINGS		WELL #:		2	RRCID -> 185180	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	9705 PERF. 6450 - 6520							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CHADWICK UNIT		WELL #:		13 L	RRCID -> 191080	COMPL. DATE	09/28/2002	TOTAL DEPTH	8000 PERF. 6355 - 6391							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
MORGAN UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 191530 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 6421 - 6499																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	69	67	1			13	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	25	33	1			5	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11	13	1			3	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11	12	1			2	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	11	10	1			3	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	8	9	1			2	
-----																	
MOORE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 194084 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6372 - 6379																	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
-----																	
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 17 U RRCID -> 195765 COMPL. DATE 06/10/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6328 - 6408																	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
-----																	
YOUNGBLOOD-ROE UNIT WELL #: 18 U RRCID -> 198846 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6340 - 6350																	
12		2170 N	1269	-0-	-901	-0-	1269	2		Y	-0-					-0-	
01		1395 N	762	-0-	-633	-0-	762	2		Y	-0-					-0-	
02		1008 N	540	-0-	-468	-0-	540	2		Y	-0-					-0-	
03		1271 N	482	-0-	-789	-0-	482	2		Y	-0-					-0-	
04		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	2		Y	-0-					-0-	
*05		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079	2		Y	-0-					-0-	
-----																	
FITE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 200159 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 6331 - 6336																	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
-----																	
CHADWICK UNIT WELL #: 20 RRCID -> 203133 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 5919 - 6440																	
12		4433 X	4298	-0-	-135	-0-	4243	3	55	9	Y	50	25	1		39	
01		4123 X	3921	-0-	-202	-0-	3879	3	42	9	Y	38	21	1		56	
02		3640 X	3421	-0-	-219	-0-	3389	3	32	9	Y	29	60	1		25	
03		4030 X	3662	-0-	-368	-0-	3621	3	41	9	Y	37	20	1		42	
04		3900 X	3400	-0-	-500	-0-	3380	3	20	9	Y	18	43	1		17	
05		4030 X	3486	-0-	-544	-0-	3485	3	1	9	Y	1	11	1		7	
-----																	
CHADWICK UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 203669 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6434 - 6449																	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-	



-----														
CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 15 U RRCID -> 218455 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6432 - 6438														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM		
O					(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE		
-----														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
-----														
MASON WELL #: 6 C RRCID -> 219585 COMPL. DATE 03/13/2006 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6352 - 6484														
*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
-----														
WHITAKER UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 219765 COMPL. DATE 02/13/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6416 - 6967														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		
05	14B DENY NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		
-----														
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 U RRCID -> 226652 COMPL. DATE 09/10/2006 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6421 - 6427														
12	5084 X	3989	-0-	-1095	-0-	3961	2	28	9	N	25	25	1	6
01	5084 X	3870	-0-	-1214	-0-	3842	2	28	9	N	25	25	1	6
02	4648 X	4615	-0-	-33	-0-	4589	2	26	9	N	24	26	1	4
03	5084 X	4823	-0-	-261	-0-	4778	2	45	9	N	41	37	1	8
04	4650 X	4429	-0-	-221	-0-	4372	2	57	9	N	52	51	1	9
05	5115 X	3972	-0-	-1143	-0-	3924	2	48	9	N	44	40	1	13
-----														
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 16 RRCID -> 232853 COMPL. DATE 08/05/2007 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6432 - 6462														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----														
CHADWICK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 262058 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6328 - 6450														
12	9393 X	7270	-0-	-2123	-0-	7270	2			Y	-0-	11	1	-0-
01	9207 X	6578	-0-	-2629	-0-	6576	2	2	9	Y	2	1	1	1
02	5656 X	5654	-0-	-2	-0-	5654	2			Y	-0-	1	1	-0-
03	6262 X	6108	-0-	-154	-0-	6102	2	6	9	Y	5	2	1	3
04	12187 X	12187	-0-	-0-	-0-	12148	2	39	9	Y	35	30	1	8
*05	13491 X	13491	-0-	-0-	-0-	13491	2			Y	-0-	8	1	-0-

-----  
 CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6400) //CONT.// 16032 928 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 HULL UNIT A WELL #: A 13 RRCID -> 267428 COMPL. DATE 03/01/2013 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6798 - 6808

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
03	8555 X	6163	-0-	-2392	-0-	5011 2 30 9	1122 3	Y	27	17 1		10
*04	11804 X	11804	-0-	-0-	-0-	9373 2 24 9	2407 3	Y	22	21 1		11
05	9145 X	6895	-0-	-2250	-0-	5223 2 24 9	1648 3	Y	22	21 1		12

-----  
 GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515  
 DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 268274 COMPL. DATE 11/04/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. N/A

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 ANDERSON, ALMA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 196663 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 9405 PERF. 6332 - 6348

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----  
 CARTHAGE (T.P. 6400 SW) 16032 935 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451  
 PARKER OIL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250124 COMPL. DATE 01/09/2000 TOTAL DEPTH 6595 PERF. 6356 - 6365

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 CLEMENTS, S.Q. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 131750 COMPL. DATE 09/18/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 6552 - 6581

12	1302 N	1076	-0-	-226	-0-	110 1 15 9	951 3	Y	14	14 1		-0-
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	91 1 17 9	817 3	Y	15	15 1		-0-
02	855 N	855	-0-	-0-	-0-	85 1 12 9	758 3	Y	11	11 1		-0-
03	1085 N	966	-0-	-119	-0-	98 1 19 9	849 3	Y	17	17 1		-0-
04	900 N	831	-0-	-69	-0-	89 1 14 9	728 3	Y	13	13 1		-0-
05	961 N	878	-0-	-83	-0-	90 1 14 9	774 3	Y	13	13 1		-0-

-----															
CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 8 RRCID -> 143795 COMPL. DATE 12/18/1992 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6363 - 6556															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
12		2542 X	1470	-0-	-1072	-0-	68	1	1402	3	Y	-0-			-0-
01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	59	1	1288	3	Y	-0-			-0-
02		1372 N	1236	-0-	-136	-0-	57	1	1179	3	Y	-0-			-0-
03		1457 N	1168	-0-	-289	-0-	55	1	1113	3	Y	-0-			-0-
04		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	89	1	1785	3	Y	-0-			-0-
*05		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	106	1	2186	3	Y	-0-			-0-
-----															
MULLINS WELL #: 4 RRCID -> 145842 COMPL. DATE 05/28/1993 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6467 - 6477															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
JERNIGAN, MATTIE WELL #: 3 RRCID -> 152365 COMPL. DATE 10/27/1994 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6401 - 6585															
12	7758	X	7758	-0-	-0-	-0-	801	1	6909	3	Y	44	44	1	-0-
							48	9							
01	7223	X	7183	-0-	-40	-0-	716	1	6415	3	Y	47	47	1	-0-
							52	9							
02	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	730	1	6527	3	Y	37	37	1	-0-
							41	9							
03	8649	X	7354	-0-	-1295	-0-	754	1	6539	3	Y	55	55	1	-0-
							61	9							
04	7500	X	5788	-0-	-1712	-0-	623	1	5121	3	Y	40	40	1	-0-
							44	9							
05	8091	X	7221	-0-	-870	-0-	754	1	6415	3	Y	47	47	1	-0-
							52	9							
-----															
HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 18 L RRCID -> 192281 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6455 - 6492															
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
HULL UNIT B WELL #: B 10-U RRCID -> 194817 COMPL. DATE 05/13/2003 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6513 - 6522															
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
FITE UNIT WELL #: 16 U RRCID -> 195500 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6454 - 6466															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 SOUTHLAND PAPER CO. WELL #: 9 C RRCID -> 198637 COMPL. DATE 10/21/2003 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6480 - 6614

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
*08		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	384	1	1983	3	Y	-0-					-0-
09		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	362	1	1655	3	Y	-0-					-0-
10		567 N	567	-0-	-0-	-0-	153	1	414	3	Y	-0-					-0-
11		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	350	1	1345	3	Y	-0-					-0-
12		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	358	1	1283	3	Y	-0-					-0-
							1	5									
01		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	342	1	1031	3	Y	-0-					-0-
02		1176 N	1051	-0-	-125	-0-	288	1	763	3	Y	-0-					-0-
03		1302 N	793	-0-	-509	-0-	29	1	764	3	Y	-0-					-0-
04		1260 N	675	-0-	-585	-0-	237	1	438	3	Y	-0-					-0-
*05		1178 N	87	-0-	-1091	-0-	32	1	55	3	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 9 U RRCID -> 198848 COMPL. DATE 04/28/2005 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6262 - 6442

12		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	155	1	1854	3	Y	-0-					-0-
01		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	129	1	1541	3	Y	-0-					-0-
							29	5									
02		1540 N	1424	-0-	-116	-0-	110	1	1292	3	Y	-0-					-0-
							22	5									
03		1705 N	1455	-0-	-250	-0-	115	1	1340	3	Y	-0-					-0-
04		1650 N	1332	-0-	-318	-0-	122	1	1210	3	Y	-0-					-0-
*05		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	124	1	1458	3	Y	-0-					-0-

BECKWORTH WELL #: 8 U RRCID -> 198907 COMPL. DATE 11/01/2003 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6422 - 6432

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MOORE UNIT WELL #: 14 U RRCID -> 205770 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 6576 - 6585

12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 04/03/2013 - P&A 04-03-2013

BURTON, JOHN W. WELL #: 3 C RRCID -> 206913 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6584 - 6590

*08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)		//CONT.//		16032 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378						
HULL UNIT A		WELL #: A 76 U		RRCID -> 208350	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6466	- 6612
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BURTON, BILLIE JEAN		WELL #: 1 U		RRCID -> 214326	COMPL. DATE 08/14/2005	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 6516	- 6558	
*08	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	49 1	1311 3	Y	-0-	-0-
09	1560 N	1368	-0-	-192	-0-	49 1	1319 3	Y	-0-	-0-
10	1426 N	853	-0-	-573	-0-	31 1	818 3	Y	4	-0-
						4 9			4 1	
11	1320 N	899	-0-	-421	-0-	32 1	863 3	Y	4	-0-
						4 9			4 1	
12	1426 N	837	-0-	-589	-0-	30 1	803 3	Y	4	-0-
						4 9			4 1	
01	868 N	795	-0-	-73	-0-	28 1	763 3	Y	4	-0-
						4 9			4 1	
02	684 N	684	-0-	-0-	-0-	25 1	655 3	Y	4	-0-
						4 9			4 1	
03	774 N	774	-0-	-0-	-0-	28 1	742 3	Y	4	-0-
						4 9			4 1	
*04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	160 1	992 3	Y	5	-0-
						6 9			5 1	
*05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	208 1	1145 3	Y	88	1
						97 9			87 1	

MAURITZEN, J.C.		WELL #: 2		RRCID -> 215299	COMPL. DATE 10/01/2008	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 6444	- 6508	
*08	484 N	484	-0-	-0-	-0-	17 1	466 3	Y	1	-0-
						1 9			1 1	
09	384 N	384	-0-	-0-	-0-	14 1	369 3	Y	1	-0-
						1 9			1 1	
10	465 N	98	-0-	-367	-0-	4 1	94 3	Y	-0-	-0-
11	480 N	-0-	-0-	-480	-0-			Y	-0-	-0-
12	403 N	9	-0-	-394	-0-	9 3		Y	-0-	-0-
01	93 N	17	-0-	-76	-0-	1 1	16 3	Y	-0-	-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 3		Y	-0-	-0-
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1 1	24 3	Y	-0-	-0-
*04	30 N	1	-0-	-29	-0-	1 3		Y	-0-	-0-
*05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2 1	55 3	Y	1	-0-
						1 9			1 1	

WILLIAMS-INGRAM		WELL #: 2		RRCID -> 216218	COMPL. DATE 11/02/2011	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6676	- 6682	
*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

-----												
CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
MASON WELL #: 7 U RRCID -> 219198 COMPL. DATE 11/19/2006 TOTAL DEPTH 9560 PERF. 6518 - 6524												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
*08		403 X	121	-0-	-282	-0-	4 1	117 3	Y	-0-		-0-
09		444 X	444	-0-	-0-	-0-	16 1	428 3	Y	-0-		-0-
10		341 X	313	-0-	-28	-0-	11 1	302 3	Y	-0-		-0-
11		402 X	402	-0-	-0-	-0-	14 1	388 3	Y	-0-		-0-
12		465 X	279	-0-	-186	-0-	10 1	265 3	Y	4	4 1	-0-
							4 9					
01		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	9	9 1	-0-
02		420 X	-0-	-0-	-420	-0-			Y	9	9 1	-0-
03		1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	52 1	1374 3	Y	7	7 1	-0-
							8 9					
*04		440 X	440	-0-	-0-	-0-	16 1	414 3	Y	9	9 1	-0-
							10 9					
*05		329 X	329	-0-	-0-	-0-	12 1	313 3	Y	4	4 1	-0-
							4 9					
-----												
WILLIAMSON WELL #: 3 RRCID -> 220889 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6410 - 6616												
*08		2976 X	2859	-0-	-117	-0-	103 1	2756 3	Y	-0-		-0-
09		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	129 1	3463 3	Y	-0-		-0-
10		4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	173 1	4550 3	Y	-0-		-0-
11		3000 N	4273	-0-	1273	1273	154 1	4118 3	Y	-0-		-0-
							1 5					
12		5795 X	4522	-0-	-1273	-0-	163 1	4357 3	Y	-0-		-0-
							2 5					
01		3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	138 1	3695 3	Y	-0-		-0-
							2 5					
02		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	138 1	3629 3	Y	-0-		-0-
							1 5					
03		3999 X	3979	-0-	-20	-0-	145 1	3833 3	Y	-0-		-0-
							1 5					
*04		3870 X	3787	-0-	-83	-0-	138 1	3640 3	Y	8	8 1	-0-
							9 9					
*05		3999 X	3757	-0-	-242	-0-	136 1	3604 3	Y	15	15 1	-0-
							17 9					
-----												
BURTON, BILLIE JEAN WELL #: 15 C RRCID -> 221304 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6500 - 6506												
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
THOMAS, CHARLES WELL #: 3 RRCID -> 221994 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6468 - 6480												
*08		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
09		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
10		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450) //CONT.// 16032 950 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515  
 CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139183 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 3465 - 3471

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139927 COMPL. DATE 08/17/2009 TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6487 - 6493

12	2064	N	2064	-0-	-0-	-0-	300	1	1764	2	N	-0-					-0-
01	1491	N	1491	-0-	-0-	-0-	191	1	1300	2	N	-0-					-0-
02	1909	N	1909	-0-	-0-	-0-	244	1	1665	2	N	-0-					-0-
03	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	269	1	1675	2	N	-0-					-0-
04	1780	N	1780	-0-	-0-	-0-	142	1	1638	2	N	-0-					-0-
*05	2018	N	2018	-0-	-0-	-0-	167	1	1851	2	N	-0-					-0-

PANOLA DEVELOPMENT CO. WELL #: 6 RRCID -> 149326 COMPL. DATE 04/22/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6464 - 6468

12	2449	N	2080	-0-	-369	-0-	2080	2			N	-0-					-0-
01	2233	N	2233	-0-	-0-	-0-	2233	2			N	-0-					-0-
02	2153	N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	2			N	-0-					-0-
03	2384	N	2384	-0-	-0-	-0-	29	1	2355	2	N	-0-					-0-
04	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	13	1	2266	2	N	-0-					-0-
*05	2414	N	2414	-0-	-0-	-0-	13	1	2401	2	N	-0-					-0-

DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 161972 COMPL. DATE 03/22/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6035 - 6098

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

PANOLA DEVELOPMENT COMPANY WELL #: 8 RRCID -> 256436 COMPL. DATE 05/07/2010 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 6314 - 6318

12	6262	X	5742	-0-	-520	-0-	5742	2			N	-0-					-0-
01	6169	X	5422	-0-	-747	-0-	5422	2			N	-0-					-0-
02	5768	X	5451	-0-	-317	-0-	5451	2			N	-0-					-0-
03	6386	X	5674	-0-	-712	-0-	68	1	5606	2	N	-0-					-0-
04	6180	X	5329	-0-	-851	-0-	31	1	5298	2	N	-0-					-0-
05	6045	X	5377	-0-	-668	-0-	29	1	5348	2	N	-0-					-0-

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451  
 WILLIAMS-INGRAM WELL #: 1 RRCID -> 138699 COMPL. DATE 05/13/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6961 - 6971

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)		//CONT.// 16032 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 54		RRCID -> 155462		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6485 - 6514		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	5456 X	1808	-0-	-3648	-0-	104 1	1656 2	Y	44 44 0	-0-
						48 9				
01	5146 X	3399	-0-	-1747	-0-	188 1	3121 2	Y	82 81 0	1
						90 9				
02	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	300 1	4906 2	Y	125 124 0	2
						138 9				
03	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	360 1	5660 2	Y	158 160 0	-0-
						174 9				
04	5280 X	5280	-0-	-0-	-0-	317 1	4821 2	Y	129 127 0	2
						142 9				
05	5921 X	5517	-0-	-404	-0-	347 1	5020 2	Y	136 136 0	2
						150 9				
-----										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 35		RRCID -> 156402		COMPL. DATE 07/07/1995		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6446 - 6454		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 202		RRCID -> 160801		COMPL. DATE 11/04/1998		TOTAL DEPTH 6775 PERF. 6321 - 6333		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 208		RRCID -> 161305		COMPL. DATE 04/19/1997		TOTAL DEPTH 6650 PERF. 6472 - 6482		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	3	-0-	3	-0-	3	2	Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3		Y	-0-	-0-
-----										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 72 D		RRCID -> 166226		COMPL. DATE 01/24/1998		TOTAL DEPTH 9665 PERF. 6292 - 6298		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 74 D		RRCID -> 168932		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 6353 - 6366		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6450)		//CONT.//		16032 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA			
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.//		923451								
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #:		162 D	RRCID ->	171681	COMPL. DATE	03/08/1999	TOTAL DEPTH	9655	PERF.	6244 - 6254
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820)		16032 961		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378										
CLEMMENTS		WELL #:		3	RRCID ->	177338	COMPL. DATE	02/10/2000	TOTAL DEPTH	6975	PERF.	6818 - 6834
12	1860 X	1186	-0-	-674	-0-	122 1	1056 3	Y	7	7 1		-0-
01	1705 X	1122	-0-	-583	-0-	8 9	1001 3	Y	8	8 1		-0-
02	1092 N	1007	-0-	-85	-0-	101 1	899 3	Y	6	6 1		-0-
03	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	7 9	988 3	Y	9	9 1		-0-
04	1080 N	1058	-0-	-22	-0-	114 1	935 3	Y	8	8 1		-0-
05	1116 N	1079	-0-	-37	-0-	10 9	958 3	Y	7	7 1		-0-
						9 9						

CUMMINGS		WELL #:		16-L	RRCID ->	178345	COMPL. DATE	04/20/2000	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6752 - 6800
12	3038 X	2604	-0-	-434	-0-	119 1	2476 3	Y	8	8 1		-0-
01	3038 X	2438	-0-	-600	-0-	9 9	2321 3	Y	10	10 1		-0-
02	2352 X	2184	-0-	-168	-0-	106 1	2075 3	Y	7	7 1		-0-
03	2604 X	2346	-0-	-258	-0-	11 9	2225 3	Y	10	10 1		-0-
04	2520 X	2299	-0-	-221	-0-	101 1	2181 3	Y	9	9 1		-0-
05	2604 X	2201	-0-	-403	-0-	10 9	2091 3	Y	8	8 1		-0-
						9 9						

THOMPSON UNIT		WELL #:		16 U	RRCID ->	214425	COMPL. DATE	08/12/2005	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	6802 - 6806
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

DAVIS, M.L.		WELL #:		1	RRCID ->	222786	COMPL. DATE	11/08/2006	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	6814 - 6824
*08	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
09	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
10	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
11	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 6820) //CONT.// 16032 961 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
GLASSSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515												
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 219035 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6364 - 6372												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
12		8866 X	1924	-0-	-6942	-0-	69	1	1855	2	N	-0-
01		8866 X	353	-0-	-8513	-0-	14	1	339	2	N	-0-
02		7868 X	3	-0-	-7865	-0-	3	2			N	-0-
03		13132 X	13132	-0-	-0-	-0-	471	1	12661	2	N	-0-
04		11203 X	11203	-0-	-0-	-0-	359	1	10844	2	N	-0-
*05		9406 X	9406	-0-	-0-	-0-	291	1	9115	2	N	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK-CHADWICK) 16032 962 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
MANGHAM UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139925 COMPL. DATE 10/28/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6129 - 6336												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 7-U RRCID -> 140515 COMPL. DATE 07/26/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7856 - 7860												
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 9 RRCID -> 159007 COMPL. DATE 04/29/1996 TOTAL DEPTH 8119 PERF. 7418 - 7526												
12		1457 N	1202	-0-	-255	-0-	1190	2	12	9	Y	11
01		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1592	2	14	9	Y	13
02		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1453	2	14	9	Y	13
03		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	9	1	1296	2	Y	13
							14	9				
04		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1586	2	14	9	Y	13
05		1612 N	1594	-0-	-18	-0-	1580	2	14	9	Y	13

CARTHAGE GAS UNIT NO. 15 WELL #: 10 U RRCID -> 169255 COMPL. DATE 04/14/1998 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 7470 - 7534												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	766				Y	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	766				Y	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	766				Y	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	766				Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	766				Y	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	766				Y	-0-

CARTHAGE GAS UNIT 11 WELL #: 9 U RRCID -> 170113 COMPL. DATE 06/16/1998 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 7672 - 7680												
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7960) //CONT.// 16032 963 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 CARTHAGE GAS UNIT 13 WELL #: 12 U RRCID -> 170699 COMPL. DATE 07/10/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7725 - 7733

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 11 U RRCID -> 173295 COMPL. DATE 12/23/1998 TOTAL DEPTH 9622 PERF. 7502 - 7771

12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 12 U RRCID -> 174354 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7724 - 7730

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (TRAVIS PEAK 7400) 16032 964 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC. 309515  
 CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182987 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6986 - 7333

12	DELQ PR		419	-0-	419	419	61	1	358	2	N	-0-					-0-
01	483 N		64	-0-	-419	-0-	8	1	56	2	N	-0-					-0-
02	1820 N		41	-0-	-1779	-0-	5	1	36	2	N	-0-					-0-
03	637 N		637	-0-	-0-	-0-	88	1	549	2	N	-0-					-0-
04	3000 N		6106	-0-	3106	3106	486	1	5620	2	N	-0-					-0-
*05	3100 N		6360	-0-	3260	6366	525	1	5835	2	N	-0-					-0-

WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451  
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 54 RRCID -> 151911 COMPL. DATE 09/16/1994 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7358 - 7394

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6204 SAND) 16032 968 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 PAR MINERALS CORPORATION 638850  
 JERNIGAN, R. A. WELL #: 5 RRCID -> 162871 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 8012 PERF. 6204 - 6209

12	1798 #	488	-0-	-1310	-0-	482	2	6	9	N	5						159
01	1519 #	534	-0-	-985	-0-	534	2			N	-0-						159
02	1344 #	345	-0-	-999	-0-	334	2	11	9	N	10						169
03	1240 #	468	-0-	-772	-0-	468	2			N	-0-	87	1				82
04	690 #	597	-0-	-93	-0-	597	2			N	-0-						82
*05	743 R	743	-0-	-0-	-0-	743	2			N	-0-						82

CARTHAGE (6850) 16032 972 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 BRANNON, J. R. WELL #: 2 RRCID -> 144583 COMPL. DATE 02/16/1993 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 6836 - 6857

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE (6900) 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 8-U RRCID -> 146251 COMPL. DATE 07/17/1993 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 6902 - 6908

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT NO. 14 WELL #: 10 U RRCID -> 168860 COMPL. DATE 04/21/1998 TOTAL DEPTH 9762 PERF. 6716 - 6912

12	9796 X	8564	-0-	-1232	-0-	8488	2	76	9	Y	69	69	0			2
01	9796 X	9147	-0-	-649	-0-	9057	2	90	9	Y	82	82	0			2
02	8484 X	7649	-0-	-835	-0-	7560	2	89	9	Y	81	81	0			2
03	9393 X	7173	-0-	-2220	-0-	47	1	7034	2	Y	84	84	0			2
						92	9									
04	8850 X	8118	-0-	-732	-0-	8029	2	89	9	Y	81	81	0			2
05	9145 X	8032	-0-	-1113	-0-	7943	2	89	9	Y	81	81	0			2

CARTHAGE GAS UNIT 15 WELL #: 13 L RRCID -> 176959 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 7984 PERF. 6741 - 6749

12	2945 N	1316	-0-	-1629	-0-	1316	2			Y	-0-					-0-
01	3007 N	2949	-0-	-58	-0-	2949	2			Y	-0-					-0-
02	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-					-0-
03	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	2			Y	-0-					-0-
04	2850 N	2440	-0-	-410	-0-	2440	2			Y	-0-					-0-
05	2883 N	2077	-0-	-806	-0-	2077	2			Y	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 HULL A-16 UNIT WELL #: A 16 RRCID -> 164165 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 9636 PERF. 6750 - 6764

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4397				Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4397				Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4397				Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4397				Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4397				Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4397				Y	NO RPT					-0-

HUDSON-JOHNSON UNIT WELL #: 13 L RRCID -> 169051 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6844 - 7286

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



CARTHAGE (6900)		//CONT.//		16032 976	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
CUMMINGS				WELL #:	9	RRCID ->	174407	COMPL. DATE	07/29/1999	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 6902 - 6911		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ALLISON UNIT				WELL #:	14 L	RRCID ->	189538	COMPL. DATE	06/07/2002	TOTAL DEPTH	8150	PERF. 6943 - 6963		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
WHITAKER UNIT				WELL #:	20 U	RRCID ->	189828	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	9650	PERF. 6992 - 6998		
12	3379 X	251	-0-	-3128	-0-	251	2			Y	-0-			-0-
01	3348 X	2909	-0-	-439	-0-	2909	2			Y	-0-			-0-
02	3024 X	2565	-0-	-459	-0-	2565	2			Y	-0-			-0-
03	3348 X	3118	-0-	-230	-0-	3118	2			Y	-0-			-0-
04	3240 X	2872	-0-	-368	-0-	2872	2			Y	-0-			-0-
05	2914 X	2883	-0-	-31	-0-	2883	2			Y	-0-			-0-
-----														
ALLISON UNIT				WELL #:	21 U	RRCID ->	203629	COMPL. DATE	07/21/2004	TOTAL DEPTH	9630	PERF. 6953 - 6959		
12	1333 N	221	-0-	-1112	-0-	221	3			Y	-0-	3 1		-0-
01	2759 N	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-			-0-
02	2492 X	-0-	-0-	-2492	-0-					Y	-0-			-0-
03	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-					Y	-0-			-0-
04	1770 X	-0-	-0-	-1770	-0-					Y	-0-			-0-
05	217 X NO RPT	-0-	-0-	-217	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----														
GLASSELL PRODUCING COMPANY, INC.				WELL #:	5	RRCID ->	182988	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6986 - 7333		
CHRISTIAN, C.O. HEIRS UNIT				WELL #:	5	RRCID ->	182988	COMPL. DATE	05/04/2001	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 6986 - 7333		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
WILDHORSE RESOURCES, LLC				WELL #:	97	RRCID ->	156296	COMPL. DATE	10/08/1995	TOTAL DEPTH	7190	PERF. 6875 - 6880		
CARTHAGE GAS UNIT				WELL #:	97	RRCID ->	156296	COMPL. DATE	10/08/1995	TOTAL DEPTH	7190	PERF. 6875 - 6880		
12	3072 X	3072	-0-	-0-	-0-	180	1	2871	2	Y	19	19 0		-0-
01	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	191	1	3164	2	Y	21	21 0		-0-
02	3070 X	3070	-0-	-0-	-0-	176	1	2874	2	Y	18	18 0		-0-
03	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	216	1	3399	2	Y	24	24 0		-0-
04	3590 X	3590	-0-	-0-	-0-	220	1	3346	2	Y	22	22 0		-0-
*05	4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	261	1	3767	2	Y	27	26 0		1

CARTHAGE (6900)		//CONT.// 16032 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451														
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 79		RRCID -> 156333		COMPL. DATE 10/08/1995		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6566 - 6822								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 67R		RRCID -> 157045		COMPL. DATE 10/06/1995		TOTAL DEPTH 9836 PERF. 6680 - 6694								
12	541 N	541	-0-	-0-	-0-	32	1	509	2	Y	-0-					-0-
01	533 N	533	-0-	-0-	-0-	30	1	503	2	Y	-0-					-0-
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	28	1	451	2	Y	-0-					-0-
03	527 N	523	-0-	-4	-0-	31	1	492	2	Y	-0-					-0-
04	541 N	541	-0-	-0-	-0-	33	1	508	2	Y	-0-					-0-
*05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	36	1	527	2	Y	-0-					-0-
-----																
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 104		RRCID -> 157102		COMPL. DATE 12/20/1995		TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6684 - 6743								
12	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	173	1	2755	2	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
01	2992 X	2992	-0-	-0-	-0-	169	1	2813	2	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
02	2660 X	2660	-0-	-0-	-0-	153	1	2498	2	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
03	2945 X	2800	-0-	-145	-0-	167	1	2623	2	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
04	2910 X	2905	-0-	-5	-0-	179	1	2716	2	Y	9	9	0			-0-
						10	9									
05	3007 X	2568	-0-	-439	-0-	166	1	2393	2	Y	8	8	0			-0-
						9	9									
-----																
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 105		RRCID -> 157156		COMPL. DATE 11/22/1995		TOTAL DEPTH 7160 PERF. 6751 - 6760								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 61-F		RRCID -> 157770		COMPL. DATE 09/26/1996		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 6544 - 6552								
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 106-F		RRCID -> 157927		COMPL. DATE 01/25/1996		TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6608 - 6828								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CARTHAGE (6900)		//CONT.// 16032 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451									
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 182-F		RRCID -> 158099	COMPL. DATE 09/19/1996	TOTAL DEPTH 7979	PERF. 6554 - 6560				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 103		RRCID -> 158412	COMPL. DATE 07/01/1996	TOTAL DEPTH 8065	PERF. 6553 - 6762				
12	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	Y	-0-		-0-
01	39 N	39	-0-	-0-	-0-	2 1	37 2	Y	-0-		-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	3 1	45 2	Y	-0-		-0-
03	62 N	47	-0-	-15	-0-	3 1	44 2	Y	-0-		-0-
04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	2 1	33 2	Y	-0-		-0-
05	62 N	58	-0-	-4	-0-	4 1	54 2	Y	-0-		-0-
-----											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 186 F		RRCID -> 158627	COMPL. DATE 04/30/1996	TOTAL DEPTH 7215	PERF. 6764 - 6771				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 65		RRCID -> 159104	COMPL. DATE 07/11/1997	TOTAL DEPTH 7710	PERF. 6778 - 6788				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 189-F		RRCID -> 159266	COMPL. DATE 06/07/1996	TOTAL DEPTH 6825	PERF. 6708 - 6714				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 207 D		RRCID -> 160955	COMPL. DATE 11/11/1996	TOTAL DEPTH 8065	PERF. 6806 - 6814				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	187			Y	-0-		1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	187			Y	-0-		1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	187			Y	-0-		1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	187			Y	-0-		1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	187			Y	-0-		1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	187			Y	-0-		1

CARTHAGE (6900)		//CONT.// 16032 976		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451											
CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 49		RRCID -> 162260		COMPL. DATE 11/02/1996		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6609 - 6615					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	63	1	997	2	Y	1	0	-0-
01	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	64	1	1065	2	Y	1	0	-0-
02	1092 N	1020	-0-	-72	-0-	59	1	960	2	Y	1	0	-0-
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	67	1	1051	2	Y	1	0	-0-
04	1080 N	1066	-0-	-14	-0-	66	1	999	2	Y	1	0	-0-
*05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	73	1	1054	2	N	1	0	-0-

  

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 91 D		RRCID -> 165639		COMPL. DATE 04/03/1999		TOTAL DEPTH 9765 PERF. 6520 - 6550				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 133 D		RRCID -> 166248		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6729 - 6746					
12	186 N	85	-0-	-101	-0-	5	1	78	2	Y	2	0	2
01	143 N	143	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	Y	2	0	2
02	168 N	141	-0-	-27	-0-	8	1	131	2	Y	2	0	2
03	93 N	83	-0-	-10	-0-	5	1	77	2	Y	1	0	2
04	150 N	142	-0-	-8	-0-	9	1	131	2	Y	2	0	2
05	155 N	110	-0-	-45	-0-	7	1	101	2	Y	2	0	2

  

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 57 D		RRCID -> 168587		COMPL. DATE 03/12/1999		TOTAL DEPTH 9645 PERF. 6427 - 6441				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

  

CARTHAGE GAS UNIT		WELL #: 140 D		RRCID -> 168887		COMPL. DATE 04/14/1998		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6792 - 6804				
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTHAGE (6900) //CONT.// 16032 976 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451  
 CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 71 D RRCID -> 172508 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6876 - 6882

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1329					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1329					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1329					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1329					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1329					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1329					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 118 D RRCID -> 172950 COMPL. DATE 09/26/1998 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6816 - 6824

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 190 D RRCID -> 173937 COMPL. DATE 04/11/1999 TOTAL DEPTH 9791 PERF. 6976 - 6984

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE GAS UNIT WELL #: 253 RRCID -> 194813 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 6870 PERF. 6412 - 6778

12	651 X	490	-0-	-161	-0-	29	1	460	2	N	1	1	0			-0-
						1	9									
01	651 X	519	-0-	-132	-0-	29	1	489	2	N	1	1	0			-0-
						1	9									
02	588 X	474	-0-	-114	-0-	27	1	446	2	N	1	1	0			-0-
						1	9									
03	505 X	505	-0-	-0-	-0-	30	1	474	2	N	1	1	0			-0-
						1	9									
04	510 X	460	-0-	-50	-0-	28	1	431	2	N	1	1	0			-0-
						1	9									
05	527 X	497	-0-	-30	-0-	32	1	464	2	N	1	1	0			-0-
						1	9									

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 ANDREW ALAN EXPLORATION, INC. 024126  
 DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 187897 COMPL. DATE 12/26/2001 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 9646 - 9672

12	3100 N	4103	-0-	1003	2271	4103	2			N	-0-					-0-
01	3100 N	2977	-0-	-123	2148	2977	2			N	-0-					-0-
02	4803 X	2655	-0-	-2148	-0-	2655	2			N	-0-					-0-
03	3410 X	3410	-0-	-0-	-0-	3410	2			N	-0-					-0-
04	2850 X	2293	-0-	-557	-0-	2293	2			N	-0-					-0-
*05	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	3269	2			N	-0-					-0-

BEASON WELL #: 1 RRCID -> 197148 COMPL. DATE 03/03/2003 TOTAL DEPTH 9740 PERF. 9220 - 9622

12	1519 N	1423	-0-	-96	-0-	1423	2			N	-0-					-0-
01	1488 N	1087	-0-	-401	-0-	1087	2			N	-0-					-0-
02	1736 N	1184	-0-	-552	-0-	1184	2			N	-0-					-0-
03	1426 N	955	-0-	-471	-0-	955	2			N	-0-					-0-
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274	2			N	-0-					-0-
05	1302 N	683	-0-	-619	-0-	683	2			N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BASA RESOURCES, INC. 053974												
BOZEMAN WELL #: 2 RRCID -> 181827 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9734 - 9777												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
12		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	237	1	1193	2	N	74
01		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	121	1	1032	2	N	74
02		1400 N	1221	-0-	-179	-0-	130	1	1091	2	N	74
03		1426 N	1241	-0-	-185	-0-	137	1	1104	2	N	74
04		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	136	1	1098	2	N	74
05		1364 N	1251	-0-	-113	-0-	136	1	1115	2	N	74
-----												
ANDERSON, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 186655 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8472 - 8484												
12		888 N	888	-0-	-0-	-0-	299	1	589	2	N	-0-
01		715 N	715	-0-	-0-	-0-	135	1	580	2	N	-0-
02		749 N	749	-0-	-0-	-0-	141	1	608	2	N	-0-
03		899 N	730	-0-	-169	-0-	140	1	590	2	N	-0-
04		690 N	639	-0-	-51	-0-	122	1	517	2	N	-0-
*05		846 N	846	-0-	-0-	-0-	163	1	683	2	N	-0-
-----												
HICKEY ESTATE WELL #: 1R RRCID -> 191060 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 9698 - 9728												
12		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	485	1	1963	2	N	-0-
01		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	217	1	1750	2	N	-0-
02		2632 N	2162	-0-	-470	-0-	241	1	1921	2	N	-0-
03		2449 N	1975	-0-	-474	-0-	229	1	1746	2	N	-0-
04		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	270	1	2078	2	N	-0-
05		2387 N	1929	-0-	-458	-0-	220	1	1709	2	N	-0-
-----												
ANDERSON, MAGGIE WELL #: 2 RRCID -> 208270 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10072 PERF. 9840 - 9888												
12		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	289	1	1446	2	N	-0-
01		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	142	1	1197	2	N	-0-
02		1680 N	1541	-0-	-139	-0-	165	1	1376	2	N	-0-
03		1736 N	1672	-0-	-64	-0-	187	1	1485	2	N	-0-
04		1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	170	1	1356	2	N	-0-
05		1705 N	1464	-0-	-241	-0-	161	1	1303	2	N	-0-
-----												
HICKEY WELL #: 2H RRCID -> 247136 COMPL. DATE 03/17/2009 TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9853 - 11235												
12		7161 X	5470	-0-	-1691	-0-	1061	1	4381	2	N	109
01		6107 X	4049	-0-	-2058	-0-	457	1	3589	2	N	112
02		7616 X	7237	-0-	-379	-0-	706	1	6511	2	N	130
03		8432 X	7711	-0-	-721	-0-	909	1	6761	2	N	167
04		11024 X	11024	-0-	-0-	-0-	1296	1	9700	2	N	192
*05		9271 X	9271	-0-	-0-	-0-	1060	1	8089	2	N	112
-----												
BOWLES ENERGY, INC. 084097												
GALES WELL #: 1 RRCID -> 176645 COMPL. DATE 02/16/2000 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8847 - 9745												
12		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	2368	2	7	9	N	113
01		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1089	2	25	9	N	136
02		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1859	2	4	9	N	136
03		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	2368	2	50	9	N	175
04		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1780	2	13	9	N	33
*05		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2112	2	7	9	N	38

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BOWLES ENERGY, INC. //CONT.// 084097														
JERNIGAN, IRA L. WELL #: 2 RRCID -> 216236 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9726														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6556 X	6556	-0-	-0-	-0-	1994	1	4556	2	N	5			90
01	4960 X	3072	-0-	-1888	-0-	48	1	3013	2	N	10	1	8	99
02	4480 X	3032	-0-	-1448	-0-	2958	2	74	9	N	67	6	8	160
03	4960 X	4120	-0-	-840	-0-	372	1	3724	2	N	22			182
04	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	1313	1	3863	2	N	14	144	1	52
05	4960 X	3111	-0-	-1849	-0-	3110	2	1	9	N	1	1	8	52
-----														
DOWNS WELL #: 1 RRCID -> 220980 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 9700 - 9746														
*07	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	2784	2			N	-0-			72
*08	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2630	2			N	-0-			72
*09	2640 N	2233	-0-	-407	-0-	417	1	1816	2	N	-0-			72
*10	2790 N	1185	-0-	-1605	-0-	609	1	576	2	N	-0-			72
*11	2550 N	1774	-0-	-776	-0-	482	1	1292	2	N	-0-			72
*12	2294 N	2115	-0-	-179	-0-	644	1	1471	2	N	-0-			72
*01	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	32	1	2039	2	N	-0-			72
*02	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			N	-0-			72
*03	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	209	1	2095	2	N	-0-			72
04	2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	529	1	1558	2	N	11	34	1	49
05	2821 N	2469	-0-	-352	-0-	2469	2			N	-0-			49
-----														
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
WEISER, SUSANNA KEY WELL #: 2 RRCID -> 250067 COMPL. DATE 11/15/2009 TOTAL DEPTH 10404 PERF. 9706 - 9954														
12	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2041	2	3	9	N	3			58
01	1395 X	1383	-0-	-12	-0-	1379	2	4	9	N	4			62
02	1517 X	1517	-0-	-0-	-0-	1516	2	1	9	N	1	1	8	62
03	2046 X	1602	-0-	-444	-0-	1566	2	36	9	N	33	3	8	92
04	1980 X	1581	-0-	-399	-0-	1507	2	74	9	N	67	3	8	156
05	2046 X	1421	-0-	-625	-0-	1385	2	36	9	N	33			189
-----														
KEY, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 250721 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9736 - 9940														
12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1193	2	3	9	N	3	3	8	145
01	1333 N	817	-0-	-516	-0-	728	2	89	9	N	81			226
02	1064 N	754	-0-	-310	-0-	323	2	431	9	N	392	500	1	118
03	1209 N	1109	-0-	-100	-0-	1033	2	76	9	N	69	6	8	181
04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1532	2	277	9	N	252	154	1	272
*05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1649	2	314	9	N	285	355	1	202
-----														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
EVANS, CORNELIUS WELL #: 2 RRCID -> 134194 COMPL. DATE 03/09/1990 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8414 - 9564														
12	2139 N	1437	-0-	-702	-0-	1427	3	10	9	N	9			118
01	2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2006	3	8	9	N	7	120	1	5
02	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	16	1	1695	3	N	62			67
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1454	3	25	9	N	23			90
04	1950 N	1822	-0-	-128	-0-	1781	3	41	9	N	37			127
05	1984 N	1840	-0-	-144	-0-	1820	3	20	9	N	18			145





-----												
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
GALES, WILEY WELL #: 3 RRCID -> 242893 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 9953 PERF. 8619 - 9759												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
12	4216 X	3275	-0-	-941	-0-	319	1	2756	3	Y	182	-0-
						200	9				182	1
01	4216 X	3216	-0-	-1000	-0-	298	1	2672	3	Y	224	-0-
						246	9				224	1
02	2660 X	2558	-0-	-102	-0-	240	1	2143	3	Y	159	-0-
						175	9				159	1
03	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	287	1	2487	3	Y	231	-0-
						254	9				231	1
04	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	300	1	2467	3	Y	199	-0-
						219	9				199	1
05	2945 X	2915	-0-	-30	-0-	285	1	2428	3	Y	184	-0-
						202	9				184	1
-----												
JONES WELL #: 1H RRCID -> 265080 COMPL. DATE 04/20/2012 TOTAL DEPTH 9829 PERF.10600 - 16119												
12	28179 X	-0-	-0-	-28179	-0-					N	-0-	-0-
01	22351 X	15215	-0-	-7136	-0-	873	1	14342	3	N	-0-	-0-
02	22988 X	10037	-0-	-12951	-0-	721	1	9316	3	N	-0-	-0-
03	25451 X	10385	-0-	-15066	-0-	107	1	10278	3	N	-0-	-0-
04	14730 X	12739	-0-	-1991	-0-	84	1	12655	3	N	-0-	-0-
05	15221 X	14004	-0-	-1217	-0-	14004	3			N	-0-	-0-
-----												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952												
BLOCKER WARE (SUN) WELL #: 4 RRCID -> 103479 COMPL. DATE 07/31/1982 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9937 - 9948												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
SCOTT, JO ANN WELL #: 1 L RRCID -> 186959 COMPL. DATE 07/26/2001 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 9224 - 9764												
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
CADENHEAD, JAMES WELL #: 3 L RRCID -> 188321 COMPL. DATE 09/10/2001 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8656 - 9930												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	29

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952  
 MCINTOSH WELL #: 1 L RRCID -> 188825 COMPL. DATE 10/19/2006 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6268 - 9888

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	809 N	809	-0-	-0-	-0-	138	1	637	3	N	31	31	8	53
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	34	9	159	1	N	43	43	8	53
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	47	9	162	1	N	31	28	8	56
*03	728 N	728	-0-	-0-	-0-	34	9	725	1	N	3			59
*04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	891	1	17	9	N	15			74
*05	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1030	1	8	9	N	7			81

PERRY, ANNIE GU WELL #: 2 L RRCID -> 189490 COMPL. DATE 02/08/2006 TOTAL DEPTH 10023 PERF. 8254 - 9875

12	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	253	1	1167	3	N	11	11	8	38
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	12	9	239	1	N	12	12	8	38
02	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	13	9	276	1	N	9	9	8	38
03	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	10	9	281	1	N	26	26	8	38
04	1200 N	NO RPT	-0-	-1200	-0-	29	9			N	NO RPT			38
05	1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-					N	NO RPT			38

SANDERS-MOORE WELL #: 3 RRCID -> 203193 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9622 - 9872

12	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	396	1	1824	3	N	1	1	8	50
01	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1	9	384	1	N	1	1	8	50
02	1960 N	233	-0-	-1727	-0-	50	1	183	3	N	-0-			50
*03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	275	1			N	-0-			50
04	1920 N	1350	-0-	-570	-0-	1341	1	9	9	N	8			58
*05	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	1			N	-0-			58

UNDERWOOD WELL #: 1 RRCID -> 216999 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8342 - 9880

*09	2130 N	1773	-0-	-357	-0-	1773	1			N	-0-	29	7	65
*10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1902	1	8	9	N	7			72
*11	1770 N	1688	-0-	-82	-0-	1688	1			N	-0-			72
*12	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1831	1	1	9	N	1			73
*01	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1803	1	3	9	N	3			76
*02	1568 N	1515	-0-	-53	-0-	1507	1	8	9	N	7			83
*03	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1790	1	2	9	N	2	73	1	12
*04	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1753	1			N	-0-			12
*05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2080	1			N	-0-			12

BLOCKER HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 218361 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8578 - 9890

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
BRADLEY WELL #: 1 RRCID -> 218711 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 8733 - 9868												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	291	1	1341	3	N	2	42
01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	319	1	1334	3	N	7	48
02	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	329	1	1199	3	N	10	57
*03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1742	1	9	9	N	8	65
*04	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1762	1	2	9	N	2	67
*05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1415	1	8	9	N	7	74
BOSH WELL #: 1A RRCID -> 219732 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8708 - 9970												
12	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	303	1	1397	3	N	23	51
01	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	316	1	1318	3	N	34	53
02	1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	391	1	1425	3	N	22	60
*03	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1525	1	6	9	N	5	65
*04	1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	1417	1			N	-0-	65
*05	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532	1			N	-0-	65
BLOCKER WARE WELL #: 4A RRCID -> 219925 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10193 PERF. 8627 - 9970												
12	2263 N	2174	-0-	-89	-0-	383	1	1765	3	N	24	23
01	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	384	1	1601	3	N	3	23
02	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	386	1	1410	3	N	1	23
*03	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1838	1	8	9	N	7	30
04	1920 N	1580	-0-	-340	-0-	1558	1	22	9	N	20	50
05	1984 N	1568	-0-	-416	-0-	1551	1	17	9	N	15	65
K WELL #: 1 RRCID -> 220371 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10154 PERF. 8662 - 9284												
12	1488 N	1385	-0-	-103	-0-	238	1	1095	3	N	47	65
01	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	246	1	1028	3	N	61	11
02	1316 N	1131	-0-	-185	-0-	236	1	860	3	N	32	28
*03	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1222	1	24	9	N	22	50
04	1290 N	1099	-0-	-191	-0-	1069	1	30	9	N	27	77
*05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	1338	1	24	9	N	22	99
BALDWIN WELL #: 2A RRCID -> 221429 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 10051 PERF. 9684 - 9832												
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	146	1	675	3	N	4	23
01	788 N	788	-0-	-0-	-0-	151	1	630	3	N	6	23
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	197	1	718	3	N	8	28
*03	668 N	668	-0-	-0-	-0-	664	1	4	9	N	4	32
04	750 N	504	-0-	-246	-0-	501	1	3	9	N	3	35
05	1023 N	517	-0-	-506	-0-	515	1	2	9	N	2	37

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
SANDERS-MOORE WELL #: 4 RRCID -> 221434 COMPL. DATE 04/16/2006 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9712 - 9868														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3224 X	2531	-0-	-693	-0-	451	1	2076	3	N	4	4	8	13
01	3224 X	2911	-0-	-313	-0-	560	1	2336	3	N	14	7	8	20
02	DLQ G-10	2437	-0-	2437	2437	522	1	1905	3	N	9	4	8	25
03	DLQ G-10	2759	-0-	2759	5196	2755	1	4	9	N	4			29
04	DLQ G-10	2200	-0-	2200	7396	2191	1	9	9	N	8			37
05	DLQ G-10	1792	-0-	1792	9188	1780	1	12	9	N	11			48
UNDERWOOD WELL #: 4 RRCID -> 222366 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11407 PERF. 8639 - 11306														
12	1364 N	1161	-0-	-203	-0-	205	1	944	3	N	11			54
01	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	206	1	861	3	N	4			58
02	924 N	922	-0-	-2	-0-	198	1	724	3	N	-0-			58
*03	896 N	896	-0-	-0-	-0-	896	1			N	-0-			58
04	1050 N	528	-0-	-522	-0-	513	1	15	9	N	14			72
05	1023 N	619	-0-	-404	-0-	619	1			N	-0-			72
UNDERWOOD WELL #: 2 RRCID -> 222538 COMPL. DATE 08/11/2006 TOTAL DEPTH 11797 PERF. 9782 - 11748														
12	3658 X	2964	-0-	-694	-0-	523	1	2407	3	N	31	9	8	122
01	3658 X	2871	-0-	-787	-0-	551	1	2300	3	N	18	12	8	128
02	DLQ G-10	2136	-0-	2136	2136	458	1	1671	3	N	6	6	8	128
03	DLQ G-10	2471	-0-	2471	4607	2465	1	6	9	N	5			133
04	DLQ G-10	2583	-0-	2583	7190	2583	1			N	-0-			133
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7190					N	NO RPT			133
BOSH WELL #: 2A RRCID -> 222540 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 12609 PERF. 9830 - 11750														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			3
BLOCKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 222815 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9734 - 9965														
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	162	1	747	3	N	-0-			64
01	483 N	483	-0-	-0-	-0-	93	1	390	3	N	-0-			64
02	596 N	596	-0-	-0-	-0-	128	1	468	3	N	-0-			64
*03	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	1			N	-0-			64
04	480 N	406	-0-	-74	-0-	406	1			N	-0-			64
*05	956 N	956	-0-	-0-	-0-	956	1			N	-0-			64

-----														
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
UNDERWOOD WELL #: 3 RRCID -> 222922 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10122 PERF. 8608 - 10254														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	775 N	625	-0-	-150	-0-	110	1	508	3	N	6			40
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	170	1	709	3	N	3	1 8		42
02	700 N	577	-0-	-123	-0-	124	1	453	3	N	-0-			42
*03	725 N	725	-0-	-0-	-0-	724	1	1	9	N	1			43
04	840 N	610	-0-	-230	-0-	609	1	1	9	N	1			44
*05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	680	1	2	9	N	2			46
-----														
GILL, H.H. WELL #: 1 RRCID -> 223279 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 11746 PERF. 9694 - 11618														
12	1054 N	1013	-0-	-41	-0-	180	1	827	3	Y	5	1 8		34
01	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	213	1	888	3	Y	8	2 8		40
02	DLQ G-10	982	-0-	982	982	211	1	769	3	Y	2	1 8		41
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	982					Y	NO RPT			41
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	982					Y	NO RPT			41
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	982					Y	NO RPT			41
-----														
SANDERS-MOORE WELL #: 5 RRCID -> 223696 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9722 - 11360														
12	1519 N	1346	-0-	-173	-0-	240	1	1103	3	N	3	3 8		22
01	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	243	1	1013	3	N	3	3 8		22
02	1260 N	1235	-0-	-25	-0-	265	1	968	3	N	2	2 8		22
*03	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1405	1			N	-0-			22
*04	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	1			N	-0-	5 5		17
*05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	1			N	-0-			17
-----														
BELL WELL #: 4 RRCID -> 226748 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8330 - 9893														
12	3472 X	2872	-0-	-600	-0-	508	1	2338	3	N	24	5 8		87
01	3472 X	2745	-0-	-727	-0-	525	1	2190	3	N	27	7 8		107
02	DLQ G-10	2908	-0-	2908	2908	621	1	2265	3	N	20	7 8		120
03	DLQ G-10	3166	-0-	3166	6074	3138	1	28	9	N	25			145
04	DLQ G-10	2946	-0-	2946	9020	2935	1	11	9	N	10			155
05	DLQ G-10	2904	-0-	2904	11924	2876	1	28	9	N	25			180
-----														
BELL WELL #: 2 RRCID -> 226955 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9807 - 9916														
12	1953 N	1809	-0-	-144	-0-	320	1	1474	3	N	14	44 1	6 8	23
01	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	316	1	1319	3	N	16	7 8		32
02	1596 N	1551	-0-	-45	-0-	331	1	1207	3	N	12	5 8		39
*03	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1627	1	10	9	N	9			48
*04	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1586	1	14	9	N	13			61
05	1705 N	1424	-0-	-281	-0-	1401	1	23	9	N	21			82

-----														
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
BALDWIN WELL #: 5H RRCID -> 226956 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF.10310 - 11759														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	3193 X	2837	-0-	-356	-0-	506	1	2328	3	Y	3	12	1	85
						3	9							
01	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	534	1	2228	3	Y	4	1	8	88
						4	9							
02	DLQ G-10	2448	-0-	2448	2448	526	1	1919	3	Y	3	9	1	82
						3	9							
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2448					Y	NO RPT			82
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2448					Y	NO RPT			82
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2448					Y	NO RPT			82
-----														
HEISMAN WELL #: 1 RRCID -> 228311 COMPL. DATE 03/27/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9822 - 9939														
12	2325 N	1861	-0-	-464	-0-	329	1	1518	3	N	13	1	8	62
						14	9							
01	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	340	1	1417	3	N	12	1	8	73
						13	9							
02	2296 X	1640	-0-	-656	-0-	350	1	1278	3	N	11	56	1	27
						12	9							
03	2542 X	1647	-0-	-895	-0-	1636	1	11	9	N	10			37
04	1830 X	1748	-0-	-82	-0-	1737	1	11	9	N	10			47
05	1860 X	1722	-0-	-138	-0-	1710	1	12	9	N	11			58
-----														
BOSH WELL #: 5 RRCID -> 228312 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10207 PERF. 9888 - 10017														
12	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	548	1	2524	3	N	5	5	8	50
						6	9							
01	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	583	1	2432	3	N	8	7	8	51
						9	9							
02	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	596	1	2174	3	N	3	3	8	51
						3	9							
*03	2724 X	2724	-0-	-0-	-0-	2715	1	9	9	N	8			59
*04	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	2653	1	1	9	N	1			60
*05	2964 X	2964	-0-	-0-	-0-	2964	1			N	-0-			60
-----														
BLOCKER HEIRS WELL #: 8 RRCID -> 228313 COMPL. DATE 03/31/2007 TOTAL DEPTH 10133 PERF. 9780 - 9917														
12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	300	1	1381	3	Y	7	3	8	57
						8	9							
01	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	362	1	1512	3	Y	14	5	8	66
						15	9							
02	DLQ G-10	1600	-0-	1600	1600	343	1	1250	3	Y	6	3	8	69
						7	9							
03	DLQ G-10	1996	-0-	1996	3596	1987	1	9	9	Y	8			77
04	DLQ G-10	1459	-0-	1459	5055	1453	1	6	9	Y	5			82
05	DLQ G-10	1474	-0-	1474	6529	1468	1	6	9	Y	5			87
-----														
CADENHEAD, JAMES WELL #: 8 RRCID -> 228314 COMPL. DATE 04/04/2007 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9701 - 9875														
12	1519 N	1485	-0-	-34	-0-	264	1	1214	3	N	6	4	8	25
						7	9							
01	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	278	1	1162	3	N	6	6	8	25
						7	9							
02	1400 N	1362	-0-	-38	-0-	292	1	1067	3	N	3	2	8	26
						3	9							
*03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1505	1	3	9	N	3			29
04	1410 N	1164	-0-	-246	-0-	1164	1			N	-0-			29
*05	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	1			N	-0-			29

-----														
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
CADENHEAD, JAMES WELL #: 6H RRCID -> 229323 COMPL. DATE 03/03/2007 TOTAL DEPTH 9891 PERF. 9844 - 11756														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		4650 X	3974	-0-	-676	-0-	704 1	3241 3	Y	26	82 1	3 8	13	
							29 9							
01		4650 X	3640	-0-	-1010	-0-	687 1	2868 3	Y	77	85 1	5 8	-0-	
							85 9							
02	DLQ	G-10	3006	-0-	3006	3006	637 1	2327 3	Y	38	2 8		36	
							42 9							
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3006			Y	NO RPT			36	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3006			Y	NO RPT			36	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	3006			Y	NO RPT			36	
-----														
GILL, H.H. WELL #: 6 RRCID -> 229753 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9828 - 9945														
12		1147 N	1110	-0-	-37	-0-	197 1	905 3	N	7	1 8		31	
							8 9							
01		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	236 1	987 3	N	6	1 8		36	
							7 9							
02		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	278 1	1016 3	N	2	1 8		37	
							2 9							
*03		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1209 1	1 9	N	1			38	
04		1200 N	987	-0-	-213	-0-	987 1		N	-0-			38	
05		1426 N	1126	-0-	-300	-0-	1126 1		N	-0-			38	
-----														
BRADLEY WELL #: 2 RRCID -> 229754 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 10217 PERF. 8290 - 9843														
12		2356 N	2225	-0-	-131	-0-	396 1	1825 3	Y	4	22 1		7	
							4 9							
01		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	501 1	2093 3	Y	6	1 8		12	
							7 9							
02	DLQ	G-10	2271	-0-	2271	2271	487 1	1778 3	Y	5			17	
							6 9							
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2271			Y	NO RPT			17	
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2271			Y	NO RPT			17	
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2271			Y	NO RPT			17	
-----														
GILL, H.H. WELL #: 4 RRCID -> 230596 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9765 - 9883														
12		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	425 1	1957 3	N	17	3 8		31	
							19 9							
01		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	448 1	1872 3	N	5	5 8		31	
							6 9							
02		2072 N	2045	-0-	-27	-0-	438 1	1598 3	N	8	2 8		37	
							9 9							
*03		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2465 1	7 9	N	6			43	
04		2220 N	2198	-0-	-22	-0-	2192 1	6 9	N	5			48	
05		2263 N	1249	-0-	-1014	-0-	1243 1	6 9	N	5			53	
-----														
BOSH WELL #: 3 RRCID -> 231096 COMPL. DATE 04/19/2007 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 9840 - 9962														
12		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	247 1	1138 3	N	7	1 8		65	
							8 9							
01		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	272 1	1137 3	N	7	52 1	1 8	19	
							8 9							
02		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	270 1	986 3	N	6			25	
							7 9							
*03		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1371 1	2 9	N	2			27	
04		1380 N	1350	-0-	-30	-0-	1348 1	2 9	N	2			29	
*05		1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1705 1	1 9	N	1			30	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON		
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952															
UNDERWOOD WELL #: 8 RRCID -> 231098 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9746 - 9936															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	1550 N	1345	-0-	-205	-0-	239	1	1099	3	N	6	6	8	35	
01	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	321	1	1340	3	N	10	10	8	35	
02	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	288	1	1050	3	N	13	6	8	42	
*03	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	1284	1	1	9	N	1			43	
04	1500 N	1273	-0-	-227	-0-	1273	1			N	-0-			43	
*05	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1971	1	8	9	N	7			50	
-----															
UNDERWOOD WELL #: 6 RRCID -> 231100 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9730 - 9902															
12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	324	1	1494	3	N	4	3	8	3	
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	234	1	976	3	N	4	3	8	4	
02	1148 N	1001	-0-	-147	-0-	214	1	779	3	N	7	2	8	9	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4			13	
*04	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1381	1	1	9	N	1			14	
*05	3100 N	3194	-0-	94	94	3194	1			N	-0-			14	
-----															
UNDERWOOD WELL #: 5 RRCID -> 231101 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9636 - 9828															
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			13	
-----															
HEISMAN WELL #: 2 RRCID -> 231102 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9870 - 9986															
12	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	241	1	1109	3	N	14	2	8	74	
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	220	1	916	3	N	16	3	8	87	
02	1820 N	1147	-0-	-673	-0-	243	1	887	3	N	15	1	8	101	
*03	792 N	792	-0-	-0-	-0-	775	1	17	9	N	15			116	
*04	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1380	1	14	9	N	13			129	
*05	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1728	1	11	9	N	10			139	
-----															
BLOCKER HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 231285 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9746 - 9874															
12	1953 N	1778	-0-	-175	-0-	315	1	1453	3	Y	9	40	1	4 8	49
01	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	383	1	1598	3	Y	11	6	8	54	
02	DLQ G-10	1105	-0-	1105	1105	236	1	863	3	Y	5	2	8	57	
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1105					Y	NO RPT			57	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1105					Y	NO RPT			57	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1105					Y	NO RPT			57	



-----														
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
GILL, H.H. WELL #: 7D RRCID -> 232281 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8590 - 9904														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	965 N	965	-0-	-0-	-0-	172	1	792	3	Y	1	1	8	1
01	372 N	372	-0-	-0-	-0-	72	1	299	3	Y	1			2
02	DLQ G-10	917	-0-	917	917	197	1	720	3	Y	-0-			2
*03	DLQ G-10	949	-0-	949	1866	949	1			Y	-0-			2
*04	DLQ G-10	2814	-0-	2814	4680	2814	1			Y	-0-			2
05	DLQ G-10	1162	-0-	1162	5842	1162	1			Y	-0-			2
-----														
GILL, H.H. WELL #: 2 RRCID -> 232285 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9680 - 9855														
12	1550 X	928	-0-	-622	-0-	165	1	761	3	Y	2			35
01	1623 X	1623	-0-	-0-	-0-	312	1	1304	3	Y	6			41
02	DLQ G-10	1262	-0-	1262	1262	271	1	991	3	Y	-0-			41
03	DLQ G-10	1446	-0-	1446	2708	1444	1	2	9	Y	2			43
*04	DLQ G-10	1548	-0-	1548	4256	1547	1	1	9	Y	1			44
05	DLQ G-10	1584	-0-	1584	5840	1584	1			Y	-0-			44
-----														
SCOTT, JO ANN WELL #: 9 RRCID -> 232286 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9881 - 9889														
12	3100 N	3663	-0-	563	563	648	1	2982	3	N	30	66	1	12 8 46
01	3100 N	5228	-0-	2128	2691	992	1	4141	3	N	86	23	8	109
02	2800 N	3421	-0-	621	3312	731	1	2670	3	N	18	11	8	116
*03	3100 N	3758	-0-	658	3970	3750	1	8	9	N	7	101	1	22
*04	7196 X	3226	-0-	-3970	-0-	3159	1	67	9	N	61			83
*05	3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	3315	1	10	9	N	9			92
-----														
BOSH WELL #: 7 RRCID -> 232291 COMPL. DATE 08/07/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 9984 - 9992														
12	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	340	1	1565	3	Y	26	6	8	202
01	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	326	1	1362	3	Y	22	7	8	217
02	DLQ G-10	1507	-0-	1507	1507	320	1	1167	3	Y	18	3	8	232
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1507					Y	NO RPT			232
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1507					Y	NO RPT			232
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1507					Y	NO RPT			232
-----														
SCOTT, JO ANN WELL #: 7 RRCID -> 232294 COMPL. DATE 06/24/2011 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9672 - 9834														
12	3100 N	1376	-0-	-1724	2185	245	1	1127	3	N	4	1	8	50
01	3100 N	1478	-0-	-1622	563	284	1	1188	3	N	5	1	8	54
02	1876 N	1313	-0-	-563	-0-	281	1	1024	3	N	7			61
*03	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	1475	1	6	9	N	5			66
*04	1440 N	1379	-0-	-61	-0-	1377	1	2	9	N	2			68
*05	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1473	1	6	9	N	5			73

-----													
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952													
SCOTT, JO ANN WELL #: 4 RRCID -> 232295 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9746 - 9901													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		1085 N	1068	-0-	-17	-0-	190	1	875	3	N	3	3 8 50
							3	9					
01		1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	241	1	1007	3	N	7	6 8 51
							8	9					
02		1400 N	1150	-0-	-250	-0-	247	1	900	3	N	3	2 8 52
							3	9					
*03		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1102	1	1	9	N	1	53
04		1230 N	981	-0-	-249	-0-	974	1	7	9	N	6	59
05		1271 N	1136	-0-	-135	-0-	1128	1	8	9	N	7	66
-----													
NOLTE, ELLA WELL #: 1 RRCID -> 232296 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9946 PERF. 8174 - 9720													
12		7471 X	6617	-0-	-854	-0-	676	1	5910	3	Y	28	17 1 176
							31	9					
01		7440 X	6581	-0-	-859	-0-	869	1	5681	3	Y	28	16 1 188
							31	9					
02	DLQ	G-10	6618	-0-	6618	6618	762	1	5824	3	Y	29	46 1 171
							32	9					
03	DLQ	G-10	7612	-0-	7612	14230	7581	1	31	9	Y	28	40 1 159
04	DLQ	G-10	6441	-0-	6441	20671	6427	1	14	9	Y	13	21 1 151
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	20671					Y	NO RPT	151
-----													
BLOCKER HEIRS WELL #: 9D RRCID -> 232531 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10233 PERF. 9880 - 10002													
12		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	392	1	1807	3	Y	6	54
							7	9					
01		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	404	1	1686	3	Y	11	65
							12	9					
02	DLQ	G-10	1833	-0-	1833	1833	393	1	1434	3	Y	5	70
							6	9					
03	DLQ	G-10	1599	-0-	1599	3432	1590	1	9	9	Y	8	78
04	DLQ	G-10	1788	-0-	1788	5220	1784	1	4	9	Y	4	82
05	DLQ	G-10	1769	-0-	1769	6989	1762	1	7	9	Y	6	88
-----													
BLOCKER WARE WELL #: 7 RRCID -> 234226 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 9752 - 9941													
12		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	181	1	836	3	N	19	3 8 55
							21	9					
01		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	238	1	995	3	N	16	6 8 65
							18	9					
02		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	277	1	1012	3	N	35	3 8 97
							39	9					
*03		799 N	799	-0-	-0-	-0-	768	1	31	9	N	28	84 1 41
*04		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2228	1	17	9	N	15	56
05		1457 N	1254	-0-	-203	-0-	1243	1	11	9	N	10	66
-----													
BRADLEY WELL #: 7 RRCID -> 234227 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 10064 PERF. 9851 - 9859													
12		1953 N	1719	-0-	-234	-0-	305	1	1406	3	N	7	2 8 54
							8	9					
01		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	341	1	1423	3	N	9	3 8 60
							10	9					
02		1848 N	1684	-0-	-164	-0-	360	1	1314	3	N	9	1 8 68
							10	9					
*03		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1909	1	7	9	N	6	74
*04		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1844	1	7	9	N	6	80
05		1860 N	1715	-0-	-145	-0-	1708	1	7	9	N	6	86

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON			
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952																
NOLTE, ELLA WELL #: 2 RRCID -> 234228 COMPL. DATE 09/22/2007													TOTAL DEPTH	10002	PERF.	9516 - 9765
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	196	1	1715	3	Y	14	9	1	74		
01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	15	9	274	1	Y	15	9	1	80		
02	DLQ G-10	1695	-0-	1695	1695	17	9	195	1	Y	12	20	1	72		
*03	DLQ G-10	1275	-0-	1275	2970	13	9	1263	1	Y	11	15	1	68		
04	DLQ G-10	1822	-0-	1822	4792	1816	1	6	9	Y	5	9	1	64		
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4792					Y	NO RPT			64		
CADENHEAD, JAMES WELL #: 9H RRCID -> 234775 COMPL. DATE 04/14/2007													TOTAL DEPTH	9848	PERF.	9790 - 12245
12	5952 X	5022	-0-	-930	-0-	894	1	4118	3	N	9	63	1	24		
01	5952 X	4978	-0-	-974	-0-	10	9	957	1	N	25	3	8	46		
02	DLQ G-10	4213	-0-	4213	4213	28	9	900	1	N	25	1	8	70		
03	DLQ G-10	2648	-0-	2648	6861	28	9	2626	1	N	20			90		
04	DLQ G-10	4767	-0-	4767	11628	4725	1	42	9	N	38			128		
05	DLQ G-10	5011	-0-	5011	16639	4987	1	24	9	N	22			150		
BRADLEY WELL #: 11D RRCID -> 234804 COMPL. DATE 07/16/2011													TOTAL DEPTH	9923	PERF.	9694 - 69930
12	1984 N	1786	-0-	-198	-0-	313	1	1443	3	Y	27	53	1	124		
01	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	30	9	338	1	Y	36	18	8	142		
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	40	9	353	1	Y	24	7	8	159		
03	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	26	9			Y	NO RPT			159		
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			159		
05	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					Y	NO RPT			159		
HEISMAN WELL #: 4 RRCID -> 234805 COMPL. DATE 02/07/2008													TOTAL DEPTH	10139	PERF.	9906 - 9914
12	1984 N	1935	-0-	-49	-0-	342	1	1576	3	N	15	3	8	64		
01	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	17	9	362	1	N	16	5	8	75		
02	1792 N	1637	-0-	-155	-0-	18	9	348	1	N	19	2	8	92		
*03	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	21	9	1763	1	N	12			104		
04	1830 N	1758	-0-	-72	-0-	1747	1	11	9	N	10			114		
05	1798 N	1359	-0-	-439	-0-	1341	1	18	9	N	16			130		
SCOTT, JO ANN WELL #: 5 RRCID -> 235387 COMPL. DATE 10/25/2007													TOTAL DEPTH	10142	PERF.	9846 - 9854
12	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	827	1	3807	3	N	19	1	8	54		
01	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	21	9	930	1	N	20	1	8	73		
02	3508 X	3508	-0-	-0-	-0-	22	9	752	1	N	11			84		
03	1891 X	1209	-0-	-682	-0-	12	9	1203	1	N	5	71	1	18		
*04	2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2362	1	11	9	N	10			28		
*05	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2719	1	11	9	N	10			38		

-----												
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
NOLTE, ELLA WELL #: 8D RRCID -> 235389 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8265 - 9810												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
12	1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	196 1	1712 3	Y	44	28 1	262	
						48 9						
01	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	252 1	1650 3	Y	44	26 1	280	
						48 9						
02	DLQ G-10	1850	-0-	1850	1850	209 1	1594 3	Y	43	69 1	254	
						47 9						
03	DLQ G-10	1868	-0-	1868	3718	1827 1	41 9	Y	37	60 1	231	
04	DLQ G-10	1690	-0-	1690	5408	1671 1	19 9	Y	17	28 1	220	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	5408			Y	NO RPT		220	
-----												
NOLTE, ELLA WELL #: 3 RRCID -> 235390 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8184 - 9744												
12	3193 X	2613	-0-	-580	-0-	266 1	2326 3	Y	19	12 1	116	
						21 9						
01	3193 X	2701	-0-	-492	-0-	356 1	2324 3	Y	19	11 1	124	
						21 9						
02	DLQ G-10	2652	-0-	2652	2652	304 1	2326 3	Y	20	32 1	112	
						22 9						
*03	DLQ G-10	2804	-0-	2804	5456	2783 1	21 9	Y	19	27 1	104	
*04	DLQ G-10	2995	-0-	2995	8451	2985 1	10 9	Y	9	15 1	98	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8451			Y	NO RPT		98	
-----												
BOSH WELL #: 10D RRCID -> 235391 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 10257 PERF. 10014 - 10022												
12	2263 N	2214	-0-	-49	-0-	392 1	1804 3	Y	16	8 8	96	
						18 9						
01	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	404 1	1686 3	Y	17	11 8	102	
						19 9						
02	DLQ G-10	1788	-0-	1788	1788	382 1	1394 3	Y	11	4 8	109	
						12 9						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1788			Y	NO RPT		109	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1788			Y	NO RPT		109	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1788			Y	NO RPT		109	
-----												
BRADLEY WELL #: 5 RRCID -> 235392 COMPL. DATE 01/11/2013 TOTAL DEPTH 9375 PERF. 9320 - 9675												
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	153 1	707 3	N	10	1 8	19	
						11 9						
01	3100 N	3870	-0-	770	770	734 1	3063 3	N	66	6 8	79	
						73 9						
02	2800 N	3317	-0-	517	1287	703 1	2567 3	N	43	2 8	120	
						47 9						
03	5132 X	3845	-0-	-1287	-0-	673 1	3122 3	N	45	74 1	6 8	
						50 9						
04	2430 X	NO RPT	-0-	-2430	-0-			N	NO RPT		85	
05	3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT		85	
-----												
GILL, H.H. WELL #: 12D RRCID -> 235393 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8830 - 10040												
12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	351 1	1617 3	Y	10	3 8	39	
						11 9						
01	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	437 1	1823 3	Y	16	4 8	51	
						18 9						
02	DLQ G-10	1719	-0-	1719	1719	369 1	1346 3	Y	4	1 8	54	
						4 9						
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1719			Y	NO RPT		54	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1719			Y	NO RPT		54	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1719			Y	NO RPT		54	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
NOLTE, ELLA WELL #: 4 RRCID -> 235394 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8200 - 9750														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	202	1	1766	3	Y	25	15	1	111
01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	224	1	1463	3	Y	21	12	1	120
02	DLQ G-10	1034	-0-	1034	1034	118	1	902	3	Y	13	21	1	112
03	DLQ G-10	1255	-0-	1255	2289	1241	1	14	9	Y	13	20	1	105
04	DLQ G-10	242	-0-	242	2531	235	1	7	9	Y	6	10	1	101
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2531					Y	NO RPT			101
UNDERWOOD WELL #: 10 RRCID -> 235395 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9854 - 9862														
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	246	1	1132	3	N	15	4	8	53
01	328 N	328	-0-	-0-	-0-	63	1	262	3	N	3	1	8	55
02	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	366	1	1335	3	N	11	5	8	61
*03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	798	1	4	9	N	4			65
*04	529 N	529	-0-	-0-	-0-	526	1	3	9	N	3			68
*05	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2149	1	8	9	N	7			75
HEISMAN WELL #: 5 RRCID -> 235396 COMPL. DATE 02/21/2008 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9928 - 9936														
12	2356 N	2075	-0-	-281	-0-	368	1	1693	3	N	13	58	1	24
01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	403	1	1681	3	N	7	1	8	30
02	1876 N	1867	-0-	-9	-0-	401	1	1465	3	N	1			31
*03	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	1			N	-0-			31
*04	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	2126	1			N	-0-			31
05	2077 N	2035	-0-	-42	-0-	2026	1	9	9	N	8			39
CALLISON WELL #: 1 RRCID -> 235397 COMPL. DATE 02/19/2008 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 9743 - 9908														
12	1550 N	1429	-0-	-121	-0-	254	1	1168	3	Y	6	4	8	70
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	242	1	1008	3	Y	12	5	8	77
02	DLQ G-10	1211	-0-	1211	1211	258	1	943	3	Y	9	2	8	84
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1211					Y	NO RPT			84
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1211					Y	NO RPT			84
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1211					Y	NO RPT			84
NOLTE, ELLA WELL #: 7D RRCID -> 235412 COMPL. DATE 07/20/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8534 - 8548														
12	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	183	1	1603	3	Y	70	43	1	408
01	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	226	1	1474	3	Y	66	38	1	436
02	DLQ G-10	1665	-0-	1665	1665	185	1	1410	3	Y	64	103	1	397
03	DLQ G-10	1698	-0-	1698	3363	1636	1	62	9	Y	56	82	1	371
04	DLQ G-10	1503	-0-	1503	4866	1474	1	29	9	Y	26	42	1	355
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	4866					Y	NO RPT			355

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
NOLTE, ELLA WELL #: 6 RRCID -> 235421 COMPL. DATE 08/19/2008 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8438 - 9720														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2387 N	2287	-0-	-100	-0-	233	1	2036	3	Y	16	10	1	120
01	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	18	9	325	1	Y	18	10	1	128
02	DLQ G-10	2217	-0-	2217	2217	20	9	254	1	Y	16	26	1	118
03	DLQ G-10	2501	-0-	2501	4718	18	9	2484	1	Y	15	22	1	111
04	DLQ G-10	2265	-0-	2265	6983	2257	1	8	9	Y	7	12	1	106
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	6983					Y	NO RPT			106
NOLTE, ELLA WELL #: 11D RRCID -> 235434 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8228 - 9708														
12	17129 X	17129	-0-	-0-	-0-	1750	1	15284	3	Y	86	54	1	462
01	17112 X	17005	-0-	-107	-0-	95	9	2244	1	Y	86	50	1	498
02	DLQ G-10	15090	-0-	15090	15090	95	9	1736	1	Y	79	126	1	451
03	DLQ G-10	16540	-0-	16540	31630	87	9	16460	1	Y	73	110	1	414
04	DLQ G-10	14992	-0-	14992	46622	37	9	14955	1	Y	34	54	1	394
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	46622					Y	NO RPT			394
BLOCKER HEIRS WELL #: 10 RRCID -> 235464 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9927 - 9934														
12	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	285	1	1311	3	Y	20	7	8	37
01	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	22	9	316	1	Y	27	10	8	54
02	DLQ G-10	1544	-0-	1544	1544	30	9	328	1	Y	19	7	8	66
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1544	21	9			Y	NO RPT			66
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1544					Y	NO RPT			66
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1544					Y	NO RPT			66
CALLISON WELL #: 2R RRCID -> 235465 COMPL. DATE 03/24/2008 TOTAL DEPTH 10078 PERF. 9710 - 9860														
12	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	237	1	1094	3	Y	4	1	8	26
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	4	9	251	1	Y	3	18	1	9
02	DLQ G-10	1184	-0-	1184	1184	3	9	254	1	Y	3	1	8	11
*03	DLQ G-10	1693	-0-	1693	2877	3	9	1693	1	Y	-0-			11
*04	DLQ G-10	1492	-0-	1492	4369	1		1492	1	Y	-0-			11
05	DLQ G-10	1253	-0-	1253	5622	1		1253	1	Y	-0-			11
BALDWIN WELL #: 8D RRCID -> 235685 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9772 - 9900														
12	3596 X	3305	-0-	-291	-0-	585	1	2695	3	Y	23	57	1	46
01	3565 X	3219	-0-	-346	-0-	25	9	616	1	Y	31	5	8	72
02	DLQ G-10	2657	-0-	2657	2657	34	9	567	1	Y	18	41	1	47
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2657	20	9			Y	NO RPT			47
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2657					Y	NO RPT			47
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2657					Y	NO RPT			47

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952															
BLOCKER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 235868										COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	8611 - 9874
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
*09		2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2562	1	7	9	N	6	103		
*10		2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2357	1			N	-0-	103		
*11		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	1895	1			N	-0-	103		
*12		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956	1			N	-0-	103		
*01		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1810	1	8	9	N	7	110		
*02		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	1			N	-0-	110		
*03		1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1937	1	1	9	N	1	111		
*04		1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882	1			N	-0-	111		
*05		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2092	1	1	9	N	1	112		
-----															
K WELL #: 2 RRCID -> 235870										COMPL. DATE	07/12/2007	TOTAL DEPTH	10157	PERF.	9817 - 9954
12		1922 N	1885	-0-	-37	-0-	334	1	1538	3	N	12	6 8 58		
01		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	363	1	1514	3	N	15	8 8 65		
02		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	363	1	1325	3	N	11	5 8 71		
*03		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1818	1	9	9	N	8	79		
04		1830 N	1719	-0-	-111	-0-	1712	1	7	9	N	6	85		
05		1891 N	1873	-0-	-18	-0-	1865	1	8	9	N	7	92		
-----															
BOSH WELL #: 8 RRCID -> 235872										COMPL. DATE	08/30/2007	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	9980 - 9988
12		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	239	1	1099	3	N	2	2 8 66		
01		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	261	1	1092	3	N	4	3 8 67		
02		1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	311	1	1135	3	N	13	1 8 79		
*03		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1047	1	14	9	N	13	92		
04		1320 N	190	-0-	-1130	-0-	171	1	19	9	N	17	109		
05		1612 N	857	-0-	-755	-0-	824	1	33	9	N	30	139		
-----															
BELL WELL #: 7 RRCID -> 235873										COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8600 - 9862
12		1922 N	1252	-0-	-670	-0-	223	1	1028	3	N	1	23		
01		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	238	1	995	3	N	-0-	23		
02		1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	234	1	855	3	N	13	36		
*03		1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	1273	1	18	9	N	16	52		
*04		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1597	1	9	9	N	8	60		
*05		1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1318	1	15	9	N	14	74		
-----															
BLOCKER WARE WELL #: 5 RRCID -> 235876										COMPL. DATE	01/20/2008	TOTAL DEPTH	10157	PERF.	9932 - 9940
12		2263 N	1912	-0-	-351	-0-	336	1	1550	3	N	24	1 8 105		
01		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	379	1	1583	3	N	17	1 8 121		
02		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	380	1	1385	3	N	24	145		
*03		1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1949	1	37	9	N	34	122 1 57		
04		1920 N	1879	-0-	-41	-0-	1861	1	18	9	N	16	73		
05		1984 N	1970	-0-	-14	-0-	1940	1	30	9	N	27	100		

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: HARRISON	
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
CALLISON WELL #: 5D RRCID -> 236458 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9778 - 9943														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	602	1	2773	3	Y	15	2	8	65
01	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	579	1	2416	3	Y	10	40	1	2 8 33
02	DLQ G-10	2906	-0-	2906	2906	622	1	2271	3	Y	12	1	8	44
*03	DLQ G-10	3280	-0-	3280	6186	3279	1	1	9	Y	1			45
*04	DLQ G-10	2701	-0-	2701	8887	2692	1	9	9	Y	8			53
05	DLQ G-10	2767	-0-	2767	11654	2764	1	3	9	Y	3			56
-----														
BALDWIN WELL #: 9 RRCID -> 236679 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9664 - 9818														
12	3038 X	2265	-0-	-773	-0-	402	1	1849	3	N	13	2	8	38
01	2883 X	2372	-0-	-511	-0-	455	1	1897	3	N	18	4	8	52
02	2520 X	2205	-0-	-315	-0-	472	1	1724	3	N	8	1	8	59
*03	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2455	1	18	9	N	16			75
04	2310 N	2131	-0-	-179	-0-	2080	1	51	9	N	46			121
05	2449 N	NO RPT	-0-	-2449	-0-					N	NO RPT			121
-----														
BLOCKER HEIRS WELL #: 28D RRCID -> 237042 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10047 PERF. 9860 - 9950														
12	2108 N	1609	-0-	-499	-0-	286	1	1315	3	Y	7	50	1	3 8 38
01	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	412	1	1722	3	Y	10	5	8	43
02	DLQ G-10	2027	-0-	2027	2027	434	1	1585	3	Y	7	3	8	47
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2027					Y	NO RPT			47
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2027					Y	NO RPT			47
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2027					Y	NO RPT			47
-----														
BLOCKER HEIRS WELL #: 11D RRCID -> 237723 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 9974 - 10093														
12	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	333	1	1535	3	Y	4	1	8	8
01	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	389	1	1625	3	Y	6	2	8	12
02	DLQ G-10	2095	-0-	2095	2095	450	1	1641	3	Y	4	2	8	14
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2095					Y	NO RPT			14
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2095					Y	NO RPT			14
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2095					Y	NO RPT			14
-----														
BALDWIN WELL #: 11 RRCID -> 238054 COMPL. DATE 07/07/2008 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9644 - 9802														
12	4464 X	3454	-0-	-1010	-0-	612	1	2818	3	N	22	4	8	48
01	4278 X	2593	-0-	-1685	-0-	495	1	2064	3	N	31	5	8	74
02	DLQ G-10	3257	-0-	3257	3257	696	1	2541	3	N	18	3	8	89
03	DLQ G-10	3356	-0-	3356	6613	3324	1	32	9	N	29			118
04	DLQ G-10	3071	-0-	3071	9684	3052	1	19	9	N	17			135
05	DLQ G-10	3425	-0-	3425	13109	3408	1	17	9	N	15	125	1	25



-----														
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
CALLISON WELL #: 3 RRCID -> 238291 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9728 - 9886														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		1860 N	1858	-0-	-2	-0-	331 1	1526 3	Y		1			25
							1 9							
01		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	347 1	1450 3	Y		1			26
							1 9							
02	DLQ	G-10	1632	-0-	1632	1632	351 1	1280 3	Y		1			27
							1 9							
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1632			Y	NO RPT				27
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1632			Y	NO RPT				27
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1632			Y	NO RPT				27
-----														
BLOCKER HEIRS WELL #: 15D RRCID -> 239114 COMPL. DATE 04/26/2008 TOTAL DEPTH 10076 PERF. 9897 - 10036														
12		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	264 1	1215 3	N		2	2 8		48
							2 9							
01		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	256 1	1068 3	N		2	2 8		48
							2 9							
02		1428 N	1236	-0-	-192	-0-	266 1	969 3	N		1	1 8		48
							1 9							
*03		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1917 1	2 9	N		2			50
04		1290 N	1188	-0-	-102	-0-	1188 1		N		-0-			50
05		1364 N	1232	-0-	-132	-0-	1232 1		N		-0-			50
-----														
CALLISON WELL #: 13D RRCID -> 239115 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9848 - 10008														
12		1643 N	1432	-0-	-211	-0-	255 1	1177 3	Y		-0-			26
							1 9							
01		1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	300 1	1254 3	Y		1	1 8		26
							1 9							
02	DLQ	G-10	1227	-0-	1227	1227	264 1	962 3	Y		1			27
							1 9							
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1227			Y	NO RPT				27
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1227			Y	NO RPT				27
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	1227			Y	NO RPT				27
-----														
MERCER WELL #: 1 RRCID -> 239264 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9654 - 9826														
12		2449 N	2341	-0-	-108	-0-	416 1	1917 3	N		7	2 8		46
							8 9							
01		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	440 1	1839 3	N		11	2 8		55
							12 9							
02		2184 N	1922	-0-	-262	-0-	412 1	1504 3	N		5	1 8		59
							6 9							
*03		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1897 1	9 9	N		8			67
*04		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2261 1	8 9	N		7			74
*05		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2146 1	6 9	N		5			79
-----														
BALDWIN WELL #: 12 RRCID -> 239265 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9660 - 9818														
12		2883 X	2736	-0-	-147	-0-	485 1	2234 3	N		15	4 8		50
							17 9							
01		2950 X	2950	-0-	-0-	-0-	566 1	2365 3	N		17	6 8		61
							19 9							
02	DLQ	G-10	2662	-0-	2662	2662	572 1	2088 3	N		2	2 8		61
							2 9							
03	DLQ	G-10	2812	-0-	2812	5474	2808 1	4 9	N		4			65
04	DLQ	G-10	2527	-0-	2527	8001	2523 1	4 9	N		4			69
05	DLQ	G-10	2572	-0-	2572	10573	2559 1	13 9	N		12			81

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952												
MERCER WELL #: 3 RRCID -> 240604 COMPL. DATE 07/10/2008 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 9705 - 9871												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2573 X	2366	-0-	-207	-0-	419	1	1930	3	N	15	32
01	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	497	1	2077	3	N	16	43
02	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	547	1	1997	3	N	8	49
*03	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2779	1	10	9	N	9	58
*04	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2570	1	15	9	N	14	72
*05	2870 N	2870	-0-	-0-	-0-	2861	1	9	9	N	8	80
CALLISON WELL #: 8D RRCID -> 242014 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9796 - 9958												
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	267	1	1230	3	Y	10	61
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	288	1	1201	3	Y	11	63
02	DLQ G-10	1316	-0-	1316	1316	281	1	1027	3	Y	7	67
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1316					Y	NO RPT	67
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1316					Y	NO RPT	67
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1316					Y	NO RPT	67
BLOCKER HEIRS WELL #: 30D RRCID -> 242145 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 9876 - 10021												
12	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	346	1	1591	3	Y	4	44
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	334	1	1393	3	Y	4	46
02	DLQ G-10	1628	-0-	1628	1628	349	1	1276	3	Y	3	48
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1628					Y	NO RPT	48
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1628					Y	NO RPT	48
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1628					Y	NO RPT	48
MERCER WELL #: 7D RRCID -> 242446 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9698 - 9853												
12	1240 N	1104	-0-	-136	-0-	195	1	899	3	Y	9	67
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	221	1	925	3	Y	8	72
02	DLQ G-10	998	-0-	998	998	213	1	777	3	Y	7	78
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	998					Y	NO RPT	78
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	998					Y	NO RPT	78
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	998					Y	NO RPT	78
BALDWIN WELL #: 10 RRCID -> 242904 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9650 - 9806												
12	3565 X	3343	-0-	-222	-0-	593	1	2731	3	N	17	55
01	3410 X	3297	-0-	-113	-0-	630	1	2630	3	N	34	82
02	DLQ G-10	2829	-0-	2829	2829	604	1	2204	3	N	19	27
03	DLQ G-10	2965	-0-	2965	5794	2945	1	20	9	N	18	45
04	DLQ G-10	2901	-0-	2901	8695	2886	1	15	9	N	14	59
05	DLQ G-10	3052	-0-	3052	11747	3034	1	18	9	N	16	75

-----																
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952																
CADENHEAD WELL #: 12 RRCID -> 242906 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF. 9841 - 9965																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
-----																
12	1922 N	1896	-0-	-26	-0-	337	1	1550	3	N	8	5	8	23		
						9	9									
01	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	373	1	1556	3	N	7	7	8	23		
						8	9									
02	1820 N	1693	-0-	-127	-0-	363	1	1327	3	N	3	3	8	23		
						3	9									
*03	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1671	1	1	9	N	1			24		
04	1860 N	1607	-0-	-253	-0-	1607	1			N	-0-			24		
05	1860 N	1753	-0-	-107	-0-	1753	1			N	-0-			24		
-----																
HEISMAN WELL #: 6 RRCID -> 242907 COMPL. DATE 08/25/2008 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 9901 - 10013																
12	1209 N	917	-0-	-292	-0-	162	1	744	3	N	10	2	8	44		
						11	9									
01	748 N	748	-0-	-0-	-0-	143	1	597	3	N	7	2	8	49		
						8	9									
02	1008 N	958	-0-	-50	-0-	206	1	751	3	N	1	1	8	49		
						1	9									
*03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1212	1	13	9	N	12			61		
*04	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	1671	1	23	9	N	21			82		
*05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1174	1	59	9	N	54			136		
-----																
MERCER WELL #: 4 RRCID -> 243195 COMPL. DATE 08/10/2008 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9692 - 9854																
12	3534 X	3420	-0-	-114	-0-	610	1	2807	3	N	3	3	8	33		
						3	9									
01	3742 X	3742	-0-	-0-	-0-	721	1	3008	3	N	12	5	8	40		
						13	9									
02	DLQ G-10	3063	-0-	3063	3063	657	1	2396	3	N	9	2	8	47		
						10	9									
03	DLQ G-10	2889	-0-	2889	5952	2881	1	8	9	N	7			54		
04	DLQ G-10	3014	-0-	3014	8966	3005	1	9	9	N	8			62		
05	DLQ G-10	3164	-0-	3164	12130	3149	1	15	9	N	14			76		
-----																
CADENHEAD WELL #: 15 RRCID -> 243196 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9805 - 9970																
12	2356 N	1990	-0-	-366	-0-	353	1	1626	3	N	10	3	8	52		
						11	9									
01	2146 N	2146	-0-	-0-	-0-	414	1	1726	3	N	5	5	8	52		
						6	9									
02	1960 N	1922	-0-	-38	-0-	413	1	1507	3	N	2	2	8	52		
						2	9									
*03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1917	1			N	-0-			52		
04	2070 N	1996	-0-	-74	-0-	1996	1			N	-0-			52		
05	2139 N	2122	-0-	-17	-0-	2122	1			N	-0-			52		
-----																
CADENHEAD WELL #: 14D RRCID -> 243197 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 9825 - 9991																
12	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	436	1	2010	3	Y	18	36	1	2	8	35
						20	9									
01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	414	1	1730	3	Y	34	40	1	3	8	26
						37	9									
02	DLQ G-10	1730	-0-	1730	1730	366	1	1338	3	Y	24	1	8		49	
						26	9									
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1730					Y	NO RPT				49	
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1730					Y	NO RPT				49	
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1730					Y	NO RPT				49	

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952											
MERCER		WELL #: 10		RRCID -> 243291		COMPL. DATE 10/24/2008		TOTAL DEPTH 10055		PERF. 9700 - 9866	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1395 N	1203	-0-	-192	-0-	214 1	3	N	3		27
						3 9					
01	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	231 1	9	N	5		32
						6 9					
02	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	228 1	3	N	1		33
						1 9					
*03	1030 N	1030	-0-	-0-	-0-	1021 1	9	N	8		41
04	1170 N	980	-0-	-190	-0-	977 1	3	N	3		44
*05	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	1314 1	2	N	2		46
BLOCKER HEIRS		WELL #: 19		RRCID -> 243333		COMPL. DATE 10/02/2008		TOTAL DEPTH 10150		PERF. 9808 - 9917	
12	1457 N	1430	-0-	-27	-0-	254 1	3	N	5	2 8	38
						6 9					
01	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	280 1	3	N	10	3 8	45
						11 9					
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	278 1	3	N	4	2 8	47
						4 9					
*03	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2179 1	37	N	34		81
04	1410 N	1329	-0-	-81	-0-	1312 1	17	N	15		96
05	1426 N	980	-0-	-446	-0-	971 1	9	N	8		104
GERRY		WELL #: 1		RRCID -> 243335		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 10187		PERF. 9818 - 9980	
12	2945 X	2581	-0-	-364	-0-	460 1	3	N	3	3 8	13
						3 9					
01	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	509 1	3	N	5	5 8	13
						6 9					
02	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	506 1	3	N	2	2 8	13
						2 9					
*03	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	2560 1	10	N	9		22
04	2550 N	2489	-0-	-61	-0-	2489 1		N	-0-		22
05	2604 N	2566	-0-	-38	-0-	2566 1		N	-0-		22
MERCER		WELL #: 5		RRCID -> 243384		COMPL. DATE 10/09/2008		TOTAL DEPTH 10043		PERF. 9695 - 9858	
12	3565 X	3266	-0-	-299	-0-	581 1	3	Y	10	2 8	80
						11 9					
01	3503 X	3023	-0-	-480	-0-	582 1	3	Y	10	2 8	88
						11 9					
02	DLQ G-10	2781	-0-	2781	2781	596 1	3	Y	8	1 8	95
						9 9					
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2781			Y	NO RPT		95
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2781			Y	NO RPT		95
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2781			Y	NO RPT		95
BOSH		WELL #: 6		RRCID -> 245073		COMPL. DATE 11/28/2008		TOTAL DEPTH 10161		PERF. 9907 - 10004	
12	3038 X	2405	-0-	-633	-0-	426 1	3	N	14	2 8	62
						15 9					
01	3007 X	2271	-0-	-736	-0-	436 1	3	N	13	2 8	73
						14 9					
02	2716 X	2158	-0-	-558	-0-	463 1	3	N	4	1 8	76
						4 9					
03	2542 X	2378	-0-	-164	-0-	2363 1	15	N	14		90
04	2190 N	1959	-0-	-231	-0-	1946 1	13	N	12		102
05	2387 N	2343	-0-	-44	-0-	2334 1	9	N	8		110

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
BOSH WELL #: 9 RRCID -> 246371 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9803 - 9967														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3906 X	2853	-0-	-1053	-0-	507	1	2334	3	N	11	1	8	56
01	3565 X	3216	-0-	-349	-0-	12	9	616	1	N	28	2	8	82
02	DLQ G-10	2862	-0-	2862	2862	31	9	611	1	N	19	1	8	100
03	DLQ G-10	3121	-0-	3121	5983	21	9	3112	1	N	8	100	1	8
04	DLQ G-10	2959	-0-	2959	8942	17	9	2942	1	N	15			23
05	DLQ G-10	3053	-0-	3053	11995	3034	1	19	9	N	17			40
CALLISON WELL #: 11 RRCID -> 246390 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 9707 - 9885														
12	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	461	1	2125	3	N	5	2	8	81
01	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	6	9	471	1	N	9	73	1	2 8 15
02	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	10	9	476	1	N	4	1	8	18
*03	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	4	9	2516	1	N	17			35
*04	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2349	1	9	9	N	8			43
*05	2445 N	2445	-0-	-0-	-0-	2431	1	14	9	N	13			56
JOIE WELL #: 1 RRCID -> 246391 COMPL. DATE 01/30/2009 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9790 - 9955														
12	2962 N	2962	-0-	-0-	-0-	527	1	2425	3	N	9	4	8	73
01	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	10	9	446	1	N	6	5	8	74
02	2492 N	2208	-0-	-284	-0-	7	9	474	1	N	3	2	8	75
*03	2889 N	2889	-0-	-0-	-0-	3	9	2883	1	N	5			80
*04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	2406	1	6	9	N	8			88
05	2449 N	2395	-0-	-54	-0-	2389	1	6	9	N	5			93
BALDWIN WELL #: 7 RRCID -> 246426 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10016 PERF. 9656 - 9812														
12	2418 N	2252	-0-	-166	-0-	400	1	1840	3	N	11	3	8	33
01	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	12	9	388	1	N	18	4	8	47
02	2100 N	1828	-0-	-272	-0-	20	9	389	1	N	16	1	8	62
*03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	18	9	1875	1	N	15	55	1	22
*04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2296	1	1	9	N	1			23
*05	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2084	1	4	9	N	4			27
MERCER WELL #: 6D RRCID -> 246684 COMPL. DATE 01/10/2009 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 9725 - 9898														
12	2542 N	2482	-0-	-60	-0-	441	1	2032	3	Y	8			24
01	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	9	9	478	1	Y	9			33
02	DLQ G-10	2068	-0-	2068	2068	10	9	443	1	Y	8			41
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2068	9	9			Y	NO RPT			41
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2068					Y	NO RPT			41
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2068					Y	NO RPT			41

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC //CONT.// 238952														
MERCER WELL #: 9R RRCID -> 247650 COMPL. DATE 10/10/2008 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 9666 - 9814														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1674 N	1650	-0-	-24	-0-	293	1	1348	3	Y	8	3	8	48
01	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	316	1	1319	3	Y	8	4	8	52
02	DLQ G-10	1485	-0-	1485	1485	318	1	1159	3	Y	7	1	8	58
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1485					Y	NO RPT			58
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1485					Y	NO RPT			58
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	1485					Y	NO RPT			58
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928														
MORELOCK WELL #: 1 RRCID -> 177639 COMPL. DATE 06/17/2002 TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8390 - 9596														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
JOHNSON, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 179735 COMPL. DATE 09/22/2000 TOTAL DEPTH 9720 PERF. 9200 - 9620														
12	384 N	384	-0-	-0-	-0-	15	1	369	2	N	-0-			32
01	186 N	163	-0-	-23	-0-	8	1	155	2	N	-0-			32
02	476 N	256	-0-	-220	-0-	14	1	242	2	N	-0-			32
03	372 N	22	-0-	-350	-0-	6	1	16	2	N	-0-			32
04	150 N	111	-0-	-39	-0-	11	1	100	2	N	-0-			32
*05	520 N	520	-0-	-0-	-0-	16	1	504	2	N	-0-			32
MORELOCK WELL #: 2 RRCID -> 180630 COMPL. DATE 11/21/2000 TOTAL DEPTH 9781 PERF. 9240 - 9530														
12	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	16	1	2258	2	N	-0-			88
01	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	16	1	2184	2	N	-0-			88
02	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	14	1	1718	2	N	-0-			88
03	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	15	1	2014	2	N	-0-			88
04	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	15	1	2143	2	N	-0-			88
*05	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	16	1	2153	2	N	-0-			88
JOHNSON, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 183823 COMPL. DATE 01/22/2001 TOTAL DEPTH 9726 PERF. 9192 - 9598														
12	509 N	509	-0-	-0-	-0-	7	1	502	2	N	-0-			83
01	496 N	487	-0-	-9	-0-	7	1	480	2	N	-0-			83
02	196 N	97	-0-	-99	-0-	9	1	88	2	N	-0-			83
03	496 N	67	-0-	-429	-0-	5	1	62	2	N	-0-			83
04	480 N	454	-0-	-26	-0-	6	1	448	2	N	-0-			83
*05	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	1	47	2	N	-0-			83
JOHNSON, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 194831 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8399 - 9608														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			90

-----													
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928													
SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 195570 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8456 - 9734													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	16 1	3211 2	N	30			102
							33 9						
01		3038 X	2822	-0-	-216	-0-	16 1	2781 2	N	23			125
							25 9						
02		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	14 1	2847 2	N	3			128
							3 9						
03		3038 X	2751	-0-	-287	-0-	15 1	2675 2	N	55			183
							61 9						
04		3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	15 1	3022 2	N	5	175 1		13
							6 9						
05		3038 X	2841	-0-	-197	-0-	16 1	2825 2	N	-0-			13
-----													
JOHNSON, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 196078 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8624 - 9638													
12		558 N	448	-0-	-110	-0-	16 1	432 2	N	-0-			22
01		558 N	529	-0-	-29	-0-	16 1	513 2	N	-0-			22
02		532 N	405	-0-	-127	-0-	14 1	391 2	N	-0-			22
03		434 N	309	-0-	-125	-0-	13 1	296 2	N	-0-			22
04		510 N	309	-0-	-201	-0-	15 1	294 2	N	-0-			22
*05		328 N	328	-0-	-0-	-0-	16 1	312 2	N	-0-			22
-----													
BURNETT WELL #: 2 RRCID -> 196579 COMPL. DATE 07/09/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8462 - 9740													
12		465 N	407	-0-	-58	-0-	9 1	398 2	N	-0-	182 1		17
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-	1 1	59 2	N	-0-			17
02		308 N	308	-0-	-0-	-0-	10 1	298 2	N	-0-			17
03		403 N	284	-0-	-119	-0-	8 1	276 2	N	-0-			17
*04		790 N	790	-0-	-0-	-0-	9 1	781 2	N	-0-			17
*05		545 N	545	-0-	-0-	-0-	9 1	536 2	N	-0-			17
-----													
MORELOCK WELL #: 5 RRCID -> 196707 COMPL. DATE 07/31/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9615													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
-----													
NORTH SEMPRA WELL #: 1 RRCID -> 197164 COMPL. DATE 08/20/2003 TOTAL DEPTH 9865 PERF. 8396 - 9574													
12		1922 N	1510	-0-	-412	-0-	14 1	1496 2	N	-0-			38
01		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	16 1	1403 2	N	-0-			38
02		2156 N	1686	-0-	-470	-0-	14 1	1672 2	N	-0-			38
03		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	15 1	1777 2	N	-0-			38
04		1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	15 1	1683 2	N	-0-			38
*05		1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	16 1	1769 2	N	-0-			38

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928												
SEMPRA WELL #: 2 RRCID -> 197999 COMPL. DATE 10/01/2003 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8460 - 9688												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		3106 X	3106	-0-	-0-	-0-	16 1	3090 2	N	-0-		50
01		2945 X	2835	-0-	-110	-0-	16 1	2819 2	N	-0-		50
02		2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	14 1	2784 2	N	128	175 1	3
							141 9					
03		3007 X	2600	-0-	-407	-0-	15 1	2585 2	N	-0-		3
04		2910 X	2728	-0-	-182	-0-	15 1	2713 2	N	-0-		3
05		3007 X	2800	-0-	-207	-0-	16 1	2784 2	N	-0-		3
MORELOCK WELL #: 3 RRCID -> 198000 COMPL. DATE 10/18/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8788 - 9672												
12		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	16 1	1684 2	N	-0-		98
01		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	16 1	1727 2	N	-0-		98
02		1624 N	1203	-0-	-421	-0-	14 1	1189 2	N	-0-		98
03		1705 N	1144	-0-	-561	-0-	15 1	1129 2	N	-0-		98
04		1680 N	1478	-0-	-202	-0-	15 1	1463 2	N	-0-		98
*05		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	16 1	1465 2	N	-0-		98
BURNETT WELL #: 3 RRCID -> 199763 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8466 - 9742												
12		4495 X	4241	-0-	-254	-0-	16 1	4201 2	N	22		162
							24 9					
01		4495 X	3030	-0-	-1465	-0-	13 1	3014 2	N	3		165
							3 9					
02		3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	14 1	3806 2	N	33	188 1	10
							36 9					
03		3519 X	3519	-0-	-0-	-0-	15 1	3504 2	N	-0-		10
04		4470 X	3458	-0-	-1012	-0-	15 1	3443 2	N	-0-		10
05		4247 X	3856	-0-	-391	-0-	16 1	3840 2	N	-0-		10
BURNETT WELL #: 4 RRCID -> 200133 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8454 - 9728												
12		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	16 1	2668 2	N	43		43
							47 9					
01		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	14 1	1869 2	N	82		125
							90 9					
02		2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	14 1	2379 2	N	-0-		125
03		2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	15 1	2605 2	N	-0-	105 1	20
04		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	15 1	2526 2	N	-0-		20
*05		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	16 1	2708 2	N	-0-		20
BURNETT WELL #: 6 RRCID -> 201602 COMPL. DATE 04/06/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8458 - 9729												
12		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	14 1	2806 2	N	27	182 1	32
							30 9					
01		3088 N	3088	-0-	-0-	-0-	14 1	2950 2	N	113		145
							124 9					
02		2800 N	3360	-0-	560	560	14 1	3346 2	N	-0-		145
03		3100 N	3446	-0-	346	906	15 1	3431 2	N	-0-	87 1	58
04		3000 N	3496	-0-	496	1402	15 1	3433 2	N	44		102
							48 9					
*05		3100 N	3556	-0-	456	1858	16 1	3453 2	N	79	173 1	8
							87 9					



CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: HARRISON				
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928																
NORTH SEMPRA WELL #: 2 T RRCID -> 204444 COMPL. DATE 08/08/2004												TOTAL DEPTH	9900	PERF.	2784 -	9679
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE				
12		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	14	1	1968	2	N	-0-				
01		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	13	1	1866	2	N	-0-				
02		2156 N	1613	-0-	-543	-0-	14	1	1599	2	N	-0-				
03		1984 N	1541	-0-	-443	-0-	14	1	1526	2	N	1				
							1	9								
04		1830 N	1757	-0-	-73	-0-	15	1	1742	2	N	-0-				
*05		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	14	1	1809	2	N	-0-				
-----																
BURNETT WELL #: 5 RRCID -> 204889 COMPL. DATE 09/09/2004												TOTAL DEPTH	10000	PERF.	8499 -	9781
12		2790 X	2748	-0-	-42	-0-	16	1	2676	2	N	51				
							56	9								
01		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	14	1	2072	2	N	49				
							54	9								
02		2520 N	2009	-0-	-511	-0-	14	1	1945	2	N	45				
							50	9								
03		2759 N	2563	-0-	-196	-0-	15	1	2467	2	N	74	189	1		
							81	9								
04		2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	15	1	2437	2	N	-0-				
*05		2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	16	1	2456	2	N	10				
							11	9								
-----																
SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211070 COMPL. DATE 05/06/2005												TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9750 -	9767
12		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	16	1	2371	2	N	-0-				
01		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	16	1	2207	2	N	-0-				
02		2240 N	2091	-0-	-149	-0-	14	1	2077	2	N	-0-				
03		2387 N	1810	-0-	-577	-0-	15	1	1709	2	N	78				
							86	9								
04		2160 N	1927	-0-	-233	-0-	15	1	1859	2	N	48				
							53	9								
*05		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	15	1	2243	2	N	-0-				
-----																
NORTH SEMPRA WELL #: 3 RRCID -> 211904 COMPL. DATE 06/02/2005												TOTAL DEPTH	9972	PERF.	9608 -	9615
12		2845 X	2845	-0-	-0-	-0-	15	1	2830	2	N	-0-				
01		2511 X	2212	-0-	-299	-0-	14	1	2198	2	N	-0-				
02		2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	14	1	2749	2	N	-0-				
03		2769 X	2769	-0-	-0-	-0-	15	1	2754	2	N	-0-				
04		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	15	1	2698	2	N	-0-				
05		2511 X	2436	-0-	-75	-0-	16	1	2420	2	N	-0-				
-----																
FOREST OIL CORPORATION KARNACK -A- 275740 WELL #: 3 RRCID -> 235005 COMPL. DATE 01/15/2007												TOTAL DEPTH	9850	PERF.	9373 -	9426
12		434 X	425	-0-	-9	-0-	422	2	3	9	Y	3				
01		465 X	19	-0-	-446	-0-	18	2	1	9	Y	1				
02		527 X	527	-0-	-0-	-0-	518	2	9	9	Y	8	41	1		
03		465 X	410	-0-	-55	-0-	402	2	8	9	Y	7	2	1		
04		1063 X	1063	-0-	-0-	-0-	1044	2	19	9	Y	17	3	1		
*05		1765 X	1765	-0-	-0-	-0-	1732	2	33	9	Y	30				
-----																
KARNACK WELL #: 2 RRCID -> 235006 COMPL. DATE 12/11/2007												TOTAL DEPTH	9811	PERF.	9465 -	9505
12		1829 N	399	-0-	-1430	-0-	397	2	2	9	Y	2				
01		1457 N	289	-0-	-1168	-0-	287	2	2	9	Y	2				
02		796 N	796	-0-	-0-	-0-	784	2	12	9	Y	11	107	1		
03		881 N	881	-0-	-0-	-0-	871	2	10	9	Y	9	2	8		
04		577 N	577	-0-	-0-	-0-	566	2	11	9	Y	10	3	8		
05		868 N	668	-0-	-200	-0-	664	2	4	9	Y	4				

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740												
TJT MINERALS WELL #: 3 RRCID -> 235147 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 10143 PERF. 9742 - 9880												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1672	2	11	9	N	110
01		1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	1475	2	14	9	N	110
02		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1570	2	10	9	N	110
03		1674 N	1447	-0-	-227	-0-	1446	2	1	9	N	51
04		1440 N	948	-0-	-492	-0-	942	2	6	9	N	56
05		1736 N	676	-0-	-1060	-0-	676	2			N	56
-----												
TJT MINERALS WELL #: 1 RRCID -> 235727 COMPL. DATE 12/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9853 - 9868												
12		530 N	530	-0-	-0-	-0-	529	2	1	9	N	128
01		744 N	351	-0-	-393	-0-	350	2	1	9	N	128
02		476 N	442	-0-	-34	-0-	421	2	21	9	N	145
03		567 N	567	-0-	-0-	-0-	544	2	23	9	N	29
04		571 N	571	-0-	-0-	-0-	558	2	13	9	N	41
05		496 N	429	-0-	-67	-0-	422	2	7	9	N	47
-----												
TJT MINERALS WELL #: 7 RRCID -> 236099 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10059 PERF. 9783 - 9788												
12		507 N	507	-0-	-0-	-0-	506	2	1	9	N	67
01		496 N	455	-0-	-41	-0-	454	2	1	9	N	67
02		560 N	414	-0-	-146	-0-	414	2			N	67
03		496 N	470	-0-	-26	-0-	470	2			N	67
04		450 N	430	-0-	-20	-0-	430	2			N	67
05		465 N	438	-0-	-27	-0-	438	2			N	67
-----												
TJT MINERALS WELL #: 6 RRCID -> 236100 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9524 - 9787												
12		854 N	854	-0-	-0-	-0-	840	2	14	9	N	20
01		837 N	744	-0-	-93	-0-	732	2	12	9	N	20
02		570 N	570	-0-	-0-	-0-	560	1	10	9	N	20
03		868 N	624	-0-	-244	-0-	620	1	4	9	N	22
04		720 N	170	-0-	-550	-0-	170	1			N	22
05		620 N	314	-0-	-306	-0-	314	1			N	22
-----												
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 239128 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 12549 PERF. 10044 - 12051												
12		7677 X	7677	-0-	-0-	-0-	7569	2	108	9	Y	143
01		7440 X	7365	-0-	-75	-0-	7274	2	91	9	Y	95
02		6953 X	6953	-0-	-0-	-0-	6861	2	92	9	Y	49
03		8178 X	8178	-0-	-0-	-0-	8100	2	78	9	Y	116
04		7627 X	7627	-0-	-0-	-0-	7562	2	65	9	Y	57
*05		10765 X	10765	-0-	-0-	-0-	10702	2	63	9	Y	114
-----												
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 239201 COMPL. DATE 07/06/2008 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9622 - 9651												
12		5549 X	5000	-0-	-549	-0-	4963	2	37	9	N	171
01		5549 X	5037	-0-	-512	-0-	5002	2	35	9	N	200
02		4872 X	4602	-0-	-270	-0-	4589	2	13	9	N	49
03		5394 X	5006	-0-	-388	-0-	4987	2	19	9	N	66
04		5040 X	4804	-0-	-236	-0-	4783	2	21	9	N	85
05		5084 X	4899	-0-	-185	-0-	4836	2	63	9	N	142
-----												
KEY, BEATRICE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239203 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 9831 PERF. 9628 - 9660												
12		4123 X	3693	-0-	-430	-0-	3661	2	32	9	Y	47
01		4030 X	3731	-0-	-299	-0-	3705	2	26	9	Y	31
02		3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3509	2	31	9	Y	17
03		3813 X	3688	-0-	-125	-0-	3659	2	29	9	Y	43
04		3690 X	3511	-0-	-179	-0-	3479	2	32	9	Y	29
05		3813 X	3525	-0-	-288	-0-	3494	2	31	9	Y	57

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
TAYLOR, T. J. WELL #: 10 RRCID -> 239418 COMPL. DATE 06/08/2008 TOTAL DEPTH 10024 PERF. 9729 - 9841														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1519 N	1233	-0-	-286	-0-	1209	2	24	9	N	22	5	8	127
01	1488 N	1184	-0-	-304	-0-	1165	2	19	9	N	17	108	1	35
02	1204 N	1117	-0-	-87	-0-	1099	2	18	9	N	16	3	8	48
03	1240 N	1222	-0-	-18	-0-	1197	2	25	9	N	23	1	8	70
04	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1124	2	33	9	N	30	2	8	98
05	1240 N	1100	-0-	-140	-0-	1087	2	13	9	N	12			110
-----														
STEPHENS NO. 1 UNIT WELL #: 2 RRCID -> 240048 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 9714 - 9800														
12	1705 N	1574	-0-	-131	-0-	1548	2	26	9	Y	24			52
01	1674 N	1622	-0-	-52	-0-	1586	2	36	9	Y	33			85
02	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1581	2	56	9	Y	51	87	1	49
03	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1595	2	33	9	Y	30			79
04	1560 N	1341	-0-	-219	-0-	1316	2	25	9	Y	23	77	1	25
*05	1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1657	2	28	9	Y	25			50
-----														
TAYLOR, T. J. WELL #: 14 RRCID -> 242936 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9679 - 9779														
12	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-			79
01	1364 N	926	-0-	-438	-0-	923	2	3	9	N	3	2	8	80
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	927	2	1	9	N	1	1	8	80
03	1085 N	964	-0-	-121	-0-	960	2	4	9	N	4	1	8	83
04	900 N	882	-0-	-18	-0-	870	2	12	9	N	11			94
*05	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1800	2	19	9	N	17			111
-----														
BRIGGS GAS UNIT WELL #: 5T RRCID -> 244115 COMPL. DATE 01/23/2011 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8428 - 9702														
12	651 N	443	-0-	-208	-0-	440	2	3	9	Y	3	3	8	-0-
01	775 N	175	-0-	-600	-0-	169	2	6	9	Y	5	5	8	-0-
02	644 N	641	-0-	-3	-0-	639	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
03	3100 N	3523	-0-	423	423	3521	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
04	3000 N	3231	-0-	231	654	3231	2			Y	-0-			-0-
*05	3100 N	2858	-0-	-242	412	2858	2			Y	-0-			-0-
-----														
TAYLOR, T. J. WELL #: 15 C RRCID -> 244853 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11415 PERF. 9761 - 9872														
12	3906 X	2963	-0-	-943	-0-	2963	2			Y	-0-			51
01	3720 X	2967	-0-	-753	-0-	2967	2			Y	-0-			51
02	2968 X	2879	-0-	-89	-0-	2879	2			Y	-0-			51
03	3286 X	3008	-0-	-278	-0-	2987	2	21	9	Y	19	42	1	28
04	2940 X	2821	-0-	-119	-0-	2749	2	72	9	Y	65			93
05	3193 X	2922	-0-	-271	-0-	2872	2	50	9	Y	45	87	1	51
-----														
TAYLOR, T. J. WELL #: 9 RRCID -> 245978 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9536 - 9639														
12	2170 N	1425	-0-	-745	-0-	1401	2	24	9	N	22	1	8	131
01	1922 N	1265	-0-	-657	-0-	1250	2	15	9	N	14	1	8	144
02	1428 N	969	-0-	-459	-0-	958	2	11	9	N	10	1	8	153
03	1426 N	907	-0-	-519	-0-	896	2	11	9	N	10	1	8	162
04	1230 N	700	-0-	-530	-0-	691	2	9	9	N	8	115	1	55
05	1085 N	845	-0-	-240	-0-	832	2	13	9	N	12			67
-----														
TAYLOR, T. J. WELL #: 17H RRCID -> 251734 COMPL. DATE 12/28/2008 TOTAL DEPTH 9697 PERF.10301 - 11711														
12	11501 X	8423	-0-	-3078	-0-	8386	2	37	9	N	34	6	8	170
01	11129 X	8717	-0-	-2412	-0-	8664	2	53	9	N	48	83	1	128
02	8008 X	7879	-0-	-129	-0-	7829	2	50	9	N	45	3	8	170
03	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	8990	2	57	9	N	52	144	1	76
04	8550 X	8214	-0-	-336	-0-	8146	2	68	9	N	62			138
05	8711 X	8433	-0-	-278	-0-	8374	2	59	9	N	54			192

-----																	
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
GMX RESOURCES INC. 311408																	
GREEN, FRANK WELL #: 2 L RRCID -> 187628 COMPL. DATE 09/07/2001 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 9280 - 9318																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
GREEN, FRANK WELL #: 3 L RRCID -> 187629 COMPL. DATE 10/18/2001 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9835 - 9872																	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
NOLTE, ELLA WELL #: 10 RRCID -> 239327 COMPL. DATE 04/16/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9620 - 9748																	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
-----																	
HARLETON OIL & GAS INC. 357165																	
DUNAWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 184269 COMPL. DATE 06/04/2001 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8500 - 9664																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265																	
STARKS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201835 COMPL. DATE 05/21/2010 TOTAL DEPTH 9984 PERF. 8526 - 9838																	
12		1271 N	1255	-0-	-16	-0-	1209	2	46	9	N	42					121
01		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1484	2	36	9	N	33					154
02		1568 N	1227	-0-	-341	-0-	1204	2	23	9	N	21					175
03		1240 N	1223	-0-	-17	-0-	1204	2	19	9	N	17					192
04		1470 N	1204	-0-	-266	-0-	1204	2			N	-0-					192
05		1364 N	1204	-0-	-160	-0-	1204	2			N	-0-					192
-----																	
PACIFIC ENTERPRISES ABC CORP. WELL #: 3 RRCID -> 203789 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8398 - 9706																	
12		837 N	407	-0-	-430	-0-	328	2	79	9	N	72	155	1			21
01		310 N	291	-0-	-19	-0-	254	2	37	9	N	34					55
02		282 N	282	-0-	-0-	-0-	282	2			N	-0-					55
03		403 N	290	-0-	-113	-0-	290	2			N	-0-					55
04		389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	2			N	-0-					55
*05		401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-					55



CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624  
 HOLCOMBE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 253785 COMPL. DATE 10/31/2009 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8656 - 10003

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	10044 X	9181	-0-	-863	-0-	8928	2	253 9	Y	230	389 1	10 8	37
01	9641 X	9530	-0-	-111	-0-	714 1	8535 2		Y	255	157 1	11 8	124
						281 9							
02	8561 X	8561	-0-	-0-	-0-	713 1	7706 2		Y	129	153 1		100
						142 9							
03	9083 X	8880	-0-	-203	-0-	716 1	7963 2		Y	183	77 1	1 8	205
						201 9							
04	8790 X	8600	-0-	-190	-0-	688 1	7751 2		Y	146	248 1		103
						161 9							
05	9083 X	7132	-0-	-1951	-0-	710 1	6103 2		Y	290	233 1	2 8	158
						319 9							

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780  
 MARGIE WELL #: 1 T RRCID -> 203331 COMPL. DATE 03/23/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8266 - 9796

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	3 N	-0-	-0-	-3	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	39	-0-	39	39	9 1	30 3		Y	-0-			-0-
03	T. A.	5	-0-	5	44	5 3			Y	-0-			-0-
*04	46 X	2	-0-	-44	-0-	2 3			Y	-0-			-0-
*05	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2 3			Y	-0-			-0-

EOG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204127 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8267 - 9880

12	1674 N	1631	-0-	-43	-0-	328 1	1246 3		Y	52	33 1	5 8	56
						57 9							
01	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	321 1	1233 3		Y	46	11 8		91
						51 9							
02	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	282 1	1092 3		Y	51	7 8		135
						56 9							
03	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	339 1	1265 3		Y	51	109 1	2 8	75
						56 9							
*04	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	279 1	114 2		Y	39	2 8		112
						997 3	43 9						
05	1581 N	1233	-0-	-348	-0-	223 1	963 3		Y	43	4 8		151
						47 9							

KEYS, PATSY WELL #: 1 RRCID -> 204562 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8280 - 9798

12	1147 N	751	-0-	-396	-0-	155 1	590 3		Y	5	3 1	2 8	3
						6 9							
01	1147 N	1055	-0-	-92	-0-	215 1	825 3		Y	14	4 8		13
						15 9							
02	889 N	889	-0-	-0-	-0-	179 1	700 3		Y	9	14 1	3 8	5
						10 9							
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	206 1	769 3		Y	3	1 8		7
						3 9							
*04	905 N	905	-0-	-0-	-0-	180 1	74 2		Y	3	1 8		9
						648 3	3 9						
05	992 N	809	-0-	-183	-0-	150 1	651 3		Y	7	9 1	1 8	6
						8 9							

-----														
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 1 T RRCID -> 206310 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 9126 - 9818														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE	
-----														
12	2852 X	2500	-0-	-352	-0-	512	1	1946	3	Y	38	75 1	5 8	59
						42	9							
01	2852 X	2513	-0-	-339	-0-	513	1	1972	3	Y	25	10 8		74
						28	9							
02	2161 X	2161	-0-	-0-	-0-	433	1	1694	3	Y	31	6 8		99
						34	9							
03	2313 X	2313	-0-	-0-	-0-	457	1	1699	3	Y	143	136 1	3 8	103
						157	9							
*04	2331 X	2331	-0-	-0-	-0-	461	1	190	2	Y	23	3 8		123
						1655	3	25	9					
05	2511 X	2369	-0-	-142	-0-	424	1	1838	3	Y	97	7 8		213
						107	9							
-----														
RICHARDSON WELL #: 1 RRCID -> 206320 COMPL. DATE 10/04/2012 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9624 - 9910														
12	1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	258	1	984	3	Y	26	59 1	8 8	20
						29	9							
01	1209 X	1088	-0-	-121	-0-	216	1	825	3	Y	43	15 8		48
						47	9							
02	950 N	950	-0-	-0-	-0-	184	1	724	3	Y	38	44 1	10 8	32
						42	9							
03	916 N	916	-0-	-0-	-0-	185	1	687	3	Y	40	47 1	3 8	22
						44	9							
*04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	164	1	68	2	Y	28	3 8		47
						593	3	31	9					
05	1054 N	914	-0-	-140	-0-	165	1	717	3	Y	29	47 1	4 8	25
						32	9							
-----														
RAINS WELL #: 1 RRCID -> 206321 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10036 PERF. 9622 - 9866														
12	2232 N	2093	-0-	-139	-0-	428	1	1628	3	Y	34	41 1	3 8	34
						37	9							
01	2139 N	1954	-0-	-185	-0-	401	1	1533	3	Y	18	4 8		48
						20	9							
02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	368	1	1434	3	Y	37	41 1	2 8	42
						41	9							
03	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	417	1	1550	3	Y	29	30 1	1 8	40
						32	9							
*04	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	389	1	160	2	Y	30	36 1	1 8	33
						1396	3	33	9					
05	2046 N	1944	-0-	-102	-0-	359	1	1557	3	Y	25	2 8		56
						28	9							
-----														
BRYANT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206322 COMPL. DATE 08/10/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9692 - 9931														
12	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	347	1	1318	3	Y	13	41 1	3 8	30
						14	9							
01	1612 N	1598	-0-	-14	-0-	326	1	1249	3	Y	21	5 8		46
						23	9							
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	283	1	1102	3	Y	12	4 8		54
						13	9							
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	313	1	1164	3	Y	23	53 1	1 8	23
						25	9							
*04	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	277	1	114	2	Y	5	1 8		27
						995	3	6	9					
05	1550 N	1442	-0-	-108	-0-	269	1	1167	3	Y	5	2 8		30
						6	9							





-----															
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
LAWLESS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 209746 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 9884 PERF. 8294 - 9826															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
12		2294 N	1517	-0-	-777	-0-	310 1	1174 3	Y		30	61 1	5 8	50	
							33 9								
01		2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	492 1	1886 3	Y		13	9 8		54	
							14 9								
02		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	423 1	1646 3	Y		27	7 8		74	
							30 9								
03		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	399 1	1484 3	Y		59	102 1	2 8	29	
							65 9								
*04		2756 N	2756	-0-	-0-	-0-	546 1	224 2	Y		23	2 8		50	
							1961 3	25 9							
05		2325 N	1924	-0-	-401	-0-	355 1	1545 3	Y		22	4 8		68	
							24 9								
-----															
RAINS WELL #: 2 RRCID -> 209749 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8265 - 9850															
12		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	493 1	1877 3	Y		26	54 1	3 8	28	
							29 9								
01		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	445 1	1710 3	Y		34	6 8		56	
							37 9								
02		2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	432 1	1684 3	Y		69	47 1	4 8	74	
							76 9								
03		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	482 1	1794 3	Y		37	53 1	1 8	57	
							41 9								
*04		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	425 1	175 2	Y		30	51 1	1 8	35	
							1526 3	33 9							
05		2418 N	2077	-0-	-341	-0-	382 1	1659 3	Y		33	3 8		65	
							36 9								
-----															
BRYANT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 209794 COMPL. DATE 06/27/2007 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8266 - 9856															
12		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	334 1	1274 3	Y		27	69 1	5 8	55	
							30 9								
01		1550 N	1293	-0-	-257	-0-	260 1	997 3	Y		33	11 8		77	
							36 9								
02		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	266 1	1035 3	Y		36	7 8		106	
							40 9								
03		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	295 1	1097 3	Y		47	104 1	2 8	47	
							52 9								
*04		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	270 1	111 2	Y		23	2 8		68	
							968 3	25 9							
05		1488 N	1379	-0-	-109	-0-	251 1	1089 3	Y		35	4 8		99	
							39 9								
-----															
SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 209925 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8952 - 9850															
12		1147 N	1009	-0-	-138	-0-	206 1	785 3	Y		16	14 1	3 8	18	
							18 9								
01		1116 N	872	-0-	-244	-0-	179 1	686 3	Y		6	5 8		19	
							7 9								
02		963 X	963	-0-	-0-	-0-	195 1	758 3	Y		9	4 8		24	
							10 9								
03		1028 X	1028	-0-	-0-	-0-	212 1	786 3	Y		27	37 1	1 8	13	
							30 9								
*04		892 X	892	-0-	-0-	-0-	177 1	73 2	Y		7	1 8		19	
							634 3	8 9							
05		1054 X	898	-0-	-156	-0-	168 1	726 3	Y		4	2 8		21	
							4 9								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780  
 SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 211847 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10039 PERF. 8490 - 9629

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	930 N	722	-0-	-208	-0-	146	1	558	3	Y	16	13	1	3 8	19
01	713 N	577	-0-	-136	-0-	117	1	451	3	Y	8	6	8		21
02	682 N	682	-0-	-0-	-0-	136	1	535	3	Y	10	4	8		27
03	765 N	765	-0-	-0-	-0-	155	1	577	3	Y	30	41	1	1 8	15
*04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	121	1	50	2	Y	4	1	8		18
05	744 N	654	-0-	-90	-0-	433	3	527	3	Y	5	2	8		21

MARGIE WELL #: 3 RRCID -> 212946 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8269 - 9857

12	2387 N	2364	-0-	-23	-0-	483	1	1837	3	Y	40	42	1	4 8	36
01	2480 N	2122	-0-	-358	-0-	430	1	1651	3	Y	37	46	1	7 8	20
02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	372	1	1448	3	Y	21	4	8		37
03	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	397	1	1477	3	Y	20	33	1	1 8	23
*04	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	323	1	133	2	Y	19	29	1	1 8	12
05	2046 N	1598	-0-	-448	-0-	1157	3	1289	3	Y	11	2	8		21

KEYS, PATSY WELL #: 4 RRCID -> 213224 COMPL. DATE 06/10/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8340 - 9844

12	496 N	155	-0-	-341	-0-	26	1	98	3	Y	28	23	1	7 8	25
01	443 N	443	-0-	-0-	-0-	85	1	324	3	Y	31	14	8		42
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	82	1	322	3	Y	32	47	1	10 8	17
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	76	1	286	3	Y	29	3	8		43
*04	501 N	501	-0-	-0-	-0-	95	1	39	2	Y	27	3	8		67
05	496 N	342	-0-	-154	-0-	337	3	246	3	Y	35	66	1	6 8	30

BRADSHAW-O'BRIEN WELL #: 3 RRCID -> 213229 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8486 - 9823

12	2892 X	2892	-0-	-0-	-0-	597	1	2271	3	Y	22	48	1	2 8	35
01	2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	584	1	2240	3	Y	5	4	8		36
02	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	502	1	1958	3	Y	8	2	8		42
03	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	542	1	2019	3	Y	43	53	1	1 8	31
*04	2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	492	1	202	2	Y	8	1	8		38
05	2883 X	2539	-0-	-344	-0-	1767	3	2050	3	Y	15	1	8		52

-----													
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780													
KEYS, PATSY WELL #: 5 RRCID -> 213231 COMPL. DATE 09/21/2009 TOTAL DEPTH 9989 PERF. 8256 - 9799													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----													
12		1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	395	1	1508	3	Y	-0-	-0-
01		1457 N	814	-0-	-643	-0-	169	1	645	3	Y	-0-	-0-
02		795 N	795	-0-	-0-	-0-	161	1	634	3	Y	-0-	-0-
03		994 N	994	-0-	-0-	-0-	211	1	783	3	Y	-0-	-0-
*04		890 N	890	-0-	-0-	-0-	178	1	73	2	Y	-0-	-0-
							639	3					
*05		959 N	959	-0-	-0-	-0-	180	1	779	3	Y	-0-	-0-
-----													
MARGIE WELL #: 2 RRCID -> 213907 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 9986 PERF. 8180 - 9826													
12		1891 N	1648	-0-	-243	-0-	333	1	1268	3	Y	43	55 1 5 8 38
							47	9					
01		1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	327	1	1253	3	Y	48	52 1 9 8 25
							53	9					
02		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	292	1	1137	3	Y	39	6 8 58
							43	9					
03		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	427	1	1583	3	Y	35	51 1 2 8 40
							39	9					
*04		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	250	1	103	2	Y	36	51 1 2 8 23
							897	3	40	9			
05		1643 N	1455	-0-	-188	-0-	265	1	1147	3	Y	39	3 8 59
							43	9					
-----													
KEYS, PATSY WELL #: 2 RRCID -> 213908 COMPL. DATE 10/30/2005 TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8230 - 9781													
12		6076 X	5531	-0-	-545	-0-	1147	1	4361	3	Y	21	21 1 3 8 22
							23	9					
01		6076 X	5494	-0-	-582	-0-	1133	1	4349	3	Y	11	5 8 28
							12	9					
02		5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	1021	1	3980	3	Y	19	31 1 4 8 12
							21	9					
03		5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	1114	1	4143	3	Y	9	1 8 20
							10	9					
*04		5242 X	5242	-0-	-0-	-0-	1047	1	431	2	Y	7	1 8 26
							3756	3	8	9			
05		5549 X	5156	-0-	-393	-0-	964	1	4182	3	Y	9	26 1 3 8 6
							10	9					
-----													
KEYS, PATSY WELL #: 6 RRCID -> 214826 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8269 - 9785													
12		1240 N	923	-0-	-317	-0-	191	1	724	3	Y	7	7 1 3 8 6
							8	9					
01		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	228	1	872	3	Y	10	6 8 10
							11	9					
02		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	232	1	905	3	Y	5	11 1 3 8 1
							6	9					
03		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	256	1	953	3	Y	6	1 8 6
							7	9					
*04		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	230	1	94	2	Y	7	1 8 12
							826	3	8	9			
05		1271 N	1117	-0-	-154	-0-	206	1	897	3	Y	13	11 1 2 8 12
							14	9					



-----													
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780													
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216042 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10022 PERF. 8698 - 9871													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12	3317 X	2980	-0-	-337	-0-	181	1	2748	3	Y	46	42 1	13
						51	9						
01	3317 X	3014	-0-	-303	-0-	195	1	2768	3	Y	46	41 1 1 8	17
						51	9						
02	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	188	1	2568	3	Y	34	38 1 1 8	12
						37	9						
03	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	185	1	2495	3	Y	2	14 1	-0-
						2	9						
*04	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	206	1	297	2	Y	28	20 1	8
						2663	3	31	9				
05	3100 X	1440	-0-	-1660	-0-	94	1	1333	3	Y	12	17 1	3
						13	9						
-----													
HERRIN, MARGARET WELL #: 1 RRCID -> 216092 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 9985 PERF. 8452 - 9750													
12	55 N	55	-0-	-0-	-0-	12	1	43	3	Y	-0-		-0-
						8	1	30	3	Y	-0-		-0-
01	62 N	38	-0-	-24	-0-	8	1	30	3	Y	-0-		-0-
						1	3			Y	-0-		-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	11	1	39	3	Y	-0-		-0-
						497	1	204	2	Y	59	3 8	56
03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	1783	3	65	9				-0-
						369	1	1601	3	Y	51	63 1 14 8	30
*04	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	56	9						
*05	2026 X	2026	-0-	-0-	-0-								
-----													
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 1 RRCID -> 216093 COMPL. DATE 11/03/2009 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 8458 - 9800													
12	1364 N	927	-0-	-437	-0-	192	1	729	3	Y	5	2 1	3
						6	9						
01	1178 N	1152	-0-	-26	-0-	238	1	914	3	Y	-0-	3 1	-0-
						217	1	847	3	Y	-0-		-0-
02	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	247	1	919	3	Y	-0-		-0-
						232	1	95	2	Y	-0-		-0-
03	1166 N	1166	-0-	-0-	-0-	832	3						-0-
						233	1	1008	3	Y	-0-		-0-
*04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-								
*05	1241 N	1241	-0-	-0-	-0-								
-----													
RAINS WELL #: 6 RRCID -> 217305 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8386 - 9976													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
						40	1	153	3	Y	-0-		-0-
01	193 N	193	-0-	-0-	-0-	29	1	112	3	Y	-0-		-0-
						39	1	144	3	Y	-0-		-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	34	1	14	2	Y	-0-		-0-
						120	3						-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	24	1	107	3	Y	-0-		-0-
*04	168 N	168	-0-	-0-	-0-								
*05	131 N	131	-0-	-0-	-0-								
-----													
MARGIE WELL #: 5 RRCID -> 218038 COMPL. DATE 10/24/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8241 - 9806													
12	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	512	1	1945	3	Y	43	34 1 4 8	39
						47	9						
01	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	514	1	1972	3	Y	49	53 1 9 8	26
						54	9						
02	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	446	1	1735	3	Y	39	6 8	59
						43	9						
03	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	493	1	1837	3	Y	38	52 1 2 8	43
						42	9						
*04	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	415	1	171	2	Y	32	52 1 2 8	21
						1488	3	35	9				
05	2449 N	2211	-0-	-238	-0-	407	1	1763	3	Y	37	3 8	55
						41	9						

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780  
 RAINS WELL #: 7 RRCID -> 218039 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 8297 - 9850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1860 N	1745	-0-	-115	-0-	362 1	1376 3	Y	6	11 1	2 8	4
01	1736 N	1590	-0-	-146	-0-	327 1	1253 3	Y	9	4 8		9
02	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	292 1	1134 3	Y	34	7 1	2 8	34
03	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	329 1	1222 3	Y	6	24 1	1 8	15
*04	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	293 1	120 2	Y	3	13 1	1 8	4
05	1612 N	1426	-0-	-186	-0-	1048 3	1158 3	Y	2	1 8		5

KEYS, PATSY WELL #: 7 RRCID -> 218042 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 9945 PERF. 8252 - 9782

12	1426 N	1114	-0-	-312	-0-	231 1	877 3	Y	5	7 1	3 8	3
01	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	309 1	1184 3	Y	11	5 8		9
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	175 1	682 3	Y	3	9 1	3 8	-0-
03	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	366 1	1359 3	Y	2	1 8		1
*04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	289 1	119 2	Y	1	1 8		1
*05	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1034 3	1136 3	Y	6	1 1	2 8	4

MARGIE WELL #: 4 RRCID -> 218057 COMPL. DATE 03/09/2006 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8295 - 9856

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GULLEY WELL #: 1 RRCID -> 218349 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 9570 - 9788

12	1054 N	919	-0-	-135	-0-	191 1	724 3	Y	4	60 1	1 8	3
01	1023 N	882	-0-	-141	-0-	180 1	692 3	Y	9	1 8		11
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	147 1	572 3	Y	4	9 1	1 8	5
03	906 N	906	-0-	-0-	-0-	188 1	699 3	Y	17	15 1		7
*04	851 N	851	-0-	-0-	-0-	164 1	67 2	Y	30			37
*05	850 N	850	-0-	-0-	-0-	587 3	662 3	Y	33	27 1	1 8	42

BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218464 COMPL. DATE 03/26/2012 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8385 - 9996

12	14B2 EXT	7	-0-	7	15	5 3	2 9	Y	2	8 1		2
01	29 X	14	-0-	-15	-0-	3 1	11 3	Y	-0-			2
02	6 X	6	-0-	-0-	-0-	1 1	5 3	Y	-0-			2
03	14 N	14	-0-	-0-	-0-	3 1	11 3	Y	-0-			2
*04	14 N	5	-0-	-9	-0-	1 2	4 3	Y	-0-			2
*05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 3	Y	-0-	2 1		-0-

-----															
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 219030 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8602 - 9920															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
12		4185 X	4061	-0-	-124	-0-	256 1	3751 3	Y		49	47 1	1 8	14	
							54 9								
01		4185 X	4154	-0-	-31	-0-	271 1	3803 3	Y		73	58 1	1 8	28	
							80 9								
02		3816 X	3816	-0-	-0-	-0-	262 1	3496 3	Y		53	61 1	1 8	19	
							58 9								
03		4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	278 1	3743 3	Y		71	83 1	1 8	6	
							78 9								
*04		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-	256 1	368 2	Y		58	46 1	1 8	17	
							3301 3	64 9							
05		4216 X	3939	-0-	-277	-0-	257 1	3632 3	Y		45	50 1	1 8	11	
							50 9								
-----															
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219056 COMPL. DATE 09/24/2009 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8742 - 9937															
-----															
12		2139 X	1261	-0-	-878	-0-	79 1	1154 3	Y		25	24 1		7	
							28 9								
01		2139 X	1550	-0-	-589	-0-	100 1	1414 3	Y		33	27 1	1 8	12	
							36 9								
02		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	103 1	1367 3	Y		27	29 1		10	
							30 9								
03		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	106 1	1434 3	Y		30	37 1		3	
							33 9								
*04		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	108 1	155 2	Y		21	18 1		6	
							1390 3	23 9							
*05		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	112 1	1591 3	Y		22	23 1		5	
							24 9								
-----															
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 220598 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8582 - 9922															
-----															
12		4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	253 1	3708 3	Y		44	40 1		13	
							48 9								
01		3596 X	3382	-0-	-214	-0-	222 1	3116 3	Y		40	37 1	1 8	15	
							44 9								
02		3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	219 1	2914 3	Y		37	38 1	1 8	13	
							41 9								
03		3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	230 1	3103 3	Y		48	56 1	1 8	4	
							53 9								
*04		1523 X	1523	-0-	-0-	-0-	98 1	142 2	Y		11	11 1	1 8	3	
							1271 3	12 9							
05		3751 X	1938	-0-	-1813	-0-	127 1	1802 3	Y		8	9 1		2	
							9 9								
-----															
EOG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220918 COMPL. DATE 02/22/2006 TOTAL DEPTH 10019 PERF. 8248 - 9834															
-----															
12		1240 N	1177	-0-	-63	-0-	240 1	915 3	Y		20	8 1	2 8	20	
							22 9								
01		1395 N	1209	-0-	-186	-0-	246 1	942 3	Y		19	4 8		35	
							21 9								
02		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	220 1	852 3	Y		22	3 8		54	
							24 9								
03		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	237 1	878 3	Y		18	43 1	1 8	28	
							20 9								
*04		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	222 1	91 2	Y		7	1 8		34	
							793 3	8 9							
05		1209 N	1075	-0-	-134	-0-	199 1	867 3	Y		8	1 8		41	
							9 9								





-----  
 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780  
 BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221455 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 11490 PERF. 8688 - 11210

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	223 1	843 3	Y	2	50 1	1 8 5
01	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	215 1	829 3	Y	17	3 8	19
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	184 1	720 3	Y	13	3 8	29
03	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	209 1	778 3	Y	15	1 8	43
*04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	184 1	76 2	Y	12	1 8	54
05	1023 N	919	-0-	-104	-0-	657 3	13 9				
						168 1	729 3	Y	20	48 1	2 8 24
						22 9					

-----  
 WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222419 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 11670 PERF. 8567 - 11136

12	4557 X	4179	-0-	-378	-0-	264 1	3871 3	Y	40	39 1	11
01	4557 X	3937	-0-	-620	-0-	259 1	3627 3	Y	46	39 1	1 8 17
02	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	264 1	3511 3	Y	42	43 1	1 8 15
03	4243 X	4243	-0-	-0-	-0-	289 1	3897 3	Y	52	61 1	1 8 5
*04	6460 X	6460	-0-	-0-	-0-	417 1	601 2	Y	49	39 1	1 8 14
*05	8457 X	8457	-0-	-0-	-0-	5388 3	54 9				
						553 1	7816 3	Y	80	74 1	1 8 19
						88 9					

-----  
 WESTMORELAND UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222432 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12073 PERF. 8455 - 11360

12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258 1		Y	-0-	36 1	18
01	465 N	253	-0-	-212	-0-	253 1		Y	-0-		18
02	208 X	208	-0-	-0-	-0-	195 1	13 3	Y	-0-		18
03	212 X	212	-0-	-0-	-0-	180 1	32 3	Y	-0-		18
*04	1503 X	1503	-0-	-0-	-0-	753 1	77 2	Y	1	1 8	16
						672 3	1 9				
*05	1121 X	1121	-0-	-0-	-0-	965 1	144 3	Y	11	6 8	21
						12 9					

-----  
 GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 222520 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 11781 PERF. 8522 - 11642

12	2294 N	2194	-0-	-100	-0-	453 1	1717 3	Y	22	81 1	2 8 18
01	2294 N	2198	-0-	-96	-0-	445 1	1711 3	Y	38	4 8	52
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	370 1	1439 3	Y	41	44 1	3 8 46
03	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	436 1	1624 3	Y	73	88 1	1 8 30
*04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	400 1	164 2	Y	23	1 8	52
*05	2131 N	2131	-0-	-0-	-0-	1432 3	25 9				
						393 1	1706 3	Y	29	38 1	1 8 42
						32 9					

-----  
 EOG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222652 COMPL. DATE 08/11/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8332 - 9874

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



-----												
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780												
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 225184 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8216 - 9842												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		
-----												
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	20	1	76	3	Y	-0-	-0-
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	22	1	89	3	Y	-0-	-0-
02	190 N	190	-0-	-0-	-0-	39	1	151	3	Y	-0-	-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	49	1	181	3	Y	-0-	-0-
*04	205 N	205	-0-	-0-	-0-	41	1	17	2	Y	-0-	-0-
						147	3					
05	217 N	194	-0-	-23	-0-	37	1	157	3	Y	-0-	-0-
-----												
TJT WELL #: 2 RRCID -> 225189 COMPL. DATE 07/03/2007 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8318 - 11158												
12	434 X	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-	27
01	558 X	81	-0-	-477	-0-	35	1	45	2	Y	1	27
						1	9				1	8
02	95 N	95	-0-	-0-	-0-	42	1	53	2	Y	-0-	27
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	49	1	55	2	Y	-0-	27
04	97 N	97	-0-	-0-	-0-	47	1	50	2	Y	-0-	27
*05	139 N	139	-0-	-0-	-0-	57	1	82	2	Y	-0-	27
-----												
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 225192 COMPL. DATE 09/15/2007 TOTAL DEPTH 11777 PERF. 8660 - 10945												
12	2170 N	1763	-0-	-407	-0-	107	1	1624	3	Y	29	8
						32	9				37	1
01	1953 N	1734	-0-	-219	-0-	112	1	1588	3	Y	31	16
						34	9				23	1
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	92	1	1262	3	Y	36	11
						40	9				41	1
03	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	116	1	1559	3	Y	29	13
						32	9				27	1
*04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	108	1	156	2	Y	12	7
						1396	3	13	9		18	1
*05	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	127	1	1803	3	Y	-0-	-0-
											7	1
-----												
WESTMORELAND UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225240 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 12045 PERF. 8338 - 10008												
12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	2	36
01	558 N	460	-0-	-98	-0-	449	1	11	9	Y	10	36
02	739 N	739	-0-	-0-	-0-	684	1	48	3	Y	6	36
						7	9				6	8
03	424 N	424	-0-	-0-	-0-	295	1	52	3	Y	70	104
						77	9				2	8
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	32	1	3	2	Y	8	94
						28	3	9	9		2	8
05	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					Y	5	96
											3	8
-----												
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 225458 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 8502 - 9828												
12	1860 N	1824	-0-	-36	-0-	377	1	1439	3	Y	7	5
						8	9				35	1
01	1891 N	1825	-0-	-66	-0-	376	1	1438	3	Y	10	14
						11	9				1	8
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	328	1	1276	3	Y	3	4
						3	9				12	1
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	361	1	1343	3	Y	7	3
						8	9				8	1
*04	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	319	1	132	2	Y	-0-	3
						1148	3					
*05	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	356	1	1546	3	Y	2	3
						2	9				2	1
-----												

-----														
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
ROSEHAVEN WELL #: 1 RRCID -> 225485 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8670 - 9928														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
12		1705 N	1685	-0-	-20	-0-	349 1	1325 3	Y	10	20 1	1 8		5
							11 9							
01		1767 N	1637	-0-	-130	-0-	336 1	1290 3	Y	10	8 1	1 8		6
							11 9							
02		1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	292 1	1139 3	Y	6	5 1	1 8		6
							7 9							
03		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	327 1	1219 3	Y	-0-	6 1			-0-
*04		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	294 1	121 2	Y	3	2 1			1
							1055 3	3 9						
05		1581 N	1529	-0-	-52	-0-	281 1	1220 3	Y	25				26
							28 9							
-----														
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225577 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11675 PERF. 8464 - 9918														
-----														
12		2728 X	2455	-0-	-273	-0-	153 1	2254 3	Y	44	43 1	1 8		12
							48 9							
01		2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	158 1	2211 3	Y	57	46 1	1 8		22
							63 9							
02		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	152 1	2030 3	Y	50	53 1	1 8		18
							55 9							
03		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	151 1	2038 3	Y	60	72 1	1 8		5
							66 9							
*04		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	153 1	219 2	Y	55	43 1	1 8		16
							1969 3	61 9						
05		2480 N	2455	-0-	-25	-0-	156 1	2211 3	Y	80	76 1	1 8		19
							88 9							
-----														
BACHTELL-SCOTT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225580 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8624 - 9695														
-----														
12		1054 N	931	-0-	-123	-0-	194 1	734 3	Y	3	22 1	1 8		4
							3 9							
01		1054 N	935	-0-	-119	-0-	191 1	731 3	Y	12	3 8			13
							13 9							
02		840 N	840	-0-	-0-	-0-	170 1	663 3	Y	6	2 8			17
							7 9							
03		926 N	926	-0-	-0-	-0-	196 1	726 3	Y	4	1 8			20
							4 9							
*04		881 N	881	-0-	-0-	-0-	175 1	71 2	Y	8	1 8			27
							626 3	9 9						
05		930 N	837	-0-	-93	-0-	156 1	675 3	Y	5	24 1	1 8		7
							6 9							
-----														
MCJIMSEY WELL #: 1 RRCID -> 225702 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8692 - 9990														
-----														
12		1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	99 1	1407 3	Y	51	63 1	1 8		6
							56 9							
01		1550 N	1537	-0-	-13	-0-	115 1	1405 3	Y	15	1 8			20
							17 9							
02		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	106 1	1293 3	Y	18	29 1			9
							20 9							
03		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	119 1	1397 3	Y	51	32 1			28
							56 9							
*04		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	128 1	145 2	Y	21	41 1			8
							1304 3	23 9						
05		1581 N	1563	-0-	-18	-0-	121 1	1423 3	Y	17				25
							19 9							

-----													
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780													
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 4 RRCID -> 225733 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 9973 PERF. 9546 - 9764													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
-----													
12	3658 X	2761	-0-	-897	-0-	573 1	2182 3	Y	5	2 1	3		
01	5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	1068 1	4095 3	Y	104	74 1	2 8	31	
02	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	1205 1	4693 3	Y	25	50 1	1 8	5	
03	5772 X	5772	-0-	-0-	-0-	1218 1	4533 3	Y	19	12 1		12	
*04	5456 X	5456	-0-	-0-	-0-	1090 1	449 2	Y	6	16 1		2	
*05	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	3910 3	892 1	Y	19	7 1		14	
-----													
SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 225749 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8953 - 9970													
12	2263 N	1988	-0-	-275	-0-	130 1	1843 3	Y	14	19 1		14	
01	2356 N	1756	-0-	-600	-0-	130 1	1600 3	Y	24			38	
02	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	139 1	1691 3	Y	23	30 1	1 8	30	
03	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	138 1	1629 3	Y	13	32 1		11	
*04	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	179 1	202 2	Y	12			23	
*05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	1813 3	173 1	Y	8	19 1		12	
-----													
HERRIN, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 226090 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 9963 PERF. 8478 - 9801													
12	930 N	879	-0-	-51	-0-	176 1	667 3	Y	33	64 1	2 8	18	
01	754 N	754	-0-	-0-	-0-	153 1	587 3	Y	13	3 8		28	
02	694 N	694	-0-	-0-	-0-	139 1	546 3	Y	8	2 8		34	
03	723 N	723	-0-	-0-	-0-	151 1	564 3	Y	7	28 1	1 8	12	
*04	764 N	764	-0-	-0-	-0-	151 1	62 2	Y	11	1 8		22	
*05	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	539 3	190 1	Y	7	23 1	1 8	5	
-----													
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 6 RRCID -> 226506 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8676 - 9993													
12	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	94 1	1430 3	Y	87	104 1	1 8	13	
01	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	101 1	1438 3	Y	101	88 1	1 8	25	
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	111 9	1277 3	Y	93	91 1	2 8	25	
03	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	89 1	1203 3	Y	72	43 1	1 8	53	
*04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	72 1	104 2	Y	107	96 1	2 8	62	
05	1550 N	1189	-0-	-361	-0-	933 3	71 1	Y	102	106 1	2 8	56	
-----													





-----															
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 226532 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10173 PERF. 8568 - 10046															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
-----															
12	2821 N	2597	-0-	-224	-0-	158	1	2395	3	Y	40	50	1	8	10
						44	9								
01	2821 N	2554	-0-	-267	-0-	165	1	2342	3	Y	43	31	1	8	21
						47	9								
02	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	156	1	2129	3	Y	52	57	1	8	15
						57	9								
03	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	163	1	2192	3	Y	47	40	1	8	21
						52	9								
*04	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	153	1	220	2	Y	65	46	1	8	39
						1974	3	72	9						
05	2604 N	2469	-0-	-135	-0-	159	1	2256	3	Y	49	73	1	8	14
						54	9								
-----															
HERRIN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 226533 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9562 - 9811															
12	1922 X	1844	-0-	-78	-0-	382	1	1451	3	Y	10	12	1	8	5
						11	9								
01	1922 X	1866	-0-	-56	-0-	383	1	1475	3	Y	7	2	8	10	
						8	9								
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	333	1	1298	3	Y	1	1	8	10	
						1	9								
03	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	392	1	1461	3	Y	2	8	1	4	
						2	9								
*04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	375	1	154	2	Y	3	1	8	6	
						1344	3	3	9						
*05	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	351	1	1525	3	Y	1	6	1	8	-0-
						1	9								
-----															
MARGIE WELL #: 6 RRCID -> 226730 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8624 - 9860															
12	2139 N	2089	-0-	-50	-0-	432	1	1639	3	Y	16	20	1	8	13
						18	9								
01	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	430	1	1649	3	Y	23	19	1	8	11
						25	9								
02	1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	380	1	1484	3	Y	26	4	8	33	
						29	9								
03	2065 X	2065	-0-	-0-	-0-	431	1	1601	3	Y	30	29	1	8	33
						33	9								
*04	1858 X	1858	-0-	-0-	-0-	368	1	151	2	Y	20	39	1	8	13
						1317	3	22	9						
05	2108 X	1982	-0-	-126	-0-	364	1	1583	3	Y	32	3	8	42	
						35	9								
-----															
TJT WELL #: 4 RRCID -> 226959 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 8600 - 9844															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



-----																
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780																
ROSEHAVEN WELL #: 3 RRCID -> 226962 COMPL. DATE 11/12/2007 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8622 - 9939																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																
12		341 N	59	-0-	-282	-0-	12	1	47	3	Y	-0-			-0-	
01		93 N	68	-0-	-25	-0-	14	1	54	3	Y	-0-			-0-	
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	12	1	47	3	Y	-0-			-0-	
03		60 N	60	-0-	-0-	-0-	13	1	47	3	Y	-0-			-0-	
*04		19 N	19	-0-	-0-	-0-	4	1	2	2	Y	-0-			-0-	
							13	3								
05		62 N	51	-0-	-11	-0-	9	1	42	3	Y	-0-			-0-	
-----																
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 6 RRCID -> 226963 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9527 - 9782																
12		3100 N	1503	-0-	-1597	3079	301	1	1144	3	Y	53	57	1	8	31
							58	9								
01		3100 N	1464	-0-	-1636	1443	294	1	1127	3	Y	39	57	1	8	12
							43	9								
02		2647 N	1204	-0-	-1443	-0-	235	1	914	3	Y	50	50	1	8	11
							55	9								
03		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	255	1	948	3	Y	28	21	1		18
							31	9								
*04		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	221	1	91	2	Y	21	31	1		8
							794	3	23	9						
05		1333 N	1170	-0-	-163	-0-	213	1	924	3	Y	30	15	1		23
							33	9								
-----																
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 2 RRCID -> 226964 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 8792 - 10000																
12		2480 X	2423	-0-	-57	-0-	144	1	2187	3	Y	84	89	1	8	22
							92	9								
01		2356 X	2251	-0-	-105	-0-	143	1	2035	3	Y	66	54	1	8	33
							73	9								
02		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	113	1	1552	3	Y	74	84	1	8	22
							81	9								
03		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	137	1	1845	3	Y	69	59	1	8	31
							76	9								
*04		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	125	1	180	2	Y	85	64	1	8	51
							1618	3	94	9						
*05		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	129	1	1831	3	Y	72	100	1	8	21
							79	9								
-----																
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 5 RRCID -> 226966 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 10170 PERF. 8630 - 9978																
12		2790 N	2606	-0-	-184	-0-	156	1	2375	3	Y	68	78	1	8	18
							75	9								
01		2790 N	2509	-0-	-281	-0-	161	1	2295	3	Y	48	41	1	8	24
							53	9								
02		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	154	1	2100	3	Y	46	56	1	8	13
							51	9								
03		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	192	1	2584	3	Y	48	39	1	8	21
							53	9								
*04		2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	148	1	213	2	Y	56	43	1	8	33
							1913	3	62	9						
05		2542 N	2395	-0-	-147	-0-	155	1	2192	3	Y	44	63	1	8	13
							48	9								
-----																
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 226967 COMPL. DATE 11/11/2007 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9795																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-



CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780  
 SLACK WELL #: 2 RRCID -> 227213 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8068 - 9868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3 X		3	-0-	-0-		2 1		1 2	Y	-0-		21 1			18
01	3 N		-0-	-0-	-3					Y	-0-					18
02	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
03	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
04	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18
05	T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-					18

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 227525 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 8714 - 9994

12	779 N	779	-0-	-0-	-0-	50	1	715	3	Y	13	13	1			12
01	775 N	594	-0-	-181	-0-	45	1	545	3	Y	4					16
02	701 N	701	-0-	-0-	-0-	53	1	645	3	Y	3	13	1			6
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	47	1	552	3	Y	2	6	1			2
*04	855 N	855	-0-	-0-	-0-	69	1	78	2	Y	5					7
05	775 N	598	-0-	-177	-0-	702	3	548	3	Y	3	6	1			4

TJT WELL #: 1 RRCID -> 228002 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF. 8528 - 9890

12	713 N	501	-0-	-212	-0-	245	1	256	2	Y	-0-	59	1			32
01	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	637	1	834	2	Y	12	11	8			33
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	399	1	493	2	Y	7	7	8			33
03	544 N	544	-0-	-0-	-0-	255	1	283	2	Y	5	3	8			35
04	557 N	557	-0-	-0-	-0-	267	1	288	2	Y	2	2	8			35
*05	769 N	769	-0-	-0-	-0-	317	1	449	2	Y	3	3	8			35

SLACK WELL #: 1 RRCID -> 228003 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8472 - 9807

12	1984 N	1276	-0-	-708	-0-	711	1	536	2	Y	26	86	1	7 8		90
01	1736 N	1178	-0-	-558	-0-	744	1	419	2	Y	14	14	8			90
02	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	804	1	240	2	Y	10	10	8			90
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	872	1	568	2	Y	20	3	8			107
04	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	731	1	396	2	Y	3	3	8			107
05	1178 N	1085	-0-	-93	-0-	721	1	357	2	Y	6	6	8			107





CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780  
 SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 228205 COMPL. DATE 12/11/2007 TOTAL DEPTH 10224 PERF. 8680 - 10026

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2449 X	1175	-0-	-1274	-0-	75	1	1063	3	Y	34	43 1	1 8 32
01	2449 X	1353	-0-	-1096	-0-	37	9	1218	3	Y	33	1 8	64
02	716 N	716	-0-	-0-	-0-	99	1	623	3	Y	38	50 1	1 8 51
03	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	36	9	1116	3	Y	39	57 1	1 8 32
*04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	51	1	37	2	Y	33	1 8	64
*05	885 X	885	-0-	-0-	-0-	42	9	335	3	Y	29	55 1	1 8 37

ABNEY WELL #: 5 RRCID -> 228206 COMPL. DATE 04/10/2007 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 8238 - 9840

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	14	-0-	14	14	3	1	11	3	Y	-0-		-0-
03	T. A.	15	-0-	15	29	3	1	12	3	Y	-0-		-0-
*04	34 X	5	-0-	-29	-0-	1	2	4	3	Y	-0-		-0-
*05	16 X	16	-0-	-0-	-0-	3	1	13	3	Y	-0-		-0-

BRYANT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228207 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 10029 PERF. 9802 - 9846

12	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	342	1	1297	3	Y	12	24 1	2 8 21
01	1643 N	1407	-0-	-236	-0-	13	9	1104	3	Y	14	5 8	30
02	INC G-10	1276	-0-	1276	1276	288	1	1008	3	Y	7	3 8	34
03	INC G-10	1362	-0-	1362	2638	15	9	1055	3	Y	22	33 1	1 8 22
*04	2200 N	1255	-0-	-945	1693	283	1	103	2	Y	6	1 8	27
*05	2960 N	1267	-0-	-1693	-0-	24	9	1027	3	Y	3	2 8	28

MCCLENDON GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 228484 COMPL. DATE 01/20/2010 TOTAL DEPTH 10244 PERF. 8717 - 10062

12	2449 N	2219	-0-	-230	-0-	134	1	2035	3	Y	45	48 1	2 8 24
01	2325 N	2069	-0-	-256	-0-	50	9	1892	3	Y	40	43 1	2 8 19
02	INC G-10	1688	-0-	1688	1688	133	1	1537	3	Y	35	22 1	2 8 30
03	INC G-10	1578	-0-	1578	3266	44	9	1424	3	Y	44	56 1	1 8 17
*04	2200 N	1553	-0-	-647	2619	112	1	136	2	Y	94	74 1	1 8 36
*05	3100 N	1459	-0-	-1641	978	39	9	1326	3	Y	35	46 1	1 8 24

-----																
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780																
MCCLENDON GU WELL #: 3 RRCID -> 228485 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8696 - 10037																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
12		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	159	1	2421	3	Y	27	29	1	1 8	14
							30	9								
01		2539 X	2539	-0-	-0-	-0-	165	1	2344	3	Y	27	27	1	1 8	13
							30	9								
02		2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	167	1	2279	3	Y	27	15	1	1 8	24
							30	9								
03		2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	192	1	2583	3	Y	34	44	1	1 8	13
							37	9								
*04		2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	172	1	247	2	Y	77	60	1	1 8	29
							2216	3	85	9						
05		2728 X	2582	-0-	-146	-0-	168	1	2380	3	Y	31	38	1	1 8	21
							34	9								
-----																
TJT WELL #: 3 RRCID -> 228579 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9706 - 9944																
12		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	641	1	671	2	Y	3	25	1		14
							3	9								
01		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	747	1	979	2	Y	18	2	8		30
							20	9								
02		1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	729	1	904	2	Y	1	1	8		30
							1	9								
03		1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	627	1	696	2	Y	-0-				30
04		959 N	959	-0-	-0-	-0-	461	1	498	2	Y	-0-				30
05		1178 N	1020	-0-	-158	-0-	421	1	599	2	Y	-0-				30
-----																
TJT WELL #: 6 RRCID -> 228580 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8512 - 9988																
12		1116 X	874	-0-	-242	-0-	421	1	441	2	Y	11	70	1	8 8	35
							12	9								
01		1116 X	510	-0-	-606	-0-	206	1	270	2	Y	31	16	8		50
							34	9								
02		601 N	601	-0-	-0-	-0-	258	1	320	2	Y	21	11	8		60
							23	9								
03		830 N	830	-0-	-0-	-0-	371	1	412	2	Y	43	3	8		100
							47	9								
04		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	559	1	604	2	Y	146	7	8		239
							161	9								
*05		817 N	817	-0-	-0-	-0-	323	1	459	2	Y	32	7	8		264
							35	9								
-----																
BRYANT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228909 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 10089 PERF. 8322 - 9846																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780  
 GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 229042 COMPL. DATE 09/05/2006 TOTAL DEPTH 10132 PERF. 9589 - 9844

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1085 N	601	-0-	-484	-0-	125	1	476	3	Y	-0-	22	1			-0-
01	1147 N	699	-0-	-448	-0-	145	1	554	3	Y	-0-					-0-
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	204	1	795	3	Y	30	1	8			29
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	220	1	818	3	Y	35	49	1			15
*04	928 N	928	-0-	-0-	-0-	185	1	76	2	Y	5					20
05	1147 N	931	-0-	-216	-0-	173	1	754	3	Y	4	15	1	1	8	8

ROSEHAVEN WELL #: 5 RRCID -> 229043 COMPL. DATE 09/22/2009 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8486 - 9908

12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	239	1	912	3	Y	31	23	1	2	8	17
01	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	242	1	928	3	Y	47	30	1	4	8	30
02	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	237	1	924	3	Y	41	28	1	2	8	41
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	228	1	848	3	Y	57	80	1	1	8	17
*04	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	198	1	81	2	Y	29	34	1	1	8	11
05	1333 N	898	-0-	-435	-0-	165	1	711	3	Y	20	1	8			30

SLACK WELL #: 3 RRCID -> 229044 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 8338 - 9904

12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	56	1	43	2	Y	-0-	14	1			11
01	155 N	27	-0-	-128	-0-	17	1	10	2	Y	-0-					11
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	16	1	5	2	Y	-0-					11
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	7	1	4	2	Y	-0-					11
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					11
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					11

SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 229047 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 10245 PERF. 8723 - 10036

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

RICHARDSON WELL #: 7 RRCID -> 229159 COMPL. DATE 09/13/2007 TOTAL DEPTH 10129 PERF. 8345 - 9895

12	912 N	912	-0-	-0-	-0-	184	1	700	3	Y	25	42	1	3	8	23
01	899 N	864	-0-	-35	-0-	177	1	675	3	Y	11	6	8			28
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	160	1	627	3	Y	11	26	1	4	8	9
03	787 N	787	-0-	-0-	-0-	162	1	606	3	Y	17	16	1	1	8	9
*04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	143	1	59	2	Y	3	1	8			11
05	899 N	751	-0-	-148	-0-	137	1	596	3	Y	16	11	1	2	8	14







CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780  
 SPARKS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230348 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8552 - 10000

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	4216 X	4123	-0-	-93	-0-	268	1	3786	3	Y	63	63	1	2 8	60
						69	9								
01	4216 X	3968	-0-	-248	-0-	295	1	3616	3	Y	52	2	8	110	
						57	9								
02	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	278	1	3389	3	Y	58	87	1	2 8	79
						64	9								
03	3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	302	1	3555	3	Y	67	90	1	2 8	54
						74	9								
*04	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	323	1	367	2	Y	60	2	8	112	
						3280	3	66	9						
05	4123 X	3913	-0-	-210	-0-	303	1	3548	3	Y	56	96	1	2 8	70
						62	9								

RHOADES, LAWLESS WELL #: 6 RRCID -> 230349 COMPL. DATE 03/17/2011 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 8638 - 9968

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	121				Y	-0-	1	1		-0-
01	121 X	-0-	-0-	-121	-0-				Y	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1				1
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	3	2	1	1	8
														1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	4	1	2	8
														2

RHOADES, LAWLESS WELL #: 2 RRCID -> 230652 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 10226 PERF. 8630 - 10000

12	2821 N	2406	-0-	-415	-0-	156	1	2209	3	Y	37	38	1	1 8	12
						41	9								
01	2852 N	2274	-0-	-578	-0-	169	1	2068	3	Y	34	30	1	1 8	15
						37	9								
02	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	164	1	2004	3	Y	30	1	8	44	
						33	9								
03	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	177	1	2029	3	Y	37	56	1	1 8	24
						41	9								
*04	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	706	1	155	2	Y	36	40	1	1 8	19
						1392	3	40	9						
05	2449 X	2109	-0-	-340	-0-	163	1	1914	3	Y	29	35	1	1 8	12
						32	9								

RHOADES, LAWLESS WELL #: 5 RRCID -> 230653 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10221 PERF. 8680 - 9962

12	3348 X	2512	-0-	-836	-0-	161	1	2288	3	Y	57	50	1	1 8	18
						63	9								
01	3317 X	2447	-0-	-870	-0-	181	1	2227	3	Y	35	37	1	1 8	15
						39	9								
02	2291 X	2291	-0-	-0-	-0-	171	1	2087	3	Y	30	1	8	44	
						33	9								
03	2112 X	2112	-0-	-0-	-0-	166	1	1909	3	Y	34	55	1	1 8	22
						37	9								
*04	2295 X	2295	-0-	-0-	-0-	706	1	156	2	Y	36	38	1	1 8	19
						1393	3	40	9						
05	2542 X	2181	-0-	-361	-0-	169	1	1982	3	Y	27	34	1	1 8	11
						30	9								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
RICHARDSON WELL #: 8 RRCID -> 230656 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9608 - 9895														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1705 N	1701	-0-	-4	-0-	353	1	1344	3	Y	4	6	1	4
01	1860 N	1668	-0-	-192	-0-	344	1	1322	3	Y	2	2	8	4
02	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	310	1	1207	3	Y	1	3	1	1
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	336	1	1252	3	Y	6	4	1	3
*04	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	291	1	119	2	Y	-0-			3
05	1674 N	1425	-0-	-249	-0-	1039	3	1158	3	Y	2	3	1	1
-----														
CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 230792 COMPL. DATE 05/23/2013 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8716 - 10043														
12	93 N	37	-0-	-56	-0-	1	1	36	3	Y	-0-			-0-
01	93 N	33	-0-	-60	-0-	1	1	32	3	Y	-0-			-0-
02	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	53	3	Y	3	2	1	1
*03	50 N	50	-0-	-0-	-0-	3	9	48	3	Y	-0-	1	1	-0-
*04	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	3	Y	-0-			-0-
*05	4915 X	4915	-0-	-0-	-0-	194	1	4690	3	Y	28	20	1	8
-----														
WILLIS WELL #: 1 RRCID -> 230889 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 8906 - 10202														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27
*03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	27	3	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JONES, JERRY WELL #: 1 RRCID -> 231025 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10187 PERF. 9584 - 10032														
12	1364 N	784	-0-	-580	-0-	255	1	516	2	Y	12	40	1	23
01	1519 N	836	-0-	-683	-0-	267	1	556	2	Y	12	5	8	30
02	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	373	1	816	2	Y	16	4	8	42
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	486	1	970	2	Y	14	34	1	21
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	487	1	1264	2	Y	3	1	8	23
*05	2764 N	2764	-0-	-0-	-0-	775	1	1966	2	Y	21	3	8	41
-----														
JONES, JERRY WELL #: 2 RRCID -> 231026 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10163 PERF. 9607 - 9988														
12	1550 N	1084	-0-	-466	-0-	354	1	717	2	Y	12	84	1	38
01	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	529	1	1104	2	Y	23	9	8	52
02	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	420	1	922	2	Y	25	8	8	69
03	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	584	1	1163	2	Y	62	56	1	73
04	1864 X	1864	-0-	-0-	-0-	512	1	1328	2	Y	22	2	8	93
*05	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	614	1	1557	2	Y	45	5	8	133

-----															
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
JONES, JERRY WELL #: 3 RRCID -> 231027 COMPL. DATE 03/01/2008										TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9648 - 10027					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		372 N	285	-0-	-87	-0-	94	1	191	2	Y	-0-			-0-
01		372 N	281	-0-	-91	-0-	91	1	190	2	Y	-0-			-0-
02		233 N	233	-0-	-0-	-0-	73	1	160	2	Y	-0-			-0-
03		231 N	231	-0-	-0-	-0-	77	1	154	2	Y	-0-			-0-
04		193 N	193	-0-	-0-	-0-	54	1	139	2	Y	-0-			-0-
05		248 N	239	-0-	-9	-0-	67	1	172	2	Y	-0-			-0-
-----															
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 231028 COMPL. DATE 02/15/2008										TOTAL DEPTH 10253 PERF. 8418 - 10021					
12		1736 N	1502	-0-	-234	-0-	99	1	1402	3	Y	1	1	8	40
							1	9							
01		1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	133	1	1632	3	Y	11			51
							12	9							
02		1787 N	1787	-0-	-0-	-0-	132	1	1603	3	Y	47	1	8	97
							52	9							
03		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	137	1	1606	3	Y	28	72	1	53
							31	9							
*04		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	140	1	158	2	Y	3			56
							1416	3	3	9					
05		1984 N	1484	-0-	-500	-0-	114	1	1336	3	Y	31	1	8	86
							34	9							
-----															
RHOADES, LAWLESS WELL #: 4 RRCID -> 231029 COMPL. DATE 04/14/2008										TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8658 - 10004					
12		2914 N	2441	-0-	-473	-0-	154	1	2190	3	Y	88	82	1	28
							97	9					3	8	
01		2666 N	2246	-0-	-420	-0-	165	1	2024	3	Y	52	55	1	22
							57	9							
02		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	149	1	1814	3	Y	39	2	8	59
							43	9							
03		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	153	1	1768	3	Y	42	72	1	27
							46	9							
*04		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	596	1	131	2	Y	41	45	1	21
							1176	3	45	9					
05		2232 N	1901	-0-	-331	-0-	146	1	1705	3	Y	45	46	1	18
							50	9							
-----															
ABNEY WELL #: 7 RRCID -> 231030 COMPL. DATE 07/08/2011										TOTAL DEPTH 10148 PERF. 8530 - 9860					
12		3255 X	3013	-0-	-242	-0-	625	1	2378	3	Y	9	18	1	3
							10	9							
01		3255 X	2928	-0-	-327	-0-	601	1	2307	3	Y	18	7	1	12
							20	9							
02		2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	531	1	2071	3	Y	7	11	1	7
							8	9							
03		2547 X	2547	-0-	-0-	-0-	538	1	2007	3	Y	2	8	1	1
							2	9							
*04		2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	472	1	194	2	Y	17	13	1	5
							1693	3	19	9					
05		3007 X	2331	-0-	-676	-0-	434	1	1883	3	Y	13	8	1	9
							14	9							
-----															
MCJIMSEY WELL #: 7 RRCID -> 231031 COMPL. DATE 04/25/2008										TOTAL DEPTH 10186 PERF. 9774 - 9983					
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780  
 JONES, JERRY WELL #: 5 RRCID -> 231143 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10122 PERF. 9592 - 9974

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	744 N	518	-0-	-226	-0-	170	1	345	2	Y	3	19	1	1	8	9
01	868 N	682	-0-	-186	-0-	220	1	459	2	Y	3	1	8			11
02	219 N	219	-0-	-0-	-0-	69	1	150	2	Y	-0-					11
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	34	1	69	2	Y	-0-	9	1			2
04	156 N	156	-0-	-0-	-0-	43	1	113	2	Y	-0-					2
05	248 N	52	-0-	-196	-0-	15	1	37	2	Y	-0-					2

-----  
 ABNEY WELL #: 6 RRCID -> 231158 COMPL. DATE 05/31/2012 TOTAL DEPTH 10067 PERF. 9800 - 9838

12	5286 X	5286	-0-	-0-	-0-	1081	1	4110	3	Y	86	98	1	25	8	27
01	5364 X	5364	-0-	-0-	-0-	1084	1	4162	3	Y	107	40	1	49	8	45
02	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	931	1	3629	3	Y	91	43	1	32	8	61
03	5251 X	5251	-0-	-0-	-0-	1096	1	4075	3	Y	73	95	1	9	8	30
*04	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	903	1	371	2	Y	86	86	1	8	8	22
05	5363 X	4049	-0-	-1314	-0-	3237	3	3225	3	Y	73	38	1	17	8	40

-----  
 BOOMER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 231445 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 9702 PERF. 8202 - 9504

12	248 N	158	-0-	-90	-0-	158	2			Y	-0-					40
01	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			Y	-0-					40
02	145 N	145	-0-	-0-	-0-	145	2			Y	-0-					40
03	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			Y	-0-					40
04	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			Y	-0-					40
05	155 N	65	-0-	-90	-0-	65	2			Y	-0-					40

-----  
 TILLER WELL #: 3 RRCID -> 232031 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10208 PERF. 8696 - 10026

12	351 N	351	-0-	-0-	-0-	80	1	263	3	Y	7	1	8			60
01	217 N	202	-0-	-15	-0-	57	1	117	3	Y	25	1	8			84
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	84	1	239	3	Y	15	1	8			98
03	535 N	535	-0-	-0-	-0-	146	1	379	3	Y	9	1	8			106
*04	314 N	314	-0-	-0-	-0-	91	1	22	2	Y	1	1	8			106
05	372 N	254	-0-	-118	-0-	200	3	174	3	Y	1	1	8			106

-----  
 JONES, JERRY WELL #: 4 RRCID -> 232032 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 10295 PERF. 9576 - 9963

12	1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	401	1	815	2	Y	13	48	1	4	8	25
01	911 N	911	-0-	-0-	-0-	281	1	585	2	Y	41	6	8			60
02	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	358	1	786	2	Y	26	6	8			80
03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	505	1	1004	2	Y	41	66	1	2	8	53
04	902 N	902	-0-	-0-	-0-	248	1	645	2	Y	8	2	8			59
05	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	25	4	8			80

-----  
 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780  
 MCJIMSEY WELL #: 5 RRCID -> 232033 COMPL. DATE 09/25/2009 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9757 - 9966

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1426 N	1359	-0-	-67	-0-	88	1	1241	3	Y	27	31	1			3
01	1643 N	1136	-0-	-507	-0-	30	9	1048	3	Y	3					6
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	85	1	1384	3	Y	36	25	1			17
03	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	3	9	1318	3	Y	20	26	1			11
*04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	114	1	117	2	Y	11	18	1			4
05	1705 N	1306	-0-	-399	-0-	40	9	1196	3	Y	7					11

-----  
 FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 232143 COMPL. DATE 07/21/2011 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9338 - 10088

12	5673 X	4748	-0-	-925	-0-	290	1	4400	3	Y	53	130	1	2	8	86
01	5611 X	4710	-0-	-901	-0-	58	9	4332	3	Y	67	112	1	1	8	40
02	5668 X	5668	-0-	-0-	-0-	304	1	5217	3	Y	64	1	8			103
03	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	74	9	6836	3	Y	65	106	1	1	8	61
*04	6263 X	6263	-0-	-0-	-0-	381	1	581	2	Y	63	1	8			123
05	5642 X	5497	-0-	-145	-0-	70	9	5074	3	Y	59	126	1	1	8	55

-----  
 FURRH, GAIL WELL #: 1 RRCID -> 232208 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9150 - 9902

12	861 N	861	-0-	-0-	-0-	77	1	780	3	N	4	4	8			74
01	901 N	901	-0-	-0-	-0-	4	9	780	3	N	8	8	8			74
02	672 N	587	-0-	-85	-0-	112	1	503	3	N	5	5	8			74
03	868 N	528	-0-	-340	-0-	78	1	453	3	N	2	2	8			74
*04	870 N	769	-0-	-101	-0-	6	9	65	2	N	2	2	8			74
*05	832 N	832	-0-	-0-	-0-	73	1	674	3	N	19	4	8			89

-----  
 MCJIMSEY WELL #: 4 RRCID -> 232209 COMPL. DATE 01/13/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9852 - 10036

12	2263 N	-0-	-0-	-2263	-0-					Y	-0-	2	1			-0-
01	744 N	-0-	-0-	-744	-0-					Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	7	1			6
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	6	3	Y	5	8	1	1	8	2
*04	44 N	44	-0-	-0-	-0-	6	9	4	2	Y	-0-	2	1			-0-
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	4	1	8	9	Y	7					7

-----  
 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780  
 RHOADES, LAWLESS WELL #: 3 RRCID -> 232210 COMPL. DATE 02/17/2010 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 934 - 10004  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	199 1	2813 3	Y	37	40 1	1 8	12	
						41 9							
01	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	203 1	2487 3	Y	34	30 1	1 8	15	
						37 9							
02	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	205 1	2493 3	Y	33	1 8		47	
						36 9							
03	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	232 1	2670 3	Y	35	58 1	1 8	23	
						39 9							
*04	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	837 1	184 2	Y	21	32 1	1 8	11	
						1649 3	23 9						
05	3038 X	2663	-0-	-375	-0-	208 1	2431 3	Y	22	23 1	1 8	9	
						24 9							

-----  
 BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 232354 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 9959 PERF. 9478 - 9736  
 -----

12	2421 X	2421	-0-	-0-	-0-	498 1	1898 3	Y	23	32 1	1 8	18
						25 9						
01	2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	513 1	1965 3	Y	19	21 1	2 8	14
						21 9						
02	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	424 1	1652 3	Y	4	13 1	1 8	4
						4 9						
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	423 1	1572 3	Y	2	4 1		2
						2 9						
*04	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	407 1	168 2	Y	-0-	2 1		-0-
						1461 3						
05	2294 N	1898	-0-	-396	-0-	355 1	1543 3	Y	-0-			-0-

-----  
 BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232438 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9502 - 9728  
 -----

12	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	658 1	2501 3	Y	24	25 1	1 8	19
						26 9						
01	3069 X	969	-0-	-2100	-0-	200 1	765 3	Y	4	20 1	1 8	2
						4 9						
02	776 X	776	-0-	-0-	-0-	158 1	618 3	Y	-0-	2 1		-0-
03	1115 X	1115	-0-	-0-	-0-	236 1	878 3	Y	1			1
						1 9						
*04	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	499 1	205 2	Y	24	16 1		9
						1784 3	26 9					
*05	4321 X	4321	-0-	-0-	-0-	799 1	3467 3	Y	50	30 1	1 8	28
						55 9						

-----  
 BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232661 COMPL. DATE 07/07/2007 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 8410 - 9720  
 -----

12	279 N	128	-0-	-151	-0-	27 1	101 3	Y	-0-	1 1		-0-
01	942 N	942	-0-	-0-	-0-	184 1	708 3	Y	45	7 1	5 8	33
						50 9						
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	114 1	446 3	Y	27	31 1	4 8	25
						30 9						
03	528 N	528	-0-	-0-	-0-	106 1	391 3	Y	28	25 1	1 8	27
						31 9						
*04	334 N	334	-0-	-0-	-0-	61 1	25 2	Y	24	41 1	1 8	9
						222 3	26 9					
05	651 N	432	-0-	-219	-0-	75 1	324 3	Y	30	21 1	1 8	17
						33 9						









-----														
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 233831 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9589 - 9867														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
12		868 N	802	-0-	-66	-0-	165	1	634	3	Y	3	9 1	1 8 2
							3	9						
01		930 N	778	-0-	-152	-0-	158	1	607	3	Y	12	2 8	12
							13	9						
02		684 N	684	-0-	-0-	-0-	139	1	539	3	Y	5	10 1	1 8 6
							6	9						
03		730 N	730	-0-	-0-	-0-	150	1	559	3	Y	19	17 1	8
							21	9						
*04		641 N	641	-0-	-0-	-0-	125	1	52	2	Y	14		22
							449	3	15	9				
05		744 N	548	-0-	-196	-0-	103	1	442	3	Y	3	16 1	1 8 8
							3	9						
-----														
WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233832 COMPL. DATE 01/27/2011 TOTAL DEPTH 10166 PERF. 8603 - 9921														
-----														
12		6603 X	6095	-0-	-508	-0-	378	1	5543	3	Y	158	139 1	4 8 44
							174	9						
01		6603 X	5146	-0-	-1457	-0-	333	1	4660	3	Y	139	126 1	5 8 52
							153	9						
02		4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	285	1	3807	3	Y	80	101 1	3 8 28
							88	9						
03		4499 X	4499	-0-	-0-	-0-	304	1	4094	3	Y	92	110 1	2 8 8
							101	9						
*04		3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	246	1	355	2	Y	99	76 1	2 8 29
							3181	3	109	9				
05		6107 X	5468	-0-	-639	-0-	352	1	4973	3	Y	130	124 1	4 8 31
							143	9						
-----														
JONES, PENNY WELL #: 4 RRCID -> 234242 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 10332 PERF. 9715 - 9996														
-----														
12		465 N	422	-0-	-43	-0-	70	1	327	2	Y	23	23 1	19 8 24
							25	9						
01		403 N	112	-0-	-291	-0-	16	1	95	2	Y	1	24 1	1 8 -0-
							1	9						
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	32	1	213	2	Y	1		1
							1	9						
03		346 N	346	-0-	-0-	-0-	47	1	299	2	Y	-0-	1 1	-0-
							57	1	313	2	Y	-0-		-0-
04		370 N	370	-0-	-0-	-0-	57	1	313	2	Y	-0-		-0-
							35	1	250	2	Y	-0-		-0-
*05		285 N	285	-0-	-0-	-0-	35	1	250	2	Y	-0-		-0-
-----														
JONES, PENNY WELL #: 5 RRCID -> 234243 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10216 PERF. 9866 - 10108														
-----														
12		88 N	88	-0-	-0-	-0-	16	1	72	2	Y	-0-		-0-
							8	1	48	2	Y	-0-		-0-
01		93 N	56	-0-	-37	-0-	8	1	48	2	Y	-0-		-0-
							7	1	51	2	Y	-0-		-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	7	1	51	2	Y	-0-		-0-
							8	1	47	2	Y	-0-		-0-
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	8	1	47	2	Y	-0-		-0-
							6	1	36	2	Y	-0-		-0-
04		42 N	42	-0-	-0-	-0-	6	1	36	2	Y	-0-		-0-
							8	1	61	2	Y	-0-		-0-
*05		69 N	69	-0-	-0-	-0-	8	1	61	2	Y	-0-		-0-

-----															
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
JONES, PENNY WELL #: 6 RRCID -> 234244 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10254 PERF. 9671 - 9838															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
12	775 N	401	-0-	-374	-0-	69	1	324	2	Y	7	23	1	6 8	22
01	651 N	143	-0-	-508	-0-	8	9	20	1	Y	1	22	1	1 8	-0-
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	1	9	33	1	Y	-0-				-0-
03	450 N	450	-0-	-0-	-0-	61	1	61	1	Y	-0-				-0-
04	324 N	324	-0-	-0-	-0-	50	1	274	2	Y	-0-				-0-
05	279 N	275	-0-	-4	-0-	34	1	241	2	Y	-0-				-0-
-----															
MARGIE WELL #: 8 RRCID -> 234245 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 9978 PERF. 9584 - 9870															
12	1519 N	1290	-0-	-229	-0-	267	1	1017	3	Y	5	5	1	1 8	4
01	1457 N	1268	-0-	-189	-0-	6	9	262	1	Y	5	6	1	1 8	2
02	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	229	1	897	3	Y	2	1	8		3
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	2	9	255	1	Y	-0-	3	1		-0-
*04	975 N	975	-0-	-0-	-0-	196	1	80	2	Y	-0-				-0-
05	1240 N	1061	-0-	-179	-0-	699	3	198	1	Y	2				2
-----															
FURRH, GAIL WELL #: 9 RRCID -> 234246 COMPL. DATE 12/18/2007 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8583 - 9890															
12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-				156
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-				156
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				156
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				156
-----															
TIMMINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234248 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10234 PERF. 8738 - 10026															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
SPENCER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 234349 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 9951 PERF. 8490 - 9972															
12	2387 N	2107	-0-	-280	-0-	426	1	1618	3	Y	57	53	1	2 8	41
01	2263 N	2066	-0-	-197	-0-	63	9	414	1	Y	54	56	1	3 8	36
02	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	59	9	364	1	Y	25	44	1	2 8	15
03	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	28	9	402	1	Y	23	22	1	1 8	15
*04	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	25	9	375	1	Y	19	20	1	1 8	13
*05	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	1344	3	912	1	Y	20	20	1	1 8	12
-----															



CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780  
 TIMMINS B WELL #: 1 RRCID -> 235162 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 8698 - 9962

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	176	1	655	3	N	30	1	8		91
01	1426 N	700	-0-	-726	-0-	33	9	151	1	N	19	1	8		109
02	828 N	828	-0-	-0-	-0-	21	9	163	1	N	16	1	8		124
03	868 N	866	-0-	-2	-0-	18	9	114	1	N	27	98	1	1 8	52
*04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	30	9	143	1	N	25	2	8		75
05	930 N	619	-0-	-311	-0-	631	3	173	1	N	23	1	8		97
						25	9								

MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235474 COMPL. DATE 05/05/2008 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9774 - 9980

12	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	90	1	1272	3	Y	-0-	5	1		-0-
01	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	115	1	1411	3	Y	1				1
02	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1	9	98	1	Y	8	5	1		4
03	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	9	9	91	1	Y	18	12	1		10
*04	1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	20	9	131	1	Y	5	13	1		2
05	1426 N	1116	-0-	-310	-0-	1325	3	1325	3	Y	-0-				2
						88	1	1028	3	Y					

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 15 RRCID -> 235476 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 9606 - 9866

12	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	241	1	918	3	Y	-0-				-0-
01	1147 N	1080	-0-	-67	-0-	223	1	857	3	Y	-0-				-0-
02	993 N	993	-0-	-0-	-0-	203	1	790	3	Y	-0-				-0-
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	227	1	845	3	Y	-0-				-0-
*04	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	205	1	85	2	Y	-0-				-0-
05	1085 N	977	-0-	-108	-0-	736	3	183	1	Y	-0-				-0-

GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 235478 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 9560 - 9780

12	1891 N	1629	-0-	-262	-0-	336	1	1278	3	Y	14	43	1	1 8	12
01	1674 N	1578	-0-	-96	-0-	15	9	324	1	Y	11	2	8		21
02	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	12	9	285	1	Y	27	18	1	2 8	28
03	1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	30	9	317	1	Y	36	48	1	1 8	15
*04	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	40	9	289	1	Y	20				35
05	1643 X	1527	-0-	-116	-0-	1036	3	282	1	Y	18	26	1	1 8	26
						20	9	1225	3	Y					

-----																			
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED										CAPACITY		CNTY: HARRISON							
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780																			
FURRH GAS UNIT NO. 3										WELL #: 14		RRCID -> 235854		COMPL. DATE 10/18/2007		TOTAL DEPTH 10226		PERF. 8696 - 10024	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
-----																			
12		2962 X	2962	-0-	-0-	-0-	176	1	2675	3	Y	101	109	1	2	8	26		
							111	9											
01		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	181	1	2568	3	Y	74	62	1	2	8	36		
							81	9											
02		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	162	1	2213	3	Y	83	93	1	2	8	24		
							91	9											
03		2480 N	2339	-0-	-141	-0-	156	1	2109	3	Y	67	60	1	1	8	30		
							74	9											
*04		2400 N	2381	-0-	-19	-0-	149	1	215	2	Y	81	61	1	2	8	48		
							1928	3	89	9									
05		2480 N	2440	-0-	-40	-0-	156	1	2205	3	Y	72	97	1	2	8	21		
							79	9											
-----																			
ROBERTS, J.F.										WELL #: 2		RRCID -> 235855		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 10191		PERF. 8661 - 9978	
-----																			
12		930 N	729	-0-	-201	-0-	47	1	660	3	Y	20	1	8			103		
							22	9											
01		1023 N	911	-0-	-112	-0-	67	1	822	3	Y	20	1	8			122		
							22	9											
02		762 N	762	-0-	-0-	-0-	56	1	689	3	Y	15	1	8			136		
							17	9											
03		813 N	813	-0-	-0-	-0-	63	1	742	3	Y	7	1	8			142		
							8	9											
*04		777 N	777	-0-	-0-	-0-	63	1	72	2	Y	1	1	8			142		
							641	3	1	9									
05		837 N	780	-0-	-57	-0-	62	1	717	3	Y	1	1	8			142		
							1	9											
-----																			
FURRH GAS UNIT NO. 3										WELL #: 10		RRCID -> 235859		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 10236		PERF. 8652 - 10028	
-----																			
12		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	126	1	1910	3	Y	70	79	1	1	8	18		
							77	9											
01		1891 N	1799	-0-	-92	-0-	115	1	1632	3	Y	47	41	1	1	8	23		
							52	9											
02		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	106	1	1450	3	Y	65	68	1	1	8	19		
							72	9											
03		1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	101	1	1361	3	Y	47	44	1	1	8	21		
							52	9											
*04		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	96	1	139	2	Y	50	40	1	1	8	30		
							1242	3	55	9									
05		1798 N	1571	-0-	-227	-0-	100	1	1419	3	Y	47	62	1	1	8	14		
							52	9											
-----																			
BOOKOUT GAS UNIT										WELL #: 7		RRCID -> 235930		COMPL. DATE 07/13/2009		TOTAL DEPTH 10020		PERF. 9512 - 9768	
-----																			
12		1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	284	1	1076	3	Y	16	19	1	1	8	12		
							18	9											
01		1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	294	1	1129	3	Y	19	15	1	2	8	14		
							21	9											
02		1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	258	1	1001	3	Y	8	13	1	1	8	8		
							9	9											
03		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	275	1	1023	3	Y	11	8	1			11		
							12	9											
*04		727 N	727	-0-	-0-	-0-	146	1	60	2	Y	-0-	11	1			-0-		
							521	3											
05		1395 N	650	-0-	-745	-0-	122	1	528	3	Y	-0-					-0-		



-----  
 CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780  
 FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 1 RRCID -> 235992 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 9921 PERF. 9466 - 9698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	682 N	564	-0-	-118	-0-	116	1	446	3	Y	2	5	1	3
01	682 N	610	-0-	-72	-0-	126	1	484	3	Y	-0-			3
02	573 N	573	-0-	-0-	-0-	117	1	456	3	Y	-0-			3
03	514 N	514	-0-	-0-	-0-	109	1	405	3	Y	-0-			3
*04	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	806	1	332	2	Y	61	3	1	60
						2896	3	67	9					
*05	5084 X	5084	-0-	-0-	-0-	947	1	4107	3	Y	27	69	1	14
						30	9							

-----  
 GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 235994 COMPL. DATE 02/03/2008 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9542 - 9809

12	1271 N	1234	-0-	-37	-0-	256	1	974	3	Y	4	18	1	2
01	1333 N	1200	-0-	-133	-0-	243	1	927	3	Y	27	2	8	27
02	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	201	1	790	3	Y	17	23	1	19
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	185	1	688	3	Y	17	29	1	7
*04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	135	1	55	2	Y	5			12
05	1116 N	633	-0-	-483	-0-	483	3	6	9					
						118	1	513	3	Y	2	9	1	4
						2	9							

-----  
 BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236137 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8430 - 9740

12	1302 N	1216	-0-	-86	-0-	244	1	926	3	Y	42	70	1	31
01	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	46	9	946	3	Y	50	39	1	36
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	246	1	834	3	Y	47	34	1	45
03	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	213	1	860	3	Y	54	44	1	54
*04	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	52	9	82	2	Y	59	89	1	23
05	1209 N	956	-0-	-253	-0-	230	1	65	9					
						200	1	738	3	Y	42	40	1	23
						717	3							
						172	1							
						46	9							

-----  
 WILLIAMS, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236203 COMPL. DATE 08/26/2008 TOTAL DEPTH 10222 PERF. 8626 - 9980

12	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	118	1	1726	3	Y	40	37	1	11
01	1643 N	1624	-0-	-19	-0-	44	9	1415	3	Y	99	71	1	38
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	100	1	1122	3	Y	59	75	1	21
03	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	109	9	1182	3	Y	55	70	1	5
*04	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	84	1	111	2	Y	64	49	1	19
05	1395 N	1356	-0-	-39	-0-	65	9	70	9					
						991	3	1182	3	Y	82	80	1	20
						84	1							
						90	9							



-----															
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
ABNEY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237094 COMPL. DATE 03/22/2012 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 9552 - 9798															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		2945 X	2486	-0-	-459	-0-	515 1	1953 3	Y		16	10 1	1 8	7	
01		2914 X	2442	-0-	-472	-0-	18 9 501 1	1922 3	Y		17	10 1	2 8	12	
02		2060 X	2060	-0-	-0-	-0-	19 9 419 1	1634 3	Y		6	11 1	2 8	5	
03		2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	7 9 467 1	1736 3	Y		2	6 1		1	
*04		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2 9 415 1	171 2	Y		-0-	1 1		-0-	
05		2294 N	1980	-0-	-314	-0-	1486 3 371 1	1608 3	Y		1	1 8		-0-	
-----															
ROSEHAVEN WELL #: 10 RRCID -> 237191 COMPL. DATE 07/14/2008 TOTAL DEPTH 10092 PERF. 9626 - 9884															
12		2294 X	2065	-0-	-229	-0-	426 1	1618 3	Y		19	7 1	1 8	11	
01		2263 X	2040	-0-	-223	-0-	21 9 418 1	1605 3	Y		15	15 1	2 8	9	
02		1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	17 9 377 1	1474 3	Y		19	8 1	1 8	19	
03		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	21 9 426 1	1582 3	Y		17	31 1		5	
*04		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	19 9 393 1	162 2	Y		16	15 1		6	
05		2077 N	1901	-0-	-176	-0-	1410 3 351 1	1525 3	Y		23	1 8		28	
-----															
THOMPSON WELL #: 2 RRCID -> 238658 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9626 - 9888															
12		713 N	602	-0-	-111	-0-	125 1	474 3	Y		3	42 1		12	
01		651 N	573	-0-	-78	-0-	3 9 118 1	455 3	Y		-0-			12	
02		516 N	516	-0-	-0-	-0-	105 1	411 3	Y		-0-			12	
03		545 N	545	-0-	-0-	-0-	115 1	430 3	Y		-0-			12	
*04		479 N	479	-0-	-0-	-0-	96 1	39 2	Y		-0-			12	
*05		1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	344 3 341 1	1482 3	Y		19	1 8		30	
-----															
GULLEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 239475 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9982 PERF. 9578 - 9817															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-	







CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780  
 BOOKOUT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 242059 COMPL. DATE 03/12/2008 TOTAL DEPTH 10038 PERF. 8502 - 9821

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1612 N	1202	-0-	-410	-0-	242	1	921	3	Y	35	14 1	3 8 26
01	1519 N	1380	-0-	-139	-0-	274	1	1050	3	Y	51	34 1	7 8 36
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	265	1	1028	3	Y	51	34 1	6 8 47
03	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	301	1	1122	3	Y	49	46 1	2 8 48
*04	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	265	1	109	2	Y	64	86 1	2 8 24
05	1488 N	1485	-0-	-3	-0-	949	3	70	9	Y	46	42 1	3 8 25

ABNEY WELL #: 15 RRCID -> 242129 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9614 - 9862

12	359 N	359	-0-	-0-	-0-	75	1	284	3	Y	-0-		-0-
01	362 N	362	-0-	-0-	-0-	74	1	288	3	Y	-0-		-0-
02	312 N	312	-0-	-0-	-0-	64	1	248	3	Y	-0-		-0-
03	406 N	406	-0-	-0-	-0-	86	1	320	3	Y	-0-		-0-
*04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	73	1	30	2	Y	-0-		-0-
*05	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	259	3	415	1	Y	48	13 1	2 8 33

FOSTER WELL #: 8 RRCID -> 242130 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10359 PERF. 9370 - 10126

12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	250	3	Y	3	3 1	1
01	221 N	221	-0-	-0-	-0-	14	1	199	3	Y	7	4 1	4
02	264 N	264	-0-	-0-	-0-	18	1	245	3	Y	1	4 1	1
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	16	1	211	3	Y	3	2 1	2
*04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15	1	21	2	Y	-0-	2 1	-0-
*05	377 N	377	-0-	-0-	-0-	188	3	24	1	Y	6	2 1	4

SPENCER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 242133 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9548 - 9772

12	186 X	25	-0-	-161	-0-	5	1	20	3	Y	-0-		-0-
01	155 X	27	-0-	-128	-0-	6	1	21	3	Y	-0-		-0-
02	2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	575	1	2243	3	Y	59	18 1	5 8 36
03	2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	497	1	1850	3	Y	38	47 1	2 8 25
*04	2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	413	1	169	2	Y	30	33 1	1 8 21
05	3193 X	2798	-0-	-395	-0-	1477	3	33	9	Y	32	32 1	2 8 19







CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780  
 THOMPSON WELL #: 1 RRCID -> 242543 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9568 - 9826

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	297 N	297	-0-	-0-	-0-	62	1	233	3	Y	2	32	1	9
01	283 N	283	-0-	-0-	-0-	59	1	224	3	Y	-0-			9
02	273 N	273	-0-	-0-	-0-	56	1	217	3	Y	-0-			9
03	317 N	317	-0-	-0-	-0-	67	1	250	3	Y	-0-			9
*04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	60	1	25	2	Y	-0-			9
						214	3							
*05	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	837	1	3630	3	Y	23	2	8	30
						25	9							

FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 2 RRCID -> 242566 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9534 - 9725

12	651 N	498	-0-	-153	-0-	103	1	392	3	Y	3	1	1	3
01	589 N	449	-0-	-140	-0-	93	1	356	3	Y	-0-			3
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	78	1	302	3	Y	-0-			3
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	84	1	314	3	Y	-0-			3
*04	2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	496	1	204	2	Y	48	2	1	48
						1778	3	53	9					
*05	3100 N	3699	-0-	599	599	683	1	2963	3	Y	48	65	1	27
						53	9							

JONES, PENNY WELL #: 3 RRCID -> 242693 COMPL. DATE 02/11/2013 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8702 - 9996

12	4 N	4	-0-	-0-	-0-	1	1	3	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	3	1	16	2	Y	-0-			-0-
02	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	603	1	4087	2	Y	111	10	1	66
						122	9							
03	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	560	1	3540	2	Y	99	62	1	87
						109	9							
04	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	411	1	2273	2	Y	54	82	1	50
						59	9							
05	5332 X	2588	-0-	-2744	-0-	306	1	2198	2	Y	76	23	8	103
						84	9							

TJT WELL #: 7 RRCID -> 242694 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 8482 - 9928

12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	172	1	179	2	Y	2	11	1	8
						2	9							
01	558 N	186	-0-	-372	-0-	81	1	105	2	Y	-0-			8
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	116	1	145	2	Y	-0-			8
03	384 N	384	-0-	-0-	-0-	182	1	202	2	Y	-0-			8
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	94	1	101	2	Y	-0-			8
05	279 N	186	-0-	-93	-0-	77	1	109	2	Y	-0-			8

FOSTER WELL #: 5 RRCID -> 242776 COMPL. DATE 08/02/2010 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 9926 - 10150

12	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	186	1	2827	3	Y	25	45	1	10
						28	9							
01	2666 X	2415	-0-	-251	-0-	156	1	2226	3	Y	30	23	1	17
						33	9							
02	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	143	1	1960	3	Y	17	22	1	11
						19	9					1	8	
03	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	134	1	1805	3	Y	4	12	1	3
						4	9							
*04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	112	1	161	2	Y	7	5	1	5
						1446	3	8	9					
05	2356 N	1832	-0-	-524	-0-	120	1	1701	3	Y	10	9	1	6
						11	9							

-----														
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
FOSTER WELL #: 10 RRCID -> 242777 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 10269 PERF. 9304 - 10082														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O														
12	1364 N	1251	-0-	-113	-0-	77	1	1174	3	Y	-0-			-0-
01	1333 N	1200	-0-	-133	-0-	79	1	1121	3	Y	-0-			-0-
02	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	73	1	1002	3	Y	-0-			-0-
03	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	81	1	1088	3	Y	-0-			-0-
*04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	73	1	105	2	Y	-0-			-0-
						945	3							
05	1178 N	1029	-0-	-149	-0-	68	1	961	3	Y	-0-			-0-
-----														
FOSTER WELL #: 7 RRCID -> 242778 COMPL. DATE 12/15/2010 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9336 - 10050														
12	2976 X	1934	-0-	-1042	-0-	117	1	1778	3	Y	35	62	1	13
						39	9							
01	2914 X	2445	-0-	-469	-0-	159	1	2266	3	Y	18	20	1	10
						20	9							
02	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	151	1	2069	3	Y	4	11	1	3
						4	9							
03	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	166	1	2235	3	Y	9	6	1	6
						10	9							
*04	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	143	1	206	2	Y	6	7	1	5
						1850	3	7	9					
05	2449 N	2256	-0-	-193	-0-	148	1	2099	3	Y	8	7	1	6
						9	9							
-----														
TJTT WELL #: 5 RRCID -> 242884 COMPL. DATE 05/05/2011 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9601 - 9840														
12	2294 X	1947	-0-	-347	-0-	948	1	993	2	Y	5	15	1	10
						6	9							
01	2511 X	1663	-0-	-848	-0-	719	1	942	2	Y	2	1	8	11
						2	9							
02	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	808	1	1003	2	Y	1	1	8	11
						1	9							
03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	875	1	973	2	Y	10			21
						11	9							
04	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	586	1	633	2	Y	21	1	8	41
						23	9							
05	2015 N	1742	-0-	-273	-0-	719	1	1022	2	Y	1	1	8	41
						1	9							
-----														
MCKENZIE GAS LEASE WELL #: 3 RRCID -> 242885 COMPL. DATE 10/25/2008 TOTAL DEPTH 12015 PERF. 9662 - 9892														
12	31 N	5	-0-	-26	-0-	2	1	3	2	Y	-0-			37
01	13 N	6	-0-	-7	-0-	3	1	3	2	Y	-0-			37
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	3	1	4	2	Y	-0-			37
03	13 N	13	-0-	-0-	-0-	6	1	7	2	Y	-0-			37
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	9	1	9	2	Y	-0-			37
*05	16 N	16	-0-	-0-	-0-	7	1	9	2	Y	-0-			37
-----														
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 242915 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9713 PERF. 9386 - 9626														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			7

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
CRAWFORD WELL #: 6 RRCID -> 243162 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10271 PERF. 9355 - 10100														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5146 X	4030	-0-	-1116	-0-	123	1	3835	3	Y	65	70	1	2 8 14
01	4805 X	3936	-0-	-869	-0-	72	9	117	1	Y	70	48	1	3 8 33
02	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	107	1	3203	3	Y	53	70	1	3 8 13
*03	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	58	9	134	1	Y	66	50	1	2 8 27
*04	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	73	9	142	1	Y	58	51	1	3 8 31
05	4030 X	3666	-0-	-364	-0-	64	9	143	1	Y	59	71	1	3 8 16
						65	9							
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 243163 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9380 - 10084														
12	5549 X	4001	-0-	-1548	-0-	122	1	3805	3	Y	67	72	1	3 8 14
01	5208 X	3932	-0-	-1276	-0-	74	9	117	1	Y	63	45	1	3 8 29
02	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	69	9	109	1	Y	52	65	1	3 8 13
*03	3841 X	3841	-0-	-0-	-0-	57	9	133	1	Y	56	44	1	2 8 23
*04	3697 X	3697	-0-	-0-	-0-	62	9	143	1	Y	51	44	1	2 8 28
05	3999 X	3649	-0-	-350	-0-	56	9	143	1	Y	51	62	1	3 8 14
						56	9							
SPENCER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 243194 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11270 PERF. 9474 - 11074														
12	186 N	175	-0-	-11	-0-	36	1	139	3	Y	-0-			-0-
01	217 N	196	-0-	-21	-0-	40	1	156	3	Y	-0-			-0-
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	279	1	1085	3	Y	67	19	1	9 8 39
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	74	9	266	1	Y	57	55	1	4 8 37
*04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	63	9	200	1	Y	47	48	1	3 8 33
*05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	719	3	605	1	Y	48	49	1	4 8 28
						53	9							
FRAZIER, GLORIA B. WELL #: 3 RRCID -> 243211 COMPL. DATE 01/14/2010 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8486 - 9797														
12	2387 X	2351	-0-	-36	-0-	482	1	1823	3	Y	42	160	1	2 8 69
01	2387 X	2348	-0-	-39	-0-	46	9	474	1	Y	50	4	8	115
02	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	55	9	416	1	Y	44	3	8	156
03	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	48	9	480	1	Y	38	1	8	193
*04	2200 N	2200	-0-	-0-	-0-	42	9	434	1	Y	26	174	1	1 8 44
05	2263 N	1900	-0-	-363	-0-	1558	3	351	1	Y	23	52	1	2 8 13
						25	9							

-----														
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
MARSH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243297 COMPL. DATE 04/21/2011 TOTAL DEPTH 11516 PERF. 9306 - 10040														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
-----														
12	6603 X	5811	-0-	-792	-0-	177 1	5532 3	N	93	4 8	176			
						102 9								
01	6448 X	5684	-0-	-764	-0-	170 1	5456 3	N	53	3 8	226			
						58 9								
02	5081 X	5081	-0-	-0-	-0-	161 1	4822 3	N	89	181 1	132	2 8		
						98 9								
*03	5473 X	5473	-0-	-0-	-0-	189 1	5173 3	N	101	172 1	59	2 8		
						111 9								
*04	5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	200 1	4878 3	N	80	2 8	137			
						88 9								
05	5797 X	5218	-0-	-579	-0-	203 1	4920 3	N	86	166 1	55	2 8		
						95 9								
-----														
FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 20 RRCID -> 243331 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 8684 - 10057														
12	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	173 1	2628 3	Y	54	72 1	8	1 8		
						59 9								
01	2848 N	2848	-0-	-0-	-0-	183 1	2598 3	Y	61	53 1	15	1 8		
						67 9								
02	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	182 1	2495 3	Y	49	50 1	13	1 8		
						54 9								
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	150 1	2013 3	Y	56	27 1	41	1 8		
						62 9								
*04	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	137 1	197 2	Y	54	63 1	31	1 8		
						1764 3	59 9							
05	2821 N	2003	-0-	-818	-0-	128 1	1816 3	Y	54	55 1	29	1 8		
						59 9								
-----														
CRAWFORD WELL #: 4 RRCID -> 244202 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10196 PERF. 9345 - 10090														
12	3131 X	1945	-0-	-1186	-0-	59 1	1834 3	Y	47	49 1	10	1 8		
						52 9								
01	3393 X	3393	-0-	-0-	-0-	101 1	3233 3	Y	54	37 1	26	1 8		
						59 9								
02	2902 X	2902	-0-	-0-	-0-	92 1	2766 3	Y	40	54 1	10	2 8		
						44 9								
*03	2460 X	2460	-0-	-0-	-0-	85 1	2318 3	Y	52	39 1	22	1 8		
						57 9								
*04	1828 X	1828	-0-	-0-	-0-	71 1	1722 3	Y	32	35 1	17	2 8		
						35 9								
05	3379 X	3120	-0-	-259	-0-	121 1	2934 3	Y	59	57 1	17	2 8		
						65 9								
-----														
CRAWFORD WELL #: 3 RRCID -> 244203 COMPL. DATE 01/05/2011 TOTAL DEPTH 10264 PERF. 9495 - 10106														
12	4774 X	3887	-0-	-887	-0-	118 1	3705 3	Y	58	63 1	12	2 8		
						64 9								
01	4619 X	4010	-0-	-609	-0-	119 1	3828 3	Y	57	40 1	27	2 8		
						63 9								
02	3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	104 1	3111 3	Y	50	62 1	13	2 8		
						55 9								
*03	3877 X	3877	-0-	-0-	-0-	134 1	3677 3	Y	60	46 1	25	2 8		
						66 9								
*04	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	142 1	3467 3	Y	45	43 1	25	2 8		
						50 9								
05	3999 X	3658	-0-	-341	-0-	143 1	3459 3	Y	51	60 1	14	2 8		
						56 9								

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780  
 RHOADES, LAWLESS WELL #: 17 RRCID -> 244702 COMPL. DATE 01/23/2010 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8634 - 9988

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1240 N	1099	-0-	-141	-0-	70 1 41 9	988 3	Y	37	51 1	2 8	22
01	1116 N	989	-0-	-127	-0-	72 1 30 9	887 3	Y	27	2 8		47
02	919 N	919	-0-	-0-	-0-	66 1 48 9	805 3	Y	44	53 1	2 8	36
03	880 N	880	-0-	-0-	-0-	68 1 22 9	790 3	Y	20	32 1	1 8	23
*04	780 N	780	-0-	-0-	-0-	242 1 476 3	53 2	Y	8	1 8		30
05	1023 N	911	-0-	-112	-0-	71 1 2 9	838 3	Y	2	30 1	1 8	1

FURRH, ALICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244835 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 10152 PERF. 9792 - 10004

12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	67 1 1 9	944 3	N	1	1 8		49
01	998 N	998	-0-	-0-	-0-	75 1 1 9	922 3	N	1	1 8		49
02	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	83 1 1 9	1005 3	N	1	1 8		49
03	1023 N	952	-0-	-71	-0-	75 1	877 3	N	-0-			49
*04	971 N	971	-0-	-0-	-0-	79 1 803 3	89 2	N	-0-			49
05	1209 N	1007	-0-	-202	-0-	79 1 1 9	927 3	N	1	1 8		49

MCJIMSEY GAS UNIT NO. 1 SWD WELL #: 1 RRCID -> 244967 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 5905 PERF. 5348 - 5394

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 18 RRCID -> 245010 COMPL. DATE 03/11/2011 TOTAL DEPTH 10162 PERF. 8702 - 10060

12	248 N	229	-0-	-19	-0-	13 1 24 9	192 3	Y	22	39 1		3
01	248 N	213	-0-	-35	-0-	11 1 44 9	158 3	Y	40	33 1		10
02	INC G-10	183	-0-	183	183	9 1 47 9	127 3	Y	43	41 1		12
03	1102 N	919	-0-	-183	-0-	61 1 31 9	827 3	Y	28	19 1		21
*04	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	76 1 977 3	109 2	Y	29	33 1		17
*05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	72 1 15 9	1017 3	Y	14	23 1		8

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780  
 STEELE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 245157 COMPL. DATE 08/29/2012 TOTAL DEPTH 10172 PERF. 9375 - 9449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4650 X	2724	-0-	-1926	-0-	172 1	2440 3	Y	102	170 1	4 8	60
01	4650 X	3397	-0-	-1253	-0-	112 9	3107 3	Y	34	3 8		91
02	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	253 1	2755 3	Y	26	3 8		114
03	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	37 9	4263 3	Y	28	89 1	3 8	50
*04	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	226 1	306 2	Y	26	3 8		73
05	3410 X	3299	-0-	-111	-0-	29 9	3013 3	Y	26	3 8		96

CRAWFORD WELL #: 7 RRCID -> 245158 COMPL. DATE 09/07/2012 TOTAL DEPTH 10255 PERF. 9355 - 10048

12	4509 X	4509	-0-	-0-	-0-	270 1	4294 3	Y	71	75 1	3 8	15
01	4214 X	4214	-0-	-0-	-0-	2744 3	4009 3	Y	73	51 1	3 8	34
02	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	257 1	3238 3	Y	63	78 1	3 8	16
*03	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	69 9	3589 3	Y	62	50 1	3 8	25
*04	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	131 1	3296 3	Y	51	46 1	3 8	27
05	4495 X	3408	-0-	-1087	-0-	68 9	3211 3	Y	58	66 1	3 8	16

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245575 COMPL. DATE 09/12/2012 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9400 - 9615

12	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	135 1	5984 3	Y	65	68 1	4 8	13
01	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	56 9	5085 3	Y	64	44 1	3 8	30
02	4112 X	4112	-0-	-0-	-0-	70 9	3927 3	Y	49	64 1	3 8	12
*03	4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	131 1	4184 3	Y	50	40 1	2 8	20
*04	4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	54 9	3878 3	Y	39	36 1	2 8	21
05	6262 X	4208	-0-	-2054	-0-	152 1	3988 3	Y	50	55 1	2 8	14

CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245576 COMPL. DATE 10/10/2012 TOTAL DEPTH 10253 PERF. 9900 - 10120

12	5492 X	5492	-0-	-0-	-0-	159 1	5245 3	Y	72	77 1	3 8	15
01	5797 X	5226	-0-	-571	-0-	43 9	4991 3	Y	73	51 1	3 8	34
02	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	165 1	4146 3	Y	61	77 1	3 8	15
*03	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	67 9	4547 3	Y	64	50 1	3 8	26
*04	4477 X	4477	-0-	-0-	-0-	166 1	4250 3	Y	49	46 1	3 8	26
05	5487 X	4358	-0-	-1129	-0-	70 9	4123 3	Y	59	66 1	3 8	16

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
CRAWFORD GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 245641 COMPL. DATE 04/15/2011 TOTAL DEPTH 10247 PERF. 9390 - 10102															
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE				
12	5208 X	4061	-0-	-1147	-0-	124 1	3874 3	Y	57	60 1	2 8	12			
						63 9									
01	5208 X	3884	-0-	-1324	-0-	116 1	3714 3	Y	49	36 1	2 8	23			
						54 9									
02	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	102 1	3064 3	Y	43	53 1	2 8	11			
						47 9									
*03	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	116 1	3184 3	Y	42	34 1	2 8	17			
						46 9									
*04	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	123 1	2996 3	Y	37	32 1	2 8	20			
						41 9									
05	4061 X	3171	-0-	-890	-0-	124 1	3001 3	Y	42	48 1	2 8	12			
						46 9									
GULLEY WELL #: 3 RRCID -> 245756 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 8472 - 9787															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
GULLEY WELL #: 2 RRCID -> 245770 COMPL. DATE 11/06/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 8164 - 9774															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
HERRIN, SYLVIA & SANDRA WELL #: 2 RRCID -> 245840 COMPL. DATE 08/07/2006 TOTAL DEPTH 11455 PERF. 8620 - 9782															
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-			
ABNEY WELL #: 14 RRCID -> 247165 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 8590 - 9919															
12	1457 N	1326	-0-	-131	-0-	275 1	1051 3	Y	-0-			-0-			
01	2163 N	2163	-0-	-0-	-0-	448 1	1715 3	Y	-0-			-0-			
02	1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	218 1	843 3	Y	-0-			-0-			
03	1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	300 1	1115 3	Y	-0-			-0-			
*04	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	231 1	95 2	Y	-0-			-0-			
						827 3									
05	1178 N	271	-0-	-907	-0-	51 1	220 3	Y	-0-			-0-			
FURRH, JAMES MADISON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 247488 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11140 PERF. 10900 - 11120															
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648			N	NO RPT			-0-			
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648			N	NO RPT			-0-			
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648			N	NO RPT			-0-			
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648			N	NO RPT			-0-			
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648			N	NO RPT			-0-			
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	648			N	NO RPT			-0-			



CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780  
 FURRH GAS UNIT NO. 3 WELL #: 8 RRCID -> 254407 COMPL. DATE 04/30/2011 TOTAL DEPTH 10183 PERF. 9210 - 9948

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-	184	1	2797	3	Y	56	61 1	1 8 8
01	3014 X	3014	-0-	-0-	-0-	62	9	2761	3	Y	54	48 1	1 8 13
02	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	194	1	2185	3	Y	51	49 1	1 8 14
03	2955 N	2955	-0-	-0-	-0-	59	9	2714	3	Y	36	23 1	1 8 26
*04	3000 N	3046	-0-	46	46	201	1	279	2	Y	59	50 1	1 8 34
*05	3084 N	3038	-0-	-46	-0-	40	9	2792	3	Y	44	53 1	1 8 24

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 254564 COMPL. DATE 07/19/2011 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8722 - 10080

12	4619 X	4270	-0-	-349	-0-	131	1	4085	3	Y	49	48 1	3 8 22
01	4619 X	4336	-0-	-283	-0-	54	9	4167	3	Y	35	24 1	3 8 30
02	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	130	1	2705	3	Y	93	82 1	3 8 38
*03	4470 X	4470	-0-	-0-	-0-	39	9	4288	3	Y	24	3 8	59
*04	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	90	1	4080	3	Y	52	83 1	3 8 25
*05	4446 X	4446	-0-	-0-	-0-	102	9	4220	3	Y	47	30 1	3 8 39

ANDERSON GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 257456 COMPL. DATE 08/23/2010 TOTAL DEPTH 1539 PERF. N/A

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

MCCLENDON GAS UNIT WELL #: 6H RRCID -> 259248 COMPL. DATE 12/17/2010 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 9930 - 12017

12	8649 X	7251	-0-	-1398	-0-	432	1	6562	3	Y	234	197 1	7 8 125
01	8618 X	7119	-0-	-1499	-0-	257	9	6475	3	Y	173	207 1	6 8 85
02	6391 X	6391	-0-	-0-	-0-	454	1	5770	3	Y	181	97 1	7 8 162
03	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	190	9	6194	3	Y	231	299 1	6 8 88
*04	6580 X	6580	-0-	-0-	-0-	422	1	591	2	Y	250	238 1	7 8 93
05	7254 X	6510	-0-	-744	-0-	199	9	5876	3	Y	198	151 1	7 8 133

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780  
 ROSEHAVEN GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 260031 COMPL. DATE 11/28/2010 TOTAL DEPTH 9778 PERF.10235 - 13427

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	6820 X	6219	-0-	-601	-0-	1285 1	4889 3	Y	41	36 1	4 8 22
01	6727 X	6152	-0-	-575	-0-	1254 1	4807 3	Y	83	45 1	8 8 52
02	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	1097 1	4270 3	Y	38	48 1	4 8 38
03	5679 X	5679	-0-	-0-	-0-	1197 1	4457 3	Y	23	53 1	1 8 7
*04	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	1050 1	431 2	Y	27	23 1	11
05	6231 X	5128	-0-	-1103	-0-	3764 3	4157 3	Y	10	1 8	20

FOREMAN GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 260935 COMPL. DATE 02/29/2012 TOTAL DEPTH 9501 PERF. 9950 - 12427

12	25172 X	19819	-0-	-5353	-0-	604 1	18903 3	Y	284	295 1	12 8 129
01	23932 X	19365	-0-	-4567	-0-	312 9	575 1	Y	304	146 1	15 8 272
02	20283 X	20283	-0-	-0-	-0-	334 9	642 1	Y	342	461 1	16 8 137
*03	17725 X	17725	-0-	-0-	-0-	642 1	615 1	Y	227	13 8	351
*04	14952 X	14952	-0-	-0-	-0-	376 9	577 1	Y	245	462 1	15 8 119
05	22444 X	14265	-0-	-8179	-0-	250 9	557 1	Y	227	144 1	12 8 190

A. WILLIAMS GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12H RRCID -> 261419 COMPL. DATE 09/27/2010 TOTAL DEPTH 9914 PERF.10415 - 13884

12	28334 X	24224	-0-	-4110	-0-	1488 1	22602 3	Y	122	123 1	1 8 34
01	27683 X	23551	-0-	-4132	-0-	134 9	1539 1	Y	109	100 1	1 8 42
02	21013 X	21013	-0-	-0-	-0-	120 9	1421 1	Y	134	126 1	1 8 49
03	22697 X	22697	-0-	-0-	-0-	147 9	1560 1	Y	100	139 1	1 8 9
*04	21724 X	21724	-0-	-0-	-0-	110 9	1410 1	Y	79	64 1	1 8 23
05	24211 X	21964	-0-	-2247	-0-	18198 3	1445 1	Y	67	73 1	1 8 16

BO FURRH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261571 COMPL. DATE 05/25/2012 TOTAL DEPTH 10314 PERF. 9665 - 9763

12	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	524 1	2200 3	N	25	155 1	1 8 67
01	2542 X	2419	-0-	-123	-0-	28 9	223 1	N	2	1 8	68
02	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	2 9	148 1	N	5	1 8	72
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	6 9	161 1	N	-0-		72
*04	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	145 1	1474 3	N	10		82
05	2170 N	1757	-0-	-413	-0-	11 9	138 1	N	1	1 8	82

-----												
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
RANGE PRODUCTION COMPANY 691703												
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199467 COMPL. DATE 12/16/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8442 - 9768												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2715 2	112 9	N	102		197
01		2139 N	2044	-0-	-95	-0-	2044 2		N	-0-		197
02		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 2		N	-0-		197
03		2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2241 2		N	-0-		197
04		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2		N	-0-		197
*05		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	44 1	2155 2	N	-0-		197
-----												
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203934 COMPL. DATE 08/08/2004 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8440 - 8682												
12		2294 X	2294	-0-	-0-	-0-	2248 2	46 9	N	42		101
01		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1813 2	9 9	N	8		109
02		1540 N	1222	-0-	-318	-0-	1222 2		N	-0-		109
03		1705 N	996	-0-	-709	-0-	987 2	9 9	N	8	89 1	28
04		1650 N	1558	-0-	-92	-0-	1536 2	22 9	N	20		48
*05		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	34 1	1685 2	N	30		78
							33 9					
-----												
FURRH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 204393 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8456 - 9783												
12		868 N	709	-0-	-159	-0-	699 2	10 9	N	9		65
01		744 N	595	-0-	-149	-0-	592 2	3 9	N	3		68
02		700 N	642	-0-	-58	-0-	574 2	68 9	N	62		130
03		713 N	613	-0-	-100	-0-	613 2		N	-0-	90 1	40
04		666 N	666	-0-	-0-	-0-	645 2	21 9	N	19		59
*05		730 N	730	-0-	-0-	-0-	14 1	682 2	N	31		90
							34 9					
-----												
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 217747 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 8489 - 9752												
12		3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	3621 2	46 9	N	42		101
01		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3110 2	9 9	N	8		109
02		2667 X	2667	-0-	-0-	-0-	2667 2		N	-0-		109
03		2483 X	2483	-0-	-0-	-0-	2475 2	8 9	N	7	88 1	28
04		2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2841 2	22 9	N	20		48
*05		2883 X	2883	-0-	-0-	-0-	57 1	2793 2	N	30		78
							33 9					
-----												
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218639 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8502 - 9786												
12		1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1502 2	11 9	N	10		40
01		1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1443 2	9 9	N	8		48
02		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1290 2	35 9	N	32		80
03		1519 N	1397	-0-	-122	-0-	1391 2	6 9	N	5		85
04		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1685 2	15 9	N	14		99
*05		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	34 1	1683 2	N	31		130
							34 9					
-----												
MCJIMSEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227458 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9910 PERF. 450 - 9744												
12		3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3246 2	30 9	N	27		92
01		3627 X	3111	-0-	-516	-0-	3089 2	22 9	N	20		112
02		2256 X	2256	-0-	-0-	-0-	2253 2	3 9	N	3		115
03		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2917 2	13 9	N	12		127
04		3450 X	2609	-0-	-841	-0-	2590 2	19 9	N	17		144
05		3286 X	2731	-0-	-555	-0-	54 1	2642 2	N	32		176
							35 9					

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 RESERVE MANAGEMENT, INC. 703350  
 CHRISTIAN WELL #: 2 RRCID -> 166709 COMPL. DATE 12/09/1997 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9554 - 9710

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	2636 2	3 9	N	3			110
01	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1794 2	4 9	N	4			114
02	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2006 2	4 9	N	4			118
03	2635 N	2060	-0-	-575	-0-	2054 2	6 9	N	5			123
04	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2137 2	19 9	N	17			140
05	2232 N	2078	-0-	-154	-0-	2071 2	7 9	N	6			146

SABINE OIL & GAS LLC 742142  
 KARNACK-STATE WELL #: 1 RRCID -> 234167 COMPL. DATE 10/07/2007 TOTAL DEPTH 9803 PERF. 9426 - 9631

12	1705 N	1513	-0-	-192	-0-	86 1	1424 2	N	3	3 8		27
01	1550 N	1018	-0-	-532	-0-	68 1	948 2	N	2	2 8		27
02	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	98 1	1467 2	N	5	2 8		30
03	1519 N	1080	-0-	-439	-0-	67 1	996 2	N	15			45
04	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	62 1	950 2	N	12			57
*05	1736 N	38	-0-	-1698	-0-	3 1	34 2	N	1	1 8		57

KARNACK-STATE WELL #: 2 RRCID -> 236109 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9388 - 9518

12	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	67 1	1110 2	N	100	73 1	7 8	69
01	310 N	2	-0-	-308	-0-	110 9		N	-0-			69
02	317 N	317	-0-	-0-	-0-	20 1	294 2	N	3			72
03	310 N	2	-0-	-308	-0-	2 2		N	-0-			72
04	679 N	679	-0-	-0-	-0-	41 1	630 2	N	7	4 8		75
*05	310 N	2	-0-	-308	-0-	8 9		N	-0-			75

ST JOHN BAPTIST CHURCH WELL #: 1 RRCID -> 239234 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8450 - 10052

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13

BARTLEY GU WELL #: 1 RRCID -> 243439 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 11363 PERF. 8616 - 9968

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

OIL AND GAS DIVISION

-----																
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142																
FOGLE TRUST WELL #: 1 RRCID -> 245511 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10106 PERF. 6381 - 10006																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
12	6417 X	5708	-0-	-709	-0-	998	1	4567	2	Y	130	1	8			183
						143	9									
01	6417 X	5422	-0-	-995	-0-	951	1	4375	2	Y	87	177	1			93
						96	9									
02	5348 X	4594	-0-	-754	-0-	842	1	3697	2	Y	50					143
						55	9									
03	5735 X	5339	-0-	-396	-0-	902	1	4395	2	Y	38					181
						42	9									
04	5520 X	5188	-0-	-332	-0-	834	1	4240	2	Y	104	156	1	3	8	126
						114	9									
*05	5704 X	5236	-0-	-468	-0-	885	1	4288	2	Y	57	1	8			182
						63	9									
-----																
COOK WELL #: 1 RRCID -> 245643 COMPL. DATE 01/28/2009 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 9170 - 10118																
12	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	713	1	2816	2	N	72	10	8			152
						79	9									
01	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	667	1	2716	2	N	84	186	1	3	8	47
						92	9									
02	3472 X	2945	-0-	-527	-0-	644	1	2202	2	N	90	3	8			134
						99	9									
03	3844 X	3359	-0-	-485	-0-	713	1	2523	2	N	112					246
						123	9									
04	3720 X	3300	-0-	-420	-0-	690	1	2554	2	N	51	192	1			105
						56	9									
*05	3596 X	3421	-0-	-175	-0-	713	1	2644	2	N	58	2	8			161
						64	9									
-----																
HUFFMAN GU WELL #: 2 RRCID -> 246632 COMPL. DATE 03/12/2009 TOTAL DEPTH 11578 PERF. 9774 - 9992																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
HUFFMAN GU WELL #: 1 RRCID -> 246634 COMPL. DATE 03/19/2009 TOTAL DEPTH 11501 PERF. 9818 - 10000																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
ALLEN WELL #: 2 RRCID -> 248240 COMPL. DATE 05/15/2009 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9902 - 10104																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142  
 GRIMSINGER WELL #: 2 RRCID -> 248296 COMPL. DATE 04/03/2009 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9028 - 9730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	2666 X	2591	-0-	-75	-0-	558	1	1992	2	N	37	179	1	62
						41	9							
01	2976 X	2716	-0-	-260	-0-	558	1	2114	2	N	40	1	8	101
						44	9							
02	2464 N	2083	-0-	-381	-0-	504	1	1564	2	N	14			115
						15	9							
03	2604 N	2007	-0-	-597	-0-	504	1	1501	2	N	2			117
						2	9							
04	2640 N	2307	-0-	-333	-0-	450	1	1739	2	N	107	174	1	5 8 45
						118	9							
*05	2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	558	1	1891	2	N	17			62
						19	9							

FOGLE TRUST WELL #: 3 RRCID -> 250115 COMPL. DATE 06/21/2009 TOTAL DEPTH 11652 PERF. 9910 - 10092

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

BARTLEY GU WELL #: 4H RRCID -> 255051 COMPL. DATE 06/02/2010 TOTAL DEPTH 9861 PERF.10026 - 13048

12	31434 X	28044	-0-	-3390	-0-	124	1	27568	2	N	320	193	1	25 8 191
						352	9							
01	31155 X	27280	-0-	-3875	-0-	124	1	26775	2	N	346	359	1	11 8 167
						381	9							
02	27748 X	23999	-0-	-3749	-0-	112	1	23567	2	N	291	366	1	8 8 84
						320	9							
03	30163 X	26047	-0-	-4116	-0-	124	1	25592	2	N	301	179	1	206
						331	9							
04	28230 X	22634	-0-	-5596	-0-	120	1	22237	2	N	252	185	1	6 8 267
						277	9							
*05	28055 X	26115	-0-	-1940	-0-	195	1	25609	2	N	283	353	1	26 8 171
						311	9							

WOODLEY WELL #: 7H RRCID -> 263523 COMPL. DATE 06/27/2011 TOTAL DEPTH 9969 PERF. 9974 - 13727

12	19530 X	16220	-0-	-3310	-0-	581	1	15539	2	Y	91	20	8	97
						100	9							
01	18445 X	15645	-0-	-2800	-0-	580	1	14964	2	Y	92	9	8	180
						101	9							
02	15260 X	14386	-0-	-874	-0-	528	1	13778	2	Y	73	188	1	5 8 60
						80	9							
03	16678 X	14348	-0-	-2330	-0-	583	1	13697	2	Y	62			122
						68	9							
04	15690 X	12306	-0-	-3384	-0-	551	1	11681	2	Y	67	6	8	183
						74	9							
*05	16213 X	12438	-0-	-3775	-0-	492	1	11835	2	Y	101	190	1	11 8 83
						111	9							

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142  
 BARTLEY GU WELL #: 7H RRCID -> 265569 COMPL. DATE 10/15/2011 TOTAL DEPTH 9834 PERF.10021 - 13774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	86552 X	14503	-0-	-72049	-0-	903	1	13473	2	N	115	188	1	26	8	78
01	86552 X	16467	-0-	-70085	-0-	1153	1	15096	2	N	198	190	1	11	8	75
02	20552 X	15827	-0-	-4725	-0-	1092	1	14501	2	N	213	180	1	3	8	105
03	18259 X	15758	-0-	-2501	-0-	1209	1	14323	2	N	205	179	1			131
04	16080 X	14151	-0-	-1929	-0-	1170	1	12770	2	N	192	176	1	10	8	137
*05	17515 X	10436	-0-	-7079	-0-	780	1	9416	2	N	218	188	1	15	8	152

SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
 FINA WERNER WELL #: 1 RRCID -> 136107 COMPL. DATE 04/22/1998 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 8518 - 8650

12	2387 N	2258	-0-	-129	-0-	2256	2	2	9	Y	2	2	8			36
01	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	2174	2	7	9	Y	6					42
02	2044 N	1954	-0-	-90	-0-	1951	2	3	9	Y	3					45
03	2263 N	2119	-0-	-144	-0-	2116	2	3	9	Y	3	2	8			46
04	2100 N	2046	-0-	-54	-0-	2042	2	4	9	Y	4	2	8			48
05	2170 N	2067	-0-	-103	-0-	2067	2			Y	-0-					48

FINA-WERNER "A" WELL #: 2 RRCID -> 136741 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9680 - 9710

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FINA-WERNER "B" WELL #: 3 RRCID -> 137787 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8626 - 8850

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

KELLER, C. WELL #: 3 RRCID -> 139072 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8494 - 9344

12	930 N	582	-0-	-348	-0-	571	2	11	9	Y	10	3	8			22
01	1054 N	424	-0-	-630	-0-	413	2	11	9	Y	10					32
02	1036 X	412	-0-	-624	-0-	410	2	2	9	Y	2					34
03	1147 X	480	-0-	-667	-0-	478	2	2	9	Y	2					36
04	1110 X	371	-0-	-739	-0-	363	2	8	9	Y	7	34	1			9
05	589 X	301	-0-	-288	-0-	301	2			Y	-0-					9

GUILL, J. C. SR. WELL #: 2 RRCID -> 141173 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8597 - 9750

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
FURRH 'B' WELL #: 1 RRCID -> 161883 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8592 - 8792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

CARTER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 161978 COMPL. DATE 02/09/1997 TOTAL DEPTH 9939 PERF. 8510 - 9822

12	2418 X	2139	-0-	-279	-0-	2139	2			Y	-0-					41
01	2449 X	2343	-0-	-106	-0-	2343	2			Y	-0-					41
02	2212 X	2092	-0-	-120	-0-	2092	2			Y	-0-					41
03	2449 X	1748	-0-	-701	-0-	1748	2			Y	-0-	41	1			-0-
04	2280 X	1493	-0-	-787	-0-	1493	2			Y	-0-					-0-
05	2356 X	1274	-0-	-1082	-0-	1273	2	1	9	Y	1					1

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3A RRCID -> 162277 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8560 - 8740

12	4309 X	3887	-0-	-422	-0-	3865	2	22	9	Y	20	7	8			24
01	4092 X	3840	-0-	-252	-0-	3822	2	18	9	Y	16					40
02	3696 X	3526	-0-	-170	-0-	3484	2	42	9	Y	38	44	1			34
03	3875 X	3690	-0-	-185	-0-	3617	2	73	9	Y	66	5	8			95
04	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	3910	2	80	9	Y	73	5	8			163
05	3906 X	2803	-0-	-1103	-0-	2753	2	50	9	Y	45	146	1			62

FURRH, J. D. ET AL WELL #: 2A RRCID -> 162330 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9825 PERF. 8488 - 9704

12	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3509	2	57	9	Y	52	5	8			78
01	1798 X	1798	-0-	-0-	-0-	1780	2	18	9	Y	16					94
02	4564 X	1057	-0-	-3507	-0-	1057	2			Y	-0-	93	1			1
03	4650 X	1408	-0-	-3242	-0-	1402	2	6	9	Y	5	3	8			3
04	4500 X	1252	-0-	-3248	-0-	1248	2	4	9	Y	4	1	8			6
05	3565 X	1121	-0-	-2444	-0-	1120	2	1	9	Y	1	5	1			2

CARTER ESTATE WELL #: 4 T RRCID -> 162644 COMPL. DATE 03/16/1997 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8516 - 9837

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 163354 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9935 PERF. 9792 - 9830

12	651 N	632	-0-	-19	-0-	631	2	1	9	Y	1	1	8			61
01	682 N	629	-0-	-53	-0-	629	2			Y	-0-					61
02	552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-					61
03	620 N	583	-0-	-37	-0-	583	2			Y	-0-					61
04	600 N	571	-0-	-29	-0-	571	2			Y	-0-					61
05	620 N	595	-0-	-25	-0-	593	2	2	9	Y	2					63

PAYNE WELL #: 1 RRCID -> 173440 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9806 PERF. 8580 - 9684

12	341 N	317	-0-	-24	-0-	317	2			Y	-0-					-0-
01	341 N	324	-0-	-17	-0-	324	2			Y	-0-					-0-
02	280 N	279	-0-	-1	-0-	279	2			Y	-0-					-0-
03	310 N	300	-0-	-10	-0-	299	2	1	9	Y	1					1
04	300 N	291	-0-	-9	-0-	287	2	4	9	Y	4					5
05	310 N	267	-0-	-43	-0-	266	2	1	9	Y	1	5	1			1



CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 1A RRCID -> 173953 COMPL. DATE 07/18/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8620 - 8630																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
KELLER, C. WELL #: 4 RRCID -> 174217 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9756 PERF. 9260 - 9663																	
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 4A RRCID -> 175857 COMPL. DATE 12/07/1999 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8590 - 8600																	
12		2356 N	2049	-0-	-307	-0-	2031	2	18	9	Y	16	3	8			29
01		2325 N	2080	-0-	-245	-0-	2062	2	18	9	Y	16					45
02		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2110	2	29	9	Y	26	49	1			22
03		2325 X	1447	-0-	-878	-0-	1439	2	8	9	Y	7	3	8			26
04		2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	2026	2	3	9	Y	3	2	8			27
05		2356 X	2107	-0-	-249	-0-	2104	2	3	9	Y	3	23	1			7
PAYNE WELL #: 6 RRCID -> 177745 COMPL. DATE 05/06/2000 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8606 - 9690																	
12		3193 X	3059	-0-	-134	-0-	225	1	2797	2	Y	34	5	8			50
01		3193 X	2935	-0-	-258	-0-	229	1	2704	2	Y	2					52
02		2884 X	2030	-0-	-854	-0-	219	1	1808	2	Y	3	45	1			10
03		3069 X	2577	-0-	-492	-0-	137	1	2436	2	Y	4	2	8			12
04		2970 X	2056	-0-	-914	-0-	31	1	2022	2	Y	3					15
05		3069 X	1861	-0-	-1208	-0-	20	1	1841	2	Y	-0-	14	1			1
GUILL, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 177749 COMPL. DATE 06/12/2000 TOTAL DEPTH 10007 PERF. 8660 - 9776																	
12		3720 X	2850	-0-	-870	-0-	2827	2	23	9	Y	21	4	8			21
01		3658 X	2622	-0-	-1036	-0-	2613	2	9	9	Y	8					29
02		3304 X	2593	-0-	-711	-0-	2581	2	12	9	Y	11					40
03		3658 X	3291	-0-	-367	-0-	3280	2	11	9	Y	10	3	8			47
04		3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3435	2	10	9	Y	9	6	8			50
*05		3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357	2			Y	-0-					50
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 5A RRCID -> 178343 COMPL. DATE 06/23/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8650 - 9742																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-



-----													
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
PAYNE WELL #: 9 RRCID -> 192063 COMPL. DATE 11/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8510 - 9679													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12		4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4125	2	22	9	Y	20	175
01		3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	3984	2			Y	-0-	175
02		4088 X	3269	-0-	-819	-0-	3269	2			Y	-0-	175
03		4247 X	3616	-0-	-631	-0-	3599	2	17	9	Y	15	190
04		4020 X	3551	-0-	-469	-0-	3551	2			Y	-0-	190
05		4154 X	3566	-0-	-588	-0-	3563	2	3	9	Y	3	193
-----													
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 192284 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 8405 - 9602													
12		527 N	455	-0-	-72	-0-	46	1	391	2	Y	16	75
							18	9				2	8
01		468 N	468	-0-	-0-	-0-	52	1	376	2	Y	36	25
							40	9				84	1
02		448 N	386	-0-	-62	-0-	48	1	334	2	Y	4	28
							4	9				1	8
03		500 N	500	-0-	-0-	-0-	54	1	423	2	Y	21	48
							23	9				1	8
04		491 N	491	-0-	-0-	-0-	50	1	369	2	Y	65	36
							72	9				75	1
*05		519 N	519	-0-	-0-	-0-	57	1	408	2	Y	49	83
							54	9				2	8
-----													
ALEXANDER, J. W. WELL #: 5 RRCID -> 192601 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10158 PERF. 8464 - 10034													
12		1984 X	1720	-0-	-264	-0-	198	1	1486	2	Y	33	213
							36	9				8	8
01		2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	229	1	2403	2	Y	55	75
							61	9				182	1
02		3052 X	941	-0-	-2111	-0-	66	1	857	2	Y	16	84
							18	9				7	8
03		3379 X	615	-0-	-2764	-0-	108	1	493	2	Y	13	93
							14	9				4	8
04		3270 X	2084	-0-	-1186	-0-	212	1	1798	2	Y	67	156
							74	9				4	8
05		2697 X	2209	-0-	-488	-0-	176	1	2022	2	Y	10	158
							11	9				8	8
-----													
KELLER, CLAUDIA WELL #: 7 RRCID -> 192917 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8494 - 9688													
12		4309 X	4037	-0-	-272	-0-	4020	2	17	9	Y	15	13
							3990	2	21	9	Y	19	32
01		4247 X	4011	-0-	-236	-0-	3502	2	22	9	Y	20	52
02		3836 X	3524	-0-	-312	-0-	3830	2	30	9	Y	27	73
03		4061 X	3860	-0-	-201	-0-	3748	2	13	9	Y	12	15
04		3930 X	3761	-0-	-169	-0-	3746	2	2	9	Y	2	17
05		4030 X	3748	-0-	-282	-0-							
-----													
GENRE WELL #: 1 RRCID -> 193007 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9238 - 10175													
12		2914 X	1646	-0-	-1268	-0-	173	1	1471	2	N	2	39
							2	9				2	8
01		2914 X	687	-0-	-2227	-0-	83	1	604	2	N	-0-	39
02		2632 X	852	-0-	-1780	-0-	107	1	745	2	N	-0-	39
03		2914 X	385	-0-	-2529	-0-	44	1	341	2	N	-0-	39
04		660 N	479	-0-	-181	-0-	57	1	422	2	N	-0-	39
05		930 N	32	-0-	-898	-0-	4	1	28	2	N	-0-	39

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 FURRH, EUNICE ESTATE GU NO. A-1 WELL #: 4 RRCID -> 193053 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8703 - 9816

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FURRH 'B' WELL #: 3 RRCID -> 193056 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8630 - 9812

12	186 N	68	-0-	-118	-0-	67	2	1	9	Y	1	1	8			14
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1					15
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			Y	-0-					15
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	125	2	1	9	Y	1	1	8			15
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177	2			Y	-0-					15
*05	155 N	141	-0-	-14	-0-	122	2	19	9	Y	17					32

AUDREY GU WELL #: 1 RRCID -> 193204 COMPL. DATE 01/27/2003 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8580 - 9728

12	4719 X	4719	-0-	-0-	-0-	4700	2	19	9	Y	17	9	8			47
01	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3911	2	9	9	Y	8					55
02	4536 X	3967	-0-	-569	-0-	3961	2	6	9	Y	5					60
03	4712 X	4478	-0-	-234	-0-	4465	2	13	9	Y	12	11	8			61
04	4560 X	3609	-0-	-951	-0-	3587	2	22	9	Y	20	13	8			68
05	4712 X	4408	-0-	-304	-0-	4382	2	26	9	Y	24	52	1			40

BOURN WELL #: 4 RRCID -> 194522 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8514 - 9765

12	14B2 EXT	373	-0-	373	-0-	373	39	1	334	2	N	-0-				36
01	14B2 EXT	163	-0-	163	-0-	536	20	1	143	2	N	-0-				36
02	725 X	189	-0-	-536	-0-		24	1	165	2	N	-0-				36
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				36
04	360 X	249	-0-	-111	-0-		30	1	219	2	N	-0-				36
05	372 X	317	-0-	-55	-0-		38	1	273	2	N	5				41
							6	9								

PAYNE WELL #: 8 RRCID -> 194743 COMPL. DATE 04/16/2003 TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8554 - 9773

12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			Y	-0-					13
01	155 N	74	-0-	-81	-0-		74	2		Y	-0-					13
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-					13
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					13
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					13

KELLER, C. WELL #: 6 RRCID -> 195286 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10502 PERF. 8525 - 10408

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----														
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
FURRH 'B' WELL #: 4 RRCID -> 195736 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8718 - 9456														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 196060 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8414 - 10332														
12	1953 X	1594	-0-	-359	-0-	166	1	1410	2	Y	16	5 8		32
						18	9							
01	1798 X	1520	-0-	-278	-0-	180	1	1310	2	Y	27	36 1	7 8	16
						30	9							
02	1624 X	1160	-0-	-464	-0-	145	1	1007	2	Y	7	5 8		18
						8	9							
03	1581 X	1093	-0-	-488	-0-	121	1	948	2	Y	22	6 8		34
						24	9							
04	1800 X	1800	-0-	-0-	-0-	209	1	1549	2	Y	38	41 1	9 8	22
						42	9							
*05	1710 X	1710	-0-	-0-	-0-	205	1	1476	2	Y	26	6 8		42
						29	9							
-----														
ANDERSON, LEMMA WELL #: 3 RRCID -> 196070 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9220 - 10308														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
AUDREY GU WELL #: 2 RRCID -> 196071 COMPL. DATE 06/14/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8566 - 10370														
12	714 N	714	-0-	-0-	-0-	688	2	26	9	Y	24	2 8		60
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	597	2	35	9	Y	32			92
02	1176 X	409	-0-	-767	-0-	409	2			Y	-0-			92
03	775 X	599	-0-	-176	-0-	597	2	2	9	Y	2	2 8		92
04	690 X	536	-0-	-154	-0-	533	2	3	9	Y	3	3 8		92
05	713 X	393	-0-	-320	-0-	390	2	3	9	Y	3	75 1		20
-----														
AUDREY GU WELL #: 3 RRCID -> 196711 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8524 - 10376														
12	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2			Y	-0-			6
01	154 N	154	-0-	-0-	-0-	153	2	1	9	Y	1			7
02	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			Y	-0-			7
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			Y	-0-			7
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			Y	-0-			7
05	155 N	142	-0-	-13	-0-	142	2			Y	-0-	6 1		1
-----														
CARTER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 197189 COMPL. DATE 08/03/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8590 - 10390														
12	3131 X	2420	-0-	-711	-0-	2420	2			Y	-0-			75
01	3131 X	2811	-0-	-320	-0-	2811	2			Y	-0-			75
02	2828 X	1856	-0-	-972	-0-	1847	2	9	9	Y	8			83
03	3038 X	2808	-0-	-230	-0-	2734	2	74	9	Y	67	108 1		42
04	2940 X	2427	-0-	-513	-0-	2423	2	4	9	Y	4			46
05	2821 X	2157	-0-	-664	-0-	2156	2	1	9	Y	1			47



CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
GENRE WELL #: 2 RRCID -> 199244 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8552 - 9808														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE							COND PROD	* * DISPOSITIONS * *			EOM BALANCE
12	837 N	473 -0-	-364 -0-	49 1	421 2	N				3	3 8			14
01	558 N	350 -0-	-208 -0-	3 9	301 2	N				7	2 8			19
02	532 N	379 -0-	-153 -0-	41 1	238 2	N				97	1 8			115
03	465 N	195 -0-	-270 -0-	8 9	172 2	N				1	1 8			115
04	330 N	144 -0-	-186 -0-	34 1	126 2	N				1	1 8			115
05	434 N	103 -0-	-331 -0-	107 9	90 2	N				-0-				115
-----														
FURRH COOPER GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 200712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8418 - 9682														
12	2964 X	2964 -0-	-0- -0-	303 1	2575 2	Y				78	102 1	8 8		23
01	2852 X	2814 -0-	-38 -0-	86 9	2388 2	Y				89	57 1	6 8		49
02	3276 X	1706 -0-	-1570 -0-	328 1	1433 2	Y				61	69 1	5 8		36
03	3255 X	411 -0-	-2844 -0-	98 9	349 2	Y				15	39 1	4 8		8
04	2910 X	1859 -0-	-1051 -0-	206 1	1586 2	Y				54	34 1	4 8		24
05	2976 X	2121 -0-	-855 -0-	67 9	1793 2	Y				72	43 1	5 8		48
-----														
CARTER ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 201708 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9832 - 9868														
12	2728 X	2205 -0-	-523 -0-	2205 2		Y				-0-				6
01	2821 X	2251 -0-	-570 -0-	2251 2		Y				-0-				6
02	2548 X	2166 -0-	-382 -0-	2165 2	1 9	Y				1				7
03	2821 X	2487 -0-	-334 -0-	2478 2	9 9	Y				8	10 1			5
04	2670 X	2456 -0-	-214 -0-	2454 2	2 9	Y				2				7
*05	2503 X	2503 -0-	-0- -0-	2502 2	1 9	Y				1				8
-----														
FURRH, J. D. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 204331 COMPL. DATE 05/30/2004 TOTAL DEPTH 9725 PERF. 8396 - 9646														
12	2228 N	2228 -0-	-0- -0-	234 1	1994 2	Y				-0-				7
01	1953 N	1752 -0-	-201 -0-	211 1	1541 2	Y				-0-				7
02	2212 X	1703 -0-	-509 -0-	214 1	1489 2	Y				-0-				7
03	2449 X	1377 -0-	-1072 -0-	156 1	1221 2	Y				-0-				7
04	2160 X	1120 -0-	-1040 -0-	122 1	902 2	Y				87	84 1			10
05	2232 X	453 -0-	-1779 -0-	96 9	398 2	Y				-0-				10
-----														
FURRH, EUNICE ESTATE NO. A-1 WELL #: 3 RRCID -> 204514 COMPL. DATE 04/21/2004 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8542 - 9856														
12	1924 N	1924 -0-	-0- -0-	1794 2	130 9	N				118	128 1	5 8		49
01	2631 N	2631 -0-	-0- -0-	2553 2	78 9	N				71	92 1			28
02	1920 N	1920 -0-	-0- -0-	1835 2	85 9	N				77				105
03	2450 N	2450 -0-	-0- -0-	2328 2	122 9	N				111	202 1	5 8		9
04	1530 N	968 -0-	-562 -0-	953 2	15 9	N				14	7 8			16
05	1581 N	1111 -0-	-470 -0-	1110 2	1 9	N				1				17

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 CARTER ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 206331 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 10104 PERF. 8588 - 9862

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* EOM BALANCE
12	3158 X	3158	-0-	-0-	-0-	3103	2	55	9	N	50	34 1	20
01	3365 X	3365	-0-	-0-	-0-	3259	2	106	9	N	96	76 1	40
02	2800 X	2296	-0-	-504	-0-	2242	2	54	9	N	49		89
03	3100 X	2645	-0-	-455	-0-	2562	2	83	9	N	75	129 1	16
04	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3232	2	36	9	N	33	15 8	34
*05	3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	3254	2	19	9	N	17		51

CARTER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 207831 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9755 - 9788

12	2232 X	2215	-0-	-17	-0-	2215	2			N	-0-		3
01	2232 X	1792	-0-	-440	-0-	1792	2			N	-0-		3
02	1988 X	1627	-0-	-361	-0-	1627	2			N	-0-		3
03	2201 X	2118	-0-	-83	-0-	2118	2			N	-0-	3 1	-0-
04	2130 X	1761	-0-	-369	-0-	1761	2			N	-0-		-0-
05	2201 X	1439	-0-	-762	-0-	1438	2	1	9	N	1		1

AUDREY GU WELL #: 4 RRCID -> 209188 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9714 - 9722

12	217 N	147	-0-	-70	-0-	145	2	2	9	Y	2	1 8	6
01	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2			Y	-0-		6
02	168 N	119	-0-	-49	-0-	119	2			Y	-0-		6
03	155 N	14	-0-	-141	-0-	14	2			Y	-0-		6
04	210 N	5	-0-	-205	-0-	5	2			Y	-0-		6
05	124 N	12	-0-	-112	-0-	10	2	2	9	Y	2	5 1	3

GENRE WELL #: 3 RRCID -> 210208 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9296 - 9784

12	1612 N	1401	-0-	-211	-0-	147	1	1252	2	N	2	2 8	9
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	168	1	1227	2	N	86	2 8	93
*02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	165	1	1145	2	N	84	1 8	176
*03	1395 N	1369	-0-	-26	-0-	155	1	1213	2	N	1	146 1	30
*04	1440 N	441	-0-	-999	-0-	52	1	386	2	N	3	3 8	30
*05	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-	3	9			N	5	1 8	34

CARTER ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 220460 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9834 - 9870

12	3689 X	3431	-0-	-258	-0-	3431	2			N	-0-		23
01	3565 X	2959	-0-	-606	-0-	2959	2			N	-0-		23
02	3220 X	3009	-0-	-211	-0-	3009	2			N	-0-		23
03	3565 X	2733	-0-	-832	-0-	2730	2	3	9	N	3	24 1	2
04	3330 X	2395	-0-	-935	-0-	2395	2			N	-0-		2
*05	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	3670	2	1	9	N	1		3

PAYNE WELL #: 10 RRCID -> 235754 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8470 - 9680

12	5642 X	4997	-0-	-645	-0-	4914	2	83	9	Y	75	15 8	105
01	5642 X	4640	-0-	-1002	-0-	4625	2	15	9	Y	14		119
02	5096 X	3990	-0-	-1106	-0-	3976	2	14	9	Y	13	97 1	35
03	5208 X	3155	-0-	-2053	-0-	3113	2	42	9	Y	38	16 8	57
04	4860 X	308	-0-	-4552	-0-	298	2	10	9	Y	9	9 8	57
05	4991 X	521	-0-	-4470	-0-	521	2			Y	-0-	52 1	5



CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
FURRH 'B' WELL #: 5 RRCID -> 236191 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8892 - 9786																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		7657 X	6533	-0-	-1124	-0-	6524	2	9	9	Y	8		8	8		36
01		7223 X	6608	-0-	-615	-0-	6558	2	50	9	Y	45					81
02		6524 X	6013	-0-	-511	-0-	5972	2	41	9	Y	37					118
03		6851 X	6111	-0-	-740	-0-	6077	2	34	9	Y	31		10	8		139
04		6390 X	5861	-0-	-529	-0-	5849	2	12	9	Y	11		9	8		141
05		6665 X	6425	-0-	-240	-0-	6421	2	4	9	Y	4					145
-----																	
SM ENERGY COMPANY HILLTOP WELL #: 1 RRCID -> 222173 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9398 - 9818																	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	7142					N	-0-					-0-
-----																	
TANOS EXPLORATION, LLC SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219054 COMPL. DATE 12/09/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8432 - 9910																	
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SCOTT, BUCK PV GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219055 COMPL. DATE 06/05/2012 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8448 - 8458																	
12		16461 X	14325	-0-	-2136	-0-	81	1	13661	3	N	530	478	1			150
							583	9									
01		16461 X	11296	-0-	-5165	-0-	10871	3	425	9	N	386	198	1			338
02		15652 X	8132	-0-	-7520	-0-	7880	3	252	9	N	229	379	1			188
03		17329 X	7262	-0-	-10067	-0-	7041	3	221	9	N	201	191	1			198
04		16770 X	6572	-0-	-10198	-0-	6372	3	200	9	N	182	193	1			187
05		17329 X	5525	-0-	-11804	-0-	5372	3	153	9	N	139	193	1			133
-----																	
SINCLAIR-WESTMORELAND CV WELL #: 1 RRCID -> 242431 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9632 - 9906																	
12		3720 X	3254	-0-	-466	-0-	3230	3	24	9	N	22					65
01		3534 X	3356	-0-	-178	-0-	3345	3	11	9	N	10					75
02		3107 X	3107	-0-	-0-	-0-	3092	3	15	9	N	14					89
03		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3297	3	9	9	N	8					97
04		3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3131	3	68	9	N	62					159
*05		3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3186	3	33	9	N	30	169	1			20
-----																	
WILDHORSE RESOURCES, LLC PATTERSON WELL #: 1 RRCID -> 171939 COMPL. DATE 01/08/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8514 - 9734																	
12		1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1862	3			N	-0-					-0-
01		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-					-0-
02		1764 N	1597	-0-	-167	-0-	1597	3			N	-0-					-0-
03		1860 N	1672	-0-	-188	-0-	1672	3			N	-0-					-0-
04		1740 N	1433	-0-	-307	-0-	1433	3			N	-0-					-0-
05		1767 N	1371	-0-	-396	-0-	1371	3			N	-0-					-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451											
PATTERSON WELL #: 2 RRCID -> 173640 COMPL. DATE 05/15/1999 TOTAL DEPTH 9833 PERF. 8560 - 9758											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2046 N	1497	-0-	-549	-0-	1497	3	N	-0-	-0-
01		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3	N	-0-	-0-
02		1848 N	1587	-0-	-261	-0-	1587	3	N	-0-	-0-
03		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	3	N	-0-	-0-
04		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3	N	-0-	-0-
05		1767 N	1554	-0-	-213	-0-	1554	3	N	-0-	-0-
-----											
PATTERSON WELL #: 3 RRCID -> 179083 COMPL. DATE 04/10/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8570 - 9748											
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
GALES WELL #: 2 RRCID -> 181231 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 9842 PERF. 8548 - 9736											
12		1302 N	1096	-0-	-206	-0-	1096	3	N	-0-	-0-
01		968 N	968	-0-	-0-	-0-	968	3	N	-0-	-0-
02		1120 N	1010	-0-	-110	-0-	1010	3	N	-0-	-0-
03		1085 N	947	-0-	-138	-0-	947	3	N	-0-	-0-
04		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3	N	-0-	-0-
*05		1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1258	3	N	-0-	-0-
-----											
PATTERSON WELL #: 6 RRCID -> 181710 COMPL. DATE 10/28/2000 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8600 - 9772											
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
HARRISON WELL #: 1 RRCID -> 181828 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8586 - 9758											
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----											
PATTERSON WELL #: 5 RRCID -> 182205 COMPL. DATE 11/05/2000 TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6479 - 9750											
12		1550 N	1448	-0-	-102	-0-	1448	3	N	-0-	-0-
01		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3	N	-0-	-0-
02		1680 N	1347	-0-	-333	-0-	1347	3	N	-0-	-0-
03		1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	1730	3	N	-0-	-0-
04		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3	N	-0-	-0-
*05		1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699	3	N	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
XTO ENERGY INC. 945936													
EVANS, CORNELIUS WELL #: 3 RRCID -> 137774 COMPL. DATE 11/09/1996 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 8420 - 9172													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12		2480 X	1581	-0-	-899	-0-	74	1	1507	2	N	-0-	-0-
01		2480 X	2260	-0-	-220	-0-	107	1	2153	2	N	-0-	-0-
02		2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	127	1	2220	2	N	-0-	-0-
03		2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	108	1	2250	2	N	-0-	-0-
04		2190 N	2143	-0-	-47	-0-	107	1	2036	2	N	-0-	-0-
05		2294 N	2284	-0-	-10	-0-	115	1	2169	2	N	-0-	-0-
-----													
EVANS, CORNELIUS WELL #: 4 RRCID -> 142910 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9756 PERF. 8438 - 8743													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 173187 COMPL. DATE 03/15/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8528 - 9714													
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 2 RRCID -> 175231 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8504 - 9683													
12		62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			Y	-0-	-0-
01		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			Y	-0-	-0-
02		74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-	-0-
03		55 N	55	-0-	-0-	-0-	55	2			Y	-0-	-0-
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-	-0-
*05		97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2			Y	-0-	-0-
-----													
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 4 RRCID -> 175232 COMPL. DATE 09/30/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8525 - 9702													
12		847 N	847	-0-	-0-	-0-	847	2			Y	-0-	4
01		961 N	839	-0-	-122	-0-	839	2			Y	-0-	4
02		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1250	2	37	9	Y	34	7
03		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1381	2	7	9	Y	6	7
04		924 N	924	-0-	-0-	-0-	924	2			Y	-0-	7
*05		984 N	984	-0-	-0-	-0-	982	2	2	9	Y	2	7
-----													
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 3 RRCID -> 176104 COMPL. DATE 11/05/1999 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9910													
12		2945 X	2209	-0-	-736	-0-	2209	2			Y	-0-	8
01		2945 X	2193	-0-	-752	-0-	2192	2	1	9	Y	1	8
02		2268 N	2231	-0-	-37	-0-	2155	2	76	9	Y	69	14
03		2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	2854	2	12	9	Y	11	14
04		2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2723	2			Y	-0-	14
*05		2802 N	2802	-0-	-0-	-0-	2799	2	3	9	Y	3	14
-----													
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 5 RRCID -> 176418 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9738													
12		372 N	69	-0-	-303	-0-	69	2			Y	-0-	-0-
01		620 N	152	-0-	-468	-0-	152	2			Y	-0-	-0-
02		826 N	826	-0-	-0-	-0-	826	2			Y	-0-	-0-
03		1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-	-0-
04		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1608	2			Y	-0-	-0-
*05		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497	2			Y	-0-	-0-

CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 7 RRCID -> 177746 COMPL. DATE 04/25/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8565 - 9736														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-				-0-
01		124 N	65	-0-	-59	-0-	65 2		Y	-0-				-0-
02		92 N	92	-0-	-0-	-0-	92 2		Y	-0-				-0-
03		93 N	55	-0-	-38	-0-	55 2		Y	-0-				-0-
04		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-				-0-
*05		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-				-0-
-----														
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 8 RRCID -> 178969 COMPL. DATE 06/07/2000 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8530 - 9732														
12		310 N	250	-0-	-60	-0-	250 2		Y	-0-				4
01		310 N	239	-0-	-71	-0-	238 2	1 9	Y	1	1 8			4
02		295 N	295	-0-	-0-	-0-	218 2	77 9	Y	70	53 1	7 8		14
03		257 N	257	-0-	-0-	-0-	245 2	12 9	Y	11	11 8			14
04		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249 2		Y	-0-				14
05		341 N	264	-0-	-77	-0-	261 2	3 9	Y	3	3 8			14
-----														
EVANS, CORNELIUS WELL #: 5 RRCID -> 184795 COMPL. DATE 05/12/2000 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8988 - 10164														
12		6128 X	3509	-0-	-2619	-0-	164 1	3345 2	N	-0-				-0-
01		2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	136 1	2736 2	N	-0-				-0-
02		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	153 1	2671 2	N	-0-				-0-
03		3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	154 1	3205 2	N	-0-				-0-
04		3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	168 1	3205 2	N	-0-				-0-
*05		3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	193 1	3657 2	N	-0-				-0-
-----														
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 9 RRCID -> 185157 COMPL. DATE 08/11/2001 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 8520 - 9686														
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		Y	-0-				-0-
01		31 N	23	-0-	-8	-0-	23 2		Y	-0-				-0-
02		18 N	18	-0-	-0-	-0-	18 2		Y	-0-				-0-
03		31 N	14	-0-	-17	-0-	14 2		Y	-0-				-0-
04		30 N	14	-0-	-16	-0-	14 2		Y	-0-				-0-
05		31 N	21	-0-	-10	-0-	21 2		Y	-0-				-0-
-----														
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 10 RRCID -> 185663 COMPL. DATE 09/16/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8540 - 9720														
12		186 N	155	-0-	-31	-0-	155 2		Y	-0-				-0-
01		186 N	148	-0-	-38	-0-	148 2		Y	-0-				-0-
02		168 N	151	-0-	-17	-0-	151 2		Y	-0-				-0-
03		169 N	169	-0-	-0-	-0-	169 2		Y	-0-				-0-
04		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168 2		Y	-0-				-0-
*05		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 2		Y	-0-				-0-
-----														
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 11 RRCID -> 186297 COMPL. DATE 10/13/2001 TOTAL DEPTH 9863 PERF. 8560 - 9719														
12		744 N	688	-0-	-56	-0-	688 2		Y	-0-				8
01		1364 N	737	-0-	-627	-0-	736 2	1 9	Y	1	1 8			8
02		1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	1307 2	76 9	Y	69	56 1	7 8		14
03		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1433 2	12 9	Y	11	11 8			14
04		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376 2		Y	-0-				14
05		1240 N	774	-0-	-466	-0-	771 2	3 9	Y	3	3 8			14
-----														
EVANS, CORNELIUS WELL #: 6 RRCID -> 207305 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9509 - 9770														
12		3100 N	3077	-0-	-23	1146	143 1	2934 2	N	-0-				-0-
01		4266 X	3120	-0-	-1146	-0-	147 1	2973 2	N	-0-				-0-
02		2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	149 1	2603 2	N	-0-				-0-
03		2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	135 1	2801 2	N	-0-				-0-
04		2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	128 1	2441 2	N	-0-				-0-
*05		2575 X	2575	-0-	-0-	-0-	129 1	2446 2	N	-0-				-0-

-----														
CARTHAGE, NORTH (COTTON VALLEY) //CONT.// 16034 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 9 RRCID -> 232214 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9694 - 11070														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	3565 X	3129	-0-	-436	-0-	157	1	2972	2	N	-0-			-0-
01	3565 X	3254	-0-	-311	-0-	165	1	3089	2	N	-0-			-0-
02	3192 X	2938	-0-	-254	-0-	172	1	2766	2	N	-0-			-0-
03	3534 X	2999	-0-	-535	-0-	151	1	2848	2	N	-0-			-0-
04	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	190	1	3371	2	N	-0-			-0-
*05	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	238	1	4265	2	N	-0-			-0-
-----														
HOGG, ALLIE MARIE WELL #: 10 RRCID -> 232684 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11602 PERF. 9684 - 11070														
-----														
12	4278 X	3857	-0-	-421	-0-	190	1	3667	2	N	-0-			-0-
01	4278 X	3699	-0-	-579	-0-	181	1	3518	2	N	-0-			-0-
02	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	221	1	3683	2	N	-0-			-0-
03	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	184	1	3703	2	N	-0-			-0-
04	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	199	1	3691	2	N	-0-			-0-
*05	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	195	1	3742	2	N	-0-			-0-
-----														
CARTHAGE, N. (GLEN ROSE-NOBOND) 16034 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
JERNIGAN, MATTI WELL #: 11 D RRCID -> 172951 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 3622 - 3638														
-----														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
MULLINS WELL #: 6 RRCID -> 174124 COMPL. DATE 07/20/1999 TOTAL DEPTH 3796 PERF. 3628 - 3634														
-----														
12	496 N	412	-0-	-84	-0-	19	1	393	3	Y	-0-			-0-
01	384 N	384	-0-	-0-	-0-	17	1	367	3	Y	-0-			-0-
*02	308 N	104	-0-	-204	-0-	5	1	99	3	N	-0-			-0-
*03	403 N	72	-0-	-331	-0-	3	1	69	3	N	-0-			-0-
*04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-					N	-0-			-0-
*05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JERNIGAN, MATTI WELL #: 10 C RRCID -> 175032 COMPL. DATE 09/04/1999 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 3640 - 3646														
-----														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
ALEXANDER, GENEVA FURRH ET AL WELL #: 4 D RRCID -> 177283 COMPL. DATE 12/13/1999 TOTAL DEPTH 9810 PERF. 3718 - 3722														
-----														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, N. (GLEN ROSE 3760)		16034 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
WHITAKER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 040847		COMPL. DATE 02/06/1978			TOTAL DEPTH 3860 PERF. 3793 - 3799		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

  

HAWK GATHERING CO., LTD.		366631		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
RICHARDSON SWD		WELL #: 3		RRCID -> 173517		COMPL. DATE 04/01/1999			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5832 - 5854		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

  

R. LACY SERVICES, LTD.		687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BURNETT UNIT 10		WELL #: 2		RRCID -> 038934		COMPL. DATE 03/31/1966			TOTAL DEPTH 5255 PERF. 3762 - 3768		
12	527 N	509	-0-	-18	-0-	509	3	N	-0-	-0-	
01	527 N	513	-0-	-14	-0-	513	3	N	-0-	-0-	
02	428 N	428	-0-	-0-	-0-	428	3	N	-0-	-0-	
03	496 N	474	-0-	-22	-0-	474	3	N	-0-	-0-	
04	510 N	270	-0-	-240	-0-	270	3	N	-0-	-0-	
05	465 N	100	-0-	-365	-0-	100	3	N	-0-	-0-	

  

CARTHAGE, N.W. (PETTIT)		16035 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BACHTELL OIL & GAS, LTD.		042327									
RUDMAN, M. B. ET AL UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 118761		COMPL. DATE 09/15/1985			TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6539 - 6546		
12	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1056	2	9 9	N	8 6 1	3
01	930 N	832	-0-	-98	-0-	823	2	9 9	N	8 11 1	-0-
02	896 N	809	-0-	-87	-0-	801	2	8 9	N	7 6 1	1
03	992 N	766	-0-	-226	-0-	758	2	8 9	N	7 6 1	2
04	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1146	2	8 9	N	7 6 1	3
*05	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1158	2	7 9	N	6 6 1	3

  

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
AC EXPLORATION, LLC		003645									
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 201281		COMPL. DATE 11/17/2003			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9264 - 9735		
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		N	-0-	218
01	713 N	682	-0-	-31	-0-	664	2	18 9	N	16	234
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	625	2	47 9	N	43	84
03	558 N	539	-0-	-19	-0-	527	2	12 9	N	11	95
04	660 N	404	-0-	-256	-0-	391	2	13 9	N	12	107
05	744 N	521	-0-	-223	-0-	510	2	11 9	N	10	117

  

WEDGEWORTH		16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
JORDAN		003645									
WEDGEWORTH		WELL #: 1		RRCID -> 205278		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8814 - 9725		
12	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1583	2		N	-0-	55
01	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1428	2	52 9	N	47	102
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1290	2	24 9	N	22	124
03	1581 N	1353	-0-	-228	-0-	1335	2	18 9	N	16	140
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	1435	2	17 9	N	15	155
05	1457 N	1314	-0-	-143	-0-	1313	2	1 9	N	1	156

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
AC EXPLORATION, LLC		//CONT.//		003645									
BRADY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	244255	COMPL. DATE	11/20/2008	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9664 - 9880	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	837 N	729	-0-	-108	-0-	715	2	14	9	N	13		70
01	868 N	488	-0-	-380	-0-	477	2	11	9	N	10		80
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	772	2	14	9	N	13		93
03	744 N	102	-0-	-642	-0-	96	2	6	9	N	5		98
04	814 N	814	-0-	-0-	-0-	795	2	19	9	N	17		115
*05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	987	2	29	9	N	26		141

BASA RESOURCES, INC.				053974									
THOR		WELL #:		2	RRCID ->	197518	COMPL. DATE	09/10/2003	TOTAL DEPTH	9903	PERF.	8798 - 9684	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

THOR		WELL #:		3	RRCID ->	200681	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	9906	PERF.	9660 - 9478	
12	6572 X	4888	-0-	-1684	-0-	1758	1	3100	2	N	27		103
01	6572 X	4812	-0-	-1760	-0-	1139	1	3489	2	N	167	196 1	74
02	4071 X	4071	-0-	-0-	-0-	184	9	796	1	N	15		89
03	5124 X	5124	-0-	-0-	-0-	17	9	1351	1	N	115	175 1	29
04	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	127	9	1642	1	N	20		49
*05	4949 X	4949	-0-	-0-	-0-	22	9	1424	1	N	23		72
						25	9						

CHADWICK		WELL #:		2 L	RRCID ->	209354	COMPL. DATE	02/28/2005	TOTAL DEPTH	9937	PERF.	9223 - 9727	
12	4092 X	1263	-0-	-2829	-0-	303	1	960	2	N	-0-		209
01	4092 X	5	-0-	-4087	-0-	5	1			N	-0-		209
02	3640 X	3	-0-	-3637	-0-	3	1			N	-0-		209
03	4030 X	5	-0-	-4025	-0-	5	1			N	-0-		209
04	3900 X	-0-	-0-	-3900	-0-					N	-0-		209
05	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					N	-0-		209

KEELING GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	211938	COMPL. DATE	05/10/2005	TOTAL DEPTH	9802	PERF.	8668 - 9592	
12	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	779	1	1454	2	N	67	152 1	22
01	3100 N	3291	-0-	191	191	74	9	1004	1	N	20		42
02	2439 N	2248	-0-	-191	-0-	22	9	531	1	N	10		52
03	3100 N	3107	-0-	7	7	11	9	908	1	N	115	147 1	20
04	2231 X	2224	-0-	-7	-0-	127	9	667	1	N	33		53
*05	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	36	9	1037	1	N	12		65
						13	9						

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974  
 CASTLEBERRY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 219561 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9219 - 9694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2883 X	2015	-0-	-868	-0-	456	1	1416	2	N	130	201 1	79
						143	9						
01	2883 X	2262	-0-	-621	-0-	319	1	1924	2	N	17		96
						19	9						
02	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	764	1	1854	2	N	7		103
						8	9						
03	2883 X	1953	-0-	-930	-0-	290	1	1567	2	N	87	172 1	18
						96	9						
04	2790 X	1741	-0-	-1049	-0-	270	1	1465	2	N	5		23
						6	9						
05	2883 X	1426	-0-	-1457	-0-	218	1	1202	2	N	5		28
						6	9						

LONGBRANCH WELL #: 1 RRCID -> 222569 COMPL. DATE 05/01/2006 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 9533 - 9813

12	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	507	1	1101	2	N	10		164
						11	9						
01	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	777	1	1787	2	N	10		174
						11	9						
02	2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	1586	1	1103	2	N	30		204
						33	9						
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	676	1	1109	2	N	40		244
						44	9						
04	2250 N	1197	-0-	-1053	-0-	381	1	772	2	N	40		284
						44	9						
05	2325 N	956	-0-	-1369	-0-	275	1	662	2	N	17	193 1	108
						19	9						

LONGBRANCH WELL #: 2 RRCID -> 222573 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 8846 - 9694

12	1860 N	1648	-0-	-212	-0-	519	1	1129	2	N	-0-		96
						479	1	1102	2	N	-0-		96
01	2449 N	1581	-0-	-868	-0-	854	1	593	2	N	-0-		96
						1102	1						
02	2548 N	1447	-0-	-1101	-0-	854	1	593	2	N	-0-		96
						387	1	634	2	N	-0-		96
03	1643 N	1021	-0-	-622	-0-	272	1	552	2	N	-0-		96
						164	1	397	2	N	-0-		96
04	1530 N	824	-0-	-706	-0-								
05	1612 N	561	-0-	-1051	-0-								

MURVAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222574 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8932 - 9716

12	2356 N	652	-0-	-1704	-0-	204	1	442	2	N	5		451
						6	9						
01	2356 X	169	-0-	-2187	-0-	49	1	112	2	N	7		458
						8	9						
02	2128 X	395	-0-	-1733	-0-	154	1	107	2	N	122		580
						134	9						
03	2356 X	775	-0-	-1581	-0-	272	1	447	2	N	51	185 1	446
						56	9						
04	1890 X	1176	-0-	-714	-0-	304	1	615	2	N	234	363 1	317
						257	9						
05	651 X	507	-0-	-144	-0-	115	1	278	2	N	104	154 1	267
						114	9						



CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA		
BASA RESOURCES, INC.		//CONT.// 053974									
FLEMING		WELL #: 1		RRCID -> 222775		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8735 - 9606		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	943 1	1760 2	N	5		282
01	2351 X	2351	-0-	-0-	-0-	719 1	1621 2	N	10		292
02	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	423 1	1356 2	N	7		299
03	2166 X	2166	-0-	-0-	-0-	658 1	1502 2	N	5		304
04	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	667 1	1521 2	N	33		337
*05	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	811 1	1800 2	N	-0-		337
-----											
LONGBRANCH		WELL #: 4		RRCID -> 226653		COMPL. DATE 01/08/2007			TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8877 - 9786		
12	3100 X	2095	-0-	-1005	-0-	660 1	1435 2	N	-0-		108
01	3100 X	1835	-0-	-1265	-0-	556 1	1279 2	N	-0-		108
02	2800 X	2205	-0-	-595	-0-	1301 1	904 2	N	-0-		108
03	3100 X	1924	-0-	-1176	-0-	725 1	1188 2	N	10		118
04	2610 X	2013	-0-	-597	-0-	665 1	1348 2	N	-0-		118
05	2449 X	2080	-0-	-369	-0-	610 1	1470 2	N	-0-		118
-----											
BRANNON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 227332		COMPL. DATE 03/15/2007			TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8785 - 9674		
12	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	390 1	1661 2	N	5		276
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	331 1	1675 2	N	32	158 1	150
02	1932 N	1862	-0-	-70	-0-	868 1	977 2	N	15		165
03	2046 N	1974	-0-	-72	-0-	590 1	1375 2	N	8		173
04	1980 N	1845	-0-	-135	-0-	670 1	1166 2	N	8		181
05	2077 N	1641	-0-	-436	-0-	174 1	1450 2	N	15		196
-----											
FORAN		WELL #: 1		RRCID -> 230394		COMPL. DATE 02/19/2007			TOTAL DEPTH 9920 PERF. 8791 - 9699		
12	2821 X	2308	-0-	-513	-0-	437 1	1862 2	N	8		86
01	2542 N	1772	-0-	-770	-0-	282 1	1427 2	N	57		143
02	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	1085 1	1221 2	N	32		175
03	2294 N	2037	-0-	-257	-0-	603 1	1406 2	N	25		200
04	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	833 1	1450 2	N	13		213
05	2604 N	2365	-0-	-239	-0-	252 1	2102 2	N	10		223

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BASA RESOURCES, INC. //CONT.// 053974  
 LONGBRANCH WELL #: 3H RRCID -> 235281 COMPL. DATE 03/14/2008 TOTAL DEPTH 9575 PERF. 9846 - 12583

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	10168 X	8200	-0-	-1968	-0-	2522 1	5480 2	N	180	198 1	17
01	10168 X	8477	-0-	-1691	-0-	198 9	5763 2	N	187	195 1	9
02	8540 X	7608	-0-	-932	-0-	2508 1	3049 2	N	157		166
03	9455 X	8102	-0-	-1353	-0-	206 9	4893 2	N	205		371
04	9150 X	7913	-0-	-1237	-0-	4386 1	5201 2	N	132	177 1	326
05	8463 X	8108	-0-	-355	-0-	173 9	5580 2	N	195		521
						2983 1					
						226 9					
						2567 1					
						145 9					
						2313 1					
						215 9					

KEELING GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 244210 COMPL. DATE 12/11/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8653 - 9641

12	3193 X	2774	-0-	-419	-0-	958 1	1786 2	N	27		287
01	2883 X	2240	-0-	-643	-0-	30 9	1506 2	N	60	183 1	164
02	2632 X	2162	-0-	-470	-0-	668 1	1621 2	N	33		197
03	2914 X	2530	-0-	-384	-0-	66 9	1730 2	N	38		235
04	2820 X	2276	-0-	-544	-0-	505 1	1545 2	N	48		283
05	2759 X	1997	-0-	-762	-0-	36 9	1348 2	N	38	186 1	135
						758 1					
						42 9					
						678 1					
						53 9					
						607 1					
						42 9					

HAMILTON, D.K. WELL #: RRCID -> 244212 COMPL. DATE 11/11/2008 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8886 - 9710

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		181

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/20/2010

CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288  
 OXSHEER WELL #: 2 T RRCID -> 222018 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610

12	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2852 2	15 9	N	14	14 8	18
01	2480 X	2337	-0-	-143	-0-	2337 2		N	-0-		18
02	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1796 2	8 9	N	7		25
03	2728 N	1463	-0-	-1265	-0-	1463 2		N	-0-		25
04	2250 N	2176	-0-	-74	-0-	2176 2		N	-0-		25
*05	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2015 2	3 9	N	3		28

OXSHEER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222974 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9766 PERF. 9597 - 9643

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288  
 SMITH-PRICE ET AL WELL #: 2 T RRCID -> 223125 COMPL. DATE 07/26/2006 TOTAL DEPTH 9711 PERF. 9518 - 9552

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1209 N	112	-0-	-1097	-0-	112	2	N	-0-			38
01	496 N	52	-0-	-444	-0-	52	2	N	-0-			38
02	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97	2	N	-0-			38
03	124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2	N	-0-			38
04	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2	N	-0-			38
*05	163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2	N	-0-			38

R & M FARMS UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 224193 COMPL. DATE 08/15/2006 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8932 - 9660

12	4774 X	3552	-0-	-1222	-0-	3534	2	18	9	N	16	16	125
01	4340 X	2093	-0-	-2247	-0-	2084	2	9	9	N	8	8	125
02	DLQ G-10	2834	-0-	2834	2834	2834	2			N	-0-		125
03	DLQ G-10	4358	-0-	4358	7192	4358	2			N	-0-		125
*04	10525 X	3333	-0-	-7192	-0-	3324	2	9	9	N	8	8	125
*05	3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3009	2	11	9	N	10	2	125

COCKRELL WELL #: 1 RRCID -> 246969 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6384 - 9699

12	5022 X	66	-0-	-4956	-0-	66	2			N	-0-		33
01	5022 X	65	-0-	-4957	-0-	65	2			N	-0-		33
02	DLQ G-10	44	-0-	44	44	44	2			N	-0-		33
03	DLQ G-10	265	-0-	265	309	186	2	79	9	N	72		105
04	344 X	35	-0-	-309	-0-	35	2			N	-0-		105
*05	34 X	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-		105

R & M FARMS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 249810 COMPL. DATE 05/08/2009 TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6486 - 9644

12	8308 X	7330	-0-	-978	-0-	7282	2	48	9	N	44	25	104
01	7936 X	6330	-0-	-1606	-0-	6330	2			N	-0-		104
02	DLQ G-10	6095	-0-	6095	6095	6018	2	77	9	N	70		174
03	DLQ G-10	6903	-0-	6903	12998	6903	2			N	-0-		174
04	19158 X	6160	-0-	-12998	-0-	6159	2	1	9	N	1	1	174
*05	6219 X	6219	-0-	-0-	-0-	6208	2	11	9	N	10		184

LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 253772 COMPL. DATE 10/13/2009 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 9415 - 9434

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/13/2010

ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 JONES, ROSA -A- WELL #: 1 RRCID -> 078745 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 10146 PERF. 8727 - 9683

*10	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	163	1	2307	2	N	40		118
						44	9						
*11	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	299	1	2020	2	N	20	5	133
						22	9						
*12	2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	128	1	2136	2	N	25	1	157
						28	9						
*01	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	86	1	2312	2	N	15		172
						17	9						
*02	1951 X	1951	-0-	-0-	-0-	81	1	1829	2	N	37	1	208
						41	9						
*03	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	74	1	2027	2	N	16	1	223
						18	9						
04	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	128	1	2094	2	N	29	180	72
						32	9						
*05	2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	154	1	1918	2	N	17		89
						19	9						

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
TURNER		WELL #:		1	RRCID ->	086929	COMPL. DATE	08/08/1979	TOTAL DEPTH	9853	PERF.	9068 -	9752
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-		
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N			-0-		
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N			-0-		
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N			-0-		
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-			N			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-		

JONES, ROSA -A-		WELL #:		2	RRCID ->	201168	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	10115	PERF.	9206 -	9584
*10	2645	N	2645	-0-	-0-	-0-	174	1	2457	2	N	13	85
							14	9					
*11	2358	N	2358	-0-	-0-	-0-	288	1	1945	2	N	114	193
							125	9				6	8
*12	1951	N	1951	-0-	-0-	-0-	109	1	1810	2	N	29	54
							32	9				167	1
*01	2170	N	1555	-0-	-615	-0-	55	1	1466	2	N	31	85
							34	9					
*02	1960	N	1371	-0-	-589	-0-	57	1	1281	2	N	30	115
							33	9					
*03	2170	N	1631	-0-	-539	-0-	56	1	1527	2	N	44	159
							48	9					
04	1770	N	1697	-0-	-73	-0-	96	1	1562	2	N	35	194
							39	9					
05	1798	N	1683	-0-	-115	-0-	124	1	1547	2	N	11	205
							12	9					

JONES, ROSA -A-		WELL #:		4	RRCID ->	205981	COMPL. DATE	02/20/2005	TOTAL DEPTH	10006	PERF.	9245 -	9646
*10	3224	X	2497	-0-	-727	-0-	163	1	2309	2	N	23	124
							25	9					
*11	3210	X	2670	-0-	-540	-0-	343	1	2317	2	N	9	130
							10	9				3	8
*12	3317	X	2703	-0-	-614	-0-	153	1	2546	2	N	4	133
							4	9				1	8
*01	3317	X	2417	-0-	-900	-0-	87	1	2322	2	N	7	140
							8	9					
*02	3388	X	2295	-0-	-1093	-0-	96	1	2164	2	N	32	172
							35	9					
*03	3751	X	2418	-0-	-1333	-0-	85	1	2329	2	N	4	175
							4	9				1	8
04	3630	X	2491	-0-	-1139	-0-	144	1	2347	2	N	-0-	175
05	3472	X	2836	-0-	-636	-0-	209	1	2606	2	N	19	193
							21	9				1	8

JONES, ROSA -A-		WELL #:		5	RRCID ->	205983	COMPL. DATE	01/14/2005	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	9457 -	9603
*10	2573	X	2573	-0-	-0-	-0-	170	1	2403	2	N	-0-	98
*11	3847	X	3847	-0-	-0-	-0-	489	1	3303	2	N	50	145
							55	9				3	8
*12	3597	X	3597	-0-	-0-	-0-	202	1	3364	2	N	28	172
							31	9				1	8
*01	3375	X	3375	-0-	-0-	-0-	119	1	3192	2	N	58	62
							64	9				168	1
*02	3034	X	3034	-0-	-0-	-0-	127	1	2867	2	N	36	97
							40	9				1	8
*03	3047	X	3047	-0-	-0-	-0-	106	1	2894	2	N	43	139
							47	9				1	8
04	2490	X	2332	-0-	-158	-0-	133	1	2170	2	N	26	165
							29	9					
*05	3557	X	3557	-0-	-0-	-0-	262	1	3254	2	N	37	202
							41	9					

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 TURNER WELL #: 2 RRCID -> 206925 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9697 - 9750

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	186 1	1564 2	N	8	2 8		83
01	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	139 1	1171 2	N	7			90
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	123 1	1090 2	N	6	2 8		94
03	1767 N	1548	-0-	-219	-0-	159 1	1369 2	N	18	1 8		111
04	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	148 1	1263 2	N	12			123
*05	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	181 1	1641 2	N	9	1 8		131

JONES, ROSA -A- WELL #: 3 RRCID -> 207877 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9499 - 9677

*10	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	134 1	1893 2	N	-0-			93
*11	1800 X	1705	-0-	-95	-0-	219 1	1479 2	N	6	1 8		98
*12	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	115 1	1911 2	N	82			180
*01	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	68 1	1837 2	N	23	163 1		40
*02	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	78 1	1775 2	N	38	1 8		77
*03	1860 N	1838	-0-	-22	-0-	64 1	1756 2	N	16			93
04	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	106 1	1728 2	N	29			122
*05	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	137 1	1700 2	N	23			145

JONES, ROSA -A- WELL #: 6 RRCID -> 207878 COMPL. DATE 01/29/2005 TOTAL DEPTH 9837 PERF. 9450 - 9612

*10	3100 N	3545	-0-	445	445	232 1	3282 2	N	28	187 1		64
*11	3000 N	2946	-0-	-54	391	378 1	2557 2	N	10	2 8		72
*12	3100 N	2742	-0-	-358	33	154 1	2570 2	N	16			88
*01	3046 N	3013	-0-	-33	-0-	107 1	2865 2	N	37			125
*02	2800 N	2995	-0-	195	195	126 1	2858 2	N	10			135
*03	2980 N	2785	-0-	-195	-0-	97 1	2658 2	N	27			162
04	2550 N	2236	-0-	-314	-0-	128 1	2083 2	N	23			185
05	2635 N	2229	-0-	-406	-0-	166 1	2061 2	N	2			187



-----														
CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: PANOLA		
INDIGO MINERALS LLC				423834										
POWERS, BILL A				WELL #: 1	RRCID -> 213658	COMPL. DATE 06/28/2005	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8992 - 9844						
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE			
12	5859 X	5510	-0-	-349	-0-	581 1 28 9	4901 2	Y	25	32 1	2 8	7		
01	5766 X	5282	-0-	-484	-0-	573 1 34 9	4675 2	Y	31	1 8		37		
02	4890 X	4890	-0-	-0-	-0-	529 1 33 9	4328 2	Y	30	55 1	2 8	10		
03	5518 X	5146	-0-	-372	-0-	583 1 43 9	4520 2	Y	39			49		
04	5340 X	4971	-0-	-369	-0-	573 1 13 9	4385 2	Y	12	48 1		13		
05	5518 X	NO RPT	-0-	-5518	-0-			Y	NO RPT			13		
-----														
REED, A.J. ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 216490	COMPL. DATE 08/09/2005	TOTAL DEPTH 10080	PERF. 8788 - 9523						
12	2759 X	2445	-0-	-314	-0-	368 1 58 9	2019 2	N	53			70		
01	2852 X	2802	-0-	-50	-0-	395 1	2407 2	N	-0-			70		
02	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	337 1 35 9	1902 2	N	32			102		
03	2852 X	2454	-0-	-398	-0-	402 1	2052 2	N	-0-			102		
04	2700 X	2370	-0-	-330	-0-	421 1	1949 2	N	-0-			102		
05	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			N	NO RPT			102		
-----														
POWERS, BILL A				WELL #: 2	RRCID -> 217234	COMPL. DATE 09/30/2005	TOTAL DEPTH 10018	PERF. 8720 - 9830						
12	1922 N	1816	-0-	-106	-0-	190 1 22 9	1604 2	Y	20	65 1	1 8	3		
01	1798 N	1711	-0-	-87	-0-	185 1 18 9	1508 2	Y	16	1 8		18		
02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	174 1 17 9	1421 2	Y	15	27 1	1 8	5		
03	1829 N	1687	-0-	-142	-0-	191 1 20 9	1476 2	Y	18			23		
04	1650 N	1617	-0-	-33	-0-	185 1 7 9	1425 2	Y	6	24 1		5		
05	1798 N	NO RPT	-0-	-1798	-0-			Y	NO RPT			5		
-----														
POWERS, BILL A				WELL #: 3	RRCID -> 219094	COMPL. DATE 01/05/2006	TOTAL DEPTH 10055	PERF. 9168 - 9814						
12	706 N	706	-0-	-0-	-0-	71 1 34 9	601 2	Y	31	34 1	3 8	7		
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	77 1 40 9	628 2	Y	36	1 8		42		
02	724 N	724	-0-	-0-	-0-	74 1 41 9	609 2	Y	37	66 1	3 8	10		
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	80 1 50 9	624 2	Y	45			55		
04	720 N	627	-0-	-93	-0-	71 1 14 9	542 2	Y	13	51 1		17		
05	806 N	NO RPT	-0-	-806	-0-			Y	NO RPT			17		

-----														
CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
INDIGO MINERALS LLC			//CONT.//		423834									
POWERS, BILL A			WELL #:		5	RRCID -> 221315			COMPL. DATE 05/11/2006			TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8680 - 9794		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----														
12		5270 X	5038	-0-	-232	-0-	527	1	4443	2	Y	62	17 1	3 8 50
							68	9						
01		5239 X	4775	-0-	-464	-0-	515	1	4205	2	Y	50	64 1	2 8 34
							55	9						
02		4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	476	1	3887	2	Y	17	11 1	3 8 37
							19	9						
03		5053 X	4618	-0-	-435	-0-	522	1	4041	2	Y	50	53 1	34
							55	9						
04		4890 X	4404	-0-	-486	-0-	507	1	3885	2	Y	11	38 1	7
							12	9						
05		5053 X	NO RPT	-0-	-5053	-0-					Y	NO RPT		7
-----														
REED, A.J. ESTATE			WELL #:		2	RRCID -> 221453			COMPL. DATE 05/25/2006			TOTAL DEPTH 10113 PERF. 8798 - 9933		
-----														
12		3162 X	2842	-0-	-320	-0-	438	1	2400	2	N	4	4 8	17
							4	9						
01		3193 X	2912	-0-	-281	-0-	411	1	2499	2	N	2	2 8	17
							2	9						
02		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	391	1	2211	2	N	3	3 8	17
							3	9						
03		3193 X	2476	-0-	-717	-0-	404	1	2064	2	N	7	1 8	23
							8	9						
04		2880 X	2026	-0-	-854	-0-	359	1	1659	2	N	7		30
							8	9						
05		2914 X	NO RPT	-0-	-2914	-0-					N	NO RPT		30
-----														
WALTON, WILLIAM H. GU			WELL #:		1	RRCID -> 222292			COMPL. DATE 09/02/2006			TOTAL DEPTH 9655 PERF. 8735 - 9468		
-----														
12		589 N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-		142
01		647 N	647	-0-	-0-	-0-	548	2	99	9	N	90	200 1	32
02		784 N	758	-0-	-26	-0-	758	2			N	-0-		32
03		558 N	494	-0-	-64	-0-	494	2			N	-0-		32
*04		672 N	672	-0-	-0-	-0-	600	2	72	9	N	65		97
05		837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT		97
-----														
POWERS, BILL A			WELL #:		6	RRCID -> 222783			COMPL. DATE 10/12/2006			TOTAL DEPTH 10219 PERF. 8685 - 9853		
-----														
12		3813 X	2793	-0-	-1020	-0-	296	1	2493	2	Y	4	1 1	4
							4	9						
01		3813 X	2884	-0-	-929	-0-	314	1	2564	2	Y	5	6 1	3
							6	9						
02		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	271	1	2218	2	Y	1	1 1	3
							1	9						
03		3627 X	1997	-0-	-1630	-0-	228	1	1766	2	Y	3	3 1	3
							3	9						
04		3510 X	1272	-0-	-2238	-0-	147	1	1124	2	Y	1	2 1	2
							1	9						
05		2883 X	NO RPT	-0-	-2883	-0-					Y	NO RPT		2
-----														



CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.//		423834										
BILL POWERS A		WELL #:		7	RRCID ->	226271	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	9975	PERF.	8549	-	94969
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		1488 N	1402	-0-	-86	-0-	143 1	1202 2	Y	52	14 1	3 8		38
							57 9							
01		1395 N	1379	-0-	-16	-0-	145 1	1186 2	Y	44	56 1	1 8		25
							48 9							
02		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	131 1	1070 2	Y	13	9 1	2 8		27
							14 9							
03		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	204 1	1581 2	Y	62	65 1			24
							68 9							
*04		2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	267 1	2044 2	Y	48	62 1			10
							53 9							
05		1333 N	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT				10
-----														
POWERS, BILL A		WELL #:		4	RRCID ->	230110	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	10080	PERF.	8948	-	9837
12		4650 X	4563	-0-	-87	-0-	476 1	4010 2	Y	70	19 1	4 8		52
							77 9							
01		4650 X	4252	-0-	-398	-0-	457 1	3733 2	Y	56	71 1	2 8		35
							62 9							
02		3593 X	3593	-0-	-0-	-0-	390 1	3185 2	Y	16	11 1	3 8		37
							18 9							
03		4557 X	4312	-0-	-245	-0-	486 1	3761 2	Y	59	62 1			34
							65 9							
04		4410 X	4082	-0-	-328	-0-	470 1	3598 2	Y	13	44 1			3
							14 9							
05		4557 X	NO RPT	-0-	-4557	-0-			Y	NO RPT				3
-----														
WALTON, WILLIAM H. GU		WELL #:		2	RRCID ->	232764	COMPL. DATE	11/26/2007	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8912	-	9385
12		4030 X	2919	-0-	-1111	-0-	2919 2		N	-0-				147
01		3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3679 2	211 9	N	192	195 1			144
02		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	3395 2	66 9	N	60	184 1			20
03		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078 2		N	-0-				20
*04		3769 X	3769	-0-	-0-	-0-	3756 2	13 9	N	12				32
05		3875 X	NO RPT	-0-	-3875	-0-			N	NO RPT				32
-----														
IRON MOUNTAIN ENERGY, L.L.C.		WELL #:		1	RRCID ->	212294	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	5604	-	5610
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
-----														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	222522	COMPL. DATE	09/22/2006	TOTAL DEPTH	10060	PERF.	8810	-	9603
12		3937 X	1533	-0-	-2404	-0-	1533 2		N	-0-				133
01		3937 X	1476	-0-	-2461	-0-	1431 2	45 9	N	41	6 8			168
02		3360 X	1502	-0-	-1858	-0-	1463 2	39 9	N	35	5 8			198
03		2604 X	1554	-0-	-1050	-0-	1514 2	40 9	N	36	6 8			228
04		1770 X	1728	-0-	-42	-0-	1693 2	35 9	N	32	3 8			257
*05		1821 X	1821	-0-	-0-	-0-	1795 2	26 9	N	24	6 8			275

-----												
CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.//CONT.// 518265												
GREENE WELL #: 1 RRCID -> 225222 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 10074 PERF. 9046 - 10043												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
-----												
12		2325 X	1579	-0-	-746	-0-	1573	2	6	9	N	168
01		2325 X	1482	-0-	-843	-0-	1473	2	9	9	N	172
02		1456 N	1445	-0-	-11	-0-	1422	2	23	9	N	188
03		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1558	2	23	9	N	205
04		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1503	2	13	9	N	35
05		1612 N	1550	-0-	-62	-0-	1524	2	26	9	N	54
-----												
SMITH WELL #: 2 RRCID -> 241994 COMPL. DATE 07/30/2008 TOTAL DEPTH 10175 PERF. 8820 - 9959												
12		4174 X	4174	-0-	-0-	-0-	4163	2	11	9	N	78
01		4362 X	4362	-0-	-0-	-0-	4334	2	28	9	N	97
02		3584 X	3332	-0-	-252	-0-	3321	2	11	9	N	104
03		4185 X	3965	-0-	-220	-0-	3930	2	35	9	N	130
04		4230 X	3875	-0-	-355	-0-	3853	2	22	9	N	147
05		4371 X	3858	-0-	-513	-0-	3833	2	25	9	N	164
-----												
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465												
RICHARDS WELL #: 1 RRCID -> 229697 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9061 - 9686												
12		155 N	24	-0-	-131	-0-	24	2			N	43
01		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	43
02		252 N	156	-0-	-96	-0-	156	2			N	43
03		44 N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	43
04		210 N	162	-0-	-48	-0-	162	2			N	43
*05		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			N	43
-----												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624												
ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 206352 COMPL. DATE 11/11/2004 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8589 - 10030												
12		888 N	888	-0-	-0-	-0-	127	1	750	2	N	67
							11	9				
01		863 N	863	-0-	-0-	-0-	126	1	725	2	N	67
							12	9				
02		831 N	831	-0-	-0-	-0-	119	1	679	2	N	80
							33	9				
03		978 N	978	-0-	-0-	-0-	141	1	728	2	N	169
							109	9				
*04		865 N	865	-0-	-0-	-0-	143	1	722	2	N	169
*05		976 N	976	-0-	-0-	-0-	147	1	771	2	N	222
							58	9				
-----												
HOLLAND GU WELL #: 1 RRCID -> 206358 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8780 - 9900												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	25

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624  
 ROQUEMORE GU WELL #: 2 RRCID -> 256435 COMPL. DATE 04/13/2010 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8786 - 9877

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	7352 X	7352	-0-	-0-	-0-	1060	1	6238	2	N	49	181	1			105
						54	9									
01	6786 X	6786	-0-	-0-	-0-	1002	1	5774	2	N	9					114
						10	9									
02	6281 X	6281	-0-	-0-	-0-	922	1	5268	2	N	83					197
						91	9									
03	6054 X	6054	-0-	-0-	-0-	969	1	5021	2	N	58	197	1			58
						64	9									
*04	5384 X	5384	-0-	-0-	-0-	877	1	4442	2	N	59					117
						65	9									
*05	5298 X	5298	-0-	-0-	-0-	839	1	4402	2	N	52	5	8			164
						57	9									

O.S.I. 616974  
 GRAVES, J.K. WELL #: RRCID -> 086883 COMPL. DATE 07/19/1979 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9323 - 9508

12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					73

PLUGGED AND ABANDONED 10/05/1993

PHILLIPS, JACK L. CO. 663109  
 HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223632 COMPL. DATE 11/04/2006 TOTAL DEPTH 9916 PERF. 9751 - 9535

12	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					20
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-					N	-0-					20
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	2			N	-0-					20
03	520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	2			N	-0-					20
04	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352	2			N	-0-					20
*05	419 N	419	-0-	-0-	-0-	345	2	74	9	N	67					87

DILLEN, CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 225025 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8772 - 9673

12	2046 N	1466	-0-	-580	-0-	1466	2			N	-0-					206
01	3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	3008	2			N	-0-					206
02	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	1897	2			N	-0-					206
03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	2161	2	3	9	N	3	3	8			206
04	1980 N	1666	-0-	-314	-0-	1660	2	6	9	N	5	5	8			206
*05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2			N	-0-					164

DILLEN, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 228372 COMPL. DATE 05/17/2007 TOTAL DEPTH 9909 PERF. 8796 - 9657

12	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1196	2			N	-0-					92
01	1488 N	885	-0-	-603	-0-	874	2	11	9	N	10					102
02	1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1506	2	1	9	N	1	1	8			102
03	1209 N	954	-0-	-255	-0-	941	2	13	9	N	12	2	8			112
04	870 N	825	-0-	-45	-0-	750	2	75	9	N	68					180
05	1674 N	518	-0-	-1156	-0-	391	2	127	9	N	115					295

BOUNDS WELL #: 1 RRCID -> 228405 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8818 - 9715

12	403 N	190	-0-	-213	-0-	179	2	11	9	N	10					87
01	465 N	301	-0-	-164	-0-	301	2			N	-0-					87
02	392 N	138	-0-	-254	-0-	138	2			N	-0-					87
03	282 N	282	-0-	-0-	-0-	280	2	2	9	N	2	2	8			87
04	300 N	292	-0-	-8	-0-	291	2	1	9	N	1	1	8			87
*05	232 N	232	-0-	-0-	-0-	126	2	106	9	N	96					183

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 PHILLIPS, JACK L. CO. //CONT.// 663109  
 HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234238 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 9935 PERF. 7032 - 9743

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1395 N	1236	-0-	-159	-0-	1236	2		Y	-0-			74
01		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746	2		Y	-0-			74
02	INC	G-10	1191	-0-	1191	-0-	1191	2	52	9	47	1	8	120
03	INC	G-10	1603	-0-	1603	-0-	2794	2	44	9	40	1	8	159
04		900 N	1392	-0-	492	-0-	3286	2	24	9	22	161	1	16
*05		3100 N	1912	-0-	-1188	-0-	2098	2	77	9	70	4	8	86

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234734 COMPL. DATE 02/06/2008 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 9739 - 9500

12		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1962	2		N	-0-			49
01		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2046	2		N	-0-			49
02		1764 N	1093	-0-	-671	-0-	1093	2		N	-0-			49
03		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2053	2	14	9	13	3	8	59
04		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	1975	2	98	9	89	4	8	144
*05		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1382	2	162	9	147	1	8	290

HOLDER, CLAUD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234887 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 9700

12		434 X	112	-0-	-322	-0-	112	2		N	-0-			47
01		341 N	80	-0-	-261	-0-	80	2		N	-0-			47
02		196 N	5	-0-	-191	-0-	5	2		N	-0-			47
03		124 N	84	-0-	-40	-0-	84	2		N	-0-			47
04		90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2		N	-0-			47
*05		80 N	80	-0-	-0-	-0-	66	2	14	9	13			60

BOX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238297 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9534 - 10018

12		2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2452	2		N	-0-			37
01		2511 X	2047	-0-	-464	-0-	2047	2		N	-0-			37
02	INC	G-10	2100	-0-	2100	-0-	2100	2	1	9	1	1	8	37
03	INC	G-10	1910	-0-	1910	-0-	4010	2	6	9	5	2	8	40
04		5781 X	1771	-0-	-4010	-0-	1769	2	2	9	2	2	8	40
*05		894 X	894	-0-	-0-	-0-	868	2	26	9	24			64

PRESTON EXPLORATION LLC 676133  
 WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1A RRCID -> 202751 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9579 PERF. 8076 - 9435

12		155 N	152	-0-	-3	-0-	145	2	7	9	6	1	8	207
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	2		N	1	1	8	207
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			207
03		155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-	2		N	-0-			207
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	4	4	8	207
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2		N	-0-			207

WALTON, WILLIAM H. GU WELL #: 1B RRCID -> 206324 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8670 - 9407

12		1457 N	1327	-0-	-130	-0-	1283	2	44	9	40	158	1	35
01		1302 N	1225	-0-	-77	-0-	1179	2	46	9	42	10	8	67
02		1260 N	1097	-0-	-163	-0-	1069	2	28	9	25			92
03		1333 N	1330	-0-	-3	-0-	1305	2	25	9	23			115
04		1200 N	1058	-0-	-142	-0-	1029	2	29	9	26	66	1	63
*05		1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1382	2	29	9	26	18	8	71

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA							
PRESTON EXPLORATION LLC		//CONT.//		676133												
GARLAND		WELL #:		1	RRCID ->	211110	COMPL. DATE	02/02/2010	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8864 - 9342				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3919	2	75	9	N	68	85	1	10	8	53
01	4003 X	4003	-0-	-0-	-0-	3931	2	72	9	N	65	12	8			106
02	3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	3481	2	73	9	N	66	19	8			153
03	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	3752	2	84	9	N	76	174	1	28	8	27
04	3780 X	3546	-0-	-234	-0-	3484	2	62	9	N	56	18	8			65
*05	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	4029	2	56	9	N	51	11	8			105

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.		800925		2	RRCID ->	186661	COMPL. DATE	11/28/2001	TOTAL DEPTH	9805	PERF.	8706 - 9541				
RITZ		WELL #:		2												
12	207 N	207	-0-	-0-	-0-	56	1	151	2	N	-0-					313
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	459	2	2	9	N	2					315
02	172 N	172	-0-	-0-	-0-	172	2			N	-0-					315
03	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					315
04	450 N	314	-0-	-136	-0-	314	2			N	-0-					315
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT					315

DAVIS, VERA M. GAS UNIT		WELL #:		2 T	RRCID ->	189273	COMPL. DATE	06/06/2002	TOTAL DEPTH	9930	PERF.	8732 - 9668				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2					67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13					80
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					80

TWIN CREEK		WELL #:		1	RRCID ->	191765	COMPL. DATE	11/11/2002	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8663 - 9670				
12	3689 X	2951	-0-	-738	-0-	2909	2	42	9	N	38	176	1			27
01	3689 X	3011	-0-	-678	-0-	2963	2	48	9	N	44	1	8			70
02	2651 X	2651	-0-	-0-	-0-	6	1	2628	2	N	15					85
						17	9									
03	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2816	2	22	9	N	20	2	8			103
04	3150 X	3032	-0-	-118	-0-	2997	2	35	9	N	32					135
05	3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-					N	NO RPT					135

WEST BAY		WELL #:		1	RRCID ->	197835	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9132 - 9611				
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1	1	1991	2	N	22	1	8			76
						24	9									
01	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	1979	2	63	9	N	57	4	8			129
02	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	1860	2	55	9	N	50	179	1			-0-
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1968	2	9	9	N	8	5	8			3
04	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	5	1	2229	2	N	5					8
						6	9									
05	2108 N	NO RPT	-0-	-2108	-0-					N	NO RPT					8

BURK		WELL #:		2	RRCID ->	199842	COMPL. DATE	01/09/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8742 - 9680				
12	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1	1	1881	2	N	74	185	1	1	8	327
						81	9									
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1899	2	6	9	N	5	5	8			327
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	1802	2	20	9	N	18					345
03	2167 N	2167	-0-	-0-	-0-	1	1	2157	2	N	8	4	8			349
						9	9									
04	2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	5	1	2254	2	N	52					401
						57	9									
05	2015 N	NO RPT	-0-	-2015	-0-					N	NO RPT					401

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA				
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.		//CONT.//		800925										
DAVIS, VERA		WELL #:		3	RRCID ->	199844	COMPL. DATE	01/02/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8660 -	9627	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3162 X	2772	-0-	-390	-0-	2766	2	6	9	N	5			798
01	3162 X	2924	-0-	-238	-0-	2826	2	98	9	N	89	183	1	703
02	2752 X	2752	-0-	-0-	-0-	7	1	2717	2	N	25			728
03	2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2869	2	58	9	N	53	7	8	774
04	2820 X	2738	-0-	-82	-0-	2729	2	9	9	N	8			782
05	3038 X	NO RPT	-0-	-3038	-0-					N	NO RPT			782
-----														
BECKHAM GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	200977	COMPL. DATE	02/13/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8689 -	9675	
12	2821 X	2260	-0-	-561	-0-	2258	2	2	9	N	2	2	8	121
01	2511 X	2477	-0-	-34	-0-	3	1	2468	2	N	5	5	8	121
02	2324 X	2160	-0-	-164	-0-	2157	2	3	9	N	3			124
03	2356 X	2192	-0-	-164	-0-	2192	2			N	-0-			124
04	2400 N	2101	-0-	-299	-0-	2101	2			N	-0-			124
05	2387 N	NO RPT	-0-	-2387	-0-					N	NO RPT			124
-----														
DAVIS, VERA		WELL #:		4	RRCID ->	202492	COMPL. DATE	05/19/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8667 -	9648	
12	3193 X	2728	-0-	-465	-0-	2726	2	2	9	N	2			123
01	3131 X	2682	-0-	-449	-0-	2676	2	6	9	N	5			128
02	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	6	1	2385	2	N	2			130
03	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	2666	2			N	-0-			130
04	2790 X	2274	-0-	-516	-0-	2268	2	6	9	N	5			135
05	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					N	NO RPT			135
-----														
WILLIAMSON		WELL #:		1	RRCID ->	203991	COMPL. DATE	08/07/2004	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9449 -	9767	
12	858 N	858	-0-	-0-	-0-	2	1	847	2	N	8	1	8	454
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	728	2	6	9	N	5	5	8	454
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	976	2	2	9	N	2			456
03	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	5	1	1194	2	N	8	4	8	460
04	720 N	718	-0-	-2	-0-	2	1	710	2	N	5			465
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	6	9			N	NO RPT			465
-----														
BURK		WELL #:		3	RRCID ->	204245	COMPL. DATE	08/13/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8688 -	9680	
12	3131 X	2469	-0-	-662	-0-	2456	2	13	9	N	12	1	8	11
01	3131 X	2440	-0-	-691	-0-	2427	2	13	9	N	12	3	8	20
02	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2280	2	13	9	N	12			32
03	2391 X	2391	-0-	-0-	-0-	1	1	2377	2	N	12	3	8	41
04	2430 X	2394	-0-	-36	-0-	13	9	5	1	N	18			59
05	2542 X	NO RPT	-0-	-2542	-0-	20	9			N	NO RPT			59

-----																
CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)			//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA				
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.			//CONT.//		800925											
DAVIS, VERA			WELL #:		5	RRCID -> 206190			COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	9850 PERF. 8654 - 9636				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
12		3131 X	2703	-0-	-428	-0-	2686	2	17	9	N	15	1	8		204
01		3131 X	2766	-0-	-365	-0-	2758	2	8	9	N	7	3	8		208
02		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	7	1	2753	2	N	10				218
							11	9								
03		2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2817	2	105	9	N	95	7	8		306
04		2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	2971	2			N	-0-	181	1		125
05		3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT				125
-----																
BURK			WELL #:		4	RRCID -> 212002			COMPL. DATE	06/03/2005	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 8798 - 9646				
12		3131 X	2508	-0-	-623	-0-	1	1	2496	2	N	10	2	8		304
							11	9								
01		3131 X	2398	-0-	-733	-0-	2381	2	17	9	N	15	2	8		317
02		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2264	2	6	9	N	5				322
03		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	1	1	2497	2	N	8	7	8		323
							9	9								
04		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	5	1	2718	2	N	5				328
							6	9								
05		2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					N	NO RPT				328
-----																
BECKHAM GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 213956			COMPL. DATE	08/10/2005	TOTAL DEPTH	9950 PERF. 8704 - 9702				
12		3317 X	3204	-0-	-113	-0-	3157	2	47	9	N	43	5	8		768
01		3193 X	3107	-0-	-86	-0-	3	1	3001	2	N	94	7	8		855
							103	9								
02		2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	2884	2	11	9	N	10	154	1		711
03		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	2988	2	42	9	N	38	9	8		740
04		3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	3051	2	138	9	N	125	175	1		690
05		3193 X	NO RPT	-0-	-3193	-0-					N	NO RPT				690
-----																
DAVIS, VERA			WELL #:		7	RRCID -> 218365			COMPL. DATE	01/11/2006	TOTAL DEPTH	9930 PERF. 8712 - 9698				
12		3162 X	2111	-0-	-1051	-0-	2098	2	13	9	N	12				511
01		3162 X	2235	-0-	-927	-0-	2224	2	11	9	N	10	6	8		515
02		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	6	1	2372	2	N	15				530
							17	9								
03		2438 X	2438	-0-	-0-	-0-	2429	2	9	9	N	8	3	8		535
04		2700 X	2462	-0-	-238	-0-	2401	2	61	9	N	55				590
05		2666 X	NO RPT	-0-	-2666	-0-					N	NO RPT				590
-----																
DAVIS, VERA			WELL #:		6	RRCID -> 219845			COMPL. DATE	03/29/2006	TOTAL DEPTH	9900 PERF. 8662 - 9657				
12		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	2			N	-0-				1806
01		1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1737	2	2	9	N	2				1808
02		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	4	1	1482	2	N	-0-				1808
03		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557	2			N	-0-				1808
04		1680 N	1585	-0-	-95	-0-	1585	2			N	-0-				1808
05		1643 N	NO RPT	-0-	-1643	-0-					N	NO RPT				1808

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 16037 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.		//CONT.// 800925									
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 220992		COMPL. DATE 02/03/2006		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8844 - 9790			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	59 N	59	-0-	-0-	-0-	57	2	2	9	N	201
01	505 N	505	-0-	-0-	-0-	499	2	6	9	N	201
02	667 X	667	-0-	-0-	-0-	658	2	9	9	N	209
03	890 X	890	-0-	-0-	-0-	3	1	879	2	N	210
						8	9				
04	810 X	-0-	-0-	-810	-0-					N	210
05	744 X	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	210
-----											
BURK		WELL #: 5 T		RRCID -> 236127		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9021 - 9697			
12	3999 X	3282	-0-	-717	-0-	3268	2	14	9	N	500
01	3937 X	2868	-0-	-1069	-0-	2859	2	9	9	N	500
02	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	2603	2	8	9	N	507
03	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2617	2	6	9	N	507
04	3180 X	2944	-0-	-236	-0-	6	1	2932	2	N	512
						6	9				
05	3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					N	512
-----											
SMITH		WELL #: 2		RRCID -> 256315		COMPL. DATE 04/07/2010		TOTAL DEPTH 11330 PERF.10880 - 11099			
12	1426 X	1289	-0-	-137	-0-	1286	2	3	9	N	86
01	806 X	701	-0-	-105	-0-	698	2	3	9	N	86
02	364 X	364	-0-	-0-	-0-	1	1	363	2	N	86
03	516 X	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	86
04	1260 X	760	-0-	-500	-0-	757	2	3	9	N	89
05	1302 X	NO RPT	-0-	-1302	-0-					N	89
-----											
WILLIAMSON		WELL #: 2		RRCID -> 257812		COMPL. DATE 02/25/2010		TOTAL DEPTH 11285 PERF.10782 - 11041			
12	3224 X	2687	-0-	-537	-0-	5	1	2682	2	N	202
01	3131 X	3125	-0-	-6	-0-	3123	2	2	9	N	204
02	2378 X	2378	-0-	-0-	-0-	2372	2	6	9	N	209
03	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	11	1	3114	2	N	209
04	3090 X	2724	-0-	-366	-0-	9	1	2715	2	N	209
05	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					N	209
-----											
WILDHORSE RESOURCES, LLC		923451									
BAILEY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 150278		COMPL. DATE 06/05/2006		TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8546 - 9472			
12	2015 N	1389	-0-	-626	-0-	82	1	1273	2	Y	13
						34	9				
01	3100 N	3230	-0-	130	130	200	1	2953	2	Y	15
						77	9				
02	2645 N	2515	-0-	-130	-0-	141	1	2308	2	Y	14
						66	9				
03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	135	1	2071	2	Y	16
						58	9				
04	2248 X	2248	-0-	-0-	-0-	140	1	2053	2	Y	14
						55	9				
*05	1426 X	1426	-0-	-0-	-0-	86	1	1305	2	Y	15
						35	9				



CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16037 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: PANOLA		
XTO ENERGY INC.				945936								
HARRIS-HARDIN UNIT				WELL #: 5	RRCID -> 189562	COMPL. DATE 06/27/2002	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 8700	- 9846			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		868 N	855	-0-	-13	-0-	26 1	829 2	N	-0-		189
01		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	33 1	1056 2	N	31	190 1	2 8 28
							34 9					
02		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	49 1	1567 2	N	-0-		28
03		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	45 1	1441 2	N	-0-		28
04		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	38 1	1228 2	N	-0-		28
05		1798 N	998	-0-	-800	-0-	30 1	968 2	N	-0-		28
-----												
HARRIS-HARDIN UNIT				WELL #: 6	RRCID -> 192010	COMPL. DATE 11/21/2002	TOTAL DEPTH 10000	PERF. 9312	- 9838			
12		2480 X	902	-0-	-1578	-0-	27 1	875 2	N	-0-		150
01		2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	79 1	2556 2	N	-0-		150
02		2757 N	2757	-0-	-0-	-0-	83 1	2674 2	N	-0-		150
03		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	70 1	2246 2	N	-0-		150
04		2909 N	2909	-0-	-0-	-0-	86 1	2760 2	N	57	185 1	22
							63 9					
*05		3100 N	3302	-0-	202	202	99 1	3203 2	N	-0-		22
-----												
HARRIS-HARDIN UNIT				WELL #: 7	RRCID -> 194485	COMPL. DATE 05/01/2003	TOTAL DEPTH 10005	PERF. 9340	- 9869			
12		3131 X	2741	-0-	-390	-0-	82 1	2659 2	N	-0-		87
01		3131 X	2646	-0-	-485	-0-	80 1	2566 2	N	-0-		87
02		2380 X	2180	-0-	-200	-0-	66 1	2114 2	N	-0-		87
03		2728 X	2346	-0-	-382	-0-	71 1	2275 2	N	-0-		87
04		2640 X	1887	-0-	-753	-0-	57 1	1830 2	N	-0-		87
05		2728 X	2600	-0-	-128	-0-	78 1	2522 2	N	-0-		87
-----												
POWERS, BILL				WELL #: 2	RRCID -> 196436	COMPL. DATE 07/02/2003	TOTAL DEPTH 10005	PERF. 8588	- 9842			
12		3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	155 1	3455 2	Y	48		112
							53 9					
01		3751 X	3751	-0-	-0-	-0-	158 1	3516 2	Y	70	138 1	44
							77 9					
02		2586 X	2586	-0-	-0-	-0-	110 1	2454 2	Y	20		64
							22 9					
03		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	149 1	3306 2	Y	50	67 1	47
							55 9					
04		2820 X	2820	-0-	-0-	-0-	120 1	2659 2	Y	37		84
							41 9					
*05		2063 X	2063	-0-	-0-	-0-	87 1	1932 2	Y	40	67 1	57
							44 9					
-----												
POWERS, BILL				WELL #: 3	RRCID -> 198037	COMPL. DATE 10/10/2003	TOTAL DEPTH 9931	PERF. 8676	- 9826			
12		2883 X	2583	-0-	-300	-0-	111 1	2457 2	Y	14		34
							15 9					
01		2754 X	2754	-0-	-0-	-0-	118 1	2616 2	Y	18	41 1	11
							20 9					
02		2380 X	2061	-0-	-319	-0-	88 1	1964 2	Y	8		19
							9 9					
03		2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	114 1	2541 2	Y	16	21 1	14
							18 9					
04		2670 X	1741	-0-	-929	-0-	74 1	1649 2	Y	16		30
							18 9					
05		2759 X	1637	-0-	-1122	-0-	69 1	1529 2	Y	35	25 1	40
							39 9					

CARTHAGE, S. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16037 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 POWERS, BILL WELL #: 4 RRCID -> 198628 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8730 - 9885

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3472 X	2934	-0-	-538	-0-	126 1	2789 2	Y	17			38
01	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	118 1	2625 2	Y	26	48 1		16
02	2632 X	2097	-0-	-535	-0-	90 1	1997 2	Y	9			25
03	2945 X	2208	-0-	-737	-0-	94 1	2097 2	Y	15	25 1		15
04	2850 X	2460	-0-	-390	-0-	105 1	2333 2	Y	20			35
05	2945 X	2736	-0-	-209	-0-	115 1	2566 2	Y	50	30 1		55

POWERS, BILL WELL #: 6 RRCID -> 216156 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10096 PERF. 9047 - 9946

12	3689 X	2748	-0-	-941	-0-	117 1	2594 2	Y	34			75
01	3689 X	2697	-0-	-992	-0-	113 1	2512 2	Y	65	104 1		36
02	3248 X	2225	-0-	-1023	-0-	95 1	2105 2	Y	23			59
03	3596 X	2969	-0-	-627	-0-	126 1	2801 2	Y	38	59 1		38
04	3210 X	3044	-0-	-166	-0-	130 1	2890 2	Y	22			60
*05	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	124 1	2746 2	Y	34	47 1		47

POWERS, BILL WELL #: 5 RRCID -> 216157 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9301 - 10160

12	3224 X	2666	-0-	-558	-0-	115 1	2551 2	Y	-0-			4
01	3069 X	2671	-0-	-398	-0-	115 1	2556 2	Y	-0-	3 1		1
02	2100 X	2078	-0-	-22	-0-	89 1	1989 2	Y	-0-			1
03	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	104 1	2322 2	Y	-0-	1 1		-0-
04	2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	115 1	2562 2	Y	1			1
*05	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	115 1	2566 2	Y	5	1 1		5

POWERS, BILL WELL #: 7 RRCID -> 216830 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9068 - 10033

12	2480 N	1530	-0-	-950	-0-	65 1	1453 2	Y	11			30
01	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	85 1	1885 2	Y	22	39 1		13
02	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	103 1	2282 2	Y	7			20
03	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	109 1	2414 2	Y	16	21 1		15
04	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	110 1	2453 2	Y	11			26
05	2635 N	2595	-0-	-40	-0-	111 1	2476 2	Y	7	21 1		12



CARTHAGE, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.//		16037 692		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
PHILLIPS, JACK L. CO.		663109										
HOLDER, CLAUD GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 234888		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 9910 PERF. 7045 - 7051				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

R. LACY SERVICES, LTD.		687208		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
COOKE, J. W. UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 095447		COMPL. DATE 08/03/1981		TOTAL DEPTH 6505 PERF. 6441 - 6444			
12	2201	N	1639	-0-	-562	-0-	1639	3	N	-0-	-0-
01	1860	N	1541	-0-	-319	-0-	1541	3	N	-0-	-0-
02	1683	N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3	N	-0-	-0-
03	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	3	N	-0-	-0-
04	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	1640	3	N	-0-	-0-
05	1860	N	1763	-0-	-97	-0-	1763	3	N	-0-	-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.		800925		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BURK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 166091		COMPL. DATE 04/18/2002		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6439 - 6539				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	32			N	-0-	294	
01	14B2	EXT	42	-0-	42	74	40	2	2	9	2	296
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	74			N	-0-	296	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	74			N	-0-	296	
04	163	X	89	-0-	-74	-0-	1	1	87	2	1	297
05	0	X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	1	9	N	NO RPT	297	

BURK		WELL #: 5		RRCID -> 236128		COMPL. DATE 11/20/2007		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6659 - 6666			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	17
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	17

CARTHAGE, S. (TRAVIS PEAK, UP.)		16037 694		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
WILDHORSE RESOURCES, LLC		923451									
SMITH, J.J.		WELL #: 103-U		RRCID -> 147446		COMPL. DATE 10/13/1993		TOTAL DEPTH 9522 PERF. 6890 - 6900			
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

FIRST NATIONAL BALDWIN UNIT		WELL #: 1-U		RRCID -> 150589		COMPL. DATE 03/12/1994		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6410 - 6416			
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

CARTHAGE, SE (CV)		16039 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600														
WERNER-NEEDHAM		WELL #:	2	RRCID ->	098676	COMPL. DATE	12/29/1981	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8755 - 8783						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CLASSIC OPERATING CO. LLC		158288														
SPURLOCK		WELL #:	1H	RRCID ->	264323	COMPL. DATE	07/25/2011	TOTAL DEPTH	9572	PERF.10070 - 12500						
12	32798 X	22326	-0-	-10472	-0-	22212	2	114	9	Y	104	130	1			56
01	30132 X	22230	-0-	-7902	-0-	21970	2	260	9	Y	236	68	1			224
02	27213 X	27213	-0-	-0-	-0-	26937	2	276	9	Y	251	165	1			310
03	22320 X	20597	-0-	-1723	-0-	20470	2	127	9	Y	115	273	1			152
04	21600 X	16367	-0-	-5233	-0-	16184	2	183	9	Y	166	251	1			67
05	30132 X	20062	-0-	-10070	-0-	19968	2	94	9	Y	85	74	1			78

SPURLOCK																
		WELL #:	2H	RRCID ->	264326	COMPL. DATE	07/30/2011	TOTAL DEPTH	9672	PERF.10030 - 13900						
12	55552 X	41164	-0-	-14388	-0-	40955	2	209	9	Y	190	240	1			148
01	51956 X	39629	-0-	-12327	-0-	39391	2	238	9	Y	216	122	1			242
02	43792 X	11853	-0-	-31939	-0-	11747	2	106	9	Y	96	259	1			79
03	41168 X	35628	-0-	-5540	-0-	35397	2	231	9	Y	210	162	1			127
04	39840 X	31560	-0-	-8280	-0-	31443	2	117	9	Y	106	113	1			120
05	41168 X	31930	-0-	-9238	-0-	31781	2	149	9	Y	135	118	1			137

NORTH NAQUIN GU																
		WELL #:	2H	RRCID ->	265347	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	9596	PERF. 9972 - 13122						
12	83235 X	14239	-0-	-68996	-0-	14122	2	117	9	Y	106	83	1			65
01	17732 X	13295	-0-	-4437	-0-	13229	2	66	9	Y	60	41	1			84
02	24114 X	24114	-0-	-0-	-0-	23903	2	211	9	Y	192	147	1			129
03	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	11316	2	133	9	Y	121	52	1			198
04	13770 X	11096	-0-	-2674	-0-	10870	2	226	9	Y	205	228	1			175
05	26691 X	11298	-0-	-15393	-0-	11096	2	202	9	Y	184	233	1			126

WHIDDON, O. R. GAS UNIT																
		WELL #:	4H	RRCID ->	265351	COMPL. DATE	03/28/2012	TOTAL DEPTH	9696	PERF. 9000 - 13660						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WIENER ESTATE "D"																
		WELL #:	5H	RRCID ->	265639	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	9426	PERF. 9925 - 13250						
12	53568 X	40614	-0-	-12954	-0-	528	1	39918	2	N	153	180	1	2	8	113
						168	9									
01	53568 X	40121	-0-	-13447	-0-	583	1	39133	2	N	368	184	1			297
						405	9									
02	44240 X	34132	-0-	-10108	-0-	523	1	33475	2	N	122	182	1	39	8	198
						134	9									
03	40610 X	32971	-0-	-7639	-0-	591	1	32029	2	N	319	199	1	40	8	278
						351	9									
04	39300 X	32151	-0-	-7149	-0-	549	1	31340	2	N	238	186	1	18	8	312
						262	9									
05	40610 X	32269	-0-	-8341	-0-	32070	2	199	9	N	181	388	1			105

-----																	
CARTHAGE, SE (CV)			//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA					
CLASSIC OPERATING CO. LLC			//CONT.//		158288												
WHIDDON, O. R. GAS UNIT			WELL #:		2H	RRCID ->	265650	COMPL. DATE	01/25/2012	TOTAL DEPTH	9707	PERF.	9000 - 13545				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SOUTH NAQUIN GU			WELL #:		2H	RRCID ->	267366	COMPL. DATE	01/21/2012	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	10110 - 13260				
12		100192 X	30301	-0-	-69891	-0-	30152	2	149	9	Y	135	177	1			74
01		100192 X	27902	-0-	-72290	-0-	27764	2	138	9	Y	125	86	1			113
02		90496 X	34368	-0-	-56128	-0-	34115	2	253	9	Y	230	209	1			134
03		100192 X	24000	-0-	-76192	-0-	23888	2	112	9	Y	102	109	1			127
04		96960 X	22641	-0-	-74319	-0-	22551	2	90	9	Y	82	81	1			128
05		100192 X	23145	-0-	-77047	-0-	22875	2	270	9	Y	245	276	1			97
-----																	
WIENER ESTATE D			WELL #:		3H	RRCID ->	267832	COMPL. DATE	03/10/2012	TOTAL DEPTH	9466	PERF.	10000 - 13150				
12		0 W	86292	-0-	86292	841613	1122	1	84783	2	N	352	376	1	5	8	113
01		0 W	82525	-0-	82525	924138	1204	1	80804	2	N	470	375	1			208
02		0 W	69860	-0-	69860	993998	1066	1	68255	2	N	490	189	1	64	8	445
03		0 W	58602	-0-	58602	1052600	1056	1	57201	2	N	314	369	1	57	8	333
04		0 W	56846	-0-	56846	1109446	972	1	55524	2	N	318	374	1	29	8	248
05		0 W	58581	-0-	58581	1168027	58281	2	300	9	N	273	389	1			132
-----																	
WHIDDON, O. R. GAS UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	267899	COMPL. DATE	02/25/2012	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	9000 - 13553				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SPURLOCK-EDDINS ALLOCATION UNIT			WELL #:		3H	RRCID ->	268313	COMPL. DATE	03/07/2012	TOTAL DEPTH	9640	PERF.	9500 - 12000				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CX OPERATING LLC			195798														
DEAN, NED			WELL #:		1	RRCID ->	076016	COMPL. DATE	02/10/1978	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8731 - 9531				
12		1023 N	1008	-0-	-15	-0-	964	2	44	9	N	40	2	8			871
01		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	962	2	39	9	N	35					906
02		1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	998	2	47	9	N	43	2	8			947
03		1023 N	932	-0-	-91	-0-	897	2	35	9	N	32	1	8			978
*04		928 N	928	-0-	-0-	-0-	909	2	19	9	N	17	2	8			993
05		1147 N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT					993

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265						
NOLAN				WELL #: 1	RRCID -> 158446	COMPL. DATE 12/22/1995	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 8732	- 9548	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	403 N	389	-0-	-14	-0-	389 2	N	-0-		151
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-		151
02	386 N	386	-0-	-0-	-0-	386 2	N	-0-		151
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	584 2	N	-0-		151
04	402 N	402	-0-	-0-	-0-	402 2	N	-0-		151
05	434 N	315	-0-	-119	-0-	315 2	N	-0-		151
-----										
O'BENCO, INC.				617512						
WRIGHT-TWOMEY				WELL #: 2	RRCID -> 184703	COMPL. DATE 06/30/2001	TOTAL DEPTH 9675	PERF. 8912	- 9306	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		23
-----										
WRIGHT-TWOMEY				WELL #: 3	RRCID -> 226376	COMPL. DATE 01/23/2007	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9490	- 9517	
12	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1484 2	15 9	N	14	140
01	527 N	522	-0-	-5	-0-	522 2		N	-0-	140
02	1568 N	946	-0-	-622	-0-	929 2	17 9	N	15	155
03	1488 N	1118	-0-	-370	-0-	1112 2	6 9	N	5	160
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 2		N	-0-	160
*05	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	1117 2	50 9	N	45	205
-----										
SAMSON LONE STAR, LLC				744737						
HANCOCK-SMITH GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 066059	COMPL. DATE 12/22/1992	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 8611	- 9313	
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	814 2	11 9	N	10	2 8 54
01	899 N	868	-0-	-31	-0-	862 2	6 9	N	5	59
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	794 2	12 9	N	11	70
03	837 N	737	-0-	-100	-0-	727 2	10 9	N	9	2 8 77
04	840 N	702	-0-	-138	-0-	694 2	8 9	N	7	2 8 82
05	899 N	737	-0-	-162	-0-	731 2	6 9	N	5	87
-----										
TWOMEY HEIRS				WELL #: 1	RRCID -> 071304	COMPL. DATE 06/06/1979	TOTAL DEPTH 9400	PERF. 8646	- 9258	
12	558 X	426	-0-	-132	-0-	426 2		Y	-0-	1
01	736 X	736	-0-	-0-	-0-	730 2	6 9	Y	5	3 1 3
02	532 X	492	-0-	-40	-0-	490 2	2 9	Y	2	3 1 2
03	589 X	544	-0-	-45	-0-	542 2	2 9	Y	2	2 1 2
04	720 X	587	-0-	-133	-0-	584 2	3 9	Y	3	3 1 2
05	744 X	496	-0-	-248	-0-	495 2	1 9	Y	1	3 1 -0-
-----										
WERNER, LOUIS				WELL #: 1	RRCID -> 074633	COMPL. DATE 12/13/1977	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 8626	- 9474	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.// 16039 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
REEVES		WELL #: 1		RRCID -> 084505		COMPL. DATE 08/20/1979		TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8650 - 9512		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1643 N	1612	-0-	-31	-0-	1612 2				3
01	1457 N	1339	-0-	-118	-0-	1319 2	20 9	Y	11 1	10
02	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1335 2	11 9	Y	11 1	9
03	1612 N	1505	-0-	-107	-0-	1492 2	13 9	Y	11 1	10
04	1290 N	156	-0-	-1134	-0-	153 2	3 9	Y	11 1	2
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-			Y	2 1	-0-
-----										
CARAWAY ASH		WELL #: 1		RRCID -> 090572		COMPL. DATE 10/20/1980		TOTAL DEPTH 9742 PERF. 8700 - 8999		
12	1426 X	988	-0-	-438	-0-	988 2		Y		-0-
01	1333 X	1136	-0-	-197	-0-	1136 2		Y		-0-
02	1204 X	1027	-0-	-177	-0-	1025 2	2 9	Y		2
03	1333 X	1105	-0-	-228	-0-	1101 2	4 9	Y	3 1	3
04	1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1289 2	18 9	Y	8 1	11
*05	1168 X	1168	-0-	-0-	-0-	1165 2	3 9	Y	13 1	1
-----										
CRNKO-BIGGS		WELL #: 1		RRCID -> 097198		COMPL. DATE 10/23/1981		TOTAL DEPTH 9668 PERF. 8672 - 9494		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
-----										
CRNKO-BIGGS		WELL #: 2-T		RRCID -> 141450		COMPL. DATE 03/28/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8638 - 9500		
12	2139 X	1576	-0-	-563	-0-	1576 2		Y		5
01	2728 X	138	-0-	-2590	-0-	116 2	22 9	Y	14 1	11
02	2464 X	-0-	-0-	-2464	-0-			Y	11 1	-0-
03	2728 X	1652	-0-	-1076	-0-	1652 2		Y		-0-
04	2460 X	2159	-0-	-301	-0-	2159 2		Y		-0-
*05	6874 X	6874	-0-	-0-	-0-	6868 2	6 9	Y	4 1	1
-----										
KNIGHT-STRONG GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 141468		COMPL. DATE 04/22/1992		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8672 - 9272		
12	2263 N	1944	-0-	-319	-0-	1944 2		Y		5
01	2139 N	2045	-0-	-94	-0-	1997 2	48 9	Y	25 1	24
02	2016 N	1091	-0-	-925	-0-	1070 2	21 9	Y	26 1	17
03	3025 N	3025	-0-	-0-	-0-	3001 2	24 9	Y	20 1	19
04	2590 N	2590	-0-	-0-	-0-	2535 2	55 9	Y	35 1	34
*05	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2883 2	9 9	Y	40 1	2
-----										
REEVES		WELL #: 2		RRCID -> 142666		COMPL. DATE 09/21/1992		TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8622 - 8902		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
CARAWAY, WERNER		WELL #: 2		RRCID -> 143495		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 9690 PERF. 8655 - 9533		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-



-----												
CARTHAGE, SE (CV) //CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
WERNER, LOUIS WELL #: 2 RRCID -> 143523 COMPL. DATE 11/29/1992 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9418												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
12		5366 X	5366	-0-	-0-	-0-	5366 2			Y	-0-	11
01		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4702 2	87	9	Y	79	43
02		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4096 2	56	9	Y	51	46
03		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4611 2	39	9	Y	35	29
04		3540 X	2460	-0-	-1080	-0-	2402 2	58	9	Y	53	36
*05		4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	4587 2	11	9	Y	10	2
-----												
REEVES "A" WELL #: 1 RRCID -> 144410 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8619 - 9492												
12		2170 N	1926	-0-	-244	-0-	1926 2			Y	-0-	1
01		1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1932 2	9	9	Y	8	4
02		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2009 2	19	9	Y	17	15
03		2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2372 2	19	9	Y	17	14
04		1890 N	70	-0-	-1820	-0-	68 2	2	9	Y	2	1
05		2232 N	-0-	-0-	-2232	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
WERNER, LOUIS WELL #: 3 RRCID -> 171389 COMPL. DATE 10/22/1998 TOTAL DEPTH 9802 PERF. 8613 - 9458												
12		1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-				Y	-0-	1
01		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				Y	-0-	-0-
02		196 N	-0-	-0-	-196	-0-				Y	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
CRNKO-BIGGS WELL #: 3 RRCID -> 172504 COMPL. DATE 02/13/1999 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 8624 - 9468												
12		1240 X	874	-0-	-366	-0-	874 2			Y	-0-	1
01		1240 X	571	-0-	-669	-0-	561 2	10	9	Y	9	5
02		1120 X	-0-	-0-	-1120	-0-				Y	-0-	-0-
03		1178 X	57	-0-	-1121	-0-	57 2			Y	-0-	-0-
04		1140 X	-0-	-0-	-1140	-0-				Y	-0-	-0-
05		868 X	-0-	-0-	-868	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
WERNER, LOUIS WELL #: 4 RRCID -> 174312 COMPL. DATE 08/10/1999 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8632 - 9454												
12		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1956 2			Y	-0-	5
01		1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	1713 2	48	9	Y	44	24
02		1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1535 2	36	9	Y	33	30
03		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2606 2	25	9	Y	23	19
04		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1566 2	52	9	Y	47	32
*05		2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2400 2	3	9	Y	3	1
-----												
WERNER-CARAWAY WELL #: 3 RRCID -> 181755 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 9688 PERF. 8660 - 9310												
12		1922 N	1661	-0-	-261	-0-	1661 2			Y	-0-	3
01		1705 N	1092	-0-	-613	-0-	1070 2	22	9	Y	20	11
02		1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1623 2	35	9	Y	32	29
03		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2131 2	20	9	Y	18	15
04		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1352 2	28	9	Y	25	17
*05		1829 N	1068	-0-	-761	-0-	1065 2	3	9	Y	3	1

-----													
CARTHAGE, SE (CV)		//CONT.//		16039 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
KNIGHT-STRONG GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	222104	COMPL. DATE	07/15/2006	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	8654 - 9444	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		2418 X	1829	-0-	-589	-0-	399 1	1430 2	Y	-0-			10
01		4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	433 1	3741 2	Y	49	32 1		27
							54 9						
02		2184 X	1042	-0-	-1142	-0-	216 1	806 2	Y	18	29 1		16
							20 9						
03		2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	495 1	2073 2	Y	5	17 1		4
							6 9						
04		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	590 1	2627 2	Y	25	12 1		17
							28 9						
*05		4173 X	4173	-0-	-0-	-0-	617 1	3552 2	Y	4	20 1		1
							4 9						
-----													
HANCOCK-SMITH GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	259645	COMPL. DATE	10/12/2010	TOTAL DEPTH	9314	PERF.	9768 - 13518	
12		80972 X	76077	-0-	-4895	-0-	74822 2	1255 9	N	1141	1079 1		162
01		80972 X	71710	-0-	-9262	-0-	70677 2	1033 9	N	939	901 1		200
02		73136 X	62452	-0-	-10684	-0-	61410 2	1042 9	N	947	879 1		268
03		80693 X	64596	-0-	-16097	-0-	63593 2	1003 9	N	912	890 1		290
04		78090 X	62001	-0-	-16089	-0-	61151 2	850 9	N	773	887 1		176
05		76074 X	60968	-0-	-15106	-0-	60158 2	810 9	N	736	721 1		191
-----													
TWOMEY HEIRS		WELL #:		2H	RRCID ->	261583	COMPL. DATE	03/21/2011	TOTAL DEPTH	9392	PERF.	9949 - 14450	
12		85343 X	68962	-0-	-16381	-0-	67603 2	1359 9	N	1235	1271 1		181
01		80631 X	40283	-0-	-40348	-0-	39241 2	1042 9	N	947	902 1		226
02		72828 X	61674	-0-	-11154	-0-	60365 2	1309 9	N	1190	1100 1		316
03		74958 X	64326	-0-	-10632	-0-	62798 2	1528 9	N	1389	1456 1		249
04		71460 X	60111	-0-	-11349	-0-	58697 2	1414 9	N	1285	1440 1		94
05		68975 X	60296	-0-	-8679	-0-	59074 2	1222 9	N	1111	1068 1		137
-----													
BIGGS		WELL #:		3H	RRCID ->	265219	COMPL. DATE	07/07/2012	TOTAL DEPTH	9006	PERF.	9616 - 14481	
12		197036 X	84405	-0-	-112631	-0-	34 1	83974 2	N	361	192 1		211
							397 9						
01		167648 X	75905	-0-	-91743	-0-	184 1	75158 2	N	512	529 1		194
							563 9						
02		119280 X	61758	-0-	-57522	-0-	207 1	60994 2	N	506	524 1		176
							557 9						
03		109647 X	62856	-0-	-46791	-0-	248 1	62058 2	N	500	541 1		135
							550 9						
04		89910 X	55713	-0-	-34197	-0-	240 1	54989 2	N	440	528 1		47
							484 9						
05		84413 X	53542	-0-	-30871	-0-	248 1	52886 2	N	371	329 1		89
							408 9						
-----													
WERNER, LOUIS		WELL #:		5H	RRCID ->	265846	COMPL. DATE	09/22/2012	TOTAL DEPTH	9417	PERF.	9712 - 13147	
12		195765 X	124463	-0-	-71302	-0-	122132 2	2331 9	N	2119	1988 1		229
01		195765 X	108851	-0-	-86914	-0-	106774 2	2077 9	N	1888	1817 1		300
02		176820 X	89147	-0-	-87673	-0-	87672 2	1475 9	N	1341	1455 1		186
03		182776 X	88689	-0-	-94087	-0-	87230 2	1459 9	N	1326	1261 1		251
04		141720 X	78132	-0-	-63588	-0-	76828 2	1304 9	N	1185	1261 1		175
05		124465 X	73686	-0-	-50779	-0-	72470 2	1216 9	N	1105	1070 1		210

CARTHAGE, SE (CV)															
SAMSON LONE STAR, LLC															
WERNER, LOUIS															
//CONT.// 16039 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
//CONT.// 744737															
WELL #: 6H RRCID -> 266013 COMPL. DATE 09/22/2012 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 9841 - 15810															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT		
12		261392 X	192969	-0-	-68423	-0-	189641	2	3328	9	N	3025	3094	1	207
01		261392 X	170956	-0-	-90436	-0-	167802	2	3154	9	N	2867	2708	1	366
02		236096 X	138274	-0-	-97822	-0-	135945	2	2329	9	N	2117	2169	1	314
03		192975 X	139403	-0-	-53572	-0-	136986	2	2417	9	N	2197	2164	1	347
04		214380 X	123826	-0-	-90554	-0-	121811	2	2015	9	N	1832	2165	1	14
05		192975 X	110475	-0-	-82500	-0-	108686	2	1789	9	N	1626	1424	1	216

FROST LUMBER COMPANY GU 1															
WELL #: 2H RRCID -> 266731 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9612 PERF.10151 - 14740															
12		248341 X	128723	-0-	-119618	-0-	120	1	126324	2	Y	2072	2172	1	56
							2279	9							
01		248341 X	116529	-0-	-131812	-0-	92	1	115072	2	Y	1241	1221	1	76
							1365	9							
02		224308 X	98188	-0-	-126120	-0-	103	1	96960	2	Y	1023	979	1	120
							1125	9							
03		248341 X	101776	-0-	-146565	-0-	124	1	100220	2	Y	1302	1273	1	149
							1432	9							
04		240330 X	92395	-0-	-147935	-0-	120	1	91116	2	Y	1054	1119	1	84
							1159	9							
05		128712 X	90223	-0-	-38489	-0-	124	1	89128	2	Y	883	922	1	45
							971	9							

FROST LUMBER COMPANY GU 1															
WELL #: 3H RRCID -> 266732 COMPL. DATE 07/07/2012 TOTAL DEPTH 9589 PERF.11506 - 16429															
12		314619 X	171542	-0-	-143077	-0-	120	1	168099	2	Y	3021	3020	1	81
							3323	9							
01		314619 X	162228	-0-	-152391	-0-	92	1	158324	2	Y	3465	3333	1	213
							3812	9							
02		284172 X	135626	-0-	-148546	-0-	103	1	132671	2	Y	2593	2503	1	303
							2852	9							
03		314619 X	140915	-0-	-173704	-0-	124	1	137696	2	Y	2814	2796	1	321
							3095	9							
04		304470 X	126926	-0-	-177544	-0-	120	1	124379	2	Y	2206	2352	1	175
							2427	9							
05		171554 X	122617	-0-	-48937	-0-	124	1	120581	2	Y	1738	1825	1	88
							1912	9							

CRNKO-BIGGS															
WELL #: 4H RRCID -> 267701 COMPL. DATE 09/16/2012 TOTAL DEPTH 9535 PERF. N/A															
12		T. A.	6771	-0-	6771	6771	6589	2	182	9	N	165			165
01		T. A.	185083	-0-	185083	191854	145	1	179635	2	N	4821	4861	1	125
							5303	9							
02		T. A.	149734	-0-	149734	341588	120	1	145500	2	N	3740	3522	1	343
							4114	9							
03		T. A.	143553	-0-	143553	485141	217	1	139347	2	N	3626	3536	1	433
							3989	9							
*04		T. A.	59724	-0-	59724	544865	99	1	58053	2	N	1429	1828	1	34
							1572	9							
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	544865					N	-0-			34

HANCOCK-SMITH GAS UNIT															
WELL #: 3H RRCID -> 267930 COMPL. DATE 04/02/2013 TOTAL DEPTH 9307 PERF. 9791 - 13938															
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
*04		234360 X	180687	-0-	-53673	-0-	78	1	179399	2	N	1100	717	1	383
							1210	9							
*05		242172 X	206581	-0-	-35591	-0-	86	1	203027	2	N	3153	3383	1	153
							3468	9							



OIL AND GAS DIVISION

CARTHAGE, SW. (PETTIT)  
BASA RESOURCES, INC.  
THOR/BLEWITT

16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
053974  
WELL #: 1 RRCID -> 138523 COMPL. DATE 03/20/1991 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6473 - 6494

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5132	5132	-0-	-0-	-0-	1846	1	3256	2	N	27					250
01	4717	4717	-0-	-0-	-0-	30	9	1141	1	N	72					322
02	4200	3434	-0-	-766	-0-	79	9	663	1	N	52	195	1			179
03	4650	4024	-0-	-626	-0-	57	9	1068	1	N	65	173	1			71
04	4500	4388	-0-	-112	-0-	72	9	1439	1	N	45					116
*05	8098	8098	-0-	-0-	-0-	50	9	1114	1	N	78					194
						86	9									

CARTHAGE, SW. (PETTIT, UPPER)  
BASA RESOURCES, INC.  
CHADWICK

16044 505 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
053974  
WELL #: 2 U RRCID -> 220411 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 9937 PERF. 6601 - 9727

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					360

CARTHAGE, SW. (TRAVIS PEAK)  
LONG TRUSTS, THE  
SOUTHLAND PAPER COMPANY

16044 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
507585  
WELL #: 2 RRCID -> 120748 COMPL. DATE 11/07/1984 TOTAL DEPTH 7239 PERF. 6686 - 6691

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4319				N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4319				N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4319				N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4319				N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4319				N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	4319				N	NO RPT					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.)  
CAYUGA PIPELINE COMPANY  
STANLEY, C. H.

16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON  
140613  
WELL #: 1-L RRCID -> 136719 COMPL. DATE 08/13/1990 TOTAL DEPTH 8115 PERF. 8016 - 8023

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WORTHAM

16044 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
053974  
WELL #: 2 RRCID -> 159634 COMPL. DATE 07/23/1996 TOTAL DEPTH 11900 PERF. 10929 - 11146

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*11	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919	2			N	-0-					67
*12	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1027	2			N	-0-					67
*01	837 N	786	-0-	-51	-0-	785	2	1	9	N	1					68
*02	785 N	785	-0-	-0-	-0-	785	2			N	-0-					68
03	1023 N	705	-0-	-318	-0-	703	2	2	9	N	2					70
*04	1050 N	572	-0-	-478	-0-	565	2	7	9	N	6					76
05	868 N	331	-0-	-537	-0-	323	2	8	9	N	7					83

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.// 16481 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON						
CAYUGA PIPELINE COMPANY		//CONT.// 140613													
STANLEY, C. H.		WELL #: 2		RRCID -> 166463		COMPL. DATE 03/04/1998			TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8182 - 9734						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE	
*11	840 N	772	-0-	-68	-0-	772	2			N	-0-	150	7		161
*12	843 N	843	-0-	-0-	-0-	843	2			N	-0-	154	99		7
*01	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-				7
*02	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	2			N	-0-				7
03	837 N	487	-0-	-350	-0-	486	2	1	9	N	1				8
*04	900 N	424	-0-	-476	-0-	423	2	1	9	N	1				9
05	744 N	457	-0-	-287	-0-	456	2	1	9	N	1				10

CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
EDENS, J. N.		WELL #: 2 D		RRCID -> 144366		COMPL. DATE 02/19/1995			TOTAL DEPTH 11347 PERF. 8036 - 8044						
12	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	63	1	2446	2	N	55				134
01	2570 N	2570	-0-	-0-	-0-	61	9								
02	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	64	1	2431	2	N	65	145	1		54
03	2573 N	2427	-0-	-146	-0-	3	4	72	9						
*04	2490 N	2332	-0-	-158	-0-	59	1	2113	2	N	45				99
*05	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	50	9								
						65	1	2282	2	N	70				169
						3	4	77	9						
						65	1	2248	2	N	17				186
						19	9								
						67	1	2314	2	N	75	183	1		78
						83	9								

WORTHAM, V.C. ET AL		GAS UNIT		WELL #: 21-D		RRCID -> 154973		COMPL. DATE 06/01/1995			TOTAL DEPTH 9085 PERF. 8080 - 8116				
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-				-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-				-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-				-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-				-0-
*04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-				-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	8318				Y	-0-				-0-

WORTHAM, V.C. ET AL		GAS UNIT		WELL #: 2 F		RRCID -> 158000		COMPL. DATE 12/09/1999			TOTAL DEPTH 8348 PERF. 8016 - 8110				
12	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	80	1	3122	2	Y	61	61	1		-0-
01	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	67	9								
02	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	82	1	3091	2	Y	14	14	1		-0-
03	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3	4	15	9						
*04	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	93	1	3393	2	Y	-0-				-0-
*05	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	103	1	3607	2	Y	-0-				-0-
						4	4								
						92	1	3193	2	Y	-0-				-0-
						102	1	3534	2	Y	-0-				-0-

WORTHAM, V.C. ET AL		GAS UNIT		WELL #: 3 D		RRCID -> 160225		COMPL. DATE 01/06/2000			TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7996 - 8860				
12	3100 N	3797	-0-	697	697	96	1	3701	2	Y	-0-				-0-
01	3932 X	3235	-0-	-697	-0-	84	1	3148	2	Y	-0-				-0-
02	3304 X	1581	-0-	-1723	-0-	3	4								
03	3782 X	2404	-0-	-1378	-0-	43	1	1538	2	Y	-0-				-0-
*04	3660 X	1108	-0-	-2552	-0-	67	1	2334	2	Y	-0-				-0-
05	3782 X	1190	-0-	-2592	-0-	3	4								
						31	1	1077	2	Y	-0-				-0-
						34	1	1156	2	Y	-0-				-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.// 16481 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON								
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113														
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #: 2 F		RRCID -> 161754		COMPL. DATE 07/11/2002		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8264 - 9204								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 162519		COMPL. DATE 03/29/2002		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8317 - 8638								
12	1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	3	1	1174	2	Y	-0-					-0-
01	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	4	1	1169	2	Y	-0-					-0-
02	1204 N	956	-0-	-248	-0-	4	1	952	2	Y	-0-					-0-
03	1178 N	1059	-0-	-119	-0-	4	1	1055	2	Y	-0-					-0-
*04	1140 N	1050	-0-	-90	-0-	3	1	1047	2	Y	-0-					-0-
05	1054 N	938	-0-	-116	-0-	3	1	935	2	Y	-0-					-0-
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #: 4 D		RRCID -> 164308		COMPL. DATE 07/02/1997		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9409 - 9708								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #: 5 F		RRCID -> 165282		COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9300 - 9542								
12	2666 X	1860	-0-	-806	-0-	46	1	1790	2	Y	22	22	1			4
						24	9									
01	2573 X	1793	-0-	-780	-0-	45	1	1711	2	Y	32	32	1			4
						2	4	35	9							
02	1932 N	1490	-0-	-442	-0-	40	1	1421	2	Y	26	24	1			6
						29	9									
03	1860 N	1627	-0-	-233	-0-	44	1	1540	2	Y	37	34	1			9
						2	4	41	9							
*04	1740 N	1611	-0-	-129	-0-	45	1	1526	2	Y	36	41	1			4
						40	9									
*05	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	56	1	1947	2	Y	38	38	1			4
						42	9									
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 165792		COMPL. DATE 10/17/1997		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9414 - 9776								
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4 F		RRCID -> 167566		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11088 PERF. 8076 - 8088								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----													
CAYUGA (CV-TP CONS.)			//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDERSON	
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.//		148113								
RAMPY, H.R. UNIT			WELL #:		7 F	RRCID ->	167876	COMPL. DATE	05/12/1999	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 7994 - 8123	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12	2449 X	1534	-0-	-915	-0-	38 1	1475 2	Y	19	20	1	4	
01	2449 X	1656	-0-	-793	-0-	21 9	1584 2	Y	25	26	1	3	
02	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2 4	2073 2	Y	26	23	1	6	
03	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	57 1	2278 2	Y	38	35	1	9	
*04	1590 N	996	-0-	-594	-0-	29 9	947 2	Y	19	26	1	2	
05	2325 N	2250	-0-	-75	-0-	64 1	2146 2	Y	38	36	1	4	
						3 4							
						28 1							
						21 9							
						62 1							
						42 9							
-----													
EDENS GAS UNIT #2			WELL #:		2 D	RRCID ->	168270	COMPL. DATE	02/07/2000	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 8248 - 8284	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
-----													
EDENS, J.N.			WELL #:		3 F	RRCID ->	169010	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	9859	PERF. 8016 - 9502	
12	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	52 1	2033 2	Y	28	27	1	5	
01	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	31 9	2059 2	Y	34	35	1	4	
02	1764 N	1744	-0-	-20	-0-	2 4	1670 2	Y	25	23	1	6	
03	1953 N	1558	-0-	-395	-0-	46 1	1477 2	Y	34	32	1	8	
*04	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	28 9	1967 2	Y	39	42	1	5	
05	1922 N	1900	-0-	-22	-0-	42 1	1808 2	Y	35	36	1	4	
						2 4							
						57 1							
						43 9							
						53 1							
						39 9							
-----													
RAMPY, H.R. UNIT			WELL #:		8 D	RRCID ->	172404	COMPL. DATE	11/06/2000	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9376 - 9704	
12	620 N	570	-0-	-50	-0-	14 1	556 2	Y	-0-			-0-	
01	868 N	509	-0-	-359	-0-	13 1	495 2	Y	-0-			-0-	
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1 4	1051 2	Y	-0-			-0-	
03	571 N	571	-0-	-0-	-0-	29 1	555 2	Y	-0-			-0-	
*04	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	15 1	1410 2	Y	-0-			-0-	
*05	957 N	957	-0-	-0-	-0-	1 4	930 2	Y	-0-			-0-	
						40 1							
						27 1							
-----													
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	172873	COMPL. DATE	11/25/2002	TOTAL DEPTH	9870	PERF. 8146 - 8857	
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401 2		Y	-0-			-0-	
01	372 N	357	-0-	-15	-0-	357 2		Y	-0-			-0-	
02	364 N	322	-0-	-42	-0-	322 2		Y	-0-			-0-	
03	403 N	333	-0-	-70	-0-	333 2		Y	-0-			-0-	
*04	360 N	333	-0-	-27	-0-	333 2		Y	-0-			-0-	
05	372 N	302	-0-	-70	-0-	302 2		Y	-0-			-0-	



CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.// 16481 055		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113										
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 176939		COMPL. DATE 02/19/2000		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10913 - 11020				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	124 N	95	-0-	-29	-0-	95 2		Y	-0-			-0-
01	155 N	71	-0-	-84	-0-	71 2		Y	-0-			-0-
02	84 N	83	-0-	-1	-0-	83 2		Y	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	93 2		Y	-0-			-0-
*04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		Y	-0-			-0-
*05	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113 2		Y	-0-			-0-
-----												
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 177203		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9110 - 9454				
12	62 N	54	-0-	-8	-0-	54 2		Y	-0-			-0-
01	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61 2		Y	-0-			-0-
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-			-0-
03	62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		Y	-0-			-0-
*04	60 N	59	-0-	-1	-0-	59 2		Y	-0-			-0-
05	62 N	61	-0-	-1	-0-	61 2		Y	-0-			-0-
-----												
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 177724		COMPL. DATE 05/29/2000		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9302 - 11022				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WILLS, N. N. "A"		WELL #: 2D		RRCID -> 180371		COMPL. DATE 12/20/2000		TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9306 - 9587				
12	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790 2		Y	-0-			-0-
01	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799 2		Y	-0-			-0-
02	1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672 2		Y	-0-			-0-
03	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 2		Y	-0-			-0-
*04	1710 N	1677	-0-	-33	-0-	1677 2		Y	-0-			-0-
*05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1793 2		Y	-0-			-0-
-----												
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181099		COMPL. DATE 12/14/2000		TOTAL DEPTH 11130 PERF. 9267 - 9491				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
RAMPY, H.R. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 181376		COMPL. DATE 02/05/2001		TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9320 - 9502				
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		Y	-0-			-0-
01	651 N	492	-0-	-159	-0-	492 2		Y	-0-			-0-
02	420 N	387	-0-	-33	-0-	387 2		Y	-0-			-0-
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 2		Y	-0-			-0-
*04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982 2		Y	-0-			-0-
*05	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000 2		Y	-0-			-0-
-----												
WILLS, N. N. "A"		WELL #: 3D		RRCID -> 181561		COMPL. DATE 03/08/2001		TOTAL DEPTH 11165 PERF. 9340 - 9548				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 CAYUGA (CV-TP CONS.) //CONT.// 16481 055 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 RAMPY, H.R. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 183849 COMPL. DATE 06/05/2001 TOTAL DEPTH 11155 PERF.10837 - 10988

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 WILLS, N. N. "A" WELL #: 4D RRCID -> 186662 COMPL. DATE 12/10/2001 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 9634 - 9781

12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
01		421 N	421	-0-	-0-	-0-	421	2			Y	-0-					-0-
02		448 N	314	-0-	-134	-0-	314	2			Y	-0-					-0-
03		496 N	319	-0-	-177	-0-	319	2			Y	-0-					-0-
*04		420 N	290	-0-	-130	-0-	290	2			Y	-0-					-0-
05		341 N	232	-0-	-109	-0-	232	2			Y	-0-					-0-

-----  
 WARE, G. W. WELL #: 21 RRCID -> 186687 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9566 - 11096

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 186858 COMPL. DATE 09/06/2001 TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9368 - 9510

12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01		15 N	-0-	-0-	-15	-0-					Y	-0-					-0-
02		4 N	-0-	-0-	-4	-0-					Y	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

-----  
 DOUBLE DIAMOND PETROLEUM, INC. 224830  
 LOPER, VERNA WELL #: 2 RRCID -> 169994 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF. 8024 - 8312

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					618
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----  
 LOPER, VERNA B WELL #: 1B RRCID -> 174871 COMPL. DATE 06/15/1998 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8172 - 8240

12		155 N	110	-0-	-45	-0-	110	2			N	-0-					673
01		31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-					673
02		308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-					673
03		124 N	117	-0-	-7	-0-	117	2			N	-0-					673
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	28	2			N	-0-					673
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CAYUGA (CV-TP CONS.)		//CONT.//		16481 055	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
ENCANA OIL & GAS(USA) INC.				251691								
WARE UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 186645	COMPL. DATE 08/29/2001	TOTAL DEPTH 12027	PERF.11554	- 11747			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
O'RYAN OIL AND GAS BENTLEY				617042								
				WELL #: 1	RRCID -> 227741	COMPL. DATE 06/26/2007	TOTAL DEPTH 11175	PERF.10965	- 11095			
12	4185 X	3332	-0-	-853	-0-	3332 3		N	-0-			-0-
01	4185 X	3138	-0-	-1047	-0-	3138 3		N	-0-			-0-
02	3668 X	3501	-0-	-167	-0-	3501 3		N	-0-			-0-
03	4061 X	3207	-0-	-854	-0-	3207 2		N	-0-			-0-
04	3780 X	3525	-0-	-255	-0-	3525 2		N	-0-			-0-
05	3875 X	3216	-0-	-659	-0-	3216 2		N	-0-			-0-
SUPREME ENERGY COMPANY, INC. HILL HEIRS				830589								
				WELL #: 1	RRCID -> 194582	COMPL. DATE 03/27/2003	TOTAL DEPTH 11250	PERF.10942	- 11074			
12	806 N	448	-0-	-358	-0-	447 2	1 9	N	1			121
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			121
02	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 2		N	-0-			121
03	434 N	244	-0-	-190	-0-	244 2		N	-0-			121
04	390 N	305	-0-	-85	-0-	305 2		N	-0-			121
05	372 N	286	-0-	-86	-0-	286 2		N	-0-			121
CAYUGA (PETTIT) CAYUGA PIPELINE COMPANY BARTON, J. W.				16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
				140613								
				WELL #: 1	RRCID -> 097610	COMPL. DATE 03/22/2002	TOTAL DEPTH 12500	PERF. 8116	- 8122			
*11	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1251 3	3 9	N	3	145 1		55
*12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2		N	-0-			55
*01	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1875 2	1 9	N	1			56
*02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1800 2	1 9	N	1			57
03	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1627 2	3 9	N	3			60
*04	1830 N	1198	-0-	-632	-0-	1190 2	8 9	N	7			67
05	1984 N	1332	-0-	-652	-0-	1324 2	8 9	N	7			74
ROYAL CONE				WELL #: 1	RRCID -> 111588	COMPL. DATE 04/14/1984	TOTAL DEPTH 8675	PERF. 8024	- 8052			
*11	1410 N	1346	-0-	-64	-0-	1346 2		N	-0-	53 1		66
*12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1375 2	4 9	N	4			70
*01	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256 2		N	-0-			70
*02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			70
03	1364 N	808	-0-	-556	-0-	808 2		N	-0-			70
*04	1230 N	692	-0-	-538	-0-	691 2	1 9	N	1			71
*05	91 N	91	-0-	-0-	-0-	90 2	1 9	N	1			72
STANLEY, C. H.				WELL #: 1-U	RRCID -> 136987	COMPL. DATE 11/01/1990	TOTAL DEPTH 8115	PERF. 7844	- 7877			
*11	330 N	249	-0-	-81	-0-	249 2		N	-0-	90 7		20
*12	341 N	314	-0-	-27	-0-	314 2		N	-0-			20
*01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			20
*02	302 N	302	-0-	-0-	-0-	302 2		N	-0-			20
03	310 N	309	-0-	-1	-0-	308 2	1 9	N	1			21
*04	360 N	354	-0-	-6	-0-	354 2		N	-0-			21
05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 2		N	-0-			21

CAYUGA (PETTIT)		//CONT.//		16481 284	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANDERSON									
CHEVRON U. S. A. INC.				148113													
RAMPY, H. R.		WELL #:		D 1 L	RRCID ->	035825	COMPL. DATE	03/31/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7785 - 7938					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #:		21-F	RRCID ->	037096	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	9085	PERF.	7802 - 7960
12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	51 1	1969 2	Y	58	53 1			11
						64 9							
01	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	52 1	1953 2	Y	73	76 1			8
						2 4	80 9						
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	46 1	1662 2	Y	67	68 1			7
						74 9							
03	1984 N	1893	-0-	-91	-0-	51 1	1795 2	Y	41	35 1			13
						2 4	45 9						
*04	1920 N	1811	-0-	-109	-0-	50 1	1729 2	Y	29	31 1			11
						32 9							
05	1984 N	1850	-0-	-134	-0-	51 1	1779 2	Y	18	24 1			5
						20 9							

BOWYER-WILLS UNIT		WELL #:		2D	RRCID ->	148129	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	7944 - 7953
12	3100 N	2802	-0-	-298	1143	68 1	2651 2	Y	75	28 1			176
						83 9							
01	3100 N	2972	-0-	-128	1015	74 1	2794 2	Y	92	223 1			45
						3 4	101 9						
02	2800 N	2503	-0-	-297	718	65 1	2337 2	Y	92	45 1			92
						101 9							
03	3100 N	2808	-0-	-292	426	76 1	2676 2	Y	48				140
						3 4	53 9						
*04	3000 N	2744	-0-	-256	170	76 1	2617 2	Y	46				186
						51 9							
*05	3011 N	2841	-0-	-170	-0-	79 1	2723 2	Y	35	167 1			54
						39 9							

EDENS G.U. 2		WELL #:		2 F	RRCID ->	170598	COMPL. DATE		08/12/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	7832 - 7857
12	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	50 1	1924 2	Y	29	28 1			6
						32 9							
01	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	49 1	1838 2	Y	33	35 1			4
						2 4	36 9						
02	1876 N	1857	-0-	-19	-0-	49 1	1779 2	Y	26	24 1			6
						29 9							
03	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	55 1	1958 2	Y	39	36 1			9
						2 4	43 9						
*04	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	59 1	2034 2	Y	39	43 1			5
						43 9							
*05	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	59 1	2031 2	Y	39	40 1			4
						43 9							

CAYUGA (PETTIT)		//CONT.// 16481 284		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON		
CHEVRON U. S. A. INC.		//CONT.// 148113									
RAMPY, H.R.		WELL #: 7 D		RRCID -> 173780		COMPL. DATE 07/01/1999			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7873 - 7886		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	3844 X	3749	-0-	-95	-0-	92 1	3593 2	Y	58	57 1	11
01	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	64 9	94 1	Y	67	70 1	8
02	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	4 4	74 9	Y	53	49 1	12
03	3813 X	3803	-0-	-10	-0-	91 1	3295 2	Y	81	74 1	19
*04	3690 X	3640	-0-	-50	-0-	1 4	58 9	Y	79	89 1	9
*05	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	102 1	3608 2	Y	81	82 1	8
						4 4	89 9	Y			
						101 1	3452 2	Y			
						87 9					
						104 1	3625 2	Y			
						89 9					
-----											
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 4 D		RRCID -> 174513		COMPL. DATE 09/08/1999			TOTAL DEPTH 11088 PERF. 7905 - 7946		
12	3717 X	3717	-0-	-0-	-0-	94 1	3623 2	N	-0-		-0-
01	3689 X	3620	-0-	-69	-0-	94 1	3522 2	N	-0-		-0-
02	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	4 4	90 1	N	-0-		-0-
03	3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	1 4	101 1	N	-0-		-0-
*04	3557 X	3557	-0-	-0-	-0-	4 4	100 1	N	-0-		-0-
*05	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	104 1	3617 2	N	-0-		-0-
-----											
WORTHAM, V.C. ET AL GAS UNIT		WELL #: 3 F		RRCID -> 176222		COMPL. DATE 01/06/2000			TOTAL DEPTH 9987 PERF. 7860 - 7929		
12	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	41 1	1594 2	Y	-0-		-0-
01	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	41 1	1553 2	Y	-0-		-0-
02	1736 N	1170	-0-	-566	-0-	2 4	31 1	Y	-0-		-0-
03	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	52 1	1827 2	Y	-0-		-0-
*04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	2 4	46 1	Y	-0-		-0-
*05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	46 1	1612 2	Y	-0-		-0-
-----											
RAMPY, H.R.		WELL #: 8 F		RRCID -> 180211		COMPL. DATE 11/06/2000			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7840 - 7914		
12	1953 N	860	-0-	-1093	-0-	21 1	838 2	Y	1	2 1	-0-
01	1271 N	498	-0-	-773	-0-	1 9	13 1	Y	-0-		-0-
02	1064 N	358	-0-	-706	-0-	1 4	9 1	Y	-0-		-0-
03	868 N	378	-0-	-490	-0-	10 1	368 2	Y	-0-		-0-
*04	480 N	263	-0-	-217	-0-	7 1	256 2	Y	-0-		-0-
05	403 N	295	-0-	-108	-0-	8 1	287 2	Y	-0-		-0-
-----											
DOUBLE DIAMOND PETROLEUM, INC.		224830		RRCID -> 175572		COMPL. DATE 05/11/2004			TOTAL DEPTH 7960 PERF. 4329 - 4478		
LOPER, VERNA		WELL #: 2A									
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		802
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		802
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		802
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		802
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		802
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

-----													
CAYUGA (PETTIT)		//CONT.//		16481 284	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: ANDERSON		
GRIFFIN OPERATING, INC.				333923									
MORGAN, HAZEL E.		WELL #:		1 T	RRCID ->	035304	COMPL. DATE	03/01/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8030 -	8130	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		937 N	937	-0-	-0-	-0-	926 1	11 9	N	10			49
01		899 N	888	-0-	-11	-0-	882 1	6 9	N	5			54
02		868 N	797	-0-	-71	-0-	791 1	6 9	N	5			59
03		930 N	882	-0-	-48	-0-	868 1	14 9	N	13			72
04		894 N	894	-0-	-0-	-0-	880 1	14 9	N	13			85
*05		915 N	915	-0-	-0-	-0-	907 1	8 9	N	7			92
-----													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				559624									
ROYALL, JOHN TRUST ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	181045	COMPL. DATE	11/01/2000	TOTAL DEPTH	8380	PERF. 8043 -	8080	
12		3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	3152 2	41 9	Y	37			305
01		4991 X	3903	-0-	-1088	-0-	3864 2	39 9	Y	35			340
02	INC	G-10	3943	-0-	3943	3943	3897 2	46 9	Y	42	187 1		195
03	INC	G-10	4407	-0-	4407	8350	4364 2	43 9	Y	39	127 1		107
04	INC	G-10	4216	-0-	4216	12566	4161 2	55 9	Y	50			157
05	INC	G-10	4524	-0-	4524	17090	4484 2	40 9	Y	36			193
-----													
ROYALL, JOHN TRUST ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	183013	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	8326	PERF. 8045 -	8052	
12		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	1457 2	28 9	N	25			44
01		1519 N	1364	-0-	-155	-0-	1328 2	36 9	N	33			77
02		1372 N	1128	-0-	-244	-0-	1102 2	26 9	N	24			101
03		1488 N	1036	-0-	-452	-0-	1002 2	34 9	N	31	60 1		72
04		1320 N	958	-0-	-362	-0-	927 2	31 9	N	28			100
05		1240 N	977	-0-	-263	-0-	954 2	23 9	N	21			121
-----													
RUNGE, MARY ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	217508	COMPL. DATE	12/13/2005	TOTAL DEPTH	8210	PERF. 7330 -	8076	
12		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3852 2	59 9	N	54	192 1		202
01		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	4723 2	75 9	N	68			270
02	INC	G-10	4844	-0-	4844	4844	4783 2	61 9	N	55	170 1		155
03	INC	G-10	2850	-0-	2850	7694	2818 2	32 9	N	29			184
04	INC	G-10	4295	-0-	4295	11989	4231 2	64 9	N	58			242
05	INC	G-10	4109	-0-	4109	16098	4057 2	52 9	N	47			289
-----													
PERRYMAN EXP. AND PROD., LLC				657295									
TRINITY MATERIALS		WELL #:		2	RRCID ->	197678	COMPL. DATE	08/14/2003	TOTAL DEPTH	11584	PERF. 8046 -	11441	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
SUPREME ENERGY COMPANY, INC.				830589									
LOPER		WELL #:		1	RRCID ->	235514	COMPL. DATE	04/07/2008	TOTAL DEPTH	8442	PERF. 8010 -	8014	
12		2046 N	2040	-0-	-6	-0-	2032 2	8 9	N	7			53
01		1984 N	1871	-0-	-113	-0-	1863 2	8 9	N	7			60
02		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1785 2	7 9	N	6			66
03		2046 N	1857	-0-	-189	-0-	1850 2	7 9	N	6			72
04		2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2000 2	8 9	N	7			79
*05		2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1983 2	19 9	N	17			96

CAYUGA (TRAVIS PEAK CONS.)		16481 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
EAGLE ROCK OPERATING COMPANY,LLC		238710								
CRESSLENN RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	148936	COMPL. DATE	01/06/1991	TOTAL DEPTH	13645	PERF.12650 - 12816
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAYUGA (TRAVIS PEAK 'Z')		16481 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175								
LOPER, R. F.		WELL #:	1 U	RRCID ->	166637	COMPL. DATE	10/05/1997	TOTAL DEPTH	11162	PERF. 7994 - 8013
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

CAYUGA (TRINITY)		16481 426		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON			
BASA RESOURCES, INC.		053974									
WILLIAMS, A. C.		WELL #:	1	RRCID ->	015896	COMPL. DATE	01/01/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7484 - 7506	
12	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	171 1	1727 2	N	278	193 1	265
01	1860 N	1520	-0-	-340	-0-	306 9					
02	1680 N	1512	-0-	-168	-0-	1465 2	55 9	N	50		315
03	2201 N	1684	-0-	-517	-0-	1468 2	44 9	N	40	199 1	156
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1658 2	26 9	N	24		180
05	1674 N	1538	-0-	-136	-0-	146 1	1475 2	N	81	189 1	72
						89 9					
						1458 2	80 9	N	73		145

CAYUGA PIPELINE COMPANY		140613									
STANLEY, C.H. GAS UNIT		3									
		WELL #:	3	RRCID ->	197142	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	11162	PERF. 7228 - 7388	
*11	166 N	166	-0-	-0-	-0-	122 2	44 9	N	40		40
*12	155 N	142	-0-	-13	-0-	131 2	11 9	N	10		50
*01	110 N	110	-0-	-0-	-0-	109 2	1 9	N	1		51
*02	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		51
03	145 N	145	-0-	-0-	-0-	144 2	1 9	N	1		52
*04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	157 2	2 9	N	2		54
*05	158 N	158	-0-	-0-	-0-	156 2	2 9	N	2		56

CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
EDENS GAS UNIT NO. 2		1D									
		WELL #:	1D	RRCID ->	015902	COMPL. DATE	09/12/1958	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7335 - 7386	
12	2511 N	2174	-0-	-337	-0-	53 1	2073 2	N	44		144
01	2201 N	2017	-0-	-184	-0-	48 9					
02	2128 N	1867	-0-	-261	-0-	50 1	1901 2	N	58	167 1	35
03	2170 N	1980	-0-	-190	-0-	2 4	64 9				
*04	1950 N	1851	-0-	-99	-0-	49 1	1772 2	N	42		77
05	2077 N	1881	-0-	-196	-0-	46 9					
						53 1	1871 2	N	49		126
						2 4	54 9				
						51 1	1761 2	N	35		161
						39 9					
						51 1	1778 2	N	47	178 1	30
						52 9					

CAYUGA (TRINITY) //CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON  
 CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113  
 RAMPY, H. R. WELL #: D 1 U RRCID -> 015908 COMPL. DATE 08/09/1954 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7310 - 7370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	30	-0-	-32	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	3	1	99	2	Y	-0-			-0-
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	1	1	47	2	Y	-0-			-0-
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-			-0-
*04	90 N	61	-0-	-29	-0-	2	1	59	2	Y	-0-			-0-
*05	105 N	105	-0-	-0-	-0-	3	1	102	2	Y	-0-			-0-

SULLENBERGER, M. H. UNIT WELL #: D 1 RRCID -> 015910 COMPL. DATE 01/24/1959 TOTAL DEPTH 7251 PERF. 7242 - 7402

12	4898 X	4460	-0-	-438	-0-	111	1	4294	2	Y	50	46	1	10
						55	9							
01	4340 X	4117	-0-	-223	-0-	104	1	3947	2	Y	56	59	1	7
						4	4	62	9					
02	3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	104	1	3790	2	Y	40	38	1	9
						44	9							
03	4464 X	4181	-0-	-283	-0-	113	1	3990	2	Y	66	59	1	16
						5	4	73	9					
*04	4320 X	3700	-0-	-620	-0-	103	1	3539	2	Y	53	63	1	6
						58	9							
05	4464 X	4334	-0-	-130	-0-	120	1	4138	2	Y	69	68	1	7
						76	9							

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 D RRCID -> 186762 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7058 - 7352

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

EDENS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 189942 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7166 - 7364

12	3410 X	3191	-0-	-219	-0-	79	1	3071	2	Y	37	42	1	7
						41	9							
01	4464 X	2799	-0-	-1665	-0-	71	1	2667	2	Y	53	54	1	6
						3	4	58	9					
02	4648 X	2422	-0-	-2226	-0-	64	1	2322	2	Y	33	32	1	7
						36	9							
03	5146 X	3846	-0-	-1300	-0-	104	1	3648	2	Y	82	70	1	19
						4	4	90	9					
*04	4980 X	3023	-0-	-1957	-0-	83	1	2862	2	Y	71	82	1	8
						78	9							
*05	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	100	1	3449	2	Y	97	95	1	10
						107	9							

RAMPY, H. R. WELL #: 5 D RRCID -> 190216 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7054 - 7335

12	651 N	532	-0-	-119	-0-	13	1	519	2	Y	-0-			-0-
01	529 N	529	-0-	-0-	-0-	14	1	515	2	Y	-0-			-0-
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	16	1	601	2	Y	-0-			-0-
03	698 N	698	-0-	-0-	-0-	19	1	678	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
*04	582 N	582	-0-	-0-	-0-	17	1	565	2	Y	-0-			-0-
*05	685 N	685	-0-	-0-	-0-	19	1	666	2	Y	-0-			-0-



CAYUGA (TRINITY)														
CHEVRON U. S. A. INC.														
EDENS, J.N.														
//CONT.// 16481 426 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
//CONT.// 148113														
WELL #: 3 D RRCID -> 191529 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 9859 PERF. 7118 - 7276														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6575 X	6575	-0-	-0-	-0-	161	1	6304	2	Y	100	98	1	19
						110	9							
01	6100 X	6100	-0-	-0-	-0-	155	1	5814	2	Y	113	119	1	13
						7	4	124	9					
02	6020 X	5304	-0-	-716	-0-	140	1	5065	2	Y	89	82	1	20
						1	4	98	9					
03	6665 X	5791	-0-	-874	-0-	156	1	5480	2	Y	135	123	1	32
						6	4	149	9					
*04	6450 X	5866	-0-	-584	-0-	161	1	5558	2	Y	134	150	1	16
						147	9							
*05	6921 X	6921	-0-	-0-	-0-	189	1	6555	2	Y	161	161	1	16
						177	9							
-----														
WILLS, N. N. "A"														
WELL #: 5D RRCID -> 191585 COMPL. DATE 10/26/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF. 7248 - 7408														
12	5115 X	5114	-0-	-1	-0-	4968	2	146	9	Y	133	123	1	26
01	5115 X	4828	-0-	-287	-0-	4617	2	211	9	Y	192	198	1	20
02	4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	4588	2	209	9	Y	190	191	1	19
03	5115 X	5059	-0-	-56	-0-	4943	2	116	9	Y	105	91	1	33
*04	4950 X	4868	-0-	-82	-0-	4787	2	81	9	Y	74	79	1	28
05	5301 X	5023	-0-	-278	-0-	4970	2	53	9	Y	48	62	1	14
-----														
WILLS, N.N.														
WELL #: E 11 RRCID -> 192302 COMPL. DATE 12/14/2002 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 7196 - 7416														
12	2741 N	2578	-0-	-163	-0-	2494	2	84	9	Y	76	68	1	16
01	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2443	2	103	9	Y	94	102	1	8
02	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2332	2	95	9	Y	86	86	1	8
03	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2558	2	59	9	Y	54	45	1	17
*04	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2459	2	41	9	Y	37	40	1	14
05	2697 N	2607	-0-	-90	-0-	2583	2	24	9	Y	22	30	1	6
-----														
RAMPY, H. R.														
WELL #: 4 F RRCID -> 198198 COMPL. DATE 05/09/2003 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7202 - 8096														
12	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	47	1	1825	2	N	29	28	1	6
						32	9							
01	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	47	1	1734	2	N	32	34	1	4
						2	4	35	9					
02	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	37	1	1360	2	N	26	24	1	6
						1	4	29	9					
03	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	41	1	1417	2	N	38	35	1	9
						2	4	42	9					
*04	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	39	1	1352	2	N	36	41	1	4
						40	9							
*05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	36	1	1245	2	N	39	39	1	4
						43	9							
-----														
RAMPY, H. R.														
WELL #: 2 D RRCID -> 198427 COMPL. DATE 05/16/2003 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 7019 - 8644														
12	1550 N	903	-0-	-647	-0-	23	1	880	2	Y	-0-			-0-
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	22	1	829	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
02	868 N	798	-0-	-70	-0-	21	1	777	2	Y	-0-			-0-
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	29	1	975	2	Y	-0-			-0-
						1	4							
*04	973 N	973	-0-	-0-	-0-	27	1	946	2	Y	-0-			-0-
05	899 N	856	-0-	-43	-0-	24	1	832	2	Y	-0-			-0-



CAYUGA (TRINITY)		//CONT.//		16481 426	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANDERSON						
GRAWARD OPERATING, INC.				326435												
BERK, H.		WELL #:		1	RRCID ->	015890	COMPL. DATE	11/01/1959	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7420 - 7460				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1426 N	403	-0-	-1023	-0-	399 2	4 9	9	N	4					244
01		1023 N	980	-0-	-43	-0-	971 2	9 9	9	N	8					252
02		885 N	885	-0-	-0-	-0-	877 2	8 9	9	N	7					259
03		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1092 2	2 9	9	N	2					261
*04		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1279 2	13 9	9	N	12					273
05		992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-				N	NO RPT					273
-----																
LOPER ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	022902	COMPL. DATE	05/20/1963	TOTAL DEPTH	7788	PERF.	7582 - 7612				
12		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				N	-0-					180
01		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1266 2	31 9	9	N	28					208
02		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1475 2	75 9	9	N	68	188	1			88
03		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1509 2	74 9	9	N	67					155
*04		1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1356 2	68 9	9	N	62	195	1			22
05		1519 N	NO RPT	-0-	-1519	-0-				N	NO RPT					22
-----																
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		WELL #:		1ST	RRCID ->	015909	COMPL. DATE	03/05/2001	TOTAL DEPTH	8167	PERF.	7262 - 7501				
ROYALL & CONE -D-																
12		196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 2			Y	-0-					-0-
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2			Y	-0-					-0-
02	INC	G-10	215	-0-	215	-0-	215 2			Y	-0-					-0-
03		543 N	328	-0-	-215	-0-	328 2			Y	-0-					-0-
*04		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2			Y	-0-					-0-
05		217 N	163	-0-	-54	-0-	163 2			Y	-0-					-0-
-----																
PARK & PARK OIL CO.		WELL #:		1	RRCID ->	015893	COMPL. DATE	04/16/1957	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7504 - 7522				
BARTON, H. W. ET AL																
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
WARD OIL CO.		WELL #:		1	RRCID ->	015895	COMPL. DATE	11/18/1958	TOTAL DEPTH	7445	PERF.	N/A				
LOPER, VERNA																
12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					88
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																
PLUGGED AND ABANDONED 03/28/2013 - P & A 03-28-13																

CAYUGA (WOODBINE)		16481 710		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON							
CHEVRON U. S. A. INC.		148113													
WARE, G.W.		WELL #: 20		RRCID -> 123384		COMPL. DATE 01/02/1987		TOTAL DEPTH 4150 PERF. 3800 - 3805							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	465 N	458	-0-	-7	-0-	-0-	11	1	447	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	465 N	380	-0-	-85	-0-	-0-	10	1	370	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	420 N	264	-0-	-156	-0-	-0-	7	1	257	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	465 N	453	-0-	-12	-0-	-0-	12	1	440	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
							1	4							
*04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	-0-	12	1	415	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	461 N	461	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	448	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
RAMPY, H. R.		WELL #: 6		RRCID -> 144081		COMPL. DATE 12/30/1992		TOTAL DEPTH 4350 PERF. 3914 - 3920							
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/07/2013 - WELL PLUGGED 3/7/13															
CAMPBELL, J. A.		WELL #: 4		RRCID -> 145848		COMPL. DATE 06/02/1993		TOTAL DEPTH 4041 PERF. 3777 - 3794							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
RAMPY, H. R.		WELL #: 10		RRCID -> 197089		COMPL. DATE 07/13/2003		TOTAL DEPTH 4400 PERF. 3772 - 3775							
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-	-0-
JAY MANAGEMENT COMPANY, LLC		430368													
HARWELL, MARY W.		WELL #: 1		RRCID -> 121937		COMPL. DATE 08/27/1985		TOTAL DEPTH 8206 PERF. 4474 - 4526							
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-	-0-

-----													
CECIL COX (TRAVIS PEAK)			16508 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.			806668										
WEDDINGTON ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 215542			COMPL. DATE 09/01/2005			TOTAL DEPTH 11458 PERF.10480 - 11352		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		4092 X	3926	-0-	-166	-0-	806 1	3111 2	N	8			92
							9 9						
01		4061 X	3972	-0-	-89	-0-	3144 2	828 3	N	-0-			92
02		3612 X	3449	-0-	-163	-0-	2721 2	726 3	N	2			94
							2 9						
03		3999 X	3787	-0-	-212	-0-	3013 2	768 3	N	5			99
							6 9						
04		3870 X	3715	-0-	-155	-0-	2933 2	781 3	N	1			100
							1 9						
05		3968 X	3103	-0-	-865	-0-	2935 2	131 3	N	34			134
							37 9						
-----													
WEDDINGTON ESTATE			WELL #: 4		RRCID -> 227320			COMPL. DATE 11/22/2006			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10462 - 11472		
-----													
12		3007 X	2828	-0-	-179	-0-	581 1	2245 2	N	2			30
							2 9						
01		2976 X	2780	-0-	-196	-0-	2191 2	577 3	N	11			41
							12 9						
02		2660 X	2454	-0-	-206	-0-	1937 2	517 3	N	-0-			41
03		2914 X	2736	-0-	-178	-0-	2180 2	556 3	N	-0-			41
04		2760 X	2632	-0-	-128	-0-	2078 2	554 3	N	-0-			41
05		2821 X	2270	-0-	-551	-0-	2171 2	97 3	N	2			43
							2 9						
-----													
WEDDINGTON ESTATE			WELL #: 5		RRCID -> 227343			COMPL. DATE 12/14/2006			TOTAL DEPTH 11710 PERF.10553 - 11588		
-----													
12		31 N	23	-0-	-8	-0-	5 1	18 2	N	-0-			100
01		31 N	28	-0-	-3	-0-	22 2	6 3	N	-0-			100
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	9 2	2 3	N	-0-			100
03		104 N	104	-0-	-0-	-0-	83 2	21 3	N	-0-			100
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			100
*05		41 N	41	-0-	-0-	-0-	39 2	2 3	N	-0-			100
-----													
WEDDINGTON ESTATE			WELL #: 2		RRCID -> 227345			COMPL. DATE 01/20/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF.10408 - 11607		
-----													
12		3751 X	3585	-0-	-166	-0-	737 1	2846 2	N	2			64
							2 9						
01		3751 X	3578	-0-	-173	-0-	2827 2	745 3	N	5			69
							6 9						
02		3332 X	3151	-0-	-181	-0-	2481 2	663 3	N	6			75
							7 9						
03		3689 X	3525	-0-	-164	-0-	2806 2	715 3	N	4			79
							4 9						
04		3540 X	3394	-0-	-146	-0-	2678 2	713 3	N	3			82
							3 9						
05		3596 X	2895	-0-	-701	-0-	2769 2	124 3	N	2			84
							2 9						
-----													
WEDDINGTON ESTATE			WELL #: 6		RRCID -> 227346			COMPL. DATE 02/17/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10597 - 11842		
-----													
12		2077 X	1871	-0-	-206	-0-	385 1	1486 2	N	-0-			191
01		2170 X	1845	-0-	-325	-0-	1460 2	385 3	N	-0-			191
02		1960 X	1768	-0-	-192	-0-	1395 2	373 3	N	-0-			191
03		2170 X	2011	-0-	-159	-0-	1602 2	409 3	N	-0-			191
04		1950 X	1871	-0-	-79	-0-	1477 2	394 3	N	-0-			191
05		1953 X	1502	-0-	-451	-0-	1438 2	64 3	N	-0-			191

CEDAR SPRINGS (COTTON VALLEY SD)												
BUFFCO PRODUCTION INC.												
ROBERTS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 218328 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF.10636 - 10796												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

BURK ROYALTY CO., LTD.												
TERRELL, GEORGE												
WELL #: 1 RRCID -> 197617 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 11520 PERF.10832 - 10842												
12	2542 N	1570	-0-	-972	-0-	1570	2			N	-0-	201
01	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	1146	2			N	-0-	201
02	2212 N	1322	-0-	-890	-0-	1322	2			N	-0-	201
03	1581 N	1490	-0-	-91	-0-	1490	2			N	-0-	201
04	1110 N	565	-0-	-545	-0-	497	2	68	9	N	62	261
*05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	1866	2	172	9	N	156	60

  

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)												
CHESAPEAKE OPERATING, INC.												
CHILDRESS												
WELL #: 1 RRCID -> 166422 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11427 PERF.10806 - 10848												
12	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	1160	2	15	9	N	14	183
01	1240 N	1000	-0-	-240	-0-	983	2	17	9	N	15	192
02	1064 N	991	-0-	-73	-0-	977	2	14	9	N	13	30
03	1178 N	1080	-0-	-98	-0-	1065	2	15	9	N	14	41
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1014	2	14	9	N	13	52
*05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1080	2	21	9	N	19	65

  

MAXIMUS OPERATING, LTD.												
MCCASLIN-HALL												
WELL #: 1 RRCID -> 211626 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11824 - 11866												
12	19716 X	7614	-0-	-12102	-0-	7614	2			N	-0-	305
01	19716 X	9798	-0-	-9918	-0-	9798	2			N	-0-	305
02	14364 X	8946	-0-	-5418	-0-	8940	2	6	9	N	5	159
03	15283 X	14331	-0-	-952	-0-	14321	2	10	9	N	9	168
04	14790 X	9329	-0-	-5461	-0-	9326	2	3	9	N	3	171
*05	12742 X	12742	-0-	-0-	-0-	12736	2	6	9	N	5	176

  

MCCASLIN-HALL												
WELL #: 2 RRCID -> 219625 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 12064 PERF.11931 - 11990												
12	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	1045	2			N	-0-	-0-
01	1426 N	1110	-0-	-316	-0-	1110	2			N	-0-	-0-
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	-0-	-0-
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-	2			N	-0-	-0-
04	1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135	2			N	-0-	-0-
05	1395 N	1380	-0-	-15	-0-	1380	2			N	-0-	-0-

  

MALONE HEIRS												
WELL #: 1 RRCID -> 242871 COMPL. DATE 09/20/2008 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11886 - 11942												
12	10546 X	10546	-0-	-0-	-0-	10546	2			N	-0-	48
01	11270 X	11270	-0-	-0-	-0-	11275	2	145	9	N	132	180
02	9604 X	6451	-0-	-3153	-0-	6415	2	36	9	N	33	45
03	10633 X	8560	-0-	-2073	-0-	8527	2	33	9	N	30	75
04	10860 X	7371	-0-	-3489	-0-	7345	2	26	9	N	24	99
05	11222 X	9118	-0-	-2104	-0-	9118	2			N	-0-	99

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																
MAXIMUS OPERATING, LTD. //CONT.// 534465																
COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 2 RRCID -> 247158 COMPL. DATE 03/27/2009 TOTAL DEPTH 12194 PERF.11982 - 12060																
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		6773 X	6773	-0-	-0-	-0-	6773	2			N	-0-			165	
01		2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	2684	2			N	-0-			165	
02		4032 X	2894	-0-	-1138	-0-	2894	2			N	-0-			165	
03		6758 X	3445	-0-	-3313	-0-	3259	2	186	9	N	169	190	1	144	
04		11576 X	11576	-0-	-0-	-0-	11412	2	164	9	N	149	191	1	102	
*05		11418 X	11418	-0-	-0-	-0-	11418	2			N	-0-			102	
-----																
COLEMAN, TARTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 247208 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12168 PERF.11926 - 12059																
12		27104 X	27104	-0-	-0-	-0-	27104	2			N	-0-			369	
01		24831 X	22103	-0-	-2728	-0-	22103	2			N	-0-			369	
02		23996 X	23014	-0-	-982	-0-	23014	2			N	-0-			369	
03		27094 X	17748	-0-	-9346	-0-	17748	2			N	-0-			369	
04		26220 X	18075	-0-	-8145	-0-	18075	2			N	-0-			369	
05		27094 X	21329	-0-	-5765	-0-	21329	2			N	-0-			369	
-----																
MCCASLIN-HALL WELL #: 3 RRCID -> 247659 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 12124 PERF.11922 - 11992																
12		11904 X	7516	-0-	-4388	-0-	7320	2	196	9	N	178	124	1	87	
01		11904 X	11103	-0-	-801	-0-	11103	2			N	-0-			87	
02		13787 X	13787	-0-	-0-	-0-	13565	2	222	9	N	202	184	1	104	
03		14353 X	11294	-0-	-3059	-0-	11221	2	73	9	N	66			170	
04		13890 X	8287	-0-	-5603	-0-	8210	2	77	9	N	70	177	1	60	
05		15252 X	10437	-0-	-4815	-0-	10437	2			N	-0-			60	
-----																
MCCASLIN-HALL WELL #: 4 RRCID -> 247696 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 12170 PERF.11910 - 12036																
12		10819 X	10105	-0-	-714	-0-	10105	2			N	-0-			77	
01		10819 X	8527	-0-	-2292	-0-	8527	2			N	-0-			77	
02		8960 X	8030	-0-	-930	-0-	8030	2			N	-0-			77	
03		10106 X	8179	-0-	-1927	-0-	8179	2			N	-0-			77	
04		9780 X	8739	-0-	-1041	-0-	8739	2			N	-0-			77	
05		10106 X	9891	-0-	-215	-0-	9891	2			N	-0-			77	
-----																
VALENCE OPERATING COMPANY 881167																
ORR, J. B. WELL #: 1 RRCID -> 093997 COMPL. DATE 04/20/1981 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11705 - 11824																
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
CASTELLAW WELL #: 1 RRCID -> 109829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11838																
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20	
-----																
PLUGGED AND ABANDONED													03/14/2012	-	PLUGGED	03/14/12

-----

CEDAR SPRINGS (COT. VALLEY, LO.)//CONT.// 16613 175 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 ORR, J. B. WELL #: 2 RRCID -> 220472 COMPL. DATE 03/12/2006 TOTAL DEPTH 12074 PERF.11758 - 11778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4526 X	154	-0-	-4372	-0-	6	1	147	2	Y	1	22 1	27
01	4526 X	22	-0-	-4504	-0-	1	1	21	2	Y	-0-		27
02	6422 X	6422	-0-	-0-	-0-	311	1	6086	2	Y	23	1 8	49
03	3007 X	2118	-0-	-889	-0-	25	9	2017	2	Y	9	23 1	1 8 34
04	2910 X	1190	-0-	-1720	-0-	10	9	1137	2	Y	5		39
05	3906 X	2135	-0-	-1771	-0-	47	1	2047	2	Y	10	20 1	29
						6	9						
						77	1						
						11	9						

-----

BROWN "B" WELL #: 2 RRCID -> 220473 COMPL. DATE 01/10/2006 TOTAL DEPTH 12130 PERF.11884 - 11904

12	6479 X	2992	-0-	-3487	-0-	110	1	2872	2	Y	9	33 1	49
01	6479 X	6	-0-	-6473	-0-	10	9			Y	-0-		49
02	3920 X	-0-	-0-	-3920	-0-	6	2			Y	-0-		49
03	4340 X	1050	-0-	-3290	-0-	45	1	1002	2	Y	3	23 1	29
04	4200 X	4104	-0-	-96	-0-	3	9	3930	2	Y	11		40
*05	4517 X	4517	-0-	-0-	-0-	162	1	4338	2	Y	14	21 1	33
						12	9						
						164	1						
						15	9						

-----

CASTELLAW WELL #: 2 RRCID -> 235251 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.11807 - 11910

12	7285 X	5243	-0-	-2042	-0-	192	1	5016	2	Y	32	82 1	130
01	7285 X	5294	-0-	-1991	-0-	35	9	4997	2	Y	35	3 8	162
02	6580 X	5587	-0-	-993	-0-	258	1	5287	2	Y	27	1 8	188
03	7330 X	7330	-0-	-0-	-0-	39	9	6970	2	Y	42	86 1	3 8 141
04	5850 X	4532	-0-	-1318	-0-	30	9	4326	2	Y	25	1 8	165
05	6200 X	5020	-0-	-1180	-0-	314	1	4803	2	Y	32	85 1	112
						46	9						
						178	1						
						28	9						
						182	1						
						35	9						

-----

MARSHALL, T.E. WELL #: 1 RRCID -> 235252 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11843 - 11944

12	11718 X	11670	-0-	-48	-0-	429	1	11213	2	Y	25	52 1	88
01	12213 X	12213	-0-	-0-	-0-	28	9	11584	2	Y	28	2 8	114
02	11111 X	11111	-0-	-0-	-0-	598	1	10552	2	Y	19	1 8	132
03	12245 X	6811	-0-	-5434	-0-	31	9	6503	2	Y	14	61 1	1 8 84
04	11850 X	10910	-0-	-940	-0-	538	1	10455	2	Y	22	1 8	105
*05	12791 X	12791	-0-	-0-	-0-	21	9	12294	2	Y	29	54 1	80
						293	1						
						15	9						
						431	1						
						24	9						
						465	1						
						32	9						





CEDAR SPRINGS (HAYNESVILLE)		//CONT.//		16613 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		6 L	RRCID -> 183657	COMPL. DATE	06/01/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11402	- 11548	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		20	
-----												
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		7	RRCID -> 189215	COMPL. DATE	04/17/2002	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11406	- 11580	
12	124	N	108	-0-	-16	-0-	101 2	7 9	Y	6	6 1	14
01	348	N	348	-0-	-0-	-0-	347 2	1 9	Y	1		15
02	332	N	332	-0-	-0-	-0-	332 2		Y	-0-		15
03	442	N	442	-0-	-0-	-0-	440 2	2 9	Y	2	8 1	9
04	150	N	121	-0-	-29	-0-	118 2	3 9	Y	3	8 1	4
05	155	N	14	-0-	-141	-0-	11 2	3 9	Y	3		7
-----												
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		9	RRCID -> 191649	COMPL. DATE	11/03/2002	TOTAL DEPTH	11700	PERF.11391	- 11672	
12	5797	X	2956	-0-	-2841	-0-	2936 2	20 9	Y	18	18 1	147
01	5797	X	1947	-0-	-3850	-0-	1943 2	4 9	Y	4		151
02	3668	X	1650	-0-	-2018	-0-	1650 2		Y	-0-		151
03	4061	X	2858	-0-	-1203	-0-	2833 2	25 9	Y	23	83 1	91
04	3930	X	2742	-0-	-1188	-0-	2717 2	25 9	Y	23	77 1	37
05	2945	X	2525	-0-	-420	-0-	2492 2	33 9	Y	30		67
-----												
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		8	RRCID -> 192493	COMPL. DATE	11/27/2002	TOTAL DEPTH	11773	PERF.11370	- 11538	
12	2325	N	1206	-0-	-1119	-0-	1132 2	74 9	Y	67	67 1	39
01	1895	N	1895	-0-	-0-	-0-	1894 2	1 9	Y	1		40
02	1415	N	1415	-0-	-0-	-0-	1415 2		Y	-0-		40
03	1209	N	82	-0-	-1127	-0-	75 2	7 9	Y	6	22 1	24
04	1830	N	935	-0-	-895	-0-	928 2	7 9	Y	6	20 1	10
05	1581	N	1566	-0-	-15	-0-	1557 2	9 9	Y	8		18
-----												
CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)				16613 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 103437	COMPL. DATE	12/01/1982	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10637	- 10830	
12	3441	X	3297	-0-	-144	-0-	3297 2		N	-0-		195
01	3441	X	2929	-0-	-512	-0-	2929 2		N	-0-		195
02	3235	X	3235	-0-	-0-	-0-	3177 2	58 9	N	53		248
03	3322	X	3322	-0-	-0-	-0-	3172 2	150 9	N	136	191 1	193
04	3180	X	3158	-0-	-22	-0-	3150 2	8 9	N	7		200
05	3596	X	3299	-0-	-297	-0-	3299 2		N	-0-		200
-----												
CEDAR SPRINGS GAS UNIT 3		WELL #:		6 U	RRCID -> 183656	COMPL. DATE	05/25/2001	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10518	- 11197	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33
05	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		33

CEDAR SPRINGS (MADDOX 10730)		//CONT.//		16613 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
ROBERTS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	218226	COMPL. DATE	03/14/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.11058	- 11154
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		BROWN "B"		WELL #:	1	RRCID ->	163681	COMPL. DATE	06/01/1997	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10848	- 10858
12	1634	N	1634	-0-	-0-	-0-		1634	2			N	-0-		237
01	1603	N	1603	-0-	-0-	-0-		1595	2	8	9	N	7	185 1	2 8 57
02	1406	N	1406	-0-	-0-	-0-		1403	2	3	9	N	3		60
03	1643	N	1612	-0-	-31	-0-		1612	2			N	-0-		60
04	1560	N	1553	-0-	-7	-0-		1553	2			N	-0-		60
*05	1606	N	1606	-0-	-0-	-0-		1604	2	2	9	N	2		62

BROWN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	195154	COMPL. DATE	05/14/2003	TOTAL DEPTH	11997	PERF.10790	- 10800			
12	3069	X	2290	-0-	-779	-0-		2240	2	50	9	N	45	3 8	78
01	3069	X	2496	-0-	-573	-0-		2459	2	37	9	N	34	5 8	107
02	2772	X	2212	-0-	-560	-0-		2187	2	25	9	N	23	1 8	129
03	2449	X	2179	-0-	-270	-0-		2149	2	30	9	N	27	2 8	154
04	2430	X	2137	-0-	-293	-0-		2094	2	43	9	N	39	178 1	3 8 12
05	2511	X	2346	-0-	-165	-0-		2302	2	44	9	N	40	5 8	47

ORR, J. B.		WELL #:		1	RRCID ->	214980	COMPL. DATE	08/29/2005	TOTAL DEPTH	12010	PERF.10780	- 10784			
12	465	X	-0-	-0-	-465	-0-						N	-0-		55
01	62	X	3	-0-	-59	-0-		3	2			N	-0-		55
02	1017	X	1017	-0-	-0-	-0-		23	1	980	2	N	13		68
								14	9						
03	1726	X	1726	-0-	-0-	-0-		40	1	1678	2	N	7	2 8	73
								8	9						
04	1626	X	1626	-0-	-0-	-0-		37	1	1581	2	N	7		80
								8	9						
*05	1979	X	1979	-0-	-0-	-0-		46	1	1927	2	N	5	5 8	80
								6	9						

JOHNSON		WELL #:		1	RRCID ->	245795	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.10728	- 10740			
12	4712	X	2862	-0-	-1850	-0-		2826	2	36	9	N	33	3 8	220
01	4712	X	2246	-0-	-2466	-0-		2211	2	35	9	N	32	189 1	63
02	3304	X	1950	-0-	-1354	-0-		1918	2	32	9	N	29		92
03	3007	X	2485	-0-	-522	-0-		2455	2	30	9	N	27		119
04	3443	X	3443	-0-	-0-	-0-		3407	2	36	9	N	33		152
05	2852	X	2670	-0-	-182	-0-		2625	2	45	9	N	41	3 8	190

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)		16613 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3		WELL #:	2	RRCID ->	061623	COMPL. DATE	03/05/1975	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 8584	- 9034
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-		117
01	45	N	45	-0-	-0-	-0-		45	2			N	-0-		117
02	616	N	30	-0-	-586	-0-		30	2			N	-0-		117
03	24	N	24	-0-	-0-	-0-		24	2			N	-0-		117
04	93	N	93	-0-	-0-	-0-		93	2			N	-0-		117
*05	332	N	332	-0-	-0-	-0-		332	2			N	-0-		117

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406												
CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 5 WELL #: 2 RRCID -> 067652 COMPL. DATE 06/17/1976 TOTAL DEPTH 9817 PERF. 8551 - 8673												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
12		124 N	70	-0-	-54	-0-	70 2			N	-0-	153
01		62 N	51	-0-	-11	-0-	51 2			N	-0-	153
02		78 N	78	-0-	-0-	-0-	78 2			N	-0-	153
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	285 2			N	-0-	153
04		268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2			N	-0-	153
*05		296 N	296	-0-	-0-	-0-	182 2	114 9		N	104	257
CEDAR SPRINGS GAS UNIT NO. 6 WELL #: 2 RRCID -> 068501 COMPL. DATE 08/04/1976 TOTAL DEPTH 9815 PERF. 9008 - 9124												
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-	57
01		124 N	1	-0-	-123	-0-	1 2			N	-0-	57
02		112 N	35	-0-	-77	-0-	35 2			N	-0-	57
03		17 N	17	-0-	-0-	-0-	17 2			N	-0-	57
04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2			N	-0-	57
05		31 N	12	-0-	-19	-0-	12 2			N	-0-	57
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 099330 COMPL. DATE 04/26/1982 TOTAL DEPTH 11665 PERF. 8890 - 9138												
12		4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	4418 2	182 9		N	165 190 1	45
01		3954 X	3954	-0-	-0-	-0-	3742 2	212 9		N	193 190 1	48
02		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	2864 2	41 9		N	37	85
03		2151 X	2151	-0-	-0-	-0-	2110 2	41 9		N	37	122
04		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2951 2	37 9		N	34 1 8	155
*05		5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	5210 2	63 9		N	57	212
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 120746 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 4020 - 4021												
12		0 K	-0-	-0-	-0-	501				N	-0-	-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	501				N	-0-	-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	501				N	-0-	-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	501				N	-0-	-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	501				N	-0-	-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	501				N	-0-	-0-
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 3 RRCID -> 144089 COMPL. DATE 01/10/1993 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 8584 - 9476												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	153
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	153
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	153
03		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2			N	-0-	153
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-	153
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	153
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 162638 COMPL. DATE 02/19/1997 TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8581 - 9663												
12		430 N	430	-0-	-0-	-0-	430 2			N	-0-	70
01		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493 2			N	-0-	70
02		417 N	417	-0-	-0-	-0-	417 2			N	-0-	70
03		434 N	8	-0-	-426	-0-	8 2			N	-0-	70
04		480 N	20	-0-	-460	-0-	20 2			N	-0-	70
05		465 N	77	-0-	-388	-0-	77 2			N	-0-	70
CEDAR SPRINGS GAS UNIT #3 WELL #: 5 U RRCID -> 180042 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 11760 PERF. 8715 - 9592												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

-----

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406  
 CEDAR SPRINGS GAS UNIT #5 WELL #: 4 RRCID -> 180349 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8751 - 9688

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2321	2	29	9	N	26					200
01	1922 N	562	-0-	-1360	-0-	554	2	8	9	N	7	182	1			25
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1109	2	79	9	N	72					97
03	1922 N	1162	-0-	-760	-0-	1161	2	1	9	N	1					98
04	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1776	2	17	9	N	15					113
*05	2858 N	2858	-0-	-0-	-0-	2808	2	50	9	N	45					158

-----

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 4 RRCID -> 196461 COMPL. DATE 03/18/2003 TOTAL DEPTH 11695 PERF. 8700 - 9170

12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					150
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-					150
02	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	2			N	-0-					150
03	62 N	50	-0-	-12	-0-	50	2			N	-0-					150
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					150
05	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-					150

-----

CEDAR SPRINGS GAS UNIT 6 WELL #: 1 RRCID -> 207682 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 11770 PERF. 8890 - 9115

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					10

-----

ROBERTS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218333 COMPL. DATE 07/13/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8564 - 11154

12	2600 X	2600	-0-	-0-	-0-	2600	2			N	-0-					226
01	1650 X	1650	-0-	-0-	-0-	1630	2	20	9	N	18	189	1			55
02	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3182	2	99	9	N	90					145
03	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134	2			N	-0-					145
04	3185 X	3185	-0-	-0-	-0-	3089	2	96	9	N	87					232
*05	3363 X	3363	-0-	-0-	-0-	3296	2	67	9	N	61	181	1			112

-----

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 ABBOTT WELL #: 3 RRCID -> 158023 COMPL. DATE 09/12/2000 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8970 - 9148

12	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	615	1	3696	2	N	49	196	1			58
						54	9									
01	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	507	1	1846	2	N	43					101
						47	9									
02	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	545	1	3229	2	N	57					158
						63	9									
03	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	550	1	4189	2	N	40					198
						44	9									
04	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	505	1	2811	2	N	21	189	1			30
						23	9									
*05	4021 X	4021	-0-	-0-	-0-	580	1	3397	2	N	40					70
						44	9									

-----

ABBOTT WELL #: 4 RRCID -> 164990 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8842 - 9067

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

-----

CEDAR SPRINGS (TRAVIS PEAK 9000)//CONT.// 16613 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 ABBOTT WELL #: 2 RRCID -> 229784 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 9522 PERF. 8684 - 9162

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	610	1 2603 2	N	13	178 1	30
01	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	14 9	540 1 3161 2	N	-0-		30
02	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	20 9	560 1 1744 2	N	18		48
03	2718 X	2718	-0-	-0-	-0-	8 9	600 1 2110 2	N	7		55
04	2460 X	2343	-0-	-117	-0-	540 1	1803 2	N	-0-		55
05	2542 X	1473	-0-	-1069	-0-	200 1	1273 2	N	-0-		55

-----

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6250) 16690 430 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 WERNER, L. SAWMILL CO. D UNIT WELL #: 2 RRCID -> 150023 COMPL. DATE 05/24/1995 TOTAL DEPTH 6547 PERF. 6244 - 6258

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----

CENTENNIAL (TRAVIS PEAK 6700) 16690 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA  
 CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004  
 PACE, LACY WELL #: 1 RRCID -> 199399 COMPL. DATE 08/05/2003 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6699 - 6705

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1302 #	1127	-0-	-175	-0-	1127 2		N	-0-		252
01	1302 #	1154	-0-	-148	-0-	1154 2		N	-0-		252
02	1274 R	1274	-0-	-0-	-0-	1274 2		N	-0-		252
03	1349 R	1349	-0-	-0-	-0-	1349 2		N	-0-		252
04	1110 #	1080	-0-	-30	-0-	1080 2		N	-0-		252
05	1426 #	1386	-0-	-40	-0-	1386 2		N	-0-		252

-----

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928  
 BURNETT WELL #: 1 RRCID -> 242881 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10005 PERF. 6626 - 6630

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1099 2		N	-0-		-0-
01	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-		-0-
02	868 N	845	-0-	-23	-0-	14 1	831 2	N	-0-		-0-
03	1085 N	914	-0-	-171	-0-	15 1	899 2	N	-0-		-0-
04	817 N	817	-0-	-0-	-0-	15 1	802 2	N	-0-		-0-
*05	947 N	947	-0-	-0-	-0-	16 1	885 2	N	42		42
						46 9					

-----

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 ADAMS, T. C. WELL #: 2 RRCID -> 130219 COMPL. DATE 02/02/1989 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8407 - 9679

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	270 1	864 3	N	-0-		18
01	988 N	988	-0-	-0-	-0-	349 1	639 3	N	-0-		18
02	1232 N	903	-0-	-329	-0-	336 1	567 3	N	-0-		18
03	1147 N	1002	-0-	-145	-0-	324 1	678 3	N	-0-		18
04	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	360 1	769 3	N	-0-		18
05	992 N	553	-0-	-439	-0-	140 1	413 3	N	-0-		18

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.//		16694 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SM ENERGY COMPANY		788997										
HICKEY, F.S. ET AL		WELL #:	3	RRCID ->	172341	COMPL. DATE	11/03/1998	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9892 - 9904	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HICKEY, F.S. ET AL		WELL #:	6	RRCID ->	195282	COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	9983	PERF.	8542 - 8594	
12		899 X	-0-	-0-	-899	-0-						-0-
01		775 X	415	-0-	-360	-0-	415	2				-0-
02		252 X	-0-	-0-	-252	-0-						-0-
03		1953 X	1953	-0-	-0-	-0-	1953	2				-0-
04		1302 X	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2				-0-
*05		986 X	986	-0-	-0-	-0-	986	2				-0-
-----												
HICKEY, F.S. ET AL		WELL #:	5	RRCID ->	197896	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	N/A	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HICKEY, F.S. ET AL		WELL #:	7	RRCID ->	198896	COMPL. DATE	10/30/2003	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9842 - 9874	
12		620 X	416	-0-	-204	-0-	416	2				-0-
01		620 X	343	-0-	-277	-0-	343	2				-0-
02		588 X	556	-0-	-32	-0-	556	2				-0-
03		651 X	583	-0-	-68	-0-	583	2				-0-
04		630 X	559	-0-	-71	-0-	559	2				-0-
05		620 X	508	-0-	-112	-0-	508	2				-0-
-----												
HICKEY, F.S. ET AL		WELL #:	8	RRCID ->	199761	COMPL. DATE	11/26/2003	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	9732 - 9768	
12		1488 X	1466	-0-	-22	-0-	1466	2				-0-
01		1488 X	1176	-0-	-312	-0-	1176	2				-0-
02		1484 X	1403	-0-	-81	-0-	1403	2				-0-
03		1643 X	1360	-0-	-283	-0-	1360	2				-0-
04		1590 X	1282	-0-	-308	-0-	1282	2				-0-
05		1550 X	1194	-0-	-356	-0-	1194	2				-0-
-----												
HICKEY, F.S. ET AL		WELL #:	9	RRCID ->	200589	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9796 - 9834	
12		3131 X	2741	-0-	-390	-0-	2741	2				-0-
01		2976 X	2510	-0-	-466	-0-	2510	2				-0-
02		2772 X	2753	-0-	-19	-0-	2753	2				-0-
03		3069 X	2818	-0-	-251	-0-	2818	2				-0-
04		2970 X	2634	-0-	-336	-0-	2634	2				-0-
05		3038 X	2370	-0-	-668	-0-	2370	2				-0-
-----												
CADENHEAD		WELL #:	1	RRCID ->	201964	COMPL. DATE	02/08/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	9690 - 9720	
12		1581 X	1021	-0-	-560	-0-	1021	2				-0-
01		2092 X	2092	-0-	-0-	-0-	2092	2				-0-
02		1875 X	1875	-0-	-0-	-0-	1875	2				-0-
03		1717 X	1717	-0-	-0-	-0-	1717	2				-0-
04		2010 X	1419	-0-	-591	-0-	1419	2				-0-
05		2077 X	1826	-0-	-251	-0-	1826	2				-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997													
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 10 RRCID -> 202092 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9914 - 9944													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
CADENHEAD WELL #: 2 RRCID -> 203557 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 9949 PERF. 9714 - 9744													
12	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	620 X	-0-	-0-	-620	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
HICKEY, F.S. ET AL WELL #: 5R RRCID -> 210254 COMPL. DATE 03/08/2005 TOTAL DEPTH 9965 PERF. 9758 - 9802													
12	1674 X	1558	-0-	-116	-0-	-0-	1558	2	N	-0-			-0-
01	1674 X	1411	-0-	-263	-0-	-0-	1411	2	N	-0-			-0-
02	1540 X	1482	-0-	-58	-0-	-0-	1482	2	N	-0-			-0-
03	1705 X	1483	-0-	-222	-0-	-0-	1483	2	N	-0-			-0-
04	1650 X	1329	-0-	-321	-0-	-0-	1329	2	N	-0-			-0-
*05	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	-0-	1763	2	N	-0-			-0-
-----													
CADENHEAD "B" WELL #: 1 RRCID -> 211103 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10001 PERF. 9238 - 9836													
12	1581 X	1296	-0-	-285	-0-	-0-	1296	2	N	-0-			-0-
01	1395 X	1045	-0-	-350	-0-	-0-	1045	2	N	-0-			-0-
02	1260 X	1193	-0-	-67	-0-	-0-	1193	2	N	-0-			-0-
03	1363 X	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2	N	-0-			-0-
04	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	-0-	1404	2	N	-0-			-0-
*05	1683 X	1683	-0-	-0-	-0-	-0-	1683	2	N	-0-			-0-
-----													
WERNER-MATTHEWS WELL #: 1 RRCID -> 215252 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 9938 PERF. 9670 - 9708													
12	2046 X	1783	-0-	-263	-0-	-0-	1783	2	N	-0-			-0-
01	2046 X	1924	-0-	-122	-0-	-0-	1924	2	N	-0-			-0-
02	2324 X	1892	-0-	-432	-0-	-0-	1892	2	N	-0-			-0-
03	2573 X	1694	-0-	-879	-0-	-0-	1694	2	N	-0-			-0-
04	2490 X	2115	-0-	-375	-0-	-0-	2115	2	N	-0-			-0-
05	2108 X	2068	-0-	-40	-0-	-0-	2068	2	N	-0-			-0-
-----													
NORTH HICKEY WELL #: 1 RRCID -> 216817 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 9957 PERF. 9750 - 9790													
12	2294 X	2142	-0-	-152	-0-	-0-	2142	2	N	-0-			-0-
01	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	-0-	2164	2	N	-0-			-0-
02	1820 X	1790	-0-	-30	-0-	-0-	1790	2	N	-0-			-0-
03	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	-0-	2561	2	N	-0-			-0-
04	2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	-0-	2272	2	N	-0-			-0-
*05	2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	-0-	2270	2	N	-0-			-0-
-----													
WERNER-MATTHEWS WELL #: 3 RRCID -> 216819 COMPL. DATE 11/02/2005 TOTAL DEPTH 9854 PERF. 9572 - 9608													
12	2418 X	2402	-0-	-16	-0-	-0-	2402	2	N	-0-			-0-
01	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	-0-	2427	2	N	-0-			-0-
02	2604 X	2211	-0-	-393	-0-	-0-	2211	2	N	-0-			-0-
03	2883 X	2357	-0-	-526	-0-	-0-	2357	2	N	-0-			-0-
04	2790 X	2243	-0-	-547	-0-	-0-	2243	2	N	-0-			-0-
05	2449 X	2251	-0-	-198	-0-	-0-	2251	2	N	-0-			-0-



CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 16694 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA												
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997												
WERNER-MATTHEWS WELL #: 8 RRCID -> 219013 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9872 PERF. 9626 - 9652												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		2294 X	1897	-0-	-397	-0-	1897	2		N	-0-	-0-
01		2263 X	1619	-0-	-644	-0-	1619	2		N	-0-	-0-
02		2072 X	1354	-0-	-718	-0-	1354	2		N	-0-	-0-
03		2294 X	1985	-0-	-309	-0-	1985	2		N	-0-	-0-
04		2220 X	1742	-0-	-478	-0-	1742	2		N	-0-	-0-
*05		1981 X	1981	-0-	-0-	-0-	1981	2		N	-0-	-0-
-----												
WERNER-MATTHEWS WELL #: 6 RRCID -> 219456 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9550 - 9584												
12		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2		N	-0-	-0-
01		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2107	2		N	-0-	-0-
02		2324 X	1929	-0-	-395	-0-	1929	2		N	-0-	-0-
03		2573 X	2137	-0-	-436	-0-	2137	2		N	-0-	-0-
04		2490 X	1838	-0-	-652	-0-	1838	2		N	-0-	-0-
05		2201 X	1693	-0-	-508	-0-	1693	2		N	-0-	-0-
-----												
WERNER-MATTHEWS WELL #: 14 RRCID -> 222512 COMPL. DATE 08/24/2006 TOTAL DEPTH 9915 PERF. 9648 - 9673												
12		1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1159	2		N	-0-	-0-
01		1054 X	927	-0-	-127	-0-	927	2		N	-0-	-0-
02		967 X	967	-0-	-0-	-0-	967	2		N	-0-	-0-
03		1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	1433	2		N	-0-	-0-
04		1131 X	1131	-0-	-0-	-0-	1131	2		N	-0-	-0-
05		1147 X	969	-0-	-178	-0-	969	2		N	-0-	-0-
-----												
WERNER-MATTHEWS WELL #: 15 RRCID -> 224659 COMPL. DATE 11/07/2006 TOTAL DEPTH 9922 PERF. 9852 - 9888												
12		1046 X	1046	-0-	-0-	-0-	1046	2		N	-0-	-0-
01		992 X	829	-0-	-163	-0-	829	2		N	-0-	-0-
02		896 X	810	-0-	-86	-0-	810	2		N	-0-	-0-
03		1054 X	1028	-0-	-26	-0-	1028	2		N	-0-	-0-
04		1020 X	873	-0-	-147	-0-	873	2		N	-0-	-0-
05		1054 X	921	-0-	-133	-0-	921	2		N	-0-	-0-
-----												
WERNER-MATTHEWS WELL #: 13 RRCID -> 224899 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 10044 PERF. 9776 - 9786												
12		1915 X	1915	-0-	-0-	-0-	1915	2		N	-0-	-0-
01		1818 X	1818	-0-	-0-	-0-	1818	2		N	-0-	-0-
02		1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1540	2		N	-0-	-0-
03		1922 X	1667	-0-	-255	-0-	1667	2		N	-0-	-0-
04		1860 X	1793	-0-	-67	-0-	1793	2		N	-0-	-0-
05		1922 X	1680	-0-	-242	-0-	1680	2		N	-0-	-0-
-----												
WERNER-MATTHEWS WELL #: 5 RRCID -> 234366 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9501 - 9537												
12		1798 X	1692	-0-	-106	-0-	1692	2		N	-0-	-0-
01		1798 X	1352	-0-	-446	-0-	1352	2		N	-0-	-0-
02		1680 X	1577	-0-	-103	-0-	1577	2		N	-0-	-0-
03		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	1994	2		N	-0-	-0-
04		1800 X	1688	-0-	-112	-0-	1688	2		N	-0-	-0-
05		1736 X	1347	-0-	-389	-0-	1347	2		N	-0-	-0-
-----												
SEMPRA BECK WELL #: 1 RRCID -> 237108 COMPL. DATE 05/14/2008 TOTAL DEPTH 9944 PERF. 8415 - 9708												
12		3069 X	2292	-0-	-777	-0-	2292	2		N	-0-	-0-
01		3069 X	1602	-0-	-1467	-0-	1602	2		N	-0-	-0-
02		2772 X	2280	-0-	-492	-0-	2280	2		N	-0-	-0-
03		2790 X	2058	-0-	-732	-0-	2058	2		N	-0-	-0-
04		2700 X	1482	-0-	-1218	-0-	1482	2		N	-0-	-0-
05		2511 X	1270	-0-	-1241	-0-	1270	2		N	-0-	-0-

CENTENNIAL, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		16694 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SM ENERGY COMPANY		//CONT.//		788997								
HEADRICK		WELL #:		1	RRCID ->	238530	COMPL. DATE	03/10/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF. 9644 - 9681	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4402 X	4034	-0-	-368	-0-	4034 2		N	-0-		-0-
01		4309 X	4034	-0-	-275	-0-	4034 2		N	-0-		-0-
02		4312 X	3752	-0-	-560	-0-	3752 2		N	-0-		-0-
03		4774 X	4031	-0-	-743	-0-	4031 2		N	-0-		-0-
04		4620 X	3753	-0-	-867	-0-	3753 2		N	-0-		-0-
05		4154 X	3825	-0-	-329	-0-	3825 2		N	-0-		-0-
-----												
HICKEY, F.S. ET AL		WELL #:		11H	RRCID ->	245810	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.10118 - 12224	
12		15283 X	13646	-0-	-1637	-0-	13646 2		N	-0-		-0-
01		15283 X	11810	-0-	-3473	-0-	11796 2	14 9	N	13		13
02		14196 X	12766	-0-	-1430	-0-	12766 2		N	-0-		13
03		15717 X	13453	-0-	-2264	-0-	13453 2		N	-0-		13
04		15210 X	11579	-0-	-3631	-0-	11579 2		N	-0-		13
*05		14829 X	14829	-0-	-0-	-0-	14829 2		N	-0-		13
-----												
HICKEY, F.S. ET AL		WELL #:		12H	RRCID ->	247523	COMPL. DATE	01/13/2009	TOTAL DEPTH	9798	PERF. 8789 - 12428	
12		14322 X	14171	-0-	-151	-0-	14171 2		N	-0-		187
01		14322 X	11614	-0-	-2708	-0-	11614 2		N	-0-		187
02		15484 X	12270	-0-	-3214	-0-	12270 2		N	-0-		187
03		17143 X	12291	-0-	-4852	-0-	12291 2		N	-0-		187
04		16590 X	12041	-0-	-4549	-0-	12033 2	8 9	N	7	174 1	20
05		14167 X	12165	-0-	-2002	-0-	12156 2	9 9	N	8		28
-----												
CHAPEL HILL		17008 001		ASSOCIATED	49B		CNTY: SMITH					
J-W OPERATING CO.		427960										
CHAPEL HILL SWD		WELL #:		1	RRCID ->	216965	COMPL. DATE	05/05/2006	TOTAL DEPTH	4700	PERF. 4145 - 4310	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		17008 050		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH					
BRG LONE STAR LTD.		090870										
JOHNSON, O.B.		WELL #:		1 D	RRCID ->	214471	COMPL. DATE	08/23/2005	TOTAL DEPTH	11680	PERF.11223 - 11490	
12		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222 2		Y	-0-		121
01		1288 N	1288	-0-	-0-	-0-	1015 2	273 9	Y	248	207 1	162
02		1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1457 2		Y	-0-	162 1	-0-
03		1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2		Y	-0-		-0-
04		1260 N	890	-0-	-370	-0-	890 2		Y	-0-		-0-
05		1612 N	1024	-0-	-588	-0-	1024 2		Y	-0-		-0-
-----												
J-W OPERATING CO.		427960										
MAYNARD, A.		WELL #:		1	RRCID ->	202064	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	11830	PERF.11577 - 11728	
12		2263 X	2012	-0-	-251	-0-	1993 2	19 9	N	17	37 1	32
01		2170 X	2005	-0-	-165	-0-	1988 2	17 9	N	15		47
02		1876 X	1855	-0-	-21	-0-	1844 2	11 9	N	10	44 1	13
03		2182 X	2182	-0-	-0-	-0-	2148 2	34 9	N	31		44
04		2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	2061 2	12 9	N	11	36 1	19
*05		2270 X	2270	-0-	-0-	-0-	2259 2	11 9	N	10		29

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 17008 050		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
J-W OPERATING CO.		//CONT.// 427960										
MAYNARD, A.		WELL #: 2		RRCID -> 206966		COMPL. DATE 10/27/2004			TOTAL DEPTH 11760 PERF.11430 - 11596			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1240 X	875	-0-	-365	-0-	872 2	3 9	N	3			49
01	1054 X	930	-0-	-124	-0-	924 2	6 9	N	5			54
02	1036 X	931	-0-	-105	-0-	927 2	4 9	N	4			58
03	1177 X	1177	-0-	-0-	-0-	1169 2	8 9	N	7	45 1		20
04	1110 X	839	-0-	-271	-0-	815 2	24 9	N	22			42
*05	1030 X	1030	-0-	-0-	-0-	1024 2	6 9	N	5			47
-----												
COWAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207115		COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 11450 PERF.11070 - 11330			
12	1147 X	602	-0-	-545	-0-	600 2	2 9	N	2			50
01	961 X	713	-0-	-248	-0-	711 2	2 9	N	2			52
02	876 X	876	-0-	-0-	-0-	873 2	3 9	N	3			55
03	936 X	936	-0-	-0-	-0-	930 2	6 9	N	5			60
04	941 X	941	-0-	-0-	-0-	922 2	19 9	N	17			77
05	961 X	897	-0-	-64	-0-	894 2	3 9	N	3			80
-----												
JOHNSTON		WELL #: 1		RRCID -> 208088		COMPL. DATE 01/26/2005			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11610 - 11860			
*06	240 X	101	-0-	-139	-0-	101 2		N	-0-			-0-
*07	248 X	9	-0-	-239	-0-	9 2		N	-0-			-0-
*08	248 X	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-			-0-
*09	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
*10	93 X	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			-0-
*11	90 X	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			-0-
*12	9 X	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-			-0-
*01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 12/11/2012 - PLUGGED 12/11/12												
-----												
LITTLEJOHN		WELL #: 1		RRCID -> 209040		COMPL. DATE 01/17/2005			TOTAL DEPTH 11895 PERF.11606 - 11780			
12	2108 X	1603	-0-	-505	-0-	1603 2		N	-0-			3
01	2108 X	1784	-0-	-324	-0-	1784 2		N	-0-			3
02	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906 2		N	-0-			3
03	2088 X	2088	-0-	-0-	-0-	2086 2	2 9	N	2	4 1		1
04	2035 X	2035	-0-	-0-	-0-	2035 2		N	-0-			1
05	2108 X	1943	-0-	-165	-0-	1942 2	1 9	N	1			2
-----												
SWINNEY		WELL #: 1		RRCID -> 209041		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 11875 PERF.11532 - 11610			
12	2666 X	2338	-0-	-328	-0-	2334 2	4 9	N	4			101
01	2511 X	2400	-0-	-111	-0-	2391 2	9 9	N	8			109
02	2240 X	2154	-0-	-86	-0-	2130 2	24 9	N	22	101 1		30
03	2480 X	2395	-0-	-85	-0-	2387 2	8 9	N	7			37
04	2310 X	2292	-0-	-18	-0-	2282 2	10 9	N	9			46
05	2387 X	2322	-0-	-65	-0-	2311 2	11 9	N	10			56
-----												
COWAN GU		WELL #: 3		RRCID -> 209228		COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 11710 PERF.11320 - 11398			
12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			13
01	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			13
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			13
04	1733 X	1733	-0-	-0-	-0-	1676 2	57 9	N	52			65
*05	1066 X	1066	-0-	-0-	-0-	1025 2	41 9	N	37			102

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960												
LITTLEJOHN WELL #: 4 RRCID -> 211413 COMPL. DATE 04/26/2005 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11540 - 11669												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	
12		1767 X	1186	-0-	-581	-0-	1186 2		N	-0-		6
01		1519 X	1015	-0-	-504	-0-	1015 2		N	-0-		6
02		1316 X	923	-0-	-393	-0-	922 2	1 9	N	1		7
03		1457 X	740	-0-	-717	-0-	738 2	2 9	N	2	7 1	2
04		1410 X	1041	-0-	-369	-0-	1040 2	1 9	N	1		3
05		1178 X	885	-0-	-293	-0-	885 2		N	-0-		3
-----												
LITTLEJOHN WELL #: 3 RRCID -> 211696 COMPL. DATE 04/23/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11650 - 11725												
12		1581 X	889	-0-	-692	-0-	883 2	6 9	N	5		139
01		1581 X	533	-0-	-1048	-0-	529 2	4 9	N	4		143
02		1428 X	676	-0-	-752	-0-	672 2	4 9	N	4		147
03		1457 X	1338	-0-	-119	-0-	1303 2	35 9	N	32	148 1	31
04		1320 X	961	-0-	-359	-0-	954 2	7 9	N	6		37
*05		925 X	925	-0-	-0-	-0-	921 2	4 9	N	4		41
-----												
MAYNARD, A. WELL #: 3H RRCID -> 214139 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 13230 PERF.12050 - 13126												
12		4309 X	3163	-0-	-1146	-0-	3152 2	11 9	N	10	47 1	28
01		3906 X	3604	-0-	-302	-0-	3581 2	23 9	N	21		49
02		3416 X	3266	-0-	-150	-0-	3252 2	14 9	N	13	46 1	16
03		4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	3962 2	70 9	N	64		80
04		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	4008 2	29 9	N	26	65 1	41
*05		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4354 2	21 9	N	19		60
-----												
SWINNEY WELL #: 2 RRCID -> 214257 COMPL. DATE 06/23/2005 TOTAL DEPTH 11870 PERF.11684 - 11760												
12		2263 X	1979	-0-	-284	-0-	1978 2	1 9	N	1		57
01		2263 X	1935	-0-	-328	-0-	1931 2	4 9	N	4		61
02		2044 X	1926	-0-	-118	-0-	1883 2	43 9	N	39	57 1	43
03		2108 X	1885	-0-	-223	-0-	1881 2	4 9	N	4		47
04		2249 X	2249	-0-	-0-	-0-	2248 2	1 9	N	1		48
*05		2276 X	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2		N	-0-		48
-----												
WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 214386 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11644 - 11720												
*06		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	47		N	-0-		-0-
*07		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	47		N	-0-		-0-
*08		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	47		N	-0-		-0-
*09		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	47		N	-0-		-0-
*10		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	47		N	-0-		-0-
*11		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	47		N	-0-		-0-
*12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	47		N	-0-		-0-
*01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	47		N	-0-		-0-
*02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	47		N	-0-		-0-
*03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	47		N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	47		N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-	47		N	-0-		-0-
-----												
FRAIZER WELL #: 1 RRCID -> 214858 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 11826 PERF.11500 - 11568												
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	87 1	37
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		37

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
J-W OPERATING CO.		//CONT.//		427960									
CLOKE		WELL #:		1	RRCID ->	214860	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	11765	PERF.11440	- 11506	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1581 X	1497	-0-	-84	-0-	1497	2		N	-0-			1
01	1612 X	1576	-0-	-36	-0-	1576	2		N	-0-			1
02	1484 X	1463	-0-	-21	-0-	1462	2	1	9	N	1		2
03	1643 X	1606	-0-	-37	-0-	1606	2		N	-0-			2
04	1609 X	1609	-0-	-0-	-0-	1608	2	1	9	N	1		3
*05	1643 X	1643	-0-	-0-	-0-	1643	2		N	-0-			3
-----													
MAYNARD, A.		WELL #:		4	RRCID ->	215756	COMPL. DATE	09/30/2005	TOTAL DEPTH	11925	PERF.11515	- 11580	
12	2852 X	701	-0-	-2151	-0-	698	2	3	9	N	3		48
01	2852 X	1207	-0-	-1645	-0-	1203	2	4	9	N	4		52
02	2576 X	1281	-0-	-1295	-0-	1277	2	4	9	N	4		56
03	1537 X	1537	-0-	-0-	-0-	1530	2	7	9	N	6	43 1	19
04	1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1446	2	24	9	N	22		41
*05	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1876	2	4	9	N	4		45
-----													
SLAYTON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	216182	COMPL. DATE	10/27/2005	TOTAL DEPTH	11920	PERF.11646	- 11666	
12	3286 X	2771	-0-	-515	-0-	2737	2	34	9	N	31		53
01	2976 X	2868	-0-	-108	-0-	2850	2	18	9	N	16	58 1	11
02	2968 X	2773	-0-	-195	-0-	2758	2	15	9	N	14		25
03	3286 X	2861	-0-	-425	-0-	2842	2	19	9	N	17		42
04	3180 X	2899	-0-	-281	-0-	2885	2	14	9	N	13		55
*05	3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3248	2	12	9	N	11	58 1	8
-----													
SLAYTON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	217275	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	11732	PERF.11450	- 11606	
12	3472 X	2336	-0-	-1136	-0-	2325	2	11	9	N	10		16
01	2852 X	2280	-0-	-572	-0-	2274	2	6	9	N	5	18 1	3
02	2408 X	1834	-0-	-574	-0-	1830	2	4	9	N	4		7
03	2666 X	2369	-0-	-297	-0-	2362	2	7	9	N	6		13
04	2580 X	2236	-0-	-344	-0-	2233	2	3	9	N	3		16
*05	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	2390	2	3	9	N	3	17 1	2
-----													
LITTLEJOHN		WELL #:		5	RRCID ->	219194	COMPL. DATE	02/22/2006	TOTAL DEPTH	11848	PERF.11550	- 11706	
12	2542 X	2319	-0-	-223	-0-	2312	2	7	9	N	6		195
01	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2550	2	11	9	N	10	193 1	12
02	2240 X	2079	-0-	-161	-0-	2073	2	6	9	N	5		17
03	2325 X	2127	-0-	-198	-0-	2118	2	9	9	N	8		25
04	2490 X	2362	-0-	-128	-0-	2354	2	8	9	N	7		32
05	2573 X	2366	-0-	-207	-0-	2363	2	3	9	N	3		35
-----													
MAYNARD, A.		WELL #:		5H	RRCID ->	219293	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	13288	PERF.12400	- 13134	
12	6448 X	5894	-0-	-554	-0-	5885	2	9	9	N	8	49 1	27
01	6262 X	5926	-0-	-336	-0-	5916	2	10	9	N	9		36
02	5516 X	5304	-0-	-212	-0-	5296	2	8	9	N	7	34 1	9
03	6107 X	5753	-0-	-354	-0-	5738	2	15	9	N	14		23
04	5730 X	5163	-0-	-567	-0-	5153	2	10	9	N	9	19 1	13
05	5921 X	5414	-0-	-507	-0-	5407	2	7	9	N	6		19
-----													
MAYNARD, A.		WELL #:		7	RRCID ->	219692	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	11790	PERF.11557	- 11626	
12	1147 X	805	-0-	-342	-0-	805	2		N	-0-			-0-
01	1023 X	1008	-0-	-15	-0-	1008	2		N	-0-			-0-
02	923 X	923	-0-	-0-	-0-	923	2		N	-0-			-0-
03	1047 X	1047	-0-	-0-	-0-	1047	2		N	-0-			-0-
04	990 X	898	-0-	-92	-0-	898	2		N	-0-			-0-
05	1023 X	390	-0-	-633	-0-	390	2		N	-0-			-0-

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960													
SLAYTON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220642 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11820 PERF.11480 - 11650													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	
12	3069 X	2868	-0-	-201	-0-	2861	2	7	9	N	6		150
01	3007 X	2738	-0-	-269	-0-	2727	2	11	9	N	10		160
02	2716 X	2445	-0-	-271	-0-	2428	2	17	9	N	15		175
03	3007 X	2873	-0-	-134	-0-	2863	2	10	9	N	9		184
04	2910 X	2803	-0-	-107	-0-	2791	2	12	9	N	11	177 1	18
05	2883 X	2861	-0-	-22	-0-	2853	2	8	9	N	7		25
-----													
MAYNARD, A. WELL #: 8 RRCID -> 220780 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 11786 PERF.11530 - 11606													
12	2046 X	1984	-0-	-62	-0-	1984	2			N	-0-		8
01	2061 X	2061	-0-	-0-	-0-	2060	2	1	9	N	1		9
02	1876 X	1450	-0-	-426	-0-	1449	2	1	9	N	1		10
03	2127 X	2127	-0-	-0-	-0-	2127	2			N	-0-	7 1	3
04	2010 X	2003	-0-	-7	-0-	2002	2	1	9	N	1		4
*05	2096 X	2096	-0-	-0-	-0-	2096	2			N	-0-		4
-----													
MAYNARD, A. WELL #: 6H RRCID -> 220826 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 11686 PERF.11934 - 13124													
12	5983 X	5365	-0-	-618	-0-	5352	2	13	9	N	12		62
01	5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5736	2	20	9	N	18		80
02	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	5180	2	13	9	N	12		92
03	5728 X	5728	-0-	-0-	-0-	5714	2	14	9	N	13		105
04	5580 X	5413	-0-	-167	-0-	5403	2	10	9	N	9		114
05	5766 X	5149	-0-	-617	-0-	5138	2	11	9	N	10		124
-----													
WILSON, MAXIE WELL #: 1 RRCID -> 221897 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11751 - 11836													
12	806 X	277	-0-	-529	-0-	277	2			N	-0-		12
01	806 X	505	-0-	-301	-0-	505	2			N	-0-		12
02	728 X	314	-0-	-414	-0-	314	2			N	-0-		12
03	403 X	328	-0-	-75	-0-	328	2			N	-0-		12
04	480 X	445	-0-	-35	-0-	445	2			N	-0-		12
05	496 X	196	-0-	-300	-0-	196	2			N	-0-		12
-----													
SWINNEY WELL #: 3H RRCID -> 222296 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11659 PERF.11800 - 12662													
12	4619 X	3693	-0-	-926	-0-	3693	2			N	-0-		35
01	4619 X	4020	-0-	-599	-0-	4020	2			N	-0-		35
02	4088 X	3921	-0-	-167	-0-	3921	2			N	-0-	33 1	2
03	4526 X	4254	-0-	-272	-0-	4254	2			N	-0-		2
04	4110 X	4054	-0-	-56	-0-	4054	2			N	-0-		2
05	4340 X	4044	-0-	-296	-0-	4044	2			N	-0-		2
-----													
CLOKE WELL #: 3H RRCID -> 222641 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 13377 PERF.11952 - 13150													
12	3472 X	3060	-0-	-412	-0-	3049	2	11	9	N	10		41
01	3441 X	2881	-0-	-560	-0-	2872	2	9	9	N	8		49
02	2996 X	2339	-0-	-657	-0-	2320	2	19	9	N	17		66
03	3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3234	2	22	9	N	20		86
04	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3014	2	17	9	N	15		101
05	3069 X	3062	-0-	-7	-0-	3045	2	17	9	N	15		116
-----													
LITTLEJOHN WELL #: 6 RRCID -> 222642 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11694 - 11756													
12	1395 X	917	-0-	-478	-0-	916	2	1	9	N	1		26
01	1333 X	918	-0-	-415	-0-	914	2	4	9	N	4		30
02	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	1541	2	3	9	N	3		33
03	1630 X	1630	-0-	-0-	-0-	1609	2	21	9	N	19	33 1	19
04	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1357	2	1	9	N	1		20
05	1705 X	1651	-0-	-54	-0-	1648	2	3	9	N	3		23

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 17008 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960  
 CLOKE WELL #: 4H RRCID -> 222682 COMPL. DATE 08/23/2006 TOTAL DEPTH 12729 PERF.11875 - 12502

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3999 X	3168	-0-	-831	-0-	3160 2	8 9	N	7		30
01	3720 X	3329	-0-	-391	-0-	3320 2	9 9	N	8		38
02	3248 X	2978	-0-	-270	-0-	2972 2	6 9	N	5		43
03	3565 X	3346	-0-	-219	-0-	3338 2	8 9	N	7		50
04	3450 X	3203	-0-	-247	-0-	3195 2	8 9	N	7		57
05	3317 X	3270	-0-	-47	-0-	3267 2	3 9	N	3		60

SLAYTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 223980 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11496 - 11660

12	3844 X	3496	-0-	-348	-0-	3462 2	34 9	N	31		53
01	4030 X	3484	-0-	-546	-0-	3465 2	19 9	N	17	59 1	11
02	3640 X	3069	-0-	-571	-0-	3054 2	15 9	N	14		25
03	4030 X	3163	-0-	-867	-0-	3144 2	19 9	N	17		42
04	3810 X	3306	-0-	-504	-0-	3292 2	14 9	N	13		55
*05	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3647 2	12 9	N	11	58 1	8

SWINNEY WELL #: 4H RRCID -> 224247 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 13842 PERF.11680 - 13741

12	8587 X	7554	-0-	-1033	-0-	7552 2	2 9	N	2		104
01	8277 X	7682	-0-	-595	-0-	7664 2	18 9	N	16		120
02	7336 X	6963	-0-	-373	-0-	6961 2	2 9	N	2		122
03	8091 X	7415	-0-	-676	-0-	7407 2	8 9	N	7		129
04	7710 X	7307	-0-	-403	-0-	7296 2	11 9	N	10		139
05	7719 X	7378	-0-	-341	-0-	7371 2	7 9	N	6		145

MAYNARD, A. WELL #: 9 RRCID -> 225191 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 11776 PERF.11480 - 11660

12	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	4329 2	21 9	N	19	54 1	41
01	4185 X	3936	-0-	-249	-0-	3912 2	24 9	N	22		63
02	3780 X	3515	-0-	-265	-0-	3498 2	17 9	N	15	60 1	18
03	4340 X	4060	-0-	-280	-0-	4019 2	41 9	N	37		55
04	4200 X	3826	-0-	-374	-0-	3813 2	13 9	N	12	44 1	23
05	4340 X	4129	-0-	-211	-0-	4118 2	11 9	N	10		33

MAYNARD, A. WELL #: 10 RRCID -> 226548 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11650 - 11800

12	2666 X	2005	-0-	-661	-0-	1997 2	8 9	N	7	8 1	10
01	2511 X	1374	-0-	-1137	-0-	1372 2	2 9	N	2		12
02	2100 X	1961	-0-	-139	-0-	1951 2	10 9	N	9	11 1	10
03	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	2397 2	25 9	N	23		33
04	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2151 2	2 9	N	2	26 1	9
*05	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	2385 2	13 9	N	12		21

SLAYTON UNIT WELL #: 5V RRCID -> 244183 COMPL. DATE 11/08/2008 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11562 - 11714

12	4526 X	3933	-0-	-593	-0-	3899 2	34 9	N	31		53
01	4526 X	3971	-0-	-555	-0-	3952 2	19 9	N	17	59 1	11
02	4088 X	3495	-0-	-593	-0-	3480 2	15 9	N	14		25
03	4340 X	3884	-0-	-456	-0-	3865 2	19 9	N	17		42
04	4050 X	3827	-0-	-223	-0-	3813 2	14 9	N	13		55
*05	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	3966 2	12 9	N	11	58 1	8

CHAPEL HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		17008 050	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH		
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130						
COWAN GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 092520	COMPL. DATE 01/10/1981	TOTAL DEPTH 11491	PERF. 11063	- 11325	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	284 S	284	-0-	-0-	-0-	284 2	N	-0-		25
01	259 S	259	-0-	-0-	-0-	259 2	N	-0-		25
02	196 S	196	-0-	-0-	-0-	196 2	N	-0-		25
03	279 S	243	-0-	-36	-0-	243 2	N	-0-		25
04	240 S	188	-0-	-52	-0-	188 2	N	-0-		25
05	217 S	208	-0-	-9	-0-	208 2	N	-0-		25
-----										
SHOPNER, V. L. GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 092857	COMPL. DATE 02/24/1981	TOTAL DEPTH 11480	PERF. 11039	- 11310	
12	99 S	99	-0-	-0-	-0-	99 2	N	-0-		19
01	155 S	102	-0-	-53	-0-	102 2	N	-0-		19
02	115 S	115	-0-	-0-	-0-	115 2	N	-0-		19
03	93 S	82	-0-	-11	-0-	82 2	N	-0-		19
04	109 S	109	-0-	-0-	-0-	109 2	N	-0-		19
05	124 S	103	-0-	-21	-0-	103 2	N	-0-		19
-----										
CHAPEL HILL (PALUXY)				17008 111	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH		
KARPER OIL & GAS CORPORATION				451280						
PALUXY GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 015917	COMPL. DATE 03/05/1941	TOTAL DEPTH 5864	PERF. 5780	- 5820	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PALUXY GAS UNIT				WELL #: 3	RRCID -> 015918	COMPL. DATE 00/00/1950	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 5745	- 5782	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
PALUXY GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 015923	COMPL. DATE 07/05/1947	TOTAL DEPTH 5840	PERF. 5730	- 5777	
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-		29
01	558 N	389	-0-	-169	-0-	389 2	N	-0-		29
02	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 2	N	-0-		29
03	303 N	303	-0-	-0-	-0-	303 2	N	-0-		29
04	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2	N	-0-		29
05	496 N	375	-0-	-121	-0-	375 2	N	-0-		29
-----										
PALUXY GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 209422	COMPL. DATE 12/28/2004	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 5796	- 5839	
12	617 N	617	-0-	-0-	-0-	617 2	N	-0-		51
01	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2	N	-0-		51
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2	N	-0-		51
03	352 N	352	-0-	-0-	-0-	349 2	N	3	3 8	51
04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2	N	-0-		51
*05	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686 2	N	-0-		51



CHAPEL HILL (PALUXY)		//CONT.//		17008 111	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH		
KARPER OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		451280						
PALUXY GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 226469	COMPL. DATE 01/31/2007	TOTAL DEPTH 8800	PERF. 5756	- 5820	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

CHAPEL HILL (PALUXY 5800)				17008 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SMITH	
BRG LONE STAR LTD.				090870					
THOMPSON B		WELL #:		6	RRCID -> 204222	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8515	PERF. 5666	- 5800
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

THOMAS OPERATING LTD. CO.				854359				CNTY: SMITH		
ROOSTH & GENECOV		WELL #:		4	RRCID -> 199732	COMPL. DATE 01/08/2007	TOTAL DEPTH 5950	PERF. 5788	- 5788	
12	P&A-COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 11/16/2012 - PLUGGED 11/16/12										

CHAPEL HILL (PETTIT)				17008 222	ASSOCIATED	49B		CNTY: SMITH		
BRG LONE STAR LTD.				090870						
GILLIAM, I. E.		WELL #:		1	RRCID -> 015943	COMPL. DATE 01/21/1942	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7980	- 8068	
12	93 #	91	-0-	-2	-0-	90 2	1 9	Y	1	1
01	93 #	86	-0-	-7	-0-	86 2		Y	-0-	-0-
02	84 #	81	-0-	-3	-0-	81 2		Y	-0-	-0-
03	93 #	89	-0-	-4	-0-	89 2		Y	-0-	-0-
04	90 #	81	-0-	-9	-0-	81 2		Y	-0-	-0-
*05	137 R	137	-0-	-0-	-0-	137 2		Y	-0-	-0-

JOHNSON, O.B. H				1 T	RRCID -> 015944	COMPL. DATE 07/16/1941	TOTAL DEPTH 8174	PERF. 8046	- 8136
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

CLARK ESTATE				1	RRCID -> 240166	COMPL. DATE 06/21/2005	TOTAL DEPTH 8717	PERF. 8183	- 8193	
12	124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	165	
01	124 #	-0-	-0-	-124	-0-		N	-0-	165	
02	112 #	-0-	-0-	-112	-0-		N	-0-	165	
03	31 #	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-	165	
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	66	
*05	6 R	6	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-	66

CHAPEL HILL (PETTIT) //CONT.// 17008 222 ASSOCIATED 49B CNTY: SMITH  
 NOW DEVELOPMENT CO., INC. 615790  
 WALTON, SALLIE WELL #: 1 RRCID -> 216912 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 8594 PERF. 8092 - 8100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	1116 #	917	-0-	-199	-0-	903 2	14 9	N	13				142
01	1209 #	180	-0-	-1029	-0-	180 2		N	-0-				142
02	1092 #	171	-0-	-921	-0-	170 2	1 9	N	1				143
03	1209 #	588	-0-	-621	-0-	588 2		N	-0-				143
04	1080 #	508	-0-	-572	-0-	508 2		N	-0-				143
05	930 #	461	-0-	-469	-0-	461 2		N	-0-				143

PHILLIPS ENERGY, INC. 663478  
 TELEDYNE WELL #: 1 L RRCID -> 095989 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 8172 - 8246

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-

JONES WELL #: 1 L RRCID -> 113289 COMPL. DATE 10/10/1984 TOTAL DEPTH 8725 PERF. 8146 - 8154

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

SCHLACHTER OPERATING CORPORATION 753981  
 JONES, J. C. WELL #: 1 RRCID -> 015947 COMPL. DATE 09/14/1940 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8022 - 8033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	124 R	124	-0-	-0-	-0-	124 2		N	-0-				-0-
01	105 R	105	-0-	-0-	-0-	105 2		N	-0-				-0-
02	142 R	142	-0-	-0-	-0-	142 2		N	-0-				-0-
03	164 R	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-				-0-
04	107 R	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-				-0-
*05	139 R	139	-0-	-0-	-0-	139 2		N	-0-				-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 BRG LONE STAR LTD. 090870  
 JOHNSON, O.B. H WELL #: 1 C RRCID -> 015933 COMPL. DATE 07/16/1941 TOTAL DEPTH 8174 PERF. 7412 - 7468

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	310 N	262	-0-	-48	-0-	262 2		N	-0-				21
01	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300 2		N	-0-				21
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234 2		N	-0-				21
03	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 2		N	-0-				21
04	307 N	307	-0-	-0-	-0-	307 2		N	-0-				21
*05	296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 2		N	-0-				21

RUDMAN, I. WELL #: 4 RRCID -> 136095 COMPL. DATE 10/02/1990 TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7336 - 7498

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-				-0-
01	14 N	-0-	-0-	-14	-0-			N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

CHAPEL HILL (RODESSA) //CONT.// 17008 444 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 BRG LONE STAR LTD. //CONT.// 090870  
 BRADLEY, R. S. WELL #: 5 RRCID -> 140877 COMPL. DATE 02/08/1992 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7363 - 7526

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SCOTT, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 142215 COMPL. DATE 07/10/1992 TOTAL DEPTH 8510 PERF. 5670 - 8406

12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1254	2	90	9	N	82				180
01	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1296	2	187	9	N	170	192	1		158
02	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1238	2	162	9	N	147	195	1		110
03	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1376	2	201	9	N	183	189	1		104
04	1440 N	1433	-0-	-7	-0-	1278	2	155	9	N	141				245
*05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1434	2	215	9	N	195	188	1		252

BUTLER ESTATE "A" WELL #: 1 RRCID -> 150702 COMPL. DATE 06/28/1994 TOTAL DEPTH 8711 PERF. 7752 - 7774

12	713 N	635	-0-	-78	-0-	635	2			N	-0-				80
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	669	2	9	9	N	8				88
02	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-				88
03	620 N	610	-0-	-10	-0-	606	2	4	9	N	4				92
04	660 N	606	-0-	-54	-0-	606	2			N	-0-				92
05	589 N	266	-0-	-323	-0-	266	2			N	-0-				92

BRADLEY, R. S. WELL #: 6 RRCID -> 170165 COMPL. DATE 08/15/1992 TOTAL DEPTH 8617 PERF. 7405 - 8347

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				35

WALTON HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 216569 COMPL. DATE 04/05/1988 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7486 - 7496

12	1364 N	1289	-0-	-75	-0-	1225	2	64	9	Y	58				275
01	1395 N	689	-0-	-706	-0-	631	2	58	9	Y	53	171	1		157
02	1316 N	826	-0-	-490	-0-	804	2	22	9	Y	20				177
03	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1306	2	63	9	Y	57				234
04	955 N	955	-0-	-0-	-0-	879	2	76	9	Y	69	154	1		149
*05	963 N	963	-0-	-0-	-0-	895	2	68	9	Y	62				211

ELLIS EXPLORATION, INC. 248895  
 ARCO-LINCOLN WELL #: 2 RRCID -> 131558 COMPL. DATE 08/06/1989 TOTAL DEPTH 8756 PERF. 7560 - 7570

12	837 N	752	-0-	-85	-0-	720	2	32	9	N	29	184	1		128
01	775 N	711	-0-	-64	-0-	667	2	44	9	N	40				168
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	612	2	41	9	N	37				205
03	744 N	673	-0-	-71	-0-	631	2	42	9	N	38	183	1		60
04	690 N	655	-0-	-35	-0-	622	2	33	9	N	30				90
05	713 N	682	-0-	-31	-0-	646	2	36	9	N	33				123

CHAPEL HILL (RODESSA)		//CONT.//		17008 444	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH				
PHILLIPS ENERGY, INC.				663478										
JONES				WELL #:	1 U	RRCID ->	163442	COMPL. DATE	05/30/1997	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 7556 - 7572		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
12		310 N	222	-0-	-88	-0-	16 1	206 3	N	-0-				-0-
01		248 N	198	-0-	-50	-0-	15 1	183 3	N	-0-				-0-
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	14 1	198 3	N	-0-				-0-
03		271 N	271	-0-	-0-	-0-	16 1	255 3	N	-0-				-0-
04		301 N	301	-0-	-0-	-0-	15 1	286 3	N	-0-				-0-
*05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	15 1	294 3	N	-0-				-0-

SCHLACHTER OPERATING CORPORATION				753981			CAPACITY				CNTY: SMITH			
WILLIAMS "A"				WELL #:	5	RRCID ->	115305	COMPL. DATE	02/14/1985	TOTAL DEPTH	7600	PERF. 7390 - 7402		
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-				104
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				104

RAYFORD, H.				WELL #:	1	RRCID ->	216846	COMPL. DATE	12/15/2005	TOTAL DEPTH	8617	PERF. 7378 - 7441		
12		279 N	272	-0-	-7	-0-	272 2		N	-0-				22
01		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277 2		N	-0-				22
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-				22
03		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2		N	-0-				22
04		210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2		N	-0-				22
*05		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2		N	-0-				22

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)				17008 777	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH				
BRG LONE STAR LTD.				090870										
BUTLER, C. B.				WELL #:	1	RRCID ->	113760	COMPL. DATE	10/04/1984	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 8179 - 8349		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRADLEY, S. H.				WELL #:	2	RRCID ->	143508	COMPL. DATE	10/24/1992	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 7272 - 8244		
12		775 N	693	-0-	-82	-0-	680 2	13 9	N	12				59
01		806 N	607	-0-	-199	-0-	567 2	40 9	N	36				95
02		623 N	623	-0-	-0-	-0-	583 2	40 9	N	36				131
03		702 N	702	-0-	-0-	-0-	688 2	14 9	N	13				144
04		604 N	604	-0-	-0-	-0-	590 2	14 9	N	13	118 1			39
*05		913 N	913	-0-	-0-	-0-	852 2	61 9	N	55				94

BRADLEY, S. S.				WELL #:	2	RRCID ->	177370	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8600	PERF. 8159 - 8391		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

CHAPEL HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		17008 777	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SMITH			
J-W OPERATING CO.				427960							
LITTLE OIL UNIT		WELL #:		RRCID ->	264007	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6492 - 8645	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHAPEL HILL, NE. (TRAVIS PEAK)				17011 500	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SMITH			
ENDEAVOR ENERGY RESOURCES L.P.				251726							
MOSELEY, BISHOP "A"		WELL #:		4	RRCID ->	191747	COMPL. DATE	12/19/1987	TOTAL DEPTH	8810	PERF. N/A
12	217 N	181	-0-	-36	-0-	181	3	N	-0-	110	
01	155 N	90	-0-	-65	-0-	90	3	N	-0-	110	
02	112 N	64	-0-	-48	-0-	64	3	N	-0-	110	
03	186 N	171	-0-	-15	-0-	171	3	N	-0-	110	
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	3	N	-0-	110	
*05	133 N	133	-0-	-0-	-0-	130	3	3 9 N	3	113	

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY)				17012 333	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: SMITH			
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130							
SHOFNER, V.L. G.U.		WELL #:		3	RRCID ->	138497	COMPL. DATE	04/17/1991	TOTAL DEPTH	8550	PERF. 5836 - 5844
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHAPEL HILL, SOUTH (PALUXY, S.)				17012 666	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SMITH			
BRG LONE STAR LTD.				090870							
RUDMAN, I.		WELL #:		7	RRCID ->	133325	COMPL. DATE	12/31/1989	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 5782 - 5810
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE)				17184 600	ASSOCIATED	49B		CNTY: RUSK						
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784										
EATON, J.L.		WELL #:		3	RRCID ->	234046	COMPL. DATE	04/15/1987	TOTAL DEPTH	8025	PERF. 7706 - 7712			
12	507 R	507	-0-	-0-	-0-	44	1	443	2	N	18	163	1	40
						20	9							
01	592 R	592	-0-	-0-	-0-	54	1	516	2	N	20			60
						22	9							
02	448 #	363	-0-	-85	-0-	33	1	306	2	N	22			82
						24	9							
03	537 R	537	-0-	-0-	-0-	54	1	463	2	N	18			100
						20	9							
04	570 #	422	-0-	-148	-0-	48	1	357	2	N	15			115
						17	9							
05	589 #	367	-0-	-222	-0-	43	1	316	2	N	7			122
						8	9							

-----													
CHARLES H. DAVIS (PETTIT CRANE) //CONT.//										17184 600	ASSOCIATED	49B	CNTY: RUSK
JANDAR EXPLORATION, L. C.										429781			
PRUITT										WELL #: 1	RRCID -> 125211	COMPL. DATE 07/31/1987	TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7680 - 7686
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		1054 #	883	-0-	-171	-0-	860 2	23 9		N	21	180 1	159
01		1266 R	1266	-0-	-0-	-0-	1241 2	25 9		N	23		182
02		1121 R	1121	-0-	-0-	-0-	1091 2	30 9		N	27		209
03		1054 #	941	-0-	-113	-0-	912 2	29 9		N	26		235
04		1230 #	597	-0-	-633	-0-	567 2	30 9		N	27		262
05		1271 #	1077	-0-	-194	-0-	1047 2	30 9		N	27		289
-----													
PRUITT										WELL #: 2 L	RRCID -> 193828	COMPL. DATE 10/16/2001	TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7702 - 7708
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
CHEROKEE TRACE (COTTON VALLEY)										17480 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR
ENBRIDGE G & P (EAST TEXAS) L.P.										251681			
DELHI DISPOSAL										WELL #: 1	RRCID -> 112596	COMPL. DATE 09/25/1984	TOTAL DEPTH 4600 PERF. 4398 - 4450
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
XTO ENERGY INC.										945936			
SPRUIELL, LINDA										WELL #: 1	RRCID -> 175307	COMPL. DATE 10/22/1997	TOTAL DEPTH 11377 PERF.10935 - 10950
12		346 N	346	-0-	-0-	-0-	10 1	336 2		N	-0-		80
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	320 2			N	-0-		80
02		266 N	266	-0-	-0-	-0-	179 2	87 9		N	79	134 1	25
03		341 N	150	-0-	-191	-0-	4 1	146 2		N	-0-		25
04		300 N	195	-0-	-105	-0-	5 1	179 2		N	10		35
							11 9						
05		310 N	190	-0-	-120	-0-	6 1	184 2		N	-0-		35
-----													
HUGGINS GAS UNIT NO. 1										WELL #: 3	RRCID -> 229734	COMPL. DATE 05/23/2007	TOTAL DEPTH 13330 PERF.11949 - 13110
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		107
-----													
CHEROKEE TRACE (JURASSIC)										17480 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR
MAXIMUS OPERATING, LTD.										534465			
TANNER										WELL #: 1	RRCID -> 242703	COMPL. DATE 06/27/2008	TOTAL DEPTH 12264 PERF.11986 - 12037
12		7657 X	6750	-0-	-907	-0-	6732 2	18 9		N	16		135
01		8057 X	8057	-0-	-0-	-0-	8057 2			N	-0-		135
02		6608 X	5903	-0-	-705	-0-	5724 2	179 9		N	163	195 1	103
03		6758 X	5958	-0-	-800	-0-	5958 2			N	-0-		103
04		7800 X	6445	-0-	-1355	-0-	6371 2	74 9		N	67		170
05		8060 X	5648	-0-	-2412	-0-	5616 2	32 9		N	29		199

CHEROKEE TRACE (JURASSIC) //CONT.// 17480 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR											
PATARA ANDOVER I LLC 643257											
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 194006 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12206 - 12390											
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2680	N	2680	-0-	-0-	-0-		2630	2	50	226
01	2356	N	1795	-0-	-561	-0-		1764	2	31	77
02	2380	N	-0-	-0-	-2380	-0-					78
03	2666	N	-0-	-0-	-2666	-0-					78
04	1740	N	240	-0-	-1500	-0-		239	2	1	79
*05	3100	N	4019	-0-	919	919		3947	2	72	138
-----											
WRIGHT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211493 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 12724 PERF.12036 - 12320											
12	7130	X	6208	-0-	-922	-0-		6085	2	123	157
01	7130	X	6807	-0-	-323	-0-		6631	2	176	138
02	6748	X	6282	-0-	-466	-0-		6100	2	182	106
03	6457	X	6457	-0-	-0-	-0-		6394	2	63	163
04	6600	X	5977	-0-	-623	-0-		5833	2	144	114
05	6944	X	6499	-0-	-445	-0-		6411	2	88	181
-----											
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 215657 COMPL. DATE 09/16/2005 TOTAL DEPTH 12715 PERF.11945 - 12311											
12	7409	X	5368	-0-	-2041	-0-		5298	2	70	228
01	7409	X	6924	-0-	-485	-0-		6835	2	89	123
02	6295	X	6295	-0-	-0-	-0-		6060	2	235	143
03	5921	X	5459	-0-	-462	-0-		5394	2	65	202
04	5730	X	4801	-0-	-929	-0-		4683	2	118	129
*05	6717	X	6717	-0-	-0-	-0-		6653	2	64	184
-----											
JOHNSON WELL #: 3 RRCID -> 220827 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 12700 PERF.11822 - 12380											
12	4867	X	3859	-0-	-1008	-0-		3749	2	110	72
01	4867	X	4318	-0-	-549	-0-		4270	2	48	116
02	3876	X	3876	-0-	-0-	-0-		3699	2	177	90
03	4154	X	3827	-0-	-327	-0-		3757	2	70	154
04	4050	X	3698	-0-	-352	-0-		3606	2	92	62
05	4185	X	4138	-0-	-47	-0-		4085	2	53	108
-----											
WRIGHT "A" WELL #: 2 RRCID -> 221724 COMPL. DATE 02/28/2006 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11855 - 12148											
12	3976	X	3976	-0-	-0-	-0-		3950	2	26	43
01	4105	X	4105	-0-	-0-	-0-		4071	2	34	74
02	3584	X	2982	-0-	-602	-0-		2914	2	68	130
03	3968	X	3363	-0-	-605	-0-		3170	2	193	124
04	3960	X	3241	-0-	-719	-0-		3183	2	58	177
05	4092	X	3446	-0-	-646	-0-		3409	2	37	51
-----											
WRIGHT UNIT WELL #: 3 RRCID -> 243370 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 12670 PERF.12024 - 12180											
12	8029	X	6079	-0-	-1950	-0-		5933	2	146	122
01	8029	X	6363	-0-	-1666	-0-		6293	2	70	186
02	6160	X	5466	-0-	-694	-0-		5324	2	142	121
03	6510	X	6081	-0-	-429	-0-		5902	2	179	101
04	6300	X	5709	-0-	-591	-0-		5652	2	57	153
05	6355	X	6287	-0-	-68	-0-		6120	2	167	112

CHEROKEE TRACE (JURASSIC)		//CONT.//		17480 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.				945936									
HUGGINS				WELL #:	1X	RRCID ->	106502	COMPL. DATE	07/06/1983	TOTAL DEPTH	12270	PERF.	11922 - 11950
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3822 2	32 9	N	29	6 8		203
01		4608 X	4608	-0-	-0-	-0-	4279 2	329 9	N	299	347 1	5 8	150
02		3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	3789 2	125 9	N	114	191 1	1 8	72
03		5354 X	5354	-0-	-0-	-0-	5131 2	223 9	N	203	191 1	2 8	82
04		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4250 2	222 9	N	202	189 1		95
*05		5276 X	5276	-0-	-0-	-0-	5008 2	268 9	N	244	189 1	3 8	147
-----													
HUGGINS #1				WELL #:	2	RRCID ->	114388	COMPL. DATE	12/11/1984	TOTAL DEPTH	12358	PERF.	11926 - 11982
12		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 2		N	-0-			181
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
03		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			181
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			181
*05		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			181
-----													
BISHOP GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	232546	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	11826 - 12213
12		5353 X	5353	-0-	-0-	-0-	5281 2	72 9	N	65	192 1	3 8	57
01		5687 X	5687	-0-	-0-	-0-	5458 2	229 9	N	208	191 1	22 8	52
02		4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4667 2	63 9	N	57	2 8		107
03		4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	4508 2	204 9	N	185	192 1	8 8	92
04		4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4444 2	199 9	N	181	190 1		83
*05		4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4298 2	123 9	N	112	8 8		187
-----													
CHURCH HILL (TRAVIS PEAK)				18182 500	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK			
TRIPLE S MANAGEMENT, LLC				870393									
LUTHER ROSS SWD				WELL #:	1	RRCID ->	213275	COMPL. DATE	01/12/2006	TOTAL DEPTH	7092	PERF.	6068 - 6924
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
CLINTON LAKE (COTTON VALLEY)				19007 500	ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MARION			
SOJOURNER DRILLING CORPORATION				800750									
STILES TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	245691	COMPL. DATE	10/02/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	8309 - 10600
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
-----													
COKE (BACON)				19381 100	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WOOD			
HYDROGEO, L.L.C.				421240									
WHITE, DENTON				WELL #:	1	RRCID ->	089155	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	8711	PERF.	8036 - 8046
12		3689 R	3689	-0-	-0-	-0-	3643 2	46 9	N	42	156 1		15
01		4092 #	3617	-0-	-475	-0-	3606 2	11 9	N	10			25
02		2576 #	2535	-0-	-41	-0-	2527 2	8 9	N	7			32
03		3689 #	2575	-0-	-1114	-0-	2561 2	14 9	N	13			45
04		3600 #	2610	-0-	-990	-0-	2600 2	10 9	N	9			54
05		3720 #	-0-	-0-	-3720	-0-			N	-0-			-0-



COKE (GLOYD)		19381 180		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD		
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781								
HUDSON, L. H.		WELL #: 1		RRCID -> 047748		COMPL. DATE 10/09/1969		TOTAL DEPTH 8750 PERF. 8194 - 8226		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 2	N	-0-		161
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		161
02	104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 2	N	-0-		161
03	93 N	61	-0-	-32	-0-	61 2	N	-0-		161
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		161
05	124 N	108	-0-	-16	-0-	108 2	N	-0-		161

PETRO-HUNT, L.L.C.		660043		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD	
COKE UNIT -A-		WELL #: 1D		RRCID -> 022872		COMPL. DATE 07/03/1998		TOTAL DEPTH 8286 PERF. 4808 - 5090	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	23		N	NO RPT	-0-

COKE UNIT A		WELL #: 4 U		RRCID -> 077063		COMPL. DATE 04/11/1978		TOTAL DEPTH 11268 PERF. 8128 - 8138	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	33
PLUGGED AND ABANDONED 04/15/2012 - PLUGGED 04/15/2012									

COKE (HILL)		19381 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD		
PETRO-HUNT, L.L.C.		660043								
COKE UNIT -A-		WELL #: 2		RRCID -> 015950		COMPL. DATE 02/25/1963		TOTAL DEPTH 8147 PERF. 7979 - 8016		
12	4465	4465	-0-	-0-	-0-	72 1	4393 2	Y	-0-	203
01	13022	13022	-0-	-0-	-0-	2106 1	10804 2	Y	102	137
						112 9				
02	2800 N	10783	-0-	7983	7983	2282 1	8415 2	Y	78	160 0
						86 9				
03	11441	11441	-0-	-0-	7983	2652 1	8678 2	Y	101	156
						111 9				
*04	12236	12236	-0-	-0-	7983	2874 1	9272 2	Y	82	166 0
						90 9				
*05	11027	11027	-0-	-0-	7983	2746 1	8213 2	Y	62	134
						68 9				

COKE (YOUNG ZONE)		19381 900		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: WOOD		
PETRO-HUNT, L.L.C.		660043								
FAULK, E. L.		WELL #: 2R		RRCID -> 179911		COMPL. DATE 11/09/2000		TOTAL DEPTH 8946 PERF. 8071 - 8096		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

COKE, S. (HILL) 19387 100 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD  
 PETRO-HUNT, L.L.C. 660043  
 COKE UNIT -A- WELL #: 6 RRCID -> 189987 COMPL. DATE 07/17/2002 TOTAL DEPTH 8946 PERF. 7820 - 7898

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	29 1	1749 2	Y	-0-	5
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	11 1	59 2	Y	1 2 0	4
						1 9				
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	22 1	79 2	Y	1 2 0	3
						1 9				
03	403 N	177	-0-	-226	-0-	41 1	136 2	Y	-0-	3
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	9 1	29 2	Y	-0- 3 0	-0-
05	124 N	3	-0-	-121	-0-	1 1	2 2	Y	-0-	-0-

COKE, S. (PITTSBURG B) 19387 204 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD  
 BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370  
 BENTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 123530 COMPL. DATE 01/17/1987 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8820 - 8840

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CONCORD DOME (RODESSA) 20053 370 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON  
 FORTUNE RESOURCES LLC 278755  
 MARKS WELL #: 1 RRCID -> 187192 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 12402 PERF.10688 - 10942

12	2325 X	1793	-0-	-532	-0-	1538 2	255 9	N	232 191 1	236
01	2325 X	1540	-0-	-785	-0-	1397 2	143 9	N	130 178 1	188
02	2100 X	1905	-0-	-195	-0-	1613 2	292 9	N	265 333 1	120
03	2170 X	1763	-0-	-407	-0-	1387 2	376 9	N	342 188 1	274
*04	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	1785 2	520 9	N	473 364 1	383
05	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-	-0-

JAMES TRUST 19387 204 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON  
 WELL #: 1 RRCID -> 195764 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 12306 PERF.10526 - 10774

12	1364 X	1025	-0-	-339	-0-	1025 2		N	-0-	20
01	1271 X	931	-0-	-340	-0-	931 2		N	-0-	20
02	1316 X	1076	-0-	-240	-0-	1076 2		N	-0-	20
03	1302 X	925	-0-	-377	-0-	925 2		N	-0-	20
*04	1230 X	1190	-0-	-40	-0-	1190 2		N	-0-	20
05	1023 X	-0-	-0-	-1023	-0-			N	-0-	-0-

CONEY (RODESSA) 20096 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY  
 SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602  
 HUDSPETH SWD WELL #: 1S RRCID -> 261592 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6700 - 6800

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

STALLION SWD, LP 811982 SHELBY SALTY SWD WELL #: 1 RRCID -> 217241 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 7021 PERF. 6601 - 6800

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

-----

COON CREEK (PETTIT) 20415 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE  
 FOREST OIL CORPORATION 275740  
 DYESS, KENNY LEE NO. 1 GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 222428 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7943 - 8148

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----

COON CREEK (RODESSA) 20415 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781  
 OUSLEY, J.W. "B" WELL #: 1 RRCID -> 077533 COMPL. DATE 03/12/1978 TOTAL DEPTH 8255 PERF. 8094 - 8104

12	713 N	313	-0-	-400	-0-	300	2	13	9	N	12				204
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-	310	2	13	9	N	12				216
02	510 N	510	-0-	-0-	-0-	499	2	11	9	N	10				226
03	586 N	586	-0-	-0-	-0-	574	2	12	9	N	11				237
*04	715 N	715	-0-	-0-	-0-	701	2	14	9	N	13				250
05	558 N	299	-0-	-259	-0-	293	2	6	9	N	5				255

-----

COON CREEK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078493 COMPL. DATE 08/14/1978 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 8072 - 8180

12	527 N	184	-0-	-343	-0-	184	2			N	-0-				44
01	190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			N	-0-				44
02	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324	2			N	-0-				44
03	397 N	397	-0-	-0-	-0-	397	2			N	-0-				44
*04	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-				44
05	372 N	200	-0-	-172	-0-	200	2			N	-0-				44

-----

OUSLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 154076 COMPL. DATE 01/15/1995 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 8006 - 8036

12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	2			N	-0-				45
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86	2			N	-0-				45
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-				45
03	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	2			N	-0-				45
*04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-				45
05	124 N	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-				45

-----

CORNWALL (TRAVIS PEAK 6250) 20683 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928  
 CORNWALL-JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 124941 COMPL. DATE 03/24/1988 TOTAL DEPTH 7003 PERF. 6257 - 6554

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				50

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)														
CHINN EXPLORATION COMPANY														
HASKINS														
WELL #: 1 RRCID -> 116537 COMPL. DATE 03/13/1985 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7844 - 7976														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			70
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	70	7	-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/20/2011 - PLUGGED 09/20/11														

NICHOLS														
WELL #: 1 RRCID -> 190152 COMPL. DATE 06/15/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8020														
12	248 N	190	-0-	-58	-0-	187	2	3	9	N	3	1	1	96
01	235 N	235	-0-	-0-	-0-	226	2	9	9	N	8	1	8	103
02	224 N	201	-0-	-23	-0-	195	2	6	9	N	5	1	8	107
03	197 N	197	-0-	-0-	-0-	190	2	7	9	N	6	1	1	111
04	240 N	222	-0-	-18	-0-	214	2	8	9	N	7			118
05	217 N	172	-0-	-45	-0-	164	2	8	9	N	7	1	1	118

HOUSTON														
WELL #: 1 RRCID -> 190153 COMPL. DATE 06/30/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7844 - 7992														
*06	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*07	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*08	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 09/26/2011 - PLUGGED 09/26/11														

STRICKLAND														
WELL #: 1 RRCID -> 190155 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7764 - 7974														
12	682 N	655	-0-	-27	-0-	655	2			N	-0-			84
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772	2			N	-0-			84
02	616 N	331	-0-	-285	-0-	331	2			N	-0-			84
03	651 N	632	-0-	-19	-0-	632	2			N	-0-			84
04	660 N	551	-0-	-109	-0-	551	2			N	-0-			84
*05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			84

SILER, P. & G.														
WELL #: 1 RRCID -> 191303 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7910 - 7997														
12	2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	2658	2	61	9	N	55	1	8	68
01	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2394	2	39	9	N	35	2	8	101
02	1176 N	1167	-0-	-9	-0-	1127	2	40	9	N	36	1	8	136
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1942	2	54	9	N	49	150	1	34
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	1828	2	36	9	N	33			67
*05	3040 N	3040	-0-	-0-	-0-	3006	2	34	9	N	31	1	8	97

MOORE, GLORIA														
WELL #: 1 RRCID -> 193178 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 8010 - 8014														
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	2			N	-0-			55
01	249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-			55
02	224 N	110	-0-	-114	-0-	110	2			N	-0-			55
03	217 N	202	-0-	-15	-0-	202	2			N	-0-			55
04	240 N	238	-0-	-2	-0-	238	2			N	-0-			55
*05	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360	2			N	-0-			55

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 21109 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423  
 MOORE, GLORIA "A" WELL #: 2 RRCID -> 193891 COMPL. DATE 12/01/2002 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7949 - 7961

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37

HOUSTON "O" WELL #: 16 RRCID -> 225020 COMPL. DATE 12/19/2006 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7864 - 8003

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60

HOUSTON "P" WELL #: 17 RRCID -> 227093 COMPL. DATE 02/06/2007 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7870 - 8000

12	868 N	627	-0-	-241	-0-	620	2	7	9	N	6	4	1				57
01	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	1118	2	39	9	N	35						92
02	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1130	2	18	9	N	16	1	8				107
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	940	2	6	9	N	5	4	1	1	8		107
04	1110 N	539	-0-	-571	-0-	520	2	19	9	N	17						124
05	1271 N	830	-0-	-441	-0-	804	2	26	9	N	24	6	1	3	8		139

MOYERS WELL #: 1 RRCID -> 228039 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 8232 PERF. 7862 - 8008

12	1209 N	1177	-0-	-32	-0-	1126	2	51	9	N	46	200	1				55
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1136	2	40	9	N	36	1	8				90
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1049	2	101	9	N	92						182
03	1178 N	1024	-0-	-154	-0-	980	2	44	9	N	40	164	1				58
04	1140 N	1106	-0-	-34	-0-	1087	2	19	9	N	17	2	8				73
05	1209 N	1100	-0-	-109	-0-	1014	2	86	9	N	78	8	1	1	8		142

HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 241799 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 8016

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

STROUD PETROLEUM, INC. 828082  
 NICHOLAS WELL #: 1 RRCID -> 223475 COMPL. DATE 10/09/2006 TOTAL DEPTH 11373 PERF. 7857 - 7978

12	3100 X	2072	-0-	-1028	-0-	2072	2			N	-0-						93
01	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3478	2	7	9	N	6	1	8				98
02	2800 X	1678	-0-	-1122	-0-	1677	2	1	9	N	1	1	8				98
03	2604 X	1708	-0-	-896	-0-	1694	2	14	9	N	13						111
04	3360 X	2158	-0-	-1202	-0-	2130	2	28	9	N	25	1	8				135
05	3472 X	2125	-0-	-1347	-0-	2123	2	2	9	N	2	2	8				135

COUNTY LAKE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		21109 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
STROUD PETROLEUM, INC.		//CONT.//		828082									
GASTON		WELL #:		1	RRCID ->	229405	COMPL. DATE	06/25/2007	TOTAL DEPTH	8625	PERF. 7950	- 8164	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2201 X	1888	-0-	-313	-0-	1874	2	14	9	N	13	133
01		2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2258	2	19	9	N	17	148
02		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	1955	2	1	9	N	1	148
03		2107 X	2107	-0-	-0-	-0-	2096	2	11	9	N	10	157
04		2190 X	1713	-0-	-477	-0-	1645	2	68	9	N	62	27
05		2263 X	921	-0-	-1342	-0-	921	2			N	-0-	27

KANGERGA		WELL #:		1R	RRCID ->	232650	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	11600	PERF. 7916	- 7924	
12		1426 X	1174	-0-	-252	-0-	1153	2	21	9	N	19	234
01		1302 X	1231	-0-	-71	-0-	1195	2	36	9	N	33	75
02		1371 X	1371	-0-	-0-	-0-	1291	2	80	9	N	73	148
03		1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1283	2	86	9	N	78	65
04		1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1294	2	59	9	N	54	119
05		1519 X	1288	-0-	-231	-0-	1177	2	111	9	N	101	44

WAGGONER		WELL #:		1	RRCID ->	245961	COMPL. DATE	01/24/2009	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 8006	- 9231	
12		3162 X	1622	-0-	-1540	-0-	1614	2	8	9	N	7	152
01		3255 X	829	-0-	-2426	-0-	815	2	14	9	N	13	162
02		2940 X	2109	-0-	-831	-0-	2092	2	17	9	N	15	7
03		3255 X	2665	-0-	-590	-0-	2650	2	15	9	N	14	17
04		2401 X	2401	-0-	-0-	-0-	2400	2	1	9	N	1	17
*05		2348 X	2348	-0-	-0-	-0-	2335	2	13	9	N	12	27

CYRIL (TRAVIS PEAK 6700)		22478 326		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUSK				
HILL PRODUCTION CO.-WISCONSIN		387986										
WILLIAMS, GLEN		WELL #:			RRCID ->	138375	COMPL. DATE	03/28/1991	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 6743	- 6747
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		77

CYRIL (TRAVIS PEAK 7650)		22478 333		ASSOCIATED	49B			CNTY: RUSK				
XTO ENERGY INC.		945936										
ROGERS, FINIS UNIT		WELL #:			RRCID ->	084141	COMPL. DATE	07/24/1979	TOTAL DEPTH	7792	PERF. 7531	- 7539
12		0	-0-	-0-	-0-	65			N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	65			N	-0-		-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	65			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/15/2009												

ROGERS, FINIS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	086577	COMPL. DATE	12/13/1979	TOTAL DEPTH	7800	PERF. 7502	- 7511
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/20/2012 - PLUGGED 06/20/12												

CYRIL, W. (COTTON VALLEY)		22484 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS LLC		742142													
CHEVALLIER		WELL #: 2		RRCID -> 093532		COMPL. DATE 10/31/1980		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10829 - 10896					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84

CHEVALLIER		WELL #: 3		RRCID -> 229124		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 11120		PERF. N/A					
12	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				28
01	372 N	141	-0-	-231	-0-	141	2			N	-0-				28
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-				28
03	124 N	107	-0-	-17	-0-	107	2			N	-0-				28
04	150 N	73	-0-	-77	-0-	73	2			N	-0-				28
*05	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-				28

CHEVALLIER		WELL #: 4		RRCID -> 232697		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 11125		PERF.10818 - 11034						
12	2728 X	2272	-0-	-456	-0-	2268	2	4	9	Y	4	1	8		14	
01	2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2175	2	2	9	Y	2	14	1	2	8	-0-
02	2324 X	1658	-0-	-666	-0-	1658	2			Y	-0-				-0-	
03	2573 X	1790	-0-	-783	-0-	1790	2			Y	-0-				-0-	
04	2490 X	1825	-0-	-665	-0-	1825	2			Y	-0-				-0-	
*05	2263 X	1574	-0-	-689	-0-	1574	2			Y	-0-				-0-	

CHEVALLIER		WELL #: 6		RRCID -> 236027		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 11165		PERF.10298 - 11016					
12	496 N	473	-0-	-23	-0-	473	2			N	-0-				43
01	651 N	619	-0-	-32	-0-	618	2	1	9	N	1	1	8		43
02	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	990	2	32	9	N	29				72
03	733 N	733	-0-	-0-	-0-	729	2	4	9	N	4	2	8		74
04	719 N	719	-0-	-0-	-0-	719	2			N	-0-				74
*05	775 N	671	-0-	-104	-0-	671	2			N	-0-				74

CHEVALLIER		WELL #: 7H		RRCID -> 253547		COMPL. DATE 08/01/2010		TOTAL DEPTH 10968		PERF.10990 - 13460						
12	7750 X	6615	-0-	-1135	-0-	93	1	6466	2	Y	51				145	
01	7223 X	7128	-0-	-95	-0-	56	9									
02	7336 X	6008	-0-	-1328	-0-	93	1	6807	2	Y	207	164	1	1	8	187
03	8122 X	6689	-0-	-1433	-0-	228	9									
04	7860 X	5872	-0-	-1988	-0-	84	1	5911	2	Y	12	172	1	1	8	26
*05	7130 X	5909	-0-	-1221	-0-	13	9									
						93	1	6590	2	Y	5	5	8		26	
						6	9									
						90	1	5779	2	Y	3	3	8		26	
						3	9									
						93	1	5814	2	Y	2	2	8		26	
						2	9									

DANVILLE (GLOYD)		23089 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		256928													
GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 3 C		RRCID -> 130218		COMPL. DATE 01/30/1989		TOTAL DEPTH 9310		PERF. 6745 - 6748					
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DANVILLE (GLOYD)		//CONT.// 23089 090		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928												
GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #: 2		RRCID -> 155545		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7700		PERF. 6776 - 6679		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		5053 X	5053	-0-	-0-	-0-	24 1	4993 2	Y	33	22 1			11
							36 9							
01		5389 X	5389	-0-	-0-	-0-	24 1	5330 2	Y	32	35 1			8
							35 9							
02		4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	22 1	4753 2	Y	79	57 1			30
							87 9							
03		4774 X	4774	-0-	-0-	-0-	24 1	4680 2	Y	64	71 1			23
							70 9							
04		5670 X	5638	-0-	-32	-0-	28 1	5525 2	Y	77	74 1			26
							85 9							
*05		5394 X	5336	-0-	-58	-0-	5294 2	42 9	Y	38	52 1			12
-----														
STARR DICKSON GU #1		WELL #: 4		RRCID -> 177275		COMPL. DATE 05/16/2000				TOTAL DEPTH 7925		PERF. 6972 - 6976		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
MURPHY		WELL #: 1		RRCID -> 177441		COMPL. DATE 05/01/2000				TOTAL DEPTH 7960		PERF. 6825 - 6830		
12		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	14 1	1768 2	Y	130	81 1			134
							143 9							
01		1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	39 1	1771 2	Y	126	185 1			75
							139 9							
02		1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	35 1	1604 2	Y	115	91 1			99
							127 9							
03		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	39 1	1770 2	Y	118	88 1			129
							130 9							
04		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	37 1	1722 2	Y	67	154 1			42
							74 9							
*05		1874 N	1874	-0-	-0-	-0-	38 1	1769 2	Y	61	46 1			57
							67 9							
-----														
GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 1		RRCID -> 180652		COMPL. DATE 09/10/2000				TOTAL DEPTH 8120		PERF. 6778 - 6782		
12		475 N	475	-0-	-0-	-0-	31 1	444 2	N	-0-				112
01		496 N	246	-0-	-250	-0-	31 1	215 2	N	-0-				112
02		448 N	203	-0-	-245	-0-	28 1	175 2	N	-0-				112
03		465 N	229	-0-	-236	-0-	31 1	198 2	N	-0-	83 1			29
04		240 N	239	-0-	-1	-0-	30 1	209 2	N	-0-				29
*05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	31 1	229 2	N	1	28 1			2
							1 9							
-----														
GINN HEIRS G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 187535		COMPL. DATE 07/15/2010				TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6820 - 6825		
12		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	30 1	2702 2	Y	199	296 1			64
							219 9							
01		2914 X	2275	-0-	-639	-0-	28 1	2046 2	Y	183	160 1			87
							201 9							
02		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	26 1	2103 2	Y	133	178 1			42
							146 9							
03		2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	31 1	2394 2	Y	153				195
							168 9							
04		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	15 1	2346 2	Y	193	185 1			203
							212 9							
*05		2623 N	2623	-0-	-0-	-0-	15 1	2435 2	Y	157	172 1			188
							173 9							



DANVILLE (GLOYD)		//CONT.//		23089 090	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.//		256928								
M.G.M. GRIFFIN G.U. #1		WELL #:		1	RRCID ->	196557	COMPL. DATE	07/01/2003	TOTAL DEPTH	7851	PERF.	6762 - 6793
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2604 N	1736	-0-	-868	-0-	27	1	1709	2	Y	-0-	-0-
01	2232 N	1716	-0-	-516	-0-	27	1	1689	2	Y	-0-	-0-
02	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	24	1	1510	2	Y	-0-	-0-
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	27	1	1661	2	Y	-0-	-0-
04	1650 N	1623	-0-	-27	-0-	27	1	1596	2	Y	-0-	-0-
*05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	28	1	1643	2	Y	-0-	-0-

DANVILLE (HENDESON)				23089 180	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
KINNEY, J. C.		WELL #:		1 C	RRCID ->	015960	COMPL. DATE	01/16/1962	TOTAL DEPTH	7346	PERF.	6770 - 6775
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DANVILLE (PETTIT-A-OIL)				23089 364	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: GREGG			
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC				256928								
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #:		14	RRCID ->	243356	COMPL. DATE	07/14/2008	TOTAL DEPTH	8011	PERF.	7437 - 7808
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2728	2721	-0-	-7	1025	16	1	2660	2	Y	41	42 1 14
01	4745	4745	-0-	-0-	1025	16	1	4719	2	Y	9	21 1 2
02	4719	4719	-0-	-0-	1025	14	1	4704	2	Y	1	3 1 -0-
03	5016	5016	-0-	-0-	1025	16	1	4992	2	Y	7	5 1 2
04	4637	4637	-0-	-0-	1025	15	1	4618	2	Y	4	5 1 1
*05	4663	4663	-0-	-0-	1025	16	1	4629	2	Y	16	12 1 5

DANVILLE (RODESSA)				23089 721	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
FLANAGAN		WELL #:		4	RRCID ->	175002	COMPL. DATE	10/05/1999	TOTAL DEPTH	9101	PERF.	6780 - 6883
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)				23089 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
CYPRESS PRODUCTION, INC.				195806								
FINNEY		WELL #:		2	RRCID ->	222004	COMPL. DATE	07/21/2006	TOTAL DEPTH	7665	PERF.	7540 - 7575
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	961 N	665	-0-	-296	-0-	641	2	24	9	N	22	130
01	1395 N	653	-0-	-742	-0-	607	2	46	9	N	42	172
02	644 N	613	-0-	-31	-0-	530	2	83	9	N	75	186 1 61
03	651 N	564	-0-	-87	-0-	524	2	40	9	N	36	97
04	630 N	543	-0-	-87	-0-	519	2	24	9	N	22	119
05	682 N	-0-	-0-	-682	-0-					N	26	145

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
CYPRESS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 195806								
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 245370		COMPL. DATE 12/03/2008		TOTAL DEPTH 7781 PERF. 7444 - 7474		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		899 N	-0-	-0-	-899	-0-		N	-0-	44
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-		N	-0-	44
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-		N	-0-	44
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	44
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1	45

EXCO OPERATING COMPANY, LP		256915		RRCID -> 267446		COMPL. DATE 08/24/2012		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9838 - 11768		
JOHNSTON, PATSY		WELL #: 1								
12	12648 X	9485	-0-	-3163	-0-	16 1	9469 2	N	-0-	-0-
01	12648 X	8574	-0-	-4074	-0-	16 1	8558 2	N	-0-	-0-
02	11424 X	7872	-0-	-3552	-0-	14 1	7858 2	N	-0-	-0-
03	12648 X	7850	-0-	-4798	-0-	16 1	7834 2	N	-0-	-0-
04	12240 X	6650	-0-	-5590	-0-	15 1	6635 2	N	-0-	-0-
05	12648 X	6557	-0-	-6091	-0-	16 1	6541 2	N	-0-	-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		256928		RRCID -> 125117		COMPL. DATE 05/10/1999		TOTAL DEPTH 8120 PERF. 7248 - 7522		
SMITH, DAVID G.U. #1		WELL #: 2								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 1-T		RRCID -> 127844		COMPL. DATE 10/23/1992		TOTAL DEPTH 9310 PERF. 8098 - 8101		
12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	47 1	213 2	N	-0-	-0-
01	489 N	489	-0-	-0-	-0-	47 1	442 2	N	-0-	-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	42 1	419 2	N	-0-	-0-
03	512 N	512	-0-	-0-	-0-	47 1	465 2	N	-0-	-0-
04	486 N	486	-0-	-0-	-0-	45 1	441 2	N	-0-	-0-
*05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	47 1	448 2	N	-0-	-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 1		RRCID -> 138032		COMPL. DATE 03/03/1997		TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7395 - 7440		
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	16 1	367 2	Y	-0-	-0-
01	389 N	389	-0-	-0-	-0-	16 1	373 2	Y	-0-	-0-
02	347 N	347	-0-	-0-	-0-	14 1	333 2	Y	-0-	-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	16 1	346 2	Y	-0-	-0-
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	15 1	300 2	Y	-0-	-0-
*05	315 N	315	-0-	-0-	-0-	16 1	299 2	Y	-0-	-0-

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 142288		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7718 PERF. 7357 - 7700	
12	1922 N	1558	-0-	-364	-0-	24 1	1431 2	Y	94	93 1	1
01	1953 N	1210	-0-	-743	-0-	103 9	1181 2	Y	12	10 1	3
02	1764 N	1485	-0-	-279	-0-	16 1	1450 2	Y	19	15 1	7
03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	13 9	1662 2	Y	47	37 1	17
04	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	21 9	1583 2	Y	26	34 1	9
*05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	15 1	37 9	Y	34	32 1	11

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928									
GINN HEIRS G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 143383		COMPL. DATE 02/17/2012		TOTAL DEPTH 7843 PERF. 7380 - 7804			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	603 N	603	-0-	-0-	-0-	6 1	544 2	Y	48	71 1	16
						53 9					
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	8 1	956 2	Y	-0-	16 1	-0-
02	559 N	559	-0-	-0-	-0-	6 1	553 2	Y	-0-		-0-
03	589 N	172	-0-	-417	-0-	4 1	168 2	Y	-0-		-0-
04	570 N	197	-0-	-373	-0-	4 1	193 2	Y	-0-		-0-
*05	203 N	203	-0-	-0-	-0-	4 1	199 2	Y	-0-		-0-
-----											
GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 144659		COMPL. DATE 09/01/2002		TOTAL DEPTH 7717 PERF. 6802 - 7654			
12	2852 X	2699	-0-	-153	-0-	10 1	2480 2	Y	190	235 1	94
						209 9					
01	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	10 1	2619 2	Y	166	116 1	144
						183 9					
02	2302 X	2302	-0-	-0-	-0-	9 1	2149 2	Y	131	112 1	163
						144 9					
03	2635 X	2002	-0-	-633	-0-	10 1	1992 2	Y	-0-	163 1	-0-
04	2550 X	1978	-0-	-572	-0-	7 1	1971 2	Y	-0-		-0-
*05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	6 1	2042 2	Y	-0-		-0-
-----											
BELL GU #1		WELL #: 2		RRCID -> 147458		COMPL. DATE 11/26/1993		TOTAL DEPTH 7860 PERF. 7538 - 7821			
12	2139 N	1662	-0-	-477	-0-	17 1	1461 2	Y	167	81 1	132
						184 9					
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	17 1	1359 2	Y	193	261 1	64
						212 9					
02	1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	15 1	1279 2	Y	208	206 1	66
						229 9					
03	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	17 1	1436 2	Y	205	167 1	104
						226 9					
04	1530 N	1488	-0-	-42	-0-	16 1	1265 2	Y	188	184 1	108
						207 9					
*05	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	18 1	1284 2	Y	240	188 1	160
						264 9					
-----											
GINN HEIRS G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 148255		COMPL. DATE 03/18/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7420 - 7504			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #: 3		RRCID -> 154205		COMPL. DATE 11/11/1996		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7454 - 8942			
12	3007 X	2750	-0-	-257	-0-	7 1	2698 2	Y	41	27 1	14
						45 9					
01	2201 X	2201	-0-	-0-	-0-	7 1	2153 2	Y	37	42 1	9
						41 9					
02	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	6 1	2043 2	Y	95	68 1	36
						105 9					
03	2795 X	2795	-0-	-0-	-0-	7 1	2704 2	Y	76	85 1	27
						84 9					
04	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	2 1	4022 2	Y	77	78 1	26
						85 9					
*05	10317 X	10317	-0-	-0-	-0-	10275 2	42 9	Y	38	52 1	12

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928													
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 1		RRCID -> 167482		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8880		PERF. 7519 - 8401			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	403 N	308	-0-	-95	-0-	308	2			Y	-0-				-0-
01	315 N	315	-0-	-0-	-0-	315	2			Y	-0-				-0-
02	299 N	299	-0-	-0-	-0-	299	2			Y	-0-				-0-
03	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2			Y	-0-				-0-
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-				-0-
*05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	2			Y	-0-				-0-

GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 171146		COMPL. DATE 09/25/1998		TOTAL DEPTH 8790		PERF. 8310 - 8558					
12	1426 N	1248	-0-	-178	-0-	16	1	1222	2	Y	9	14	1		38
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	16	1	1594	2	Y	21	45	1		14
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	23	9	1405	2	Y	26	30	1		10
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	14	1	1585	2	Y	22	24	1		8
04	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	29	9	1491	2	Y	6	12	1		2
*05	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	15	1	1528	2	Y	10	9	1		3

GINN HEIRS G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 190969		COMPL. DATE 05/26/2002		TOTAL DEPTH 7780		PERF. 7418 - 7730					
12	1333 N	1298	-0-	-35	-0-	9	1	1238	2	Y	46	101	1		113
01	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	51	9	1139	2	Y	47	65	1		95
02	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	13	1	1015	2	Y	6	34	1		67
03	1209 N	1166	-0-	-43	-0-	52	9	1141	2	Y	13	31	1		49
04	1170 N	1165	-0-	-5	-0-	10	1	1128	2	Y	32	61	1		20
*05	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	7	9	1154	2	Y	28	21	1		27

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 7		RRCID -> 199837		COMPL. DATE 12/02/2003		TOTAL DEPTH 10969		PERF. 7381 - 10649					
12	5270 X	4576	-0-	-694	-0-	16	1	4560	2	Y	-0-				-0-
01	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	16	1	4712	2	Y	-0-				-0-
02	4229 X	4229	-0-	-0-	-0-	14	1	4215	2	Y	-0-				-0-
03	4960 X	4542	-0-	-418	-0-	16	1	4526	2	Y	-0-				-0-
04	4800 X	4620	-0-	-180	-0-	15	1	4605	2	Y	-0-				-0-
05	4743 X	4496	-0-	-247	-0-	16	1	4480	2	Y	-0-				-0-

DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 10		RRCID -> 204694		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 10848		PERF. 7464 - 10641					
12	1953 N	1382	-0-	-571	-0-	16	1	1355	2	Y	10	47	1		3
01	1323 N	1323	-0-	-0-	-0-	11	9	1297	2	Y	9	10	1		2
02	617 N	617	-0-	-0-	-0-	16	1	594	2	Y	8	7	1		3
03	1395 N	410	-0-	-985	-0-	14	1	394	2	Y	-0-	3	1		-0-
04	1290 N	888	-0-	-402	-0-	9	9	873	2	Y	-0-				-0-
*05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	15	1	927	2	Y	-0-				-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928								
MCWHORTER-RUNDELL		WELL #: 1		RRCID -> 211106		COMPL. DATE 04/23/2005		TOTAL DEPTH 10786 PERF. 7429 - 10593		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4185 X	3811	-0-	-374	-0-	16 1	3795 2	Y	-0-	-0-
01	3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	16 1	3255 2	Y	-0-	-0-
02	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	14 1	3174 2	Y	-0-	-0-
03	3875 X	3741	-0-	-134	-0-	16 1	3725 2	Y	-0-	-0-
04	3750 X	3248	-0-	-502	-0-	15 1	3233 2	Y	-0-	-0-
05	3813 X	3300	-0-	-513	-0-	16 1	3284 2	Y	-0-	-0-
-----										
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 9		RRCID -> 211661		COMPL. DATE 01/21/2008		TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7696 - 8203		
12	4526 X	1544	-0-	-2982	-0-	16 1	1528 2	Y	-0-	-0-
01	1326 X	1326	-0-	-0-	-0-	16 1	1310 2	Y	-0-	-0-
02	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	14 1	1878 2	Y	-0-	-0-
03	3658 X	1739	-0-	-1919	-0-	16 1	1723 2	Y	-0-	-0-
04	1830 X	1813	-0-	-17	-0-	13 1	1800 2	Y	-0-	-0-
*05	5230 X	5230	-0-	-0-	-0-	16 1	5214 2	Y	-0-	-0-
-----										
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 8		RRCID -> 211664		COMPL. DATE 03/26/2005		TOTAL DEPTH 10907 PERF. 7793 - 10634		
12	6417 X	2317	-0-	-4100	-0-	16 1	2301 2	Y	-0-	-0-
01	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	16 1	5189 2	Y	-0-	-0-
02	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	14 1	5522 2	Y	-0-	-0-
03	5642 X	2898	-0-	-2744	-0-	16 1	2882 2	Y	-0-	-0-
04	5040 X	2013	-0-	-3027	-0-	15 1	1998 2	Y	-0-	-0-
05	5208 X	3147	-0-	-2061	-0-	14 1	3133 2	Y	-0-	-0-
-----										
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 4		RRCID -> 213695		COMPL. DATE 06/12/2005		TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7467 - 10637		
12	9393 X	3777	-0-	-5616	-0-	16 1	3722 2	Y	35	23 1 12
01	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	16 1	4810 2	Y	41	43 1 10
02	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	14 1	4647 2	Y	58	46 1 22
03	5394 X	4986	-0-	-408	-0-	16 1	4918 2	Y	47	52 1 17
04	5220 X	3724	-0-	-1496	-0-	15 1	3695 2	Y	13	25 1 5
*05	4867 X	3825	-0-	-1042	-0-	14 1	3783 2	Y	25	22 1 8
-----										
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 11		RRCID -> 213697		COMPL. DATE 06/30/2005		TOTAL DEPTH 10822 PERF. 7917 - 10602		
12	4576 X	4576	-0-	-0-	-0-	16 1	4497 2	Y	57	49 1 19
01	3913 X	3913	-0-	-0-	-0-	16 1	3847 2	Y	45	53 1 11
02	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	14 1	3860 2	Y	16	21 1 6
03	4588 X	4193	-0-	-395	-0-	16 1	4175 2	Y	2	7 1 1
04	4440 X	4329	-0-	-111	-0-	15 1	4312 2	Y	2	2 1 1
05	4588 X	4072	-0-	-516	-0-	16 1	4055 2	Y	1	2 1 -0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)														
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC														
GRIFFIN RANCH G.U. 6														
//CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
//CONT.// 256928														
WELL #: 5 RRCID -> 214212 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 7592 - 8465														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	6045 X	2599	-0-	-3446	-0-	16 1	2572 2	Y	10	9 1			3	
01	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	11 9	3250 2	Y	20	18 1			5	
02	2762 X	2762	-0-	-0-	-0-	16 1	2745 2	Y	3	7 1			1	
03	3627 X	3038	-0-	-589	-0-	14 1	3018 2	Y	4	4 1			1	
04	3180 X	2969	-0-	-211	-0-	3 9	2950 2	Y	4	4 1			1	
05	3286 X	3026	-0-	-260	-0-	16 1	3010 2	Y	-0-	1 1			-0-	
-----														
GRIFFIN RANCH G.U. 6														
WELL #: 4 RRCID -> 214214 COMPL. DATE 08/09/2005 TOTAL DEPTH 10864 PERF. 7484 - 10687														
12	19778 X	5568	-0-	-14210	-0-	16 1	5494 2	Y	53	52 1			18	
01	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	58 9	5032 2	Y	46	53 1			11	
02	4474 X	4474	-0-	-0-	-0-	16 1	4407 2	Y	48	41 1			18	
03	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	14 1	4764 2	Y	53	52 1			19	
04	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	53 9	5266 2	Y	27	37 1			9	
*05	5580 X	5482	-0-	-98	-0-	16 1	5428 2	Y	35	33 1			11	
						30 9								
						15 1								
						39 9								
-----														
GRIFFIN RANCH G.U. 6														
WELL #: 7 RRCID -> 214950 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 7455 - 10625														
12	4929 X	4377	-0-	-552	-0-	16 1	4361 2	Y	-0-				-0-	
01	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	16 1	4464 2	Y	-0-				-0-	
02	4422 X	4422	-0-	-0-	-0-	14 1	4408 2	Y	-0-				-0-	
03	6883 X	6883	-0-	-0-	-0-	16 1	6867 2	Y	-0-				-0-	
04	4350 X	4005	-0-	-345	-0-	14 1	3991 2	Y	-0-				-0-	
05	4495 X	3993	-0-	-502	-0-	15 1	3978 2	Y	-0-				-0-	
-----														
GRIFFIN RANCH G.U. 2														
WELL #: 6 RRCID -> 216274 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 7456 - 10626														
12	1209 N	970	-0-	-239	-0-	16 1	954 2	Y	-0-				-0-	
01	908 N	908	-0-	-0-	-0-	16 1	892 2	Y	-0-				-0-	
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	14 1	810 2	Y	-0-				-0-	
03	961 N	881	-0-	-80	-0-	16 1	865 2	Y	-0-				-0-	
04	870 N	735	-0-	-135	-0-	15 1	720 2	Y	-0-				-0-	
*05	747 N	747	-0-	-0-	-0-	16 1	731 2	Y	-0-				-0-	
-----														
GRIFFIN RANCH G.U. 2														
WELL #: 5 RRCID -> 216607 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7458 - 8294														
12	7595 X	4861	-0-	-2734	-0-	16 1	4828 2	Y	15	14 1			5	
01	5224 X	5224	-0-	-0-	-0-	17 9	5186 2	Y	20	20 1			5	
02	4938 X	4938	-0-	-0-	-0-	16 1	4924 2	Y	-0-	5 1			-0-	
03	6448 X	5171	-0-	-1277	-0-	22 9	5155 2	Y	-0-				-0-	
04	6240 X	5225	-0-	-1015	-0-	14 1	5210 2	Y	-0-				-0-	
05	5239 X	4249	-0-	-990	-0-	15 1	4229 2	Y	4	3 1			1	
						16 1								
						4 9								

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928										
GRIFFIN RANCH GU 6		WELL #: 6		RRCID -> 219704		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10841 PERF. 7439 - 10660				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	10540 X	9635	-0-	-905	-0-	16 1	9619 2	Y	-0-			-0-
01	8921 X	8921	-0-	-0-	-0-	16 1	8905 2	Y	-0-			-0-
02	7813 X	7813	-0-	-0-	-0-	14 1	7799 2	Y	-0-			-0-
03	8139 X	8139	-0-	-0-	-0-	16 1	8123 2	Y	-0-			-0-
04	7860 X	7291	-0-	-569	-0-	15 1	7264 2	Y	11	7 1		4
						12 9						
*05	8122 X	7388	-0-	-734	-0-	16 1	7211 2	Y	146	103 1		47
						161 9						
-----												
GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 3		RRCID -> 220293		COMPL. DATE 11/25/2005		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 8101 - 10647				
12	5611 X	4820	-0-	-791	-0-	16 1	4804 2	Y	-0-			-0-
01	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	16 1	4533 2	Y	-0-			-0-
02	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	14 1	4336 2	Y	-0-			-0-
03	5456 X	4630	-0-	-826	-0-	16 1	4614 2	Y	-0-			-0-
04	4770 X	4516	-0-	-254	-0-	15 1	4501 2	Y	-0-			-0-
05	4805 X	4516	-0-	-289	-0-	16 1	4500 2	Y	-0-			-0-
-----												
DICKSON, STARR GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 221116		COMPL. DATE 11/06/2007		TOTAL DEPTH 10812 PERF. 7531 - 9050				
12	7285 X	6096	-0-	-1189	-0-	16 1	6080 2	Y	-0-			-0-
01	6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	16 1	6309 2	Y	-0-			-0-
02	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	14 1	5657 2	Y	6	4 1		2
						7 9						
03	6262 X	4461	-0-	-1801	-0-	16 1	4432 2	Y	12	10 1		4
						13 9						
04	6060 X	2748	-0-	-3312	-0-	15 1	2723 2	Y	9	10 1		3
						10 9						
*05	6262 X	2705	-0-	-3557	-0-	16 1	2686 2	Y	3	5 1		1
						3 9						
-----												
GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 5		RRCID -> 221194		COMPL. DATE 02/01/2008		TOTAL DEPTH 12109 PERF. 8217 - 10639				
12	6324 X	5179	-0-	-1145	-0-	16 1	5154 2	Y	8	8 1		3
						9 9						
01	5855 X	5855	-0-	-0-	-0-	16 1	5833 2	Y	5	7 1		1
						6 9						
02	5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	14 1	5295 2	Y	4	4 1		1
						4 9						
03	6107 X	5705	-0-	-402	-0-	16 1	5688 2	Y	1	2 1		-0-
						1 9						
04	5730 X	5611	-0-	-119	-0-	15 1	5596 2	Y	-0-			-0-
05	5859 X	5623	-0-	-236	-0-	16 1	5607 2	Y	-0-			-0-
-----												
CUNYUS, G.B.		WELL #: 2		RRCID -> 221862		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 9004 - 10763				
12	3503 X	3493	-0-	-10	-0-	16 1	3477 2	Y	-0-			-0-
01	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	16 1	3270 2	Y	-0-			-0-
02	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	14 1	2990 2	Y	-0-			-0-
03	3534 X	3232	-0-	-302	-0-	16 1	3216 2	Y	-0-			-0-
04	3420 X	3222	-0-	-198	-0-	15 1	3207 2	Y	-0-			-0-
05	3503 X	3161	-0-	-342	-0-	16 1	3145 2	Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG				
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928											
RUNDELL-MCWHORTER		WELL #: 1		RRCID -> 221896		COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 10860 PERF. 8468 - 10656				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	10106 X	3849	-0-	-6257	-0-	16 1	3831 2	Y	2	16 1			1
01	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	16 1	5150 2	Y	23	18 1			6
02	4621 X	4621	-0-	-0-	-0-	14 1	4601 2	Y	5	9 1			2
03	5518 X	5021	-0-	-497	-0-	16 1	4988 2	Y	15	12 1			5
04	5310 X	4272	-0-	-1038	-0-	15 1	4240 2	Y	15	15 1			5
05	5177 X	4209	-0-	-968	-0-	16 1	4175 2	Y	16	16 1			5
-----													
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 7		RRCID -> 222258		COMPL. DATE 09/10/2006			TOTAL DEPTH 10872 PERF. 8635 - 10713				
12	6793 X	6793	-0-	-0-	-0-	16 1	6777 2	Y	-0-				-0-
01	4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	16 1	4185 2	Y	-0-				-0-
02	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	14 1	3870 2	Y	-0-				-0-
03	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	16 1	4324 2	Y	-0-				-0-
04	4129 X	4129	-0-	-0-	-0-	15 1	4114 2	Y	-0-				-0-
*05	4277 X	4277	-0-	-0-	-0-	16 1	4261 2	Y	-0-				-0-
-----													
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 9		RRCID -> 223203		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10780 PERF. 8342 - 9007				
12	8060 X	7493	-0-	-567	-0-	16 1	7475 2	Y	2	6 1			1
01	7492 X	7492	-0-	-0-	-0-	16 1	7468 2	Y	7	6 1			2
02	6925 X	6925	-0-	-0-	-0-	14 1	6911 2	Y	-0-	2 1			-0-
03	7678 X	7678	-0-	-0-	-0-	16 1	7661 2	Y	1	1 1			-0-
04	7328 X	7328	-0-	-0-	-0-	15 1	7313 2	Y	-0-				-0-
*05	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	16 1	7696 2	Y	-0-				-0-
-----													
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 8		RRCID -> 223621		COMPL. DATE 11/18/2006			TOTAL DEPTH 10884 PERF. 8192 - 10713				
12	5642 X	5508	-0-	-134	-0-	16 1	5492 2	Y	-0-				-0-
01	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	16 1	5006 2	Y	-0-				-0-
02	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	14 1	4885 2	Y	-0-				-0-
03	8401 X	5504	-0-	-2897	-0-	16 1	5488 2	Y	-0-				-0-
04	8130 X	6361	-0-	-1769	-0-	15 1	6346 2	Y	-0-				-0-
*05	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	13 1	6164 2	Y	-0-				-0-
-----													
GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 7		RRCID -> 224915		COMPL. DATE 01/08/2007			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 8560 - 10750				
12	4616 X	4616	-0-	-0-	-0-	16 1	4600 2	Y	-0-				-0-
01	5217 X	5217	-0-	-0-	-0-	16 1	5201 2	Y	-0-				-0-
02	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	14 1	4500 2	Y	-0-				-0-
03	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	16 1	4786 2	Y	-0-				-0-
04	4560 X	4360	-0-	-200	-0-	15 1	4345 2	Y	-0-				-0-
05	4712 X	4451	-0-	-261	-0-	16 1	4435 2	Y	-0-				-0-
-----													
RUNDELL-MCWHORTER		WELL #: 2		RRCID -> 229412		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8105 - 10587				
12	7037 X	5674	-0-	-1363	-0-	16 1	5658 2	Y	-0-				-0-
01	6145 X	6145	-0-	-0-	-0-	16 1	6129 2	Y	-0-				-0-
02	5923 X	5923	-0-	-0-	-0-	14 1	5909 2	Y	-0-				-0-
03	6603 X	6318	-0-	-285	-0-	16 1	6302 2	Y	-0-				-0-
04	6090 X	5949	-0-	-141	-0-	15 1	5934 2	Y	-0-				-0-
05	6138 X	5533	-0-	-605	-0-	16 1	5517 2	Y	-0-				-0-



DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928													
GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 1		RRCID -> 231468		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7986 - 9586					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	10881 X	8459	-0-	-2422	-0-		16	1	8443	2	Y	-0-			-0-
01	8263 X	8263	-0-	-0-	-0-		16	1	8247	2	Y	-0-			-0-
02	10131 X	10131	-0-	-0-	-0-		14	1	10117	2	Y	-0-			-0-
03	10461 X	10461	-0-	-0-	-0-		16	1	10445	2	Y	-0-			-0-
04	9522 X	9522	-0-	-0-	-0-		15	1	9507	2	Y	-0-			-0-
*05	9801 X	9801	-0-	-0-	-0-		16	1	9785	2	Y	-0-			-0-
-----															
GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 3		RRCID -> 231581		COMPL. DATE 09/21/2007		TOTAL DEPTH 7814		PERF. 7486 - 7766					
12	217 N	217	-0-	-0-	-0-		3	1	214	2	Y	-0-			-0-
01	T. A.	308	-0-	308	308		2	1	306	2	Y	-0-			-0-
02	T. A.	144	-0-	144	452		1	1	143	2	Y	-0-			-0-
03	657 X	205	-0-	-452	-0-		2	1	203	2	Y	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
-----															
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 2		RRCID -> 231582		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10757		PERF. 7808 - 8270			
12	4523 X	4523	-0-	-0-	-0-		16	1	4501	2	Y	5	12	1	2
							6	9							
01	4499 X	4499	-0-	-0-	-0-		16	1	4481	2	Y	2	3	1	1
							2	9							
02	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-		14	1	3872	2	Y	-0-	1	1	-0-
03	3906 X	3816	-0-	-90	-0-		16	1	3793	2	Y	6	3	1	3
							7	9							
04	3949 X	3949	-0-	-0-	-0-		15	1	3928	2	Y	5	7	1	1
							6	9							
*05	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-		16	1	4019	2	Y	4	2	1	3
							4	9							
-----															
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 7		RRCID -> 232574		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 10776		PERF. 8122 - 9838					
12	5983 X	4173	-0-	-1810	-0-		16	1	4157	2	Y	-0-			-0-
01	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-		16	1	5424	2	Y	-0-			-0-
02	4612 X	4612	-0-	-0-	-0-		14	1	4598	2	Y	-0-			-0-
03	5456 X	5261	-0-	-195	-0-		16	1	5245	2	Y	-0-			-0-
04	5250 X	5187	-0-	-63	-0-		15	1	5172	2	Y	-0-			-0-
05	5425 X	5301	-0-	-124	-0-		16	1	5285	2	Y	-0-			-0-
-----															
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 10		RRCID -> 232914		COMPL. DATE 11/29/2007		TOTAL DEPTH 10783		PERF. 7762 - 9803					
12	8308 X	7801	-0-	-507	-0-		16	1	7779	2	Y	5	3	1	2
							6	9							
01	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-		16	1	7708	2	Y	11	10	1	3
							12	9							
02	7014 X	7014	-0-	-0-	-0-		14	1	6971	2	Y	26	19	1	10
							29	9							
03	7967 X	7887	-0-	-80	-0-		16	1	7871	2	Y	-0-	10	1	-0-
04	7710 X	7700	-0-	-10	-0-		15	1	7685	2	Y	-0-			-0-
05	7812 X	7709	-0-	-103	-0-		16	1	7693	2	Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928										
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 5		RRCID -> 233573		COMPL. DATE 12/11/2007		TOTAL DEPTH 7977 PERF. 7419 - 7687				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	16 1	6976 2	Y	68 83 1	33		
01	6903 X	6903	-0-	-0-	-0-	75 9	16 1	6835 2	Y	47 58 1	22	
02	6242 X	6242	-0-	-0-	-0-	52 9	14 1	6200 2	Y	25 39 1	8	
03	6386 X	5304	-0-	-1082	-0-	28 9	16 1	5241 2	Y	43 27 1	24	
04	6180 X	5159	-0-	-1021	-0-	47 9	15 1	5078 2	Y	60 77 1	7	
*05	6386 X	5553	-0-	-833	-0-	15 1	66 9	16 1	5463 2	Y	67 22 1	52
						74 9						
GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 8		RRCID -> 234191		COMPL. DATE 10/26/2007		TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8340 - 10732				
12	6665 X	6515	-0-	-150	-0-	16 1	6499 2	Y	-0-	-0-		
01	6373 X	6373	-0-	-0-	-0-	16 1	6357 2	Y	-0-	-0-		
02	5500 X	5500	-0-	-0-	-0-	14 1	5486 2	Y	-0-	-0-		
03	6758 X	5958	-0-	-800	-0-	16 1	5942 2	Y	-0-	-0-		
04	6480 X	5500	-0-	-980	-0-	15 1	5485 2	Y	-0-	-0-		
05	6510 X	5475	-0-	-1035	-0-	16 1	5459 2	Y	-0-	-0-		
GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 10		RRCID -> 235079		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10767 PERF. 8223 - 10644				
12	5797 X	5140	-0-	-657	-0-	16 1	5124 2	Y	-0-	-0-		
01	5243 X	5243	-0-	-0-	-0-	16 1	5227 2	Y	-0-	-0-		
02	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	14 1	4576 2	Y	-0-	-0-		
03	5611 X	4950	-0-	-661	-0-	16 1	4934 2	Y	-0-	-0-		
04	5430 X	4804	-0-	-626	-0-	15 1	4789 2	Y	-0-	-0-		
05	5239 X	4903	-0-	-336	-0-	16 1	4887 2	Y	-0-	-0-		
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 6		RRCID -> 235081		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10784 PERF. 8195 - 9806				
12	3782 X	3157	-0-	-625	-0-	16 1	3134 2	Y	6 3 1	3		
01	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	7 9	16 1	3046 2	Y	10 8 1	5	
02	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	11 9	14 1	2482 2	Y	-0- 5 1	-0-	
03	3286 X	3005	-0-	-281	-0-	16 1	2989 2	Y	-0-	-0-		
04	3150 X	2854	-0-	-296	-0-	15 1	2839 2	Y	-0-	-0-		
05	3162 X	2890	-0-	-272	-0-	16 1	2874 2	Y	-0-	-0-		
GRIFFIN RANCH G.U. 6		WELL #: 8		RRCID -> 235169		COMPL. DATE 01/01/2008		TOTAL DEPTH 10783 PERF. 8066 - 10657				
12	6395 X	6395	-0-	-0-	-0-	16 1	6346 2	Y	30 35 1	10		
01	5986 X	5986	-0-	-0-	-0-	33 9	16 1	5891 2	Y	72 64 1	18	
02	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	79 9	14 1	5314 2	Y	2 19 1	1	
03	6386 X	5927	-0-	-459	-0-	2 9	16 1	5911 2	Y	-0- 1 1	-0-	
04	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	16 1	15 1	6416 2	Y	-0-	-0-	
05	6386 X	6267	-0-	-119	-0-	16 1	6251 2	Y	-0-	-0-		

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928													
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 11		RRCID -> 235196		COMPL. DATE 02/18/2008		TOTAL DEPTH 10786 PERF. 8173 - 10613							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12	7502	X	6172	-0-	-1330	-0-	16 1	6156	2	Y	-0-				-0-
01	6468	X	6468	-0-	-0-	-0-	16 1	6452	2	Y	-0-				-0-
02	6034	X	6034	-0-	-0-	-0-	14 1	6020	2	Y	-0-				-0-
03	6696	X	6595	-0-	-101	-0-	16 1	6579	2	Y	-0-				-0-
04	6480	X	6223	-0-	-257	-0-	15 1	6208	2	Y	-0-				-0-
05	6479	X	6360	-0-	-119	-0-	16 1	6344	2	Y	-0-				-0-
-----															
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 4		RRCID -> 236158		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10777 PERF. 8237 - 9870					
12	6758	X	5091	-0-	-1667	-0-	16 1	5075	2	Y	-0-				-0-
01	5149	X	5149	-0-	-0-	-0-	16 1	5133	2	Y	-0-				-0-
02	4833	X	4833	-0-	-0-	-0-	14 1	4819	2	Y	-0-				-0-
03	5983	X	5215	-0-	-768	-0-	16 1	5199	2	Y	-0-				-0-
04	5490	X	4762	-0-	-728	-0-	15 1	4747	2	Y	-0-				-0-
*05	5161	X	5161	-0-	-0-	-0-	16 1	5145	2	Y	-0-				-0-
-----															
CUNYUS RANCH		WELL #: 1		RRCID -> 237013		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 10814 PERF. 8198 - 10726							
12	3761	X	3761	-0-	-0-	-0-	16 1	3745	2	Y	-0-				-0-
01	3719	X	3719	-0-	-0-	-0-	16 1	3703	2	Y	-0-				-0-
02	3314	X	3314	-0-	-0-	-0-	14 1	3300	2	Y	-0-				-0-
03	3751	X	3504	-0-	-247	-0-	16 1	3488	2	Y	-0-				-0-
04	3630	X	3259	-0-	-371	-0-	15 1	3244	2	Y	-0-				-0-
05	3751	X	3410	-0-	-341	-0-	16 1	3394	2	Y	-0-				-0-
-----															
GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 9		RRCID -> 238310		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7474 - 9607							
12	7502	X	5815	-0-	-1687	-0-	16 1	5714	2	Y	77	78	1		26
01	5976	X	5976	-0-	-0-	-0-	16 1	5865	2	Y	86	91	1		21
02	5021	X	5021	-0-	-0-	-0-	14 1	4933	2	Y	67	63	1		25
03	6200	X	5626	-0-	-574	-0-	16 1	5558	2	Y	47	55	1		17
04	6000	X	5564	-0-	-436	-0-	15 1	5473	2	Y	69	62	1		24
*05	5983	X	5590	-0-	-393	-0-	16 1	5561	2	Y	12	32	1		4
-----															
GRIFFIN RANCH GU #1		WELL #: 10		RRCID -> 242126		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10776 PERF. 8010 - 9380							
12	8556	X	7862	-0-	-694	-0-	16 1	7846	2	Y	-0-				-0-
01	7670	X	7670	-0-	-0-	-0-	16 1	7654	2	Y	-0-				-0-
02	6621	X	6621	-0-	-0-	-0-	14 1	6607	2	Y	-0-				-0-
03	7750	X	7327	-0-	-423	-0-	16 1	7311	2	Y	-0-				-0-
04	7500	X	7153	-0-	-347	-0-	15 1	7138	2	Y	-0-				-0-
05	7750	X	7435	-0-	-315	-0-	16 1	7419	2	Y	-0-				-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG				
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928											
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 8		RRCID -> 242909		COMPL. DATE 01/31/2008			TOTAL DEPTH 7901 PERF. 7419 - 7800				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		7895 X	7895	-0-	-0-	-0-	16 1	7802 2	Y	70	41 1		34
							77 9						
01		6704 X	6704	-0-	-0-	-0-	16 1	6554 2	Y	122	99 1		57
							134 9						
02		6609 X	6609	-0-	-0-	-0-	14 1	6405 2	Y	173	172 1		58
							190 9						
03		7905 X	7212	-0-	-693	-0-	16 1	7041 2	Y	141	120 1		79
							155 9						
04		7650 X	7191	-0-	-459	-0-	15 1	7012 2	Y	149	210 1		18
							164 9						
*05		7905 X	6794	-0-	-1111	-0-	16 1	6650 2	Y	116	44 1		90
							128 9						
-----													
GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 5		RRCID -> 243193		COMPL. DATE 06/07/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8129 - 10620				
12		5301 X	4356	-0-	-945	-0-	16 1	4340 2	Y	-0-			-0-
							16 1	4000 2	Y	-0-			-0-
01		4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	16 1	4000 2	Y	-0-			-0-
							14 1	3290 2	Y	-0-			-0-
02		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	14 1	3290 2	Y	-0-			-0-
							16 1	3605 2	Y	-0-			-0-
03		4371 X	3621	-0-	-750	-0-	16 1	3605 2	Y	-0-			-0-
							15 1	3959 2	Y	-0-			-0-
04		4230 X	3974	-0-	-256	-0-	15 1	3959 2	Y	-0-			-0-
							16 1	3840 2	Y	-0-			-0-
05		4371 X	3856	-0-	-515	-0-	16 1	3840 2	Y	-0-			-0-
-----													
GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 4		RRCID -> 243373		COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7400 - 8063				
12		4495 X	3477	-0-	-1018	-0-	20 1	3328 2	Y	117			214
							129 9						
01		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	20 1	3569 2	Y	122	169 1		167
							134 9						
02		3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	18 1	3079 2	Y	48			215
							53 9						
03		4061 X	2622	-0-	-1439	-0-	20 1	2558 2	Y	40	170 1		85
							44 9						
*04		3930 X	1667	-0-	-2263	-0-	18 1	1609 2	Y	36			121
							40 9						
*05		3720 X	1479	-0-	-2241	-0-	19 1	1460 2	Y	-0-			121
-----													
GRIFFIN RANCH G.U. 5		WELL #: 3		RRCID -> 244129		COMPL. DATE 05/30/2008			TOTAL DEPTH 8124 PERF. 7460 - 7898				
12		7 N	-0-	-0-	-7	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	5	-0-	5	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
							4 2		Y	-0-			-0-
02		T. A.	4	-0-	4	-0-	5 2		Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
03		14 X	5	-0-	-9	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
									Y	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
GRIFFIN RANCH G.U. 2		WELL #: 13		RRCID -> 244161		COMPL. DATE 07/12/2008			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8035 - 10651				
12		4867 X	4039	-0-	-828	-0-	16 1	3990 2	Y	30	43 1		10
							33 9						
01		4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	16 1	4242 2	Y	46	45 1		11
							51 9						
02		4280 X	4280	-0-	-0-	-0-	14 1	4220 2	Y	42	37 1		16
							46 9						
03		5549 X	4800	-0-	-749	-0-	16 1	4734 2	Y	45	45 1		16
							50 9						
04		5160 X	4517	-0-	-643	-0-	15 1	4450 2	Y	47	47 1		16
							52 9						
*05		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	16 1	4419 2	Y	55	53 1		18
							61 9						

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928  
 DICKSON, STARR GU #1 WELL #: 13 RRCID -> 244567 COMPL. DATE 04/06/2012 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 7480 - 7486

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

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 15 RRCID -> 244633 COMPL. DATE 08/12/2009 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 7465 - 10710

12	11408 X	10381	-0-	-1027	-0-	16 1	10282 2	Y	75	97 1			25
01	11725 X	11725	-0-	-0-	-0-	16 1	11630 2	Y	72	79 1			18
02	10389 X	10389	-0-	-0-	-0-	14 1	10263 2	Y	102	81 1			39
03	12710 X	11384	-0-	-1326	-0-	16 1	11249 2	Y	108	108 1			39
04	11850 X	11179	-0-	-671	-0-	15 1	11070 2	Y	85	95 1			29
*05	11718 X	10961	-0-	-757	-0-	16 1	10844 2	Y	92	91 1			30

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 17 RRCID -> 244638 COMPL. DATE 05/19/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7896 - 10710

12	5926 X	5926	-0-	-0-	-0-	16 1	5910 2	Y	-0-				-0-
01	6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	16 1	6419 2	Y	-0-				-0-
02	5692 X	5692	-0-	-0-	-0-	14 1	5678 2	Y	-0-				-0-
03	8095 X	8095	-0-	-0-	-0-	16 1	8079 2	Y	-0-				-0-
04	5536 X	5536	-0-	-0-	-0-	15 1	5521 2	Y	-0-				-0-
*05	5449 X	5449	-0-	-0-	-0-	16 1	5433 2	Y	-0-				-0-

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 19 RRCID -> 244640 COMPL. DATE 08/22/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7570 - 10688

12	13560 X	13560	-0-	-0-	-0-	16 1	13224 2	Y	291	345 1			98
01	13869 X	13869	-0-	-0-	-0-	16 1	13475 2	Y	344	357 1			85
02	12598 X	12598	-0-	-0-	-0-	14 1	12204 2	Y	345	299 1			131
03	13594 X	13594	-0-	-0-	-0-	16 1	13220 2	Y	325	339 1			117
04	12650 X	12650	-0-	-0-	-0-	15 1	12347 2	Y	262	290 1			89
*05	12870 X	12870	-0-	-0-	-0-	16 1	12524 2	Y	300	292 1			97

GRIFFIN RANCH G.U. 2 WELL #: 21 RRCID -> 244643 COMPL. DATE 09/03/2009 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7612 - 10720

12	15004 X	12976	-0-	-2028	-0-	16 1	12898 2	Y	56	63 1			19
01	12565 X	12565	-0-	-0-	-0-	16 1	12472 2	Y	70	72 1			17
02	11229 X	11229	-0-	-0-	-0-	14 1	11136 2	Y	72	62 1			27
03	14074 X	12597	-0-	-1477	-0-	16 1	12497 2	Y	76	76 1			27
04	12930 X	11945	-0-	-985	-0-	15 1	11868 2	Y	56	64 1			19
*05	12989 X	12828	-0-	-161	-0-	16 1	12735 2	Y	70	66 1			23

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928								
GRIFFIN RANCH G.U. 8		WELL #: 4		RRCID -> 244645		COMPL. DATE 08/25/2009		TOTAL DEPTH 13000 PERF. 7853 - 10758		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	15004 X	14469	-0-	-535	-0-	16 1	14438 2	Y	14 17 1	5
01	14242 X	14242	-0-	-0-	-0-	15 9	14212 2	Y	13 15 1	3
02	12342 X	12342	-0-	-0-	-0-	14 9	12313 2	Y	14 12 1	5
03	14539 X	13215	-0-	-1324	-0-	14 1	13184 2	Y	14 14 1	5
04	14010 X	12619	-0-	-1391	-0-	15 1	12549 2	Y	50 38 1	17
*05	14477 X	12461	-0-	-2016	-0-	55 9	12383 2	Y	56 55 1	18
						16 1				
						62 9				
-----										
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 16		RRCID -> 246554		COMPL. DATE 08/20/2009		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7844 - 10698		
12	7973 X	7973	-0-	-0-	-0-	16 1	7957 2	Y	-0-	-0-
01	9612 X	9612	-0-	-0-	-0-	16 1	9596 2	Y	-0-	-0-
02	8481 X	8481	-0-	-0-	-0-	14 1	8467 2	Y	-0-	-0-
03	9300 X	6628	-0-	-2672	-0-	16 1	6612 2	Y	-0-	-0-
04	9300 X	6092	-0-	-3208	-0-	15 1	6077 2	Y	-0-	-0-
05	9610 X	6110	-0-	-3500	-0-	16 1	6094 2	Y	-0-	-0-
-----										
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 17		RRCID -> 246556		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7679 - 10697		
12	8835 X	7474	-0-	-1361	-0-	16 1	7458 2	Y	-0-	-0-
01	6941 X	6941	-0-	-0-	-0-	16 1	6925 2	Y	-0-	-0-
02	5699 X	5699	-0-	-0-	-0-	14 1	5685 2	Y	-0-	-0-
03	8122 X	6961	-0-	-1161	-0-	16 1	6945 2	Y	-0-	-0-
04	7860 X	7368	-0-	-492	-0-	15 1	7353 2	Y	-0-	-0-
*05	7540 X	7540	-0-	-0-	-0-	16 1	7524 2	Y	-0-	-0-
-----										
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 14		RRCID -> 246557		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9154 - 10671		
12	8928 X	7764	-0-	-1164	-0-	16 1	7650 2	Y	89 107 1	30
01	7612 X	7612	-0-	-0-	-0-	98 9	7494 2	Y	93 100 1	23
02	6792 X	6792	-0-	-0-	-0-	16 1	6673 2	Y	95 82 1	36
03	8742 X	7518	-0-	-1224	-0-	102 9	7392 2	Y	100 100 1	36
04	8070 X	7899	-0-	-171	-0-	14 1	7777 2	Y	97 100 1	33
*05	7750 X	7532	-0-	-218	-0-	105 9	7389 2	Y	115 111 1	37
						16 1				
						127 9				
-----										
DICKSON, STARR GU #1		WELL #: 15		RRCID -> 246629		COMPL. DATE 08/07/2009		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8072 - 10699		
12	597 X	597	-0-	-0-	-0-	16 1	559 2	Y	20 27 1	7
01	451 N	451	-0-	-0-	-0-	22 9	399 2	Y	33 32 1	8
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	16 1	336 2	Y	26 24 1	10
03	683 N	683	-0-	-0-	-0-	14 1	634 2	Y	30 29 1	11
04	553 N	553	-0-	-0-	-0-	29 9	504 2	Y	31 31 1	11
*05	564 N	564	-0-	-0-	-0-	16 1	496 2	Y	47 43 1	15
						33 9				
						15 1				
						34 9				
						16 1				
						52 9				

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928										
GRIFFIN RANCH G.U. 1		WELL #: 13		RRCID -> 247336		COMPL. DATE 08/13/2009			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7824 - 10756			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	10065 X	10065	-0-	-0-	-0-	16 1	9754 2	Y	268	293 1		90
						295 9						
01	10000 X	10000	-0-	-0-	-0-	16 1	9654 2	Y	300	316 1		74
						330 9						
02	8960 X	8960	-0-	-0-	-0-	14 1	8608 2	Y	307	265 1		116
						338 9						
03	10075 X	9445	-0-	-630	-0-	16 1	9112 2	Y	288	301 1		103
						317 9						
04	9750 X	8916	-0-	-834	-0-	15 1	8527 2	Y	340	328 1		115
						374 9						
*05	10075 X	9548	-0-	-527	-0-	16 1	9057 2	Y	432	408 1		139
						475 9						
-----												
GRIFFIN RANCH G.U. 4		WELL #: 7		RRCID -> 250141		COMPL. DATE 03/21/2008			TOTAL DEPTH 10768 PERF. 8164 - 10626			
12	6789 X	6000	-0-	-789	-0-	16 1	5984 2	Y	-0-			-0-
01	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	16 1	5689 2	Y	-0-			-0-
02	5274 X	5274	-0-	-0-	-0-	14 1	5260 2	Y	-0-			-0-
03	6448 X	5407	-0-	-1041	-0-	16 1	5391 2	Y	-0-			-0-
04	6240 X	5509	-0-	-731	-0-	15 1	5494 2	Y	-0-			-0-
05	6014 X	5203	-0-	-811	-0-	16 1	5187 2	Y	-0-			-0-
-----												
GRIFFIN RANCH G.U. 7		WELL #: 10		RRCID -> 254399		COMPL. DATE 11/14/2009			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7909 - 10718			
12	7595 X	6351	-0-	-1244	-0-	16 1	6335 2	N	-0-			-0-
01	6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	16 1	6347 2	N	-0-			-0-
02	5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	14 1	5729 2	N	-0-			-0-
03	7502 X	6401	-0-	-1101	-0-	16 1	6385 2	N	-0-			-0-
*04	6359 X	6359	-0-	-0-	-0-	15 1	6344 2	N	-0-			-0-
*05	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	16 1	6407 2	N	-0-			-0-
-----												
GRIFFIN RANCH GAS UNIT 6		WELL #: 12		RRCID -> 258063		COMPL. DATE 06/24/2010			TOTAL DEPTH 10812 PERF. 8237 - 9857			
12	5301 X	4147	-0-	-1154	-0-	16 1	4131 2	Y	-0-			-0-
01	4676 X	4676	-0-	-0-	-0-	16 1	4660 2	Y	-0-			-0-
02	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	14 1	4010 2	Y	-0-			-0-
03	4867 X	4856	-0-	-11	-0-	16 1	4840 2	Y	-0-			-0-
04	4710 X	4630	-0-	-80	-0-	15 1	4615 2	Y	-0-			-0-
*05	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	16 1	4883 2	Y	-0-			-0-
-----												
LYNN HORTON OIL UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 267033		COMPL. DATE 12/01/2009			TOTAL DEPTH 7745 PERF. 7464 - 7498			
12	0 W	-0-	-0-	-0-	47			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	47			N	-0-			-0-
02	0 W	14	-0-	14	61	14 2		N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	61			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	61			N	-0-			-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	61			N	NO RPT			-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY		386310		RRCID -> 172510		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7321 - 7346			
GUNN, MARGARET		WELL #: 1										
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-





DANVILLE (TP-CV CONS.)													//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
HILCORP ENERGY COMPANY													//CONT.// 386310									
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1													WELL #: 2		RRCID -> 199507		COMPL. DATE 09/26/2003		TOTAL DEPTH 10852		PERF. 7364 - 10643	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
12	5053 X	3995	-0-	-1058	-0-	122 1	35 9	3838 2	Y	32	44 1				33							
01	4805 X	3946	-0-	-859	-0-	123 1	36 9	3787 2	Y	33	38 1				28							
02	4340 X	3771	-0-	-569	-0-	454 1	35 9	3282 2	Y	32	36 1				24							
03	4805 X	4245	-0-	-560	-0-	530 1	46 9	3669 2	Y	42	37 1				29							
04	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	520 1	31 9	3526 2	Y	28	48 1				9							
*05	4327 X	4327	-0-	-0-	-0-	554 1	43 9	3730 2	Y	39	29 1				19							
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1													WELL #: 7		RRCID -> 199509		COMPL. DATE 01/17/2004		TOTAL DEPTH 10953		PERF. 7405 - 10779	
12	1767 X	1626	-0-	-141	-0-	325 1	12 9	1289 2	Y	11	8 1				7							
01	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	313 1	10 9	1293 2	Y	9	13 1				3							
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	430 1	6 9	1060 2	Y	5	6 1				2							
03	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	557 1	11 9	1333 2	Y	10	8 1	2 8			2							
04	1682 N	1682	-0-	-0-	-0-	503 1	11 9	1168 2	Y	10	10 1				2							
*05	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	516 1	7 9	1169 2	Y	6	7 1				1							
GUNN, MARGARET													WELL #: 3		RRCID -> 200236		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 10880		PERF. 7610 - 8987	
12	SWR 10	3946	-0-	3946	132473	876 1	12 9	3058 2	Y	11	10 1				16							
01	SWR 10	3665	-0-	3665	136138	836 1	9 9	2820 2	Y	8	18 1				6							
02	SWR 10	3475	-0-	3475	139613	759 1	9 9	2707 2	Y	8	8 1				6							
03	SWR 10	3697	-0-	3697	143310	848 1	8 9	2841 2	Y	7	7 1				6							
04	SWR 10	4112	-0-	4112	147422	977 1	3 9	3132 2	Y	3	5 1				4							
05	SWR 10	4263	-0-	4263	151685	1046 1	7 9	3210 2	Y	6	5 1				5							
GUNN, MARGARET													WELL #: 4		RRCID -> 200979		COMPL. DATE 03/05/2004		TOTAL DEPTH 10791		PERF. 7368 - 8773	
12	SWR 10	334	-0-	334	9339	74 1		260 2	Y	-0-					-0-							
01	SWR 10	285	-0-	285	9624	65 1		220 2	Y	-0-					-0-							
02	SWR 10	256	-0-	256	9880	56 1	1 9	199 2	Y	1	1 1				-0-							
03	SWR 10	226	-0-	226	10106	51 1	2 9	173 2	Y	2	1 1				1							
04	SWR 10	168	-0-	168	10274	40 1	1 9	127 2	Y	1	1 1				1							
05	SWR 10	232	-0-	232	10506	56 1	3 9	173 2	Y	3	2 1				2							

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
GUNN, MARGARET		WELL #: 5		RRCID -> 202007		COMPL. DATE 05/01/2004			TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 8969					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	SWR 10	4487	-0-	4487	123818	995	1	3474	2	Y	16	16	1	30
01	SWR 10	4459	-0-	4459	128277	1018	1	3432	2	Y	8	25	1	13
02	SWR 10	3983	-0-	3983	132260	870	1	3104	2	Y	8	10	1	11
03	SWR 10	4462	-0-	4462	136722	1023	1	3430	2	Y	8	8	1	11
04	SWR 10	4243	-0-	4243	140965	1007	1	3229	2	Y	6	7	1	10
05	SWR 10	4218	-0-	4218	145183	1034	1	3172	2	Y	11	10	1	11
-----														
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 204693		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 10825 PERF. 7396 - 10594					
12	1271 N	1012	-0-	-259	-0-	30	1	956	2	Y	24	31	1	20
01	1333 N	717	-0-	-616	-0-	21	1	633	2	Y	57	46	1	31
02	1372 N	410	-0-	-962	-0-	47	1	341	2	Y	20	33	1	18
03	1023 N	385	-0-	-638	-0-	46	1	317	2	Y	20	23	1	15
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	98	1	669	2	Y	17	31	1	1
*05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	175	1	1179	2	Y	46	32	1	15
-----														
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 205940		COMPL. DATE 09/27/2004			TOTAL DEPTH 10884 PERF. 7926 - 10625					
12	4247 X	3219	-0-	-1028	-0-	98	1	3092	2	Y	26	30	1	25
01	4216 X	3075	-0-	-1141	-0-	95	1	2945	2	Y	32	32	1	25
02	3388 X	3132	-0-	-256	-0-	376	1	2721	2	Y	32	33	1	24
03	3751 X	3490	-0-	-261	-0-	435	1	3009	2	Y	42	36	1	30
04	3300 X	3143	-0-	-157	-0-	400	1	2712	2	Y	28	48	1	10
05	3472 X	3298	-0-	-174	-0-	421	1	2838	2	Y	35	27	1	18
-----														
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 9		RRCID -> 206197		COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 10988 PERF. 7543 - 10638					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG					
HILCORP ENERGY COMPANY		//CONT.// 386310												
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 216269		COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 10727 PERF. 7348 - 10649					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2573 X	2490	-0-	-83	-0-	76 1	2413 2	Y	1					8
01	2728 X	1707	-0-	-1021	-0-	53 1	1650 2	Y	4	10	1			2
02	2464 X	642	-0-	-1822	-0-	77 1	553 2	Y	11					13
03	2480 X	433	-0-	-2047	-0-	54 1	375 2	Y	4					17
04	2400 X	465	-0-	-1935	-0-	59 1	400 2	Y	5	20	1			2
05	2480 X	431	-0-	-2049	-0-	55 1	368 2	Y	7					9
-----														
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 217436		COMPL. DATE 12/01/2005			TOTAL DEPTH 10850 PERF. N/A					
12	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	87 1	2760 2	Y	23	26	1			19
01	3379 X	2890	-0-	-489	-0-	90 1	2765 2	Y	32	30	1			21
02	2884 X	2799	-0-	-85	-0-	336 1	2428 2	Y	32	33	1			20
03	3193 X	3088	-0-	-105	-0-	384 1	2659 2	Y	41	36	1			25
04	2820 X	2803	-0-	-17	-0-	356 1	2416 2	Y	28	48	1			5
05	3100 X	2868	-0-	-232	-0-	366 1	2463 2	Y	35	27	1			13
-----														
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 13		RRCID -> 218352		COMPL. DATE 08/15/2006			TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9050 - 10654					
12	2883 X	2518	-0-	-365	-0-	77 1	2416 2	Y	23	26	1			18
01	2883 X	2557	-0-	-326	-0-	79 1	2443 2	Y	32	30	1			20
02	2548 X	2500	-0-	-48	-0-	300 1	2165 2	Y	32	33	1			19
03	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	355 1	2461 2	Y	41	35	1			25
04	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	350 1	2379 2	Y	33	52	1			6
*05	2898 X	2898	-0-	-0-	-0-	365 1	2461 2	Y	65	46	1			25
-----														
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 17		RRCID -> 218353		COMPL. DATE 01/29/2006			TOTAL DEPTH 11084 PERF. 9324 - 10892					
12	2945 X	2307	-0-	-638	-0-	70 1	2214 2	Y	21	23	1			18
01	2790 X	2394	-0-	-396	-0-	74 1	2285 2	Y	32	29	1			21
02	2384 X	2384	-0-	-0-	-0-	286 1	2063 2	Y	32	32	1			21
03	2611 N	2611	-0-	-0-	-0-	324 1	2242 2	Y	41	35	1			27
04	2505 N	2505	-0-	-0-	-0-	318 1	2156 2	Y	28	47	1			8
05	2635 N	2611	-0-	-24	-0-	332 1	2240 2	Y	35	26	1			17

-----  
 DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 FLEWELLEN G U #1 WELL #: 5 RRCID -> 220848 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7566 - 9032  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	SWR 10	3493	-0-	3493	55187	701	1	2781	2	Y	10	10	1	6
						11	9							
01	SWR 10	3435	-0-	3435	58622	667	1	2759	2	Y	8	13	1	1
						9	9							
02	SWR 10	3436	-0-	3436	62058	989	1	2435	2	Y	11	10	1	2
						12	9							
03	SWR 10	3791	-0-	3791	65849	1114	1	2666	2	Y	10	11	1	1
						11	9							
04	SWR 10	3748	-0-	3748	69597	1128	1	2619	2	Y	1	2	1	-0-
						1	9							
05	SWR 10	3824	-0-	3824	73421	1168	1	2648	2	Y	7	6	1	1
						8	9							

-----  
 FLEWELLEN G U #1 WELL #: 3 RRCID -> 220853 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7572 - 7768  
 -----

12	SWR 10	516	-0-	516	65263	104	1	412	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	SWR 10	1768	-0-	1768	67031	344	1	1424	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	SWR 10	450	-0-	450	67481	130	1	320	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	SWR 10	289	-0-	289	67770	85	1	204	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	SWR 10	397	-0-	397	68167	119	1	278	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	SWR 10	287	-0-	287	68454	88	1	199	2	Y	-0-	-0-	-0-

-----  
 GUNN, MARGARET WELL #: 10 RRCID -> 220858 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7738 - 8917  
 -----

12	SWR 10	3819	-0-	3819	105075	845	1	2949	2	Y	23	21	1	28
						25	9							
01	SWR 10	3968	-0-	3968	109043	903	1	3046	2	Y	17	36	1	9
						19	9							
02	SWR 10	3502	-0-	3502	112545	763	1	2722	2	Y	15	16	1	8
						17	9							
03	SWR 10	3835	-0-	3835	116380	879	1	2945	2	Y	10	12	1	6
						11	9							
04	SWR 10	3510	-0-	3510	119890	832	1	2670	2	Y	7	9	1	4
						8	9							
05	SWR 10	2886	-0-	2886	122776	708	1	2171	2	Y	6	8	1	2
						7	9							

-----  
 FLEWELLEN G U #1 WELL #: 2 RRCID -> 222593 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7552 - 9084  
 -----

12	SWR 10	2616	-0-	2616	112639	524	1	2077	2	Y	14	13	1	7
						15	9							
01	SWR 10	2296	-0-	2296	114935	444	1	1837	2	Y	14	19	1	2
						15	9							
02	SWR 10	2165	-0-	2165	117100	620	1	1527	2	Y	16	13	1	5
						18	9							
03	SWR 10	2887	-0-	2887	119987	844	1	2020	2	Y	21	21	1	5
						23	9							
04	SWR 10	2338	-0-	2338	122325	693	1	1608	2	Y	34	30	1	9
						37	9							
05	SWR 10	1695	-0-	1695	124020	515	1	1167	2	Y	12	17	1	4
						13	9							

DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 222961 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9209 - 10756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3720 X	3318	-0-	-402	-0-	101 1	3203 2	Y	13			47
						14 9						
01	3720 X	2953	-0-	-767	-0-	92 1	2848 2	Y	12	47 1		12
						13 9						
02	3248 X	2584	-0-	-664	-0-	312 1	2258 2	Y	13			25
						14 9						
03	3596 X	3392	-0-	-204	-0-	426 1	2949 2	Y	15			40
						17 9						
04	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	429 1	2914 2	Y	6	39 1		7
						7 9						
*05	3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	437 1	2944 2	Y	6			13
						7 9						

GUNN, MARGARET WELL #: 9 RRCID -> 223228 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 7489 - 8974

12	SWR 10	4761	-0-	4761	142114	1054 1	3679 2	Y	25	20 1		34
						28 9						
01	SWR 10	4869	-0-	4869	146983	1110 1	3745 2	Y	13	32 1		15
						14 9						
02	SWR 10	4320	-0-	4320	151303	944 1	3366 2	Y	9	12 1		12
						10 9						
03	SWR 10	4556	-0-	4556	155859	1043 1	3495 2	Y	16	13 1		15
						18 9						
04	SWR 10	3975	-0-	3975	159834	943 1	3026 2	Y	5	9 1		11
						6 9						
05	SWR 10	4121	-0-	4121	163955	1012 1	3103 2	Y	5	8 1		8
						6 9						

HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 223284 COMPL. DATE 08/03/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9290 - 10602

12	7626 X	5699	-0-	-1927	-0-	1145 1	4537 2	Y	15	17 1		15
						17 9						
01	7285 X	5347	-0-	-1938	-0-	1039 1	4298 2	Y	9	18 1		6
						10 9						
02	6300 X	3042	-0-	-3258	-0-	877 1	2159 2	Y	5	7 1		4
						6 9						
03	6975 X	3594	-0-	-3381	-0-	1056 1	2528 2	Y	9	10 1		3
						10 9						
04	5520 X	3198	-0-	-2322	-0-	960 1	2228 2	Y	9	9 1		3
						10 9						
05	5704 X	3281	-0-	-2423	-0-	996 1	2260 2	Y	23	19 1		7
						25 9						

GUNN, MARGARET WELL #: 6 RRCID -> 223414 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7614 - 9078

12	SWR 10	6017	-0-	6017	141960	1334 1	4658 2	Y	23	18 1		28
						25 9						
01	SWR 10	5689	-0-	5689	147649	1298 1	4377 2	Y	13	31 1		10
						14 9						
02	SWR 10	5218	-0-	5218	152867	1141 1	4069 2	Y	7	10 1		7
						8 9						
03	SWR 10	5580	-0-	5580	158447	1281 1	4295 2	Y	4	6 1		5
						4 9						
04	SWR 10	5226	-0-	5226	163673	1241 1	3982 2	Y	3	4 1		4
						3 9						
05	SWR 10	5730	-0-	5730	169403	1407 1	4316 2	Y	6	5 1		5
						7 9						





DANVILLE (TP-CV CONS.)														//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
HILCORP ENERGY COMPANY														//CONT.// 386310									
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1														WELL #: 19		RRCID -> 226407		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 10827		PERF. 7406 - 10607	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
12		5518 X	5053	-0-	-465	-0-	956	1	3790	2	Y	279	236	1	207								
							307	9															
01		5084 X	4908	-0-	-176	-0-	907	1	3749	2	Y	229	336	1	100								
							252	9															
02		4904 X	4904	-0-	-0-	-0-	1365	1	3360	2	Y	163	170	1	93								
							179	9															
03		5412 X	5412	-0-	-0-	-0-	1517	1	3632	2	Y	239	242	1	90								
							263	9															
04		5058 X	5058	-0-	-0-	-0-	1450	1	3367	2	Y	219	215	1	94								
							241	9															
*05		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	1498	1	3397	2	Y	184	193	1	85								
							202	9															
-----																							
GUNN, MARGARET GU 1														WELL #: 14		RRCID -> 227214		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 10840		PERF. 7608 - 10640	
12		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	146	1	4602	2	Y	52	63	1	46								
							57	9															
01		4588 X	4455	-0-	-133	-0-	138	1	4263	2	Y	49	55	1	40								
							54	9															
02		4004 X	3608	-0-	-396	-0-	434	1	3139	2	Y	32	44	1	28								
							35	9															
03		4805 X	4269	-0-	-536	-0-	533	1	3690	2	Y	42	40	1	30								
							46	9															
*04		4650 X	4078	-0-	-572	-0-	520	1	3526	2	Y	29	50	1	1 8								
							32	9															
05		4805 X	4266	-0-	-539	-0-	546	1	3681	2	Y	35	27	1	16								
							39	9															
-----																							
GUNN, MARGARET GU 1														WELL #: 15		RRCID -> 229243		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10995		PERF. 7602 - 10770	
12		3968 X	933	-0-	-3035	-0-	29	1	904	2	Y	-0-	1	1	-0-								
							18	1	549	2	Y	11	6	1	5								
01		1147 X	579	-0-	-568	-0-	12	9															
							89	1	641	2	Y	20	15	1	10								
							22	9															
02		980 X	752	-0-	-228	-0-	133	1	921	2	Y	28	21	1	17								
							31	9															
03		1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	99	1	671	2	Y	16	27	1	1 8								
							18	9															
*04		788 N	788	-0-	-0-	-0-	144	1	969	2	Y	24	17	1	5								
							26	9															
*05		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-									12								
-----																							
GUNN, MARGARET GU 1														WELL #: 16		RRCID -> 229320		COMPL. DATE 12/13/2006		TOTAL DEPTH 11069		PERF. 7778 - 10794	
12		2480 N	1138	-0-	-1342	-0-	35	1	1097	2	Y	5			29								
							6	9															
01		3069 X	1774	-0-	-1295	-0-	55	1	1712	2	Y	6	31	1	4								
							7	9															
02		2240 X	1018	-0-	-1222	-0-	123	1	885	2	Y	9			13								
							10	9															
03		2480 X	1170	-0-	-1310	-0-	146	1	1012	2	Y	11			24								
							12	9															
04		1950 X	1021	-0-	-929	-0-	131	1	887	2	Y	3	26	1	1								
							3	9															
05		1767 X	1225	-0-	-542	-0-	158	1	1063	2	Y	4			5								
							4	9															



DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.//	23089 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG		
LARGO OIL COMPANY			486640								
SPELLINGS, HATTIE GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	089043	COMPL. DATE	02/12/1980	TOTAL DEPTH	11050	PERF.	7526 - 545
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1798 N	56	-0-	-1742	-0-	56 2	N	-0-		33
01		1705 N	1136	-0-	-569	-0-	1132 2	N	4	9	37
02		1400 N	1219	-0-	-181	-0-	1219 2	N	-0-		37
03		1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1574 2	N	7	9	43
04		1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1418 2	N	9	9	51
05		1364 N	1289	-0-	-75	-0-	1278 2	N	11	9	61
-----											
LONG TRUSTS, THE			507585								
LEE, C. W.		WELL #:	1	RRCID ->	015983	COMPL. DATE	08/03/1959	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7372 - 7384
12		2554 X	2554	-0-	-0-	-0-	2541 2	N	13	9	149
01		3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3105 2	N	29	9	175
02		2240 X	687	-0-	-1553	-0-	687 2	N	-0-		175
03		3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	3340 2	N	-0-		175
*04		2880 X	2880	-0-	-0-	-0-	2880 2	N	-0-		175
05		2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-		N	NO RPT		175
-----											
DANVILLE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	127812	COMPL. DATE	06/01/1988	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7611 - 7668
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----											
BARTON, MARTHA G.U.		WELL #:	2	RRCID ->	137029	COMPL. DATE	12/10/1990	TOTAL DEPTH	7996	PERF.	7358 - 7412
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
MACHIN & ASSOCIATES, INC.			520328								
DUDLEY, KATE		WELL #:	1	RRCID ->	216617	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7633 - 7637
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC			684554								
LEE, W.C.		WELL #:	1	RRCID ->	231087	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	11123	PERF.	9302 - 9650
12		2976 X	1249	-0-	-1727	-0-	1197 2	N	47	150 1	42
01		2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	2509 2	N	62	9	98
02		2375 X	2375	-0-	-0-	-0-	2373 2	N	2	9	100
03		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	2613 2	N	13	9	112
04		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2459 2	N	31	9	140
05		2635 X	2220	-0-	-415	-0-	2220 2	N	-0-		140

-----  
 DANVILLE (TP-CV CONS.) //CONT.// 23089 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 LEE, W.C. WELL #: 2 RRCID -> 236214 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8122 - 9420  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----  
 LARS WELL #: 1 RRCID -> 238015 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 9727 PERF. 7749 - 9540  
 -----

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----  
 LEE, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 238995 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 9768 PERF. 8253 - 9608  
 -----

12	3317 X	1725	-0-	-1592	-0-	1689	2	36	9	N	33	179	1			47
01	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	3485	2	86	9	N	78					125
02	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	4987	2	8	9	N	7					132
03	5996 X	5996	-0-	-0-	-0-	5923	2	73	9	N	66					198
04	5871 X	5871	-0-	-0-	-0-	5838	2	33	9	N	30	181	1			47
*05	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5478	2	44	9	N	40					87

-----  
 SAMSON LONE STAR, LLC DANIELS, JUDGE G.U. 1 WELL #: 744737 1 RRCID -> 118210 COMPL. DATE 08/16/1985 TOTAL DEPTH 8010 PERF. 7546 - 7748  
 -----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----  
 HOLT, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 126766 COMPL. DATE 01/17/1988 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8095 - 8646  
 -----

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----  
 FLANAGAN WELL #: 3 RRCID -> 128174 COMPL. DATE 09/26/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7588 - 8760  
 -----

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
HOLT, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 136967		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6892 - 6898								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT					-0-
-----																
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 139499		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8083 PERF. 7322 - 7818								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 142213		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7805 PERF. 7376 - 7785								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 145541		COMPL. DATE 05/21/1993		TOTAL DEPTH 7668 PERF. 7440 - 7450								
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
-----																
LONE STAR		WELL #: 2		RRCID -> 163783		COMPL. DATE 06/19/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7464 - 7915								
12	2914	X	2910	-0-	-4	-0-	317	1	2592	2	N	1				203
							1	9								
01	2914	X	2763	-0-	-151	-0-	336	1	2414	2	N	12	167	1		48
							13	9								
02	2747	X	2747	-0-	-0-	-0-	352	1	2371	2	N	22				70
							24	9								
03	2914	X	2486	-0-	-428	-0-	177	1	2241	2	N	62				132
							68	9								
04	2820	X	1879	-0-	-941	-0-	156	1	1712	2	N	10				142
							11	9								
05	2914	X	1737	-0-	-1177	-0-	147	1	1590	2	N	-0-				142
-----																
HOLT, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 167762		COMPL. DATE 10/05/2006		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7560 - 7904								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 5		RRCID -> 168086		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7469 - 8896					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	372 N	305	-0-	-67	-0-	33	1	270	2	Y	2		7
01	341 N	294	-0-	-47	-0-	35	1	250	2	Y	8	7 1	8
02	308 N	246	-0-	-62	-0-	31	1	208	2	Y	6		14
03	360 N	360	-0-	-0-	-0-	26	1	326	2	Y	7		21
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	27	1	293	2	Y	6	15 1	12
*05	341 N	341	-0-	-0-	-0-	29	1	311	2	Y	1		13
-----													
FLANAGAN		WELL #: 7		RRCID -> 226559		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 7504 - 7752			
12	2480 N	2441	-0-	-39	-0-	254	1	2075	2	Y	102	78 1	81
01	2356 N	2277	-0-	-79	-0-	265	1	1909	2	Y	94	127 1	48
02	2128 N	2093	-0-	-35	-0-	258	1	1738	2	Y	88	39 1	97
03	2356 N	2175	-0-	-181	-0-	153	1	1941	2	Y	74	88 1	83
04	2190 N	1607	-0-	-583	-0-	126	1	1386	2	Y	86	93 1	76
05	2325 N	1305	-0-	-1020	-0-	110	1	1195	2	Y	-0-	76 1	-0-
-----													
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 6		RRCID -> 228906		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10790		PERF. 7586 - 10644			
12	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	644	1	5265	2	Y	19		55
01	T. A.	5630	-0-	5630	5630	684	1	4917	2	Y	26	55 1	26
02	T. A.	4861	-0-	4861	10491	625	1	4215	2	Y	19		45
03	14697 X	4206	-0-	-10491	-0-	306	1	3879	2	Y	19		64
04	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	291	1	3202	2	Y	20	47 1	37
05	5642 X	3987	-0-	-1655	-0-	333	1	3603	2	Y	46		83
-----													
SHARPE, DOT		WELL #: 4		RRCID -> 229744		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10763		PERF. 8366 - 10556			
12	1922 N	1423	-0-	-499	-0-	203	1	1220	2	N	-0-	98 1	-0-
01	2015 N	1634	-0-	-381	-0-	269	1	1365	2	N	-0-		-0-
02	1680 N	-0-	-0-	-1680	-0-					N	-0-		-0-
03	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-					N	-0-		-0-
04	1590 N	-0-	-0-	-1590	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

-----														
DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737											
DANIELS, JUDGE G.U. 1			WELL #: 7		RRCID -> 232835			COMPL. DATE 10/17/2007			TOTAL DEPTH 10807 PERF. 8800 - 10674			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	2852 X	1835	-0-	-1017	-0-	199	1	1624	2	Y	11			28
						12	9							
01	3162 X	2083	-0-	-1079	-0-	252	1	1812	2	Y	17	28	1	17
						19	9							
02	2520 X	1521	-0-	-999	-0-	195	1	1314	2	Y	11			28
						12	9							
03	2759 X	1384	-0-	-1375	-0-	101	1	1275	2	Y	7			35
						8	9							
04	2670 X	1249	-0-	-1421	-0-	104	1	1138	2	Y	6	25	1	16
						7	9							
05	2077 X	1141	-0-	-936	-0-	96	1	1045	2	Y	-0-			16
-----														
FLANAGAN			WELL #: 10		RRCID -> 235411			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10874 PERF. 7722 - 10696			
-----														
12	6015 X	6015	-0-	-0-	-0-	653	1	5336	2	Y	24	36	1	19
						26	9							
01	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	661	1	4757	2	Y	21	29	1	11
						23	9							
02	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	616	1	4149	2	Y	18	9	1	20
						20	9							
03	5222 X	5222	-0-	-0-	-0-	381	1	4832	2	Y	8	18	1	10
						9	9							
04	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	436	1	4794	2	Y	8	11	1	7
						9	9							
*05	5519 X	5519	-0-	-0-	-0-	465	1	5036	2	Y	16	11	1	12
						18	9							
-----														
DANIELS, JUDGE G.U. 1			WELL #: 10		RRCID -> 237562			COMPL. DATE 06/05/2008			TOTAL DEPTH 10995 PERF. 7596 - 10688			
-----														
12	5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	590	1	4824	2	Y	20	48	1	17
						22	9							
01	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	744	1	5350	2	Y	13			30
						14	9							
02	6029 X	6029	-0-	-0-	-0-	777	1	5238	2	Y	13			43
						14	9							
03	5937 X	5937	-0-	-0-	-0-	433	1	5491	2	Y	12	37	1	18
						13	9							
04	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	431	1	4739	2	Y	29			47
						32	9							
05	4526 X	2807	-0-	-1719	-0-	235	1	2542	2	Y	27	46	1	28
						30	9							
-----														
DANIELS, JUDGE G.U. 1			WELL #: 9		RRCID -> 237622			COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 10909 PERF. 7602 - 10669			
-----														
12	775 N	115	-0-	-660	-0-	12	1	100	2	Y	3			6
						3	9							
01	996 N	996	-0-	-0-	-0-	120	1	863	2	Y	12			18
						13	9							
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	31	1	206	2	Y	2			20
						2	9							
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	12	1	150	2	Y	9	11	1	18
						10	9							
04	960 N	182	-0-	-778	-0-	14	1	157	2	Y	10			28
						11	9							
05	279 N	205	-0-	-74	-0-	17	1	188	2	Y	-0-	16	1	12
-----														

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 9		RRCID -> 237854		COMPL. DATE 01/06/2008		TOTAL DEPTH 10843		PERF. 7559 - 10644		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3596 X	3523	-0-	-73	-0-	378	1	3090	2	Y	50	37	1	40
01	3782 X	3210	-0-	-572	-0-	55	9	2780	2	Y	39	59	1	20
02	3388 X	2768	-0-	-620	-0-	43	9	2375	2	Y	37	16	1	41
03	3565 X	3024	-0-	-541	-0-	35	9	2773	2	Y	29	37	1	33
04	3420 X	2927	-0-	-493	-0-	41	9	2650	2	Y	33	37	1	29
05	3534 X	3294	-0-	-240	-0-	219	1	2975	2	Y	40	39	1	30
						32	9							
						241	1							
						36	9							
						275	1							
						44	9							
-----														
LEE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 238030		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 10877		PERF. 7654 - 10727				
12	5193 X	5193	-0-	-0-	-0-	562	1	4591	2	Y	36			85
01	5394 X	4605	-0-	-789	-0-	40	9	4012	2	Y	32	77	1	40
02	4872 X	4588	-0-	-284	-0-	558	1	3966	2	Y	31			71
03	5394 X	4037	-0-	-1357	-0-	35	9	3702	2	Y	39	79	1	31
04	5040 X	4305	-0-	-735	-0-	588	1	3873	2	Y	73	71	1	33
05	5208 X	4324	-0-	-884	-0-	34	9	3927	2	Y	31			64
						292	1							
						43	9							
						352	1							
						80	9							
						363	1							
						34	9							
-----														
FLANAGAN		WELL #: 8		RRCID -> 239469		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10783		PERF. 8378 - 10678				
12	3255 X	3195	-0-	-60	-0-	348	1	2844	2	Y	3	2	1	2
01	3255 X	2575	-0-	-680	-0-	3	9	2259	2	Y	2	3	1	1
02	2940 X	1151	-0-	-1789	-0-	314	1	1000	2	Y	3	1	1	3
03	3193 X	1081	-0-	-2112	-0-	2	9	1000	2	Y	2	2	1	3
04	3090 X	583	-0-	-2507	-0-	148	1	533	2	Y	2	3	1	2
05	3193 X	722	-0-	-2471	-0-	3	9	661	2	Y	-0-	2	1	-0-
						79	1							
						2	9							
						48	1							
						2	9							
						61	1							
-----														
FLANAGAN		WELL #: 12		RRCID -> 239470		COMPL. DATE 07/07/2008		TOTAL DEPTH 10878		PERF. 9130 - 10653				
12	3999 X	3606	-0-	-393	-0-	391	1	3193	2	Y	20	15	1	16
01	3999 X	3140	-0-	-859	-0-	22	9	2738	2	Y	19	25	1	10
02	3556 X	2770	-0-	-786	-0-	381	1	2397	2	Y	15	8	1	17
03	3720 X	3042	-0-	-678	-0-	21	9	2808	2	Y	12	16	1	13
04	3480 X	3041	-0-	-439	-0-	356	1	2774	2	Y	14	15	1	12
05	3596 X	2856	-0-	-740	-0-	17	9	2606	2	Y	8	14	1	6
						221	1							
						13	9							
						252	1							
						15	9							
						241	1							
						9	9							

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
FLANAGAN		WELL #: 11		RRCID -> 239471		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10914		PERF. 7530 - 10689		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	7595 X	4687	-0-	-2908	-0-	502	1	4105	2	Y	73	55	1	58
01	6572 X	3392	-0-	-3180	-0-	80	9	2915	2	Y	65	90	1	33
02	5936 X	3581	-0-	-2355	-0-	72	9	3062	2	Y	59	28	1	64
03	6448 X	2196	-0-	-4252	-0-	454	1	1996	2	Y	39	58	1	45
04	6240 X	3697	-0-	-2543	-0-	65	9	3340	2	Y	48	50	1	43
*05	7995 X	7995	-0-	-0-	-0-	157	1	7128	2	Y	190	87	1	146
						43	9							
						304	1							
						53	9							
						658	1							
						209	9							

FLANAGAN		WELL #: 14		RRCID -> 241340		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 8478 - 10647		
12	5921 X	5503	-0-	-418	-0-	593	1	4843	2	Y	61	47	1	48
01	5921 X	5260	-0-	-661	-0-	67	9	4564	2	Y	55	75	1	28
02	5124 X	4931	-0-	-193	-0-	635	1	4241	2	Y	55	23	1	60
03	5673 X	4570	-0-	-1103	-0-	61	9	4187	2	Y	48	54	1	54
04	5490 X	5041	-0-	-449	-0-	629	1	4565	2	Y	55	60	1	49
05	5518 X	5325	-0-	-193	-0-	61	9	4849	2	Y	25	55	1	19
						448	1							
						28	9							

DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 8		RRCID -> 241931		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10830		PERF. 7600 - 10672		
12	6308 X	6308	-0-	-0-	-0-	684	1	5589	2	Y	32			55
01	6200 X	6067	-0-	-133	-0-	35	9	5280	2	Y	48			103
02	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	734	1	4752	2	Y	22			125
03	6231 X	5177	-0-	-1054	-0-	53	9	4765	2	Y	33	67	1	91
04	6030 X	4873	-0-	-1157	-0-	24	9	4437	2	Y	30			121
05	6231 X	5130	-0-	-1101	-0-	376	1	4668	2	Y	28	71	1	78
						36	9							
						403	1							
						33	9							
						431	1							
						31	9							

FLANAGAN		WELL #: 13		RRCID -> 243276		COMPL. DATE 09/15/2008		TOTAL DEPTH 10905		PERF. 7586 - 10720				
12	7967 X	6745	-0-	-1222	-0-	731	1	5971	2	Y	39	29	1	31
01	7812 X	1359	-0-	-6453	-0-	43	9	1161	2	Y	34	48	1	17
02	6776 X	-0-	-0-	-6776	-0-	161	1			Y	23	14	1	26
03	7285 X	156	-0-	-7129	-0-	37	9	128	2	Y	16	24	1	18
04	6900 X	2008	-0-	-4892	-0-	10	1	1822	2	Y	18	20	1	16
05	6758 X	1325	-0-	-5433	-0-	18	9	1202	2	Y	11	19	1	8
						166	1							
						20	9							
						111	1							
						12	9							

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 16		RRCID -> 243343		COMPL. DATE 11/06/2008		TOTAL DEPTH 10815 PERF. 8328 - 10632				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5332 X	4987	-0-	-345	-0-	543 1	4437 2	Y	6			16
01	5549 X	4655	-0-	-894	-0-	567 1	4078 2	Y	9	16	1	9
02	4620 X	4069	-0-	-551	-0-	525 1	3537 2	Y	6			15
03	5022 X	4444	-0-	-578	-0-	324 1	4113 2	Y	6			21
04	4860 X	3767	-0-	-1093	-0-	313 1	3446 2	Y	7	16	1	12
05	4991 X	4230	-0-	-761	-0-	357 1	3867 2	Y	5			17
-----												
LONE STAR		WELL #: 3		RRCID -> 243372		COMPL. DATE 10/25/2008		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7520 - 10669				
12	6696 X	5975	-0-	-721	-0-	650 1	5308 2	Y	15			50
01	6138 X	5565	-0-	-573	-0-	677 1	4870 2	Y	16			66
02	5488 X	5076	-0-	-412	-0-	654 1	4408 2	Y	13	58	1	21
03	6076 X	5387	-0-	-689	-0-	392 1	4973 2	Y	20			41
04	5790 X	5256	-0-	-534	-0-	436 1	4799 2	Y	19			60
05	5983 X	5535	-0-	-448	-0-	466 1	5048 2	Y	19	58	1	21
-----												
LEE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 245366		COMPL. DATE 12/06/2008		TOTAL DEPTH 10923 PERF. 7538 - 10727				
12	5146 X	3558	-0-	-1588	-0-	385 1	3147 2	Y	24			59
01	4681 X	1567	-0-	-3114	-0-	189 1	1356 2	Y	20	53	1	26
02	4172 X	2524	-0-	-1648	-0-	323 1	2175 2	Y	24			50
03	4557 X	3909	-0-	-648	-0-	283 1	3587 2	Y	35	57	1	28
04	3840 X	2936	-0-	-904	-0-	239 1	2624 2	Y	66	64	1	30
05	3565 X	3276	-0-	-289	-0-	274 1	2967 2	Y	32			62
-----												
LONE STAR		WELL #: 4		RRCID -> 245367		COMPL. DATE 12/13/2008		TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7495 - 10666				
12	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	264 1	2160 2	Y	39			107
01	3224 X	1366	-0-	-1858	-0-	162 1	1167 2	Y	34			141
02	2912 X	1535	-0-	-1377	-0-	194 1	1308 2	Y	30	125	1	46
03	3162 X	2659	-0-	-503	-0-	191 1	2424 2	Y	40			86
04	2880 X	2673	-0-	-207	-0-	219 1	2412 2	Y	38			124
*05	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	252 1	2726 2	Y	23	119	1	28



-----																
DANVILLE (TP-CV CONS.)			//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG					
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737													
LEE GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 245371			COMPL. DATE 01/09/2009			TOTAL DEPTH 10920 PERF. 7524 - 10749					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																
12		2604 X	2319	-0-	-285	-0-	251	1	2048	2	Y	18			45	
							20	9								
01		4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	528	1	3796	2	Y	18	41	1	22	
							20	9								
02		2324 X	1384	-0-	-940	-0-	176	1	1189	2	Y	17			39	
							19	9								
03		2573 X	1390	-0-	-1183	-0-	100	1	1269	2	Y	19	43	1	15	
							21	9								
04		3630 X	1435	-0-	-2195	-0-	117	1	1289	2	Y	26	29	1	12	
							29	9								
05		3751 X	2012	-0-	-1739	-0-	168	1	1823	2	Y	19			31	
							21	9								
-----																
DANIELS, JUDGE G.U. 1			WELL #: 18		RRCID -> 245528			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7556 - 9623		
12		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	482	1	3939	2	Y	26	40	1	22	
							29	9								
01		3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	424	1	3052	2	Y	15			37	
							17	9								
02		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	431	1	2904	2	Y	16			53	
							18	9								
03		3224 X	3200	-0-	-24	-0-	233	1	2953	2	Y	13	46	1	20	
							14	9								
04		3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	279	1	3068	2	Y	40			60	
							44	9								
05		3224 X	3058	-0-	-166	-0-	255	1	2763	2	Y	36	59	1	37	
							40	9								
-----																
FLANAGAN			WELL #: 20		RRCID -> 245652			COMPL. DATE			N/A			TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8746 - 8939		
12		1798 N	1694	-0-	-104	-0-	178	1	1458	2	Y	53	84	1	45	
							58	9								
01		1829 X	1180	-0-	-649	-0-	140	1	1005	2	Y	32			77	
							35	9								
02		1652 X	1078	-0-	-574	-0-	135	1	908	2	Y	32			109	
							35	9								
03		1705 X	1368	-0-	-337	-0-	98	1	1240	2	Y	27	96	1	40	
							30	9								
04		1650 X	1339	-0-	-311	-0-	110	1	1205	2	Y	22			62	
							24	9								
05		1705 X	1429	-0-	-276	-0-	121	1	1308	2	Y	-0-	60	1	2	
-----																
DANIELS, JUDGE G.U. 1			WELL #: 15		RRCID -> 245872			COMPL. DATE 02/05/2009			TOTAL DEPTH 10934 PERF. 7646 - 10734					
12		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	348	1	2847	2	Y	6			16	
							7	9								
01		3317 X	1748	-0-	-1569	-0-	212	1	1527	2	Y	8	16	1	8	
							9	9								
02		2996 X	1031	-0-	-1965	-0-	132	1	891	2	Y	7			15	
							8	9								
03		3317 X	1481	-0-	-1836	-0-	108	1	1366	2	Y	6			21	
							7	9								
04		3090 X	1924	-0-	-1166	-0-	160	1	1757	2	Y	6	15	1	12	
							7	9								
05		3193 X	2450	-0-	-743	-0-	207	1	2237	2	Y	5			17	
							6	9								

DANVILLE (TP-CV CONS.)													//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
SAMSON LONE STAR, LLC													//CONT.// 744737										
DANIELS, JUDGE G.U. 1													WELL #: 17		RRCID -> 250027		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10975 PERF. 7586 - 10707		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE									
12		5053 X	4074	-0-	-979	-0-	439	1	3588	2	Y	43		75									
							47	9															
01		4898 X	4455	-0-	-443	-0-	535	1	3846	2	Y	67		142									
							74	9															
02		4256 X	3656	-0-	-600	-0-	468	1	3156	2	Y	29		171									
							32	9															
03		4557 X	3622	-0-	-935	-0-	262	1	3319	2	Y	37	91 1	117									
							41	9															
04		4410 X	3951	-0-	-459	-0-	326	1	3588	2	Y	34		151									
							37	9															
05		4464 X	3992	-0-	-472	-0-	333	1	3611	2	Y	44	89 1	106									
							48	9															
DANIELS, JUDGE G.U. 1													WELL #: 25		RRCID -> 250046		COMPL. DATE 06/11/2009		TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9381 - 10693				
12		1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	131	1	1071	2	Y	2		3									
							2	9															
01		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	156	1	1121	2	Y	2		5									
							2	9															
02		1124 X	1124	-0-	-0-	-0-	145	1	978	2	Y	1		6									
							1	9															
03		1209 X	1092	-0-	-117	-0-	80	1	1010	2	Y	2	3 1	5									
							2	9															
04		1230 X	1032	-0-	-198	-0-	86	1	944	2	Y	2		7									
							2	9															
05		1271 X	1074	-0-	-197	-0-	90	1	977	2	Y	6	4 1	9									
							7	9															
DANIELS, JUDGE G.U. 1													WELL #: 13		RRCID -> 250694		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 8938 - 10650		
12		1798 X	1743	-0-	-55	-0-	189	1	1547	2	Y	6		15									
							7	9															
01		2015 X	1598	-0-	-417	-0-	194	1	1395	2	Y	8	15 1	8									
							9	9															
02		1820 X	1489	-0-	-331	-0-	191	1	1290	2	Y	7		15									
							8	9															
03		2015 X	1590	-0-	-425	-0-	116	1	1467	2	Y	6		21									
							7	9															
04		1890 X	1328	-0-	-562	-0-	110	1	1210	2	Y	7	16 1	12									
							8	9															
*05		1834 X	1834	-0-	-0-	-0-	155	1	1673	2	Y	5		17									
							6	9															
DANIELS, JUDGE G.U. 1													WELL #: 24		RRCID -> 250695		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 7526 - 10715		
12		6355 X	4918	-0-	-1437	-0-	534	1	4363	2	Y	19		47									
							21	9															
01		6200 X	4779	-0-	-1421	-0-	580	1	4171	2	Y	25	46 1	26									
							28	9															
02		5516 X	5041	-0-	-475	-0-	649	1	4371	2	Y	19		45									
							21	9															
03		5704 X	4094	-0-	-1610	-0-	298	1	3775	2	Y	19		64									
							21	9															
04		5100 X	4881	-0-	-219	-0-	405	1	4455	2	Y	19	47 1	36									
							21	9															
05		5580 X	4183	-0-	-1397	-0-	352	1	3814	2	Y	15		51									
							17	9															

DANVILLE (TP-CV CONS.)		//CONT.// 23089 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
DANIELS, JUDGE G.U. 1		WELL #: 12		RRCID -> 251583		COMPL. DATE 03/18/2010			TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9074 - 10839					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE					
12	403 N	251	-0-	-152	-0-	27	1	222	2	Y	2			6
01	372 N	268	-0-	-104	-0-	32	1	233	2	Y	3	6	1	3
02	364 N	141	-0-	-223	-0-	18	1	122	2	Y	1			4
03	248 N	226	-0-	-22	-0-	16	1	207	2	Y	3			7
04	270 N	154	-0-	-116	-0-	13	1	140	2	Y	1	5	1	3
05	155 N	126	-0-	-29	-0-	11	1	114	2	Y	1			4

DANVILLE (YOUNG)		23089 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		256928												
GRIFFIN RANCH GU #2		WELL #: 1		RRCID -> 122281		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6847 - 7595					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE					
12	6107 X	5699	-0-	-408	-0-	16	1	5598	2	Y	77	75	1	26
01	5983 X	5980	-0-	-3	-0-	16	1	5780	2	Y	167	152	1	41
02	4838 X	4838	-0-	-0-	-0-	14	1	4763	2	Y	55	75	1	21
03	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	16	1	5250	2	Y	36	44	1	13
04	5460 X	4260	-0-	-1200	-0-	15	1	4232	2	Y	12	21	1	4
05	5642 X	4125	-0-	-1517	-0-	13	1	4112	2	Y	-0-	4	1	-0-

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG					
CRAZY BESS		WELL #: 1		RRCID -> 121173		COMPL. DATE 04/23/1990			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6813 - 6819					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 130807		CAPACITY			CNTY: GREGG					
						COMPL. DATE 05/02/1989			TOTAL DEPTH 7895 PERF. 6890 - 6893					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE					
12	1953 N	1849	-0-	-104	-0-	202	1	1647	2	N	-0-			75
01	1922 N	1718	-0-	-204	-0-	210	1	1508	2	N	-0-			75
02	1708 N	1462	-0-	-246	-0-	189	1	1273	2	N	-0-			75
03	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	125	1	1581	2	N	-0-			75
04	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	142	1	1560	2	N	-0-			75
*05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	143	1	1548	2	N	-0-			75

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA					
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC		169803												
JACKSON SWD		WELL #: 1		RRCID -> 244312		COMPL. DATE 12/16/2008			TOTAL DEPTH 5400 PERF. 5214 - 5234					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)		CODE		CODE					
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23791 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
D90 ENERGY, LLC				195797									
STROUD				WELL #:	1	RRCID ->	138226	COMPL. DATE	02/03/2003	TOTAL DEPTH	8060	PERF.	5822 - 5840
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		122 N	122	-0-	-0-	-0-	116 2	6 9	N	5	121 1	22	
01		379 N	379	-0-	-0-	-0-	329 2	50 9	N	45		67	
02		196 N	165	-0-	-31	-0-	143 2	22 9	N	20		87	
03		436 N	436	-0-	-0-	-0-	326 2	110 9	N	100	162 1	25	
04		363 N	363	-0-	-0-	-0-	319 2	44 9	N	40		65	
*05		255 N	255	-0-	-0-	-0-	180 2	75 9	N	68		133	

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
GULLEY, M.E. GAS UNIT				WELL #:	1 U	RRCID ->	183224	COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6536 - 6546
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

GULLEY, M.E. GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	185217	COMPL. DATE	09/06/2008	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	6184 - 6188
12		16095 X	16095	-0-	-0-	-0-	900 1	15195 2	Y	-0-		12	
01		14478 X	14478	-0-	-0-	-0-	818 1	13660 2	Y	-0-		12	
02		13897 X	13897	-0-	-0-	-0-	789 1	13108 2	Y	-0-		12	
03		13805 X	13805	-0-	-0-	-0-	852 1	12953 2	Y	-0-		12	
04		13320 X	13213	-0-	-107	-0-	835 1	12358 2	Y	18		30	
							20 9						
05		13764 X	12489	-0-	-1275	-0-	812 1	11483 2	Y	176	156 1	50	
							194 9						

GULLEY, M.E. GAS UNIT				WELL #:	4L	RRCID ->	195361	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	6187 - 6229
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		16	

INDIGO MINERALS LLC				423834									
ROQUEMORE				WELL #:	1	RRCID ->	185333	COMPL. DATE	09/05/2001	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6500 - 6508
12		699 N	699	-0-	-0-	-0-	699 2		N	-0-		56	
01		525 N	525	-0-	-0-	-0-	525 2		N	-0-		56	
02		784 N	547	-0-	-237	-0-	544 2	3 9	N	3		59	
03		713 N	618	-0-	-95	-0-	618 2		N	-0-		59	
*04		693 N	693	-0-	-0-	-0-	693 2		N	-0-		59	
05		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-			N	NO RPT		59	

ROQUEMORE ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	187665	COMPL. DATE	01/28/2002	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6486 - 6508
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		41	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		41	

DEBERRY (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23791 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834  
 ROQUEMORE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 189263 COMPL. DATE 04/20/2002 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6216 - 6222

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					6

JERNIGAN-EVANS WELL #: 4 RRCID -> 192409 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 6532 - 6568

12	496 N	197	-0-	-299	-0-	197	2			N	-0-					75
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	234	2			N	-0-					75
02	392 N	76	-0-	-316	-0-	76	2			N	-0-					75
03	186 N	90	-0-	-96	-0-	90	2			N	-0-					75
*04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	819	2			N	-0-					75
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-					N	NO RPT					75

ROQUEMORE WELL #: 2 RRCID -> 197149 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6546 - 6556

12	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	1250	2			N	-0-					112
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					112
02	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	2			N	-0-					112
03	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2			N	-0-					112
*04	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2			N	-0-					112
05	1488 N	NO RPT	-0-	-1488	-0-					N	NO RPT					112

SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
 METCALF, FRED WELL #: 2 RRCID -> 115394 COMPL. DATE 02/18/1985 TOTAL DEPTH 6837 PERF. 6045 - 6082

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

ROQUEMORE, MABLE WELL #: 1 RRCID -> 116829 COMPL. DATE 03/12/1988 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6233 - 6546

12	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	2			N	-0-					-0-
01	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			N	-0-					-0-
02	308 N	167	-0-	-141	-0-	167	2			N	-0-					-0-
03	217 N	169	-0-	-48	-0-	169	2			N	-0-					-0-
04	514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2			N	-0-					-0-
*05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2			N	-0-					-0-

ROQUEMORE, NANNIE WELL #: 2 RRCID -> 130214 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6073 - 6083

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23791 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
CHANDLER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 144425		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 9260 PERF. 5982 - 5988					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
PAYNE		WELL #: 3		RRCID -> 148397		COMPL. DATE 11/16/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6044 - 6445					
12	1395 X	430	-0-	-965	-0-	430	2		Y	-0-			-0-
01	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	52	1	1431	2	Y	4		4
						4	9						
02	2800 N	3081	-0-	281	281	83	1	2974	2	Y	22	3 1	23
						24	9						
03	3100 N	4160	-0-	1060	1341	93	1	4039	2	Y	25	2 8	46
						28	9						
04	3000 N	3771	-0-	771	2112	90	1	3617	2	Y	58		104
						64	9						
*05	5668 X	3556	-0-	-2112	-0-	93	1	3426	2	Y	34	96 1	42
						37	9						
-----													
WIENER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 152475		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6122 - 6515					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WIENER ESTATE		WELL #: 4-U		RRCID -> 155234		COMPL. DATE 05/22/1995		TOTAL DEPTH 9917 PERF. 6150 - 6468					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----													
FURRH, J. D. ET AL		WELL #: 2AC		RRCID -> 162140		COMPL. DATE 01/11/1997		TOTAL DEPTH 9825 PERF. 6614 - 6620					
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) SAMSON LONE STAR, LLC CARTER ESTATE		//CONT.// 23791 400 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA								
		WELL #: 4 C		RRCID -> 163008		COMPL. DATE 03/15/1997		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 6153 - 6187						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KELLER, C.				WELL #: 4		RRCID -> 163270		COMPL. DATE 12/15/2004		TOTAL DEPTH 9756		PERF. 6091 - 6318				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
PAYNE				WELL #: 2		RRCID -> 164063		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6100 - 6444				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BOURN				WELL #: 3 C		RRCID -> 164248		COMPL. DATE 06/22/1997		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 6017 - 6022				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
WERNER, LOUIS SAWMILL CO.				WELL #: 3		RRCID -> 164320		COMPL. DATE 07/04/1997		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6114 - 6118				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
CHANDLER HEIRS				WELL #: 5		RRCID -> 164520		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9751		PERF. 6116 - 6137				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
GUILL, C.				WELL #: 2		RRCID -> 188702		COMPL. DATE 03/10/2002		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 6018 - 6062				
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

DEBERRY (TRAVIS PEAK) SAMSON LONE STAR, LLC BURTON ESTATE		//CONT.// 23791 400 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
		WELL #: 4		RRCID -> 200396		COMPL. DATE 01/06/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 6414 - 6422				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

  

ROQUEMORE, NANNIE		WELL #: 3		RRCID -> 208871		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6184 - 6272						
12	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	946	1	5676	2	N	51	192	1	75
						56	9							
01	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	766	1	3566	2	N	55			130
						61	9							
02	2094 X	2094	-0-	-0-	-0-	394	1	1676	2	N	22			152
						24	9							
03	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	546	1	2739	2	N	49			201
						54	9							
04	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	502	1	2273	2	N	11			212
						12	9							
*05	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	837	1	4141	2	N	40	188	1	64
						44	9							

  

DAVIS, ELLA MAE		WELL #: 3		RRCID -> 213466		COMPL. DATE 04/02/2005		TOTAL DEPTH 9821 PERF. 6860 - 6912						
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	756	2	12	9	Y	11	2	8	20
01	372 N	237	-0-	-135	-0-	235	2	2	9	Y	2			22
02	T. A.	106	-0-	106	106	106	2			Y	-0-			22
03	T. A.	84	-0-	84	190	84	2			Y	-0-			22
04	215 X	25	-0-	-190	-0-	25	2			Y	-0-			22
*05	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			22

  

E. E. NEAL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 217845		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 10952 PERF. 6231 - 6432						
12	403 N	248	-0-	-155	-0-	26	1	222	2	N	-0-			23
01	248 N	174	-0-	-74	-0-	21	1	153	2	N	-0-			23
02	140 N	117	-0-	-23	-0-	15	1	102	2	N	-0-			23
03	248 N	162	-0-	-86	-0-	18	1	144	2	N	-0-			23
04	180 N	83	-0-	-97	-0-	10	1	73	2	N	-0-			23
05	124 N	95	-0-	-29	-0-	12	1	83	2	N	-0-			23

  

CARTER ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 223035		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 8142 - 8180						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

  

HIGHTOWER		WELL #: 2		RRCID -> 223193		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6146 - 6208						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-



DEBERRY (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23791 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
HATTFIELD GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	234130	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9946	PERF. 6180 -	6550
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1395 N	1375	-0-	-20	-0-	145 1	1230 2	N	-0-		32
01		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	160 1	1164 2	N	-0-		32
02		1232 N	988	-0-	-244	-0-	124 1	864 2	N	-0-		32
03		1364 N	1087	-0-	-277	-0-	123 1	964 2	N	-0-		32
04		1290 N	1109	-0-	-181	-0-	132 1	977 2	N	-0-		32
*05		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	143 1	1032 2	N	-0-		32

SILVER OAK OPERATING, LLC				781872				CNTY: PANOLA				
GREER, T.A.		WELL #:		3	RRCID ->	128778	COMPL. DATE	09/10/1988	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 6499 -	6513
12		1178 N	760	-0-	-418	-0-	760 2		N	-0-		94
01		837 N	837	-0-	-0-	-0-	837 2		N	-0-		94
02		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2		N	-0-		94
03		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281 2		N	-0-		94
04		1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	1173 2		N	-0-		94
05		1457 N	1002	-0-	-455	-0-	1002 2		N	-0-		94

XTO ENERGY INC.				945936				CNTY: PANOLA				
LAWLESS UNIT		WELL #:		18 U	RRCID ->	204679	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	9310	PERF. N/A	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT)				23794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA				
BOWLES ENERGY, INC.				084097								
FREEMAN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	188324	COMPL. DATE	02/01/2002	TOTAL DEPTH	7200	PERF. 5991 -	6090
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLEY, LOUIS				3	RRCID ->	192346	COMPL. DATE	10/18/2002	TOTAL DEPTH	6370	PERF. 5950 -	6090
12		2945 X	-0-	-0-	-2945	-0-			N	-0-		13
01		3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	3908 2		N	-0-		13
02		4648 X	4648	-0-	-0-	-0-	4541 2	107 9	N	97		110
03		4898 X	4701	-0-	-197	-0-	4664 2	37 9	N	34		144
04		4740 X	1751	-0-	-2989	-0-	1751 2		N	-0-	141 1	3
05		5146 X	460	-0-	-4686	-0-	460 2		N	-0-		3

OIL AND GAS DIVISION

DEBERRY, S.W. (MIDDLE PETTIT)		//CONT.//		23794 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA						
GRAWARD OPERATING, INC.				326435										
REEVES, J.				WELL #:	1	RRCID ->	169951	COMPL. DATE	07/30/1998	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	6281 - 6291	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		1612 X	658	-0-	-954	-0-	120 1	510 2		N	24	24	0	-0-
							2 4	26 9						
01		1612 X	967	-0-	-645	-0-	120 1	802 2		N	39	39	0	-0-
							2 4	43 9						
02		1736 X	933	-0-	-803	-0-	120 1	770 2		N	37	37	0	-0-
							2 4	41 9						
03		1922 X	873	-0-	-1049	-0-	120 1	717 2		N	31	31	0	-0-
							2 4	34 9						
*04		1860 X	956	-0-	-904	-0-	120 1	795 2		N	35	35	0	-0-
							2 4	39 9						
05		1023 X	NO RPT	-0-	-1023	-0-				N	NO RPT			-0-

HARLETON OIL & GAS INC.				357165		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
DUNAWAY GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	263184	COMPL. DATE	11/01/2011	TOTAL DEPTH	9820	PERF.	5758 - 6049	
12		7006 X	6632	-0-	-374	-0-	6632 3			N	-0-			-0-
01		7006 X	5857	-0-	-1149	-0-	5857 3			N	-0-			-0-
02		6328 X	4588	-0-	-1740	-0-	4588 3			N	-0-			-0-
03		6634 X	6350	-0-	-284	-0-	6350 3			N	-0-			-0-
04		6420 X	5900	-0-	-520	-0-	5900 3			N	-0-			-0-
05		6634 X	5019	-0-	-1615	-0-	5019 3			N	-0-			-0-

LTS OIL & GAS				511745		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
GREER, T. A.				WELL #:	2RU	RRCID ->	113887	COMPL. DATE	08/31/1984	TOTAL DEPTH	6686	PERF.	6032 - 6036	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DEBERRY, S.W. (TRAVIS PEAK 6500)				23794 890	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA						
KEY ENERGY SERVICES, LLC				458534										
DEBERRY SWD				WELL #:	1	RRCID ->	118770	COMPL. DATE	01/29/2007	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	6420 - 6439	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)				23853 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715										
COLLEY HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	102198	COMPL. DATE	10/06/1982	TOTAL DEPTH	10641	PERF.	10228 - 10241	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715								
TEMPLE-INLAND		WELL #: 1		RRCID -> 203863		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 10332 PERF.10408 - 15079		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 2	N	-0-		-0-
01	1116 N	1024	-0-	-92	-0-	1024 2	N	-0-		-0-
02	1008 N	761	-0-	-247	-0-	761 2	N	-0-		-0-
03	1271 N	1071	-0-	-200	-0-	1071 2	N	-0-		-0-
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141 2	N	-0-		-0-
*05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862 2	N	-0-		-0-
-----										
TEMPLE-INLAND II		WELL #: 2		RRCID -> 207676		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10240 PERF.10610 - 15920		
12	6138 X	4973	-0-	-1165	-0-	4973 2	N	-0-		-0-
01	6138 X	5758	-0-	-380	-0-	5758 2	N	-0-		-0-
02	5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	5009 2	N	-0-		-0-
03	6060 X	6060	-0-	-0-	-0-	6060 2	N	-0-		-0-
04	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	5851 2	N	-0-		-0-
*05	5631 X	5631	-0-	-0-	-0-	5631 2	N	-0-		-0-
-----										
TEMPLE-INLAND III		WELL #: 3		RRCID -> 207677		COMPL. DATE 11/06/2004		TOTAL DEPTH 10017 PERF.10415 - 15030		
12	2409 X	2409	-0-	-0-	-0-	2409 2	N	-0-		-0-
01	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2347 2	N	-0-		-0-
02	1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	1655 2	N	-0-		-0-
03	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2	N	-0-		-0-
04	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358 2	N	-0-		-0-
*05	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 2	N	-0-		-0-
-----										
LOVELL II		WELL #: 2		RRCID -> 208323		COMPL. DATE 12/25/2004		TOTAL DEPTH 9884 PERF.10190 - 14405		
12	6169 X	5163	-0-	-1006	-0-	5163 2	N	-0-		-0-
01	6386 X	6165	-0-	-221	-0-	6165 2	N	-0-		-0-
02	5956 X	5956	-0-	-0-	-0-	5956 2	N	-0-		-0-
03	6418 X	6418	-0-	-0-	-0-	6418 2	N	-0-		-0-
04	5970 X	5882	-0-	-88	-0-	5882 2	N	-0-		-0-
05	6603 X	6287	-0-	-316	-0-	6287 2	N	-0-		-0-
-----										
LOVELL		WELL #: 1		RRCID -> 208474		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 9881 PERF.10303 - 13820		
12	4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565 2	N	-0-		-0-
01	4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	4369 2	N	-0-		-0-
02	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3529 2	N	-0-		-0-
03	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3864 2	N	-0-		-0-
04	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	3596 2	N	-0-		-0-
*05	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3687 2	N	-0-		-0-
-----										
KLEINSCHMIDT		WELL #: 1		RRCID -> 211556		COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10516 PERF.10768 - 15708		
12	15004 X	11960	-0-	-3044	-0-	11960 2	N	-0-		-0-
01	15655 X	12833	-0-	-2822	-0-	12833 2	N	-0-		-0-
02	14140 X	12216	-0-	-1924	-0-	12216 2	N	-0-		-0-
03	15655 X	14152	-0-	-1503	-0-	14152 2	N	-0-		-0-
04	14610 X	13691	-0-	-919	-0-	13691 2	N	-0-		-0-
05	13516 X	13102	-0-	-414	-0-	13102 2	N	-0-		-0-
-----										
LOVELL III		WELL #: 3R		RRCID -> 213938		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 10256 PERF.10280 - 14653		
12	10013 X	7991	-0-	-2022	-0-	7991 2	N	-0-		-0-
01	9703 X	8339	-0-	-1364	-0-	8339 2	N	-0-		-0-
02	8624 X	7029	-0-	-1595	-0-	7029 2	N	-0-		-0-
03	9393 X	7856	-0-	-1537	-0-	7856 2	N	-0-		-0-
04	9060 X	7412	-0-	-1648	-0-	7412 2	N	-0-		-0-
05	8339 X	6412	-0-	-1927	-0-	6412 2	N	-0-		-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) CHESAPEAKE OPERATING, INC. RUDMAN		//CONT.// //CONT.//	23853 500 147715	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HOUSTON								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
				WELL #:	1	RRCID ->	216514	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	10236	PERF.	111105	- 14905
12	1023 N	870	-0-	-153	-0-	870	2			N	-0-			-0-
01	992 N	905	-0-	-87	-0-	905	2			N	-0-			-0-
02	868 N	668	-0-	-200	-0-	668	2			N	-0-			-0-
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	892	2			N	-0-			-0-
04	870 N	870	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-			-0-
*05	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822	2			N	-0-			-0-
-----														
TEMPLE-INLAND IV				WELL #:	4	RRCID ->	218759	COMPL. DATE	01/10/2006	TOTAL DEPTH	9982	PERF.	9982	- 0
12	8897 X	7397	-0-	-1500	-0-	7397	2			N	-0-			5
01	9451 X	9451	-0-	-0-	-0-	9451	2			N	-0-			5
02	7303 X	7303	-0-	-0-	-0-	7303	2			N	-0-			5
03	7998 X	6534	-0-	-1464	-0-	6534	2			N	-0-			5
04	8594 X	8594	-0-	-0-	-0-	8594	2			N	-0-			5
*05	9030 X	9030	-0-	-0-	-0-	9030	2			N	-0-			5
-----														
DAMUTH GAS UNIT #1				WELL #:	1	RRCID ->	221186	COMPL. DATE	05/07/2006	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	111138	- 15750
12	10292 X	8319	-0-	-1973	-0-	8319	2			N	-0-			-0-
01	10261 X	8187	-0-	-2074	-0-	8187	2			N	-0-			-0-
02	9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	9009	2			N	-0-			-0-
03	9579 X	8995	-0-	-584	-0-	8995	2			N	-0-			-0-
04	8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	8692	2			N	-0-			-0-
05	9579 X	8541	-0-	-1038	-0-	8541	2			N	-0-			-0-
-----														
BOBBITT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	222393	COMPL. DATE	08/11/2006	TOTAL DEPTH	10435	PERF.	10710	- 15153
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
HENLEY				WELL #:	1	RRCID ->	224861	COMPL. DATE	11/22/2006	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	10855	- 15910
12	11594 X	9372	-0-	-2222	-0-	9372	2			N	-0-			78
01	10540 X	9974	-0-	-566	-0-	9974	2			N	-0-			78
02	8850 X	8850	-0-	-0-	-0-	8850	2			N	-0-			78
03	9768 X	9768	-0-	-0-	-0-	9768	2			N	-0-			78
04	9536 X	9536	-0-	-0-	-0-	9536	2			N	-0-			78
*05	9564 X	9564	-0-	-0-	-0-	9564	2			N	-0-			78
-----														
TEMPLE A-94 GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	227052	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10512	PERF.	10961	- 15740
12	12400 X	12241	-0-	-159	-0-	12237	2	4 9		N	4			27
01	12400 X	11227	-0-	-1173	-0-	11227	2			N	-0-			27
02	10518 X	10518	-0-	-0-	-0-	10518	2			N	-0-			27
03	11653 X	11653	-0-	-0-	-0-	11653	2			N	-0-			27
04	11130 X	10919	-0-	-211	-0-	10919	2			N	-0-			27
05	11501 X	11388	-0-	-113	-0-	11388	2			N	-0-			27
-----														
ADAMS GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	228436	COMPL. DATE	01/12/2007	TOTAL DEPTH	14294	PERF.	10659	- 14943
12	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	8536	2			N	-0-			7
01	7502 X	3913	-0-	-3589	-0-	3913	2			N	-0-			7
02	6636 X	-0-	-0-	-6636	-0-					N	-0-			7
03	7874 X	-0-	-0-	-7874	-0-					N	-0-			7
04	14793 X	14793	-0-	-0-	-0-	14793	2			N	-0-			7
*05	9334 X	9334	-0-	-0-	-0-	9334	2			N	-0-			7

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON						
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715												
TEMPLE-INLAND V		WELL #: 5H		RRCID -> 229418		COMPL. DATE 05/11/2006		TOTAL DEPTH 10530		PERF.10964 - 15512				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3844 X	3583	-0-	-261	-0-	3583	2			N	-0-			-0-
01	3968 X	3588	-0-	-380	-0-	3588	2			N	-0-			-0-
02	3304 X	3212	-0-	-92	-0-	3212	2			N	-0-			-0-
03	3829 X	3829	-0-	-0-	-0-	3829	2			N	-0-			-0-
04	3480 X	3329	-0-	-151	-0-	3329	2			N	-0-			-0-
05	3596 X	3555	-0-	-41	-0-	3555	2			N	-0-			-0-
-----														
PALMER		WELL #: 1H		RRCID -> 229492		COMPL. DATE 06/14/2007		TOTAL DEPTH 10491		PERF.10701 - 15037				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SPELLINGS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID -> 230885		COMPL. DATE 06/26/2007		TOTAL DEPTH 10253		PERF.10567 - 14076				
12	6975 X	6785	-0-	-190	-0-	6785	2			N	-0-			43
01	6758 X	6565	-0-	-193	-0-	6565	2			N	-0-			43
02	6104 X	5342	-0-	-762	-0-	5342	2			N	-0-			43
03	6789 X	6157	-0-	-632	-0-	6156	2	1 9		N	1	1 8		43
04	6570 X	5685	-0-	-885	-0-	5685	2			N	-0-			43
05	6789 X	5759	-0-	-1030	-0-	5759	2			N	-0-			43
-----														
LOVELL IV		WELL #: 4H		RRCID -> 232513		COMPL. DATE 01/30/2007		TOTAL DEPTH 10321		PERF.10029 - 15012				
12	12493 X	11635	-0-	-858	-0-	11635	2			N	-0-			53
01	12493 X	11489	-0-	-1004	-0-	11489	2			N	-0-			53
02	10668 X	10131	-0-	-537	-0-	10131	2			N	-0-			53
03	11811 X	11122	-0-	-689	-0-	11121	2	1 9		N	1	1 8		53
04	11430 X	10622	-0-	-808	-0-	10622	2			N	-0-			53
05	11625 X	10759	-0-	-866	-0-	10759	2			N	-0-			53
-----														
LOVELL V		WELL #: 5H		RRCID -> 232514		COMPL. DATE 02/18/2007		TOTAL DEPTH 10180		PERF.10751 - 14683				
12	6045 X	5578	-0-	-467	-0-	5578	2			N	-0-			12
01	6045 X	4311	-0-	-1734	-0-	4311	2			N	-0-			12
02	5460 X	5033	-0-	-427	-0-	5033	2			N	-0-			12
03	5941 X	5941	-0-	-0-	-0-	5941	2			N	-0-			12
04	5400 X	4987	-0-	-413	-0-	4987	2			N	-0-			12
05	5580 X	4735	-0-	-845	-0-	4735	2			N	-0-			12
-----														
TEMPLE-INLAND GAS UNIT NO. 6H		WELL #: 1		RRCID -> 232765		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 10473		PERF.10777 - 14840				
12	7253 X	7253	-0-	-0-	-0-	7253	2			N	-0-			53
01	7541 X	7541	-0-	-0-	-0-	7541	2			N	-0-			53
02	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6870	2			N	-0-			53
03	5623 X	5623	-0-	-0-	-0-	5623	2			N	-0-			53
04	7723 X	7723	-0-	-0-	-0-	7723	2			N	-0-			53
*05	7257 X	7257	-0-	-0-	-0-	7257	2			N	-0-			53
-----														
BOBBITT GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 237139		COMPL. DATE 08/04/2007		TOTAL DEPTH 10483		PERF.10624 - 14788				
12	2852 X	2282	-0-	-570	-0-	2282	2			N	-0-			42
01	2697 X	2130	-0-	-567	-0-	2130	2			N	-0-			42
02	2100 N	1941	-0-	-159	-0-	1941	2			N	-0-			42
03	2294 N	2112	-0-	-182	-0-	2111	2	1 9		N	1	1 8		42
04	2070 N	2025	-0-	-45	-0-	2025	2			N	-0-			42
05	2139 N	1981	-0-	-158	-0-	1981	2			N	-0-			42

DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.// 23853 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
TEMPLE INLAND GAS UNIT VIII		WELL #: 8H		RRCID -> 242382		COMPL. DATE 04/08/2008		TOTAL DEPTH 10540		PERF.10765 - 14711		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14353 X	11972	-0-	-2381	-0-	11972 2		N	-0-			73
01	14446 X	10196	-0-	-4250	-0-	10196 2		N	-0-			73
02	13972 X	12415	-0-	-1557	-0-	12415 2		N	-0-			73
03	15469 X	9261	-0-	-6208	-0-	9261 2		N	-0-			73
04	14970 X	10400	-0-	-4570	-0-	10400 2		N	-0-			73
*05	13815 X	13815	-0-	-0-	-0-	13815 2		N	-0-			73
-----												
TEMPLE INLAND A-12		WELL #: 1H		RRCID -> 246199		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 13335		PERF.11094 - 12244		
12	3317 X	3134	-0-	-183	-0-	3133 2	1 9	N	1	1 8		80
01	3317 X	3085	-0-	-232	-0-	3085 2		N	-0-			80
02	2856 X	2698	-0-	-158	-0-	2697 2	1 9	N	1	1 8		80
03	3162 X	2995	-0-	-167	-0-	2989 2	6 9	N	5	5 8		80
04	3060 X	2899	-0-	-161	-0-	2898 2	1 9	N	1	1 8		80
05	3131 X	2936	-0-	-195	-0-	2936 2		N	-0-			80
-----												
FOREST OIL CORPORATION		275740										
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3H		RRCID -> 245356		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 13100		PERF.10234 - 13100		
12	4061 X	3473	-0-	-588	-0-	3473 2		N	-0-			-0-
01	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	207 1	3953 2	N	-0-			-0-
02	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	351 1	3276 2	N	-0-			-0-
03	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	316 1	3255 2	N	-0-			-0-
04	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	318 1	3312 2	N	-0-			-0-
*05	4043 X	4043	-0-	-0-	-0-	339 1	3704 2	N	-0-			-0-
-----												
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT NO. 3		WELL #: 1H		RRCID -> 245455		COMPL. DATE 05/08/2008		TOTAL DEPTH 9967		PERF.13412 - 10356		
12	868 N	791	-0-	-77	-0-	791 2		N	-0-			-0-
01	806 N	768	-0-	-38	-0-	38 1	730 2	N	-0-			-0-
02	756 N	688	-0-	-68	-0-	67 1	621 2	N	-0-			-0-
03	806 N	785	-0-	-21	-0-	69 1	716 2	N	-0-			-0-
04	771 N	771	-0-	-0-	-0-	68 1	703 2	N	-0-			-0-
*05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	68 1	742 2	N	-0-			-0-
-----												
LITTLE, T.D. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3H		RRCID -> 249930		COMPL. DATE 03/19/2007		TOTAL DEPTH 9856		PERF.10229 - 12532		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2		N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			5
-----												
XTO ENERGY INC.		945936										
HOLCOMB, A. W.		WELL #: 1		RRCID -> 060927		COMPL. DATE 10/18/1974		TOTAL DEPTH 10730		PERF.10413 - 10495		
12	1674 N	1460	-0-	-214	-0-	1460 2		N	-0-			7
01	1581 N	1519	-0-	-62	-0-	207 1	1312 2	N	-0-			7
02	1540 N	1539	-0-	-1	-0-	203 1	1336 2	N	-0-			7
03	1457 N	1310	-0-	-147	-0-	161 1	1149 2	N	-0-			7
04	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	165 1	1322 2	N	-0-			7
05	1705 N	1344	-0-	-361	-0-	143 1	1201 2	N	-0-			7

-----													
DECKER SWITCH (PETTIT)		//CONT.//		23853 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HOUSTON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
TEMPLE INDUSTRIES -B-		WELL #:		1	RRCID ->	064592	COMPL. DATE	06/25/1974	TOTAL DEPTH	10709	PERF.	N/A	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
-----													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		3
-----													
TEMPLE EASTEX-LEONARD GU #1		WELL #:		1	RRCID ->	089599	COMPL. DATE	03/11/1980	TOTAL DEPTH	11716	PERF.	10374 - 10384	
12		651 N	304	-0-	-347	-0-	304	2		N	-0-		12
01		434 N	424	-0-	-10	-0-	58	1	366	2	N	-0-	12
02		507 N	507	-0-	-0-	-0-	67	1	440	2	N	-0-	12
03		492 N	492	-0-	-0-	-0-	60	1	432	2	N	-0-	12
04		470 N	470	-0-	-0-	-0-	52	1	418	2	N	-0-	12
05		558 N	447	-0-	-111	-0-	48	1	399	2	N	-0-	12
-----													
MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	189611	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10398 - 10495	
12		279 N	199	-0-	-80	-0-	199	2		N	-0-		-0-
01		279 N	215	-0-	-64	-0-	29	1	186	2	N	-0-	-0-
02		252 N	198	-0-	-54	-0-	26	1	172	2	N	-0-	-0-
03		204 N	204	-0-	-0-	-0-	25	1	179	2	N	-0-	-0-
04		210 N	177	-0-	-33	-0-	20	1	157	2	N	-0-	-0-
05		217 N	194	-0-	-23	-0-	21	1	173	2	N	-0-	-0-
-----													
MCLEAN ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	206309	COMPL. DATE	07/11/2004	TOTAL DEPTH	10358	PERF.	10974 - 12500	
12		620 N	344	-0-	-276	-0-	344	2		N	-0-		-0-
01		527 N	316	-0-	-211	-0-	43	1	273	2	N	-0-	-0-
02		392 N	198	-0-	-194	-0-	26	1	172	2	N	-0-	-0-
03		341 N	76	-0-	-265	-0-	9	1	67	2	N	-0-	-0-
04		300 N	12	-0-	-288	-0-	1	1	11	2	N	-0-	-0-
05		217 N	25	-0-	-192	-0-	3	1	22	2	N	-0-	-0-
-----													
TEMPLE INDUSTRIES -B-		WELL #:		2H	RRCID ->	211951	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	10697 - 14270	
12		5549 X	5148	-0-	-401	-0-	5148	2		N	-0-		-0-
01		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	760	1	4806	2	N	-0-	-0-
02		4984 X	4525	-0-	-459	-0-	597	1	3928	2	N	-0-	-0-
03		5518 X	4584	-0-	-934	-0-	562	1	4022	2	N	-0-	-0-
04		5340 X	4052	-0-	-1288	-0-	449	1	3603	2	N	-0-	-0-
05		5518 X	4006	-0-	-1512	-0-	427	1	3579	2	N	-0-	-0-
-----													
HOLCOMB, A. W.		WELL #:		2H	RRCID ->	214269	COMPL. DATE	07/07/2005	TOTAL DEPTH	10461	PERF.	10322 - 12750	
12		651 N	549	-0-	-102	-0-	549	2		N	-0-		10
01		723 N	723	-0-	-0-	-0-	99	1	624	2	N	-0-	10
02		876 N	876	-0-	-0-	-0-	116	1	760	2	N	-0-	10
03		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	162	1	1159	2	N	-0-	10
04		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	130	1	1047	2	N	-0-	10
*05		720 N	720	-0-	-0-	-0-	77	1	643	2	N	-0-	10
-----													
HOLCOMB, A. W.		WELL #:		3H	RRCID ->	214710	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	10352	PERF.	10239 - 15670	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
TEMPLE INDUSTRIES -B- WELL #: 3H RRCID -> 220587 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10506 PERF.10358 - 13112												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		4092 X	1759	-0-	-2333	-0-	57 1	1702 2	N	-0-		15
01		4092 X	2202	-0-	-1890	-0-	72 1	2130 2	N	-0-		15
02		1307 X	1307	-0-	-0-	-0-	1307 2		N	-0-		15
03		1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	1714 2		N	-0-		15
04		1535 X	1535	-0-	-0-	-0-	1535 2		N	-0-		15
*05		1609 N	1609	-0-	-0-	-0-	1609 2		N	-0-		15
-----												
MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 221985 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 10265 PERF.10240 - 14410												
12		1209 N	1157	-0-	-52	-0-	1157 2		N	-0-		13
01		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	177 1	1119 2	N	-0-		13
02		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	156 1	1029 2	N	-0-		13
03		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	165 1	1181 2	N	-0-		13
04		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	134 1	1076 2	N	-0-		13
*05		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	136 1	1143 2	N	-0-		13
-----												
TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 2H RRCID -> 228054 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF.11020 - 14000												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
*05		236 N	236	-0-	-0-	-0-	25 1	211 2	N	-0-		43
-----												
T. I. N. WELL #: 3 RRCID -> 229114 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 10543												
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TEMPLE-EASTEX LEONARD GU #1 WELL #: 3H RRCID -> 229600 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10258 PERF.11623 - 13077												
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		10
-----												
T. I. N. WELL #: 1 RRCID -> 232389 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 12623 PERF.10490 - 10551												
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
GOFF WELL #: 1 RRCID -> 233089 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 10987												
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



DECKER SWITCH (PETTIT) //CONT.// 23853 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233722 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 10711												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
T.I.N. WELL #: 2 RRCID -> 234353 COMPL. DATE 12/03/2007 TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 10612												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
CROCKETT, DAVY WELL #: 2 RRCID -> 237586 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 11051												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242540 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 10533												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242872 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 10524												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243412 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 10522												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 245780 COMPL. DATE 11/17/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10468 - 10500												
12	7068	X	6708	-0-	-360	-0-	6708	2		N	-0-	12
01	6975	X	6440	-0-	-535	-0-	6440	2		N	-0-	12
02	6300	X	5939	-0-	-361	-0-	5939	2		N	-0-	12
03	6913	X	6529	-0-	-384	-0-	6529	2		N	-0-	12
04	6690	X	5859	-0-	-831	-0-	5859	2		N	-0-	12
05	6696	X	6186	-0-	-510	-0-	6186	2		N	-0-	12

-----																
DECKER SWITCH (PETTIT)			//CONT.//		23853 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON					
XTO ENERGY INC.			//CONT.//		945936											
BARRANTOWN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	245784	COMPL. DATE	10/05/2008	TOTAL DEPTH	12980	PERF.10641 - 10748				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----																
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
HURBROUGH GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	247668	COMPL. DATE	10/21/2008	TOTAL DEPTH	12990	PERF.10610 - 10628				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
OVERSHOWN GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID ->	247719	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	12323	PERF.10686 - 10821				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
SHARTLE/CP GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID ->	249400	COMPL. DATE	06/01/2009	TOTAL DEPTH	12700	PERF.10511 - 10576				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
CROCKETT, DAVY "A"			WELL #:		2	RRCID ->	252756	COMPL. DATE	07/12/2009	TOTAL DEPTH	12834	PERF.11002 - 11130				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)					23857 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HOUSTON					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.					147715											
PALMER			WELL #:		1	RRCID ->	223199	COMPL. DATE	05/02/2008	TOTAL DEPTH	13514	PERF.10962 - 13165				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715									
DICKSON		WELL #: 1		RRCID -> 231290		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 13675		PERF.10978 - 12116	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
12	8370 X	7465	-0-	-905	-0-	7464 2	1 9	N	1	1 8	100
01	8060 X	7216	-0-	-844	-0-	7216 2		N	-0-		100
02	6916 X	6408	-0-	-508	-0-	6408 2		N	-0-		100
03	7657 X	6956	-0-	-701	-0-	6948 2	8 9	N	7	7 8	100
04	7230 X	6467	-0-	-763	-0-	6467 2		N	-0-		100
05	7471 X	6970	-0-	-501	-0-	6970 2		N	-0-		100
-----											
HAUSERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 236020		COMPL. DATE 04/02/2008		TOTAL DEPTH 12215		PERF.10928 - 12044	
12	15407 X	13385	-0-	-2022	-0-	13359 2	26 9	N	24	131 1	69
01	15066 X	13916	-0-	-1150	-0-	13915 2	1 9	N	1	1 8	70
02	13424 X	13424	-0-	-0-	-0-	13396 2	28 9	N	25		95
03	14198 X	11793	-0-	-2405	-0-	11786 2	7 9	N	6	6 8	95
04	15263 X	15263	-0-	-0-	-0-	15217 2	46 9	N	42		137
*05	16504 X	16504	-0-	-0-	-0-	16490 2	14 9	N	13		150
-----											
CROCKETT, DAVY		WELL #: 5		RRCID -> 240591		COMPL. DATE 08/22/2008		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11004 - 12019	
12	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1125 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	1240 N	1158	-0-	-82	-0-	1158 2		N	-0-		-0-
02	1036 N	1002	-0-	-34	-0-	1002 2		N	-0-		-0-
03	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	1120 2	4 9	N	4	4 8	-0-
04	1110 N	1049	-0-	-61	-0-	1049 2		N	-0-		-0-
05	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1076 2		N	-0-		-0-
-----											
WARD TIMBER		WELL #: 1		RRCID -> 243472		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 12225		PERF.10823 - 11003	
12	3782 X	3633	-0-	-149	-0-	3629 2	4 9	N	4		152
01	3782 X	3590	-0-	-192	-0-	3584 2	6 9	N	5		157
02	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3195 2		N	-0-		157
03	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3413 2		N	-0-		157
04	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3368 2		N	-0-		157
*05	3423 X	3423	-0-	-0-	-0-	3423 2		N	-0-		157
-----											
CROWLEY		WELL #: 1		RRCID -> 244138		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 12450		PERF.11016 - 11500	
12	9796 X	9208	-0-	-588	-0-	9207 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	9517 X	7830	-0-	-1687	-0-	7830 2		N	-0-		-0-
02	8919 X	8919	-0-	-0-	-0-	8919 2		N	-0-		-0-
03	8990 X	8817	-0-	-173	-0-	8816 2	1 9	N	1	1 8	-0-
04	8927 X	8927	-0-	-0-	-0-	8927 2		N	-0-		-0-
05	8990 X	8337	-0-	-653	-0-	8337 2		N	-0-		-0-
-----											
BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 1		RRCID -> 244139		COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 12350		PERF.11140 - 11798	
12	4743 X	3124	-0-	-1619	-0-	3123 2	1 9	N	1	1 8	-0-
01	4743 X	3330	-0-	-1413	-0-	3330 2		N	-0-		-0-
02	3581 X	3581	-0-	-0-	-0-	3581 2		N	-0-		-0-
03	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2993 2	3 9	N	3	3 8	-0-
04	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994 2		N	-0-		-0-
*05	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	3474 2		N	-0-		-0-
-----											
DINGEE		WELL #: 1		RRCID -> 245375		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 12155		PERF.10971 - 11183	
12	5456 X	5309	-0-	-147	-0-	5305 2	4 9	N	4	1 8	33
01	5688 X	5688	-0-	-0-	-0-	5686 2	2 9	N	2		35
02	4954 X	4954	-0-	-0-	-0-	4954 2		N	-0-		35
03	5285 X	5285	-0-	-0-	-0-	5282 2	3 9	N	3	3 8	35
04	5174 X	5174	-0-	-0-	-0-	5174 2		N	-0-		35
*05	5246 X	5246	-0-	-0-	-0-	5246 2		N	-0-		35

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
JONES		WELL #: 1		RRCID -> 245698		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 12005		PERF.10762 - 11900		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1550 X	1180	-0-	-370	-0-	1180	2		N	-0-		25
01	2139 X	1842	-0-	-297	-0-	1842	2		N	-0-		25
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	1328	2		N	-0-		25
03	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1439	2		N	-0-		25
04	1770 N	1486	-0-	-284	-0-	1486	2		N	-0-		25
05	1457 N	1326	-0-	-131	-0-	1326	2		N	-0-		25
-----												
HAUSERMAN		WELL #: 2		RRCID -> 245962		COMPL. DATE 02/07/2009		TOTAL DEPTH 12181		PERF.10898 - 11089		
12	2604 N	2484	-0-	-120	-0-	2478	2	6 9	N	5		65
01	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	2510	2	2 9	N	2		67
02	2380 N	2262	-0-	-118	-0-	2262	2		N	-0-		67
03	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	2491	2	1 9	N	1	1 8	67
04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2442	2		N	-0-		67
05	2511 N	2414	-0-	-97	-0-	2408	2	6 9	N	5		72
-----												
BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 2		RRCID -> 245963		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12073		PERF.10888 - 11603		
12	3844 X	3687	-0-	-157	-0-	3687	2		N	-0-		-0-
01	3782 X	3624	-0-	-158	-0-	3624	2		N	-0-		-0-
02	3388 X	2783	-0-	-605	-0-	2783	2		N	-0-		-0-
03	3751 X	3547	-0-	-204	-0-	3543	2	4 9	N	4	4 8	-0-
04	3600 X	3540	-0-	-60	-0-	3540	2		N	-0-		-0-
05	3689 X	3572	-0-	-117	-0-	3572	2		N	-0-		-0-
-----												
ANDRESS, LILLY		WELL #: 1		RRCID -> 246664		COMPL. DATE 02/08/2009		TOTAL DEPTH 12146		PERF.11492 - 11799		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
DUTY		WELL #: 1		RRCID -> 247034		COMPL. DATE 04/14/2009		TOTAL DEPTH 12140		PERF.10884 - 11801		
12	854 N	854	-0-	-0-	-0-	854	2		N	-0-		40
01	899 N	885	-0-	-14	-0-	885	2		N	-0-		40
02	812 N	764	-0-	-48	-0-	764	2		N	-0-		40
03	868 N	828	-0-	-40	-0-	828	2		N	-0-		40
04	870 N	798	-0-	-72	-0-	798	2		N	-0-		40
05	837 N	819	-0-	-18	-0-	819	2		N	-0-		40
-----												
HENLEY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 247988		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 12265		PERF.10796 - 11680		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	53 1	44
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		44
-----												
BLACKSTONE MINERALS		WELL #: 4		RRCID -> 249401		COMPL. DATE 04/23/2009		TOTAL DEPTH 11887		PERF.10883 - 11707		
12	6665 X	3471	-0-	-3194	-0-	3471	2		N	-0-		-0-
01	6603 X	5239	-0-	-1364	-0-	5239	2		N	-0-		-0-
02	4680 X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	2		N	-0-		-0-
03	3906 X	3058	-0-	-848	-0-	3058	2		N	-0-		-0-
04	3780 X	2885	-0-	-895	-0-	2885	2		N	-0-		-0-
*05	5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5145	2		N	-0-		-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		23857 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715								
BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		5	RRCID ->	249869	COMPL. DATE	07/17/2011	TOTAL DEPTH	12043	PERF.10790	- 11432
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* * C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	8773 X	7858	-0-	-915	-0-	7858	2	N	-0-			40
01	8494 X	7619	-0-	-875	-0-	7619	2	N	-0-			40
02	7504 X	6787	-0-	-717	-0-	6787	2	N	-0-			40
03	8122 X	7139	-0-	-983	-0-	7138	2	N	1	1	8	40
04	7590 X	6925	-0-	-665	-0-	6925	2	N	-0-			40
05	7843 X	6775	-0-	-1068	-0-	6775	2	N	-0-			40
-----												
HOSPITAL		WELL #:		1	RRCID ->	251870	COMPL. DATE	07/18/2009	TOTAL DEPTH	12555	PERF.11362	- 11906
12	4030 X	272	-0-	-3758	-0-	271	2	N	1	1	8	-0-
01	3813 X	1400	-0-	-2413	-0-	1400	2	N	-0-			-0-
02	3500 X	1569	-0-	-1931	-0-	1569	2	N	-0-			-0-
03	3875 X	2789	-0-	-1086	-0-	2786	2	N	3	3	8	-0-
04	3750 X	2332	-0-	-1418	-0-	2332	2	N	-0-			-0-
05	1736 X	507	-0-	-1229	-0-	507	2	N	-0-			-0-
-----												
BLACKSTONE MINERALS		WELL #:		3	RRCID ->	252750	COMPL. DATE	05/16/2009	TOTAL DEPTH	12052	PERF.10426	- 11206
12	15810 X	11600	-0-	-4210	-0-	11600	2	N	-0-			-0-
01	15810 X	11065	-0-	-4745	-0-	11065	2	N	-0-			-0-
02	11228 X	9776	-0-	-1452	-0-	9776	2	N	-0-			-0-
03	11935 X	9988	-0-	-1947	-0-	9987	2	N	1	1	8	-0-
04	11220 X	9958	-0-	-1262	-0-	9958	2	N	-0-			-0-
05	11594 X	2135	-0-	-9459	-0-	2135	2	N	-0-			-0-
-----												
FORESTAR MINERALS		WELL #:		1	RRCID ->	254876	COMPL. DATE	12/18/2009	TOTAL DEPTH	12515	PERF.11352	- 11922
12	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	-0-			-0-
01	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SUN RIVER OPERATING, INC.		829434			RRCID ->	255393	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	19390	PERF.10730	- 14031
SGG UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255393	COMPL. DATE	07/15/2009	TOTAL DEPTH	19390	PERF.10730	- 14031
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			136
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			136
-----												
XTO ENERGY INC.		945936			RRCID ->	225299	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12623	PERF.10490	- 12511
T.I.N.		WELL #:		1	RRCID ->	225299	COMPL. DATE	10/11/2007	TOTAL DEPTH	12623	PERF.10490	- 12511
12	11873 X	11544	-0-	-329	-0-	11544	2	N	-0-			90
01	11873 X	11053	-0-	-820	-0-	11053	2	N	-0-			90
02	10724 X	10260	-0-	-464	-0-	10260	2	N	-0-			90
03	11811 X	11199	-0-	-612	-0-	11199	2	N	-0-			90
04	11430 X	9881	-0-	-1549	-0-	9826	2	N	50	50		140
05	11532 X	11009	-0-	-523	-0-	11009	2	N	-0-			140

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 23857 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
T.I.N.		WELL #: 3		RRCID -> 229113		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 12990 PERF.10484 - 12915				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	11873 X	11644	-0-	-229	-0-	11644	2		N	-0-		105
01	11873 X	11442	-0-	-431	-0-	11442	2		N	-0-		105
02	10724 X	10543	-0-	-181	-0-	10543	2		N	-0-		105
03	11712 X	11712	-0-	-0-	-0-	11660	2	52 9	N	47		152
04	11280 X	10475	-0-	-805	-0-	10475	2		N	-0-		152
05	11687 X	11142	-0-	-545	-0-	11142	2		N	-0-		152
-----												
MCLEAN, HARRY		WELL #: 1		RRCID -> 232387		COMPL. DATE 08/25/2007		TOTAL DEPTH 12936 PERF.11494 - 12750				
12	1116 N	802	-0-	-314	-0-	802	2		N	-0-		-0-
01	961 N	848	-0-	-113	-0-	116	1	732 2	N	-0-		-0-
02	924 N	880	-0-	-44	-0-	116	1	764 2	N	-0-		-0-
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	106	1	759 2	N	-0-		-0-
04	810 N	789	-0-	-21	-0-	87	1	702 2	N	-0-		-0-
05	961 N	733	-0-	-228	-0-	78	1	655 2	N	-0-		-0-
-----												
GOFF		WELL #: 1		RRCID -> 233088		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 13000 PERF.10836 - 12150				
12	306 N	306	-0-	-0-	-0-	9	1	297 2	N	-0-		13
01	558 N	137	-0-	-421	-0-	4	1	133 2	N	-0-		13
02	293 N	293	-0-	-0-	-0-	9	1	284 2	N	-0-		13
03	310 N	244	-0-	-66	-0-	7	1	237 2	N	-0-		13
04	152 N	152	-0-	-0-	-0-	5	1	147 2	N	-0-		13
05	310 N	209	-0-	-101	-0-	6	1	203 2	N	-0-		13
-----												
OVERSHOWN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233721		COMPL. DATE 08/24/2007		TOTAL DEPTH 12260 PERF.10646 - 12013				
12	10819 X	9034	-0-	-1785	-0-	9034	2		N	-0-		27
01	10819 X	10290	-0-	-529	-0-	1405	1	8885 2	N	-0-		27
02	9381 X	9381	-0-	-0-	-0-	1238	1	8143 2	N	-0-		27
03	10385 X	10170	-0-	-215	-0-	1247	1	8923 2	N	-0-		27
04	10050 X	9069	-0-	-981	-0-	1004	1	8065 2	N	-0-		27
05	10385 X	9477	-0-	-908	-0-	1010	1	8467 2	N	-0-		27
-----												
SHARTLE/CP GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 233862		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 12700 PERF.10511 - 12485				
12	3348 X	2839	-0-	-509	-0-	2839	2		N	-0-		17
01	3348 X	3141	-0-	-207	-0-	429	1	2712 2	N	-0-		17
02	2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	372	1	2445 2	N	-0-		17
03	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	382	1	2737 2	N	-0-		17
04	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	306	1	2460 2	N	-0-		17
*05	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	310	1	2599 2	N	-0-		17
-----												
T.I.N.		WELL #: 2		RRCID -> 234352		COMPL. DATE 12/03/2007		TOTAL DEPTH 12535 PERF.10467 - 12198				
12	9517 X	9386	-0-	-131	-0-	9386	2		N	-0-		207
01	9517 X	8288	-0-	-1229	-0-	8288	2		N	-0-		207
02	8596 X	8291	-0-	-305	-0-	8291	2		N	-0-		207
03	9455 X	9362	-0-	-93	-0-	9362	2		N	-0-		207
04	9150 X	8342	-0-	-808	-0-	8342	2		N	-0-		207
05	9393 X	8880	-0-	-513	-0-	8808	2	72 9	N	65		272
-----												
CROCKETT, DAVY		WELL #: 2		RRCID -> 237584		COMPL. DATE 04/21/2008		TOTAL DEPTH 13171 PERF.11035 - 13034				
12	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	3467	2		N	-0-		-0-
01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	2		N	-0-		-0-
02	3095 X	3095	-0-	-0-	-0-	3095	2		N	-0-		-0-
03	2345 X	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2		N	-0-		-0-
04	1763 X	1763	-0-	-0-	-0-	1763	2		N	-0-		-0-
*05	1930 X	1930	-0-	-0-	-0-	1930	2		N	-0-		-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WALL GAS UNIT WELL #: 1R RRCID -> 242539 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12444 PERF.10518 - 12227													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		713 N	634	-0-	-79	-0-	634 2		N	-0-			6
01		713 N	656	-0-	-57	-0-	90 1	566 2	N	-0-			6
02		672 N	488	-0-	-184	-0-	64 1	424 2	N	-0-			6
03		620 N	545	-0-	-75	-0-	67 1	478 2	N	-0-			6
04		630 N	570	-0-	-60	-0-	63 1	507 2	N	-0-			6
05		527 N	524	-0-	-3	-0-	56 1	468 2	N	-0-			6
-----													
T.I.N. WELL #: 4 RRCID -> 242870 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11986 PERF.10481 - 11852													
12		10230 X	9625	-0-	-605	-0-	9600 2	25 9	N	23			271
01		10230 X	9486	-0-	-744	-0-	9356 2	130 9	N	118	189 1		200
02		9240 X	8559	-0-	-681	-0-	8559 2		N	-0-			200
03		9889 X	9569	-0-	-320	-0-	9569 2		N	-0-			200
04		9570 X	8648	-0-	-922	-0-	8521 2	127 9	N	115			315
05		9610 X	9107	-0-	-503	-0-	9107 2		N	-0-			315
-----													
SHIREY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243411 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 12490 PERF.10495 - 12318													
12		4526 X	4435	-0-	-91	-0-	143 1	4292 2	N	-0-			65
01		4526 X	4411	-0-	-115	-0-	145 1	4266 2	N	-0-			65
02		4088 X	3723	-0-	-365	-0-	3722 2	1 9	N	1	8		65
03		4433 X	4403	-0-	-30	-0-	4403 2		N	-0-			65
04		4290 X	3986	-0-	-304	-0-	3986 2		N	-0-			65
05		4433 X	4090	-0-	-343	-0-	4089 2	1 9	N	1	8		65
-----													
BURRAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 245779 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 12807 PERF.10940 - 12499													
12		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2320 2		N	-0-			230
01		2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2269 2		N	-0-			230
02		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2142 2		N	-0-			230
03		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455 2		N	-0-	179 1		51
04		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238 2		N	-0-			51
05		2387 N	2329	-0-	-58	-0-	2328 2	1 9	N	1	8		51
-----													
BURRANTOWN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245782 COMPL. DATE 10/05/2008 TOTAL DEPTH 12980 PERF.10641 - 12789													
12		156 N	156	-0-	-0-	-0-	156 2		N	-0-			-0-
01		269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 2		N	-0-			-0-
02		252 N	223	-0-	-29	-0-	223 2		N	-0-			-0-
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-			-0-
04		270 N	123	-0-	-147	-0-	123 2		N	-0-			-0-
*05		273 N	273	-0-	-0-	-0-	273 2		N	-0-			-0-
-----													
HURBROUGH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 247667 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 12990 PERF.10610 - 12865													
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
OVERSHOWN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247718 COMPL. DATE 12/30/2008 TOTAL DEPTH 12323 PERF. N/A													
12		14783 X	14783	-0-	-0-	-0-	14783 2		N	-0-			-0-
01		15750 X	15750	-0-	-0-	-0-	2150 1	13600 2	N	-0-			-0-
02		15232 X	13031	-0-	-2201	-0-	1720 1	11311 2	N	-0-			-0-
03		16864 X	11519	-0-	-5345	-0-	1412 1	10107 2	N	-0-			-0-
04		16320 X	14324	-0-	-1996	-0-	1586 1	12738 2	N	-0-			-0-
05		15748 X	15138	-0-	-610	-0-	1614 1	13524 2	N	-0-			-0-

DECKER SWITCH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 23857 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HOUSTON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 CROCKETT, DAVY "A" WELL #: 2 RRCID -> 252755 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 12834 PERF.11002 - 12661

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	7750 X	7367	-0-	-383	-0-	7367 2		N	-0-			147
01	7750 X	7176	-0-	-574	-0-	7176 2		N	-0-			147
02	7000 X	6620	-0-	-380	-0-	6620 2		N	-0-			147
03	7626 X	7538	-0-	-88	-0-	7373 2	165 9	N	150	190 1		107
04	7380 X	6694	-0-	-686	-0-	6694 2		N	-0-			107
05	7378 X	7047	-0-	-331	-0-	7047 2		N	-0-			107

DECKER SWITCH, SE. (JAMES LIME) 23874 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 MCLEAN ESTATE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 229597 COMPL. DATE 06/12/2007 TOTAL DEPTH 10469 PERF. 9934 - 10076

12	12307 #	-0-	-0-	-12307	-0-			N	-0-			58
01	9889 #	1572	-0-	-8317	-0-	1336 1	236 2	N	-0-			58
02	469	469	-0-	-0-	-0-	469 1		N	-0-			58
03	1611	1611	-0-	-0-	-0-	1378 1	233 2	N	-0-			58
*04	1530	1530	-0-	-0-	-0-	1213 1	317 2	N	-0-			58
*05	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	1156 1	58 2	N	-0-			58

DELROSE (BOSSIER SAND) 24173 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: UPSHUR  
 EXXON MOBIL CORPORATION 257128  
 DELROSE G. U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 198864 COMPL. DATE 03/25/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10710 - 10725

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

TRIPLE C SERVICES 870399  
 PARRISH -A- WELL #: 1 RRCID -> 093712 COMPL. DATE 03/17/1981 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11382 - 11392

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DELROSE (HAYNESVILLE) 24173 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535  
 BLASINGAME, T.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084563 COMPL. DATE 05/30/1979 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11786 - 11885

12	3379 X	2	-0-	-3377	-0-	2 2		N	-0-			14
01	3379 X	23	-0-	-3356	-0-	23 2		N	-0-			14
02	3052 X	6	-0-	-3046	-0-	6 2		N	-0-			14
03	2356 X	1325	-0-	-1031	-0-	1292 2	33 9	N	30			44
04	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	2902 2	21 9	N	19			63
05	31 X	NO RPT	-0-	-31	-0-			N	NO RPT			63

BEALL, J. R. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 189474 COMPL. DATE 11/22/1979 TOTAL DEPTH 12126 PERF.11661 - 11969

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 02/13/2013 - P&A 02-13-2013



DELROSE (HAYNESVILLE)		//CONT.//		24173 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
EXXON MOBIL CORPORATION				257128									
DELROSE GU 4				WELL #:	1	RRCID ->	085562	COMPL. DATE	10/28/1996	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11613 -	11759
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		13175 X	9387	-0-	-3788	-0-	345 1	8805 2	Y	55	71 1		27
							176 4	61 9					
01		14359 X	14359	-0-	-0-	-0-	434 1	13687 2	Y	50	66 1		11
							183 4	55 9					
02		11284 X	10601	-0-	-683	-0-	353 1	10070 2	Y	32	35 1		8
							143 4	35 9					
03		12431 X	12111	-0-	-320	-0-	453 1	11451 2	Y	32	23 1		17
							172 4	35 9					
04		13890 X	10979	-0-	-2911	-0-	411 1	10361 2	Y	34	38 1		13
							170 4	37 9					
05		14353 X	11242	-0-	-3111	-0-	381 1	10671 2	Y	30	36 1		7
							157 4	33 9					
-----													
DELROSE GU 3				WELL #:	1	RRCID ->	086215	COMPL. DATE	08/27/1979	TOTAL DEPTH	11935	PERF.11739 -	11838
12		22973 X	22973	-0-	-0-	-0-	838 1	21408 2	Y	271	184 1		134
							429 4	298 9					
01		20879 X	20879	-0-	-0-	-0-	623 1	19630 2	Y	331	392 1		73
							262 4	364 9					
02		16993 X	16993	-0-	-0-	-0-	559 1	15957 2	Y	228	242 1		59
							226 4	251 9					
03		19809 X	15957	-0-	-3852	-0-	590 1	14932 2	Y	192	150 1		101
							224 4	211 9					
04		19170 X	11164	-0-	-8006	-0-	413 1	10411 2	Y	154	196 1		59
							171 4	169 9					
*05		20530 X	20530	-0-	-0-	-0-	689 1	19299 2	Y	235	239 1		55
							283 4	259 9					
-----													
DELROSE GU 7				WELL #:	1	RRCID ->	087425	COMPL. DATE	11/14/2001	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11620 -	11945
12		10323 X	2163	-0-	-8160	-0-	79 1	2018 2	Y	24	29 1		12
							40 4	26 9					
01		10137 X	9230	-0-	-907	-0-	281 1	8831 2	Y	-0-	12 1		-0-
							118 4						
02		9870 X	9870	-0-	-0-	-0-	330 1	9407 2	Y	-0-			-0-
							133 4						
03		5998 X	5998	-0-	-0-	-0-	225 1	5688 2	Y	-0-			-0-
							85 4						
04		7976 X	7976	-0-	-0-	-0-	300 1	7552 2	Y	-0-			-0-
							124 4						
*05		6705 X	6705	-0-	-0-	-0-	228 1	6383 2	Y	-0-			-0-
							94 4						
-----													
DELROSE GU 8				WELL #:	1	RRCID ->	087426	COMPL. DATE	11/05/1996	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11550 -	11873
12		8122 X	5939	-0-	-2183	-0-	211 1	5403 2	Y	197	187 1		97
							108 4	217 9					
01		8271 X	8271	-0-	-0-	-0-	239 1	7527 2	Y	368	384 1		81
							100 4	405 9					
02		7342 X	7342	-0-	-0-	-0-	235 1	6706 2	Y	278	287 1		72
							95 4	306 9					
03		8072 X	8072	-0-	-0-	-0-	291 1	7370 2	Y	273	201 1		144
							111 4	300 9					
04		7280 X	7280	-0-	-0-	-0-	262 1	6598 2	Y	284	320 1		108
							108 4	312 9					
05		7068 X	6916	-0-	-152	-0-	226 1	6337 2	Y	236	289 1		55
							93 4	260 9					

DELROSE (HAYNESVILLE)		//CONT.// 24173 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128									
DELROSE GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 087550		COMPL. DATE 09/07/2002		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11590 - 11888			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	10013 X	2397	-0-	-7616	-0-	88 1 45 4	2246 2 18 9	Y	16	8 1	8
01	10013 X	7091	-0-	-2922	-0-	212 1 89 4	6701 2 89 9	Y	81	71 1	18
02	11298 X	11298	-0-	-0-	-0-	374 1 151 4	10653 2 120 9	Y	109	99 1	28
03	11036 X	7617	-0-	-3419	-0-	283 1 107 4	7154 2 73 9	Y	66	59 1	35
04	10680 X	10361	-0-	-319	-0-	385 1 159 4	9705 2 112 9	Y	102	98 1	39
05	12524 X	11954	-0-	-570	-0-	402 1 165 4	11275 2 112 9	Y	102	117 1	24
-----											
DELROSE GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 089449		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 11975 PERF.11610 - 11770			
12	5580 X	3093	-0-	-2487	-0-	113 1 58 4	2879 2 43 9	Y	39	20 1	19
01	14687 X	14687	-0-	-0-	-0-	437 1 184 4	13756 2 310 9	Y	282	239 1	62
02	11459 X	11459	-0-	-0-	-0-	376 1 152 4	10726 2 205 9	Y	186	200 1	48
03	10532 X	10532	-0-	-0-	-0-	389 1 148 4	9827 2 168 9	Y	153	120 1	81
04	6150 X	6115	-0-	-35	-0-	226 1 93 4	5684 2 112 9	Y	102	144 1	39
*05	9801 X	9801	-0-	-0-	-0-	327 1 135 4	9182 2 157 9	Y	143	149 1	33
-----											
DELROSE GU 6		WELL #: 2		RRCID -> 153312		COMPL. DATE 11/29/1994		TOTAL DEPTH 12150 PERF.11968 - 12005			
12	1395 X	706	-0-	-689	-0-	26 1 13 4	660 2 7 9	Y	6	3 1	3
01	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	68 1 29 4	2162 2 34 9	Y	31	27 1	7
02	2044 N	967	-0-	-1077	-0-	32 1 13 4	910 2 12 9	Y	11	15 1	3
03	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	53 1 20 4	1334 2 17 9	Y	15	10 1	8
04	2220 N	1937	-0-	-283	-0-	72 1 30 4	1810 2 25 9	Y	23	22 1	9
*05	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	53 1 22 4	1501 2 19 9	Y	17	22 1	4
-----											
DELROSE GAS UNIT 8		WELL #: 2H		RRCID -> 257369		COMPL. DATE 04/16/2010		TOTAL DEPTH 11960 PERF.11720 - 12680			
12	24893 X	21410	-0-	-3483	-0-	782 1 401 4	19986 2 241 9	N	219	260 1	108
01	24893 X	24203	-0-	-690	-0-	725 1 305 4	22835 2 338 9	N	307	347 1	68
02	27552 X	26843	-0-	-709	-0-	887 1 357 4	25283 2 316 9	N	287	281 1	74
03	30349 X	28588	-0-	-1761	-0-	1061 1 403 4	26823 2 301 9	N	274	204 1	144
04	29370 X	27123	-0-	-2247	-0-	1007 1 415 4	25373 2 328 9	N	298	329 1	113
05	29729 X	23265	-0-	-6464	-0-	784 1 321 4	21912 2 248 9	N	225	286 1	52

DELROSE (HAYNESVILLE)		//CONT.//		24173 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
GOLDSTON OIL CORPORATION				313990										
DELROSE G.U. 1				WELL #:	2	RRCID ->	170982	COMPL. DATE	10/20/1998	TOTAL DEPTH	12150	PERF.11778	- 11858	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	17112 X	12812	-0-	-4300	-0-	1008	1	11767	2	N	34	1	8	116
01	18567 X	18567	-0-	-0-	-0-	1528	1	16917	2	N	111	98	1	128
02	15536 X	15536	-0-	-0-	-0-	1365	1	14052	2	N	108	114	1	121
03	16523 X	14618	-0-	-1905	-0-	1320	1	13198	2	N	91	135	1	76
04	17970 X	9722	-0-	-8248	-0-	812	1	8836	2	N	67	1	8	142
05	18569 X	14834	-0-	-3735	-0-	1451	1	13320	2	N	57	111	1	86
-----														
DELROSE G.U. 1				WELL #:	3	RRCID ->	190162	COMPL. DATE	07/11/2002	TOTAL DEPTH	12987	PERF.11796	- 11868	
12	11036 X	8501	-0-	-2535	-0-	667	1	7794	2	N	36	1	8	107
01	11036 X	6710	-0-	-4326	-0-	549	1	6082	2	N	72	78	1	100
02	7392 X	5817	-0-	-1575	-0-	511	1	5266	2	N	36	65	1	70
03	8804 X	6143	-0-	-2661	-0-	556	1	5562	2	N	23	60	1	33
04	8520 X	6297	-0-	-2223	-0-	528	1	5738	2	N	28	1	8	60
05	8494 X	5733	-0-	-2761	-0-	559	1	5134	2	N	36	54	1	41
-----														
PATARA ANDOVER I LLC				WELL #:	1	RRCID ->	084506	COMPL. DATE	08/31/1979	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11883	- 11929	
PARRISH				643257										
12	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4926	2	36	9	N	33			145
01	7219 X	7219	-0-	-0-	-0-	7172	2	47	9	N	43			188
02	6602 X	6602	-0-	-0-	-0-	6502	2	100	9	N	91	194	1	85
03	7046 X	7046	-0-	-0-	-0-	7002	2	44	9	N	40			125
04	6512 X	6512	-0-	-0-	-0-	6479	2	33	9	N	30			155
*05	6720 X	6720	-0-	-0-	-0-	6651	2	69	9	N	63	14	1	204
-----														
PARRISH				WELL #:	3	RRCID ->	183049	COMPL. DATE	05/17/2001	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11892	- 12018	
12	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3159	2	13	9	N	12			119
01	3529 X	3529	-0-	-0-	-0-	3521	2	8	9	N	7			126
02	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	3297	2	18	9	N	16	7	1	135
03	3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	3217	2	10	9	N	9			144
04	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	2804	2	9	9	N	8			152
*05	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2685	2	13	9	N	12	6	1	158
-----														
VALENCE OPERATING COMPANY				WELL #:	2	RRCID ->	152468	COMPL. DATE	08/27/1994	TOTAL DEPTH	12242	PERF.11606	- 11614	
PARRISH				881167										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

M O		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)		STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
DELROSE (HAYNESVILLE)		//CONT.//		24173 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
XTO ENERGY INC.				945936								
TILLERY, JOHN D.		WELL #:		1	RRCID ->	128171	COMPL. DATE	08/23/1987	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11613 -	11827
*09	1140 N	806	-0-	-334	-0-	42 1	630 2	N	122	141 1		-0-
*10	1023 N	776	-0-	-247	-0-	134 9						-0-
*11	1020 N	634	-0-	-386	-0-	41 1	735 2	N	-0-			-0-
*12	868 N	692	-0-	-176	-0-	31 1	603 2	N	-0-			-0-
*01	775 N	450	-0-	-325	-0-	27 1	665 2	N	-0-			-0-
*02	588 N	330	-0-	-258	-0-	17 1	433 2	N	-0-			-0-
*03	682 N	321	-0-	-361	-0-	12 1	318 2	N	-0-			-0-
*04	450 N	186	-0-	-264	-0-	21 1	300 2	N	-0-			-0-
*05	372 N	136	-0-	-236	-0-	12 1	174 2	N	-0-			-0-
						8 1	128 2	N	-0-			-0-
-----												
DENNY BOWLES (TRAVIS PEAK)				24298 300	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON				
BOWLES ENERGY, INC.				084097								
SPEIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	119579	COMPL. DATE	12/10/1985	TOTAL DEPTH	6722	PERF. 6472 -	6480
*11	1620 N	1396	-0-	-224	-0-	329 1	1056 2	N	10			72
*12	1364 N	1231	-0-	-133	-0-	11 9						72
*01	1333 N	1293	-0-	-40	-0-	314 1	917 2	N	-0-			72
*02	1316 N	1139	-0-	-177	-0-	406 1	887 2	N	-0-			12
*03	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	421 1	712 2	N	5	65 1		12
*04	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	6 9						12
*05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	636 1	798 2	N	-0-			12
						590 1	701 2	N	-0-			12
						896 1	399 2	N	83			95
						91 9						
-----												
DOTSON, S. (BLOSSOM SD.)				25605 500	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK				
INDIGO MINERALS LLC				423834								
LAZARINE GU 2		WELL #:		1HU	RRCID ->	267350	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	9455	PERF. 2996 -	3600
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
DOUGLASS (COTTON VALLEY B LM)				25858 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES				
FAIR OIL, LTD.				258410								
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	087285	COMPL. DATE	01/24/1980	TOTAL DEPTH	13527	PERF.12027 -	12043
12	3038 #	1448	-0-	-1590	-0-	1448 2		N	-0-			167
01	3038 #	1751	-0-	-1287	-0-	1751 2		N	-0-			167
02	2128 #	1227	-0-	-901	-0-	1227 2		N	-0-			167
03	1860 #	1308	-0-	-552	-0-	1308 2		N	-0-			167
04	1680 #	1257	-0-	-423	-0-	1257 2		N	-0-			167
05	1736 #	1434	-0-	-302	-0-	1434 2		N	-0-			167

DOUGLASS (JAMES LIME) SAMSON LONE STAR, LLC DOUGLASS GU 6		25858 220 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
WELL #:		1H	RRCID ->	211304	COMPL. DATE	04/25/2005	TOTAL DEPTH	8608	PERF.	8879 - 13900		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	756 N	756	-0-	-0-	-0-	39 1	717 2	Y	-0-			1
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	47 1	840 2	Y	1			2
						1 9						
02	784 X	673	-0-	-111	-0-	35 1	638 2	Y	-0-			2
03	868 X	696	-0-	-172	-0-	37 1	659 2	Y	-0-			2
04	840 X	762	-0-	-78	-0-	41 1	721 2	Y	-0-			2
*05	877 X	877	-0-	-0-	-0-	48 1	829 2	Y	-0-			2
-----												
DOUGLASS GU 7B		25858 220 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
WELL #:		1 H	RRCID ->	216024	COMPL. DATE	06/09/2005	TOTAL DEPTH	8630	PERF.	8901 - 13181		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	53 1	956 2	Y	1			2
						1 9						
01	1116 N	1013	-0-	-103	-0-	54 1	959 2	Y	-0-			2
02	1008 X	698	-0-	-310	-0-	37 1	659 2	Y	2	3 1		1
						2 9						
03	1116 X	808	-0-	-308	-0-	43 1	764 2	Y	1			2
						1 9						
04	960 X	928	-0-	-32	-0-	50 1	878 2	Y	-0-	2 1		-0-
05	992 X	936	-0-	-56	-0-	52 1	884 2	Y	-0-			-0-
-----												
STEWART, GRAHAM P		25858 220 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
WELL #:		1H	RRCID ->	222518	COMPL. DATE	07/20/2006	TOTAL DEPTH	8687	PERF.	N/A		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	83 1	1503 2	Y	-0-			20
01	1705 N	1300	-0-	-405	-0-	69 1	1231 2	Y	-0-	13 1		7
02	1540 X	1304	-0-	-236	-0-	69 1	1235 2	Y	-0-			7
03	1705 X	1471	-0-	-234	-0-	79 1	1392 2	Y	-0-			7
04	1530 X	1369	-0-	-161	-0-	74 1	1295 2	Y	-0-			7
05	1581 X	1272	-0-	-309	-0-	70 1	1202 2	Y	-0-			7
-----												
DOUGLASS (PETTIT) FAIR OIL, LTD. DAVIS GAS UNIT NO 1		25858 250 258410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
WELL #:		1 T	RRCID ->	046331	COMPL. DATE	04/21/1969	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	9085 - 9103		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
-----												
INDIGO MINERALS LLC INEZ BATES G. U.		423834		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
WELL #:		1	RRCID ->	078081	COMPL. DATE	07/02/1978	TOTAL DEPTH	9132	PERF.	9006 - 9036		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	29 1	788 2	N	-0-			95
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	26 1	771 2	N	-0-			95
02	653 N	653	-0-	-0-	-0-	21 1	632 2	N	-0-			95
03	806 N	684	-0-	-122	-0-	24 1	660 2	N	-0-			95
04	780 N	560	-0-	-220	-0-	20 1	540 2	N	-0-			95
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			95



DOUGLASS (PETTIT)		//CONT.//		25858 250	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
STRIPLINGS GU 1		WELL #:		1 U	RRCID ->	116336	COMPL. DATE	01/18/1985	TOTAL DEPTH	10589	PERF. 9312 - 9358		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	1377					N	NO RPT		-0-
DOUGLASS GU 8		WELL #:		2	RRCID ->	162692	COMPL. DATE	03/19/1997	TOTAL DEPTH	11671	PERF. 9064 - 9077		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
DOUGLASS (RODESSA)				25858 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC				744737									
DOUGLASS GU 6		WELL #:		7	RRCID ->	198936	COMPL. DATE	11/07/2003	TOTAL DEPTH	8072	PERF. 8068 - 8072		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
STEWART, GRAHAM P.		WELL #:		16	RRCID ->	223220	COMPL. DATE	11/03/2006	TOTAL DEPTH	8084	PERF. 8046 - 8084		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
DOUGLASS (TRANSITION)				25858 800	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES					
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584									
HAYTER ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	143468	COMPL. DATE	10/12/1992	TOTAL DEPTH	10517	PERF. 9792 - 9811		
12	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	2			N	-0-		162
01	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2291	2			N	-0-		162
02	1708 N	1584	-0-	-124	-0-	1584	2			N	-0-		162
03	2139 N	1811	-0-	-328	-0-	38	1	1773	2	N	-0-		162
04	2070 N	1928	-0-	-142	-0-	1928	2			N	-0-		162
*05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	1980	2			N	-0-		162
DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK)				25860 600	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: NACOGDOCHES					
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584									
BARCLAY		WELL #:		1	RRCID ->	222128	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10505	PERF. 9316 - 10273		
12	1147 #	677	-0-	-470	-0-	21	1	656	2	N	-0-		97
01	1147 #	565	-0-	-582	-0-	565	2			N	-0-		97
02	868 #	483	-0-	-385	-0-	483	2			N	-0-		97
03	985 R	985	-0-	-0-	-0-	198	1	787	2	N	-0-		97
04	870 #	344	-0-	-526	-0-	18	1	326	2	N	-0-		97
05	682 #	613	-0-	-69	-0-	604	2	9	9	N	8		105

DOUGLASS, NW. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	25860 600	NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: NACOGDOCHES			
LONG TRUSTS, THE			507585								
HOOVER, MAUDE		WELL #:	1	RRCID ->	125361	COMPL. DATE	05/22/1987	TOTAL DEPTH	10289	PERF.	9681 - 9714
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-			18
01	28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2	N	-0-			18
02	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12 2	N	-0-			18
03	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2	N	-0-			18
*04	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-			18
05	12 N	NO RPT	-0-	-12	-0-		N	NO RPT			18

DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE)			25863 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
INDIGO MINERALS LLC			423834								
MARSHALL, M. K.		WELL #:	1	RRCID ->	104537	COMPL. DATE	02/22/1983	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	9308 - 9365
12	682 N	230	-0-	-452	-0-	213 2	17 9	N	15	192 1	130
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 2		N	-0-		130
02	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199 2		N	-0-		130
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2		N	-0-		130
*04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 2		N	-0-		130
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-			N	NO RPT		130

REAVLEY, TOM			WELL #:	1	RRCID ->	160306	COMPL. DATE	09/01/1991	TOTAL DEPTH	9350	PERF.	9265 - 9271
12	744 N	572	-0-	-172	-0-	31 1	541 2	N	-0-			28
01	791 N	791	-0-	-0-	-0-	38 1	753 2	N	-0-			28
02	640 N	640	-0-	-0-	-0-	31 1	609 2	N	-0-			28
03	808 N	808	-0-	-0-	-0-	41 1	767 2	N	-0-			28
04	720 N	551	-0-	-169	-0-	33 1	518 2	N	-0-			28
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-			N	NO RPT			28

WATKINS UNIT			WELL #:	1	RRCID ->	243392	COMPL. DATE	04/20/2008	TOTAL DEPTH	10436	PERF.	9270 - 10340
*12	3534 X	3303	-0-	-231	-0-	172 1	3131 2	Y	-0-			10
*01	3534 X	3374	-0-	-160	-0-	180 1	3194 2	Y	-0-			10
*02	2876 X	2876	-0-	-0-	-0-	151 1	2725 2	Y	-0-			10
*03	3410 X	2818	-0-	-592	-0-	152 1	2666 2	Y	-0-			10
04	3300 X	2947	-0-	-353	-0-	160 1	2787 2	Y	-0-			10
05	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			Y	NO RPT			10

REAVLEY, TOM			WELL #:	4	RRCID ->	243446	COMPL. DATE	09/02/2008	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9306 - 10534
*12	3193 X	2504	-0-	-689	-0-	130 1	2374 2	Y	-0-			8
*01	3162 X	2389	-0-	-773	-0-	128 1	2261 2	Y	-0-			8
*02	2194 X	2194	-0-	-0-	-0-	116 1	2078 2	Y	-0-			8
*03	2976 X	2069	-0-	-907	-0-	111 1	1957 2	Y	1			9
04	2880 X	2094	-0-	-786	-0-	113 1	1980 2	Y	1			10
05	2480 X	NO RPT	-0-	-2480	-0-	1 9		Y	NO RPT			10

BYRD GAS UNIT NO. 2			WELL #:	1	RRCID ->	244200	COMPL. DATE	11/03/2008	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	9209 - 10108
*12	6107 X	5482	-0-	-625	-0-	286 1	5195 2	Y	1			7
*01	5983 X	5498	-0-	-485	-0-	293 1	5204 2	Y	1			8
*02	4746 X	4746	-0-	-0-	-0-	249 1	4496 2	Y	1			9
*03	5921 X	5468	-0-	-453	-0-	294 1	5168 2	Y	5			14
04	5460 X	5150	-0-	-310	-0-	280 1	4867 2	Y	3			17
05	5456 X	NO RPT	-0-	-5456	-0-	3 9		Y	NO RPT			17



DOUGLASS, WEST (PETTIT MIDDLE) //CONT.// 25863 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834												
MARSHALL, M. K. WELL #: 3 RRCID -> 244229 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9316 - 10354												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
*12		6417 X	4907	-0-	-1510	-0-	255	1	4652	2	Y	-0-
*01		6355 X	4538	-0-	-1817	-0-	242	1	4295	2	Y	7
							1	9				
*02		4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	215	1	3867	2	Y	8
							1	9				
*03		7913 X	7913	-0-	-0-	-0-	424	1	7480	2	Y	16
							9	9				
*04		7490 X	7490	-0-	-0-	-0-	407	1	7080	2	Y	19
							3	9				
05		4867 X	NO RPT	-0-	-4867	-0-					Y	19
MARSHALL, M. K. WELL #: 4 RRCID -> 244231 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9348 - 10578												
*12		7781 X	7150	-0-	-631	-0-	373	1	6776	2	Y	10
							1	9				
*01		7688 X	7145	-0-	-543	-0-	382	1	6763	2	Y	10
*02		6776 X	6776	-0-	-0-	-0-	357	1	6418	2	Y	11
							1	9				
*03		7440 X	7111	-0-	-329	-0-	381	1	6721	2	Y	19
							9	9				
04		7140 X	6910	-0-	-230	-0-	375	1	6532	2	Y	22
							3	9				
05		7440 X	NO RPT	-0-	-7440	-0-					Y	22
REAVLEY, TOM WELL #: 2 RRCID -> 244318 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9278 - 10332												
*12		3441 X	3298	-0-	-143	-0-	172	1	3126	2	Y	48
*01		3441 X	3209	-0-	-232	-0-	171	1	3038	2	Y	48
*02		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	143	1	2583	2	Y	48
*03		3441 X	2744	-0-	-697	-0-	147	1	2596	2	Y	49
							1	9				
04		3330 X	2714	-0-	-616	-0-	148	1	2566	2	Y	49
05		3286 X	NO RPT	-0-	-3286	-0-					Y	49
MARSHALL, M. K. WELL #: 2 RRCID -> 244319 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9233 - 9848												
*12		3348 X	3012	-0-	-336	-0-	157	1	2855	2	Y	4
*01		3286 X	3145	-0-	-141	-0-	168	1	2976	2	Y	5
							1	9				
*02		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	138	1	2483	2	Y	5
*03		3286 X	3048	-0-	-238	-0-	164	1	2881	2	Y	8
							3	9				
04		3090 X	2944	-0-	-146	-0-	160	1	2783	2	Y	9
							1	9				
05		3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-					Y	9
DOUGLASS, SW. (GLEN ROSE) 25863 310 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: NACOGDOCHES												
HIBBARD ENERGY, LP 383757												
SOUTHLAND PAPER MILLS WELL #: 1B RRCID -> 059831 COMPL. DATE 05/03/1974 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 7742 - 8250												
12		1209 N	1049	-0-	-160	-0-	1049	2			N	-0-
01		1271 N	1121	-0-	-150	-0-	1121	2			N	-0-
02		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1036	2			N	-0-
03		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1280	2			N	-0-
04		1080 N	1039	-0-	-41	-0-	1039	2			N	-0-
*05		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238	2			N	-0-

-----												
DOUGLASS, SW. (PETTIT, UPPER)				25863 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584								
SANDLIN				WELL #: 1	RRCID -> 257716	COMPL. DATE 04/21/2004	TOTAL DEPTH 10600	PERF. N/A				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12		1302 N	1139	-0-	-163	-0-	1139 2	N	-0-			-0-
01		1209 N	1141	-0-	-68	-0-	1141 2	N	-0-			-0-
02		1232 N	943	-0-	-289	-0-	943 2	N	-0-			-0-
03		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1595 2	N	-0-			-0-
04		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 2	N	-0-			-0-
05		1054 N	897	-0-	-157	-0-	19 1	878 2 N	-0-			-0-
-----												
FAIR OIL, LTD.				258410								
YATES GU 1				WELL #: 1	RRCID -> 059298	COMPL. DATE 05/25/1988	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 9045 - 9063				
12		1612 N	1235	-0-	-377	-0-	1235 2	N	-0-			8
01		1612 N	1053	-0-	-559	-0-	1053 2	N	-0-			8
02		1428 N	790	-0-	-638	-0-	790 2	N	-0-			8
03		1240 N	908	-0-	-332	-0-	908 2	N	-0-			8
04		1020 N	887	-0-	-133	-0-	887 2	N	-0-			8
05		868 N	808	-0-	-60	-0-	808 2	N	-0-			8
-----												
SOUTHLAND PAPER MILLS				WELL #: 1D	RRCID -> 060751	COMPL. DATE 01/09/1975	TOTAL DEPTH 10025	PERF. 9083 - 9097				
12		186 N	115	-0-	-71	-0-	115 2	N	-0-			140
01		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2	N	-0-			140
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-			140
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2	N	-0-			140
04		182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2	N	-0-			140
*05		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226 2	N	-0-			140
-----												
SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
CAROL, LAUREN				WELL #: 1	RRCID -> 239408	COMPL. DATE 04/29/2008	TOTAL DEPTH 10865	PERF. 9198 - 9212				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
-----												
WAGNER & BROWN, LTD.				891075								
STINSON GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 246717	COMPL. DATE 04/01/2008	TOTAL DEPTH 9226	PERF. 9404 - 11153				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 03/15/2013 - P & A 03-15-13												
-----												
XTO ENERGY INC.				945936								
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1				WELL #: 1	RRCID -> 235781	COMPL. DATE 02/11/2008	TOTAL DEPTH 11726	PERF. 9260 - 9669				
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----												
DOUGLASS, WEST (PETTIT UPPER)			25864 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
BOWLES ENERGY, INC.			084097									
GRAHAM, JEWELL M., ET. AL.			WELL #: 1		RRCID -> 054977		COMPL. DATE 01/12/1973		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 9218 - 9226			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 2		N	-0-		60
01		465 N	447	-0-	-18	-0-	447 2		N	-0-		60
02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656 2		N	-0-		60
03		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-		60
04		420 N	294	-0-	-126	-0-	294 2		N	-0-		60
05		713 N	338	-0-	-375	-0-	338 2		N	-0-		60
-----												
COMSTOCK OIL & GAS, LP			170040									
TALLEY-CAMPBELL			WELL #: 1		RRCID -> 052548		COMPL. DATE 01/07/1972		TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9092 - 9096			
12		434 N	420	-0-	-14	-0-	28 1	392 2	N	-0-		-0-
01		403 N	355	-0-	-48	-0-	21 1	334 2	N	-0-		-0-
02		364 N	319	-0-	-45	-0-	19 1	300 2	N	-0-		-0-
03		434 N	421	-0-	-13	-0-	27 1	394 2	N	-0-		-0-
04		349 N	349	-0-	-0-	-0-	25 1	324 2	N	-0-		-0-
*05		408 N	408	-0-	-0-	-0-	30 1	378 2	N	-0-		-0-
-----												
FAULCONER, VERNON E., INC.			263701									
CROSSMAN "A"			WELL #: 1		RRCID -> 053934		COMPL. DATE 10/05/1972		TOTAL DEPTH 9288 PERF. 8972 - 8980			
12		2759 N	2301	-0-	-458	-0-	725 1	1576 2	N	-0-		53
01		2790 N	1518	-0-	-1272	-0-	575 1	943 2	N	-0-		53
02		2352 N	2293	-0-	-59	-0-	675 1	1618 2	N	-0-		53
03		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	775 1	1809 2	N	-0-		53
04		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	750 1	1556 2	N	2		55
							2 9					
*05		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	750 1	1682 2	N	2		57
							2 9					
-----												
INDIGO MINERALS LLC			423834									
REAVLEY, TOM			WELL #: 1		RRCID -> 053254		COMPL. DATE 06/10/1972		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 9059 - 9074			
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)			25864 471		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.			030584									
BATES, INEZ			WELL #: 3		RRCID -> 191764		COMPL. DATE 10/29/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9385 - 9990			
12		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	128 1	2946 2	N	-0-		48
01		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3268 2		N	-0-		48
02		3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	3005 2	3 9	N	3	3 8	48
03		3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	231 1	3141 2	N	5	1 8	52
							6 9					
04		3056 X	3056	-0-	-0-	-0-	146 1	2910 2	N	-0-		52
*05		3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	98 1	3110 2	N	-0-		52
-----												
BATES, INEZ			WELL #: 2		RRCID -> 192664		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9488 - 10043			
12		3100 X	2487	-0-	-613	-0-	2487 2		N	-0-		20
01		3100 X	2866	-0-	-234	-0-	44 1	2822 2	N	-0-		20
02		2772 X	2449	-0-	-323	-0-	2449 2		N	-0-		20
03		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	252 1	2825 2	N	-0-		20
04		2910 X	2828	-0-	-82	-0-	254 1	2574 2	N	-0-		20
05		2697 N	2381	-0-	-316	-0-	143 1	2238 2	N	-0-		20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584										
BATES, INEZ		WELL #: 4		RRCID -> 193624		COMPL. DATE 02/18/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9400 - 10028			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	234 1	3500 2	N	-0-			99
01	3007 X	2819	-0-	-188	-0-	137 1	2682 2	N	-0-			99
02	2716 X	1638	-0-	-1078	-0-	1637 2	1 9	N	1	1 8		99
03	3503 X	3051	-0-	-452	-0-	255 1	2795 2	N	1	1 8		99
						1 9						
04	3390 X	1820	-0-	-1570	-0-	155 1	1665 2	N	-0-			99
05	3503 X	2997	-0-	-506	-0-	164 1	2832 2	N	1			100
						1 9						
-----												
HAYTER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 194353		COMPL. DATE 03/09/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9561 - 10169			
12	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168 2		N	-0-			220
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066 2		N	-0-			220
02	943 N	943	-0-	-0-	-0-	940 2	3 9	N	3	3 8		220
03	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	30 1	1425 2	N	2	2 8		220
						2 9						
04	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	1026 2	1 9	N	1	1 8		220
*05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	1133 2		N	-0-			220
-----												
BATES, INEZ		WELL #: 5		RRCID -> 194487		COMPL. DATE 04/07/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9425 - 10042			
12	3162 X	2953	-0-	-209	-0-	2953 2		N	-0-			37
01	3286 X	3286	-0-	-0-	-0-	3286 2		N	-0-			37
02	3108 X	2600	-0-	-508	-0-	2597 2	3 9	N	3	3 8		37
03	3441 X	2556	-0-	-885	-0-	2550 2	6 9	N	5	1 8		41
04	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	256 1	3143 2	N	38	1 8		78
						42 9						
05	3286 X	3055	-0-	-231	-0-	3047 2	8 9	N	7			85
-----												
SANDLIN		WELL #: 1		RRCID -> 202395		COMPL. DATE 04/21/2004			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9390 - 10137			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			85
-----												
GLASS		WELL #: 1		RRCID -> 216040		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9647 - 10071			
12	5642 X	5248	-0-	-394	-0-	211 1	5037 2	N	-0-			160
01	5752 X	5752	-0-	-0-	-0-	291 1	5461 2	N	-0-			160
02	5040 X	4346	-0-	-694	-0-	4338 2	8 9	N	7	7 8		160
03	5580 X	4844	-0-	-736	-0-	483 1	4355 2	N	5	1 8		164
						6 9						
04	5460 X	4604	-0-	-856	-0-	459 1	4145 2	N	-0-			164
05	5642 X	4791	-0-	-851	-0-	326 1	4448 2	N	15			179
						17 9						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584									
WALKER		WELL #: 1		RRCID -> 218247		COMPL. DATE 11/22/2005		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9412 - 10357	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3813 X	3301	-0-	-512	-0-	3301	2	N	-0-		77
01	3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3830	2	N	-0-		77
02	4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	1427	1	N	7	7 8	77
						8	9				
03	5204 X	5204	-0-	-0-	-0-	1839	1	N	24	4 8	97
						26	9				
04	4473 X	4473	-0-	-0-	-0-	1112	1	N	4	4 8	97
						4	9				
*05	4368 X	4368	-0-	-0-	-0-	924	1	N	13		110
						14	9				
-----											
RICHEY, J.H.		WELL #: 1		RRCID -> 227015		COMPL. DATE 02/24/2007		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 9449 - 10263	
12	4609 X	4609	-0-	-0-	-0-	199	1	N	-0-		135
01	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	231	1	N	-0-		135
02	4060 X	3939	-0-	-121	-0-	3931	2	N	7	7 8	135
03	4495 X	4415	-0-	-80	-0-	453	1	N	3	3 8	135
						3	9				
04	4350 X	4284	-0-	-66	-0-	498	1	N	6	4 8	137
						7	9				
05	4495 X	4171	-0-	-324	-0-	357	1	N	-0-		137
-----											
BATES, INEZ		WELL #: 8		RRCID -> 246217		COMPL. DATE 01/30/2009		TOTAL DEPTH 10435		PERF. 9528 - 9999	
12	7967 X	7694	-0-	-273	-0-	7694	2	N	-0-		202
01	8215 X	7754	-0-	-461	-0-	202	1	N	-0-		202
02	7644 X	6968	-0-	-676	-0-	6964	2	N	4	4 8	202
03	8463 X	7341	-0-	-1122	-0-	676	1	N	5	2 8	205
						6	9				
04	7830 X	7214	-0-	-616	-0-	720	1	N	2	2 8	205
						2	9				
05	7750 X	7366	-0-	-384	-0-	518	1	N	-0-		205
-----											
GLASS, HELEN		WELL #: 3		RRCID -> 250146		COMPL. DATE 02/28/2009		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9560 - 10300	
12	21483 X	17957	-0-	-3526	-0-	517	1	N	-0-		187
01	20181 X	18131	-0-	-2050	-0-	708	1	N	8		195
						9	9				
02	18228 X	16089	-0-	-2139	-0-	16082	2	N	6	6 8	195
03	20181 X	17420	-0-	-2761	-0-	1553	1	N	4	4 8	195
						4	9				
04	19530 X	16616	-0-	-2914	-0-	1744	1	N	4	4 8	195
						4	9				
05	18135 X	16809	-0-	-1326	-0-	1238	1	N	25		220
						28	9				
-----											
HELEN GLASS		WELL #: 4		RRCID -> 261985		COMPL. DATE 10/16/2010		TOTAL DEPTH 10651		PERF. 9619 - 10244	
12	10168 X	9892	-0-	-276	-0-	285	1	N	10		90
						11	9				
01	9982 X	9485	-0-	-497	-0-	371	1	N	10		100
						11	9				
02	8792 X	8411	-0-	-381	-0-	8408	2	N	3	3 8	100
03	9734 X	9457	-0-	-277	-0-	835	1	N	79	2 8	177
						87	9				
04	9420 X	8600	-0-	-820	-0-	750	1	N	20	2 8	195
						22	9				
05	9734 X	8767	-0-	-967	-0-	486	1	N	22		217
						24	9				

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040								
RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 055840	COMPL. DATE	06/05/1973	TOTAL DEPTH	10304	PERF.	9967 - 10001	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

KING, S.H. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 084139	COMPL. DATE	06/28/1979	TOTAL DEPTH	10300	PERF.	9867 - 10159	
12	287 N	287	-0-	-0-	-0-	19	1	268	2	N	-0-	-0-
01	250 N	250	-0-	-0-	-0-	15	1	235	2	N	-0-	-0-
02	262 N	262	-0-	-0-	-0-	16	1	246	2	N	-0-	-0-
03	323 N	323	-0-	-0-	-0-	20	1	303	2	N	-0-	-0-
04	240 N	171	-0-	-69	-0-	12	1	159	2	N	-0-	-0-
05	279 N	205	-0-	-74	-0-	15	1	190	2	N	-0-	-0-

KOONCE, TESSIE C.		WELL #:		1	RRCID -> 116003	COMPL. DATE	12/20/1984	TOTAL DEPTH	10244	PERF.	9907 - 9989	
12	527 N	508	-0-	-19	-0-	34	1	474	2	N	-0-	-0-
01	652 N	652	-0-	-0-	-0-	39	1	613	2	N	-0-	-0-
02	728 N	490	-0-	-238	-0-	30	1	460	2	N	-0-	-0-
03	524 N	524	-0-	-0-	-0-	33	1	491	2	N	-0-	-0-
04	630 N	337	-0-	-293	-0-	24	1	313	2	N	-0-	-0-
05	558 N	396	-0-	-162	-0-	29	1	367	2	N	-0-	-0-

CROSSMAN		WELL #:		1	RRCID -> 202425	COMPL. DATE	03/30/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9826 - 10173	
12	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	79	1	1111	2	N	-0-	-0-
01	3100 N	3280	-0-	180	180	196	1	3084	2	N	-0-	-0-
02	1989 N	1809	-0-	-180	-0-	109	1	1700	2	N	-0-	-0-
03	1178 N	929	-0-	-249	-0-	58	1	871	2	N	-0-	-0-
04	2550 X	1107	-0-	-1443	-0-	78	1	1029	2	N	-0-	-0-
05	2635 X	1609	-0-	-1026	-0-	116	1	1493	2	N	-0-	-0-

RYAN, DON E. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 206350	COMPL. DATE	11/03/2004	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	9793 - 10151	
12	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	21	1	1508	2	N	-0-	187
01	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	22	1	1567	2	N	-0-	187
02	1484 N	1355	-0-	-129	-0-	17	1	1338	2	N	-0-	187
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	22	1	1571	2	N	-0-	187
04	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	19	1	1519	2	N	-0-	187
*05	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	21	1	1639	2	N	3	190
						3	9					

KOONCE, TESSIE C.		WELL #:		2	RRCID -> 206386	COMPL. DATE	11/04/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9916 - 10112	
12	1643 N	779	-0-	-864	-0-	52	1	727	2	N	-0-	-0-
01	1550 N	1464	-0-	-86	-0-	88	1	1376	2	N	-0-	-0-
02	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	82	1	1266	2	N	-0-	-0-
03	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	82	1	1227	2	N	-0-	-0-
04	1410 N	815	-0-	-595	-0-	58	1	757	2	N	-0-	-0-
05	1488 N	758	-0-	-730	-0-	55	1	703	2	N	-0-	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040							
KING, S.H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 206571		COMPL. DATE 10/04/2004		TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9688 - 10350	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	81 1	1143 2	N	-0-
01	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	78 1	1226 2	N	-0-
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	82 1	1276 2	N	-0-
03	1209 N	1192	-0-	-17	-0-	75 1	1117 2	N	-0-
04	1260 N	1093	-0-	-167	-0-	77 1	1016 2	N	-0-
05	1519 N	808	-0-	-711	-0-	58 1	750 2	N	-0-
-----									
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207211		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 10622 PERF. 9718 - 9988	
12	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	175 1	2461 2	N	-0-
01	2573 N	2394	-0-	-179	-0-	143 1	2251 2	N	-0-
02	2324 N	2294	-0-	-30	-0-	141 1	2153 2	N	-0-
03	2573 N	2230	-0-	-343	-0-	142 1	2088 2	N	-0-
04	2310 N	1876	-0-	-434	-0-	135 1	1741 2	N	-0-
05	2542 N	2081	-0-	-461	-0-	154 1	1927 2	N	-0-
-----									
SCHWIEM		WELL #: 1		RRCID -> 219559		COMPL. DATE 03/17/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9852 - 10004	
12	2614 N	2614	-0-	-0-	-0-	173 1	2441 2	N	-0-
01	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	151 1	2382 2	N	-0-
02	1736 N	1291	-0-	-445	-0-	78 1	1213 2	N	-0-
03	2604 N	1148	-0-	-1456	-0-	72 1	1076 2	N	-0-
04	2460 N	1176	-0-	-1284	-0-	83 1	1093 2	N	-0-
05	1426 N	1083	-0-	-343	-0-	78 1	1005 2	N	-0-
-----									
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 220729		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9721 - 10173	
12	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	150 1	2116 2	N	-0-
01	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	130 1	2048 2	N	-0-
02	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	115 1	1795 2	N	-0-
03	2263 N	1885	-0-	-378	-0-	118 1	1767 2	N	-0-
04	2100 N	1889	-0-	-211	-0-	133 1	1756 2	N	-0-
05	2108 N	1654	-0-	-454	-0-	119 1	1535 2	N	-0-
-----									
MAST		WELL #: 1		RRCID -> 220970		COMPL. DATE 05/05/2006		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 9675 - 9984	
12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	60 1	847 2	N	-0-
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	51 1	810 2	N	-0-
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	51 1	802 2	N	-0-
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	63 1	942 2	N	-0-
04	865 N	865	-0-	-0-	-0-	61 1	804 2	N	-0-
05	930 N	889	-0-	-41	-0-	64 1	825 2	N	-0-
-----									
FOSHEE "A"		WELL #: 1		RRCID -> 221598		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 10544	
12	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	80 1	1095 2	N	-0-
01	899 N	867	-0-	-32	-0-	53 1	814 2	N	-0-
02	924 N	736	-0-	-188	-0-	45 1	691 2	N	-0-
03	1178 N	1014	-0-	-164	-0-	65 1	949 2	N	-0-
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	78 1	1008 2	N	-0-
*05	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	86 1	1076 2	N	-0-
-----									
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 224016		COMPL. DATE 12/02/2006		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9828 - 9946	
12	1736 N	775	-0-	-961	-0-	51 1	724 2	N	-0-
01	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	161 1	2536 2	N	-0-
02	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	141 1	2145 2	N	-0-
03	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	125 1	1826 2	N	-0-
04	2160 N	1610	-0-	-550	-0-	116 1	1494 2	N	-0-
05	2232 N	1550	-0-	-682	-0-	114 1	1436 2	N	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040													
SCHWIEM		WELL #: 2		RRCID -> 224454		COMPL. DATE 12/23/2006		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9826 - 9954					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	228	1	3209	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	4193	-0-	1093	1093	251	1	3942	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	1723	-0-	-1077	16	104	1	1619	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1891 X	1306	-0-	-585	-0-	82	1	1224	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1830 X	1062	-0-	-768	-0-	75	1	987	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1891 X	1108	-0-	-783	-0-	80	1	1028	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
KING, S. H. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225371		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 10510		PERF. 9786 - 9910					
12	2325 N	2116	-0-	-209	-0-	140	1	1976	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	17
01	2170 N	1904	-0-	-266	-0-	114	1	1790	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	17
02	1960 N	1916	-0-	-44	-0-	116	1	1800	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	17
03	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	140	1	2090	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	17
04	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	143	1	1895	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	17
*05	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	170	1	2180	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	17
-----															
SCHWIEM		WELL #: 3		RRCID -> 225447		COMPL. DATE 02/11/2007		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 9864 - 9972					
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	5
01	217 N	174	-0-	-43	-0-	10	1	164	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	5
02	124 N	124	-0-	-0-	-0-	7	1	117	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	5
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	14	1	216	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	5
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-	5
*05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	14	1	173	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	5
-----															
KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 3		RRCID -> 226139		COMPL. DATE 02/26/2007		TOTAL DEPTH 10390		PERF. 9862 - 9976					
12	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	104	1	1466	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	5
01	1643 N	1572	-0-	-71	-0-	94	1	1478	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	5
02	1456 N	1347	-0-	-109	-0-	81	1	1266	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	5
03	1581 N	1430	-0-	-151	-0-	89	1	1341	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	5
04	1530 N	1346	-0-	-184	-0-	95	1	1251	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	5
05	1488 N	1342	-0-	-146	-0-	97	1	1245	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	5
-----															
SCHWIEM		WELL #: 5		RRCID -> 227865		COMPL. DATE 04/16/2007		TOTAL DEPTH 10408		PERF. 9884 - 9998					
12	2784 N	2784	-0-	-0-	-0-	184	1	2600	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	8
01	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	135	1	2131	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	8
02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	112	1	1746	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	8
03	2139 N	1871	-0-	-268	-0-	117	1	1754	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	8
04	2070 N	1663	-0-	-407	-0-	117	1	1546	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	8
05	2046 N	1511	-0-	-535	-0-	109	1	1402	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	8
-----															
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 227866		COMPL. DATE 03/31/2007		TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9775 - 10088					
12	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	157	1	2208	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	199
01	2604 N	2434	-0-	-170	-0-	146	1	2288	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	199
02	1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	117	1	1777	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	199
03	2356 N	1727	-0-	-629	-0-	110	1	1617	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	199
04	2370 N	1726	-0-	-644	-0-	124	1	1602	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	199
*05	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	164	1	2061	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	199
-----															
KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 4		RRCID -> 228776		COMPL. DATE 05/07/2007		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9831 - 10012					
12	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	91	1	1276	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1519 N	1386	-0-	-133	-0-	83	1	1303	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1316 N	1164	-0-	-152	-0-	70	1	1094	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	80	1	1202	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1350 N	1207	-0-	-143	-0-	85	1	1122	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	96	1	1230	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-



DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040									
SCHWIEM		WELL #: 4		RRCID -> 230617		COMPL. DATE 07/06/2007			TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9763 - 9960		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	68	1	961	2	N	-0-
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	45	1	704	2	N	-0-
02	631 N	631	-0-	-0-	-0-	38	1	593	2	N	-0-
03	1023 N	631	-0-	-392	-0-	39	1	592	2	N	-0-
04	720 N	596	-0-	-124	-0-	42	1	554	2	N	-0-
05	713 N	537	-0-	-176	-0-	39	1	498	2	N	-0-
-----											
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230619		COMPL. DATE 07/22/2007			TOTAL DEPTH 10502 PERF. 9858 - 10044		
12	1271 N	968	-0-	-303	-0-	64	1	904	2	N	94
01	1178 N	983	-0-	-195	-0-	59	1	924	2	N	94
02	896 N	881	-0-	-15	-0-	54	1	827	2	N	94
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	102	1	1490	2	N	94
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	93	1	1200	2	N	94
*05	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	81	1	1012	2	N	94
-----											
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 231988		COMPL. DATE 08/06/2007			TOTAL DEPTH 10445 PERF. 9849 - 10156		
12	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	174	1	2449	2	N	95
						17	9				
01	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	153	1	2400	2	N	95
02	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	134	1	2038	2	N	115
						22	9				
03	2635 N	2018	-0-	-617	-0-	129	1	1889	2	N	115
04	2460 N	1633	-0-	-827	-0-	117	1	1516	2	N	115
05	2418 N	1711	-0-	-707	-0-	126	1	1585	2	N	115
-----											
RYAN, DON. E. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 231991		COMPL. DATE 08/19/2007			TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9878 - 10190		
12	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	18	1	1298	2	N	195
01	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	18	1	1293	2	N	195
02	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	15	1	1171	2	N	195
03	1302 N	1082	-0-	-220	-0-	15	1	1067	2	N	195
04	1260 N	812	-0-	-448	-0-	10	1	802	2	N	195
05	1302 N	1006	-0-	-296	-0-	13	1	993	2	N	195
-----											
KOONCE, TESSIE C.		WELL #: 6		RRCID -> 232074		COMPL. DATE 09/15/2007			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9724 - 9988		
12	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	172	1	2412	2	N	174
						2	9				
01	2502 N	2502	-0-	-0-	-0-	150	1	2352	2	N	174
02	2688 N	2277	-0-	-411	-0-	138	1	2139	2	N	174
03	2573 N	2359	-0-	-214	-0-	148	1	2205	2	N	179
						6	9				
04	2430 N	2109	-0-	-321	-0-	149	1	1960	2	N	179
05	2511 N	2183	-0-	-328	-0-	159	1	2024	2	N	179
-----											
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 232146		COMPL. DATE 10/08/2007			TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9836 - 10089		
12	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	94	1	1323	2	N	195
						3	9				
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	76	1	1196	2	N	195
02	1316 N	1193	-0-	-123	-0-	72	1	1121	2	N	195
03	1426 N	1107	-0-	-319	-0-	69	1	1028	2	N	204
						10	9				
04	1230 N	929	-0-	-301	-0-	66	1	863	2	N	204
05	1333 N	849	-0-	-484	-0-	61	1	788	2	N	204

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 RYAN, DON E. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 232234 COMPL. DATE 08/27/2007 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9933 - 10120

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	16 1	1128 2		N	-0-			115
01	999 N	999	-0-	-0-	-0-	14 1	985 2		N	-0-			115
02	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	13 1	998 2		N	-0-			115
03	1147 N	1020	-0-	-127	-0-	14 1	1006 2		N	-0-			115
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	12 1	971 2		N	-0-			115
05	1116 N	913	-0-	-203	-0-	12 1	901 2		N	-0-			115

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234199 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9916 - 10173

12	810 N	810	-0-	-0-	-0-	54 1	756 2		N	-0-			82
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	52 1	824 2		N	-0-			82
02	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	84 1	1278 2		N	18			100
						20 9							
03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	67 1	981 2		N	-0-			100
04	868 N	868	-0-	-0-	-0-	62 1	806 2		N	-0-			100
05	1519 N	914	-0-	-605	-0-	67 1	847 2		N	-0-			100

TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234200 COMPL. DATE 12/31/2007 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9794 - 10126

12	3100 N	5407	-0-	2307	6586	359 1	5048 2		N	-0-			33
01	3100 N	5010	-0-	1910	8496	300 1	4710 2		N	-0-			33
02	12299 X	3803	-0-	-8496	-0-	234 1	3569 2		N	-0-			33
03	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	267 1	3918 2		N	-0-			33
04	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	265 1	3427 2		N	-0-			33
*05	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	263 1	3303 2		N	-0-			33

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 5 RRCID -> 234381 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9824 - 10124

12	1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	95 1	1335 2		N	-0-			42
01	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	77 1	1209 2		N	-0-			42
02	1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	68 1	1048 2		N	-0-			42
03	1426 N	1276	-0-	-150	-0-	80 1	1196 2		N	-0-			42
04	1230 N	1087	-0-	-143	-0-	77 1	1010 2		N	-0-			42
05	1240 N	1032	-0-	-208	-0-	75 1	957 2		N	-0-			42

KOONCE, TESSIE C. WELL #: 7 RRCID -> 235783 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9818 - 10084

12	1023 N	878	-0-	-145	-0-	58 1	820 2		N	-0-			-0-
01	930 N	785	-0-	-145	-0-	47 1	738 2		N	-0-			-0-
02	896 N	808	-0-	-88	-0-	49 1	759 2		N	-0-			-0-
03	868 N	834	-0-	-34	-0-	52 1	782 2		N	-0-			-0-
04	750 N	609	-0-	-141	-0-	43 1	566 2		N	-0-			-0-
05	899 N	666	-0-	-233	-0-	48 1	618 2		N	-0-			-0-

SCHWIEM WELL #: 7 RRCID -> 235790 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9890 - 10172

12	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	80 1	1131 2		N	-0-			-0-
01	899 N	771	-0-	-128	-0-	46 1	725 2		N	-0-			-0-
02	812 N	760	-0-	-52	-0-	46 1	714 2		N	-0-			-0-
03	1209 N	933	-0-	-276	-0-	58 1	875 2		N	-0-			-0-
04	845 N	845	-0-	-0-	-0-	59 1	786 2		N	-0-			-0-
05	837 N	759	-0-	-78	-0-	55 1	704 2		N	-0-			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25864 471	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040									
TALLEY-CAMPBELL GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	244839	COMPL. DATE	02/28/2008	TOTAL DEPTH	10426	PERF.	9845 - 9973	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3069 X	1198	-0-	-1871	-0-	79	1	1117	2	N	2		117
01	4681 X	4681	-0-	-0-	-0-	275	1	4320	2	N	78		195
02	2772 X	2441	-0-	-331	-0-	150	1	2291	2	N	-0-		195
03	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	290	1	4243	2	N	46	179 1	62
04	3051 X	3051	-0-	-0-	-0-	219	1	2832	2	N	-0-		62
05	3069 X	2533	-0-	-536	-0-	187	1	2346	2	N	-0-		62
-----													
ENERQUEST CORPORATION				252059									
TAMMY LYNN		WELL #:		1	RRCID ->	225035	COMPL. DATE	10/12/2006	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9486 - 10641	
12	8 N	-0-	-0-	-8	-0-					N	-0-		91
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-		91
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
-----													
CITY OF NACOGDOCHES -A-		WELL #:		2	RRCID ->	228045	COMPL. DATE	10/02/2006	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	9384 - 11130	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
01	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-		91
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
-----													
LITTLE ROBERT		WELL #:		1	RRCID ->	232735	COMPL. DATE	09/14/2007	TOTAL DEPTH	10605	PERF.	9338 - 10243	
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-		75
01	93 X	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-		75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		75
-----													
PEACOCK UNIT		WELL #:		1T	RRCID ->	248553	COMPL. DATE	12/23/2008	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	9486 - 10454	
12	27311 X	26855	-0-	-456	-0-	2278	1	24533	2	N	40		169
01	27311 X	26153	-0-	-1158	-0-	2619	1	23465	2	N	63		232
02	24623 X	24623	-0-	-0-	-0-	1936	1	22629	2	N	53	188 1	97
03	25182 X	25182	-0-	-0-	-0-	2107	1	23044	2	N	28		125
*04	25596 X	25596	-0-	-0-	-0-	2435	1	23117	2	N	40		165
*05	25358 X	25358	-0-	-0-	-0-	2570	1	22755	2	N	30		195

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059									
PEACOCK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 256301		COMPL. DATE 02/17/2010		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9410 - 10162			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	7396 X	7396	-0-	-0-	-0-	628	1	6766	2	N	177
						2	9				
01	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	729	1	6532	2	N	178
						1	9				
02	7196 X	6533	-0-	-663	-0-	515	1	6016	2	N	180
						2	9				
03	7967 X	6463	-0-	-1504	-0-	540	1	5910	2	N	192
						13	9				
04	7170 X	6630	-0-	-540	-0-	632	1	5995	2	N	195
						3	9				
05	7409 X	7147	-0-	-262	-0-	725	1	6418	2	N	199
						4	9				
-----											
FAIR OIL, LTD.		258410		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
BATES & DORSEY		WELL #: 1		RRCID -> 104813		COMPL. DATE 02/12/1983		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9901 - 10010			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1612 N	1338	-0-	-274	-0-	1338	2		N	-0-	3
01	1550 N	1287	-0-	-263	-0-	1287	2		N	-0-	3
02	1232 N	1225	-0-	-7	-0-	1223	2	2	9	N	4
03	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1378	2	2	9	N	5
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1282	2		N	-0-	5
*05	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378	2		N	-0-	5
-----											
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207699		COMPL. DATE 12/30/2004		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9497 - 10172			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2914 X	470	-0-	-2444	-0-	470	2		N	-0-	155
01	2914 X	105	-0-	-2809	-0-	105	2		N	-0-	155
02	812 X	156	-0-	-656	-0-	156	2		N	-0-	155
03	465 X	-0-	-0-	-465	-0-				N	-0-	155
04	703 X	703	-0-	-0-	-0-	697	2	6	9	N	159
*05	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2		N	-0-	159
-----											
DAVIS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 208430		COMPL. DATE 02/02/2005		TOTAL DEPTH 10659 PERF. 9460 - 10590			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1209 N	1186	-0-	-23	-0-	1180	2	6	9	N	201
01	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1275	2	3	9	N	204
02	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1048	2	9	9	N	209
03	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1177	2	4	9	N	212
04	1230 N	1122	-0-	-108	-0-	1114	2	8	9	N	219
05	1178 N	1146	-0-	-32	-0-	1138	2	8	9	N	226
-----											
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 214717		COMPL. DATE 08/09/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9398 - 10130			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	2485	2		N	-0-	56
01	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2689	2		N	-0-	56
02	2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	2312	2	3	9	N	56
03	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	2175	2	2	9	N	56
04	1800 N	1169	-0-	-631	-0-	1168	2	1	9	N	56
05	1860 N	1333	-0-	-527	-0-	1333	2		N	-0-	56
-----											
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 225340		COMPL. DATE 11/17/2006		TOTAL DEPTH 12244 PERF. 9474 - 9883			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1612 N	1401	-0-	-211	-0-	1384	2	17	9	N	119
01	1581 N	1167	-0-	-414	-0-	1167	2		N	-0-	119
02	1428 N	1032	-0-	-396	-0-	1029	2	3	9	N	122
03	1395 N	1112	-0-	-283	-0-	1109	2	3	9	N	125
04	1140 N	1083	-0-	-57	-0-	1081	2	2	9	N	127
*05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1234	2		N	-0-	127

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
FAIR OIL, LTD.		//CONT.// 258410															
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 234153		COMPL. DATE 12/18/2007		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9644 - 10363									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90	
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					90	
-----																	
LUCAS, TOM JACK GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 234336		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9580 - 10420									
12		7471 X	6822	-0-	-649	-0-	6813 2	9 9	N	8						265	
01		7359 X	7359	-0-	-0-	-0-	7352 2	7 9	N	6		1 8				270	
02		6122 X	6122	-0-	-0-	-0-	6108 2	14 9	N	13		6 8				277	
03		6820 X	6708	-0-	-112	-0-	6695 2	13 9	N	12		179 1		3 8		107	
04		7110 X	6460	-0-	-650	-0-	6451 2	9 9	N	8		3 8				112	
*05		7371 X	7371	-0-	-0-	-0-	7365 2	6 9	N	5						117	
-----																	
INDIGO MINERALS LLC		423834															
MARSHALL, M.K. GU		WELL #: 2		RRCID -> 222770		COMPL. DATE 10/13/2006		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9436 - 9848									
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
-----																	
REAVLEY, TOM		WELL #: 2		RRCID -> 224663		COMPL. DATE 01/02/2007		TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9543 - 10498									
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078				Y	-0-					-0-	
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078				Y	-0-					-0-	
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078				Y	-0-					-0-	
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078				Y	-0-					-0-	
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	7078				Y	-0-					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	7078				Y	NO RPT					-0-	
-----																	
REAVLEY, TOM		WELL #: 3		RRCID -> 232622		COMPL. DATE 10/28/2007		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9572 - 10222									
*12		2201 N	2107	-0-	-94	-0-	110 1	1997 2	Y	-0-						4	
*01		1984 N	1915	-0-	-69	-0-	102 1	1813 2	Y	-0-						4	
*02		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	112 1	2024 2	Y	-0-						4	
*03		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	118 1	2075 2	Y	1						5	
							1 9										
*04		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	108 1	1873 2	Y	1						6	
							1 9										
05		2356 N	NO RPT	-0-	-2356	-0-				Y	NO RPT					6	
-----																	
WATKINS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 243393		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9701 - 10340									
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834  
 REAVLEY, TOM WELL #: 4 RRCID -> 243449 COMPL. DATE 09/02/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9675 - 10534

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

BYRD GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 244201 COMPL. DATE 11/03/2008 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9516 - 10108

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

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 3 RRCID -> 244230 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9615 - 10354

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

MARSHALL, M.K. GU WELL #: 4 RRCID -> 244232 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9615 - 10354

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

PINNACLE OPERATING COMPANY, INC. 665670  
 STEWART-TISCHHAUSER WELL #: 1 RRCID -> 229497 COMPL. DATE 01/09/2008 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9542 - 10018

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MIDDLEBROOK-MAST WELL #: 1 RRCID -> 241943 COMPL. DATE 05/16/2008 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9680 - 9720

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.//CONT.// 665670												
MIDDLEBROOK-MAST UNIT 'A' WELL #: 1 RRCID -> 249388 COMPL. DATE 05/13/2009 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9838 - 9856												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	EOM BALANCE
12		2565 X	2565	-0-	-0-	-0-	2565	2		N	-0-	210
01		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	3137	2		N	-0-	210
02		2632 X	1883	-0-	-749	-0-	1883	2		N	-0-	210
03		2914 X	2653	-0-	-261	-0-	2651	2	2 9	N	2	212
04		3030 X	2568	-0-	-462	-0-	2526	2	42 9	N	38	250
05		3131 X	1933	-0-	-1198	-0-	1933	2		N	-0-	75
-----												
SDG OPERATING COMPANY, INC 740176												
TEXAS FARM PRODUCTS WELL #: 1 RRCID -> 059717 COMPL. DATE 08/29/1974 TOTAL DEPTH 10272 PERF. 9815 - 10150												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
SAMSON LONE STAR, LLC 744737												
STEWART, G. P. WELL #: 1 RRCID -> 066023 COMPL. DATE 03/21/1976 TOTAL DEPTH 15012 PERF. 9525 - 9541												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 1 L RRCID -> 087041 COMPL. DATE 08/07/1979 TOTAL DEPTH 11592 PERF. 9470 - 9777												
12	1581	N	1425	-0-	-156	-0-	74	1	1351 2	Y	-0-	5
01	1550	N	1523	-0-	-27	-0-	81	1	1441 2	Y	1	6
							1	9				
02	1344	N	1226	-0-	-118	-0-	64	1	1161 2	Y	1	7
							1	9				
03	1426	N	1354	-0-	-72	-0-	73	1	1280 2	Y	1	8
							1	9				
04	1470	N	1376	-0-	-94	-0-	75	1	1300 2	Y	1	9
							1	9				
*05	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	77	1	1313 2	Y	2	11
							2	9				
-----												
STEWART, GRAHAM P., JR. WELL #: 2 RRCID -> 093581 COMPL. DATE 10/11/1999 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9529 - 9700												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
-----												
FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 105581 COMPL. DATE 01/10/1983 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9347 - 10010												
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 HAYTER, SAM B. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 109957 COMPL. DATE 03/01/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9511 - 10242

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1550 N	1537	-0-	-13	-0-	80	1	1449	2	Y	7 14 1	1
01	1550 N	1500	-0-	-50	-0-	8	9	1420	2	Y	-0-	1
02	1372 N	1367	-0-	-5	-0-	72	1	1294	2	Y	1	2
03	1519 N	1436	-0-	-83	-0-	1	9	1359	2	Y	-0-	2
04	1440 N	1392	-0-	-48	-0-	77	1	1316	2	Y	-0-	2
05	1488 N	1438	-0-	-50	-0-	76	1	1357	2	Y	2	4
						2	9					

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 5 RRCID -> 114160 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9446 - 10257

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 116253 COMPL. DATE 11/03/1999 TOTAL DEPTH 16000 PERF. 9415 - 9830

12	2108 N	1946	-0-	-162	-0-	101	1	1845	2	Y	-0-	4
01	2294 N	2162	-0-	-132	-0-	115	1	2047	2	Y	-0-	4
02	1596 N	1560	-0-	-36	-0-	82	1	1477	2	Y	1	5
03	1922 N	1781	-0-	-141	-0-	1	9	1683	2	Y	2	7
04	2070 N	1850	-0-	-220	-0-	96	1	1748	2	Y	2 7 1	2
*05	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	100	1	1755	2	Y	2	4
						2	9					

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 1 L RRCID -> 116335 COMPL. DATE 01/18/1985 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 9658 - 10392

12	310 N	261	-0-	-49	-0-	14	1	247	2	Y	-0-	6
01	310 N	250	-0-	-60	-0-	13	1	236	2	Y	1	7
02	252 N	235	-0-	-17	-0-	1	9	223	2	Y	-0-	7
03	248 N	237	-0-	-11	-0-	12	1	223	2	Y	1	8
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	13	1	218	2	Y	-0-	8
05	248 N	216	-0-	-32	-0-	12	1	203	2	Y	1	9
						1	9					

HAYTER, S. B. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 120271 COMPL. DATE 01/25/1986 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9464 - 10095

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-



DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
DOUGLASS GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 181101		COMPL. DATE 01/15/2001		TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9531 - 10276				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	112 1	2041 2	Y	-0-			8
01	2139 N	2122	-0-	-17	-0-	113 1	2009 2	Y	-0-			8
02	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	107 1	1919 2	Y	-0-			8
03	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	118 1	2070 2	Y	13			21
						14 9						
04	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	114 1	1988 2	Y	1			22
						1 9						
05	2232 N	2110	-0-	-122	-0-	117 1	1993 2	Y	-0-			22
-----												
DOUGLASS GU 8		WELL #: 3		RRCID -> 181913		COMPL. DATE 03/02/2001		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9447 - 10242				
12	3348 X	2910	-0-	-438	-0-	152 1	2757 2	Y	1			10
						1 9						
01	3348 X	3291	-0-	-57	-0-	176 1	3115 2	Y	-0-			10
02	3024 X	2886	-0-	-138	-0-	152 1	2734 2	Y	-0-			10
03	3224 X	3170	-0-	-54	-0-	170 1	2997 2	Y	3			13
						3 9						
04	3150 X	3039	-0-	-111	-0-	165 1	2872 2	Y	2	13 1		2
						2 9						
05	3255 X	3088	-0-	-167	-0-	170 1	2916 2	Y	2			4
						2 9						
-----												
DOUGLASS GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 182859		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9298 - 10242				
12	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	75 1	1365 2	Y	-0-			19
01	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	80 1	1417 2	Y	-0-			19
02	1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	78 1	1408 2	Y	-0-			19
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	91 1	1609 2	Y	-0-			19
04	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	106 1	1849 2	Y	-0-			19
*05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	100 1	1704 2	Y	-0-			19
-----												
RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 185176		COMPL. DATE 09/07/2001		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9489 - 9967				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
DOUGLASS GU 6		WELL #: 4		RRCID -> 185765		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9559 - 9898				
12	1426 N	1372	-0-	-54	-0-	71 1	1295 2	Y	5			10
						6 9						
01	1395 N	1380	-0-	-15	-0-	74 1	1305 2	Y	1			11
						1 9						
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	67 1	1204 2	Y	6	13 1		4
						7 9						
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	76 1	1334 2	Y	5			9
						6 9						
04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	74 1	1283 2	Y	-0-	8 1		1
05	1395 N	1370	-0-	-25	-0-	76 1	1294 2	Y	-0-			1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
DORSETT, J. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 186668		COMPL. DATE 12/11/2001			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9949 - 10166			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	620 N	600	-0-	-20	-0-	31	1	569	2	Y	-0-	5
01	621 N	621	-0-	-0-	-0-	33	1	588	2	Y	-0-	5
02	562 N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	532	2	Y	-0-	5
03	616 N	616	-0-	-0-	-0-	33	1	583	2	Y	-0-	5
04	612 N	612	-0-	-0-	-0-	32	1	561	2	Y	17	22
						19	9					
05	620 N	607	-0-	-13	-0-	33	1	573	2	Y	1	23
						1	9					
-----												
PAIGE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 188156		COMPL. DATE 03/02/2002			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9640 - 10395			
12	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	101	1	1830	2	Y	-0-	15
01	1922 N	1818	-0-	-104	-0-	97	1	1717	2	Y	4	19
						4	9					
02	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	98	1	1761	2	Y	2	21
						2	9					
03	2025 X	2025	-0-	-0-	-0-	109	1	1914	2	Y	2	5
						2	9				18	1
04	1885 X	1885	-0-	-0-	-0-	102	1	1783	2	Y	-0-	5
05	2046 X	1858	-0-	-188	-0-	103	1	1754	2	Y	1	6
						1	9					
-----												
DOUGLASS GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 188385		COMPL. DATE 03/22/2002			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9443 - 10230			
12	2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	143	1	2608	2	Y	-0-	39
01	2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	143	1	2529	2	Y	-0-	39
02	2548 N	2383	-0-	-165	-0-	125	1	2258	2	Y	-0-	39
03	2728 N	2686	-0-	-42	-0-	144	1	2542	2	Y	-0-	39
04	2615 N	2615	-0-	-0-	-0-	142	1	2473	2	Y	-0-	39
*05	2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	149	1	2547	2	Y	-0-	39
-----												
MAST GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 189253		COMPL. DATE 12/28/2006			TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 9886			
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	51	1	935	2	Y	-0-	2
01	993 N	993	-0-	-0-	-0-	53	1	940	2	Y	-0-	2
02	1008 X	993	-0-	-15	-0-	52	1	941	2	Y	-0-	2
03	1116 X	1064	-0-	-52	-0-	57	1	1006	2	Y	1	3
						1	9					
04	1080 X	987	-0-	-93	-0-	53	1	915	2	Y	17	20
						19	9					
05	1085 X	871	-0-	-214	-0-	48	1	823	2	Y	-0-	20
-----												
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 8		RRCID -> 189573		COMPL. DATE 12/20/2001			TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9678 - 10286			
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	81	1	1482	2	Y	-0-	8
01	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	99	1	1765	2	Y	2	10
						2	9					
02	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	89	1	1607	2	Y	1	11
						1	9					
03	1550 N	1447	-0-	-103	-0-	78	1	1368	2	Y	1	12
						1	9					
04	1800 N	1360	-0-	-440	-0-	74	1	1282	2	Y	4	4
						4	9				12	1
05	1860 N	1397	-0-	-463	-0-	77	1	1318	2	Y	2	6
						2	9					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 9 RRCID -> 189576 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 10778 PERF. 9592 - 10524

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1519 N	1370	-0-	-149	-0-	71	1	1299	2	Y	-0-			6
01	1581 N	1408	-0-	-173	-0-	75	1	1333	2	Y	-0-			6
02	1260 N	602	-0-	-658	-0-	32	1	570	2	Y	-0-			6
03	1364 N	652	-0-	-712	-0-	35	1	616	2	Y	1			7
						1	9							
04	1350 N	1295	-0-	-55	-0-	70	1	1224	2	Y	1			8
						1	9							
*05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	85	1	1461	2	Y	1			9
						1	9							

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 12 RRCID -> 189578 COMPL. DATE 01/16/2002 TOTAL DEPTH 10398 PERF. 9508 - 9556

12	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	127	1	2304	2	Y	7	14	1	1
						8	9							
01	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	130	1	2305	2	Y	-0-			1
02	2240 N	2176	-0-	-64	-0-	114	1	2061	2	Y	1			2
						1	9							
03	2418 N	2369	-0-	-49	-0-	127	1	2242	2	Y	-0-			2
04	2340 N	2217	-0-	-123	-0-	120	1	2097	2	Y	-0-			2
05	2387 N	2106	-0-	-281	-0-	116	1	1988	2	Y	2			4
						2	9							

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 16 RRCID -> 189580 COMPL. DATE 04/29/2002 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9692 - 10264

12	1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					Y	-0-			8
01	1178 N	129	-0-	-1049	-0-	7	1	122	2	Y	-0-			8
02	1176 N	14	-0-	-1162	-0-	1	1	13	2	Y	-0-			8
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-					Y	-0-	8	1	-0-
*05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	112	1	1914	2	Y	1			1
						1	9							

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 17 RRCID -> 189581 COMPL. DATE 06/04/2002 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9630 - 10384

12	2294 N	2134	-0-	-160	-0-	111	1	2017	2	Y	5			13
						6	9							
01	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	112	1	1982	2	Y	3			16
						3	9							
02	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	103	1	1848	2	Y	1			17
						1	9							
03	2108 N	2035	-0-	-73	-0-	109	1	1925	2	Y	1			18
						1	9							
04	2010 N	1985	-0-	-25	-0-	107	1	1858	2	Y	18			36
						20	9							
05	2139 N	1908	-0-	-231	-0-	105	1	1790	2	Y	12	43	1	5
						13	9							

HAYTER "A" WELL #: 10 RRCID -> 189839 COMPL. DATE 12/05/2001 TOTAL DEPTH 10405 PERF. 9372 - 10193

12	2759 X	2659	-0-	-100	-0-	138	1	2520	2	Y	1	35	1	3
						1	9							
01	2728 X	2682	-0-	-46	-0-	143	1	2537	2	Y	2			5
						2	9							
02	2464 X	2392	-0-	-72	-0-	126	1	2266	2	Y	-0-			5
03	2728 X	2653	-0-	-75	-0-	142	1	2508	2	Y	3			8
						3	9							
04	2640 X	2545	-0-	-95	-0-	138	1	2406	2	Y	1			9
						1	9							
05	2666 X	2611	-0-	-55	-0-	144	1	2465	2	Y	2			11
						2	9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES									
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737															
HAYTER "A"		WELL #: 11		RRCID -> 190364		COMPL. DATE 07/22/2002		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9690 - 10337									
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	63	1	1150	2	Y	2	32	1		3		
01	1271 N	1234	-0-	-37	-0-	66	1	1167	2	Y	1				4		
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	60	1	1084	2	Y	-0-				4		
03	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	68	1	1203	2	Y	3				7		
04	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	68	1	1183	2	Y	2				9		
05	1240 N	934	-0-	-306	-0-	52	1	882	2	Y	-0-				9		
DOUGLASS GU 7-B										WELL #: 2		RRCID -> 190488		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9605 - 10351	
12	3069 X	3012	-0-	-57	-0-	157	1	2854	2	Y	1				8		
01	3069 X	2947	-0-	-122	-0-	157	1	2786	2	Y	4				12		
02	2884 X	2663	-0-	-221	-0-	140	1	2521	2	Y	2				14		
03	3131 X	2974	-0-	-157	-0-	160	1	2813	2	Y	1				15		
04	3030 X	2849	-0-	-181	-0-	154	1	2689	2	Y	5				20		
05	3007 X	2959	-0-	-48	-0-	163	1	2795	2	Y	1				21		
SHANNON GU 1										WELL #: 1		RRCID -> 191086		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9605 - 10352	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5		
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5		
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5		
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5		
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				5		
RENEE GU 1										WELL #: 1		RRCID -> 191088		COMPL. DATE 09/23/2002		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9706 - 10478	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37		
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				37		
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	34	1		3		
HAYTER, SAM B. EST.										WELL #: 15		RRCID -> 191183		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9571 - 9976	
12	462 N	462	-0-	-0-	-0-	24	1	438	2	Y	-0-				12		
01	452 N	452	-0-	-0-	-0-	24	1	427	2	Y	1				13		
02	448 N	414	-0-	-34	-0-	22	1	392	2	Y	-0-				13		
03	465 N	453	-0-	-12	-0-	24	1	428	2	Y	1				14		
*04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	24	1	412	2	Y	-0-				14		
05	465 N	429	-0-	-36	-0-	24	1	405	2	Y	-0-				14		

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 191401 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9598 - 10184

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 20 RRCID -> 191651 COMPL. DATE 10/21/2002 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9556 - 10435

12	1116 N	872	-0-	-244	-0-	45	1	821	2	Y	5	9	1	1
						6	9							
01	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	73	1	1287	2	Y	-0-			1
02	1108 X	1108	-0-	-0-	-0-	58	1	1050	2	Y	-0-			1
03	1276 X	1276	-0-	-0-	-0-	69	1	1207	2	Y	-0-			1
04	1290 X	789	-0-	-501	-0-	43	1	746	2	Y	-0-			1
05	1333 X	721	-0-	-612	-0-	40	1	680	2	Y	1			2
						1	9							

DOUGLASS GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 191762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11825 PERF. 9521 - 11582

12	2356 N	1940	-0-	-416	-0-	101	1	1833	2	Y	5			10
						6	9							
01	1922 N	1868	-0-	-54	-0-	100	1	1767	2	Y	1			11
						1	9							
02	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	91	1	1644	2	Y	6	13	1	4
						7	9							
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	104	1	1825	2	Y	5			9
						6	9							
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	99	1	1731	2	Y	-0-	8	1	1
*05	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	109	1	1856	2	Y	-0-			1

DOUGLASS GU 8 WELL #: 2 RRCID -> 191948 COMPL. DATE 10/01/2002 TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9550 - 9564

12	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	54	1	974	2	Y	-0-			5
01	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	54	1	961	2	Y	1			6
						1	9							
02	924 N	924	-0-	-0-	-0-	49	1	875	2	Y	-0-			6
03	1023 N	1010	-0-	-13	-0-	54	1	953	2	Y	3			9
						3	9							
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	52	1	912	2	Y	3	9	1	3
						3	9							
05	1023 N	979	-0-	-44	-0-	54	1	924	2	Y	1			4
						1	9							

DOUGLASS GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 192290 COMPL. DATE 11/26/2002 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9569 - 10166

12	2976 X	2829	-0-	-147	-0-	147	1	2676	2	Y	5			18
						6	9							
01	2976 X	2842	-0-	-134	-0-	152	1	2689	2	Y	1			19
						1	9							
02	2688 X	2558	-0-	-130	-0-	134	1	2421	2	Y	3			22
						3	9							
03	2945 X	2855	-0-	-90	-0-	153	1	2699	2	Y	3			25
						3	9							
04	2760 X	2559	-0-	-201	-0-	138	1	2408	2	Y	12	26	1	11
						13	9							
05	2821 X	1993	-0-	-828	-0-	110	1	1882	2	Y	1			12
						1	9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 18 RRCID -> 192894 COMPL. DATE 12/11/2002 TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9490 - 10288

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	101	1	1847	2	Y	-0-		6
01	1953 N	1717	-0-	-236	-0-	92	1	1623	2	Y	2		8
						2	9						
02	1820 X	1740	-0-	-80	-0-	92	1	1648	2	Y	-0-		8
03	2015 X	1938	-0-	-77	-0-	104	1	1833	2	Y	1		9
						1	9						
04	1950 X	1829	-0-	-121	-0-	99	1	1728	2	Y	2		11
						2	9						
05	1922 X	1866	-0-	-56	-0-	103	1	1763	2	Y	-0-		11

RUTH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 192949 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10330 PERF. 9514 - 10195

12	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	228	1	4146	2	Y	-0-		19
01	4278 X	3730	-0-	-548	-0-	199	1	3531	2	Y	-0-		19
02	3920 X	3566	-0-	-354	-0-	188	1	3378	2	Y	-0-		19
03	4340 X	4167	-0-	-173	-0-	224	1	3943	2	Y	-0-		19
04	4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	238	1	4137	2	Y	-0-		19
05	4340 X	4050	-0-	-290	-0-	224	1	3826	2	Y	-0-		19

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 21 RRCID -> 193208 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9429 - 10272

12	3131 X	2878	-0-	-253	-0-	150	1	2722	2	Y	5		10
						6	9						
01	3379 X	1166	-0-	-2213	-0-	62	1	1103	2	Y	1		11
						1	9						
02	3052 X	2864	-0-	-188	-0-	150	1	2708	2	Y	5	13 1	3
						6	9						
03	3379 X	2612	-0-	-767	-0-	140	1	2465	2	Y	6		9
						7	9						
04	2760 X	1277	-0-	-1483	-0-	69	1	1208	2	Y	-0-	8 1	1
05	3131 X	2789	-0-	-342	-0-	154	1	2635	2	Y	-0-		1

DOUGLASS GU 7B WELL #: 3 RRCID -> 193211 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11800 PERF. 9528 - 11546

12	930 N	827	-0-	-103	-0-	43	1	778	2	Y	5		10
						6	9						
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	49	1	875	2	Y	1		11
						1	9						
02	800 N	800	-0-	-0-	-0-	42	1	751	2	Y	6	13 1	4
						7	9						
03	917 N	917	-0-	-0-	-0-	49	1	862	2	Y	5		9
						6	9						
04	900 N	765	-0-	-135	-0-	42	1	723	2	Y	-0-	8 1	1
*05	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	72	1	1238	2	Y	-0-		1

MARTIN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 194364 COMPL. DATE 03/05/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9632 - 10424

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 194436 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9342 - 10337

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3069 X	2878	-0-	-191	-0-	150	1	2728	2	Y	-0-			1
01	3007 X	2770	-0-	-237	-0-	148	1	2622	2	Y	-0-			1
02	2716 X	2530	-0-	-186	-0-	133	1	2397	2	Y	-0-			1
03	2976 X	2827	-0-	-149	-0-	152	1	2675	2	Y	-0-			1
04	2790 X	2644	-0-	-146	-0-	144	1	2500	2	Y	-0-			1
05	2852 X	2728	-0-	-124	-0-	151	1	2577	2	Y	-0-			1

DOUGLASS GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 194461 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9538 - 10429

12	3565 X	3245	-0-	-320	-0-	169	1	3075	2	Y	1			5
01	3410 X	3234	-0-	-176	-0-	173	1	3061	2	Y	-0-			5
02	3052 X	2902	-0-	-150	-0-	153	1	2749	2	Y	-0-			5
03	3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	186	1	3271	2	Y	3			8
04	3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	180	1	3129	2	Y	2	8	1	2
05	3224 X	3158	-0-	-66	-0-	174	1	2982	2	Y	2			4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 24 RRCID -> 195023 COMPL. DATE 04/26/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9447 - 9868

12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	90	1	1637	2	Y	-0-			25
01	1674 N	1512	-0-	-162	-0-	81	1	1431	2	Y	-0-			25
02	1568 N	1386	-0-	-182	-0-	73	1	1313	2	Y	-0-			25
03	1705 N	1425	-0-	-280	-0-	77	1	1348	2	Y	-0-			25
04	1440 N	1373	-0-	-67	-0-	75	1	1298	2	Y	-0-			25
05	1519 N	1417	-0-	-102	-0-	78	1	1339	2	Y	-0-			25

RENEE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195142 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9687 - 10363

12	868 N	452	-0-	-416	-0-	24	1	428	2	Y	-0-			15
01	808 N	808	-0-	-0-	-0-	43	1	761	2	Y	4			19
02	736 N	736	-0-	-0-	-0-	39	1	695	2	Y	2			21
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	51	1	897	2	Y	2	18	1	5
04	945 N	945	-0-	-0-	-0-	51	1	894	2	Y	-0-			5
*05	925 N	925	-0-	-0-	-0-	51	1	874	2	Y	-0-			5

PAIGE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 195538 COMPL. DATE 04/29/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9370 - 10430

12	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	83	1	1508	2	Y	5			10
01	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	81	1	1439	2	Y	1			11
02	1344 X	1277	-0-	-67	-0-	67	1	1203	2	Y	6	13	1	4
03	1581 X	1357	-0-	-224	-0-	73	1	1278	2	Y	5			9
04	1530 X	1327	-0-	-203	-0-	72	1	1255	2	Y	-0-	8	1	1
05	1581 X	1225	-0-	-356	-0-	68	1	1157	2	Y	-0-			1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 NORTH HAYTER TRUST WELL #: 4 RRCID -> 195682 COMPL. DATE 06/02/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9425 - 10223

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3813 X	3581	-0-	-232	-0-	187	1	3394	2	Y	-0-		13
01	3689 X	3426	-0-	-263	-0-	182	1	3237	2	Y	6		19
02	3332 X	3231	-0-	-101	-0-	170	1	3058	2	Y	3		22
03	3658 X	3263	-0-	-395	-0-	175	1	3086	2	Y	2		24
*04	3480 X	3024	-0-	-456	-0-	164	1	2860	2	Y	-0-		24
05	3565 X	3154	-0-	-411	-0-	174	1	2979	2	Y	1		25

PAIGE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 195809 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10514 PERF. 9510 - 10414

12	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	73	1	1330	2	Y	-0-		8
01	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	68	1	1209	2	Y	-0-		8
02	1232 N	1182	-0-	-50	-0-	62	1	1119	2	Y	1		9
03	1395 N	1305	-0-	-90	-0-	69	1	1224	2	Y	11		20
*04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	66	1	1157	2	Y	9		29
05	1302 N	1246	-0-	-56	-0-	69	1	1175	2	Y	2		31

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 23 RRCID -> 196045 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9565 - 10282

12	1674 N	1617	-0-	-57	-0-	84	1	1533	2	Y	-0-		3
01	1674 N	1617	-0-	-57	-0-	86	1	1530	2	Y	1		4
02	1484 N	1450	-0-	-34	-0-	76	1	1374	2	Y	-0-		4
03	1612 N	1597	-0-	-15	-0-	86	1	1509	2	Y	2		6
04	1560 N	1525	-0-	-35	-0-	83	1	1441	2	Y	1		7
05	1581 N	1562	-0-	-19	-0-	86	1	1475	2	Y	1		8

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 22 RRCID -> 196121 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9535 - 10480

12	1550 N	1505	-0-	-45	-0-	78	1	1421	2	Y	5		10
01	1550 N	1436	-0-	-114	-0-	77	1	1358	2	Y	1		11
02	1372 N	1334	-0-	-38	-0-	70	1	1257	2	Y	6	13 1	4
03	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	79	1	1389	2	Y	2		6
04	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	76	1	1319	2	Y	-0-	5 1	1
05	1457 N	1400	-0-	-57	-0-	77	1	1323	2	Y	-0-		1



DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
KATHLEEN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 196583		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9328 - 10274					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3286 X	2930	-0-	-356	-0-	153	1	2777	2	Y	-0-		27
01	3286 X	2965	-0-	-321	-0-	158	1	2800	2	Y	6		33
02	2912 X	2633	-0-	-279	-0-	138	1	2493	2	Y	2		35
03	3069 X	2996	-0-	-73	-0-	161	1	2833	2	Y	2	30 1	7
04	3082 X	3082	-0-	-0-	-0-	167	1	2914	2	Y	1		8
*05	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	177	1	3023	2	Y	1		9
-----													
DOUGLASS GU 7B		WELL #: 5		RRCID -> 196718		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9514 - 10429			
12	1581 N	1061	-0-	-520	-0-	55	1	1000	2	Y	5		10
01	1333 N	1118	-0-	-215	-0-	60	1	1057	2	Y	1		11
02	952 N	895	-0-	-57	-0-	47	1	841	2	Y	6	13 1	4
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	83	1	1471	2	Y	5		9
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	76	1	1327	2	Y	-0-	8 1	1
*05	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	105	1	1800	2	Y	-0-		1
-----													
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 26		RRCID -> 197197		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10388 PERF. 9414 - 10256			
12	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	76	1	1376	2	Y	-0-		25
01	1519 N	1455	-0-	-64	-0-	78	1	1377	2	Y	-0-		25
02	1344 N	1328	-0-	-16	-0-	70	1	1258	2	Y	-0-		25
03	1457 N	1423	-0-	-34	-0-	76	1	1347	2	Y	-0-		25
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	90	1	1563	2	Y	-0-		25
*05	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	92	1	1578	2	Y	-0-		25
-----													
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 19		RRCID -> 197320		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9265 - 10317			
12	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	104	1	1889	2	Y	-0-		3
01	1891 N	1818	-0-	-73	-0-	97	1	1720	2	Y	1		4
02	1904 X	1660	-0-	-244	-0-	87	1	1572	2	Y	1		5
03	2108 X	1786	-0-	-322	-0-	96	1	1688	2	Y	2		7
04	2040 X	1846	-0-	-194	-0-	100	1	1746	2	Y	-0-		7
05	1984 X	1501	-0-	-483	-0-	83	1	1416	2	Y	2		9
-----													
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 197898		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9420 - 10350			
12	1023 N	970	-0-	-53	-0-	51	1	919	2	Y	-0-		20
01	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-		20
02	896 N	-0-	-0-	-896	-0-					Y	-0-		20
03	961 N	-0-	-0-	-961	-0-					Y	-0-		20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		20

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 4		RRCID -> 197992		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10325		PERF. 9257 - 10148	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2046 N	2025	-0-	-21	-0-	105 1	1917 2	Y	3			6	
						3 9							
01	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	110 1	1945 2	Y	2			8	
						2 9							
02	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	97 1	1754 2	Y	10	10	1	8	
						11 9							
03	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	109 1	1913 2	Y	1			9	
						1 9							
04	1980 N	1930	-0-	-50	-0-	104 1	1816 2	Y	9	16	1	2	
						10 9							
05	2046 N	2012	-0-	-34	-0-	111 1	1900 2	Y	1			3	
						1 9							
-----													
DOUGLASS GU 7B		WELL #: 4		RRCID -> 198629		COMPL. DATE 10/18/2003		TOTAL DEPTH 10490		PERF. 9469 - 10365			
12	1953 N	1887	-0-	-66	-0-	98 1	1783 2	Y	5			10	
						6 9							
01	2015 N	1876	-0-	-139	-0-	100 1	1775 2	Y	1			11	
						1 9							
02	1764 N	1681	-0-	-83	-0-	88 1	1586 2	Y	6	13	1	4	
						7 9							
03	1860 N	1818	-0-	-42	-0-	97 1	1715 2	Y	5			9	
						6 9							
04	1800 N	1716	-0-	-84	-0-	93 1	1623 2	Y	-0-	8	1	1	
						6 9							
05	1829 N	1767	-0-	-62	-0-	98 1	1669 2	Y	-0-			1	
-----													
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 199028		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9530 - 10327			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			29	
-----													
RUTH GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 199195		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10586		PERF. 9526 - 10491	
12	745 N	745	-0-	-0-	-0-	39 1	706 2	Y	-0-			19	
01	571 N	571	-0-	-0-	-0-	30 1	541 2	Y	-0-			19	
02	784 N	647	-0-	-137	-0-	34 1	613 2	Y	-0-			19	
03	744 N	697	-0-	-47	-0-	37 1	660 2	Y	-0-			19	
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	36 1	629 2	Y	-0-			19	
*05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	50 1	853 2	Y	-0-			19	
-----													
MOSEY, L.E. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 199574		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10430		PERF. 9726 - 10215	
12	2108 N	1996	-0-	-112	-0-	104 1	1892 2	Y	-0-			10	
01	2015 N	1516	-0-	-499	-0-	81 1	1435 2	Y	-0-			10	
02	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	97 1	1750 2	Y	-0-			10	
03	1984 N	1903	-0-	-81	-0-	102 1	1801 2	Y	-0-			10	
04	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	100 1	1744 2	Y	-0-			10	
05	2015 N	1884	-0-	-131	-0-	104 1	1780 2	Y	-0-			10	
-----													
DOUGLASS GU 2		WELL #: 5		RRCID -> 200162		COMPL. DATE 01/21/2004		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 9427 - 9865			
12	1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	69 1	1263 2	Y	-0-			32	
01	1364 N	1236	-0-	-128	-0-	66 1	1170 2	Y	-0-			32	
02	1176 N	1091	-0-	-85	-0-	57 1	1034 2	Y	-0-			32	
03	1333 N	1062	-0-	-271	-0-	57 1	1005 2	Y	-0-			32	
04	1170 N	957	-0-	-213	-0-	52 1	905 2	Y	-0-			32	
05	1209 N	957	-0-	-252	-0-	53 1	904 2	Y	-0-			32	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 1 RRCID -> 200237 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9338 - 10160												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	3906 X	3670	-0-	-236	-0-	191	1	3475	2	Y	4	6
01	3906 X	3658	-0-	-248	-0-	195	1	3460	2	Y	3	9
02	3528 X	3385	-0-	-143	-0-	178	1	3205	2	Y	2	11
03	3906 X	3715	-0-	-191	-0-	200	1	3515	2	Y	-0-	11
04	3660 X	3566	-0-	-94	-0-	193	1	3366	2	Y	6	17
05	3720 X	3595	-0-	-125	-0-	199	1	3396	2	Y	-0-	17
-----												
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 7 RRCID -> 200985 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10436 PERF. 9402 - 10270												
12	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	174	1	3167	2	Y	-0-	8
01	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	181	1	3217	2	Y	1	9
02	3416 X	2951	-0-	-465	-0-	155	1	2796	2	Y	-0-	9
03	3503 X	3499	-0-	-4	-0-	188	1	3310	2	Y	1	10
*04	3300 X	3294	-0-	-6	-0-	179	1	3115	2	Y	-0-	10
05	3348 X	3236	-0-	-112	-0-	179	1	3056	2	Y	1	11
-----												
NORTH HAYTER TRUST WELL #: 5 RRCID -> 201345 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9552 - 10542												
12	2387 N	2163	-0-	-224	-0-	113	1	2050	2	Y	-0-	17
01	2356 N	2308	-0-	-48	-0-	123	1	2184	2	Y	1	18
02	2072 N	2038	-0-	-34	-0-	107	1	1929	2	Y	2	20
03	2139 N	2063	-0-	-76	-0-	111	1	1949	2	Y	3	23
*04	2220 N	2027	-0-	-193	-0-	110	1	1917	2	Y	-0-	23
05	2232 N	2050	-0-	-182	-0-	113	1	1937	2	Y	-0-	23
-----												
DOUGLASS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 201568 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10396 PERF. 9484 - 10276												
12	2482 N	2482	-0-	-0-	-0-	129	1	2353	2	Y	-0-	6
01	2697 N	2475	-0-	-222	-0-	132	1	2341	2	Y	2	8
02	2436 X	2318	-0-	-118	-0-	122	1	2195	2	Y	1	9
03	2697 X	2429	-0-	-268	-0-	130	1	2298	2	Y	1	10
04	2550 X	2375	-0-	-175	-0-	129	1	2245	2	Y	1	11
05	2542 X	2474	-0-	-68	-0-	137	1	2336	2	Y	1	12
-----												
HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 25 RRCID -> 201711 COMPL. DATE 04/05/2004 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9352 - 9746												
12	2325 N	2078	-0-	-247	-0-	108	1	1970	2	Y	-0-	23
01	2263 N	1769	-0-	-494	-0-	94	1	1675	2	Y	-0-	23
02	1568 N	1534	-0-	-34	-0-	81	1	1453	2	Y	-0-	23
03	2077 N	1918	-0-	-159	-0-	103	1	1815	2	Y	-0-	23
04	1754 N	1754	-0-	-0-	-0-	95	1	1659	2	Y	-0-	23
*05	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	103	1	1761	2	Y	-0-	23

-----												
DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES	
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737									
HAYTER, SAM B. EST.			WELL #: 13		RRCID -> 201910			COMPL. DATE 03/28/2004			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9289 - 10327	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
12	1581 X	1562	-0-	-19	-0-	81 1	1480 2	Y	1		9	
						1 9						
01	1612 X	1549	-0-	-63	-0-	83 1	1465 2	Y	1		10	
						1 9						
02	1456 N	1388	-0-	-68	-0-	73 1	1314 2	Y	1		11	
						1 9						
03	1550 N	1465	-0-	-85	-0-	79 1	1385 2	Y	1		12	
						1 9						
04	1470 N	1343	-0-	-127	-0-	73 1	1266 2	Y	4	12 1	4	
						4 9						
05	1519 N	1407	-0-	-112	-0-	78 1	1327 2	Y	2		6	
						2 9						
-----												
DOUGLASS GU 6			WELL #: 6		RRCID -> 202016			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9382 - 10291	
12	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	92 1	1677 2	Y	-0-		6	
						1 9						
01	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	99 1	1750 2	Y	2		8	
						2 9						
02	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	88 1	1591 2	Y	1		9	
						1 9						
03	1790 X	1790	-0-	-0-	-0-	96 1	1693 2	Y	1		10	
						1 9						
04	1770 X	1665	-0-	-105	-0-	90 1	1574 2	Y	1		11	
						1 9						
05	1829 X	1729	-0-	-100	-0-	95 1	1634 2	Y	-0-		11	
-----												
RUTH GU 1			WELL #: 3		RRCID -> 202281			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9575 - 10479	
12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	114 1	2074 2	Y	1		24	
						1 9						
01	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	114 1	2019 2	Y	5		29	
						6 9						
02	2016 N	1914	-0-	-102	-0-	101 1	1811 2	Y	2		31	
						2 9						
03	2170 N	2045	-0-	-125	-0-	110 1	1933 2	Y	2	27 1	6	
						2 9						
04	2040 N	1961	-0-	-79	-0-	106 1	1853 2	Y	2		8	
						2 9						
05	2108 N	1948	-0-	-160	-0-	108 1	1840 2	Y	-0-		8	
-----												
STEWART, GRAHAM P.			WELL #: 5		RRCID -> 202797			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10348 PERF. 9450 - 10168	
12	3720 X	3546	-0-	-174	-0-	185 1	3361 2	Y	-0-		17	
						1 9						
01	3720 X	3585	-0-	-135	-0-	191 1	3393 2	Y	1		18	
						1 9						
02	3304 X	3223	-0-	-81	-0-	169 1	3048 2	Y	5	18 1	5	
						6 9						
03	3596 X	3536	-0-	-60	-0-	190 1	3339 2	Y	6		11	
						7 9						
04	3480 X	3373	-0-	-107	-0-	183 1	3188 2	Y	2		13	
						2 9						
05	3534 X	3463	-0-	-71	-0-	190 1	3254 2	Y	17	26 1	4	
						19 9						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
JERI ANNE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 202945		COMPL. DATE 06/11/2004			TOTAL DEPTH 10438 PERF. 9512 - 10100		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	73	1	1324	2	Y	58
01	1612 N	1265	-0-	-347	-0-	67	1	1197	2	Y	6
						1	9				
02	1540 N	1461	-0-	-79	-0-	77	1	1384	2	Y	6
03	1395 N	1152	-0-	-243	-0-	62	1	1090	2	Y	6
04	1200 N	715	-0-	-485	-0-	39	1	675	2	Y	7
						1	9				
05	1612 N	326	-0-	-1286	-0-	18	1	308	2	Y	7
-----											
NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 9		RRCID -> 202948		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9446 - 10322		
12	1124 N	1124	-0-	-0-	-0-	59	1	1065	2	Y	23
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	60	1	1064	2	Y	26
						3	9				
02	968 N	968	-0-	-0-	-0-	51	1	916	2	Y	27
						1	9				
03	1116 N	1061	-0-	-55	-0-	57	1	1000	2	Y	5
						4	9				
04	1080 N	1032	-0-	-48	-0-	56	1	976	2	Y	5
05	1054 N	1019	-0-	-35	-0-	56	1	960	2	Y	8
						3	9				
-----											
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 8		RRCID -> 203918		COMPL. DATE 07/09/2004			TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9439 - 10340		
12	3952 X	3952	-0-	-0-	-0-	206	1	3745	2	Y	28
						1	9				
01	3772 X	3772	-0-	-0-	-0-	201	1	3568	2	Y	31
						3	9				
02	3780 X	3369	-0-	-411	-0-	177	1	3190	2	Y	33
						2	9				
03	4185 X	3524	-0-	-661	-0-	189	1	3332	2	Y	36
						3	9				
04	4050 X	3319	-0-	-731	-0-	180	1	3139	2	Y	17
05	3937 X	2785	-0-	-1152	-0-	154	1	2630	2	Y	18
						1	9				
-----											
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 27		RRCID -> 204241		COMPL. DATE 08/10/2004			TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9341 - 10412		
12	3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	169	1	3084	2	Y	6
01	3224 X	3212	-0-	-12	-0-	171	1	3040	2	Y	7
						1	9				
02	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	144	1	2600	2	Y	7
03	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	159	1	2796	2	Y	9
						2	9				
04	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	160	1	2777	2	Y	10
						1	9				
*05	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	162	1	2772	2	Y	11
						1	9				

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 28 RRCID -> 204326 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9412 - 10472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	85	1	1551	2	Y	1		9
01	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	81	1	1435	2	Y	1		10
02	1624 N	1390	-0-	-234	-0-	73	1	1315	2	Y	2		12
03	1612 N	1419	-0-	-193	-0-	76	1	1343	2	Y	-0-		12
04	1440 N	948	-0-	-492	-0-	51	1	893	2	Y	4	12 1	4
05	1519 N	824	-0-	-695	-0-	45	1	777	2	Y	2		6

DOUGLASS GU 3 WELL #: 3 RRCID -> 204327 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9467 - 10159

12	3565 X	3063	-0-	-502	-0-	159	1	2902	2	Y	2		38
01	3565 X	2747	-0-	-818	-0-	146	1	2598	2	Y	3		41
02	2800 X	2591	-0-	-209	-0-	136	1	2454	2	Y	1		42
03	3100 X	2736	-0-	-364	-0-	147	1	2587	2	Y	2		44
04	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	180	1	3140	2	Y	3		47
*05	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	177	1	3022	2	Y	1		48

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 10 RRCID -> 204815 COMPL. DATE 08/23/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9595 - 10428

12	2046 N	1868	-0-	-178	-0-	97	1	1771	2	Y	-0-		16
01	2356 N	1788	-0-	-568	-0-	95	1	1693	2	Y	-0-		16
02	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	116	1	2083	2	Y	-0-		16
03	2418 X	2248	-0-	-170	-0-	121	1	2126	2	Y	1		17
04	2340 X	2228	-0-	-112	-0-	121	1	2104	2	Y	3		20
05	2418 X	2186	-0-	-232	-0-	121	1	2063	2	Y	2		22

HAYTER, SAM. B. EST. WELL #: 32 RRCID -> 204816 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9477 - 10370

12	3844 X	2701	-0-	-1143	-0-	140	1	2555	2	Y	5		13
01	3844 X	2608	-0-	-1236	-0-	139	1	2466	2	Y	3		16
02	2800 X	2294	-0-	-506	-0-	121	1	2172	2	Y	1		17
03	2790 X	2507	-0-	-283	-0-	135	1	2371	2	Y	1		18
04	2700 X	2651	-0-	-49	-0-	143	1	2487	2	Y	19		37
*05	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	157	1	2680	2	Y	12	44 1	5

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 204821 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 10471 PERF. 9403 - 10387

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
WEAVER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 205305		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10305		PERF. 9283 - 10186						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2945 X	2570	-0-	-375	-0-	134	1	2432	2	Y	4					6
01	2852 X	2604	-0-	-248	-0-	139	1	2462	2	Y	3					9
02	2576 X	2331	-0-	-245	-0-	123	1	2206	2	Y	2					11
03	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	139	1	2449	2	Y	-0-					11
04	2490 X	2455	-0-	-35	-0-	133	1	2314	2	Y	7					18
05	2573 X	2382	-0-	-191	-0-	132	1	2250	2	Y	-0-					18
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 31		RRCID -> 205679		COMPL. DATE 09/20/2004		TOTAL DEPTH 10520		PERF. 9592 - 10345						
12	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	89	1	1626	2	Y	1					9
01	1705 N	1683	-0-	-22	-0-	90	1	1592	2	Y	1					10
02	1596 N	1480	-0-	-116	-0-	78	1	1401	2	Y	1					11
03	1705 N	1633	-0-	-72	-0-	88	1	1544	2	Y	1					12
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	90	1	1566	2	Y	4	12	1			4
05	1612 N	1553	-0-	-59	-0-	86	1	1465	2	Y	2					6
DOUGLASS GU 7B		WELL #: 6		RRCID -> 205920		COMPL. DATE 08/29/2004		TOTAL DEPTH 10475		PERF. 9422 - 10382						
12	3100 X	2800	-0-	-300	-0-	146	1	2653	2	Y	1					8
01	3100 X	2686	-0-	-414	-0-	143	1	2539	2	Y	4					12
02	2688 X	1965	-0-	-723	-0-	103	1	1860	2	Y	2					14
03	2790 X	2545	-0-	-245	-0-	137	1	2407	2	Y	1					15
04	2700 X	2411	-0-	-289	-0-	131	1	2274	2	Y	5					20
05	2790 X	2425	-0-	-365	-0-	134	1	2290	2	Y	1					21
RUTH GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 206248		COMPL. DATE 10/06/2004		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9594 - 10557						
12	4898 X	4506	-0-	-392	-0-	235	1	4270	2	Y	1					28
01	4898 X	4218	-0-	-680	-0-	225	1	3987	2	Y	5					33
02	4424 X	4141	-0-	-283	-0-	218	1	3921	2	Y	2					35
03	4898 X	4488	-0-	-410	-0-	241	1	4244	2	Y	3	31	1			7
04	4740 X	4256	-0-	-484	-0-	231	1	4024	2	Y	1					8
05	4526 X	4331	-0-	-195	-0-	239	1	4091	2	Y	1					9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 34		RRCID -> 206345		COMPL. DATE 11/19/2004		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9554 - 10545			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3255 X	2800	-0-	-455	-0-	146 1	2653 2	Y	1		9
01	3162 X	2806	-0-	-356	-0-	150 1	2655 2	Y	1		10
02	2800 X	2530	-0-	-270	-0-	133 1	2395 2	Y	2		12
03	3007 X	2544	-0-	-463	-0-	137 1	2406 2	Y	1		13
04	2790 X	2656	-0-	-134	-0-	144 1	2508 2	Y	4	13 1	4
05	2790 X	2679	-0-	-111	-0-	148 1	2529 2	Y	2		6
-----											
HAYTER "A"		WELL #: 14		RRCID -> 207325		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9309 - 10376	
12	2821 X	2551	-0-	-270	-0-	133 1	2417 2	Y	1	31 1	3
01	2697 X	2440	-0-	-257	-0-	130 1	2308 2	Y	2		5
02	2352 N	2273	-0-	-79	-0-	120 1	2153 2	Y	-0-		5
03	2542 N	2471	-0-	-71	-0-	133 1	2335 2	Y	3		8
04	2414 N	2414	-0-	-0-	-0-	131 1	2282 2	Y	1		9
05	2480 N	2439	-0-	-41	-0-	135 1	2303 2	Y	1		10
-----											
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 30		RRCID -> 207531		COMPL. DATE 11/04/2004		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9605 - 10549			
12	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	114 1	2079 2	Y	8	15 1	1
01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	117 1	2076 2	Y	-0-		1
02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	103 1	1861 2	Y	1		2
03	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	126 1	2215 2	Y	-0-		2
04	2100 N	1787	-0-	-313	-0-	97 1	1690 2	Y	-0-		2
05	2139 N	1838	-0-	-301	-0-	101 1	1735 2	Y	2		4
-----											
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 11		RRCID -> 207688		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9445 - 10537	
12	2356 X	2281	-0-	-75	-0-	119 1	2161 2	Y	1		38
01	2356 X	1900	-0-	-456	-0-	101 1	1796 2	Y	3		41
02	2128 X	1728	-0-	-400	-0-	91 1	1636 2	Y	1		42
03	2356 X	1939	-0-	-417	-0-	104 1	1832 2	Y	3		45
04	2190 X	1774	-0-	-416	-0-	96 1	1678 2	Y	-0-	24 1	21
05	2263 X	315	-0-	-1948	-0-	17 1	297 2	Y	1		22



DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
DOUGLASS GU 6		WELL #: 8		RRCID -> 207689		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10634		PERF. 9509 - 10384		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	1457 N	1357	-0-	-100	-0-	70 1	1281 2	Y	5					10
01	1457 N	1344	-0-	-113	-0-	6 9	1271 2	Y	1					11
02	1344 N	1248	-0-	-96	-0-	72 1	1176 2	Y	6	13	1			4
03	1364 N	1311	-0-	-53	-0-	1 9	1235 2	Y	5					9
04	1290 N	1266	-0-	-24	-0-	65 1	1197 2	Y	-0-	8	1			1
05	1364 N	1273	-0-	-91	-0-	7 9	1203 2	Y	-0-					1
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 6		RRCID -> 207776		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9650 - 10625		
12	3472 X	2806	-0-	-666	-0-	146 1	2660 2	Y	-0-					10
01	3255 X	2871	-0-	-384	-0-	153 1	2710 2	Y	7					17
02	2856 X	2761	-0-	-95	-0-	8 9	2614 2	Y	2					19
03	3131 X	2917	-0-	-214	-0-	145 1	2760 2	Y	-0-					19
*04	3036 X	3036	-0-	-0-	-0-	2 9	2871 2	Y	-0-					19
*05	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	157 1	2909 2	Y	1					20
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 15		RRCID -> 207851		COMPL. DATE 01/19/2005		TOTAL DEPTH 10733		PERF. 9505 - 10558				
12	4216 X	3823	-0-	-393	-0-	170 1	3624 2	Y	-0-					35
01	4061 X	3459	-0-	-602	-0-	185 1	3273 2	Y	1					36
02	3668 X	3458	-0-	-210	-0-	1 9	3276 2	Y	-0-					36
03	4030 X	3700	-0-	-330	-0-	182 1	3501 2	Y	-0-					36
04	3720 X	3661	-0-	-59	-0-	199 1	3462 2	Y	-0-					36
05	3813 X	3777	-0-	-36	-0-	209 1	3568 2	Y	-0-					36
DOUGLASS GU 7B		WELL #: 8		RRCID -> 210071		COMPL. DATE 12/11/2004		TOTAL DEPTH 10456		PERF. 9472 - 10469				
12	1085 X	948	-0-	-137	-0-	49 1	893 2	Y	5					10
01	1085 X	865	-0-	-220	-0-	6 9	818 2	Y	1					11
02	868 X	703	-0-	-165	-0-	46 1	659 2	Y	6	13	1			4
03	936 X	936	-0-	-0-	-0-	1 9	880 2	Y	5					9
04	1044 X	1044	-0-	-0-	-0-	37 1	987 2	Y	-0-	8	1			1
05	930 X	886	-0-	-44	-0-	50 1	837 2	Y	-0-					1
DOUGLASS GU 2		WELL #: 6		RRCID -> 210074		COMPL. DATE 12/06/2004		TOTAL DEPTH 10493		PERF. 9359 - 10356				
12	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	76 1	1384 2	Y	-0-					25
01	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	78 1	1391 2	Y	-0-					25
02	1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	75 1	1344 2	Y	-0-					25
03	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	89 1	1559 2	Y	-0-					25
04	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	81 1	1415 2	Y	-0-					25
05	1550 N	1486	-0-	-64	-0-	82 1	1404 2	Y	-0-					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 KAY, GINGER GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 210075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9399 - 10374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	86	1	1558	2	Y	2	50 1	24
01	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	91	1	1610	2	Y	-0-		24
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	79	1	1419	2	Y	2		26
03	1643 N	1631	-0-	-12	-0-	87	1	1536	2	Y	7		33
04	1620 N	1570	-0-	-50	-0-	85	1	1481	2	Y	4		37
05	1643 N	1628	-0-	-15	-0-	90	1	1536	2	Y	2		39

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 38 RRCID -> 210076 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9421 - 10545

12	2139 N	1908	-0-	-231	-0-	99	1	1800	2	Y	8	15 1	1
01	2139 N	1870	-0-	-269	-0-	100	1	1770	2	Y	-0-		1
02	1764 N	1661	-0-	-103	-0-	87	1	1573	2	Y	1		2
03	1891 N	1849	-0-	-42	-0-	99	1	1750	2	Y	-0-		2
04	1800 N	1788	-0-	-12	-0-	97	1	1691	2	Y	-0-		2
05	1829 N	1821	-0-	-8	-0-	100	1	1719	2	Y	2		4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 29 RRCID -> 210077 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10455 PERF. 9275 - 10283

12	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	201	1	3666	2	Y	-0-		6
01	4309 X	3901	-0-	-408	-0-	208	1	3692	2	Y	1		7
02	3892 X	3366	-0-	-526	-0-	177	1	3189	2	Y	-0-		7
03	4309 X	3807	-0-	-502	-0-	204	1	3601	2	Y	2		9
04	3780 X	3527	-0-	-253	-0-	192	1	3334	2	Y	1		10
05	3875 X	3720	-0-	-155	-0-	205	1	3514	2	Y	1		11

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 211307 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10305 PERF. 9512 - 10170

12	5859 X	5294	-0-	-565	-0-	276	1	5014	2	Y	4		21
01	5580 X	5503	-0-	-77	-0-	294	1	5207	2	Y	2		23
02	5040 X	4947	-0-	-93	-0-	260	1	4684	2	Y	3		26
03	5580 X	5283	-0-	-297	-0-	284	1	4997	2	Y	2		28
04	5280 X	4754	-0-	-526	-0-	258	1	4493	2	Y	3	29 1	2
05	5456 X	4875	-0-	-581	-0-	269	1	4605	2	Y	1		3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
PAIGE GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 211309		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10646		PERF. 9457 - 10529	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	137 1	2488 2	Y	1		8	
							1 9						
01		2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	139 1	2472 2	Y	4		12	
							4 9						
02		2464 N	2352	-0-	-112	-0-	124 1	2226 2	Y	2		14	
							2 9						
03		2604 N	2477	-0-	-127	-0-	133 1	2343 2	Y	1		15	
							1 9						
04		2490 N	2381	-0-	-109	-0-	129 1	2246 2	Y	5		20	
							6 9						
05		2573 N	2536	-0-	-37	-0-	140 1	2395 2	Y	1		21	
							1 9						

DOUGLASS GU 7B		WELL #: 10		RRCID -> 211310		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9372 - 10328	
12		2387 N	2248	-0-	-139	-0-	117 1	2125 2	Y	5		10	
							6 9						
01		2325 N	2256	-0-	-69	-0-	120 1	2135 2	Y	1		11	
							1 9						
02		2072 N	1998	-0-	-74	-0-	105 1	1886 2	Y	6	13 1	4	
							7 9						
03		2232 N	2218	-0-	-14	-0-	119 1	2093 2	Y	5		9	
							6 9						
04		2160 N	2101	-0-	-59	-0-	114 1	1987 2	Y	-0-	8 1	1	
							120 1	2046 2	Y	-0-		1	
05		2201 N	2166	-0-	-35	-0-							

MARTIN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 211311		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 9478 - 10416	
12		992 N	909	-0-	-83	-0-	47 1	862 2	Y	-0-		60	
							45 1	792 2	Y	2	55 1	7	
01		961 N	839	-0-	-122	-0-	2 9						
							45 1	804 2	Y	-0-		7	
02		849 N	849	-0-	-0-	-0-	51 1	907 2	Y	-0-		7	
							50 1	866 2	Y	-0-		7	
03		958 N	958	-0-	-0-	-0-	52 1	897 2	Y	-0-		7	
04		916 N	916	-0-	-0-	-0-							
*05		949 N	949	-0-	-0-	-0-							

DOUGLASS GU 7B		WELL #: 9		RRCID -> 212463		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 9380 - 10448	
12		3255 X	2999	-0-	-256	-0-	156 1	2837 2	Y	5		10	
							6 9						
01		3255 X	3034	-0-	-221	-0-	162 1	2871 2	Y	1		11	
							1 9						
02		2828 X	2744	-0-	-84	-0-	144 1	2593 2	Y	6	13 1	4	
							7 9						
03		3100 X	3009	-0-	-91	-0-	161 1	2842 2	Y	5		9	
							6 9						
04		2940 X	2780	-0-	-160	-0-	151 1	2629 2	Y	-0-	8 1	1	
							158 1	2699 2	Y	-0-		1	
05		3007 X	2857	-0-	-150	-0-							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 213024 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9328 - 10142

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3410 X	3051	-0-	-359	-0-	159 1 7 9	2885 2	Y	6		10
01	3410 X	3062	-0-	-348	-0-	163 1 2 9	2897 2	Y	2		12
02	3080 X	2745	-0-	-335	-0-	144 1 11 9	2590 2	Y	10	14 1	8
03	3317 X	2911	-0-	-406	-0-	156 1 2 9	2753 2	Y	2		10
04	3174 X	3174	-0-	-0-	-0-	172 1 14 9	2988 2	Y	13	20 1	3
05	3038 X	2769	-0-	-269	-0-	153 1	2616 2	Y	-0-		3

STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 213026 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9628 - 10404

12	5128 X	5128	-0-	-0-	-0-	267 1 2 9	4859 2	Y	2		25
01	5241 X	5241	-0-	-0-	-0-	280 1 2 9	4959 2	Y	2		27
02	4648 X	4299	-0-	-349	-0-	226 1 10 9	4063 2	Y	9		36
03	5146 X	3163	-0-	-1983	-0-	170 1 4 9	2989 2	Y	4		40
04	5010 X	2887	-0-	-2123	-0-	157 1 1 9	2729 2	Y	1		41
05	5177 X	2602	-0-	-2575	-0-	144 1 1 9	2457 2	Y	1	36 1	6

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 39 RRCID -> 213028 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10411

12	3122 X	3122	-0-	-0-	-0-	162 1 9 9	2951 2	Y	8	15 1	1
01	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	156 1	2766 2	Y	-0-		1
02	2996 X	2266	-0-	-730	-0-	119 1 1 9	2146 2	Y	1		2
03	3100 X	2810	-0-	-290	-0-	151 1	2659 2	Y	-0-		2
04	3000 X	2578	-0-	-422	-0-	140 1	2438 2	Y	-0-		2
*05	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	172 1 2 9	2946 2	Y	2		4

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 40 RRCID -> 213030 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9399 - 10392

12	2574 N	2574	-0-	-0-	-0-	134 1 1 9	2439 2	Y	1		9
01	2759 N	2536	-0-	-223	-0-	135 1 1 9	2400 2	Y	1		10
02	2464 N	2285	-0-	-179	-0-	120 1 1 9	2164 2	Y	1		11
03	2573 N	2377	-0-	-196	-0-	128 1 1 9	2248 2	Y	1		12
04	2430 N	2291	-0-	-139	-0-	124 1 4 9	2163 2	Y	4	12 1	4
05	2511 N	2152	-0-	-359	-0-	119 1 2 9	2031 2	Y	2		6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 36 RRCID -> 213473 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9493 - 10474

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1395 N	915	-0-	-480	-0-	47	1	864	2	Y	4			8
01	1116 N	903	-0-	-213	-0-	4	9	854	2	Y	1			9
02	1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	87	1	1565	2	Y	4	10	1	3
03	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	115	1	2023	2	Y	5			8
04	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	110	1	1907	2	Y	-0-	7	1	1
*05	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	110	1	1890	2	Y	-0-			1

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 14 RRCID -> 213478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10461 PERF. 9249 - 10212

12	3007 N	2883	-0-	-124	-0-	150	1	2733	2	Y	-0-			24
01	2976 N	2815	-0-	-161	-0-	150	1	2662	2	Y	3			27
02	2716 X	2555	-0-	-161	-0-	134	1	2420	2	Y	1			28
03	2976 X	2723	-0-	-253	-0-	146	1	2573	2	Y	4	27	1	5
04	2760 X	2578	-0-	-182	-0-	140	1	2438	2	Y	-0-			5
05	2852 X	2642	-0-	-210	-0-	146	1	2493	2	Y	3			8

DOUGLASS GU 6 WELL #: 9 RRCID -> 213732 COMPL. DATE 01/31/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9487 - 10452

12	2449 N	2326	-0-	-123	-0-	121	1	2205	2	Y	-0-			10
01	2418 N	2317	-0-	-101	-0-	124	1	2193	2	Y	-0-			10
02	2212 X	2088	-0-	-124	-0-	110	1	1978	2	Y	-0-			10
03	2418 X	2285	-0-	-133	-0-	122	1	2149	2	Y	13			23
04	2280 X	1640	-0-	-640	-0-	89	1	1551	2	Y	-0-			23
*05	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	150	1	2563	2	Y	-0-			23

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 17 RRCID -> 213958 COMPL. DATE 05/04/2005 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9622 - 10482

12	2294 N	2122	-0-	-172	-0-	111	1	2011	2	Y	-0-			18
01	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	128	1	2263	2	Y	-0-			18
02	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	110	1	1985	2	Y	-0-			18
03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	120	1	2114	2	Y	1			19
04	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	130	1	2256	2	Y	3			22
*05	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	137	1	2352	2	Y	3			25

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 12 RRCID -> 213960 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9356 - 10180

12	5425 X	5161	-0-	-264	-0-	269	1	4891	2	Y	1			24
01	5301 X	5019	-0-	-282	-0-	268	1	4749	2	Y	2			26
02	4788 X	4577	-0-	-211	-0-	241	1	4335	2	Y	1			27
03	5177 X	4702	-0-	-475	-0-	252	1	4444	2	Y	5	27	1	5
04	5010 X	4656	-0-	-354	-0-	253	1	4403	2	Y	-0-			5
05	5115 X	4958	-0-	-157	-0-	274	1	4681	2	Y	3			8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
CINDY SUE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 214296		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10465 PERF. 9296 - 10337		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	3038 X	2788	-0-	-250	-0-	145 1	2643 2	Y	-0-			36
01	3007 X	2725	-0-	-282	-0-	145 1	2580 2	Y	-0-			36
02	2604 N	2398	-0-	-206	-0-	126 1	2272 2	Y	-0-			36
03	2759 N	2658	-0-	-101	-0-	143 1	2515 2	Y	-0-			36
04	2610 N	2492	-0-	-118	-0-	135 1	2355 2	Y	2			38
05	2635 N	2536	-0-	-99	-0-	140 1	2396 2	Y	-0-	35 1		3
-----												
DOUGLASS GU 8		WELL #: 8		RRCID -> 214299		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9222 - 10084		
12	3596 X	3315	-0-	-281	-0-	173 1	3140 2	Y	2			10
01	3596 X	3143	-0-	-453	-0-	168 1	2972 2	Y	3	11 1		2
02	3248 X	2873	-0-	-375	-0-	151 1	2720 2	Y	2			4
03	3441 X	3277	-0-	-164	-0-	176 1	3099 2	Y	2			6
04	3300 X	3067	-0-	-233	-0-	166 1	2894 2	Y	6			12
05	3286 X	3122	-0-	-164	-0-	172 1	2949 2	Y	1	11 1		2
-----												
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 13		RRCID -> 215257		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9756 - 10491				
12	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	73 1	1322 2	Y	-0-			19
01	1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-			19
02	1288 N	-0-	-0-	-1288	-0-			Y	-0-			19
03	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-			Y	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			19
-----												
WEAVER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 215259		COMPL. DATE 06/11/2005		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 9300 - 10346				
12	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	114 1	2077 2	Y	4			6
01	2201 N	2052	-0-	-149	-0-	109 1	1940 2	Y	3			9
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	103 1	1849 2	Y	2			11
03	2170 N	2161	-0-	-9	-0-	116 1	2045 2	Y	-0-			11
04	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	112 1	1958 2	Y	6			17
*05	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	120 1	2049 2	Y	-0-			17
-----												
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 19		RRCID -> 215263		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9395 - 10425		
12	1984 N	1709	-0-	-275	-0-	89 1	1620 2	Y	-0-			8
01	1953 N	1687	-0-	-266	-0-	90 1	1595 2	Y	2			10
02	1736 N	1558	-0-	-178	-0-	82 1	1475 2	Y	1			11
03	1821 N	1821	-0-	-0-	-0-	98 1	1722 2	Y	1			12
04	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	100 1	1744 2	Y	4	12 1		4
05	1705 N	1431	-0-	-274	-0-	79 1	1350 2	Y	2			6

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 37 RRCID -> 215265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9288 - 10449

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3286 X	3113	-0-	-173	-0-	162 1	2945 2	Y	5				10
01	3255 X	3066	-0-	-189	-0-	164 1	2901 2	Y	1				11
02	2912 X	2726	-0-	-186	-0-	143 1	2576 2	Y	6	13	1		4
03	3224 X	3009	-0-	-215	-0-	161 1	2842 2	Y	5				9
04	3060 X	2885	-0-	-175	-0-	157 1	2728 2	Y	-0-	8	1		1
05	3100 X	2861	-0-	-239	-0-	158 1	2703 2	Y	-0-				1

MOLLIE MELINDA GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 215266 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9452 - 10412

12	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	175 1	3181 2	Y	-0-				14
01	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	170 1	3011 2	Y	-0-				14
02	2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	152 1	2742 2	Y	-0-				14
03	3348 X	3086	-0-	-262	-0-	166 1	2920 2	Y	-0-				14
04	3240 X	3021	-0-	-219	-0-	164 1	2857 2	Y	-0-				14
05	3348 X	3027	-0-	-321	-0-	167 1	2860 2	Y	-0-				14

JAMES, MINDY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 215560 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9326 - 10490

12	2139 N	2003	-0-	-136	-0-	104 1	1899 2	Y	-0-				19
01	2387 N	1701	-0-	-686	-0-	91 1	1609 2	Y	1				20
02	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	96 1	1724 2	Y	-0-				20
03	1984 N	1918	-0-	-66	-0-	103 1	1814 2	Y	1				21
04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	96 1	1663 2	Y	-0-				21
*05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	116 1	1978 2	Y	-0-				21

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 41 RRCID -> 215781 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9485 - 10409

12	3348 X	3146	-0-	-202	-0-	164 1	2981 2	Y	1				11
01	3348 X	3165	-0-	-183	-0-	169 1	2995 2	Y	1				12
02	2996 X	2841	-0-	-155	-0-	149 1	2691 2	Y	1				13
03	3286 X	3161	-0-	-125	-0-	170 1	2990 2	Y	1				14
04	3090 X	2976	-0-	-114	-0-	162 1	2813 2	Y	1				15
05	3131 X	3028	-0-	-103	-0-	167 1	2861 2	Y	-0-				15

DEVAULT, C. S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 215785 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9464 - 10418

12	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	66 1	1193 2	Y	-0-				4
01	1178 N	1078	-0-	-100	-0-	58 1	1020 2	Y	-0-				4
02	1092 N	1023	-0-	-69	-0-	54 1	969 2	Y	-0-				4
03	1240 N	1204	-0-	-36	-0-	65 1	1139 2	Y	-0-				4
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	61 1	1054 2	Y	-0-				4
*05	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	63 1	1079 2	Y	-0-				4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
KATHLEEN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 216077		COMPL. DATE 07/08/2005		TOTAL DEPTH 10573 PERF. 9315 - 10320				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2170 N	1912	-0-	-258	-0-	100	1	1812	2	Y	-0-	19
01	2015 N	1936	-0-	-79	-0-	103	1	1833	2	Y	-0-	19
02	1876 N	1785	-0-	-91	-0-	94	1	1691	2	Y	-0-	19
03	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	110	1	1930	2	Y	-0-	19
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	109	1	1900	2	Y	-0-	19
*05	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	110	1	1879	2	Y	-0-	19

DOUGLASS GU 3		WELL #: 6		RRCID -> 216078		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9460 - 10190		
12	2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	119	1	2159	2	Y	43	56
01	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	140	1	2479	2	Y	6	62
02	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	123	1	2213	2	Y	10	72
03	2542 X	1715	-0-	-827	-0-	92	1	1615	2	Y	7	79
04	2520 X	1920	-0-	-600	-0-	104	1	1809	2	Y	6	85
05	2604 X	2109	-0-	-495	-0-	116	1	1986	2	Y	6	91

RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 216140		COMPL. DATE 07/29/2005		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9197 - 10072				
12	1364 N	1280	-0-	-84	-0-	67	1	1212	2	Y	1	12
01	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	76	1	1355	2	Y	1	12 1
02	1288 N	1217	-0-	-71	-0-	64	1	1151	2	Y	2	3
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	72	1	1264	2	Y	1	4
04	1380 N	1249	-0-	-131	-0-	67	1	1175	2	Y	6	10
05	1333 N	1209	-0-	-124	-0-	67	1	1140	2	Y	2	10 1

HAYTER "A"		WELL #: 45		RRCID -> 216143		COMPL. DATE 08/08/2005		TOTAL DEPTH 10619 PERF. 9432 - 10426				
12	2232 N	2226	-0-	-6	-0-	116	1	2108	2	Y	2	32 1
01	2232 N	2173	-0-	-59	-0-	116	1	2055	2	Y	2	5
02	2072 N	1887	-0-	-185	-0-	99	1	1788	2	Y	-0-	5
03	2201 N	2101	-0-	-100	-0-	113	1	1985	2	Y	3	8
04	2070 N	1969	-0-	-101	-0-	107	1	1861	2	Y	1	9
05	2077 N	1991	-0-	-86	-0-	110	1	1880	2	Y	1	10



DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 20		RRCID -> 216145		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9602 - 10436		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	99 1	1797 2	Y	-0-			20
01	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	101 1	1799 2	Y	-0-			20
02	1792 N	1618	-0-	-174	-0-	85 1	1533 2	Y	-0-			20
03	1891 N	1795	-0-	-96	-0-	96 1	1699 2	Y	-0-			20
04	1830 N	1704	-0-	-126	-0-	93 1	1610 2	Y	1			21
						1 9						
05	1767 N	1652	-0-	-115	-0-	91 1	1561 2	Y	-0-			21
-----												
STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 216151		COMPL. DATE 10/03/2005		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9496 - 10308				
12	1798 N	1402	-0-	-396	-0-	73 1	1329 2	Y	-0-			11
01	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	79 1	1403 2	Y	-0-			11
02	1652 X	1593	-0-	-59	-0-	84 1	1509 2	Y	-0-			11
03	1829 X	1561	-0-	-268	-0-	84 1	1477 2	Y	-0-			11
04	1770 X	1548	-0-	-222	-0-	84 1	1464 2	Y	-0-			11
05	1736 X	1594	-0-	-142	-0-	88 1	1506 2	Y	-0-			11
-----												
DOUGLASS GU 7B		WELL #: 7		RRCID -> 216152		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10488 PERF. 9328 - 10338		
12	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	98 1	1780 2	Y	1			8
						1 9						
01	1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	98 1	1735 2	Y	4			12
						4 9						
02	1736 N	1693	-0-	-43	-0-	89 1	1602 2	Y	2			14
						2 9						
03	1860 N	1826	-0-	-34	-0-	98 1	1727 2	Y	1			15
						1 9						
04	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	96 1	1673 2	Y	5			20
						6 9						
05	1860 N	1830	-0-	-30	-0-	101 1	1728 2	Y	1			21
						1 9						
-----												
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 42		RRCID -> 216153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10527 PERF. 9329 - 10272		
12	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	118 1	2147 2	Y	-0-			6
01	2201 X	2193	-0-	-8	-0-	117 1	2074 2	Y	2			8
						2 9						
02	2044 X	1905	-0-	-139	-0-	100 1	1804 2	Y	1			9
						1 9						
03	2263 X	2071	-0-	-192	-0-	111 1	1959 2	Y	1			10
						1 9						
04	2190 X	1970	-0-	-220	-0-	107 1	1862 2	Y	1			11
						1 9						
05	2263 X	1998	-0-	-265	-0-	110 1	1887 2	Y	1			12
						1 9						
-----												
DESHA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 216427		COMPL. DATE 07/15/2005		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9716 - 10362				
12	2356 X	2014	-0-	-342	-0-	105 1	1905 2	Y	4			37
						4 9						
01	2263 X	2146	-0-	-117	-0-	114 1	2026 2	Y	5			42
						6 9						
02	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	100 1	1796 2	Y	17			59
						19 9						
03	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	109 1	1922 2	Y	-0-			59
04	2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	137 1	2390 2	Y	3			62
						3 9						
*05	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	144 1	2457 2	Y	2	55	1	9
						2 9						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
WEAVER GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 216431		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10380		PERF. 9231 - 10230	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	3596 X	3508	-0-	-88	-0-	183 4	1 9	3321	2	Y	4		6
01	3596 X	3399	-0-	-197	-0-	181 3	1 9	3215	2	Y	3		9
02	3360 X	3323	-0-	-37	-0-	175 2	1 9	3146	2	Y	2		11
03	3720 X	3487	-0-	-233	-0-	187 1	1 9	3299	2	Y	1		12
04	3480 X	3255	-0-	-225	-0-	176 10	1 9	3069	2	Y	9		21
05	3627 X	3010	-0-	-617	-0-	166	1	2844	2	Y	-0-		21
-----													
HAYTER "A"		WELL #: 44		RRCID -> 216434		COMPL. DATE 09/23/2005		TOTAL DEPTH 10519		PERF. 9336 - 10342			
12	3689 X	3495	-0-	-194	-0-	182 1	1 9	3312	2	Y	1	48 1	4
01	3627 X	3542	-0-	-85	-0-	189 1	1 9	3352	2	Y	1		5
02	3248 X	3182	-0-	-66	-0-	167	1	3015	2	Y	-0-		5
03	3596 X	3482	-0-	-114	-0-	187 3	1 9	3292	2	Y	3		8
04	3450 X	3334	-0-	-116	-0-	181 2	1 9	3151	2	Y	2		10
05	3503 X	3392	-0-	-111	-0-	187 1	1 9	3204	2	Y	1		11
-----													
MOSEY, L.E. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 216450		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10463		PERF. 9685 - 10444	
12	2666 N	2224	-0-	-442	-0-	116 4	1 9	2104	2	Y	4	20 1	6
01	2666 N	2318	-0-	-348	-0-	124	1	2194	2	Y	-0-		6
02	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	112	1	2016	2	Y	-0-		6
03	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	127	1	2242	2	Y	-0-		6
04	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	130	1	2257	2	Y	-0-		6
*05	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	135	1	2313	2	Y	-0-		6
-----													
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 43		RRCID -> 216451		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10740		PERF. 9357 - 10330	
12	1643 N	1530	-0-	-113	-0-	80	1	1450	2	Y	-0-		27
01	1736 N	1561	-0-	-175	-0-	83	1	1478	2	Y	-0-		27
02	1568 X	1452	-0-	-116	-0-	76	1	1376	2	Y	-0-		27
03	1736 X	1278	-0-	-458	-0-	69	1	1209	2	Y	-0-		27
04	1529 X	1529	-0-	-0-	-0-	83	1	1446	2	Y	-0-		27
05	1581 X	1355	-0-	-226	-0-	75	1	1280	2	Y	-0-		27
-----													
DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 216536		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 9392 - 10255	
12	3813 X	3513	-0-	-300	-0-	183	1	3330	2	Y	-0-		4
01	3782 X	3539	-0-	-243	-0-	189	1	3350	2	Y	-0-		4
02	3360 X	3180	-0-	-180	-0-	167	1	3013	2	Y	-0-		4
03	3720 X	3593	-0-	-127	-0-	193	1	3400	2	Y	-0-		4
04	3510 X	3418	-0-	-92	-0-	186	1	3232	2	Y	-0-		4
05	3503 X	3472	-0-	-31	-0-	192	1	3280	2	Y	-0-		4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 216538 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9686 - 10395

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2604 N	2316	-0-	-288	-0-	121	1	2195	2	Y	-0-		3
01	2480 N	1788	-0-	-692	-0-	95	1	1693	2	Y	-0-		3
02	2352 X	1330	-0-	-1022	-0-	70	1	1259	2	Y	1		4
03	2480 X	1831	-0-	-649	-0-	98	1	1732	2	Y	1		5
04	2400 X	1882	-0-	-518	-0-	102	1	1779	2	Y	1		6
05	2294 X	1958	-0-	-336	-0-	108	1	1849	2	Y	1	5 1	2

LAKE NAC GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 217032 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9410 - 10430

12	1581 N	1467	-0-	-114	-0-	76	1	1390	2	Y	1	39 1	18
01	1457 N	1431	-0-	-26	-0-	76	1	1355	2	Y	-0-		18
02	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	70	1	1267	2	Y	1		19
03	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	78	1	1375	2	Y	6		25
04	1380 N	1336	-0-	-44	-0-	72	1	1258	2	Y	5		30
05	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	79	1	1351	2	Y	2		32

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 217429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9408 - 10110

12	4991 X	4659	-0-	-332	-0-	243	1	4416	2	Y	-0-		5
01	4929 X	4465	-0-	-464	-0-	238	1	4227	2	Y	-0-		5
02	4452 X	4276	-0-	-176	-0-	225	1	4050	2	Y	1		6
03	4898 X	4583	-0-	-315	-0-	246	1	4335	2	Y	2		8
04	4620 X	4392	-0-	-228	-0-	238	1	4144	2	Y	9	9 1	8
05	4681 X	4479	-0-	-202	-0-	247	1	4230	2	Y	2		10

STEWART, GRAHAM P. WELL #: 10 RRCID -> 217431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10280 PERF. 9384 - 10061

12	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	192	1	3493	2	Y	-0-		22
01	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	197	1	3496	2	Y	2		24
02	3500 X	3261	-0-	-239	-0-	171	1	3088	2	Y	2	23 1	3
03	3813 X	3647	-0-	-166	-0-	196	1	3448	2	Y	3		6
04	3660 X	3449	-0-	-211	-0-	187	1	3261	2	Y	1		7
05	3658 X	3565	-0-	-93	-0-	195	1	3330	2	Y	36	34 1	9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 9		RRCID -> 217506		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10455		PERF. 9336 - 10126		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4743 X	4311	-0-	-432	-0-	224	1	4084	2	Y	3			15
01	4619 X	4509	-0-	-110	-0-	241	1	4266	2	Y	2	15	1	2
02	4172 X	4054	-0-	-118	-0-	213	1	3837	2	Y	4			6
03	4588 X	4429	-0-	-159	-0-	238	1	4187	2	Y	4			10
04	4380 X	4229	-0-	-151	-0-	229	1	3989	2	Y	10			20
05	4464 X	4232	-0-	-232	-0-	234	1	3997	2	Y	1	19	1	2
-----														
RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 217834		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9320 - 10122		
12	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	124	1	2250	2	Y	4			7
01	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	121	1	2153	2	Y	2			9
02	2128 N	1996	-0-	-132	-0-	104	1	1881	2	Y	10	11	1	8
03	2356 N	2154	-0-	-202	-0-	116	1	2037	2	Y	1			9
04	2190 N	2098	-0-	-92	-0-	113	1	1974	2	Y	10	17	1	2
05	2201 N	2157	-0-	-44	-0-	119	1	2037	2	Y	1			3
-----														
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 46		RRCID -> 217835		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9476 - 10503		
12	3100 X	2894	-0-	-206	-0-	151	1	2742	2	Y	1			9
01	2945 X	2664	-0-	-281	-0-	142	1	2521	2	Y	1			10
02	2660 X	2421	-0-	-239	-0-	127	1	2292	2	Y	2			12
03	2883 X	2453	-0-	-430	-0-	132	1	2320	2	Y	1			13
04	2790 X	2594	-0-	-196	-0-	141	1	2449	2	Y	4	13	1	4
05	2883 X	2585	-0-	-298	-0-	143	1	2440	2	Y	2			6
-----														
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 18		RRCID -> 218439		COMPL. DATE 01/23/2006				TOTAL DEPTH 10520		PERF. 9394 - 10360		
12	3503 X	3217	-0-	-286	-0-	168	1	3049	2	Y	-0-			15
01	3472 X	3109	-0-	-363	-0-	166	1	2943	2	Y	-0-			15
02	3108 X	2991	-0-	-117	-0-	157	1	2834	2	Y	-0-			15
03	3410 X	3226	-0-	-184	-0-	173	1	3052	2	Y	1			16
04	3210 X	3045	-0-	-165	-0-	165	1	2880	2	Y	-0-			16
05	3286 X	3074	-0-	-212	-0-	170	1	2903	2	Y	1			17

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
DESHA GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 218553		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9728 - 10406				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
12		3596 X	3552	-0-	-44	-0-	185 1	3365 2	Y	2				19		
							2 9									
01		3782 X	3623	-0-	-159	-0-	193 1	3428 2	Y	2				21		
							2 9									
02		3416 X	3208	-0-	-208	-0-	168 1	3030 2	Y	9				30		
							10 9									
03		3782 X	3442	-0-	-340	-0-	185 1	3254 2	Y	3				33		
							3 9									
04		3510 X	3428	-0-	-82	-0-	186 1	3241 2	Y	1				34		
							1 9									
05		3596 X	3457	-0-	-139	-0-	191 1	3264 2	Y	2	30	1		6		
							2 9									
-----																
FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 218556		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9372 - 10050						
12		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	64 1	1172 2	Y	3				6		
							3 9									
01		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	67 1	1190 2	Y	2				8		
							2 9									
02		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	59 1	1069 2	Y	10	10	1		8		
							11 9									
03		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	67 1	1183 2	Y	1				9		
							1 9									
04		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	66 1	1152 2	Y	7	14	1		2		
							8 9									
05		1240 N	1220	-0-	-20	-0-	67 1	1153 2	Y	-0-				2		
-----																
DOUGLASS GU 3		WELL #: 4		RRCID -> 219070		COMPL. DATE 11/10/2005		TOTAL DEPTH 15500		PERF. 9697 - 10280						
12		1519 N	1352	-0-	-167	-0-	70 1	1282 2	Y	-0-				9		
							72 1	1284 2	Y	-0-				9		
01		1519 N	1356	-0-	-163	-0-	68 1	1220 2	Y	-0-				9		
							74 1	1297 2	Y	-0-				9		
02		1344 N	1288	-0-	-56	-0-	71 1	1232 2	Y	-0-				9		
							74 1	1261 2	Y	-0-				9		
03		1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	71 1	1232 2	Y	-0-				9		
							74 1	1261 2	Y	-0-				9		
04		1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	71 1	1232 2	Y	-0-				9		
							74 1	1261 2	Y	-0-				9		
05		1426 N	1335	-0-	-91	-0-	74 1	1261 2	Y	-0-				9		
-----																
DOUGLASS GU 3		WELL #: 5		RRCID -> 219074		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10435		PERF. 9557 - 10302				
12		4681 X	4061	-0-	-620	-0-	212 1	3849 2	Y	-0-				28		
							218 1	3871 2	Y	-0-				28		
01		4681 X	4089	-0-	-592	-0-	200 1	3607 2	Y	-0-				28		
							219 1	3849 2	Y	-0-				28		
02		4228 X	3807	-0-	-421	-0-	210 1	3662 2	Y	-0-				28		
							211 1	3609 2	Y	-0-				28		
03		4619 X	4068	-0-	-551	-0-	219 1	3849 2	Y	-0-				28		
							210 1	3662 2	Y	-0-				28		
04		4020 X	3872	-0-	-148	-0-	210 1	3662 2	Y	-0-				28		
							211 1	3609 2	Y	-0-				28		
05		4185 X	3820	-0-	-365	-0-	211 1	3609 2	Y	-0-				28		
-----																
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 21		RRCID -> 219163		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10539		PERF. 9384 - 10369				
12		2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	111 1	2013 2	Y	-0-				28		
							109 1	1932 2	Y	-0-				28		
01		2046 N	2041	-0-	-5	-0-	99 1	1777 2	Y	-0-				28		
							109 1	1921 2	Y	-0-				28		
02		2044 N	1876	-0-	-168	-0-	97 1	1689 2	Y	-0-				28		
							95 1	1629 2	Y	-0-				28		
03		2108 N	2030	-0-	-78	-0-	109 1	1921 2	Y	-0-				28		
							97 1	1689 2	Y	-0-				28		
04		1950 N	1786	-0-	-164	-0-	95 1	1629 2	Y	-0-				28		
							2 9							30		
05		2046 N	1726	-0-	-320	-0-	95 1	1629 2	Y	-0-				30		
							2 9									

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
WEAVER GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 219591		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9178 - 10566				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2294 N	2174	-0-	-120	-0-	113	1	2057	2	Y	4			6
01	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	122	1	2164	2	Y	3			9
02	2072 X	1888	-0-	-184	-0-	99	1	1787	2	Y	2			11
03	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	126	1	2214	2	Y	-0-			11
04	2190 X	1891	-0-	-299	-0-	102	1	1781	2	Y	7			18
05	2263 X	1768	-0-	-495	-0-	98	1	1670	2	Y	-0-			18
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 8		RRCID -> 219593		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10387 PERF. 9487 - 10156				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 35		RRCID -> 219609		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9452 - 10362				
12	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	132	1	2407	2	Y	7	14	1	1
01	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	140	1	2492	2	Y	-0-			1
02	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	126	1	2268	2	Y	1			2
03	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	144	1	2538	2	Y	-0-			2
04	2220 N	1853	-0-	-367	-0-	101	1	1752	2	Y	-0-			2
05	2294 N	1693	-0-	-601	-0-	93	1	1599	2	Y	1			3
NORTH HAYTER TRUST A		WELL #: 50		RRCID -> 219618		COMPL. DATE 11/12/2008		TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9016 - 10702						
12	2480 N	2340	-0-	-140	-0-	122	1	2217	2	Y	1			33
01	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	131	1	2326	2	Y	2			35
02	2240 X	2155	-0-	-85	-0-	113	1	2041	2	Y	1			36
03	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	134	1	2361	2	Y	5	35	1	6
04	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	130	1	2268	2	Y	-0-			6
05	2418 X	2410	-0-	-8	-0-	133	1	2275	2	Y	2			8
BLACK STONE		WELL #: 1		RRCID -> 219623		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9266 - 10289				
12	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	204	1	3708	2	Y	2			7
01	4209 X	4209	-0-	-0-	-0-	224	1	3981	2	Y	4			11
02	3836 X	3681	-0-	-155	-0-	194	1	3486	2	Y	1			12
03	4154 X	4021	-0-	-133	-0-	216	1	3804	2	Y	1			13
04	4020 X	3556	-0-	-464	-0-	193	1	3361	2	Y	2			15
05	4154 X	3793	-0-	-361	-0-	209	1	3583	2	Y	1			16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 FAYE, DONNA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 220348 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9900 - 10553

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

SHANNON GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220507 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9392 - 10510

12	3472 X	3159	-0-	-313	-0-	165	1	2994	2	Y	-0-					20
01	3441 X	3195	-0-	-246	-0-	170	1	3022	2	Y	3					23
						3	9									
02	2996 X	2912	-0-	-84	-0-	153	1	2759	2	Y	-0-					23
03	3286 X	3168	-0-	-118	-0-	170	1	2995	2	Y	3					26
						3	9									
04	3060 X	2944	-0-	-116	-0-	160	1	2784	2	Y	-0-					26
*05	3193 X	3081	-0-	-112	-0-	170	1	2910	2	Y	1					27
						1	9									

FORE, M.R. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 220682 COMPL. DATE 04/11/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9591 - 10477

12	1705 N	1599	-0-	-106	-0-	83	1	1516	2	N	-0-					68
01	1705 N	1541	-0-	-164	-0-	82	1	1459	2	N	-0-					68
02	1484 N	1480	-0-	-4	-0-	78	1	1402	2	N	-0-					68
03	1581 N	1567	-0-	-14	-0-	84	1	1483	2	N	-0-					68
04	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	84	1	1459	2	N	-0-					68
05	1612 N	1516	-0-	-96	-0-	84	1	1430	2	N	2					70
						2	9									

MOSER, L.E. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 221059 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10403 PERF. 9472 - 10235

12	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	93	1	1687	2	Y	-0-					12
01	1891 N	1793	-0-	-98	-0-	96	1	1697	2	Y	-0-					12
02	1652 N	1592	-0-	-60	-0-	84	1	1508	2	Y	-0-					12
03	1767 N	1471	-0-	-296	-0-	79	1	1391	2	Y	1					13
						1	9									
04	1710 N	1699	-0-	-11	-0-	92	1	1607	2	Y	-0-					13
05	1736 N	1706	-0-	-30	-0-	94	1	1612	2	Y	-0-					13

SITTON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221062 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10962 PERF. 9116 - 10814

12	3968 X	3709	-0-	-259	-0-	193	1	3512	2	Y	4					31
						4	9									
01	3906 X	3588	-0-	-318	-0-	191	1	3396	2	Y	1					32
						1	9									
02	3528 X	3200	-0-	-328	-0-	168	1	3030	2	Y	2	31	1			3
						2	9									
03	3906 X	3496	-0-	-410	-0-	188	1	3307	2	Y	1					4
						1	9									
04	3660 X	3436	-0-	-224	-0-	187	1	3248	2	Y	1					5
						1	9									
05	3689 X	3570	-0-	-119	-0-	197	1	3373	2	Y	-0-					5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 221068		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10557		PERF. 9259 - 10444	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
12	5422 X	5422	-0-	-0-	-0-	282	1	3	5137	2	Y	3	6
01	5501 X	5501	-0-	-0-	-0-	293	1	3	5205	2	Y	3	9
02	5712 X	5074	-0-	-638	-0-	266	1	16	4790	2	Y	12 1	13
03	6045 X	5556	-0-	-489	-0-	298	1	1	5257	2	Y	1	14
04	5490 X	5235	-0-	-255	-0-	284	1	7	4943	2	Y	19 1	2
05	5549 X	5301	-0-	-248	-0-	293	1	-0-	5008	2	Y	-0-	2
-----													
JENNY BETH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 221338		COMPL. DATE 05/15/2006		TOTAL DEPTH 10501		PERF. 9298 - 10369			
12	5487 X	5052	-0-	-435	-0-	263	1	1	4788	2	Y	1	32
01	5394 X	4999	-0-	-395	-0-	267	1	1	4731	2	Y	1	33
02	4872 X	4507	-0-	-365	-0-	237	1	1	4269	2	Y	1	34
03	5301 X	4901	-0-	-400	-0-	263	1	1	4637	2	Y	1	35
04	5040 X	4667	-0-	-373	-0-	253	1	2	4412	2	Y	2	37
05	5022 X	4704	-0-	-318	-0-	260	1	1	4443	2	Y	1	38
-----													
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 7		RRCID -> 221345		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10475		PERF. 9396 - 10386			
12	3534 X	3147	-0-	-387	-0-	164	1	-0-	2983	2	Y	-0-	35
01	3534 X	3249	-0-	-285	-0-	173	1	2	3074	2	Y	2	37
02	3332 X	2888	-0-	-444	-0-	152	1	2	2734	2	Y	36 1	3
03	3689 X	3115	-0-	-574	-0-	167	1	5	2942	2	Y	5	8
04	3360 X	3047	-0-	-313	-0-	165	1	4	2878	2	Y	4	12
05	3224 X	3129	-0-	-95	-0-	172	1	8	2948	2	Y	18 1	2
-----													
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 6		RRCID -> 221408		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10621		PERF. 9452 - 10280	
12	2883 N	2652	-0-	-231	-0-	138	1	4	2510	2	Y	4	8
01	2852 N	2721	-0-	-131	-0-	145	1	2	2574	2	Y	2	10
02	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	129	1	14	2321	2	Y	12 1	12
03	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	142	1	2	2502	2	Y	2	14
04	2610 N	2516	-0-	-94	-0-	136	1	9	2370	2	Y	21 1	2
05	2697 N	2615	-0-	-82	-0-	144	1	-0-	2471	2	Y	-0-	2



DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 SMITH, J. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221409 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9752 - 10428

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 33 RRCID -> 221945 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9564 - 10267

12	3131 X	2810	-0-	-321	-0-	146	1	2664	2	Y	-0-					9
01	3069 X	2800	-0-	-269	-0-	149	1	2649	2	Y	2					11
02	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	143	1	2567	2	Y	1					12
03	2914 X	2791	-0-	-123	-0-	150	1	2640	2	Y	1					13
04	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	153	1	2666	2	Y	4	13	1			4
05	2976 X	2809	-0-	-167	-0-	155	1	2652	2	Y	2					6

GWENDOLYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221947 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9409 - 10162

12	4433 X	4023	-0-	-410	-0-	209	1	3812	2	Y	2					20
01	4340 X	4036	-0-	-304	-0-	215	1	3820	2	Y	1					21
02	3892 X	3609	-0-	-283	-0-	189	1	3407	2	Y	12	27	1			6
03	4309 X	4186	-0-	-123	-0-	225	1	3959	2	Y	2					8
04	4020 X	3834	-0-	-186	-0-	208	1	3626	2	Y	-0-					8
05	3999 X	3957	-0-	-42	-0-	218	1	3736	2	Y	3					11

RITA RAE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 221965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9567 - 10444

12	7223 X	6804	-0-	-419	-0-	354	1	6450	2	Y	-0-					22
01	7192 X	6780	-0-	-412	-0-	362	1	6418	2	Y	-0-					22
02	6496 X	6064	-0-	-432	-0-	319	1	5745	2	Y	-0-					22
03	7099 X	6618	-0-	-481	-0-	356	1	6262	2	Y	-0-					22
04	6750 X	6339	-0-	-411	-0-	344	1	5994	2	Y	1					23
05	6758 X	6454	-0-	-304	-0-	356	1	6097	2	Y	1					24

PARMLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 222078 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9480 - 10448

12	465 N	465	-0-	-0-	-0-	24	1	441	2	Y	-0-					19
01	589 N	272	-0-	-317	-0-	14	1	256	2	Y	2					21
02	504 N	473	-0-	-31	-0-	25	1	448	2	Y	-0-					21
03	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	83	1	1467	2	Y	3					24
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	76	1	1331	2	Y	-0-					24
*05	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	84	1	1433	2	Y	1					25

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
DOUGLASS GU 3		WELL #: 8		RRCID -> 222245		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10420		PERF. 9506 - 10220		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	6789 X	6465	-0-	-324	-0-	334	1	6084	2	Y	43			57
						47	9							
01	6634 X	5857	-0-	-777	-0-	312	1	5538	2	Y	6			63
						7	9							
02	5992 X	5243	-0-	-749	-0-	275	1	4959	2	Y	8			71
						9	9							
03	6634 X	6320	-0-	-314	-0-	339	1	5969	2	Y	11			82
						12	9							
04	6390 X	6090	-0-	-300	-0-	330	1	5742	2	Y	16			98
						18	9							
05	6417 X	5773	-0-	-644	-0-	319	1	5448	2	Y	5			103
						6	9							
-----														
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 222321		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9230 - 10242		
12	2511 X	2257	-0-	-254	-0-	118	1	2139	2	Y	-0-			14
						122	1	2162	2	Y	-0-			14
01	2511 X	2284	-0-	-227	-0-	109	1	1963	2	Y	-0-			14
						116	1	2037	2	Y	-0-			14
02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	108	1	1885	2	Y	2			16
						2	9							
03	2232 N	2153	-0-	-79	-0-	121	1	2068	2	Y	-0-	15	1	1
04	2190 N	1995	-0-	-195	-0-									
05	2263 N	2189	-0-	-74	-0-									
-----														
CINDY SUE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 222325		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10485		PERF. 9244 - 10310		
12	3317 X	2904	-0-	-413	-0-	151	1	2753	2	Y	-0-			17
						150	1	2656	2	Y	-0-			17
01	2976 X	2806	-0-	-170	-0-	131	1	2352	2	Y	-0-			17
						148	1	2615	2	Y	3			20
						3	9							
02	2800 X	2483	-0-	-317	-0-	145	1	2518	2	Y	12			32
						13	9							
03	3100 X	2766	-0-	-334	-0-	149	1	2550	2	Y	-0-	29	1	3
04	3000 X	2676	-0-	-324	-0-									
05	2883 X	2699	-0-	-184	-0-									
-----														
RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 222515		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10383		PERF. 9412 - 10168		
12	3317 X	3060	-0-	-257	-0-	159	1	2900	2	Y	1			18
						1	9							
01	3286 X	3053	-0-	-233	-0-	163	1	2889	2	Y	1	18	1	1
						1	9							
02	2968 X	2741	-0-	-227	-0-	144	1	2595	2	Y	2			3
						2	9							
03	3224 X	3033	-0-	-191	-0-	163	1	2869	2	Y	1			4
						1	9							
04	3030 X	2901	-0-	-129	-0-	157	1	2737	2	Y	6			10
						7	9							
05	3038 X	2892	-0-	-146	-0-	160	1	2730	2	Y	2	10	1	2
						2	9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 51 RRCID -> 222516 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9378 - 10298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	135	1	2458	2	Y	-0-			5
01	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	138	1	2439	2	Y	1			6
						1	9							
02	2604 X	2247	-0-	-357	-0-	118	1	2129	2	Y	-0-			6
03	2728 X	2613	-0-	-115	-0-	140	1	2471	2	Y	2			8
						2	9							
04	2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	158	1	2750	2	Y	1			9
						1	9							
*05	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	157	1	2686	2	Y	1			10
						1	9							

BLACK STONE WELL #: 2 RRCID -> 222517 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9084 - 10270

12	4123 X	3881	-0-	-242	-0-	202	1	3677	2	Y	2			7
						2	9							
01	4123 X	3736	-0-	-387	-0-	199	1	3533	2	Y	4			11
						4	9							
02	3724 X	3319	-0-	-405	-0-	175	1	3143	2	Y	1			12
						1	9							
03	4030 X	3570	-0-	-460	-0-	192	1	3377	2	Y	1			13
						1	9							
04	3810 X	3516	-0-	-294	-0-	191	1	3323	2	Y	2			15
						2	9							
05	3844 X	3688	-0-	-156	-0-	204	1	3482	2	Y	2			17
						2	9							

JERI ANNE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222658 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 9522 - 10468

12	1085 N	1053	-0-	-32	-0-	55	1	998	2	Y	-0-			58
01	1085 N	982	-0-	-103	-0-	52	1	928	2	Y	2	53 1		7
						2	9							
02	952 N	918	-0-	-34	-0-	48	1	870	2	Y	-0-			7
03	1054 N	1020	-0-	-34	-0-	55	1	965	2	Y	-0-			7
04	995 N	995	-0-	-0-	-0-	54	1	941	2	Y	-0-			7
*05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	55	1	947	2	Y	-0-			7

DOUGLASS GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 222661 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10362 PERF. 9404 - 10246

12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	102	1	1860	2	Y	-0-			25
01	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	110	1	1947	2	Y	-0-			25
02	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	101	1	1814	2	Y	-0-			25
03	1953 N	1909	-0-	-44	-0-	103	1	1806	2	Y	-0-			25
04	1950 N	1841	-0-	-109	-0-	100	1	1741	2	Y	-0-			25
*05	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	115	1	1965	2	Y	-0-			25

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 222808 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10328 PERF. 9106 - 10298

12	3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	178	1	3234	2	Y	2			7
						2	9							
01	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	181	1	3206	2	Y	4			11
						4	9							
02	3248 X	3045	-0-	-203	-0-	160	1	2884	2	Y	1			12
						1	9							
03	3565 X	3295	-0-	-270	-0-	177	1	3116	2	Y	2			14
						2	9							
04	3360 X	3155	-0-	-205	-0-	171	1	2981	2	Y	3			17
						3	9							
05	3379 X	3157	-0-	-222	-0-	174	1	2982	2	Y	1			18
						1	9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 ERNEST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223714 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10441 PERF. 9172 - 10152

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1364 N	1264	-0-	-100	-0-	66	1	1198	2	Y	-0-		11
01	1302 N	1200	-0-	-102	-0-	64	1	1136	2	Y	-0-		11
02	1148 N	1097	-0-	-51	-0-	58	1	1039	2	Y	-0-		11
03	1240 N	1167	-0-	-73	-0-	63	1	1104	2	Y	-0-		11
04	1140 N	1092	-0-	-48	-0-	59	1	1033	2	Y	-0-		11
05	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	61	1	1050	2	Y	-0-		11

BLACK STONE WELL #: 3 RRCID -> 223767 COMPL. DATE 11/27/2006 TOTAL DEPTH 10408 PERF. 9232 - 10224

12	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	223	1	4062	2	Y	2		7
01	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	230	1	4086	2	Y	4		11
02	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	204	1	3666	2	Y	1		12
03	4247 X	4131	-0-	-116	-0-	222	1	3908	2	Y	1		13
04	4140 X	3994	-0-	-146	-0-	217	1	3775	2	Y	2		15
05	4278 X	4042	-0-	-236	-0-	223	1	3818	2	Y	1		16

NELDA GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223773 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9760 - 10505

12	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	133	1	2420	2	Y	5		84
01	2573 N	2525	-0-	-48	-0-	135	1	2386	2	Y	4		88
02	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	131	1	2362	2	Y	3		91
03	2573 X	2435	-0-	-138	-0-	131	1	2300	2	Y	4		95
04	2460 X	2230	-0-	-230	-0-	121	1	2109	2	Y	-0-		95
05	2728 X	2314	-0-	-414	-0-	128	1	2185	2	Y	1		96

RENEE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 224204 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9666 - 10726

12	1333 N	1211	-0-	-122	-0-	63	1	1148	2	Y	-0-		58
01	1302 N	1045	-0-	-257	-0-	56	1	987	2	Y	2		60
02	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	64	1	1144	2	Y	-0-		60
03	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	65	1	1152	2	Y	-0-		60
04	1173 N	1173	-0-	-0-	-0-	64	1	1107	2	Y	2		62
05	1333 N	1233	-0-	-100	-0-	68	1	1164	2	Y	1	57 1	6

RENEE GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 224270 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9670 - 10751

12	785 N	785	-0-	-0-	-0-	41	1	744	2	Y	-0-		58
01	782 N	782	-0-	-0-	-0-	42	1	738	2	Y	2		60
02	728 N	701	-0-	-27	-0-	37	1	664	2	Y	-0-		60
03	775 N	758	-0-	-17	-0-	41	1	717	2	Y	-0-		60
04	750 N	648	-0-	-102	-0-	35	1	610	2	Y	3		63
05	775 N	652	-0-	-123	-0-	36	1	613	2	Y	3	57 1	9

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
PAIGE GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 225078		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10679		PERF. 9444 - 10546	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	207	1	3762	2	Y	-0-		15
01	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	195	1	3462	2	Y	4		19
02	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	177	1	3193	2	Y	2		21
03	4023 X	4023	-0-	-0-	-0-	216	1	3805	2	Y	2	18 1	5
04	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	218	1	3799	2	Y	-0-		5
05	3937 X	3524	-0-	-413	-0-	195	1	3329	2	Y	-0-		5
-----													
PAIGE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 225128		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10767		PERF. 9465 - 10634	
12	4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	213	1	3885	2	Y	-0-		15
01	4020 X	4020	-0-	-0-	-0-	214	1	3788	2	Y	16		31
02	4060 X	3551	-0-	-509	-0-	187	1	3361	2	Y	3		34
03	4495 X	3902	-0-	-593	-0-	210	1	3690	2	Y	2	29 1	7
04	4350 X	3733	-0-	-617	-0-	203	1	3530	2	Y	-0-		7
05	4061 X	3913	-0-	-148	-0-	216	1	3697	2	Y	-0-		7
-----													
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 225578		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10321		PERF. 9093 - 10310	
12	3627 X	2654	-0-	-973	-0-	138	1	2514	2	Y	2		10
01	3627 X	2659	-0-	-968	-0-	142	1	2513	2	Y	4		14
02	2549 X	2549	-0-	-0-	-0-	134	1	2414	2	Y	1		15
03	2759 X	508	-0-	-2251	-0-	27	1	480	2	Y	1		16
04	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	194	1	3385	2	Y	5		21
*05	3790 X	3790	-0-	-0-	-0-	209	1	3578	2	Y	3		24
-----													
CINDY SUE GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 225924		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9148 - 10368	
12	2666 N	2466	-0-	-200	-0-	128	1	2338	2	Y	-0-		18
01	2573 N	2311	-0-	-262	-0-	123	1	2188	2	Y	-0-		18
02	2268 N	1995	-0-	-273	-0-	105	1	1890	2	Y	-0-		18
03	2449 N	2339	-0-	-110	-0-	126	1	2213	2	Y	-0-		18
04	2220 N	2145	-0-	-75	-0-	116	1	2027	2	Y	2		20
05	2201 N	2129	-0-	-72	-0-	118	1	2011	2	Y	-0-	18 1	2
-----													
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 226464		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10629		PERF. 9418 - 10387	
12	5363 X	4902	-0-	-461	-0-	255	1	4646	2	Y	1		18
01	5363 X	4890	-0-	-473	-0-	261	1	4628	2	Y	1		19
02	4704 X	4271	-0-	-433	-0-	224	1	4040	2	Y	6	22 1	3
03	5208 X	4590	-0-	-618	-0-	247	1	4342	2	Y	1		4
04	5040 X	4461	-0-	-579	-0-	242	1	4219	2	Y	-0-		4
05	4867 X	4422	-0-	-445	-0-	244	1	4174	2	Y	4		8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
DOUGLASS GU 8		WELL #: 6		RRCID -> 226467		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9454 - 10416		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5611 X	5268	-0-	-343	-0-	274	1	4993	2	Y	1			13
01	5518 X	5297	-0-	-221	-0-	283	1	5014	2	Y	-0-			13
02	4928 X	4673	-0-	-255	-0-	246	1	4427	2	Y	-0-			13
03	5425 X	5109	-0-	-316	-0-	274	1	4834	2	Y	1			14
04	5190 X	4902	-0-	-288	-0-	266	1	4634	2	Y	2	14	1	2
05	5239 X	4970	-0-	-269	-0-	274	1	4694	2	Y	2			4
-----														
CECIL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 226550		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9470 - 10377		
12	825 N	825	-0-	-0-	-0-	43	1	782	2	Y	-0-			18
01	861 N	861	-0-	-0-	-0-	46	1	815	2	Y	-0-			18
02	817 N	817	-0-	-0-	-0-	43	1	774	2	Y	-0-			18
03	843 N	843	-0-	-0-	-0-	45	1	797	2	Y	1			19
04	819 N	819	-0-	-0-	-0-	43	1	757	2	Y	17			36
05	899 N	825	-0-	-74	-0-	46	1	779	2	Y	-0-			36
-----														
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 226659		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9186 - 10012		
12	5301 X	4729	-0-	-572	-0-	246	1	4483	2	Y	-0-			6
01	5301 X	4685	-0-	-616	-0-	250	1	4431	2	Y	4			10
02	4648 X	4308	-0-	-340	-0-	227	1	4080	2	Y	1			11
03	5146 X	4540	-0-	-606	-0-	244	1	4296	2	Y	-0-			11
04	4980 X	4621	-0-	-359	-0-	251	1	4369	2	Y	1			12
*05	4778 X	4778	-0-	-0-	-0-	264	1	4511	2	Y	3	14	1	1
-----														
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 60		RRCID -> 227069		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10691		PERF. 9648 - 10752		
12	3007 X	1236	-0-	-1771	-0-	64	1	1164	2	Y	7	15	1	1
01	3007 X	1568	-0-	-1439	-0-	84	1	1484	2	Y	-0-			1
02	2800 N	3112	-0-	312	312	164	1	2947	2	Y	1			2
03	3100 N	2848	-0-	-252	60	153	1	2695	2	Y	-0-			2
04	2907 N	2847	-0-	-60	-0-	155	1	2692	2	Y	-0-			2
*05	3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	189	1	3225	2	Y	2			4
-----														
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 59		RRCID -> 227075		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10679		PERF. 9449 - 10494		
12	1209 N	798	-0-	-411	-0-	41	1	748	2	Y	8	15	1	1
01	1209 N	978	-0-	-231	-0-	52	1	926	2	Y	-0-			1
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	54	1	970	2	Y	1			2
03	897 N	897	-0-	-0-	-0-	48	1	849	2	Y	-0-			2
04	981 N	981	-0-	-0-	-0-	53	1	928	2	Y	-0-			2
05	1116 N	874	-0-	-242	-0-	48	1	825	2	Y	1			3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 54		RRCID -> 227078		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9434 - 10412				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2666 N	2635	-0-	-31	-0-	137	1	2489	2	8	15 1	1
01	2697 N	2500	-0-	-197	-0-	9	9					
02	2408 N	2226	-0-	-182	-0-	133	1	2367	2	-0-		1
						117	1	2108	2	1		2
						1	9					
03	2604 N	2323	-0-	-281	-0-	125	1	2198	2	-0-		2
04	2400 N	2394	-0-	-6	-0-	130	1	2264	2	-0-		2
05	2449 N	2405	-0-	-44	-0-	133	1	2270	2	2		4
						2	9					
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 61		RRCID -> 227079		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9376 - 10456				
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	56	1	1019	2	8	15 1	1
						9	9					
01	1054 N	771	-0-	-283	-0-	41	1	730	2	-0-		1
02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-					-0-		1
03	1085 N	-0-	-0-	-1085	-0-					-0-		1
04	750 N	-0-	-0-	-750	-0-					-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		1
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 227219		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9196 - 10264				
12	7440 X	6828	-0-	-612	-0-	356	1	6472	2	-0-		29
01	7440 X	6956	-0-	-484	-0-	371	1	6585	2	-0-		29
02	6720 X	6490	-0-	-230	-0-	341	1	6149	2	-0-		29
03	7285 X	6913	-0-	-372	-0-	371	1	6540	2	2		31
						2	9					
04	6870 X	6526	-0-	-344	-0-	353	1	6149	2	22		53
						24	9					
05	7099 X	6642	-0-	-457	-0-	367	1	6275	2	-0-	49 1	4
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 57		RRCID -> 227283		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10393 PERF. 9398 - 10298				
12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	82	1	1500	2	8	15 1	1
						9	9					
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	86	1	1534	2	-0-		1
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	74	1	1333	2	1		2
						1	9					
03	1581 N	1558	-0-	-23	-0-	84	1	1474	2	-0-		2
04	1560 N	1265	-0-	-295	-0-	69	1	1196	2	-0-		2
05	1550 N	1388	-0-	-162	-0-	77	1	1309	2	2		4
						2	9					
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 62		RRCID -> 227781		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9442 - 10296				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-		-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
BURG, MINNIE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9924 - 10811														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		2573 N	1538	-0-	-1035	-0-		80 1	1458 2	N	-0-			110
01		2356 N	2187	-0-	-169	-0-		117 1	2070 2	N	-0-			110
02		2436 N	2101	-0-	-335	-0-		111 1	1990 2	N	-0-			110
03		1931 N	1931	-0-	-0-	-0-		104 1	1827 2	N	-0-			110
04		2100 N	1595	-0-	-505	-0-		87 1	1506 2	N	2			112
05		2294 N	2087	-0-	-207	-0-		115 1	1972 2	N	-0-			112
-----														
RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 228367 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10306 PERF. 9400 - 10185														
12		2139 N	2073	-0-	-66	-0-		108 1	1965 2	Y	-0-			4
01		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-		116 1	2053 2	Y	-0-			4
02		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-		103 1	1850 2	Y	-0-			4
03		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-		114 1	2008 2	Y	-0-			4
04		2070 N	2019	-0-	-51	-0-		110 1	1909 2	Y	-0-			4
05		2139 N	2078	-0-	-61	-0-		115 1	1963 2	Y	-0-			4
-----														
HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228379 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 10127														
12		916 N	916	-0-	-0-	-0-		48 1	868 2	N	-0-			107
01		961 N	940	-0-	-21	-0-		49 1	872 2	N	17			124
02		814 N	814	-0-	-0-	-0-		19 9						
								43 1	770 2	N	1			125
03		899 N	890	-0-	-9	-0-		1 9						
04		903 N	903	-0-	-0-	-0-		48 1	842 2	N	-0-			125
*05		963 N	963	-0-	-0-	-0-		49 1	854 2	N	-0-			125
								53 1	910 2	N	-0-			125
-----														
RITA RAE GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 228443 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9412 - 10375														
12		7998 X	7481	-0-	-517	-0-		390 1	7091 2	Y	-0-			5
01		7843 X	7448	-0-	-395	-0-		397 1	7050 2	Y	1			6
02		6972 X	6562	-0-	-410	-0-		1 9						
								345 1	6216 2	Y	1			7
03		7688 X	7278	-0-	-410	-0-		1 9						
								391 1	6883 2	Y	4			11
04		7440 X	6906	-0-	-534	-0-		4 9						
								375 1	6525 2	Y	5			16
05		7440 X	7017	-0-	-423	-0-		6 9						
								387 1	6628 2	Y	2	15 1		3
								2 9						
-----														
NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 52 RRCID -> 228447 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10470 PERF. 9232 - 10164														
12		2974 X	2974	-0-	-0-	-0-		155 1	2813 2	Y	5			29
								6 9						
01		2945 X	2762	-0-	-183	-0-		147 1	2614 2	Y	1			30
								1 9						
02		2996 X	2742	-0-	-254	-0-		144 1	2596 2	Y	2	29 1		3
								2 9						
03		3286 X	2863	-0-	-423	-0-		154 1	2708 2	Y	1			4
								1 9						
04		3030 X	2770	-0-	-260	-0-		150 1	2619 2	Y	1			5
								1 9						
05		3007 X	2843	-0-	-164	-0-		157 1	2686 2	Y	-0-			5



DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
BLACK STONE		WELL #: 4		RRCID -> 229095		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 10430 PERF. 9143 - 10276						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WEAVER GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 229241		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 10572				
12		4495 X	4251	-0-	-244	-0-	221	1	4026	2	Y	4		6
01		4495 X	4147	-0-	-348	-0-	221	1	3923	2	Y	3		9
02		4032 X	3706	-0-	-326	-0-	195	1	3509	2	Y	2		11
03		4433 X	3999	-0-	-434	-0-	215	1	3784	2	Y	-0-		11
04		4170 X	3855	-0-	-315	-0-	209	1	3638	2	Y	7		18
05		4216 X	4024	-0-	-192	-0-	222	1	3802	2	Y	-0-		18
-----														
MOSER, L.E. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 229393		COMPL. DATE		06/18/2007		TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9353 - 10073				
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
JAMES, MINDY GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 229515		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9304 - 10516				
12		2170 N	2027	-0-	-143	-0-	106	1	1921	2	Y	-0-		19
01		2139 N	1982	-0-	-157	-0-	106	1	1875	2	Y	1		20
02		1876 N	1819	-0-	-57	-0-	96	1	1723	2	Y	-0-		20
03		2015 N	1953	-0-	-62	-0-	105	1	1847	2	Y	1		21
04		1890 N	1860	-0-	-30	-0-	101	1	1758	2	Y	1		22
05		1984 N	1894	-0-	-90	-0-	105	1	1789	2	Y	-0-		22
-----														
FAITH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 229738		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9567 - 10400				
12		4030 X	3711	-0-	-319	-0-	193	1	3518	2	Y	-0-		3
01		3875 X	3658	-0-	-217	-0-	195	1	3463	2	Y	-0-		3
02		3472 X	3281	-0-	-191	-0-	173	1	3108	2	Y	-0-		3
03		3844 X	3599	-0-	-245	-0-	193	1	3406	2	Y	-0-		3
04		3660 X	3431	-0-	-229	-0-	186	1	3245	2	Y	-0-		3
05		3689 X	3517	-0-	-172	-0-	194	1	3323	2	Y	-0-		3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 JENNY BETH GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230169 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9175 - 10398

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3534 X	2939	-0-	-595	-0-	153 1	2785 2	Y	1		9
01	3534 X	2815	-0-	-719	-0-	150 1	2664 2	Y	1		10
02	2828 X	2808	-0-	-20	-0-	148 1	2659 2	Y	1		11
03	3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	169 1	2983 2	Y	1		12
04	3030 X	3027	-0-	-3	-0-	164 1	2861 2	Y	2		14
*05	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	176 1	3012 2	Y	1		15

DESHA GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 230355 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9612 - 10268

12	4030 X	3861	-0-	-169	-0-	201 1	3658 2	Y	2		18
01	4030 X	3905	-0-	-125	-0-	208 1	3694 2	Y	3		21
02	3640 X	3546	-0-	-94	-0-	186 1	3351 2	Y	8		29
03	4030 X	3768	-0-	-262	-0-	202 1	3562 2	Y	4		33
04	3810 X	3395	-0-	-415	-0-	184 1	3210 2	Y	1		34
05	3875 X	3570	-0-	-305	-0-	197 1	3372 2	Y	1	30 1	5

MELINDA, MOLLIE GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230359 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9399 - 10350

12	2077 N	2017	-0-	-60	-0-	105 1	1911 2	Y	1		13
01	2077 N	1813	-0-	-264	-0-	97 1	1716 2	Y	-0-		13
02	1904 N	1732	-0-	-172	-0-	91 1	1641 2	Y	-0-		13
03	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	109 1	1928 2	Y	1		14
04	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	100 1	1746 2	Y	-0-		14
*05	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	111 1	1905 2	Y	-0-		14

LAKE NAC GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 230433 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9432 - 10418

12	2697 N	2323	-0-	-374	-0-	121 1	2201 2	Y	1		28
01	2697 N	2458	-0-	-239	-0-	131 1	2324 2	Y	3		31
02	2436 X	2287	-0-	-149	-0-	120 1	2161 2	Y	5	30 1	6
03	2697 X	2484	-0-	-213	-0-	133 1	2345 2	Y	5		11
04	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	127 1	2214 2	Y	3		14
05	2511 X	2301	-0-	-210	-0-	126 1	2155 2	Y	18	27 1	5

-----  
DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
STEWART, GRAHAM P. WELL #: 12 RRCID -> 230748 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9236 - 10408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2325 N	2176	-0-	-149	-0-	113 1	2062 2	Y	1			13
01	2294 N	2186	-0-	-108	-0-	117 1	2068 2	Y	1	13 1		1
02	2016 N	1960	-0-	-56	-0-	103 1	1855 2	Y	2			3
03	2170 N	2149	-0-	-21	-0-	115 1	2033 2	Y	1			4
04	2100 N	1932	-0-	-168	-0-	105 1	1820 2	Y	6			10
05	2139 N	1926	-0-	-213	-0-	106 1	1819 2	Y	1	9 1		2

-----  
BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231206 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 10258

12	2821 X	2473	-0-	-348	-0-	128 1	2336 2	Y	8	84 1		5
01	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	141 1	2497 2	Y	4			9
02	2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	134 1	2417 2	Y	3			12
03	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	144 1	2544 2	Y	8			20
04	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	137 1	2378 2	Y	15			35
*05	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	141 1	2406 2	Y	4	35 1		4

-----  
DOUGLASS GU 8 WELL #: 7 RRCID -> 231210 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9214 - 10381

12	6045 X	5680	-0-	-365	-0-	296 1	5378 2	Y	5			23
01	5952 X	5640	-0-	-312	-0-	301 1	5337 2	Y	2			25
02	5348 X	5038	-0-	-310	-0-	265 1	4771 2	Y	2			27
03	5859 X	5520	-0-	-339	-0-	296 1	5221 2	Y	3			30
04	5520 X	5263	-0-	-257	-0-	286 1	4975 2	Y	2	30 1		2
05	5642 X	5342	-0-	-300	-0-	295 1	5045 2	Y	2			4

-----  
MITCHELL, JACQUELYN GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 231328 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9338 - 10465

12	3906 X	3666	-0-	-240	-0-	191 1	3475 2	Y	-0-			19
01	3813 X	3473	-0-	-340	-0-	185 1	3287 2	Y	1			20
02	3416 X	3104	-0-	-312	-0-	163 1	2941 2	Y	-0-			20
03	3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	205 1	3618 2	Y	1			21
04	3671 X	3671	-0-	-0-	-0-	199 1	3471 2	Y	1			22
*05	4068 X	4068	-0-	-0-	-0-	225 1	3843 2	Y	-0-			22

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231682 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9617 - 10501

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

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232090 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 9968

12	4371	X	3919	-0-	-452	-0-	204	1	3713	2	Y	2	9	1	2
							2	9							
01	4309	X	3814	-0-	-495	-0-	203	1	3597	2	Y	13			15
							14	9							
02	3836	X	3389	-0-	-447	-0-	178	1	3202	2	Y	8			23
							9	9							
03	4123	X	3789	-0-	-334	-0-	202	1	3561	2	Y	24	36	1	11
							26	9							
04	3960	X	3682	-0-	-278	-0-	199	1	3471	2	Y	11			22
							12	9							
05	3906	X	3596	-0-	-310	-0-	198	1	3387	2	Y	10			32
							11	9							

SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232179 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 10330

12	3379	X	3233	-0-	-146	-0-	168	1	3059	2	Y	5			34
							6	9							
01	3286	X	3236	-0-	-50	-0-	173	1	3062	2	Y	1			35
							1	9							
02	2884	X	2875	-0-	-9	-0-	151	1	2723	2	Y	1	33	1	3
							1	9							
03	3224	X	3168	-0-	-56	-0-	170	1	2997	2	Y	1			4
							1	9							
04	3120	X	2798	-0-	-322	-0-	152	1	2645	2	Y	1			5
							1	9							
05	3224	X	2892	-0-	-332	-0-	160	1	2731	2	Y	1			6
							1	9							

GARRETT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232394 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9255 - 10318

12	3190	X	3190	-0-	-0-	-0-	166	1	3015	2	Y	8			30
							9	9							
01	3201	X	3201	-0-	-0-	-0-	170	1	3021	2	Y	9			39
							10	9							
02	3136	X	2896	-0-	-240	-0-	152	1	2736	2	Y	7			46
							8	9							
03	3410	X	3183	-0-	-227	-0-	171	1	3010	2	Y	2	47	1	1
							2	9							
04	3150	X	3082	-0-	-68	-0-	167	1	2907	2	Y	7			8
							8	9							
05	3162	X	3159	-0-	-3	-0-	174	1	2978	2	Y	6			14
							7	9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 232398		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 8662 - 10475			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	267	1	4854	2	Y	-0-				2
01	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	264	1	4680	2	Y	1				3
							1								
02	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	241	1	4342	2	Y	-0-				3
03	5022 X	4620	-0-	-402	-0-	248	1	4372	2	Y	-0-				3
04	4860 X	4592	-0-	-268	-0-	249	1	4343	2	Y	-0-				3
05	5022 X	4719	-0-	-303	-0-	261	1	4458	2	Y	-0-				3
-----															
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 17		RRCID -> 232402		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9448 - 10336			
12	1550 N	1520	-0-	-30	-0-	79	1	1441	2	Y	-0-				62
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	84	1	1487	2	Y	-0-	41	1		21
02	1344 N	1257	-0-	-87	-0-	66	1	1191	2	Y	-0-				21
03	1519 N	1469	-0-	-50	-0-	79	1	1390	2	Y	-0-				21
04	1500 N	1439	-0-	-61	-0-	78	1	1361	2	Y	-0-				21
*05	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	80	1	1360	2	Y	5				26
							6								
							9								
-----															
DOUGLASS GU 6		WELL #: 12		RRCID -> 232625		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10645		PERF. 9462 - 10530			
12	1426 N	1286	-0-	-140	-0-	67	1	1219	2	Y	-0-				8
01	1457 N	1240	-0-	-217	-0-	66	1	1174	2	Y	-0-				8
02	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	63	1	1141	2	Y	-0-				8
03	1271 N	1112	-0-	-159	-0-	59	1	1039	2	Y	13				21
							14								
04	1200 N	1016	-0-	-184	-0-	55	1	960	2	Y	1				22
							1								
05	1333 N	983	-0-	-350	-0-	54	1	929	2	Y	-0-				22
-----															
MOLLIE MELINDA GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 232680		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10427		PERF. 9438 - 10287			
12	1364 N	1126	-0-	-238	-0-	59	1	1067	2	Y	-0-				13
01	1240 N	1075	-0-	-165	-0-	57	1	1018	2	Y	-0-				13
02	1120 N	1029	-0-	-91	-0-	54	1	975	2	Y	-0-				13
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	60	1	1057	2	Y	-0-				13
04	1020 N	991	-0-	-29	-0-	54	1	937	2	Y	-0-				13
05	1116 N	1094	-0-	-22	-0-	60	1	1034	2	Y	-0-				13
-----															
WEAVER GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 232762		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10714		PERF. 9410 - 10597			
12	3658 X	3328	-0-	-330	-0-	173	1	3151	2	Y	4				6
							4								
01	3658 X	3282	-0-	-376	-0-	175	1	3104	2	Y	3				9
							3								
02	3304 X	2964	-0-	-340	-0-	156	1	2806	2	Y	2				11
							2								
03	3658 X	3239	-0-	-419	-0-	174	1	3065	2	Y	-0-				11
04	3360 X	3099	-0-	-261	-0-	168	1	2923	2	Y	7				18
							8								
05	3317 X	3079	-0-	-238	-0-	170	1	2909	2	Y	-0-				18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 GWENDOLYN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 232832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9430 - 10246

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	6324 X	5939	-0-	-385	-0-	309 1	5629 2	Y	1	24
01	6231 X	5917	-0-	-314	-0-	316 1	5600 2	Y	1	25
02	5628 X	5298	-0-	-330	-0-	278 1	5013 2	Y	6 28 1	3
03	6231 X	5750	-0-	-481	-0-	309 1	5439 2	Y	2	5
04	5820 X	5398	-0-	-422	-0-	293 1	5105 2	Y	-0-	5
05	5890 X	5479	-0-	-411	-0-	302 1	5173 2	Y	4	9

CALEB GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232909 COMPL. DATE 09/03/2007 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8902 - 10018

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232979 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10112 PERF. 8670 - 10027

12	3472 X	1393	-0-	-2079	-0-	72 1	1318 2	Y	3	7
01	1891 X	644	-0-	-1247	-0-	34 1	607 2	Y	3	10
02	1708 X	1306	-0-	-402	-0-	69 1	1234 2	Y	3	13
03	1891 X	1410	-0-	-481	-0-	75 1	1318 2	Y	15	28
04	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	73 1	1263 2	Y	2 27 1	3
05	1426 N	1194	-0-	-232	-0-	66 1	1127 2	Y	1	4

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233114 COMPL. DATE 12/05/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8870 - 10004

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	Y	NO RPT			-0-

NORTH HAYTER TRUST A WELL #: 53 RRCID -> 233115 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9276 - 10572

12	5456 X	4997	-0-	-459	-0-	260 1	4737 2	Y	-0-	23
01	5766 X	3450	-0-	-2316	-0-	184 1	3263 2	Y	3	26
02	5208 X	4209	-0-	-999	-0-	221 1	3987 2	Y	1	27
03	5766 X	5033	-0-	-733	-0-	270 1	4759 2	Y	4 26 1	5
04	5550 X	4987	-0-	-563	-0-	271 1	4716 2	Y	-0-	5
*05	5005 X	5005	-0-	-0-	-0-	276 1	4726 2	Y	3	8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 233116		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10372		PERF. 9236 - 10237	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	6603 X	5640	-0-	-963	-0-	294	1	5346	2	Y	-0-		17
01	6603 X	4366	-0-	-2237	-0-	233	1	4133	2	Y	-0-		17
02	5880 X	5735	-0-	-145	-0-	302	1	5433	2	Y	-0-		17
03	6510 X	6079	-0-	-431	-0-	326	1	5750	2	Y	3		20
						3	9						
04	5970 X	5532	-0-	-438	-0-	300	1	5230	2	Y	2		22
						2	9						
05	6293 X	5623	-0-	-670	-0-	311	1	5312	2	Y	-0-	20 1	2
-----													
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 233120		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9182 - 10201	
12	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	185	1	3368	2	Y	5		15
						6	9						
01	3565 X	3174	-0-	-391	-0-	169	1	2999	2	Y	5	15 1	5
						6	9						
02	3500 X	3216	-0-	-284	-0-	169	1	3040	2	Y	6		11
						7	9						
03	3875 X	3571	-0-	-304	-0-	191	1	3371	2	Y	8		19
						9	9						
04	3540 X	3512	-0-	-28	-0-	190	1	3315	2	Y	6	17 1	8
						7	9						
05	3534 X	3445	-0-	-89	-0-	190	1	3247	2	Y	7		15
						8	9						
-----													
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 233150		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10490		PERF. 8399 - 10272	
12	4123 X	3661	-0-	-462	-0-	191	1	3470	2	Y	-0-		6
01	4123 X	3776	-0-	-347	-0-	201	1	3571	2	Y	4		10
						4	9						
02	3724 X	3511	-0-	-213	-0-	185	1	3325	2	Y	1		11
						1	9						
03	4030 X	3891	-0-	-139	-0-	209	1	3682	2	Y	-0-		11
04	3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	210	1	3649	2	Y	1		12
						1	9						
05	3844 X	3839	-0-	-5	-0-	212	1	3624	2	Y	3	14 1	1
						3	9						
-----													
JENNY BETH GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 233540		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10469		PERF. 9196 - 10352	
12	4340 X	3810	-0-	-530	-0-	198	1	3611	2	Y	1		17
						1	9						
01	4340 X	3801	-0-	-539	-0-	203	1	3597	2	Y	1		18
						1	9						
02	3668 X	3411	-0-	-257	-0-	179	1	3232	2	Y	-0-		18
03	3782 X	3422	-0-	-360	-0-	184	1	3238	2	Y	-0-		18
04	3660 X	3167	-0-	-493	-0-	172	1	2995	2	Y	-0-		18
05	3782 X	3695	-0-	-87	-0-	204	1	3490	2	Y	1		19
						1	9						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
RITA RAE GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 233648		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10670		PERF. 9540 - 10530		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	8308 X	7600	-0-	-708	-0-	396	1	7204	2	Y	-0-			5
01	8153 X	7555	-0-	-598	-0-	403	1	7151	2	Y	1			6
02	7280 X	6592	-0-	-688	-0-	347	1	6244	2	Y	1			7
03	7936 X	7381	-0-	-555	-0-	396	1	6981	2	Y	4			11
04	7530 X	6758	-0-	-772	-0-	367	1	6389	2	Y	2			13
05	7564 X	7111	-0-	-453	-0-	393	1	6718	2	Y	-0-	12	1	1
-----														
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 233731		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10280		PERF. 9156 - 9974		
12	5425 X	4515	-0-	-910	-0-	235	1	4280	2	Y	-0-			6
01	5425 X	4668	-0-	-757	-0-	249	1	4415	2	Y	4			10
02	7000 X	4615	-0-	-2385	-0-	243	1	4371	2	Y	1			11
03	7750 X	5012	-0-	-2738	-0-	269	1	4743	2	Y	-0-			11
04	7500 X	4648	-0-	-2852	-0-	252	1	4395	2	Y	1			12
05	5053 X	3755	-0-	-1298	-0-	207	1	3545	2	Y	3	14	1	1
-----														
SITTON GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234165		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10295		PERF. 8936 - 10194		
12	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	195	1	3547	2	Y	5			33
01	3720 X	3474	-0-	-246	-0-	185	1	3288	2	Y	1			34
02	3360 X	3257	-0-	-103	-0-	171	1	3085	2	Y	1	32	1	3
03	3720 X	3489	-0-	-231	-0-	187	1	3301	2	Y	1			4
04	3600 X	3285	-0-	-315	-0-	178	1	3106	2	Y	1			5
05	3720 X	3346	-0-	-374	-0-	185	1	3161	2	Y	-0-			5
-----														
CINDY SUE GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 234315		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10443		PERF. 9447 - 10334		
12	5022 X	4577	-0-	-445	-0-	238	1	4339	2	Y	-0-			19
01	4929 X	4533	-0-	-396	-0-	242	1	4291	2	Y	-0-			19
02	4396 X	4062	-0-	-334	-0-	214	1	3848	2	Y	-0-			19
03	4805 X	4479	-0-	-326	-0-	241	1	4238	2	Y	-0-			19
04	4560 X	4248	-0-	-312	-0-	231	1	4015	2	Y	2			21
05	4557 X	4333	-0-	-224	-0-	239	1	4094	2	Y	-0-	19	1	2
-----														
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 234316		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10410		PERF. 9320 - 10077		
12	5022 X	4652	-0-	-370	-0-	242	1	4410	2	Y	-0-			6
01	4898 X	4524	-0-	-374	-0-	241	1	4279	2	Y	4			10
02	4368 X	4170	-0-	-198	-0-	219	1	3950	2	Y	1			11
03	4836 X	4559	-0-	-277	-0-	245	1	4314	2	Y	-0-			11
04	4680 X	4252	-0-	-428	-0-	231	1	4020	2	Y	1			12
05	4619 X	4386	-0-	-233	-0-	242	1	4141	2	Y	3	14	1	1



-----  
DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
LOLA D GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234334 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9151 - 10267

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	3131 X	2884	-0-	-247	-0-	150	1	2726	2	Y	7					14
01	3100 X	2883	-0-	-217	-0-	154	1	2723	2	Y	5	14	1			5
02	2800 X	2622	-0-	-178	-0-	138	1	2478	2	Y	5					10
03	3069 X	2863	-0-	-206	-0-	154	1	2706	2	Y	3					13
04	2910 X	2738	-0-	-172	-0-	148	1	2568	2	Y	20	14	1			19
05	2883 X	2772	-0-	-111	-0-	153	1	2611	2	Y	7					26

-----  
SITTON GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234429 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9100 - 10282

12	4991 X	4677	-0-	-314	-0-	243	1	4430	2	Y	4					29
01	4991 X	4652	-0-	-339	-0-	248	1	4402	2	Y	2					31
02	4508 X	4223	-0-	-285	-0-	222	1	4000	2	Y	1	29	1			3
03	4960 X	4558	-0-	-402	-0-	245	1	4312	2	Y	1					4
04	4680 X	4376	-0-	-304	-0-	238	1	4137	2	Y	1					5
05	4650 X	4475	-0-	-175	-0-	247	1	4228	2	Y	-0-					5

-----  
GWENDOLYN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 234674 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10385 PERF. 9428 - 10192

12	7006 X	6201	-0-	-805	-0-	323	1	5877	2	Y	1					20
01	6727 X	6507	-0-	-220	-0-	347	1	6159	2	Y	1					21
02	6076 X	5764	-0-	-312	-0-	303	1	5454	2	Y	6	24	1			3
03	6727 X	6156	-0-	-571	-0-	331	1	5824	2	Y	1					4
04	6390 X	5812	-0-	-578	-0-	316	1	5496	2	Y	-0-					4
05	6448 X	5678	-0-	-770	-0-	313	1	5359	2	Y	5					9

-----  
RITA RAE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 234676 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9501 - 10596

12	4867 X	4596	-0-	-271	-0-	239	1	4357	2	Y	-0-					5
01	4836 X	4530	-0-	-306	-0-	242	1	4287	2	Y	1					6
02	4368 X	4091	-0-	-277	-0-	215	1	3875	2	Y	1					7
03	4836 X	4460	-0-	-376	-0-	238	1	4198	2	Y	22					29
04	4590 X	4218	-0-	-372	-0-	228	1	3969	2	Y	19					48
05	4557 X	4239	-0-	-318	-0-	234	1	4002	2	Y	3	44	1			7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
RITA RAE GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234677		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9475 - 10372		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	7905 X	7279	-0-	-626	-0-	379 1	6899 2	Y	1			14
01	7781 X	7280	-0-	-501	-0-	389 1	6891 2	Y	-0-			14
02	6972 X	6372	-0-	-600	-0-	335 1	6037 2	Y	-0-			14
03	7626 X	7058	-0-	-568	-0-	379 1	6678 2	Y	1			15
04	7260 X	6732	-0-	-528	-0-	366 1	6366 2	Y	-0-			15
05	7223 X	6665	-0-	-558	-0-	368 1	6297 2	Y	-0-	14 1		1
-----												
DOUGLASS GU 3		WELL #: 9		RRCID -> 234726		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9326 - 10125		
12	5828 X	5404	-0-	-424	-0-	281 1	5122 2	Y	1			87
01	5735 X	5394	-0-	-341	-0-	288 1	5103 2	Y	3			90
02	5180 X	4819	-0-	-361	-0-	253 1	4564 2	Y	2			92
03	5611 X	5245	-0-	-366	-0-	282 1	4959 2	Y	4			96
04	5340 X	5009	-0-	-331	-0-	272 1	4733 2	Y	4			100
05	5363 X	5135	-0-	-228	-0-	284 1	4851 2	Y	-0-	89 1		11
-----												
FRANK, R. H. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 234891		COMPL. DATE 02/15/2008		TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9418 - 10664				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BLACK STONE		WELL #: 6		RRCID -> 234892		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9152 - 10365		
12	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	199 1	3617 2	Y	2			7
01	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	219 1	3880 2	Y	4			11
02	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	227 1	4084 2	Y	1			12
03	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	284 1	5010 2	Y	1			13
04	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	288 1	5017 2	Y	2			15
*05	5652 X	5652	-0-	-0-	-0-	312 1	5339 2	Y	1			16
-----												
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234895		COMPL. DATE 02/08/2008		TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8920 - 10179				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 RPT //CONT.// 744737  
 SAMSON LONE STAR, LLC  
 LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 234901 COMPL. DATE 02/15/2008 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 8970 - 10202

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(I)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE		CODE	BALANCE
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 235207 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9212 - 10183

12	3937	X	3857	-0-	-80	-0-	201	1	3656	2	Y	-0-					6
01	3937	X	3262	-0-	-675	-0-	174	1	3084	2	Y	4					10
							4	9									
02	3556	X	2864	-0-	-692	-0-	151	1	2712	2	Y	1					11
							1	9									
03	3937	X	3127	-0-	-810	-0-	168	1	2959	2	Y	-0-					11
04	3810	X	2875	-0-	-935	-0-	156	1	2718	2	Y	1					12
							1	9									
05	3844	X	2901	-0-	-943	-0-	160	1	2738	2	Y	3	14	1			1
							3	9									

FAITH GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 235311 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9679 - 10715

12	1320	N	1320	-0-	-0-	-0-	69	1	1251	2	Y	-0-					5
01	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	69	1	1218	2	Y	-0-					5
02	1288	N	1231	-0-	-57	-0-	65	1	1166	2	Y	-0-					5
03	1302	N	1128	-0-	-174	-0-	61	1	1067	2	Y	-0-					5
04	1230	N	1078	-0-	-152	-0-	59	1	1019	2	Y	-0-					5
05	1364	N	1107	-0-	-257	-0-	61	1	1046	2	Y	-0-					5

RECTOR, L.E. GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 235659 COMPL. DATE 02/25/2008 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9342 - 10184

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						Y	NO RPT					-0-

WEAVER GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 235753 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9272 - 10168

12	4057	X	4057	-0-	-0-	-0-	211	1	3842	2	Y	4					6
							4	9									
01	4026	X	4026	-0-	-0-	-0-	215	1	3808	2	Y	3					9
							3	9									
02	3892	X	3658	-0-	-234	-0-	192	1	3464	2	Y	2					11
							2	9									
03	4154	X	3745	-0-	-409	-0-	201	1	3544	2	Y	-0-					11
04	4020	X	3720	-0-	-300	-0-	202	1	3510	2	Y	7					18
							8	9									
05	4030	X	3676	-0-	-354	-0-	203	1	3473	2	Y	-0-					18

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
DENNIS, ROLAND GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 235755		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 9721 - 10715	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3503 X	3166	-0-	-337	-0-	165	1	2998	2	Y	3		19
01	3441 X	3202	-0-	-239	-0-	171	1	3030	2	Y	1		20
02	3080 X	2909	-0-	-171	-0-	153	1	2756	2	Y	-0-		20
03	3410 X	3121	-0-	-289	-0-	168	1	2953	2	Y	-0-		20
04	3210 X	2926	-0-	-284	-0-	159	1	2765	2	Y	2		22
05	3193 X	2926	-0-	-267	-0-	162	1	2764	2	Y	-0-		22
RITA RAE GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 235756		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9523 - 10295			
12	11439 X	10501	-0-	-938	-0-	546	1	9935	2	Y	18	15 8	8
01	11315 X	10388	-0-	-927	-0-	554	1	9834	2	Y	-0-		8
02	10052 X	9302	-0-	-750	-0-	489	1	8813	2	Y	-0-		8
03	11005 X	10147	-0-	-858	-0-	545	1	9601	2	Y	1		9
04	10410 X	9683	-0-	-727	-0-	526	1	9148	2	Y	8		17
05	10447 X	9683	-0-	-764	-0-	535	1	9145	2	Y	3	14 1	6
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 18		RRCID -> 235774		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9038 - 10170			
12	5177 X	4168	-0-	-1009	-0-	217	1	3950	2	Y	1		15
01	4743 X	4737	-0-	-6	-0-	253	1	4482	2	Y	2	15 1	2
02	4300 X	4300	-0-	-0-	-0-	226	1	4071	2	Y	3		5
03	4681 X	4554	-0-	-127	-0-	245	1	4307	2	Y	2		7
04	4530 X	4278	-0-	-252	-0-	232	1	4038	2	Y	7		14
05	4712 X	4406	-0-	-306	-0-	243	1	4160	2	Y	3	14 1	3
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 235776		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 10215			
12	4836 X	4151	-0-	-685	-0-	216	1	3935	2	Y	-0-		6
01	4743 X	3946	-0-	-797	-0-	210	1	3732	2	Y	4		10
02	4144 X	3783	-0-	-361	-0-	199	1	3583	2	Y	1		11
03	4557 X	4132	-0-	-425	-0-	222	1	3910	2	Y	-0-		11
04	4230 X	3915	-0-	-315	-0-	213	1	3701	2	Y	1		12
05	4154 X	4037	-0-	-117	-0-	223	1	3811	2	Y	3	14 1	1

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 JENNY BETH GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235902 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9180 - 10190

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5450 X	5450	-0-	-0-	-0-	284	1	5166	2	Y	-0-					6
01	5288 X	5288	-0-	-0-	-0-	282	1	5002	2	Y	4					10
02	5236 X	4736	-0-	-500	-0-	249	1	4486	2	Y	1					11
03	5797 X	4717	-0-	-1080	-0-	253	1	4464	2	Y	-0-					11
04	5460 X	4619	-0-	-841	-0-	251	1	4367	2	Y	1					12
05	5425 X	4569	-0-	-856	-0-	252	1	4314	2	Y	3	14	1			1

DESHA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 236420 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9286 - 10317

12	6634 X	5691	-0-	-943	-0-	296	1	5393	2	Y	2					18
01	6510 X	5897	-0-	-613	-0-	315	1	5580	2	Y	2					20
02	5852 X	5491	-0-	-361	-0-	288	1	5193	2	Y	9					29
03	6200 X	5755	-0-	-445	-0-	309	1	5440	2	Y	5					34
04	5940 X	5620	-0-	-320	-0-	305	1	5314	2	Y	1					35
05	6014 X	5504	-0-	-510	-0-	304	1	5198	2	Y	2	31	1			6

NORTH HAYTER TRUST WELL #: 22 RRCID -> 236448 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9630 - 10484

12	8959 X	8388	-0-	-571	-0-	437	1	7951	2	Y	-0-					22
01	8866 X	8357	-0-	-509	-0-	446	1	7911	2	Y	-0-					22
02	7952 X	7502	-0-	-450	-0-	395	1	7107	2	Y	-0-					22
03	8680 X	8122	-0-	-558	-0-	436	1	7686	2	Y	-0-					22
04	8310 X	7762	-0-	-548	-0-	422	1	7340	2	Y	-0-					22
05	8339 X	7938	-0-	-401	-0-	438	1	7498	2	Y	2					24

BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236633 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 10306

12	4185 X	3479	-0-	-706	-0-	181	1	3296	2	Y	2					7
01	4185 X	3546	-0-	-639	-0-	189	1	3353	2	Y	4					11
02	3696 X	3333	-0-	-363	-0-	175	1	3157	2	Y	1					12
03	3937 X	3604	-0-	-333	-0-	194	1	3409	2	Y	1					13
04	3780 X	3543	-0-	-237	-0-	192	1	3349	2	Y	2					15
05	3658 X	3603	-0-	-55	-0-	199	1	3403	2	Y	1					16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
DANA LYNN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 236652		COMPL. DATE 02/20/2008		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9471 - 10498								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

SITTON GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 236654		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10433 PERF. 9216 - 10426						
12	4991	X	4361	-0-	-630	-0-	227 1	4128	2	Y	5					30
01	4991	X	3952	-0-	-1039	-0-	211 1	3740	2	Y	1					31
02	4508	X	3769	-0-	-739	-0-	198 1	3570	2	Y	1	29	1			3
03	4898	X	4045	-0-	-853	-0-	217 1	3827	2	Y	1					4
04	4470	X	3878	-0-	-592	-0-	211 1	3666	2	Y	1					5
05	4340	X	3963	-0-	-377	-0-	219 1	3744	2	Y	-0-					5

LOLA D GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 236751		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8866 - 10034						
12	5084	X	4405	-0-	-679	-0-	229 1	4164	2	Y	11					15
01	4929	X	4771	-0-	-158	-0-	253 1	4485	2	Y	30					45
02	4368	X	4060	-0-	-308	-0-	213 1	3837	2	Y	9	33	1			21
03	4557	X	4436	-0-	-121	-0-	238 1	4187	2	Y	10					31
04	4560	X	3556	-0-	-1004	-0-	193 1	3351	2	Y	11					42
05	4712	X	4051	-0-	-661	-0-	223 1	3822	2	Y	5	40	1			7

DEVAULT, C. S. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 237090		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 10418 PERF. 9336 - 10318								
12	2635	N	2382	-0-	-253	-0-	124 1	2258	2	Y	-0-					1
01	2573	N	2393	-0-	-180	-0-	128 1	2265	2	Y	-0-					1
02	2240	N	2212	-0-	-28	-0-	116 1	2096	2	Y	-0-					1
03	2488	N	2488	-0-	-0-	-0-	134 1	2354	2	Y	-0-					1
04	2382	N	2382	-0-	-0-	-0-	129 1	2253	2	Y	-0-					1
05	2418	N	2400	-0-	-18	-0-	133 1	2267	2	Y	-0-					1

MARIE, FRANKI GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 237222		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9942 PERF. 8554 - 9690						
12	6758	X	5610	-0-	-1148	-0-	292 1	5317	2	Y	1					5
01	6758	X	6019	-0-	-739	-0-	319 1	5666	2	Y	31					36
02	6104	X	5445	-0-	-659	-0-	286 1	5150	2	Y	8	26	1			18
03	6293	X	5822	-0-	-471	-0-	312 1	5499	2	Y	10					28
04	5790	X	5006	-0-	-784	-0-	271 1	4723	2	Y	11					39
05	5952	X	5595	-0-	-357	-0-	309 1	5280	2	Y	5	37	1			7

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
CHELLE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 237589		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10251		PERF. 8726 - 10063		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3503 X	3251	-0-	-252	-0-	169	1	3076	2	Y	5			20
01	3534 X	3210	-0-	-324	-0-	171	1	3032	2	Y	6	20	1	6
02	3192 X	3166	-0-	-26	-0-	161	1	2903	2	Y	93			99
03	3534 X	3306	-0-	-228	-0-	177	1	3110	2	Y	17			116
04	3300 X	3000	-0-	-300	-0-	162	1	2825	2	Y	12	117	1	11
05	3472 X	3030	-0-	-442	-0-	167	1	2855	2	Y	7			18
-----														
DESHA GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 237837		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9619 - 10334		
12	8525 X	6431	-0-	-2094	-0-	335	1	6093	2	Y	3			24
01	8525 X	6081	-0-	-2444	-0-	324	1	5753	2	Y	4			28
02	8288 X	6619	-0-	-1669	-0-	348	1	6269	2	Y	2			30
03	8587 X	6598	-0-	-1989	-0-	354	1	6229	2	Y	14			44
04	7530 X	6652	-0-	-878	-0-	361	1	6290	2	Y	1			45
05	7254 X	5852	-0-	-1402	-0-	323	1	5525	2	Y	4			49
-----														
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 237849		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10334		PERF. 8756 - 10165		
12	5084 X	4273	-0-	-811	-0-	222	1	4036	2	Y	14			35
01	5084 X	3782	-0-	-1302	-0-	201	1	3566	2	Y	14	35	1	14
02	4508 X	3426	-0-	-1082	-0-	180	1	3236	2	Y	9			23
03	4743 X	3624	-0-	-1119	-0-	194	1	3421	2	Y	8			31
04	4470 X	3436	-0-	-1034	-0-	186	1	3243	2	Y	6	28	1	9
05	4247 X	3389	-0-	-858	-0-	187	1	3198	2	Y	4			13
-----														
DURHAM, J&A GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 237852		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10247		PERF. 8539 - 10130		
12	6045 X	5406	-0-	-639	-0-	281	1	5118	2	Y	6			30
01	5921 X	5038	-0-	-883	-0-	268	1	4751	2	Y	17			47
02	5292 X	5023	-0-	-269	-0-	264	1	4748	2	Y	10	33	1	24
03	5766 X	5455	-0-	-311	-0-	292	1	5148	2	Y	14			38
04	5520 X	5088	-0-	-432	-0-	276	1	4805	2	Y	6			44
05	5518 X	5094	-0-	-424	-0-	281	1	4805	2	Y	7			51

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 WEAVER GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238043 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9144 - 10486

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4774 X	4341	-0-	-433	-0-	226 1	4113 2	Y	2	7
01	4774 X	4206	-0-	-568	-0-	224 1	3978 2	Y	4	11
02	4200 X	3814	-0-	-386	-0-	201 1	3612 2	Y	1	12
03	4433 X	4201	-0-	-232	-0-	226 1	3974 2	Y	1	13
04	4170 X	3958	-0-	-212	-0-	215 1	3741 2	Y	2	15
05	4309 X	3949	-0-	-360	-0-	218 1	3731 2	Y	-0-	15

BRADSHAW, J. WELL #: 1 RRCID -> 238180 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 9962 PERF. 8730 - 9854

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

JENNY BETH GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 239113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10412 PERF. 9315 - 10239

12	4681 X	4070	-0-	-611	-0-	212 1	3856 2	Y	2	18
01	4681 X	3913	-0-	-768	-0-	209 1	3703 2	Y	1	19
02	4200 X	3808	-0-	-392	-0-	200 1	3602 2	Y	5 21 1	3
03	4495 X	4293	-0-	-202	-0-	231 1	4061 2	Y	1	4
04	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	240 1	4178 2	Y	-0-	4
*05	4270 X	4270	-0-	-0-	-0-	236 1	4030 2	Y	4	8

CALEB GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 239195 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8868 - 9873

12	3782 X	3414	-0-	-368	-0-	177 1	3228 2	Y	8 26 1	9
01	3720 X	3337	-0-	-383	-0-	177 1	3145 2	Y	14	23
02	3360 X	2909	-0-	-451	-0-	153 1	2749 2	Y	6	29
03	3596 X	3399	-0-	-197	-0-	182 1	3203 2	Y	13 33 1	9
04	3360 X	3221	-0-	-139	-0-	174 1	3035 2	Y	11	20
05	3379 X	3264	-0-	-115	-0-	180 1	3073 2	Y	10	30



DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
WEAVER GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 239196		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 8990 - 10424		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3751 X	3307	-0-	-444	-0-	172	1	3131	2	Y	4			6
01	3720 X	3082	-0-	-638	-0-	164	1	2915	2	Y	3			9
02	3276 X	2972	-0-	-304	-0-	156	1	2814	2	Y	2			11
03	3472 X	3261	-0-	-211	-0-	175	1	3086	2	Y	-0-			11
04	3330 X	3133	-0-	-197	-0-	170	1	2955	2	Y	7			18
05	3286 X	3079	-0-	-207	-0-	170	1	2909	2	Y	-0-			18
-----														
BLACK STONE-FRUITT GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 239198		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10238		PERF. 8608 - 10122		
12	6231 X	3465	-0-	-2766	-0-	180	1	3279	2	Y	5			15
01	5766 X	2018	-0-	-3748	-0-	107	1	1905	2	Y	5	15	1	5
02	4452 X	2869	-0-	-1583	-0-	151	1	2711	2	Y	6			11
03	4805 X	3902	-0-	-903	-0-	209	1	3684	2	Y	8			19
04	4530 X	4249	-0-	-281	-0-	230	1	4012	2	Y	6	17	1	8
*05	4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	255	1	4360	2	Y	4			12
-----														
JENNY BETH GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 239236		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10605		PERF. 9369 - 10472		
12	5084 X	4751	-0-	-333	-0-	247	1	4503	2	Y	1			16
01	5053 X	4712	-0-	-341	-0-	251	1	4460	2	Y	1			17
02	4536 X	4180	-0-	-356	-0-	220	1	3959	2	Y	1			18
03	4991 X	4524	-0-	-467	-0-	243	1	4280	2	Y	1			19
04	4710 X	4295	-0-	-415	-0-	233	1	4060	2	Y	2			21
05	4712 X	4367	-0-	-345	-0-	241	1	4125	2	Y	1			22
-----														
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 239276		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10355		PERF. 8738 - 10223		
12	9362 X	8455	-0-	-907	-0-	440	1	8011	2	Y	4			22
01	9362 X	7722	-0-	-1640	-0-	412	1	7303	2	Y	6	23	1	5
02	8456 X	7257	-0-	-1199	-0-	381	1	6869	2	Y	6			11
03	8835 X	8110	-0-	-725	-0-	435	1	7666	2	Y	8			19
04	8550 X	7863	-0-	-687	-0-	427	1	7429	2	Y	6	17	1	8
05	8401 X	7970	-0-	-431	-0-	439	1	7507	2	Y	22			30

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 65		RRCID -> 239297		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10558 PERF. 9404 - 10406		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	4681 X	4183	-0-	-498	-0-	218	1	3965	2	Y	-0-	30
01	4681 X	3951	-0-	-730	-0-	211	1	3739	2	Y	1	31
						1	9					
02	4088 X	3850	-0-	-238	-0-	203	1	3647	2	Y	-0-	31
03	4464 X	4101	-0-	-363	-0-	220	1	3881	2	Y	-0-	31
04	4230 X	3888	-0-	-342	-0-	211	1	3677	2	Y	-0-	31
05	4216 X	3952	-0-	-264	-0-	218	1	3734	2	Y	-0-	31
-----												
CAROL, LAUREN		WELL #: 1		RRCID -> 239406		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9198 - 10552				
12	582 N	582	-0-	-0-	-0-	582	2			N	-0-	-0-
01	558 N	531	-0-	-27	-0-	531	2			N	-0-	-0-
02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-	-0-
03	589 N	557	-0-	-32	-0-	557	2			N	-0-	-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	2			N	-0-	-0-
05	589 N	555	-0-	-34	-0-	555	2			N	-0-	-0-
-----												
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 239414		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10272 PERF. 8741 - 10140				
12	5601 X	5601	-0-	-0-	-0-	291	1	5292	2	Y	16	41
						18	9					
01	4779 X	4779	-0-	-0-	-0-	254	1	4504	2	Y	19	18
						21	9					
02	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	287	1	5163	2	Y	13	31
						14	9					
03	5793 X	5793	-0-	-0-	-0-	311	1	5473	2	Y	8	39
						9	9					
04	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	306	1	5333	2	Y	6	9
						7	9					
05	5983 X	5536	-0-	-447	-0-	305	1	5218	2	Y	12	21
						13	9					
-----												
BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 239472		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 9964				
12	6758 X	6183	-0-	-575	-0-	322	1	5857	2	Y	4	8
						4	9					
01	6758 X	4804	-0-	-1954	-0-	256	1	4544	2	Y	4	12
						4	9					
02	5852 X	5732	-0-	-120	-0-	301	1	5429	2	Y	2	14
						2	9					
03	6479 X	5762	-0-	-717	-0-	309	1	5435	2	Y	16	30
						18	9					
04	5940 X	5456	-0-	-484	-0-	296	1	5158	2	Y	2	3
						2	9					
05	6293 X	5529	-0-	-764	-0-	305	1	5222	2	Y	2	5
						2	9					
-----												
DURHAM, J&A GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 240502		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 10075				
12	3728 X	3728	-0-	-0-	-0-	194	1	3527	2	Y	6	52
						7	9					
01	3875 X	3505	-0-	-370	-0-	186	1	3301	2	Y	16	68
						18	9					
02	3500 X	3273	-0-	-227	-0-	172	1	3089	2	Y	11	31
						12	9					
03	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	209	1	3688	2	Y	8	39
						9	9					
04	3998 X	3998	-0-	-0-	-0-	217	1	3778	2	Y	3	42
						3	9					
*05	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	231	1	3947	2	Y	6	48
						7	9					

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
LOLA D GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 240547		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10068		PERF. 8024 - 9872				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3751 X	3457	-0-	-294	-0-	179	1	3266	2	Y	11					86
01	3751 X	3581	-0-	-170	-0-	189	1	3359	2	Y	30					116
02	3388 X	3260	-0-	-128	-0-	171	1	3080	2	Y	8	84	1			40
03	3596 X	3346	-0-	-250	-0-	179	1	3156	2	Y	10					50
04	3420 X	2982	-0-	-438	-0-	161	1	2809	2	Y	11					61
05	3565 X	3219	-0-	-346	-0-	177	1	3032	2	Y	9	58	1			12
-----																
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 242532		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 9356 - 10490				
12	3720 X	3362	-0-	-358	-0-	175	1	3187	2	Y	-0-					6
01	3627 X	3308	-0-	-319	-0-	176	1	3128	2	Y	4					10
02	3248 X	2948	-0-	-300	-0-	155	1	2792	2	Y	1					11
03	3565 X	3232	-0-	-333	-0-	174	1	3058	2	Y	-0-					11
04	3390 X	2958	-0-	-432	-0-	161	1	2796	2	Y	1					12
05	3348 X	2777	-0-	-571	-0-	153	1	2621	2	Y	3	14	1			1
-----																
LOLA D GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 242533		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10580		PERF. 9394 - 10457				
12	1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	99	1	1796	2	Y	-0-					3
01	1922 N	1798	-0-	-124	-0-	96	1	1702	2	Y	-0-					3
02	1764 N	1559	-0-	-205	-0-	82	1	1476	2	Y	1					4
03	1891 N	1667	-0-	-224	-0-	90	1	1577	2	Y	-0-					4
04	1710 N	1690	-0-	-20	-0-	92	1	1598	2	Y	-0-					4
05	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	90	1	1541	2	Y	-0-					4
-----																
HAYTER, SAM B. EST.		WELL #: 69		RRCID -> 242536		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10433		PERF. 9458 - 10310				
12	4247 X	3822	-0-	-425	-0-	199	1	3617	2	Y	5					13
01	4185 X	3885	-0-	-300	-0-	207	1	3675	2	Y	3					16
02	3724 X	3586	-0-	-138	-0-	189	1	3396	2	Y	1					17
03	4123 X	3811	-0-	-312	-0-	205	1	3604	2	Y	2					19
04	3810 X	3715	-0-	-95	-0-	201	1	3494	2	Y	18					37
05	3937 X	3727	-0-	-210	-0-	205	1	3509	2	Y	12	44	1			5

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 GARRETT GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 242794 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 10370

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2883 N	2652	-0-	-231	-0-	138 1	2504 2	Y	9				70
01	2728 N	2628	-0-	-100	-0-	10 9	2471 2	Y	16				86
02	2548 N	2396	-0-	-152	-0-	139 1	2254 2	Y	15				101
03	2661 N	2661	-0-	-0-	-0-	18 9	2496 2	Y	21	108 1			14
04	2520 N	2467	-0-	-53	-0-	125 1	2320 2	Y	13				27
*05	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	17 9	2542 2	Y	13				40

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242805 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9768 - 10592

12	3751 X	3402	-0-	-349	-0-	142 1	3222 2	Y	3				20
01	3751 X	3328	-0-	-423	-0-	23 9	3149 2	Y	1				21
02	3388 X	3021	-0-	-367	-0-	178 1	2862 2	Y	-0-				21
03	3689 X	3320	-0-	-369	-0-	1 9	3142 2	Y	-0-				21
04	3480 X	3141	-0-	-339	-0-	159 1	2968 2	Y	2				23
05	3379 X	3190	-0-	-189	-0-	171 1	3014 2	Y	-0-				23

CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242864 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 10422

12	2387 N	2219	-0-	-168	-0-	176 1	2102 2	Y	1				31
01	2387 N	2120	-0-	-267	-0-	116 1	2006 2	Y	1				32
02	2100 N	2009	-0-	-91	-0-	113 1	1903 2	Y	-0-				32
03	2201 N	2152	-0-	-49	-0-	1 9	2035 2	Y	1				33
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	106 1	1962 2	Y	-0-				33
05	2201 N	2111	-0-	-90	-0-	116 1	1992 2	Y	3				36

MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242873 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 9682

12	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	116 1	4269 2	Y	9	36 1			8
01	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	235 1	4070 2	Y	13				21
02	4676 X	3821	-0-	-855	-0-	10 9	3611 2	Y	8				29
03	5177 X	4083	-0-	-1094	-0-	229 1	3839 2	Y	24	42 1			11
04	5010 X	3923	-0-	-1087	-0-	14 9	3699 2	Y	11				22
05	4495 X	3790	-0-	-705	-0-	201 1	3570 2	Y	10				32

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 HAYTER, SAM B. EST. WELL #: 56 RRCID -> 242958 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 10511

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9083 X	7485	-0-	-1598	-0-	390	1	7089	2	Y	5					13
01	8866 X	7480	-0-	-1386	-0-	399	1	7078	2	Y	3					16
02	7812 X	6634	-0-	-1178	-0-	349	1	6284	2	Y	1					17
03	8153 X	7115	-0-	-1038	-0-	382	1	6732	2	Y	1					18
04	7380 X	6987	-0-	-393	-0-	378	1	6588	2	Y	19					37
05	7440 X	7080	-0-	-360	-0-	390	1	6677	2	Y	12	44	1			5

LOLA D GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243224 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 10210

12	4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	250	1	4550	2	Y	11					42
01	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	170	1	3022	2	Y	28					70
02	5768 X	3024	-0-	-2744	-0-	159	1	2855	2	Y	9	51	1			28
03	6386 X	4506	-0-	-1880	-0-	242	1	4254	2	Y	9					37
04	5040 X	4688	-0-	-352	-0-	254	1	4421	2	Y	12					49
05	4774 X	4600	-0-	-174	-0-	253	1	4327	2	Y	18	46	1			21

WEAVER GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 243228 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9334 - 10653

12	6262 X	5773	-0-	-489	-0-	301	1	5468	2	Y	4					6
01	6169 X	5701	-0-	-468	-0-	304	1	5394	2	Y	3					9
02	5488 X	5058	-0-	-430	-0-	266	1	4790	2	Y	2					11
03	6014 X	5493	-0-	-521	-0-	295	1	5198	2	Y	-0-					11
04	5700 X	5289	-0-	-411	-0-	287	1	4994	2	Y	7					18
05	5735 X	5316	-0-	-419	-0-	294	1	5022	2	Y	-0-					18

DOUGLASS GU 8 WELL #: 9 RRCID -> 243308 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10599 PERF. 9456 - 10468

12	4278 X	3330	-0-	-948	-0-	173	1	3153	2	Y	4					24
01	4278 X	2132	-0-	-2146	-0-	114	1	2018	2	Y	-0-					24
02	3752 X	3715	-0-	-37	-0-	195	1	3517	2	Y	3					27
03	3999 X	2871	-0-	-1128	-0-	154	1	2714	2	Y	3					30
04	3870 X	1986	-0-	-1884	-0-	108	1	1876	2	Y	2	30	1			2
05	4061 X	4011	-0-	-50	-0-	221	1	3788	2	Y	2					4

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 RITA RAE GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 243317 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9493 - 10434

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	13888 X	12796	-0-	-1092	-0-	665	1	12094	2	Y	34	30 8	10
01	13888 X	12635	-0-	-1253	-0-	37	9	674	1	Y	12		22
02	12544 X	10934	-0-	-1610	-0-	13	9	575	1	Y	1		23
03	13702 X	12208	-0-	-1494	-0-	1	9	656	1	Y	1		24
04	12900 X	11296	-0-	-1604	-0-	614	1	614	1	Y	1		25
05	12710 X	11697	-0-	-1013	-0-	1	9	646	1	Y	-0-	8 1	17

JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243478 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 10333

12	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	301	1	5476	2	Y	12		55
01	5836 X	5836	-0-	-0-	-0-	13	9	310	1	Y	30		85
02	5239 X	5239	-0-	-0-	-0-	33	9	275	1	Y	9	59 1	35
03	5766 X	5742	-0-	-24	-0-	10	9	308	1	Y	8		43
04	5580 X	5351	-0-	-229	-0-	9	9	290	1	Y	7		50
05	5766 X	5212	-0-	-554	-0-	8	9	287	1	Y	14		64
						15	9						

HAILEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 244256 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9922 - 10163

12	1302 N	476	-0-	-826	-0-	25	1	451	2	N	-0-		10
01	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	75	1	1337	2	N	-0-		10
02	1316 N	1309	-0-	-7	-0-	69	1	1240	2	N	-0-		10
03	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	77	1	1352	2	N	-0-		10
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	78	1	1351	2	N	-0-		10
*05	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	79	1	1348	2	N	2		12
						2	9						

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 244271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 10120

12	7688 X	6982	-0-	-706	-0-	363	1	6600	2	Y	17		27
01	7409 X	4465	-0-	-2944	-0-	19	9	237	1	Y	20	26 1	21
02	6580 X	4272	-0-	-2308	-0-	22	9	225	1	Y	3		24
03	7285 X	4420	-0-	-2865	-0-	3	9	237	1	Y	2		26
04	7109 X	7109	-0-	-0-	-0-	2	9	383	1	Y	59	29 1	56
05	6944 X	5920	-0-	-1024	-0-	65	9	326	1	Y	13		69
						14	9						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 244282 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10432 PERF. 9098 - 10344

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2046 N	1822	-0-	-224	-0-	95 1	1724 2	Y	3				7
01	1891 N	1586	-0-	-305	-0-	84 1	1498 2	Y	4				11
02	1736 N	1462	-0-	-274	-0-	77 1	1382 2	Y	3				14
03	1798 N	1645	-0-	-153	-0-	87 1	1540 2	Y	16				30
04	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	85 1	1482 2	Y	2	29	1		3
*05	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	89 1	1522 2	Y	2				5

BLACK STONE-LOCK GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 244406 COMPL. DATE 10/22/2008 TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 10314

12	4811 X	4811	-0-	-0-	-0-	250 1	4557 2	Y	4				8
01	4681 X	3543	-0-	-1138	-0-	189 1	3350 2	Y	4				12
02	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	223 1	4023 2	Y	3				15
03	4883 X	4883	-0-	-0-	-0-	261 1	4605 2	Y	15				30
04	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	252 1	4392 2	Y	3	30	1		3
*05	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	259 1	4432 2	Y	3				6

DENNIS, ROLAND GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 244583 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9772 - 10556

12	3007 X	2913	-0-	-94	-0-	152 1	2758 2	Y	3				27
01	3410 X	2986	-0-	-424	-0-	159 1	2826 2	Y	1				28
02	3080 X	2937	-0-	-143	-0-	155 1	2782 2	Y	-0-				28
03	3410 X	2982	-0-	-428	-0-	160 1	2822 2	Y	-0-				28
04	2850 X	2766	-0-	-84	-0-	150 1	2614 2	Y	2				30
05	3224 X	2755	-0-	-469	-0-	152 1	2603 2	Y	-0-				30

MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 244584 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9212 - 10136

12	3968 X	3606	-0-	-362	-0-	188 1	3412 2	Y	5				15
01	3968 X	3379	-0-	-589	-0-	180 1	3193 2	Y	5	15	1		5
02	3584 X	3147	-0-	-437	-0-	165 1	2975 2	Y	6				11
03	3844 X	3055	-0-	-789	-0-	163 1	2873 2	Y	17				28
04	3630 X	3396	-0-	-234	-0-	184 1	3205 2	Y	6	25	1		9
05	3596 X	3423	-0-	-173	-0-	189 1	3226 2	Y	7				16

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
CINDY SUE GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 244587		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10615		PERF. 9260 - 10330		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3534 X	3051	-0-	-483	-0-	159	1	2891	2	Y	1			30
01	3534 X	1843	-0-	-1691	-0-	98	1	1743	2	Y	2			32
02	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	178	1	3203	2	Y	1			33
03	3255 X	2955	-0-	-300	-0-	159	1	2796	2	Y	-0-			33
04	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	161	1	2796	2	Y	1			34
05	3720 X	2882	-0-	-838	-0-	159	1	2721	2	Y	2			36
-----														
CHELLE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 245037		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10198		PERF. 8674 - 9936		
12	6324 X	5999	-0-	-325	-0-	312	1	5678	2	Y	8			18
01	6324 X	5781	-0-	-543	-0-	308	1	5464	2	Y	8	17	1	9
02	5684 X	5553	-0-	-131	-0-	292	1	5254	2	Y	6			15
03	6262 X	6097	-0-	-165	-0-	328	1	5768	2	Y	1			16
04	6072 X	6072	-0-	-0-	-0-	328	1	5715	2	Y	26	18	1	24
05	6076 X	6017	-0-	-59	-0-	331	1	5660	2	Y	24			48
-----														
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 245369		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10203		PERF. 8855 - 10077		
12	6882 X	6099	-0-	-783	-0-	318	1	5779	2	Y	2	8	1	2
01	6665 X	5421	-0-	-1244	-0-	289	1	5119	2	Y	12			14
02	5768 X	5038	-0-	-730	-0-	265	1	4764	2	Y	8			22
03	6076 X	5455	-0-	-621	-0-	292	1	5137	2	Y	24	35	1	11
04	5880 X	5168	-0-	-712	-0-	280	1	4876	2	Y	11			22
05	6076 X	5131	-0-	-945	-0-	283	1	4837	2	Y	10			32
-----														
BLACK STONE-FRUITT GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 245373		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10306		PERF. 8961 - 10180		
12	4495 X	3666	-0-	-829	-0-	191	1	3469	2	Y	5			14
01	4495 X	2914	-0-	-1581	-0-	155	1	2753	2	Y	5	14	1	5
02	4060 X	3391	-0-	-669	-0-	178	1	3206	2	Y	6			11
03	4061 X	3900	-0-	-161	-0-	209	1	3682	2	Y	8			19
04	3900 X	3686	-0-	-214	-0-	200	1	3479	2	Y	6	17	1	8
05	3720 X	3716	-0-	-4	-0-	205	1	3507	2	Y	4			12



DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
MELINDA, MOLLIE GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 245545		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10533		PERF. 9324 - 10448	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		3565 X	2790	-0-	-775	-0-	145 1	2644 2	Y	1		14	
01		3441 X	2449	-0-	-992	-0-	131 1	2318 2	Y	-0-		14	
02		3024 X	1371	-0-	-1653	-0-	72 1	1299 2	Y	-0-		14	
03		3348 X	1078	-0-	-2270	-0-	58 1	1020 2	Y	-0-		14	
04		3090 X	3026	-0-	-64	-0-	164 1	2862 2	Y	-0-		14	
05		2759 X	2684	-0-	-75	-0-	148 1	2536 2	Y	-0-		14	
-----													
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 245602		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10136		PERF. 8498 - 10084	
12		4278 X	3789	-0-	-489	-0-	196 1	3571 2	Y	20	88 1	18	
01		4278 X	3532	-0-	-746	-0-	188 1	3331 2	Y	12		30	
02		3864 X	3513	-0-	-351	-0-	184 1	3321 2	Y	7		37	
03		4247 X	2925	-0-	-1322	-0-	156 1	2745 2	Y	22	49 1	10	
04		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	208 1	3629 2	Y	11		21	
05		3844 X	3313	-0-	-531	-0-	182 1	3121 2	Y	9		30	
-----													
PAIGE GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 245650		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10758		PERF. 9704 - 10645	
12		3379 X	3336	-0-	-43	-0-	174 1	3162 2	Y	-0-		15	
01		3224 X	2867	-0-	-357	-0-	152 1	2696 2	Y	17		32	
02		3276 X	2394	-0-	-882	-0-	126 1	2265 2	Y	3		35	
03		5642 X	2827	-0-	-2815	-0-	152 1	2673 2	Y	2	19 1	18	
04		5460 X	2870	-0-	-2590	-0-	156 1	2714 2	Y	-0-		18	
05		5642 X	3002	-0-	-2640	-0-	166 1	2833 2	Y	3		21	
-----													
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 245788		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9379 - 10510	
12		6355 X	5852	-0-	-503	-0-	305 1	5547 2	Y	-0-		2	
01		6169 X	5140	-0-	-1029	-0-	274 1	4865 2	Y	1		3	
02		5460 X	5442	-0-	-18	-0-	286 1	5156 2	Y	-0-		3	
03		6014 X	5720	-0-	-294	-0-	307 1	5413 2	Y	-0-		3	
04		5700 X	5097	-0-	-603	-0-	277 1	4820 2	Y	-0-		3	
05		5952 X	4950	-0-	-1002	-0-	273 1	4677 2	Y	-0-		3	
-----													
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 245819		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10640		PERF. 9609 - 10454	
12		8618 X	7930	-0-	-688	-0-	413 1	7516 2	Y	1		13	
01		8432 X	7867	-0-	-565	-0-	420 1	7446 2	Y	1		14	
02		7420 X	7016	-0-	-404	-0-	369 1	6640 2	Y	6	17 1	3	
03		8215 X	7624	-0-	-591	-0-	410 1	7213 2	Y	1		4	
04		7860 X	7277	-0-	-583	-0-	395 1	6882 2	Y	-0-		4	
05		7874 X	7400	-0-	-474	-0-	408 1	6988 2	Y	4		8	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																
JENNY BETH GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246203 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10487 PERF. 9183 - 10093																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	4619 X	4230	-0-	-389	-0-	220	1	4010	2	Y	-0-					7
01	4526 X	4105	-0-	-421	-0-	219	1	3880	2	Y	5					12
02	4088 X	3770	-0-	-318	-0-	198	1	3572	2	Y	-0-					12
03	4433 X	4107	-0-	-326	-0-	221	1	3885	2	Y	1					13
04	4230 X	3575	-0-	-655	-0-	194	1	3380	2	Y	1					14
05	4216 X	4025	-0-	-191	-0-	222	1	3800	2	Y	3	16	1			1
LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 246205 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10287 PERF. 7849 - 10156																
12	1457 N	1242	-0-	-215	-0-	64	1	1171	2	Y	6					29
01	1395 N	223	-0-	-1172	-0-	12	1	211	2	Y	-0-					29
02	1148 N	92	-0-	-1056	-0-	5	1	87	2	Y	-0-	20	1			9
03	1240 N	262	-0-	-978	-0-	14	1	248	2	Y	-0-					9
04	217 N	217	-0-	-0-	-0-	12	1	205	2	Y	-0-					9
*05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	6	1	101	2	Y	-0-					9
DOUGLASS GU 3 WELL #: 10 RRCID -> 246246 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10603 PERF. 9494 - 10452																
12	4991 X	4573	-0-	-418	-0-	238	1	4333	2	Y	2					39
01	4960 X	4498	-0-	-462	-0-	240	1	4255	2	Y	3					42
02	4452 X	3925	-0-	-527	-0-	206	1	3718	2	Y	1					43
03	4836 X	4250	-0-	-586	-0-	228	1	4021	2	Y	1					44
04	4530 X	4027	-0-	-503	-0-	219	1	3806	2	Y	2					46
05	4557 X	4059	-0-	-498	-0-	224	1	3834	2	Y	1					47
RITA RAE GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 246392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10727 PERF. 9332 - 10586																
12	6665 X	6135	-0-	-530	-0-	319	1	5805	2	Y	10					19
01	6572 X	6105	-0-	-467	-0-	325	1	5771	2	Y	8					27
02	5852 X	5415	-0-	-437	-0-	285	1	5127	2	Y	3					30
03	6479 X	5960	-0-	-519	-0-	320	1	5640	2	Y	-0-					30
04	6090 X	5663	-0-	-427	-0-	308	1	5354	2	Y	1					31
05	6107 X	5782	-0-	-325	-0-	319	1	5463	2	Y	-0-	28	1			3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 GWENDOLYN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 246393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9522 - 10357

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	7068 X	6528	-0-	-540	-0-	340	1	6187	2	Y	1		15
01	7068 X	6414	-0-	-654	-0-	342	1	6071	2	Y	1		16
02	6384 X	5816	-0-	-568	-0-	306	1	5503	2	Y	6	19 1	3
03	6913 X	6294	-0-	-619	-0-	338	1	5955	2	Y	1		4
04	6510 X	5930	-0-	-580	-0-	322	1	5608	2	Y	-0-		4
05	6479 X	6051	-0-	-428	-0-	334	1	5707	2	Y	9		13
						10	9						

NELDA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 246394 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9744 - 10567

12	1426 N	1346	-0-	-80	-0-	70	1	1270	2	Y	5		108
01	1364 N	1160	-0-	-204	-0-	62	1	1095	2	Y	3		111
02	1232 N	1072	-0-	-160	-0-	56	1	1016	2	Y	-0-		111
03	1333 N	1139	-0-	-194	-0-	61	1	1077	2	Y	1		112
04	1110 N	960	-0-	-150	-0-	52	1	908	2	Y	-0-		112
05	1178 N	987	-0-	-191	-0-	55	1	932	2	Y	-0-		112

SIERRA NICOLE GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 246679 COMPL. DATE 02/13/2009 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 10293

12	5580 X	4976	-0-	-604	-0-	256	1	4654	2	N	60		197
01	5549 X	5024	-0-	-525	-0-	265	1	4697	2	N	56	193 1	60
02	4844 X	4597	-0-	-247	-0-	237	1	4275	2	N	77		137
03	5332 X	5018	-0-	-314	-0-	265	1	4668	2	N	77	189 1	25
04	5100 X	4851	-0-	-249	-0-	258	1	4492	2	N	92		117
05	5053 X	4676	-0-	-377	-0-	254	1	4352	2	N	64	153 1	28
						70	9						

ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 247693 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10263 PERF. 9126 - 10081

12	5270 X	4763	-0-	-507	-0-	248	1	4515	2	Y	-0-		6
01	5270 X	4262	-0-	-1008	-0-	227	1	4031	2	Y	4		10
02	4760 X	4103	-0-	-657	-0-	216	1	3886	2	Y	1		11
03	5115 X	4240	-0-	-875	-0-	228	1	4012	2	Y	-0-		11
04	4860 X	4105	-0-	-755	-0-	223	1	3881	2	Y	1		12
05	4743 X	4214	-0-	-529	-0-	232	1	3976	2	Y	5	15 1	2
						6	9						

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
JESSICA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 247694		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10757		PERF. 9686 - 10597		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4619 X	3745	-0-	-874	-0-	195 1	3547 2	Y		3			26
							3 9							
01		4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	243 1	4308 2	Y		2			28
							2 9							
02		4004 X	3981	-0-	-23	-0-	209 1	3772 2	Y		-0-			28
03		4433 X	4258	-0-	-175	-0-	229 1	4029 2	Y		-0-			28
04		4350 X	3992	-0-	-358	-0-	217 1	3774 2	Y		1			29
							1 9							
05		4495 X	4026	-0-	-469	-0-	222 1	3804 2	Y		-0-			29
NORTH HAYTER TRUST		WELL #: 66		RRCID -> 247956		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9415 - 10414		
12		4402 X	4216	-0-	-186	-0-	220 1	3995 2	Y		1			29
							1 9							
01		3937 X	3624	-0-	-313	-0-	193 1	3428 2	Y		3			32
							3 9							
02		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	246 1	4423 2	Y		1			33
							1 9							
03		4433 X	4146	-0-	-287	-0-	223 1	3920 2	Y		3			36
							3 9							
04		5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	289 1	5022 2	Y		-0-	19 1		17
*05		6103 X	6103	-0-	-0-	-0-	337 1	5765 2	Y		1			18
							1 9							
DANIELLE, LORI GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 248434		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10087		PERF. 8595 - 9746		
12		13485 X	12699	-0-	-786	-0-	659 1	11983 2	N		52	47 8		88
							57 9							
01		13671 X	10170	-0-	-3501	-0-	542 1	9620 2	N		7			95
							8 9							
02		12348 X	12025	-0-	-323	-0-	632 1	11382 2	N		10			105
							11 9							
03		13671 X	12502	-0-	-1169	-0-	667 1	11749 2	N		78	153 1		30
							86 9							
04		12870 X	11653	-0-	-1217	-0-	633 1	11020 2	N		-0-			30
05		13175 X	12102	-0-	-1073	-0-	665 1	11374 2	N		57			87
							63 9							
ANDREW, CANAAN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 248486		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10603		PERF. 9612 - 10458		
12		4123 X	3750	-0-	-373	-0-	195 1	3555 2	N		-0-			90
01		3999 X	3717	-0-	-282	-0-	198 1	3519 2	N		-0-			90
02		3584 X	3343	-0-	-241	-0-	176 1	3167 2	N		-0-			90
03		3968 X	3622	-0-	-346	-0-	195 1	3427 2	N		-0-			90
04		3750 X	3463	-0-	-287	-0-	188 1	3275 2	N		-0-			90
05		3720 X	3518	-0-	-202	-0-	194 1	3324 2	N		-0-			90
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 249853		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10320		PERF. 8949 - 10133		
12		4464 X	3710	-0-	-754	-0-	193 1	3511 2	Y		5			15
							6 9							
01		4464 X	3611	-0-	-853	-0-	192 1	3413 2	Y		5	15 1		5
							6 9							
02		3864 X	3316	-0-	-548	-0-	174 1	3135 2	Y		6			11
							7 9							
03		4061 X	3523	-0-	-538	-0-	189 1	3325 2	Y		8			19
							9 9							
04		3780 X	3418	-0-	-362	-0-	185 1	3226 2	Y		6	17 1		8
							7 9							
05		3689 X	3604	-0-	-85	-0-	199 1	3401 2	Y		4			12
							4 9							

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
JILLIAN KAY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250128		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 9603		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	10416 X	9405	-0-	-1011	-0-	490 1	8913 2	Y	2	90 1		16
01	10230 X	7781	-0-	-2449	-0-	415 1	7366 2	Y	-0-			16
02	8820 X	8417	-0-	-403	-0-	442 1	7962 2	Y	12			28
03	9703 X	8849	-0-	-854	-0-	475 1	8367 2	Y	6			34
04	9390 X	8363	-0-	-1027	-0-	454 1	7900 2	Y	8			42
05	9362 X	8385	-0-	-977	-0-	463 1	7920 2	Y	2			44
-----												
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 250684		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9489 - 10548		
12	9021 X	8096	-0-	-925	-0-	422 1	7673 2	Y	1			6
01	9052 X	7633	-0-	-1419	-0-	407 1	7226 2	Y	-0-			6
02	8176 X	7089	-0-	-1087	-0-	373 1	6713 2	Y	3			9
03	9052 X	7673	-0-	-1379	-0-	412 1	7259 2	Y	2			11
04	8130 X	6892	-0-	-1238	-0-	374 1	6518 2	Y	-0-			11
05	8060 X	7329	-0-	-731	-0-	405 1	6924 2	Y	-0-	10 1		1
-----												
HAYES, WARREN GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250739		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8610 - 9828		
12	3906 X	3643	-0-	-263	-0-	190 1	3452 2	Y	1	36 1		7
01	3751 X	1879	-0-	-1872	-0-	100 1	1779 2	Y	-0-			7
02	3612 X	2520	-0-	-1092	-0-	132 1	2375 2	Y	12			19
03	3999 X	2954	-0-	-1045	-0-	158 1	2790 2	Y	5			24
04	3870 X	2612	-0-	-1258	-0-	141 1	2461 2	Y	9			33
05	3627 X	2724	-0-	-903	-0-	150 1	2563 2	Y	10			43
-----												
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 250858		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10290 PERF. 8988 - 10261		
12	6541 X	5206	-0-	-1335	-0-	271 1	4926 2	Y	8			17
01	6386 X	5128	-0-	-1258	-0-	272 1	4833 2	Y	21			38
02	5768 X	4644	-0-	-1124	-0-	244 1	4386 2	Y	13			51
03	6386 X	4915	-0-	-1471	-0-	263 1	4631 2	Y	19			70
*04	5370 X	4494	-0-	-876	-0-	243 1	4236 2	Y	14			84
05	5177 X	4477	-0-	-700	-0-	247 1	4217 2	Y	12	86 1		10
-----												
MOORE, K.		WELL #: 1		RRCID -> 251593		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10524 PERF. 9602 - 10438		
12	5363 X	5310	-0-	-53	-0-	277 1	5033 2	Y	-0-			3
01	5363 X	5127	-0-	-236	-0-	274 1	4853 2	Y	-0-			3
02	5096 X	4793	-0-	-303	-0-	252 1	4541 2	Y	-0-			3
03	5456 X	5229	-0-	-227	-0-	281 1	4948 2	Y	-0-			3
04	5280 X	4976	-0-	-304	-0-	270 1	4706 2	Y	-0-			3
05	5270 X	5052	-0-	-218	-0-	279 1	4773 2	Y	-0-			3

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
RITA RAE GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 251600		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10630		PERF. 9528 - 10561			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	8587 X	7638	-0-	-949	-0-	398	1	7239	2	Y	1				8
01	8587 X	7613	-0-	-974	-0-	406	1	7207	2	Y	-0-				8
02	7532 X	6892	-0-	-640	-0-	363	1	6529	2	Y	-0-				8
03	8277 X	7464	-0-	-813	-0-	401	1	7063	2	Y	-0-				8
04	7710 X	7032	-0-	-678	-0-	382	1	6649	2	Y	1				9
05	7595 X	7189	-0-	-406	-0-	397	1	6792	2	Y	-0-	8	1		1
-----															
BLACK STONE		WELL #: 7		RRCID -> 251765		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10440		PERF. 8919 - 10338			
12	6138 X	5002	-0-	-1136	-0-	260	1	4733	2	Y	8	25	1		5
01	6138 X	4598	-0-	-1540	-0-	245	1	4349	2	Y	4				9
02	5432 X	5061	-0-	-371	-0-	266	1	4792	2	Y	3				12
03	5673 X	5087	-0-	-586	-0-	273	1	4811	2	Y	3				15
04	5310 X	4994	-0-	-316	-0-	271	1	4711	2	Y	11				26
05	5549 X	4953	-0-	-596	-0-	273	1	4672	2	Y	7	26	1		7
-----															
LOLA D GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 251899		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10106		PERF. 9019 - 9919			
12	4061 X	3482	-0-	-579	-0-	175	1	3193	2	Y	104				112
01	4061 X	3610	-0-	-451	-0-	192	1	3412	2	Y	5	110	1		7
02	3668 X	2891	-0-	-777	-0-	152	1	2733	2	Y	5				12
03	3813 X	3164	-0-	-649	-0-	170	1	2992	2	Y	2				14
04	3480 X	2905	-0-	-575	-0-	157	1	2738	2	Y	9	14	1		9
05	3565 X	2991	-0-	-574	-0-	165	1	2815	2	Y	10				19
-----															
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 251950		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10512		PERF. 9522 - 10398			
12	10509 X	9458	-0-	-1051	-0-	493	1	8963	2	Y	2				18
01	10416 X	9334	-0-	-1082	-0-	498	1	8835	2	Y	1				19
02	9268 X	8391	-0-	-877	-0-	441	1	7944	2	Y	5	21	1		3
03	9889 X	9042	-0-	-847	-0-	486	1	8555	2	Y	1				4
04	9420 X	8517	-0-	-903	-0-	463	1	8054	2	Y	-0-				4
05	9393 X	8711	-0-	-682	-0-	481	1	8226	2	Y	4				8

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25864 471 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 252812 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9302 - 10213												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	4650 X	4158	-0-	-492	-0-	217 1	3941 2	Y	-0-		6	
01	4526 X	3968	-0-	-558	-0-	212 1	3752 2	Y	4		10	
02	3892 X	3611	-0-	-281	-0-	190 1	3420 2	Y	1		11	
03	4309 X	3943	-0-	-366	-0-	212 1	3731 2	Y	-0-		11	
04	4110 X	3627	-0-	-483	-0-	197 1	3429 2	Y	1		12	
05	4123 X	3788	-0-	-335	-0-	209 1	3575 2	Y	4	14 1	2	
-----												
SEAN THOMAS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 254410 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10346 PERF. 8798 - 9765												
12	5828 X	5177	-0-	-651	-0-	269 1	4887 2	Y	19		81	
01	5735 X	5189	-0-	-546	-0-	277 1	4905 2	Y	6		87	
02	5040 X	4786	-0-	-254	-0-	251 1	4528 2	Y	6		93	
03	5518 X	5164	-0-	-354	-0-	277 1	4885 2	Y	2		95	
04	5280 X	4649	-0-	-631	-0-	252 1	4391 2	Y	5		100	
05	5239 X	5021	-0-	-218	-0-	277 1	4740 2	Y	4	87 1	17	
-----												
DESHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 254725 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10658 PERF. 9619 - 10438												
12	9362 X	8429	-0-	-933	-0-	439 1	7987 2	Y	3		27	
01	9052 X	7928	-0-	-1124	-0-	423 1	7499 2	Y	5		32	
02	8176 X	6591	-0-	-1585	-0-	347 1	6242 2	Y	2		34	
03	8866 X	7799	-0-	-1067	-0-	418 1	7360 2	Y	19		53	
04	8400 X	7827	-0-	-573	-0-	425 1	7401 2	Y	1		54	
05	8370 X	7976	-0-	-394	-0-	440 1	7532 2	Y	4		58	
-----												
ANGELA FAITH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 255078 COMPL. DATE 03/25/2010 TOTAL DEPTH 10066 PERF. 8340 - 9857												
12	7037 X	6010	-0-	-1027	-0-	311 1	5658 2	Y	37	103 1	38	
01	7037 X	5744	-0-	-1293	-0-	303 1	5383 2	Y	53		91	
02	6356 X	4750	-0-	-1606	-0-	248 1	4473 2	Y	26		117	
03	6665 X	5587	-0-	-1078	-0-	299 1	5268 2	Y	18	122 1	13	
04	6180 X	5712	-0-	-468	-0-	309 1	5373 2	Y	27		40	
05	5983 X	5812	-0-	-171	-0-	320 1	5477 2	Y	14		54	

DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
RITA RAE GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 255283		COMPL. DATE 04/27/2010			TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9507 - 10592						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	8153 X	7436	-0-	-717	-0-	387	1	7049	2	Y	-0-				51
01	8029 X	7299	-0-	-730	-0-	389	1	6908	2	Y	2				53
02	6776 X	6503	-0-	-273	-0-	342	1	6161	2	Y	-0-				53
03	7502 X	7009	-0-	-493	-0-	376	1	6631	2	Y	2				55
04	7260 X	6609	-0-	-651	-0-	359	1	6249	2	Y	1				56
05	7378 X	6928	-0-	-450	-0-	383	1	6543	2	Y	2				58
-----															
JENNY BETH GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 255402		COMPL. DATE 02/26/2010			TOTAL DEPTH 10238 PERF. 9126 - 10123						
12	6634 X	5664	-0-	-970	-0-	295	1	5369	2	Y	-0-				6
01	6572 X	5571	-0-	-1001	-0-	297	1	5270	2	Y	4				10
02	5628 X	5144	-0-	-484	-0-	271	1	4872	2	Y	1				11
03	6231 X	4713	-0-	-1518	-0-	253	1	4460	2	Y	-0-				11
04	5760 X	5171	-0-	-589	-0-	281	1	4888	2	Y	2				13
05	5642 X	5249	-0-	-393	-0-	290	1	4955	2	Y	4	15	1		2
-----															
ROSS, JOHN GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 255404		COMPL. DATE 03/26/2010			TOTAL DEPTH 10382 PERF. 9449 - 10298						
12	4650 X	4227	-0-	-423	-0-	220	1	4007	2	Y	-0-				3
01	4557 X	4147	-0-	-410	-0-	221	1	3926	2	Y	-0-				3
02	3976 X	3679	-0-	-297	-0-	194	1	3485	2	Y	-0-				3
03	4402 X	4007	-0-	-395	-0-	215	1	3792	2	Y	-0-				3
04	4140 X	3827	-0-	-313	-0-	208	1	3619	2	Y	-0-				3
05	4216 X	3859	-0-	-357	-0-	213	1	3646	2	Y	-0-				3
-----															
BLACK STONE-PRUITT GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 255776		COMPL. DATE 03/20/2010			TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8882 - 9715						
12	5859 X	5402	-0-	-457	-0-	281	1	5117	2	Y	4				8
01	5828 X	4502	-0-	-1326	-0-	240	1	4258	2	Y	4				12
02	5096 X	4861	-0-	-235	-0-	256	1	4602	2	Y	3				15
03	5549 X	4963	-0-	-586	-0-	266	1	4680	2	Y	15				30
04	5370 X	4622	-0-	-748	-0-	251	1	4368	2	Y	3	30	1		3
05	5363 X	5025	-0-	-338	-0-	277	1	4747	2	Y	1				4
-----															
GWENDOLYN GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 255794		COMPL. DATE 06/19/2010			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9296 - 10317						
12	15841 X	14060	-0-	-1781	-0-	731	1	13306	2	Y	21	17	8		18
01	15686 X	13889	-0-	-1797	-0-	741	1	13140	2	Y	7				25
02	13804 X	12315	-0-	-1489	-0-	648	1	11660	2	Y	6	19	1		12
03	14942 X	13273	-0-	-1669	-0-	713	1	12558	2	Y	2				14
04	14010 X	12483	-0-	-1527	-0-	678	1	11805	2	Y	-0-				14
05	13981 X	12647	-0-	-1334	-0-	698	1	11945	2	Y	4				18



DOUGLASS, W. (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25864 471		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
CINDY SUE GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 256079		COMPL. DATE 06/18/2010			TOTAL DEPTH N/A PERF. 9368 - 10506				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	5890 X	5129	-0-	-761	-0-	267	1	4862	2	Y	-0-		24
01	5890 X	4604	-0-	-1286	-0-	246	1	4357	2	Y	1		25
02	5208 X	4857	-0-	-351	-0-	256	1	4601	2	Y	-0-		25
03	5611 X	5253	-0-	-358	-0-	282	1	4970	2	Y	1		26
04	5370 X	4896	-0-	-474	-0-	266	1	4623	2	Y	6		32
05	5332 X	4953	-0-	-379	-0-	273	1	4668	2	Y	11		43
-----													
HEATHER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 257288		COMPL. DATE 07/02/2010			TOTAL DEPTH 9845 PERF. 8711 - 9645				
12	3906 X	3221	-0-	-685	-0-	167	1	3033	2	Y	19		81
01	3627 X	3140	-0-	-487	-0-	21	9	167	1	Y	6		87
02	3136 X	2972	-0-	-164	-0-	7	9	156	1	Y	6		93
03	3348 X	3128	-0-	-220	-0-	7	9	168	1	Y	4		97
04	3210 X	2999	-0-	-211	-0-	4	9	163	1	Y	5		102
05	3255 X	3058	-0-	-197	-0-	6	9	169	1	Y	2	89 1	15
-----													
J&A DURHAM GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 257667		COMPL. DATE 04/25/2010			TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 10208				
12	14353 X	12531	-0-	-1822	-0-	649	1	11805	2	Y	70	83 1 27 8	30
01	13919 X	12237	-0-	-1682	-0-	77	9	651	1	Y	28		58
02	12292 X	10996	-0-	-1296	-0-	31	9	577	1	Y	26		84
03	13392 X	11900	-0-	-1492	-0-	29	9	638	1	Y	25		109
04	12480 X	11248	-0-	-1232	-0-	28	9	609	1	Y	29		138
05	12462 X	11378	-0-	-1084	-0-	32	9	627	1	Y	30	121 1	47
-----													
J. SMITH GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 260262		COMPL. DATE 02/07/2011			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9600 - 10455				
12	8215 X	6314	-0-	-1901	-0-	329	1	5985	2	N	-0-		70
01	7750 X	6450	-0-	-1300	-0-	344	1	6106	2	N	-0-		70
02	7000 X	5806	-0-	-1194	-0-	305	1	5495	2	N	5		75
03	7750 X	5257	-0-	-2493	-0-	6	9	282	1	N	-0-		75
04	6960 X	6480	-0-	-480	-0-	352	1	6128	2	N	-0-		75
05	6386 X	5559	-0-	-827	-0-	307	1	5252	2	N	-0-		75
-----													
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 235780		COMPL. DATE 02/11/2008			TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9260 - 11516				
BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1											
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

DOYLE CREEK (PETTIT) XTO ENERGY INC. CHRONISTER HEIRS				25998 400 945936	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
WELL #: 3				RRCID -> 223954	COMPL. DATE 08/21/2006	TOTAL DEPTH 13005	PERF.10138	- 10446						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHRONISTER HEIRS				WELL #: 5	RRCID -> 230956	COMPL. DATE 04/17/2007	TOTAL DEPTH 13024	PERF.10033	- 12920					
12	7159 X	7159	-0-	-0-	-0-	319	1	6840	2	N	-0-			-0-
01	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	287	1	6515	2	N	-0-			-0-
02	6608 X	6278	-0-	-330	-0-	290	1	5988	2	N	-0-			-0-
03	7316 X	6774	-0-	-542	-0-	302	1	6472	2	N	-0-			-0-
04	7080 X	6504	-0-	-576	-0-	289	1	6215	2	N	-0-			-0-
05	7161 X	6723	-0-	-438	-0-	305	1	6418	2	N	-0-			-0-
CHRONISTER HEIRS				WELL #: 4	RRCID -> 230958	COMPL. DATE 04/18/2007	TOTAL DEPTH 13080	PERF.10012	- 12892					
12	3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	159	1	3407	2	N	-0-			-0-
01	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	126	1	2862	2	N	-0-			-0-
02	3721 X	3721	-0-	-0-	-0-	172	1	3549	2	N	-0-			-0-
03	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	166	1	3554	2	N	-0-			-0-
04	2850 X	1484	-0-	-1366	-0-	66	1	1418	2	N	-0-			-0-
05	2945 X	1692	-0-	-1253	-0-	77	1	1615	2	N	-0-			-0-
CHRONISTER HEIRS				WELL #: 12	RRCID -> 233044	COMPL. DATE 10/22/2007	TOTAL DEPTH 12205	PERF. 9962	- 12074					
12	5332 X	3525	-0-	-1807	-0-	157	1	3368	2	N	-0-			-0-
01	5022 X	4261	-0-	-761	-0-	180	1	4081	2	N	-0-			-0-
02	4508 X	2895	-0-	-1613	-0-	134	1	2761	2	N	-0-			-0-
03	4123 X	2729	-0-	-1394	-0-	122	1	2607	2	N	-0-			-0-
04	4170 X	2144	-0-	-2026	-0-	95	1	2049	2	N	-0-			-0-
05	4247 X	1933	-0-	-2314	-0-	88	1	1845	2	N	-0-			-0-
CHRONISTER HEIRS				WELL #: 9	RRCID -> 234816	COMPL. DATE 01/19/2008	TOTAL DEPTH 12300	PERF.10090	- 12102					
12	5735 X	5239	-0-	-496	-0-	233	1	5006	2	N	-0-			-0-
01	5686 X	5686	-0-	-0-	-0-	240	1	5446	2	N	-0-			-0-
02	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	243	1	5026	2	N	-0-			-0-
03	5738 X	5738	-0-	-0-	-0-	256	1	5482	2	N	-0-			-0-
04	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	238	1	5123	2	N	-0-			-0-
05	5177 X	5018	-0-	-159	-0-	228	1	4790	2	N	-0-			-0-
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2				WELL #: 1	RRCID -> 236148	COMPL. DATE 03/28/2008	TOTAL DEPTH 12248	PERF. 9775	- 10277					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
CHRONISTER HEIRS				WELL #: 33	RRCID -> 246687	COMPL. DATE 12/24/2008	TOTAL DEPTH 12246	PERF. 9560	- 9832					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (PETTIT)										//CONT.// 25998 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
XTO ENERGY INC.										//CONT.// 945936							
CHRONISTER HEIRS										WELL #: 38		RRCID -> 246691		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9922 - 10199	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE			BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1										WELL #: 2		RRCID -> 250737		COMPL. DATE 02/14/2009		TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 10165	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CHRONISTER HEIRS										WELL #: 20		RRCID -> 257188		COMPL. DATE 07/02/2010		TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 10214	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CHRONISTER HEIRS										WELL #: 25		RRCID -> 257714		COMPL. DATE 08/18/2010		TOTAL DEPTH 12290 PERF. 10215 - 10471	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CHRONISTER HEIRS										WELL #: 23		RRCID -> 259750		COMPL. DATE 09/27/2010		TOTAL DEPTH 12225 PERF. 10190 - 10488	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DOYLE CREEK (RODESSA)										25998 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANGELINA	
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC										194068							
SESSIONS HEIRS										WELL #: 2		RRCID -> 232024		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8842 - 8846	
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
02	1232	#	-0-	-0-	-1232	-0-					N	-0-					48
03	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
04	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					48

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)													25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.													147715										
SESSIONS													WELL #:	1	RRCID ->	230584	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL DEPTH	13250	PERF.11053	-	13073
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM									
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE									
12		3968 X	3707	-0-	-261	-0-		3706	2	1	9	N	1	-0-									
01		3968 X	3800	-0-	-168	-0-		3800	2			N	-0-	-0-									
02		3584 X	3392	-0-	-192	-0-		3391	2	1	9	N	1	-0-									
03		3968 X	3624	-0-	-344	-0-		3616	2	8	9	N	7	-0-									
04		3690 X	3441	-0-	-249	-0-		3441	2			N	-0-	-0-									
05		3813 X	3505	-0-	-308	-0-		3505	2			N	-0-	-0-									
-----																							
MCKNIGHT													WELL #:	1	RRCID ->	239151	COMPL. DATE	05/30/2008	TOTAL DEPTH	12250	PERF.10970	-	11738
12		8587 X	7677	-0-	-910	-0-		7677	2			N	-0-	-0-									
01		8494 X	8052	-0-	-442	-0-		8052	2			N	-0-	-0-									
02		7532 X	7174	-0-	-358	-0-		7174	2			N	-0-	-0-									
03		8215 X	7787	-0-	-428	-0-		7783	2	4	9	N	4	-0-									
04		7860 X	7283	-0-	-577	-0-		7283	2			N	-0-	-0-									
05		8060 X	7950	-0-	-110	-0-		7950	2			N	-0-	-0-									
-----																							
DURHAM													WELL #:	1	RRCID ->	245699	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	12003	PERF.10611	-	11861
12		2914 X	2567	-0-	-347	-0-		2566	2	1	9	N	1	-0-									
01		2759 X	2653	-0-	-106	-0-		2653	2			N	-0-	-0-									
02		2548 X	2389	-0-	-159	-0-		2389	2			N	-0-	-0-									
03		2821 X	2677	-0-	-144	-0-		2673	2	4	9	N	4	-0-									
04		2730 X	2634	-0-	-96	-0-		2634	2			N	-0-	-0-									
05		2666 X	2652	-0-	-14	-0-		2652	2			N	-0-	-0-									
-----																							
GLOVER													WELL #:	1	RRCID ->	246047	COMPL. DATE	08/11/2009	TOTAL DEPTH	11973	PERF.10952	-	11449
12		7161 X	5712	-0-	-1449	-0-		5711	2	1	9	N	1	-0-									
01		7161 X	6099	-0-	-1062	-0-		6099	2			N	-0-	-0-									
02		6468 X	5507	-0-	-961	-0-		5507	2			N	-0-	-0-									
03		6696 X	6141	-0-	-555	-0-		6137	2	4	9	N	4	-0-									
04		5970 X	5925	-0-	-45	-0-		5925	2			N	-0-	-0-									
05		6107 X	6075	-0-	-32	-0-		6075	2			N	-0-	-0-									
-----																							
DAVIS													WELL #:	1	RRCID ->	246295	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10722	-	11988
12		1426 X	1411	-0-	-15	-0-		1410	2	1	9	N	1	-0-									
01		1426 X	1357	-0-	-69	-0-		1357	2			N	-0-	-0-									
02		1288 X	1228	-0-	-60	-0-		1228	2			N	-0-	-0-									
03		1426 X	1352	-0-	-74	-0-		1349	2	3	9	N	3	-0-									
04		1380 X	1290	-0-	-90	-0-		1290	2			N	-0-	-0-									
05		1426 X	1306	-0-	-120	-0-		1306	2			N	-0-	-0-									
-----																							
WEATHERFORD													WELL #:	1	RRCID ->	249404	COMPL. DATE	03/22/2010	TOTAL DEPTH	11699	PERF.11190	-	11447
12		5859 X	5003	-0-	-856	-0-		5002	2	1	9	N	1	-0-									
01		5859 X	4963	-0-	-896	-0-		4963	2			N	-0-	-0-									
02		4508 X	4082	-0-	-426	-0-		4082	2			N	-0-	-0-									
03		4991 X	3677	-0-	-1314	-0-		3670	2	7	9	N	6	-0-									
04		4830 X	2607	-0-	-2223	-0-		2607	2			N	-0-	-0-									
05		4991 X	3037	-0-	-1954	-0-		3037	2			N	-0-	-0-									

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE											
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068											
SESSIONS WELL #: 1A RRCID -> 110387 COMPL. DATE 04/11/1984 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10699 - 10996											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2108 X	2062	-0-	-46	-0-	2062	2	N	-0-		73
01	2108 X	1818	-0-	-290	-0-	1818	2	N	-0-		73
02	1876 X	1824	-0-	-52	-0-	1824	2	N	-0-		73
03	2077 X	2032	-0-	-45	-0-	2030	2	N	2		75
04	2010 X	1960	-0-	-50	-0-	1960	2	N	-0-		75
05	2077 X	2020	-0-	-57	-0-	2020	2	N	-0-		75
-----											
SHELTON WELL #: 1A RRCID -> 111123 COMPL. DATE 05/08/1984 TOTAL DEPTH 12049 PERF.10403 - 10980											
12	1426 X	1058	-0-	-368	-0-	1058	2	N	-0-		87
01	1581 X	1470	-0-	-111	-0-	1470	2	N	-0-		87
02	1428 X	1324	-0-	-104	-0-	1324	2	N	-0-		87
03	1581 X	1431	-0-	-150	-0-	1431	2	N	-0-		87
04	1500 X	1356	-0-	-144	-0-	1356	2	N	-0-		87
05	1457 X	1353	-0-	-104	-0-	1353	2	N	-0-		87
-----											
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668											
SESSIONS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 212417 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10566 - 11646											
12	7161 X	6598	-0-	-563	-0-	6259	2	339 3 Y	-0-		83
01	7161 X	6466	-0-	-695	-0-	6114	2	352 3 Y	-0-		83
02	6468 X	5828	-0-	-640	-0-	5501	2	327 3 Y	-0-		83
03	6870 X	6870	-0-	-0-	-0-	6521	2	349 3 Y	-0-		83
04	6677 X	6677	-0-	-0-	-0-	6310	2	367 3 Y	-0-		83
05	6603 X	6213	-0-	-390	-0-	5857	2	356 3 Y	-0-		83
-----											
WARNER, BONNIE WELL #: 1 RRCID -> 216055 COMPL. DATE 09/19/2005 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10596 - 11572											
12	4526 X	3650	-0-	-876	-0-	187	1	3463 2 N	-0-		108
01	4526 X	4323	-0-	-203	-0-	4087	2	236 3 N	-0-		108
02	4088 X	3564	-0-	-524	-0-	3364	2	200 3 N	-0-		108
03	4402 X	4013	-0-	-389	-0-	3809	2	204 3 N	-0-		108
04	4230 X	3878	-0-	-352	-0-	3665	2	213 3 N	-0-		108
05	4309 X	4083	-0-	-226	-0-	3849	2	234 3 N	-0-		108
-----											
SESSIONS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 217452 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 11614 PERF.10554 - 11502											
12	8091 X	7399	-0-	-692	-0-	7019	2	380 3 Y	-0-		101
01	8091 X	7251	-0-	-840	-0-	6856	2	395 3 Y	-0-		101
02	7196 X	6480	-0-	-716	-0-	6116	2	364 3 Y	-0-		101
03	7719 X	7035	-0-	-684	-0-	6672	2	357 3 Y	5		106
						6	9				
04	7440 X	6850	-0-	-590	-0-	6472	2	377 3 Y	1		107
						1	9				
05	7409 X	7071	-0-	-338	-0-	6664	2	406 3 Y	1		108
						1	9				
-----											
SESSIONS, RUBE WELL #: 2 RRCID -> 218448 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10686 - 11642											
12	5363 X	4966	-0-	-397	-0-	4709	2	255 3 N	2		89
						2	9				
01	5363 X	4577	-0-	-786	-0-	4328	2	249 3 N	-0-		89
02	4844 X	4040	-0-	-804	-0-	3813	2	227 3 N	-0-		89
03	5146 X	4793	-0-	-353	-0-	4549	2	244 3 N	-0-		89
04	4830 X	4594	-0-	-236	-0-	4341	2	253 3 N	-0-		89
05	4960 X	4674	-0-	-286	-0-	4406	2	268 3 N	-0-		89

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		//CONT.// 806668										
HILL, J.C.		WELL #: 2		RRCID -> 225944		COMPL. DATE 12/07/2006		TOTAL DEPTH 11630 PERF.10406 - 11228				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4774 X	4439	-0-	-335	-0-	4211	2	228	3	Y	-0-	84
01	4774 X	4333	-0-	-441	-0-	4097	2	236	3	Y	-0-	84
02	4312 X	3907	-0-	-405	-0-	3688	2	219	3	Y	-0-	84
03	4588 X	4295	-0-	-293	-0-	4077	2	218	3	Y	-0-	84
04	4440 X	4215	-0-	-225	-0-	3983	2	232	3	Y	-0-	84
05	4433 X	4313	-0-	-120	-0-	4066	2	247	3	Y	-0-	84
-----												
SHELTON		WELL #: 2		RRCID -> 225946		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11725 PERF.10600 - 11682		
12	9176 X	8364	-0-	-812	-0-	7349	2	1015	3	N	-0-	104
01	9052 X	8662	-0-	-390	-0-	7711	2	951	3	N	-0-	104
02	7952 X	7603	-0-	-349	-0-	6756	2	847	3	N	-0-	104
03	8773 X	8231	-0-	-542	-0-	7238	2	992	3	N	1	105
04	8370 X	7959	-0-	-411	-0-	7040	2	919	3	N	-0-	105
05	8649 X	8191	-0-	-458	-0-	7462	2	729	3	N	-0-	105
-----												
SESSIONS HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 226256		COMPL. DATE 11/28/2006		TOTAL DEPTH 11935 PERF.10710 - 11844				
12	7533 X	6741	-0-	-792	-0-	6392	2	349	3	Y	-0-	61
01	7533 X	6157	-0-	-1376	-0-	5821	2	336	3	Y	-0-	61
02	6804 X	6223	-0-	-581	-0-	5873	2	350	3	Y	-0-	61
03	7068 X	6384	-0-	-684	-0-	6059	2	325	3	Y	-0-	61
04	6810 X	6352	-0-	-458	-0-	6002	2	350	3	Y	-0-	61
05	6882 X	6433	-0-	-449	-0-	6064	2	369	3	Y	-0-	61
-----												
SESSIONS HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 226551		COMPL. DATE 01/09/2007		TOTAL DEPTH 11952 PERF.11004 - 11784				
12	5673 X	5168	-0-	-505	-0-	4903	2	265	3	Y	-0-	72
01	5673 X	4777	-0-	-896	-0-	4517	2	260	3	Y	-0-	72
02	4928 X	4419	-0-	-509	-0-	4168	2	248	3	Y	3	75
03	5394 X	4811	-0-	-583	-0-	4566	2	245	3	Y	-0-	75
04	5190 X	4838	-0-	-352	-0-	4572	2	266	3	Y	-0-	75
05	5177 X	4998	-0-	-179	-0-	4711	2	287	3	Y	-0-	75
-----												
SESSION, RUBE		WELL #: 3		RRCID -> 230069		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 11925 PERF.10649 - 11782				
12	3379 X	3096	-0-	-283	-0-	2937	2	159	3	Y	-0-	66
01	3379 X	2906	-0-	-473	-0-	2748	2	158	3	Y	-0-	66
02	3052 X	2700	-0-	-352	-0-	2548	2	152	3	Y	-0-	66
03	3255 X	2940	-0-	-315	-0-	2791	2	149	3	Y	-0-	66
04	3150 X	2861	-0-	-289	-0-	2704	2	157	3	Y	-0-	66
05	3100 X	2945	-0-	-155	-0-	2776	2	169	3	Y	-0-	66
-----												
SESSIONS HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 230163		COMPL. DATE 06/12/2007		TOTAL DEPTH 12232 PERF.11014 - 12154				
12	6944 X	6261	-0-	-683	-0-	5940	2	321	3	N	-0-	23
01	6913 X	6520	-0-	-393	-0-	6165	2	355	3	N	-0-	23
02	6244 X	5497	-0-	-747	-0-	5188	2	309	3	N	-0-	23
03	6851 X	6075	-0-	-776	-0-	5763	2	309	3	N	3	26
04	6630 X	5939	-0-	-691	-0-	5612	2	327	3	N	-0-	26
05	6510 X	5959	-0-	-551	-0-	5617	2	342	3	N	-0-	26

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		//CONT.//		806668										
SESSIONS HEIRS		WELL #:		10		RRCID -> 230417		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10934 - 12088				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		16085 X	16085	-0-	-0-	-0-	3047 2	165 3	Y		-0-			49
							12873 5							
01		16612 X	16612	-0-	-0-	-0-	3535 2	204 3	Y		-0-			49
							12873 5							
02		14529 X	14529	-0-	-0-	-0-	2680 2	159 3	Y		-0-			49
							11690 5							
03		3813 X	3813	-0-	-0-	-0-	3612 2	193 3	Y		7			56
							8 9							
04		15286 X	15286	-0-	-0-	-0-	2822 2	164 3	Y		-0-			56
							12300 5							
*05		13999 X	13999	-0-	-0-	-0-	2818 2	172 3	Y		1			57
							11008 5	1 9						

SESSIONS HEIRS		WELL #:		1SW		RRCID -> 231077		COMPL. DATE 09/08/2007		TOTAL DEPTH 9350 PERF. 6629 - 6639				
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

HILL, J.C.		WELL #:		4		RRCID -> 231179		COMPL. DATE 07/24/2007		TOTAL DEPTH 12260 PERF.10893 - 12151				
12		3999 X	3414	-0-	-585	-0-	3239 2	175 3	Y		-0-			52
01		4154 X	3374	-0-	-780	-0-	3190 2	184 3	Y		-0-			52
02		3752 X	3259	-0-	-493	-0-	3076 2	183 3	Y		-0-			52
03		4154 X	3789	-0-	-365	-0-	3596 2	193 3	Y		-0-			52
04		4148 X	4148	-0-	-0-	-0-	3920 2	228 3	Y		-0-			52
*05		3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3687 2	224 3	Y		-0-			52

DAVIS BROS.		WELL #:		1		RRCID -> 231322		COMPL. DATE 08/16/2007		TOTAL DEPTH 11920 PERF.10661 - 11827				
12		6014 X	5185	-0-	-829	-0-	629 1	4556 2	N		-0-			159
01		5425 X	4632	-0-	-793	-0-	4123 2	509 3	N		-0-			159
02		4900 X	4317	-0-	-583	-0-	3836 2	481 3	N		-0-			159
03		5514 X	5514	-0-	-0-	-0-	4849 2	665 3	N		-0-			159
04		5010 X	4732	-0-	-278	-0-	4183 2	546 3	N		3			162
							3 9							
05		5177 X	4397	-0-	-780	-0-	4006 2	391 3	N		-0-			162

SESSIONS HEIRS		WELL #:		4		RRCID -> 231967		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 12130 PERF.10811 - 11912				
12		3720 X	3111	-0-	-609	-0-	2951 2	160 3	Y		-0-			24
01		3720 X	3196	-0-	-524	-0-	3022 2	174 3	Y		-0-			24
02		3360 X	2932	-0-	-428	-0-	2767 2	165 3	Y		-0-			24
03		3472 X	3040	-0-	-432	-0-	2885 2	155 3	Y		-0-			24
04		3360 X	3189	-0-	-171	-0-	3012 2	175 3	Y		2			26
							2 9							
05		3255 X	3191	-0-	-64	-0-	3008 2	183 3	Y		-0-			26





DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 25998 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668  
 SESSIONS, RUBE WELL #: 4 RRCID -> 234335 COMPL. DATE 01/19/2008 TOTAL DEPTH 12241 PERF.11050 - 12137

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6975 X	6314	-0-	-661	-0-	5990	2	324	3	Y	-0-	24
01	6882 X	6773	-0-	-109	-0-	6403	2	369	3	Y	1	25
02	6216 X	5524	-0-	-692	-0-	5213	2	310	3	Y	1	26
03	6665 X	6118	-0-	-547	-0-	5804	2	311	3	Y	3	29
04	6540 X	5858	-0-	-682	-0-	5534	2	322	3	Y	2	31
05	6758 X	6104	-0-	-654	-0-	5753	2	350	3	Y	1	32

SESSIONS HEIRS WELL #: 15R RRCID -> 234575 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF.10615 - 11770

12	3689 X	3018	-0-	-671	-0-	2863	2	155	3	Y	-0-	26
01	3689 X	3107	-0-	-582	-0-	2938	2	169	3	Y	-0-	26
02	3332 X	2990	-0-	-342	-0-	2822	2	168	3	Y	-0-	26
03	3596 X	3164	-0-	-432	-0-	3003	2	161	3	Y	-0-	26
04	3480 X	3046	-0-	-434	-0-	2878	2	168	3	Y	-0-	26
05	3317 X	3123	-0-	-194	-0-	2944	2	179	3	Y	-0-	26

RICKS WELL #: 1 RRCID -> 235880 COMPL. DATE 03/07/2008 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10577 - 11838

12	8990 X	8211	-0-	-779	-0-	7215	2	996	3	N	-0-	73
01	8928 X	8328	-0-	-600	-0-	7413	2	915	3	N	-0-	73
02	7896 X	7522	-0-	-374	-0-	6683	2	837	3	N	2	75
03	8587 X	8014	-0-	-573	-0-	7048	2	966	3	N	-0-	75
04	8250 X	7730	-0-	-520	-0-	6837	2	893	3	N	-0-	75
05	8339 X	7912	-0-	-427	-0-	7208	2	704	3	N	-0-	75

HGT WELL #: 1 RRCID -> 239116 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11217 PERF.11293 - 11560

12	4216 X	3823	-0-	-393	-0-	177	1	3646	2	Y	-0-	33
01	4092 X	3680	-0-	-412	-0-	179	1	3501	2	Y	-0-	33
02	3696 X	3400	-0-	-296	-0-	161	1	3239	2	Y	-0-	33
03	4061 X	3611	-0-	-450	-0-	182	1	3429	2	Y	-0-	33
04	3930 X	3444	-0-	-486	-0-	174	1	3270	2	Y	-0-	33
05	3813 X	3697	-0-	-116	-0-	179	1	3518	2	Y	-0-	33

SESSIONS, RUBE WELL #: 8 RRCID -> 241857 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12205 PERF.10832 - 12052

12	7998 X	6692	-0-	-1306	-0-	6349	2	343	3	Y	-0-	27
01	7874 X	6904	-0-	-970	-0-	6526	2	376	3	Y	2	29
02	7112 X	6324	-0-	-788	-0-	5968	2	355	3	Y	1	30
03	7409 X	6708	-0-	-701	-0-	6358	2	341	3	Y	8	38
04	7140 X	6400	-0-	-740	-0-	6045	2	352	3	Y	3	41
05	7006 X	6478	-0-	-528	-0-	6105	2	372	3	Y	1	42

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		25998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		//CONT.//		806668									
SESSIONS, RUBE		WELL #:		5	RRCID ->	241859	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	11871	PERF.10606	- 11672	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14012 X	10999	-0-	-3013	-0-	10434 2	565 3	Y	-0-				33
01	13578 X	11470	-0-	-2108	-0-	10844 2	625 3	Y	1				34
02	12264 X	10347	-0-	-1917	-0-	9764 2	581 3	Y	2				36
03	12276 X	11007	-0-	-1269	-0-	10444 2	559 3	Y	4				40
04	11880 X	10646	-0-	-1234	-0-	10057 2	586 3	Y	3				43
05	11470 X	10869	-0-	-601	-0-	10244 2	623 3	Y	2				45
-----													
SHELTON		WELL #:		7	RRCID ->	245649	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	12057	PERF.10841	- 11992	
12	5363 X	4755	-0-	-608	-0-	4178 2	577 3	Y	-0-				55
01	5239 X	4691	-0-	-548	-0-	4176 2	515 3	Y	-0-				55
02	4564 X	4131	-0-	-433	-0-	3671 2	460 3	Y	-0-				55
03	4991 X	4516	-0-	-475	-0-	3972 2	544 3	Y	-0-				55
04	4740 X	4348	-0-	-392	-0-	3846 2	502 3	Y	-0-				55
05	4743 X	4397	-0-	-346	-0-	4006 2	391 3	Y	-0-				55
-----													
SHELTON		WELL #:		4	RRCID ->	245820	COMPL. DATE	01/17/2009	TOTAL DEPTH	12057	PERF.11079	- 12168	
12	10323 X	8157	-0-	-2166	-0-	8046 2	111 3	Y	-0-				61
01	10292 X	8957	-0-	-1335	-0-	7973 2	984 3	Y	-0-				61
02	8736 X	8071	-0-	-665	-0-	7172 2	899 3	Y	-0-				61
03	9672 X	8621	-0-	-1051	-0-	7582 2	1039 3	Y	-0-				61
04	9240 X	8224	-0-	-1016	-0-	7274 2	950 3	Y	-0-				61
05	8959 X	8392	-0-	-567	-0-	7645 2	747 3	Y	-0-				61
-----													
SHELTON		WELL #:		5	RRCID ->	245867	COMPL. DATE	01/18/2009	TOTAL DEPTH	12268	PERF.10995	- 12178	
12	6386 X	5708	-0-	-678	-0-	5015 2	693 3	Y	-0-				52
01	6231 X	5654	-0-	-577	-0-	5033 2	621 3	Y	-0-				52
02	5516 X	4758	-0-	-758	-0-	4228 2	530 3	Y	-0-				52
03	6014 X	5270	-0-	-744	-0-	4635 2	635 3	Y	-0-				52
04	5700 X	5273	-0-	-427	-0-	4664 2	609 3	Y	-0-				52
05	5704 X	5450	-0-	-254	-0-	4965 2	485 3	Y	-0-				52
-----													
XTO ENERGY INC.		945936			RRCID ->	105115	COMPL. DATE	02/17/1983	TOTAL DEPTH	11959	PERF.10891	- 11630	
WARNER		WELL #:		1									
12	806 N	763	-0-	-43	-0-	763 2		N	-0-				8
01	806 N	787	-0-	-19	-0-	787 2		N	-0-				8
02	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723 2		N	-0-				8
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823 2		N	-0-				8
04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	801 2		N	-0-				8
05	806 N	767	-0-	-39	-0-	767 2		N	-0-				8
-----													
CHRONISTER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	222240	COMPL. DATE	05/17/2007	TOTAL DEPTH	12440	PERF.10462	- 11677	
12	5859 X	5524	-0-	-335	-0-	5524 2		N	-0-				-0-
01	5859 X	5529	-0-	-330	-0-	5529 2		N	-0-				-0-
02	5218 X	5218	-0-	-0-	-0-	5218 2		N	-0-				-0-
03	5768 X	5768	-0-	-0-	-0-	5768 2		N	-0-				-0-
04	5451 X	5451	-0-	-0-	-0-	5451 2		N	-0-				-0-
05	5766 X	5533	-0-	-233	-0-	5533 2		N	-0-				-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 226413		COMPL. DATE 03/10/2007		TOTAL DEPTH 13005		PERF.10138 - 12944		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	6448 X	5565	-0-	-883	-0-	5565	2	N	-0-			-0-
01	6448 X	5513	-0-	-935	-0-	5513	2	N	-0-			-0-
02	5824 X	5313	-0-	-511	-0-	5313	2	N	-0-			-0-
03	6355 X	5847	-0-	-508	-0-	5847	2	N	-0-			-0-
04	5730 X	5611	-0-	-119	-0-	5611	2	N	-0-			-0-
05	5890 X	5591	-0-	-299	-0-	5591	2	N	-0-			-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 6		RRCID -> 229035		COMPL. DATE 04/29/2007		TOTAL DEPTH 12597		PERF.10587 - 12261		
12	12059 X	10047	-0-	-2012	-0-	447	1	9600	2	N	-0-	-0-
01	12059 X	10296	-0-	-1763	-0-	434	1	9862	2	N	-0-	-0-
02	10640 X	10235	-0-	-405	-0-	472	1	9763	2	N	-0-	-0-
03	11780 X	11530	-0-	-250	-0-	514	1	11016	2	N	-0-	-0-
04	10268 X	10268	-0-	-0-	-0-	456	1	9812	2	N	-0-	-0-
05	11346 X	9750	-0-	-1596	-0-	442	1	9308	2	N	-0-	-0-
-----												
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 230361		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 12231		PERF.10276 - 12138		
12	3038 X	2675	-0-	-363	-0-	119	1	2556	2	N	-0-	-0-
01	3038 X	2772	-0-	-266	-0-	117	1	2655	2	N	-0-	-0-
02	2744 X	2319	-0-	-425	-0-	107	1	2212	2	N	-0-	-0-
03	2976 X	2740	-0-	-236	-0-	122	1	2618	2	N	-0-	-0-
04	2700 X	2576	-0-	-124	-0-	114	1	2462	2	N	-0-	-0-
05	2759 X	2581	-0-	-178	-0-	117	1	2464	2	N	-0-	-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 230957		COMPL. DATE 04/17/2007		TOTAL DEPTH 13024		PERF.10331 - 12920		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 230959		COMPL. DATE 04/18/2007		TOTAL DEPTH 13080		PERF.10381 - 12892		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WARNER		WELL #: 2		RRCID -> 231317		COMPL. DATE 09/01/2007		TOTAL DEPTH 11834		PERF.10604 - 11749		
12	4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4782	2	N	-0-			10
01	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5149	2	N	-0-			10
02	4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4726	2	N	-0-			10
03	5141 X	5141	-0-	-0-	-0-	5141	2	N	-0-			10
04	4649 X	4649	-0-	-0-	-0-	4649	2	N	-0-			10
*05	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4852	2	N	-0-			10
-----												
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 12		RRCID -> 233047		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 12205		PERF.10494 - 12074		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HARLAN		WELL #: 1		RRCID -> 233654		COMPL. DATE 11/06/2007			TOTAL DEPTH 12240 PERF.10576 - 11966					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12		9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	404	1	8663	2	N	-0-		-0-
01		8751 X	8751	-0-	-0-	-0-	369	1	8382	2	N	-0-		-0-
02		7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	345	1	7131	2	N	-0-		-0-
03		5735 X	3773	-0-	-1962	-0-	168	1	3605	2	N	-0-		-0-
04		5550 X	4476	-0-	-1074	-0-	199	1	4277	2	N	-0-		-0-
05		5735 X	4440	-0-	-1295	-0-	201	1	4239	2	N	-0-		-0-
-----														
STATON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 234169		COMPL. DATE 12/24/2007			TOTAL DEPTH 12202 PERF.10225 - 11943					
12		9331 X	7760	-0-	-1571	-0-	345	1	7415	2	N	-0-		-0-
01		9300 X	8107	-0-	-1193	-0-	342	1	7765	2	N	-0-		-0-
02		7420 X	5708	-0-	-1712	-0-	263	1	5445	2	N	-0-		-0-
03		9094 X	9094	-0-	-0-	-0-	405	1	8689	2	N	-0-		-0-
04		9644 X	9644	-0-	-0-	-0-	428	1	9216	2	N	-0-		-0-
*05		8631 X	8631	-0-	-0-	-0-	392	1	8239	2	N	-0-		-0-
-----														
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 13		RRCID -> 234741		COMPL. DATE 02/05/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10693 - 12210					
12		8389 X	8389	-0-	-0-	-0-	373	1	8016	2	N	-0-		-0-
01		8711 X	8711	-0-	-0-	-0-	367	1	8344	2	N	-0-		-0-
02		8932 X	8201	-0-	-731	-0-	378	1	7823	2	N	-0-		-0-
03		9889 X	8455	-0-	-1434	-0-	377	1	8078	2	N	-0-		-0-
04		8730 X	8127	-0-	-603	-0-	361	1	7766	2	N	-0-		-0-
05		9083 X	8511	-0-	-572	-0-	386	1	8125	2	N	-0-		-0-
-----														
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 234818		COMPL. DATE 01/19/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10432 - 12102					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 15		RRCID -> 235289		COMPL. DATE 03/10/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10314 - 12160					
12		7661 X	7661	-0-	-0-	-0-	341	1	7320	2	N	-0-		-0-
01		7876 X	7876	-0-	-0-	-0-	332	1	7544	2	N	-0-		-0-
02		7845 X	7845	-0-	-0-	-0-	362	1	7483	2	N	-0-		-0-
03		7844 X	7844	-0-	-0-	-0-	350	1	7494	2	N	-0-		-0-
04		7707 X	7707	-0-	-0-	-0-	342	1	7365	2	N	-0-		-0-
*05		7333 X	7333	-0-	-0-	-0-	333	1	7000	2	N	-0-		-0-
-----														
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 2		WELL #: 1		RRCID -> 236147		COMPL. DATE 03/28/2008			TOTAL DEPTH 12248 PERF. 9775 - 12005					
12		2976 X	2831	-0-	-145	-0-	126	1	2705	2	N	-0-		-0-
01		2976 X	2786	-0-	-190	-0-	117	1	2669	2	N	-0-		-0-
02		2688 X	2588	-0-	-100	-0-	119	1	2469	2	N	-0-		-0-
03		2945 X	2712	-0-	-233	-0-	121	1	2591	2	N	-0-		-0-
04		2730 X	2542	-0-	-188	-0-	113	1	2429	2	N	-0-		-0-
05		2852 X	2455	-0-	-397	-0-	111	1	2344	2	N	-0-		-0-
-----														
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 17		RRCID -> 236663		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10359 - 12178					
12		7254 X	6595	-0-	-659	-0-	294	1	6301	2	N	-0-		-0-
01		7254 X	6805	-0-	-449	-0-	287	1	6518	2	N	-0-		-0-
02		6552 X	6456	-0-	-96	-0-	298	1	6158	2	N	-0-		-0-
03		7254 X	6927	-0-	-327	-0-	309	1	6618	2	N	-0-		-0-
04		7576 X	7576	-0-	-0-	-0-	336	1	7240	2	N	-0-		-0-
05		7161 X	7024	-0-	-137	-0-	319	1	6705	2	N	-0-		-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 14		RRCID -> 236738		COMPL. DATE 05/24/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10810 - 12186			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12	6540 X	6540	-0-	-0-	-0-	291	1	6249	2	N	-0-
01	6456 X	6456	-0-	-0-	-0-	272	1	6184	2	N	-0-
02	6010 X	6010	-0-	-0-	-0-	277	1	5733	2	N	-0-
03	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	338	1	7250	2	N	-0-
04	7010 X	7010	-0-	-0-	-0-	311	1	6699	2	N	-0-
*05	7806 X	7806	-0-	-0-	-0-	354	1	7452	2	N	-0-
-----											
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 237275		COMPL. DATE 04/22/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10456 - 12142			
12	6944 X	5505	-0-	-1439	-0-	245	1	5260	2	N	-0-
01	6944 X	5527	-0-	-1417	-0-	233	1	5294	2	N	-0-
02	6272 X	5276	-0-	-996	-0-	243	1	5033	2	N	-0-
03	6789 X	5660	-0-	-1129	-0-	252	1	5408	2	N	-0-
04	6120 X	5408	-0-	-712	-0-	240	1	5168	2	N	-0-
05	5828 X	5462	-0-	-366	-0-	248	1	5214	2	N	-0-
-----											
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 18		RRCID -> 238548		COMPL. DATE 07/26/2008		TOTAL DEPTH 12320 PERF.11142 - 12277			
12	6045 X	4695	-0-	-1350	-0-	209	1	4486	2	N	-0-
01	6045 X	4182	-0-	-1863	-0-	176	1	4006	2	N	-0-
02	5460 X	4270	-0-	-1190	-0-	197	1	4073	2	N	-0-
03	5456 X	2869	-0-	-2587	-0-	128	1	2741	2	N	-0-
04	5160 X	4241	-0-	-919	-0-	188	1	4053	2	N	-0-
05	4743 X	1324	-0-	-3419	-0-	60	1	1264	2	N	-0-
-----											
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 16		RRCID -> 238553		COMPL. DATE 06/29/2008		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10573 - 11870			
12	5673 X	5364	-0-	-309	-0-	239	1	5125	2	N	-0-
01	5673 X	5375	-0-	-298	-0-	227	1	5148	2	N	-0-
02	5124 X	4806	-0-	-318	-0-	222	1	4584	2	N	-0-
03	5611 X	5103	-0-	-508	-0-	227	1	4876	2	N	-0-
04	5310 X	4874	-0-	-436	-0-	216	1	4658	2	N	-0-
05	5363 X	4734	-0-	-629	-0-	215	1	4519	2	N	-0-
-----											
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 28		RRCID -> 239861		COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 12315 PERF.10252 - 12236			
12	9858 X	8783	-0-	-1075	-0-	391	1	8392	2	N	-0-
01	9393 X	8702	-0-	-691	-0-	367	1	8335	2	N	-0-
02	8400 X	8046	-0-	-354	-0-	371	1	7675	2	N	-0-
03	8928 X	8417	-0-	-511	-0-	375	1	8042	2	N	-0-
04	8490 X	8180	-0-	-310	-0-	363	1	7817	2	N	-0-
05	8897 X	8615	-0-	-282	-0-	391	1	8224	2	N	-0-
-----											
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 241289		COMPL. DATE 08/19/2008		TOTAL DEPTH 13769 PERF.10759 - 13094			
12	7347 X	6930	-0-	-417	-0-	308	1	6622	2	N	-0-
01	7347 X	6774	-0-	-573	-0-	286	1	6488	2	N	-0-
02	6636 X	6255	-0-	-381	-0-	289	1	5966	2	N	-0-
03	7223 X	6711	-0-	-512	-0-	299	1	6412	2	N	-0-
04	6750 X	6417	-0-	-333	-0-	285	1	6132	2	N	-0-
05	6944 X	6366	-0-	-578	-0-	289	1	6077	2	N	-0-
-----											
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 29		RRCID -> 242868		COMPL. DATE 08/27/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10620 - 12162			
12	3968 X	3645	-0-	-323	-0-	3645	2			N	-0-
01	3968 X	3581	-0-	-387	-0-	3581	2			N	-0-
02	3500 X	3296	-0-	-204	-0-	3296	2			N	-0-
03	3875 X	3718	-0-	-157	-0-	3718	2			N	-0-
04	3540 X	3450	-0-	-90	-0-	3450	2			N	-0-
05	3658 X	3487	-0-	-171	-0-	3487	2			N	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 11		RRCID -> 244220		COMPL. DATE 08/09/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10548 - 12118	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4557 X	3821	-0-	-736	-0-	170 1	3651 2	N	-0-
01	4309 X	3665	-0-	-644	-0-	155 1	3510 2	N	-0-
02	3892 X	3559	-0-	-333	-0-	164 1	3395 2	N	-0-
03	3999 X	3918	-0-	-81	-0-	175 1	3743 2	N	-0-
04	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	168 1	3610 2	N	-0-
05	3937 X	3734	-0-	-203	-0-	169 1	3565 2	N	-0-
-----									
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 40		RRCID -> 244828		COMPL. DATE 11/01/2008		TOTAL DEPTH 12232 PERF.10624 - 12006	
12	6051 X	6051	-0-	-0-	-0-	269 1	5782 2	N	-0-
01	5851 X	5851	-0-	-0-	-0-	247 1	5604 2	N	-0-
02	5625 X	5625	-0-	-0-	-0-	259 1	5366 2	N	-0-
03	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	255 1	5470 2	N	-0-
04	5749 X	5749	-0-	-0-	-0-	255 1	5494 2	N	-0-
*05	5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	261 1	5499 2	N	-0-
-----									
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 31		RRCID -> 244958		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 12245 PERF.10732 - 12156	
12	6637 X	6637	-0-	-0-	-0-	295 1	6342 2	N	-0-
01	6521 X	6521	-0-	-0-	-0-	275 1	6246 2	N	-0-
02	5620 X	5620	-0-	-0-	-0-	259 1	5361 2	N	-0-
03	6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	292 1	6270 2	N	-0-
04	6197 X	6197	-0-	-0-	-0-	275 1	5922 2	N	-0-
*05	6656 X	6656	-0-	-0-	-0-	302 1	6354 2	N	-0-
-----									
COPELAND		WELL #: 1		RRCID -> 245046		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 12421 PERF.10666 - 12364	
12	4774 X	1226	-0-	-3548	-0-	55 1	1171 2	N	-0-
01	4774 X	2714	-0-	-2060	-0-	114 1	2600 2	N	-0-
02	4312 X	2459	-0-	-1853	-0-	113 1	2346 2	N	-0-
03	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	122 1	2606 2	N	-0-
04	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	122 1	2631 2	N	-0-
05	2728 X	2662	-0-	-66	-0-	121 1	2541 2	N	-0-
-----									
HARLAN		WELL #: 2		RRCID -> 245138		COMPL. DATE 09/30/2008		TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 12016	
12	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	207 1	4450 2	N	-0-
01	4373 X	4373	-0-	-0-	-0-	184 1	4189 2	N	-0-
02	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	173 1	3583 2	N	-0-
03	4092 X	3445	-0-	-647	-0-	154 1	3291 2	N	-0-
04	3960 X	3255	-0-	-705	-0-	145 1	3110 2	N	-0-
05	4092 X	3201	-0-	-891	-0-	145 1	3056 2	N	-0-
-----									
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 24		RRCID -> 245659		COMPL. DATE 09/13/2008		TOTAL DEPTH 12200 PERF.10581 - 11926	
12	3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	148 1	3186 2	N	-0-
01	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	131 1	2968 2	N	-0-
02	1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	91 1	1876 2	N	-0-
03	2008 X	2008	-0-	-0-	-0-	89 1	1919 2	N	-0-
04	1927 X	1927	-0-	-0-	-0-	86 1	1841 2	N	-0-
*05	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	234 1	4921 2	N	-0-
-----									
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 245665		COMPL. DATE 10/31/2008		TOTAL DEPTH 12300 PERF.10790 - 12074	
12	4122 X	4122	-0-	-0-	-0-	4122 2		N	-0-
01	3968 X	3452	-0-	-516	-0-	3452 2		N	-0-
02	3612 X	2888	-0-	-724	-0-	2888 2		N	-0-
03	4123 X	3221	-0-	-902	-0-	3221 2		N	-0-
04	3990 X	3035	-0-	-955	-0-	3035 2		N	-0-
05	4123 X	446	-0-	-3677	-0-	446 2		N	-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK) XTO ENERGY INC. CHRONISTER HEIRS		//CONT.// 25998 500 //CONT.// 945936		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
		WELL #: 30		RRCID -> 246407		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 12038 PERF.10413 - 11744				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	8782 X	8782	-0-	-0-	-0-	391	1	8391	2	N	-0-		-0-
01	6217 X	6217	-0-	-0-	-0-	262	1	5955	2	N	-0-		-0-
02	5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	232	1	4792	2	N	-0-		-0-
03	4568 X	4568	-0-	-0-	-0-	204	1	4364	2	N	-0-		-0-
04	4033 X	4033	-0-	-0-	-0-	179	1	3854	2	N	-0-		-0-
*05	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	184	1	3868	2	N	-0-		-0-
-----													
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 47		RRCID -> 246408		COMPL. DATE 12/05/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10537 - 12102				
12	11927 X	11927	-0-	-0-	-0-	531	1	11396	2	N	-0-		-0-
01	10641 X	10641	-0-	-0-	-0-	449	1	10192	2	N	-0-		-0-
02	9096 X	9096	-0-	-0-	-0-	420	1	8676	2	N	-0-		-0-
03	9478 X	9478	-0-	-0-	-0-	422	1	9056	2	N	-0-		-0-
04	8941 X	8941	-0-	-0-	-0-	397	1	8544	2	N	-0-		-0-
*05	9544 X	9544	-0-	-0-	-0-	433	1	9111	2	N	-0-		-0-
-----													
STATON GAS UNIT NO.1		WELL #: 4		RRCID -> 246409		COMPL. DATE 01/28/2009			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10507 - 11922				
12	7574 X	7574	-0-	-0-	-0-	337	1	7237	2	N	-0-		-0-
01	7250 X	7250	-0-	-0-	-0-	306	1	6944	2	N	-0-		-0-
02	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	239	1	4939	2	N	-0-		-0-
03	6342 X	6342	-0-	-0-	-0-	283	1	6059	2	N	-0-		-0-
04	5758 X	5758	-0-	-0-	-0-	256	1	5502	2	N	-0-		-0-
*05	6153 X	6153	-0-	-0-	-0-	279	1	5874	2	N	-0-		-0-
-----													
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 19		RRCID -> 246506		COMPL. DATE 01/03/2009			TOTAL DEPTH 12100 PERF.10479 - 11968				
12	2542 X	1893	-0-	-649	-0-	84	1	1809	2	N	-0-		-0-
01	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	75	1	1708	2	N	-0-		-0-
02	1932 N	1514	-0-	-418	-0-	70	1	1444	2	N	-0-		-0-
03	1891 N	1621	-0-	-270	-0-	72	1	1549	2	N	-0-		-0-
04	1740 N	1487	-0-	-253	-0-	66	1	1421	2	N	-0-		-0-
05	1674 N	1520	-0-	-154	-0-	69	1	1451	2	N	-0-		-0-
-----													
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 26		RRCID -> 246507		COMPL. DATE 01/21/2009			TOTAL DEPTH 12235 PERF.10642 - 12008				
12	6532 X	6532	-0-	-0-	-0-	291	1	6241	2	N	-0-		-0-
01	9553 X	9553	-0-	-0-	-0-	403	1	9150	2	N	-0-		-0-
02	5010 X	5010	-0-	-0-	-0-	231	1	4779	2	N	-0-		-0-
03	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	267	1	5722	2	N	-0-		-0-
04	6566 X	6566	-0-	-0-	-0-	292	1	6274	2	N	-0-		-0-
*05	7123 X	7123	-0-	-0-	-0-	323	1	6800	2	N	-0-		-0-
-----													
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 22		RRCID -> 246549		COMPL. DATE 12/12/2008			TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 12040				
12	7607 X	7607	-0-	-0-	-0-	339	1	7268	2	N	-0-		-0-
01	6386 X	6072	-0-	-314	-0-	256	1	5816	2	N	-0-		-0-
02	5768 X	4795	-0-	-973	-0-	221	1	4574	2	N	-0-		-0-
03	6510 X	6218	-0-	-292	-0-	277	1	5941	2	N	-0-		-0-
04	6300 X	4622	-0-	-1678	-0-	205	1	4417	2	N	-0-		-0-
05	6510 X	6350	-0-	-160	-0-	288	1	6062	2	N	-0-		-0-
-----													
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 33		RRCID -> 246686		COMPL. DATE 12/24/2008			TOTAL DEPTH 12246 PERF. 9560 - 12161				
12	5394 X	2296	-0-	-3098	-0-	102	1	2194	2	N	-0-		-0-
01	5394 X	2663	-0-	-2731	-0-	112	1	2551	2	N	-0-		-0-
02	2548 X	2270	-0-	-278	-0-	105	1	2165	2	N	-0-		-0-
03	2821 X	2387	-0-	-434	-0-	106	1	2281	2	N	-0-		-0-
04	2730 X	2129	-0-	-601	-0-	95	1	2034	2	N	-0-		-0-
*05	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	189	1	3967	2	N	-0-		-0-

DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 38		RRCID -> 246688		COMPL. DATE 01/18/2009			TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 11770		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	8092 X	8092	-0-	-0-	-0-	360	1	7732	2	N	-0-
01	7470 X	7470	-0-	-0-	-0-	315	1	7155	2	N	-0-
02	6813 X	6813	-0-	-0-	-0-	314	1	6499	2	N	-0-
03	8043 X	8043	-0-	-0-	-0-	358	1	7685	2	N	-0-
04	7732 X	7732	-0-	-0-	-0-	343	1	7389	2	N	-0-
*05	7868 X	7868	-0-	-0-	-0-	357	1	7511	2	N	-0-
-----											
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 32		RRCID -> 247528		COMPL. DATE 12/22/2008			TOTAL DEPTH 12203 PERF. 9353 - 11901		
12	4061 X	4061	-0-	-0-	-0-	181	1	3880	2	N	-0-
01	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	170	1	3868	2	N	-0-
02	3444 X	3230	-0-	-214	-0-	149	1	3081	2	N	-0-
03	3813 X	3541	-0-	-272	-0-	158	1	3383	2	N	-0-
04	3720 X	3720	-0-	-0-	-0-	165	1	3555	2	N	-0-
05	3813 X	3447	-0-	-366	-0-	156	1	3291	2	N	-0-
-----											
AVERITTE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 247868		COMPL. DATE 03/19/2009			TOTAL DEPTH 11981 PERF. 9244 - 11838		
12	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	141	1	3016	2	N	-0-
01	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	127	1	2889	2	N	-0-
02	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	146	1	3029	2	N	-0-
03	3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	156	1	3338	2	N	-0-
04	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	149	1	3215	2	N	-0-
05	3503 X	3121	-0-	-382	-0-	142	1	2979	2	N	-0-
-----											
DOYLE CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 250736		COMPL. DATE 02/14/2009			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9830 - 11932		
12	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	182	1	3914	2	N	-0-
01	4180 X	4180	-0-	-0-	-0-	176	1	4004	2	N	-0-
02	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	175	1	3610	2	N	-0-
03	4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	208	1	4464	2	N	-0-
04	4514 X	4514	-0-	-0-	-0-	200	1	4314	2	N	-0-
*05	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	202	1	4249	2	N	-0-
-----											
SEYMORE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254414		COMPL. DATE 05/13/2010			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10658 - 11650		
12	14105 X	11340	-0-	-2765	-0-	505	1	10835	2	N	-0-
01	12741 X	12173	-0-	-568	-0-	513	1	11660	2	N	-0-
02	11431 X	11431	-0-	-0-	-0-	527	1	10904	2	N	-0-
03	12528 X	12528	-0-	-0-	-0-	558	1	11970	2	N	-0-
04	13066 X	13066	-0-	-0-	-0-	580	1	12486	2	N	-0-
*05	13113 X	13113	-0-	-0-	-0-	595	1	12518	2	N	-0-
-----											
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 49		RRCID -> 255039		COMPL. DATE 12/19/2009			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10583 - 12137		
12	2821 X	-0-	-0-	-2821	-0-					N	-0-
01	2821 X	244	-0-	-2577	-0-	10	1	234	2	N	-0-
02	2548 X	924	-0-	-1624	-0-	43	1	881	2	N	-0-
03	2821 X	1996	-0-	-825	-0-	89	1	1907	2	N	-0-
04	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	101	1	2174	2	N	-0-
*05	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	115	1	2417	2	N	-0-
-----											
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 52		RRCID -> 255112		COMPL. DATE 01/10/2001			TOTAL DEPTH 12300 PERF.10533 - 12112		
12	6727 X	5323	-0-	-1404	-0-	237	1	5086	2	N	-0-
01	6727 X	4928	-0-	-1799	-0-	208	1	4720	2	N	-0-
02	6076 X	4182	-0-	-1894	-0-	193	1	3989	2	N	-0-
03	6262 X	4548	-0-	-1714	-0-	203	1	4345	2	N	-0-
04	5160 X	3726	-0-	-1434	-0-	165	1	3561	2	N	-0-
05	5332 X	2824	-0-	-2508	-0-	128	1	2696	2	N	-0-



DOYLE CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 25998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 27		RRCID -> 256344		COMPL. DATE 12/11/2009			TOTAL DEPTH 12390 PERF.10808 - 12246							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	8308 X	4980	-0-	-3328	-0-	222	1	4758	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7781 X	5053	-0-	-2728	-0-	213	1	4840	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6216 X	4715	-0-	-1501	-0-	217	1	4498	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7589 X	7589	-0-	-0-	-0-	338	1	7251	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	11352 X	11352	-0-	-0-	-0-	504	1	10848	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	8159 X	8159	-0-	-0-	-0-	370	1	7789	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 21		RRCID -> 256419		COMPL. DATE 01/21/2010			TOTAL DEPTH 12290 PERF.10334 - 12152							
12	5952 X	5298	-0-	-654	-0-	236	1	5062	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	5952 X	4757	-0-	-1195	-0-	201	1	4556	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4788 X	3004	-0-	-1784	-0-	139	1	2865	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	5301 X	4920	-0-	-381	-0-	219	1	4701	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	5130 X	4345	-0-	-785	-0-	193	1	4152	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5301 X	4178	-0-	-1123	-0-	190	1	3988	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 20		RRCID -> 257187		COMPL. DATE 06/29/2010			TOTAL DEPTH 12260 PERF. 9926 - 12044							
12	9796 X	7840	-0-	-1956	-0-	349	1	7491	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9114 X	7644	-0-	-1470	-0-	322	1	7322	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7672 X	6929	-0-	-743	-0-	320	1	6609	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8463 X	7664	-0-	-799	-0-	342	1	7322	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	7800 X	7214	-0-	-586	-0-	320	1	6894	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	7843 X	6996	-0-	-847	-0-	317	1	6679	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 25		RRCID -> 257713		COMPL. DATE 08/18/2010			TOTAL DEPTH 12290 PERF.10215 - 12127							
12	18166 X	15994	-0-	-2172	-0-	712	1	15282	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	18166 X	15437	-0-	-2729	-0-	651	1	14786	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	16184 X	14145	-0-	-2039	-0-	652	1	13493	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	17639 X	14823	-0-	-2816	-0-	661	1	14162	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	16140 X	13874	-0-	-2266	-0-	616	1	13258	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	15996 X	13435	-0-	-2561	-0-	610	1	12825	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
CHRONISTER HEIRS		WELL #: 23		RRCID -> 259751		COMPL. DATE 09/27/2010			TOTAL DEPTH 12225 PERF.10190 - 12002							
12	18786 X	16704	-0-	-2082	-0-	744	1	15960	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	18135 X	16301	-0-	-1834	-0-	687	1	15614	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	15624 X	15126	-0-	-498	-0-	698	1	14428	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	17298 X	15981	-0-	-1317	-0-	712	1	15269	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	16500 X	15026	-0-	-1474	-0-	667	1	14359	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	16740 X	14902	-0-	-1838	-0-	676	1	14226	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
STATON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 260259		COMPL. DATE 10/22/2010			TOTAL DEPTH 12033 PERF.10226 - 11808							
12	10943 X	9309	-0-	-1634	-0-	414	1	8895	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	10447 X	9319	-0-	-1128	-0-	393	1	8926	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	8960 X	8563	-0-	-397	-0-	395	1	8168	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	9920 X	8961	-0-	-959	-0-	399	1	8562	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	9300 X	8625	-0-	-675	-0-	383	1	8242	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	9486 X	8928	-0-	-558	-0-	405	1	8523	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

DRISKELL LAKE (RODESSA, GAS) 26155 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH  
CARRIZO OIL & GAS, INC. 135401  
CHISUM WELL #: 1 RRCID -> 227245 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 15850 PERF. 9140 - 9204

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

EARNEST HILL 27232 222 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY  
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130  
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 100296 COMPL. DATE 09/26/1980 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3616 - 3628

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRANE A95 WELL #: 4 RRCID -> 119906 COMPL. DATE 01/16/1986 TOTAL DEPTH 4200 PERF. 3254 - 3260

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CRANE A-95 WELL #: 2 RRCID -> 120274 COMPL. DATE 02/13/1986 TOTAL DEPTH 4270 PERF. 3662 - 3672

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	682	N	362	-0-	-320	-0-	362	2			N	-0-			-0-
01	713	N	407	-0-	-306	-0-	407	2			N	-0-			-0-
02	644	N	429	-0-	-215	-0-	429	2			N	-0-			-0-
03	372	N	336	-0-	-36	-0-	336	2			N	-0-			-0-
04	398	N	398	-0-	-0-	-0-	398	2			N	-0-			-0-
05	465	N	233	-0-	-232	-0-	233	2			N	-0-			-0-

EARNEST HILL (FREDERICKSBURG) 27232 666 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY  
BASA RESOURCES, INC. 053974  
WERNER, LOUIS SAWMILL WELL #: 1 RRCID -> 171148 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH N/A PERF. 2694 - 2702

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	627	R	627	-0-	-0-	-0-	162	1	465	2	N	-0-			117
01	682	R	682	-0-	-0-	-0-	177	1	505	2	N	-0-			117
02	524	R	524	-0-	-0-	-0-	166	1	358	2	N	-0-			117
03	696	R	696	-0-	-0-	-0-	174	1	522	2	N	-0-			117
04	746	R	746	-0-	-0-	-0-	304	1	442	2	N	-0-			117
05	682	#	449	-0-	-233	-0-	121	1	328	2	N	-0-			117

LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130  
CRANE A-95 WELL #: 1 RRCID -> 127833 COMPL. DATE 04/19/1988 TOTAL DEPTH 3800 PERF. 3278 - 3288

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

EASTHAM STATE FARM (GLENROSE) 27347 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON  
 PARTEN OPERATING INC. 642718  
 EASTHAM STATE FARM WELL #: 2 RRCID -> 107081 COMPL. DATE 06/01/1983 TOTAL DEPTH 12800 PERF. 11308 - 11451

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1891 N	1590	-0-	-301	-0-	5	1	1548	2	N	34		97
						37	9						
01	2077 N	1487	-0-	-590	-0-	5	1	1446	2	N	33		130
						36	9						
02	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	5	1	1389	2	N	38		168
						42	9						
03	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	5	1	1312	2	N	38	179 1	27
						42	9						
04	850 N	850	-0-	-0-	-0-	5	1	798	2	N	43		70
						47	9						
05	1581 N	1436	-0-	-145	-0-	3	1	1416	2	N	15		85
						17	9						

EGB (FREDERICKSBURG) 27797 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON  
 BOWLES ENERGY, INC. 084097  
 TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 122982 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 2554 - 2574

12	186 N	173	-0-	-13	-0-	45	1	128	2	N	-0-		-0-
01	186 N	152	-0-	-34	-0-	48	1	104	2	N	-0-		-0-
02	211 N	211	-0-	-0-	-0-	78	1	133	2	N	-0-		-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	83	1	104	2	N	-0-		-0-
04	179 N	179	-0-	-0-	-0-	82	1	97	2	N	-0-		-0-
05	217 N	184	-0-	-33	-0-	127	1	57	2	N	-0-		-0-

TUCKER WELL #: 2 RRCID -> 125607 COMPL. DATE 10/15/1987 TOTAL DEPTH 2665 PERF. 2540 - 2564

12	248 N	178	-0-	-70	-0-	45	1	133	2	N	-0-		-0-
01	248 N	157	-0-	-91	-0-	49	1	108	2	N	-0-		-0-
02	196 N	165	-0-	-31	-0-	61	1	104	2	N	-0-		-0-
03	186 N	181	-0-	-5	-0-	80	1	101	2	N	-0-		-0-
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	84	1	100	2	N	-0-		-0-
*05	211 N	211	-0-	-0-	-0-	146	1	65	2	N	-0-		-0-

TUCKER WELL #: 3 RRCID -> 126229 COMPL. DATE 12/18/1987 TOTAL DEPTH 2672 PERF. 2514 - 2530

12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	112	1	330	2	N	-0-		-0-
01	434 N	412	-0-	-22	-0-	129	1	283	2	N	-0-		-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	146	1	248	2	N	-0-		-0-
03	434 N	297	-0-	-137	-0-	132	1	165	2	N	-0-		-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	130	1	154	2	N	-0-		-0-
05	434 N	279	-0-	-155	-0-	193	1	86	2	N	-0-		-0-

TUCKER WELL #: 4 RRCID -> 126292 COMPL. DATE 12/23/1987 TOTAL DEPTH 2650 PERF. 2517 - 2533

12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	113	1	329	2	N	-0-		-0-
01	434 N	412	-0-	-22	-0-	129	1	283	2	N	-0-		-0-
02	420 N	394	-0-	-26	-0-	147	1	247	2	N	-0-		-0-
03	434 N	297	-0-	-137	-0-	132	1	165	2	N	-0-		-0-
04	284 N	284	-0-	-0-	-0-	130	1	154	2	N	-0-		-0-
05	434 N	279	-0-	-155	-0-	193	1	86	2	N	-0-		-0-



ELKHART (WOODBINE)		28379 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON							
BROWNING OIL COMPANY, INC.		103088													
COVINGTON		WELL #: 1		RRCID -> 212419		COMPL. DATE 06/01/2005		TOTAL DEPTH 6132 PERF. 5344 - 5345							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
COVINGTON		WELL #: A 2ST		RRCID -> 224062		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 5940 PERF. 4054 - 4102							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				27
-----															
COVINGTON		WELL #: 3		RRCID -> 267915		COMPL. DATE 05/02/2007		TOTAL DEPTH 11451 PERF. N/A							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ELKTON (PALUXY B)		28415 470		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: SMITH							
PALMER PETROLEUM INC.		636222													
WOLDERT-HENLEY		WELL #: 1		RRCID -> 130253		COMPL. DATE 02/01/1989		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7358 - 7368							
12	12865 #	11236	-0-	-1629	-0-	52 1	11144 2	N	36	1 8					67
01	13950	10977	-0-	-2973	-0-	40 9	10792 2	N	112	158 1					21
02	12600	8279	-0-	-4321	-0-	62 1	8164 2	N	54						75
03	13950	8603	-0-	-5347	-0-	123 9	8442 2	N	99	153 1					21
04	13542	13542	-0-	-0-	-0-	56 1	13424 2	N	56						77
*05	18659	18659	-0-	-0-	-0-	59 9	18480 2	N	106	139 1					44
						52 1									
						109 9									
						62 9									
						62 1									
						117 9									
-----															
ELYSIAN (TRAVIS PEAK)		28809 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
BOWLES ENERGY, INC.		084097													
COOKE, MARY		WELL #: 1		RRCID -> 122570		COMPL. DATE 09/16/1986		TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6164 - 6207							
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30 1				-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/14/2012 - PLUGGED 12/14/12															
-----															
BROWER OIL & GAS CO., INC.		097494		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
BOGUE		WELL #: 1		RRCID -> 191454		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9840 PERF. 6488 - 6498							
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					12
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					12

ELYSIAN (TRAVIS PEAK) INDIGO MINERALS LLC TUCKER		//CONT.//	28809 500 423834	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON							
		WELL #:	1	RRCID -> 169642	COMPL. DATE 06/30/1998	TOTAL DEPTH	6611	PERF. 6331 - 6440					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		217 N	168	-0-	-49	-0-	142	2	26	9	N	24	65
01		186 N	162	-0-	-24	-0-	143	2	19	9	N	17	82
02		224 N	135	-0-	-89	-0-	99	2	36	9	N	33	115
03		163 N	163	-0-	-0-	-0-	163	2			N	-0-	115
*04		232 N	232	-0-	-0-	-0-	199	2	33	9	N	30	36
05		155 N	NO RPT	-0-	-155	-0-					N	NO RPT	36

JANDAR EXPLORATION, L. C. MAYO			429781										
		WELL #:	4	RRCID -> 122169	COMPL. DATE 07/15/1986	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6284 - 6287					
12		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-	68
01		471 N	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-	68
02		812 N	812	-0-	-0-	-0-	812	2			N	-0-	68
03		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-	68
*04		1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018	2			N	-0-	68
*05		1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2			N	-0-	68

PETROMINING, INC. MITCHELL			660846										
		WELL #:	1	RRCID -> 228646	COMPL. DATE 12/15/2011	TOTAL DEPTH	8850	PERF. 6215 - 6258					
12		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	5312	3	25	9	N	23	123
01		5329 X	5329	-0-	-0-	-0-	5312	3	17	9	N	15	138
02		5157 X	5157	-0-	-0-	-0-	5144	3	13	9	N	12	150
03		5425 X	3915	-0-	-1510	-0-	3904	3	11	9	N	10	160
04		5250 X	4562	-0-	-688	-0-	4554	3	8	9	N	7	167
05		5332 X	NO RPT	-0-	-5332	-0-					N	NO RPT	167

VALENCE OPERATING COMPANY GARRETT HEIRS			881167										
		WELL #:	3	RRCID -> 257146	COMPL. DATE 11/01/2010	TOTAL DEPTH	11620	PERF. 6209 - 7762					
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

ELYSIAN (TRAVIS PEAK 6120) SAMSON LONE STAR, LLC FURRH, J. D. JR. ET AL			28809 620 744737	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: PANOLA							
		WELL #:	1	RRCID -> 105723	COMPL. DATE 01/28/1983	TOTAL DEPTH	6974	PERF. 6116 - 6123					
12		1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	138	1	1173	2	Y	4	56
01		1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	178	1	1296	2	Y	2	58
02		T. A.	1431	-0-	1431	1431	179	1	1248	2	Y	4	62
03		T. A.	1227	-0-	1227	2658	133	1	1042	2	Y	47	108
*04		3783	1125	-0-	-2658	-0-	133	1	983	2	Y	8	115
*05		463 R	463	-0-	-0-	-0-	56	1	405	2	Y	2	117

EXCELSIOR (PETTIT)		29790 400		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MARION				
STETSON PETROLEUM CORP.		819479											
STALLCUP, BLISS		WELL #: A 1		RRCID -> 039323		COMPL. DATE 10/27/1965			TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6237 - 6241				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	527 N	523	-0-	-4	-0-	497	3	26	9	N	24	6 8	67
01	620 N	403	-0-	-217	-0-	361	3	42	9	N	38	19 8	86
02	532 N	436	-0-	-96	-0-	427	3	9	9	N	8	3 8	91
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	585	3	22	9	N	20	9 8	102
04	562 N	562	-0-	-0-	-0-	532	3	30	9	N	27	8 8	121
*05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	3			N	-0-		121

RUSK-STALLCUP		2 C		RRCID -> 097943		COMPL. DATE 05/19/1982			TOTAL DEPTH 6315 PERF. 6264 - 6290			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	616					N	NO RPT	-0-

EXCELSIOR, SW. (PETTIT, LO.)		29796 333		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION				
GASPER RICE RESOURCES, LTD.		297089											
VAN DUSEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201090		COMPL. DATE 02/03/2004			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6397				
12	836 X	836	-0-	-0-	-0-	256	1	567	2	N	12	60	
01	1426 X	993	-0-	-433	-0-	242	1	751	2	N	-0-	60	
02	1291 X	1291	-0-	-0-	-0-	252	1	1016	2	N	21	1 8	80
03	1426 X	91	-0-	-1335	-0-	23	9	36	2	N	1	1 8	80
04	1260 X	-0-	-0-	-1260	-0-	54	1			N	-0-	80	
05	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-	1	9			N	-0-	80	

VAN DUSEN GAS UNIT		2		RRCID -> 220883		COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6341 - 6352			
12	1116 N	944	-0-	-172	-0-	261	1	671	2	N	11	24
01	651 N	562	-0-	-89	-0-	12	9	217	1	N	-0-	24
02	543 N	543	-0-	-0-	-0-	223	1	311	2	N	8	32
03	930 N	298	-0-	-632	-0-	9	9	62	1	N	-0-	32
04	540 N	133	-0-	-407	-0-	15	1	118	2	N	-0-	32
05	589 N	152	-0-	-437	-0-	18	1	134	2	N	-0-	32

EZIM (PETTIT)		29830 000		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781										
MOORE, M. G.		WELL #: 1		RRCID -> 092939		COMPL. DATE 02/18/1981			TOTAL DEPTH 8541 PERF. 7856 - 7890			
12	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2			N	-0-	53
01	400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	2			N	-0-	53
02	308 N	189	-0-	-119	-0-	189	2			N	-0-	53
03	403 N	207	-0-	-196	-0-	207	2			N	-0-	53
04	390 N	219	-0-	-171	-0-	219	2			N	-0-	53
05	217 N	174	-0-	-43	-0-	174	2			N	-0-	53

LANGFORD, C. M.		1		RRCID -> 095673		COMPL. DATE 09/24/1981			TOTAL DEPTH 8405 PERF. 7839 - 7843			
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	2			N	-0-	113
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			N	-0-	113
02	252 N	242	-0-	-10	-0-	242	2			N	-0-	113
03	336 N	336	-0-	-0-	-0-	336	2			N	-0-	113
*04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			N	-0-	113
05	279 N	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-	113

EZIM (TRAVIS PEAK)		29830 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK							
BRG LONE STAR LTD.		090870													
GIBBARD, GRAHAM S. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228123		COMPL. DATE 06/04/2009		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 9038 - 9768					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
MIKE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228898		COMPL. DATE 04/10/2007		TOTAL DEPTH 9761		PERF. 8921 - 9566					
12	124	N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-				203
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	54				257
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	62	179	1		140
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	72				212
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	52	176	1		88
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				88
-----															
TREADWELL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229164		COMPL. DATE 04/06/2007		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 8830 - 9567					
12	0	#	-0-	-0-	-0-	-0-				N	76	171	1		142
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	203	180	1		165
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	146	179	1		132
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	148	167	1		113
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	155				268
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				268
-----															
PEAK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 232237		COMPL. DATE 10/04/2007		TOTAL DEPTH 9724		PERF. 8694 - 9350					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				82
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	26				108
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				108
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				108
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14				122
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				122
-----															
KINNEY, BETTY		WELL #: 1		RRCID -> 266827		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 12638		PERF. 8550 - 8574					
12	620		-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-				-0-
01	620		-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-				-0-
02	560		-0-	-0-	-560	-0-				N	-0-				-0-
03	620		-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-				-0-
04	600		-0-	-0-	-600	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
FAIRPLAY (COTTON VALLEY)		30015 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA							
BROWER OIL & GAS CO., INC.		097494													
ROQUEMORE, EDDIE		WELL #: 3		RRCID -> 180243		COMPL. DATE 12/05/2000		TOTAL DEPTH 10017		PERF. 8824 - 9965					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-



-----														
FAIRPLAY (COTTON VALLEY) //CONT.// 30015 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378														
BROWNING UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081505 COMPL. DATE 02/11/1978 TOTAL DEPTH 10008 PERF. 9168 - 9873														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT	AMT CODE	M	PROD	BALANCE		
-----														
*08	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	146		
09	274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-	146		
10	155 N	107	-0-	-48	-0-	107	2			N	-0-	146		
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146		
12	312 N	312	-0-	-0-	-0-	312	2			N	-0-	146		
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2			N	-0-	146		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	146		
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-	146		
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-	146		
*05	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45	2			N	-0-	146		
-----														
FAIRWAY, W. (PETTIT) 30032 200 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HENDERSON														
BUCCANEER OPERATING LLC 105157														
CATFISH CREEK WELL #: 1 RRCID -> 232352 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10678 PERF.10434 - 10462														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-		
-----														
FAIRWAY (JAMES LIME) 30035 200 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
HUNT OIL COMPANY 416330														
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 824 RRCID -> 181538 COMPL. DATE 04/10/1962 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9986 - 10090														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	5					N	-0-	-0-		
-----														
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 817G RRCID -> 181540 COMPL. DATE 09/27/2000 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9886 - 9972														
12	28644 X	4452	-0-	-24192	-0-	4154	3	298	9	N	271	250	1	46
01	30287 X	13545	-0-	-16742	-0-	13047	3	498	9	N	453	440	1	59
02	27272 X	17532	-0-	-9740	-0-	17052	3	480	9	N	436	449	1	46
03	30194 X	15446	-0-	-14748	-0-	14947	3	499	9	N	454	430	1	70
04	17709 X	17709	-0-	-0-	-0-	17177	3	532	9	N	484	498	1	56
05	19406 X	17831	-0-	-1575	-0-	17332	3	499	9	N	454	457	1	53
-----														
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 351 RRCID -> 181717 COMPL. DATE 12/09/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9892 - 9984														
12	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1751	3	25	9	N	23	21	1	7
01	1240 N	1035	-0-	-205	-0-	974	3	61	9	N	55	52	1	10
02	1120 N	983	-0-	-137	-0-	958	3	25	9	N	23	28	1	5
03	1240 N	1087	-0-	-153	-0-	1087	3			N	-0-	5	1	-0-
04	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2110	3	19	9	N	17	14	1	3
*05	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	2337	3	1	9	N	1	4	1	-0-
-----														
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT WELL #: 256 RRCID -> 181718 COMPL. DATE 10/23/2000 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9844 - 9965														
12	4 N	3	-0-	-1	-0-	3	3			N	-0-			-0-
01	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			-0-
02	4 N	2	-0-	-2	-0-	2	3			N	-0-			-0-
03	3 N	1	-0-	-2	-0-	1	3			N	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	3			N	-0-			-0-
*05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	11	3	11	9	N	10	8	1	2

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON		
HUNT OIL COMPANY		//CONT.//		416330								
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		249	RRCID ->	181735	COMPL. DATE	10/09/2000	TOTAL DEPTH	10035	PERF.	9844 - 9940
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3751 X	101	-0-	-3650	-0-	83 3	18 9	N	16	38 1		5
01	1426 X	534	-0-	-892	-0-	534 3		N	-0-	5 1		-0-
02	1596 X	1596	-0-	-0-	-0-	1596 3		N	-0-			-0-
03	1392 X	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3		N	-0-			-0-
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880 3		N	-0-			-0-
*05	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	1653 3	443 9	N	403	323 1		80
-----												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		346	RRCID ->	189585	COMPL. DATE	06/22/2002	TOTAL DEPTH	10383	PERF.	9842 - 9927
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		347	RRCID ->	190106	COMPL. DATE	07/17/2002	TOTAL DEPTH	10225	PERF.	9962 - 10122
12	2660 N	-0-	-0-	-2660	-0-			N	5	16 1		2
01	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2631 3	21 9	N	19	17 1		4
02	2800 N	3352	-0-	552	552	3349 3	3 9	N	3	6 1		1
03	4085 X	3533	-0-	-552	-0-	3214 3	319 9	N	290	232 1		59
04	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3351 3	183 9	N	166	200 1		25
*05	2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	2749 3	25 9	N	23	43 1		5
-----												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		755G	RRCID ->	198177	COMPL. DATE	10/16/2003	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9882 - 9936
12	10381 X	10381	-0-	-0-	-0-	10381 3		N	-0-			-0-
01	6724 X	6724	-0-	-0-	-0-	6724 3		N	-0-			-0-
02	2800 N	4914	-0-	2114	2114	4914 3		N	-0-			-0-
03	6827 X	4713	-0-	-2114	-0-	4713 3		N	-0-			-0-
04	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6325 3	2 9	N	2	2 1		-0-
*05	10695 X	10695	-0-	-0-	-0-	10662 3	33 9	N	30	25 1		5
-----												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5497	RRCID ->	207887	COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	10140	PERF.	9930 - 9980
12	7917 X	7917	-0-	-0-	-0-	7909 3	8 9	N	7	39 1		1
01	4419 X	4419	-0-	-0-	-0-	4091 3	328 9	N	298	260 1		39
02	5237 X	5237	-0-	-0-	-0-	4815 3	422 9	N	384	382 1		41
03	5828 X	4090	-0-	-1738	-0-	4090 3		N	-0-	41 1		-0-
04	5640 X	4725	-0-	-915	-0-	4567 3	158 9	N	144	127 1		17
05	5828 X	5750	-0-	-78	-0-	5513 3	237 9	N	215	207 1		25
-----												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		648	RRCID ->	208181	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10029	PERF.	9812 - 9918
12	10664 X	3483	-0-	-7181	-0-	3457 3	26 9	N	24	24 1		4
01	10664 X	4867	-0-	-5797	-0-	4833 3	34 9	N	31	31 1		4
02	10360 X	8253	-0-	-2107	-0-	8220 3	33 9	N	30	31 1		3
03	10850 X	9441	-0-	-1409	-0-	9406 3	35 9	N	32	30 1		5
04	10500 X	6285	-0-	-4215	-0-	6248 3	37 9	N	34	35 1		4
05	9145 X	6369	-0-	-2776	-0-	6333 3	36 9	N	33	33 1		4
-----												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		647	RRCID ->	208182	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9837 - 9944
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.// 30035 200		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
HUNT OIL COMPANY		//CONT.// 416330										
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 6442		RRCID -> 208183		COMPL. DATE 01/26/2004			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9906 - 10000			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	5409 X	5409	-0-	-0-	-0-	5409	3	N	-0-			-0-
01	4061 X	2273	-0-	-1788	-0-	2273	3	N	-0-			-0-
02	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2886	3	N	-0-			-0-
03	5394 X	2743	-0-	-2651	-0-	2743	3	N	-0-			-0-
04	5220 X	3123	-0-	-2097	-0-	3123	3	N	-0-			-0-
05	5394 X	3097	-0-	-2297	-0-	3097	3	N	-0-			-0-
-----												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 6422		RRCID -> 208184		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 10107 PERF. 9915 - 10049			
12	24127 X	24127	-0-	-0-	-0-	24127	3	N	-0-	9	1	-0-
01	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3466	3	N	-0-			-0-
02	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4210	3	N	60	54	1	6
03	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	4196	3	N	8	13	1	1
04	4086 X	4086	-0-	-0-	-0-	4086	3	N	-0-	1	1	-0-
*05	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3429	3	N	-0-			-0-
-----												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 5452		RRCID -> 208186		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 10180 PERF. 9932 - 10078			
12	7762 X	7762	-0-	-0-	-0-	7736	3	N	24	24	1	4
01	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	3842	3	N	31	31	1	4
02	6832 X	4735	-0-	-2097	-0-	4702	3	N	30	31	1	3
03	7750 X	4477	-0-	-3273	-0-	4442	3	N	32	30	1	5
04	7500 X	5311	-0-	-2189	-0-	5253	3	N	53	52	1	6
05	7750 X	4899	-0-	-2851	-0-	4860	3	N	35	37	1	4
-----												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 7473		RRCID -> 208188		COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9941 - 9980			
12	3100 N	6082	-0-	2982	2982	6056	3	N	24	24	1	4
01	3100 N	3141	-0-	41	3023	3107	3	N	31	31	1	4
02	2800 N	3746	-0-	946	3969	3713	3	N	30	31	1	3
03	7172 X	3203	-0-	-3969	-0-	3167	3	N	33	31	1	5
04	4016 X	4016	-0-	-0-	-0-	3992	3	N	22	24	1	3
*05	3685 X	3685	-0-	-0-	-0-	3685	3	N	-0-	3	1	-0-
-----												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 751		RRCID -> 208429		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 10041 PERF. 9904 - 9940			
12	6790 X	6790	-0-	-0-	-0-	6790	3	N	-0-			-0-
01	6014 X	3205	-0-	-2809	-0-	3205	3	N	-0-			-0-
02	11004 X	3915	-0-	-7089	-0-	3915	3	N	-0-			-0-
03	11625 X	2749	-0-	-8876	-0-	2749	3	N	-0-			-0-
04	11250 X	3537	-0-	-7713	-0-	3537	3	N	-0-			-0-
05	6789 X	3643	-0-	-3146	-0-	3643	3	N	-0-			-0-
-----												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 4482		RRCID -> 209043		COMPL. DATE 12/09/2004			TOTAL DEPTH 10179 PERF. 9844 - 9980			
12	5718 X	5718	-0-	-0-	-0-	5718	3	N	-0-			-0-
01	4619 X	2568	-0-	-2051	-0-	2568	3	N	-0-			-0-
02	9856 X	2790	-0-	-7066	-0-	2790	3	N	-0-			-0-
03	10540 X	1198	-0-	-9342	-0-	1198	3	N	-0-			-0-
04	10200 X	1428	-0-	-8772	-0-	1428	3	N	-0-			-0-
05	5704 X	1550	-0-	-4154	-0-	1550	3	N	-0-			-0-
-----												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #: 552		RRCID -> 209752		COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 10170 PERF. 1000 - 10030			
12	8050 X	8050	-0-	-0-	-0-	7996	3	N	49	57	1	16
01	10820 X	10820	-0-	-0-	-0-	10762	3	N	53	48	1	21
02	5925 X	5925	-0-	-0-	-0-	5879	3	N	42	33	1	30
03	5425 X	4819	-0-	-606	-0-	4782	3	N	34	33	1	31
04	5250 X	5054	-0-	-196	-0-	5020	3	N	31	44	1	18
05	5425 X	4225	-0-	-1200	-0-	4190	3	N	32	35	1	15

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON			
HUNT OIL COMPANY		//CONT.//		416330								
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5442	RRCID ->	209806	COMPL. DATE	02/01/2005	TOTAL DEPTH	10150	PERF.	9899 - 10062
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		5766 X	2773	-0-	-2993	-0-	2773 3		N	-0-		-0-
01		5766 X	1234	-0-	-4532	-0-	1234 3		N	-0-		-0-
02		5040 X	1421	-0-	-3619	-0-	1421 3		N	-0-		-0-
03		5425 X	1266	-0-	-4159	-0-	1266 3		N	-0-		-0-
04		5220 X	1407	-0-	-3813	-0-	1407 3		N	-0-		-0-
05		2759 X	1388	-0-	-1371	-0-	1388 3		N	-0-		-0-
-----												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		653W	RRCID ->	209848	COMPL. DATE	03/11/2005	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	9936 - 9998
12		11718 X	4679	-0-	-7039	-0-	4372 3	307 9	N	279	251 1	47
01		11718 X	2036	-0-	-9682	-0-	1968 3	68 9	N	62	101 1	8
02		5964 X	2364	-0-	-3600	-0-	2308 3	56 9	N	51	54 1	5
03		5952 X	1970	-0-	-3982	-0-	1947 3	23 9	N	21	23 1	3
04		5760 X	3308	-0-	-2452	-0-	3141 3	167 9	N	152	137 1	18
05		4681 X	3716	-0-	-965	-0-	3503 3	213 9	N	194	189 1	23
-----												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7463	RRCID ->	210040	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	10103	PERF.	9900 - 9952
12		10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	10134 3	18 9	N	16	24 1	5
01		6665 X	6443	-0-	-222	-0-	6432 3	11 9	N	10	13 1	2
02		9800 X	7732	-0-	-2068	-0-	7711 3	21 9	N	19	17 1	4
03		10137 X	7034	-0-	-3103	-0-	6992 3	42 9	N	38	34 1	8
04		9810 X	6698	-0-	-3112	-0-	6651 3	47 9	N	43	44 1	7
05		10137 X	6344	-0-	-3793	-0-	6299 3	45 9	N	41	40 1	8
-----												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		551	RRCID ->	210041	COMPL. DATE	03/18/2005	TOTAL DEPTH	10187	PERF.	10015 - 10106
12		10584 X	10584	-0-	-0-	-0-	10530 3	54 9	N	49	57 1	16
01		6727 X	6494	-0-	-233	-0-	6436 3	58 9	N	53	48 1	21
02		7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	7943 3	46 9	N	42	33 1	30
03		9424 X	8929	-0-	-495	-0-	8863 3	66 9	N	60	34 1	56
04		9120 X	8836	-0-	-284	-0-	8769 3	67 9	N	61	81 1	36
05		9424 X	8337	-0-	-1087	-0-	8267 3	70 9	N	64	70 1	30
-----												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7442	RRCID ->	210063	COMPL. DATE	03/24/2005	TOTAL DEPTH	10165	PERF.	9923 - 10097
12		3100 N	2205	-0-	-895	8198	1960 3	245 9	N	223	185 1	38
01		14155 X	5957	-0-	-8198	-0-	5856 3	101 9	N	92	118 1	12
02		7195 X	7195	-0-	-0-	-0-	7105 3	90 9	N	82	85 1	9
03		6325 X	6325	-0-	-0-	-0-	6238 3	87 9	N	79	76 1	12
04		6594 X	6594	-0-	-0-	-0-	6518 3	76 9	N	69	73 1	8
*05		5963 X	5963	-0-	-0-	-0-	5927 3	36 9	N	33	37 1	4
-----												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6452	RRCID ->	211929	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10125	PERF.	9850 - 9966
12		8804 X	-0-	-0-	-8804	-0-			N	23	19 1	4
01		8804 X	2302	-0-	-6502	-0-	2268 3	34 9	N	31	31 1	4
02		7420 X	2584	-0-	-4836	-0-	2551 3	33 9	N	30	31 1	3
03		7936 X	2500	-0-	-5436	-0-	2465 3	35 9	N	32	30 1	5
04		7530 X	1909	-0-	-5621	-0-	1896 3	13 9	N	12	16 1	1
05		2852 X	1345	-0-	-1507	-0-	1345 3		N	-0-	1 1	-0-
-----												
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		649	RRCID ->	211939	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9930 - 9960
12		12059 X	6028	-0-	-6031	-0-	5976 3	52 9	N	47	43 1	8
01		12059 X	3086	-0-	-8973	-0-	3019 3	67 9	N	61	61 1	8
02		9632 X	3870	-0-	-5762	-0-	3803 3	67 9	N	61	63 1	6
03		10664 X	3680	-0-	-6984	-0-	3608 3	72 9	N	65	61 1	10
04		10320 X	4118	-0-	-6202	-0-	4074 3	44 9	N	40	45 1	5
05		6014 X	4098	-0-	-1916	-0-	4063 3	35 9	N	32	33 1	4

FAIRWAY (JAMES LIME)		//CONT.//		30035 200	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON						
HUNT OIL COMPANY		//CONT.//		416330											
FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5446	RRCID ->	211941	COMPL. DATE	06/01/2005	TOTAL DEPTH	10045	PERF.10042	- 10076			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		5495	RRCID ->	212140	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10100	PERF. 9838	- 9964
12	1	N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		6462	RRCID ->	212142	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10093	PERF. 9843	- 9984			
12	21390	X	11325	-0-	-10065	-0-	11246	3	79	9	N	72	63	1	22
01	21390	X	5901	-0-	-15489	-0-	5757	3	144	9	N	131	128	1	25
02	15792	X	7750	-0-	-8042	-0-	7364	3	386	9	N	351	303	1	73
03	17484	X	6556	-0-	-10928	-0-	6479	3	77	9	N	70	129	1	14
04	16500	X	7651	-0-	-8849	-0-	7579	3	72	9	N	65	69	1	10
05	11315	X	7370	-0-	-3945	-0-	7278	3	92	9	N	84	77	1	17

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		742	RRCID ->	218946	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10170	PERF. 9896	- 10012			
12	34529	X	34529	-0-	-0-	-0-	34529	3			N	-0-			-0-
01	3616	X	3616	-0-	-0-	-0-	3616	3			N	-0-			-0-
02	5112	X	5112	-0-	-0-	-0-	5112	3			N	-0-			-0-
03	4680	X	4680	-0-	-0-	-0-	4680	3			N	-0-			-0-
04	5866	X	5866	-0-	-0-	-0-	5866	3			N	-0-			-0-
*05	5927	X	5927	-0-	-0-	-0-	5927	3			N	-0-			-0-

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		4473	RRCID ->	221092	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	10230	PERF. 9961	- 10078			
12	10199	X	5563	-0-	-4636	-0-	5560	3	3	9	N	3	49	1	1
01	10199	X	3015	-0-	-7184	-0-	3015	3			N	-0-	1	1	-0-
02	7308	X	3704	-0-	-3604	-0-	3704	3			N	-0-			-0-
03	8091	X	3387	-0-	-4704	-0-	3387	3			N	-0-			-0-
04	7830	X	4057	-0-	-3773	-0-	3839	3	218	9	N	198	168	1	30
05	5549	X	4015	-0-	-1534	-0-	3961	3	54	9	N	49	69	1	10

FAIRWAY/JAMES LIME/UNIT		WELL #:		7523 H	RRCID ->	226134	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	9906	PERF. 9906	- 12000			
12	90706	X	42770	-0-	-47936	-0-	41875	3	895	9	N	814	749	1	204
01	90706	X	26952	-0-	-63754	-0-	26035	3	917	9	N	834	906	1	132
02	66388	X	36855	-0-	-29533	-0-	35983	3	872	9	N	793	835	1	90
03	73501	X	37260	-0-	-36241	-0-	36561	3	699	9	N	635	554	1	171
04	69300	X	41858	-0-	-27442	-0-	41099	3	759	9	N	690	749	1	112
05	42780	X	41442	-0-	-1338	-0-	40544	3	898	9	N	816	796	1	132

-----														
FALCON CREEK (ANHYDRITE)		30080 100		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CHEROKEE						
LRE OPERATING, LLC		511727												
SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 119801		COMPL. DATE 11/01/1985		TOTAL DEPTH 9664		PERF. 7815 - 7824				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
12		94 N	94	-0-	-0-	-0-	18 1	76 3	N		-0-			30
01		123 N	123	-0-	-0-	-0-	23 1	100 3	N		-0-			30
02		140 N	108	-0-	-32	-0-	22 1	86 3	N		-0-			30
03		93 N	88	-0-	-5	-0-	18 1	70 3	N		-0-			30
04		120 N	84	-0-	-36	-0-	18 1	66 3	N		-0-			30
05		124 N	61	-0-	-63	-0-	15 1	46 3	N		-0-			30
-----														
OLEUM OPERATING COMPANY, L.C.		621462								CNTY: CHEROKEE				
MANESS		WELL #: 1		RRCID -> 174570		COMPL. DATE 08/27/1998		TOTAL DEPTH 9576		PERF. 7756 - 7766				
12		125 N	125	-0-	-0-	-0-	125 2		N		-0-			-0-
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2		N		-0-			-0-
02		116 N	116	-0-	-0-	-0-	116 2		N		-0-			-0-
03		124 N	118	-0-	-6	-0-	118 2		N		-0-			-0-
04		120 N	105	-0-	-15	-0-	105 2		N		-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
FALCON CREEK (TRAVIS PEAK)		30080 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
OLEUM OPERATING COMPANY, L.C.		621462												
MANESS, R D		WELL #: 1		RRCID -> 110483		COMPL. DATE 04/06/1984		TOTAL DEPTH 9576		PERF. 9222 - 9429				
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3664			N		NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3664			N		NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3664			N		NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3664			N		NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3664			N		NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3664			N		NO RPT			-0-
-----														
WILSON HYDROCARBON INC.		929170								CNTY: CHEROKEE				
RICHARDS "D"		WELL #: 1		RRCID -> 133890		COMPL. DATE 09/15/1989		TOTAL DEPTH 9732		PERF. 4577 - 4587				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
-----														
FLEETO (SUB-CLARKSVILLE)		31404 500		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON						
ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C.		722790												
LASITER, J.		WELL #: 1		RRCID -> 174538		COMPL. DATE 06/06/1995		TOTAL DEPTH 4902		PERF. 3659 - 3674				
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

FURTHER TRINIDAD (JAMES LIME)															
NAVIDAD RESOURCES, LLC															
GOULDIE															
32156 861 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON															
601175															
WELL #: 1 RRCID -> 264495 COMPL. DATE 11/14/2011 TOTAL DEPTH 13990 PERF. 12476 - 12651															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		0 Z	2472	-0-	2472	131815	400	1	1507	3	N	514	550	1	197
01		0 Z	68	-0-	68	131883	60	1	8	9	N	7			204
02		0 Z	1165	-0-	1165	133048	400	1	326	3	N	399	369	1	234
							439	9							
03		0 Z	568	-0-	568	133616	280	1	288	9	N	262	371	1	125
04		0 Z	1196	-0-	1196	134812	400	3	796	9	N	724	721	1	128
05		0 Z	1771	-0-	1771	136583	560	1	410	3	N	728	694	1	162
							801	9							

FURRH (TRAVIS PEAK)															
HRB OPERATING COMPANY, INC.															
THOR ENERGY/FURRH															
33350 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON															
407764															
WELL #: 1 RRCID -> 141710 COMPL. DATE 11/26/1985 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6478 - 6510															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		331 N	331	-0-	-0-	-0-	331	3			N	-0-			63
01		256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	3			N	-0-			63
02		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			63
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	3			N	-0-			63
*04		251 N	251	-0-	-0-	-0-	251	3			N	-0-			63
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			63

GALES (6500 TRAVIS PEAK)															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.															
JERNIGAN, MATTIE															
33770 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA															
216378															
WELL #: 4 RRCID -> 129894 COMPL. DATE 01/12/1989 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6472 - 6540															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		279 N	248	-0-	-31	-0-	24	1	202	3	Y	20	20	1	-0-
							22	9							
01		238 N	238	-0-	-0-	-0-	21	1	189	3	Y	25	25	1	-0-
							28	9							
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	21	1	185	3	Y	19	19	1	-0-
							21	9							
03		252 N	252	-0-	-0-	-0-	23	1	198	3	Y	28	28	1	-0-
							31	9							
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	24	1	197	3	Y	24	24	1	-0-
							26	9							
*05		253 N	253	-0-	-0-	-0-	24	1	204	3	Y	23	23	1	-0-
							25	9							

JERNIGAN, MATTIE															
WELL #: 5 RRCID -> 136128 COMPL. DATE 09/17/1990 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6486 - 6492															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B DENY		-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

CUMMINGS															
WELL #: 7 RRCID -> 137826 COMPL. DATE 03/12/1991 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6249 - 6292															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----																		
GALES (6500 TRAVIS PEAK)			//CONT.//		33770 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: PANOLA							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			//CONT.//		216378													
JERNIGAN, MATTIE			WELL #:		7	RRCID -> 142046			COMPL. DATE 01/22/1993		TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6456 - 6518						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT					-0-
-----																		
CUMMINGS					WELL #:		10	RRCID -> 146177			COMPL. DATE 12/19/2002		TOTAL DEPTH 8200	PERF. 6598 - 6636				
12	2635	N	2301	-0-	-334	-0-	106	1	2192	3	Y	3	3	1				-0-
							3	9										
01	2279	N	2279	-0-	-0-	-0-	99	1	2176	3	Y	4	4	1				-0-
							4	9										
02	2103	N	2103	-0-	-0-	-0-	98	1	2002	3	Y	3	3	1				-0-
							3	9										
03	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	108	1	2193	3	Y	4	4	1				-0-
							4	9										
04	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	107	1	2153	3	Y	3	3	1				-0-
							3	9										
05	2232	N	2068	-0-	-164	-0-	95	1	1970	3	Y	3	3	1				-0-
							3	9										
-----																		
GALES, WILEY					WELL #:		2	RRCID -> 151842			COMPL. DATE 09/20/1994		TOTAL DEPTH 7000	PERF. 6502 - 6578				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-
-----																		
MULLINS					WELL #:		3	RRCID -> 173329			COMPL. DATE 02/24/1999		TOTAL DEPTH 9869	PERF. 6538 - 6550				
12	1984	N	1971	-0-	-13	-0-	89	1	1851	3	Y	28	28	1				-0-
							31	9										
01	2161	N	2161	-0-	-0-	-0-	93	1	2028	3	Y	36	36	1				-0-
							40	9										
02	2156	N	2156	-0-	-0-	-0-	99	1	2027	3	Y	27	27	1				-0-
							30	9										
03	2584	N	2584	-0-	-0-	-0-	119	1	2415	3	Y	45	45	1				-0-
							50	9										
04	2693	N	2693	-0-	-0-	-0-	125	1	2520	3	Y	44	44	1				-0-
							48	9										
*05	2749	N	2749	-0-	-0-	-0-	125	1	2579	3	Y	41	41	1				-0-
							45	9										
-----																		
GARRISON (PETTIT, LOWER)					34044 749		NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES						
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.					886261													
GARRISON GAS UNIT NO. 6					WELL #:		3	RRCID -> 228281			COMPL. DATE 02/02/2007		TOTAL DEPTH 9550	PERF. 7062 - 7104				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-



GARRISON (TRAVIS PEAK)												
BURK ROYALTY CO., LTD.												
BEARD GAS UNIT #1												
34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
108799												
WELL #: 2 RRCID -> 140316 COMPL. DATE 11/11/1991 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7566 - 7630												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		403 N	218	-0-	-185	-0-	218	2	N	-0-		30
01		403 N	365	-0-	-38	-0-	365	2	N	-0-		30
02		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2	N	-0-		30
03		351 N	351	-0-	-0-	-0-	351	2	N	-0-		30
04		609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2	N	-0-		30
*05		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	2	N	-0-		30
-----												
GRAVES												
WELL #: 2 RRCID -> 141697 COMPL. DATE 05/22/1992 TOTAL DEPTH 8203 PERF. 8024 - 8076												
12		1085 N	811	-0-	-274	-0-	734	2	77	9	N	89
01		1023 N	746	-0-	-277	-0-	729	2	17	9	N	104
02		571 N	571	-0-	-0-	-0-	571	2			N	104
03		806 N	97	-0-	-709	-0-	49	2	48	9	N	148
04		720 N	289	-0-	-431	-0-	289	2			N	148
05		620 N	582	-0-	-38	-0-	573	2	9	9	N	156
-----												
STOCKMAN, EMMIT												
WELL #: 1 RRCID -> 151158 COMPL. DATE 01/15/1994 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7848 - 8022												
12		124 N	110	-0-	-14	-0-	110	2			Y	28
01		527 N	145	-0-	-382	-0-	145	2			Y	28
02		350 N	350	-0-	-0-	-0-	327	2	23	9	Y	49
03		200 N	200	-0-	-0-	-0-	188	2	12	9	Y	60
04		190 N	190	-0-	-0-	-0-	190	2			Y	60
05		403 N	202	-0-	-201	-0-	202	2			Y	-0-
-----												
RANDALL, L. G.U.												
WELL #: 2 RRCID -> 154761 COMPL. DATE 05/03/1995 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 7686 - 7863												
12		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	95
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	95
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	95
03		10 N	-0-	-0-	-10	-0-	-0-				N	95
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	95
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	95
-----												
STOCKMAN, EMMIT												
WELL #: 2 RRCID -> 165359 COMPL. DATE 10/06/1997 TOTAL DEPTH 8926 PERF. 7886 - 7948												
12		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			N	14
01		108 N	108	-0-	-0-	-0-	108	2			N	14
02		91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	14
03		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1015	2	39	9	N	49
04		405 N	405	-0-	-0-	-0-	313	2	92	9	N	133
*05		464 N	464	-0-	-0-	-0-	411	2	53	9	N	181
-----												
COLLINS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 171784 COMPL. DATE 11/19/1998 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7414 - 7564												
12		106 N	106	-0-	-0-	-0-	85	2	21	9	N	105
01		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2			N	105
02		140 N	25	-0-	-115	-0-	25	2			N	105
03		93 N	48	-0-	-45	-0-	48	2			N	105
04		244 N	244	-0-	-0-	-0-	244	2			N	105
*05		47 N	47	-0-	-0-	-0-	44	2	3	9	N	108
-----												
KING, WARREN GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 223598 COMPL. DATE 07/27/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 7738 - 8066												
12		327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			N	26
01		345 N	345	-0-	-0-	-0-	217	2	128	9	N	142
02		280 N	240	-0-	-40	-0-	240	2			N	142
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2			N	142
04		436 N	436	-0-	-0-	-0-	390	2	46	9	N	26
*05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			N	26

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799														
PACK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 230921		COMPL. DATE 10/01/2006			TOTAL DEPTH 9835 PERF. 7988 - 8236							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5307 X	5307	-0-	-0-	-0-	5229	2	78	9	N	71	1	8			239
01	5270 X	4730	-0-	-540	-0-	4696	2	34	9	N	31	178	1	3	8	89
02	4032 X	3982	-0-	-50	-0-	3965	2	17	9	N	15	2	8			102
03	4464 X	3579	-0-	-885	-0-	3522	2	57	9	N	52					154
04	5555 X	5555	-0-	-0-	-0-	5515	2	40	9	N	36	3	8			187
*05	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	4778	2	3	9	N	3	159	1	4	8	27

ENDURO OPERATING LLC		252028		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
GRANT		WELL #: 1		RRCID -> 215600		COMPL. DATE 05/23/2005			TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9848 - 9550							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	788 N	788	-0-	-0-	-0-	757	2	31	9	N	28					98
01	775 N	690	-0-	-85	-0-	673	2	17	9	N	15					113
02	700 N	644	-0-	-56	-0-	620	2	24	9	N	22					135
03	801 N	801	-0-	-0-	-0-	737	2	64	9	N	58	175	1			18
04	691 N	691	-0-	-0-	-0-	681	2	10	9	N	9					27
05	713 N	689	-0-	-24	-0-	660	2	29	9	N	26					53

ENERQUEST CORPORATION		252059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
IRWIN		WELL #: 3		RRCID -> 193897		COMPL. DATE 01/27/2003			TOTAL DEPTH 8502 PERF. 7462 - 8396							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	2			37

IRWIN		252059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
IRWIN		WELL #: 4		RRCID -> 196077		COMPL. DATE 06/25/2003			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7221 - 8558							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	8246 X	771	-0-	-7475	-0-	51	1	711	2	N	8					48
01	7223 X	623	-0-	-6600	-0-	29	1	586	2	N	7					55
02	6160 X	721	-0-	-5439	-0-	29	1	686	2	N	5					60
03	1209 X	529	-0-	-680	-0-	18	1	510	2	N	1					61
04	750 X	589	-0-	-161	-0-	24	1	555	2	N	9					70
05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-	10	9			N	-0-	70	2			70

IRWIN		252059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
IRWIN		WELL #: 5		RRCID -> 199034		COMPL. DATE 11/01/2003			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7408 - 8654							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1054 N	917	-0-	-137	-0-	59	1	819	2	N	35					149
01	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	39	9	1011	2	N	44	134	1			59
02	1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	48	9	1106	2	N	75					134
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	47	1	1311	2	N	28					162
04	1080 N	890	-0-	-190	-0-	36	1	843	2	N	10	169	1			3
*05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	69	1	1345	2	N	66	69	2			69

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34044 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES					
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.//		252059											
GRAVES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202668	COMPL. DATE	01/31/2004	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	7407 -	8697		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		9 X	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-			120
01		69 N	69	-0-	-0-	-0-	16	1	53	2	N	-0-			120
02		174 N	174	-0-	-0-	-0-	52	1	119	2	N	3			123
03		210 N	210	-0-	-0-	-0-	53	1	157	2	N	-0-			123
*04		174 N	174	-0-	-0-	-0-	49	1	125	2	N	-0-			123
*05		231 N	231	-0-	-0-	-0-	31	1	200	2	N	-0-			123
-----															
IRWIN		WELL #:		6	RRCID ->	202793	COMPL. DATE	01/06/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7252 -	8632		
12		713 N	646	-0-	-67	-0-	39	1	535	2	N	65	170	1	42
01		686 N	686	-0-	-0-	-0-	29	1	602	2	N	50			92
02		700 N	570	-0-	-130	-0-	20	1	483	2	N	61			153
03		762 N	762	-0-	-0-	-0-	24	1	664	2	N	67	80	1	140
*04		696 N	696	-0-	-0-	-0-	27	1	619	2	N	45	100	1	85
*05		848 N	848	-0-	-0-	-0-	39	1	756	2	N	48	133	2	133
-----															
IRWIN		WELL #:		7	RRCID ->	202794	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7252 -	8632		
12		3591 X	3448	-0-	-143	-0-	232	1	3210	2	N	5			85
01		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	199	1	4084	2	N	-0-			85
02		3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	158	1	3725	2	N	14			99
03		4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	143	1	4027	2	N	13			112
*04		3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	138	1	3211	2	N	20			132
*05		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	222	1	4338	2	N	5	137	2	137
-----															
COLLINS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	202795	COMPL. DATE	02/28/2004	TOTAL DEPTH	8700	PERF.	7364 -	8554		
12		2387 N	2308	-0-	-79	-0-	153	1	2116	2	N	35			65
01		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	92	1	1898	2	N	53			118
02		1428 N	1405	-0-	-23	-0-	53	1	1240	2	N	102			220
03		2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	78	1	2193	2	N	50	179	1	91
04		1980 N	1785	-0-	-195	-0-	71	1	1655	2	N	54			145
*05		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	83	1	1614	2	N	33	178	2	178

GARRISON (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION PATTERSON		//CONT.// 34044 800 //CONT.// 252059	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 202946	COMPL. DATE 05/18/2004	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7373	-		8606			
12	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	82 1	1226 2	N	15			191	
01	2015 N	849	-0-	-1166	-0-	17 9	792 2	N	29			220	
02	1540 N	290	-0-	-1250	-0-	25 1	276 2	N	5	172 1		53	
03	1333 N	43	-0-	-1290	-0-	32 9	42 2	N	-0-			53	
04	810 N	68	-0-	-742	-0-	8 1	66 2	N	-0-			53	
05	310 N	53	-0-	-257	-0-	6 9	51 2	N	-0-			53	
GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 203448	COMPL. DATE 03/21/2004	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7461	-		8630			
12	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	78 1	1071 2	N	31			94	
01	1302 N	1130	-0-	-172	-0-	34 9	1067 2	N	10			104	
02	1456 N	950	-0-	-506	-0-	52 1	906 2	N	5			109	
03	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	11 9	1809 2	N	33			142	
*04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	38 1	1286 2	N	28			170	
05	1054 N	752	-0-	-302	-0-	6 9	708 2	N	7	172 1	5 2	5	
GARRISON GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 210294	COMPL. DATE 09/08/2004	TOTAL DEPTH 8700	PERF. 7392	-		8516			
12	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	107 1	1475 2	N	16	174 1		33	
01	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	18 9	1483 2	N	32			65	
02	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	72 1	1436 2	N	11			76	
03	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	35 9	1759 2	N	38			114	
04	1200 N	1174	-0-	-26	-0-	61 1	1094 2	N	30			144	
*05	1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	12 9	1256 2	N	24	168 2		168	
GARRISON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 210761	COMPL. DATE 11/10/2004	TOTAL DEPTH 9200	PERF. 7391	-		9118			
12	1271 X	819	-0-	-452	-0-	51 1	768 2	N	-0-			71	
01	1271 X	813	-0-	-458	-0-	25 1	788 2	N	-0-			71	
02	1148 X	890	-0-	-258	-0-	25 1	856 2	N	8			79	
03	892 N	892	-0-	-0-	-0-	9 9	872 2	N	-0-			79	
04	780 N	749	-0-	-31	-0-	20 1	731 2	N	-0-			79	
05	992 N	668	-0-	-324	-0-	18 1	631 2	N	10			89	
						26 1							
						11 9							

-----														
GARRISON (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION			//CONT.// 252059											
RANDALL			WELL #: 1		RRCID -> 210764			COMPL. DATE 11/29/2004			TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7528 - 8583			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12		3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	196	1	2694	2	N	111	170 1	138
							122	9						
01		3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	134	1	2739	2	N	132		270
							145	9						
02		1064 N	552	-0-	-512	-0-	20	1	465	2	N	61	160 1	171
							67	9						
03		2015 N	1238	-0-	-777	-0-	42	1	1182	2	N	13	160 1	24
							14	9						
*04		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	98	1	2278	2	N	24		48
							26	9						
*05		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	106	1	2069	2	N	16	64 2	64
							18	9						
-----														
COLLINS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 212437			COMPL. DATE 09/03/2004			TOTAL DEPTH 8659 PERF. 7388 - 8438			
12		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	107	1	1476	2	N	47		100
							52	9						
01		2139 N	1731	-0-	-408	-0-	80	1	1645	2	N	5		105
							6	9						
02		1232 N	1231	-0-	-1	-0-	50	1	1174	2	N	6		111
							7	9						
03		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	79	1	2210	2	N	84		195
							92	9						
*04		3000 N	3139	-0-	139	139	128	1	2987	2	N	22	165 1	52
							24	9						
*05		2580 N	2441	-0-	-139	-0-	117	1	2288	2	N	33	85 2	85
							36	9						
-----														
GARRISON GAS UNIT 6			WELL #: 1		RRCID -> 212438			COMPL. DATE 01/29/2005			TOTAL DEPTH 9195 PERF. 7201 - 9096			
12		7956 X	7956	-0-	-0-	-0-	496	1	7398	2	N	56	190 1	99
							62	9						
01		7784 X	7784	-0-	-0-	-0-	235	1	7421	2	N	116	168 1	47
							128	9						
02		6080 X	6080	-0-	-0-	-0-	171	1	5806	2	N	94		141
							103	9						
03		7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	152	1	6735	2	N	135	160 1	116
							149	9						
*04		5610 X	5610	-0-	-0-	-0-	128	1	5385	2	N	88		204
							97	9						
*05		5747 X	5747	-0-	-0-	-0-	225	1	5423	2	N	90	181 1	113
							99	9						
-----														
GARRISON GAS UNIT 4			WELL #: 1		RRCID -> 212494			COMPL. DATE 01/15/2005			TOTAL DEPTH 9046 PERF. 7357 - 8532			
12		1767 N	1465	-0-	-302	-0-	92	1	1370	2	N	3		89
							3	9						
01		1767 N	1119	-0-	-648	-0-	34	1	1076	2	N	8		97
							9	9						
02		1568 N	812	-0-	-756	-0-	23	1	766	2	N	21		118
							23	9						
03		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	41	1	1785	2	N	188		306
							207	9						
*04		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	37	1	1537	2	N	31	177 1	160
							34	9						
*05		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	78	1	1878	2	N	45		205
							50	9						

GARRISON (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION IRWIN "A"		//CONT.// 34044 800 //CONT.// 252059	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
GARRISON GAS UNIT 7		WELL #: 1		RRCID -> 214145		COMPL. DATE 03/29/2005		TOTAL DEPTH 9177		PERF. 7410 - 9084		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	45 9	844 2	N	41			140
01	1085 N	1076	-0-	-9	-0-	47 1	971 2	N	53			193
02	980 N	940	-0-	-40	-0-	58 9	866 2	N	34	162 1		65
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	37 1	1048 2	N	41			106
*04	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	37 9	1002 2	N	42			148
05	1054 N	986	-0-	-68	-0-	43 1	905 2	N	32	180 2		180
						46 9						
						35 9						
-----												
IRWIN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 214361		COMPL. DATE 08/05/2005		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 7378 - 9418		
12	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	147 1	2030 2	N	51	170 1		60
01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	56 9	1802 2	N	22			82
02	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	88 1	1678 2	N	28			110
03	2201 N	1729	-0-	-472	-0-	24 9	1653 2	N	15			125
04	1860 N	1061	-0-	-799	-0-	71 1	1014 2	N	3			128
05	1984 N	1110	-0-	-874	-0-	31 9	1050 2	N	5	133 2		133
						59 1						
						17 9						
						44 1						
						3 9						
						54 1						
						6 9						
-----												
DAUGHTERY-CRENSHAW		WELL #: 1		RRCID -> 214363		COMPL. DATE 06/22/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7965 - 9092		
12	3100 N	3164	-0-	64	64	197 1	2945 2	N	20			50
01	2839 N	2775	-0-	-64	-0-	22 9	2690 2	N	-0-			50
02	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	85 1	2518 2	N	8			58
03	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	74 1	2518 2	N	12			70
04	2370 X	2057	-0-	-313	-0-	9 9	1994 2	N	14			84
05	2449 X	2044	-0-	-405	-0-	57 1	1963 2	N	-0-			84
						13 9						
						48 1						
						15 9						
						81 1						
-----												
CHILDS		WELL #: 3		RRCID -> 215658		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 7480 - 8154		
12	1364 N	273	-0-	-1091	-0-	132 1	141 2	N	-0-			150
01	1209 N	335	-0-	-874	-0-	81 1	254 2	N	-0-			150
02	445 N	445	-0-	-0-	-0-	162 1	283 2	N	-0-			150
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	60 1	231 2	N	-0-			150
04	330 N	175	-0-	-155	-0-	56 1	119 2	N	-0-			150
05	496 N	197	-0-	-299	-0-	145 1	52 2	N	-0-			150

-----  
 GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059  
 JOPLING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215884 COMPL. DATE 07/07/2005 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7294 - 9428

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	171	1	2365	2	N	96	171 1	101
						106	9						
01	2361 X	2361	-0-	-0-	-0-	106	1	2187	2	N	62		163
						68	9						
02	1979 X	1979	-0-	-0-	-0-	76	1	1828	2	N	68	151 1	80
						75	9						
03	2170 X	2059	-0-	-111	-0-	69	1	1925	2	N	59		139
						65	9						
04	2100 X	1916	-0-	-184	-0-	77	1	1792	2	N	43		182
						47	9						
05	2170 X	2086	-0-	-84	-0-	99	1	1939	2	N	44	151 1 75 2	75
						48	9						

-----  
 MCCAULEY WELL #: 1 RRCID -> 217363 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 9261 PERF. 7272 - 9130

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		87

-----  
 JOPLING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221104 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 9503 PERF. 7488 - 9338

12	976 N	976	-0-	-0-	-0-	56	1	767	2	N	139	174 1	232
						153	9						
01	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	49	1	1011	2	N	99	180 1	151
						109	9						
02	1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	48	1	1124	2	N	92	187 1	56
						101	9						
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	32	1	921	2	N	112		168
						123	9						
04	1140 N	664	-0-	-476	-0-	23	1	525	2	N	105	178 1	95
						116	9						
05	1395 N	777	-0-	-618	-0-	31	1	605	2	N	128	223 2	223
						141	9						

-----  
 GRIFFIN WELL #: 1 RRCID -> 221392 COMPL. DATE 03/08/2006 TOTAL DEPTH 9244 PERF. 8760 - 8837

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

PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2012 - PLUGGED 11/30/12

-----  
 JOPLING GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221433 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 9508 PERF. 7306 - 9368

12	804 N	804	-0-	-0-	-0-	51	1	703	2	N	45		128
						50	9						
01	1674 N	832	-0-	-842	-0-	35	1	725	2	N	65		193
						72	9						
02	840 N	685	-0-	-155	-0-	27	1	627	2	N	28	159 1	62
						31	9						
03	806 N	613	-0-	-193	-0-	20	1	564	2	N	26		88
						29	9						
04	810 N	777	-0-	-33	-0-	31	1	716	2	N	27		115
						30	9						
*05	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	56	1	1097	2	N	27	142 2	142
						30	9						

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059											
BARTON, SUSAN		WELL #: 1		RRCID -> 221436		COMPL. DATE 02/13/2006		TOTAL DEPTH 9457		PERF. 7346 - 9280			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	221 1	3294 2	N	28				165
01	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	31 9	3279 2	N	3				168
02	3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	104 1	3245 2	N	33	176 1			25
03	5275 X	5275	-0-	-0-	-0-	3 9	5146 2	N	12				37
*04	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	95 1	3823 2	N	6				43
*05	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	36 9	4228 2	N	3				46
						116 1							
						13 9							
						92 1							
						7 9							
						175 1							
						3 9							

IRWIN		WELL #: 8R		RRCID -> 221438		COMPL. DATE 12/22/2005		TOTAL DEPTH 9508		PERF. 7476 - 9343			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	94 1	1304 2	N	46				176
01	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	51 9	1066 2	N	64				240
02	1512 N	1183	-0-	-329	-0-	52 1	1082 2	N	50	174 1			116
03	1457 N	1147	-0-	-310	-0-	70 9	1045 2	N	59				175
04	1140 N	1114	-0-	-26	-0-	46 1	1024 2	N	42				217
*05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	55 9	1230 2	N	78	174 1	121 2		121
						37 1							
						65 9							
						44 1							
						46 9							
						63 1							
						86 9							

BEARD GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 221816		COMPL. DATE 03/09/2006		TOTAL DEPTH 9560		PERF. 7461 - 9440			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	682 N	136	-0-	-546	-0-	100 1	19 2	N	15				119
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	17 9	238 2	N	-0-				119
02	400 N	400	-0-	-0-	-0-	68 1	217 2	N	-0-				119
03	250 N	250	-0-	-0-	-0-	183 1	174 2	N	-0-				119
04	300 N	199	-0-	-101	-0-	76 1	163 2	N	-0-				119
*05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	36 1	562 2	N	115				234
						81 1							
						127 9							

JOPLING GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 222463		COMPL. DATE 05/08/2006		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7417 - 9472			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	145 1	2007 2	N	60				159
01	2305 X	2305	-0-	-0-	-0-	66 9	2119 2	N	75				234
02	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	103 1	1762 2	N	104	188 1			150
03	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	83 9	2041 2	N	89	170 1			69
*04	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	74 1	1873 2	N	66				135
05	1922 N	1700	-0-	-222	-0-	114 9	1600 2	N	16	151 2			151
						73 1							
						98 9							
						80 1							
						73 9							
						82 1							
						18 9							



GARRISON (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION BEARD GAS UNIT #1		//CONT.// 34044 800 //CONT.// 252059	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5	RRCID -> 222467	COMPL. DATE 06/09/2006	TOTAL DEPTH 9507	PERF. 7428 - 9422					
12	279 N	196	-0-	-83	-0-	160 1 6 9	30 2	N	5		80
01	527 N	418	-0-	-109	-0-	92 1	326 2	N	-0-		80
02	896 N	649	-0-	-247	-0-	297 1	352 2	N	-0-		80
03	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	272 1 163 9	620 2	N	148		228
*04	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	252 1 136 9	1127 2	N	124	175 1	177
*05	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	147 1 81 9	1027 2	N	74	154 1	97
RANDALL		WELL #: 4	RRCID -> 222543	COMPL. DATE 04/04/2006	TOTAL DEPTH 9554	PERF. 7472 - 9454					
12	3069 X	2931	-0-	-138	-0-	182 1 240 9	2509 2	N	218	347 1	184
01	3472 X	1949	-0-	-1523	-0-	78 1 283 9	1588 2	N	257	330 1	111
02	4592 X	2397	-0-	-2195	-0-	88 1 220 9	2089 2	N	200	180 1	131
03	5084 X	3249	-0-	-1835	-0-	103 1 262 9	2884 2	N	238	177 1	192
04	4920 X	2810	-0-	-2110	-0-	107 1 193 9	2510 2	N	175	166 1	201
05	2945 X	2559	-0-	-386	-0-	116 1 161 9	2282 2	N	146	181 1 166 2	166
GRAVES GAS UNIT		WELL #: 5B	RRCID -> 226108	COMPL. DATE 08/18/2006	TOTAL DEPTH 9472	PERF. 7484 - 9204					
12	775 N	526	-0-	-249	-0-	125 1 1 9	400 2	N	1		136
01	1271 N	463	-0-	-808	-0-	109 1 6 9	348 2	N	5		141
02	1120 N	535	-0-	-585	-0-	158 1 15 9	362 2	N	14		155
03	584 N	584	-0-	-0-	-0-	142 1 22 9	420 2	N	20		175
*04	512 N	512	-0-	-0-	-0-	136 1 29 9	347 2	N	26	163 1	38
*05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	174 1 44 9	1134 2	N	40		78
IRWIN "A"		WELL #: 5	RRCID -> 226110	COMPL. DATE 07/15/2006	TOTAL DEPTH 9466	PERF. 7394 - 9388					
12	868 X	130	-0-	-738	-0-	9 1	121 2	N	-0-		109
01	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	124 1 261 9	2545 2	N	237	174 1	172
02	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	71 1 113 9	1665 2	N	103	170 1	105
03	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	64 1 117 9	1784 2	N	106	186 1	25
*04	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	76 1 112 9	1767 2	N	102		127
05	868 N	340	-0-	-528	-0-	17 1	323 2	N	-0-	127 2	127

GARRISON (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION STOCKMAN, EMMIT		//CONT.// 34044 800 //CONT.// 252059	NON-ASSOCIATED			CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
		WELL #:	4TP	RRCID -> 227340	COMPL. DATE 01/11/2007	TOTAL DEPTH	9515	PERF. 7504 - 9390				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1302 N	522	-0-	-780	-0-	228 1	246 2	N	44			101
01	744 N	572	-0-	-172	-0-	48 9	433 2	N	-0-			101
02	840 N	840	-0-	-0-	-0-	139 1	469 2	N	94			195
03	640 N	640	-0-	-0-	-0-	268 1	476 2	N	38	169 1		64
04	540 N	423	-0-	-117	-0-	103 9	253 2	N	46			110
05	930 N	318	-0-	-612	-0-	122 1	74 2	N	35			145
						42 9						
						119 1						
						51 9						
						205 1						
						39 9						

STOCKMAN, EMMIT		WELL #:	5	RRCID -> 231196	COMPL. DATE 05/02/2007	TOTAL DEPTH	9599	PERF. 7430 - 9500				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			141

IRWIN "A"		WELL #:	6	RRCID -> 232740	COMPL. DATE 07/22/2007	TOTAL DEPTH	9505	PERF. 7544 - 9378				
12	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	134 1	1849 2	N	32			198
01	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	35 9	2531 2	N	59	177 1		80
02	1247 X	1247	-0-	-0-	-0-	123 1	1168 2	N	27			107
03	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	65 9	2972 2	N	31			138
*04	2073 X	2073	-0-	-0-	-0-	49 1	1947 2	N	38			176
*05	1487 X	1487	-0-	-0-	-0-	30 9	1349 2	N	63	164 1	75 2	75
						106 1						
						84 1						
						42 9						
						69 1						
						69 9						

JOPLING GAS UNIT		WELL #:	7	RRCID -> 235134	COMPL. DATE 12/13/2007	TOTAL DEPTH	9150	PERF. 7337 - 7846				
12	217 N	171	-0-	-46	-0-	11 1	159 2	N	1			157
01	42 N	42	-0-	-0-	-0-	1 9	40 2	N	-0-			157
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2 1	588 2	N	-0-			157
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	21 1	220 2	N	78			235
*04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	86 9	104 2	N	31	176 1		90
*05	118 N	118	-0-	-0-	-0-	9 1			8	98 2		98
						34 9						
						5 1						
						9 9						

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34044 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION		//CONT.// 252059										
IRWIN		WELL #: 10		RRCID -> 237880		COMPL. DATE 02/23/2008			TOTAL DEPTH 9057 PERF. 7489 - 9016			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2821 X	1700	-0-	-1121	-0-	112 1	1549 2	N	35		138
							39 9					
01		2511 X	1615	-0-	-896	-0-	72 1	1478 2	N	59	169 1	28
							65 9					
02		2548 X	2062	-0-	-486	-0-	82 1	1934 2	N	42		70
							46 9					
03		2821 X	1647	-0-	-1174	-0-	55 1	1537 2	N	50		120
							55 9					
*04		1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	76 1	1780 2	N	45		165
							50 9					
05		2294 N	1400	-0-	-894	-0-	65 1	1280 2	N	50	165 1	50 2
							55 9					50

  

IRWIN "A"		WELL #: 7		RRCID -> 239240		COMPL. DATE 03/19/2008			TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7438 - 9190			
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		72
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	72 2	72

  

IRWIN "A"		WELL #: 8		RRCID -> 243232		COMPL. DATE 04/22/2008			TOTAL DEPTH 9314 PERF. 7230 - 9280			
12		341 X	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		52
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		52
02		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	50 1	1172 2	N	-0-		52
03		3019 N	3019	-0-	-0-	-0-	98 1	2755 2	N	151	151 1	52
							166 9					
*04		3000 N	3433	-0-	433	433	137 1	3191 2	N	95		147
							105 9					
*05		3100 N	4621	-0-	1521	1954	219 1	4285 2	N	106	179 1	74 2
							117 9					74

  

GARRISON GAS UNIT 1		WELL #: 7R		RRCID -> 243235		COMPL. DATE 06/19/2008			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7347 - 9218			
12		9610 X	7581	-0-	-2029	-0-	469 1	6996 2	N	105		212
							116 9					
01		9610 X	5958	-0-	-3652	-0-	179 1	5659 2	N	109	185 1	136
							120 9					
02		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	131 1	4445 2	N	67		203
							74 9					
03		6284 X	6284	-0-	-0-	-0-	136 1	6027 2	N	110	178 1	135
							121 9					
*04		9922 X	9922	-0-	-0-	-0-	228 1	9490 2	N	185	179 1	141
							204 9					
*05		14128 X	14128	-0-	-0-	-0-	552 1	13319 2	N	234	166 1	209
							257 9					

GARRISON (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION BARTON, SUSAN		//CONT.// 34044 800 //CONT.// 252059	NON-ASSOCIATED		CAPACITY					CNTY: NACOGDOCHES		
		WELL #: 2	RRCID -> 245792	COMPL. DATE 08/04/2008	TOTAL DEPTH 9336	PERF. 7144	-		9268			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * AMT CODE	DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	220 1 63 9	3282 2 N	57				109
01	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	123 1 95 9	3874 2 N	86				195
02	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	116 1 36 9	3951 2 N	33	167	1		61
03	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	90 1 58 9	3998 2 N	53				114
*04	4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	101 1 52 9	4214 2 N	47				161
*05	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	195 1 123 9	4709 2 N	112	173	1		100
COLLINS UNIT												
		WELL #: 4	RRCID -> 255083	COMPL. DATE 11/30/2009	TOTAL DEPTH 9076	PERF. 7323	-		8990			
12	7440 X	2280	-0-	-5160	-0-	141 1 29 9	2110 2 N	26				91
01	7440 X	2000	-0-	-5440	-0-	61 1 28 9	1911 2 N	25				116
02	3780 X	3559	-0-	-221	-0-	99 1 85 9	3375 2 N	77	152	1		41
03	5725 X	5725	-0-	-0-	-0-	123 1 163 9	5439 2 N	148				189
*04	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	142 1 127 9	5932 2 N	115	173	1		131
*05	6746 X	6746	-0-	-0-	-0-	264 1 122 9	6360 2 N	111	173	1		69
IRWIN "A"												
		WELL #: 9	RRCID -> 255401	COMPL. DATE 12/01/2009	TOTAL DEPTH 8900	PERF. 7389	-		8076			
12	529 N	529	-0-	-0-	-0-	31 1 69 9	429 2 N	63				113
01	352 N	352	-0-	-0-	-0-	15 1 36 9	301 2 N	33				146
02	487 N	487	-0-	-0-	-0-	18 1 43 9	426 2 N	39				185
03	563 N	563	-0-	-0-	-0-	18 1 29 9	516 2 N	26	171	1		40
*04	418 N	418	-0-	-0-	-0-	16 1 29 9	373 2 N	26				66
05	527 N	417	-0-	-110	-0-	19 1 32 9	366 2 N	29	95	2		95
IRWIN												
		WELL #: 12	RRCID -> 255469	COMPL. DATE 12/10/2009	TOTAL DEPTH 9500	PERF. 7404	-		9386			
12	6067 X	6067	-0-	-0-	-0-	402 1 116 9	5549 2 N	105	167	1		74
01	5239 X	4904	-0-	-335	-0-	225 1 53 9	4626 2 N	48				122
02	5704 X	5704	-0-	-0-	-0-	227 1 122 9	5355 2 N	111	184	1		49
03	6076 X	5049	-0-	-1027	-0-	170 1 96 9	4783 2 N	87	95	1		41
04	5880 X	4274	-0-	-1606	-0-	169 1 174 9	3931 2 N	158	67	1		132
05	6324 X	4300	-0-	-2024	-0-	203 1 138 9	3959 2 N	125	160	1	97 2	97

GARRISON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34044 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
EQX SWD, LLC				253338									
EQX SWD		WELL #:		1	RRCID ->	233829	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	6358	PERF.	6200 - 6290	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

GIANT NRG CO., LP				302592				CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
OKSHEER				1	RRCID ->	214461	COMPL. DATE	04/11/2005	TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7520 - 9074	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			39

  

GIANT GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	264503	COMPL. DATE	05/04/2011	TOTAL DEPTH	9704	PERF.	7194 - 9255
12	0 W	140	-0-	140	6586	16	1	122	2	N	2		189
01	3100 N	171	-0-	-2929	3657	34	1	123	2	N	13		202
02	2800 N	177	-0-	-2623	1034	14	9	153	2	N	3		205
03	1288 N	254	-0-	-1034	-0-	21	1	201	2	N	27		232
04	182 N	182	-0-	-0-	-0-	3	9	158	2	N	3	165 1	70
*05	186 N	111	-0-	-75	-0-	21	1	103	2	N	-0-		70

  

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.				806668				CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
BECKHAM GAS UNIT 1				1	RRCID ->	206280	COMPL. DATE	10/01/2004	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	9402 - 9568	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

  

VIRTEX OPERATING COMPANY, INC.				886261				CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
GARRISON GAS UNIT NO. 1				1	RRCID ->	062952	COMPL. DATE	02/16/1996	TOTAL DEPTH	8140	PERF.	7336 - 7385	
12	124 N	64	-0-	-60	-0-	2	1	62	2	N	-0-		-0-
01	93 N	86	-0-	-7	-0-	3	1	83	2	N	-0-		-0-
02	168 N	125	-0-	-43	-0-	4	1	121	2	N	-0-		-0-
03	203 N	203	-0-	-0-	-0-	11	1	192	2	N	-0-		-0-
04	219 N	219	-0-	-0-	-0-	11	1	208	2	N	-0-		-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-		-0-

  

GARRISON GAS UNIT 6				WELL #:	1	RRCID ->	083343	COMPL. DATE	02/05/2003	TOTAL DEPTH	8180	PERF.	7204 - 7212
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		85

-----														
GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 096111 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 8350 PERF. 7479 - 7508														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			73
-----														
GARRISON GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 206308 COMPL. DATE 01/17/2004 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 7492 - 7625														
12		254 N	254	-0-	-0-	-0-	10	1	243	2	N	1		66
							1	9						
01		236 N	236	-0-	-0-	-0-	9	1	223	2	N	4		70
							4	9						
02		1036 N	-0-	-0-	-1036	-0-					N	-0-		70
03		248 N	179	-0-	-69	-0-	10	1	167	2	N	2		72
							2	9						
04		240 N	137	-0-	-103	-0-	7	1	130	2	N	-0-		72
*05		20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	3		75
							3	9						
-----														
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 218014 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 9312 PERF. 7354 - 9124														
12		5177 X	4055	-0-	-1122	-0-	154	1	3813	2	N	80		157
							88	9						
01		5363 X	3932	-0-	-1431	-0-	154	1	3723	2	N	50		207
							55	9						
02		4844 X	3055	-0-	-1789	-0-	120	1	2869	2	N	60		267
							66	9						
03		5363 X	2536	-0-	-2827	-0-	136	1	2398	2	N	2	196 1	73
							2	9						
04		4320 X	3137	-0-	-1183	-0-	151	1	2902	2	N	76		149
							84	9						
05		4061 X	3923	-0-	-138	-0-	161	1	3731	2	N	28		177
							31	9						
-----														
GARRISON GAS UNIT 7 WELL #: 2 RRCID -> 221083 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 9476 PERF. 7503 - 9268														
12		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-	52	1	1298	2	N	46		160
							51	9						
01		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	57	1	1388	2	N	78		238
							86	9						
02		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	57	1	1405	2	N	1		239
							1	9						
03		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	64	1	1119	2	N	27	198 1	68
							30	9						
04		1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	58	1	1117	2	N	44		112
							48	9						
*05		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	84	1	1930	2	N	48		160
							53	9						

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261  
 GARRISON GAS UNIT NO. 7 WELL #: 4 RRCID -> 222241 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 7376 - 9138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* EOM BALANCE
12	3100 X	2323	-0-	-777	-0-	86	1	2136	2	N	92		240
						101	9						
01	3100 X	2430	-0-	-670	-0-	95	1	2298	2	N	34		274
						37	9						
02	2800 X	2190	-0-	-610	-0-	85	1	2039	2	N	60		334
						66	9						
03	3100 X	2443	-0-	-657	-0-	127	1	2235	2	N	74	199 1	209
						81	9						
04	2520 X	1742	-0-	-778	-0-	86	1	1656	2	N	-0-		209
*05	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	106	1	2453	2	N	72	194 1	87
						79	9						

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 222320 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7416 - 8930

12	341 N	323	-0-	-18	-0-	9	1	229	2	N	77		197
						85	9						
01	372 N	130	-0-	-242	-0-	5	1	117	2	N	7		204
						8	9						
02	224 N	224	-0-	-0-	-0-	9	1	215	2	N	-0-		204
03	310 N	92	-0-	-218	-0-	5	1	87	2	N	-0-		204
04	126 N	126	-0-	-0-	-0-	6	1	120	2	N	-0-		204
05	248 N	198	-0-	-50	-0-	8	1	190	2	N	-0-		204

GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 222670 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 9478 PERF. 7437 - 9310

12	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	135	1	3343	2	N	108	198 1	147
						119	9						
01	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	119	1	2892	2	N	33		180
						36	9						
02	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	103	1	2469	2	N	76		256
						84	9						
03	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	145	1	2540	2	N	91	198 1	149
						100	9						
04	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-	105	1	2020	2	N	73		222
						80	9						
*05	2075 X	2075	-0-	-0-	-0-	83	1	1926	2	N	60		282
						66	9						

BARTON, BOB J-RIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223520 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7344 - 9144

12	372 N	333	-0-	-39	-0-	12	1	287	2	N	31		129
						34	9						
01	403 N	328	-0-	-75	-0-	12	1	302	2	N	13		142
						14	9						
02	133 N	133	-0-	-0-	-0-	5	1	126	2	N	2		144
						2	9						
03	341 N	236	-0-	-105	-0-	12	1	213	2	N	10		154
						11	9						
04	330 N	137	-0-	-193	-0-	7	1	130	2	N	-0-		154
*05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	53	1	1229	2	N	1		155
						1	9						

GARRISON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34044 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
VIRTEX OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 886261														
GARRISON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 223664 COMPL. DATE 09/17/2006 TOTAL DEPTH 9391 PERF. 7238 - 9280														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	45	1	1115	2	N	45			227
01	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	50	9	49	1	N	31	191	1	67
02	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	34	9	47	1	N	52			119
03	930 N	567	-0-	-363	-0-	57	9	30	1	N	5			124
04	900 N	318	-0-	-582	-0-	6	9	16	1	N	-0-			124
*05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	16	1	65	1	N	-0-			124
-----														
BARTON, BOB J. WELL #: 1 RRCID -> 225253 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7386 - 9284														
12	2480 N	2395	-0-	-85	-0-	91	1	2268	2	N	33			117
01	3038 N	2265	-0-	-773	-0-	36	9	89	1	N	22			139
02	2100 N	1808	-0-	-292	-0-	24	9	71	1	N	26			165
03	2387 N	1630	-0-	-757	-0-	29	9	86	1	N	29			194
04	2190 N	1434	-0-	-756	-0-	32	9	70	1	N	16			210
05	2015 N	287	-0-	-1728	-0-	18	9	11	1	N	25			235
						28	9							
-----														
GARRISON GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 225471 COMPL. DATE 02/26/2007 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7584 - 8034														
12	3534 X	3105	-0-	-429	-0-	119	1	2953	2	N	30			252
01	3689 X	2611	-0-	-1078	-0-	33	9	103	1	N	15			267
02	3332 X	2453	-0-	-879	-0-	17	9	102	1	N	14			281
03	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	15	9	216	1	N	13	194	1	100
04	3000 X	2270	-0-	-730	-0-	14	9	108	1	N	67			167
05	3100 X	2343	-0-	-757	-0-	74	9	96	1	N	23			190
						25	9							
-----														
GARRISON, S. (PETTIT, LO.) 34054 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
GRAVES, J. R. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 098598 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 7178 - 7314														
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/09/2012 - P&A 1/9/12														
-----														
IRWIN, BEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098678 COMPL. DATE 03/12/1982 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7061 - 7196														
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-			50
01	2139 X	1167	-0-	-972	-0-	1167	2			N	-0-			50
02	2263 X	2263	-0-	-0-	-0-	2263	2			N	-0-			50
03	2289 X	2289	-0-	-0-	-0-	2155	2	134	9	N	122			172
04	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	1410	2			N	-0-			172
05	2139 N	1454	-0-	-685	-0-	1432	2	22	9	N	20			192



GARRISON, S. (PETTIT, LO.)		//CONT.// 34054 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799										
IRWIN -A-		WELL #: 1		RRCID -> 101575		COMPL. DATE 08/08/1982			TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7044 - 7188			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		186 N	-0-	-0-	-186	-0-			-0-			108
01		26 N	26	-0-	-0-	26	2	Y	-0-			108
02		168 X	130	-0-	-38	-0-	130	2	Y	-0-		108
03		178 X	178	-0-	-0-	-0-	156	2	Y	20	73 1	55
04		210 X	210	-0-	-0-	-0-	210	2	Y	-0-		55
*05		304 X	304	-0-	-0-	-0-	303	2	Y	1	1 8	55

BEARD GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 112210		COMPL. DATE 06/26/1984			TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7095 - 7233			
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CHILDS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 116257		COMPL. DATE 02/16/1985			TOTAL DEPTH 7682 PERF. 7172 - 7241			
12		62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2	N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2	N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GATES (TRAVIS PEAK)		34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SND OPERATING, L.L.C.		797127										
BETHUNE B		WELL #: 1		RRCID -> 228897		COMPL. DATE 05/02/2007			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10411 - 11902			
12		4309 X	4137	-0-	-172	-0-	325	1	N	-0-		20
01		4309 X	3994	-0-	-315	-0-	309	1	N	35		55
							39	9				
02		3892 X	3309	-0-	-583	-0-	260	1	N	-0-		55
03		4247 X	3963	-0-	-284	-0-	318	1	N	1	1 8	55
							1	9				
04		3990 X	3305	-0-	-685	-0-	269	1	N	35		90
							39	9				
05		4123 X	3351	-0-	-772	-0-	288	1	N	5		95
							6	9				

SUTTON, BEVERLY		WELL #: 1		RRCID -> 230826		COMPL. DATE 07/29/2007			TOTAL DEPTH 11680 PERF.10418 - 11640			
12		4672 X	4672	-0-	-0-	-0-	371	1	N	-0-		13
01		4309 X	4271	-0-	-38	-0-	304	1	N	30		43
							33	9				
02		4424 X	4051	-0-	-373	-0-	354	1	N	71		114
							78	9				
03		4898 X	4620	-0-	-278	-0-	365	1	N	19	1 8	132
							21	9				
*04		4798 X	4798	-0-	-0-	-0-	357	1	N	38		170
							42	9				
05		4681 X	4138	-0-	-543	-0-	428	1	N	10	162 1	18
							11	9				

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127													
BETHUNE A		WELL #: 1		RRCID -> 231633		COMPL. DATE 08/21/2007			TOTAL DEPTH 11538 PERF.10346 - 11457						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	295	1	3457	2	Y	-0-				34
01	3565 X	3522	-0-	-43	-0-	275	1	3247	2	Y	-0-				34
02	3360 X	3291	-0-	-69	-0-	259	1	3032	2	Y	-0-				34
03	3720 X	3386	-0-	-334	-0-	267	1	3058	2	Y	55				89
						61	9								
04	3600 X	3472	-0-	-128	-0-	286	1	3186	2	Y	-0-				89
05	3720 X	3384	-0-	-336	-0-	291	1	3091	2	Y	2				91
						2	9								
-----															
SUTTON, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 233179		COMPL. DATE 10/19/2007			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10215 - 11638						
12	1116 N	1043	-0-	-73	-0-	1043	2			N	-0-				149
01	1054 N	834	-0-	-220	-0-	834	2			N	-0-				149
02	908 N	908	-0-	-0-	-0-	897	2	11	9	N	10				159
03	1054 N	708	-0-	-346	-0-	707	2	1	9	N	1				160
*04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	2			N	-0-				160
05	992 N	729	-0-	-263	-0-	729	2			N	-0-				160
-----															
KATIE G.		WELL #: 1		RRCID -> 234212		COMPL. DATE 11/22/2007			TOTAL DEPTH 11789 PERF.10154 - 11565						
12	3968 X	3019	-0-	-949	-0-	14	1	2938	2	N	61				175
						67	9								
01	3627 X	2809	-0-	-818	-0-	2809	2			N	-0-				175
02	2968 X	2442	-0-	-526	-0-	2442	2			N	-0-				175
03	3007 X	2617	-0-	-390	-0-	2617	2			N	-0-				175
04	2910 X	2820	-0-	-90	-0-	320	1	2498	2	N	2				177
						2	9								
*05	3028 X	3028	-0-	-0-	-0-	432	1	2596	2	N	-0-	154	1		23
-----															
THERESA KAY GU		WELL #: 1		RRCID -> 234579		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 11740 PERF.10196 - 11664						
12	868 N	509	-0-	-359	-0-	509	2			N	-0-				158
01	1054 N	919	-0-	-135	-0-	918	2	1	9	N	1				159
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2			N	-0-				159
03	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946	2			N	-0-				159
04	900 N	628	-0-	-272	-0-	628	2			N	-0-				159
05	930 N	740	-0-	-190	-0-	740	2			N	-0-				159
-----															
SWAIN, JEAN		WELL #: 1		RRCID -> 235124		COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 11755 PERF.10232 - 11645						
12	5549 X	5228	-0-	-321	-0-	628	1	4534	2	N	60				112
						66	9								
01	5549 X	5017	-0-	-532	-0-	642	1	4369	2	N	5				117
						6	9								
02	4984 X	4321	-0-	-663	-0-	581	1	3740	2	N	-0-				117
03	5456 X	4749	-0-	-707	-0-	640	1	4098	2	N	10				127
						11	9								
04	5190 X	4703	-0-	-487	-0-	623	1	4080	2	N	-0-				127
05	5239 X	4789	-0-	-450	-0-	644	1	4145	2	N	-0-				127

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 34180 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127									
TUBBE		WELL #: 1		RRCID -> 235842		COMPL. DATE 03/20/2008			TOTAL DEPTH 11543 PERF. 9920 - 11466		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	7688 X	6838	-0-	-850	-0-	492 1	6289 2	N	52	176 1	8
01	7471 X	6975	-0-	-496	-0-	57 9	583 1	N	-0-		8
02	6692 X	6113	-0-	-579	-0-	424 1	6392 2	N	-0-		8
03	7161 X	6654	-0-	-507	-0-	462 1	5689 2	N	-0-		8
04	6750 X	6628	-0-	-122	-0-	1 9	6191 2	N	1	1 8	8
05	6975 X	6788	-0-	-187	-0-	488 1	6064 2	N	69		77
						76 9					77
						509 1	6279 2	N	-0-		77
-----											
MCFADDIN		WELL #: 1		RRCID -> 236121		COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 11675 PERF.10073 - 11439		
12	1178 X	789	-0-	-389	-0-	789 2		N	-0-		88
01	1178 X	895	-0-	-283	-0-	895 2		N	-0-		88
02	1008 X	596	-0-	-412	-0-	596 2		N	-0-		88
03	992 X	818	-0-	-174	-0-	818 2		N	-0-		88
04	960 X	584	-0-	-376	-0-	584 2		N	-0-		88
05	899 X	441	-0-	-458	-0-	441 2		N	-0-		88
-----											
SUTTON, JERRY		WELL #: 1		RRCID -> 237960		COMPL. DATE 02/21/2008			TOTAL DEPTH 11832 PERF.10230 - 11804		
12	2635 X	2103	-0-	-532	-0-	589 1	1514 2	N	-0-		12
01	2449 X	2066	-0-	-383	-0-	617 1	1449 2	N	-0-		12
02	2296 X	1881	-0-	-415	-0-	556 1	1325 2	N	-0-		12
03	2542 X	2342	-0-	-200	-0-	641 1	1560 2	N	128		140
04	2100 X	1963	-0-	-137	-0-	141 9	553 1	N	72		212
05	2108 X	1889	-0-	-219	-0-	79 9	647 1	N	-0-	176 1	36
-----											
SEELCO		WELL #: 1		RRCID -> 238296		COMPL. DATE 06/20/2008			TOTAL DEPTH 11800 PERF.10254 - 11768		
12	620 N	610	-0-	-10	-0-	610 2		N	-0-	156 1	38
01	682 N	413	-0-	-269	-0-	413 2		N	-0-		38
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-		38
03	620 N	615	-0-	-5	-0-	615 2		N	-0-		38
04	390 N	389	-0-	-1	-0-	389 2		N	-0-		38
*05	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576 2		N	-0-		38
-----											
HASKINS TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 239271		COMPL. DATE 07/11/2008			TOTAL DEPTH 11921 PERF. 9860 - 11721		
12	2137 X	2137	-0-	-0-	-0-	631 1	1506 2	N	-0-		-0-
01	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	631 1	1523 2	N	-0-		-0-
02	1932 X	1779	-0-	-153	-0-	564 1	1215 2	N	-0-		-0-
03	2139 X	528	-0-	-1611	-0-	109 1	419 2	N	-0-		-0-
04	2070 X	-0-	-0-	-2070	-0-			N	2		2
05	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-			N	-0-		2
-----											
SFAAA		WELL #: 1		RRCID -> 239895		COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 11557 PERF. 9947 - 11514		
12	1736 X	1669	-0-	-67	-0-	1666 2	3 9	N	3		48
01	1736 X	1264	-0-	-472	-0-	1264 2		N	-0-		48
02	1568 X	1438	-0-	-130	-0-	1438 2		N	-0-		48
03	1674 X	1553	-0-	-121	-0-	1553 2		N	-0-		48
04	1620 X	1302	-0-	-318	-0-	1302 2		N	-0-		48
05	1674 X	1389	-0-	-285	-0-	1389 2		N	-0-		48

GATES (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		34180 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		797127										
SUTTON, KENNETH		WELL #:		1	RRCID ->	242538	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	12075	PERF.10250	- 12041		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	806	X	290	-0-	-516	-0-	290	2		N	-0-			109
01	837	X	105	-0-	-732	-0-	105	2		N	-0-			109
02	756	X	65	-0-	-691	-0-	65	2		N	-0-			109
03	837	X	40	-0-	-797	-0-	40	2		N	-0-			109
04	600	X	84	-0-	-516	-0-	84	2		N	-0-			109
05	279	X	20	-0-	-259	-0-	20	2		N	-0-			109
-----														
SUTTON, RICHARD GU		WELL #:		1	RRCID ->	242917	COMPL. DATE	10/06/2008	TOTAL DEPTH	12190	PERF.10596	- 11878		
12	620	N	558	-0-	-62	-0-	325	1	233	2	N	-0-		72
01	439	N	439	-0-	-0-	-0-	265	1	174	2	N	-0-		72
02	448	N	232	-0-	-216	-0-	48	1	184	2	N	-0-		72
03	558	N	239	-0-	-319	-0-	65	1	174	2	N	-0-		72
04	420	N	178	-0-	-242	-0-	38	1	140	2	N	-0-		72
05	248	N	132	-0-	-116	-0-	33	1	99	2	N	-0-		72
-----														
SUTTON, H.G.		WELL #:		1	RRCID ->	243492	COMPL. DATE	11/07/2008	TOTAL DEPTH	12020	PERF.10325	- 11807		
12	2387	X	528	-0-	-1859	-0-	528	2		N	-0-			57
01	2387	X	510	-0-	-1877	-0-	510	2		N	-0-			57
02	741	X	741	-0-	-0-	-0-	741	2		N	-0-			57
03	879	X	879	-0-	-0-	-0-	879	2		N	-0-			57
04	780	X	516	-0-	-264	-0-	516	2		N	-0-			57
05	806	N	625	-0-	-181	-0-	625	2		N	-0-			57
-----														
BETHUNE B		WELL #:		2	RRCID ->	245681	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	12065	PERF. 9775	- 11988		
12	2573	X	1614	-0-	-959	-0-	312	1	1302	2	N	-0-		93
01	2573	X	1838	-0-	-735	-0-	397	1	1441	2	N	-0-		93
02	2324	X	1497	-0-	-827	-0-	305	1	1192	2	N	-0-		93
03	2263	X	1486	-0-	-777	-0-	377	1	1109	2	N	-0-		93
04	1830	X	1297	-0-	-533	-0-	205	1	1057	2	N	32		125
05	1829	X	872	-0-	-957	-0-	162	1	710	2	N	-0-		125
-----														
SUTTON, JERRY		WELL #:		2	RRCID ->	247846	COMPL. DATE	01/21/2009	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10367	- 11673		
12	2976	X	2674	-0-	-302	-0-	639	1	1999	2	N	33		48
01	2976	X	2447	-0-	-529	-0-	645	1	1802	2	N	-0-		48
02	2576	X	2244	-0-	-332	-0-	583	1	1661	2	N	-0-		48
03	2759	X	2506	-0-	-253	-0-	642	1	1829	2	N	32	1 8	79
04	2580	X	2317	-0-	-263	-0-	590	1	1726	2	N	1		80
05	2666	X	2455	-0-	-211	-0-	647	1	1808	2	N	-0-		80
-----														
ENDEAVOR		WELL #:		1	RRCID ->	248062	COMPL. DATE	04/17/2009	TOTAL DEPTH	12115	PERF. 9768	- 12046		
12	3751	X	3018	-0-	-733	-0-	560	1	2447	2	N	10		47
01	3751	X	2901	-0-	-850	-0-	514	1	2343	2	N	40		87
02	3388	X	2350	-0-	-1038	-0-	314	1	2036	2	N	-0-		87
03	3565	X	2657	-0-	-908	-0-	444	1	2157	2	N	51	1 8	137
04	2970	X	2676	-0-	-294	-0-	521	1	2118	2	N	34	154 1	17
05	3007	X	2556	-0-	-451	-0-	444	1	2112	2	N	-0-		17

-----												
GATES (TRAVIS PEAK) //CONT.// 34180 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643												
RED ARROW WELL #: 1 RRCID -> 256750 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10873 - 11936												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
12	7212 X	7212	-0-	-0-	-0-	7100	2	112	9	N	102	224
01	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	6837	2	99	9	N	90	127
02	6483 X	6483	-0-	-0-	-0-	6393	2	90	9	N	82	31
03	6634 X	6331	-0-	-303	-0-	6200	2	131	9	N	119	150
04	6804 X	6804	-0-	-0-	-0-	6680	2	124	9	N	113	84
05	6634 X	6334	-0-	-300	-0-	6200	2	134	9	N	122	206
-----												
SHOOTING STAR WELL #: 1 RRCID -> 259262 COMPL. DATE 08/15/2012 TOTAL DEPTH 11512 PERF.10898 - 11044												
12	1953 X	1080	-0-	-873	-0-	450	1	608	2	N	20	181
						22	9					
01	1953 X	1073	-0-	-880	-0-	450	1	612	2	N	10	191
						11	9					
02	1764 X	898	-0-	-866	-0-	450	1	437	2	N	10	201
						11	9					
03	1643 X	783	-0-	-860	-0-	450	1	308	2	N	23	39
						25	9					
04	1410 X	997	-0-	-413	-0-	450	1	533	2	N	13	52
						14	9					
05	1085 X	704	-0-	-381	-0-	450	1	242	2	N	11	63
						12	9					
-----												
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288												
SPRADLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222347 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10152 - 10945												
12	1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1343	2			N	-0-	127
01	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2			N	-0-	127
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	50	1	1596	2	N	3	130
						3	9					
03	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	56	1	1768	2	N	-0-	130
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	130
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222766 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 11381 PERF.10108 - 10614												
12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-	187
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194	2			N	-0-	187
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	6	1	200	2	N	2	189
						2	9					
03	310 N	213	-0-	-97	-0-	6	1	207	2	N	-0-	189
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	189
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY 881167												
JOHN TUBBE WELL #: 1 RRCID -> 259704 COMPL. DATE 08/20/2010 TOTAL DEPTH 11024 PERF. 9824 - 10860												
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

-----															
GATES, EAST (TRAVIS PEAK)			34186 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.			806668												
ROBERTS			WELL #: 1		RRCID -> 222008			COMPL. DATE 09/13/2006			TOTAL DEPTH 11250 PERF.10264 - 10608				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
12		2945 X	2546	-0-	-399	-0-	2526	2	20	9	N	18			103
01		2945 X	2602	-0-	-343	-0-	2589	2	13	9	N	12			115
02		2660 X	2418	-0-	-242	-0-	2415	2	3	9	N	3			118
03		2945 X	2642	-0-	-303	-0-	2639	2	3	9	N	3			121
04		2790 X	2547	-0-	-243	-0-	2541	2	6	9	N	5			126
05		2666 X	2562	-0-	-104	-0-	2542	2	20	9	N	18			144
-----															
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.			829288												
REGIONS BANK GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 223453			COMPL. DATE 06/16/2006			TOTAL DEPTH 11630 PERF.10445 - 10769				
-----															
12		2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2424	2			N	-0-	181	1	30
01		2426 N	2426	-0-	-0-	-0-	2424	2	2	9	N	2			32
02		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	71	1	2211	2	N	1			33
							1	9							
03		2519 N	2519	-0-	-0-	-0-	76	1	2443	2	N	-0-			33
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
REGIONS BANK GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 243319			COMPL. DATE 11/03/2008			TOTAL DEPTH 11973 PERF.10223 - 11875				
-----															
12		4650 X	3280	-0-	-1370	-0-	3278	2	2	9	N	2			139
01		4588 X	2746	-0-	-1842	-0-	2746	2			N	-0-			139
02		4396 X	2982	-0-	-1414	-0-	91	1	2891	2	N	-0-			139
03		4867 X	3399	-0-	-1468	-0-	103	1	3293	2	N	3			142
							3	9							
04		3390 X	NO RPT	-0-	-3390	-0-					N	NO RPT			142
05		3286 X	-0-	-0-	-3286	-0-					N	-0-			-0-
-----															
SPRADLEY GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 245794			COMPL. DATE 01/20/2009			TOTAL DEPTH 11950 PERF.10136 - 11780				
-----															
12		864 N	864	-0-	-0-	-0-	864	2			N	-0-			75
01		148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-			75
02		82 N	82	-0-	-0-	-0-	3	1	79	2	N	-0-			75
03		713 N	141	-0-	-572	-0-	4	1	137	2	N	-0-			75
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			75
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
VALENCE OPERATING COMPANY			881167												
HENDERSON, SIMON W. JR ET AL			WELL #: 1		RRCID -> 115667			COMPL. DATE 08/01/2000			TOTAL DEPTH 11231 PERF.10396 - 10860				
-----															
12		1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1778	2	1	9	N	1	1	8	185
01		1767 X	1605	-0-	-162	-0-	1605	2			N	-0-			185
02		1666 X	1666	-0-	-0-	-0-	1656	2	10	9	N	9			194
03		1767 X	1759	-0-	-8	-0-	1759	2			N	-0-			194
04		1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	1758	2	1	9	N	1	1	8	194
05		1860 X	1702	-0-	-158	-0-	1702	2			N	-0-			194

-----

GEORGE BUSH (JETER) 34458 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION  
 MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241  
 SHARP GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 112602 COMPL. DATE 07/16/1984 TOTAL DEPTH 6704 PERF. 5844 - 5850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1504 2			N	-0-			75
01	1300 N	1300	-0-	-0-	-0-	1296 2	4 9		N	4	73 1		6
02	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1983 2	4 9		N	4			10
03	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2147 2	6 9		N	5			15
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1600 2	6 9		N	5			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----

GEO-VEST (PETTIT) 34518 265 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
 MILLER HEIRS GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 163428 COMPL. DATE 06/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9670 - 10920

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14 7		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----

FAIN HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 164886 COMPL. DATE 08/14/1997 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 8760 - 10494

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13 7		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----

BERRYHILL, H.O. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 165818 COMPL. DATE 07/30/1997 TOTAL DEPTH 10993 PERF. 8824 - 10962

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			30
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	30 7		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----

GEO-VEST (RODESSA) 34518 270 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584  
 MCLEOD WELL #: 4 C RRCID -> 212007 COMPL. DATE 06/09/2005 TOTAL DEPTH 10874 PERF. 8710 - 8715

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			50

-----

GARNER WELL #: 1 C RRCID -> 216494 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 10928 PERF. 8767 - 8774

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

GEO-VEST (RODESSA)		//CONT.//		34518 270	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
SAMSON LONE STAR, LLC				744737								
BERRYHILL, H.O. G.U. 1		WELL #:		1	RRCID ->	164163	COMPL. DATE	07/04/1997	TOTAL DEPTH	10993	PERF. 8824 - 8834	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	165410	COMPL. DATE	07/26/1997	TOTAL DEPTH	10562	PERF. 8760 - 8886
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

PAXTON GU 1		WELL #:		1 U	RRCID ->	203825	COMPL. DATE	06/23/2004	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 8743 - 8746
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		34943 300		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784									
HUNTER, J.L.		WELL #:		1	RRCID ->	081302	COMPL. DATE	01/31/1979	TOTAL DEPTH	11860	PERF.10804 - 10937
12	651 N	499	-0-	-152	-0-	270 1	179 2	N	45		217
01	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	450 1	679 2	N	69	192 1	94
02	603 N	603	-0-	-0-	-0-	76 9	335 2	N	53		147
03	496 N	393	-0-	-103	-0-	210 1	199 2	N	40		187
04	1050 N	538	-0-	-512	-0-	58 9	180 1	N	31		218
05	682 N	636	-0-	-46	-0-	44 9	150 1	N	63		281
						34 9	69 9				
						150 1	417 2	N	63		281
						69 9					

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #:	1 C	RRCID ->	219763	COMPL. DATE	02/26/2006	TOTAL DEPTH	11840	PERF.10718 - 10724
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

MARSH, T.D.		WELL #:		1	RRCID ->	226649	COMPL. DATE	06/29/2006	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10699 - 10802
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
HILL, L. C. WELL #: 2 RRCID -> 260154 COMPL. DATE 07/01/2007 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10752 - 10838												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		2170 X	1350	-0-	-820	-0-	1350 2		N	-0-		92
01		2170 X	1620	-0-	-550	-0-	61 1	1559 2	N	-0-		92
02		1960 X	1285	-0-	-675	-0-	56 1	1185 2	N	40	82 1	50
							44 9					
03		1364 X	57	-0-	-1307	-0-	3 1	52 2	N	2		52
							2 9					
04		1560 X	-0-	-0-	-1560	-0-			N	-0-		52
05		1612 X	51	-0-	-1561	-0-	2 1	49 2	N	-0-		52
-----												
FINLEY RESOURCES, INC. 268602												
MARTIN "L" WELL #: 1 RRCID -> 203779 COMPL. DATE 06/12/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11042												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
WILLIAMS "T" WELL #: 1 RRCID -> 205288 COMPL. DATE 09/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11046												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
INMAN "A" WELL #: 6 RRCID -> 205289 COMPL. DATE 09/28/2004 TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11101												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
INMAN "A" WELL #: 2 RRCID -> 206056 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11050												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----												
WILLIAMS "T" WELL #: 4 RRCID -> 206534 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11094												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-



-----															
GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740											
COYLE, N. L.		WELL #:		5	RRCID ->	222409	COMPL. DATE	01/09/2006	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10806	- 11004		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12	01	6107 X	5609	-0-	-498	-0-	5438	2	171	9	N	155	155	1	177
01	02	5580 X	-0-	-0-	-5580	-0-					N	136	158	1	129
02	03	5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	1072	1	4305	2	N	1			130
03	04	7248 X	7248	-0-	-0-	-0-	1220	1	5929	2	N	90	18	8	202
04	05	5949 X	5949	-0-	-0-	-0-	1196	1	4589	2	N	149	172	1	155
05		5952 X	4139	-0-	-1813	-0-	1069	1	3056	2	N	13	3	8	165
							14	9							
-----															
JOHNSON, JAMES L.		WELL #:		4	RRCID ->	223073	COMPL. DATE	10/10/2005	TOTAL	DEPTH	12000	PERF.10775	- 11672		
12	01	5053 X	4151	-0-	-902	-0-	3993	2	158	9	N	144	191	1	154
01	02	11623 X	11623	-0-	-0-	-0-	11490	2	133	9	N	121	182	1	82
02	03	3892 X	2721	-0-	-1171	-0-	599	1	2008	2	N	104	1	8	185
03	04	4309 X	3159	-0-	-1150	-0-	114	9	751	1	N	67	163	1	85
04	05	6750 X	2815	-0-	-3935	-0-	74	9	664	1	N	115	6	8	194
05		6975 X	2992	-0-	-3983	-0-	127	9	759	1	N	81	183	1	89
							89	9							
-----															
SNOW, D. E. GAS UNIT 1		WELL #:		5	RRCID ->	232149	COMPL. DATE	07/03/2007	TOTAL	DEPTH	12012	PERF.11628	- 11686		
12	01	3875 X	3858	-0-	-17	-0-	3726	2	132	9	N	120	173	1	162
01	02	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					N	73			235
02	03	4228 X	3316	-0-	-912	-0-	636	1	2625	2	N	50	165	1	120
03	04	4681 X	3737	-0-	-944	-0-	55	9	766	1	N	72			192
04	05	4530 X	3569	-0-	-961	-0-	79	9	841	1	N	36	175	1	53
05		3844 X	3242	-0-	-602	-0-	40	9	709	1	N	59			112
							65	9							
-----															
WHITE, D.J. GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	242792	COMPL. DATE	08/24/2008	TOTAL	DEPTH	14612	PERF.11343	- 14612		
12	01	12803 X	11706	-0-	-1097	-0-	11577	2	129	9	N	117	195	1	100
01	02	12803 X	6128	-0-	-6675	-0-	5998	2	130	9	N	118	5	8	213
02	03	12023 X	12023	-0-	-0-	-0-	11870	2	153	9	N	139	191	1	158
03	04	12225 X	12225	-0-	-0-	-0-	12072	2	153	9	N	139	190	1	100
04	05	11370 X	9331	-0-	-2039	-0-	9200	2	131	9	N	119	6	8	213
05		13299 X	10842	-0-	-2457	-0-	10698	2	144	9	N	131	189	1	153
-----															
PRITCHETT GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	244769	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL	DEPTH	10861	PERF.11110	- 13319		
12	01	11253 X	10339	-0-	-914	-0-	793	1	9383	2	N	148	193	1	194
01	02	12012 X	12012	-0-	-0-	-0-	163	9	2838	1	N	139	153	1	170
02	03	9760 X	9760	-0-	-0-	-0-	153	9	2585	1	N	108	4	8	274
03	04	12034 X	12034	-0-	-0-	-0-	119	9	2996	1	N	91	190	1	175
04	05	11798 X	11798	-0-	-0-	-0-	100	9	2996	1	N	111	156	1	130
*05		11913 X	11913	-0-	-0-	-0-	122	9	3092	1	N	103	161	1	70
							113	9							

GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
HUNTER, J.L. WELL #: 4H RRCID -> 246176 COMPL. DATE 02/21/2009 TOTAL DEPTH 10907 PERF.11439 - 14631														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		10075 X	9275	-0-	-800	-0-	350 1	8745 2	N		164	185 1	24 8	87
							180 9							
01		10013 X	9078	-0-	-935	-0-	346 1	8542 2	N		173	182 1	31 8	47
							190 9							
02		8428 X	8001	-0-	-427	-0-	311 1	7551 2	N		126	88 1	6 8	79
							139 9							
03		9331 X	8906	-0-	-425	-0-	346 1	8392 2	N		153	190 1	14 8	28
							168 9							
04		9000 X	8301	-0-	-699	-0-	327 1	7817 2	N		143	111 1	15 8	45
							157 9							
05		9269 X	8603	-0-	-666	-0-	353 1	8068 2	N		165	10 8		200
							182 9							
BROWN, IDA MAE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 246361 COMPL. DATE 10/24/2008 TOTAL DEPTH 10828 PERF.11233 - 14625														
12		7254 X	4927	-0-	-2327	-0-	4830 2	97 9	N		88			247
							25 9							
01		6820 X	3521	-0-	-3299	-0-	3478 2	43 9	N		39	183 1	1 8	102
							190 9							
02		6584 X	6584	-0-	-0-	-0-	6492 2	92 9	N		84	1 8		185
							20 9							
03		7988 X	7988	-0-	-0-	-0-	7916 2	72 9	N		65	13 8		237
							20 9							
04		8666 X	8666	-0-	-0-	-0-	8559 2	107 9	N		97	184 1	13 8	137
							20 9							
*05		12928 X	12928	-0-	-0-	-0-	12762 2	166 9	N		151	184 1	19 8	85
							20 9							
REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 264461 COMPL. DATE 03/21/2011 TOTAL DEPTH 11862 PERF.10892 - 10947														
12		2706 X	2706	-0-	-0-	-0-	363 1	2318 2	N		23			165
							25 9							
01		2387 X	2167	-0-	-220	-0-	326 1	1833 2	N		7			172
							8 9							
02		2156 X	1912	-0-	-244	-0-	316 1	1562 2	N		31	1 8		202
							34 9							
03		2697 X	1877	-0-	-820	-0-	379 1	1478 2	N		18	164 1		56
							20 9							
04		2610 X	1861	-0-	-749	-0-	367 1	1473 2	N		19	3 8		72
							21 9							
05		2697 X	1895	-0-	-802	-0-	379 1	1496 2	N		18			90
							20 9							
LANDERS WELL #: 2 RRCID -> 264752 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11880 PERF.10861 - 10961														
12		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1646 2	17 9	N		15			165
							20 9							
01		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1867 2	8 9	N		7			172
							20 9							
02		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1481 2	14 9	N		13			185
							20 9							
03		1643 N	1519	-0-	-124	-0-	1506 2	13 9	N		12	2 8		195
							20 9							
04		1590 N	1523	-0-	-67	-0-	1508 2	15 9	N		14			209
							20 9							
05		1643 N	1549	-0-	-94	-0-	1508 2	41 9	N		37	171 1	3 8	72
							20 9							
LANDERS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 267158 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10794 - 10900														
12		0 W	1642	-0-	1642	37939	1620 2	22 9	N		20			184
							20 9							
01		0 W	1632	-0-	1632	39571	1618 2	14 9	N		13			197
							20 9							
02		0 W	1499	-0-	1499	41070	1487 2	12 9	N		11	130 1	1 8	77
							20 9							
03		0 W	1325	-0-	1325	42395	1314 2	11 9	N		10			87
							20 9							
04		0 W	1242	-0-	1242	43637	1236 2	6 9	N		5	3 8		89
							20 9							
05		0 W	1471	-0-	1471	45108	1464 2	7 9	N		6			95
							20 9							



GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257												
MOUGHON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229212 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11294 - 11369												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1519 N	1325	-0-	-194	-0-	103 1	1216 2	N	5	175 1	35	
01	1457 N	1348	-0-	-109	-0-	105 1	1230 2	N	12		47	
02	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	102 1	1194 2	N	11	3 1	55	
03	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	136 1	1187 2	N	26		81	
04	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	140 1	1155 2	N	29		110	
05	1457 N	1270	-0-	-187	-0-	131 1	1118 2	N	19	3 1	126	
-----												
ALLGOOD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 242440 COMPL. DATE 09/18/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10936 - 10946												
12	1426 N	1341	-0-	-85	-0-	103 1	1221 2	Y	15		122	
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	96 1	1131 2	Y	10		132	
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	88 1	1034 2	Y	20	2 1	150	
03	1333 N	1289	-0-	-44	-0-	131 1	1143 2	Y	14		164	
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	143 1	1183 2	Y	23		187	
*05	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	127 1	1083 2	Y	62	181 1	68	
-----												
JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243251 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10998 - 11008												
12	372 X	140	-0-	-232	-0-	9 1	131 2	N	-0-		-0-	
01	207 X	207	-0-	-0-	-0-	12 1	195 2	N	-0-		-0-	
02	196 X	102	-0-	-94	-0-	7 1	95 2	N	-0-		-0-	
03	217 X	123	-0-	-94	-0-	12 1	111 2	N	-0-		-0-	
04	210 X	112	-0-	-98	-0-	10 1	102 2	N	-0-		-0-	
05	217 X	123	-0-	-94	-0-	11 1	112 2	N	-0-		-0-	
-----												
SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243316 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11084 - 11094												
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
LOYD, H. S. WELL #: 1 RRCID -> 263594 COMPL. DATE 04/11/2011 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11298 - 11366												
12	15 N	15	-0-	-0-	-0-	15 2		N	-0-		-0-	
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		N	-0-		-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-		-0-	
03	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121 2		N	-0-		-0-	
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			N	-0-		-0-	
*05	27 N	27	-0-	-0-	-0-	27 2		N	-0-		-0-	

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//	34943 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
PEAK ENERGY CORPORATION			647135										
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT 1		WELL #:	2	RRCID ->	201685	COMPL. DATE	01/18/2004	TOTAL DEPTH	11953	PERF.10850	- 10896		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12		226 X	226	-0-	-0-	-0-	218	2	8	9	N	7	58
01		269 X	269	-0-	-0-	-0-	252	2	17	9	N	15	73
02		309 X	309	-0-	-0-	-0-	296	2	13	9	N	12	85
03		296 X	296	-0-	-0-	-0-	279	2	17	9	N	15	100
04		307 X	307	-0-	-0-	-0-	289	2	18	9	N	16	116
05		341 X	272	-0-	-69	-0-	259	2	13	9	N	12	128
-----													
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1		WELL #:	6	RRCID ->	226142	COMPL. DATE	02/16/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10666	- 10802		
12		2635 X	1692	-0-	-943	-0-	384	1	1298	2	N	9	65
01		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	494	1	2332	2	N	66	125
02		2380 X	1707	-0-	-673	-0-	391	1	1301	2	N	14	138
03		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	550	1	1671	2	N	47	183
04		2820 X	2117	-0-	-703	-0-	549	1	1549	2	N	17	197
05		2914 X	1988	-0-	-926	-0-	246	1	1736	2	N	5	202
-----													
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1		WELL #:	4	RRCID ->	226193	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	11963	PERF.10618	- 10744		
12		2356 X	2245	-0-	-111	-0-	498	1	1686	2	N	55	55
01		2356 X	1892	-0-	-464	-0-	328	1	1555	2	N	8	63
02		2128 X	1669	-0-	-459	-0-	384	1	1283	2	N	2	65
03		2356 X	1890	-0-	-466	-0-	462	1	1408	2	N	18	81
04		2160 X	1828	-0-	-332	-0-	478	1	1346	2	N	4	85
05		2232 X	1889	-0-	-343	-0-	232	1	1645	2	N	11	93
-----													
CRAIG, J.V. GAS UNIT 1		WELL #:	5	RRCID ->	230825	COMPL. DATE	06/19/2007	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10684	- 10830		
12		7130 X	6252	-0-	-878	-0-	1415	1	4787	2	N	45	202
01		7130 X	6070	-0-	-1060	-0-	1051	1	4975	2	N	40	237
02		6104 X	5393	-0-	-711	-0-	1227	1	4093	2	N	66	116
03		6262 X	5639	-0-	-623	-0-	1381	1	4202	2	N	51	165
04		6060 X	5306	-0-	-754	-0-	1379	1	3887	2	N	36	198
05		6262 X	3708	-0-	-2554	-0-	457	1	3234	2	N	15	210

GILMER (COTTON VALLEY SANDS)		//CONT.//		34943 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554										
WERTZ				WELL #:	1	RRCID ->	168799	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	11800	PERF.10746	- 10896	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12	2201 N	2073	-0-	-128	-0-	248	1	1824	2	Y	1		14	
01	2201 N	2063	-0-	-138	-0-	282	1	1781	2	Y	-0-		14	
02	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	240	1	1741	2	Y	13		27	
03	2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	300	1	2042	2	Y	-0-		27	
04	2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	314	1	1972	2	Y	14		41	
*05	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	294	1	1862	2	Y	-0-		41	
-----														
MARSH, T.D. G.U.				WELL #:	2	RRCID ->	173625	COMPL. DATE	04/17/1999	TOTAL DEPTH	11185	PERF.10703	- 10860	
12	1116 N	1083	-0-	-33	-0-	129	1	953	2	Y	1		14	
01	1240 N	1149	-0-	-91	-0-	157	1	992	2	Y	-0-		14	
02	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	120	1	874	2	Y	13		27	
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	153	1	1036	2	Y	-0-		27	
04	1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	166	1	1040	2	Y	14		41	
*05	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	187	1	1181	2	Y	-0-		41	
-----														
GRAHAM, BILLIE G.U.				WELL #:	1	RRCID ->	175995	COMPL. DATE	11/18/1999	TOTAL DEPTH	11924	PERF.10814	- 10920	
12	1147 N	1135	-0-	-12	-0-	136	1	998	2	Y	1		14	
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	166	1	1050	2	Y	-0-		14	
02	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	131	1	954	2	Y	13		27	
03	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	158	1	1073	2	Y	-0-		27	
04	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	152	1	953	2	Y	14		41	
05	1147 N	1091	-0-	-56	-0-	149	1	942	2	Y	-0-		41	
-----														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	189506	COMPL. DATE	01/17/2003	TOTAL DEPTH	11980	PERF.10808	- 11860	
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3				828880										
12	5704 X	4198	-0-	-1506	-0-	4155	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
01	5642 X	4693	-0-	-949	-0-	4638	3	55	9	Y	50	50	1	-0-
02	4584 X	4584	-0-	-0-	-0-	4516	3	68	9	Y	62	62	1	-0-
03	5152 X	5152	-0-	-0-	-0-	5084	3	68	9	Y	62	62	1	-0-
04	4530 X	4388	-0-	-142	-0-	4340	3	48	9	Y	44	44	1	-0-
05	5084 X	4661	-0-	-423	-0-	4613	3	48	9	Y	44	44	1	-0-
-----														
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9				WELL #:	6	RRCID ->	204547	COMPL. DATE	05/28/2003	TOTAL DEPTH	13069	PERF.11303	- 11371	
12	5673 X	5667	-0-	-6	-0-	5626	3	41	9	N	37	37	1	-0-
01	5487 X	3973	-0-	-1514	-0-	3930	3	43	9	N	39	39	1	-0-
02	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	4568	3	50	9	N	45	45	1	-0-
03	5332 X	5134	-0-	-198	-0-	5091	3	43	9	N	39	39	1	-0-
04	5490 X	4551	-0-	-939	-0-	4516	3	35	9	N	32	32	1	-0-
05	5673 X	4720	-0-	-953	-0-	4681	3	39	9	N	35	35	1	-0-
-----														
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 11				WELL #:	2	RRCID ->	204814	COMPL. DATE	12/05/2003	TOTAL DEPTH	12100	PERF.11304	- 11418	
12	6820 X	6062	-0-	-758	-0-	6018	3	44	9	N	40	40	1	-0-
01	6572 X	5998	-0-	-574	-0-	5943	3	55	9	N	50	50	1	-0-
02	5591 X	5591	-0-	-0-	-0-	5533	3	58	9	N	53	53	1	-0-
03	6623 X	6623	-0-	-0-	-0-	6565	3	58	9	N	53	53	1	-0-
04	5910 X	5202	-0-	-708	-0-	5155	3	47	9	N	43	43	1	-0-
05	6200 X	4826	-0-	-1374	-0-	4773	3	53	9	N	48	48	1	-0-



GILMER (COTTON VALLEY SANDS) //CONT.// 34943 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880														
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 9 WELL #: 2 RRCID -> 205039 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11320 - 11390														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	AMT
12		4340 X	3665	-0-	-675	-0-	3622 3	43 9	N		39	39	1	-0-
01		4309 X	1999	-0-	-2310	-0-	1976 3	23 9	N		21	21	1	-0-
02		1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	1441 3	17 9	N		15	15	1	-0-
03		3534 X	410	-0-	-3124	-0-	410 3		N		-0-			-0-
04		3540 X	21	-0-	-3519	-0-	18 3	3 9	N		3	3	1	-0-
05		3658 X	72	-0-	-3586	-0-	72 3		N		-0-			-0-
-----														
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 4 RRCID -> 205041 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11512 - 11630														
12		5022 X	4547	-0-	-475	-0-	4507 3	40 9	N		36	36	1	-0-
01		4929 X	4710	-0-	-219	-0-	4667 3	43 9	N		39	39	1	-0-
02		4189 X	4189	-0-	-0-	-0-	4143 3	46 9	N		42	42	1	-0-
03		4960 X	4453	-0-	-507	-0-	4411 3	42 9	N		38	38	1	-0-
04		4560 X	4314	-0-	-246	-0-	4284 3	30 9	N		27	27	1	-0-
*05		4782 X	4782	-0-	-0-	-0-	4743 3	39 9	N		35	35	1	-0-
-----														
TANOS EXPLORATION, LLC 835977														
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 261460 COMPL. DATE 12/06/2010 TOTAL DEPTH 10650 PERF.11510 - 14140														
12		20429 X	16969	-0-	-3460	-0-	16926 3	43 9	N		39	164	1	35
01		19530 X	16821	-0-	-2709	-0-	16766 3	55 9	N		50			85
02		15680 X	14804	-0-	-876	-0-	14770 3	34 9	N		31			116
03		18789 X	18789	-0-	-0-	-0-	18742 3	47 9	N		43			159
04		18504 X	18504	-0-	-0-	-0-	18456 3	48 9	N		44	1	8	202
*05		18242 X	18242	-0-	-0-	-0-	18191 3	51 9	N		46	187	1	60
-----														
GILMER (JURASSIC) 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
ATOKA OPERATING, INC. 036606														
MCBETH WELL #: 1 RRCID -> 229775 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 12065 PERF.11643 - 11742														
12		3286 X	2871	-0-	-415	-0-	2829 2	42 9	N		38			95
01		3286 X	2873	-0-	-413	-0-	2816 2	57 9	N		52			147
02		2744 X	2583	-0-	-161	-0-	2531 2	52 9	N		47			194
03		2945 X	2886	-0-	-59	-0-	2814 2	72 9	N		65	196	1	63
04		2820 X	2760	-0-	-60	-0-	2704 2	56 9	N		51			114
05		2852 N	2751	-0-	-101	-0-	2662 2	89 9	N		81	190	1	5
-----														
C. W. RESOURCES, INC. 121085														
BINION, ARTHUR WELL #: 2 RRCID -> 184365 COMPL. DATE 05/14/2001 TOTAL DEPTH 11802 PERF.10713 - 10816														
12		1767 N	1751	-0-	-16	-0-	1737 2	14 9	Y		13			83
01		1860 N	1790	-0-	-70	-0-	1769 2	21 9	Y		19	65	1	37
02		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1587 2	20 9	Y		18			55
03		1736 N	1611	-0-	-125	-0-	1596 2	15 9	Y		14			69
04		1740 N	1248	-0-	-492	-0-	1237 2	11 9	Y		10			79
05		1767 N	1382	-0-	-385	-0-	1370 2	12 9	Y		11			90
-----														
BINION, ARTHUR WELL #: 3 RRCID -> 184700 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10740 - 10800														
12		3534 X	3152	-0-	-382	-0-	3124 2	28 9	Y		25			141
01		3472 X	3190	-0-	-282	-0-	3150 2	40 9	Y		36	122	1	55
02		3136 X	3091	-0-	-45	-0-	3051 2	40 9	Y		36			91
03		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	3368 2	34 9	Y		31			122
04		3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	3483 2	33 9	Y		30			152
*05		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3594 2	34 9	Y		31			183

-----															
GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378															
MARSH, T.D. WELL #: 1 RRCID -> 127070 COMPL. DATE 07/06/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10699 - 11734															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		9517 X	6673	-0-	-2844	-0-	6583	2	90	9	N	82			140
01		8438 X	8438	-0-	-0-	-0-	314	1	8018	2	N	96	176	1	60
							106	9							
02		6720 X	6616	-0-	-104	-0-	294	1	6225	2	N	88	98	1	50
							97	9							
03		8030 X	8030	-0-	-0-	-0-	380	1	7532	2	N	107			157
							118	9							
04		8160 X	7315	-0-	-845	-0-	350	1	6880	2	N	77	179	1	55
							85	9							
05		8432 X	7245	-0-	-1187	-0-	331	1	6793	2	N	110			165
							121	9							
-----															
HILL, L.C. WELL #: 1 T RRCID -> 127071 COMPL. DATE 06/20/2006 TOTAL DEPTH 11840 PERF.10718 - 11704															
12		6200 X	4010	-0-	-2190	-0-	4009	2	1	9	N	1			68
01		5024 X	5024	-0-	-0-	-0-	186	1	4759	2	N	72			140
							79	9							
02		4508 X	3787	-0-	-721	-0-	168	1	3552	2	N	61	179	1	22
							67	9							
03		4526 X	4255	-0-	-271	-0-	205	1	4050	2	N	-0-			22
04		4860 X	3906	-0-	-954	-0-	187	1	3668	2	N	46			68
							51	9							
05		5022 X	4816	-0-	-206	-0-	224	1	4592	2	N	-0-			68
-----															
PETTY, N.M. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 130158 COMPL. DATE 11/08/1988 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10880 - 10960															
12		1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	584	1	1233	2	N	-0-			61
01		1457 N	1267	-0-	-190	-0-	558	1	709	2	N	-0-			61
02		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	539	1	1195	2	N	-0-			61
03		1829 N	1796	-0-	-33	-0-	418	1	1378	2	N	-0-			61
04		1230 N	1013	-0-	-217	-0-	419	1	594	2	N	-0-			61
05		1953 N	1283	-0-	-670	-0-	439	1	844	2	N	-0-			61
-----															
HILL, L.C. WELL #: 2 RRCID -> 226216 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11688 - 11710															
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	139118					N	-0-			-0-
-----															
FINLEY RESOURCES, INC. 268602 WELL #: 1 RRCID -> 093883 COMPL. DATE 03/26/1981 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11714 - 11743															
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	997					N	-0-			106
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	997					N	-0-			106
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	997					N	-0-			106
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	997					N	-0-			106
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	997					N	-0-			106
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	997					N	NO RPT			106
-----															
WILLIAMS -T- WELL #: 1 RRCID -> 095488 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11040 - 11802															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			82
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			82

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602									
MARTIN -L-		WELL #: 1		RRCID -> 096438		COMPL. DATE 10/12/2004		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10992 - 11793			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2759 X	2560	-0-	-199	-0-	2532	2	28	9	Y	18
01	2883 X	2779	-0-	-104	-0-	2757	2	22	9	Y	5
02	2604 X	1457	-0-	-1147	-0-	1423	2	34	9	Y	6
03	2883 X	1279	-0-	-1604	-0-	1249	2	30	9	Y	16
04	2730 X	1304	-0-	-1426	-0-	1275	2	29	9	Y	10
05	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-					NO RPT	10
-----											
INMAN -A-		WELL #: 2		RRCID -> 183169		COMPL. DATE 02/22/2005		TOTAL DEPTH 12055 PERF.10991 - 11854			
12	3038 X	2739	-0-	-299	-0-	2727	2	12	9	N	86
01	3069 X	2552	-0-	-517	-0-	2528	2	24	9	N	61
02	2772 X	2769	-0-	-3	-0-	2750	2	19	9	N	31
03	3224 X	3005	-0-	-219	-0-	2985	2	20	9	N	49
04	3090 X	2667	-0-	-423	-0-	2648	2	19	9	N	20
05	2728 X	NO RPT	-0-	-2728	-0-					NO RPT	20
-----											
WILLIAMS -T-		WELL #: 2		RRCID -> 187315		COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11026 - 11872			
12	2387 X	2319	-0-	-68	-0-	2258	2	61	9	Y	14
01	2511 X	2296	-0-	-215	-0-	2272	2	24	9	Y	2
02	2268 X	1971	-0-	-297	-0-	1918	2	53	9	Y	50
03	2356 X	2230	-0-	-126	-0-	2171	2	59	9	Y	33
04	2280 X	2196	-0-	-84	-0-	2137	2	59	9	Y	23
05	2325 X	NO RPT	-0-	-2325	-0-					NO RPT	23
-----											
WILLIAMS -T-		WELL #: 4		RRCID -> 197190		COMPL. DATE 02/23/2005		TOTAL DEPTH 12050 PERF.10965 - 11835			
12	1891 X	1548	-0-	-343	-0-	1530	2	18	9	Y	12
01	2027 X	2027	-0-	-0-	-0-	2002	2	25	9	Y	8
02	1802 X	1802	-0-	-0-	-0-	1770	2	32	9	Y	9
03	1944 X	1944	-0-	-0-	-0-	1918	2	26	9	Y	18
*04	2071 X	2071	-0-	-0-	-0-	2045	2	26	9	Y	12
05	2015 X	NO RPT	-0-	-2015	-0-					NO RPT	12
-----											
WILLIAMS -T-		WELL #: 3		RRCID -> 198329		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11638 - 11726			
12	3224 X	2570	-0-	-654	-0-	2534	2	36	9	Y	11
01	3224 X	2701	-0-	-523	-0-	2673	2	28	9	Y	-0-
02	2912 X	2490	-0-	-422	-0-	2469	2	21	9	Y	19
03	3100 X	2858	-0-	-242	-0-	2834	2	24	9	Y	12
04	2790 X	2776	-0-	-14	-0-	2750	2	26	9	Y	10
05	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-					NO RPT	10
-----											
INMAN -A-		WELL #: 3		RRCID -> 198859		COMPL. DATE 11/14/2003		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11693 - 11810			
12	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	26
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	26
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	170	2			Y	26
03	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2			Y	26
*04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			Y	26
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					NO RPT	26
-----											
MARTIN -L-		WELL #: 2		RRCID -> 199103		COMPL. DATE 11/07/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11613 - 11697			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602												
INMAN -A-		WELL #: 4		RRCID -> 199702		COMPL. DATE 12/24/2003		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11739 - 11838						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW	CODE	GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2	Y	-0-			7		
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2	Y	-0-			7		
02	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2	Y	-0-			7		
03	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	Y	-0-			7		
*04	88 N	88	-0-	-0-	-0-	88	2	Y	-0-			7		
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			7		
-----														
MARTIN -L-		WELL #: 3		RRCID -> 201344		COMPL. DATE 03/04/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11624 - 11727						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25	18	1	12		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	33	1	6		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	31	30	1	7		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	27	17	1	17		
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	26	32	1	11		
05	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			11		
-----														
INMAN -A-		WELL #: 6		RRCID -> 202062		COMPL. DATE 11/10/2004		TOTAL DEPTH 12098 PERF.10986 - 11850						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-		
-----														
MARTIN		WELL #: 1A		RRCID -> 202129		COMPL. DATE 04/29/2004		TOTAL DEPTH 4165 PERF. 4080 - 3920						
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
-----														
MARTIN -L-		WELL #: 4		RRCID -> 202335		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10984 - 11816						
12	2709 X	2709	-0-	-0-	-0-	2683	2	26	9	Y	24	17	1	9
01	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	3663	2	30	9	Y	27	33	1	3
02	2660 X	1347	-0-	-1313	-0-	1319	2	28	9	Y	25	24	1	4
03	3689 X	1131	-0-	-2558	-0-	1121	2	10	9	Y	9	4	1	9
04	3570 X	2781	-0-	-789	-0-	2757	2	24	9	Y	22	27	1	4
05	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-			Y	NO RPT					4
-----														
INMAN -A-		WELL #: 5		RRCID -> 202495		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 12100 PERF.10938 - 11802						
12	3131 X	2032	-0-	-1099	-0-	2014	2	18	9	Y	16			55
01	3720 X	2778	-0-	-942	-0-	2749	2	29	9	Y	26	71	1	10
02	3360 X	2476	-0-	-884	-0-	2326	2	150	9	Y	136	70	1	76
03	2852 X	2552	-0-	-300	-0-	2522	2	30	9	Y	27			103
*04	2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	2489	2	25	9	Y	23	69	1	57
05	2790 X	NO RPT	-0-	-2790	-0-			Y	NO RPT					57
-----														
MARTIN -L-		WELL #: 7		RRCID -> 203315		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 12133 PERF.10889 - 11722						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					5
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-					5
05	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT					5

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR						
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602												
WILLIAMS -T-		WELL #: 5		RRCID -> 203561		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11768 - 11778						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
12	2356 X	2331	-0-	-25	-0-	2307	2	24	9	Y	22	26	1	6
01	2508 X	2508	-0-	-0-	-0-	2480	2	28	9	Y	25	26	1	5
02	2240 X	2026	-0-	-214	-0-	2004	2	22	9	Y	20			25
03	2108 X	1815	-0-	-293	-0-	1791	2	24	9	Y	22	29	1	18
*04	2560 X	2560	-0-	-0-	-0-	2534	2	26	9	Y	24	26	1	16
05	2511 X	NO RPT	-0-	-2511	-0-					Y	NO RPT			16
-----														
WILLIAMS -T-		WELL #: 7		RRCID -> 203948		COMPL. DATE 08/15/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11709 - 11798				
12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2162	2	30	9	Y	27	31	1	11
01	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	1975	2	33	9	Y	30	32	1	9
02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1760	2	26	9	Y	24			33
03	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1860	2	30	9	Y	27	35	1	25
*04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1691	2	31	9	Y	28	32	1	21
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			21
-----														
INMAN -A-		WELL #: 9		RRCID -> 204262		COMPL. DATE 08/21/2004		TOTAL DEPTH 12164		PERF.11836 - 11924				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	18			79
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	16	35	1	60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	35	1	38
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13			51
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	13	34	1	30
05	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			30
-----														
MARTIN -L-		WELL #: 6		RRCID -> 204392		COMPL. DATE 09/03/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11748 - 11843				
12	2542 X	1942	-0-	-600	-0-	1914	2	28	9	Y	25	17	1	10
01	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3105	2	29	9	Y	26	32	1	4
02	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	2562	2	34	9	Y	31	30	1	5
03	2775 X	2775	-0-	-0-	-0-	2745	2	30	9	Y	27	17	1	15
*04	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2633	2	29	9	Y	26	32	1	9
05	3131 X	NO RPT	-0-	-3131	-0-					Y	NO RPT			9
-----														
MARTIN -L-		WELL #: 5		RRCID -> 204538		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11724 - 11806				
12	2472 X	2472	-0-	-0-	-0-	2444	2	28	9	Y	25	17	1	12
01	2455 X	2455	-0-	-0-	-0-	2425	2	30	9	Y	27	33	1	6
02	2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2120	2	34	9	Y	31	30	1	7
03	2573 X	2339	-0-	-234	-0-	2309	2	30	9	Y	27	17	1	17
*04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1851	2	25	9	Y	23	29	1	11
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			11
-----														
CHOUT		WELL #: 1		RRCID -> 205282		COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11630 - 11776				
12	3038 X	1921	-0-	-1117	-0-	1899	2	22	9	Y	20	7	1	19
01	5149 X	5149	-0-	-0-	-0-	5119	2	30	9	Y	27	33	1	13
02	3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	3592	2	34	9	Y	31	30	1	14
03	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3325	2	30	9	Y	27	17	1	24
04	INC G-10	3089	-0-	3089	3089	3066	2	23	9	Y	21	32	1	13
05	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	3089					Y	NO RPT			13
-----														
WILLIAMS -T-		WELL #: 8		RRCID -> 205286		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11730 - 11811				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602										
SOUTH GILMER		WELL #: 1		RRCID -> 206314		COMPL. DATE 11/29/2004			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11650 - 11766			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	8432 X	6372	-0-	-2060	-0-	6368	2	4 9	Y	4	13 1	53
01	8122 X	6429	-0-	-1693	-0-	6401	2	28 9	Y	25		78
02	6216 X	5369	-0-	-847	-0-	5343	2	26 9	Y	24	41 1	61
03	7488 X	7488	-0-	-0-	-0-	7436	2	52 9	Y	47	47 1	61
*04	6549 X	6549	-0-	-0-	-0-	6541	2	8 9	Y	7	35 1	33
05	6417 X	NO RPT	-0-	-6417	-0-				Y	NO RPT		33
-----												
WILLIAMS -T-		WELL #: 6		RRCID -> 207051		COMPL. DATE 01/08/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11751 - 11835			
12	1891 X	1595	-0-	-296	-0-	1567	2	28 9	Y	25	18 1	12
01	2604 X	1321	-0-	-1283	-0-	1291	2	30 9	Y	27	33 1	6
02	2352 X	1864	-0-	-488	-0-	1830	2	34 9	Y	31	30 1	7
03	2550 X	2550	-0-	-0-	-0-	2520	2	30 9	Y	27	17 1	17
*04	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1801	2	29 9	Y	26	32 1	11
05	1581 X	NO RPT	-0-	-1581	-0-				Y	NO RPT		11
-----												
CHOUT		WELL #: 2		RRCID -> 207820		COMPL. DATE 02/09/2005			TOTAL DEPTH 12096 PERF.11701 - 11804			
12	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3636	2		Y	-0-		49
01	5425 X	3682	-0-	-1743	-0-	3682	2		Y	-0-		49
02	4900 X	3114	-0-	-1786	-0-	3114	2		Y	-0-		49
03	4402 X	3382	-0-	-1020	-0-	3382	2		Y	-0-		49
04	3960 X	3154	-0-	-806	-0-	3154	2		Y	-0-		49
05	3689 X	NO RPT	-0-	-3689	-0-				Y	NO RPT		49
-----												
SOUTH GILMER		WELL #: 2		RRCID -> 208928		COMPL. DATE 03/11/2005			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11678 - 11770			
12	2263 X	2133	-0-	-130	-0-	2118	2	15 9	Y	14	22 1	10
01	2418 X	2141	-0-	-277	-0-	2124	2	17 9	Y	15		25
02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1784	2	14 9	Y	13	19 1	19
03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2262	2	21 9	Y	19	18 1	20
*04	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2046	2	8 9	Y	7	18 1	9
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		9
-----												
CHOUT		WELL #: 3		RRCID -> 219202		COMPL. DATE 01/26/2006			TOTAL DEPTH 12170 PERF.11650 - 11762			
12	2116 X	2116	-0-	-0-	-0-	2088	2	28 9	Y	25	17 1	16
01	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2370	2	30 9	Y	27	33 1	10
02	2044 X	1970	-0-	-74	-0-	1936	2	34 9	Y	31	30 1	11
03	2294 X	2225	-0-	-69	-0-	2195	2	30 9	Y	27	17 1	21
04	2220 X	2084	-0-	-136	-0-	2061	2	23 9	Y	21	32 1	10
05	2387 X	NO RPT	-0-	-2387	-0-				Y	NO RPT		10
-----												
CHOUT #3		WELL #: 1		RRCID -> 219205		COMPL. DATE 12/14/2005			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10964 - 11078			
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2		Y	-0-		27
01	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2		Y	-0-		27
02	68 N	68	-0-	-0-	-0-	68	2		Y	-0-		27
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		Y	-0-		27
*04	61 N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		Y	-0-		27
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		27
-----												
SOUTH GILMER		WELL #: 3		RRCID -> 222548		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11746 - 11803			
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	91	136 1	-0-
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	87		87
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	71	121 1	37
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	110	110 1	37
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	68	105 1	-0-
05	INC G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602										
MARTIN -L-		WELL #: 10		RRCID -> 224025		COMPL. DATE 11/25/2006			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10890 - 11802			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	1767 X	1733	-0-	-34	-0-	1702	2	31 9	Y	28	19 1	12
01	1922 X	1891	-0-	-31	-0-	1859	2	32 9	Y	29	35 1	6
02	1736 X	1661	-0-	-75	-0-	1624	2	37 9	Y	34	32 1	8
03	1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	1862	2	32 9	Y	29	18 1	19
*04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1670	2	31 9	Y	28	35 1	12
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		12

CHOUT 2		WELL #: 2		RRCID -> 224644		COMPL. DATE 12/06/2006			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11606 - 11760			
12	1581 X	1575	-0-	-6	-0-	1547	2	28 9	Y	25	18 1	14
01	1829 X	1706	-0-	-123	-0-	1676	2	30 9	Y	27	33 1	8
02	1652 X	1551	-0-	-101	-0-	1517	2	34 9	Y	31	30 1	9
03	1767 X	1668	-0-	-99	-0-	1638	2	30 9	Y	27	17 1	19
*04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1521	2	25 9	Y	23	32 1	10
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		10

INMAN -A-		WELL #: 10		RRCID -> 225080		COMPL. DATE 09/25/2003			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11698 - 11822			
*06	312 N	312	-0-	-0-	-0-	298	2	14 9	Y	13	36 1	30
*07	427 N	427	-0-	-0-	-0-	413	2	14 9	Y	13		43
*08	441 N	441	-0-	-0-	-0-	431	2	10 9	Y	9		52
*09	500 N	500	-0-	-0-	-0-	483	2	17 9	Y	15	37 1	30
*10	440 N	440	-0-	-0-	-0-	432	2	8 9	Y	7		37
11	428 N	428	-0-	-0-	-0-	414	2	14 9	Y	13		50
12	375 N	375	-0-	-0-	-0-	365	2	10 9	Y	9		59
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	416	2	20 9	Y	18	39 1	38
02	392 N	392	-0-	-0-	-0-	377	2	15 9	Y	14	38 1	14
03	276 N	276	-0-	-0-	-0-	259	2	17 9	Y	15		29
*04	299 N	299	-0-	-0-	-0-	284	2	15 9	Y	14	38 1	5
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		5

WILLIAMS "T"		WELL #: 10		RRCID -> 227583		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 12160 PERF.11824 - 11842			
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1314	2	30 9	N	27	31 1	17
01	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1034	2	30 9	N	27	28 1	16
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1282	2	21 9	N	19		35
03	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1372	2	21 9	N	19	29 1	25
*04	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1332	2	26 9	N	24	26 1	23
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		23

FOREST OIL CORPORATION		275740		RRCID -> 045682		COMPL. DATE 02/12/1969			TOTAL DEPTH 12208 PERF.11688 - 11705			
COYLE, N. L.		WELL #: 1										
12	5735 X	1846	-0-	-3889	-0-	1799	2	47 9	N	43		145
01	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-				N	27		172
02	5180 X	1723	-0-	-3457	-0-	328	1	1318 2	N	70	166 1	75
						77	9				1 8	
03	3658 X	1749	-0-	-1909	-0-	290	1	1408 2	N	46	2 8	119
						51	9					
04	1800 X	1032	-0-	-768	-0-	212	1	814 2	N	5		124
						6	9					
05	1922 X	1212	-0-	-710	-0-	297	1	850 2	N	59	3 8	180
						65	9					

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740										
JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 1		RRCID -> 046244		COMPL. DATE 05/29/1969			TOTAL DEPTH 12131 PERF.11645 - 11664			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2500 2						32
01	4973 X	4973	-0-	-0-	-0-	4967 2	6 9	N	5			37
02	2800 N	4088	-0-	1288	1288	937 1	3142 2	N	8			45
03	3100 N	4555	-0-	1455	2743	1108 1	3444 2	N	3			48
04	6831 X	4088	-0-	-2743	-0-	1010 1	3078 2	N	-0-			48
*05	3765 X	3765	-0-	-0-	-0-	984 1	2781 2	N	-0-			48
-----												
MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 1		RRCID -> 046422		COMPL. DATE 02/09/1969			TOTAL DEPTH 11815 PERF.11639 - 11673			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	4	4 8		109
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			109
-----												
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 049121		COMPL. DATE 11/18/1991			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11650 - 11829			
12	3868 X	3868	-0-	-0-	-0-	3827 2	41 9	N	37			252
01	2976 X	2627	-0-	-349	-0-	2601 2	26 9	N	24	194 1		82
02	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3695 2	51 9	N	46	1 8		127
03	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	3379 2	54 9	N	49	2 8		174
04	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	3369 2	66 9	N	60			234
*05	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	3991 2	34 9	N	31	189 1	3 8	73
-----												
SNOW, DELBERT		WELL #: 1		RRCID -> 049122		COMPL. DATE 09/23/1970			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11554 - 11589			
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
-----												
SWEETMAN, J. A.		WELL #: 1		RRCID -> 049996		COMPL. DATE 03/03/1971			TOTAL DEPTH 11870 PERF.11655 - 11781			
12	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6673 2	28 9	N	25	170 1		40
01	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	4966 2	114 9	N	104			144
02	7556 X	7556	-0-	-0-	-0-	7444 2	112 9	N	102	1 8		245
03	10191 X	10191	-0-	-0-	-0-	10014 2	177 9	N	161	175 1	7 8	224
04	9640 X	9640	-0-	-0-	-0-	9520 2	120 9	N	109	178 1		155
*05	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	7914 2	89 9	N	81	180 1	8 8	48
-----												
SNOW, J. E.		WELL #: 1		RRCID -> 050857		COMPL. DATE 07/15/1971			TOTAL DEPTH 11825 PERF.11602 - 11658			
12	3100 N	3774	-0-	674	674	3717 2	57 9	N	52			177
01	2666 N	-0-	-0-	-2666	-0-			N	55			232
02	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2550 2	58 9	N	53	195 1	1 8	89
03	2821 X	2732	-0-	-89	-0-	2655 2	77 9	N	70			159
04	2730 X	2042	-0-	-688	-0-	1991 2	51 9	N	46			205
05	2821 X	1758	-0-	-1063	-0-	1739 2	19 9	N	17	181 1	3 8	38



GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740										
LANDERS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 052722		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 11940		PERF.11703 - 11878		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	199 2	7 9	N	6			72
01	217 N	198	-0-	-19	-0-	198 2		N	-0-			72
02	140 N	134	-0-	-6	-0-	134 2		N	-0-			72
03	217 N	63	-0-	-154	-0-	63 2		N	-0-			72
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			N	-0-			72
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			72
-----												
SWEETMAN, J. A. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 077079		COMPL. DATE 04/12/1978		TOTAL DEPTH 11829		PERF.11659 - 11749		
12	2635 X	1492	-0-	-1143	-0-	1470 2	22 9	N	20			165
01	2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-			N	42			207
02	1896 X	1896	-0-	-0-	-0-	460 1	1375 2	N	55	170 1	3 8	89
						61 9						
03	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	499 1	1482 2	N	34	3 8		120
						37 9						
04	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	515 1	1481 2	N	32			152
						35 9						
*05	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	509 1	1657 2	N	34	128 1	5 8	53
						37 9						
-----												
WHEELER, O. N.		WELL #: 2		RRCID -> 078933		COMPL. DATE 03/10/2011		TOTAL DEPTH 11910		PERF.10893 - 10986		
12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2193 2	10 9	N	9			160
01	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2025 2	50 9	N	45			205
02	1596 N	1437	-0-	-159	-0-	1437 2		N	-0-			205
03	1767 N	1731	-0-	-36	-0-	1731 2		N	-0-			205
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2021 2	25 9	N	23	169 1	3 8	56
05	1581 N	1357	-0-	-224	-0-	1355 2	2 9	N	2			58
-----												
LANDERS		WELL #: 2		RRCID -> 079144		COMPL. DATE 10/04/1978		TOTAL DEPTH 11880		PERF.11651 - 11815		
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHITE, D. J.		WELL #: 1		RRCID -> 079291		COMPL. DATE 08/26/1978		TOTAL DEPTH 11845		PERF.10764 - 10939		
12	1116 N	902	-0-	-214	-0-	902 2		N	-0-	177 1		29
01	744 N	51	-0-	-693	-0-	51 2		N	-0-			29
02	840 N	638	-0-	-202	-0-	634 2	4 9	N	4			33
03	899 N	599	-0-	-300	-0-	593 2	6 9	N	5			38
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	746 2	11 9	N	10	3 8		45
05	713 N	667	-0-	-46	-0-	656 2	11 9	N	10	3 8		52
-----												
BINION, ARTHUR		WELL #: 1		RRCID -> 094565		COMPL. DATE 05/22/1981		TOTAL DEPTH 10994		PERF.10454 - 10777		
12	744 N	388	-0-	-356	-0-	388 2		N	-0-			207
01	837 N	339	-0-	-498	-0-	339 2		N	-0-			207
02	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101 2		N	-0-	152 1		55
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1677 2	19 9	N	17			72
04	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1572 2	29 9	N	26	9 8		89
*05	1569 N	1569	-0-	-0-	-0-	1551 2	18 9	N	16			105

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740										
BROWN, IDA MAE		WELL #: 1		RRCID -> 097199		COMPL. DATE 10/28/1981			TOTAL DEPTH 11029 PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	1240 N	676	-0-	-564	-0-	676	2					125
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-							125
02	1204 N	-0-	-0-	-1204	-0-							125
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1413	2			1	8	125
04	496 N	496	-0-	-0-	-0-	493	2	3	9			125
*05	602 N	602	-0-	-0-	-0-	602	2					125

SNOW, J.E.		WELL #: 2		RRCID -> 151191		COMPL. DATE 01/01/2011			TOTAL DEPTH 11917 PERF.11740 - 11864			
12	1643 N	1397	-0-	-246	-0-	1378	2	19	9	N	17	117
01	1628 N	1628	-0-	-0-	-0-	1604	2	24	9	N	22	139
02	1344 N	1069	-0-	-275	-0-	1059	2	10	9	N	9	147
03	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1573	2	3	9	N	3	150
04	1590 N	1490	-0-	-100	-0-	1488	2	2	9	N	2	152
*05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1373	2	6	9	N	5	157

LANDERS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 154362		COMPL. DATE 03/06/1995			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11694 - 11788			
12	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	535	1	3348	2	N	86	271
01	4823 X	4823	-0-	-0-	-0-	512	1	4204	2	N	97	157
02	4640 X	4640	-0-	-0-	-0-	461	1	4091	2	N	80	235
03	4624 X	4624	-0-	-0-	-0-	464	1	4087	2	N	66	107
04	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	497	1	3074	2	N	49	155
05	2480 X	2471	-0-	-9	-0-	399	1	2020	2	N	47	202

MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 2		RRCID -> 154926		COMPL. DATE 05/10/1995			TOTAL DEPTH 11920 PERF.11710 - 11790			
12	2999 N	2951	-0-	-48	-0-	2947	2	4	9	Y	4	109
01	3100 N	3556	-0-	456	456	1207	1	2343	2	Y	5	109
02	3180 X	2724	-0-	-456	-0-	1135	1	1587	2	Y	2	109
03	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	1315	1	1939	2	Y	55	164
04	3450 X	3182	-0-	-268	-0-	1186	1	1950	2	Y	42	155
*05	3774 X	3774	-0-	-0-	-0-	1320	1	2402	2	Y	47	200

SNOW, J. E.		WELL #: 3		RRCID -> 156230		COMPL. DATE 09/14/1995			TOTAL DEPTH 11925 PERF.11550 - 11757			
12	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-	65
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2			N	-0-	65
02	280 N	264	-0-	-16	-0-	264	2			N	-0-	65
03	279 N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-	65
04	330 N	250	-0-	-80	-0-	250	2			N	-0-	65
05	279 N	168	-0-	-111	-0-	168	2			N	-0-	65

GILMER(JURASSIC) FOREST OIL CORPORATION CRAIG, W.D. GAS UNIT 1		//CONT.// 34943 750 //CONT.// 275740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
-----															
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1                      WELL #: 3    RRCID -> 156404    COMPL. DATE 11/07/1995    TOTAL DEPTH 11890    PERF.11558 - 11629															
12	1550 X	869	-0-	-681	-0-	324	1	542	2	N	3				177
01	1333 X	820	-0-	-513	-0-	264	1	547	2	N	8				185
02	1674 X	1674	-0-	-0-	-0-	491	1	1122	2	N	55	182	1		58
03	1861 X	1861	-0-	-0-	-0-	576	1	1274	2	N	10				68
04	3661 X	3661	-0-	-0-	-0-	659	1	2937	2	N	59				127
*05	4057 X	4057	-0-	-0-	-0-	642	1	3380	2	N	32				159
-----															
CRAIG, W.D. GAS UNIT 1                      WELL #: 4    RRCID -> 160042    COMPL. DATE 08/28/1996    TOTAL DEPTH 11800    PERF.11522 - 11628															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
-----															
LANDERS UNIT                                      WELL #: 4    RRCID -> 160044    COMPL. DATE 08/20/1996    TOTAL DEPTH 11950    PERF.11640 - 11736															
12	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				43
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				43
02	1064 N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-	43	1		-0-
*03	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				-0-
04	1140 N	-0-	-0-	-1140	-0-					N	-0-				-0-
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LANDERS UNIT                                      WELL #: 5    RRCID -> 160940    COMPL. DATE 10/22/1996    TOTAL DEPTH 11900    PERF.11628 - 11776															
12	5053 X	4348	-0-	-705	-0-	618	1	3678	2	N	47				194
01	4991 X	4664	-0-	-327	-0-	622	1	3978	2	N	58	197	1	5 8	50
02	4508 X	3992	-0-	-516	-0-	533	1	3331	2	N	116	1	8		165
03	4991 X	4074	-0-	-917	-0-	600	1	3456	2	N	16	2	8		179
04	4680 X	4283	-0-	-397	-0-	589	1	3618	2	N	69	178	1	3 8	67
05	4650 X	3760	-0-	-890	-0-	621	1	3099	2	N	36	1	8		102
-----															
MCCOLLUM, GENE A.                              WELL #: 3    RRCID -> 196055    COMPL. DATE 07/02/2003    TOTAL DEPTH 11850    PERF.11664 - 11756															
12	4091 X	4091	-0-	-0-	-0-	443	1	3644	2	N	4	4	8		134
01	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	607	1	2116	2	N	-0-				134
02	3539 X	3539	-0-	-0-	-0-	784	1	2719	2	N	33				167
03	3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	626	1	2632	2	N	19	2	8		184
04	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	521	1	2754	2	N	21				205
*05	2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	624	1	2117	2	N	22				227

-----  
 GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740  
 SNOW, DELBERT WELL #: 2 RRCID -> 196662 COMPL. DATE 07/01/2003 TOTAL DEPTH 11875 PERF.11589 - 11676

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5394 X	3572	-0-	-1822	-0-	3530	2	42	9	N	38					237
01	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					N	58	190	1	5	8	100
02	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	919	1	3792	2	N	17					117
						19	9									
03	5208 X	4936	-0-	-272	-0-	1024	1	3865	2	N	43					160
						47	9									
04	4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	1026	1	3280	2	N	42	3	8			199
						46	9									
*05	5013 X	5013	-0-	-0-	-0-	1113	1	3877	2	N	21	172	1			48
						23	9									

-----  
 MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 4 T RRCID -> 197938 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11704 - 11803

12	780 X	780	-0-	-0-	-0-	774	2	6	9	N	5					202
01	682 X	-0-	-0-	-682	-0-					N	72					274
02	7256 X	7256	-0-	-0-	-0-	1560	1	5577	2	N	108	189	1	1	8	192
						119	9									
03	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	1043	1	1616	2	N	32					224
						35	9									
04	7814 X	7814	-0-	-0-	-0-	1662	1	6046	2	N	96	186	1			134
						106	9									
*05	7161 X	7161	-0-	-0-	-0-	1730	1	5400	2	N	28					162
						31	9									

-----  
 JOHNSON, JAMES L. WELL #: 2 RRCID -> 199360 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 11891 PERF.11702 - 11821

12	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	406	1	3457	2	N	23					172
						25	9									
01	3379 X	1712	-0-	-1667	-0-	335	1	1368	2	N	8					180
						9	9									
02	2800 X	1678	-0-	-1122	-0-	185	1	1482	2	N	10	1	8			189
						11	9									
03	3875 X	3240	-0-	-635	-0-	325	1	2887	2	N	25					214
						28	9									
04	3750 X	3233	-0-	-517	-0-	376	1	2810	2	N	43	192	1	3	8	62
						47	9									
05	3875 X	1945	-0-	-1930	-0-	275	1	1650	2	N	18					80
						20	9									

-----  
 MCCOLLUM, GENE A. WELL #: 5 RRCID -> 199396 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11623 - 11752

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	7087 X	7087	-0-	-0-	-0-	6940	2	147	9	N	134	2	8			187
04	6370 X	6370	-0-	-0-	-0-	6251	2	119	9	N	108	189	1	1	8	105
*05	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	3390	2	61	9	N	55					160

-----  
 REYNOLDS, J. E. UNIT WELL #: 2 T RRCID -> 201663 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11619 - 11753

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			156
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8			156



GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740									
SNOW, DELBERT		WELL #: 4		RRCID -> 210126		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11865 PERF.10697 - 11642			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	465 N	410	-0-	-55	-0-	410	2	N	-0-		67
01	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2	N	-0-		67
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	438	2	N	-0-		67
03	403 N	365	-0-	-38	-0-	365	2	N	-0-		67
04	450 N	227	-0-	-223	-0-	227	2	N	-0-		67
05	496 N	170	-0-	-326	-0-	170	2	N	-0-		67
-----											
LANDERS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 213992		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10922 - 11818			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----											
WHEELER, O. N.		WELL #: 3		RRCID -> 214866		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10796 - 11760			
12	6406 X	6406	-0-	-0-	-0-	6279	2	127 9	N	115 8 8	227
01	6045 X	-0-	-0-	-6045	-0-				N	61 183 1 5 8	100
02	5556 X	5556	-0-	-0-	-0-	5510	2	46 9	N	42 2 8	140
03	6045 X	5939	-0-	-106	-0-	5886	2	53 9	N	48 4 8	184
04	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	5390	2	48 9	N	44 3 8	225
*05	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	5015	2	13 9	N	12 3 8	234
-----											
COYLE, N. L.		WELL #: 3		RRCID -> 215393		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11539 - 11753			
12	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3204	2	143 9	N	130 95 1	154
01	3715 X	3715	-0-	-0-	-0-	498	1	3078 2	N	126 206 1	74
						139	9				
02	3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	491	1	2788 2	N	117 100 1	91
						129	9				
03	2945 X	2202	-0-	-743	-0-	450	1	1641 2	N	101 98 1	94
						111	9				
04	2850 X	1476	-0-	-1374	-0-	306	1	1117 2	N	48 80 1	62
						53	9				
05	2945 X	1202	-0-	-1743	-0-	312	1	805 2	N	77 57 1	82
						85	9				
-----											
JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 3		RRCID -> 216250		COMPL. DATE 01/01/2011		TOTAL DEPTH 11900 PERF.10872 - 11819			
12	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4758	2	94 9	N	85 140 1 8 8	104
01	4588 X	4588	-0-	-0-	-0-	4500	2	88 9	N	80 10 8	174
02	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	4475	2	86 9	N	78 166 1 2 8	84
03	5328 X	5328	-0-	-0-	-0-	5249	2	79 9	N	72 4 8	152
04	4710 X	3959	-0-	-751	-0-	3934	2	25 9	N	23 6 8	169
05	5053 X	4584	-0-	-469	-0-	4536	2	48 9	N	44 133 1 3 8	77

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740										
MCCOLLUM, GENE A.		WELL #: 6		RRCID -> 217959		COMPL. DATE 12/27/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11655 - 11762			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	EOM BALANCE
12	2697 X	2042	-0-	-655	-0-	2031	2	11	9	Y	10	97
01	4971 X	4971	-0-	-0-	-0-	1690	1	3281	2	Y	-0-	97
02	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	1590	1	2221	2	Y	-0-	97
03	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	1777	1	2622	2	Y	48	145
						53	9					
04	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	1577	1	2592	2	Y	19	143 1 21
						21	9					
*05	4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	1755	1	3194	2	Y	35	56
						39	9					

  

ENOCH		WELL #: 1		RRCID -> 219023		COMPL. DATE 01/03/2006			TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 10940			
12	1116 N	1011	-0-	-105	-0-	38	1	948	2	N	23	45
						25	9					
01	1116 N	1113	-0-	-3	-0-	42	1	1027	2	N	40	10 8 75
						44	9					
02	1008 N	990	-0-	-18	-0-	39	1	941	2	N	9	84
						10	9					
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	42	1	1027	2	N	18	102
						20	9					
04	1080 N	1027	-0-	-53	-0-	40	1	964	2	N	21	80 1 3 8 40
						23	9					
05	1085 N	1050	-0-	-35	-0-	43	1	984	2	N	21	3 8 58
						23	9					

  

LANDERS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 219539		COMPL. DATE 01/01/2011			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10861 - 11828			
12	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4170	2	20	9	N	18	8 8 159
01	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					N	11	10 8 160
02	4178 X	4178	-0-	-0-	-0-	4157	2	21	9	N	19	2 8 177
03	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4079	2	52	9	N	47	190 1 4 8 30
04	4440 X	3941	-0-	-499	-0-	3897	2	44	9	N	40	70
05	4619 X	4085	-0-	-534	-0-	4073	2	12	9	N	11	6 8 75

  

JOHNSON, JAMES L.		WELL #: 4		RRCID -> 223074		COMPL. DATE 10/10/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11509 - 11672			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

  

COYLE, N. L.		WELL #: 4		RRCID -> 223075		COMPL. DATE 12/05/2005			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11827			
12	1674 N	347	-0-	-1327	-0-	346	2	1	9	N	1	150
01	1674 N	393	-0-	-1281	-0-	53	1	329	2	N	10	160
						11	9					
02	1064 N	395	-0-	-669	-0-	57	1	325	2	N	12	172
						13	9					
03	379 N	379	-0-	-0-	-0-	78	1	286	2	N	14	2 8 184
						15	9					
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	102	1	371	2	N	18	146 1 3 8 53
						20	9					
05	434 N	272	-0-	-162	-0-	73	1	189	2	N	9	62
						10	9					

GILMER (JURASSIC) FOREST OIL CORPORATION WHEELER, O. N.		//CONT.// 34943 750 //CONT.// 275740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WHEELER, O. N.		WELL #: 4		RRCID -> 223079		COMPL. DATE 01/01/2011				TOTAL DEPTH 12000				PERF.10842 - 11802		
12	4712 X	2802	-0-	-1910	-0-	2785	2	17	9	N	15	188	1	4	8	152
01	4433 X	-0-	-0-	-4433	-0-					N	27	5	8			174
02	4341 X	4341	-0-	-0-	-0-	4278	2	63	9	N	57	1	8			230
03	4650 X	4559	-0-	-91	-0-	4511	2	48	9	N	44	186	1	4	8	84
04	5099 X	5099	-0-	-0-	-0-	5029	2	70	9	N	64	3	8			145
*05	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5467	2	39	9	N	35	8	8			172
WHEELER, O. N.		WELL #: 5		RRCID -> 223083		COMPL. DATE 01/01/2011				TOTAL DEPTH 11998				PERF.10894 - 11853		
12	6417 X	5700	-0-	-717	-0-	5657	2	43	9	N	39	192	1	4	8	68
01	5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	52	5	8			115
02	6070 X	6070	-0-	-0-	-0-	6053	2	17	9	N	15	1	8			129
03	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6221	2	145	9	N	132	176	1	7	8	78
04	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	5696	2	59	9	N	54					132
05	6727 X	5218	-0-	-1509	-0-	5154	2	64	9	N	58	3	8			187
COLLIE, D. A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 227253		COMPL. DATE 02/21/2007				TOTAL DEPTH 12066				PERF.10827 - 10956		
12	3100 N	3114	-0-	14	14	814	1	2270	2	N	27					222
01	2298 N	2284	-0-	-14	-0-	833	1	1431	2	N	18	5	8			235
02	2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	811	1	1350	2	N	1	1	8			235
03	1767 N	1722	-0-	-45	-0-	930	1	790	2	N	2	2	8			235
04	2798 N	2798	-0-	-0-	-0-	726	1	2072	2	N	-0-					235
*05	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	748	1	1480	2	N	20	193	1	5	8	57
COYLE, N. L.		WELL #: 8		RRCID -> 227355		COMPL. DATE 12/29/2006				TOTAL DEPTH 12155				PERF.11666 - 11851		
12	9145 X	6628	-0-	-2517	-0-	6538	2	90	9	N	82	4	8			172
01	9145 X	8648	-0-	-497	-0-	1185	1	7320	2	N	130	197	1	5	8	100
02	8260 X	6767	-0-	-1493	-0-	999	1	5674	2	N	85					185
03	9145 X	4501	-0-	-4644	-0-	955	1	3479	2	N	61	2	8			244
04	7050 X	5877	-0-	-1173	-0-	1239	1	4519	2	N	108	195	1			157
05	7285 X	4209	-0-	-3076	-0-	1155	1	2981	2	N	66	178	1			45
REYNOLDS, J. E. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 227579		COMPL. DATE 10/14/2006				TOTAL DEPTH 12026				PERF.11733 - 11888		
12	3100 N	3133	-0-	33	33	3129	2	4	9	N	4	4	8			194
01	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	112	196	1	10	8	100
02	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4681	2	44	9	N	40	3	8			137
03	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	4048	2	2	9	N	2	2	8			137
04	4245 X	4245	-0-	-0-	-0-	4191	2	54	9	N	49	6	8			180
*05	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	5250	2	127	9	N	115	187	1	3	8	105





-----  
 GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257  
 ALLGOOD GAS UNIT NO 1 WELL #: 1 RRCID -> 051845 COMPL. DATE 08/19/1971 TOTAL DEPTH 11938 PERF.11725 - 11850  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1519 N	1443	-0-	-76	-0-	112 1	1331 2	Y	-0-			1
01	1488 N	1222	-0-	-266	-0-	96 1	1126 2	Y	-0-			1
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	106 1	1240 2	Y	3	3 1		1
03	1457 N	1420	-0-	-37	-0-	146 1	1274 2	Y	-0-			1
04	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	148 1	1227 2	Y	-0-			1
*05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	150 1	1281 2	Y	4	3 1		2
						4 9						

-----  
 JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 066863 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11696 - 11836  
 -----

12	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 SMITH, W.F. GU WELL #: 2 RRCID -> 088947 COMPL. DATE 06/21/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11744 - 11870  
 -----

12	1829 N	1816	-0-	-13	-0-	278 1	1506 2	N	29			141
01	2046 N	1936	-0-	-110	-0-	302 1	1616 2	N	16			157
02	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	284 1	1695 2	N	31	4 1		184
03	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	396 1	1886 2	N	19			203
04	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	389 1	1728 2	N	-0-			203
05	2232 N	2184	-0-	-48	-0-	404 1	1774 2	N	5	4 1		204
						6 9						

-----  
 JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 091557 COMPL. DATE 02/20/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11688 - 11884  
 -----

12	5792 X	5792	-0-	-0-	-0-	315 1	5444 2	N	30			181
01	5258 X	5258	-0-	-0-	-0-	301 1	4931 2	N	24			205
02	4570 X	4570	-0-	-0-	-0-	270 1	4259 2	N	37	9 1		233
03	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	402 1	4615 2	N	49	194 1		88
04	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	420 1	4538 2	N	36			124
*05	5327 X	5327	-0-	-0-	-0-	434 1	4834 2	N	54	11 1		167
						59 9						

-----  
 JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 107993 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11668 - 11816  
 -----

12	834 N	834	-0-	-0-	-0-	107 1	727 2	N	-0-			-0-
01	907 N	907	-0-	-0-	-0-	113 1	794 2	N	-0-			-0-
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	95 1	624 2	N	2	2 1		-0-
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	175 1	803 2	N	-0-			-0-
04	870 N	319	-0-	-551	-0-	56 1	263 2	N	-0-			-0-
05	806 N	560	-0-	-246	-0-	92 1	465 2	N	3	2 1		1
						3 9						

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
PATARA ANDOVER I LLC		//CONT.// 643257											
HEFNER, R.J.GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 114387		COMPL. DATE 12/12/1999			TOTAL DEPTH 12060 PERF.11620 - 11832				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	224	1	3221	2	N	13		116
01	4108 X	4108	-0-	-0-	-0-	14	9	3853	2	N	13		129
02	3276 X	3037	-0-	-239	-0-	241	1	2820	2	N	21	7 1	143
03	3627 X	3394	-0-	-233	-0-	14	9	3034	2	N	30		173
04	3990 X	3446	-0-	-544	-0-	194	1	3126	2	N	3		176
05	4123 X	3335	-0-	-788	-0-	23	9	3008	2	N	17	8 1	185
						327	1						
						33	9						
						317	1						
						3	9						
						308	1						
						19	9						
-----													
MOUGHON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 137770		COMPL. DATE 03/01/1991			TOTAL DEPTH 11970 PERF.11747 - 11801				
12	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	167	1	1974	2	N	10		130
01	2449 N	2121	-0-	-328	-0-	11	9	1941	2	N	13		143
02	2128 N	1860	-0-	-268	-0-	166	1	1700	2	N	14	4 1	153
03	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	14	9	1879	2	N	92	180 1	65
04	2040 N	2005	-0-	-35	-0-	15	9	1777	2	N	12		77
*05	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	101	9	1847	2	N	20	4 1	93
						215	1						
						13	9						
						216	1						
						22	9						
-----													
ALLGOOD GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 155607		COMPL. DATE 06/07/1995			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11738 - 11852				
12	1023 N	939	-0-	-84	-0-	73	1	859	2	N	6		52
01	1240 N	812	-0-	-428	-0-	7	9	739	2	N	9		61
02	1008 N	519	-0-	-489	-0-	63	1	475	2	N	4	1 1	64
03	930 N	805	-0-	-125	-0-	10	9	722	2	N	-0-		64
04	780 N	770	-0-	-10	-0-	40	1	686	2	N	1		65
*05	759 N	759	-0-	-0-	-0-	4	9	678	2	N	2	1 1	66
						83	1						
						83	1						
						1	9						
						79	1						
						2	9						
-----													
LOYD, H. S.		WELL #: 2		RRCID -> 160112		COMPL. DATE 08/16/1996			TOTAL DEPTH 12100 PERF.11614 - 11781				
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-		40
01	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	2			N	-0-		40
02	168 N	135	-0-	-33	-0-	135	2			N	-0-		40
03	186 N	93	-0-	-93	-0-	93	2			N	-0-		40
04	120 N	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-		40
05	155 N	143	-0-	-12	-0-	143	2			N	-0-		40

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257  
 JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 3 RRCID -> 175732 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11732 - 11936

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	273	-0-	-68	-0-	15 1	255 2		N	3			199
						3 9							
01	582 N	582	-0-	-0-	-0-	33 1	545 2		N	4			203
						4 9							
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	53 1	834 2		N	40	2 1		241
						44 9							
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	87 1	1002 2		N	2	189 1		54
						2 9							
04	642 N	642	-0-	-0-	-0-	54 1	578 2		N	9			63
						10 9							
05	1023 N	627	-0-	-396	-0-	51 1	564 2		N	11	2 1		72
						12 9							

JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 175927 COMPL. DATE 12/22/1999 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11653 - 11860

12	1116 N	1041	-0-	-75	-0-	68 1	972 2		N	1			44
						1 9							
01	1085 N	946	-0-	-139	-0-	56 1	888 2		N	2			46
						2 9							
02	1036 N	944	-0-	-92	-0-	60 1	880 2		N	4	2 1		48
						4 9							
03	1054 N	766	-0-	-288	-0-	74 1	689 2		N	3			51
						3 9							
04	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	111 1	1095 2		N	3			54
						3 9							
*05	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	120 1	1172 2		N	9	3 1		60
						10 9							

SMITH, W.F. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 177554 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11725 - 11874

12	279 N	260	-0-	-19	-0-	41 1	219 2		Y	-0-			74
01	279 N	245	-0-	-34	-0-	39 1	206 2		Y	-0-			74
02	196 N	167	-0-	-29	-0-	24 1	143 2		Y	-0-			74
03	248 N	221	-0-	-27	-0-	38 1	183 2		Y	-0-			74
04	240 N	171	-0-	-69	-0-	31 1	140 2		Y	-0-			74
05	186 N	162	-0-	-24	-0-	30 1	131 2		Y	1			75
						1 9							

JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 5 RRCID -> 177835 COMPL. DATE 05/17/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11712 - 11834

12	279 N	208	-0-	-71	-0-	11 1	193 2		N	4			104
						4 9							
01	404 N	404	-0-	-0-	-0-	19 1	310 2		N	68	145 1		27
						75 9							
02	242 N	242	-0-	-0-	-0-	14 1	226 2		N	2	1 1		28
						2 9							
03	275 N	275	-0-	-0-	-0-	22 1	251 2		N	2			30
						2 9							
04	390 N	234	-0-	-156	-0-	20 1	213 2		N	1			31
						1 9							
*05	286 N	286	-0-	-0-	-0-	23 1	257 2		N	5	1 1		35
						6 9							

-----  
 GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 PATARA ANDOVER I LLC //CONT.// 643257  
 JONES, JACK EST. G.U. WELL #: 4 RRCID -> 178200 COMPL. DATE 06/08/2000 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11710 - 11880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1178 X	862	-0-	-316	-0-	47	1	815	2	N	-0-			72
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	58	1	945	2	N	-0-			72
02	776 N	776	-0-	-0-	-0-	46	1	726	2	N	4	2	1	74
03	868 N	831	-0-	-37	-0-	66	1	764	2	N	1			75
04	960 N	674	-0-	-286	-0-	57	1	617	2	N	-0-			75
*05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	73	1	812	2	N	6	2	1	79
						7	9							

-----  
 HEFNER, R.J.GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 178720 COMPL. DATE 07/19/2000 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11676 - 11830

12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	22	1	147	2	Y	5	187	1	59
01	79 N	79	-0-	-0-	-0-	10	1	69	2	Y	-0-			59
02	112 N	69	-0-	-43	-0-	9	1	60	2	Y	-0-			59
03	186 N	64	-0-	-122	-0-	11	1	52	2	Y	1			60
04	145 N	145	-0-	-0-	-0-	25	1	119	2	Y	1			61
*05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	25	1	124	2	Y	1			62
						1	9							

-----  
 GLADE CREEK SWD WELL #: 1 RRCID -> 178727 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 4100 PERF. 3926 - 3993

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
 JACKSON, JAMES GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179775 COMPL. DATE 09/23/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11644 - 11874

12	4015 X	4015	-0-	-0-	-0-	260	1	3735	2	N	18			130
01	4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	260	1	4162	2	N	27			157
02	4025 X	4025	-0-	-0-	-0-	257	1	3740	2	N	25	8	1	174
03	4382 X	4382	-0-	-0-	-0-	417	1	3871	2	N	85	190	1	69
04	4547 X	4547	-0-	-0-	-0-	416	1	4103	2	N	25			94
*05	4583 X	4583	-0-	-0-	-0-	422	1	4122	2	N	35	10	1	119
						39	9							

-----  
 HEFNER, R.J. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 180839 COMPL. DATE 11/04/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11771 - 11882

12	2077 N	1504	-0-	-573	-0-	189	1	1285	2	Y	27	6	1	28
01	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	216	1	1518	2	Y	-0-			28
02	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	199	1	1304	2	Y	3	3	1	28
03	1519 N	1310	-0-	-209	-0-	233	1	1071	2	Y	5			33
04	1680 N	1536	-0-	-144	-0-	267	1	1262	2	Y	6			39
*05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	276	1	1397	2	Y	16	3	1	52
						18	9							

OIL AND GAS DIVISION

-----														
GILMER(JURASSIC)			//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
PATARA ANDOVER I LLC			//CONT.//		643257									
ALLGOOD GAS UNIT NO 1			WELL #:		7	RRCID ->	180889	COMPL. DATE	11/09/2000	TOTAL DEPTH	12020	PERF.	11686 - 11862	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
12	6789 X	5988	-0-	-801	-0-	462	1	5471	2	N	50	173	1	58
						55	9							
01	6789 X	6312	-0-	-477	-0-	492	1	5767	2	N	48			106
						53	9							
02	5824 X	5582	-0-	-242	-0-	433	1	5085	2	N	58	11	1	153
						64	9							
03	6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	651	1	5695	2	N	96	181	1	68
						106	9							
04	6120 X	5888	-0-	-232	-0-	629	1	5208	2	N	46			114
						51	9							
05	6324 X	6192	-0-	-132	-0-	640	1	5471	2	N	74	12	1	176
						81	9							
-----														
JONES, JACK GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID ->	181758	COMPL. DATE	02/22/2001	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11718 - 11908	
12	465 N	362	-0-	-103	-0-	20	1	340	2	Y	2			47
						2	9							
01	434 N	408	-0-	-26	-0-	23	1	379	2	Y	5			52
						6	9							
02	364 N	352	-0-	-12	-0-	21	1	328	2	Y	3	1	1	54
						3	9							
03	420 N	420	-0-	-0-	-0-	33	1	380	2	Y	6			60
						7	9							
04	390 N	369	-0-	-21	-0-	31	1	336	2	Y	2			62
						2	9							
05	403 N	396	-0-	-7	-0-	32	1	358	2	Y	5	1	1	66
						6	9							
-----														
WILCO GAS UNIT NO 1			WELL #:		4	RRCID ->	182627	COMPL. DATE	04/14/2001	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11758 - 11926	
12	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	244	1	1906	2	N	7			92
						8	9							
01	1860 X	473	-0-	-1387	-0-	66	1	407	2	N	-0-			92
02	1680 X	870	-0-	-810	-0-	114	1	755	2	N	1	3	1	90
						1	9							
03	1860 X	372	-0-	-1488	-0-	75	1	297	2	N	-0-			90
04	1800 X	-0-	-0-	-1800	-0-					N	-0-			90
05	1860 X	4	-0-	-1856	-0-	1	1	3	2	N	-0-			90
-----														
JONES, JACK GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID ->	191639	COMPL. DATE	10/13/2002	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	11691 - 11900	
12	465 N	364	-0-	-101	-0-	20	1	343	2	Y	1			43
						1	9							
01	434 N	414	-0-	-20	-0-	23	1	384	2	Y	6			49
						7	9							
02	343 N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	320	2	Y	3	1	1	51
						3	9							
03	386 N	386	-0-	-0-	-0-	30	1	350	2	Y	5			56
						6	9							
04	390 N	355	-0-	-35	-0-	30	1	323	2	Y	2			58
						2	9							
*05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	31	1	350	2	Y	5	1	1	62
						6	9							

GILMER(JURASSIC)												//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
PATARA ANDOVER I LLC												//CONT.// 643257									
JACKSON, JAMES GAS UNIT												WELL #: 6		RRCID -> 191973		COMPL. DATE 11/07/2002		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11775 - 11912	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
12		4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	243 1	4203 2	N		16			212							
01		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	18 9	4376 2	N		21	191 1		42							
02		4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	23 9	3714 2	N		48	8 1		82							
03		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	53 9	4122 2	N		38			120							
04		4058 X	4058	-0-	-0-	-0-	42 9	3685 2	N		29			149							
*05		4315 X	4315	-0-	-0-	-0-	341 1	3921 2	N		38	9 1		178							
							32 9														
							42 9														
JACKSON, JAMES GAS UNIT												WELL #: 7		RRCID -> 194458		COMPL. DATE 03/26/2003		TOTAL DEPTH 12060		PERF.11702 - 11929	
12		3689 X	3209	-0-	-480	-0-	408 1	2781 2	N		18			168							
01		3689 X	3545	-0-	-144	-0-	20 9	3077 2	N		28			196							
02		3332 X	3057	-0-	-275	-0-	437 1	2601 2	N		54	197 1		53							
03		3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	31 9	2910 2	N		16			69							
04		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	397 1	3182 2	N		14			83							
*05		4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	59 9	3353 2	N		30	8 1		105							
							634 1														
							18 9														
							673 1														
							15 9														
							662 1														
							33 9														
JONES, JACK EST. G.U.												WELL #: 8		RRCID -> 195055		COMPL. DATE 05/14/2003		TOTAL DEPTH 12100		PERF.11775 - 11947	
12		1333 X	461	-0-	-872	-0-	25 1	436 2	N		-0-			104							
01		930 X	372	-0-	-558	-0-	21 1	351 2	N		-0-			104							
02		616 X	241	-0-	-375	-0-	14 1	225 2	N		2	1 1		105							
03		465 N	264	-0-	-201	-0-	2 9	243 2	N		-0-			105							
04		360 N	357	-0-	-3	-0-	21 1	327 2	N		-0-			105							
05		279 N	253	-0-	-26	-0-	30 1	231 2	N		1	1 1		105							
							21 1														
							1 9														
JACKSON, JAMES GAS UNIT												WELL #: 9		RRCID -> 212650		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 12010		PERF.11656 - 11880	
12		2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	185 1	2655 2	N		34			223							
01		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	37 9	3633 2	N		41	175 1		89							
02		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	227 1	2964 2	N		11	8 1		92							
03		2666 X	2522	-0-	-144	-0-	45 9	2267 2	N		10			102							
04		2580 X	1980	-0-	-600	-0-	204 1	1786 2	N		12			114							
05		2666 X	2302	-0-	-364	-0-	12 9	2068 2	N		20	6 1		128							
							244 1														
							11 9														
							181 1														
							13 9														
							212 1														
							22 9														
JACKSON, JAMES GAS UNIT												WELL #: 10		RRCID -> 214123		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 12095		PERF.11686 - 11900	
12		186 N	132	-0-	-54	-0-	9 1	123 2	N		-0-			167							
01		163 N	163	-0-	-0-	-0-	10 1	153 2	N		-0-			167							
02		103 N	103	-0-	-0-	-0-	7 1	96 2	N		-0-			167							
03		124 N	109	-0-	-15	-0-	11 1	98 2	N		-0-			167							
04		150 N	144	-0-	-6	-0-	13 1	131 2	N		-0-			167							
*05		125 N	125	-0-	-0-	-0-	12 1	113 2	N		-0-			167							

GILMER(JURASSIC) PATARA ANDOVER I LLC MOUGHON GAS UNIT		//CONT.// 34943 750 //CONT.// 643257		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
		WELL #: 2		RRCID -> 221838		COMPL. DATE 05/06/2006				TOTAL DEPTH 12060 PERF.11675 - 11856			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	8907 X	8907	-0-	-0-	-0-	685 1	8111 2	N		101	183 1		107
01	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	111 9	8069 2	N		56			163
02	7954 X	7954	-0-	-0-	-0-	62 9	7260 2	N		68	16 1		215
03	9154 X	9154	-0-	-0-	-0-	75 9	8104 2	N		112	183 1		144
04	8520 X	7834	-0-	-686	-0-	927 1	6931 2	N		59			203
*05	9015 X	9015	-0-	-0-	-0-	123 9	7975 2	N		96	198 1		101
						838 1							
						65 9							
						934 1							
						106 9							
-----													
JONES, JACK EST. G.U.		WELL #: 9		RRCID -> 224335		COMPL. DATE 11/21/2005				TOTAL DEPTH 12099 PERF.11790 - 12002			
12	558 N	531	-0-	-27	-0-	29 1	502 2	N		-0-			80
01	558 N	507	-0-	-51	-0-	29 1	472 2	N		5			85
02	446 N	446	-0-	-0-	-0-	6 9	417 2	N		3	1 1		87
03	527 N	416	-0-	-111	-0-	3 9	382 2	N		1			88
04	480 N	436	-0-	-44	-0-	33 1	397 2	N		2			90
05	496 N	452	-0-	-44	-0-	1 9	412 2	N		3	1 1		92
						37 1							
						2 9							
						37 1							
						3 9							
-----													
PEAK ENERGY CORPORATION WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT		647135 WELL #: 1		RRCID -> 044402		COMPL. DATE 04/24/1968				TOTAL DEPTH 12894 PERF.11624 - 11636			
12	3286 X	2066	-0-	-1220	-0-	658 1	1406 2	N		2	189 1	2 8	80
01	3286 X	2911	-0-	-375	-0-	2 9	1936 2	N		37			117
02	2968 X	2153	-0-	-815	-0-	934 1	1640 2	N		2			119
03	2666 X	2254	-0-	-412	-0-	41 9	1522 2	N		15			134
04	2820 X	1676	-0-	-1144	-0-	511 1	1432 2	N		15			149
05	2914 X	1562	-0-	-1352	-0-	2 9	1277 2	N		-0-			149
						715 1							
						17 9							
						227 1							
						17 9							
						285 1							
-----													
CRAIG, J. V.		WELL #: 1		RRCID -> 064173		COMPL. DATE 04/28/1975				TOTAL DEPTH 11775 PERF.11566 - 11584			
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	602 1	1284 2	N		23	198 1	2 8	84
01	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	25 9	1329 2	N		14			98
02	2072 N	1476	-0-	-596	-0-	641 1	1117 2	N		11			109
03	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	15 9	1374 2	N		14			123
04	1920 N	1394	-0-	-526	-0-	347 1	1187 2	N		16			139
05	1643 N	1558	-0-	-85	-0-	12 9	1254 2	N		23			162
						645 1							
						15 9							
						189 1							
						18 9							
						279 1							
						25 9							





GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
PEAK ENERGY CORPORATION		//CONT.// 647135									
WILLEFORD, LEWIS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 232681		COMPL. DATE 11/03/2007		TOTAL DEPTH 11803 PERF.11640 - 11800			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	(I) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	386 1	2850 2	N	-0-		101
01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	332 1	2027 2	N	9		110
						10 9					
02	477 N	477	-0-	-0-	-0-	138 1	339 2	N	-0-		110
03	2325 X	535	-0-	-1790	-0-	30 1	505 2	N	-0-		110
04	2250 X	799	-0-	-1451	-0-	93 1	706 2	N	-0-		110
05	2325 X	817	-0-	-1508	-0-	107 1	710 2	N	-0-		110
-----											
SONCO HOLDINGS LLC		801653									
REYNOLDS, S. I.		WELL #: 1		RRCID -> 067461		COMPL. DATE 04/30/1976		TOTAL DEPTH 11925		PERF.10951 - 10976	
12	H15 VIOL	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		59
*03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558 2		N	-0-		59
*04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	688 2		N	-0-		59
*05	761 N	761	-0-	-0-	-0-	761 2		N	-0-		59
-----											
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 037072		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 13105 PERF.11616 - 11782	
12	3875 X	3517	-0-	-358	-0-	3425 3	92 9	Y	84	84 1	-0-
01	3875 X	3623	-0-	-252	-0-	3533 3	90 9	Y	82	82 1	-0-
02	3360 X	3312	-0-	-48	-0-	3220 3	92 9	Y	84	84 1	-0-
03	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	3791 3	99 9	Y	90	90 1	-0-
04	3510 X	3233	-0-	-277	-0-	3164 3	69 9	Y	63	63 1	-0-
05	3658 X	3586	-0-	-72	-0-	3509 3	77 9	Y	70	70 1	-0-
-----											
INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 038801		COMPL. DATE 04/22/1995		TOTAL DEPTH 11980		PERF.11662 - 11860	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
-----											
INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #: 1		RRCID -> 043146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11940 PERF.11601 - 11810	
12	3782 X	3509	-0-	-273	-0-	3469 3	40 9	Y	36	36 1	-0-
01	3689 X	3523	-0-	-166	-0-	3480 3	43 9	Y	39	39 1	-0-
02	3248 X	3022	-0-	-226	-0-	2983 3	39 9	Y	35	35 1	-0-
03	3596 X	3272	-0-	-324	-0-	3237 3	35 9	Y	32	32 1	-0-
04	3420 X	2934	-0-	-486	-0-	2909 3	25 9	Y	23	23 1	-0-
05	3534 X	3089	-0-	-445	-0-	3056 3	33 9	Y	30	30 1	-0-
-----											
INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #: 1		RRCID -> 044249		COMPL. DATE 03/07/1968		TOTAL DEPTH 11934		PERF.11714 - 11804	
12	4774 X	3994	-0-	-780	-0-	3954 3	40 9	Y	36	36 1	-0-
01	4774 X	3987	-0-	-787	-0-	3944 3	43 9	Y	39	39 1	-0-
02	4116 X	3654	-0-	-462	-0-	3608 3	46 9	Y	42	42 1	-0-
03	4185 X	3934	-0-	-251	-0-	3892 3	42 9	Y	38	38 1	-0-
04	4020 X	3481	-0-	-539	-0-	3450 3	31 9	Y	28	28 1	-0-
05	4061 X	3902	-0-	-159	-0-	3873 3	29 9	Y	26	26 1	-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 1 RRCID -> 045755 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11597 - 11794												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		3472 X	3255	-0-	-217	-0-	3215 3	40 9	Y	36	36 1	-0-
01		3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	3261 3	43 9	Y	39	39 1	-0-
02		2772 X	2618	-0-	-154	-0-	2572 3	46 9	Y	42	42 1	-0-
03		3038 X	2861	-0-	-177	-0-	2819 3	42 9	Y	38	38 1	-0-
04		3210 X	2594	-0-	-616	-0-	2560 3	34 9	Y	31	31 1	-0-
05		3317 X	3015	-0-	-302	-0-	2976 3	39 9	Y	35	35 1	-0-
-----												
ARRINGTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 046911 COMPL. DATE 05/12/1988 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11592 - 11779												
12		2728 X	2007	-0-	-721	-0-	1967 3	40 9	Y	36	36 1	-0-
01		2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2077 3	43 9	Y	39	39 1	-0-
02		2464 X	1857	-0-	-607	-0-	1811 3	46 9	Y	42	42 1	-0-
03		2728 X	1963	-0-	-765	-0-	1921 3	42 9	Y	38	38 1	-0-
04		2640 X	2101	-0-	-539	-0-	2068 3	33 9	Y	30	30 1	-0-
05		2108 X	2032	-0-	-76	-0-	1987 3	45 9	Y	41	41 1	-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 1R RRCID -> 047040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11936 PERF.11578 - 11746												
12		3720 X	2598	-0-	-1122	-0-	2562 3	36 9	Y	33	33 1	-0-
01		3720 X	2092	-0-	-1628	-0-	2060 3	32 9	Y	29	29 1	-0-
02		3332 X	2100	-0-	-1232	-0-	2054 3	46 9	Y	42	42 1	-0-
03		3286 X	2391	-0-	-895	-0-	2349 3	42 9	Y	38	38 1	-0-
04		2970 X	2392	-0-	-578	-0-	2356 3	36 9	Y	33	33 1	-0-
*05		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2714 3	39 9	Y	35	35 1	-0-
-----												
LAUGHLIN WELL #: 1 RRCID -> 047460 COMPL. DATE 11/18/1969 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11728 - 11894												
12		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1667 3	35 9	N	32	32 1	-0-
01		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1526 3	30 9	N	27	27 1	-0-
02		1624 N	1432	-0-	-192	-0-	1397 3	35 9	N	32	32 1	-0-
03		1674 N	1674	-0-	-0-	-0-	1635 3	39 9	N	35	35 1	-0-
*04		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1706 3	28 9	N	25	25 1	-0-
*05		1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1637 3	26 9	N	24	24 1	-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 1 RRCID -> 047471 COMPL. DATE 12/05/1969 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11788 - 11833												
12		4185 X	3456	-0-	-729	-0-	3415 3	41 9	Y	37	37 1	-0-
01		3596 X	3581	-0-	-15	-0-	3547 3	34 9	Y	31	31 1	-0-
02		2912 X	2377	-0-	-535	-0-	2331 3	46 9	Y	42	42 1	-0-
03		3224 X	2391	-0-	-833	-0-	2349 3	42 9	Y	38	38 1	-0-
04		3480 X	1468	-0-	-2012	-0-	1437 3	31 9	Y	28	28 1	-0-
05		3596 X	2111	-0-	-1485	-0-	2072 3	39 9	Y	35	35 1	-0-
-----												
CLEMENS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 048812 COMPL. DATE 09/25/2004 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11666 - 11820												
12		863 N	863	-0-	-0-	-0-	823 3	40 9	Y	36	36 1	-0-
01		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1637 3	35 9	Y	32	32 1	-0-
02		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1178 3	43 9	Y	39	39 1	-0-
03		1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1534 3	39 9	Y	35	35 1	-0-
04		1620 X	901	-0-	-719	-0-	870 3	31 9	Y	28	28 1	-0-
05		1674 X	1159	-0-	-515	-0-	1120 3	39 9	Y	35	35 1	-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 1 RRCID -> 049799 COMPL. DATE 02/19/1971 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11758 - 11850												
12		5751 X	5751	-0-	-0-	-0-	5648 3	103 9	Y	94	94 1	-0-
01		5830 X	5830	-0-	-0-	-0-	5729 3	101 9	Y	92	92 1	-0-
02		5376 X	4939	-0-	-437	-0-	4844 3	95 9	Y	86	86 1	-0-
03		5952 X	5401	-0-	-551	-0-	5302 3	99 9	Y	90	90 1	-0-
04		5760 X	4905	-0-	-855	-0-	4831 3	74 9	Y	67	67 1	-0-
05		5828 X	5136	-0-	-692	-0-	5057 3	79 9	Y	72	72 1	-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT #11		WELL #: 1		RRCID -> 059218		COMPL. DATE 05/02/1974		TOTAL DEPTH 11998 PERF.11743 - 11805			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	5549 X	4918	-0-	-631	-0-	4879 3	39 9	Y	35	35 1	-0-
01	5549 X	5530	-0-	-19	-0-	5487 3	43 9	Y	39	39 1	-0-
02	4984 X	4922	-0-	-62	-0-	4877 3	45 9	Y	41	41 1	-0-
03	5518 X	4921	-0-	-597	-0-	4880 3	41 9	Y	37	37 1	-0-
04	5340 X	4185	-0-	-1155	-0-	4154 3	31 9	Y	28	28 1	-0-
05	5518 X	5415	-0-	-103	-0-	5379 3	36 9	Y	33	33 1	-0-
-----											
CLEMENS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 074485		COMPL. DATE 10/22/1977		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11726 - 11800			
12	6014 X	5038	-0-	-976	-0-	4998 3	40 9	Y	36	36 1	-0-
01	6014 X	4871	-0-	-1143	-0-	4828 3	43 9	Y	39	39 1	-0-
02	4900 X	4407	-0-	-493	-0-	4361 3	46 9	Y	42	42 1	-0-
03	5270 X	4785	-0-	-485	-0-	4743 3	42 9	Y	38	38 1	-0-
04	5010 X	3825	-0-	-1185	-0-	3794 3	31 9	Y	28	28 1	-0-
05	5053 X	4222	-0-	-831	-0-	4183 3	39 9	Y	35	35 1	-0-
-----											
ARRINGTON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 076134		COMPL. DATE 01/06/1978		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11614 - 11780			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-
-----											
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 083988		COMPL. DATE 08/13/1979		TOTAL DEPTH 11994 PERF.11733 - 11842			
12	3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	2979 3	40 9	Y	36	36 1	-0-
01	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2853 3	43 9	Y	39	39 1	-0-
02	2744 X	1794	-0-	-950	-0-	1748 3	46 9	Y	42	42 1	-0-
03	3038 X	2271	-0-	-767	-0-	2229 3	42 9	Y	38	38 1	-0-
04	2940 X	2027	-0-	-913	-0-	1993 3	34 9	Y	31	31 1	-0-
05	3007 X	2098	-0-	-909	-0-	2059 3	39 9	Y	35	35 1	-0-
-----											
INDIAN ROCK GAS UNIT 3		WELL #: 2		RRCID -> 140964		COMPL. DATE 02/07/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11691 - 11818			
12	4433 X	3552	-0-	-881	-0-	3516 3	36 9	Y	33	33 1	-0-
01	4278 X	3451	-0-	-827	-0-	3408 3	43 9	Y	39	39 1	-0-
02	3528 X	3128	-0-	-400	-0-	3082 3	46 9	Y	42	42 1	-0-
03	3720 X	3551	-0-	-169	-0-	3508 3	43 9	Y	39	39 1	-0-
04	3450 X	3034	-0-	-416	-0-	2998 3	36 9	Y	33	33 1	-0-
05	3565 X	3560	-0-	-5	-0-	3517 3	43 9	Y	39	39 1	-0-
-----											
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 141271		COMPL. DATE 04/09/1992		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11737 - 11834			
12	6324 X	4672	-0-	-1652	-0-	4635 3	37 9	Y	34	34 1	-0-
01	6262 X	4585	-0-	-1677	-0-	4541 3	44 9	Y	40	40 1	-0-
02	5516 X	3824	-0-	-1692	-0-	3782 3	42 9	Y	38	38 1	-0-
03	5332 X	4101	-0-	-1231	-0-	4068 3	33 9	Y	30	30 1	-0-
04	4560 X	3153	-0-	-1407	-0-	3133 3	20 9	Y	18	18 1	-0-
05	4681 X	3387	-0-	-1294	-0-	3361 3	26 9	Y	24	24 1	-0-
-----											
INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #: 2		RRCID -> 141719		COMPL. DATE 06/08/1992		TOTAL DEPTH 12009 PERF.11579 - 11786			
12	5735 X	5227	-0-	-508	-0-	5187 3	40 9	Y	36	36 1	-0-
01	5735 X	5033	-0-	-702	-0-	4990 3	43 9	Y	39	39 1	-0-
02	4956 X	4545	-0-	-411	-0-	4499 3	46 9	Y	42	42 1	-0-
03	5425 X	4988	-0-	-437	-0-	4946 3	42 9	Y	38	38 1	-0-
04	5250 X	4136	-0-	-1114	-0-	4106 3	30 9	Y	27	27 1	-0-
05	5239 X	4831	-0-	-408	-0-	4792 3	39 9	Y	35	35 1	-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		2	RRCID -> 142295		COMPL. DATE 08/18/1992			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11592 - 11796			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	5332 X	5039	-0-	-293	-0-	4999 3	40 9	Y		36	36 1		-0-
01	5363 X	5218	-0-	-145	-0-	5175 3	43 9	Y		39	39 1		-0-
02	4872 X	4534	-0-	-338	-0-	4488 3	46 9	Y		42	42 1		-0-
03	5394 X	5054	-0-	-340	-0-	5012 3	42 9	Y		38	38 1		-0-
04	5100 X	3941	-0-	-1159	-0-	3911 3	30 9	Y		27	27 1		-0-
05	5208 X	4873	-0-	-335	-0-	4834 3	39 9	Y		35	35 1		-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #:		2	RRCID -> 142336		COMPL. DATE 08/25/1992			TOTAL DEPTH 12008 PERF.11745 - 11826			
12	5983 X	5068	-0-	-915	-0-	5024 3	44 9	Y		40	40 1		-0-
01	5952 X	4632	-0-	-1320	-0-	4588 3	44 9	Y		40	40 1		-0-
02	5376 X	4430	-0-	-946	-0-	4380 3	50 9	Y		45	45 1		-0-
03	5425 X	4727	-0-	-698	-0-	4681 3	46 9	Y		42	42 1		-0-
04	4980 X	3870	-0-	-1110	-0-	3836 3	34 9	Y		31	31 1		-0-
05	5053 X	4337	-0-	-716	-0-	4295 3	42 9	Y		38	38 1		-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		3	RRCID -> 142654		COMPL. DATE 09/17/1992			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11625 - 11840			
12	6076 X	5022	-0-	-1054	-0-	4982 3	40 9	Y		36	36 1		-0-
01	5673 X	4923	-0-	-750	-0-	4880 3	43 9	Y		39	39 1		-0-
02	5068 X	4478	-0-	-590	-0-	4432 3	46 9	Y		42	42 1		-0-
03	5208 X	4941	-0-	-267	-0-	4901 3	40 9	Y		36	36 1		-0-
04	4890 X	4359	-0-	-531	-0-	4328 3	31 9	Y		28	28 1		-0-
05	5022 X	4875	-0-	-147	-0-	4838 3	37 9	Y		34	34 1		-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 143353		COMPL. DATE 10/15/1992			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11608 - 11788			
12	4960 X	4757	-0-	-203	-0-	4705 3	52 9	Y		47	47 1		-0-
01	4836 X	4478	-0-	-358	-0-	4424 3	54 9	Y		49	49 1		-0-
02	4424 X	4201	-0-	-223	-0-	4145 3	56 9	Y		51	51 1		-0-
03	5403 X	5403	-0-	-0-	-0-	5351 3	52 9	Y		47	47 1		-0-
*04	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4819 3	48 9	Y		44	44 1		-0-
*05	5137 X	5137	-0-	-0-	-0-	5086 3	51 9	Y		46	46 1		-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		4	RRCID -> 143430		COMPL. DATE 11/02/1992			TOTAL DEPTH 12000 PERF.15548 - 11746			
12	4805 X	4479	-0-	-326	-0-	4442 3	37 9	Y		34	34 1		-0-
01	4805 X	4363	-0-	-442	-0-	4322 3	41 9	Y		37	37 1		-0-
02	4004 X	3909	-0-	-95	-0-	3870 3	39 9	Y		35	35 1		-0-
03	4430 X	4430	-0-	-0-	-0-	4388 3	42 9	Y		38	38 1		-0-
04	4320 X	3918	-0-	-402	-0-	3889 3	29 9	Y		26	26 1		-0-
05	4464 X	4361	-0-	-103	-0-	4322 3	39 9	Y		35	35 1		-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 144091		COMPL. DATE 01/18/1993			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11622 - 11828			
12	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2828 3	39 9	Y		35	35 1		-0-
01	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	3370 3	43 9	Y		39	39 1		-0-
02	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	3032 3	46 9	Y		42	42 1		-0-
03	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	3161 3	42 9	Y		38	38 1		-0-
04	3300 X	2589	-0-	-711	-0-	2559 3	30 9	Y		27	27 1		-0-
05	3410 X	2445	-0-	-965	-0-	2412 3	33 9	Y		30	30 1		-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		2	RRCID -> 144260		COMPL. DATE 01/28/1993			TOTAL DEPTH 12030 PERF.11651 - 11845			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880															
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 4 RRCID -> 144599 COMPL. DATE 02/04/1993 TOTAL DEPTH 12220 PERF.11832 - 12039															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE		
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-			
-----															
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 3 RRCID -> 144730 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11734 - 11948															
12	9610	X	8711	-0-	-899	-0-	8666	3	45	9	Y	41	41	1	-0-
01	9610	X	2493	-0-	-7117	-0-	2464	3	29	9	Y	26	26	1	-0-
02	8400	X	1806	-0-	-6594	-0-	1784	3	22	9	Y	20	20	1	-0-
03	8928	X	2096	-0-	-6832	-0-	2056	3	40	9	Y	36	36	1	-0-
04	8430	X	2308	-0-	-6122	-0-	2274	3	34	9	Y	31	31	1	-0-
05	8711	X	2514	-0-	-6197	-0-	2478	3	36	9	Y	33	33	1	-0-
-----															
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 3 RRCID -> 144870 COMPL. DATE 02/11/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11774															
12	4529	X	4529	-0-	-0-	-0-	4486	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
01	4495	X	4476	-0-	-19	-0-	4433	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
02	4119	X	4119	-0-	-0-	-0-	4073	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
03	4526	X	4433	-0-	-93	-0-	4391	3	42	9	Y	38	38	1	-0-
04	4380	X	3896	-0-	-484	-0-	3865	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
05	4557	X	3650	-0-	-907	-0-	3611	3	39	9	Y	35	35	1	-0-
-----															
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 2 RRCID -> 145050 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11615 - 11798															
12	3995	X	3995	-0-	-0-	-0-	3964	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
01	4123	X	4123	-0-	-0-	-0-	4083	3	40	9	Y	36	36	1	-0-
02	3528	X	3380	-0-	-148	-0-	3345	3	35	9	Y	32	32	1	-0-
03	4358	X	4358	-0-	-0-	-0-	4322	3	36	9	Y	33	33	1	-0-
04	3990	X	3643	-0-	-347	-0-	3615	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
*05	4232	X	4232	-0-	-0-	-0-	4200	3	32	9	Y	29	29	1	-0-
-----															
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 145068 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11731 - 11933															
12	5487	X	4850	-0-	-637	-0-	4810	3	40	9	Y	36	36	1	-0-
01	5456	X	4957	-0-	-499	-0-	4914	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
02	4816	X	4400	-0-	-416	-0-	4352	3	48	9	Y	44	44	1	-0-
03	5208	X	4614	-0-	-594	-0-	4572	3	42	9	Y	38	38	1	-0-
04	5040	X	3947	-0-	-1093	-0-	3914	3	33	9	Y	30	30	1	-0-
05	4960	X	4244	-0-	-716	-0-	4205	3	39	9	Y	35	35	1	-0-
-----															
CLEMENS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145228 COMPL. DATE 03/13/1993 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11593 - 11790															
12	5860	X	5860	-0-	-0-	-0-	5820	3	40	9	Y	36	36	1	-0-
01	5820	X	5820	-0-	-0-	-0-	5777	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
02	5433	X	5433	-0-	-0-	-0-	5387	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
03	5845	X	5845	-0-	-0-	-0-	5803	3	42	9	Y	38	38	1	-0-
04	5670	X	4499	-0-	-1171	-0-	4469	3	30	9	Y	27	27	1	-0-
05	6014	X	4801	-0-	-1213	-0-	4762	3	39	9	Y	35	35	1	-0-
-----															
CLEMENS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145268 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11554 - 11762															
12	4712	X	3917	-0-	-795	-0-	3877	3	40	9	Y	36	36	1	-0-
01	4712	X	4248	-0-	-464	-0-	4205	3	43	9	Y	39	39	1	-0-
02	4256	X	3923	-0-	-333	-0-	3877	3	46	9	Y	42	42	1	-0-
03	4278	X	4223	-0-	-55	-0-	4181	3	42	9	Y	38	38	1	-0-
04	4110	X	3811	-0-	-299	-0-	3780	3	31	9	Y	28	28	1	-0-
05	4340	X	4268	-0-	-72	-0-	4229	3	39	9	Y	35	35	1	-0-

GILMER (JURASSIC)		//CONT.// 34943 750		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.// 828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2		WELL #: 2		RRCID -> 145317		COMPL. DATE 04/13/1993		TOTAL DEPTH 12000 PERF.11658 - 11808			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	3379 X	2944	-0-	-435	-0-	2904 3	40 9	Y	36	36 1	-0-
01	3379 X	2939	-0-	-440	-0-	2896 3	43 9	Y	39	39 1	-0-
02	2772 X	2668	-0-	-104	-0-	2622 3	46 9	Y	42	42 1	-0-
03	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2937 3	39 9	Y	35	35 1	-0-
*04	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2852 3	34 9	Y	31	31 1	-0-
*05	3010 N	3010	-0-	-0-	-0-	2973 3	37 9	Y	34	34 1	-0-
-----											
ARRINGTON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 145371		COMPL. DATE 03/19/1993		TOTAL DEPTH 12050 PERF.11629 - 11920			
12	5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5151 3	40 9	Y	36	36 1	-0-
01	5146 X	4594	-0-	-552	-0-	4551 3	43 9	Y	39	39 1	-0-
02	4592 X	4451	-0-	-141	-0-	4405 3	46 9	Y	42	42 1	-0-
03	5229 X	5229	-0-	-0-	-0-	5187 3	42 9	Y	38	38 1	-0-
04	5010 X	4289	-0-	-721	-0-	4259 3	30 9	Y	27	27 1	-0-
05	5177 X	4704	-0-	-473	-0-	4665 3	39 9	Y	35	35 1	-0-
-----											
IRG CO., L.P. DISPOSAL		WELL #: 1		RRCID -> 146521		COMPL. DATE 06/15/1993		TOTAL DEPTH 4155 PERF. 3910 - 4018			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
TRAMMEL, H. J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 149710		COMPL. DATE 04/21/1994		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11598 - 11784			
12	2139 X	1735	-0-	-404	-0-	1695 3	40 9	Y	36	36 1	-0-
01	2139 X	1353	-0-	-786	-0-	1321 3	32 9	Y	29	29 1	-0-
02	1652 X	567	-0-	-1085	-0-	545 3	22 9	Y	20	20 1	-0-
03	2452 X	2452	-0-	-0-	-0-	2412 3	40 9	Y	36	36 1	-0-
*04	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	2466 3	30 9	Y	27	27 1	-0-
05	1736 X	1626	-0-	-110	-0-	1596 3	30 9	Y	27	27 1	-0-
-----											
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8		WELL #: 4		RRCID -> 159473		COMPL. DATE 07/18/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11702			
12	5798 X	5798	-0-	-0-	-0-	5726 3	72 9	Y	65	65 1	-0-
01	5735 X	5561	-0-	-174	-0-	5493 3	68 9	Y	62	62 1	-0-
02	5180 X	4872	-0-	-308	-0-	4804 3	68 9	Y	62	62 1	-0-
03	5611 X	5410	-0-	-201	-0-	5341 3	69 9	Y	63	63 1	-0-
04	5610 X	4423	-0-	-1187	-0-	4376 3	47 9	Y	43	43 1	-0-
05	5797 X	4708	-0-	-1089	-0-	4644 3	64 9	Y	58	58 1	-0-
-----											
INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #: 3		RRCID -> 160168		COMPL. DATE 08/23/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11640 - 11806			
12	5363 X	4546	-0-	-817	-0-	4506 3	40 9	Y	36	36 1	-0-
01	5363 X	4115	-0-	-1248	-0-	4076 3	39 9	Y	35	35 1	-0-
02	4648 X	4259	-0-	-389	-0-	4213 3	46 9	Y	42	42 1	-0-
03	4898 X	4837	-0-	-61	-0-	4795 3	42 9	Y	38	38 1	-0-
04	4590 X	3849	-0-	-741	-0-	3815 3	34 9	Y	31	31 1	-0-
05	4712 X	4288	-0-	-424	-0-	4249 3	39 9	Y	35	35 1	-0-
-----											
INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #: 4		RRCID -> 160980		COMPL. DATE 11/10/1996		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11636 - 11810			
12	7516 X	7516	-0-	-0-	-0-	7468 3	48 9	Y	44	44 1	-0-
01	7254 X	7120	-0-	-134	-0-	7070 3	50 9	Y	45	45 1	-0-
02	6776 X	6557	-0-	-219	-0-	6499 3	58 9	Y	53	53 1	-0-
03	7502 X	7114	-0-	-388	-0-	7062 3	52 9	Y	47	47 1	-0-
04	7260 X	6402	-0-	-858	-0-	6359 3	43 9	Y	39	39 1	-0-
05	7502 X	6530	-0-	-972	-0-	6485 3	45 9	Y	41	41 1	-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR					
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880											
CLEMENS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	161359	COMPL. DATE	11/27/1996	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11738	- 11840			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	4681 X	3878	-0-	-803	-0-	3831	3	47	9	Y	43	43	1		-0-
01	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	4438	3	52	9	Y	47	47	1		-0-
02	3668 X	3581	-0-	-87	-0-	3531	3	50	9	Y	45	45	1		-0-
03	4030 X	3847	-0-	-183	-0-	3800	3	47	9	Y	43	43	1		-0-
04	3900 X	3185	-0-	-715	-0-	3145	3	40	9	Y	36	36	1		-0-
05	4030 X	3127	-0-	-903	-0-	3087	3	40	9	Y	36	36	1		-0-
-----															
INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		3	RRCID ->	166914	COMPL. DATE	01/05/1998	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11674	- 11827			
12	4743 X	4297	-0-	-446	-0-	4267	3	30	9	Y	27	27	1		-0-
01	4340 X	3195	-0-	-1145	-0-	3176	3	19	9	Y	17	17	1		-0-
02	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	4116	3	40	9	Y	36	36	1		-0-
03	4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	4661	3	45	9	Y	41	41	1		-0-
04	4170 X	3703	-0-	-467	-0-	3675	3	28	9	Y	25	25	1		-0-
05	4588 X	4370	-0-	-218	-0-	4330	3	40	9	Y	36	36	1		-0-
-----															
ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	169282	COMPL. DATE	07/05/1998	TOTAL DEPTH	12025	PERF.11646	- 11796			
12	5045 X	5045	-0-	-0-	-0-	5005	3	40	9	Y	36	36	1		-0-
01	5301 X	4154	-0-	-1147	-0-	4111	3	43	9	Y	39	39	1		-0-
02	4788 X	3667	-0-	-1121	-0-	3621	3	46	9	Y	42	42	1		-0-
03	5301 X	4358	-0-	-943	-0-	4316	3	42	9	Y	38	38	1		-0-
04	5130 X	2209	-0-	-2921	-0-	2179	3	30	9	Y	27	27	1		-0-
05	5053 X	3918	-0-	-1135	-0-	3878	3	40	9	Y	36	36	1		-0-
-----															
INDIAN ROCK GAS UNIT #5		WELL #:		5	RRCID ->	179159	COMPL. DATE	08/15/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11639	- 11856			
12	9269 X	8613	-0-	-656	-0-	8543	3	70	9	Y	64	64	1		-0-
01	9269 X	8638	-0-	-631	-0-	8564	3	74	9	Y	67	67	1		-0-
02	8204 X	7669	-0-	-535	-0-	7593	3	76	9	Y	69	69	1		-0-
03	8897 X	8656	-0-	-241	-0-	8582	3	74	9	Y	67	67	1		-0-
04	8370 X	7715	-0-	-655	-0-	7657	3	58	9	Y	53	53	1		-0-
05	8649 X	8468	-0-	-181	-0-	8404	3	64	9	Y	58	58	1		-0-
-----															
INDIAN ROCK GAS UNIT 6		WELL #:		4	RRCID ->	179633	COMPL. DATE	09/14/2000	TOTAL DEPTH	12050	PERF.11618	- 11785			
12	6014 X	5596	-0-	-418	-0-	5548	3	48	9	Y	44	44	1		-0-
01	5859 X	5564	-0-	-295	-0-	5492	3	72	9	Y	65	65	1		-0-
02	5180 X	5161	-0-	-19	-0-	5102	3	59	9	Y	54	54	1		-0-
03	5735 X	5502	-0-	-233	-0-	5460	3	42	9	Y	38	38	1		-0-
04	5460 X	4857	-0-	-603	-0-	4821	3	36	9	Y	33	33	1		-0-
05	5704 X	5411	-0-	-293	-0-	5369	3	42	9	Y	38	38	1		-0-
-----															
INDIAN ROCK GAS UNIT #9		WELL #:		4	RRCID ->	180628	COMPL. DATE	11/02/2000	TOTAL DEPTH	12020	PERF.11654	- 11876			
12	6758 X	4975	-0-	-1783	-0-	4931	3	44	9	Y	40	40	1		-0-
01	6758 X	4580	-0-	-2178	-0-	4535	3	45	9	Y	41	41	1		-0-
02	5656 X	4402	-0-	-1254	-0-	4354	3	48	9	Y	44	44	1		-0-
03	5533 X	5533	-0-	-0-	-0-	5487	3	46	9	Y	42	42	1		-0-
04	4800 X	4763	-0-	-37	-0-	4729	3	34	9	Y	31	31	1		-0-
*05	5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5372	3	42	9	Y	38	38	1		-0-
-----															
INDIAN ROCK GAS UNIT #7		WELL #:		5	RRCID ->	180680	COMPL. DATE	11/16/2000	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11568	- 11738			
12	3906 X	3804	-0-	-102	-0-	3760	3	44	9	Y	40	40	1		-0-
01	3968 X	3739	-0-	-229	-0-	3694	3	45	9	Y	41	41	1		-0-
02	3612 X	3206	-0-	-406	-0-	3160	3	46	9	Y	42	42	1		-0-
03	3999 X	3561	-0-	-438	-0-	3516	3	45	9	Y	41	41	1		-0-
04	3690 X	3676	-0-	-14	-0-	3637	3	39	9	Y	35	35	1		-0-
*05	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3871	3	39	9	Y	35	35	1		-0-



GILMER (JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 5 RRCID -> 181395 COMPL. DATE 01/16/2001 TOTAL DEPTH 12052 PERF.11696 - 11898												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
12		4464 X	3859	-0-	-605	-0-	3819	3	40	9	Y	-0-
01		4557 X	3620	-0-	-937	-0-	3579	3	41	9	Y	-0-
02		4116 X	2822	-0-	-1294	-0-	2780	3	42	9	Y	-0-
03		4433 X	2422	-0-	-2011	-0-	2391	3	31	9	Y	-0-
*04		5064 X	5064	-0-	-0-	-0-	5018	3	46	9	Y	-0-
*05		5367 X	5367	-0-	-0-	-0-	5319	3	48	9	Y	-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 6 RRCID -> 181914 COMPL. DATE 02/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11609 - 11830												
12		4898 X	4071	-0-	-827	-0-	4026	3	45	9	Y	-0-
01		4836 X	3643	-0-	-1193	-0-	3610	3	33	9	Y	-0-
02		4312 X	3675	-0-	-637	-0-	3632	3	43	9	Y	-0-
03		4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	4668	3	42	9	Y	-0-
*04		4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	4519	3	44	9	Y	-0-
*05		4726 X	4726	-0-	-0-	-0-	4689	3	37	9	Y	-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 184679 COMPL. DATE 05/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11660 - 11862												
12		5580 X	5340	-0-	-240	-0-	5288	3	52	9	Y	-0-
01		5580 X	5171	-0-	-409	-0-	5117	3	54	9	Y	-0-
02		4956 X	4682	-0-	-274	-0-	4626	3	56	9	Y	-0-
03		5487 X	5098	-0-	-389	-0-	5036	3	62	9	Y	-0-
04		5250 X	4212	-0-	-1038	-0-	4175	3	37	9	Y	-0-
05		5332 X	4939	-0-	-393	-0-	4885	3	54	9	Y	-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 5 RRCID -> 184695 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11676 - 11890												
12		5208 X	4708	-0-	-500	-0-	4668	3	40	9	Y	-0-
01		5208 X	4675	-0-	-533	-0-	4630	3	45	9	Y	-0-
02		4564 X	4196	-0-	-368	-0-	4150	3	46	9	Y	-0-
03		4774 X	4660	-0-	-114	-0-	4615	3	45	9	Y	-0-
04		4560 X	4167	-0-	-393	-0-	4132	3	35	9	Y	-0-
05		4712 X	4035	-0-	-677	-0-	3996	3	39	9	Y	-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 6 RRCID -> 185080 COMPL. DATE 03/28/2006 TOTAL DEPTH 12944 PERF.12787 - 12801												
12		2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	2750	3	39	9	Y	-0-
01		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	2687	3	43	9	Y	-0-
02		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2413	3	46	9	Y	-0-
03		2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2544	3	42	9	Y	-0-
04		2700 X	2682	-0-	-18	-0-	2648	3	34	9	Y	-0-
05		2790 X	2680	-0-	-110	-0-	2641	3	39	9	Y	-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 5 RRCID -> 186290 COMPL. DATE 07/31/2001 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11610 - 11826												
12		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	4405	3	48	9	Y	-0-
01		4216 X	3893	-0-	-323	-0-	3853	3	40	9	Y	-0-
02		4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	4578	3	53	9	Y	-0-
03		5002 X	5002	-0-	-0-	-0-	4959	3	43	9	Y	-0-
04		4320 X	3643	-0-	-677	-0-	3609	3	34	9	Y	-0-
05		5115 X	3798	-0-	-1317	-0-	3759	3	39	9	Y	-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 6 RRCID -> 186293 COMPL. DATE 08/21/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11710 - 11876												
12		7316 X	6171	-0-	-1145	-0-	6131	3	40	9	Y	-0-
01		7316 X	6661	-0-	-655	-0-	6615	3	46	9	Y	-0-
02		6272 X	5745	-0-	-527	-0-	5699	3	46	9	Y	-0-
03		6851 X	5979	-0-	-872	-0-	5936	3	43	9	Y	-0-
04		6510 X	4420	-0-	-2090	-0-	4391	3	29	9	Y	-0-
05		6665 X	4862	-0-	-1803	-0-	4823	3	39	9	Y	-0-

GILMER (JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 6 RRCID -> 186493 COMPL. DATE 10/23/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11612 - 11818												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		6386 X	5863	-0-	-523	-0-	5823 3	40 9	Y	36	36 1	-0-
01		6386 X	6197	-0-	-189	-0-	6154 3	43 9	Y	39	39 1	-0-
02		5598 X	5598	-0-	-0-	-0-	5552 3	46 9	Y	42	42 1	-0-
03		6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	6285 3	42 9	Y	38	38 1	-0-
04		6000 X	5301	-0-	-699	-0-	5271 3	30 9	Y	27	27 1	-0-
05		6200 X	6182	-0-	-18	-0-	6143 3	39 9	Y	35	35 1	-0-
-----												
CLEMENS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186537 COMPL. DATE 10/08/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11684 - 11794												
12		8246 X	7697	-0-	-549	-0-	7642 3	55 9	Y	50	50 1	-0-
01		7967 X	7687	-0-	-280	-0-	7614 3	73 9	Y	66	66 1	-0-
02		7336 X	6985	-0-	-351	-0-	6907 3	78 9	Y	71	71 1	-0-
03		8122 X	7607	-0-	-515	-0-	7537 3	70 9	Y	64	64 1	-0-
04		7860 X	7079	-0-	-781	-0-	7024 3	55 9	Y	50	50 1	-0-
05		7719 X	7616	-0-	-103	-0-	7553 3	63 9	Y	57	57 1	-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 8 RRCID -> 187126 COMPL. DATE 11/13/2001 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11590 - 11790												
12		5518 X	5161	-0-	-357	-0-	5099 3	62 9	Y	56	56 1	-0-
01		5709 X	5709	-0-	-0-	-0-	5632 3	77 9	Y	70	70 1	-0-
02		5544 X	4457	-0-	-1087	-0-	4394 3	63 9	Y	57	57 1	-0-
03		6138 X	4471	-0-	-1667	-0-	4417 3	54 9	Y	49	49 1	-0-
04		5550 X	3938	-0-	-1612	-0-	3887 3	51 9	Y	46	46 1	-0-
05		5704 X	4198	-0-	-1506	-0-	4158 3	40 9	Y	36	36 1	-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 7 RRCID -> 187291 COMPL. DATE 12/11/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11618 - 11778												
12		5425 X	5118	-0-	-307	-0-	5078 3	40 9	Y	36	36 1	-0-
01		5425 X	5146	-0-	-279	-0-	5105 3	41 9	Y	37	37 1	-0-
02		4900 X	4099	-0-	-801	-0-	4063 3	36 9	Y	33	33 1	-0-
03		5270 X	3226	-0-	-2044	-0-	3190 3	36 9	Y	33	33 1	-0-
04		5100 X	4484	-0-	-616	-0-	4454 3	30 9	Y	27	27 1	-0-
05		5146 X	4415	-0-	-731	-0-	4379 3	36 9	Y	33	33 1	-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 8 RRCID -> 187292 COMPL. DATE 12/27/2001 TOTAL DEPTH 12025 PERF.11686 - 11824												
12		2418 X	2112	-0-	-306	-0-	2072 3	40 9	Y	36	36 1	-0-
01		2480 X	1824	-0-	-656	-0-	1781 3	43 9	Y	39	39 1	-0-
02		2240 X	2170	-0-	-70	-0-	2124 3	46 9	Y	42	42 1	-0-
03		2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2899 3	42 9	Y	38	38 1	-0-
*04		2189 X	2189	-0-	-0-	-0-	2158 3	31 9	Y	28	28 1	-0-
05		2418 X	2213	-0-	-205	-0-	2176 3	37 9	Y	34	34 1	-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 2 WELL #: 3 RRCID -> 187972 COMPL. DATE 01/22/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11644 - 11832												
12		4991 X	4876	-0-	-115	-0-	4813 3	63 9	Y	57	57 1	-0-
01		5084 X	4721	-0-	-363	-0-	4665 3	56 9	Y	51	51 1	-0-
02		4592 X	4420	-0-	-172	-0-	4354 3	66 9	Y	60	60 1	-0-
03		4836 X	4820	-0-	-16	-0-	4756 3	64 9	Y	58	58 1	-0-
04		4710 X	4259	-0-	-451	-0-	4206 3	53 9	Y	48	48 1	-0-
05		4898 X	4270	-0-	-628	-0-	4218 3	52 9	Y	47	47 1	-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 189198 COMPL. DATE 02/19/2002 TOTAL DEPTH 12898 PERF.11608 - 11782												
12		282 N	282	-0-	-0-	-0-	280 3	2 9	Y	2	2 1	-0-
01		104 N	104	-0-	-0-	-0-	104 3		Y	-0-		-0-
02		1736 N	127	-0-	-1609	-0-	127 3		Y	-0-		-0-
03		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112 3		Y	-0-		-0-
*04		133 N	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-		-0-
05		155 N	139	-0-	-16	-0-	139 3		Y	-0-		-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 7 RRCID -> 189334 COMPL. DATE 03/26/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11654 - 11830													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		7967 X	7708	-0-	-259	-0-	7639 3	69 9	Y	63	63 1		-0-
01		7967 X	4834	-0-	-3133	-0-	4782 3	52 9	Y	47	47 1		-0-
02		7112 X	5918	-0-	-1194	-0-	5862 3	56 9	Y	51	51 1		-0-
03		9021 X	9021	-0-	-0-	-0-	8929 3	92 9	Y	84	84 1		-0-
*04		7544 X	7544	-0-	-0-	-0-	7491 3	53 9	Y	48	48 1		-0-
*05		7780 X	7780	-0-	-0-	-0-	7717 3	63 9	Y	57	57 1		-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 189341 COMPL. DATE 11/14/2005 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12828 - 12842													
12		3193 X	2877	-0-	-316	-0-	2838 3	39 9	Y	35	35 1		-0-
01		3131 X	3093	-0-	-38	-0-	3052 3	41 9	Y	37	37 1		-0-
02		2828 X	2637	-0-	-191	-0-	2591 3	46 9	Y	42	42 1		-0-
03		2976 X	2899	-0-	-77	-0-	2857 3	42 9	Y	38	38 1		-0-
04		3000 X	2702	-0-	-298	-0-	2672 3	30 9	Y	27	27 1		-0-
05		3100 X	2861	-0-	-239	-0-	2822 3	39 9	Y	35	35 1		-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 6 RRCID -> 189363 COMPL. DATE 04/23/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11650 - 11762													
12		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-	2318 3	40 9	Y	36	36 1		-0-
01		2481 X	2481	-0-	-0-	-0-	2438 3	43 9	Y	39	39 1		-0-
02		2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	2030 3	46 9	Y	42	42 1		-0-
03		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	2392 3	42 9	Y	38	38 1		-0-
04		2400 X	2140	-0-	-260	-0-	2106 3	34 9	Y	31	31 1		-0-
05		2480 X	2221	-0-	-259	-0-	2182 3	39 9	Y	35	35 1		-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT #5 WELL #: 7 RRCID -> 189563 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11590 - 11804													
12		5363 X	4794	-0-	-569	-0-	4746 3	48 9	Y	44	44 1		-0-
01		4908 X	4908	-0-	-0-	-0-	4863 3	45 9	Y	41	41 1		-0-
02		4438 X	4438	-0-	-0-	-0-	4390 3	48 9	Y	44	44 1		-0-
03		4870 X	4870	-0-	-0-	-0-	4829 3	41 9	Y	37	37 1		-0-
04		4740 X	4246	-0-	-494	-0-	4213 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
*05		4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4900 3	39 9	Y	35	35 1		-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 8 RRCID -> 189722 COMPL. DATE 05/08/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11642 - 11814													
12		5566 X	5566	-0-	-0-	-0-	5505 3	61 9	Y	55	55 1		-0-
01		5415 X	5415	-0-	-0-	-0-	5349 3	66 9	Y	60	60 1		-0-
02		5824 X	5074	-0-	-750	-0-	5002 3	72 9	Y	65	65 1		-0-
03		6448 X	5292	-0-	-1156	-0-	5227 3	65 9	Y	59	59 1		-0-
04		5400 X	4426	-0-	-974	-0-	4379 3	47 9	Y	43	43 1		-0-
05		5611 X	5012	-0-	-599	-0-	4950 3	62 9	Y	56	56 1		-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 8 WELL #: 9 RRCID -> 189723 COMPL. DATE 06/05/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11794													
12		5828 X	5401	-0-	-427	-0-	5345 3	56 9	Y	51	51 1		-0-
01		6076 X	5555	-0-	-521	-0-	5489 3	66 9	Y	60	60 1		-0-
02		6132 X	5085	-0-	-1047	-0-	5016 3	69 9	Y	63	63 1		-0-
03		6789 X	4723	-0-	-2066	-0-	4677 3	46 9	Y	42	42 1		-0-
04		5430 X	3985	-0-	-1445	-0-	3952 3	33 9	Y	30	30 1		-0-
05		5642 X	5327	-0-	-315	-0-	5280 3	47 9	Y	43	43 1		-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT 3 WELL #: 9 RRCID -> 190506 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 12140 PERF.11790 - 11880													
12		4557 X	4042	-0-	-515	-0-	4002 3	40 9	Y	36	36 1		-0-
01		4433 X	3565	-0-	-868	-0-	3515 3	50 9	Y	45	45 1		-0-
02		4200 X	3316	-0-	-884	-0-	3270 3	46 9	Y	42	42 1		-0-
03		4650 X	3878	-0-	-772	-0-	3827 3	51 9	Y	46	46 1		-0-
04		3990 X	3226	-0-	-764	-0-	3190 3	36 9	Y	33	33 1		-0-
*05		4319 X	4319	-0-	-0-	-0-	4277 3	42 9	Y	38	38 1		-0-

GILMER (JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880													
INDIAN ROCK GAS UNIT 6 WELL #: 5 RRCID -> 190524 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 13006 PERF.12794 - 12838													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3117 3	40 9	Y	36	36 1		-0-
01		2883 X	2749	-0-	-134	-0-	2706 3	43 9	Y	39	39 1		-0-
02		2940 X	2582	-0-	-358	-0-	2536 3	46 9	Y	42	42 1		-0-
03		3255 X	2806	-0-	-449	-0-	2764 3	42 9	Y	38	38 1		-0-
04		3150 X	583	-0-	-2567	-0-	576 3	7 9	Y	6	6 1		-0-
05		3162 X	40	-0-	-3122	-0-	40 3		Y	-0-			-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 7 RRCID -> 190575 COMPL. DATE 06/18/2002 TOTAL DEPTH 12051 PERF.11636 - 11790													
12		6913 X	5837	-0-	-1076	-0-	5791 3	46 9	Y	42	42 1		-0-
01		6820 X	5909	-0-	-911	-0-	5859 3	50 9	Y	45	45 1		-0-
02		6132 X	5440	-0-	-692	-0-	5382 3	58 9	Y	53	53 1		-0-
03		6758 X	6329	-0-	-429	-0-	6278 3	51 9	Y	46	46 1		-0-
04		6060 X	5497	-0-	-563	-0-	5451 3	46 9	Y	42	42 1		-0-
*05		6049 X	6049	-0-	-0-	-0-	6003 3	46 9	Y	42	42 1		-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1 RRCID -> 190628 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11980 PERF.10808 - 11014													
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 6 RRCID -> 191039 COMPL. DATE 05/29/2002 TOTAL DEPTH 13069 PERF.11688 - 12870													
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 7 RRCID -> 191059 COMPL. DATE 06/25/2002 TOTAL DEPTH 12050 PERF.11608 - 11760													
12		8220 X	8220	-0-	-0-	-0-	8126 3	94 9	N	85	85 1		-0-
01		7116 X	7116	-0-	-0-	-0-	7051 3	65 9	N	59	59 1		-0-
02		5684 X	2244	-0-	-3440	-0-	2227 3	17 9	N	15	15 1		-0-
03		6293 X	2412	-0-	-3881	-0-	2388 3	24 9	N	22	22 1		-0-
04		7950 X	1892	-0-	-6058	-0-	1890 3	2 9	N	2	2 1		-0-
05		8215 X	1765	-0-	-6450	-0-	1759 3	6 9	N	5	5 1		-0-
-----													
CLEMENS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191952 COMPL. DATE 07/16/2002 TOTAL DEPTH 12979 PERF.12805 - 12811													
12		4960 X	4860	-0-	-100	-0-	4820 3	40 9	N	36	36 1		-0-
01		4991 X	4831	-0-	-160	-0-	4788 3	43 9	N	39	39 1		-0-
02		4508 X	4377	-0-	-131	-0-	4331 3	46 9	N	42	42 1		-0-
03		4898 X	4805	-0-	-93	-0-	4763 3	42 9	N	38	38 1		-0-
04		4710 X	3916	-0-	-794	-0-	3883 3	33 9	N	30	30 1		-0-
05		4867 X	4135	-0-	-732	-0-	4096 3	39 9	N	35	35 1		-0-
-----													
INDIAN ROCK GAS UNIT #7 WELL #: 9 RRCID -> 192233 COMPL. DATE 10/16/2002 TOTAL DEPTH 12101 PERF.11656 - 11778													
12		1135 N	1135	-0-	-0-	-0-	1135 3		N	-0-			-0-
01		595 N	595	-0-	-0-	-0-	594 3	1 9	N	1	1 1		-0-
02		896 N	35	-0-	-861	-0-	35 3		N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		570 N	6	-0-	-564	-0-	5 3	1 9	N	1	1 1		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	2	2 1		-0-

GILMER(JURASSIC) //CONT.// 34943 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC. //CONT.// 828880												
INDIAN ROCK GAS UNIT #11 WELL #: 2 RRCID -> 192466 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11626 - 11790												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* UNDERAGE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 193321 COMPL. DATE 09/17/2002 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11580 - 11715												
12	5487 X	5026	-0-	-461	-0-	4978	3	48	9	N	44	-0-
01	5456 X	4723	-0-	-733	-0-	4673	3	50	9	N	45	-0-
02	4900 X	4232	-0-	-668	-0-	4179	3	53	9	N	48	-0-
03	5177 X	4644	-0-	-533	-0-	4598	3	46	9	N	42	-0-
04	4890 X	4674	-0-	-216	-0-	4632	3	42	9	N	38	-0-
05	5022 X	5005	-0-	-17	-0-	4965	3	40	9	N	36	-0-
-----												
CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193322 COMPL. DATE 10/05/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 11860												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	-0-
-----												
CLEMENS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 193397 COMPL. DATE 12/03/2002 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11016 - 11090												
12	5332 X	4935	-0-	-397	-0-	4895	3	40	9	N	36	-0-
01	5332 X	4762	-0-	-570	-0-	4719	3	43	9	N	39	-0-
02	4564 X	4193	-0-	-371	-0-	4147	3	46	9	N	42	-0-
03	4774 X	4721	-0-	-53	-0-	4679	3	42	9	N	38	-0-
04	4770 X	4244	-0-	-526	-0-	4211	3	33	9	N	30	-0-
05	4929 X	4713	-0-	-216	-0-	4674	3	39	9	N	35	-0-
-----												
TRAMMEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203545 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 15132 PERF.12900 - 15132												
12	4553 X	4553	-0-	-0-	-0-	4513	3	40	9	N	36	-0-
01	4774 X	4314	-0-	-460	-0-	4271	3	43	9	N	39	-0-
02	4312 X	3298	-0-	-1014	-0-	3252	3	46	9	N	42	-0-
03	4650 X	2826	-0-	-1824	-0-	2786	3	40	9	N	36	-0-
04	4500 X	2781	-0-	-1719	-0-	2747	3	34	9	N	31	-0-
05	4557 X	2253	-0-	-2304	-0-	2214	3	39	9	N	35	-0-
-----												
INDIAN ROCK GAS UNIT #9 WELL #: 8 RRCID -> 211098 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 12992 PERF.11696 - 12916												
12	3410 X	3148	-0-	-262	-0-	3103	3	45	9	N	41	-0-
01	3410 X	3190	-0-	-220	-0-	3145	3	45	9	N	41	-0-
02	3080 X	2888	-0-	-192	-0-	2836	3	52	9	N	47	-0-
03	3410 X	3243	-0-	-167	-0-	3196	3	47	9	N	43	-0-
04	3210 X	2702	-0-	-508	-0-	2665	3	37	9	N	34	-0-
05	3193 X	3159	-0-	-34	-0-	3112	3	47	9	N	43	-0-
-----												
LAUGHLIN WELL #: 3 RRCID -> 214128 COMPL. DATE 12/23/2004 TOTAL DEPTH 12953 PERF.11728 - 12953												
12	8980 X	8980	-0-	-0-	-0-	8910	3	70	9	N	64	-0-
01	8442 X	8442	-0-	-0-	-0-	8368	3	74	9	N	67	-0-
02	8680 X	7577	-0-	-1103	-0-	7498	3	79	9	N	72	-0-
03	9610 X	8842	-0-	-768	-0-	8772	3	70	9	N	64	-0-
04	9300 X	4415	-0-	-4885	-0-	4373	3	42	9	N	38	-0-
05	8990 X	8040	-0-	-950	-0-	7995	3	45	9	N	41	-0-

GILMER(JURASSIC)		//CONT.//		34943 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		//CONT.//		828880									
INDIAN ROCK GAS UNIT NO 12		WELL #:		1	RRCID ->	214918	COMPL. DATE	03/17/2005	TOTAL DEPTH	13060	PERF.11678	- 13004	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	2251 3	40 9	N	36	36 1		-0-
01		3046 N	3046	-0-	-0-	-0-	3006 3	40 9	N	36	36 1		-0-
02		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	1833 3	55 9	N	50	50 1		-0-
03		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2388 3	42 9	N	38	38 1		-0-
04		2640 N	1891	-0-	-749	-0-	1857 3	34 9	N	31	31 1		-0-
*05		2342 N	2342	-0-	-0-	-0-	2303 3	39 9	N	35	35 1		-0-
-----													
ARRINGTON-CLEMENS GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	221422	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	12041	PERF.11641	- 11856	
12		9204 X	9204	-0-	-0-	-0-	9164 3	40 9	N	36	36 1		-0-
01		8525 X	8525	-0-	-0-	-0-	8482 3	43 9	N	39	39 1		-0-
02		7560 X	7497	-0-	-63	-0-	7451 3	46 9	N	42	42 1		-0-
03		8370 X	7915	-0-	-455	-0-	7873 3	42 9	N	38	38 1		-0-
04		10080 X	5975	-0-	-4105	-0-	5941 3	34 9	N	31	31 1		-0-
05		9207 X	5509	-0-	-3698	-0-	5470 3	39 9	N	35	35 1		-0-
-----													
DEAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222244	COMPL. DATE	03/09/2006	TOTAL DEPTH	12220	PERF.11870	- 12023	
12		6169 X	5767	-0-	-402	-0-	5727 3	40 9	N	36	36 1		-0-
01		6169 X	5609	-0-	-560	-0-	5566 3	43 9	N	39	39 1		-0-
02		5348 X	4969	-0-	-379	-0-	4921 3	48 9	N	44	44 1		-0-
03		5859 X	5774	-0-	-85	-0-	5729 3	45 9	N	41	41 1		-0-
04		5610 X	3804	-0-	-1806	-0-	3771 3	33 9	N	30	30 1		-0-
05		5766 X	4866	-0-	-900	-0-	4834 3	32 9	N	29	29 1		-0-
-----													
LAUGHLIN		WELL #:		4	RRCID ->	227959	COMPL. DATE	12/07/2006	TOTAL DEPTH	12117	PERF.11624	- 11877	
12		9393 X	8750	-0-	-643	-0-	8682 3	68 9	N	62	62 1		-0-
01		9362 X	8646	-0-	-716	-0-	8576 3	70 9	N	64	64 1		-0-
02		8120 X	8028	-0-	-92	-0-	7964 3	64 9	N	58	58 1		-0-
03		8959 X	8697	-0-	-262	-0-	8649 3	48 9	N	44	44 1		-0-
04		8670 X	7586	-0-	-1084	-0-	7549 3	37 9	N	34	34 1		-0-
05		8897 X	8116	-0-	-781	-0-	8076 3	40 9	N	36	36 1		-0-
-----													
XTO ENERGY INC.		945936											
BREYER, J. A.		WELL #:		1	RRCID ->	232489	COMPL. DATE	03/22/2008	TOTAL DEPTH	11892	PERF.10698	- 10868	
12		530 X	530	-0-	-0-	-0-	530 2		N	-0-			30
01		806 X	489	-0-	-317	-0-	489 2		N	-0-			30
02		912 X	912	-0-	-0-	-0-	911 2	1 9	N	1	1 8		30
03		856 X	856	-0-	-0-	-0-	856 2		N	-0-			30
04		620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2		N	-0-			30
05		1023 N	489	-0-	-534	-0-	489 2		N	-0-			30



GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128									
GLADEWATER GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 087549		COMPL. DATE 11/27/2001		TOTAL DEPTH 11804		PERF.11555 - 11656	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	19655 X	19655	-0-	-0-	-0-	415 1	19204 2	Y	33	21 1	30
01	19596 X	19596	-0-	-0-	-0-	36 9	19127 2	Y	36	44 1	22
02	19469 X	19469	-0-	-0-	-0-	40 9	19001 2	Y	35	21 1	36
03	20240 X	20240	-0-	-0-	-0-	429 1	19780 2	Y	36	48 1	24
04	19560 X	18529	-0-	-1031	-0-	39 9	18118 2	Y	32	22 1	34
05	21545 X	19127	-0-	-2418	-0-	420 1	18702 2	Y	64	58 1	40
						376 1					
						35 9					
						70 9					
-----											
GLADEWATER GU 7		WELL #: 1		RRCID -> 088946		COMPL. DATE 04/14/1980		TOTAL DEPTH 12006		PERF.11608 - 11692	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-		-0-
01	116 N	116	-0-	-0-	-0-	2 1	114 2	Y	-0-		-0-
02	84 N	22	-0-	-62	-0-	22 2		Y	-0-		-0-
03	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
04	120 N	82	-0-	-38	-0-	2 1	80 2	Y	-0-		-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GLADEWTR GU 10		WELL #: 1		RRCID -> 089516		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 11900		PERF.11544 - 11556	
12	16089 X	11155	-0-	-4934	-0-	236 1	10896 2	Y	21	15 1	19
01	15593 X	11062	-0-	-4531	-0-	23 9	10796 2	Y	21	27 1	13
02	13132 X	9752	-0-	-3380	-0-	243 1	9515 2	Y	20	13 1	20
03	14415 X	13772	-0-	-643	-0-	23 9	13456 2	Y	27	29 1	18
04	13242 X	13242	-0-	-0-	-0-	215 1	12949 2	Y	23	17 1	24
*05	12427 X	12427	-0-	-0-	-0-	22 9	12175 2	Y	20	32 1	12
						286 1					
						30 9					
						268 1					
						25 9					
						230 1					
						22 9					
-----											
GLADEWATER GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 089993		COMPL. DATE 07/02/1980		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11590 - 11640	
12	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	42 1	1978 2	Y	-0-	3 1	-0-
01	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	32 1	1417 2	Y	-0-		-0-
02	1820 N	232	-0-	-1588	-0-	5 1	227 2	Y	-0-		-0-
03	2015 N	360	-0-	-1655	-0-	7 1	353 2	Y	-0-		-0-
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	42 1	2004 2	Y	-0-		-0-
*05	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	40 1	2099 2	Y	-0-		-0-
-----											
GLADEWTR G U 11		WELL #: 1		RRCID -> 090854		COMPL. DATE 07/28/1980		TOTAL DEPTH 11897		PERF.11498 - 11584	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-



GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128									
TRUITT, JAKE G U 1		WELL #: 1		RRCID -> 091203		COMPL. DATE 12/21/2002		TOTAL DEPTH 12200		PERF.11598 - 11694	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	13144 X	12553	-0-	-591	-0-	220 1	12320 2	Y	12		18
01	12617 X	11159	-0-	-1458	-0-	13 9	204 1	10941 2	Y	13 12 1	19
02	11396 X	10914	-0-	-482	-0-	14 9	199 1	10693 2	Y	20 11 1	28
03	12617 X	12153	-0-	-464	-0-	22 9	208 1	11924 2	Y	19 23 1	24
04	12150 X	11215	-0-	-935	-0-	21 9	193 1	11016 2	Y	5 22 1	7
05	12555 X	11968	-0-	-587	-0-	6 9	205 1	11763 2	Y	-0-	7
-----											
GLADEWTR GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 091552		COMPL. DATE 11/01/1980		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11556 - 11654	
12	2387 N	1691	-0-	-696	-0-	36 1	1645 2	Y	9	7 1	8
01	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	10 9	46 1	2052 2	Y	13 13 1	8
02	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	14 9	45 1	2016 2	Y	11 7 1	12
03	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	12 9	41 1	1931 2	Y	12 16 1	8
04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	13 9	38 1	1838 2	Y	11 7 1	12
*05	1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	12 9	36 1	1930 2	Y	13 17 1	8
						14 9					
-----											
GLADEWTR GU 8		WELL #: 1		RRCID -> 092397		COMPL. DATE 08/08/2006		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11600 - 11671	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
SHEPPERD GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 095959		COMPL. DATE 07/12/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11561 - 11645	
12	15061 X	15061	-0-	-0-	-0-	264 1	14797 2	Y	-0-		-0-
01	14495 X	14495	-0-	-0-	-0-	265 1	14230 2	Y	-0-		-0-
02	11564 X	10848	-0-	-716	-0-	198 1	10650 2	Y	-0-		-0-
03	12803 X	9726	-0-	-3077	-0-	167 1	9559 2	Y	-0-		-0-
04	13677 X	13677	-0-	-0-	-0-	236 1	13441 2	Y	-0-		-0-
*05	13377 X	13377	-0-	-0-	-0-	229 1	13148 2	Y	-0-		-0-
-----											
WADY, RM GUL		WELL #: 1		RRCID -> 097475		COMPL. DATE 06/20/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11492 - 11569	
12	8804 X	7200	-0-	-1604	-0-	126 1	7074 2	Y	-0-		8
01	8184 X	8075	-0-	-109	-0-	148 1	7927 2	Y	-0-	5 1	3
02	7224 X	6062	-0-	-1162	-0-	110 1	5952 2	Y	-0-	2 1	1
03	7533 X	6795	-0-	-738	-0-	116 1	6679 2	Y	-0-	1 1	-0-
04	7740 X	6332	-0-	-1408	-0-	109 1	6223 2	Y	-0-		-0-
05	7998 X	6551	-0-	-1447	-0-	112 1	6439 2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128									
CARTER, CB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 097944		COMPL. DATE 08/01/2001		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11448 - 11574	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	12307 X	10666	-0-	-1641	-0-	186 1	10450 2	Y	27		38
01	12214 X	1054	-0-	-11160	-0-	30 9	1032 2	Y	3	24 1	17
02	11032 X	5	-0-	-11027	-0-	19 1		Y			7
03	21067 X	21067	-0-	-0-	-0-	3 9	20617 2	Y	83	10 1	84
04	18626 X	18626	-0-	-0-	-0-	5 2	18269 2	Y	34	77 1	41
*05	14865 X	14865	-0-	-0-	-0-	359 1	14580 2	Y	28		69
						91 9					
						320 1					
						37 9					
						254 1					
						31 9					

JOHNSON, H. GU1		WELL #: 2		RRCID -> 100010		COMPL. DATE 09/29/2005		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11615 - 11688	
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	1 1	63 2	Y	-0-		-0-
01	14 N	1	-0-	-13	-0-	1 2		Y	-0-		-0-
02	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		Y	-0-		-0-
03	62 N	42	-0-	-20	-0-	1 1	41 2	Y	-0-		-0-
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14 2		Y	-0-		-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	13 2		Y	-0-		-0-

GLADEWATER GU12		WELL #: 1		RRCID -> 100030		COMPL. DATE 09/25/2003		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11494 - 11638	
12	13175 X	9847	-0-	-3328	-0-	208 1	9605 2	Y	31	21 1	28
01	13175 X	9449	-0-	-3726	-0-	34 9	9208 2	Y	31	40 1	19
02	11816 X	7806	-0-	-4010	-0-	207 1	7604 2	Y	27	19 1	27
03	10912 X	9267	-0-	-1645	-0-	34 9	9041 2	Y	31	38 1	20
04	10560 X	10021	-0-	-539	-0-	192 1	9783 2	Y	32	19 1	33
*05	9984 X	9984	-0-	-0-	-0-	34 9	9767 2	Y	29	44 1	18
						35 9					
						185 1					
						32 9					

GLADEWATER GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 101032		COMPL. DATE 06/21/1982		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11706 - 11788	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2		Y	-0-		-0-
02	28 N	5	-0-	-23	-0-	5 2		Y	-0-		-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-		-0-
04	30 N	10	-0-	-20	-0-	10 2		Y	-0-		-0-
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-		-0-

SHEPPERD GU B-1		WELL #: B 1		RRCID -> 102199		COMPL. DATE 11/19/2008		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11329 - 11456	
12	15562 X	11911	-0-	-3651	-0-	209 1	11702 2	Y	-0-		3
01	14663 X	14570	-0-	-93	-0-	268 1	14302 2	Y	-0-	2 1	1
02	12656 X	12168	-0-	-488	-0-	223 1	11944 2	Y	1	1 1	1
						1 9					
03	14012 X	11902	-0-	-2110	-0-	204 1	11698 2	Y	-0-	1 1	-0-
04	14100 X	13008	-0-	-1092	-0-	224 1	12784 2	Y	-0-		-0-
05	14570 X	12261	-0-	-2309	-0-	210 1	12051 2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128									
MARTING, BS GU1		WELL #: 1		RRCID -> 102963		COMPL. DATE 10/05/1982			TOTAL DEPTH 12003 PERF.11542 - 11796		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	229 X	229	-0-	-0-	-0-	2 1	102 2	Y	114		164
01	246 X	246	-0-	-0-	-0-	125 9	2 1	Y	128	104 1	188
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	141 9	1 1	Y	70	107 1	151
03	217 N	83	-0-	-134	-0-	77 9	29 2	Y	49	125 1	75
04	240 N	137	-0-	-103	-0-	29 2	1 1	Y	46	69 1	52
*05	295 N	295	-0-	-0-	-0-	51 9	3 1	Y	100		152
						110 9					

GREGSTON, C. GU1		WELL #: 1		RRCID -> 105729		COMPL. DATE 11/06/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11457 - 11548		
12	15291 X	15291	-0-	-0-	-0-	268 1	15010 2	Y	12		16
01	13849 X	13849	-0-	-0-	-0-	13 9	254 1	Y	12	10 1	18
02	14476 X	13840	-0-	-636	-0-	13 9	252 1	Y	19	10 1	27
03	16027 X	13752	-0-	-2275	-0-	21 9	235 1	Y	18	23 1	22
04	15510 X	13598	-0-	-1912	-0-	20 9	234 1	Y	8	20 1	10
05	15314 X	12193	-0-	-3121	-0-	9 9	208 1	Y	12		22
						13 9					

VICTORY, SP JR.		WELL #: 1		RRCID -> 106959		COMPL. DATE 05/16/2002			TOTAL DEPTH 11870 PERF.11504 - 11584		
12	18290 X	12746	-0-	-5544	-0-	12711 2	35 9	Y	32	29 1	42
01	15407 X	14160	-0-	-1247	-0-	206 1	13914 2	Y	36	55 1	23
02	14504 X	10676	-0-	-3828	-0-	40 9	10629 2	Y	43	29 1	37
03	16058 X	12271	-0-	-3787	-0-	12224 2	47 9	Y	43	55 1	25
04	15540 X	11903	-0-	-3637	-0-	11868 2	35 9	Y	32	27 1	30
05	14167 X	13682	-0-	-485	-0-	194 1	13444 2	Y	40	52 1	18
						44 9					

GLADEWTR GU 14		WELL #: 1		RRCID -> 107666		COMPL. DATE 03/11/2002			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11215 - 11650		
12	13685 X	13685	-0-	-0-	-0-	182 1	13342 2	Y	146	248 1	49
01	17188 X	17188	-0-	-0-	-0-	161 9	253 1	Y	177	157 1	69
02	16242 X	16242	-0-	-0-	-0-	195 9	232 1	Y	163	159 1	73
03	18562 X	18562	-0-	-0-	-0-	179 9	254 1	Y	164	197 1	40
04	19900 X	19900	-0-	-0-	-0-	180 9	263 1	Y	244	202 1	82
*05	18794 X	18794	-0-	-0-	-0-	268 9	250 1	Y	135	162 1	55
						149 9					

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128												
GLADWTR GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 108870		COMPL. DATE 01/05/1984				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11627 - 11782				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	12478 X	12478	-0-	-0-	-0-	163	1	11917	2	Y	362	253	1	122
01	7989 X	7989	-0-	-0-	-0-	398	9							
02	7861 X	7861	-0-	-0-	-0-	109	1	7249	2	Y	574	472	1	224
03	10774 X	10774	-0-	-0-	-0-	631	9							
04	4440 X	3786	-0-	-654	-0-	105	1	7149	2	Y	552	528	1	248
*05	8334 X	8334	-0-	-0-	-0-	607	9							
						139	1	9901	2	Y	667	752	1	163
						734	9							
						46	1	3388	2	Y	320	376	1	107
						352	9							
						105	1	7743	2	Y	442	370	1	179
						486	9							
-----														
GLADEWTR GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 110442		COMPL. DATE 08/26/2003				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11587 - 11882				
12	9776 X	9776	-0-	-0-	-0-	129	1	9467	2	Y	164	240	1	55
01	7626 X	6031	-0-	-1595	-0-	180	9							
02	14112 X	7014	-0-	-7098	-0-	89	1	5911	2	Y	28	72	1	11
03	15624 X	9602	-0-	-6022	-0-	31	9							
04	15120 X	14207	-0-	-913	-0-	101	1	6879	2	Y	31	28	1	14
*05	12998 X	12998	-0-	-0-	-0-	34	9							
						132	1	9428	2	Y	38	43	1	9
						42	9							
						189	1	13932	2	Y	78	61	1	26
						86	9							
						169	1	12465	2	Y	331	223	1	134
						364	9							
-----														
GLADEWTR GU 16		WELL #: 1R		RRCID -> 111253		COMPL. DATE 05/05/2003				TOTAL DEPTH 11909 PERF.11629 - 11761				
12	4247 X	4139	-0-	-108	-0-	4139	2			Y	-0-			-0-
01	4247 X	3836	-0-	-411	-0-	56	1	3780	2	Y	-0-			-0-
02	14151 X	14151	-0-	-0-	-0-	14151	2			Y	-0-			-0-
03	16572 X	16572	-0-	-0-	-0-	16572	2			Y	-0-			-0-
04	12585 X	12585	-0-	-0-	-0-	12535	2	50	9	Y	45	2	1	43
*05	14835 X	14835	-0-	-0-	-0-	209	1	14564	2	Y	56	74	1	25
						62	9							
-----														
GLADEWTR GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 111677		COMPL. DATE 05/08/1984				TOTAL DEPTH 11738 PERF.11528 - 11562				
12	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			Y	-0-			-0-
01	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	18	1	1213	2	Y	-0-			-0-
02	1736 N	670	-0-	-1066	-0-	670	2			Y	-0-			-0-
03	1953 N	468	-0-	-1485	-0-	468	2			Y	-0-			-0-
04	1200 N	291	-0-	-909	-0-	291	2			Y	-0-			-0-
05	744 N	9	-0-	-735	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
-----														
WALKER, E.L. DR. GU1		WELL #: 1		RRCID -> 115888		COMPL. DATE 11/02/1984				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11574 - 11584				
12	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	29	1	1626	2	Y	-0-			-0-
01	1302 N	1074	-0-	-228	-0-	19	1	1055	2	Y	-0-			-0-
02	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	42	1	2237	2	Y	-0-			-0-
03	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	38	1	2187	2	Y	-0-			-0-
04	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	28	1	1584	2	Y	-0-			-0-
*05	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	25	1	1462	2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128										
GLADEWTR GU 8		WELL #: 2		RRCID -> 126226		COMPL. DATE 12/05/1987			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11672 - 11747			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	22506 X	20839	-0-	-1667	-0-	20620	2	219 9	Y	199	120 1	179
01	22506 X	22080	-0-	-426	-0-	21839	2	241 9	Y	219	263 1	135
02	20328 X	18386	-0-	-1942	-0-	18192	2	194 9	Y	176	130 1	181
03	21111 X	21049	-0-	-62	-0-	20823	2	226 9	Y	205	252 1	134
04	21360 X	18800	-0-	-2560	-0-	18621	2	179 9	Y	163	127 1	170
05	22072 X	20309	-0-	-1763	-0-	20136	2	173 9	Y	157	230 1	97
-----												
GLADEWATER GU 6		WELL #: 2		RRCID -> 127272		COMPL. DATE 01/20/1988			TOTAL DEPTH 11980 PERF.11601 - 11667			
12	4340 X	3063	-0-	-1277	-0-	2997	2	66 9	Y	60	37 1	54
01	4340 X	3552	-0-	-788	-0-	3472	2	80 9	Y	73	82 1	45
02	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2858	2	63 9	Y	57	43 1	59
03	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3773	2	85 9	Y	77	86 1	50
04	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3690	2	54 9	Y	49	48 1	51
*05	3666 X	3666	-0-	-0-	-0-	3629	2	37 9	Y	34	64 1	21
-----												
GLADEWATER GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 128032		COMPL. DATE 11/30/1988			TOTAL DEPTH 11936 PERF.11528 - 11607			
12	124 N	88	-0-	-36	-0-	2	1	86 2	Y	-0-		-0-
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	6	1	265 2	Y	-0-		-0-
02	278 N	278	-0-	-0-	-0-	6	1	272 2	Y	-0-		-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	6	1	285 2	Y	-0-		-0-
04	270 N	151	-0-	-119	-0-	3	1	148 2	Y	-0-		-0-
05	310 N	168	-0-	-142	-0-	3	1	165 2	Y	-0-		-0-
-----												
GLADEWATER GU 9		WELL #: 2		RRCID -> 128116		COMPL. DATE 05/04/2001			TOTAL DEPTH 12058 PERF.11719 - 11755			
12	39563 X	39563	-0-	-0-	-0-	525	1	38601 2	Y	397	287 1	133
01	35065 X	35065	-0-	-0-	-0-	437	9	34342 2	Y	186	247 1	72
02	29891 X	29891	-0-	-0-	-0-	518	1	205 9				
03	32344 X	32344	-0-	-0-	-0-	429	1	29290 2	Y	156	158 1	70
04	30763 X	30763	-0-	-0-	-0-	172	9	31737 2	Y	146	180 1	36
05	31403 X	29726	-0-	-1677	-0-	446	1	161 9				
						410	1	30140 2	Y	194	165 1	65
						213	9					
						397	1	29244 2	Y	77	111 1	31
						85	9					
-----												
GLADEWTR GU 19		WELL #: 2		RRCID -> 128452		COMPL. DATE 08/06/1988			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11634 - 11778			
12	22103 X	8864	-0-	-13239	-0-	117	1	8606 2	Y	128	136 1	43
01	19995 X	18168	-0-	-1827	-0-	141	9	17582 2	Y	291	221 1	113
02	19654 X	19654	-0-	-0-	-0-	266	1	19036 2	Y	308	283 1	138
03	23461 X	23461	-0-	-0-	-0-	320	9	22787 2	Y	322	381 1	79
04	20787 X	20787	-0-	-0-	-0-	279	1	20077 2	Y	396	342 1	133
*05	20459 X	20459	-0-	-0-	-0-	339	9	19925 2	Y	239	275 1	97
						320	1					
						354	9					
						274	1					
						436	9					
						271	1					
						263	9					

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128										
GLADEWATER GU 3		WELL #: 2		RRCID -> 129624		COMPL. DATE 10/28/1988			TOTAL DEPTH 11904 PERF.11561 - 11632			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	89 1	4115 2	Y	18	20 1		16
01	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	20 9						
01	5205 X	5205	-0-	-0-	-0-	114 1	5066 2	Y	23	25 1		14
02	4228 X	3363	-0-	-865	-0-	25 9						
02	4228 X	3363	-0-	-865	-0-	74 1	3271 2	Y	16	14 1		16
03	4402 X	4312	-0-	-90	-0-	18 9						
03	4402 X	4312	-0-	-90	-0-	89 1	4202 2	Y	19	22 1		13
04	5190 X	3554	-0-	-1636	-0-	21 9						
04	5190 X	3554	-0-	-1636	-0-	72 1	3465 2	Y	15	12 1		16
05	5208 X	3121	-0-	-2087	-0-	17 9						
05	5208 X	3121	-0-	-2087	-0-	58 1	3051 2	Y	11	20 1		7
						12 9						
-----												
GLADEWTR GU 10		WELL #: 2		RRCID -> 130171		COMPL. DATE 12/22/1988			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11527 - 11622			
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	11 1	468 2	Y	1			1
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	1 9						
01	463 N	463	-0-	-0-	-0-	11 1	450 2	Y	2	2 1		1
02	280 N	242	-0-	-38	-0-	2 9						
02	280 N	242	-0-	-38	-0-	5 1	236 2	Y	1	1 1		1
03	434 N	341	-0-	-93	-0-	1 9						
03	434 N	341	-0-	-93	-0-	7 1	332 2	Y	2	2 1		1
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	2 9						
04	451 N	451	-0-	-0-	-0-	9 1	440 2	Y	2	1 1		2
*05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	2 9						
*05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	9 1	452 2	Y	1	2 1		1
						1 9						
-----												
GLADEWATER G.U. 16		WELL #: 2		RRCID -> 131654		COMPL. DATE 07/21/1989			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11506 - 11682			
12	5239 X	5012	-0-	-227	-0-	4852 2	160 9	Y	145	106 1		179
01	5239 X	4276	-0-	-963	-0-	60 1	4080 2	Y	124	223 1		80
02	4760 X	3524	-0-	-1236	-0-	136 9						
02	4760 X	3524	-0-	-1236	-0-	3349 2	175 9	Y	159	101 1		138
03	5270 X	4806	-0-	-464	-0-	4598 2	208 9	Y	189	216 1		111
04	5100 X	4159	-0-	-941	-0-	4081 2	78 9	Y	71	114 1		68
05	5022 X	3943	-0-	-1079	-0-	55 1	3824 2	Y	58	100 1		26
						64 9						
-----												
SHEPPERD GU B-1		WELL #: 2		RRCID -> 132980		COMPL. DATE 11/14/1989			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11412 - 11526			
12	6755 X	6755	-0-	-0-	-0-	118 1	6637 2	Y	-0-			-0-
01	7651 X	7651	-0-	-0-	-0-	140 1	7511 2	Y	-0-			-0-
02	6649 X	6649	-0-	-0-	-0-	121 1	6528 2	Y	-0-			-0-
03	7136 X	7136	-0-	-0-	-0-	122 1	7014 2	Y	-0-			-0-
04	7622 X	7622	-0-	-0-	-0-	131 1	7491 2	Y	-0-			-0-
*05	8233 X	8233	-0-	-0-	-0-	141 1	8092 2	Y	-0-			-0-
-----												
GLADEWATER GU 12		WELL #: 2		RRCID -> 133526		COMPL. DATE 10/23/2001			TOTAL DEPTH 11864 PERF.11435 - 11515			
12	27218 X	25556	-0-	-1662	-0-	540 1	24952 2	Y	58	38 1		52
01	27218 X	25909	-0-	-1309	-0-	64 9						
01	27218 X	25909	-0-	-1309	-0-	565 1	25276 2	Y	62	76 1		38
02	25172 X	23500	-0-	-1672	-0-	68 9						
02	25172 X	23500	-0-	-1672	-0-	518 1	22921 2	Y	55	36 1		57
03	27869 X	26714	-0-	-1155	-0-	61 9						
03	27869 X	26714	-0-	-1155	-0-	554 1	26088 2	Y	65	80 1		42
04	26970 X	24727	-0-	-2243	-0-	72 9						
04	26970 X	24727	-0-	-2243	-0-	500 1	24160 2	Y	61	39 1		64
05	26009 X	23884	-0-	-2125	-0-	67 9						
05	26009 X	23884	-0-	-2125	-0-	442 1	23381 2	Y	55	85 1		34
						61 9						

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128										
SHEPPERD GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 133800		COMPL. DATE 01/26/1990			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11486 - 11547			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	10354 X	7446	-0-	-2908	-0-	130 1	7295 2	Y	19			56
01	11642 X	11642	-0-	-0-	-0-	21 9						21
02	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	213 1	11429 2	Y	-0-	35 1		9
03	8940 X	8940	-0-	-0-	-0-	152 1	8206 2	Y	-0-	12 1		2
*04	8331 X	8331	-0-	-0-	-0-	153 1	8787 2	Y	-0-	7 1		-0-
*05	8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	144 1	8187 2	Y	-0-	2 1		-0-
						140 1	8033 2	Y	-0-			
VICTORY, S.P. JR. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 135726		COMPL. DATE 03/28/1990			TOTAL DEPTH 11848 PERF.11496 - 11621			
12	14322 X	10831	-0-	-3491	-0-	10813 2	18 9	Y	16	14 1		20
01	16770 X	16770	-0-	-0-	-0-	244 1	16500 2	Y	24	29 1		15
02	16184 X	14358	-0-	-1826	-0-	26 9						
03	17918 X	7216	-0-	-10702	-0-	14322 2	36 9	Y	33	20 1		28
04	16948 X	16948	-0-	-0-	-0-	7201 2	15 9	Y	14	34 1		8
05	16771 X	16628	-0-	-143	-0-	16916 2	32 9	Y	29	10 1		27
						235 1	16359 2	Y	31	44 1		14
						34 9						
CARTER, CB GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 138638		COMPL. DATE 08/07/2001			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11475 - 11549			
12	5580 X	5258	-0-	-322	-0-	92 1	5166 2	Y	-0-			-0-
01	5580 X	4790	-0-	-790	-0-	88 1	4702 2	Y	-0-			-0-
02	8793 X	8793	-0-	-0-	-0-	160 1	8633 2	Y	-0-			-0-
03	8890 X	8890	-0-	-0-	-0-	152 1	8738 2	Y	-0-			-0-
04	8536 X	8536	-0-	-0-	-0-	147 1	8389 2	Y	-0-			-0-
*05	9075 X	9075	-0-	-0-	-0-	155 1	8920 2	Y	-0-			-0-
GLADEWATER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 139708		COMPL. DATE 06/11/2002			TOTAL DEPTH 12453 PERF.12106 - 12202			
12	20272 X	20272	-0-	-0-	-0-	428 1	19799 2	Y	41	26 1		37
01	16957 X	16685	-0-	-272	-0-	45 9						
02	18032 X	11757	-0-	-6275	-0-	365 1	16280 2	Y	36	51 1		22
03	20150 X	12260	-0-	-7890	-0-	40 9						
04	19620 X	16120	-0-	-3500	-0-	259 1	11470 2	Y	25	21 1		26
05	20274 X	17094	-0-	-3180	-0-	28 9						
						254 1	11977 2	Y	26	35 1		17
						29 9						
						326 1	15751 2	Y	39	16 1		40
						43 9						
						316 1	16720 2	Y	53	60 1		33
						58 9						
TRUITT, JAKE G U 1		WELL #: 2		RRCID -> 140211		COMPL. DATE 01/29/2002			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11600 - 11684			
12	9982 X	6990	-0-	-2992	-0-	122 1	6868 2	Y	-0-			-0-
01	10695 X	10037	-0-	-658	-0-	184 1	9853 2	Y	-0-			-0-
02	7424 X	7424	-0-	-0-	-0-	136 1	7288 2	Y	-0-			-0-
03	8685 X	8685	-0-	-0-	-0-	149 1	8536 2	Y	-0-			-0-
04	8268 X	8268	-0-	-0-	-0-	143 1	8125 2	Y	-0-			-0-
*05	8532 X	8532	-0-	-0-	-0-	146 1	8386 2	Y	-0-			-0-
MARTING, BS GU1		WELL #: 2		RRCID -> 140895		COMPL. DATE 12/15/2000			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11505 - 11663			
12	3968 X	3326	-0-	-642	-0-	58 1	3268 2	Y	-0-			-0-
01	3441 X	2320	-0-	-1121	-0-	43 1	2277 2	Y	-0-			-0-
02	3472 X	3223	-0-	-249	-0-	59 1	3164 2	Y	-0-			-0-
03	3844 X	3791	-0-	-53	-0-	65 1	3726 2	Y	-0-			-0-
04	3720 X	3700	-0-	-20	-0-	64 1	3636 2	Y	-0-			-0-
*05	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	71 1	4038 2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128									
GLADEWATER GU 11		WELL #: 2		RRCID -> 141626		COMPL. DATE 02/12/2002			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11533 - 11605		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	14074 X	9965	-0-	-4109	-0-	209 1	9711 2	Y	41	27 1	37
						45 9					
01	13640 X	12194	-0-	-1446	-0-	266 1	11871 2	Y	52	57 1	32
						57 9					
02	11896 X	11896	-0-	-0-	-0-	262 1	11577 2	Y	52	31 1	53
						57 9					
03	12381 X	12381	-0-	-0-	-0-	257 1	12065 2	Y	54	72 1	35
						59 9					
04	12180 X	11253	-0-	-927	-0-	227 1	10974 2	Y	47	33 1	49
						52 9					
05	12586 X	10814	-0-	-1772	-0-	200 1	10570 2	Y	40	64 1	25
						44 9					
-----											
GREGSTON, C. GUI		WELL #: 2		RRCID -> 142506		COMPL. DATE 07/30/1992			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11861 - 11969		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GLADEWATER GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 144364		COMPL. DATE 09/14/2006			TOTAL DEPTH 11937 PERF.11569 - 11646		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
GLADEWATER GU 15		WELL #: 2		RRCID -> 145229		COMPL. DATE 03/09/1993			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11561 - 11692		
12	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	18 1	1357 2	Y	-0-		-0-
01	2378 N	2378	-0-	-0-	-0-	35 1	2343 2	Y	-0-		-0-
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	21 1	1408 2	Y	-0-		-0-
03	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	19 1	1356 2	Y	-0-		-0-
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	18 1	1353 2	Y	-0-		-0-
*05	910 N	910	-0-	-0-	-0-	12 1	898 2	Y	-0-		-0-
-----											
VICTORY, S.P. JR. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 151986		COMPL. DATE 06/21/1994			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11406 - 11582		
12	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	1866 2		Y	-0-		-0-
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	12 1	830 2	Y	-0-		-0-
02	1624 N	666	-0-	-958	-0-	666 2		Y	-0-		-0-
03	1860 N	908	-0-	-952	-0-	908 2		Y	-0-		-0-
04	810 N	684	-0-	-126	-0-	684 2		Y	-0-		-0-
*05	839 N	839	-0-	-0-	-0-	12 1	827 2	Y	-0-		-0-
-----											
GLADEWTR GU 10		WELL #: 3		RRCID -> 161876		COMPL. DATE 12/18/1996			TOTAL DEPTH 11952 PERF.11685 - 11836		
12	5611 X	5354	-0-	-257	-0-	114 1	5240 2	Y	-0-		-0-
01	5332 X	4455	-0-	-877	-0-	98 1	4357 2	Y	-0-		-0-
02	4839 X	4839	-0-	-0-	-0-	107 1	4732 2	Y	-0-		-0-
03	5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	112 1	5256 2	Y	-0-		-0-
04	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	127 1	6106 2	Y	-0-		-0-
05	4867 X	4738	-0-	-129	-0-	88 1	4650 2	Y	-0-		-0-



GLADEWATER (HAYNESVILLE)		//CONT.// 35134 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR							
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128														
GLADEWATER GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 165160		COMPL. DATE 05/19/1997			TOTAL DEPTH 11860 PERF.11512 - 11586							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1982 X	1982	-0-	-0-	-0-	-0-		41	1	1932	2	Y	8	7	1	7
01	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	1621	2	Y	-0-	7	1	-0-
02	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	-0-		36	1	1588	2	Y	-0-			-0-
03	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	2655	2	Y	-0-			-0-
04	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	-0-		42	1	2025	2	Y	-0-			-0-
*05	3007 N	3007	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	2934	2	Y	15	6	1	9
								17	9							
-----																
GLADEWATER GU 16		WELL #: 11		RRCID -> 179887		COMPL. DATE 11/24/1999			TOTAL DEPTH 11906 PERF.11722 - 11752							
12	5611 X	5235	-0-	-376	-0-	-0-		5235	2			Y	-0-			-0-
01	7761 X	7761	-0-	-0-	-0-	-0-		114	1	7647	2	Y	-0-			-0-
02	5684 X	4314	-0-	-1370	-0-	-0-		4314	2			Y	-0-			-0-
03	6293 X	5460	-0-	-833	-0-	-0-		5460	2			Y	-0-			-0-
04	7500 X	5753	-0-	-1747	-0-	-0-		5753	2			Y	-0-			-0-
05	7750 X	4497	-0-	-3253	-0-	-0-		64	1	4433	2	Y	-0-			-0-
-----																
SHEPPARD GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 189944		COMPL. DATE 05/01/2002			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11562 - 11658							
12	7347 X	4999	-0-	-2348	-0-	-0-		88	1	4911	2	Y	-0-			-0-
01	7874 X	6733	-0-	-1141	-0-	-0-		123	1	6610	2	Y	-0-			-0-
02	7112 X	5892	-0-	-1220	-0-	-0-		107	1	5785	2	Y	-0-			-0-
03	7874 X	6059	-0-	-1815	-0-	-0-		104	1	5955	2	Y	-0-			-0-
04	7500 X	5700	-0-	-1800	-0-	-0-		98	1	5602	2	Y	-0-			-0-
05	6727 X	5890	-0-	-837	-0-	-0-		101	1	5789	2	Y	-0-			-0-
-----																
FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC		286780		RRCID -> 101746		COMPL. DATE 02/24/1982			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11554 - 11667							
O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #: 1														
12	8029 X	4435	-0-	-3594	-0-	-0-		4435	2			N	-0-			164
01	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	-0-		8388	2	34	9	N	31	190	1	5 8
02	7000 X	6074	-0-	-926	-0-	-0-		6012	2	62	9	N	56	1	8	55
03	7750 X	6084	-0-	-1666	-0-	-0-		6049	2	35	9	N	32	2	8	85
04	8160 X	7989	-0-	-171	-0-	-0-		7989	2			N	-0-			85
05	8432 X	7876	-0-	-556	-0-	-0-		7844	2	32	9	N	29			114
-----																
O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123387		COMPL. DATE 10/23/1986			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11514 - 11594							
12	3937 X	2296	-0-	-1641	-0-	-0-		2296	2			N	-0-			98
01	3937 X	1756	-0-	-2181	-0-	-0-		1756	2			N	-0-			98
02	3568 X	3568	-0-	-0-	-0-	-0-		3557	2	11	9	N	10	1	8	107
03	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	-0-		4851	2	2	9	N	2	2	8	107
04	4817 X	4817	-0-	-0-	-0-	-0-		4765	2	52	9	N	47			154
*05	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	-0-		4422	2	15	9	N	14			168
-----																
O'BYRNE, EVA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 235745		COMPL. DATE 04/17/2008			TOTAL DEPTH 11931 PERF.11578 - 11656							
12	12896 X	6861	-0-	-6035	-0-	-0-		6861	2			N	-0-			58
01	13206 X	3936	-0-	-9270	-0-	-0-		3936	2			N	-0-			58
02	14725 X	14725	-0-	-0-	-0-	-0-		14530	2	195	9	N	177			235
03	14837 X	14837	-0-	-0-	-0-	-0-		14835	2	2	9	N	2	2	8	235
04	13110 X	7415	-0-	-5695	-0-	-0-		7415	2			N	-0-			235
05	16306 X	14464	-0-	-1842	-0-	-0-		14435	2	29	9	N	26			261

GLADEWATER (HAYNESVILLE) //CONT.// 35134 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
GLADEWATER GATHERING CO., L.P. 307611															
GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 110285 COMPL. DATE 01/19/1983 TOTAL DEPTH 11650 PERF.11409 - 11473															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOLDSTON OIL CORPORATION 313990															
JETER, J. T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100157 COMPL. DATE 03/18/1982 TOTAL DEPTH 11778 PERF.11408 - 11546															
12	22785	X	22728	-0-	-57	-0-	1048	1	21677	2	N	3	3	8	30
							3	9							
01	22785	X	21762	-0-	-1023	-0-	973	1	20785	2	N	4	4	8	30
							4	9							
02	19908	X	19278	-0-	-630	-0-	889	1	18386	2	N	3	3	8	30
							3	9							
03	22041	X	16804	-0-	-5237	-0-	746	1	16055	2	N	3	3	8	30
							3	9							
04	22532	X	22532	-0-	-0-	-0-	1027	1	21501	2	N	4	4	8	30
							4	9							
05	22041	X	21662	-0-	-379	-0-	937	1	20722	2	N	3	3	8	30
							3	9							

GLADEWATER UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 105310 COMPL. DATE 04/14/1983 TOTAL DEPTH 11944 PERF.11467 - 11556																	
12	8959	X	8945	-0-	-14	-0-	412	1	8523	2	Y	9	4	1	4	8	66
							10	9									
01	8959	X	8803	-0-	-156	-0-	393	1	8390	2	Y	18	6	8			78
							20	9									
02	7924	X	7878	-0-	-46	-0-	362	1	7498	2	Y	16	8	1	3	8	83
							18	9									
03	8773	X	6736	-0-	-2037	-0-	298	1	6421	2	Y	15	2	8			96
							17	9									
04	8490	X	8304	-0-	-186	-0-	379	1	7912	2	Y	12	16	1	7	8	85
							13	9									
05	8773	X	8585	-0-	-188	-0-	371	1	8199	2	Y	14	6	8			93
							15	9									

GLADEWATER GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 129264 COMPL. DATE 08/10/1988 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11444 - 11521																	
12	11718	X	9024	-0-	-2694	-0-	988	1	8032	2	Y	4	1	8			102
							4	9									
01	11718	X	10970	-0-	-748	-0-	1072	1	9863	2	Y	32	1	8			133
							35	9									
02	10584	X	6280	-0-	-4304	-0-	746	1	5522	2	Y	11	112	1	1	8	31
							12	9									
03	11562	X	11562	-0-	-0-	-0-	1097	1	10450	2	Y	14					45
							15	9									
04	11293	X	11293	-0-	-0-	-0-	1141	1	10139	2	Y	12					57
							13	9									
05	10974	X	7082	-0-	-3892	-0-	781	1	6288	2	Y	12					69
							13	9									

BRADFORD WELL #: 1 RRCID -> 133627 COMPL. DATE 01/17/1990 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11678 - 11701																	
12	868	N	750	-0-	-118	-0-	54	1	696	2	N	-0-					28
01	798	N	798	-0-	-0-	-0-	52	1	746	2	N	-0-					28
02	732	N	732	-0-	-0-	-0-	52	1	680	2	N	-0-					28
03	744	N	424	-0-	-320	-0-	34	1	390	2	N	-0-					28
04	780	N	684	-0-	-96	-0-	52	1	632	2	N	-0-					28
05	806	N	301	-0-	-505	-0-	16	1	285	2	N	-0-					28



-----												
GLADEWATER (HAYNESVILLE)			//CONT.//	35134 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR		
GOLDSTON OIL CORPORATION			//CONT.//	313990								
GLADEWATER G.U. NO. 12			WELL #:	3	RRCID -> 169987	COMPL. DATE	08/07/1998	TOTAL DEPTH	11786	PERF.11392	- 11540	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
12	11904 X	10902	-0-	-1002	-0-	503 1	10397 2	N	2	2 8	35	
						2 9						
01	11501 X	10916	-0-	-585	-0-	489 1	10425 2	N	2	2 8	35	
						2 9						
02	10164 X	9223	-0-	-941	-0-	426 1	8795 2	N	2	2 8	35	
						2 9						
03	11160 X	9144	-0-	-2016	-0-	406 1	8735 2	N	3	3 8	35	
						3 9						
04	11511 X	11511	-0-	-0-	-0-	526 1	10978 2	N	6	6 8	35	
						7 9						
*05	11466 X	11466	-0-	-0-	-0-	497 1	10963 2	N	5	5 8	35	
						6 9						
-----												
GLADEWATER GAS UNIT #2			WELL #:	4	RRCID -> 224076	COMPL. DATE	12/06/2006	TOTAL DEPTH	11720	PERF.11426	- 11518	
-----												
12	8742 X	7399	-0-	-1343	-0-	810 1	6586 2	Y	3	1 8	66	
						3 9						
01	8742 X	6792	-0-	-1950	-0-	664 1	6107 2	Y	19	1 8	84	
						21 9						
02	7672 X	7289	-0-	-383	-0-	866 1	6406 2	Y	15	77 1	1 8	21
						17 9						
03	8494 X	6733	-0-	-1761	-0-	639 1	6084 2	Y	9		30	
						10 9						
04	8220 X	7118	-0-	-1102	-0-	719 1	6389 2	Y	9	1 8	38	
						10 9						
05	8060 X	6977	-0-	-1083	-0-	769 1	6200 2	Y	7	1 8	44	
						8 9						
-----												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC			WELL #:	559624	RRCID -> 147766	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	11927	PERF.11683	- 11708	
-----												
12	15592 X	15592	-0-	-0-	-0-	15343 2	249 9	N	226	349 1	79	
						12735 2	184 9	N	167		246	
01	16957 X	12919	-0-	-4038	-0-	10771 2	228 9	N	207	391 1	62	
						10455 2	261 9	N	237		299	
02	INC G-10	10999	-0-	10999	10999	9375 2	197 9	N	179	196 1	282	
						12744 2	238 9	N	216	385 1	1 8	112
03	21715 X	10716	-0-	-10999	-0-							
*04	9572 X	9572	-0-	-0-	-0-							
05	15593 X	12982	-0-	-2611	-0-							
-----												
TANOS EXPLORATION, LLC			WELL #:	835977	RRCID -> 103640	COMPL. DATE	10/11/1981	TOTAL DEPTH	11900	PERF.11601	- 11634	
-----												
12	13671 X	9457	-0-	-4214	-0-	632 1	8813 2	N	11	1 8	402	
						12 9						
01	15198 X	15198	-0-	-0-	-0-	477 1	14660 2	N	55	192 1	265	
						61 9						
02	10668 X	7120	-0-	-3548	-0-	403 1	6680 2	N	34		299	
						37 9						
03	14943 X	14943	-0-	-0-	-0-	14854 2	89 9	N	81	1 8	379	
						13158 2	90 9	N	82	196 1	1 8	264
04	13248 X	13248	-0-	-0-	-0-							
05	11811 X	10849	-0-	-962	-0-	2 1	10803 2	N	40		304	
						44 9						



-----												
GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD)				35135 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: GREGG	
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC				684554								
WILLEFORD, FAYE GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 162010			COMPL. DATE 02/18/1997		TOTAL DEPTH 11200	PERF.10992 - 11072	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
12	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	179	1	1064	2	Y	22	11
						24	9					
01	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	162	1	984	2	Y	19	5
						21	9					
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	146	1	875	2	Y	19	13
						21	9					
03	1271 N	1219	-0-	-52	-0-	167	1	1032	2	Y	18	6
						20	9					
04	1140 N	1096	-0-	-44	-0-	131	1	939	2	Y	24	5
						26	9					
05	1147 N	1087	-0-	-60	-0-	131	1	938	2	Y	16	9
						18	9					
-----												
GLADEWATER GAS UNIT 7				WELL #: 2	RRCID -> 165022			COMPL. DATE 08/25/1997		TOTAL DEPTH 11333	PERF.10898 - 11028	
-----												
12	584 N	584	-0-	-0-	-0-	83	1	490	2	Y	10	5
						11	9					
01	462 N	462	-0-	-0-	-0-	64	1	390	2	Y	7	2
						8	9					
02	782 N	782	-0-	-0-	-0-	109	1	656	2	Y	15	10
						17	9					
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	138	1	854	2	Y	15	5
						17	9					
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	98	1	698	2	Y	18	4
						20	9					
*05	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	153	1	1095	2	Y	17	10
						19	9					
-----												
SOBEY, J.H. GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 167003			COMPL. DATE 01/16/1998		TOTAL DEPTH 11456	PERF.10968 - 11155	
-----												
12	973 N	973	-0-	-0-	-0-	138	1	817	2	Y	16	8
						18	9					
01	964 N	964	-0-	-0-	-0-	134	1	812	2	Y	16	4
						18	9					
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	109	1	657	2	Y	15	10
						17	9					
03	713 N	709	-0-	-4	-0-	97	1	600	2	Y	11	4
						12	9					
04	999 N	999	-0-	-0-	-0-	120	1	856	2	Y	21	4
						23	9					
*05	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	126	1	904	2	Y	15	8
						17	9					
-----												
PHILLIPS "E" G.U.				WELL #: 3	RRCID -> 172466			COMPL. DATE 01/27/1999		TOTAL DEPTH 11950	PERF.10876 - 10984	
-----												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	75	-0-	75	-0-	77	6	69	2	Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	77				Y	-0-	-0-
04	77 X	-0-	-0-	-77	-0-					Y	-0-	-0-
*05	1 X	1	-0-	-0-	-0-		1	2		Y	-0-	-0-

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
GLADEWATER GU 8 WELL #: 3 RRCID -> 177739 COMPL. DATE 04/11/2000 TOTAL DEPTH 11099 PERF.10910 - 11008													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	2170 N	1512	-0-	-658	-0-	211	1	1250	2	Y	46	48 1	19
						51	9						
01	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	252	1	1529	2	Y	53	60 1	12
						58	9						
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	223	1	1341	2	Y	57	37 1	32
						63	9						
03	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	247	1	1527	2	Y	63	78 1	17
						69	9						
04	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	209	1	1494	2	Y	66	72 1	11
						73	9						
*05	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	206	1	1473	2	Y	53	45 1	19
						58	9						

TANOS EXPLORATION, LLC 835977													
GGU 19 - WHITE, H.S. WELL #: 1 RRCID -> 160247 COMPL. DATE 09/11/1996 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10891 - 11003													
12	1829 N	1676	-0-	-153	-0-	221	1	1455	2	Y	-0-		80
01	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1728	2	17	9	Y	15	33 1	62
02	1624 N	1522	-0-	-102	-0-	93	1	1419	2	Y	9	16 1	55
						10	9						
03	1674 N	1618	-0-	-56	-0-	243	1	1373	2	Y	2		57
						2	9						
04	1680 N	1532	-0-	-148	-0-	156	1	1368	2	Y	7	25 1	39
						8	9						
05	1674 N	1608	-0-	-66	-0-	308	1	1298	2	Y	2		41
						2	9						

GGU 9 - JOSEPHINE BANKS WELL #: 1 RRCID -> 160398 COMPL. DATE 09/18/1996 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10946 - 11052													
12	1891 N	1569	-0-	-322	-0-	207	1	1362	2	Y	-0-		116
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1698	2	59	9	Y	54	121 1	49
02	1456 N	1403	-0-	-53	-0-	84	1	1283	2	Y	33	59 1	23
						36	9						
03	1581 N	1513	-0-	-68	-0-	227	1	1280	2	Y	5		28
						6	9						
04	1560 N	1247	-0-	-313	-0-	126	1	1101	2	Y	18	46 1	-0-
						20	9						
*05	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	310	1	1306	2	Y	8		8
						9	9						

FENTON "A" WELL #: 4 RRCID -> 160399 COMPL. DATE 10/02/1996 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10944 - 11048													
12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	213	1	1403	2	Y	-0-		151
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1560	2	18	9	Y	16	36 1	131
02	1456 N	1418	-0-	-38	-0-	86	1	1321	2	Y	10	18 1	123
						11	9						
03	1612 N	1452	-0-	-160	-0-	218	1	1232	2	Y	2		125
						2	9						
04	1530 N	1275	-0-	-255	-0-	130	1	1137	2	Y	7	39 1	93
						8	9						
05	1581 N	1519	-0-	-62	-0-	291	1	1226	2	Y	2		95
						2	9						

GLADEWATER, E. (COTTON VLLY SD) //CONT.// 35135 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977  
 PHILLIPS "E" G U WELL #: 4 RRCID -> 160718 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10940 - 11054

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	855	-0-	855	855	790	2	65	9	Y	59			59
02	T. A.	1004	-0-	1004	1859	58	1	882	2	Y	58	103	1	14
03	2391 X	532	-0-	-1859	-0-	64	9							
04	458 X	458	-0-	-0-	-0-	78	1	443	2	Y	10			24
05	1116 N	477	-0-	-639	-0-	11	9							
						40	1	353	2	Y	59	83	1	-0-
						65	9							
						87	1	369	2	Y	19			19
						21	9							

GLADEWATER, S. (C V SAND) 35138 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 WALKER, W.B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160293 COMPL. DATE 09/20/1996 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9750 - 9760

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MONEY, A.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 218540 COMPL. DATE 01/06/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9532 - 10754

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

GLENWOOD (BOSSIER) 35415 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 FORRESTER OIL & GAS CO. 277385  
 AUSTELL WELL #: 1 RRCID -> 096815 COMPL. DATE 10/16/1981 TOTAL DEPTH 11800 PERF. N/A

12	9853 X	9853	-0-	-0-	-0-	9853	2			N	-0-			71
01	11312 X	11312	-0-	-0-	-0-	11312	2			N	-0-			71
02	12603 X	12603	-0-	-0-	-0-	12603	2			N	-0-			71
03	6680 X	6680	-0-	-0-	-0-	6665	2	15	9	N	14			85
04	10017 X	10017	-0-	-0-	-0-	10000	2	17	9	N	15			100
05	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 BRAWLEY WELL #: 1 RRCID -> 098887 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 11743 PERF.10860 - 10984

12	1023 N	643	-0-	-380	-0-	4	1	639	2	Y	-0-			35
01	930 N	703	-0-	-227	-0-	1	1	702	2	Y	-0-			35
02	560 N	505	-0-	-55	-0-	505	2			Y	-0-			35
03	729 N	729	-0-	-0-	-0-	35	1	694	2	Y	-0-			35
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	34	1	674	2	Y	-0-			35
*05	729 N	729	-0-	-0-	-0-	35	1	694	2	Y	-0-			35

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105208 COMPL. DATE 01/29/1983 TOTAL DEPTH 11690 PERF.10754 - 10898

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			35



GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798										
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 120944		COMPL. DATE 04/09/1986			TOTAL DEPTH 11973 PERF.10748 - 10885			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1302 N	824	-0-	-478	-0-	5 1	812 3	Y	6	7 1		2
01	827 N	827	-0-	-0-	-0-	7 9	818 3	Y	6	6 1		2
02	657 N	657	-0-	-0-	-0-	2 1	7 9	Y	6	6 1		2
03	862 N	862	-0-	-0-	-0-	7 9	32 9	Y	29	18 1		13
04	810 N	797	-0-	-13	-0-	830 3	30 9	Y	27	29 1		11
*05	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	767 3	26 9	Y	24	24 1		11
MEDLIN, J.W.		WELL #: 1		RRCID -> 154500		COMPL. DATE 05/01/1995			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10926 - 11097			
12	3689 X	2819	-0-	-870	-0-	20 1	2686 3	Y	103	123 1		28
01	3453 X	3453	-0-	-0-	-0-	113 9	3324 3	Y	111	110 1		29
02	3108 X	2879	-0-	-229	-0-	7 1	108 9	Y	98	97 1		30
03	3441 X	2616	-0-	-825	-0-	122 9	77 9	Y	70	70 1		30
04	3330 X	2985	-0-	-345	-0-	2771 3	72 9	Y	65	69 1		26
05	3441 X	2610	-0-	-831	-0-	2539 3	64 9	Y	58	57 1		27
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 154842		COMPL. DATE 05/08/1995			TOTAL DEPTH 11252 PERF.10956 - 11079			
12	2790 X	2587	-0-	-203	-0-	18 1	2569 3	Y	-0-			-0-
01	2691 N	2691	-0-	-0-	-0-	5 1	2686 3	Y	-0-			-0-
02	2356 N	2356	-0-	-0-	-0-	2356 3		Y	-0-			-0-
03	2573 N	2067	-0-	-506	-0-	2067 3		Y	-0-			-0-
04	2610 N	1043	-0-	-1567	-0-	1043 3		Y	-0-			-0-
05	2604 N	1291	-0-	-1313	-0-	1291 3		Y	-0-			-0-
HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 155010		COMPL. DATE 06/15/1995			TOTAL DEPTH 11225 PERF.10972 - 11096			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #: 1		RRCID -> 155222		COMPL. DATE 06/22/1995			TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 10976			
12	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	23 1	3105 3	Y	45	54 1		12
01	3100 N	3145	-0-	45	45	50 9	3084 3	Y	50	49 1		13
02	2758 X	2713	-0-	-45	-0-	6 1	47 9	Y	43	43 1		13
03	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	55 9	41 9	Y	37	34 1		16
04	2669 X	2669	-0-	-0-	-0-	2666 3	37 9	Y	34	36 1		14
05	2728 X	2115	-0-	-613	-0-	2847 3	33 9	Y	30	30 1		14

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
ROBERTS, C.H. JR. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155523 COMPL. DATE 07/28/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10909 - 11054													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3100 N	3272	-0-	172	172	16 1	3208 3	Y	44	53 1		12
01		2845 N	2673	-0-	-172	-0-	48 9	2616 3	Y	48	47 1		13
02		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	4 1	46 9	Y	42	42 1		13
03		2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	53 9	18 9	Y	16	22 1		7
04		1810 X	1810	-0-	-0-	-0-	1993 3	15 9	Y	14	15 1		6
05		1116 X	1059	-0-	-57	-0-	2140 3	13 9	Y	12	12 1		6
							1795 3						
							1046 3						
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156045 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10959 PERF.10708 - 10794													
12		4402 X	3574	-0-	-828	-0-	16 1	22 9	Y	20	16 1		54
01		4402 X	3508	-0-	-894	-0-	48 9	43 9	Y	39	34 1		59
02		3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	4 1	44 9	Y	40	38 1		61
03		3689 X	2422	-0-	-1267	-0-	53 9	14 9	Y	13	20 1		54
04		3570 X	356	-0-	-3214	-0-	1993 3	13 9	Y	12	17 1		49
05		3875 X	787	-0-	-3088	-0-	2140 3	30 9	Y	27	31 1		45
							757 2						
WALKER, ISABELLA LEASE WELL #: 1 RRCID -> 156046 COMPL. DATE 08/28/1995 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10764 - 10850													
12		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1610 2	7 9	Y	6	6 1		18
01		1581 N	1536	-0-	-45	-0-	1524 2	12 9	Y	11	11 1		18
02		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1586 2	12 9	Y	11	11 1		18
03		1612 N	929	-0-	-683	-0-	929 2		Y	-0-	6 1		12
04		1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1519 2		Y	-0-	4 1		8
05		1674 N	1416	-0-	-258	-0-	1416 2		Y	-0-	5 1		3
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 1 RRCID -> 156094 COMPL. DATE 09/14/1995 TOTAL DEPTH 11138 PERF.10891 - 10977													
12		1612 N	1483	-0-	-129	-0-	7 1	1434 3	Y	38	46 1		10
01		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	42 9	1590 3	Y	42	41 1		11
02		1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	3 1	40 9	Y	36	36 1		11
03		1488 N	1383	-0-	-105	-0-	46 9		Y	-0-	11 1		-0-
04		1560 N	1513	-0-	-47	-0-	1200 3		Y	-0-			-0-
*05		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	1383 3		Y	-0-			-0-
							1513 3						
							1685 3						
ORR, J. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156194 COMPL. DATE 10/05/1995 TOTAL DEPTH 10989 PERF.10712 - 10851													
12		1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1985 2	6 9	Y	5	5 1		16
01		2015 N	2000	-0-	-15	-0-	1988 2	12 9	Y	11	10 1		17
02		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1914 2	12 9	Y	11	11 1		17
03		1984 N	1123	-0-	-861	-0-	1116 2	7 9	Y	6	6 1		17
04		2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	2072 2	7 9	Y	6	5 1		18
*05		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2230 2	12 9	Y	11	11 1		18
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 156232 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 11331 PERF.11054 - 11187													
12		2767 X	2767	-0-	-0-	-0-	19 1	2725 3	Y	21	25 1		6
01		2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	23 9	2680 3	Y	22	22 1		6
02		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	5 1						
03		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	24 9	22 9	Y	20	20 1		6
04		1837 N	1837	-0-	-0-	-0-	1809 3	6 9	Y	5	9 1		2
*05		1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	2000 3	7 9	Y	6	6 1		2
							1830 3						
							1969 3						

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156322 COMPL. DATE 11/09/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10702 - 10839														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	21	20	1	63
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	40	39	1	64
02	3304 X	-0-	-0-	-3304	-0-					Y	40	40	1	64
03	3658 X	-0-	-0-	-3658	-0-					Y	14	21	1	57
04	3540 X	-0-	-0-	-3540	-0-					Y	14	18	1	53
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28	33	1	48
-----														
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156327 COMPL. DATE 11/15/1995 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10884 - 11008														
12	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	26	1	3915	3	Y	45	54	1	12
						50	9							
01	3596 X	3537	-0-	-59	-0-	6	1	3476	3	Y	50	49	1	13
						55	9							
02	3248 X	3003	-0-	-245	-0-	2956	3	47	9	Y	43	43	1	13
03	3596 X	3343	-0-	-253	-0-	3299	3	44	9	Y	40	36	1	17
04	3480 X	3108	-0-	-372	-0-	3067	3	41	9	Y	37	39	1	15
05	3596 X	3495	-0-	-101	-0-	3460	3	35	9	Y	32	32	1	15
-----														
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156330 COMPL. DATE 11/19/1995 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10904 - 11002														
12	248 N	158	-0-	-90	-0-	1	1	157	3	Y	-0-			-0-
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	3			Y	-0-			-0-
02	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	3			Y	-0-			-0-
03	155 N	60	-0-	-95	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
04	300 N	66	-0-	-234	-0-	66	3			Y	-0-			-0-
*05	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208	3			Y	-0-			-0-
-----														
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157342 COMPL. DATE 01/05/1996 TOTAL DEPTH 11228 PERF.10967 - 11099														
12	1922 N	1433	-0-	-489	-0-	10	1	1376	3	Y	43	51	1	12
						47	9							
01	1922 N	1105	-0-	-817	-0-	2	1	1052	3	Y	46	46	1	12
						51	9							
02	1624 N	1615	-0-	-9	-0-	1569	3	46	9	Y	42	41	1	13
03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2073	3	78	9	Y	71	53	1	31
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1585	3	73	9	Y	66	70	1	27
05	1798 N	1613	-0-	-185	-0-	1548	3	65	9	Y	59	58	1	28
-----														
MOYERS, DOCIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157482 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10956 PERF.10570 - 10813														
12	3162 X	2760	-0-	-402	-0-	2757	2	3	9	Y	3	4	1	10
01	3162 X	2360	-0-	-802	-0-	2352	2	8	9	Y	7	7	1	10
02	2856 X	2732	-0-	-124	-0-	2725	2	7	9	Y	6	6	1	10
03	3038 X	2024	-0-	-1014	-0-	2023	2	1	9	Y	1	3	1	8
04	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3307	2	3	9	Y	3	3	1	8
*05	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	3374	2	4	9	Y	4	5	1	7
-----														
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 157884 COMPL. DATE 01/19/1996 TOTAL DEPTH 11182 PERF.10901 - 11035														
12	2263 X	2085	-0-	-178	-0-	14	1	2047	3	Y	22	27	1	6
						24	9							
01	2263 N	2036	-0-	-227	-0-	4	1	2006	3	Y	24	24	1	6
						26	9							
02	1904 N	1857	-0-	-47	-0-	1833	3	24	9	Y	22	21	1	7
03	2077 N	1933	-0-	-144	-0-	1903	3	30	9	Y	27	22	1	12
04	1980 N	1937	-0-	-43	-0-	1909	3	28	9	Y	25	27	1	10
05	2046 N	2032	-0-	-14	-0-	2007	3	25	9	Y	23	22	1	11

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158094 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10824 - 11024														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4526 X	3799	-0-	-727	-0-	27	1	3671	3	Y	92	110	1	25
01	4061 X	3573	-0-	-488	-0-	101	9	3456	3	Y	99	98	1	26
02	3668 X	3173	-0-	-495	-0-	109	9	97	9	Y	88	87	1	27
03	3813 X	3366	-0-	-447	-0-	3076	3	63	9	Y	57	59	1	25
04	3690 X	3439	-0-	-251	-0-	3303	3	57	9	Y	52	56	1	21
05	3813 X	2964	-0-	-849	-0-	3382	3	52	9	Y	47	46	1	22
						2912	3							
-----														
HIATT, LENA R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158153 COMPL. DATE 03/07/1996 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10097 - 11060														
12	3400 X	3400	-0-	-0-	-0-	23	1	3316	3	Y	55	66	1	15
01	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	61	9	4104	3	Y	60	59	1	16
02	2917 X	2917	-0-	-0-	-0-	7	1	57	9	Y	52	52	1	16
03	3081 X	3081	-0-	-0-	-0-	66	9	81	9	Y	74	58	1	32
04	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	3000	3	76	9	Y	69	73	1	28
*05	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	3217	3	67	9	Y	61	60	1	29
						2641	3							
-----														
CORBIN, ROSA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158158 COMPL. DATE 02/21/1996 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10659 - 10794														
12	3038 X	2739	-0-	-299	-0-	2735	2	4	9	Y	4	4	1	13
01	3038 X	2855	-0-	-183	-0-	2847	2	8	9	Y	7	8	1	12
02	2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2877	2	9	9	Y	8	8	1	12
03	2790 X	2204	-0-	-586	-0-	2194	2	10	9	Y	9	4	1	17
04	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3186	2	9	9	Y	8	5	1	20
*05	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3205	2	21	9	Y	19	13	1	26
-----														
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158537 COMPL. DATE 03/30/1996 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10890 - 10960														
12	T. A.	322	-0-	322	669	322	2			Y	-0-			-0-
01	T. A.	343	-0-	343	1012	343	2			Y	-0-			-0-
02	T. A.	111	-0-	111	1123	111	2			Y	-0-			-0-
03	1256 X	133	-0-	-1123	-0-	133	2			Y	-0-			-0-
04	250 X	250	-0-	-0-	-0-	250	2			Y	-0-			-0-
05	124 N	44	-0-	-80	-0-	44	2			Y	-0-			-0-
-----														
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158616 COMPL. DATE 04/17/1996 TOTAL DEPTH 11224 PERF.10986 - 11095														
12	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	27	1	3710	3	Y	7	8	1	2
01	3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	8	9	3272	3	Y	8	8	1	2
02	2800 N	2865	-0-	65	65	7	1	8	9	Y	7	7	1	2
03	2318 X	2253	-0-	-65	-0-	2857	3	35	9	Y	32	20	1	14
04	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2218	3	32	9	Y	29	31	1	12
*05	1838 X	1838	-0-	-0-	-0-	2816	3	28	9	Y	25	25	1	12
						1810	3							
-----														
CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158875 COMPL. DATE 03/20/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10860														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CHEVRON USA INC. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158876 COMPL. DATE 04/08/1996 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10677 - 10810														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
12		3255 X	888	-0-	-2367	-0-	865 2	23 9	Y		21	18 1		59
01		3255 X	670	-0-	-2585	-0-	625 2	45 9	Y		41	37 1		63
02		2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	2796 2	45 9	Y		41	40 1		64
03		2697 X	1282	-0-	-1415	-0-	1268 2	14 9	Y		13	21 1		56
04		1454 X	1454	-0-	-0-	-0-	1440 2	14 9	Y		13	18 1		51
05		3131 X	546	-0-	-2585	-0-	516 2	30 9	Y		27	32 1		46
-----														
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 158990 COMPL. DATE 05/01/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10893 - 10998														
12		3813 X	3300	-0-	-513	-0-	3268 2	32 9	Y		29	28 1		87
01		3813 X	3135	-0-	-678	-0-	3074 2	61 9	Y		55	54 1		88
02		3192 X	3079	-0-	-113	-0-	3017 2	62 9	Y		56	56 1		88
03		3348 X	2211	-0-	-1137	-0-	2199 2	12 9	Y		11	28 1		71
04		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3402 2	12 9	Y		11	22 1		60
05		3410 X	2778	-0-	-632	-0-	2753 2	25 9	Y		23	37 1		46
-----														
BOZMAN, J. H. LEASE WELL #: 1 RRCID -> 159044 COMPL. DATE 05/15/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10662 - 10817														
12		2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2240 2	15 9	Y		14	18 1		50
01		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1820 2	29 9	Y		26	31 1		45
02		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1391 2	30 9	Y		27	29 1		43
03		837 N	551	-0-	-286	-0-	538 2	13 9	Y		12	14 1		41
04		1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1977 2	13 9	Y		12	13 1		40
*05		2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	2189 2	28 9	Y		25	25 1		40
-----														
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 159159 COMPL. DATE 05/30/1996 TOTAL DEPTH 11156 PERF.10892 - 11013														
12		5362 X	3508	-0-	-1854	-0-	3488 2	20 9	Y		18	17 1		52
01		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3512 2	37 9	Y		34	33 1		53
02		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	2996 2	36 9	Y		33	33 1		53
03		2945 X	1984	-0-	-961	-0-	1969 2	15 9	Y		14	17 1		50
04		3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	3452 2	14 9	Y		13	16 1		47
05		2945 X	2939	-0-	-6	-0-	2908 2	31 9	Y		28	29 1		46
-----														
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 159258 COMPL. DATE 06/27/1996 TOTAL DEPTH 12025 PERF.10946 - 11045														
12		1922 N	1480	-0-	-442	-0-	10 1	1411 3	Y		54	64 1		15
							59 9							
01		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	3 1	1523 3	Y		57	57 1		15
							63 9							
02		1288 N	1213	-0-	-75	-0-	1156 3	57 9	Y		52	51 1		16
03		1488 N	1331	-0-	-157	-0-	1311 3	20 9	Y		18	26 1		8
04		1530 N	1313	-0-	-217	-0-	1294 3	19 9	Y		17	18 1		7
*05		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1340 3	15 9	Y		14	14 1		7
-----														
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159386 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11008 - 11180														
12		279 N	237	-0-	-42	-0-	2 1	235 3	Y		-0-			-0-
01		279 N	207	-0-	-72	-0-	207 3		Y		-0-			-0-
02		252 N	183	-0-	-69	-0-	183 3		Y		-0-			-0-
03		374 N	374	-0-	-0-	-0-	161 3	213 9	Y		194	110 1		84
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	170 3	197 9	Y		179	190 1		73
*05		347 N	347	-0-	-0-	-0-	172 3	175 9	Y		159	156 1		76

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 3 RRCID -> 159387 COMPL. DATE 01/27/1996 TOTAL DEPTH 11274 PERF.11016 - 11140														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	2542 X	2261	-0-	-281	-0-	15	1	2210	3	Y	33	40	1	9
						36	9							
01	2542 X	2233	-0-	-309	-0-	4	1	2188	3	Y	37	36	1	10
						41	9							
02	2296 X	1730	-0-	-566	-0-	1695	3	35	9	Y	32	32	1	10
03	2542 X	1670	-0-	-872	-0-	1625	3	45	9	Y	41	33	1	18
04	2190 X	1923	-0-	-267	-0-	1880	3	43	9	Y	39	41	1	16
05	2263 X	2091	-0-	-172	-0-	2055	3	36	9	Y	33	33	1	16
-----														
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 2 RRCID -> 159390 COMPL. DATE 05/25/1996 TOTAL DEPTH 11336 PERF.11060 - 11184														
12	4247 X	3906	-0-	-341	-0-	28	1	3777	3	Y	92	111	1	25
						101	9							
01	4247 X	3873	-0-	-374	-0-	10	1	3753	3	Y	100	99	1	26
						110	9							
02	4246 X	4246	-0-	-0-	-0-	4148	3	98	9	Y	89	88	1	27
03	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	3996	3	56	9	Y	51	56	1	22
04	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	4049	3	51	9	Y	46	49	1	19
05	4247 X	3958	-0-	-289	-0-	3912	3	46	9	Y	42	41	1	20
-----														
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159543 COMPL. DATE 06/06/1996 TOTAL DEPTH 11127 PERF.10856 - 10982														
12	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	3			Y	-0-			-0-
01	62 N	1	-0-	-61	-0-	1	3			Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-			-0-
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-			-0-
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159545 COMPL. DATE 07/25/1996 TOTAL DEPTH 11084 PERF.10820 - 10938														
12	4864 X	4864	-0-	-0-	-0-	4864	2			Y	-0-			-0-
01	4867 X	4867	-0-	-0-	-0-	4867	2			Y	-0-			-0-
02	4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	2			Y	-0-			-0-
03	4681 X	3821	-0-	-860	-0-	3803	2	18	9	Y	16			16
04	4840 X	4840	-0-	-0-	-0-	4822	2	18	9	Y	16	5	1	27
05	4681 X	4359	-0-	-322	-0-	4322	2	37	9	Y	34	17	1	44
-----														
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159549 COMPL. DATE 05/29/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10868 - 10996														
12	682 N	614	-0-	-68	-0-	4	1	589	3	Y	19	23	1	5
						21	9							
01	705 N	705	-0-	-0-	-0-	1	1	680	3	Y	22	21	1	6
						24	9							
02	644 N	464	-0-	-180	-0-	444	3	20	9	Y	18	18	1	6
03	620 N	460	-0-	-160	-0-	374	3	86	9	Y	78	50	1	34
04	690 N	584	-0-	-106	-0-	504	3	80	9	Y	73	77	1	30
05	527 N	404	-0-	-123	-0-	334	3	70	9	Y	64	63	1	31
-----														
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 159652 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10698 - 10806														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 159773 COMPL. DATE 07/31/1996 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10921 - 11045												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	4929 X	3217	-0-	-1712	-0-	27 1	3128 3	Y	56	67 1		15
						62 9						
01	3534 X	2338	-0-	-1196	-0-	4 1	2267 3	Y	61	60 1		16
						67 9						
02	2968 X	2299	-0-	-669	-0-	2240 3	59 9	Y	54	53 1		17
03	3224 X	2336	-0-	-888	-0-	2306 3	30 9	Y	27	32 1		12
04	3120 X	2287	-0-	-833	-0-	2259 3	28 9	Y	25	27 1		10
05	3224 X	2970	-0-	-254	-0-	2945 3	25 9	Y	23	22 1		11
-----												
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 159980 COMPL. DATE 07/03/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10912 - 11022												
12	62 N	60	-0-	-2	-0-	41 2	19 9	Y	17	12 1		40
01	93 N	59	-0-	-34	-0-	24 2	35 9	Y	32	25 1		47
02	84 N	57	-0-	-27	-0-	22 2	35 9	Y	32	30 1		49
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	12	16 1		45
04	60 N	54	-0-	-6	-0-	41 2	13 9	Y	12	14 1		43
05	62 N	22	-0-	-40	-0-	22 2		Y	-0-	26 1		17
-----												
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 159982 COMPL. DATE 08/22/1996 TOTAL DEPTH 11231 PERF.10983 - 11101												
12	3472 X	3282	-0-	-190	-0-	23 1	3214 3	Y	41	49 1		11
						45 9						
01	3193 X	2836	-0-	-357	-0-	5 1	2781 3	Y	45	44 1		12
						50 9						
02	2884 X	2782	-0-	-102	-0-	2739 3	43 9	Y	39	39 1		12
03	3286 X	2671	-0-	-615	-0-	2630 3	41 9	Y	37	33 1		16
04	3180 X	2764	-0-	-416	-0-	2727 3	37 9	Y	34	36 1		14
05	3286 X	3224	-0-	-62	-0-	3190 3	34 9	Y	31	30 1		15
-----												
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160085 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10914 - 11063												
12	3937 X	3498	-0-	-439	-0-	23 1	3402 3	Y	66	79 1		18
						73 9						
01	3608 X	3608	-0-	-0-	-0-	6 1	3523 3	Y	72	71 1		19
						79 9						
02	3229 X	3229	-0-	-0-	-0-	3160 3	69 9	Y	63	63 1		19
03	3565 X	3143	-0-	-422	-0-	3021 3	122 9	Y	111	82 1		48
04	3480 X	3092	-0-	-388	-0-	2980 3	112 9	Y	102	108 1		42
05	3596 X	3265	-0-	-331	-0-	3166 3	99 9	Y	90	89 1		43
-----												
EAST MOUNTAIN SW DISPOSAL SYSTEM WELL #: 1 RRCID -> 160188 COMPL. DATE 04/12/1996 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3820 - 3880												
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT		-0-
-----												
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160352 COMPL. DATE 09/27/1996 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10754 - 10863												
12	189 N	189	-0-	-0-	-0-	1 1	188 3	Y	-0-			-0-
01	124 N	122	-0-	-2	-0-	122 3		Y	-0-			-0-
02	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461 3		Y	-0-			-0-
03	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3		Y	-0-			-0-
04	120 N	116	-0-	-4	-0-	116 3		Y	-0-			-0-
05	124 N	109	-0-	-15	-0-	109 3		Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
RUBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 160953		COMPL. DATE 11/07/1996		TOTAL DEPTH 11166 PERF.10906 - 11028			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	496 N	195	-0-	-301	-0-	2 1	156 3	Y	34	41 1	9
01	372 N	134	-0-	-238	-0-	37 9	42 9	Y	38	37 1	10
02	196 N	157	-0-	-39	-0-	92 3	35 9	Y	32	32 1	10
03	212 N	212	-0-	-0-	-0-	122 3	87 9	Y	79	55 1	34
04	166 N	166	-0-	-0-	-0-	125 3	81 9	Y	74	78 1	30
05	186 N	-0-	-0-	-186	-0-	85 3		Y	65	64 1	31
-----											
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A"		WELL #: 4		RRCID -> 162632		COMPL. DATE 02/22/1997		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10875 - 11006			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----											
DIXON, WILLIAM L. "B"		WELL #: 2		RRCID -> 163742		COMPL. DATE 04/26/1997		TOTAL DEPTH 11115 PERF.10810 - 11014			
12	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	27 1	3786 3	Y	70	84 1	19
01	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	77 9	3411 3	Y	76	75 1	20
02	2632 X	2178	-0-	-454	-0-	6 1	74 9	Y	67	66 1	21
03	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	84 9	74 9	Y	67	59 1	29
04	2820 X	2695	-0-	-125	-0-	2104 3	69 9	Y	63	66 1	26
05	2914 X	2882	-0-	-32	-0-	3488 3	62 9	Y	56	55 1	27
-----											
ROBERTS, C. H. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 164175		COMPL. DATE 06/18/1997		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10835 - 11080			
12	4402 X	3352	-0-	-1050	-0-	22 1	3230 3	Y	91	109 1	25
01	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	100 9	4403 3	Y	98	97 1	26
02	3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	9 1	96 9	Y	87	86 1	27
03	3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	108 9	46 9	Y	42	51 1	18
04	4647 X	4647	-0-	-0-	-0-	3531 3	43 9	Y	39	41 1	16
05	4402 X	3382	-0-	-1020	-0-	3693 3	37 9	Y	34	34 1	16
-----											
HIATT, LENA R. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 168688		COMPL. DATE 03/27/1998		TOTAL DEPTH 11220 PERF.10958 - 11082			
12	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	16 1	1850 3	Y	-0-		-0-
01	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	3 1	1304 3	Y	-0-		-0-
02	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1592 3		Y	-0-		-0-
03	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1869 3	29 9	Y	26	15 1	11
04	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2160 3	28 9	Y	25	26 1	10
*05	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2087 3	23 9	Y	21	21 1	10
-----											
SMART, VIDA GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 168805		COMPL. DATE 04/24/1998		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10858 - 10998			
12	62 N	33	-0-	-29	-0-	33 2		Y	-0-		-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		-0-
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455 2		Y	-0-		-0-
03	216 N	216	-0-	-0-	-0-	202 2	14 9	Y	13		13
04	144 N	144	-0-	-0-	-0-	130 2	14 9	Y	13	4 1	22
05	155 N	121	-0-	-34	-0-	91 2	30 9	Y	27	14 1	35



GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168874 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10928 - 11029														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		279 N	211	-0-	-68	-0-	1	1	210	3	Y	-0-		-0-
01		279 N	214	-0-	-65	-0-	214	3			Y	-0-		-0-
02		196 N	137	-0-	-59	-0-	137	3			Y	-0-		-0-
03		235 N	235	-0-	-0-	-0-	235	3			Y	-0-		-0-
04		213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	3			Y	-0-		-0-
*05		189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	3			Y	-0-		-0-
-----														
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169578 COMPL. DATE 06/09/1998 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10924 - 11062														
12		1643 X	367	-0-	-1276	-0-	367	3			N	-0-		-0-
01		1209 X	381	-0-	-828	-0-	381	3			N	-0-		-0-
02		728 X	243	-0-	-485	-0-	243	3			N	-0-		-0-
03		558 X	78	-0-	-480	-0-	78	3			N	-0-		-0-
04		360 X	26	-0-	-334	-0-	26	3			N	-0-		-0-
*05		378 X	378	-0-	-0-	-0-	378	3			N	-0-		-0-
-----														
ROBERTS, C.H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170112 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10950 - 11068														
12		2883 X	1974	-0-	-909	-0-	14	1	1907	3	Y	48	57	13
							53	9						
01		2232 N	1979	-0-	-253	-0-	4	1	1918	3	Y	52	51	14
							57	9						
02		1848 N	1679	-0-	-169	-0-	1629	3	50	9	Y	45	45	14
03		1984 N	1866	-0-	-118	-0-	1803	3	63	9	Y	57	46	25
04		1920 N	1772	-0-	-148	-0-	1715	3	57	9	Y	52	56	21
05		1860 N	1810	-0-	-50	-0-	1758	3	52	9	Y	47	46	22
-----														
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182625 COMPL. DATE 04/12/2001 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10869 - 10988														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 182879 COMPL. DATE 05/15/2001 TOTAL DEPTH 11205 PERF.10946 - 10988														
12		1581 N	1493	-0-	-88	-0-	9	1	1439	3	Y	41	49	11
							45	9						
01		1581 N	1445	-0-	-136	-0-	3	1	1392	3	Y	45	44	12
							50	9						
02		1288 N	1003	-0-	-285	-0-	960	3	43	9	Y	39	39	12
03		1488 N	1244	-0-	-244	-0-	1180	3	64	9	Y	58	45	25
04		1410 N	1262	-0-	-148	-0-	1203	3	59	9	Y	54	57	22
05		1116 N	1054	-0-	-62	-0-	1001	3	53	9	Y	48	47	23
-----														
SMART, VIDA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 183840 COMPL. DATE 06/21/2001 TOTAL DEPTH 11352 PERF.10968 - 11185														
12		2666 X	1520	-0-	-1146	-0-	10	1	1451	3	Y	54	64	15
							59	9						
01		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	3	1	1332	3	Y	57	57	15
							63	9						
02		1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1236	3	57	9	Y	52	51	16
03		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2494	3	4	9	Y	4	18	2
04		1350 N	1202	-0-	-148	-0-	1199	3	3	9	Y	3	4	1
05		1426 N	1291	-0-	-135	-0-	1288	3	3	9	Y	3	3	1

-----													
GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY			//CONT.//	040798									
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT			WELL #:	7	RRCID ->	185165	COMPL. DATE	08/16/2001	TOTAL DEPTH	11083	PERF.	10607 - 10802	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----													
12	62 N	31	-0-	-31	-0-	31 3			Y	-0-		-0-	
01	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53 3			Y	-0-		-0-	
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35 3			Y	-0-		-0-	
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39 3			Y	-0-		-0-	
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	639 3			Y	-0-		-0-	
*05	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3			Y	-0-		-0-	
-----													
ROBERTS, C. H. GAS UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	185629	COMPL. DATE	09/25/2001	TOTAL DEPTH	11204	PERF.	10849 - 11051	
12	2697 X	1926	-0-	-771	-0-	13 1	1800 3	Y	103	124 1		28	
						113 9							
01	1973 X	1973	-0-	-0-	-0-	4 1	1846 3	Y	112	111 1		29	
						123 9							
02	1820 X	1683	-0-	-137	-0-	1573 3	110 9	Y	100	98 1		31	
03	2015 X	1664	-0-	-351	-0-	1627 3	37 9	Y	34	50 1		15	
04	1950 X	1581	-0-	-369	-0-	1547 3	34 9	Y	31	33 1		13	
05	1984 X	1755	-0-	-229	-0-	1725 3	30 9	Y	27	27 1		13	
-----													
WALKER, ISABELLA LEASE			WELL #:	2	RRCID ->	186317	COMPL. DATE	11/06/2001	TOTAL DEPTH	11080	PERF.	10792 - 10910	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	92			Y	-0-			-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	92			Y	-0-			-0-	
02	T. A.	6	-0-	6	98	6 2		Y	-0-			-0-	
03	98 X	-0-	-0-	-98	-0-			Y	12			12	
04	66 X	66	-0-	-0-	-0-	53 2	13 9	Y	12	4 1		20	
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	6 2	29 9	Y	26	13 1		33	
-----													
SHELTON, A.L. ESTATE GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID ->	196036	COMPL. DATE	06/26/2003	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10900 - 10978	
12	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	3426 2	22 9	Y	20	21 1		62	
01	3224 X	3212	-0-	-12	-0-	3171 2	41 9	Y	37	39 1		60	
02	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3185 2	41 9	Y	37	38 1		59	
03	3224 X	2394	-0-	-830	-0-	2371 2	23 9	Y	21	19 1		61	
04	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	4023 2	23 9	Y	21	19 1		63	
*05	3382 X	3382	-0-	-0-	-0-	3335 2	47 9	Y	43	39 1		67	
-----													
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT			WELL #:	8	RRCID ->	201349	COMPL. DATE	02/27/2004	TOTAL DEPTH	11095	PERF.	10778 - 10958	
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	9 1	1403 3	Y	30	36 1		8	
						33 9							
01	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	3 1	1224 3	Y	33	32 1		9	
						36 9							
02	977 N	977	-0-	-0-	-0-	946 3	31 9	Y	28	28 1		9	
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1275 3	39 9	Y	35	29 1		15	
04	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	1134 3	37 9	Y	34	35 1		14	
*05	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1138 3	32 9	Y	29	29 1		14	
-----													
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A"			WELL #:	5	RRCID ->	207053	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	11199	PERF.	10898 - 11051	
12	6665 X	5497	-0-	-1168	-0-	38 1	5301 3	Y	144	174 1		39	
						158 9							
01	5642 X	5380	-0-	-262	-0-	10 1	5196 3	Y	158	156 1		41	
						174 9							
02	5096 X	3228	-0-	-1868	-0-	3074 3	154 9	Y	140	138 1		43	
03	5580 X	3402	-0-	-2178	-0-	3383 3	19 9	Y	17	53 1		7	
04	5400 X	4416	-0-	-984	-0-	4398 3	18 9	Y	16	17 1		6	
05	5487 X	4061	-0-	-1426	-0-	4044 3	17 9	Y	15	14 1		7	

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
JOSEPH, GEORGE ET AL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 209272 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10882 - 11047														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6038 X	6038	-0-	-0-	-0-	42	1	5955	3	Y	37	44	1	10
01	5909 X	5909	-0-	-0-	-0-	41	9	5855	3	Y	39	39	1	10
02	4998 X	4998	-0-	-0-	-0-	11	1	4958	3	Y	36	35	1	11
03	5319 X	5319	-0-	-0-	-0-	43	9	5240	3	Y	72	52	1	31
04	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	4997	3	74	9	Y	67	71	1	27
*05	5070 X	5070	-0-	-0-	-0-	5005	3	65	9	Y	59	58	1	28
O'BYRNE HEIRS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 215488 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10994 - 11073														
12	5053 X	4190	-0-	-863	-0-	31	1	4087	3	Y	65	78	1	18
01	4154 X	3591	-0-	-563	-0-	72	9	3506	3	Y	71	70	1	19
02	3808 X	3325	-0-	-483	-0-	78	9	3257	3	Y	62	62	1	19
03	4216 X	3499	-0-	-717	-0-	3466	3	33	9	Y	30	36	1	13
04	4080 X	3164	-0-	-916	-0-	3134	3	30	9	Y	27	29	1	11
05	4185 X	3492	-0-	-693	-0-	3466	3	26	9	Y	24	24	1	11
MEDLIN, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215489 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10962 - 11040														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
DIXON, WILLIAM L. GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 266920 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 11016 PERF.11502 - 14493														
12	49910 X	32634	-0-	-17276	-0-	32634	3			Y	-0-			-0-
01	49910 X	29926	-0-	-19984	-0-	29926	3			Y	-0-			-0-
02	45080 X	28948	-0-	-16132	-0-	28948	3			Y	-0-			-0-
03	49910 X	31803	-0-	-18107	-0-	31803	3			Y	-0-			-0-
04	48300 X	30528	-0-	-17772	-0-	30528	3			Y	-0-			-0-
05	32643 X	31666	-0-	-977	-0-	31666	3			Y	-0-			-0-
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406 LESTER ET AL WELL #: 1 RRCID -> 092522 COMPL. DATE 03/12/1984 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10751														
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			110
01	620 X	13	-0-	-607	-0-	13	2			N	-0-			110
02	560 X	-0-	-0-	-560	-0-					N	-0-			110
03	620 X	409	-0-	-211	-0-	409	2			N	-0-			110
04	600 X	18	-0-	-582	-0-	1	2	17	9	N	15			125
05	13 X	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-			125
BERRY, WILLIAM L., DR. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 156131 COMPL. DATE 09/23/1995 TOTAL DEPTH 11900 PERF.10896 - 10972														
12	682 N	50	-0-	-632	-0-	35	2	15	9	Y	14			60
01	620 N	95	-0-	-525	-0-	87	2	8	9	Y	7	40	1	27
02	INC G-10	104	-0-	104	-0-	104	2	20	9	Y	18			45
03	INC G-10	202	-0-	202	-0-	306	2	154	2	Y	44	39	1	50
04	711 N	405	-0-	-306	-0-	399	2	6	9	Y	5			55
*05	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2			Y	-0-			55

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406													
MCCLELLAND, DR. G.A. ETAL GU WELL #: 1 RRCID -> 156261 COMPL. DATE 11/02/1995 TOTAL DEPTH 11534 PERF.10924 - 11034													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1085 N	47	-0-	-1038	-0-	41 2	6 9	Y	5			125
01		930 N	106	-0-	-824	-0-	104 2	2 9	Y	2	57 1		70
02		448 N	100	-0-	-348	-0-	98 2	2 9	Y	2			72
03		238 N	238	-0-	-0-	-0-	177 2	61 9	Y	55	55 1		72
04		551 N	551	-0-	-0-	-0-	544 2	7 9	Y	6			78
*05		734 N	734	-0-	-0-	-0-	733 2	1 9	Y	1			79
-----													
MOUGHON, T. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156285 COMPL. DATE 11/21/1995 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10952 - 11138													
12		1581 N	98	-0-	-1483	-0-	64 2	34 9	Y	31			130
01		1302 N	177	-0-	-1125	-0-	160 2	17 9	Y	15	86 1		59
02		672 N	195	-0-	-477	-0-	153 2	42 9	Y	38			97
03		381 N	381	-0-	-0-	-0-	276 2	105 9	Y	95	84 1		108
04		771 N	771	-0-	-0-	-0-	760 2	11 9	Y	10			118
*05		1116 N	1116	-0-	-0-	-0-	1115 2	1 9	Y	1			119
-----													
SIMPSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 159887 COMPL. DATE 10/02/2007 TOTAL DEPTH 11951 PERF. 7400 - 7506													
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			10
-----													
HARKRIDER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 234709 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11738 PERF.10866 - 11212													
12		1877 X	1877	-0-	-0-	-0-	1812 2	65 9	N	59	2 8		147
01		1954 X	1954	-0-	-0-	-0-	1909 2	45 9	N	41	9 8		179
02		1848 X	1445	-0-	-403	-0-	1402 2	43 9	N	39	196 1		22
03		2046 X	1569	-0-	-477	-0-	1530 2	39 9	N	35			57
04		1980 X	1587	-0-	-393	-0-	1551 2	36 9	N	33			90
05		1953 X	1556	-0-	-397	-0-	1509 2	47 9	N	43	3 8		130
-----													
CHEVRON U. S. A. INC. 148113 TOOKE, A. WELL #: 21 RRCID -> 164310 COMPL. DATE 06/02/1997 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9918 - 10824													
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
KING, V. & A. N. WELL #: 34 RRCID -> 165525 COMPL. DATE 08/29/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10666 - 10806													
12		1984 X	1799	-0-	-185	-0-	1799 2		Y	-0-			30
01		1953 N	1437	-0-	-516	-0-	1401 2	36 9	Y	33			63
02		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1213 2		Y	-0-			63
03		1798 N	853	-0-	-945	-0-	853 2		Y	-0-			63
04		1380 N	1306	-0-	-74	-0-	1306 2		Y	-0-			63
*05		1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 2		Y	-0-			63

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
CHINN EXPLORATION COMPANY				149423										
WEBB				WELL #:	2	RRCID ->	189085	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.10828	- 11030	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		949 N	949	-0-	-0-	936 2	13 9	Y			12			184
01		899 N	788	-0-	-111	785 2	3 9	Y			3			187
02		784 N	413	-0-	-371	412 2	1 9	Y			1	166 1		22
03		1000 N	1000	-0-	-0-	982 2	18 9	Y			16	1 8		37
04		750 N	743	-0-	-7	736 2	7 9	Y			6			43
*05		653 N	653	-0-	-0-	647 2	6 9	Y			5			48
-----														
DALLAS PRODUCTION, INC.				197690										
FLEWELLEN, J. J. ESTATE				WELL #:	1	RRCID ->	144487	COMPL. DATE	02/17/1993	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10670	- 10768	
12		682 X	313	-0-	-369	18 1	295 2	N			-0-			55
01		682 X	367	-0-	-315	22 1	345 2	N			-0-			55
02		588 X	354	-0-	-234	22 1	332 2	N			-0-			55
03		403 X	345	-0-	-58	22 1	323 2	N			-0-			55
04		390 X	329	-0-	-61	20 1	309 2	N			-0-			55
*05		834 X	834	-0-	-0-	52 1	746 2	N			33	6 8		82
						36 9								
-----														
FLEWELLEN, J. J. ESTATE				WELL #:	2	RRCID ->	147929	COMPL. DATE	01/02/1994	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10901	- 10960	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-			15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-			15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-			15
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N			-0-			15
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N			-0-			15
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N			-0-			15
-----														
FLEWELLEN, J. J. ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	154502	COMPL. DATE	05/03/1995	TOTAL DEPTH	11052	PERF.10823	- 10932	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-			18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-			18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-			18
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N			-0-			18
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N			-0-			18
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N			-0-			18
-----														
FLEWELLEN, J. J. ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	161866	COMPL. DATE	01/22/1997	TOTAL DEPTH	12313	PERF.10784	- 10882	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-			28
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-			28
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-			28
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N			-0-			28
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N			-0-			28
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N			-0-			28
-----														
FLEWELLEN, J. J. ESTATE				WELL #:	5	RRCID ->	168531	COMPL. DATE	04/20/1998	TOTAL DEPTH	11136	PERF.10718	- 10825	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-			15
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-			15
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N			-0-			15
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-			N			-0-			15
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N			-0-			15
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N			-0-			15

GLENWOOD (COTTON VALLEY) DALLAS PRODUCTION, INC. FLEWELLEN, J. J. ESTATE		//CONT.// 35415 300 //CONT.// 197690		NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR					
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			17

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 193450	COMPL. DATE 02/18/2003	TOTAL DEPTH 11017	PERF.10759 - 10810	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	45

FLEWELLEN, J. J. ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 224865	COMPL. DATE 12/11/2006	TOTAL DEPTH 11110	PERF.10824 - 10877				
12	4154 X	2760	-0-	-1394	-0-	399 1 30 9	2331 2 N	27			82
01	2976 X	2795	-0-	-181	-0-	402 1 30 9	2363 2 N	27	2 8		107
02	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	378 1 33 9	2222 2 N	30	3 8		134
03	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	416 1 56 9	2444 2 N	51	10 8		175
04	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	403 1 40 9	2452 2 N	36	186 1	7 8	18
*05	2952 X	2952	-0-	-0-	-0-	426 1 26 9	2500 2 N	24	4 8		38

FORRESTER OIL & GAS CO. PORTER, B. J. JR.		277385 WELL #: 1		RRCID -> 098599	COMPL. DATE 02/02/1982	TOTAL DEPTH 11797	PERF.10986 - 11487	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	22
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-

HANCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 213856	COMPL. DATE 02/25/2005	TOTAL DEPTH 11800	PERF.11080 - 11136				
12	694 X	694	-0-	-0-	-0-	694 2	N	-0-			77
01	682 X	602	-0-	-80	-0-	602 2	N	-0-			77
02	616 X	476	-0-	-140	-0-	476 2	N	-0-			77
03	682 X	564	-0-	-118	-0-	564 2	N	-0-			77
04	660 X	600	-0-	-60	-0-	600 2	N	-0-			77
05	682 X	-0-	-0-	-682	-0-		N	-0-			-0-

FRISCO PETROLEUM MANAGEMENT, LLC O'BYRNE, EVA GAS UNIT		286780 WELL #: 3		RRCID -> 175526	COMPL. DATE 11/21/1999	TOTAL DEPTH 11036	PERF.10811 - 10920				
12	1271 N	626	-0-	-645	-0-	626 2	N	-0-			147
01	965 N	965	-0-	-0-	-0-	965 2	N	-0-			147
02	896 N	625	-0-	-271	-0-	619 2	6 9 N	5			152
03	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1464 2	2 9 N	2	2 8		152
04	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	1401 2	56 9 N	51	3 8		200
*05	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1363 2	13 9 N	12			212

-----														
GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
GOLDSTON OIL CORPORATION 313990														
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226403 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10710 - 10918														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		1953 X	1889	-0-	-64	-0-	84 1	1730 2	Y	68	96 1	1 8	94	
							75 9							
01		1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	84 1	1794 2	Y	64	69 1	2 8	87	
							70 9							
02		2053 X	2053	-0-	-0-	-0-	91 1	1875 2	Y	79	77 1	1 8	88	
							87 9							
03		1999 X	1999	-0-	-0-	-0-	86 1	1862 2	Y	46	1 8		133	
							51 9							
04		1890 X	1867	-0-	-23	-0-	82 1	1707 2	Y	71	151 1	2 8	51	
							78 9							
05		2263 X	1768	-0-	-495	-0-	73 1	1608 2	Y	79	2 8		128	
							87 9							

-----														
JETER, J.T. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228724 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11005 PERF.10690 - 10882														
12		2387 X	2274	-0-	-113	-0-	101 1	2099 2	Y	67	54 1	1 8	122	
							74 9							
01		2728 X	2059	-0-	-669	-0-	88 1	1904 2	Y	61	94 1	2 8	87	
							67 9							
02		2464 X	2378	-0-	-86	-0-	105 1	2188 2	Y	77	73 1	1 8	90	
							85 9							
03		2728 X	2174	-0-	-554	-0-	95 1	2028 2	Y	46	1 8		135	
							51 9							
04		2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	97 1	2021 2	Y	74	154 1	3 8	52	
							81 9							
05		2635 X	2271	-0-	-364	-0-	95 1	2090 2	Y	78	2 8		128	
							86 9							

-----														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554														
FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156256 COMPL. DATE 10/21/1995 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10850 - 10975														
*10		109 N	109	-0-	-0-	-0-	4 1	105 2	Y	-0-			-0-	
11		190 N	190	-0-	-0-	-0-	6 1	184 2	Y	-0-			-0-	
12		155 N	108	-0-	-47	-0-	4 1	104 2	Y	-0-			-0-	
01		124 N	63	-0-	-61	-0-	2 1	61 2	Y	-0-			-0-	
02		168 N	151	-0-	-17	-0-	5 1	146 2	Y	-0-			-0-	
03		98 N	98	-0-	-0-	-0-	3 1	95 2	Y	-0-			-0-	
04		81 N	81	-0-	-0-	-0-	3 1	78 2	Y	-0-			-0-	
05		155 N	32	-0-	-123	-0-	1 1	31 2	Y	-0-			-0-	

-----														
EDWARDS, J.K. WELL #: 1 RRCID -> 156257 COMPL. DATE 10/30/1995 TOTAL DEPTH 11019 PERF.10782 - 10890														
*09		245 X	59	-0-	-186	-0-	2 1	50 2	Y	6	3 1		3	
							7 9							
*10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1		-0-	
11		60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-			-0-	
12		62 N	8	-0-	-54	-0-	6 2	2 9	Y	2	1 1		1	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-	
02		13 N	13	-0-	-0-	-0-	3 2	10 9	Y	9	5 1		4	
03		8 N	-0-	-0-	-8	-0-			Y	2	5 1		1	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1		-0-	
05		13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-	

-----  
 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 BRAWLEY, E. H. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156283 COMPL. DATE 11/07/1995 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10889 - 11072

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	64	1	1883	2	Y	-0-		-0-
08	1922 N	1853	-0-	-69	-0-	61	1	1792	2	Y	-0-		-0-
09	1860 N	1782	-0-	-78	-0-	58	1	1724	2	Y	-0-		-0-
*10	1922 N	1736	-0-	-186	-0-	57	1	1679	2	Y	-0-		-0-
11	1800 N	1604	-0-	-196	-0-	54	1	1550	2	Y	-0-		-0-
12	1829 N	1564	-0-	-265	-0-	52	1	1512	2	Y	-0-		-0-
01	1736 N	1534	-0-	-202	-0-	52	1	1482	2	Y	-0-		-0-
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	57	1	1623	2	Y	-0-		-0-
03	3100 N	3112	-0-	12	12	108	1	3004	2	Y	-0-		-0-
04	3000 N	3834	-0-	834	846	136	1	3698	2	Y	-0-		-0-
*05	3100 N	4138	-0-	1038	1884	140	1	3998	2	Y	-0-		-0-

-----  
 EDWARDS, J K "A" WELL #: 1 RRCID -> 156288 COMPL. DATE 11/18/1995 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10680 - 10861

*10	26 X	-0-	-0-	-26	-0-					Y	-0-		-0-
11	37 X	37	-0-	-0-	-0-	1	1	36	2	Y	-0-		-0-
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	1	1	15	2	Y	-0-		-0-
03	12 N	7	-0-	-5	-0-	7	2			Y	-0-		-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-		-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-	8	2			Y	-0-		-0-

-----  
 TAYLOR, J N GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156324 COMPL. DATE 11/11/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10842 - 10962

*06	409 N	409	-0-	-0-	-0-	14	1	395	2	Y	-0-		-0-
*07	351 N	351	-0-	-0-	-0-	11	1	340	2	Y	-0-		-0-
08	465 N	325	-0-	-140	-0-	11	1	314	2	Y	-0-		-0-
09	420 N	315	-0-	-105	-0-	10	1	305	2	Y	-0-		-0-
*10	436 N	436	-0-	-0-	-0-	14	1	422	2	Y	-0-		-0-
11	340 N	340	-0-	-0-	-0-	12	1	328	2	Y	-0-		-0-
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	11	1	317	2	Y	-0-		-0-
01	434 N	215	-0-	-219	-0-	7	1	208	2	Y	-0-		-0-
02	308 N	220	-0-	-88	-0-	8	1	212	2	Y	-0-		-0-
03	341 N	286	-0-	-55	-0-	10	1	276	2	Y	-0-		-0-
04	210 N	199	-0-	-11	-0-	7	1	192	2	Y	-0-		-0-
05	248 N	222	-0-	-26	-0-	8	1	214	2	Y	-0-		-0-

-----  
 BRAWLEY, E.H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 156765 COMPL. DATE 12/09/1995 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10918 - 11048

*07	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	49	1	1462	2	Y	-0-		-0-
08	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	46	1	1348	2	Y	-0-		-0-
09	1410 N	985	-0-	-425	-0-	32	1	953	2	Y	-0-		-0-
*10	1519 N	926	-0-	-593	-0-	31	1	895	2	Y	-0-		-0-
11	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	74	1	2111	2	Y	-0-		-0-
12	2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	67	1	1951	2	Y	-0-		-0-
01	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	65	1	1845	2	Y	-0-		-0-
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	52	1	1484	2	Y	-0-		-0-
03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	61	1	1690	2	Y	-0-		-0-
04	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	57	1	1545	2	Y	-0-		-0-
*05	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	57	1	1627	2	Y	-0-		-0-



GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157476 COMPL. DATE 01/06/1996 TOTAL DEPTH 11188 PERF.10904 - 11026

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06		1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	41 1	1203 2	Y	-0-		-0-
*07		1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	33 1	976 2	Y	-0-		-0-
*08		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	78 1	2303 2	Y	-0-		-0-
*09		1230 N	1126	-0-	-104	-0-	37 1	1089 2	Y	-0-		-0-
*10		1023 N	965	-0-	-58	-0-	32 1	933 2	Y	-0-		-0-
11		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	92 1	2620 2	Y	-0-		-0-
12		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	72 1	2075 2	Y	-0-		-0-
01		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	47 1	1333 2	Y	-0-		-0-
02		2520 X	1990	-0-	-530	-0-	68 1	1922 2	Y	-0-		-0-
03		2790 X	1918	-0-	-872	-0-	67 1	1851 2	Y	-0-		-0-
04		2700 X	1474	-0-	-1226	-0-	52 1	1422 2	Y	-0-		-0-
05		2201 X	2176	-0-	-25	-0-	74 1	2102 2	Y	-0-		-0-

MILLER, J. T. WELL #: 1 RRCID -> 157477 COMPL. DATE 01/07/1996 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10748 - 10934

*06		3550 X	3550	-0-	-0-	-0-	117 1	3433 2	Y	-0-		-0-
*07		3461 X	3461	-0-	-0-	-0-	113 1	3348 2	Y	-0-		-0-
08		3064 N	3064	-0-	-0-	-0-	100 1	2964 2	Y	-0-		-0-
09		2381 X	2381	-0-	-0-	-0-	77 1	2304 2	Y	-0-		-0-
*10		2519 X	2519	-0-	-0-	-0-	83 1	2436 2	Y	-0-		-0-
11		2317 X	2317	-0-	-0-	-0-	79 1	2238 2	Y	-0-		-0-
12		2162 X	2162	-0-	-0-	-0-	72 1	2090 2	Y	-0-		-0-
01		2108 X	1788	-0-	-320	-0-	61 1	1727 2	Y	-0-		-0-
02		2240 X	2037	-0-	-203	-0-	70 1	1967 2	Y	-0-		-0-
03		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	108 1	3004 2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	3023	-0-	23	-0-	107 1	2916 2	Y	-0-		-0-
05		2263 N	1094	-0-	-1169	-0-	37 1	1057 2	Y	-0-		-0-

BOWLES, J. F. WELL #: 1 RRCID -> 157571 COMPL. DATE 01/12/1996 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10740 - 10863

*10		1783 X	419	-0-	-1364	-0-	14 1	405 2	Y	-0-		-0-
11		315 X	315	-0-	-0-	-0-	11 1	304 2	Y	-0-		-0-
12		992 X	405	-0-	-587	-0-	14 1	391 2	Y	-0-		-0-
01		992 X	315	-0-	-677	-0-	11 1	304 2	Y	-0-		-0-
02		382 N	382	-0-	-0-	-0-	13 1	369 2	Y	-0-		-0-
03		403 N	287	-0-	-116	-0-	10 1	277 2	Y	-0-		-0-
04		300 N	284	-0-	-16	-0-	10 1	274 2	Y	-0-		-0-
05		434 N	279	-0-	-155	-0-	9 1	270 2	Y	-0-		-0-

O'BYRNE, EVA WELL #: 1 RRCID -> 157572 COMPL. DATE 01/17/1996 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10767 - 10881

*06		34 N	34	-0-	-0-	-0-	1 1	33 2	Y	-0-		-0-
*07		73 N	73	-0-	-0-	-0-	2 1	71 2	Y	-0-		-0-
08		72 N	72	-0-	-0-	-0-	2 1	70 2	Y	-0-		-0-
09		60 N	49	-0-	-11	-0-	2 1	47 2	Y	-0-		-0-
*10		62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2		Y	-0-		-0-
11		136 N	136	-0-	-0-	-0-	5 1	131 2	Y	-0-		-0-
12		177 N	177	-0-	-0-	-0-	6 1	171 2	Y	-0-		-0-
01		159 N	159	-0-	-0-	-0-	5 1	154 2	Y	-0-		-0-
02		140 N	125	-0-	-15	-0-	4 1	121 2	Y	-0-		-0-
03		186 N	169	-0-	-17	-0-	6 1	163 2	Y	-0-		-0-
04		209 N	209	-0-	-0-	-0-	7 1	202 2	Y	-0-		-0-
*05		216 N	216	-0-	-0-	-0-	7 1	209 2	Y	-0-		-0-

-----  
 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 158157 COMPL. DATE 02/19/1996 TOTAL DEPTH 11168 PERF.10870 - 11002  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*10		186 N	128	-0-	-58	-0-		4	1	124	2	Y		-0-
11		150 N	110	-0-	-40	-0-		4	1	106	2	Y		-0-
12		155 N	79	-0-	-76	-0-		3	1	76	2	Y		-0-
01		124 N	72	-0-	-52	-0-		2	1	70	2	Y		-0-
02		112 N	20	-0-	-92	-0-		1	1	19	2	Y		-0-
03		93 N	2	-0-	-91	-0-		2	2			Y		-0-
04		217 N	217	-0-	-0-	-0-		8	1	209	2	Y		-0-
*05		632 N	632	-0-	-0-	-0-		21	1	611	2	Y		-0-

-----  
 TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158524 COMPL. DATE 03/09/1996 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10929 - 11068  
 -----

*10		177 N	177	-0-	-0-	-0-		6	1	171	2	Y		-0-
11		158 N	158	-0-	-0-	-0-		5	1	153	2	Y		-0-
12		176 N	176	-0-	-0-	-0-		6	1	170	2	Y		-0-
01		172 N	172	-0-	-0-	-0-		6	1	166	2	Y		-0-
02		155 N	155	-0-	-0-	-0-		5	1	150	2	Y		-0-
03		186 N	176	-0-	-10	-0-		6	1	170	2	Y		-0-
04		180 N	159	-0-	-21	-0-		6	1	153	2	Y		-0-
05		186 N	169	-0-	-17	-0-		6	1	163	2	Y		-0-

-----  
 COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159051 COMPL. DATE 04/20/1996 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10806 - 10924  
 -----

*07		273 N	273	-0-	-0-	-0-		9	1	264	2	Y		-0-
08		248 N	247	-0-	-1	-0-		8	1	239	2	Y		-0-
09		240 N	229	-0-	-11	-0-		7	1	222	2	Y		-0-
*10		248 N	212	-0-	-36	-0-		7	1	205	2	Y		-0-
11		240 N	190	-0-	-50	-0-		6	1	184	2	Y		-0-
12		248 N	244	-0-	-4	-0-		8	1	236	2	Y		-0-
01		217 N	177	-0-	-40	-0-		6	1	171	2	Y		-0-
02		168 N	142	-0-	-26	-0-		5	1	137	2	Y		-0-
03		248 N	154	-0-	-94	-0-		5	1	149	2	Y		-0-
04		180 N	112	-0-	-68	-0-		4	1	108	2	Y		-0-
05		155 N	111	-0-	-44	-0-		4	1	107	2	Y		-0-

-----  
 HUGHES, A. L. WELL #: 1 RRCID -> 159063 COMPL. DATE 04/15/1996 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10697 - 10854  
 -----

*10		124 N	87	-0-	-37	-0-		3	1	84	2	Y		-0-
11		90 N	-0-	-0-	-90	-0-						Y		-0-
12		153 N	153	-0-	-0-	-0-		5	1	148	2	Y		-0-
01		182 N	182	-0-	-0-	-0-		6	1	176	2	Y		-0-
02		135 N	135	-0-	-0-	-0-		5	1	130	2	Y		-0-
03		155 N	96	-0-	-59	-0-		3	1	93	2	Y		-0-
04		238 N	238	-0-	-0-	-0-		8	1	230	2	Y		-0-
*05		175 N	175	-0-	-0-	-0-		6	1	169	2	Y		-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554										
BOWLES, J. F.		WELL #:		2	RRCID -> 159065	COMPL. DATE 05/06/1996	TOTAL DEPTH 10980	PERF.10731	- 10856			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	66 1	1938 2	Y	15	16 1		5
						17 9						
*07	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	62 1	1851 2	Y	14	14 1		5
						15 9						
*08	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	57 1	1699 2	Y	15	13 1		7
						17 9						
*09	2010 N	1934	-0-	-76	-0-	62 1	1857 2	Y	14	14 1		7
						15 9						
*10	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	64 1	1861 2	Y	15	14 1		8
						17 9						
*11	1785 N	1785	-0-	-0-	-0-	60 1	1708 2	Y	15	16 1		7
						17 9						
*12	1984 N	1836	-0-	-148	-0-	61 1	1757 2	Y	16	17 1		6
						18 9						
01	1922 N	1815	-0-	-107	-0-	61 1	1736 2	Y	16	16 1		6
						18 9						
02	1652 N	1635	-0-	-17	-0-	55 1	1562 2	Y	16	15 1		7
						18 9						
03	1829 N	1733	-0-	-96	-0-	60 1	1655 2	Y	16	17 1		6
						18 9						
04	1770 N	1767	-0-	-3	-0-	62 1	1688 2	Y	15	15 1		6
						17 9						
*05	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	73 1	2082 2	Y	14	14 1		6
						15 9						

CONTINENTAL STATE BANK		WELL #:		1	RRCID -> 159207	COMPL. DATE 05/21/1996	TOTAL DEPTH 10940	PERF.10714	- 10841			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	89 1	2597 2	Y	-0-			-0-
*07	2238 X	2238	-0-	-0-	-0-	73 1	2165 2	Y	-0-			-0-
08	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	73 1	2168 2	Y	-0-			-0-
09	2580 N	2334	-0-	-246	-0-	76 1	2258 2	Y	-0-			-0-
*10	2232 N	2148	-0-	-84	-0-	71 1	2077 2	Y	-0-			-0-
11	2160 N	2095	-0-	-65	-0-	71 1	2024 2	Y	-0-			-0-
12	2418 N	2071	-0-	-347	-0-	69 1	2002 2	Y	-0-			-0-
01	2139 N	1879	-0-	-260	-0-	64 1	1815 2	Y	-0-			-0-
02	1960 N	1345	-0-	-615	-0-	46 1	1299 2	Y	-0-			-0-
03	2077 N	1775	-0-	-302	-0-	62 1	1713 2	Y	-0-			-0-
04	1830 N	1695	-0-	-135	-0-	60 1	1635 2	Y	-0-			-0-
*05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	65 1	1857 2	Y	-0-			-0-

-----  
 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159210 COMPL. DATE 06/01/1996 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10889 - 11060

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	81	1	2365	2	Y	52	61	1	16
						57	9							
*07	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	87	1	2571	2	Y	50	49	1	17
						55	9							
*08	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	81	1	2410	2	Y	49	44	1	22
						54	9							
*09	2490 N	2446	-0-	-44	-0-	78	1	2315	2	Y	48	46	1	24
						53	9							
*10	2697 N	2389	-0-	-308	-0-	77	1	2256	2	Y	51	48	1	27
						56	9							
*11	2430 N	2142	-0-	-288	-0-	71	1	2014	2	Y	52	55	1	24
						57	9							
*12	2511 N	2392	-0-	-119	-0-	78	1	2257	2	Y	52	56	1	20
						57	9							
01	2356 N	2236	-0-	-120	-0-	74	1	2103	2	Y	54	53	1	21
						59	9							
02	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	65	1	1850	2	Y	51	50	1	22
						56	9							
03	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	73	1	2034	2	Y	53	56	1	19
						58	9							
04	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	98	1	2660	2	Y	49	50	1	18
						54	9							
*05	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	91	1	2586	2	Y	49	47	1	20
						54	9							

-----  
 LAWRENCE, H. M. WELL #: 1 RRCID -> 159466 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10702 - 10828

*10	93 N	7	-0-	-86	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
11	60 N	29	-0-	-31	-0-	1	1	28	2	Y	-0-			-0-
12	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-			-0-
01	64 N	64	-0-	-0-	-0-	2	1	62	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	3	-0-	-25	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-			-0-
04	60 N	7	-0-	-53	-0-	7	2			Y	-0-			-0-
*05	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			Y	-0-			-0-

-----  
 EDWARDS, ETHEL WELL #: 1 RRCID -> 159648 COMPL. DATE 07/06/1996 TOTAL DEPTH 10997 PERF.10723 - 10848

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

-----  
 BARNES, D. N. WELL #: 1 RRCID -> 159660 COMPL. DATE 06/10/1996 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10909 - 11045

*07	1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	37	1	1101	2	Y	-0-			-0-
08	1147 N	1127	-0-	-20	-0-	37	1	1090	2	Y	-0-			-0-
09	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	37	1	1102	2	Y	-0-			-0-
*10	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	40	1	1160	2	Y	-0-			-0-
11	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	41	1	1157	2	Y	-0-			-0-
12	1178 N	901	-0-	-277	-0-	30	1	871	2	Y	-0-			-0-
01	1209 N	1028	-0-	-181	-0-	35	1	993	2	Y	-0-			-0-
02	1120 N	1058	-0-	-62	-0-	36	1	1022	2	Y	-0-			-0-
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	42	1	1160	2	Y	-0-			-0-
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	39	1	1054	2	Y	-0-			-0-
05	1178 N	1138	-0-	-40	-0-	39	1	1099	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
BARNES, D. N. WELL #: 2 RRCID -> 159661 COMPL. DATE 05/10/1996 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10964 - 11094															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06		264 N	264	-0-	-0-	-0-	9	1	255	2	Y	-0-			-0-
07		48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-			-0-
08		43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1	42	2	Y	-0-			-0-
09		36 N	36	-0-	-0-	-0-	1	1	35	2	Y	-0-			-0-
*10		91 N	91	-0-	-0-	-0-	3	1	88	2	Y	-0-			-0-
11		30 N	23	-0-	-7	-0-	1	1	22	2	Y	-0-			-0-
12		31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2			Y	-0-			-0-
01		147 N	147	-0-	-0-	-0-	5	1	142	2	Y	-0-			-0-
02		392 N	392	-0-	-0-	-0-	13	1	379	2	Y	-0-			-0-
03		524 N	524	-0-	-0-	-0-	18	1	506	2	Y	-0-			-0-
04		593 N	593	-0-	-0-	-0-	21	1	572	2	Y	-0-			-0-
*05		714 N	714	-0-	-0-	-0-	24	1	690	2	Y	-0-			-0-

CARTER, ALEX WELL #: 1 RRCID -> 159760 COMPL. DATE 07/16/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10732 - 10847															
*06		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	64	1	1874	2	Y	94	109	1	30
							103	9							
*07		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	70	1	2063	2	Y	90	89	1	31
							99	9							
*08		2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	71	1	2091	2	Y	91	81	1	41
							100	9							
*09		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	66	1	1957	2	Y	87	84	1	44
							96	9							
*10		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	69	1	2019	2	Y	94	88	1	50
							103	9							
*11		2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	68	1	1944	2	Y	94	101	1	43
							103	9							
*12		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	65	1	1871	2	Y	95	101	1	37
							105	9							
01		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	66	1	1895	2	Y	97	96	1	38
							107	9							
02		1876 N	1847	-0-	-29	-0-	60	1	1687	2	Y	91	90	1	39
							100	9							
03		2077 N	2030	-0-	-47	-0-	67	1	1855	2	Y	98	102	1	35
							108	9							
04		2010 N	1913	-0-	-97	-0-	64	1	1750	2	Y	90	91	1	34
							99	9							
05		2046 N	1960	-0-	-86	-0-	63	1	1801	2	Y	87	85	1	36
							96	9							

EDWARDS, J.K. WELL #: 2 RRCID -> 159774 COMPL. DATE 07/15/1996 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10744 - 10919															
*10		625 X	323	-0-	-302	-0-	11	1	312	2	Y	-0-			-0-
11		70 X	70	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	-0-			-0-
12		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	59	1	1699	2	Y	-0-			-0-
01		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	68	1	1938	2	Y	-0-			-0-
02		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	71	1	1994	2	Y	-0-			-0-
03		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	83	1	2315	2	Y	-0-			-0-
04		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	78	1	2137	2	Y	-0-			-0-
*05		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	69	1	1959	2	Y	-0-			-0-

EDWARDS, J.K. WELL #: 3 RRCID -> 160229 COMPL. DATE 08/01/1996 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10682 - 10863															
*10		30 X	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-			-0-
11		16 N	16	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-
12		925 N	925	-0-	-0-	-0-	31	1	894	2	Y	-0-			-0-
01		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	72	1	2058	2	Y	-0-			-0-
02		2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	76	1	2162	2	Y	-0-			-0-
03		3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	105	1	2913	2	Y	-0-			-0-
04		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	85	1	2322	2	Y	-0-			-0-
*05		3100 N	3625	-0-	525	525	123	1	3502	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 WHEELER, W. W. WELL #: 1 RRCID -> 160232 COMPL. DATE 08/15/1996 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10765 - 10850

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	69	1	2027	2	Y	-0-			-0-
*07	3100 N	3205	-0-	105	105	105	1	3100	2	Y	-0-			-0-
*08	3100 N	3155	-0-	55	160	103	1	3052	2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	3052	-0-	52	212	99	1	2953	2	Y	-0-			-0-
*10	3313 X	3101	-0-	-212	-0-	103	1	2998	2	Y	-0-			-0-
11	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	102	1	2889	2	Y	-0-			-0-
12	2595 X	2595	-0-	-0-	-0-	87	1	2508	2	Y	-0-			-0-
01	2493 X	2493	-0-	-0-	-0-	84	1	2409	2	Y	-0-			-0-
02	2436 X	2135	-0-	-301	-0-	73	1	2062	2	Y	-0-			-0-
03	2697 X	2222	-0-	-475	-0-	77	1	2145	2	Y	-0-			-0-
04	2610 X	2536	-0-	-74	-0-	90	1	2446	2	Y	-0-			-0-
*05	3073 X	3073	-0-	-0-	-0-	104	1	2969	2	Y	-0-			-0-

SHOULTS, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 160319 COMPL. DATE 09/05/1996 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10812 - 10664

*07	57 N	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-			-0-
08	62 N	56	-0-	-6	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			-0-
09	63 N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	61	2	Y	-0-			-0-
*10	224 N	224	-0-	-0-	-0-	7	1	217	2	Y	-0-			-0-
11	105 N	105	-0-	-0-	-0-	4	1	101	2	Y	-0-			-0-
12	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1	91	2	Y	-0-			-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	3	1	92	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	76	-0-	-8	-0-	3	1	73	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	71	-0-	-22	-0-	2	1	69	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	3	1	72	2	Y	-0-			-0-
05	93 N	70	-0-	-23	-0-	2	1	68	2	Y	-0-			-0-

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160324 COMPL. DATE 08/10/1996 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10846 - 11028

*06	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	108	1	3169	2	Y	-0-			-0-
*07	3007 X	2807	-0-	-200	-0-	92	1	2715	2	Y	-0-			-0-
*08	3224 X	2757	-0-	-467	-0-	90	1	2667	2	Y	-0-			-0-
*09	3120 X	2920	-0-	-200	-0-	93	1	2772	2	Y	50	50	1	-0-
						55	9							
*10	3224 X	2889	-0-	-335	-0-	96	1	2793	2	Y	-0-			-0-
*11	3120 X	2941	-0-	-179	-0-	100	1	2831	2	Y	9	5	1	4
						10	9							
*12	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	104	1	3021	2	Y	89	58	1	35
						98	9							
01	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	107	1	3040	2	Y	91	90	1	36
						100	9							
02	2744 X	2602	-0-	-142	-0-	86	1	2419	2	Y	88	86	1	38
						97	9							
03	3224 X	1786	-0-	-1438	-0-	60	1	1661	2	Y	59	76	1	21
						65	9							
04	3120 X	2910	-0-	-210	-0-	100	1	2716	2	Y	85	74	1	32
						94	9							
05	3224 X	3125	-0-	-99	-0-	103	1	2931	2	Y	83	81	1	34
						91	9							

BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160650 COMPL. DATE 09/25/1996 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10775 - 10956

*07	141 N	141	-0-	-0-	-0-	5	1	136	2	Y	-0-			-0-
08	186 N	121	-0-	-65	-0-	4	1	117	2	Y	-0-			-0-
09	150 N	113	-0-	-37	-0-	4	1	109	2	Y	-0-			-0-
*10	155 N	102	-0-	-53	-0-	3	1	99	2	Y	-0-			-0-
11	120 N	78	-0-	-42	-0-	3	1	75	2	Y	-0-			-0-
12	124 N	80	-0-	-44	-0-	3	1	77	2	Y	-0-			-0-
01	93 N	91	-0-	-2	-0-	3	1	88	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	66	-0-	-18	-0-	2	1	64	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	80	-0-	-13	-0-	3	1	77	2	Y	-0-			-0-
04	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	98	2	Y	-0-			-0-
*05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	4	1	103	2	Y	-0-			-0-

-----

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 SNAVELY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 160765 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10774

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161173 COMPL. DATE 10/01/1996 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10818 - 10962

*10	134 N	134	-0-	-0-	-0-	4	1	130	2	Y	-0-					-0-
11	450 N	105	-0-	-345	-0-	4	1	101	2	Y	-0-					-0-
12	217 N	128	-0-	-89	-0-	4	1	124	2	Y	-0-					-0-
01	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					-0-
02	136 N	136	-0-	-0-	-0-	5	1	131	2	Y	-0-					-0-
03	204 N	204	-0-	-0-	-0-	7	1	197	2	Y	-0-					-0-
04	345 N	345	-0-	-0-	-0-	12	1	333	2	Y	-0-					-0-
*05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	21	1	590	2	Y	-0-					-0-

-----

WILSON, J. W. WELL #: 1 RRCID -> 161226 COMPL. DATE 11/07/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10671 - 10822

*06	SHUT IN	1062	-0-	1062	7182	35	1	1027	2	Y	-0-					-0-
*07	SHUT IN	398	-0-	398	7580	13	1	385	2	Y	-0-					-0-
08	3100 N	549	-0-	-2551	5029	18	1	531	2	Y	-0-					-0-
09	3000 N	1576	-0-	-1424	3605	51	1	1525	2	Y	-0-					-0-
*10	3100 N	1398	-0-	-1702	1903	46	1	1352	2	Y	-0-					-0-
*11	2556 N	653	-0-	-1903	-0-	22	1	631	2	Y	-0-					-0-
12	1643 N	1591	-0-	-52	-0-	53	1	1538	2	Y	-0-					-0-
01	1395 N	1259	-0-	-136	-0-	43	1	1216	2	Y	-0-					-0-
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	21	1	580	2	Y	-0-					-0-
03	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	44	1	1209	2	Y	-0-					-0-
04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	32	1	872	2	Y	-0-					-0-
*05	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	42	1	1197	2	Y	-0-					-0-

-----

PHILLIPS, JESSE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161361 COMPL. DATE 11/21/1996 TOTAL DEPTH 11047 PERF.10774 - 10924

*06	3450 X	1005	-0-	-2445	-0-	33	1	972	2	Y	-0-					-0-
*07	3565 X	1637	-0-	-1928	-0-	53	1	1584	2	Y	-0-					-0-
08	1209 X	1085	-0-	-124	-0-	35	1	1050	2	Y	-0-					-0-
09	1170 X	117	-0-	-1053	-0-	4	1	113	2	Y	-0-					-0-
*10	1209 X	638	-0-	-571	-0-	21	1	617	2	Y	-0-					-0-
11	1170 X	140	-0-	-1030	-0-	5	1	135	2	Y	-0-					-0-
12	1209 X	958	-0-	-251	-0-	32	1	926	2	Y	-0-					-0-
01	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	149	1	4239	2	Y	-0-					-0-
02	2800 N	3755	-0-	955	955	128	1	3627	2	Y	-0-					-0-
03	1820 N	865	-0-	-955	-0-	30	1	835	2	Y	-0-					-0-
04	2130 X	1730	-0-	-400	-0-	61	1	1669	2	Y	-0-					-0-
*05	3876 X	3876	-0-	-0-	-0-	132	1	3744	2	Y	-0-					-0-

-----

ORYX-AKIN WELL #: 1 RRCID -> 161362 COMPL. DATE 12/10/1996 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10632 - 10815

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
----	---	--------	-----	-----	-----	--	--	--	--	---	--------	--	--	--	--	-----

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/03/2011

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 ALBRIGHT, O.J. WELL #: 1 RRCID -> 161845 COMPL. DATE 01/08/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10644 - 10808

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	93 N	44	-0-	-49	-0-	1	1	43	2	Y	-0-			-0-
11	90 N	40	-0-	-50	-0-	1	1	39	2	Y	-0-			-0-
12	481 N	481	-0-	-0-	-0-	16	1	465	2	Y	-0-			-0-
01	115 N	115	-0-	-0-	-0-	4	1	111	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
03	496 N	44	-0-	-452	-0-	2	1	42	2	Y	-0-			-0-
04	164 N	164	-0-	-0-	-0-	6	1	158	2	Y	-0-			-0-
*05	183 N	183	-0-	-0-	-0-	6	1	177	2	Y	-0-			-0-

FONVILLE, F M GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 161905 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10624 - 10785

*07	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	50	1	1488	2	Y	-0-			-0-
08	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	46	1	1375	2	Y	-0-			-0-
09	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	38	1	1134	2	Y	-0-			-0-
*10	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	57	1	1654	2	Y	-0-			-0-
11	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	53	1	1521	2	Y	-0-			-0-
12	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	47	1	1367	2	Y	-0-			-0-
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	50	1	1417	2	Y	-0-			-0-
02	1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	42	1	1178	2	Y	-0-			-0-
03	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	52	1	1437	2	Y	-0-			-0-
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	57	1	1558	2	Y	-0-			-0-
*05	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	45	1	1285	2	Y	-0-			-0-

GALVEZ-SHEPPARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 161969 COMPL. DATE 01/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10666 - 10822

*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STINCHCOMB, TODD WELL #: 1 RRCID -> 162840 COMPL. DATE 03/10/1997 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10706 - 10832

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162901 COMPL. DATE 03/18/1997 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10852 - 10964

*10	455 X	174	-0-	-281	-0-	6	1	168	2	Y	-0-			-0-
11	97 X	97	-0-	-0-	-0-	3	1	94	2	Y	-0-			-0-
12	93 N	92	-0-	-1	-0-	3	1	89	2	Y	-0-			-0-
01	186 N	96	-0-	-90	-0-	3	1	93	2	Y	-0-			-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	26	-0-	-67	-0-	1	1	25	2	Y	-0-			-0-
04	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-			-0-
05	124 N	16	-0-	-108	-0-	1	1	15	2	Y	-0-			-0-



-----

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 162920 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10678 - 10738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	465 N	315	-0-	-150	-0-	10	1	305	2	Y	-0-			-0-
08	1736 N	322	-0-	-1414	-0-	11	1	311	2	Y	-0-			-0-
09	600 N	495	-0-	-105	-0-	16	1	479	2	Y	-0-			-0-
*10	571 N	571	-0-	-0-	-0-	19	1	552	2	Y	-0-			-0-
11	300 N	13	-0-	-287	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
12	527 N	2	-0-	-525	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	48	1	1381	2	Y	-0-			-0-
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	3	1	82	2	Y	-0-			-0-
03	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
04	690 N	2	-0-	-688	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-			-0-

-----

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 163010 COMPL. DATE 04/02/1997 TOTAL DEPTH 11011 PERF.10762 - 10898

*07	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	53	1	1573	2	Y	-0-			-0-
08	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	47	1	1397	2	Y	-0-			-0-
09	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	50	1	1500	2	Y	-0-			-0-
*10	596 N	596	-0-	-0-	-0-	20	1	576	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	1	-0-	-59	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-			-0-
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	6	1	163	2	Y	-0-			-0-
04	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			Y	-0-			-0-
05	62 N	8	-0-	-54	-0-	8	2			Y	-0-			-0-

-----

PETTY, ROBERT H. WELL #: 1 RRCID -> 163188 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 11217 PERF.10948 - 11054

*07	1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	37	1	1099	2	Y	-0-			-0-
08	118 N	118	-0-	-0-	-0-	4	1	114	2	Y	-0-			-0-
09	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2			Y	-0-			-0-
*10	1147 N	17	-0-	-1130	-0-	1	1	16	2	Y	-0-			-0-
11	618 N	618	-0-	-0-	-0-	21	1	597	2	Y	-0-			-0-
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02	850 N	850	-0-	-0-	-0-	29	1	821	2	Y	-0-			-0-
03	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	36	1	1011	2	Y	-0-			-0-
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	45	1	1238	2	Y	-0-			-0-
*05	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	57	1	1633	2	Y	-0-			-0-



-----												
GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
ARCO TOOKE WELL #: 1 RRCID -> 163903 COMPL. DATE 06/26/1997 TOTAL DEPTH 10864 PERF.10615 - 10751												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
*06	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	62	1	1819	2	Y	221	70
						243	9				259	
*07	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	59	1	1752	2	Y	211	73
						232	9				208	
*08	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	62	1	1822	2	Y	211	95
						232	9				189	
*09	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	49	1	1452	2	Y	204	102
						224	9				197	
*10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	54	1	1569	2	Y	219	116
						241	9				205	
*11	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	59	1	1687	2	Y	220	101
						242	9				235	
*12	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	83	1	2407	2	Y	222	86
						244	9				237	
01	3100 N	3291	-0-	191	191	103	1	2937	2	Y	228	90
						251	9				224	
02	2028 N	1837	-0-	-191	-0-	55	1	1553	2	Y	208	90
						229	9				208	
03	2170 N	1978	-0-	-192	-0-	60	1	1676	2	Y	220	78
						242	9				232	
04	2100 X	2044	-0-	-56	-0-	64	1	1749	2	Y	210	78
						231	9				210	
05	2170 X	2060	-0-	-110	-0-	62	1	1771	2	Y	206	85
						227	9				199	

-----												
SMITH, I. D. WELL #: 1 RRCID -> 164119 COMPL. DATE 05/28/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10956												
*06	3510 X	3097	-0-	-413	-0-	101	1	2946	2	Y	45	14
						50	9				53	
*07	3424 X	3424	-0-	-0-	-0-	110	1	3266	2	Y	44	15
						48	9				43	
*08	3472 X	3155	-0-	-317	-0-	102	1	3005	2	Y	44	20
						48	9				39	
*09	3360 X	2668	-0-	-692	-0-	85	1	2539	2	Y	40	20
						44	9				40	
*10	3472 X	3062	-0-	-410	-0-	100	1	2912	2	Y	45	24
						50	9				41	
*11	3300 X	3042	-0-	-258	-0-	102	1	2890	2	Y	45	21
						50	9				48	
*12	3410 X	2876	-0-	-534	-0-	94	1	2731	2	Y	46	18
						51	9				49	
01	3131 X	2863	-0-	-268	-0-	95	1	2717	2	Y	46	18
						51	9				46	
02	2828 X	2584	-0-	-244	-0-	87	1	2449	2	Y	44	19
						48	9				43	
03	3131 X	2668	-0-	-463	-0-	91	1	2529	2	Y	44	16
						48	9				47	
04	3030 X	2784	-0-	-246	-0-	97	1	2640	2	Y	43	16
						47	9				43	
05	2883 X	2617	-0-	-266	-0-	87	1	2484	2	Y	42	17
						46	9				41	

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 KIRKPATRICK R. WELL #: 1 RRCID -> 164120 COMPL. DATE 05/21/1997 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10687 - 10780

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	786 X	786	-0-	-0-	-0-	26	1	760	2	Y	-0-			-0-
*07	1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	46	1	1377	2	Y	-0-			-0-
08	405 N	405	-0-	-0-	-0-	13	1	392	2	Y	-0-			-0-
09	780 N	570	-0-	-210	-0-	19	1	551	2	Y	-0-			-0-
*10	1426 N	443	-0-	-983	-0-	15	1	428	2	Y	-0-			-0-
11	417 N	417	-0-	-0-	-0-	14	1	403	2	Y	-0-			-0-
12	589 N	331	-0-	-258	-0-	11	1	320	2	Y	-0-			-0-
01	669 N	669	-0-	-0-	-0-	23	1	646	2	Y	-0-			-0-
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	17	1	469	2	Y	-0-			-0-
03	341 N	201	-0-	-140	-0-	7	1	194	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	521	-0-	-139	-0-	18	1	503	2	Y	-0-			-0-
05	527 N	461	-0-	-66	-0-	16	1	445	2	Y	-0-			-0-

JOHNSON, E.F. WELL #: 1 RRCID -> 164177 COMPL. DATE 06/11/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10610 - 10726

*10	231 N	231	-0-	-0-	-0-	8	1	223	2	Y	-0-			-0-
11	60 N	32	-0-	-28	-0-	1	1	31	2	Y	-0-			-0-
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	7	1	208	2	Y	-0-			-0-
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	1	1	33	2	Y	-0-			-0-
02	294 N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	Y	-0-			-0-
03	217 N	146	-0-	-71	-0-	5	1	141	2	Y	-0-			-0-
04	111 N	111	-0-	-0-	-0-	4	1	107	2	Y	-0-			-0-
05	341 N	58	-0-	-283	-0-	2	1	56	2	Y	-0-			-0-

INGRAM, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 164473 COMPL. DATE 07/10/1997 TOTAL DEPTH 10948 PERF.10654 - 10832

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

ORYX-AKIN WELL #: 2 RRCID -> 164504 COMPL. DATE 07/18/1997 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10584 - 10774

*06	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	69	1	2014	2	Y	35	41	1	11
						39	9							
*07	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	60	1	1769	2	Y	32	32	1	11
						35	9							
*08	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	59	1	1745	2	Y	31	28	1	14
						34	9							
*09	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	56	1	1676	2	Y	30	29	1	15
						33	9							
*10	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	60	1	1767	2	Y	34	31	1	18
						37	9							
*11	1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	57	1	1620	2	Y	34	37	1	15
						37	9							
*12	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	82	1	2374	2	Y	34	36	1	13
						37	9							
01	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	94	1	2672	2	Y	35	34	1	14
						39	9							
02	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	87	1	2467	2	Y	34	33	1	15
						37	9							
03	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	87	1	2417	2	Y	36	38	1	13
						40	9							
04	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	80	1	2188	2	Y	33	34	1	12
						36	9							
*05	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	77	1	2182	2	Y	33	32	1	13
						36	9							

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
SHEPPARD, M. O. WELL #: 1 RRCID -> 165023 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10640 - 10780														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*07		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	39	1	1169	2	Y	-0-		-0-
08		1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	34	1	1013	2	Y	-0-		-0-
09		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	35	1	1046	2	Y	-0-		-0-
*10		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	39	1	1126	2	Y	-0-		-0-
11		1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	35	1	1002	2	Y	-0-		-0-
12		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	38	1	1087	2	Y	-0-		-0-
01		1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	38	1	1087	2	Y	-0-		-0-
02		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	37	1	1040	2	Y	-0-		-0-
03		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	40	1	1112	2	Y	-0-		-0-
04		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	39	1	1061	2	Y	-0-		-0-
05		1178 N	1056	-0-	-122	-0-	36	1	1020	2	Y	-0-		-0-

RICHEY, G. W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 165135 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10664 - 10826															
*06		2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	69	1	2016	2	Y	20	25	1	6
							22	9							
*07		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	69	1	2039	2	Y	19	19	1	6
							21	9							
*08		SHUT IN	2159	-0-	2159	2159	70	1	2061	2	Y	25	20	1	11
							28	9							
*09		SHUT IN	1793	-0-	1793	3952	58	1	1714	2	Y	19	21	1	9
							21	9							
*10		5809 X	1857	-0-	-3952	-0-	61	1	1768	2	Y	25	21	1	13
							28	9							
*11		1627 X	1627	-0-	-0-	-0-	54	1	1547	2	Y	24	26	1	11
							26	9							
*12		1860 N	1391	-0-	-469	-0-	46	1	1323	2	Y	20	23	1	8
							22	9							
01		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	66	1	1888	2	Y	25	23	1	10
							28	9							
02		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	47	1	1336	2	Y	21	22	1	9
							23	9							
03		1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	63	1	1762	2	Y	22	23	1	8
							24	9							
04		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	60	1	1640	2	Y	24	23	1	9
							26	9							
*05		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	42	1	1208	2	Y	20	21	1	8
							22	9							

LANDERS, W. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 165451 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10789 - 10966														
*07		615 N	615	-0-	-0-	-0-	20	1	595	2	Y	-0-		-0-
08		713 N	549	-0-	-164	-0-	18	1	531	2	Y	-0-		-0-
09		630 N	499	-0-	-131	-0-	16	1	483	2	Y	-0-		-0-
*10		620 N	614	-0-	-6	-0-	20	1	594	2	Y	-0-		-0-
11		967 N	967	-0-	-0-	-0-	33	1	934	2	Y	-0-		-0-
12		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	57	1	1640	2	Y	-0-		-0-
01		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	67	1	1906	2	Y	-0-		-0-
02		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	59	1	1659	2	Y	-0-		-0-
03		2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	77	1	2147	2	Y	-0-		-0-
04		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	65	1	1780	2	Y	-0-		-0-
*05		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	36	1	1014	2	Y	-0-		-0-

GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 4 RRCID -> 165629 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10850 - 10982														
12		2381 N	2381	-0-	-0-	-0-	197	1	2184	2	Y	-0-		-0-
01		2728 N	1938	-0-	-790	-0-	151	1	1787	2	Y	-0-		-0-
02		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	155	1	1889	2	Y	-0-		-0-
03		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	178	1	2235	2	Y	-0-		-0-
04		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	113	1	2078	2	Y	-0-		-0-
05		2263 N	2073	-0-	-190	-0-	96	1	1977	2	Y	-0-		-0-

-----															
GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		//CONT.//		684554											
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 165923			COMPL. DATE 09/25/1997			TOTAL DEPTH 11067 PERF.10812 - 10936				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
-----															
*06		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	88	1	2586	2	Y	-0-			-0-
*07		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	73	1	2158	2	Y	-0-			-0-
08		2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	72	1	2142	2	Y	-0-			-0-
09		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	81	1	2407	2	Y	-0-			-0-
*10		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	90	1	2641	2	Y	-0-			-0-
11		2595 N	2595	-0-	-0-	-0-	88	1	2507	2	Y	-0-			-0-
12		2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	85	1	2464	2	Y	-0-			-0-
01		2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	83	1	2377	2	Y	-0-			-0-
02		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	77	1	2189	2	Y	-0-			-0-
03		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	91	1	2536	2	Y	-0-			-0-
04		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	89	1	2419	2	Y	-0-			-0-
*05		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	89	1	2538	2	Y	-0-			-0-
-----															
GLADEWATER G.U. 15		WELL #:		5	RRCID -> 166026			COMPL. DATE 10/15/1997			TOTAL DEPTH 11085 PERF.10841 - 10932				
-----															
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
GLADEWATER G.U. 15		WELL #:		6	RRCID -> 166027			COMPL. DATE 10/23/1997			TOTAL DEPTH 11030 PERF.10824 - 10936				
-----															
12		2201 N	2082	-0-	-119	-0-	172	1	1910	2	Y	-0-			-0-
01		2015 N	1954	-0-	-61	-0-	152	1	1802	2	Y	-0-			-0-
02		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	139	1	1699	2	Y	-0-			-0-
03		2077 N	1896	-0-	-181	-0-	140	1	1756	2	Y	-0-			-0-
04		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	99	1	1814	2	Y	-0-			-0-
05		2046 N	1844	-0-	-202	-0-	85	1	1759	2	Y	-0-			-0-
-----															
GLADEWATER G.U. 15		WELL #:		7	RRCID -> 166028			COMPL. DATE 10/23/1997			TOTAL DEPTH 11064 PERF.10856 - 10946				
-----															
12		3100 N	3608	-0-	508	894	298	1	3310	2	Y	-0-			-0-
01		3100 N	2701	-0-	-399	495	210	1	2491	2	Y	-0-			-0-
02		2609 X	2114	-0-	-495	-0-	160	1	1954	2	Y	-0-			-0-
03		3596 X	1873	-0-	-1723	-0-	138	1	1735	2	Y	-0-			-0-
04		4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	230	1	4223	2	Y	-0-			-0-
*05		4745 X	4745	-0-	-0-	-0-	219	1	4526	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554										
GLADEWATER G.U. 16		WELL #:		4	RRCID ->	166782	COMPL. DATE	12/05/1997	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10818 - 10923	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3630 X	1483	-0-	-2147	-0-	46 1	1354 2	Y	75	89 1		24
						83 9						
*07	3751 X	3259	-0-	-492	-0-	104 1	3074 2	Y	74	72 1		26
						81 9						
*08	3007 X	2374	-0-	-633	-0-	75 1	2219 2	Y	73	66 1		33
						80 9						
*09	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	120 1	3579 2	Y	72	69 1		36
						79 9						
*10	3517 X	3517	-0-	-0-	-0-	114 1	3320 2	Y	75	71 1		40
						83 9						
*11	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	112 1	3181 2	Y	77	82 1		35
						85 9						
*12	3214 X	3214	-0-	-0-	-0-	105 1	3024 2	Y	77	82 1		30
						85 9						
01	3124 X	3124	-0-	-0-	-0-	103 1	2934 2	Y	79	78 1		31
						87 9						
02	2660 X	2276	-0-	-384	-0-	75 1	2118 2	Y	75	74 1		32
						83 9						
03	3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	105 1	2910 2	Y	79	83 1		28
						87 9						
04	2850 X	2789	-0-	-61	-0-	96 1	2613 2	Y	73	74 1		27
						80 9						
05	2945 X	1944	-0-	-1001	-0-	63 1	1803 2	Y	71	69 1		29
						78 9						

RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	167000	COMPL. DATE	01/17/1998	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10662 - 10848
*06	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	92 1	2704 2	Y	-0-		-0-
*07	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	92 1	2727 2	Y	-0-		-0-
08	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	90 1	2658 2	Y	-0-		-0-
09	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	93 1	2762 2	Y	-0-		-0-
*10	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	96 1	2792 2	Y	-0-		-0-
11	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	98 1	2782 2	Y	-0-		-0-
12	2939 N	2939	-0-	-0-	-0-	98 1	2841 2	Y	-0-		-0-
01	3003 N	3003	-0-	-0-	-0-	102 1	2901 2	Y	-0-		-0-
02	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	87 1	2469 2	Y	-0-		-0-
03	2945 N	2698	-0-	-247	-0-	94 1	2604 2	Y	-0-		-0-
04	2850 N	2436	-0-	-414	-0-	86 1	2350 2	Y	-0-		-0-
05	2821 N	2579	-0-	-242	-0-	88 1	2491 2	Y	-0-		-0-





GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 8 RRCID -> 167178 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10824 - 10934													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*12		2496 N	2200	-0-	-296	-0-	179 1	1991 2	Y	27	23 1		8
							30 9						
01		2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	171 1	2023 2	Y	29	32 1		5
							32 9						
02		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	143 1	1747 2	Y	32	24 1		13
							35 9						
03		1767 N	1709	-0-	-58	-0-	123 1	1542 2	Y	40	44 1		9
							44 9						
04		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	110 1	2027 2	Y	32	37 1		4
							35 9						
*05		2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	121 1	2510 2	Y	33	31 1		6
							36 9						

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167383 COMPL. DATE 02/18/1998 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10650 - 10790													
*06		1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	64 1	1872 2	Y	-0-			-0-
*07		1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	46 1	1365 2	Y	-0-			-0-
08		2714 N	2714	-0-	-0-	-0-	89 1	2625 2	Y	-0-			-0-
09		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	74 1	2203 2	Y	-0-			-0-
*10		2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	70 1	2031 2	Y	-0-			-0-
11		1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	58 1	1653 2	Y	-0-			-0-
12		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	63 1	1812 2	Y	-0-			-0-
01		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	69 1	1979 2	Y	-0-			-0-
02		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	60 1	1689 2	Y	-0-			-0-
03		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	61 1	1681 2	Y	-0-			-0-
04		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	54 1	1477 2	Y	-0-			-0-
*05		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	55 1	1561 2	Y	-0-			-0-

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168370 COMPL. DATE 03/03/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10813 - 10914													
12		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	210 1	2325 2	Y	-0-			-0-
01		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	190 1	2251 2	Y	-0-			-0-
02		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	171 1	2092 2	Y	-0-			-0-
03		2607 N	2607	-0-	-0-	-0-	192 1	2415 2	Y	-0-			-0-
04		2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	138 1	2536 2	Y	-0-			-0-
*05		3075 N	3075	-0-	-0-	-0-	142 1	2933 2	Y	-0-			-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168371 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10943 PERF.10708 - 10840													
*06		1680 X	1420	-0-	-260	-0-	47 1	1373 2	Y	-0-			-0-
*07		1736 X	1347	-0-	-389	-0-	44 1	1303 2	Y	-0-			-0-
08		1320 X	1320	-0-	-0-	-0-	43 1	1277 2	Y	-0-			-0-
09		1410 X	1198	-0-	-212	-0-	39 1	1159 2	Y	-0-			-0-
*10		1457 X	1112	-0-	-345	-0-	37 1	1075 2	Y	-0-			-0-
11		3000 N	4906	-0-	1906	1906	167 1	4739 2	Y	-0-			-0-
12		3100 N	2416	-0-	-684	1222	81 1	2335 2	Y	-0-			-0-
01		2470 N	1248	-0-	-1222	-0-	42 1	1206 2	Y	-0-			-0-
02		1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	38 1	1064 2	Y	-0-			-0-
03		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	134 1	3728 2	Y	-0-			-0-
04		2940 X	2153	-0-	-787	-0-	76 1	2077 2	Y	-0-			-0-
05		2418 X	1224	-0-	-1194	-0-	42 1	1182 2	Y	-0-			-0-

-----												
GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC			//CONT.//		684554							
LEE, T.W. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 168372			COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10704 - 10836	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
*06	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	51	1	1495	2	Y	7	9 1 2
						8	9					
*07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	56	1	1668	2	Y	8	7 1 3
						9	9					
*08	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	54	1	1612	2	Y	6	6 1 3
						7	9					
*09	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	54	1	1602	2	Y	7	7 1 3
						8	9					
*10	1581 N	1570	-0-	-11	-0-	52	1	1509	2	Y	8	7 1 4
						9	9					
*11	1530 N	1355	-0-	-175	-0-	46	1	1301	2	Y	7	8 1 3
						8	9					
*12	1581 N	1552	-0-	-29	-0-	52	1	1491	2	Y	8	8 1 3
						9	9					
01	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	55	1	1568	2	Y	8	8 1 3
						9	9					
02	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	47	1	1316	2	Y	7	7 1 3
						8	9					
03	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	52	1	1447	2	Y	8	8 1 3
						9	9					
04	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	50	1	1350	2	Y	7	7 1 3
						8	9					
*05	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	53	1	1500	2	Y	7	7 1 3
						8	9					
-----												
GLADEWATER G.U. 15			WELL #:		9	RRCID -> 168503			COMPL. DATE 04/01/1998		TOTAL DEPTH 11065 PERF.10836 - 10928	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 169062			COMPL. DATE 05/01/1998		TOTAL DEPTH 11020 PERF.10790 - 10909	
*07	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	91	1	2698	2	Y	-0-	-0-
08	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	70	1	2083	2	Y	-0-	-0-
09	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	57	1	1698	2	Y	-0-	-0-
*10	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	53	1	1544	2	Y	-0-	-0-
11	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	69	1	1971	2	Y	-0-	-0-
12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	66	1	1895	2	Y	-0-	-0-
01	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	63	1	1808	2	Y	-0-	-0-
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	57	1	1624	2	Y	-0-	-0-
03	1953 N	1866	-0-	-87	-0-	65	1	1801	2	Y	-0-	-0-
04	1800 N	1749	-0-	-51	-0-	62	1	1687	2	Y	-0-	-0-
*05	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	63	1	1804	2	Y	-0-	-0-
-----												
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 169072			COMPL. DATE 05/05/1998		TOTAL DEPTH 10880 PERF.10637 - 10742	
*06	957 N	957	-0-	-0-	-0-	32	1	925	2	Y	-0-	-0-
*07	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	36	1	1063	2	Y	-0-	-0-
08	1085 N	818	-0-	-267	-0-	27	1	791	2	Y	-0-	-0-
09	960 N	440	-0-	-520	-0-	14	1	426	2	Y	-0-	-0-
*10	1085 N	721	-0-	-364	-0-	24	1	697	2	Y	-0-	-0-
11	780 N	540	-0-	-240	-0-	18	1	522	2	Y	-0-	-0-
12	465 N	409	-0-	-56	-0-	14	1	395	2	Y	-0-	-0-
01	713 N	270	-0-	-443	-0-	9	1	261	2	Y	-0-	-0-
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	14	1	391	2	Y	-0-	-0-
03	515 N	515	-0-	-0-	-0-	18	1	497	2	Y	-0-	-0-
04	429 N	429	-0-	-0-	-0-	15	1	414	2	Y	-0-	-0-
*05	670 N	670	-0-	-0-	-0-	23	1	647	2	Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
GLADEWATER GU 19 WELL #: 7 RRCID -> 169275 COMPL. DATE 06/01/1998 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10910 - 11012															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT		1	-0-	1		1	2		Y	-0-			-0-
02		2 N		1	-0-	-1			2		Y	-0-			-0-
03		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
05		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-

BRAWLEY WELL #: 2 RRCID -> 169705 COMPL. DATE 05/18/1998 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10846 - 10970															
*06		1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	32	1	934	2	Y	82	97	1	26
							90	9							
*07		957 N	957	-0-	-0-	-0-	28	1	841	2	Y	80	78	1	28
							88	9							
*08		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	31	1	927	2	Y	75	69	1	34
							83	9							
*09		1020 N	932	-0-	-88	-0-	28	1	824	2	Y	73	71	1	36
							80	9							
*10		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	51	1	1492	2	Y	80	74	1	42
							88	9							
*11		990 N	927	-0-	-63	-0-	28	1	810	2	Y	81	86	1	37
							89	9							
*12		930 N	797	-0-	-133	-0-	24	1	682	2	Y	83	88	1	32
							91	9							
01		1581 N	840	-0-	-741	-0-	26	1	738	2	Y	69	74	1	27
							76	9							
02		731 N	731	-0-	-0-	-0-	23	1	642	2	Y	60	61	1	26
							66	9							
03		1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	36	1	992	2	Y	73	73	1	26
							80	9							
04		891 N	891	-0-	-0-	-0-	29	1	792	2	Y	64	66	1	24
							70	9							
*05		977 N	977	-0-	-0-	-0-	31	1	879	2	Y	61	60	1	25
							67	9							

FLEWELLEN, J. J. WELL #: 2 RRCID -> 170050 COMPL. DATE 07/15/1998 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10730 - 10836															
*06		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	62	1	1805	2	Y	-0-			-0-
*07		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	67	1	2000	2	Y	-0-			-0-
*08		2132 N	2132	-0-	-0-	-0-	70	1	2062	2	Y	-0-			-0-
*09		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	66	1	1977	2	Y	-0-			-0-
*10		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	85	1	2492	2	Y	-0-			-0-
11		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	93	1	2654	2	Y	-0-			-0-
12		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	70	1	2024	2	Y	-0-			-0-
01		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	78	1	2232	2	Y	-0-			-0-
02		2333 X	2333	-0-	-0-	-0-	80	1	2253	2	Y	-0-			-0-
03		2852 X	1822	-0-	-1030	-0-	63	1	1759	2	Y	-0-			-0-
04		2760 X	1308	-0-	-1452	-0-	46	1	1262	2	Y	-0-			-0-
05		2573 X	1751	-0-	-822	-0-	59	1	1692	2	Y	-0-			-0-

RICHEY, G.W. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 170052 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10640 - 10769															
*06		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	80	1	2353	2	Y	-0-			-0-
*07		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	70	1	2066	2	Y	-0-			-0-
08		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	81	1	2403	2	Y	-0-			-0-
09		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	77	1	2290	2	Y	-0-			-0-
*10		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	77	1	2238	2	Y	-0-			-0-
11		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	77	1	2189	2	Y	-0-			-0-
12		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	67	1	1948	2	Y	-0-			-0-
01		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	80	1	2293	2	Y	-0-			-0-
02		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	69	1	1958	2	Y	-0-			-0-
03		2015 N	2010	-0-	-5	-0-	70	1	1940	2	Y	-0-			-0-
04		2160 N	2039	-0-	-121	-0-	72	1	1967	2	Y	-0-			-0-
05		2232 N	2078	-0-	-154	-0-	71	1	2007	2	Y	-0-			-0-

-----												
GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170234 COMPL. DATE 08/06/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10804 - 10904												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
*07		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	72	1	2129	2	Y	-0-
08		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	58	1	1725	2	Y	-0-
09		1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	57	1	1701	2	Y	-0-
*10		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	68	1	1981	2	Y	-0-
11		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	58	1	1662	2	Y	-0-
12		1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	51	1	1478	2	Y	-0-
01		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	34	1	981	2	Y	-0-
02		977 N	977	-0-	-0-	-0-	33	1	944	2	Y	-0-
03		1333 N	942	-0-	-391	-0-	33	1	909	2	Y	-0-
04		990 N	952	-0-	-38	-0-	34	1	918	2	Y	-0-
05		1085 N	1006	-0-	-79	-0-	34	1	972	2	Y	-0-
-----												
GLADEWATER GU 19 WELL #: 5 RRCID -> 170237 COMPL. DATE 07/29/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10841 - 10932												
12		403 N	292	-0-	-111	-0-	23	1	256	2	Y	4
							13	9				
01		930 N	230	-0-	-700	-0-	17	1	196	2	Y	3
							17	9				
02		142 N	142	-0-	-0-	-0-	9	1	115	2	Y	7
							18	9				
03		279 N	83	-0-	-196	-0-	5	1	63	2	Y	3
							15	9				
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-					Y	-0-
05		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					Y	-0-
-----												
SMITH, I. D. WELL #: 2 RRCID -> 170436 COMPL. DATE 08/26/1998 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10706 - 10848												
*10		2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	91	1	2660	2	Y	-0-
11		3000 N	3691	-0-	691	-0-	125	1	3566	2	Y	-0-
12		3100 N	3252	-0-	152	-0-	109	1	3143	2	Y	-0-
01		3100 N	3450	-0-	350	-0-	117	1	3333	2	Y	-0-
02		3999 X	2806	-0-	-1193	-0-	96	1	2710	2	Y	-0-
03		3565 X	3275	-0-	-290	-0-	114	1	3161	2	Y	-0-
04		3450 X	3252	-0-	-198	-0-	115	1	3137	2	Y	-0-
05		3441 X	3397	-0-	-44	-0-	115	1	3282	2	Y	-0-
-----												
GLADEWATER G.U. 17 WELL #: 3 RRCID -> 170450 COMPL. DATE 08/30/1998 TOTAL DEPTH 10884 PERF.10644 - 10748												
12		2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	110	1	2238	2	Y	-0-
01		2449 N	1800	-0-	-649	-0-	86	1	1714	2	Y	-0-
02		2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	99	1	1910	2	Y	-0-
03		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	96	1	2368	2	Y	-0-
04		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	88	1	2147	2	Y	-0-
*05		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	93	1	2270	2	Y	-0-
-----												
GLADEWATER GU 19 WELL #: 4 RRCID -> 170972 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 11086 PERF.10874 - 10982												
12		197 N	197	-0-	-0-	-0-	16	1	181	2	Y	-0-
01		93 N	81	-0-	-12	-0-	6	1	75	2	Y	-0-
02		56 N	56	-0-	-0-	-0-	4	1	52	2	Y	-0-
03		186 N	95	-0-	-91	-0-	7	1	88	2	Y	-0-
04		90 N	1	-0-	-89	-0-	1	2			Y	-0-
05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-

-----													
GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171126 COMPL. DATE 09/30/1998 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10838 - 10948													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
*07		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	38 1	1130 2	Y	-0-			-0-
08		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	39 1	1158 2	Y	-0-			-0-
09		1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	38 1	1123 2	Y	-0-			-0-
*10		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	39 1	1141 2	Y	-0-			-0-
11		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	40 1	1137 2	Y	-0-			-0-
12		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	40 1	1170 2	Y	-0-			-0-
01		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	42 1	1206 2	Y	-0-			-0-
02		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	40 1	1125 2	Y	-0-			-0-
03		1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	45 1	1252 2	Y	-0-			-0-
04		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	44 1	1190 2	Y	-0-			-0-
*05		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	42 1	1184 2	Y	-0-			-0-
-----													
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 3 RRCID -> 171368 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10586 - 10740													
-----													
*07		909 N	909	-0-	-0-	-0-	30 1	879 2	Y	-0-			-0-
08		899 N	787	-0-	-112	-0-	26 1	761 2	Y	-0-			-0-
09		870 N	772	-0-	-98	-0-	25 1	747 2	Y	-0-			-0-
*10		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	45 1	1321 2	Y	-0-			-0-
11		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	50 1	1421 2	Y	-0-			-0-
12		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	62 1	1795 2	Y	-0-			-0-
01		1840 N	1840	-0-	-0-	-0-	62 1	1778 2	Y	-0-			-0-
02		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	64 1	1815 2	Y	-0-			-0-
03		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	62 1	1727 2	Y	-0-			-0-
04		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	64 1	1756 2	Y	-0-			-0-
*05		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	64 1	1813 2	Y	-0-			-0-
-----													
GLADEWATER GU 19 WELL #: 6 RRCID -> 171369 COMPL. DATE 10/20/1998 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10874 - 10962													
-----													
12		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	166 1	1838 2	Y	-0-			-0-
01		1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	131 1	1557 2	Y	-0-			-0-
02		1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	110 1	1339 2	Y	-0-			-0-
03		1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	117 1	1474 2	Y	-0-			-0-
04		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	79 1	1455 2	Y	-0-			-0-
*05		1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	72 1	1495 2	Y	-0-			-0-
-----													
DIXON, WILLIAM L. "B" WELL #: 3 RRCID -> 171386 COMPL. DATE 11/18/1998 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10919 - 11034													
-----													
*07		961 N	961	-0-	-0-	-0-	31 1	930 2	Y	-0-			-0-
08		863 N	863	-0-	-0-	-0-	28 1	835 2	Y	-0-			-0-
09		827 N	827	-0-	-0-	-0-	27 1	800 2	Y	-0-			-0-
*10		762 N	762	-0-	-0-	-0-	25 1	737 2	Y	-0-			-0-
11		816 N	816	-0-	-0-	-0-	28 1	788 2	Y	-0-			-0-
12		565 N	565	-0-	-0-	-0-	19 1	546 2	Y	-0-			-0-
01		372 N	326	-0-	-46	-0-	11 1	315 2	Y	-0-			-0-
02		237 N	237	-0-	-0-	-0-	8 1	229 2	Y	-0-			-0-
03		558 N	236	-0-	-322	-0-	8 1	228 2	Y	-0-			-0-
04		330 N	296	-0-	-34	-0-	10 1	286 2	Y	-0-			-0-
*05		388 N	388	-0-	-0-	-0-	13 1	375 2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: UPSHUR			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554							
ADKINS, R A GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID -> 172009	COMPL. DATE 01/08/1999	TOTAL DEPTH 11163	PERF.10842 - 10996		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE		
							BALANCE		
*06	852 N	852	-0-	-0-	-0-	28 1	824 2	Y	-0-
*07	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	47 1	1397 2	Y	-0-
08	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	43 1	1282 2	Y	-0-
09	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	45 1	1336 2	Y	-0-
*10	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	44 1	1290 2	Y	-0-
11	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	43 1	1218 2	Y	-0-
12	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	41 1	1172 2	Y	-0-
01	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	37 1	1067 2	Y	-0-
02	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	37 1	1045 2	Y	-0-
03	1209 N	1144	-0-	-65	-0-	40 1	1104 2	Y	-0-
04	1080 N	1068	-0-	-12	-0-	38 1	1030 2	Y	-0-
05	1209 N	1066	-0-	-143	-0-	36 1	1030 2	Y	-0-
-----									
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 172010	COMPL. DATE 01/15/1999	TOTAL DEPTH 11068	PERF.10822 - 10933		
12	8 N	2	-0-	-6	-0-	2 2		Y	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2		Y	-0-
03	2 N	1	-0-	-1	-0-	1 2		Y	-0-
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			Y	-0-
05	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-
-----									
FLEWELLEN, J. J.		WELL #:	4	RRCID -> 172013	COMPL. DATE 01/06/1999	TOTAL DEPTH 11025	PERF.10808 - 10938		
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----									
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:	5	RRCID -> 173110	COMPL. DATE 03/24/1999	TOTAL DEPTH 10938	PERF.10697 - 10804		
*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	689			Y	-0-
*11	689 X	-0-	-0-	-689	-0-			Y	-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-
-----									
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT		WELL #:	6	RRCID -> 173188	COMPL. DATE 04/21/1999	TOTAL DEPTH 11019	PERF.10760 - 10926		
12	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	243 1	2698 2	Y	-0-
01	2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	221 1	2617 2	Y	-0-
02	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	197 1	2413 2	Y	-0-
03	2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	199 1	2508 2	Y	-0-
04	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	96 1	1773 2	Y	-0-
*05	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	118 1	2450 2	Y	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR		
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554									
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID -> 174305	COMPL. DATE 07/20/1999	TOTAL DEPTH 11012	PERF.10695	- 10802		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				33		14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				49	19 1	17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				46	46 1	17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-	17 1	-0-

GLADEWATER G.U. 14		WELL #:		3	RRCID -> 174307	COMPL. DATE 08/11/1999	TOTAL DEPTH 11083	PERF.10833	- 10942		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	31 N	26	-0-	-5	-0-		2 1	24 2	Y	-0-	-0-
01	31 N	24	-0-	-7	-0-		2 1	22 2	Y	-0-	-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-		2 1	21 2	Y	-0-	-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-		1 1	8 2	Y	-0-	-0-
04	30 N	6	-0-	-24	-0-		6 2		Y	-0-	-0-
*05	37 N	37	-0-	-0-	-0-		2 1	35 2	Y	-0-	-0-

MILLER, J. T.		WELL #:		2	RRCID -> 175989	COMPL. DATE 11/23/1999	TOTAL DEPTH 11045	PERF.10803	- 10928		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	506 N	506	-0-	-0-	-0-		17 1	489 2	Y	-0-	-0-
*07	676 N	676	-0-	-0-	-0-		22 1	654 2	Y	-0-	-0-
08	550 N	550	-0-	-0-	-0-		18 1	532 2	Y	-0-	-0-
09	511 N	511	-0-	-0-	-0-		17 1	494 2	Y	-0-	-0-
*10	682 N	489	-0-	-193	-0-		16 1	473 2	Y	-0-	-0-
11	570 N	570	-0-	-0-	-0-		19 1	551 2	Y	-0-	-0-
12	557 N	557	-0-	-0-	-0-		19 1	538 2	Y	-0-	-0-
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-		19 1	540 2	Y	-0-	-0-
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-		15 1	433 2	Y	-0-	-0-
03	558 N	423	-0-	-135	-0-		15 1	408 2	Y	-0-	-0-
04	540 N	414	-0-	-126	-0-		15 1	399 2	Y	-0-	-0-
05	496 N	420	-0-	-76	-0-		14 1	406 2	Y	-0-	-0-

GLADEWATER G.U. 14		WELL #:		2	RRCID -> 175993	COMPL. DATE 11/15/1999	TOTAL DEPTH 12000	PERF.10884	- 10992		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3565 X	2936	-0-	-629	-0-		241 1	2675 2	Y	18 15 1	6
01	3565 X	3073	-0-	-492	-0-		20 9	237 1	Y	19 21 1	4
02	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-		21 9	214 1	Y	21 16 1	9
03	3162 X	2815	-0-	-347	-0-		23 9	205 1	Y	28 31 1	6
04	2970 X	2732	-0-	-238	-0-		31 9	140 1	Y	23 26 1	3
05	3162 X	2748	-0-	-414	-0-		25 9	126 1	Y	22 21 1	4
							24 9				

-----															
GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//			684554												
SOUTH BRAWLEY GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 175994			COMPL. DATE 01/07/2000		TOTAL DEPTH 11145		PERF.10908 - 11038		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
*06		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	67	1	1967	2	Y	45	53	1	14
							50	9							
*07		2301 N	2301	-0-	-0-	-0-	74	1	2180	2	Y	43	42	1	15
							47	9							
*08		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	74	1	2200	2	Y	42	38	1	19
							46	9							
*09		2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	73	1	2166	2	Y	42	40	1	21
							46	9							
*10		2170 N	2138	-0-	-32	-0-	69	1	2019	2	Y	45	42	1	24
							50	9							
*11		2100 N	1999	-0-	-101	-0-	66	1	1883	2	Y	45	48	1	21
							50	9							
*12		2170 N	1970	-0-	-200	-0-	64	1	1858	2	Y	44	48	1	17
							48	9							
01		2108 N	1876	-0-	-232	-0-	62	1	1763	2	Y	46	45	1	18
							51	9							
02		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	56	1	1585	2	Y	44	43	1	19
							48	9							
03		1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	61	1	1686	2	Y	46	49	1	16
							51	9							
04		1680 N	1640	-0-	-40	-0-	56	1	1537	2	Y	43	43	1	16
							47	9							
05		1736 N	1713	-0-	-23	-0-	57	1	1611	2	Y	41	40	1	17
							45	9							
-----															
BARRETT, J. C.			WELL #:		1	RRCID -> 176533			COMPL. DATE 11/20/1999		TOTAL DEPTH 10894		PERF.10732 - 10839		
*10		99 N	99	-0-	-0-	-0-	3	1	96	2	Y	-0-			-0-
11		354 N	354	-0-	-0-	-0-	12	1	342	2	Y	-0-			-0-
12		432 N	432	-0-	-0-	-0-	14	1	418	2	Y	-0-			-0-
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	-0-			-0-
03		217 N	118	-0-	-99	-0-	4	1	114	2	Y	-0-			-0-
04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			Y	-0-			-0-
*05		59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	57	2	Y	-0-			-0-
-----															
FLEWELLEN, J. J.			WELL #:		5	RRCID -> 176670			COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 10918		PERF.10635 - 10776		
*06		1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	56	1	1641	2	Y	-0-			-0-
*07		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	45	1	1331	2	Y	-0-			-0-
08		1984 N	1485	-0-	-499	-0-	49	1	1436	2	Y	-0-			-0-
09		1710 N	1472	-0-	-238	-0-	48	1	1424	2	Y	-0-			-0-
*10		1364 N	1335	-0-	-29	-0-	44	1	1291	2	Y	-0-			-0-
11		1440 N	989	-0-	-451	-0-	34	1	955	2	Y	-0-			-0-
12		1519 N	940	-0-	-579	-0-	31	1	909	2	Y	-0-			-0-
01		1333 N	951	-0-	-382	-0-	32	1	919	2	Y	-0-			-0-
02		705 N	705	-0-	-0-	-0-	24	1	681	2	Y	-0-			-0-
03		930 N	668	-0-	-262	-0-	23	1	645	2	Y	-0-			-0-
04		930 N	870	-0-	-60	-0-	31	1	839	2	Y	-0-			-0-
*05		889 N	889	-0-	-0-	-0-	30	1	859	2	Y	-0-			-0-



-----														
GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		//CONT.//		684554										
FENTON, J.D. "A" GU		WELL #:		6	RRCID -> 176970			COMPL. DATE 03/20/2000			TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 11022			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
12		1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	95 1	1051 2	Y	10	8 1			3
							11 9							
01		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	85 1	1005 2	Y	10	11 1			2
							11 9							
02		1121 N	1121	-0-	-0-	-0-	84 1	1024 2	Y	12	9 1			5
							13 9							
03		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	78 1	986 2	Y	17	18 1			4
							19 9							
04		1020 N	652	-0-	-368	-0-	33 1	609 2	Y	9	12 1			1
							10 9							
05		1054 N	643	-0-	-411	-0-	29 1	601 2	Y	12	11 1			2
							13 9							
-----														
GLADEWATER GU 9		WELL #:		4	RRCID -> 177072			COMPL. DATE 03/14/2000			TOTAL DEPTH 11230 PERF.10986 - 11085			
12		1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	137 1	1515 2	Y	-0-				-0-
01		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	149 1	1770 2	Y	-0-				-0-
02		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	105 1	1288 2	Y	-0-				-0-
03		1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	123 1	1543 2	Y	-0-				-0-
04		1830 N	1617	-0-	-213	-0-	83 1	1534 2	Y	-0-				-0-
*05		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	73 1	1504 2	Y	-0-				-0-
-----														
RICHEY, G.W. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 177738			COMPL. DATE 03/27/2000			TOTAL DEPTH 10912 PERF.10636 - 10778			
*06		2730 X	2300	-0-	-430	-0-	76 1	2209 2	Y	14	17 1			4
							15 9							
*07		2821 X	2302	-0-	-519	-0-	75 1	2212 2	Y	14	13 1			5
							15 9							
*08		2480 N	2143	-0-	-337	-0-	70 1	2059 2	Y	13	12 1			6
							14 9							
*09		2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	75 1	2229 2	Y	14	13 1			7
							15 9							
*10		2294 N	2265	-0-	-29	-0-	75 1	2176 2	Y	13	13 1			7
							14 9							
*11		2070 N	1686	-0-	-384	-0-	57 1	1614 2	Y	14	15 1			6
							15 9							
*12		2387 N	1684	-0-	-703	-0-	56 1	1611 2	Y	15	15 1			6
							17 9							
01		2263 N	1653	-0-	-610	-0-	55 1	1583 2	Y	14	14 1			6
							15 9							
02		1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	51 1	1432 2	Y	14	14 1			6
							15 9							
03		1674 N	1639	-0-	-35	-0-	56 1	1568 2	Y	14	15 1			5
							15 9							
04		1590 N	1579	-0-	-11	-0-	55 1	1509 2	Y	14	14 1			5
							15 9							
*05		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	57 1	1619 2	Y	13	13 1			5
							14 9							
-----														
VICTORY, S.P. GU		WELL #:		4	RRCID -> 177743			COMPL. DATE 05/08/2000			TOTAL DEPTH 11024 PERF.10824 - 10921			
12		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	104 1	2124 2	Y	-0-				-0-
01		2325 N	2240	-0-	-85	-0-	107 1	2133 2	Y	-0-				-0-
02		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	100 1	1926 2	Y	-0-				-0-
03		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	88 1	2170 2	Y	-0-				-0-
04		2160 N	1466	-0-	-694	-0-	58 1	1408 2	Y	-0-				-0-
05		2232 N	2050	-0-	-182	-0-	80 1	1970 2	Y	-0-				-0-



GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
RICHEY. G.W. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179124 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10896 - 11024														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*06		3275 X	3275	-0-	-0-	-0-		108	1	3167	2	Y	-0-	-0-
*07		3052 X	3052	-0-	-0-	-0-		100	1	2952	2	Y	-0-	-0-
*08		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-		125	1	3706	2	Y	-0-	-0-
09		4081 X	4081	-0-	-0-	-0-		133	1	3948	2	Y	-0-	-0-
*10		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-		112	1	3276	2	Y	-0-	-0-
11		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-		112	1	3196	2	Y	-0-	-0-
12		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-		114	1	3300	2	Y	-0-	-0-
01		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-		120	1	3412	2	Y	-0-	-0-
02		3333 X	3333	-0-	-0-	-0-		114	1	3219	2	Y	-0-	-0-
03		3738 X	3738	-0-	-0-	-0-		130	1	3608	2	Y	-0-	-0-
04		1531 X	1531	-0-	-0-	-0-		54	1	1477	2	Y	-0-	-0-
*05		1443 X	1443	-0-	-0-	-0-		49	1	1394	2	Y	-0-	-0-

GLADEWATER GU 16 WELL #: 7 RRCID -> 179613 COMPL. DATE 09/15/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10858																
12		2976 X	2485	-0-	-491	-0-		114	1	2331	2	Y	36	30	1	8
								40	9							
01		2573 X	2363	-0-	-210	-0-		111	1	2211	2	Y	37	42	1	3
								41	9							
02		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-		102	1	1970	2	Y	30	20	1	13
								33	9							
03		2170 N	2153	-0-	-17	-0-		83	1	2036	2	Y	31	38	1	6
								34	9							
04		2227 N	2227	-0-	-0-	-0-		87	1	2109	2	Y	28	29	1	5
								31	9							
*05		2195 N	2195	-0-	-0-	-0-		85	1	2082	2	Y	25	28	1	2
								28	9							

BARRETT, J. C. WELL #: 3 RRCID -> 180099 COMPL. DATE 09/13/2000 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10669 - 10782																
*06		SHUT IN	1574	-0-	1574	12051		50	1	1468	2	Y	51	61	1	16
								56	9							
*07		SHUT IN	2854	-0-	2854	14905		91	1	2707	2	Y	51	49	1	18
								56	9							
*08		17077 X	2172	-0-	-14905	-0-		69	1	2048	2	Y	50	45	1	23
								55	9							
*09		2388 X	2388	-0-	-0-	-0-		76	1	2259	2	Y	48	47	1	24
								53	9							
*10		2601 X	2601	-0-	-0-	-0-		84	1	2459	2	Y	53	49	1	28
								58	9							
*11		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-		70	1	1981	2	Y	52	56	1	24
								57	9							
*12		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-		77	1	2239	2	Y	54	57	1	21
								59	9							
01		2267 N	2267	-0-	-0-	-0-		75	1	2133	2	Y	54	54	1	21
								59	9							
02		2038 N	2038	-0-	-0-	-0-		68	1	1913	2	Y	52	51	1	22
								57	9							
03		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-		75	1	2086	2	Y	54	57	1	19
								59	9							
04		1890 N	1783	-0-	-107	-0-		61	1	1666	2	Y	51	51	1	19
								56	9							
*05		2510 N	2510	-0-	-0-	-0-		83	1	2373	2	Y	49	48	1	20
								54	9							

-----														
GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180234 COMPL. DATE 10/04/2000 TOTAL DEPTH 11151 PERF.10892 - 11025														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
*06		2490 X	1806	-0-	-684	-0-	60	1	1746	2	Y	-0-		-0-
*07		2573 X	2151	-0-	-422	-0-	70	1	2081	2	Y	-0-		-0-
*08		2038 X	2038	-0-	-0-	-0-	67	1	1971	2	Y	-0-		-0-
*09		1919 X	1919	-0-	-0-	-0-	62	1	1857	2	Y	-0-		-0-
*10		1891 X	1844	-0-	-47	-0-	61	1	1783	2	Y	-0-		-0-
11		1830 N	1758	-0-	-72	-0-	60	1	1698	2	Y	-0-		-0-
12		1891 N	1622	-0-	-269	-0-	54	1	1568	2	Y	-0-		-0-
01		1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	64	1	1815	2	Y	-0-		-0-
02		2800 N	3104	-0-	304	304	106	1	2998	2	Y	-0-		-0-
03		3100 N	2885	-0-	-215	89	100	1	2785	2	Y	-0-		-0-
04		3000 N	3246	-0-	246	335	115	1	3131	2	Y	-0-		-0-
*05		3576 X	3241	-0-	-335	-0-	110	1	3131	2	Y	-0-		-0-
-----														
FLEWELLEN, J. J. WELL #: 6 RRCID -> 180909 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10745 - 10841														
-----														
*10		71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-		-0-
11		54 N	54	-0-	-0-	-0-	2	1	52	2	Y	-0-		-0-
12		58 N	58	-0-	-0-	-0-	2	1	56	2	Y	-0-		-0-
01		50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-		-0-
02		23 N	23	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	-0-		-0-
03		62 N	41	-0-	-21	-0-	1	1	40	2	Y	-0-		-0-
04		65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1	63	2	Y	-0-		-0-
*05		68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-		-0-
-----														
GLADEWATER GU 16 WELL #: 12 RRCID -> 181075 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 11041 PERF.10795 - 10933														
-----														
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	Y	-0-		-0-
01		95 N	95	-0-	-0-	-0-	5	1	90	2	Y	-0-		-0-
02		77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-		-0-
03		93 N	52	-0-	-41	-0-	2	1	50	2	Y	-0-		-0-
04		90 N	76	-0-	-14	-0-	3	1	73	2	Y	-0-		-0-
05		93 N	68	-0-	-25	-0-	3	1	65	2	Y	-0-		-0-
-----														
RUBBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181220 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 11386 PERF.11110 - 11237														
-----														
*10		202 N	202	-0-	-0-	-0-	7	1	195	2	Y	-0-		-0-
11		189 N	189	-0-	-0-	-0-	6	1	183	2	Y	-0-		-0-
12		186 N	186	-0-	-0-	-0-	6	1	180	2	Y	-0-		-0-
01		217 N	95	-0-	-122	-0-	3	1	92	2	Y	-0-		-0-
02		123 N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	Y	-0-		-0-
03		186 N	69	-0-	-117	-0-	2	1	67	2	Y	-0-		-0-
04		90 N	9	-0-	-81	-0-	9	2			Y	-0-		-0-
05		124 N	21	-0-	-103	-0-	1	1	20	2	Y	-0-		-0-
-----														
PHILLIP "E" GU WELL #: 5 RRCID -> 181291 COMPL. DATE 01/03/2001 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10870 - 10965														
-----														
12		2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	173	1	1916	2	Y	-0-		-0-
01		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	159	1	1886	2	Y	-0-		-0-
02		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	135	1	1654	2	Y	-0-		-0-
03		2077 N	1335	-0-	-742	-0-	98	1	1237	2	Y	-0-		-0-
04		1980 N	1279	-0-	-701	-0-	66	1	1213	2	Y	-0-		-0-
05		1984 N	1347	-0-	-637	-0-	62	1	1285	2	Y	-0-		-0-

-----  
 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 MACKAY, W. C. WELL #: 1 RRCID -> 181784 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10643 - 10746

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	63 1	1848 2	Y	70	78 1		22
						77 9						
*07	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	72 1	2135 2	Y	69	67 1		24
						76 9						
*08	2015 N	1681	-0-	-334	-0-	53 1	1566 2	Y	56	55 1		25
						62 9						
*09	1950 N	1760	-0-	-190	-0-	56 1	1658 2	Y	42	46 1		21
						46 9						
*10	2015 N	1843	-0-	-172	-0-	59 1	1716 2	Y	62	50 1		33
						68 9						
*11	1590 N	1543	-0-	-47	-0-	50 1	1430 2	Y	57	64 1		26
						63 9						
*12	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	60 1	1721 2	Y	65	66 1		25
						72 9						
01	1829 N	1809	-0-	-20	-0-	59 1	1672 2	Y	71	68 1		28
						78 9						
02	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	53 1	1503 2	Y	68	67 1		29
						75 9						
03	1705 N	1650	-0-	-55	-0-	55 1	1517 2	Y	71	75 1		25
						78 9						
04	1650 N	1577	-0-	-73	-0-	53 1	1455 2	Y	63	65 1		23
						69 9						
05	1705 N	1559	-0-	-146	-0-	51 1	1439 2	Y	63	60 1		26
						69 9						

-----  
 BARRETT, J. C. WELL #: 2 RRCID -> 181997 COMPL. DATE 01/31/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10855 - 10949

*07	SHUT IN	1756	-0-	1756	10682	57 1	1699 2	Y	-0-			-0-
08	3100 N	1786	-0-	-1314	9368	58 1	1728 2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	1450	-0-	-1550	7818	47 1	1403 2	Y	-0-			-0-
*10	3100 N	1574	-0-	-1526	6292	52 1	1522 2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	1588	-0-	-1412	4880	54 1	1534 2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	1585	-0-	-1515	3365	53 1	1532 2	Y	-0-			-0-
*01	3100 N	1599	-0-	-1501	1864	54 1	1545 2	Y	-0-			-0-
*02	2800 N	1433	-0-	-1367	497	49 1	1384 2	Y	-0-			-0-
*03	2067 N	1570	-0-	-497	-0-	55 1	1515 2	Y	-0-			-0-
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	56 1	1522 2	Y	-0-			-0-
*05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	65 1	1842 2	Y	-0-			-0-

-----  
 BARRETT, J. C. WELL #: 5 RRCID -> 182296 COMPL. DATE 01/24/2001 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10903 - 11058

*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	20			Y	-0-			-0-
11	20 X	-0-	-0-	-20	-0-			Y	-0-			-0-
12	59 X	59	-0-	-0-	-0-	2 1	57 2	Y	-0-			-0-
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1 1	25 2	Y	-0-			-0-
02	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1 1	42 2	Y	-0-			-0-
03	62 N	27	-0-	-35	-0-	1 1	26 2	Y	-0-			-0-
04	30 N	15	-0-	-15	-0-	1 1	14 2	Y	-0-			-0-
05	62 N	41	-0-	-21	-0-	1 1	40 2	Y	-0-			-0-

-----  
 KEY, HOBART WELL #: 1 RRCID -> 182990 COMPL. DATE 04/11/2001 TOTAL DEPTH 10933 PERF.10661 - 10822

*07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	42 1	1254 2	Y	-0-			-0-
08	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	43 1	1267 2	Y	-0-			-0-
09	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	36 1	1082 2	Y	-0-			-0-
*10	996 N	996	-0-	-0-	-0-	33 1	963 2	Y	-0-			-0-
11	995 N	995	-0-	-0-	-0-	34 1	961 2	Y	-0-			-0-
12	1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	39 1	1123 2	Y	-0-			-0-
01	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	62 1	1776 2	Y	-0-			-0-
02	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	50 1	1403 2	Y	-0-			-0-
03	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	48 1	1334 2	Y	-0-			-0-
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	45 1	1220 2	Y	-0-			-0-
*05	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	43 1	1234 2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 4 RRCID -> 183170 COMPL. DATE 05/09/2001 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10886 - 10984

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	333					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	333					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	2	-0-	2	335	2	2			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	33	-0-	33	368	2	1	31	2	Y	-0-			-0-
*04	368 X	-0-	-0-	-368	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HAMPTON, HOWARD WELL #: 3 RRCID -> 183864 COMPL. DATE 05/18/2001 TOTAL DEPTH 11275 PERF.11036 - 11176

*06	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	52	1	1519	2	Y	-0-			-0-
*07	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	44	1	1311	2	Y	-0-			-0-
*08	2015 N	1363	-0-	-652	-0-	45	1	1318	2	Y	-0-			-0-
*09	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	52	1	1556	2	Y	-0-			-0-
*10	3100 N	3539	-0-	439	439	117	1	3422	2	Y	-0-			-0-
*11	3000 N	3113	-0-	113	552	106	1	3007	2	Y	-0-			-0-
12	3100 N	2825	-0-	-275	277	94	1	2731	2	Y	-0-			-0-
*01	2901 N	2624	-0-	-277	-0-	89	1	2535	2	Y	-0-			-0-
02	3108 X	2267	-0-	-841	-0-	77	1	2190	2	Y	-0-			-0-
03	3441 X	2165	-0-	-1276	-0-	75	1	2090	2	Y	-0-			-0-
04	3120 X	2090	-0-	-1030	-0-	74	1	2016	2	Y	-0-			-0-
05	2821 X	1434	-0-	-1387	-0-	49	1	1385	2	Y	-0-			-0-

FENTON, H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 184474 COMPL. DATE 07/25/2001 TOTAL DEPTH 11128 PERF.10853 - 11014

*06	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	80	1	2355	2	Y	-0-			-0-
*07	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	57	1	1676	2	Y	-0-			-0-
*08	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	69	1	2044	2	Y	-0-			-0-
*09	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	57	1	1700	2	Y	-0-			-0-
*10	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	55	1	1592	2	Y	-0-			-0-
11	1500 N	1362	-0-	-138	-0-	46	1	1316	2	Y	-0-			-0-
12	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	85	1	2470	2	Y	-0-			-0-
01	1550 N	1422	-0-	-128	-0-	48	1	1374	2	Y	-0-			-0-
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	38	1	1075	2	Y	-0-			-0-
03	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	85	1	2361	2	Y	-0-			-0-
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	61	1	1651	2	Y	-0-			-0-
05	1240 N	1007	-0-	-233	-0-	34	1	973	2	Y	-0-			-0-

WILLIS, F.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184723 COMPL. DATE 08/15/2001 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10852 - 10988

*06	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	52	1	1510	2	Y	82	96	1	26
*07	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	49	1	1453	2	Y	78	77	1	27
*08	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	69	1	2034	2	Y	78	70	1	35
*09	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	74	1	2207	2	Y	76	73	1	38
*10	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	65	1	1891	2	Y	80	76	1	42
*11	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	68	1	1941	2	Y	83	87	1	38
*12	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	65	1	1892	2	Y	79	86	1	31
01	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	68	1	1928	2	Y	84	82	1	33
02	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	66	1	1867	2	Y	75	76	1	32
03	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	72	1	1996	2	Y	84	86	1	30
04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	67	1	1826	2	Y	78	79	1	29
*05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	69	1	1960	2	Y	76	74	1	31

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
PHILLIPS "E" GU WELL #: 6 RRCID -> 185163 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH 11066 PERF.10868 - 10972												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	277	1	1643	2	Y	34	37 1
						37	9					17
01	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	297	1	1801	2	Y	34	42 1
						37	9					9
02	1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	188	1	1131	2	Y	25	17 1
						28	9					17
03	1488 N	1256	-0-	-232	-0-	172	1	1064	2	Y	18	29 1
						20	9					6
04	1440 N	985	-0-	-455	-0-	118	1	844	2	Y	21	23 1
						23	9					4
05	1488 N	1452	-0-	-36	-0-	175	1	1254	2	Y	21	13 1
						23	9					12
-----												
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 11 RRCID -> 185622 COMPL. DATE 08/22/2001 TOTAL DEPTH 11021 PERF.10762 - 10898												
12	2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	226	1	2502	2	Y	-0-	-0-
01	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	221	1	2616	2	Y	-0-	-0-
02	2660 X	2358	-0-	-302	-0-	178	1	2180	2	Y	-0-	-0-
03	2728 X	2251	-0-	-477	-0-	166	1	2085	2	Y	-0-	-0-
04	2760 X	2476	-0-	-284	-0-	128	1	2348	2	Y	-0-	-0-
05	2852 X	1963	-0-	-889	-0-	91	1	1872	2	Y	-0-	-0-
-----												
GLADEWATER GU 19 WELL #: 8 RRCID -> 185627 COMPL. DATE 09/19/2001 TOTAL DEPTH 11133 PERF.10854 - 11024												
12	2790 X	2065	-0-	-725	-0-	171	1	1894	2	Y	-0-	-0-
01	2790 X	1937	-0-	-853	-0-	151	1	1786	2	Y	-0-	-0-
02	1931 N	1931	-0-	-0-	-0-	146	1	1785	2	Y	-0-	-0-
03	2077 N	1900	-0-	-177	-0-	140	1	1760	2	Y	-0-	-0-
04	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	117	1	2157	2	Y	-0-	-0-
*05	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	102	1	2115	2	Y	-0-	-0-
-----												
GLADEWATER GU 9 WELL #: 5 RRCID -> 185745 COMPL. DATE 10/10/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10987 - 11082												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	76					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	16	-0-	16	92	1	1	12	2	Y	3	2 1
						3	9					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	92					Y	32	26 1
04	92 X	-0-	-0-	-92	-0-					Y	23	27 1
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	22 1
												4
-----												
MACKEY, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 185969 COMPL. DATE 10/17/2001 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10624 - 10736												
*10	10 N	4	-0-	-6	-0-	4	2			Y	-0-	-0-
11	950 N	950	-0-	-0-	-0-	32	1	918	2	Y	-0-	-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-	-0-
01	4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2			Y	-0-	-0-
02	813 N	813	-0-	-0-	-0-	28	1	785	2	Y	-0-	-0-
03	62 N	11	-0-	-51	-0-	11	2			Y	-0-	-0-
04	25 N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-	-0-
*05	805 N	805	-0-	-0-	-0-	27	1	778	2	Y	-0-	-0-
-----												
GLADEWATER GU 16 WELL #: 13 RRCID -> 186663 COMPL. DATE 11/21/2001 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10795 - 10878												
12	2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	130	1	2642	2	Y	-0-	-0-
01	2309 X	2309	-0-	-0-	-0-	111	1	2198	2	Y	-0-	-0-
02	2548 X	2232	-0-	-316	-0-	110	1	2122	2	Y	-0-	-0-
03	2852 X	1992	-0-	-860	-0-	78	1	1914	2	Y	-0-	-0-
04	2760 X	1765	-0-	-995	-0-	70	1	1695	2	Y	-0-	-0-
05	2759 X	2149	-0-	-610	-0-	84	1	2065	2	Y	-0-	-0-

-----															
GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC			//CONT.//		684554										
BRAWLEY			WELL #:		3	RRCID -> 186967			COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 11070		PERF.10952 - 10825		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
-----															
*06	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	49	1	1431	2	Y	38	50	1	12	
						42	9								
*07	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	35	1	1024	2	Y	35	35	1	12	
						39	9								
*08	T. A.	1416	-0-	1416	1416	45	1	1319	2	Y	47	38	1	21	
						52	9								
*09	T. A.	1737	-0-	1737	3153	55	1	1631	2	Y	46	44	1	23	
						51	9								
*10	5329 X	2176	-0-	-3153	-0-	70	1	2052	2	Y	49	46	1	26	
						54	9								
*11	1892 X	1892	-0-	-0-	-0-	62	1	1777	2	Y	48	52	1	22	
						53	9								
*12	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	60	1	1732	2	Y	50	53	1	19	
						55	9								
01	1984 N	1933	-0-	-51	-0-	64	1	1813	2	Y	51	50	1	20	
						56	9								
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	61	1	1722	2	Y	48	47	1	21	
						53	9								
03	1860 N	1641	-0-	-219	-0-	55	1	1531	2	Y	50	53	1	18	
						55	9								
04	1860 N	1754	-0-	-106	-0-	60	1	1644	2	Y	45	46	1	17	
						50	9								
05	1984 N	1409	-0-	-575	-0-	46	1	1312	2	Y	46	44	1	19	
						51	9								
-----															
GLADEWATER GU 16				WELL #:		14	RRCID -> 188677			COMPL. DATE 02/27/2002		TOTAL DEPTH 10964		PERF.10827 - 10694	
-----															
12	2874 X	2874	-0-	-0-	-0-	133	1	2721	2	Y	18	15	1	4	
						20	9								
01	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	137	1	2725	2	Y	18	21	1	1	
						20	9								
02	2442 X	2442	-0-	-0-	-0-	119	1	2306	2	Y	15	10	1	6	
						17	9								
03	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	114	1	2814	2	Y	16	19	1	3	
						18	9								
04	2846 N	2846	-0-	-0-	-0-	112	1	2719	2	Y	14	15	1	2	
						15	9								
*05	2783 N	2783	-0-	-0-	-0-	109	1	2659	2	Y	14	15	1	1	
						15	9								
-----															
WILLIS, F.M. GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 189243			COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 10995		PERF.10693 - 10868	
-----															
*06	618 N	618	-0-	-0-	-0-	20	1	598	2	Y	-0-			-0-	
*07	428 N	428	-0-	-0-	-0-	14	1	414	2	Y	-0-			-0-	
*08	560 N	560	-0-	-0-	-0-	18	1	542	2	Y	-0-			-0-	
*09	630 N	256	-0-	-374	-0-	8	1	248	2	Y	-0-			-0-	
*10	434 N	327	-0-	-107	-0-	11	1	316	2	Y	-0-			-0-	
11	540 N	144	-0-	-396	-0-	5	1	139	2	Y	-0-			-0-	
12	590 N	590	-0-	-0-	-0-	20	1	570	2	Y	-0-			-0-	
01	474 N	474	-0-	-0-	-0-	16	1	458	2	Y	-0-			-0-	
02	399 N	399	-0-	-0-	-0-	14	1	385	2	Y	-0-			-0-	
03	655 N	655	-0-	-0-	-0-	23	1	632	2	Y	-0-			-0-	
04	452 N	452	-0-	-0-	-0-	16	1	436	2	Y	-0-			-0-	
*05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	16	1	451	2	Y	-0-			-0-	



GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR		
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554										
GLADEWATER GU 6		WELL #:		3	RRCID -> 189559	COMPL. DATE 06/19/2002	TOTAL DEPTH 11100	PERF.10876	- 10978			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	190 1	2112 2	Y	8	7 1		2
01	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	170 1	2013 2	Y	10	10 1		2
02	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	153 1	1869 2	Y	9	7 1		4
03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	179 1	2257 2	Y	13	14 1		3
04	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	100 1	1838 2	Y	10	12 1		1
*05	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	85 1	1765 2	Y	10	9 1		2

EDWARDS, J.K.		WELL #:		4	RRCID -> 190362	COMPL. DATE 08/07/2002	TOTAL DEPTH 11030	PERF.10781	- 10904			
*O6	3780 X	2392	-0-	-1388	-0-	78 1	2282 2	Y	29	34 1		9
*07	3534 X	1576	-0-	-1958	-0-	50 1	1495 2	Y	28	27 1		10
*08	3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	98 1	2906 2	Y	24	23 1		11
*09	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	96 1	2845 2	Y	27	24 1		14
*10	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	105 1	3063 2	Y	28	27 1		15
*11	3000 N	3401	-0-	401	401	114 1	3255 2	Y	29	31 1		13
*12	3100 N	3361	-0-	261	662	111 1	3218 2	Y	29	31 1		11
*01	3926 X	3264	-0-	-662	-0-	109 1	3121 2	Y	31	30 1		12
02	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	97 1	2756 2	Y	28	28 1		12
03	3503 X	3114	-0-	-389	-0-	107 1	2973 2	Y	31	32 1		11
04	3390 X	2968	-0-	-422	-0-	104 1	2834 2	Y	27	28 1		10
05	3348 X	3010	-0-	-338	-0-	101 1	2879 2	Y	27	26 1		11

-----  
 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 CHILDRESS, MARY WELL #: 1 RRCID -> 191084 COMPL. DATE 08/09/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10677 - 10822  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	62	1	1808	2	Y	117	137	1	37
						129	9							
*07	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	67	1	1997	2	Y	112	110	1	39
						123	9							
*08	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	67	1	1996	2	Y	111	100	1	50
						122	9							
*09	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	58	1	1733	2	Y	108	104	1	54
						119	9							
*10	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	57	1	1668	2	Y	117	109	1	62
						129	9							
*11	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	51	1	1438	2	Y	117	125	1	54
						129	9							
*12	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	58	1	1679	2	Y	115	124	1	45
						127	9							
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	55	1	1561	2	Y	121	118	1	48
						133	9							
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	49	1	1373	2	Y	113	112	1	49
						124	9							
03	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	55	1	1527	2	Y	123	127	1	43
						135	9					2	8	
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	56	1	1532	2	Y	112	113	1	42
						123	9							
*05	1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	53	1	1518	2	Y	109	106	1	45
						120	9							

-----  
 GLADEWATER GU 16 WELL #: 16 RRCID -> 192219 COMPL. DATE 10/03/2002 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10742 - 10901  
 -----

12	3379 X	2983	-0-	-396	-0-	139	1	2827	2	Y	15	13	1	3
						17	9							
01	3131 X	2961	-0-	-170	-0-	141	1	2802	2	Y	16	18	1	1
						18	9							
02	2828 X	2674	-0-	-154	-0-	131	1	2528	2	Y	14	9	1	6
						15	9							
03	3131 X	2820	-0-	-311	-0-	110	1	2695	2	Y	14	17	1	3
						15	9							
04	2910 X	2855	-0-	-55	-0-	112	1	2730	2	Y	12	13	1	2
						13	9							
05	2976 X	2704	-0-	-272	-0-	106	1	2585	2	Y	12	13	1	1
						13	9							

-----  
 GLADEWATER GU 16 WELL #: 15 RRCID -> 193399 COMPL. DATE 01/17/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10719 - 10869  
 -----

12	3069 X	2464	-0-	-605	-0-	114	1	2316	2	Y	31	26	1	7
						34	9							
01	2945 X	2447	-0-	-498	-0-	116	1	2292	2	Y	35	39	1	3
						39	9							
02	2660 X	2284	-0-	-376	-0-	111	1	2141	2	Y	29	19	1	13
						32	9							
03	2945 X	2540	-0-	-405	-0-	98	1	2408	2	Y	31	38	1	6
						34	9							
04	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	102	1	2484	2	Y	27	28	1	5
						30	9							
05	2542 X	2411	-0-	-131	-0-	94	1	2291	2	Y	24	27	1	2
						26	9							

-----

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 BUFFCO-BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194356 COMPL. DATE 03/07/2003 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10807 - 10933

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	82 1	2439 2	Y	-0-			-0-
08	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	83 1	2460 2	Y	-0-			-0-
09	3000 N	3043	-0-	43	43	99 1	2944 2	Y	-0-			-0-
*10	3100 N	3320	-0-	220	263	110 1	3210 2	Y	-0-			-0-
11	3000 N	3212	-0-	212	475	109 1	3103 2	Y	-0-			-0-
12	3793 X	3318	-0-	-475	-0-	111 1	3207 2	Y	-0-			-0-
01	2108 X	2056	-0-	-52	-0-	70 1	1986 2	Y	-0-			-0-
02	2156 X	1833	-0-	-323	-0-	63 1	1770 2	Y	-0-			-0-
03	2387 X	2231	-0-	-156	-0-	78 1	2153 2	Y	-0-			-0-
04	2310 X	1909	-0-	-401	-0-	68 1	1841 2	Y	-0-			-0-
05	2387 X	2064	-0-	-323	-0-	70 1	1994 2	Y	-0-			-0-

-----

LESTER, J.W. GU WELL #: 2 RRCID -> 194358 COMPL. DATE 02/28/2003 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10780 - 10880

*06	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	43 1	1266 2	Y	176	207 1		56
						194 9						
*07	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	42 1	1247 2	Y	169	166 1		59
						186 9						
*08	1488 N	1279	-0-	-209	-0-	36 1	1058 2	Y	168	151 1		76
						185 9						
*09	1440 N	1188	-0-	-252	-0-	33 1	975 2	Y	164	158 1		82
						180 9						
*10	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	45 1	1312 2	Y	175	164 1		93
						193 9						
*11	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	44 1	1260 2	Y	176	188 1		81
						194 9						
*12	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	40 1	1153 2	Y	177	189 1		69
						195 9						
01	1488 N	1433	-0-	-55	-0-	42 1	1198 2	Y	175	175 1		69
						193 9						
02	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	38 1	1077 2	Y	172	167 1		74
						189 9						
03	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	40 1	1112 2	Y	183	192 1		65
						201 9						
04	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	40 1	1093 2	Y	161	166 1		60
						177 9						
*05	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	39 1	1118 2	Y	161	155 1		66
						177 9						

-----

RAMEY, T. C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 194745 COMPL. DATE 04/25/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10880 - 11019

*06	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	84 1	2449 2	Y	-0-			-0-
*07	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	84 1	2491 2	Y	-0-			-0-
08	2201 N	1530	-0-	-671	-0-	50 1	1480 2	Y	-0-			-0-
09	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	78 1	2334 2	Y	-0-			-0-
*10	2201 N	2122	-0-	-79	-0-	70 1	2052 2	Y	-0-			-0-
11	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	56 1	1603 2	Y	-0-			-0-
12	2201 N	1946	-0-	-255	-0-	65 1	1881 2	Y	-0-			-0-
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	76 1	2156 2	Y	-0-			-0-
02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	67 1	1898 2	Y	-0-			-0-
03	1953 N	1926	-0-	-27	-0-	67 1	1859 2	Y	-0-			-0-
04	2160 N	1437	-0-	-723	-0-	51 1	1386 2	Y	-0-			-0-
05	2170 N	1523	-0-	-647	-0-	52 1	1471 2	Y	-0-			-0-

-----													
GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
GLADEWATER GU 17 WELL #: 7 RRCID -> 195610 COMPL. DATE 04/21/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10632 - 10744													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12		2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	112 1	2284 2	Y	17	14 1		4
							19 9						
01		2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	106 1	2104 2	Y	17	20 1		1
							19 9						
02		2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	102 1	1974 2	Y	15	10 1		6
							17 9						
03		2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	91 1	2232 2	Y	16	19 1		3
							18 9						
04		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	91 1	2211 2	Y	13	14 1		2
							14 9						
05		2294 N	2204	-0-	-90	-0-	86 1	2104 2	Y	13	14 1		1
							14 9						
-----													
GLADEWATER GU 17 WELL #: 10 RRCID -> 196568 COMPL. DATE 07/07/2003 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10722 - 10826													
12		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	125 1	2542 2	Y	36	30 1		8
							40 9						
01		2724 N	2724	-0-	-0-	-0-	129 1	2553 2	Y	38	43 1		3
							42 9						
02		2606 N	2606	-0-	-0-	-0-	126 1	2445 2	Y	32	21 1		14
							35 9						
03		3074 N	3074	-0-	-0-	-0-	119 1	2919 2	Y	33	41 1		6
							36 9						
04		3000 N	3012	-0-	12	12	118 1	2861 2	Y	30	31 1		5
							33 9						
*05		2964 N	2952	-0-	-12	-0-	115 1	2807 2	Y	27	30 1		2
							30 9						
-----													
WILSON, J. W. WELL #: 2 RRCID -> 197068 COMPL. DATE 05/28/2003 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10669 - 10801													
*06		1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	53 1	1555 2	Y	-0-			-0-
*07		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	59 1	1757 2	Y	-0-			-0-
08		1953 N	1746	-0-	-207	-0-	57 1	1689 2	Y	-0-			-0-
09		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	60 1	1784 2	Y	-0-			-0-
*10		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	68 1	1982 2	Y	-0-			-0-
11		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	71 1	2020 2	Y	-0-			-0-
12		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	69 1	1998 2	Y	-0-			-0-
01		2015 N	2007	-0-	-8	-0-	68 1	1939 2	Y	-0-			-0-
02		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	61 1	1733 2	Y	-0-			-0-
03		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	64 1	1784 2	Y	-0-			-0-
04		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	60 1	1636 2	Y	-0-			-0-
*05		1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	60 1	1721 2	Y	-0-			-0-
-----													
GLADEWATER GU 17 WELL #: 8 RRCID -> 197070 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10984 PERF.10680 - 10828													
12		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	98 1	2001 2	Y	-0-			-0-
01		1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	89 1	1763 2	Y	-0-			-0-
02		1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	87 1	1682 2	Y	-0-			-0-
03		2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	87 1	2133 2	Y	-0-			-0-
04		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	94 1	2285 2	Y	-0-			-0-
*05		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	88 1	2151 2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554										
GLADEWATER GU 17		WELL #:		9	RRCID ->	197075	COMPL. DATE	08/18/2003	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10747	- 10876
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	79 N	79	-0-	-0-	-0-	3 1	58 2	Y	16	14 1	4	
01	31 N	4	-0-	-27	-0-	18 9		Y	-0-	4 1	-0-	
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	4 2	18 9	Y	16	9 1	7	
03	235 N	235	-0-	-0-	-0-	8 1	203 2	Y	22	25 1	4	
04	434 N	434	-0-	-0-	-0-	24 9	397 2	Y	19	20 1	3	
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	16 1	18 9	Y	16	18 1	1	
						21 9						
						2 2						
SHOULTZ, E. C.		WELL #:		2	RRCID ->	197981	COMPL. DATE	09/24/2003	TOTAL DEPTH	10935	PERF.10660	- 10803
*06	3000 N	3224	-0-	224	224	106 1	3104 2	Y	13	16 1	4	
*07	3100 N	3213	-0-	113	337	14 9	3094 2	Y	14	13 1	5	
*08	3100 N	2984	-0-	-116	221	104 1	2870 2	Y	15	14 1	6	
*09	2994 X	2773	-0-	-221	-0-	15 9	2668 2	Y	14	13 1	7	
*10	2697 X	2660	-0-	-37	-0-	97 1	2558 2	Y	13	13 1	7	
*11	2610 X	2505	-0-	-105	-0-	17 9	2405 2	Y	14	15 1	6	
*12	2697 X	2516	-0-	-181	-0-	88 1	2415 2	Y	15	15 1	6	
01	2697 X	2397	-0-	-300	-0-	84 1	2301 2	Y	14	14 1	6	
02	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	15 9	1930 2	Y	13	13 1	6	
03	1903 X	1903	-0-	-0-	-0-	68 1	1823 2	Y	13	14 1	5	
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	14 9	2226 2	Y	13	13 1	5	
*05	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	66 1	1911 2	Y	12	12 1	5	
						14 9						
						67 1						
						13 9						
LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	198569	COMPL. DATE	09/12/2003	TOTAL DEPTH	10934	PERF.10640	- 10778
*06	3000 N	2227	-0-	-773	947	74 1	2153 2	Y	-0-		-0-	
*07	3100 N	2557	-0-	-543	404	83 1	2474 2	Y	-0-		-0-	
*08	2804 N	2400	-0-	-404	-0-	78 1	2322 2	Y	-0-		-0-	
09	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	78 1	2327 2	Y	-0-		-0-	
*10	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	76 1	2207 2	Y	-0-		-0-	
11	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	75 1	2133 2	Y	-0-		-0-	
12	1860 N	1826	-0-	-34	-0-	61 1	1765 2	Y	-0-		-0-	
01	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	76 1	2161 2	Y	-0-		-0-	
02	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	66 1	1857 2	Y	-0-		-0-	
03	1829 N	1752	-0-	-77	-0-	61 1	1691 2	Y	-0-		-0-	
04	2100 N	1443	-0-	-657	-0-	51 1	1392 2	Y	-0-		-0-	
05	2139 N	1280	-0-	-859	-0-	43 1	1237 2	Y	-0-		-0-	
GLADEWATER GU 17		WELL #:		14	RRCID ->	198903	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	11016	PERF.10750	- 10876
12	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	83 1	1696 2	Y	-0-		-0-	
01	1798 N	1672	-0-	-126	-0-	80 1	1592 2	Y	-0-		-0-	
02	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	74 1	1426 2	Y	-0-		-0-	
03	1767 N	1590	-0-	-177	-0-	62 1	1528 2	Y	-0-		-0-	
04	1620 N	1599	-0-	-21	-0-	63 1	1536 2	Y	-0-		-0-	
05	1674 N	1544	-0-	-130	-0-	61 1	1483 2	Y	-0-		-0-	

-----

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 GLADEWATER GU 19 WELL #: 10 RRCID -> 199060 COMPL. DATE 10/24/2003 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10859 - 10994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	264 N	264	-0-	-0-	-0-	22	1	242	2	Y	-0-		-0-
01	104 N	104	-0-	-0-	-0-	8	1	96	2	Y	-0-		-0-
02	71 N	71	-0-	-0-	-0-	5	1	66	2	Y	-0-		-0-
03	155 N	142	-0-	-13	-0-	10	1	132	2	Y	-0-		-0-
04	90 N	81	-0-	-9	-0-	4	1	77	2	Y	-0-		-0-
*05	110 N	110	-0-	-0-	-0-	5	1	105	2	Y	-0-		-0-

-----

GLADEWATER GU 17 WELL #: 12 RRCID -> 200754 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10593 - 10751

12	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	133	1	2703	2	Y	65	54 1	15
01	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	133	1	2646	2	Y	68	78 1	5
02	2518 N	2518	-0-	-0-	-0-	121	1	2333	2	Y	58	38 1	25
03	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	110	1	2710	2	Y	62	75 1	12
04	2789 N	2789	-0-	-0-	-0-	108	1	2623	2	Y	53	56 1	9
*05	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	58	9	2423	2	Y	50	55 1	4

-----

TUTTLE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 200849 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10505 - 10687

*06	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	66	1	1922	2	Y	33	39 1	10
*07	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	66	1	1970	2	Y	32	31 1	11
*08	2077 N	1674	-0-	-403	-0-	54	1	1586	2	Y	31	28 1	14
*09	2010 N	1453	-0-	-557	-0-	46	1	1374	2	Y	30	29 1	15
*10	2046 N	1753	-0-	-293	-0-	57	1	1661	2	Y	32	30 1	17
*11	1620 N	1420	-0-	-200	-0-	47	1	1340	2	Y	30	33 1	14
*12	1488 N	1470	-0-	-18	-0-	48	1	1386	2	Y	33	34 1	13
01	1736 N	677	-0-	-1059	-0-	22	1	622	2	Y	30	31 1	12
02	479 N	479	-0-	-0-	-0-	15	1	433	2	Y	28	28 1	12
03	1488 N	429	-0-	-1059	-0-	14	1	379	2	Y	33	33 1	12
04	660 N	369	-0-	-291	-0-	12	1	337	2	Y	18	23 1	7
*05	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	55	1	1572	2	Y	27	23 1	11

-----

DUNCAN WELL #: 1 RRCID -> 200981 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 10939 PERF.10640 - 10815

*06	2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	78	1	2292	2	Y	-0-		-0-
*07	2565 N	2565	-0-	-0-	-0-	84	1	2481	2	Y	-0-		-0-
*08	2356 N	2299	-0-	-57	-0-	75	1	2224	2	Y	-0-		-0-
*09	2280 N	2226	-0-	-54	-0-	72	1	2154	2	Y	-0-		-0-
*10	2356 N	2239	-0-	-117	-0-	74	1	2165	2	Y	-0-		-0-
11	2220 N	2093	-0-	-127	-0-	71	1	2022	2	Y	-0-		-0-
12	2294 N	-0-	-0-	-2294	-0-					Y	-0-		-0-
01	2232 N	2099	-0-	-133	-0-	71	1	2028	2	Y	-0-		-0-
02	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	64	1	1806	2	Y	-0-		-0-
03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	65	1	1794	2	Y	-0-		-0-
04	2040 N	1989	-0-	-51	-0-	70	1	1919	2	Y	-0-		-0-
05	2077 N	2010	-0-	-67	-0-	68	1	1942	2	Y	-0-		-0-

-----													
GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC			//CONT.//	684554									
GLADEWATER GU 17			WELL #:	11	RRCID ->	201574	COMPL. DATE	01/16/2004	TOTAL DEPTH	10949	PERF.10652	- 10806	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
12		3447 X	3447	-0-	-0-	-0-	158 1	3220 2	Y	63	53 1		14
							69 9						
01		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	154 1	3055 2	Y	67	76 1		5
							74 9						
02		3332 X	2822	-0-	-510	-0-	136 1	2623 2	Y	57	37 1		25
							63 9						
03		3689 X	3402	-0-	-287	-0-	130 1	3207 2	Y	59	73 1		11
							65 9						
04		3570 X	3508	-0-	-62	-0-	136 1	3314 2	Y	53	55 1		9
							58 9						
05		3441 X	3169	-0-	-272	-0-	122 1	2993 2	Y	49	54 1		4
							54 9						
-----													
LEE, T.W. GAS UNIT			WELL #:	3	RRCID ->	202094	COMPL. DATE	03/27/2004	TOTAL DEPTH	10937	PERF.10634	- 10821	
*06		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	46 1	1343 2	Y	-0-			-0-
*07		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	44 1	1315 2	Y	-0-			-0-
08		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	43 1	1266 2	Y	-0-			-0-
09		1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	49 1	1456 2	Y	-0-			-0-
*10		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	50 1	1462 2	Y	-0-			-0-
11		1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	47 1	1346 2	Y	-0-			-0-
12		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	45 1	1299 2	Y	-0-			-0-
01		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	43 1	1228 2	Y	-0-			-0-
02		1184 N	1184	-0-	-0-	-0-	40 1	1144 2	Y	-0-			-0-
03		1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	45 1	1251 2	Y	-0-			-0-
04		1230 N	1064	-0-	-166	-0-	38 1	1026 2	Y	-0-			-0-
05		1271 N	1255	-0-	-16	-0-	43 1	1212 2	Y	-0-			-0-
-----													
FENTON, J.D. "A" GU			WELL #:	7	RRCID ->	202246	COMPL. DATE	03/31/2004	TOTAL DEPTH	11170	PERF.10930	- 11023	
12		2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	170 1	1888 2	Y	53	45 1		16
							58 9						
01		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	165 1	1962 2	Y	58	63 1		11
							64 9						
02		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	148 1	1813 2	Y	63	48 1		26
							69 9						
03		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	161 1	2032 2	Y	88	95 1		19
							97 9						
04		2130 N	2126	-0-	-4	-0-	106 1	1947 2	Y	66	77 1		8
							73 9						
05		2263 N	2194	-0-	-69	-0-	98 1	2023 2	Y	66	62 1		12
							73 9						
-----													
DUNCAN			WELL #:	2	RRCID ->	202252	COMPL. DATE	03/06/2004	TOTAL DEPTH	11056	PERF.10740	- 10923	
*06		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	63 1	1834 2	Y	-0-			-0-
*07		1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	63 1	1874 2	Y	-0-			-0-
08		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	73 1	2169 2	Y	-0-			-0-
09		2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	73 1	2163 2	Y	-0-			-0-
*10		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	73 1	2118 2	Y	-0-			-0-
11		2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	75 1	2137 2	Y	-0-			-0-
12		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			Y	-0-			-0-
01		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	74 1	2101 2	Y	-0-			-0-
02		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	68 1	1929 2	Y	-0-			-0-
03		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	70 1	1954 2	Y	-0-			-0-
04		2100 N	1984	-0-	-116	-0-	70 1	1914 2	Y	-0-			-0-
05		2201 N	1817	-0-	-384	-0-	62 1	1755 2	Y	-0-			-0-

-----												
GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
NICHOLSON, JOHN W. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202844 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10735 - 10870												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	BALANCE
-----												
*10	14B2	EXT	11	-0-	11	90	11	2			Y	-0-
11	113	X	23	-0-	-90	-0-	1	1	22	2	Y	-0-
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	11	N	-0-	-0-	-11	-0-					Y	-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	1	1	24	2	Y	-0-
03	2	N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-
04	3	N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-
-----												
GLADEWATER GU 9 WELL #: 8 RRCID -> 203931 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 10242 PERF.10906 - 11070												
12	1922	N	1691	-0-	-231	-0-	139	1	1538	2	Y	4
							14	9				
01	1705	N	1702	-0-	-3	-0-	131	1	1554	2	Y	3
							17	9				
02	1576	N	1576	-0-	-0-	-0-	118	1	1441	2	Y	6
							17	9				
03	1705	N	1608	-0-	-97	-0-	117	1	1467	2	Y	5
							24	9				
04	1650	N	1541	-0-	-109	-0-	79	1	1444	2	Y	2
							18	9				
05	1736	N	1540	-0-	-196	-0-	70	1	1452	2	Y	3
							18	9				
-----												
GLADEWATER GU 8 WELL #: 4 RRCID -> 203932 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 11186 PERF.10906 - 11018												
12	2928	N	2928	-0-	-0-	-0-	409	1	2429	2	Y	34
							90	9				
01	2889	N	2889	-0-	-0-	-0-	396	1	2404	2	Y	18
							89	9				
02	2659	N	2659	-0-	-0-	-0-	366	1	2196	2	Y	49
							97	9				
03	3003	N	3003	-0-	-0-	-0-	403	1	2492	2	Y	27
							108	9				
04	2811	N	2811	-0-	-0-	-0-	332	1	2369	2	Y	17
							110	9				
*05	2694	N	2694	-0-	-0-	-0-	320	1	2290	2	Y	28
							84	9				
-----												
ORYX-AKIN WELL #: 3 RRCID -> 203947 COMPL. DATE 07/17/2004 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10606 - 10797												
*06	1353	N	1353	-0-	-0-	-0-	45	1	1308	2	Y	-0-
*07	1284	N	1284	-0-	-0-	-0-	42	1	1242	2	Y	-0-
08	1181	N	1181	-0-	-0-	-0-	39	1	1142	2	Y	-0-
09	1020	N	747	-0-	-273	-0-	24	1	723	2	Y	-0-
*10	1513	N	1513	-0-	-0-	-0-	50	1	1463	2	Y	-0-
11	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	42	1	1185	2	Y	-0-
12	1432	N	1432	-0-	-0-	-0-	48	1	1384	2	Y	-0-
01	1157	N	1157	-0-	-0-	-0-	39	1	1118	2	Y	-0-
02	1029	N	1029	-0-	-0-	-0-	35	1	994	2	Y	-0-
03	1209	N	1039	-0-	-170	-0-	36	1	1003	2	Y	-0-
04	1233	N	1233	-0-	-0-	-0-	44	1	1189	2	Y	-0-
*05	1388	N	1388	-0-	-0-	-0-	47	1	1341	2	Y	-0-



-----															
GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
TUTTLE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 204126 COMPL. DATE 06/18/2004 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10588 - 10729															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*07		2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	80	1	2369	2	Y	-0-			-0-
08		2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	81	1	2407	2	Y	-0-			-0-
09		2223 N	2223	-0-	-0-	-0-	72	1	2151	2	Y	-0-			-0-
*10		2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	81	1	2355	2	Y	-0-			-0-
11		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	72	1	2058	2	Y	-0-			-0-
12		2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	81	1	2337	2	Y	-0-			-0-
01		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	79	1	2244	2	Y	-0-			-0-
02		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	74	1	2079	2	Y	-0-			-0-
03		2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	79	1	2199	2	Y	-0-			-0-
04		2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	74	1	2022	2	Y	-0-			-0-
*05		2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	77	1	2203	2	Y	-0-			-0-

-----															
CHILDRESS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 204263 COMPL. DATE 07/24/2004 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10707 - 10828															
*06		573 N	573	-0-	-0-	-0-	18	1	523	2	Y	29	35	1	9
							32	9							
*07		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	33	1	975	2	Y	36	33	1	12
							40	9							
*08		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	37	1	1100	2	Y	40	34	1	18
							44	9							
*09		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	40	1	1184	2	Y	38	37	1	19
							42	9							
*10		1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	37	1	1084	2	Y	42	39	1	22
							46	9							
*11		1140 N	711	-0-	-429	-0-	23	1	664	2	Y	22	34	1	10
							24	9							
*12		1240 N	1137	-0-	-103	-0-	37	1	1074	2	Y	24	25	1	9
							26	9							
01		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	50	1	1424	2	Y	43	35	1	17
							47	9							
02		1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	40	1	1125	2	Y	41	40	1	18
							45	9							
03		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	52	1	1442	2	Y	42	45	1	15
							46	9							
04		1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	51	1	1387	2	Y	40	40	1	15
							44	9							
*05		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	49	1	1404	2	Y	39	38	1	16
							43	9							

-----															
GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 5 RRCID -> 204345 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 11350 PERF.11074 - 11193															
12		2666 N	2619	-0-	-47	-0-	217	1	2402	2	Y	-0-			-0-
01		2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	203	1	2407	2	Y	-0-			-0-
02		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	180	1	2200	2	Y	-0-			-0-
03		2755 N	2755	-0-	-0-	-0-	203	1	2552	2	Y	-0-			-0-
04		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	133	1	2438	2	Y	-0-			-0-
*05		2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	126	1	2606	2	Y	-0-			-0-

-----															
GLADEWATER GU 9 WELL #: 6 RRCID -> 204391 COMPL. DATE 08/09/2004 TOTAL DEPTH 11220 PERF.11001 - 11057															
12		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	133	1	1471	2	Y	23	19	1	7
							25	9							
01		1922 N	1666	-0-	-256	-0-	127	1	1511	2	Y	25	27	1	5
							28	9							
02		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	122	1	1487	2	Y	27	21	1	11
							30	9							
03		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	121	1	1522	2	Y	38	41	1	8
							42	9							
04		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	84	1	1552	2	Y	28	33	1	3
							31	9							
*05		1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	87	1	1796	2	Y	29	27	1	5
							32	9							

-----												
GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204440 COMPL. DATE 08/14/2004 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10799 - 10962												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
-----												
12		2139 X	1951	-0-	-188	-0-		161 1	1790 2	Y		-0-
01		2139 X	2020	-0-	-119	-0-		157 1	1863 2	Y		-0-
02		2142 N	2142	-0-	-0-	-0-		162 1	1980 2	Y		-0-
03		1953 N	959	-0-	-994	-0-		71 1	888 2	Y		-0-
04		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-		115 1	2107 2	Y		-0-
05		2356 N	2218	-0-	-138	-0-		102 1	2116 2	Y		-0-
-----												
GLADEWATER G.U. 15 WELL #: 12 RRCID -> 205298 COMPL. DATE 09/11/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10789 - 10944												
12		2191 N	2191	-0-	-0-	-0-		179 1	1984 2	Y	25 21 1	8
								28 9				
01		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-		165 1	1958 2	Y	27 30 1	5
								30 9				
02		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-		157 1	1921 2	Y	30 23 1	12
								33 9				
03		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-		143 1	1800 2	Y	42 45 1	9
								46 9				
04		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-		103 1	1891 2	Y	32 37 1	4
								35 9				
*05		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-		95 1	1962 2	Y	31 29 1	6
								34 9				
-----												
GLADEWATER GU 8 WELL #: 5 RRCID -> 205680 COMPL. DATE 09/17/2004 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10844 - 10997												
12		2945 N	2820	-0-	-125	-0-		395 1	2344 2	Y	74 73 1	32
								81 9				
01		2811 N	2811	-0-	-0-	-0-		387 1	2344 2	Y	73 88 1	17
								80 9				
02		2601 N	2601	-0-	-0-	-0-		359 1	2155 2	Y	79 50 1	46
								87 9				
03		2903 N	2903	-0-	-0-	-0-		391 1	2418 2	Y	85 107 1	24
								94 9				
04		2805 N	2805	-0-	-0-	-0-		332 1	2372 2	Y	92 100 1	16
								101 9				
*05		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-		334 1	2390 2	Y	72 60 1	28
								79 9				
-----												
GLADEWATER GU 9 WELL #: 7 RRCID -> 206042 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10862 - 11036												
12		2349 N	2349	-0-	-0-	-0-		194 1	2155 2	Y	-0-	-0-
01		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-		193 1	2283 2	Y	-0-	-0-
02		2329 N	2329	-0-	-0-	-0-		176 1	2153 2	Y	-0-	-0-
03		2232 N	2232	-0-	-0-	-0-		164 1	2068 2	Y	-0-	-0-
04		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-		120 1	2205 2	Y	-0-	-0-
05		2201 N	1845	-0-	-356	-0-		85 1	1760 2	Y	-0-	-0-
-----												
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206043 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 11680 PERF.11372 - 11500												
*06		2040 X	2037	-0-	-3	-0-		67 1	1970 2	Y	-0-	-0-
*07		2108 X	2079	-0-	-29	-0-		68 1	2011 2	Y	-0-	-0-
08		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-		64 1	1899 2	Y	-0-	-0-
09		2040 N	1776	-0-	-264	-0-		58 1	1718 2	Y	-0-	-0-
*10		2077 N	1945	-0-	-132	-0-		64 1	1881 2	Y	-0-	-0-
11		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-		65 1	1857 2	Y	-0-	-0-
12		1914 N	1914	-0-	-0-	-0-		64 1	1850 2	Y	-0-	-0-
01		1953 N	1870	-0-	-83	-0-		63 1	1807 2	Y	-0-	-0-
02		1725 N	1725	-0-	-0-	-0-		59 1	1666 2	Y	-0-	-0-
03		1922 N	1917	-0-	-5	-0-		67 1	1850 2	Y	-0-	-0-
04		1800 N	1762	-0-	-38	-0-		62 1	1700 2	Y	-0-	-0-
05		1922 N	1821	-0-	-101	-0-		62 1	1759 2	Y	-0-	-0-

-----															
GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206194 COMPL. DATE 10/16/2004 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10786 - 10941															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
12		2500 N	2091	-0-	-409	7897	172	1	1904	2	Y	14	12	1	4
							15	9							
01		3100 N	1859	-0-	-1241	6656	143	1	1698	2	Y	16	17	1	3
							18	9							
02		2800 N	1889	-0-	-911	5745	141	1	1729	2	Y	17	13	1	7
							19	9							
03		3100 N	2075	-0-	-1025	4720	151	1	1899	2	Y	23	25	1	5
							25	9							
04		3000 N	1991	-0-	-1009	3711	102	1	1870	2	Y	17	20	1	2
							19	9							
*05		3100 N	2016	-0-	-1084	2627	92	1	1905	2	Y	17	16	1	3
							19	9							
-----															
PHILLIPS "E" GU WELL #: 9 RRCID -> 206195 COMPL. DATE 10/09/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10891 - 10998															
12		2387 N	2371	-0-	-16	-0-	196	1	2175	2	Y	-0-			-0-
01		2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	187	1	2221	2	Y	-0-			-0-
02		2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	165	1	2018	2	Y	-0-			-0-
03		2325 N	2325	-0-	-0-	-0-	171	1	2154	2	Y	-0-			-0-
04		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	118	1	2178	2	Y	-0-			-0-
*05		2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	105	1	2181	2	Y	-0-			-0-
-----															
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206367 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11164 PERF.10917 - 11050															
*06		1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	60	1	1762	2	Y	-0-			-0-
*07		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	68	1	2026	2	Y	-0-			-0-
08		2139 N	1978	-0-	-161	-0-	65	1	1913	2	Y	-0-			-0-
09		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	60	1	1774	2	Y	-0-			-0-
*10		2108 N	1830	-0-	-278	-0-	61	1	1769	2	Y	-0-			-0-
11		1920 N	1673	-0-	-247	-0-	57	1	1616	2	Y	-0-			-0-
12		1891 N	1794	-0-	-97	-0-	60	1	1734	2	Y	-0-			-0-
01		1829 N	1463	-0-	-366	-0-	50	1	1413	2	Y	-0-			-0-
02		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	50	1	1420	2	Y	-0-			-0-
03		1798 N	1192	-0-	-606	-0-	41	1	1151	2	Y	-0-			-0-
04		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	58	1	1574	2	Y	-0-			-0-
05		1643 N	1624	-0-	-19	-0-	55	1	1569	2	Y	-0-			-0-
-----															
GLADEWATER GU 17 WELL #: 13 RRCID -> 206652 COMPL. DATE 12/04/2004 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10628 - 10757															
12		2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	108	1	2198	2	Y	-0-			-0-
01		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	107	1	2132	2	Y	-0-			-0-
02		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	100	1	1932	2	Y	-0-			-0-
03		2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	90	1	2214	2	Y	-0-			-0-
04		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	91	1	2199	2	Y	-0-			-0-
05		2263 N	2114	-0-	-149	-0-	83	1	2031	2	Y	-0-			-0-

-----  
 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 PETTY, ROBERT H. WELL #: 2 RRCID -> 207205 COMPL. DATE 11/25/2004 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10918 - 11038  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	2430 X	1956	-0-	-474	-0-	64	1	1885	2	Y	6	7 1	2
						7	9						
*07	2511 X	1687	-0-	-824	-0-	55	1	1625	2	Y	6	6 1	2
						7	9						
*08	1736 N	1724	-0-	-12	-0-	56	1	1661	2	Y	6	5 1	3
						7	9						
*09	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	59	1	1747	2	Y	5	5 1	3
						6	9						
*10	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	63	1	1836	2	Y	6	6 1	3
						7	9						
*11	1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	60	1	1712	2	Y	7	7 1	3
						8	9						
*12	1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	59	1	1701	2	Y	6	7 1	2
						7	9						
01	1736 N	1724	-0-	-12	-0-	58	1	1659	2	Y	6	6 1	2
						7	9						
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	53	1	1485	2	Y	7	6 1	3
						8	9						
03	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	59	1	1626	2	Y	6	7 1	2
						7	9						
04	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	57	1	1551	2	Y	6	6 1	2
						7	9						
*05	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	56	1	1592	2	Y	6	6 1	2
						7	9						

-----  
 PHILLIPS "E" GU WELL #: 11 RRCID -> 207210 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 11163 PERF.10806 - 11002  
 -----

12	1488 N	1441	-0-	-47	-0-	119	1	1318	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
01	1860 N	1803	-0-	-57	-0-	140	1	1656	2	Y	6	6 1	1
						7	9						
02	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	124	1	1516	2	Y	6	5 1	2
						7	9						
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	130	1	1637	2	Y	9	9 1	2
						10	9						
04	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	88	1	1612	2	Y	6	7 1	1
						7	9						
05	1519 N	923	-0-	-596	-0-	42	1	875	2	Y	5	5 1	1
						6	9						

-----  
 GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 6 RRCID -> 207348 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10891 - 10998  
 -----

12	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	183	1	2031	2	Y	26	22 1	8
						29	9						
01	2110 X	2110	-0-	-0-	-0-	162	1	1917	2	Y	28	31 1	5
						31	9						
02	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	137	1	1679	2	Y	31	23 1	13
						34	9						
03	2232 N	2160	-0-	-72	-0-	156	1	1958	2	Y	42	46 1	9
						46	9						
04	2040 N	2037	-0-	-3	-0-	103	1	1899	2	Y	32	37 1	4
						35	9						
05	2046 N	1938	-0-	-108	-0-	88	1	1815	2	Y	32	30 1	6
						35	9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
PHILLIPS "E" GU WELL #: 8 RRCID -> 207504 COMPL. DATE 12/31/2004 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10936 - 11044												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2666 N	1455	-0-	-1211	-0-	120	1	1327	2	Y	7	6 1 2
01	2232 N	1228	-0-	-1004	-0-	95	1	1123	2	Y	9	9 1 2
02	2408 X	434	-0-	-1974	-0-	32	1	396	2	Y	5	5 1 2
03	2232 X	193	-0-	-2039	-0-	14	1	173	2	Y	5	6 1 1
04	2040 X	2001	-0-	-39	-0-	103	1	1888	2	Y	9	9 1 1
*05	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	134	1	2780	2	Y	10	9 1 2

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 9 RRCID -> 208392 COMPL. DATE 02/05/2005 TOTAL DEPTH 11170 PERF.10879 - 10987												
12	3012 N	3012	-0-	-0-	-0-	249	1	2763	2	Y	-0-	-0-
01	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	198	1	2351	2	Y	-0-	-0-
02	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	153	1	1872	2	Y	-0-	-0-
03	2480 N	1182	-0-	-1298	-0-	87	1	1095	2	Y	-0-	-0-
04	2400 N	1455	-0-	-945	-0-	75	1	1380	2	Y	-0-	-0-
05	2232 N	605	-0-	-1627	-0-	28	1	577	2	Y	-0-	-0-

PHILLIPS "E" GU WELL #: 10 RRCID -> 208954 COMPL. DATE 01/27/2005 TOTAL DEPTH 11137 PERF.10870 - 10982												
*06	3300 X	2924	-0-	-376	-0-	214	1	2710	2	Y	-0-	-0-
07	3038 X	2784	-0-	-254	-0-	193	1	2591	2	Y	-0-	-0-
08	2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	203	1	2727	2	Y	-0-	-0-
09	3354 X	3354	-0-	-0-	-0-	246	1	3108	2	Y	-0-	-0-
10	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	215	1	2519	2	Y	-0-	-0-
11	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	212	1	2532	2	Y	-0-	-0-
12	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	237	1	2630	2	Y	-0-	-0-
01	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	227	1	2686	2	Y	-0-	-0-
02	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	214	1	2611	2	Y	-0-	-0-
03	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	207	1	2603	2	Y	-0-	-0-
04	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	135	1	2490	2	Y	-0-	-0-
*05	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	122	1	2528	2	Y	-0-	-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 8 RRCID -> 208955 COMPL. DATE 02/11/2005 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10898 - 11014												
12	1643 N	1516	-0-	-127	-0-	124	1	1374	2	Y	16	14 1 5
01	1736 N	1656	-0-	-80	-0-	127	1	1508	2	Y	19	20 1 4
02	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	114	1	1396	2	Y	19	15 1 8
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	125	1	1574	2	Y	29	31 1 6
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	85	1	1564	2	Y	22	25 1 3
05	1705 N	1671	-0-	-34	-0-	76	1	1573	2	Y	20	19 1 4



GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
GLADEWATER GU 6 WELL #: 6 RRCID -> 212181 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10876 - 11024												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1798 X	598	-0-	-1200	-0-	49	1	542	2	Y	6	5 1 2
01	3085 X	3085	-0-	-0-	-0-	239	1	2838	2	Y	7	8 1 1
02	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	218	1	2668	2	Y	8	6 1 3
03	3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	232	1	2920	2	Y	12	12 1 3
04	2943 X	2943	-0-	-0-	-0-	151	1	2783	2	Y	8	10 1 1
*05	2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	136	1	2808	2	Y	9	8 1 2

PETTY, ROBERT H. WELL #: 3 RRCID -> 212223 COMPL. DATE 05/21/2005 TOTAL DEPTH 11146 PERF.10906 - 11018												
*06	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	35	1	1014	2	Y	45	53 1 14
*07	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	36	1	1069	2	Y	43	42 1 15
*08	1054 N	1021	-0-	-33	-0-	32	1	943	2	Y	42	38 1 19
*09	1020 N	817	-0-	-203	-0-	25	1	746	2	Y	42	40 1 21
*10	1054 N	374	-0-	-680	-0-	11	1	318	2	Y	41	40 1 22
*11	960 N	934	-0-	-26	-0-	30	1	856	2	Y	44	46 1 20
*12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	27	1	791	2	Y	42	46 1 16
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	26	1	740	2	Y	41	41 1 16
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-	21	1	583	2	Y	44	41 1 19
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	32	1	889	2	Y	46	49 1 16
04	931 N	931	-0-	-0-	-0-	31	1	853	2	Y	43	43 1 16
*05	945 N	945	-0-	-0-	-0-	31	1	869	2	Y	41	40 1 17

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213462 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10762 - 10892												
*06	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	74	1	2150	2	Y	-0-	-0-
*07	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	73	1	2155	2	Y	-0-	-0-
08	2191 N	2191	-0-	-0-	-0-	72	1	2119	2	Y	-0-	-0-
09	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	69	1	2065	2	Y	-0-	-0-
*10	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	81	1	2363	2	Y	-0-	-0-
11	2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	76	1	2164	2	Y	-0-	-0-
12	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	75	1	2169	2	Y	-0-	-0-
01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	77	1	2187	2	Y	-0-	-0-
02	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	70	1	1967	2	Y	-0-	-0-
03	2097 N	2097	-0-	-0-	-0-	73	1	2024	2	Y	-0-	-0-
04	2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	72	1	1949	2	Y	-0-	-0-
*05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	69	1	1958	2	Y	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213665 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10846 - 10981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	932 N	932	-0-	-0-	-0-	30	1	902	2	Y	-0-					-0-
08	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	41	1	1228	2	Y	-0-					-0-
09	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	46	1	1364	2	Y	-0-					-0-
*10	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	39	1	1143	2	Y	-0-					-0-
11	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	39	1	1120	2	Y	-0-					-0-
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	31	1	889	2	Y	-0-					-0-
01	1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	35	1	1001	2	Y	-0-					-0-
02	981 N	981	-0-	-0-	-0-	34	1	947	2	Y	-0-					-0-
03	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	43	1	1206	2	Y	-0-					-0-
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	40	1	1086	2	Y	-0-					-0-
05	1085 N	1003	-0-	-82	-0-	34	1	969	2	Y	-0-					-0-

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 214066 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 11445 PERF.11175 - 11319

*06	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	74	1	2175	2	Y	-0-					-0-
*07	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	81	1	2400	2	Y	-0-					-0-
08	2170 N	2019	-0-	-151	-0-	66	1	1953	2	Y	-0-					-0-
09	2100 N	1790	-0-	-310	-0-	58	1	1732	2	Y	-0-					-0-
*10	2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	78	1	2293	2	Y	-0-					-0-
11	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	94	1	2678	2	Y	-0-					-0-
12	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	88	1	2554	2	Y	-0-					-0-
01	2638 N	2638	-0-	-0-	-0-	89	1	2549	2	Y	-0-					-0-
02	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	81	1	2295	2	Y	-0-					-0-
03	2542 N	2510	-0-	-32	-0-	87	1	2423	2	Y	-0-					-0-
04	2460 N	2370	-0-	-90	-0-	84	1	2286	2	Y	-0-					-0-
05	2542 N	2410	-0-	-132	-0-	82	1	2328	2	Y	-0-					-0-

PETTY, ROBERT H. WELL #: 4 RRCID -> 214801 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 11290 PERF.11006 - 11134

*06	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	74	1	2165	2	Y	18	21	1			6
*07	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	76	1	2245	2	Y	17	17	1			6
*08	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	71	1	2088	2	Y	17	15	1			8
*09	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	70	1	2086	2	Y	16	16	1			8
*10	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	73	1	2129	2	Y	18	17	1			9
*11	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	73	1	2064	2	Y	18	19	1			8
*12	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	71	1	2059	2	Y	18	19	1			7
01	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	72	1	2042	2	Y	18	18	1			7
02	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	64	1	1817	2	Y	18	17	1			8
03	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	72	1	2006	2	Y	18	19	1			7
04	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	71	1	1943	2	Y	16	17	1			6
*05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	69	1	1977	2	Y	17	16	1			7



GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554										
WILLIS. F.M. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	215254	COMPL. DATE	08/27/2005	TOTAL DEPTH	10982	PERF.10649 - 10802	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	46 1	1344 2	Y	13	15 1		4
						14 9						
*07	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	51 1	1508 2	Y	12	12 1		4
						13 9						
*08	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	44 1	1305 2	Y	12	11 1		5
						13 9						
*09	1327 N	1327	-0-	-0-	-0-	43 1	1271 2	Y	12	11 1		6
						13 9						
*10	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	42 1	1216 2	Y	13	12 1		7
						14 9						
*11	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	38 1	1082 2	Y	13	14 1		6
						14 9						
*12	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	40 1	1160 2	Y	13	14 1		5
						14 9						
01	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	45 1	1272 2	Y	13	13 1		5
						14 9						
02	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	83 1	2348 2	Y	12	12 1		5
						13 9						
03	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	74 1	2065 2	Y	14	14 1		5
						15 9						
04	2331 N	2331	-0-	-0-	-0-	82 1	2236 2	Y	12	12 1		5
						13 9						
*05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	58 1	1658 2	Y	12	12 1		5
						13 9						

LESTER, J.W. GU		WELL #:		3	RRCID ->	216863	COMPL. DATE	09/22/2005	TOTAL DEPTH	11028	PERF.10778 - 10896	
*06	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	73 1	2139 2	Y	92	108 1		29
						101 9						
*07	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	78 1	2321 2	Y	89	87 1		31
						98 9						
*08	2604 N	2586	-0-	-18	-0-	81 1	2408 2	Y	88	79 1		40
						97 9						
*09	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	76 1	2260 2	Y	86	83 1		43
						95 9						
*10	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	80 1	2332 2	Y	92	86 1		49
						101 9						
*11	2460 N	2362	-0-	-98	-0-	77 1	2184 2	Y	92	99 1		42
						101 9						
*12	2480 N	2224	-0-	-256	-0-	71 1	2054 2	Y	90	97 1		35
						99 9						
01	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	82 1	2328 2	Y	95	92 1		38
						105 9						
02	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	70 1	1973 2	Y	87	87 1		38
						96 9						
03	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	85 1	2366 2	Y	95	99 1		34
						105 9						
04	2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	72 1	1973 2	Y	85	87 1		32
						94 9						
*05	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	73 1	2069 2	Y	85	82 1		35
						94 9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216872 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10923 - 11018

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	64	1	1888	2	Y	-0-					-0-
08	2201 X	1707	-0-	-494	-0-	56	1	1651	2	Y	-0-					-0-
09	2130 X	1779	-0-	-351	-0-	58	1	1721	2	Y	-0-					-0-
*10	2201 X	1207	-0-	-994	-0-	40	1	1167	2	Y	-0-					-0-
11	1980 X	2	-0-	-1978	-0-	2	2			Y	-0-					-0-
12	1953 X	1739	-0-	-214	-0-	58	1	1681	2	Y	-0-					-0-
01	2054 X	2054	-0-	-0-	-0-	70	1	1984	2	Y	-0-					-0-
02	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	57	1	1614	2	Y	-0-					-0-
03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	64	1	1775	2	Y	-0-					-0-
04	1980 N	1477	-0-	-503	-0-	52	1	1425	2	Y	-0-					-0-
05	1860 N	1729	-0-	-131	-0-	59	1	1670	2	Y	-0-					-0-

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216873 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 11162 PERF.10931 - 11032

*06	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	63	1	1857	2	Y	-0-					-0-
*07	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	57	1	1691	2	Y	-0-					-0-
*08	2015 N	1940	-0-	-75	-0-	63	1	1877	2	Y	-0-					-0-
*09	1920 N	1797	-0-	-123	-0-	58	1	1739	2	Y	-0-					-0-
*10	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	64	1	1859	2	Y	-0-					-0-
*11	1890 N	1814	-0-	-76	-0-	62	1	1752	2	Y	-0-					-0-
*12	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	63	1	1824	2	Y	-0-					-0-
*01	1922 N	1883	-0-	-39	-0-	64	1	1819	2	Y	-0-					-0-
02	1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	55	1	1548	2	Y	-0-	5	5			1
03	1891 N	1746	-0-	-145	-0-	61	1	1685	2	Y	-0-	1	5			-0-
04	1830 N	1703	-0-	-127	-0-	60	1	1643	2	Y	-0-					-0-
*05	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	61	1	1732	2	Y	-0-					-0-

VICTORY, S.P. GU WELL #: 5 RRCID -> 217746 COMPL. DATE 09/15/2005 TOTAL DEPTH 11053 PERF.10704 - 10873

12	3100 X	2830	-0-	-270	-0-	130	1	2657	2	Y	39	33	1			9
01	3100 X	2690	-0-	-410	-0-	127	1	2519	2	Y	40	46	1			3
02	2436 X	2210	-0-	-226	-0-	107	1	2064	2	Y	35	23	1			15
03	2697 N	2643	-0-	-54	-0-	102	1	2502	2	Y	35	43	1			7
04	2610 N	2523	-0-	-87	-0-	98	1	2389	2	Y	33	34	1			6
*05	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	100	1	2448	2	Y	30	34	1			2

-----  
 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220248 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 11167 PERF.10881 - 10998  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	2790 X	2647	-0-	-143	-0-	86	1	2516	2	Y	41	48	13
						45	9						
*07	2883 X	2690	-0-	-193	-0-	86	1	2560	2	Y	40	39	14
						44	9						
*08	3038 X	2947	-0-	-91	-0-	95	1	2809	2	Y	39	35	18
						43	9						
*09	2940 X	2855	-0-	-85	-0-	91	1	2722	2	Y	38	37	19
						42	9						
*10	3038 X	2881	-0-	-157	-0-	94	1	2742	2	Y	41	38	22
						45	9						
*11	2850 X	2308	-0-	-542	-0-	77	1	2188	2	Y	39	43	18
						43	9						
*12	2945 X	2724	-0-	-221	-0-	90	1	2589	2	Y	41	43	16
						45	9						
01	2945 X	2654	-0-	-291	-0-	88	1	2519	2	Y	43	42	17
						47	9						
02	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	82	1	2305	2	Y	39	39	17
						43	9						
03	2600 N	2600	-0-	-0-	-0-	89	1	2464	2	Y	43	45	15
						47	9						
04	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	100	1	2732	2	Y	40	40	15
						44	9						
*05	2495 N	2495	-0-	-0-	-0-	83	1	2370	2	Y	38	37	16
						42	9						

-----  
 GLADEWATER GU 9 WELL #: 9 RRCID -> 221051 COMPL. DATE 01/19/2006 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10979 - 11084  
 -----

12	1643 N	1293	-0-	-350	-0-	176	1	1045	2	Y	65	61	24
						72	9						
01	1488 N	96	-0-	-1392	-0-	12	1	74	2	Y	9	31	2
						10	9						
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	1	2	8	9	Y	7	6	3
03	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	31	27	7
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					Y	-0-	7	-0-
05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-		-0-

-----  
 FENTON, J.D. GU WELL #: 10 RRCID -> 221097 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10954 - 11068  
 -----

12	1922 N	1915	-0-	-7	-0-	157	1	1738	2	Y	18	15	6
						20	9						
01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	150	1	1773	2	Y	20	22	4
						22	9						
02	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	99	1	1212	2	Y	21	16	9
						23	9						
03	1767 N	1359	-0-	-408	-0-	98	1	1231	2	Y	27	30	6
						30	9						
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	92	1	1684	2	Y	23	26	3
						25	9						
*05	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	80	1	1664	2	Y	22	21	4
						24	9						

-----												
GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: UPSHUR
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC			//CONT.//		684554							
FENTON, J.D. GU			WELL #:		5	RRCID -> 221099			COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	11245 PERF.10984 - 11099
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
12	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	183 1	2033 2	Y	16	13 1		5
01	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	157 1	1865 2	Y	17	19 1		3
02	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	144 1	1758 2	Y	20	15 1		8
03	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	129 1	1617 2	Y	28	30 1		6
04	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	79 1	1457 2	Y	21	24 1		3
*05	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	69 1	1420 2	Y	20	19 1		4
-----												
FENTON, J.D. "A" GU			WELL #:		9	RRCID -> 221102			COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	11185 PERF.10898 - 11030
12	2728 N	2597	-0-	-131	-0-	215 1	2382 2	Y	-0-			-0-
01	2604 N	2554	-0-	-50	-0-	199 1	2355 2	Y	-0-			-0-
02	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	176 1	2148 2	Y	-0-			-0-
03	2604 N	2214	-0-	-390	-0-	163 1	2051 2	Y	-0-			-0-
04	2460 N	2424	-0-	-36	-0-	125 1	2299 2	Y	-0-			-0-
05	2573 N	2347	-0-	-226	-0-	108 1	2239 2	Y	-0-			-0-
-----												
BRAWLEY			WELL #:		5	RRCID -> 221328			COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	11117 PERF.10856 - 10985
*06	2730 X	2702	-0-	-28	-0-	88 1	2575 2	Y	35	41 1		11
*07	2821 X	2705	-0-	-116	-0-	87 1	2581 2	Y	34	33 1		12
*08	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	88 1	2606 2	Y	33	30 1		15
*09	2700 N	2618	-0-	-82	-0-	84 1	2499 2	Y	32	31 1		16
*10	2697 N	2614	-0-	-83	-0-	85 1	2492 2	Y	34	32 1		18
*11	2640 N	2314	-0-	-326	-0-	77 1	2201 2	Y	33	36 1		15
*12	2697 N	2447	-0-	-250	-0-	81 1	2329 2	Y	34	36 1		13
01	2604 N	2578	-0-	-26	-0-	86 1	2452 2	Y	36	35 1		14
02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	74 1	2078 2	Y	34	33 1		15
03	2338 N	2338	-0-	-0-	-0-	80 1	2219 2	Y	35	37 1		13
04	2261 N	2261	-0-	-0-	-0-	79 1	2147 2	Y	32	33 1		12
*05	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	78 1	2219 2	Y	33	32 1		13
-----												
RUBEY ESTATE GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 221426			COMPL. DATE	02/02/2006	TOTAL DEPTH	11185 PERF.10896 - 11044
*07	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	61 1	1814 2	Y	-0-			-0-
08	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	64 1	1893 2	Y	-0-			-0-
09	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	63 1	1870 2	Y	-0-			-0-
*10	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	53 1	1547 2	Y	-0-			-0-
11	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	69 1	1956 2	Y	-0-			-0-
12	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	65 1	1892 2	Y	-0-			-0-
01	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	65 1	1863 2	Y	-0-			-0-
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	57 1	1622 2	Y	-0-			-0-
03	1953 N	1861	-0-	-92	-0-	65 1	1796 2	Y	-0-			-0-
04	1860 N	1783	-0-	-77	-0-	63 1	1720 2	Y	-0-			-0-
05	1860 N	1779	-0-	-81	-0-	60 1	1719 2	Y	-0-			-0-

-----

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 GLADEWATER G.U. 16 WELL #: 17 RRCID -> 221552 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10637 - 10782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	3034	-0-	-66	116	141 1	2868 2	Y	23	19 1		5
01	3048 X	2932	-0-	-116	-0-	25 9	2765 2	Y	25	28 1		2
02	2688 X	2652	-0-	-36	-0-	139 1	2500 2	Y	21	14 1		9
03	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	28 9	2848 2	Y	22	27 1		4
04	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	129 1	2783 2	Y	19	20 1		3
05	2976 X	2826	-0-	-150	-0-	23 9	2696 2	Y	18	20 1		1

-----

GLADEWATER GU 6 WELL #: 5 RRCID -> 222074 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10796 - 10942

12	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	116 1	1948 2	Y	19	16 1		6
01	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	21 9	1936 2	Y	21	23 1		4
02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	163 1	1792 2	Y	22	17 1		9
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	147 1	2013 2	Y	32	34 1		7
04	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	24 9	1990 2	Y	24	28 1		3
*05	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	160 1	2008 2	Y	23	22 1		4

-----

VICTORY, S.P. GU WELL #: 6 RRCID -> 222948 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10756 - 10883

12	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	108 1	1868 2	Y	68	57 1		15
01	2201 N	1972	-0-	-229	-0-	75 9	1801 2	Y	73	82 1		6
02	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	80 9	1569 2	Y	60	40 1		26
03	2046 N	2016	-0-	-30	-0-	81 1	1868 2	Y	65	79 1		12
04	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	66 9	1801 2	Y	57	59 1		10
*05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	76 1	1891 2	Y	52	58 1		4

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: UPSHUR				
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554										
GLADEWATER GU 16		WELL #:		19	RRCID ->	224397	COMPL. DATE	08/26/2006	TOTAL DEPTH	11062	PERF.10760	- 10882
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3210 X	3160	-0-	-50	-0-	103 1	3012 2	Y	41	48 1		13
						45 9						
*07	3317 X	3118	-0-	-199	-0-	100 1	2974 2	Y	40	39 1		14
						44 9						
*08	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	97 1	2860 2	Y	39	35 1		18
						43 9						
*09	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	94 1	2800 2	Y	38	37 1		19
						42 9						
*10	2967 X	2967	-0-	-0-	-0-	97 1	2825 2	Y	41	38 1		22
						45 9						
*11	2807 X	2807	-0-	-0-	-0-	94 1	2668 2	Y	41	44 1		19
						45 9						
*12	2578 X	2578	-0-	-0-	-0-	85 1	2450 2	Y	39	43 1		15
						43 9						
01	2430 X	2430	-0-	-0-	-0-	81 1	2304 2	Y	41	40 1		16
						45 9						
02	2632 X	2527	-0-	-105	-0-	85 1	2398 2	Y	40	39 1		17
						44 9						
03	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	90 1	2510 2	Y	43	45 1		15
						47 9						
04	2340 N	1886	-0-	-454	-0-	65 1	1782 2	Y	35	37 1		13
						39 9						
05	2790 N	2573	-0-	-217	-0-	86 1	2444 2	Y	39	36 1		16
						43 9						

BUFFCO BRAWLEY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	224400	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	11124	PERF.10812	- 10998
*07	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	43 1	1266 2	Y	-0-			-0-
08	2294 N	2118	-0-	-176	-0-	69 1	2049 2	Y	-0-			-0-
09	1920 N	1608	-0-	-312	-0-	52 1	1556 2	Y	-0-			-0-
*10	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	72 1	2089 2	Y	-0-			-0-
11	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	70 1	1999 2	Y	-0-			-0-
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	70 1	2013 2	Y	-0-			-0-
01	2170 N	2045	-0-	-125	-0-	69 1	1976 2	Y	-0-			-0-
02	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	62 1	1745 2	Y	-0-			-0-
03	2077 N	1982	-0-	-95	-0-	69 1	1913 2	Y	-0-			-0-
04	1980 N	1882	-0-	-98	-0-	67 1	1815 2	Y	-0-			-0-
05	2015 N	1922	-0-	-93	-0-	65 1	1857 2	Y	-0-			-0-

-----														
GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
BRAWLEY WELL #: 4 RRCID -> 224455 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10799 - 10972														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----														
*06	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	71	1	2079	2	Y	95	111	1	30
						105	9							
*07	2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	72	1	2125	2	Y	90	89	1	31
						99	9							
*08	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	68	1	2003	2	Y	91	81	1	41
						100	9							
*09	1980 N	1799	-0-	-181	-0-	55	1	1648	2	Y	87	84	1	44
						96	9							
*10	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	69	1	2022	2	Y	94	88	1	50
						103	9							
*11	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	67	1	1899	2	Y	94	101	1	43
						103	9							
*12	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	64	1	1848	2	Y	95	101	1	37
						105	9							
01	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	66	1	1877	2	Y	97	96	1	38
						107	9							
02	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	60	1	1696	2	Y	93	91	1	40
						102	9							
03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	67	1	1852	2	Y	97	102	1	35
						107	9							
04	1860 N	1852	-0-	-8	-0-	62	1	1691	2	Y	90	91	1	34
						99	9							
*05	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	65	1	1849	2	Y	87	85	1	36
						96	9							
-----														
GLADEWATER GU 17 WELL #: 15 RRCID -> 224652 COMPL. DATE 07/20/2006 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10752 - 10585														
-----														
12	4490 X	4490	-0-	-0-	-0-	206	1	4194	2	Y	82	68	1	19
						90	9							
01	4202 X	4202	-0-	-0-	-0-	197	1	3910	2	Y	86	98	1	7
						95	9							
02	3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	189	1	3657	2	Y	73	48	1	32
						80	9							
03	4449 X	4449	-0-	-0-	-0-	170	1	4194	2	Y	77	94	1	15
						85	9							
04	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	174	1	4237	2	Y	67	70	1	12
						74	9							
*05	4548 X	4548	-0-	-0-	-0-	176	1	4304	2	Y	62	69	1	5
						68	9							
-----														
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 225224 COMPL. DATE 08/31/2006 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10761 - 10925														
-----														
*06	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	91	1	2653	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	93	1	2763	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	89	1	2631	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	73	1	2183	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1612 N	1603	-0-	-9	-0-	53	1	1550	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	80	1	2280	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2479 N	2479	-0-	-0-	-0-	83	1	2396	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	71	1	2035	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2100 X	1921	-0-	-179	-0-	66	1	1855	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2480 X	2257	-0-	-223	-0-	78	1	2179	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	89	1	2422	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	2919 X	2919	-0-	-0-	-0-	99	1	2820	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

-----												
GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 225883 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10770 - 10933												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
*10		31 N	-0-	-0-	-31	-0-						-0-
11		7 N	-0-	-0-	-7	-0-						-0-
12		35 N	35	-0-	-0-	-0-		1 1	34 2	Y		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-		2 1	53 2	Y		-0-
03		31 N	4	-0-	-27	-0-		4 2		Y		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		62 N	7	-0-	-55	-0-		7 2		Y		-0-
-----												
WHITE, FRANK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 225886 COMPL. DATE 10/26/2006 TOTAL DEPTH 11079 PERF.10745 - 10896												
*06		4578 X	4578	-0-	-0-	-0-		151 1	4427 2	Y		-0-
*07		4161 X	4161	-0-	-0-	-0-		136 1	4025 2	Y		-0-
08		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-		150 1	4443 2	Y		-0-
09		4349 X	4349	-0-	-0-	-0-		141 1	4208 2	Y		-0-
*10		4381 X	4381	-0-	-0-	-0-		145 1	4236 2	Y		-0-
11		4140 X	4140	-0-	-0-	-0-		141 1	3999 2	Y		-0-
12		4082 X	4082	-0-	-0-	-0-		136 1	3946 2	Y		-0-
01		3998 X	3998	-0-	-0-	-0-		135 1	3863 2	Y		-0-
02		4004 X	3735	-0-	-269	-0-		128 1	3607 2	Y		-0-
03		4371 X	3818	-0-	-553	-0-		133 1	3685 2	Y		-0-
04		4140 X	3853	-0-	-287	-0-		136 1	3717 2	Y		-0-
05		4123 X	3859	-0-	-264	-0-		131 1	3728 2	Y		-0-
-----												
BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227358 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10804 - 10965												
12		101 N	101	-0-	-0-	-0-		8 1	93 2	Y		-0-
01		62 N	41	-0-	-21	-0-		3 1	38 2	Y		-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-		3 1	37 2	Y		-0-
03		62 N	62	-0-	-0-	-0-		5 1	57 2	Y		-0-
04		52 N	52	-0-	-0-	-0-		3 1	49 2	Y		-0-
*05		49 N	49	-0-	-0-	-0-		2 1	47 2	Y		-0-
-----												
BRAWLEY WELL #: 8 RRCID -> 227359 COMPL. DATE 12/07/2006 TOTAL DEPTH 11112 PERF.10837 - 10962												
*07		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-		46 1	1372 2	Y		-0-
08		1364 N	1186	-0-	-178	-0-		39 1	1147 2	Y		-0-
09		1800 N	1222	-0-	-578	-0-		40 1	1182 2	Y		-0-
*10		1426 N	964	-0-	-462	-0-		32 1	932 2	Y		-0-
11		1140 N	939	-0-	-201	-0-		32 1	907 2	Y		-0-
12		1271 N	972	-0-	-299	-0-		32 1	940 2	Y		-0-
01		968 N	968	-0-	-0-	-0-		33 1	935 2	Y		-0-
02		929 N	929	-0-	-0-	-0-		32 1	897 2	Y		-0-
03		962 N	962	-0-	-0-	-0-		33 1	929 2	Y		-0-
04		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-		44 1	1189 2	Y		-0-
*05		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-		42 1	1188 2	Y		-0-



-----												
GLENWOOD (COTTON VALLEY)			//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC			//CONT.//		684554							
BRAWLEY			WELL #:		7	RRCID -> 227671			COMPL. DATE	01/04/2007	TOTAL DEPTH	11160 PERF.10944 - 10985
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
*06	2877 X	2877	-0-	-0-	-0-	93	1	2718	2	Y	60	70 1 19
						66	9					
*07	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	98	1	2906	2	Y	57	56 1 20
						63	9					
*08	3045 X	3045	-0-	-0-	-0-	97	1	2885	2	Y	57	51 1 26
						63	9					
*09	2878 N	2878	-0-	-0-	-0-	92	1	2724	2	Y	56	54 1 28
						62	9					
*10	2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	93	1	2716	2	Y	60	56 1 32
						66	9					
*11	2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	91	1	2578	2	Y	59	64 1 27
						65	9					
*12	2790 N	2737	-0-	-53	-0-	89	1	2582	2	Y	60	64 1 23
						66	9					
01	2790 N	2714	-0-	-76	-0-	90	1	2556	2	Y	62	61 1 24
						68	9					
02	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	79	1	2234	2	Y	58	57 1 25
						64	9					
03	2759 N	2572	-0-	-187	-0-	87	1	2417	2	Y	62	65 1 22
						68	9					
04	2640 N	2402	-0-	-238	-0-	83	1	2256	2	Y	57	58 1 21
						63	9					
05	2635 N	2429	-0-	-206	-0-	80	1	2287	2	Y	56	54 1 23
						62	9					

-----												
BRAWLEY			WELL #:		9	RRCID -> 228345			COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	11117 PERF.10772 - 10990
*06	3933 X	3933	-0-	-0-	-0-	128	1	3736	2	Y	63	74 1 20
						69	9					
*07	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	129	1	3818	2	Y	60	59 1 21
						66	9					
*08	3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	117	1	3453	2	Y	60	54 1 27
						66	9					
*09	3784 X	3784	-0-	-0-	-0-	121	1	3599	2	Y	58	56 1 29
						64	9					
*10	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	125	1	3651	2	Y	62	58 1 33
						68	9					
*11	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	124	1	3517	2	Y	63	67 1 29
						69	9					
*12	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	117	1	3375	2	Y	62	67 1 24
						68	9					
01	3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	125	1	3579	2	Y	65	64 1 25
						72	9					
02	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	111	1	3136	2	Y	61	60 1 26
						67	9					
03	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	121	1	3367	2	Y	65	68 1 23
						72	9					
04	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	114	1	3109	2	Y	60	61 1 22
						66	9					
05	3317 X	3080	-0-	-237	-0-	102	1	2913	2	Y	59	57 1 24
						65	9					

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: UPSHUR	
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
GLADEWATER GU 8 WELL #: 6 RRCID -> 228347 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10934 - 11054														
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE			
12	4208 X	4208	-0-	-0-	-0-	589 1	3498 2	Y	110	109 1	47			
						121 9								
01	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	563 1	3413 2	Y	107	130 1	24			
						118 9								
02	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-	529 1	3177 2	Y	118	74 1	68			
						130 9								
03	4128 X	4128	-0-	-0-	-0-	556 1	3439 2	Y	121	155 1	34			
						133 9								
04	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	482 1	3442 2	Y	135	146 1	23			
						149 9								
*05	4121 X	4121	-0-	-0-	-0-	491 1	3513 2	Y	106	88 1	41			
						117 9								

RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 229257 COMPL. DATE 02/15/2007 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10954 - 11036													
*06	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	70 1	2042 2	Y	-0-		-0-		
*07	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	71 1	2112 2	Y	-0-		-0-		
08	2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	70 1	2073 2	Y	-0-		-0-		
09	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	66 1	1961 2	Y	-0-		-0-		
*10	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	67 1	1957 2	Y	-0-		-0-		
11	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	66 1	1886 2	Y	-0-		-0-		
12	2015 N	1946	-0-	-69	-0-	65 1	1881 2	Y	-0-		-0-		
01	2015 N	1922	-0-	-93	-0-	65 1	1857 2	Y	-0-		-0-		
02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	59 1	1662 2	Y	-0-		-0-		
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	64 1	1771 2	Y	-0-		-0-		
04	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	62 1	1689 2	Y	-0-		-0-		
*05	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	62 1	1755 2	Y	-0-		-0-		

COLLINS, T. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 230843 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 11141 PERF.10842 - 10892													
*06	2633 N	2633	-0-	-0-	-0-	87 1	2546 2	Y	-0-		-0-		
*07	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	80 1	2381 2	Y	-0-		-0-		
08	2640 N	2640	-0-	-0-	-0-	86 1	2554 2	Y	-0-		-0-		
09	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	81 1	2397 2	Y	-0-		-0-		
*10	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	81 1	2372 2	Y	-0-		-0-		
11	2430 N	2281	-0-	-149	-0-	77 1	2204 2	Y	-0-		-0-		
12	2511 N	2382	-0-	-129	-0-	80 1	2302 2	Y	-0-		-0-		
01	2449 N	2309	-0-	-140	-0-	78 1	2231 2	Y	-0-		-0-		
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	72 1	2026 2	Y	-0-		-0-		
03	2387 N	2263	-0-	-124	-0-	79 1	2184 2	Y	-0-		-0-		
04	2220 N	2153	-0-	-67	-0-	76 1	2077 2	Y	-0-		-0-		
05	2325 N	2248	-0-	-77	-0-	76 1	2172 2	Y	-0-		-0-		

FENTON, J.D. "A" GU WELL #: 8 RRCID -> 231940 COMPL. DATE 03/11/2007 TOTAL DEPTH 11197 PERF.10965 - 11048													
12	3069 X	2654	-0-	-415	-0-	216 1	2398 2	Y	36	30 1	11		
						40 9							
01	3069 X	2711	-0-	-358	-0-	208 1	2461 2	Y	38	42 1	7		
						42 9							
02	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	187 1	2288 2	Y	42	32 1	17		
						46 9							
03	2812 N	2812	-0-	-0-	-0-	202 1	2545 2	Y	59	63 1	13		
						65 9							
04	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	136 1	2502 2	Y	43	51 1	5		
						47 9							
05	2790 N	2671	-0-	-119	-0-	121 1	2503 2	Y	43	40 1	8		
						47 9							

-----													
GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
TAYLOR, J. N. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 231941 COMPL. DATE 04/17/2007 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10936 - 11056													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
*06	3690 X	3544	-0-	-146	-0-	115	1	3377	2	Y	47	56	15
						52	9						
*07	3575 X	3575	-0-	-0-	-0-	115	1	3409	2	Y	46	45	16
						51	9						
*08	3689 X	3522	-0-	-167	-0-	113	1	3358	2	Y	46	41	21
						51	9						
*09	3570 X	3454	-0-	-116	-0-	111	1	3295	2	Y	44	43	22
						48	9						
*10	3689 X	3186	-0-	-503	-0-	104	1	3032	2	Y	45	43	24
						50	9						
*11	3540 X	3340	-0-	-200	-0-	112	1	3175	2	Y	48	50	22
						53	9						
*12	3565 X	3287	-0-	-278	-0-	108	1	3125	2	Y	49	52	19
						54	9						
01	3565 X	3076	-0-	-489	-0-	102	1	2923	2	Y	46	47	18
						51	9						
02	2968 X	2817	-0-	-151	-0-	94	1	2671	2	Y	47	45	20
						52	9						
03	3286 X	3185	-0-	-101	-0-	109	1	3021	2	Y	50	52	18
						55	9						
04	3180 X	2895	-0-	-285	-0-	101	1	2744	2	Y	45	46	17
						50	9						
05	3286 X	3057	-0-	-229	-0-	102	1	2907	2	Y	44	43	18
						48	9						

-----													
RUBBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231942 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 11193 PERF.10928 - 11029													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
*06	2850 X	2150	-0-	-700	-0-	70	1	2047	2	Y	30	36	10
						33	9						
*07	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	107	1	3173	2	Y	30	29	11
						33	9						
*08	3100 N	3474	-0-	374	374	112	1	3329	2	Y	30	27	14
						33	9						
*09	3000 N	3266	-0-	266	640	105	1	3129	2	Y	29	28	15
						32	9						
*10	3754 X	3114	-0-	-640	-0-	102	1	2978	2	Y	31	29	17
						34	9						
*11	2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	98	1	2796	2	Y	31	34	14
						34	9						
*12	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	96	1	2770	2	Y	32	34	12
						35	9						
01	2759 X	2580	-0-	-179	-0-	86	1	2458	2	Y	33	32	13
						36	9						
02	3024 X	2973	-0-	-51	-0-	100	1	2840	2	Y	30	30	13
						33	9						
03	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	107	1	2965	2	Y	33	34	12
						36	9						
04	2910 X	2804	-0-	-106	-0-	98	1	2673	2	Y	30	31	11
						33	9						
05	3286 X	3034	-0-	-252	-0-	102	1	2899	2	Y	30	29	12
						33	9						

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
BRAWLEY WELL #: 11 RRCID -> 231944 COMPL. DATE 04/26/2007 TOTAL DEPTH 11082 PERF.10826 - 10912														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*06		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	71 1	2089 2	Y	40	46 1			13
							44 9							
*07		2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	72 1	2147 2	Y	37	37 1			13
							41 9							
*08		2162 N	2162	-0-	-0-	-0-	69 1	2051 2	Y	38	34 1			17
							42 9							
*09		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	65 1	1935 2	Y	36	35 1			18
							40 9							
*10		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	72 1	2103 2	Y	40	37 1			21
							44 9							
*11		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	72 1	2058 2	Y	39	42 1			18
							43 9							
*12		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	73 1	2112 2	Y	39	42 1			15
							43 9							
01		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	73 1	2091 2	Y	41	40 1			16
							45 9							
02		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	66 1	1878 2	Y	39	38 1			17
							43 9							
03		2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	76 1	2101 2	Y	41	43 1			15
							45 9							
04		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	75 1	2043 2	Y	37	38 1			14
							41 9							
*05		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	75 1	2126 2	Y	37	36 1			15
							41 9							

BRAWLEY WELL #: 13 RRCID -> 232768 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11126 PERF.10904 - 11028														
*06		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	63 1	1841 2	Y	-0-				-0-
*07		2380 N	2380	-0-	-0-	-0-	78 1	2302 2	Y	-0-				-0-
08		2232 N	2202	-0-	-30	-0-	72 1	2130 2	Y	-0-				-0-
09		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	66 1	1957 2	Y	-0-				-0-
*10		2387 N	2150	-0-	-237	-0-	71 1	2079 2	Y	-0-				-0-
11		2130 N	1980	-0-	-150	-0-	67 1	1913 2	Y	-0-				-0-
12		2077 N	2011	-0-	-66	-0-	67 1	1944 2	Y	-0-				-0-
01		2139 N	1916	-0-	-223	-0-	65 1	1851 2	Y	-0-				-0-
02		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	60 1	1692 2	Y	-0-				-0-
03		1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	69 1	1926 2	Y	-0-				-0-
04		2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	72 1	1954 2	Y	-0-				-0-
*05		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	70 1	1990 2	Y	-0-				-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 232773 COMPL. DATE 05/11/2007 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10860 - 10985														
*07		1638 N	1638	-0-	-0-	-0-	53 1	1585 2	Y	-0-				-0-
08		1736 N	1516	-0-	-220	-0-	50 1	1466 2	Y	-0-				-0-
09		1710 N	1651	-0-	-59	-0-	54 1	1597 2	Y	-0-				-0-
*10		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	56 1	1631 2	Y	-0-				-0-
11		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	55 1	1564 2	Y	-0-				-0-
12		1705 N	1611	-0-	-94	-0-	54 1	1557 2	Y	-0-				-0-
01		1674 N	1586	-0-	-88	-0-	54 1	1532 2	Y	-0-				-0-
02		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	49 1	1381 2	Y	-0-				-0-
03		1612 N	1580	-0-	-32	-0-	55 1	1525 2	Y	-0-				-0-
04		1530 N	1494	-0-	-36	-0-	53 1	1441 2	Y	-0-				-0-
05		1581 N	1533	-0-	-48	-0-	52 1	1481 2	Y	-0-				-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	35415 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR		
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554										
FENTON, H. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	232806	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	11095	PERF.10887	- 11001	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	116 1	3380 2	Y	-0-		-0-
*07		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	116 1	3440 2	Y	-0-		-0-
*08		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	117 1	3454 2	Y	-0-		-0-
09		3360 X	3324	-0-	-36	-0-	108 1	3216 2	Y	-0-		-0-
*10		3472 X	3378	-0-	-94	-0-	112 1	3266 2	Y	-0-		-0-
11		3360 X	3238	-0-	-122	-0-	110 1	3128 2	Y	-0-		-0-
12		3472 X	3124	-0-	-348	-0-	104 1	3020 2	Y	-0-		-0-
01		3472 X	3250	-0-	-222	-0-	110 1	3140 2	Y	-0-		-0-
02		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	96 1	2722 2	Y	-0-		-0-
03		2914 X	2489	-0-	-425	-0-	87 1	2402 2	Y	-0-		-0-
04		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	115 1	3143 2	Y	-0-		-0-
*05		2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	100 1	2833 2	Y	-0-		-0-

EDWARDS, J K "A"		WELL #:	2	RRCID ->	232807	COMPL. DATE	05/16/2007	TOTAL DEPTH	10954	PERF.10714	- 10838	
*06		3460 X	3460	-0-	-0-	-0-	114 1	3346 2	Y	-0-		-0-
*07		3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	117 1	3454 2	Y	-0-		-0-
08	T. A.		3327	-0-	3327		109 1	3218 2	Y	-0-		-0-
09	T. A.		3192	-0-	3192		104 1	3088 2	Y	-0-		-0-
*10		9896 X	3377	-0-	-6519	-0-	112 1	3265 2	Y	-0-		-0-
11		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	110 1	3126 2	Y	-0-		-0-
12		3565 X	3228	-0-	-337	-0-	108 1	3120 2	Y	-0-		-0-
01		3379 X	3193	-0-	-186	-0-	108 1	3085 2	Y	-0-		-0-
02		3052 X	2884	-0-	-168	-0-	99 1	2785 2	Y	-0-		-0-
03		3379 X	3102	-0-	-277	-0-	108 1	2994 2	Y	-0-		-0-
04		3240 X	2984	-0-	-256	-0-	106 1	2878 2	Y	-0-		-0-
05		3224 X	3090	-0-	-134	-0-	105 1	2985 2	Y	-0-		-0-

LEE, T.W. GAS UNIT		WELL #:	4	RRCID ->	232860	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	10905	PERF.10673	- 10817	
*06	DLQ G-10		1397	-0-	1397	7422	45 1	1329 2	Y	21	24 1	7
*07	DLQ G-10		1420	-0-	1420	8842	46 1	1352 2	Y	20	20 1	7
*08	3100 N		1377	-0-	-1723	7119	44 1	1311 2	Y	20	18 1	9
*09	3000 N		1435	-0-	-1565	5554	46 1	1367 2	Y	20	19 1	10
*10	3100 N		1468	-0-	-1632	3922	48 1	1398 2	Y	20	19 1	11
*11	3000 N		1303	-0-	-1697	2225	44 1	1238 2	Y	19	21 1	9
*12	3100 N		1099	-0-	-2001	224	36 1	1043 2	Y	18	20 1	7
*01	1767 N		1543	-0-	-224	-0-	51 1	1469 2	Y	21	20 1	8
02	1471 N		1471	-0-	-0-	-0-	49 1	1399 2	Y	21	20 1	9
03	1396 N		1396	-0-	-0-	-0-	48 1	1327 2	Y	19	21 1	7
04	1387 N		1387	-0-	-0-	-0-	48 1	1318 2	Y	19	19 1	7
*05	1579 N		1579	-0-	-0-	-0-	53 1	1504 2	Y	20	19 1	8

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		35415 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.//		684554										
DUNCAN		WELL #:		3	RRCID ->	232887	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	10990	PERF.10651	- 10770
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	96 1	2818 2	Y	25	30 1	8	
						28 9						
*07	2418 X	2277	-0-	-141	-0-	73 1	2178 2	Y	24	24 1	8	
						26 9						
*08	2976 X	2272	-0-	-704	-0-	73 1	2171 2	Y	25	22 1	11	
						28 9						
*09	2940 X	2862	-0-	-78	-0-	92 1	2744 2	Y	24	23 1	12	
						26 9						
*10	3038 X	2858	-0-	-180	-0-	92 1	2697 2	Y	63	57 1	18	
						69 9						
*11	2940 X	2562	-0-	-378	-0-	85 1	2424 2	Y	48	54 1	12	
						53 9						
*12	2945 X	2470	-0-	-475	-0-	81 1	2354 2	Y	32	34 1	10	
						35 9						
01	2945 X	2423	-0-	-522	-0-	81 1	2313 2	Y	26	26 1	10	
						29 9						
02	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	71 1	2009 2	Y	26	25 1	11	
						29 9						
03	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	85 1	2361 2	Y	27	28 1	10	
						30 9						
04	2340 N	2188	-0-	-152	-0-	77 1	2085 2	Y	24	25 1	9	
						26 9						
05	2325 N	2229	-0-	-96	-0-	75 1	2128 2	Y	24	23 1	10	
						26 9						

MASON, TOMMIE J. GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	232888	COMPL. DATE	06/21/2007	TOTAL DEPTH	11078	PERF.10836	- 10974
*06	2430 X	2364	-0-	-66	-0-	78 1	2286 2	Y	-0-			-0-
*07	2511 X	2430	-0-	-81	-0-	79 1	2351 2	Y	-0-			-0-
*08	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	76 1	2252 2	Y	-0-			-0-
*09	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	71 1	2115 2	Y	-0-			-0-
*10	2256 N	2256	-0-	-0-	-0-	75 1	2181 2	Y	-0-			-0-
*11	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	72 1	2038 2	Y	-0-			-0-
*12	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	71 1	2042 2	Y	-0-			-0-
*01	2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	70 1	2007 2	Y	-0-			-0-
02	1866 N	1866	-0-	-0-	-0-	64 1	1802 2	Y	-0-	5 5		14
03	1984 N	1979	-0-	-5	-0-	69 1	1910 2	Y	-0-	5 5		9
04	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	73 1	1986 2	Y	-0-	5 5		4
*05	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	70 1	1984 2	Y	-0-	4 5		-0-

-----  
 GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 232894 COMPL. DATE 07/08/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10728 - 10902  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	75	1	2200	2	Y	29	35	1			9
						32	9									
*07	2170 X	1820	-0-	-350	-0-	58	1	1730	2	Y	29	28	1			10
						32	9									
*08	2265 X	2265	-0-	-0-	-0-	73	1	2161	2	Y	28	25	1			13
						31	9									
*09	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	78	1	2311	2	Y	28	27	1			14
						31	9									
*10	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	79	1	2307	2	Y	30	28	1			16
						33	9									
*11	2190 N	1884	-0-	-306	-0-	63	1	1788	2	Y	30	32	1			14
						33	9									
*12	2480 N	2096	-0-	-384	-0-	69	1	1994	2	Y	30	32	1			12
						33	9									
01	2418 N	2127	-0-	-291	-0-	71	1	2023	2	Y	30	30	1			12
						33	9									
02	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	64	1	1809	2	Y	30	29	1			13
						33	9									
03	2108 N	2088	-0-	-20	-0-	71	1	1984	2	Y	30	32	1			11
						33	9									
04	2070 N	2000	-0-	-70	-0-	70	1	1898	2	Y	29	29	1			11
						32	9									
05	2108 N	1991	-0-	-117	-0-	67	1	1894	2	Y	27	27	1			11
						30	9									

-----  
 EDWARDS, J.K. WELL #: 5 RRCID -> 232896 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10787 - 10916  
 -----

*06	3420 X	3248	-0-	-172	-0-	106	1	3105	2	Y	34	40	1			11
						37	9									
*07	4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	132	1	3910	2	Y	32	32	1			11
						35	9									
*08	3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	122	1	3610	2	Y	33	29	1			15
						36	9									
*09	3240 X	3061	-0-	-179	-0-	98	1	2929	2	Y	31	30	1			16
						34	9									
*10	3348 X	3205	-0-	-143	-0-	105	1	3064	2	Y	33	31	1			18
						36	9									
*11	3240 X	3208	-0-	-32	-0-	108	1	3063	2	Y	34	36	1			16
						37	9									
*12	4134 X	4134	-0-	-0-	-0-	137	1	3961	2	Y	33	36	1			13
						36	9									
01	3348 X	3318	-0-	-30	-0-	111	1	3168	2	Y	35	34	1			14
						39	9									
02	2884 X	2679	-0-	-205	-0-	90	1	2553	2	Y	33	33	1			14
						36	9									
03	3906 X	3135	-0-	-771	-0-	108	1	2988	2	Y	35	37	1			12
						39	9									
04	3780 X	2481	-0-	-1299	-0-	87	1	2357	2	Y	34	33	1	1 8		12
						37	9									
05	3906 X	2407	-0-	-1499	-0-	81	1	2292	2	Y	31	30	1			13
						34	9									

-----  
 BARRETT, J. C. WELL #: 7 RRCID -> 233055 COMPL. DATE 08/04/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10664 - 10764  
 -----

*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 PHILLIPS "E" GU WELL #: 13 RRCID -> 233058 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10781 - 10945

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2356 N	2225	-0-	-131	-0-	184 1	2037 2	Y	4	3 1	1
01	2170 N	2169	-0-	-1	-0-	168 1	1997 2	Y	4	4 1	1
02	2396 N	2396	-0-	-0-	-0-	181 1	2211 2	Y	4	3 1	2
03	2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	174 1	2193 2	Y	5	6 1	1
04	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	111 1	2037 2	Y	4	5 1	-0-
05	2449 N	2122	-0-	-327	-0-	98 1	2018 2	Y	5	4 1	1

LESTER, J.W. GU WELL #: 4 RRCID -> 233712 COMPL. DATE 08/31/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF.10693 - 10923

*06	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	54 1	1583 2	Y	23	28 1	7
*07	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	51 1	1516 2	Y	23	22 1	8
*08	1798 N	1594	-0-	-204	-0-	51 1	1519 2	Y	22	20 1	10
*09	1650 N	1504	-0-	-146	-0-	48 1	1432 2	Y	22	21 1	11
*10	1581 N	1579	-0-	-2	-0-	51 1	1503 2	Y	23	22 1	12
*11	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	51 1	1461 2	Y	24	25 1	11
*12	1550 N	1456	-0-	-94	-0-	48 1	1383 2	Y	23	25 1	9
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	53 1	1513 2	Y	25	24 1	10
02	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	48 1	1343 2	Y	23	23 1	10
03	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	51 1	1409 2	Y	25	26 1	9
04	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	57 1	1545 2	Y	22	23 1	8
*05	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	54 1	1526 2	Y	22	21 1	9

GLADEWATER GU 19 WELL #: 13 RRCID -> 234342 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10756 - 10978

12	2108 N	1957	-0-	-151	-0-	162 1	1795 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2046 N	1978	-0-	-68	-0-	154 1	1824 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	137 1	1678 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	159 1	2002 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	107 1	1968 2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	94 1	1954 2	Y	-0-	-0-	-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234344 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10794 - 10944

*07	1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	58 1	1721 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	56 1	1663 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	56 1	1654 2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	1767 N	1669	-0-	-98	-0-	55 1	1614 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1650 N	1626	-0-	-24	-0-	55 1	1571 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1767 N	1559	-0-	-208	-0-	52 1	1507 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1674 N	1554	-0-	-120	-0-	53 1	1501 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	47 1	1331 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1550 N	1387	-0-	-163	-0-	48 1	1339 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1500 N	1126	-0-	-374	-0-	40 1	1086 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1519 N	1337	-0-	-182	-0-	45 1	1292 2	Y	-0-	-0-	-0-



-----														
GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
GLADEWATER GU 19 WELL #: 12 RRCID -> 234535 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10825 - 10934														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----														
12	2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	217	1	2407	2	Y	33	28	1	10
						36	9							
01	2697 N	2634	-0-	-63	-0-	202	1	2391	2	Y	37	40	1	7
						41	9							
02	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	181	1	2210	2	Y	41	31	1	17
						45	9							
03	2666 N	2618	-0-	-48	-0-	188	1	2368	2	Y	56	61	1	12
						62	9							
04	2550 N	2466	-0-	-84	-0-	125	1	2295	2	Y	42	49	1	5
						46	9							
05	2697 N	2487	-0-	-210	-0-	113	1	2329	2	Y	41	39	1	7
						45	9							
-----														
VICTORY, S.P. GU WELL #: 9 RRCID -> 234537 COMPL. DATE 11/08/2007 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10598 - 10865														
12	1518 N	1518	-0-	-0-	-0-	67	1	1374	2	Y	70	59	1	16
						77	9							
01	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	69	1	1377	2	Y	75	85	1	6
						83	9							
02	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	63	1	1222	2	Y	64	42	1	28
						70	9							
03	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	57	1	1399	2	Y	67	82	1	13
						74	9							
04	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	53	1	1292	2	Y	58	61	1	10
						64	9							
05	1395 N	1380	-0-	-15	-0-	52	1	1269	2	Y	54	60	1	4
						59	9							
-----														
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234752 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10904 - 11004														
*06	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	61	1	1792	2	Y	-0-			-0-
*07	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	63	1	1854	2	Y	-0-			-0-
08	1829 N	1809	-0-	-20	-0-	59	1	1750	2	Y	-0-			-0-
09	1770 N	1593	-0-	-177	-0-	52	1	1541	2	Y	-0-			-0-
*10	1829 N	1580	-0-	-249	-0-	52	1	1528	2	Y	-0-			-0-
11	1740 N	1528	-0-	-212	-0-	52	1	1476	2	Y	-0-			-0-
12	1643 N	1482	-0-	-161	-0-	50	1	1432	2	Y	-0-			-0-
01	1581 N	1486	-0-	-95	-0-	50	1	1436	2	Y	-0-			-0-
02	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	50	1	1419	2	Y	-0-			-0-
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	54	1	1506	2	Y	-0-			-0-
04	1440 N	1413	-0-	-27	-0-	50	1	1363	2	Y	-0-			-0-
05	1612 N	1468	-0-	-144	-0-	50	1	1418	2	Y	-0-			-0-
-----														
RUBEY ESTATE GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 235305 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10855 - 11006														
*06	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	37	1	1080	2	Y	-0-			-0-
*07	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	42	1	1254	2	Y	-0-			-0-
08	1395 N	1143	-0-	-252	-0-	37	1	1106	2	Y	-0-			-0-
09	1110 N	1017	-0-	-93	-0-	33	1	984	2	Y	-0-			-0-
*10	1302 N	1004	-0-	-298	-0-	33	1	971	2	Y	-0-			-0-
11	1110 N	945	-0-	-165	-0-	32	1	913	2	Y	-0-			-0-
12	1054 N	887	-0-	-167	-0-	30	1	857	2	Y	-0-			-0-
01	992 N	919	-0-	-73	-0-	31	1	888	2	Y	-0-			-0-
02	835 N	835	-0-	-0-	-0-	29	1	806	2	Y	-0-			-0-
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	32	1	895	2	Y	-0-			-0-
04	900 N	875	-0-	-25	-0-	31	1	844	2	Y	-0-			-0-
05	930 N	888	-0-	-42	-0-	30	1	858	2	Y	-0-			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
MASON, TOMMIE J. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 235340 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*06	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	67	1	1961	2	Y	-0-	-0-
*07	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	67	1	1971	2	Y	-0-	-0-
08	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	66	1	1939	2	Y	-0-	-0-
09	1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	61	1	1814	2	Y	-0-	-0-
*10	1958 N	1958	-0-	-0-	-0-	65	1	1893	2	Y	-0-	-0-
11	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	62	1	1750	2	Y	-0-	-0-
12	1829 N	1457	-0-	-372	-0-	49	1	1408	2	Y	-0-	-0-
01	1829 N	1479	-0-	-350	-0-	50	1	1429	2	Y	-0-	-0-
02	1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	59	1	1658	2	Y	-0-	-0-
03	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	62	1	1713	2	Y	-0-	-0-
04	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	67	1	1822	2	Y	-0-	-0-
05	1891 N	1298	-0-	-593	-0-	44	1	1254	2	Y	-0-	-0-

SOUTH BRAWLEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 235510 COMPL. DATE 03/20/2008 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10780 - 10918														
*06	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	71	1	2067	2	Y	80	94	1	25
						88	9							
*07	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	78	1	2304	2	Y	77	75	1	27
						85	9							
*08	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	69	1	2043	2	Y	75	68	1	34
						83	9							
*09	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	73	1	2179	2	Y	74	71	1	37
						81	9							
*10	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	72	1	2111	2	Y	79	74	1	42
						87	9							
*11	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	72	1	2047	2	Y	80	85	1	37
						88	9							
*12	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	71	1	2045	2	Y	79	85	1	31
						87	9							
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	69	1	1957	2	Y	82	81	1	32
						90	9							
02	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	62	1	1744	2	Y	78	76	1	34
						86	9							
03	2201 N	2020	-0-	-181	-0-	67	1	1863	2	Y	82	87	1	29
						90	9							
04	2040 N	1920	-0-	-120	-0-	65	1	1771	2	Y	76	77	1	28
						84	9							
05	2108 N	1949	-0-	-159	-0-	63	1	1803	2	Y	75	72	1	31
						83	9							

BARKSDALE, JOHN GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237678 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10726 - 10872													
*06	2520 X	2048	-0-	-472	-0-	68	1	1980	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	2604 X	1539	-0-	-1065	-0-	50	1	1489	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	87	1	2576	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	83	1	2483	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	91	1	2644	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2585 X	2585	-0-	-0-	-0-	88	1	2497	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2666 X	2516	-0-	-150	-0-	84	1	2432	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2728 X	2310	-0-	-418	-0-	78	1	2232	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	72	1	2048	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2511 N	2161	-0-	-350	-0-	75	1	2086	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2250 N	2232	-0-	-18	-0-	79	1	2153	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2356 N	1857	-0-	-499	-0-	63	1	1794	2	Y	-0-	-0-	-0-

GLADEWATER G.U. 14 WELL #: 13 RRCID -> 238273 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10767 - 10928													
12	7 X	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	2	1	19	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	1	1	11	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	11 N	3	-0-	-8	-0-	3	2			Y	-0-	-0-	-0-
*05	37 N	37	-0-	-0-	-0-	2	1	35	2	Y	-0-	-0-	-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
MILLER, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 238274 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10717 - 10894													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
*06		3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	124 1	3624 2	Y	-0-			-0-
*07		3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	121 1	3579 2	Y	-0-			-0-
08		3224 X	3115	-0-	-109	-0-	102 1	3013 2	Y	-0-			-0-
09		3750 X	3650	-0-	-100	-0-	119 1	3531 2	Y	-0-			-0-
*10		2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	98 1	2860 2	Y	-0-			-0-
11		3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	107 1	3049 2	Y	-0-			-0-
12		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	113 1	3267 2	Y	-0-			-0-
01		3782 X	2560	-0-	-1222	-0-	87 1	2473 2	Y	-0-			-0-
02		3416 X	2687	-0-	-729	-0-	92 1	2595 2	Y	-0-			-0-
03		3379 X	3246	-0-	-133	-0-	113 1	3133 2	Y	-0-			-0-
04		3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	121 1	3291 2	Y	-0-			-0-
05		3379 X	3276	-0-	-103	-0-	111 1	3165 2	Y	-0-			-0-

GLADEWATER GU 17 WELL #: 21 RRCID -> 240445 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10614 - 10812													
12		3105 X	3105	-0-	-0-	-0-	143 1	2906 2	Y	51	42 1		12
01		3255 X	2981	-0-	-274	-0-	140 1	2783 2	Y	53	61 1		4
02		2688 X	2655	-0-	-33	-0-	128 1	2476 2	Y	46	30 1		20
03		3048 X	3048	-0-	-0-	-0-	117 1	2878 2	Y	48	59 1		9
04		2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	116 1	2825 2	Y	42	44 1		7
05		2976 X	2563	-0-	-413	-0-	99 1	2422 2	Y	38	42 1		3

GLADEWATER GU 16 WELL #: 18 RRCID -> 244706 COMPL. DATE 08/29/2008 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10944 - 11154													
12		3800 X	3800	-0-	-0-	-0-	176 1	3589 2	Y	32	27 1		7
01		3968 X	3586	-0-	-382	-0-	170 1	3380 2	Y	33	37 1		3
02		3332 X	3291	-0-	-41	-0-	160 1	3101 2	Y	27	18 1		12
03		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	152 1	3737 2	Y	30	36 1		6
04		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	141 1	3428 2	Y	25	27 1		4
05		3689 X	3542	-0-	-147	-0-	138 1	3376 2	Y	25	27 1		2

SIGMON PRODUCTION COMPANY, INC. 780278													
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154163 COMPL. DATE 03/11/1995 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11001 - 11148													
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11393		Y	NO RPT			155
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11393		Y	NO RPT			155
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11393		Y	NO RPT			155
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11393		Y	NO RPT			155
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11393		Y	NO RPT			155
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11393		Y	NO RPT			155

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159859 COMPL. DATE 06/28/1996 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10862 - 11016													
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11398		Y	NO RPT			-0-
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11398		Y	NO RPT			-0-
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11398		Y	NO RPT			-0-
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11398		Y	NO RPT			-0-
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11398		Y	NO RPT			-0-
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	11398		Y	NO RPT			-0-

GLENWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 35415 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 SIGMON PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 780278  
 BRAWLEY, G H WELL #: 1 RRCID -> 188360 COMPL. DATE 10/22/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10751 - 10878

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7893					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7893					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7893					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7893					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7893					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	7893					Y	NO RPT					-0-

WHITEHURST, H.F. WELL #: 1 RRCID -> 201626 COMPL. DATE 10/15/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10739 - 10804

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20519					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20519					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20519					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20519					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20519					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20519					Y	NO RPT					-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201638 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10862 - 11001

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29850					Y	NO RPT					-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29850					Y	NO RPT					-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29850					Y	NO RPT					-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29850					Y	NO RPT					-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29850					Y	NO RPT					-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	29850					Y	NO RPT					-0-

VERADO ENERGY, INC. 884563  
 HAYNES, J. M. WELL #: 45 RRCID -> 164293 COMPL. DATE 05/14/1997 TOTAL DEPTH 10974 PERF.10714 - 10858

12	465 N	99	-0-	-366	-0-	99	2			Y	-0-	47	1			2
01	310 N	66	-0-	-244	-0-	66	2			Y	-0-					2
02	224 N	55	-0-	-169	-0-	54	2	1	9	Y	1					3
03	114 N	114	-0-	-0-	-0-	113	2	1	9	Y	1					4
04	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	9	Y	1					5
*05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	70	2	1	9	Y	1					6

HAYNES, J. M. WELL #: 46 RRCID -> 164294 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10680 - 10834

12	1798 N	1619	-0-	-179	-0-	1618	2	1	9	Y	1	40	1			4
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1711	2	9	9	Y	8					12
02	1596 N	1589	-0-	-7	-0-	1570	2	19	9	Y	17					29
03	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1829	2	9	9	Y	8	1	8			36
04	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1724	2	12	9	Y	11	1	8			46
05	1767 N	1728	-0-	-39	-0-	1715	2	13	9	Y	12					58

HAYNES, J. M. WELL #: 47 RRCID -> 220375 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10824

12	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1448	2	1	9	Y	1	39	1			4
01	1767 N	1382	-0-	-385	-0-	1376	2	6	9	Y	5					9
02	1204 N	1040	-0-	-164	-0-	1028	2	12	9	Y	11					20
03	1457 N	1117	-0-	-340	-0-	1110	2	7	9	Y	6	1	8			25
04	1350 N	629	-0-	-721	-0-	625	2	4	9	Y	4					29
05	1147 N	621	-0-	-526	-0-	617	2	4	9	Y	4					33

GLENWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 35415 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: UPSHUR	
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563							
HAYNES, J. M.		WELL #: 48		RRCID -> 225732		COMPL. DATE 01/07/2007		TOTAL DEPTH 11007 PERF.10733 - 10818	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2449 N	2125	-0-	-324	-0-	2123 2	2 9	Y	8
01	2325 N	2200	-0-	-125	-0-	2190 2	10 9	Y	17
02	2044 N	1924	-0-	-120	-0-	1901 2	23 9	Y	38
03	2214 N	2214	-0-	-0-	-0-	2203 2	11 9	Y	47
04	2130 N	1880	-0-	-250	-0-	1868 2	12 9	Y	57
*05	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	2127 2	15 9	Y	71

GOOCH (PETTIT)		35730 500		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON	
PEAK ENERGY CORPORATION		647135							
HALL, SAM B.		WELL #: 1		RRCID -> 221475		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7501 PERF. 6887 - 6893	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	134
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	134
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	134
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	134
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	134
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	134

GOOCH (TRAVIS PEAK)		35730 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
O'BENCO, INC.		617512							
CORDE, MARY J.		WELL #: 1 L		RRCID -> 071190		COMPL. DATE 02/04/1977		TOTAL DEPTH 7678 PERF. 7169 - 7184	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	27

PATARA ANDOVER I LLC		643257		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
RESCH, FRANK		WELL #: 1		RRCID -> 098069		COMPL. DATE 08/04/1981		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6826 - 6921	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5115 X	4804	-0-	-311	-0-	359 1	4393 2	N	164
01	5115 X	4715	-0-	-400	-0-	52 9	355 1	N	72
02	4676 X	4585	-0-	-91	-0-	99 9	4261 2	N	150
03	5177 X	4375	-0-	-802	-0-	342 1	4157 2	N	200
04	5010 X	4597	-0-	-413	-0-	86 9	323 1	N	112
05	5084 X	4262	-0-	-822	-0-	55 9	345 1	N	175
						102 9	4150 2	N	
						69 9	3828 2	N	

PEAK ENERGY CORPORATION		647135		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
LANE, WILLIAM H.		WELL #: 2		RRCID -> 068104		COMPL. DATE 07/15/1976		TOTAL DEPTH 7024 PERF. 6835 - 6842	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	20 N	20	-0-	-0-	-0-	6 1	14 2	N	-0-
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	4 1	10 2	N	-0-
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1 1	4 2	N	-0-
03	31 N	9	-0-	-22	-0-	9 2		N	-0-
04	14 N	13	-0-	-1	-0-	13 2		N	-0-
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2		N	-0-

GOOCH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 35730 600		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
PEAK ENERGY CORPORATION		//CONT.// 647135												
BROWN, L. D.		WELL #: 1		RRCID -> 069129		COMPL. DATE 07/01/1976		TOTAL DEPTH 7410		PERF. 6800 - 7350				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	143 N	143	-0-	-0-	-0-	40	1	103	2	N	-0-			-0-
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	41	1	97	2	N	-0-			-0-
02	135 N	135	-0-	-0-	-0-	16	1	119	2	N	-0-			-0-
03	155 N	129	-0-	-26	-0-	129	2			N	-0-			-0-
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	133	2			N	-0-			-0-
*05	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			N	-0-			-0-

LANE, WILLIAM H.		GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 074702		COMPL. DATE 12/15/1977		TOTAL DEPTH 6868		PERF. 6814 - 6824		
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	10	1	25	2	N	-0-			-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	10	1	23	2	N	-0-			-0-
02	140 N	37	-0-	-103	-0-	4	1	33	2	N	-0-			-0-
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-			-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-			-0-
*05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-			-0-

GOOCH-GANT (RODESSA)		35733 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL				CNTY: HARRISON				
O'BENCO, INC.		617512												
CORDE, MARY J.		WELL #: 1 U		RRCID -> 124216		COMPL. DATE 02/11/1987		TOTAL DEPTH 7678		PERF. 6137 - 6141				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		35733 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON				
HOWELL OIL & GAS, INC.		406605												
BROWN, L. D.		WELL #: 1A		RRCID -> 243208		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7022 - 8076				
12	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3489	2			N	-0-			-0-
01	3472 X	2956	-0-	-516	-0-	2956	2			N	-0-			-0-
02	3500 X	2233	-0-	-1267	-0-	2233	2			N	-0-			-0-
03	3875 X	2258	-0-	-1617	-0-	2258	2			N	-0-			-0-
04	3750 X	2019	-0-	-1731	-0-	2019	2			N	-0-			-0-
05	3503 X	1904	-0-	-1599	-0-	1904	2			N	-0-			-0-

BROWN, L. D.		WELL #: 2A		RRCID -> 243210		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7190 - 7310				
12	6957 X	6957	-0-	-0-	-0-	6866	2	91	9	N	83			307
01	4185 X	4185	-0-	-0-	-0-	4115	2	70	9	N	64	196	1	175
02	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	2989	2	50	9	N	45			220
03	6944 X	2834	-0-	-4110	-0-	2770	2	64	9	N	58			278
04	6720 X	2280	-0-	-4440	-0-	2241	2	39	9	N	35	181	1	132
05	6944 X	713	-0-	-6231	-0-	677	2	36	9	N	33			165

BROWN, L. D.		WELL #: 4A		RRCID -> 247035		COMPL. DATE 12/22/2008		TOTAL DEPTH 8400		PERF. 8190 - 8198				
12	1457 X	382	-0-	-1075	-0-	382	2			N	-0-			-0-
01	992 X	311	-0-	-681	-0-	311	2			N	-0-			-0-
02	644 X	22	-0-	-622	-0-	22	2			N	-0-			-0-
03	682 X	3	-0-	-679	-0-	3	2			N	-0-			-0-
04	660 X	-0-	-0-	-660	-0-					N	-0-			-0-
05	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-			-0-

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35733 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
HOWELL OIL & GAS, INC.		//CONT.//		406605									
BROWN, L.D.		WELL #:		6A	RRCID ->	250267	COMPL. DATE	03/24/2009	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8207 - 8230	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044	2		N	-0-			-0-
01	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	4688	2		N	-0-			-0-
02	3658 X	3658	-0-	-0-	-0-	3658	2		N	-0-			-0-
03	5053 X	3211	-0-	-1842	-0-	3211	2		N	-0-			-0-
04	4890 X	3248	-0-	-1642	-0-	3248	2		N	-0-			-0-
05	5053 X	2357	-0-	-2696	-0-	2357	2		N	-0-			-0-
-----													
BROWN, L.D.		WELL #:		5A	RRCID ->	250719	COMPL. DATE	12/30/2008	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7268 - 7273	
12	1426 X	929	-0-	-497	-0-	929	2		N	-0-			-0-
01	1426 X	929	-0-	-497	-0-	929	2		N	-0-			-0-
02	1232 X	935	-0-	-297	-0-	935	2		N	-0-			-0-
03	1302 X	1183	-0-	-119	-0-	1183	2		N	-0-			-0-
04	1009 X	1009	-0-	-0-	-0-	1009	2		N	-0-			-0-
05	1023 X	863	-0-	-160	-0-	863	2		N	-0-			-0-
-----													
BROWN, L.D.		WELL #:		3A	RRCID ->	251597	COMPL. DATE	06/10/2009	TOTAL DEPTH	7495	PERF.	7214 - 7222	
12	3596 X	2708	-0-	-888	-0-	2708	2		N	-0-			-0-
01	3472 X	2448	-0-	-1024	-0-	2448	2		N	-0-			-0-
02	2940 X	1716	-0-	-1224	-0-	1716	2		N	-0-			-0-
03	3007 X	884	-0-	-2123	-0-	884	2		N	-0-			-0-
04	2790 X	1185	-0-	-1605	-0-	1185	2		N	-0-			-0-
*05	2821 X	2821	-0-	-0-	-0-	2821	2		N	-0-			-0-
-----													
GREY		WELL #:		1	RRCID ->	255589	COMPL. DATE	01/07/2010	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8058 - 8082	
12	1178 X	810	-0-	-368	-0-	810	2		N	-0-			214
01	1178 X	500	-0-	-678	-0-	500	2		N	-0-			214
02	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1836	2		N	-0-			214
03	1758 X	1758	-0-	-0-	-0-	1758	2		N	-0-			214
04	1465 X	1465	-0-	-0-	-0-	1465	2		N	-0-			214
05	2046 X	1505	-0-	-541	-0-	1505	2		N	-0-			214
-----													
PEAK ENERGY CORPORATION		WELL #:		1	RRCID ->	126785	COMPL. DATE	02/18/1988	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	7109 - 7120	
12	279 N	247	-0-	-32	-0-	69	1	178	2	N	-0-		-0-
01	496 N	269	-0-	-227	-0-	80	1	189	2	N	-0-		-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	37	1	282	2	N	-0-		-0-
03	432 N	432	-0-	-0-	-0-	432	2		N	-0-			-0-
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441	2		N	-0-			-0-
*05	365 N	365	-0-	-0-	-0-	365	2		N	-0-			-0-
-----													
SABINE OIL & GAS LLC		WELL #:		1	RRCID ->	125989	COMPL. DATE	05/05/1994	TOTAL DEPTH	7300	PERF.	6982 - 7214	
12	3627 X	3017	-0-	-610	-0-	408	1	2506	2	N	94	177 1	2 8 45
01	3627 X	3331	-0-	-296	-0-	423	1	2780	2	N	116	1 8	160
02	3276 X	3019	-0-	-257	-0-	422	1	2486	2	N	101	164 1	97
03	3619 X	3619	-0-	-0-	-0-	482	1	2938	2	N	181	173 1	105
04	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	460	1	2872	2	N	79		184
*05	3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	462	1	2846	2	N	60	169 1	1 8 74

GOOCH-GANT (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35733 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
GANT ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	157424	COMPL. DATE	01/04/1996	TOTAL DEPTH	7400	PERF.	6918 - 6928
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		124 X	48	-0-	-76	-0-	6 1	36 2	N	5		85
							6 9					
01		124 X	107	-0-	-17	-0-	13 1	86 2	N	7		92
							8 9					
02		142 X	142	-0-	-0-	-0-	18 1	110 2	N	13		105
							14 9					
03		93 X	80	-0-	-13	-0-	8 1	48 2	N	22		127
							24 9					
04		90 X	78	-0-	-12	-0-	7 1	46 2	N	23		150
							25 9					
*05		155 X	143	-0-	-12	-0-	8 1	52 2	N	75	178 1	47
							83 9					

GOOCH-GARRETT (RODESSA-LIME)				35735 500	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON			
PEAK ENERGY CORPORATION				647135								
KRANSON, NORMAN ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	126282	COMPL. DATE	07/01/1987	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6202 - 6208
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GOOD SPRINGS (GLOYD D)				35800 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUSK			
CHINN EXPLORATION COMPANY				149423								
BULLARD		WELL #:		1	RRCID ->	185690	COMPL. DATE	05/01/2003	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6817 - 6822
12	195 R	195	-0-	-0-	-0-	194 2	1 9	N	1	1 1		62
01	124 #	118	-0-	-6	-0-	117 2	1 9	N	1	1 1		62
02	112 #	98	-0-	-14	-0-	98 2		N	-0-			62
03	186 #	74	-0-	-112	-0-	74 2		N	-0-			62
04	180 #	85	-0-	-95	-0-	85 2		N	-0-			62
05	186 #	106	-0-	-80	-0-	106 2		N	-0-			62

GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)				35800 750	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
HADDOX, CECIL F.		WELL #:		1	RRCID ->	109956	COMPL. DATE	03/21/1984	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	8294 - 8349
12	227 N	227	-0-	-0-	-0-	223 2	4 9	N	4			72
01	310 N	209	-0-	-101	-0-	202 2	7 9	N	6			78
02	224 N	6	-0-	-218	-0-	4 2	2 9	N	2			80
03	217 N	30	-0-	-187	-0-	30 2		N	-0-			80
04	210 N	42	-0-	-168	-0-	31 2	11 9	N	10			90
*05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	191 2	11 9	N	10			100

GLASPIE, BILLIE BURK ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	111251	COMPL. DATE	05/25/1984	TOTAL DEPTH	8555	PERF.	8332 - 8343
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	15	3 8	104
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	35	1 8	138
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	228	173 1	191
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	2 8	192
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3		195
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		195



GOOD SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		35800 750	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK							
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406												
BURNS, C. A.		WELL #:		1	RRCID ->	175966	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	7816	-	8284		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	256 N	256	-0-	-0-	-0-	125	2	131	9	N	119	191	1	2	8	140
01	217 N	129	-0-	-88	-0-	84	2	45	9	N	41	1	8		180	
02	196 N	4	-0-	-192	-0-	3	2	1	9	N	1				181	
03	248 N	18	-0-	-230	-0-	18	2			N	-0-				181	
04	120 N	16	-0-	-104	-0-	16	2			N	-0-				181	
*05	290 N	290	-0-	-0-	-0-	218	2	72	9	N	65	1	8		245	

BURNS, C. A.		WELL #:		2	RRCID ->	203032	COMPL. DATE	03/25/2005	TOTAL DEPTH	8404	PERF.	7855	-	7885	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				67

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY		450175		MCKEETHAN		WELL #:		1	RRCID ->	105305	COMPL. DATE	03/12/1983	TOTAL DEPTH	12140	PERF.	8032	-	8086
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

TRACY PRODUCTION		864086		BOMAR, JOHN L. P. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	111250	COMPL. DATE	05/30/1984	TOTAL DEPTH	8613	PERF.	8386	-	8395
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							43
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							43
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							43
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							43
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							43
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							43
										RECLASSIFIED TO OIL								
												09/22/2001						

GOODSON-MCLARTY (RODESSA)		35832 500		FLINT PIPELINE COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	119805	COMPL. DATE	04/25/1985	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9600	-	9628
12	2584 R	2584	-0-	-0-	-0-	2584	2			N	-0-							29
01	3058 R	3058	-0-	-0-	-0-	3058	2			N	-0-							29
02	2588 R	2588	-0-	-0-	-0-	2588	2			N	-0-							29
03	2573 #	2210	-0-	-363	-0-	2210	2			N	-0-							29
04	2970 #	2521	-0-	-449	-0-	2521	2			N	-0-							29
05	3069 #	2627	-0-	-442	-0-	2627	2			N	-0-							29

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		LOGGINS "B"		WELL #:		1	RRCID ->	192049	COMPL. DATE	09/21/2002	TOTAL DEPTH	10670	PERF.	9632	-	9658
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT							-0-

GRAPELAND (RODESSA)		36430 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
FAIR OIL, LTD.		258410										
HEROD-FINCH-JONES		WELL #: 1		RRCID -> 050883		COMPL. DATE 07/14/1971		TOTAL DEPTH 11193 PERF. 9955 - 9975				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	187	1	2359	2	N	-0-	47
01	2511 X	2440	-0-	-71	-0-	309	1	2131	2	N	-0-	47
02	2268 X	1739	-0-	-529	-0-	136	1	1603	2	N	-0-	47
03	2728 X	2728	-0-	-0-	-0-	90	1	2638	2	N	-0-	47
04	2430 X	1997	-0-	-433	-0-	168	1	1829	2	N	-0-	47
*05	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	247	1	2364	2	N	-0-	47

H-F-J		WELL #: 1		RRCID -> 052395		COMPL. DATE 12/23/1971		TOTAL DEPTH 11220 PERF. 9959 - 9967				
12	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-	82
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	2	1	12	2	N	-0-	82
02	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	82
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11	2			N	-0-	82
04	14 N	-0-	-0-	-14	-0-					N	-0-	82
*05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	N	-0-	82

DAILEY-PRIDGEN		WELL #: 1		RRCID -> 054299		COMPL. DATE 03/18/1972		TOTAL DEPTH 11303 PERF. 9977 - 9985				
12	1674 N	1379	-0-	-295	-0-	101	1	1278	2	N	-0-	38
01	1674 N	1267	-0-	-407	-0-	158	1	1109	2	N	-0-	38
02	1316 N	1081	-0-	-235	-0-	84	1	997	2	N	-0-	38
03	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	65	1	1921	2	N	-0-	38
04	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	147	1	1618	2	N	-0-	38
*05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	140	1	1363	2	N	-0-	38

STREETMAN		WELL #: 1		RRCID -> 055139		COMPL. DATE 04/12/1973		TOTAL DEPTH 11183 PERF. 9971 - 9989				
12	15438 X	11673	-0-	-3765	-0-	866	1	10801	2	N	5	155
01	15500 X	12573	-0-	-2927	-0-	1624	1	10938	2	N	10	165
02	14000 X	10877	-0-	-3123	-0-	873	1	9994	2	N	9	174
03	15500 X	10375	-0-	-5125	-0-	351	1	10017	2	N	6	180
04	13950 X	12267	-0-	-1683	-0-	1057	1	11200	2	N	9	189
05	12586 X	11933	-0-	-653	-0-	1152	1	10772	2	N	8	197

WARNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 060079		COMPL. DATE 10/01/1974		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 10046 - 10060				
12	12586 X	11009	-0-	-1577	-0-	821	1	10176	2	N	11	159
01	12586 X	11629	-0-	-957	-0-	1488	1	10132	2	N	8	167
02	11872 X	9901	-0-	-1971	-0-	786	1	9104	2	N	10	177
03	12493 X	8303	-0-	-4190	-0-	279	1	8014	2	N	9	186
04	11640 X	11159	-0-	-481	-0-	952	1	10196	2	N	10	196
*05	12823 X	12823	-0-	-0-	-0-	1227	1	11589	2	N	6	202

M		O		GAS INJECT. (I)		MONTHLY		CUMU STATUS		* * DISPOSITIONS		* * DISPOSITIONS		EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	4695 X	4695	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4693	2	2	9	N	2	150	
01	4650 X	4469	-0-	-181	-0-	-0-	-0-	4462	2	7	9	N	6	156	
02	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	4400	2	4	9	N	4	160	
03	4681 X	4637	-0-	-44	-0-	-0-	-0-	4631	2	6	9	N	5	165	
04	4530 X	4437	-0-	-93	-0-	-0-	-0-	4431	2	6	9	N	5	170	
05	4867 X	4464	-0-	-403	-0-	-0-	-0-	4457	2	7	9	N	6	176	

GREEN FOX (PETTIT 6200)		36663 608		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION							
FAIR OIL, LTD.		258410		MINALDI, RONALD J. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 090862		COMPL. DATE 08/19/1980		TOTAL DEPTH 6571		PERF. 6071 - 6076	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	50		
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	50		
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	50		
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	50		
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	50		
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	50		

PLUGGED AND ABANDONED 06/05/2007

CHATTEN, SUSIE		WELL #: 2		RRCID -> 138373		COMPL. DATE 01/15/1991		TOTAL DEPTH 6525		PERF. 6003 - 6009		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	25

GREEN FOX (SMITH)		36663 684		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION							
FAIR OIL, LTD.		258410		GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT		WELL #: 2302		RRCID -> 093397		COMPL. DATE 04/22/1981		TOTAL DEPTH 6575		PERF. 6141 - 6145	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		

GREEN FOX (SMITH ZONE) UNIT		WELL #: 3103		RRCID -> 169240		COMPL. DATE 11/05/1997		TOTAL DEPTH 6550		PERF. 6096 - 6099						
12	1395 N	1015	-0-	-380	-0-	-0-	-0-	312	1	664	2	N	35	187	1	44
01	1240 N	843	-0-	-397	-0-	-0-	-0-	39	9	60	1	N	29	73		
02	1456 N	1063	-0-	-393	-0-	-0-	-0-	32	9	96	1	N	33	106		
03	1023 N	769	-0-	-254	-0-	-0-	-0-	36	9	73	1	N	35	141		
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	39	9	83	1	N	33	174		
*05	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	36	9	133	1	N	6	123		
								7	9							

GREEN FOX (SMITH) FAIR OIL, LTD. GROGAN-VEACH UNIT		//CONT.// 36663 684 //CONT.// 258410		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: MARION			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1705 N	1542	-0-	-163	-0-	1472	2	70	9	N	64		139
01	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	336	1	1758	3	N	52	1 8	190
						57	9						
02	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	324	1	1576	3	N	49		239
						54	9						
03	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	285	1	1863	2	N	34	190 1 4 8	79
						37	9						
04	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	359	1	1807	3	N	51	1 8	129
						56	9						
*05	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	365	1	1884	3	N	51		180
						56	9						

GREEN FOX (TRAVIS PEAK-BRADEN) FAIR OIL, LTD. BRADEN, CLARENCE C.		36663 760 258410		NON-ASSOCIATED		EXEMPT				CNTY: MARION			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

ANTHONY, JAMES E. TRUSTEE		WELL #: 1 C		RRCID -> 146925		COMPL. DATE 12/08/1992		TOTAL DEPTH 6779		PERF. 6364		- 6368	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		21
	PLUGGED AND ABANDONED 09/12/2007												

GREEN FOX, E. (PETTIT -B-) TEXLA OPERATING COMPANY QUIRK, ROBERT		36665 600 849732		ASSOCIATED		49B				CNTY: MARION			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		174
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		174
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		174
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		174
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		174
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		174

GREEN FOX, E. (TRAVIS PEAK) TEXLA OPERATING COMPANY HILL, NELSON UNIT		36665 700 849732		NON-ASSOCIATED		49B				CNTY: MARION			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		6

GREENVILLE, N. (COTTON VALLEY) 36760 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG  
 CHINN EXPLORATION COMPANY 149423  
 SANDERS, LORENZO WELL #: RRCID -> 081506 COMPL. DATE 12/09/1978 TOTAL DEPTH 10824 PERF. 10737 - 10442

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					13
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	13	7			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/16/2010

GRISBY (TRAVIS PEAK) 37055 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 ANTHONY WELL #: RRCID -> 206346 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 8092 - 8964

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3844 #	3361	-0-	-483	-0-	197	1	3128	2	N	-0-					-0-
01	3813 #	3247	-0-	-566	-0-	191	1	3056	2	N	-0-					-0-
02	3416 #	2874	-0-	-542	-0-	160	1	2714	2	N	-0-					-0-
03	3720 #	2931	-0-	-789	-0-	167	1	2764	2	N	-0-					-0-
04	3300 #	2656	-0-	-644	-0-	146	1	2510	2	N	-0-					-0-
05	3348 #	3190	-0-	-158	-0-	173	1	3017	2	N	-0-					-0-

HAINESVILLE, SW. (BUDA-WOODBINE) 38059 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD  
 ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989  
 YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 130842 COMPL. DATE 06/13/1991 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 8966 - 9048

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					45

YANCY (B) GAS UNIT WELL #: 1ST RRCID -> 138720 COMPL. DATE 05/10/1991 TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9028 - 9142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6107 #	5913	-0-	-194	-0-	5825	3	88	9	N	80					164
01	6107 #	5910	-0-	-197	-0-	5829	3	81	9	N	74	183	1			55
02	5516 #	5276	-0-	-240	-0-	5202	3	74	9	N	67					122
03	6107 #	6006	-0-	-101	-0-	5921	3	85	9	N	77					199
04	5939 R	5939	-0-	-0-	-0-	5878	3	61	9	N	55	189	1			65
*05	6186 R	6186	-0-	-0-	-0-	6112	3	74	9	N	67					132

HALLSVILLE, E. (PETTIT) 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198144 COMPL. DATE 06/25/2003 TOTAL DEPTH 10303 PERF. 6724 - 9874

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4247 X	3989	-0-	-258	-0-	91	1	3802	3	Y	87	87	0			3
01	4495 X	4419	-0-	-76	-0-	103	1	4206	3	Y	100	100	0			3
02	4200 X	4183	-0-	-17	-0-	110	9	3997	3	Y	98	98	0			3
03	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	108	1	3975	3	Y	154	153	0			4
04	4470 X	3738	-0-	-732	-0-	109	1	3509	3	Y	109	110	0			3
05	4619 X	2597	-0-	-2022	-0-	120	9	2439	3	Y	94	94	0			3

-----												
HALLSVILLE, E. (PETTIT) //CONT.// 38289 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
MATTHEW MORRIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211837 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 6754												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327												
REAL WELL #: 1 RRCID -> 198095 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 5742 - 5838												
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
SABINE OIL & GAS LLC 742142												
JOLIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226774 COMPL. DATE 06/27/2006 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 6781												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
HALLSVILLE,N(HOSSTON-COTTON VAL) 38290 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
SASSAFRAS OIL & GAS, INC. 748737												
PARKER, ROSS M. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 099466 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF.10233 - 10565												
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
TANOS EXPLORATION, LLC 835977												
GILLESPIE WELL #: 1 RRCID -> 238010 COMPL. DATE 08/22/2007 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10142 - 10348												
12	2914	#	2877	-0-	-37	-0-	2867	2	10	9	N	194
01	2790	#	2461	-0-	-329	-0-	53	1	2408	2	N	194
02	2520	R	2520	-0-	-0-	-0-	2467	2	53	9	N	45
03	2883	#	2818	-0-	-65	-0-	2796	2	22	9	N	65
04	2790	#	2471	-0-	-319	-0-	336	1	2132	2	N	68
							3	9				
05	2883	#	2494	-0-	-389	-0-	505	1	1989	2	N	68
-----												
HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798												
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "D" WELL #: 1 RRCID -> 206002 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 10209 PERF. 8662 - 10088												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-

OIL AND GAS DIVISION

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 206023 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 9750 - 10000															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1211	3	Y	58	58	0	2
							64	9							
01	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	-0-	32	1	1393	3	Y	67	67	0	2
							74	9							
02	952 N	802	-0-	-150	-0-	-0-	14	1	715	3	Y	66	66	0	2
							73	9							
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1064	3	Y	104	103	0	3
							114	9							
04	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-	31	1	1044	3	Y	73	74	0	2
							80	9							
*05	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	36	1	1594	3	Y	63	63	0	2
							69	9							
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "E" WELL #: 1 RRCID -> 206036 COMPL. DATE 06/25/2004 TOTAL DEPTH 10633 PERF. 9712 - 10060															
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	-0-	29	1	1218	3	Y	50	50	0	2
							55	9							
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	1759	3	Y	57	57	0	2
							63	9							
02	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	1939	3	Y	56	56	0	2
							62	9							
03	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	-0-	45	1	1678	3	Y	88	88	0	2
							97	9							
04	1890 N	1833	-0-	-57	-0-	-0-	53	1	1711	3	Y	63	63	0	2
							69	9							
05	2263 N	1850	-0-	-413	-0-	-0-	40	1	1752	3	Y	53	54	0	1
							58	9							
BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327															
NESBITT, W. T. ET AL GAS UNIT 3 WELL #: 1 RRCID -> 087675 COMPL. DATE 01/17/1980 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10063 - 10277															
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
FOREST OIL CORPORATION 275740															
DAVIS, GLADYS WELL #: 1 RRCID -> 210012 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9716 - 9962															
12	1922 X	1770	-0-	-152	-0-	-0-	1755	2	15	9	N	14	6	8	50
01	1860 X	1511	-0-	-349	-0-	-0-	1501	2	10	9	N	9	5	8	54
02	1596 N	1356	-0-	-240	-0-	-0-	1348	2	8	9	N	7	1	8	60
03	1767 N	1649	-0-	-118	-0-	-0-	1620	2	29	9	N	26	55	1	29
04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	2	2	9	N	2			31
05	1488 N	469	-0-	-1019	-0-	-0-	469	2			N	-0-			31
CAMP, ALICE WELL #: 1 RRCID -> 210013 COMPL. DATE 02/12/2005 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9622 - 9852															
12	1922 X	1753	-0-	-169	-0-	-0-	1740	2	13	9	N	12	6	8	60
01	1891 X	1604	-0-	-287	-0-	-0-	1591	2	13	9	N	12	4	8	68
02	1568 N	1531	-0-	-37	-0-	-0-	1522	2	9	9	N	8	2	8	74
03	1767 N	1701	-0-	-66	-0-	-0-	1691	2	10	9	N	9	2	8	81
04	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	-0-	1569	2	19	9	N	17			98
05	1705 N	265	-0-	-1440	-0-	-0-	265	2			N	-0-			98

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740												
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 1 RRCID -> 211846 COMPL. DATE 03/12/2013 TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8586 - 9986												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	180
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	180
02		22 N	22	-0-	-0-	-0-	21	2	1	9	N	180
03		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	4794	2	11	9	N	180
04		10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	10523	2	117	9	N	121
*05		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	2765	2	65	9	N	49
-----												
DAVIS, GLADYS WELL #: 2 RRCID -> 211977 COMPL. DATE 04/24/2005 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 9606 - 9958												
12		1953 X	1944	-0-	-9	-0-	1927	2	17	9	N	59
01		2015 X	1742	-0-	-273	-0-	1730	2	12	9	N	67
02		1764 N	1635	-0-	-129	-0-	1628	2	7	9	N	73
03		1953 N	1780	-0-	-173	-0-	1723	2	57	9	N	29
04		1680 N	1616	-0-	-64	-0-	1610	2	6	9	N	33
05		1798 N	527	-0-	-1271	-0-	527	2			N	33
-----												
DAVIS, GLADYS WELL #: 4 RRCID -> 216657 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9611 - 9959												
12		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3275	2	8	9	Y	26
01		3224 X	3122	-0-	-102	-0-	3107	2	15	9	Y	30
02		3024 X	2880	-0-	-144	-0-	2867	2	13	9	Y	37
03		3348 X	3008	-0-	-340	-0-	2997	2	11	9	Y	43
04		3240 X	2806	-0-	-434	-0-	2776	2	30	9	Y	70
05		3286 X	2672	-0-	-614	-0-	2657	2	15	9	Y	25
-----												
DAVIS, GLADYS WELL #: 3 RRCID -> 216660 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10138 PERF. 9636 - 9984												
12		2046 N	1981	-0-	-65	-0-	1978	2	3	9	Y	13
01		2077 N	1817	-0-	-260	-0-	1811	2	6	9	Y	18
02		1568 N	1511	-0-	-57	-0-	1503	2	8	9	Y	25
03		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1890	2	6	9	Y	30
04		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	1772	2	30	9	Y	57
*05		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2638	2	15	9	Y	23
-----												
DAVIS, GLADYS WELL #: 7 RRCID -> 221132 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10136 PERF. 9637 - 9986												
12		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1631	2	15	9	Y	25
01		1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1535	2	6	9	Y	25
02		1512 N	1439	-0-	-73	-0-	1435	2	4	9	Y	26
03		1643 N	1533	-0-	-110	-0-	1529	2	4	9	Y	28
04		1500 N	1455	-0-	-45	-0-	1436	2	19	9	Y	45
*05		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1602	2	35	9	Y	7
-----												
WILLIAMS, ERNEST WELL #: 2 RRCID -> 221771 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9710 - 9959												
12		2604 X	2210	-0-	-394	-0-	2178	2	32	9	N	37
01		2542 X	1722	-0-	-820	-0-	1713	2	9	9	N	38
02		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2320	2	14	9	N	45
03		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2396	2	6	9	N	47
04		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2327	2	40	9	N	80
05		2449 N	445	-0-	-2004	-0-	381	2	64	9	N	15
-----												
MCGEE WELL #: 1 RRCID -> 221773 COMPL. DATE 03/30/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9652 - 10008												
12		2356 X	847	-0-	-1509	-0-	838	2	9	9	N	68
01		1550 X	778	-0-	-772	-0-	768	2	10	9	N	71
02		980 N	732	-0-	-248	-0-	712	2	20	9	N	86
03		837 N	738	-0-	-99	-0-	736	2	2	9	N	86
04		750 N	733	-0-	-17	-0-	731	2	2	9	N	88
05		806 N	128	-0-	-678	-0-	122	2	6	9	N	93



HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON										
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740																
DAVIS, GLADYS		WELL #: 6		RRCID -> 221775		COMPL. DATE 05/04/2006		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 9749 - 10006						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
DAVIS, GLADYS		WELL #: 8		RRCID -> 222370		COMPL. DATE 08/17/2006		TOTAL DEPTH 10145		PERF. 9716 - 9965						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					40
03	375 X	375	-0-	-0-	-0-	362	2	13	9	N	12	3	8			49
04	1870 X	1870	-0-	-0-	-0-	1841	2	29	9	N	26	4	8			71
*05	471 N	471	-0-	-0-	-0-	468	2	3	9	N	3					74
-----																
CAMP, ALICE		WELL #: 2		RRCID -> 222404		COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 10122		PERF. 9762 - 10008						
12	2511 X	2225	-0-	-286	-0-	2207	2	18	9	N	16	150	1	2	8	19
01	2356 X	2112	-0-	-244	-0-	2099	2	13	9	N	12	3	8			28
02	2100 X	2043	-0-	-57	-0-	2026	2	17	9	N	15					43
03	2294 X	2218	-0-	-76	-0-	2214	2	4	9	N	4					47
04	2220 X	2170	-0-	-50	-0-	2161	2	9	9	N	8	1	8			54
05	2263 X	350	-0-	-1913	-0-	350	2			N	-0-					54
-----																
WILLIAMS, ERNEST		WELL #: 4		RRCID -> 223196		COMPL. DATE 08/26/2006		TOTAL DEPTH 10139		PERF. 9736 - 9984						
12	2821 X	2653	-0-	-168	-0-	2647	2	6	9	N	5	2	8			63
01	2821 X	2661	-0-	-160	-0-	2652	2	9	9	N	8	2	8			69
02	2458 X	2458	-0-	-0-	-0-	2448	2	10	9	N	9	1	8			77
03	2666 X	2268	-0-	-398	-0-	2264	2	4	9	N	4					81
04	2580 X	2480	-0-	-100	-0-	2471	2	9	9	N	8					89
05	2728 X	492	-0-	-2236	-0-	456	2	36	9	N	33	94	1			28
-----																
WILLIAMS, ERNEST		WELL #: 5		RRCID -> 223424		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 10142		PERF. 9757 - 9901						
12	1674 X	1504	-0-	-170	-0-	1464	2	40	9	N	36	67	1	2	8	17
01	1612 X	1470	-0-	-142	-0-	1451	2	19	9	N	17	3	8			31
02	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1401	2	11	9	N	10					41
03	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1552	2	2	9	N	2					43
04	1350 N	1334	-0-	-16	-0-	1332	2	2	9	N	2					45
05	1395 N	254	-0-	-1141	-0-	218	2	36	9	N	33	53	1			25
-----																
WILLIAMS, ERNEST		WELL #: 3		RRCID -> 223490		COMPL. DATE 09/30/2006		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9752 - 9866						
12	2635 X	2123	-0-	-512	-0-	2106	2	17	9	N	15	5	8			74
01	2635 X	2574	-0-	-61	-0-	2560	2	14	9	N	13	5	8			82
02	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1981	2	12	9	N	11	2	8			91
03	3100 N	3369	-0-	269	-0-	3362	2	7	9	N	6	1	8			96
04	2330 N	2061	-0-	-269	-0-	2048	2	13	9	N	12					108
05	2201 N	781	-0-	-1420	-0-	780	2	1	9	N	1	71	1			38
-----																
DAVIS, GLADYS		WELL #: 10		RRCID -> 224933		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 10128		PERF. 9713 - 9960						
12	3782 X	3136	-0-	-646	-0-	3132	2	4	9	N	4	3	8			61
01	3534 X	2941	-0-	-593	-0-	2932	2	9	9	N	8	3	8			66
02	2940 X	2763	-0-	-177	-0-	2746	2	17	9	N	15	3	8			78
03	3255 X	3058	-0-	-197	-0-	3054	2	4	9	N	4					82
04	3150 X	2923	-0-	-227	-0-	2910	2	13	9	N	12					94
05	3131 X	1032	-0-	-2099	-0-	976	2	56	9	N	51	118	1			27

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740												
DAVIS, GLADYS WELL #: 11 RRCID -> 227548 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9713 - 9966												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
12		3069 X	2381	-0-	-688	-0-	2371 2	10 9	N		9	2 8
01		3379 X	2852	-0-	-527	-0-	2841 2	11 9	N		10	63 1
02		3052 X	2324	-0-	-728	-0-	2320 2	4 9	N		4	1 8
03		3379 X	2469	-0-	-910	-0-	2465 2	4 9	N		4	
04		2760 X	2263	-0-	-497	-0-	2243 2	20 9	N		18	
05		2852 X	2610	-0-	-242	-0-	2610 2		N		-0-	67

GLADYS DAVIS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 251470 COMPL. DATE 10/21/2008 TOTAL DEPTH 9749 PERF. 9671 - 12530												
12		10850 X	9983	-0-	-867	-0-	9962 2	21 9	N		19	114 1
01		10850 X	8728	-0-	-2122	-0-	8619 2	109 9	N		99	122 1
02		9156 X	8177	-0-	-979	-0-	8157 2	20 9	N		18	3 8
03		10137 X	8455	-0-	-1682	-0-	8451 2	4 9	N		4	2 8
04		9810 X	7840	-0-	-1970	-0-	7805 2	35 9	N		32	1 8
05		9982 X	2356	-0-	-7626	-0-	2300 2	56 9	N		51	118 1

SABINE OIL & GAS LLC 742142 LOWERY, E.H. WELL #: 1 RRCID -> 211855 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 10565 PERF.10220 - 10410												
12		2201 X	1945	-0-	-256	-0-	103 1	1827 2	N		14	76 1
01		2201 X	2010	-0-	-191	-0-	106 1	1904 2	N		-0-	49
02		1876 N	1129	-0-	-747	-0-	57 1	1063 2	N		8	57
03		1953 N	1894	-0-	-59	-0-	101 1	1778 2	N		14	71
04		1950 N	785	-0-	-1165	-0-	42 1	734 2	N		8	79
*05		1240 N	1030	-0-	-210	-0-	53 1	967 2	N		9	88

MOLHUSEN WELL #: 1 RRCID -> 218059 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8977 - 10396												
12		2945 X	1114	-0-	-1831	-0-	545 1	545 2	N		22	111 1
01		2945 X	1389	-0-	-1556	-0-	587 1	792 2	N		9	5 8
02		2660 X	1398	-0-	-1262	-0-	514 1	872 2	N		11	5 8
03		2883 X	1376	-0-	-1507	-0-	581 1	774 2	N		19	9 8
04		2550 X	1400	-0-	-1150	-0-	501 1	888 2	N		10	2 8
*05		1550 X	210	-0-	-1340	-0-	210 1		N		-0-	45

MCELROY, VAN WELL #: 1 RRCID -> 221884 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10084 - 10300												
12		1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	454 1	1415 2	N		8	1 8
01		1814 X	1814	-0-	-0-	-0-	456 1	1352 2	N		5	1 8
02		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	427 1	1277 2	N		18	1 8
03		1891 N	1846	-0-	-45	-0-	455 1	1379 2	N		11	1 8
04		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	347 1	1875 2	N		7	
*05		1891 N	869	-0-	-1022	-0-	189 1	679 2	N		1	73

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142  
 LOCKHART WELL #: 1 RRCID -> 223215 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10506 PERF. 9084 - 10868

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2017 X	2017	-0-	-0-	-0-	391	1	1617	2	N	8	1 8	100
01	1891 X	1787	-0-	-104	-0-	372	1	1414	2	N	1	1 8	100
02	1820 N	1540	-0-	-280	-0-	329	1	1187	2	N	22	1 8	121
03	2015 N	1804	-0-	-211	-0-	319	1	1463	2	N	20	7 8	134
04	1740 N	1594	-0-	-146	-0-	85	1	1496	2	N	12		146
*05	1705 N	1661	-0-	-44	-0-	85	1	1561	2	N	14	1 8	159

LOCKHART WELL #: 2 RRCID -> 236018 COMPL. DATE 03/21/2008 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9004 - 10390

12	2604 X	2600	-0-	-4	-0-	331	1	2267	2	N	2	2 8	67
01	2604 X	2501	-0-	-103	-0-	333	1	2167	2	N	1	1 8	67
02	2352 X	1986	-0-	-366	-0-	270	1	1694	2	N	20	2 8	85
03	2604 X	2550	-0-	-54	-0-	329	1	2200	2	N	19	4 8	100
04	2520 X	1281	-0-	-1239	-0-	69	1	1212	2	N	-0-		100
*05	2604 X	1292	-0-	-1312	-0-	66	1	1217	2	N	8	3 8	105

MCELROY, VAN WELL #: 2 RRCID -> 236124 COMPL. DATE 04/30/2008 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8916 - 10312

12	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	375	1	2570	2	N	1	1 8	72
01	2841 X	2841	-0-	-0-	-0-	378	1	2462	2	N	1	1 8	72
02	2464 X	2308	-0-	-156	-0-	317	1	1990	2	N	1	1 8	72
03	2945 X	2855	-0-	-90	-0-	371	1	2474	2	N	9	2 8	79
04	2850 X	2233	-0-	-617	-0-	120	1	2101	2	N	11	1 8	89
*05	2945 X	2043	-0-	-902	-0-	105	1	1923	2	N	14	1 8	102

SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
 DAVIS, TEXIE B. WELL #: 1 RRCID -> 214297 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8590 - 9972

12	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	94	1	1422	2	N	74	2 8	119
01	1660 X	1660	-0-	-0-	-0-	115	1	1545	2	N	-0-		119
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	100	1	1340	2	N	-0-		119
03	1612 N	1592	-0-	-20	-0-	113	1	1479	2	N	-0-		119
04	1620 N	1521	-0-	-99	-0-	107	1	1392	2	N	20	2 8	137
05	1581 N	1477	-0-	-104	-0-	104	1	1318	2	N	50	172 1	15

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737											
DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 2		RRCID -> 214298		COMPL. DATE 06/20/2005		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9744 - 9994	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2263 X	1998	-0-	-265	-0-	124	1 9	1873	2 N	1 8	115
01	2263 X	2102	-0-	-161	-0-	146	1 9	1956	2 N	-0-	115
02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	133	1 9	1787	2 N	53	168
03	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	159	1 9	2075	2 N	-0-	168
04	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	159	1 9	2073	2 N	1 8	168
*05	2300 N	2300	-0-	-0-	-0-	168	1 9	2132	2 N	-0-	168
DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 3		RRCID -> 216612		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 10155		PERF. 9740 - 9986	
12	1798 N	1738	-0-	-60	-0-	108	1 9	1629	2 Y	1 8	65
01	1798 N	1794	-0-	-4	-0-	124	1 9	1670	2 Y	-0-	65
02	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	111	1 9	1488	2 Y	11 70	6
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	125	1 9	1630	2 Y	-0-	6
04	1740 N	1705	-0-	-35	-0-	118	1 9	1537	2 Y	45 1 8	50
05	1798 N	1611	-0-	-187	-0-	117	1 9	1494	2 Y	-0-	50
TSRHCC		WELL #: 1		RRCID -> 219052		COMPL. DATE 01/22/2006		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 9690 - 10020	
12	310 N	11	-0-	-299	-0-	10	2 9	1 9	N	1 8	17
01	341 N	78	-0-	-263	-0-	78	2 9		N	-0-	17
02	252 N	27	-0-	-225	-0-	27	2 9		N	-0-	17
03	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2 9		N	-0-	17
04	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	2 9		N	-0-	17
*05	330 N	330	-0-	-0-	-0-	306	2 9	24 9	N	22	39
DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 4		RRCID -> 219340		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10170		PERF. 9780 - 10035	
12	1581 X	1500	-0-	-81	-0-	93	1 9	1406	2 N	1 8	178
01	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	112	1 9	1510	2 N	-0-	178
02	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	102	1 9	1371	2 N	39 192	25
03	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	120	1 9	1567	2 N	-0-	25
04	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	111	1 9	1455	2 N	10 1 8	34
05	1705 N	1397	-0-	-308	-0-	102	1 9	1295	2 N	-0-	34
DAVIS, TEXIE B.		WELL #: 5		RRCID -> 219616		COMPL. DATE 03/04/2006		TOTAL DEPTH 10185		PERF. 9754 - 10001	
12	2945 X	2721	-0-	-224	-0-	168	1 9	2552	2 N	1 8	20
01	2945 X	2365	-0-	-580	-0-	164	1 9	2201	2 N	-0-	20
02	2660 X	2158	-0-	-502	-0-	150	1 9	2008	2 N	-0-	20
03	2945 X	199	-0-	-2746	-0-	14	1 9	185	2 N	-0-	20
04	2640 X	1193	-0-	-1447	-0-	85	1 9	1107	2 N	1 8	20
05	2728 X	1549	-0-	-1179	-0-	106	1 9	1351	2 N	84	104

-----												
HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 6 RRCID -> 221172 COMPL. DATE 05/03/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8599 - 9999												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
12	2170 X	1699	-0-	-471	-0-	105 2	1 9	1592 2	N	2	2 8	90
01	2108 X	2025	-0-	-83	-0-	136 6	1 9	1827 2	N	56		146
02	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	123 2	1 9	1655 2	N	23	165 1	4
03	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	142 2	1 9	1860 2	N	-0-		4
04	1950 N	1873	-0-	-77	-0-	132 2	1 9	1719 2	N	20	2 8	22
05	2015 N	1956	-0-	-59	-0-	136 2	1 9	1735 2	N	77		99
-----												
JACKSON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 222513 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9730 - 10038												
12	1488 X	1276	-0-	-212	-0-	79 2	1 9	1195 2	N	2	2 8	46
01	1488 X	1365	-0-	-123	-0-	95 1	1 9	1269 2	N	1		47
02	1344 X	1120	-0-	-224	-0-	74 4	1 9	1000 2	N	42		89
03	1426 X	1391	-0-	-35	-0-	99 1	1 9	1292 2	N	-0-		89
04	1380 X	1256	-0-	-124	-0-	86 4	1 9	1124 2	N	42	4 8	127
05	1364 X	1311	-0-	-53	-0-	96 4	1 9	1215 2	N	-0-		127
-----												
DAVIS, TEXIE B. WELL #: 7 RRCID -> 225015 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9790 - 10140												
12	5363 X	5126	-0-	-237	-0-	317 3	1 9	4806 2	Y	3	3 8	67
01	5518 X	5011	-0-	-507	-0-	347 7	1 9	4664 2	Y	-0-		67
02	4984 X	4708	-0-	-276	-0-	320 9	1 9	4293 2	Y	86	110 1	43
03	5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	414 1	1 9	5407 2	Y	1		44
04	5580 X	5435	-0-	-145	-0-	383 4	1 9	5004 2	Y	44	3 8	85
*05	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	392 4	1 9	4988 2	Y	-0-		85
-----												
DAVIS, TEXIE B. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 225400 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 10081 PERF. 8556 - 9759												
12	3100 X	2627	-0-	-473	-0-	369 4	1 9	2254 2	N	4	4 8	175
01	3007 X	2790	-0-	-217	-0-	421 1	1 9	2263 2	N	96		271
02	2688 X	2477	-0-	-211	-0-	106 3	1 9	2082 2	N	1	192 1	80
03	2976 X	2888	-0-	-88	-0-	435 1	1 9	2370 2	N	75		155
04	2850 X	2682	-0-	-168	-0-	397 8	1 9	2263 2	N	20	4 8	171
05	2790 X	2773	-0-	-17	-0-	432 2	1 9	2252 2	N	81	182 1	70
-----												

HALLSVILLE, NE (COTTON VALLEY) //CONT.// 38291 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 DAVIS, TEXIE B. WELL #: 8 RRCID -> 226637 COMPL. DATE 03/04/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 8618 - 10014

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1984 X	1714	-0-	-270	-0-	106	1	1606	2	N	2	2 8	33
01	1953 X	1755	-0-	-198	-0-	122	2	1632	2	N	1		34
02	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	114	1	1528	2	N	-0-		34
03	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	135	1	1765	2	N	64		98
04	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	136	1	1770	2	N	20	2 8	116
*05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	135	1	1722	2	N	-0-		116

TANOS EXPLORATION, LLC 835977  
 SHOULTS WELL #: 1 RRCID -> 255097 COMPL. DATE 12/29/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 10055 - 10352

12	1643 X	1585	-0-	-58	-0-	1585	3			N	-0-		18
01	1581 X	1544	-0-	-37	-0-	1544	3			N	-0-		18
02	1484 N	1316	-0-	-168	-0-	1316	3			N	-0-		18
03	1581 N	1426	-0-	-155	-0-	1426	3			N	-0-		18
04	1500 N	1394	-0-	-106	-0-	1394	3			N	-0-		18
*05	1488 N	1389	-0-	-99	-0-	1389	3			N	-0-		18

HALLSVILLE, NE. (PETTIT) 38291 500 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092510 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6824 - 6944

12	1643 #	1641	-0-	-2	-0-	38	1	1575	3	Y	25	25 0	1
01	1651 R	1651	-0-	-0-	-0-	38	1	1568	3	Y	41	41 0	1
02	1552 R	1552	-0-	-0-	-0-	45	9	1479	3	Y	41	41 0	1
03	1643 #	1526	-0-	-117	-0-	38	1	1416	3	Y	65	64 0	2
04	1590 #	1198	-0-	-392	-0-	34	1	1114	3	Y	45	46 0	1
05	1705 #	540	-0-	-1165	-0-	50	9	486	3	Y	39	39 0	1

NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195766 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166

12	273 R	273	-0-	-0-	-0-	6	1	253	3	Y	13	13 0	-0-
01	859 R	859	-0-	-0-	-0-	14	9	701	3	Y	127	123 0	4
02	277 R	277	-0-	-0-	-0-	140	9	140	3	Y	123	123 0	4
03	264 R	264	-0-	-0-	-0-	2	1	50	3	Y	194	193 0	5
04	240 #	-0-	-0-	-240	-0-	135	9			Y	138	139 0	4
05	868 #	131	-0-	-737	-0-	213	9	129	9	Y	117	118 0	3

BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327  
 FUTRELL WELL #: 1 RRCID -> 115044 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6904 - 6910

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		38

HALLSVILLE,S(HOSSTON-COTTON VAL) 38293 094 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 LOFTIS WELL #: 1 RRCID -> 068832 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9184 - 10660

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	248 N	228	-0-	-20	-0-	228	2	N	-0-		-0-
01	466 N	466	-0-	-0-	-0-	466	2	N	-0-		-0-
02	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	2	N	-0-		-0-
03	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297	2	N	-0-		-0-
04	450 N	209	-0-	-241	-0-	209	2	N	-0-		-0-
05	403 N	200	-0-	-203	-0-	200	2	N	-0-		-0-

HALLSVILLE, SOUTH (PAGE) 38293 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327  
 RUDMAN & GENECHOV WELL #: 2A RRCID -> 016072 COMPL. DATE 06/12/1955 TOTAL DEPTH 6631 PERF. 6567 - 6579

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	434 N	98	-0-	-336	-0-	92	2	6 9 Y	5	4 1	2
01	310 N	134	-0-	-176	-0-	127	2	7 9 Y	6	8 1	-0-
02	251 N	251	-0-	-0-	-0-	247	2	4 9 Y	4	4 1	-0-
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	143	2	6 9 Y	5	4 1	1
04	123 N	123	-0-	-0-	-0-	117	2	6 9 Y	5	4 1	2
05	279 N	199	-0-	-80	-0-	195	2	4 9 Y	4	4 1	2

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 YOW WELL #: 1 RRCID -> 122767 COMPL. DATE 11/19/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6725 - 6730

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764  
 BATH WELL #: 1 RRCID -> 132452 COMPL. DATE 01/15/1989 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6648 - 6656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	248	1	1295 2 N	18		184
01	1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	20 9	1	171 1 N	17		201
02	1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	19 9	1	132 1 N	15	166 1	50
03	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	17 9	1	173 1 N	-0-		50
*04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	194	1	1260 3 N	-0-		50
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		50

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE) 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON  
 BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327  
 RUDMAN & GENECHOV WELL #: 5B RRCID -> 016061 COMPL. DATE 03/03/1957 TOTAL DEPTH 6671 PERF. 6456 - 6465

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1922 N	24	-0-	-1898	-0-	15	2	9 9 Y	8	6 1	8
01	2108 N	46	-0-	-2062	-0-	38	2	8 9 Y	7	11 1	4
02	812 N	29	-0-	-783	-0-	21	2	8 9 Y	7	6 1	5
03	67 N	67	-0-	-0-	-0-	59	2	8 9 Y	7	6 1	6
04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	43	2	8 9 Y	7	6 1	7
*05	54 N	54	-0-	-0-	-0-	47	2	7 9 Y	6	6 1	7

HALLSVILLE, S (PETTIT LO. CRANE)//CONT.// 38293 332 NON-ASSOCIATED SALVAGE CNTY: HARRISON  
 HARLETON OIL & GAS INC. 357165  
 GEISLER WELL #: 1 RRCID -> 200198 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 6720 PERF. 6526 - 6535

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1426 N	32	-0-	-1394	-0-	32	3			Y	-0-			-0-
01	1457 N	50	-0-	-1407	-0-	50	3			Y	-0-			-0-
02	364 N	60	-0-	-304	-0-	60	3			Y	-0-			-0-
03	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	3			Y	-0-			-0-
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			Y	-0-			-0-
*05	3100 N	3355	-0-	255	255	3355	3			Y	-0-			-0-

SOUTHERLAND, GLENN OIL & GAS CO. 803420  
 WALDRON WELL #: 3 RRCID -> 147161 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6746 - 6754

12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			9
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	9	7	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 07/06/2012 - PLUGGED 07/06/12

HAMILTON-TEHAN (SMACKOVER) 38472 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 HATHCOX GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 138817 COMPL. DATE 04/30/1991 TOTAL DEPTH 14640 PERF.14257 - 14302

12	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-			-0-
01	2 X	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-
05	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-			-0-

HATHCOX GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186951 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 14730 PERF.14262 - 14336

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY) 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BASA RESOURCES, INC. 053974  
 MAHON, ELIZABETH WELL #: 1 RRCID -> 120643 COMPL. DATE 05/24/1992 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8733 - 8740

12	1705 N	1464	-0-	-241	-0-	435	1	1029	2	N	-0-			378
01	1674 N	417	-0-	-1257	-0-	417	2			N	-0-			378
02	1372 N	382	-0-	-990	-0-	382	2			N	-0-			378
03	1457 N	310	-0-	-1147	-0-	310	2			N	-0-			378
04	390 N	101	-0-	-289	-0-	101	2			N	-0-			378
*05	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	504	1	762	2	N	-0-			378



HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
BOWLES ENERGY, INC. 084097  
BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 1 T RRCID -> 221573 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9296 - 10032

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1550 N	1414	-0-	-136	-0-	320	1	1094	2	N	-0-			30
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	461	1	1103	2	N	1			31
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	424	1	961	2	N	6			37
03	1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	473	1	1109	2	N	3			40
04	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	530	1	986	2	N	1			41
05	1550 N	1224	-0-	-326	-0-	143	1	1079	2	N	2			43

EAST TEXAS EXPLORATION, LLC 238952  
BALDWIN HEIRS CV WELL #: 2 RRCID -> 236120 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 9678 - 9899

12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	954	1	677	3	Y	32			310
01	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1104	1	592	3	Y	30	87	1	253
02	DLQ G-10	1568	-0-	1568	1568	973	1	561	3	Y	31			284
03	DLQ G-10	1717	-0-	1717	3285	1020	1	664	3	Y	30			314
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3285					Y	NO RPT			314
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	3285					Y	NO RPT			314

BENNETT WELL #: 1 RRCID -> 242542 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10206 PERF. 9834 - 9950

12	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	1004	1	1240	3	N	25			105
01	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	889	1	693	3	N	17			122
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	194	1	1060	3	N	22			144
03	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	556	1	788	3	N	18			162
04	1350 N	NO RPT	-0-	-1350	-0-					N	NO RPT			162
05	1395 N	NO RPT	-0-	-1395	-0-					N	NO RPT			162

EP ENERGY E&P COMPANY, L.P. 253385  
STURGES GU WELL #: 1 RRCID -> 210212 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 6652 - 10035

12	363 N	363	-0-	-0-	-0-	9	1	350	2	Y	4	3	1	2
01	842 N	842	-0-	-0-	-0-	21	1	814	2	Y	6			8
02	DLQ G-10	578	-0-	578	578	14	1	557	2	Y	6	9	1	5
03	DLQ G-10	115	-0-	115	693	3	1	112	2	Y	-0-	5	1	-0-
04	DLQ G-10	86	-0-	86	779	2	1	83	2	Y	1			1
05	DLQ G-10	66	-0-	66	845	2	1	64	2	Y	-0-	1	1	-0-

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON		
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		//CONT.//		253385								
STURGES GU		WELL #:		2	RRCID ->	213044	COMPL. DATE	10/04/2006	TOTAL DEPTH	10235	PERF.	9800 - 10029
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1209 N	992	-0-	-217	-0-	25 1	955 2	Y	11	14 1		4
01	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	12 9	1035 2	Y	9			13
02	DLQ G-10	969	-0-	969	969	27 1	936 2	Y	9	14 1		8
03	DLQ G-10	1029	-0-	1029	1998	10 9	994 2	Y	9	13 1		4
04	DLQ G-10	969	-0-	969	2967	23 1	937 2	Y	7			11
05	DLQ G-10	954	-0-	954	3921	24 1	921 2	Y	8	14 1		5
						8 9						
						24 1						
						9 9						
BARNES GU		WELL #:		1	RRCID ->	219811	COMPL. DATE	09/18/2006	TOTAL DEPTH	10220	PERF.	9762 - 9990
12	3224 X	2757	-0-	-467	-0-	69 1	2654 2	Y	31	40 1		12
01	3317 X	2959	-0-	-358	-0-	34 9	2859 2	Y	23			35
02	DLQ G-10	2524	-0-	2524	2524	75 1	2435 2	Y	26	39 1		22
03	DLQ G-10	2953	-0-	2953	5477	25 9	2855 2	Y	24	35 1		11
04	DLQ G-10	2902	-0-	2902	8379	60 1	2805 2	Y	22			33
05	DLQ G-10	2746	-0-	2746	11125	29 9	2652 2	Y	23	43 1		13
						72 1						
						26 9						
						73 1						
						24 9						
						69 1						
						25 9						
STURGES GU		WELL #:		4	RRCID ->	221118	COMPL. DATE	05/10/2006	TOTAL DEPTH	10219	PERF.	9796 - 9993
12	2232 X	1542	-0-	-690	-0-	39 1	1484 2	Y	17	26 1		7
01	2449 X	1530	-0-	-919	-0-	19 9	1478 2	Y	12			19
02	DLQ G-10	2369	-0-	2369	2369	39 1	2287 2	Y	24	23 1		20
03	DLQ G-10	2602	-0-	2602	4971	56 1	2515 2	Y	22	32 1		10
04	DLQ G-10	1316	-0-	1316	6287	26 9	1272 2	Y	10			20
05	DLQ G-10	1195	-0-	1195	7482	63 1	1154 2	Y	10	24 1		6
						24 9						
						33 1						
						11 9						
						30 1						
						11 9						
BARNES GU		WELL #:		2	RRCID ->	222105	COMPL. DATE	08/05/2006	TOTAL DEPTH	10280	PERF.	9816 - 10035
12	2480 X	2266	-0-	-214	-0-	57 1	2180 2	Y	26	32 1		10
01	2480 X	2252	-0-	-228	-0-	29 9	2175 2	Y	18			28
02	DLQ G-10	2068	-0-	2068	2068	57 1	1996 2	Y	21	31 1		18
03	DLQ G-10	2273	-0-	2273	4341	20 9	2198 2	Y	18	28 1		8
04	DLQ G-10	2216	-0-	2216	6557	49 1	2142 2	Y	17			25
05	DLQ G-10	2239	-0-	2239	8796	23 9	2162 2	Y	19	33 1		11
						55 1						
						19 9						
						56 1						
						21 9						

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		//CONT.//		253385										
STURGES GU		WELL #:		3	RRCID ->	222769	COMPL. DATE	10/10/2006	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	9812 - 10002		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BARNES GU		WELL #:		3	RRCID ->	224034	COMPL. DATE	11/28/2006	TOTAL DEPTH	10230	PERF.	9798 - 10031
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	1 1	46 2	Y	-0-	1 1		-0-
01	124 N	71	-0-	-53	-0-	2 1	68 2	Y	1			1
						1 9						
02	DLQ G-10	52	-0-	52	52	1 1	51 2	Y	-0-	1 1		-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	52			Y	-0-			-0-
04	DLQ G-10	127	-0-	127	179	3 1	123 2	Y	1			1
						1 9						
05	DLQ G-10	134	-0-	134	313	3 1	130 2	Y	1	1 1		1
						1 9						

RUTLAND		WELL #:		1	RRCID ->	225024	COMPL. DATE	11/17/2006	TOTAL DEPTH	10228	PERF.	9776 - 10047
12	1054 N	976	-0-	-78	-0-	24 1	940 2	Y	11	14 1		4
						12 9						
01	1023 N	975	-0-	-48	-0-	25 1	941 2	Y	8			12
						9 9						
02	DLQ G-10	884	-0-	884	884	21 1	853 2	Y	9	13 1		8
						10 9						
03	DLQ G-10	968	-0-	968	1852	24 1	935 2	Y	8	12 1		4
						9 9						
04	DLQ G-10	943	-0-	943	2795	24 1	911 2	Y	7			11
						8 9						
05	DLQ G-10	930	-0-	930	3725	23 1	899 2	Y	7	14 1		4
						8 9						

BARNES GU		WELL #:		4	RRCID ->	225125	COMPL. DATE	01/05/2007	TOTAL DEPTH	10215	PERF.	9778 - 10032
12	2790 X	2417	-0-	-373	-0-	61 1	2325 2	Y	28	34 1		11
						31 9						
01	2790 X	2399	-0-	-391	-0-	61 1	2318 2	Y	18			29
						20 9						
02	DLQ G-10	2252	-0-	2252	2252	53 1	2174 2	Y	23	33 1		19
						25 9						
03	DLQ G-10	2389	-0-	2389	4641	58 1	2309 2	Y	20	30 1		9
						22 9						
04	DLQ G-10	2203	-0-	2203	6844	55 1	2129 2	Y	17			26
						19 9						
05	DLQ G-10	2075	-0-	2075	8919	52 1	2004 2	Y	17	33 1		10
						19 9						

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
EP ENERGY E&P COMPANY, L.P.		//CONT.// 253385													
BARNES GU		WELL #: 5		RRCID -> 226446		COMPL. DATE 02/01/2007			TOTAL DEPTH 10190 PERF. 9394 - 10030						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	124 N	121	-0-	-3	-0-	3	1	116	2	Y	2	2	1		1
01	124 N	121	-0-	-3	-0-	2	9								
02	DLQ G-10	137	-0-	137	137	3	1	118	2	Y	-0-	2	2	1	1
03	DLQ G-10	155	-0-	155	292	2	9				2	2	1		1
04	DLQ G-10	145	-0-	145	437	4	1	140	2	Y	1				2
05	DLQ G-10	159	-0-	159	596	1	9				1	2	1		1
						4	1	154	2	Y	1				
						1	9								
-----															
RUTLAND		WELL #: 2		RRCID -> 229032		COMPL. DATE 06/07/2007			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 9783 - 10007						
12	1299 N	940	-0-	-359	-0-	24	1	904	2	Y	11	13	1		4
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	12	9				7				11
02	DLQ G-10	634	-0-	634	634	23	1	882	2	Y					
03	DLQ G-10	1017	-0-	1017	1651	8	9				6	12	1		5
04	DLQ G-10	804	-0-	804	2455	15	1	612	2	Y	9	10	1		4
05	DLQ G-10	804	-0-	804	3259	7	9				6				10
						20	1	777	2	Y					
						7	9				7	13	1		4
						8	9								
-----															
STURGES GU		WELL #: 10		RRCID -> 229782		COMPL. DATE 07/12/2007			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9757 - 9983						
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	25	1	959	2	Y	11	14	1		4
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	12	9				8				12
02	DLQ G-10	906	-0-	906	906	24	1	905	2	Y					
03	DLQ G-10	931	-0-	931	1837	9	9				9	13	1		8
04	DLQ G-10	928	-0-	928	2765	21	1	875	2	Y	7	12	1		3
05	DLQ G-10	1023	-0-	1023	3788	10	9				8				11
						23	1	900	2	Y					
						8	9				8				
						23	1	896	2	Y					
						9	9				8	14	1		5
						26	1	988	2	Y					
						9	9								
-----															
FOREST OIL CORPORATION		275740		RRCID -> 215137		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9912 - 10146						
HARRIS, JAMES F.		WELL #: 1													
12	1953 N	1790	-0-	-163	-0-	1790	2			N	-0-				60
01	1984 N	1822	-0-	-162	-0-	1820	2	2	9	N	2				62
02	1736 N	1604	-0-	-132	-0-	1604	2			N	-0-				62
03	1798 N	1679	-0-	-119	-0-	1679	2			N	-0-				62
04	1770 N	333	-0-	-1437	-0-	333	2			N	-0-				62
05	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					N	-0-				62
-----															
DEUTSCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215183		COMPL. DATE 04/17/2013			TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8706 - 10052						
12	2077 N	1561	-0-	-516	-0-	1546	2	15	9	N	14				51
01	1829 N	1502	-0-	-327	-0-	1502	2			N	-0-				51
02	2800 N	3033	-0-	233	233	2906	2	127	9	N	115				166
03	3100 N	6583	-0-	3483	3716	6444	2	139	9	N	126	170	1	1	121
04	3000 N	4044	-0-	1044	4760	3975	2	69	9	N	63				184
*05	11925 X	7165	-0-	-4760	-0-	7088	2	77	9	N	70	157	1		97

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON	
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740							
ALLEN, WALTER		WELL #: 1		RRCID -> 216170		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9870 - 10111	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3565 X	3254	-0-	-311	-0-	3231 2	23 9	N	207
01	3565 X	3305	-0-	-260	-0-	3274 2	31 9	N	66
02	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3027 2	14 9	N	79
03	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3217 2	21 9	N	97
04	3090 X	3088	-0-	-2	-0-	3073 2	15 9	N	111
05	3193 X	2993	-0-	-200	-0-	2978 2	15 9	N	125
-----									
ANDERSON, PEGGY ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 216248		COMPL. DATE 09/27/2005		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 9836 - 10117	
12	2790 N	2258	-0-	-532	-0-	2249 2	9 9	N	160
01	2356 N	2218	-0-	-138	-0-	2203 2	15 9	N	174
02	2044 N	2026	-0-	-18	-0-	2011 2	15 9	N	188
03	2263 N	2087	-0-	-176	-0-	2073 2	14 9	N	23
04	2160 N	1958	-0-	-202	-0-	1947 2	11 9	N	33
05	2232 N	2024	-0-	-208	-0-	2010 2	14 9	N	46
-----									
WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 1		RRCID -> 217569		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 10164 PERF. 9726 - 9986	
12	1891 N	1873	-0-	-18	-0-	1849 2	24 9	N	70
01	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1905 2	11 9	N	80
02	1708 N	1510	-0-	-198	-0-	1496 2	14 9	N	93
03	1860 N	1739	-0-	-121	-0-	1720 2	19 9	N	110
04	1860 N	1708	-0-	-152	-0-	1694 2	14 9	N	123
*05	1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1692 2	10 9	N	132
-----									
CAYCE		WELL #: 1		RRCID -> 218054		COMPL. DATE 01/13/2006		TOTAL DEPTH 10277 PERF. 9861 - 10140	
12	2015 N	1859	-0-	-156	-0-	1852 2	7 9	N	83
01	1922 N	1854	-0-	-68	-0-	1843 2	11 9	N	93
02	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1651 2	32 9	N	122
03	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1837 2	43 9	N	161
04	1800 N	1775	-0-	-25	-0-	1753 2	22 9	N	181
05	1860 N	1772	-0-	-88	-0-	1761 2	11 9	N	191
-----									
BELL, CHARLIE		WELL #: 1		RRCID -> 218056		COMPL. DATE 04/18/2013		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8608 - 9936	
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1773 2		Y	44
01	1674 N	1654	-0-	-20	-0-	1654 2		Y	-0-
02	1652 N	1027	-0-	-625	-0-	1027 2		Y	-0-
03	3100 N	15032	-0-	11932	11932	14788 2	244 9	Y	153
04	3000 N	11998	-0-	8998	20930	11906 2	92 9	Y	45
*05	3100 N	10064	-0-	6964	27894	10021 2	43 9	Y	5
-----									
MARSHALL, JEFFREY		WELL #: 1		RRCID -> 219302		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9864 - 10108	
12	4030 X	3786	-0-	-244	-0-	3766 2	20 9	N	65
01	3844 X	3769	-0-	-75	-0-	3757 2	12 9	N	76
02	3455 X	3455	-0-	-0-	-0-	3437 2	18 9	N	92
03	3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	3727 2	14 9	N	105
04	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3466 2	19 9	N	122
05	3596 X	3551	-0-	-45	-0-	3539 2	12 9	N	133
-----									
HARRIS, OSCAR UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219306		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10312 PERF. 9884 - 10129	
12	992 N	792	-0-	-200	-0-	786 2	6 9	N	132
01	992 N	668	-0-	-324	-0-	662 2	6 9	N	137
02	784 N	751	-0-	-33	-0-	748 2	3 9	N	140
03	806 N	632	-0-	-174	-0-	629 2	3 9	N	143
04	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	1179 2	4 9	N	147
*05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 2		N	147

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740										
SEALEY HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 220470		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9875 - 10115			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2666 X	2277	-0-	-389	-0-	2271	2	6	9	N	5	45
01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3266	2	15	9	N	14	57
02	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	3088	2	3	9	N	3	60
03	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3010	2	13	9	N	12	71
04	2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2764	2			N	-0-	71
*05	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720	2			N	-0-	71
-----												
HARRIS, OSCAR HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 221128		COMPL. DATE 06/15/2013			TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8746 - 10118			
12	620 N	370	-0-	-250	-0-	370	2			N	-0-	80
01	496 N	306	-0-	-190	-0-	306	2			N	-0-	80
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	835	2	14	9	N	13	93
03	865 N	865	-0-	-0-	-0-	865	2			N	-0-	93
04	600 N	600	-0-	-0-	-0-	597	2	3	9	N	3	96
05	930 N	161	-0-	-769	-0-	161	2			N	-0-	96
-----												
MAYFIELD, J.B.		WELL #: 1		RRCID -> 221130		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9872 - 10106			
12	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	2567	2	21	9	N	19	160
01	2515 X	2515	-0-	-0-	-0-	2509	2	6	9	N	5	165
02	2478 X	2478	-0-	-0-	-0-	2466	2	12	9	N	11	176
03	2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	2810	2	4	9	N	4	179
04	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3472	2	14	9	N	13	36
*05	3867 X	3867	-0-	-0-	-0-	3863	2	4	9	N	4	40
-----												
BELL, CHARLIE		WELL #: 2		RRCID -> 221967		COMPL. DATE 04/06/2006			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8573 - 9902			
12	T. A.	7097	-0-	7097	-0-	6945	2	152	9	Y	138	139
01	14B DENY	9589	-0-	9589	-0-	9374	2	215	9	Y	195	182
02	23912 X	7226	-0-	-16686	-0-	7121	2	105	9	Y	95	85
03	7899 X	7899	-0-	-0-	-0-	7755	2	144	9	Y	131	91
04	9270 X	7306	-0-	-1964	-0-	7079	2	227	9	Y	206	111
05	9579 X	7210	-0-	-2369	-0-	6998	2	212	9	Y	193	24
-----												
HARRIS, OSCAR UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221989		COMPL. DATE 06/06/2006			TOTAL DEPTH 10315 PERF. 9904 - 10125			
12	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	2238	2			N	-0-	39
01	2294 N	2097	-0-	-197	-0-	2096	2	1	9	N	1	40
02	1932 N	1576	-0-	-356	-0-	1574	2	2	9	N	2	42
03	2232 N	1932	-0-	-300	-0-	1928	2	4	9	N	4	45
04	2040 N	1616	-0-	-424	-0-	1609	2	7	9	N	6	51
05	1736 N	1613	-0-	-123	-0-	1613	2			N	-0-	51
-----												
SEALEY HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 222295		COMPL. DATE 07/10/2006			TOTAL DEPTH 10344 PERF. 9951 - 10120			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	110
02	140 X	7	-0-	-133	-0-	7	2			N	-0-	110
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	110
04	150 X	79	-0-	-71	-0-	79	2			N	-0-	110
05	7 X	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	110
-----												
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222368		COMPL. DATE 07/19/2006			TOTAL DEPTH 10267 PERF.10046 - 10096			
12	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2070	2	13	9	N	12	152
01	2294 N	1970	-0-	-324	-0-	1959	2	11	9	N	10	162
02	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1962	2	15	9	N	14	176
03	2077 N	2030	-0-	-47	-0-	2022	2	8	9	N	7	183
04	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2259	2	7	9	N	6	189
*05	2358 N	2358	-0-	-0-	-0-	2358	2			N	-0-	189

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740										
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222369		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 10273 PERF. N/A			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	2429	2	20	9	N	18	127
01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2058	2	6	9	N	5	132
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1573	2	7	9	N	6	138
03	2449 N	1794	-0-	-655	-0-	1787	2	7	9	N	6	144
04	2010 N	1678	-0-	-332	-0-	1674	2	4	9	N	4	148
05	1736 N	445	-0-	-1291	-0-	441	2	4	9	N	4	152
-----												
ALLEN, WALTER		WELL #: 3		RRCID -> 222371		COMPL. DATE 06/29/2006			TOTAL DEPTH 10258 PERF. 9956 - 10104			
12	1209 X	304	-0-	-905	-0-	302	2	2	9	N	2	124
01	930 X	393	-0-	-537	-0-	391	2	2	9	N	2	126
02	1092 X	82	-0-	-1010	-0-	82	2			N	-0-	126
03	930 X	279	-0-	-651	-0-	278	2	1	9	N	1	127
04	390 X	324	-0-	-66	-0-	322	2	2	9	N	2	129
05	403 X	168	-0-	-235	-0-	167	2	1	9	N	1	130
-----												
ALLEN, WALTER		WELL #: 2		RRCID -> 222372		COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 10244 PERF.10054 - 10104			
12	1519 N	1212	-0-	-307	-0-	1206	2	6	9	N	5	114
01	1581 N	1076	-0-	-505	-0-	1074	2	2	9	N	2	116
02	1204 N	915	-0-	-289	-0-	914	2	1	9	N	1	117
03	1209 N	918	-0-	-291	-0-	917	2	1	9	N	1	118
04	1050 N	803	-0-	-247	-0-	803	2			N	-0-	118
05	1023 N	895	-0-	-128	-0-	895	2			N	-0-	118
-----												
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 223197		COMPL. DATE 05/15/2013			TOTAL DEPTH 10236 PERF.10055 - 10097			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	40
-----												
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 223422		COMPL. DATE 09/20/2006			TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9925 - 10084			
12	4278 X	4262	-0-	-16	-0-	4253	2	9	9	N	8	133
01	4278 X	4252	-0-	-26	-0-	4249	2	3	9	N	3	136
02	3957 X	3957	-0-	-0-	-0-	3956	2	1	9	N	1	137
03	4276 X	4276	-0-	-0-	-0-	4275	2	1	9	N	1	137
04	4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	4005	2	3	9	N	3	140
*05	4073 X	4073	-0-	-0-	-0-	4069	2	4	9	N	4	144
-----												
MAYFIELD, J.B. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 223423		COMPL. DATE 09/07/2006			TOTAL DEPTH 10240 PERF. 9884 - 10098			
12	1829 N	1648	-0-	-181	-0-	1648	2			N	-0-	97
01	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2222	2			N	-0-	97
02	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	1884	2			N	-0-	97
03	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1997	2	1	9	N	1	97
04	2160 N	1891	-0-	-269	-0-	1891	2			N	-0-	97
05	2077 N	1431	-0-	-646	-0-	1430	2	1	9	N	1	98
-----												
BELL, CHARLIE		WELL #: 3		RRCID -> 223519		COMPL. DATE 06/18/2013			TOTAL DEPTH 10084 PERF. 8628 - 9926			
12	1519 X	1139	-0-	-380	-0-	1138	2	1	9	N	1	152
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-	152
02	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	2			N	-0-	152
03	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	-0-	152
04	1350 N	859	-0-	-491	-0-	859	2			N	-0-	152
05	1798 N	519	-0-	-1279	-0-	519	2			N	-0-	152

HARDWOOD (COTTON VALLEY) FOREST OIL CORPORATION BELL, CHARLIE		//CONT.// //CONT.//	39026 200 275740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
WELL #: 4		RRCID -> 223551	COMPL. DATE 04/19/2013	TOTAL DEPTH 10085	PERF. 8624	-	9378						
12	651 N	515	-0-	-136	-0-	513	2	2	9	N	2		77
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	376	2	3	9	N	3		80
02	448 N	197	-0-	-251	-0-	197	2			N	-0-		80
03	556 N	556	-0-	-0-	-0-	545	2	11	9	N	10		90
04	3000 N	5612	-0-	2612	-0-	5545	2	67	9	N	61		151
*05	3100 N	12596	-0-	9496	-0-	12108	2	123	9	N	112	183 1	80
WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 4	RRCID -> 224932	COMPL. DATE 04/13/2007	TOTAL DEPTH 10160	PERF. 8660	-	8781					
12	3210 X	3210	-0-	-0-	-0-	3210	2			N	-0-		146
01	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2423	2	11	9	N	10		156
02	4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4259	2	64	9	N	58	171 1	43
03	3385 X	3385	-0-	-0-	-0-	3368	2	17	9	N	15		58
04	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3618	2	30	9	N	27		85
*05	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	2643	2			N	-0-		85
WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 5	RRCID -> 227549	COMPL. DATE 12/10/2006	TOTAL DEPTH 10137	PERF. 9745	-	10012					
12	796 X	796	-0-	-0-	-0-	796	2			N	-0-		152
01	1085 X	673	-0-	-412	-0-	666	2	7	9	N	6		158
02	980 X	-0-	-0-	-980	-0-	-0-				N	-0-		158
03	1085 X	914	-0-	-171	-0-	905	2	9	9	N	8	1 8	165
04	780 X	494	-0-	-286	-0-	486	2	8	9	N	7		172
05	806 X	-0-	-0-	-806	-0-	-0-				N	-0-		172
WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 2	RRCID -> 227586	COMPL. DATE 12/30/2006	TOTAL DEPTH 10176	PERF. 9851	-	10028					
12	1705 N	1588	-0-	-117	-0-	1585	2	3	9	N	3		110
01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1779	2	14	9	N	13		123
02	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1464	2	85	9	N	77		200
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1731	2	11	9	N	10	173 1	37
04	1740 N	1668	-0-	-72	-0-	1656	2	12	9	N	11		48
05	1705 N	1691	-0-	-14	-0-	1681	2	10	9	N	9		57
MARSHALL, JEFFREY		WELL #: 2	RRCID -> 229282	COMPL. DATE 04/03/2007	TOTAL DEPTH 10373	PERF. 9944	-	10127					
12	1457 N	1239	-0-	-218	-0-	1232	2	7	9	N	6		144
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1127	2	10	9	N	9	133 1	20
02	2491 N	2491	-0-	-0-	-0-	2479	2	12	9	N	11		31
03	2908 N	2908	-0-	-0-	-0-	2902	2	6	9	N	5	1 8	35
04	3000 N	3018	-0-	18	-0-	3001	2	17	9	N	15		50
*05	3100 N	3083	-0-	-17	-0-	3065	2	18	9	N	16		66
WILLOUGHBY, CLARA		WELL #: 3	RRCID -> 229456	COMPL. DATE 01/26/2007	TOTAL DEPTH 10280	PERF. 9870	-	10011					
12	1581 N	1350	-0-	-231	-0-	1339	2	11	9	N	10		90
01	1519 N	1393	-0-	-126	-0-	1380	2	13	9	N	12		102
02	1288 N	1098	-0-	-190	-0-	1089	2	9	9	N	8		110
03	1364 N	1234	-0-	-130	-0-	1225	2	9	9	N	8		118
04	1350 N	1197	-0-	-153	-0-	1187	2	10	9	N	9		127
*05	1244 N	1244	-0-	-0-	-0-	1236	2	8	9	N	7		134
EPPS, HUGH GAS UNIT		WELL #: 1	RRCID -> 231782	COMPL. DATE 06/28/2007	TOTAL DEPTH 10400	PERF.10044	-	10054					
12	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1278	2	15	9	N	14		185
01	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1456	2	11	9	N	10		195
02	784 N	657	-0-	-127	-0-	638	2	19	9	N	17	174 1	38
03	1178 N	1112	-0-	-66	-0-	1098	2	14	9	N	13		51
04	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	1226	2	13	9	N	12		63
*05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	973	2	15	9	N	14		77



HARDWOOD (COTTON VALLEY) FOREST OIL CORPORATION BELL, CHARLIE		//CONT.// //CONT.//	39026 200 275740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
HARRIS, JAMES F.		WELL #:	2	RRCID ->	232615	COMPL. DATE	05/30/2007	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	9915 - 10150	
12	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	2686	2	7 9	N	6		124
01	2604 N	2547	-0-	-57	-0-	2537	2	10 9	N	9		133
02	2296 N	2039	-0-	-257	-0-	2028	2	11 9	N	10		143
03	2697 N	2504	-0-	-193	-0-	2503	2	1 9	N	1		144
04	2460 N	2144	-0-	-316	-0-	2138	2	6 9	N	5		149
*05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	2326	2	3 9	N	3		152
-----												
SPILLER NO. 1 GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	232777	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	10270	PERF.	9892 - 10069	
12	3224 X	3092	-0-	-132	-0-	2974	2	118 9	N	107		150
01	3193 X	3092	-0-	-101	-0-	3060	2	32 9	N	29		179
02	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2917	2	67 9	N	61	179 1	61
03	3241 X	3241	-0-	-0-	-0-	3179	2	62 9	N	56	1 8	116
04	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	2972	2	66 9	N	60		176
*05	3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3085	2	50 9	N	45	161 1	60
-----												
SEALEY HEIRS		WELL #:	3	RRCID ->	236061	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	10350	PERF.	10064 - 10123	
12	2418 N	2336	-0-	-82	-0-	2319	2	17 9	Y	15		96
01	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2358	2	9 9	Y	8		104
02	2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	2255	2	8 9	Y	7	91 1	20
03	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2376	2	11 9	Y	10	1 8	29
04	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2274	2	4 9	Y	4		33
*05	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2273	2	11 9	Y	10		43
-----												
HARRIS, OSCAR		WELL #:	3	RRCID ->	236096	COMPL. DATE	11/27/2007	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	10040 - 10242	
12	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1915	2	17 9	Y	15		97
01	1953 N	1923	-0-	-30	-0-	1915	2	8 9	Y	7		104
02	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1778	2	8 9	Y	7	91 1	20
03	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	1924	2	10 9	Y	9		29
04	1860 N	1741	-0-	-119	-0-	1737	2	4 9	Y	4		33
05	1984 N	1757	-0-	-227	-0-	1746	2	11 9	Y	10		43
-----												
BELL, GRACIE CV GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	236097	COMPL. DATE	04/11/2013	TOTAL DEPTH	10336	PERF.	8798 - 10052	
12	372 N	254	-0-	-118	-0-	254	2		N	-0-		60
01	341 N	210	-0-	-131	-0-	210	2		N	-0-		60
02	280 N	-0-	-0-	-280	-0-				N	-0-		60
03	248 N	20	-0-	-228	-0-	20	2		N	-0-		60
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1532	2	113 9	N	103		163
*05	3100 N	3453	-0-	353	353	3421	2	32 9	N	29	163 1	29
-----												
OSBORNE HEIRS		WELL #:	1	RRCID ->	236098	COMPL. DATE	01/27/2008	TOTAL DEPTH	10264	PERF.	10044 - 10088	
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-				N	-0-		130
01	155 N	95	-0-	-60	-0-	93	2	2 9	N	2		132
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-				N	-0-		132
03	144 N	144	-0-	-0-	-0-	141	2	3 9	N	3		135
04	90 N	4	-0-	-86	-0-	4	2		N	-0-		135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		135

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740  
 OSBORNE HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 239127 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10525 PERF.10066 - 10239

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1736 N	1576	-0-	-160	-0-	1572	2	4	9	Y	4			68
01	1767 N	1622	-0-	-145	-0-	1616	2	6	9	Y	5			73
02	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1607	2	20	9	Y	18			91
03	1581 N	1309	-0-	-272	-0-	1289	2	20	9	Y	18	80	1	29
04	1560 N	1323	-0-	-237	-0-	1305	2	18	9	Y	16			45
05	1736 N	1304	-0-	-432	-0-	1290	2	14	9	Y	13			58

BELL, GRACIE CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 243116 COMPL. DATE 07/11/2008 TOTAL DEPTH 9989 PERF.10959 - 12574

12	6324 X	5930	-0-	-394	-0-	5905	2	25	9	N	23			156
01	6324 X	5088	-0-	-1236	-0-	5064	2	24	9	N	22			178
02	7944 X	7944	-0-	-0-	-0-	7907	2	37	9	N	34			212
03	9526 X	9526	-0-	-0-	-0-	9519	2	7	9	N	6	151	1	66
04	7726 X	7726	-0-	-0-	-0-	7691	2	35	9	N	32		1	98
*05	8370 X	8370	-0-	-0-	-0-	8323	2	47	9	N	43		8	141

BELL, CHARLIE WELL #: 7 RRCID -> 245552 COMPL. DATE 12/05/2012 TOTAL DEPTH 10082 PERF. 8816 - 9900

12	3100 N	3211	-0-	111	111	2787	2	424	9	N	385	482	1	96
01	1814 N	1703	-0-	-111	-0-	1541	2	162	9	N	147	172	1	69
02	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1452	2	114	9	N	104		2	173
03	1314 X	1314	-0-	-0-	-0-	1192	2	122	9	N	111	173	1	110
04	1518 X	1518	-0-	-0-	-0-	1423	2	95	9	N	86		1	196
*05	1557 X	1557	-0-	-0-	-0-	1487	2	70	9	N	64	176	1	84

OSBORNE HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 246032 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10275 PERF. 9929 - 10095

12	1457 N	1298	-0-	-159	-0-	1294	2	4	9	Y	4			64
01	1333 N	1162	-0-	-171	-0-	1159	2	3	9	Y	3			67
02	1288 N	1255	-0-	-33	-0-	1237	2	18	9	Y	16			83
03	1302 N	1201	-0-	-101	-0-	1182	2	19	9	Y	17	74	1	25
04	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	1182	2	17	9	Y	15		1	40
05	1395 N	1204	-0-	-191	-0-	1194	2	10	9	Y	9			49

GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909  
 BLOCKER, VEF UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 224926 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 6710 - 10097

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

PLUGGED AND ABANDONED 03/01/2013 - P & A 03/01/13

PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780  
 BROWN WELL #: 1 RRCID -> 226679 COMPL. DATE 01/25/2007 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 9854 - 10051

12	1302 N	1169	-0-	-133	-0-	36	1	1130	3	Y	3	24	1	5
						3	9							
01	1271 N	1171	-0-	-100	-0-	35	1	1133	3	Y	3			8
						3	9							
02	969 N	969	-0-	-0-	-0-	31	1	936	3	Y	2			10
						2	9							
*03	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	37	1	1004	3	Y	6	1	8	15
						7	9							
*04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	38	1	921	3	Y	2	7	1	10
						2	9							
05	1085 N	994	-0-	-91	-0-	39	1	955	3	Y	-0-			10

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		//CONT.//		651780									
FOGLE				WELL #:	1	RRCID ->	226772	COMPL. DATE	07/28/2011	TOTAL DEPTH	10304	PERF.	9335 - 10106
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2232 N	2179	-0-	-53	-0-	66 1	2056 3	Y	52	82 1	2 8	14	
01	2263 N	2125	-0-	-138	-0-	57 9	2014 3	Y	44	2 8		56	
02	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	63 1	1971 3	Y	49	49 1	2 8	54	
*03	2991 N	2991	-0-	-0-	-0-	48 9	2846 3	Y	37	46 1	2 8	43	
*04	3000 N	3062	-0-	62	62	66 1	2898 3	Y	41	30 1	2 8	52	
*05	2637 N	2575	-0-	-62	-0-	54 9	2428 3	Y	42	42 1	2 8	50	
						104 1							
						41 9							
						119 1							
						45 9							
						101 1							
						46 9							
-----													
BROWN				WELL #:	2	RRCID ->	235857	COMPL. DATE	11/06/2010	TOTAL DEPTH	10028	PERF.	8763 - 10093
12	2604 X	2307	-0-	-297	-0-	71 1	2211 3	Y	23	112 1	2 8	33	
01	2511 X	1291	-0-	-1220	-0-	25 9	1230 3	Y	21	3 8		51	
02	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	38 1	1285 3	Y	15	3 8		63	
*03	1730 N	1730	-0-	-0-	-0-	23 9	1649 3	Y	19	6 8		76	
*04	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	43 1	1611 3	Y	9	35 1	3 8	47	
*05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	17 9	1604 3	Y	3	3 8		47	
						60 1							
						21 9							
						66 1							
						10 9							
						66 1							
						3 9							
-----													
FOGLE GAS UNIT				WELL #:	4	RRCID ->	239296	COMPL. DATE	08/10/2010	TOTAL DEPTH	10340	PERF.	9342 - 10092
12	2480 X	2186	-0-	-294	-0-	66 1	2076 3	Y	40	61 1	1 8	11	
01	2635 X	2114	-0-	-521	-0-	44 9	2018 3	Y	30	2 8		39	
02	1065 X	1065	-0-	-0-	-0-	63 1	1004 3	Y	25	34 1	2 8	28	
*03	1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	33 9	1467 3	Y	36	24 1	1 8	39	
*04	2602 X	2602	-0-	-0-	-0-	33 1	2452 3	Y	45	27 1	2 8	55	
*05	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	28 9	2551 3	Y	36	44 1	2 8	45	
						53 1							
						40 9							
						100 1							
						50 9							
						105 1							
						40 9							
-----													
FOGLE GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	239872	COMPL. DATE	08/05/2010	TOTAL DEPTH	10292	PERF.	9348 - 10086
12	4340 X	3781	-0-	-559	-0-	116 1	3621 3	Y	40	66 1	2 8	11	
01	4340 X	2560	-0-	-1780	-0-	44 9	2453 3	Y	28	2 8		37	
02	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	76 1	3050 3	Y	41	32 1	1 8	45	
*03	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	31 9	2345 3	Y	15	39 1	1 8	20	
*04	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	102 1	3343 3	Y	33	14 1	1 8	38	
05	3782 X	2583	-0-	-1199	-0-	45 9	2455 3	Y	24	30 1	2 8	30	
						86 1							
						17 9							
						137 1							
						36 9							
						102 1							
						26 9							

-----														
HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780														
FOGLE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239958 COMPL. DATE 03/25/2008 TOTAL DEPTH 10647 PERF. 9860 - 9906														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
12	3131 X	2740	-0-	-391	-0-	83	1	2587	3	Y	64	113	1	2 8 17
01	3069 X	2807	-0-	-262	-0-	70	9	83	1	Y	51	3	8	65
02	2534 X	2534	-0-	-0-	-0-	56	9	79	1	Y	58	57	1	3 8 63
*03	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	64	9	99	1	Y	45	55	1	3 8 50
*04	2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	50	9	101	1	Y	56	35	1	3 8 68
05	2821 X	2712	-0-	-109	-0-	62	9	105	1	Y	56	55	1	3 8 66
						62	9							
-----														
GIBSON WELL #: 1 RRCID -> 240165 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 12280 PERF. 9880 - 10094														
12	3782 X	1850	-0-	-1932	-0-	55	1	1732	3	Y	57	64	1	1 8 10
01	3782 X	3374	-0-	-408	-0-	63	9	100	1	Y	59	46	1	1 8 22
02	2496 X	2496	-0-	-0-	-0-	65	9	79	1	Y	51	50	1	1 8 22
*03	4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	56	9	151	1	Y	71	79	1	1 8 13
*04	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	78	9	145	1	Y	58	42	1	1 8 28
*05	4388 X	4388	-0-	-0-	-0-	64	9	171	1	Y	75	92	1	11
						83	9							
-----														
BROWN WELL #: 4 RRCID -> 242876 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 10319 PERF. 9946 - 10110														
12	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	34	1	1060	3	Y	9	33	1	1 8 12
01	1054 N	1031	-0-	-23	-0-	10	9	31	1	Y	5	1	8	16
02	INC G-10	835	-0-	835	835	6	9	27	1	Y	10	1	8	25
*03	2409 X	1574	-0-	-835	-0-	11	9	54	1	Y	32	7	8	50
*04	2574 X	2574	-0-	-0-	-0-	35	9	99	1	Y	46	23	1	7 8 66
*05	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	51	9	85	1	Y	45	10	8	101
						50	9							
-----														
GIBSON GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 257339 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 9484 PERF. 9922 - 13777														
12	25265 X	22513	-0-	-2752	-0-	677	1	21169	3	N	606	650	1	22 8 105
01	24304 X	22104	-0-	-2200	-0-	667	9	647	1	N	635	482	1	25 8 233
02	20265 X	20265	-0-	-0-	-0-	699	9	636	1	N	500	499	1	24 8 210
*03	21303 X	21303	-0-	-0-	-0-	550	9	728	1	N	547	636	1	23 8 98
*04	19977 X	19977	-0-	-0-	-0-	602	9	765	1	N	472	322	1	29 8 219
05	22506 X	19940	-0-	-2566	-0-	519	9	770	1	N	485	610	1	26 8 68
						534	9							

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		//CONT.//		651780											
FOGLE GAS UNIT		WELL #:		8H		RRCID -> 259250		COMPL. DATE 10/11/2012			TOTAL DEPTH 10982 PERF.10472 - 13977				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	16182 X	14342	-0-	-1840	-0-	441 99	1 9	13802	3	N	90	166	1	8 8	63
01	15500 X	14076	-0-	-1424	-0-	422 107	1 9	13547	3	N	97	7	8		153
02	12277 X	12277	-0-	-0-	-0-	393 79	1 9	11805	3	N	72	7	8		218
*03	13384 X	13384	-0-	-0-	-0-	467 95	1 9	12822	3	N	86	186	1	6 8	112
*04	12589 X	12589	-0-	-0-	-0-	491 90	1 9	12008	3	N	82	7	8		187
05	14353 X	12625	-0-	-1728	-0-	499 77	1 9	12049	3	N	70	182	1	7 8	68
BROWN GAS UNIT		WELL #:		11H		RRCID -> 260220		COMPL. DATE 09/27/2011			TOTAL DEPTH 10087 PERF.10575 - 15413				
12	22404 X	22404	-0-	-0-	-0-	693 45	1 9	21666	3	N	41	8	8		148
01	21480 X	21480	-0-	-0-	-0-	647 56	1 9	20777	3	N	51	9	8		190
02	18277 X	18277	-0-	-0-	-0-	588 30	1 9	17659	3	N	27	10	8		207
*03	20113 X	20113	-0-	-0-	-0-	706 48	1 9	19359	3	N	44	166	1	8 8	77
*04	19049 X	19049	-0-	-0-	-0-	745 68	1 9	18236	3	N	62	9	8		130
05	22413 X	18862	-0-	-3551	-0-	747 55	1 9	18060	3	N	50	10	8		170
GIBSON SWD		WELL #:		1D		RRCID -> 266066		COMPL. DATE 09/04/2012			TOTAL DEPTH 8250 PERF. 7842 - 7902				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PRESTON EXPLORATION LLC DEUTSCH		WELL #:		676133 2		RRCID -> 242883		COMPL. DATE 09/07/2008			TOTAL DEPTH 10215 PERF. 9862 - 10018				
12	4061 X	3985	-0-	-76	-0-	3941	2	44	9	N	40	94	1	3 8	45
01	4061 X	3984	-0-	-77	-0-	3958	2	26	9	N	24	2	8		67
02	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3315	2	22	9	N	20				87
03	4123 X	4123	-0-	-0-	-0-	4083	2	40	9	N	36	1	8		122
04	3870 X	3525	-0-	-345	-0-	3514	2	11	9	N	10	2	8		130
05	3999 X	3484	-0-	-515	-0-	3439	2	45	9	N	41	141	1		30
COOK		WELL #:		1		RRCID -> 245076		COMPL. DATE 10/16/2008			TOTAL DEPTH 10117 PERF. 9928 - 9670				
12	3503 X	3335	-0-	-168	-0-	3261	2	74	9	N	67	100	1	4 8	33
01	3472 X	3462	-0-	-10	-0-	3426	2	36	9	N	33				66
02	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2775	2	6	9	N	5				71
03	3138 X	3138	-0-	-0-	-0-	3137	2	1	9	N	1	1	8		71
04	3060 X	2745	-0-	-315	-0-	2692	2	53	9	N	48	1	8		118
05	3162 X	3137	-0-	-25	-0-	3024	2	113	9	N	103	1	8		220

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	39026 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS LLC			742142									
RAINS			WELL #:	1	RRCID ->	227837	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10193	PERF.	9790 - 10094
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1550 N	1065	-0-	-485	-0-	1057 2	8 9	N	7			179
01	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1540 2	23 9	N	21	1 8		199
02	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1339 2	1 9	N	1			200
03	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471 2		N	-0-			200
04	1500 N	1038	-0-	-462	-0-	1038 2		N	-0-			200
*05	1488 N	1172	-0-	-316	-0-	1171 2	1 9	N	1	156 1		45
-----												
MOSELEY GU			WELL #:	1	RRCID ->	228383	COMPL. DATE	03/28/2007	TOTAL DEPTH	10210	PERF.	9766 - 10070
12	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	45 1	1149 2	N	-0-			100
01	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	59 1	1033 2	N	1	1 8		100
						1 9						
02	1008 N	880	-0-	-128	-0-	50 1	830 2	N	-0-			100
03	1209 N	1128	-0-	-81	-0-	57 1	1071 2	N	-0-			100
04	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	59 1	1030 2	N	-0-			100
*05	961 N	874	-0-	-87	-0-	51 1	823 2	N	-0-			100
-----												
LAMBERT			WELL #:	1	RRCID ->	229145	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	10212	PERF.	9730 - 10032
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		24		Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-		24		Y	-0-			-0-
02	24 N	-0-	-0-	-24	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MARSHALL POTTERY			WELL #:	1	RRCID ->	229158	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	10211	PERF.	9730 - 10032
12	1426 N	1135	-0-	-291	-0-	1135 2		N	-0-			47
01	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 2		N	-0-			47
02	1316 N	1080	-0-	-236	-0-	1079 2	1 9	N	1	1 8		47
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		N	-0-			47
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1584 2	12 9	N	11	1 8		57
*05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1570 2	13 9	N	12			69
-----												
LAMBERT			WELL #:	2	RRCID ->	229528	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	10205	PERF.	9740 - 10021
12	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 2		N	-0-			139
01	341 N	125	-0-	-216	-0-	125 2		N	-0-			139
02	224 N	131	-0-	-93	-0-	131 2		N	-0-			139
03	186 N	140	-0-	-46	-0-	140 2		N	-0-			139
04	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 2		N	-0-			139
*05	209 N	209	-0-	-0-	-0-	209 2		N	-0-			139
-----												
KIRKPATRICK			WELL #:	1	RRCID ->	232854	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	10298	PERF.	9773 - 10068
12	2976 X	2862	-0-	-114	-0-	109 1	2744 2	N	8	3 8		90
						9 9						
01	2976 X	2758	-0-	-218	-0-	148 1	2599 2	N	10	1 8		99
						11 9						
02	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	138 1	2287 2	N	3			102
						3 9						
03	2884 N	2884	-0-	-0-	-0-	144 1	2720 2	N	18			120
						20 9						
04	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	151 1	2614 2	N	23	1 8		142
						25 9						
*05	2928 N	2928	-0-	-0-	-0-	171 1	2728 2	N	26	1 8		167
						29 9						

HARDWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 39026 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142  
 D'ASTO WELL #: 1 RRCID -> 233279 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 9750 - 9981

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4030 X	3019	-0-	-1011	-0-	520	1	2445	2	Y	49	3	8			72
01	4030 X	2967	-0-	-1063	-0-	54	9	513	1	Y	71	1	8			142
02	3640 X	3068	-0-	-572	-0-	78	9	471	1	Y	33	2	8			173
03	3410 X	2860	-0-	-550	-0-	36	9	494	1	Y	52					225
04	2910 X	2810	-0-	-100	-0-	57	9	507	1	Y	56	155	1	2	8	124
*05	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	62	9	596	1	Y	149	1	8			272
						164	9									

D'ASTO WELL #: 2 RRCID -> 234863 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9730 - 9962

12	3348 X	2692	-0-	-656	-0-	472	1	2220	2	Y	-0-					-0-
01	3224 X	2701	-0-	-523	-0-	479	1	2220	2	Y	2					2
02	2735 X	2735	-0-	-0-	-0-	2	9	425	1	Y	-0-					2
03	2697 X	2463	-0-	-234	-0-	434	1	2027	2	Y	2					4
04	2610 X	2280	-0-	-330	-0-	2	9	421	1	Y	-0-	4	1			-0-
*05	2697 N	2183	-0-	-514	-0-	396	1	1779	2	Y	7					7
						8	9									

WELLS GU WELL #: 1 RRCID -> 244510 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 8672 - 10066

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

LYNN WELL #: 1 RRCID -> 246528 COMPL. DATE 03/01/2009 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 9776 - 10064

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

MOSELEY GU WELL #: 2 RRCID -> 246529 COMPL. DATE 02/23/2009 TOTAL DEPTH 11595 PERF. 9758 - 10050

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

RAINS GUI WELL #: 2 RRCID -> 247774 COMPL. DATE 03/16/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9788 - 10042

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

HARDWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		39026 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
D'ASTO		WELL #:		3	RRCID ->	249428	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	11491	PERF.	9762 -	9960
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	

WELLS GU		WELL #:		3H	RRCID ->	264793	COMPL. DATE	01/09/2012	TOTAL DEPTH	9992	PERF.	10165 -	14518
12	78957 X	62373	-0-	-16584	-0-	124 1	61506	2	N	675	571	1	56 8 179
						743 9							
01	75857 X	62041	-0-	-13816	-0-	124 1	61368	2	N	499	518	1	19 8 141
						549 9							
02	66024 X	51131	-0-	-14893	-0-	112 1	50461	2	N	507	546	1	17 8 85
						558 9							
03	70029 X	56868	-0-	-13161	-0-	124 1	56173	2	N	519	322	1	282
						571 9							
04	64830 X	53076	-0-	-11754	-0-	120 1	52509	2	N	406	352	1	15 8 321
						447 9							
*05	62372 X	43242	-0-	-19130	-0-	124 1	42752	2	N	333	529	1	23 8 102
						366 9							

TANOS EXPLORATION, LLC		835977		WELL #:		1	RRCID ->	230829	COMPL. DATE	08/09/2007	TOTAL DEPTH	10240	PERF.	9879 -	10112
12	1829 N	1814	-0-	-15	-0-	1801 3	13	9	N	12				172	
01	1860 N	1763	-0-	-97	-0-	1763 3			N	-0-				172	
02	1652 N	1519	-0-	-133	-0-	1519 3			N	-0-				172	
03	1829 N	1694	-0-	-135	-0-	1694 3			N	-0-				172	
04	1710 N	1586	-0-	-124	-0-	1586 3			N	-0-				172	
05	1674 N	1458	-0-	-216	-0-	1458 3			N	-0-				172	

HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.)		39724 125		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: WOOD					
EXXON MOBIL CORPORATION		257128											
HFU J		WELL #:		3376	RRCID ->	153758	COMPL. DATE	11/14/1994	TOTAL DEPTH	4900	PERF.	1163 -	1178
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

HFU G		WELL #:		9614	RRCID ->	153928	COMPL. DATE	12/01/1994	TOTAL DEPTH	4842	PERF.	570 -	577
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HFU H		WELL #:		9602	RRCID ->	155392	COMPL. DATE	04/27/1995	TOTAL DEPTH	4852	PERF.	44 -	70
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-



HAWKINS (CHARGED EOCENE SDS.) //CONT.// 39724 125 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD											
EXXON MOBIL CORPORATION //CONT.// 257128											
HFU I WELL #: 3302 RRCID -> 155393 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 4859 PERF. 68 - 76											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE	
12		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
01		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
02		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
03		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
04		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
05		OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-	
-----											
HFU B WELL #: 9405 RRCID -> 157092 COMPL. DATE 12/11/1995 TOTAL DEPTH 4900 PERF. 1111 - 1120											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
HFU -C- WELL #: 605 RRCID -> 158150 COMPL. DATE 02/23/1996 TOTAL DEPTH 4740 PERF. 1098 - 1106											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
HFU N WELL #: 3308 RRCID -> 174237 COMPL. DATE 06/15/1999 TOTAL DEPTH 4977 PERF. 578 - 582											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
HFU P WELL #: 3319 RRCID -> 182324 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 5132 PERF. 1122 - 1126											
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	
-----											
HAWKINS (RODESSA) 39724 500 NON-ASSOCIATED PRORATED CNTY: WOOD											
EXXON MOBIL CORPORATION 257128											
HAWKINS GU 2 WELL #: 1 L RRCID -> 031738 COMPL. DATE 11/07/1963 TOTAL DEPTH 8302 PERF. 7211 - 7234											
12		124 N	124	-0-	-0-	B	-0-	124	3	N	-0-
01		5611 N	-0-	-0-	-5611	B	-0-			N	-0-
02		56 N	-0-	-0-	-56	B	-0-			N	-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-											
03		124 N	-0-	-0-	-124	B	-0-			N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-

HAWKINS (RODESSA)		//CONT.// 39724 500		NON-ASSOCIATED		PRORATED		CNTY: WOOD		
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128								
HAWKINS GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 032013		COMPL. DATE 12/27/1963		TOTAL DEPTH 8530 PERF. 7632 - 7642		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	7285 N	3184	-0-	-4101 B	-0-	3184 3	N	-0-		-0-
01	10571 #	-0-	-0-	-10571 B	-10571		N	-0-		-0-
02	9548 #	-0-	-0-	-9548 B	-20119		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-20119						
03	3193 N	-0-	-0-	-3193 B	-20119		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-20119		N	-0-		-0-
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0- B	-20119		N	-0-		-0-
-----										
HAWKINS GU 5		WELL #: 1		RRCID -> 033093		COMPL. DATE 04/11/1964		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6795 - 6805		
12	33139 N	40434	-0-	7295 B	-36252	40434 3	N	-0-		-0-
01	15436	40578	-0-	25142 B	-11110	40578 3	N	-0-		-0-
02	22948	-0-	-0-	-22948 B	-34058		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-22948	CANCELLED UNDERAGE ->	-11110				
03	40424	-0-	-0-	-40424 B	-63372		N	-0-		-0-
04	39270	-0-	-0-	-39270 B	-102642		N	-0-		-0-
05	213	-0-	-0-	-213 B	-102855		N	-0-		-0-
-----										
HAWKINS GU 9		WELL #: 1		RRCID -> 035300		COMPL. DATE 02/05/1965		TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8240 - 8311		
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HAWKINS GU 4		WELL #: 2 A		RRCID -> 042768		COMPL. DATE 10/06/2005		TOTAL DEPTH 8415 PERF. 8246 - 8276		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	842		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	842		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	842		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				842						
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	842		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	842		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	842		N	-0-		-0-
-----										
HAWKINS GU 16A		WELL #: 1		RRCID -> 052812		COMPL. DATE 04/07/1972		TOTAL DEPTH 8004 PERF. 7810 - 7840		
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HAWKINS GU 11		WELL #: 2 M		RRCID -> 224562		COMPL. DATE 09/14/2006		TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7686 - 7714		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-						
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-		N	NO RPT		-0-

HAWKINS (WOODBINE)		39724 750		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: WOOD		
EXXON MOBIL CORPORATION		257128								
HAWKINS FIELD UNIT		WELL #: 604		RRCID -> 049834		COMPL. DATE 02/21/2001		TOTAL DEPTH 4636 PERF. 4064 - 4104		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	69781 X	9043	-0-	-60738	-0-	9043 3	N	-0-		-0-
01	99540 X	99540	-0-	-0-	-0-	99540 3	N	-0-		-0-
02	39396 X	23012	-0-	-16384	-0-	23012 3	N	-0-		-0-
03	52979 X	52979	-0-	-0-	-0-	52979 3	N	-0-		-0-
04	67530 X	21881	-0-	-45649	-0-	21881 3	N	-0-		-0-
05	69781 X	4862	-0-	-64919	-0-	4862 3	N	-0-		-0-
-----										
HAWKINS FIELD UNIT		WELL #: 3202		RRCID -> 053067		COMPL. DATE 10/20/1999		TOTAL DEPTH 4626 PERF. 4140 - 4160		
12	79980 X	41309	-0-	-38671	-0-	41309 3	N	-0-		-0-
01	79980 X	53254	-0-	-26726	-0-	53254 3	N	-0-		-0-
02	72240 X	43832	-0-	-28408	-0-	43832 3	N	-0-		-0-
03	87437 X	87437	-0-	-0-	-0-	87437 3	N	-0-		-0-
04	77907 X	77907	-0-	-0-	-0-	77907 3	N	-0-		-0-
*05	86829 X	86829	-0-	-0-	-0-	86829 3	N	-0-		-0-
-----										
HAWKINS FIELD UNIT		WELL #: 9807		RRCID -> 054641		COMPL. DATE 05/31/1996		TOTAL DEPTH 4557 PERF. 4020 - 4103		
12	91078 X	38120	-0-	-52958	-0-	38120 3	N	-0-		-0-
01	91078 X	24367	-0-	-66711	-0-	24367 3	N	-0-		-0-
02	82264 X	-0-	-0-	-82264	-0-		N	-0-		-0-
03	79236 X	-0-	-0-	-79236	-0-		N	-0-		-0-
04	76680 X	-0-	-0-	-76680	-0-		N	-0-		-0-
05	38130 X	-0-	-0-	-38130	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HAWKINS FIELD UNIT		WELL #: 9802		RRCID -> 078737		COMPL. DATE 06/05/1996		TOTAL DEPTH 4602 PERF. 4055 - 4085		
12	102269 X	22401	-0-	-79868	-0-	22401 3	N	-0-		-0-
01	102269 X	-0-	-0-	-102269	-0-		N	-0-		-0-
02	92372 X	23770	-0-	-68602	-0-	23770 3	N	-0-		-0-
03	129379 X	129379	-0-	-0-	-0-	129379 3	N	-0-		-0-
04	128978 X	128978	-0-	-0-	-0-	128978 3	N	-0-		-0-
*05	129525 X	129525	-0-	-0-	-0-	129525 3	N	-0-		-0-
-----										
HAWKINS FIELD UNIT		WELL #: 4154		RRCID -> 122466		COMPL. DATE 07/13/1988		TOTAL DEPTH 4602 PERF. 4050 - 4102		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
HAWKINS FIELD UNIT		WELL #: 3422		RRCID -> 133081		COMPL. DATE 10/19/2007		TOTAL DEPTH 4874 PERF. 4372 - 4382		
12	102145 X	-0-	-0-	-102145	-0-		N	-0-		-0-
01	36270 X	-0-	-0-	-36270	-0-		N	-0-		-0-
02	62920 X	62920	-0-	-0-	-0-	62920 3	N	-0-		-0-
03	144665 X	144665	-0-	-0-	-0-	144665 3	N	-0-		-0-
04	163228 X	163228	-0-	-0-	-0-	163228 3	N	-0-		-0-
*05	183907 X	183907	-0-	-0-	-0-	183907 3	N	-0-		-0-
-----										
HAWKINS FIELD UNIT		WELL #: 3215		RRCID -> 139634		COMPL. DATE 03/20/2012		TOTAL DEPTH 4800 PERF. 4112 - 4360		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

HAWKINS (WOODBINE)		//CONT.// 39724 750		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: WOOD								
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128														
HAWKINS FIELD UNIT		WELL #: 9104		RRCID -> 151819		COMPL. DATE 10/02/1994		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4028 - 4054						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAWKINS FIELD UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 152624		COMPL. DATE 10/31/1994		TOTAL DEPTH 5012		PERF. 4272 - 4286						
12	18848 X	-0-	-0-	-18848	-0-					N	-0-					-0-
01	18848 X	938	-0-	-17910	-0-	938	3			N	-0-					-0-
02	18982 X	18982	-0-	-0-	-0-	18982	3			N	-0-					-0-
03	15338 X	15338	-0-	-0-	-0-	15338	3			N	-0-					-0-
04	20824 X	20824	-0-	-0-	-0-	20824	3			N	-0-					-0-
05	21018 X	5305	-0-	-15713	-0-	5305	3			N	-0-					-0-
-----																
HAWKINS FIELD UNIT		WELL #: 207		RRCID -> 159101		COMPL. DATE 04/28/1996		TOTAL DEPTH 4743		PERF. 4234 - 4258						
12	62837 X	-0-	-0-	-62837	-0-					N	-0-					-0-
01	62837 X	988	-0-	-61849	-0-	988	3			N	-0-					-0-
02	56756 X	30753	-0-	-26003	-0-	30753	3			N	-0-					-0-
03	67095 X	67095	-0-	-0-	-0-	67095	3			N	-0-					-0-
04	63851 X	63851	-0-	-0-	-0-	63851	3			N	-0-					-0-
*05	48628 X	48628	-0-	-0-	-0-	48628	3			N	-0-					-0-
-----																
HAWKINS FIELD UNIT		WELL #: 9406		RRCID -> 159156		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 4675		PERF. 4190 - 4223						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAWKINS FIELD UNIT		WELL #: 9207		RRCID -> 160664		COMPL. DATE 09/13/1996		TOTAL DEPTH 4700		PERF. 4172 - 4220						
12	37107 X	-0-	-0-	-37107	-0-					N	-0-					-0-
01	24831 X	-0-	-0-	-24831	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAWKINS FIELD UNIT		WELL #: 4158		RRCID -> 164173		COMPL. DATE 06/16/1997		TOTAL DEPTH 4460		PERF. 3962 - 4014						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HAWKINS FIELD UNIT		WELL #: 1911		RRCID -> 167354		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 5270		PERF. 4518 - 4584						
12	75175 X	17822	-0-	-57353	-0-	17822	3			N	-0-					-0-
01	59117 X	1678	-0-	-57439	-0-	1678	3			N	-0-					-0-
02	53564 X	12142	-0-	-41422	-0-	12142	3			N	-0-					-0-
03	59303 X	-0-	-0-	-59303	-0-					N	-0-					-0-
04	57390 X	-0-	-0-	-57390	-0-					N	-0-					-0-
05	17825 X	6965	-0-	-10860	-0-	6965	3			N	-0-					-0-

HAWKINS (WOODBINE)		//CONT.//		39724 750	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: WOOD			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128							
HAWKINS FIELD UNIT		WELL #:		9618	RRCID ->	181256	COMPL. DATE	03/06/1995	TOTAL DEPTH	4790	PERF. 4404 - 4416
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
HAWKINS FIELD UNIT		WELL #:		9513	RRCID ->	181915	COMPL. DATE	02/22/1994	TOTAL DEPTH	5060	PERF. 4430 - 4448
12	92101 X	45850	-0-	-46251	-0-	45850	3		N	-0-	-0-
01	80104 X	51777	-0-	-28327	-0-	51777	3		N	-0-	-0-
02	70420 X	42037	-0-	-28383	-0-	42037	3		N	-0-	-0-
03	96698 X	96698	-0-	-0-	-0-	96698	3		N	-0-	-0-
04	90662 X	90662	-0-	-0-	-0-	90662	3		N	-0-	-0-
*05	89768 X	89768	-0-	-0-	-0-	89768	3		N	-0-	-0-
-----											
HAWKINS FIELD UNIT		WELL #:		3311	RRCID ->	197163	COMPL. DATE	08/15/2003	TOTAL DEPTH	4828	PERF. 4192 - 4214
12	12276 X	69	-0-	-12207	-0-	69	3		N	-0-	-0-
01	12276 X	11896	-0-	-380	-0-	11896	3		N	-0-	-0-
02	9576 X	8622	-0-	-954	-0-	8622	3		N	-0-	-0-
03	11895 X	11895	-0-	-0-	-0-	11895	3		N	-0-	-0-
04	11520 X	-0-	-0-	-11520	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	11904 X	-0-	-0-	-11904	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----											
HAWKINS (WOODBINE-CHGD NACATOSH)		39724 751		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: WOOD				
EXXON MOBIL CORPORATION		257128									
HFU L		WELL #:		3204	RRCID ->	148332	COMPL. DATE	11/18/1993	TOTAL DEPTH	4920	PERF. 2208 - 2214
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
HFU Q		WELL #:		9109	RRCID ->	185257	COMPL. DATE	09/14/2001	TOTAL DEPTH	4800	PERF. 2108 - 2209
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----											
HEMPHILL (SARATOGA-ANNOVA)		40311 890		ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SABINE				
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.		665670									
TI-E		WELL #:		110A	RRCID ->	147872	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6139	PERF. 5578 - 6139
12	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	107
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-				N	-0-	107
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	107
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	107
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	107
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	107

-----													
HEMPHILL (SARATOGA-ANNONA)		//CONT.//		40311 890	ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: SABINE		
R. LACY SERVICES, LTD.				687208									
USA COM				WELL #: 1	RRCID -> 265184	COMPL. DATE 09/20/2010	TOTAL DEPTH 5932	PERF. 6325	- 10039				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		0 W	-0-	-0-	-0-	8601			N	-0-			30
01		0 W	-0-	-0-	-0-	8601			N	-0-			30
02		0 W	-0-	-0-	-0-	8601			N	-0-			30
03		0 W	-0-	-0-	-0-	8601			N	-0-			30
04		0 W	-0-	-0-	-0-	8601			N	-0-			30
05		0 W	-0-	-0-	-0-	8601			N	-0-			-0-
-----													
HENDESON (COTTON VALLEY)				40353 142	NON-ASSOCIATED			ONE WELL			CNTY: RUSK		
STROUD PETROLEUM, INC.				828082									
PERRY ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 226576	COMPL. DATE 03/19/2007	TOTAL DEPTH 11400	PERF.11222	- 11268				
12	1833	R	1833	-0-	-0-	-0-	1833	2		N	-0-		74
01	1860	#	1705	-0-	-155	-0-	1704	2	1	9	N	1	74
02	1764	#	1640	-0-	-124	-0-	1640	2		N	-0-	8	74
03	1953	#	1654	-0-	-299	-0-	1647	2	7	9	N	6	80
04	1890	#	1565	-0-	-325	-0-	1558	2	7	9	N	6	86
05	1829	#	1477	-0-	-352	-0-	1477	2		N	-0-		86
-----													
HENDESON (RUSK CO. PETTIT)				40353 426	ASSOCIATED			49B			CNTY: RUSK		
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.				495689									
BENNETT, T. V. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 016098	COMPL. DATE 09/19/1958	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7247	- 7254				
12	620	#	452	-0-	-168	-0-	421	2	31	9	N	28	21
01	620	#	36	-0-	-584	-0-	36	2		N	-0-	118	21
02	868	#	-0-	-0-	-868	-0-	-0-			N	-0-	1	21
03	1023	R	1023	-0-	-0-	-0-	980	2	43	9	N	39	60
04	930	#	792	-0-	-138	-0-	738	2	54	9	N	49	109
*05	558	R	558	-0-	-0-	-0-	535	2	23	9	N	21	129
-----													
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC				501130									
ELLIS ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 016109	COMPL. DATE 04/10/1958	TOTAL DEPTH 7912	PERF. 7255	- 7267				
12	378	R	378	-0-	-0-	-0-	317	2	61	9	N	55	50
01	487	R	487	-0-	-0-	-0-	409	2	78	9	N	71	121
02	350	R	350	-0-	-0-	-0-	324	2	26	9	N	24	145
03	429	R	429	-0-	-0-	-0-	355	2	74	9	N	67	212
04	480	#	177	-0-	-303	-0-	177	2		N	-0-		212
05	496	#	468	-0-	-28	-0-	401	2	67	9	N	61	110
-----													
SUNDOWN ENERGY LP				829482									
CRIM ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 179849	COMPL. DATE 11/10/2000	TOTAL DEPTH 7602	PERF. 7286	- 7492				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		147
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		147
-----													
ROPER, LEON				WELL #: 4	RRCID -> 199963	COMPL. DATE 01/09/1980	TOTAL DEPTH 7650	PERF. 7293	- 7500				
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		122
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		122

HENDERSON (RUSK CO. PETTIT) //CONT.// 40353 426 ASSOCIATED 49B CNTY: RUSK  
 TANOS EXPLORATION, LLC 835977  
 FREEMAN-MILLER G.U. 2 WELL #: 3 RRCID -> 222259 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7233 - 7250

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
12		868 #	865	-0-	-3	-0-	826 3	39 9	Y		35	56 1		49
01		891 R	891	-0-	-0-	-0-	837 3	54 9	Y		49	59 1		39
02		784 #	725	-0-	-59	-0-	679 3	46 9	Y		42			81
03		868 #	780	-0-	-88	-0-	755 3	25 9	Y		23	47 1		57
04		995 R	995	-0-	-0-	-0-	956 3	39 9	Y		35	52 1		40
05		868 #	775	-0-	-93	-0-	720 3	55 9	Y		50			90

HENDERSON (RUSK CO. TRAVIS PEAK) 40353 710 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130  
 HOWARD -A- WELL #: 1 T RRCID -> 016131 COMPL. DATE 06/10/1958 TOTAL DEPTH 7919 PERF. 7510 - 7640

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
12		0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-			-0-
01		0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-			-0-
02		0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-			-0-
03		0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-			-0-
04		0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-			-0-
05		0 W	-0-	-0-	-0-	10298				N	-0-			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 BOWLES ENERGY, INC. 084097  
 GRAY WELL #: 1 RRCID -> 210770 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10380 - 10572

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
12		1302 N	982	-0-	-320	-0-	982 2			N	-0-			25
01		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1634 2	1 9	N		1	1 8		25
02		1176 N	1132	-0-	-44	-0-	1129 2	3 9	N		3	3 8		25
03		1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1365 2	3 9	N		3	3 8		25
04		1590 N	1181	-0-	-409	-0-	1181 2			N	-0-			25
05		1240 N	1159	-0-	-81	-0-	1159 2			N	-0-			25

DOUTHIT WELL #: 1 RRCID -> 213527 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10351 - 10735

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
12		651 N	512	-0-	-139	-0-	93 1	419 2	N		-0-			65
01		2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	2140 2			N	-0-			65
02		1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1484 2			N	-0-			65
03		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1643 2			N	-0-			65
04		1500 N	1191	-0-	-309	-0-	1152 2	39 9	N		35			100
*05		2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	590 1	1517 2	N		5			105

HARRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221605 COMPL. DATE 04/17/2006 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10490 - 10757

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
12		883 N	883	-0-	-0-	-0-	160 1	723 2	N		-0-			25
01		1023 N	736	-0-	-287	-0-	736 2			N	-0-			25
02		980 N	442	-0-	-538	-0-	442 2			N	-0-			25
03		868 N	420	-0-	-448	-0-	420 2			N	-0-			25
04		720 N	405	-0-	-315	-0-	405 2			N	-0-			25
05		496 N	175	-0-	-321	-0-	49 1	126 2	N		-0-			25

GREEN, C.B. WELL #: 1 RRCID -> 222645 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10218 - 10410

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
12		1364 N	1169	-0-	-195	-0-	1169 2			N	-0-			25
01		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687 2			N	-0-			25
02		1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626 2			N	-0-			25
03		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	1533 2			N	-0-			25
04		1620 N	1315	-0-	-305	-0-	1280 2	35 9	N		32			57
05		1798 N	1227	-0-	-571	-0-	1227 2			N	-0-			57

-----														
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406														
SHEROW WELL #: 1 RRCID -> 203786 COMPL. DATE 06/23/2004 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10342 - 10626														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
12	3689 X	3465	-0-	-224	-0-	3418	2	47	9	N	43	191	1	27
01	3689 X	3340	-0-	-349	-0-	3240	2	100	9	N	91	2	8	116
02	3220 X	2572	-0-	-648	-0-	2553	2	19	9	N	17			133
03	3565 X	2529	-0-	-1036	-0-	2482	2	47	9	N	43			176
04	3450 X	1956	-0-	-1494	-0-	1941	2	15	9	N	14			190
05	3472 X	2330	-0-	-1142	-0-	2302	2	28	9	N	25	2	8	213
-----														
CAMERON EXPLORATION, INC. 126996														
SCARBOROUGH WELL #: 2 RRCID -> 221842 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10522 - 10792														
12	2744 N	2744	-0-	-0-	-0-	2744	2			N	-0-			135
01	3100 N	3392	-0-	292	292	3392	2			N	-0-			135
02	2800 N	2692	-0-	-108	184	2692	2			N	-0-			135
03	2983 N	2799	-0-	-184	-0-	2799	2			N	-0-			135
*04	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	2262	2	7	9	N	6	1	8	140
05	899 X	-0-	-0-	-899	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423														
CAGLE WELL #: 1 RRCID -> 209884 COMPL. DATE 03/03/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10464 - 10806														
12	2232 N	2203	-0-	-29	-0-	2192	2	11	9	N	10	7	1	129
01	2232 N	2175	-0-	-57	-0-	2149	2	26	9	N	24	7	1	145
02	2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2058	2	9	9	N	8	1	8	152
03	2201 N	2199	-0-	-2	-0-	2176	2	23	9	N	21	8	1	164
04	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2259	2	20	9	N	18			182
05	2232 N	1917	-0-	-315	-0-	1914	2	3	9	N	3	1	8	184
-----														
CAGLE WELL #: 2 RRCID -> 211653 COMPL. DATE 04/14/2005 TOTAL DEPTH 10932 PERF.10442 - 10837														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			36
03	14B2 EXT	2082	-0-	2082	2082	2082	2			N	-0-			36
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2082				N	-0-			36
05	14B2 EXT	1984	-0-	1984	4066	1984	2			N	-0-			36
-----														
STROUD, COTTON "A" WELL #: 1 RRCID -> 212149 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10587 - 10809														
12	1457 N	1309	-0-	-148	-0-	1307	2	2	9	N	2	2	8	77
01	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1373	2	6	9	N	5	2	8	80
02	1288 N	1160	-0-	-128	-0-	1153	2	7	9	N	6	1	8	85
03	1476 N	1476	-0-	-0-	-0-	1475	2	1	9	N	1	1	8	85
04	1320 N	812	-0-	-508	-0-	812	2			N	-0-			85
05	1271 N	555	-0-	-716	-0-	552	2	3	9	N	3	3	1	85
-----														
MANCK "A" WELL #: 1 RRCID -> 212304 COMPL. DATE 05/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10612 - 10813														
12	2387 N	2293	-0-	-94	-0-	2282	2	11	9	N	10	1	8	89
01	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2580	2			N	-0-			89
02	2240 N	2169	-0-	-71	-0-	2167	2	2	9	N	2	2	8	89
03	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	2432	2	10	9	N	9	1	8	97
04	3000 N	3205	-0-	205	205	3186	2	19	9	N	17			114
*05	2950 N	2745	-0-	-205	-0-	2716	2	29	9	N	26	15	1	124



-----												
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423												
MURPHY WELL #: 1 RRCID -> 215301 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10396 - 10410												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
12		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272	2			N	43
01		1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1041	2	9	9	N	50
02		1148 N	784	-0-	-364	-0-	784	2			N	50
03		1271 N	941	-0-	-330	-0-	939	2	2	9	N	50
04		1020 N	853	-0-	-167	-0-	853	2			N	50
05		868 N	827	-0-	-41	-0-	818	2	9	9	N	53
-----												
GREEN, HOMER "A" WELL #: 2 RRCID -> 216180 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10780												
12		1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	1507	2	150	9	N	207
01		1519 X	854	-0-	-665	-0-	802	2	52	9	N	68
02		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2553	2	101	9	N	160
03		3100 N	3101	-0-	1	1	2984	2	117	9	N	266
04		2005 N	2004	-0-	-1	-0-	1945	2	59	9	N	145
05		2697 N	1758	-0-	-939	-0-	1688	2	70	9	N	200
-----												
GREEN, HOMER "B" WELL #: 3 RRCID -> 216181 COMPL. DATE 10/29/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10356 - 10768												
12		1891 N	1337	-0-	-554	-0-	1219	2	118	9	N	252
01		1922 N	1498	-0-	-424	-0-	1373	2	125	9	N	184
02		1512 N	1224	-0-	-288	-0-	1138	2	86	9	N	262
03		2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	1950	2	114	9	N	185
04		1440 N	1394	-0-	-46	-0-	1318	2	76	9	N	254
*05		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1608	2	127	9	N	175
-----												
BALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 217115 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10372 - 10792												
12		1426 N	1264	-0-	-162	-0-	1256	2	8	9	N	92
01		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1909	2	1	9	N	92
02		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1257	2	3	9	N	92
03		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1304	2	3	9	N	92
04		1770 N	1437	-0-	-333	-0-	1437	2			N	92
05		1395 N	1305	-0-	-90	-0-	1296	2	9	9	N	92
-----												
BALLENGER "D" WELL #: 5 RRCID -> 217280 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10360 - 10764												
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
STROUD, COTTON "B" WELL #: 2 RRCID -> 217337 COMPL. DATE 11/13/2005 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9848 - 10800												
12		3100 N	2622	-0-	-478	705	2621	2	1	9	N	22
01		3161 X	2456	-0-	-705	-0-	2452	2	4	9	N	25
02		2492 X	2324	-0-	-168	-0-	2323	2	1	9	N	25
03		2759 X	2671	-0-	-88	-0-	2659	2	12	9	N	35
04		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	2753	2			N	35
*05		2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2948	2	12	9	N	28
-----												
BALLENGER "B" WELL #: 3 RRCID -> 219565 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10354 - 10762												
12		986 N	986	-0-	-0-	-0-	986	2			N	105
01		786 N	786	-0-	-0-	-0-	785	2	1	9	N	105
02		672 N	558	-0-	-114	-0-	557	2	1	9	N	105
03		992 N	680	-0-	-312	-0-	678	2	2	9	N	107
04		750 N	658	-0-	-92	-0-	658	2			N	107
05		620 N	571	-0-	-49	-0-	568	2	3	9	N	107

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423														
GREEN, HOMER "D" WELL #: 4 RRCID -> 220315 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10702 - 10768														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	806 N	498	-0-	-308	-0-	497	2	1	9	N	1	1	8	94
01	651 N	531	-0-	-120	-0-	530	2	1	9	N	1	1	8	94
02	476 N	445	-0-	-31	-0-	445	2			N	-0-			94
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			94
04	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2			N	-0-			94
*05	622 N	622	-0-	-0-	-0-	619	2	3	9	N	3	3	1	94
-----														
BALLENGER "A" WELL #: 2 RRCID -> 220316 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10560 - 10775														
12	589 N	384	-0-	-205	-0-	384	2			N	-0-			97
01	465 N	326	-0-	-139	-0-	325	2	1	9	N	1	1	8	97
02	588 N	153	-0-	-435	-0-	153	2			N	-0-			97
03	372 N	198	-0-	-174	-0-	198	2			N	-0-			97
04	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395	2			N	-0-			97
*05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	533	2	3	9	N	3	3	1	97
-----														
HASKINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 220731 COMPL. DATE 02/14/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10760 - 11053														
12	558 N	543	-0-	-15	-0-	524	2	19	9	N	17	4	1	190
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	612	2	74	9	N	67	191	1	65
02	486 N	486	-0-	-0-	-0-	444	2	42	9	N	38	3	8	100
03	564 N	564	-0-	-0-	-0-	536	2	28	9	N	25	4	1	120
04	660 N	427	-0-	-233	-0-	370	2	57	9	N	52			172
05	527 N	253	-0-	-274	-0-	244	2	9	9	N	8	2	1	175
-----														
HOUSTON "B" WELL #: 3 RRCID -> 220732 COMPL. DATE 03/17/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10962 - 11145														
12	899 N	399	-0-	-500	-0-	396	2	3	9	N	3	3	1	50
01	341 N	168	-0-	-173	-0-	168	2			N	-0-			50
02	900 N	900	-0-	-0-	-0-	899	2	1	9	N	1	1	8	50
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	888	2	1	9	N	1	3	1	47
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	109	2	20	9	N	18			65
05	992 N	47	-0-	-945	-0-	47	2			N	-0-			65
-----														
HASKINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 220995 COMPL. DATE 04/01/2006 TOTAL DEPTH 11260 PERF.10985 - 11161														
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	635	2	36	9	N	33	5	1	77
01	737 N	737	-0-	-0-	-0-	722	2	15	9	N	14	1	8	90
02	672 N	591	-0-	-81	-0-	588	2	3	9	N	3	1	8	92
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	659	2	30	9	N	27	4	1	114
04	720 N	404	-0-	-316	-0-	390	2	14	9	N	13			127
05	651 N	571	-0-	-80	-0-	552	2	19	9	N	17	4	1	137
-----														
HOUSTON "C" WELL #: 4 RRCID -> 221041 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 11165 PERF.10793 - 11076														
12	1178 N	986	-0-	-192	-0-	977	2	9	9	N	8	7	1	104
01	1116 N	711	-0-	-405	-0-	705	2	6	9	N	5			109
02	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1073	2	50	9	N	45			154
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1141	2	19	9	N	17	7	1	164
04	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1087	2	7	9	N	6			170
05	1240 N	1030	-0-	-210	-0-	1020	2	10	9	N	9	8	1	170
-----														
GREEN, HOMER "E" WELL #: 5 RRCID -> 221111 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10580 - 10774														
12	1364 N	1336	-0-	-28	-0-	1335	2	1	9	N	1	1	8	50
01	1364 N	1074	-0-	-290	-0-	1073	2	1	9	N	1	1	8	50
02	1232 N	1095	-0-	-137	-0-	1092	2	3	9	N	3			53
03	1597 N	1597	-0-	-0-	-0-	1597	2			N	-0-			53
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-			53
05	1209 N	904	-0-	-305	-0-	894	2	10	9	N	9	5	1	57

-----												
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423												
BALLENGER "C" WELL #: 4 RRCID -> 221112 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10592 - 10788												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
12		803 N	803	-0-	-0-	-0-	796	2	7	9	N	78
01		757 N	757	-0-	-0-	-0-	744	2	13	9	N	90
02		753 N	753	-0-	-0-	-0-	753	2			N	90
03		775 N	703	-0-	-72	-0-	677	2	26	9	N	114
04		720 N	520	-0-	-200	-0-	517	2	3	9	N	117
05		775 N	581	-0-	-194	-0-	573	2	8	9	N	120
-----												
HOUSTON "E" WELL #: 6 RRCID -> 221178 COMPL. DATE 04/08/2006 TOTAL DEPTH 11195 PERF.10854 - 11080												
12		1705 N	1619	-0-	-86	-0-	1605	2	14	9	N	102
01		1643 N	1483	-0-	-160	-0-	1482	2	1	9	N	102
02		1652 N	1447	-0-	-205	-0-	1394	2	53	9	N	149
03		1612 N	1455	-0-	-157	-0-	1442	2	13	9	N	149
04		1440 N	1424	-0-	-16	-0-	1415	2	9	9	N	157
05		1612 N	1507	-0-	-105	-0-	1486	2	21	9	N	164
-----												
HOUSTON "F" WELL #: 7 RRCID -> 221179 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 11191 PERF.10966 - 11104												
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	50
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	50
-----												
HOUSTON "G" WELL #: 8 RRCID -> 221180 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 11225 PERF. 7884 - 11149												
12		2914 X	2564	-0-	-350	-0-	2417	2	147	9	N	78
01		2914 X	1710	-0-	-1204	-0-	1653	2	57	9	N	129
02		2632 X	1777	-0-	-855	-0-	1688	2	89	9	N	48
03		2635 X	1520	-0-	-1115	-0-	1347	2	173	9	N	185
04		2490 X	1443	-0-	-1047	-0-	1391	2	52	9	N	232
05		2573 X	123	-0-	-2450	-0-	57	2	66	9	N	291
-----												
HASKINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 221351 COMPL. DATE 05/26/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10970 - 11140												
12		930 N	734	-0-	-196	-0-	706	2	28	9	N	134
01		1054 N	738	-0-	-316	-0-	721	2	17	9	N	149
02		840 N	723	-0-	-117	-0-	721	2	2	9	N	150
03		744 N	717	-0-	-27	-0-	706	2	11	9	N	154
04		1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	981	2	31	9	N	182
*05		868 N	868	-0-	-0-	-0-	858	2	10	9	N	184
-----												
HOUSTON "I" WELL #: 10 RRCID -> 221357 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10958 - 11099												
12		1116 N	757	-0-	-359	-0-	744	2	13	9	N	182
01		1085 N	1033	-0-	-52	-0-	1005	2	28	9	N	207
02		1036 N	802	-0-	-234	-0-	796	2	6	9	N	27
03		938 N	938	-0-	-0-	-0-	923	2	15	9	N	35
04		990 N	755	-0-	-235	-0-	755	2			N	35
*05		974 N	974	-0-	-0-	-0-	971	2	3	9	N	30
-----												
SMITH, WALTER "B" WELL #: 3 RRCID -> 221427 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10654 - 10802												
12		837 N	584	-0-	-253	-0-	584	2			N	107
01		668 N	668	-0-	-0-	-0-	668	2			N	107
02		755 N	755	-0-	-0-	-0-	754	2	1	9	N	107
03		1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1050	2	2	9	N	107
04		902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	2			N	107
*05		1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1291	2	8	9	N	107

-----															
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423															
HOUSTON "H" WELL #: 9 RRCID -> 222111 COMPL. DATE 06/03/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10926 - 11096															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	1369	2	12	9	N	11	10	1	47
01		855 N	855	-0-	-0-	-0-	832	2	23	9	N	21		1 8	68
02		788 N	788	-0-	-0-	-0-	785	2	3	9	N	3	1	8	70
03		1395 N	735	-0-	-660	-0-	732	2	3	9	N	3	10	1	62
04		840 N	567	-0-	-273	-0-	566	2	1	9	N	1			63
*05		950 N	950	-0-	-0-	-0-	941	2	9	9	N	8	7	1	63
-----															
HOUSTON "D" WELL #: 5 RRCID -> 222148 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10974 - 11150															
12		1457 N	975	-0-	-482	-0-	972	2	3	9	N	3	7	1	142
01		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1519	2	1	9	N	1	1	8	142
02		1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1330	2	62	9	N	56	1	8	197
03		1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1194	2	30	9	N	27	182	1	42
04		1470 N	1063	-0-	-407	-0-	1038	2	25	9	N	23			65
05		1550 N	1368	-0-	-182	-0-	1368	2			N	-0-	10	1	55
-----															
NICHOLS "C" WELL #: 3 RRCID -> 223546 COMPL. DATE 07/15/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10989 - 11178															
12		1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1296	2	32	9	N	29	9	1	119
01		1457 N	1221	-0-	-236	-0-	1142	2	79	9	N	72	1	8	190
02		1288 N	978	-0-	-310	-0-	955	2	23	9	N	21	2	8	209
03		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1296	2	78	9	N	71	181	1	95
04		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1434	2	19	9	N	17		4 8	112
*05		1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1365	2	41	9	N	37	10	1	137
-----															
HOUSTON "M" WELL #: 14 RRCID -> 224437 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10943 - 11088															
12		1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1199	2	14	9	N	13	9	1	110
01		1054 N	853	-0-	-201	-0-	853	2			N	-0-			110
02		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1123	2	47	9	N	43	1	8	152
03		1209 N	1183	-0-	-26	-0-	1138	2	45	9	N	41	157	1	35
04		840 N	675	-0-	-165	-0-	673	2	2	9	N	2			37
*05		1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1351	2	14	9	N	13	10	1	37
-----															
HOUSTON "N" WELL #: 15 RRCID -> 224438 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 11192 PERF.10936 - 11078															
12		1085 N	960	-0-	-125	-0-	956	2	4	9	N	4	7	1	105
01		1178 N	1077	-0-	-101	-0-	1032	2	45	9	N	41	1	8	145
02		1036 N	1010	-0-	-26	-0-	984	2	26	9	N	24	2	8	167
03		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	996	2	19	9	N	17	7	1	175
04		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1260	2	15	9	N	14		2 8	189
*05		1346 N	1346	-0-	-0-	-0-	1328	2	18	9	N	16	10	1	189
-----															
THEDFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227094 COMPL. DATE 02/09/2007 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10927 - 11105															
12		1798 N	1605	-0-	-193	-0-	1570	2	35	9	N	32	11	1	147
01		1860 N	1499	-0-	-361	-0-	1485	2	14	9	N	13	1	8	159
02		1540 N	1397	-0-	-143	-0-	1378	2	19	9	N	17	2	8	174
03		1612 N	1572	-0-	-40	-0-	1524	2	48	9	N	44	168	1	47
04		1440 N	895	-0-	-545	-0-	895	2			N	-0-			47
05		1550 N	857	-0-	-693	-0-	850	2	7	9	N	6	6	1	47
-----															
NICHOLS "G" WELL #: 8 RRCID -> 228324 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 11241 PERF.10975 - 11154															
12		1054 N	907	-0-	-147	-0-	899	2	8	9	N	7	6	1	77
01		948 N	948	-0-	-0-	-0-	918	2	30	9	N	27		1 8	104
02		900 N	900	-0-	-0-	-0-	885	2	15	9	N	14	1	8	117
03		899 N	880	-0-	-19	-0-	868	2	12	9	N	11	6	1	122
04		930 N	464	-0-	-466	-0-	464	2			N	-0-			122
05		992 N	576	-0-	-416	-0-	542	2	34	9	N	31	4	1	149

-----																	
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423																	
HOUSTON "L" WELL #: 13 RRCID -> 229385 COMPL. DATE 06/09/2007 TOTAL DEPTH 11214 PERF.10974 - 11107																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	1315	2	26	9	N	24	9	1		162	
01		1364 N	1323	-0-	-41	-0-	1289	2	34	9	N	31	1	8		192	
02		1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1295	2	12	9	N	11	3	8		200	
03		1333 N	1296	-0-	-37	-0-	1261	2	35	9	N	32	9	1	1 8	222	
04		1290 N	978	-0-	-312	-0-	967	2	11	9	N	10				232	
05		1457 N	877	-0-	-580	-0-	863	2	14	9	N	13	194	1	1 8	50	
-----																	
NICHOLS "E" WELL #: 5 RRCID -> 229396 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10988 - 11184																	
12		1240 N	1059	-0-	-181	-0-	1035	2	24	9	N	22	7	1		99	
01		1178 N	1090	-0-	-88	-0-	1072	2	18	9	N	16				115	
02		1036 N	927	-0-	-109	-0-	916	2	11	9	N	10				125	
03		1054 N	1017	-0-	-37	-0-	993	2	24	9	N	22	7	1	5 8	135	
04		1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	1267	2			N	-0-				135	
*05		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1251	2	33	9	N	30	9	1	1 8	155	
-----																	
NICHOLS "H" WELL #: 7 RRCID -> 232906 COMPL. DATE 11/04/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10044 - 11143																	
12		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1513	2	37	9	N	34	11	1	1 8	139	
01		1767 N	1629	-0-	-138	-0-	1608	2	21	9	N	19	1	8		157	
02		1512 N	1473	-0-	-39	-0-	1447	2	26	9	N	24	1	8		180	
03		1550 N	1325	-0-	-225	-0-	1274	2	51	9	N	46	11	1	3 8	212	
04		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1625	2	11	9	N	10				222	
*05		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1643	2	26	9	N	24	206	1	2 8	38	
-----																	
GREEN, HOMER "F" WELL #: 6 RRCID -> 234160 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF.10586 - 10804																	
12		961 N	507	-0-	-454	-0-	477	2	30	9	N	27				227	
01		620 N	390	-0-	-230	-0-	346	2	44	9	N	40	194	1		73	
02		616 N	607	-0-	-9	-0-	581	2	26	9	N	24				97	
03		497 N	497	-0-	-0-	-0-	453	2	44	9	N	40				137	
04		390 N	350	-0-	-40	-0-	326	2	24	9	N	22				159	
05		682 N	488	-0-	-194	-0-	456	2	32	9	N	29	3	1		185	
-----																	
NICHOLS "I" WELL #: 9 RRCID -> 234161 COMPL. DATE 12/22/2007 TOTAL DEPTH 11272 PERF.10945 - 11147																	
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				92	
01		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				92	
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				92	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				92	
-----																	
MOYERS "A" WELL #: 2 RRCID -> 234721 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10966 - 11134																	
12		1054 N	866	-0-	-188	-0-	819	2	47	9	N	43	6	1		182	
01		872 N	872	-0-	-0-	-0-	829	2	43	9	N	39	1	8		220	
02		1092 N	832	-0-	-260	-0-	806	2	26	9	N	24	193	1	1 8	50	
03		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	966	2	35	9	N	32	6	1	1 8	75	
04		867 N	867	-0-	-0-	-0-	826	2	41	9	N	37				112	
05		930 N	774	-0-	-156	-0-	750	2	24	9	N	22	6	1	1 8	127	
-----																	
RAS REDWINE WELL #: 2 RRCID -> 236029 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10801 - 10948																	
12		1984 N	1538	-0-	-446	-0-	1512	2	26	9	N	24	1	8		90	
01		2077 N	1817	-0-	-260	-0-	1802	2	15	9	N	14	2	8		102	
02		1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	1817	2	7	9	N	6	1	8		107	
03		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1618	2	19	9	N	17				124	
04		1770 N	1744	-0-	-26	-0-	1741	2	3	9	N	3				127	
05		2015 N	1543	-0-	-472	-0-	1534	2	9	9	N	8	3	8		132	

-----												
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423												
RAS REDWINE WELL #: 4 RRCID -> 238162 COMPL. DATE 06/12/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10747 - 10936												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
12		1550 N	1394	-0-	-156	-0-	1377 2	17 9	N		15	177
01		1674 N	1323	-0-	-351	-0-	1313 2	10 9	N		9	185
02		1344 N	1270	-0-	-74	-0-	1262 2	8 9	N		7	30
03		1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1475 2	2 9	N		2	32
04		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1351 2	3 9	N		3	35
05		1395 N	1263	-0-	-132	-0-	1262 2	1 9	N		1	35
-----												
WHITEHEAD WELL #: 1 RRCID -> 239479 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10294 - 11100												
12		2728 X	2547	-0-	-181	-0-	2506 2	41 9	N		37	32
01		2728 X	2285	-0-	-443	-0-	2234 2	51 9	N		46	77
02		2464 X	2083	-0-	-381	-0-	2071 2	12 9	N		11	85
03		2728 X	1318	-0-	-1410	-0-	1289 2	29 9	N		26	110
04		2550 X	2253	-0-	-297	-0-	2183 2	70 9	N		64	174
05		2294 N	1887	-0-	-407	-0-	1873 2	14 9	N		13	184
-----												
RAS REDWINE WELL #: 3 RRCID -> 243454 COMPL. DATE 10/31/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10797 - 10956												
12		1891 N	1675	-0-	-216	-0-	1657 2	18 9	N		16	132
01		1860 N	1670	-0-	-190	-0-	1659 2	11 9	N		10	140
02		1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1671 2	9 9	N		8	147
03		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1894 2	13 9	N		12	157
04		1620 N	1459	-0-	-161	-0-	1446 2	13 9	N		12	169
05		1860 N	1381	-0-	-479	-0-	1369 2	12 9	N		11	177
-----												
WHITEHEAD WELL #: 2 RRCID -> 247023 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10974 - 11138												
12		1798 N	1641	-0-	-157	-0-	1605 2	36 9	N		33	139
01		1457 N	1027	-0-	-430	-0-	1021 2	6 9	N		5	144
02		1288 N	1261	-0-	-27	-0-	1236 2	25 9	N		23	165
03		1643 N	1067	-0-	-576	-0-	1053 2	14 9	N		13	177
04		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	1206 2	9 9	N		8	185
05		1395 N	1291	-0-	-104	-0-	1274 2	17 9	N		15	32
-----												
WHITEHEAD WELL #: 3 RRCID -> 247780 COMPL. DATE 11/22/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10952 - 11124												
12		1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1083 2	13 9	N		12	160
01		1674 N	985	-0-	-689	-0-	973 2	12 9	N		11	170
02		1344 N	1180	-0-	-164	-0-	1158 2	22 9	N		20	187
03		1085 N	788	-0-	-297	-0-	782 2	6 9	N		5	189
04		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1004 2	4 9	N		4	35
05		1302 N	919	-0-	-383	-0-	916 2	3 9	N		3	35
-----												
BYRON WELL #: 2 RRCID -> 262568 COMPL. DATE 01/03/2011 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10800 - 10988												
12		5859 X	3272	-0-	-2587	-0-	3222 2	50 9	N		45	217
01		5208 X	5046	-0-	-162	-0-	4980 2	66 9	N		60	277
02		4284 X	4228	-0-	-56	-0-	4175 2	53 9	N		48	125
03		4681 X	3552	-0-	-1129	-0-	3518 2	34 9	N		31	155
04		4890 X	4094	-0-	-796	-0-	4037 2	57 9	N		52	207
05		5053 X	3541	-0-	-1512	-0-	3486 2	55 9	N		50	80
-----												
ROBERTS WELL #: 2 RRCID -> 264489 COMPL. DATE 06/03/2011 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10880 - 11077												
12		2759 X	2558	-0-	-201	-0-	2478 2	80 9	N		73	153
01		2728 X	2504	-0-	-224	-0-	2440 2	64 9	N		58	210
02		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2295 2	21 9	N		19	37
03		2511 N	2317	-0-	-194	-0-	2255 2	62 9	N		56	70
04		2625 N	2625	-0-	-0-	-0-	2555 2	70 9	N		64	132
*05		2670 N	2670	-0-	-0-	-0-	2613 2	57 9	N		52	162

-----  
 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423  
 BYRON WELL #: 1 RRCID -> 268381 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

-----  
 FOREST OIL CORPORATION 275740  
 TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 204456 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10754 - 10980  
 -----

12		3255 X	3146	-0-	-109	-0-	3137	2	9	9	N	8					86
01		3255 X	2783	-0-	-472	-0-	2777	2	6	9	N	5	1	8			90
02		2940 X	2397	-0-	-543	-0-	2395	2	2	9	N	2					92
03		3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3476	2	2	9	N	2					94
04		3060 X	2993	-0-	-67	-0-	2987	2	6	9	N	5	2	8			97
05		3131 X	3043	-0-	-88	-0-	3035	2	8	9	N	7					104

-----  
 DICKESON WELL #: 1 RRCID -> 205733 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10836 - 10952  
 -----

12		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	2008	2	10	9	N	9					71
01		2170 N	1769	-0-	-401	-0-	1767	2	2	9	N	2	1	8			72
02		2380 N	1528	-0-	-852	-0-	1527	2	1	9	N	1					73
03		2015 N	1656	-0-	-359	-0-	1656	2			N	-0-					73
04		1710 N	1549	-0-	-161	-0-	1549	2			N	-0-					73
05		1705 N	1568	-0-	-137	-0-	1566	2	2	9	N	2					75

-----  
 LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 205771 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10810 - 10994  
 -----

12		2604 X	2525	-0-	-79	-0-	2513	2	12	9	N	11					73
01		2870 X	2870	-0-	-0-	-0-	2851	2	19	9	N	17					90
02		2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2370	2	9	9	N	8					98
03		2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2755	2	6	9	N	5					103
04		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2589	2	3	9	N	3					106
*05		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652	2			N	-0-					106

-----  
 TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 211937 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 11054 PERF.10763 - 10957  
 -----

12		434 N	255	-0-	-179	-0-	246	2	9	9	N	8					130
01		341 N	234	-0-	-107	-0-	232	2	2	9	N	2					132
02		196 N	194	-0-	-2	-0-	193	2	1	9	N	1					133
03		277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-					133
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	317	2	15	9	N	14					147
*05		428 N	428	-0-	-0-	-0-	400	2	28	9	N	25					172

-----  
 RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 211943 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10638 - 10814  
 -----

12		2635 N	2577	-0-	-58	-0-	2541	2	36	9	N	33					115
01		2573 N	2478	-0-	-95	-0-	2459	2	19	9	N	17	1	8			131
02		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2277	2	18	9	N	16					147
03		2573 N	2556	-0-	-17	-0-	2539	2	17	9	N	15					162
04		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2436	2	8	9	N	7	158	1			11
05		2542 N	2498	-0-	-44	-0-	2494	2	4	9	N	4	2	8			13

-----														
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 212139 COMPL. DATE 04/17/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10753 - 10946														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
-----														
12		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	-0-	2646	2	20	9	N	18	111
01		2708 N	2708	-0-	-0-	-0-	-0-	2673	2	35	9	N	32	143
02		2352 N	2282	-0-	-70	-0-	-0-	2265	2	17	9	N	15	158
03		2660 N	2660	-0-	-0-	-0-	-0-	2639	2	21	9	N	19	177
04		2520 N	2511	-0-	-9	-0-	-0-	2472	2	39	9	N	35	52
05		2542 N	2377	-0-	-165	-0-	-0-	2360	2	17	9	N	15	67
-----														
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 212491 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10809 - 11017														
12		62 N	30	-0-	-32	-0-	-0-	30	2			N	-0-	51
01		62 N	38	-0-	-24	-0-	-0-	38	2			N	-0-	51
02		56 N	29	-0-	-27	-0-	-0-	29	2			N	-0-	51
03		31 N	28	-0-	-3	-0-	-0-	28	2			N	-0-	51
04		30 N	28	-0-	-2	-0-	-0-	28	2			N	-0-	51
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-					N	2	53
-----														
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 213667 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10741 - 10985														
12		1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	-0-	1802	2	7	9	N	6	53
01		1767 N	1748	-0-	-19	-0-	-0-	1746	2	2	9	N	2	55
02		1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	-0-	1743	2			N	-0-	55
03		1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	-0-	1981	2			N	-0-	55
04		1680 N	1669	-0-	-11	-0-	-0-	1669	2			N	-0-	55
*05		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	-0-	2131	2	3	9	N	3	58
-----														
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 213668 COMPL. DATE 07/26/2005 TOTAL DEPTH 11227 PERF.10822 - 11030														
12		1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	-0-	1366	2	23	9	N	21	175
01		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	2	46	9	N	42	21
02		1316 N	1246	-0-	-70	-0-	-0-	1231	2	15	9	N	14	35
03		1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	1555	2	23	9	N	21	56
04		1590 N	1378	-0-	-212	-0-	-0-	1352	2	26	9	N	24	80
*05		1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	-0-	1585	2	26	9	N	24	102
-----														
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 213670 COMPL. DATE 08/02/2005 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10776 - 10848														
12		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	-0-	1993	2	32	9	N	29	149
01		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	-0-	2215	2	35	9	N	32	181
02		1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	-0-	1788	2	14	9	N	13	23
03		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	-0-	1965	2	11	9	N	10	33
04		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	-0-	2236	2	10	9	N	9	42
*05		2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	-0-	2295	2	10	9	N	9	50
-----														
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 214590 COMPL. DATE 08/14/2005 TOTAL DEPTH 11148 PERF.10794 - 10869														
12		1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	-0-	1001	2	26	9	N	24	77
01		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	1051	2	15	9	N	14	90
02		957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	949	2	8	9	N	7	97
03		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	-0-	1076	2	9	9	N	8	105
04		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	-0-	1044	2	22	9	N	20	125
*05		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	-0-	1084	2	39	9	N	35	159
-----														
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 214924 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10864 - 11045														
12		2356 N	2140	-0-	-216	-0-	-0-	2092	2	48	9	N	44	11
01		2108 N	331	-0-	-1777	-0-	-0-	329	2	2	9	N	2	13
02		2156 N	-0-	-0-	-2156	-0-	-0-					N	-0-	13
03		2139 N	303	-0-	-1836	-0-	-0-	294	2	9	9	N	8	21
04		332 N	332	-0-	-0-	-0-	-0-	321	2	11	9	N	10	31
*05		309 N	309	-0-	-0-	-0-	-0-	298	2	11	9	N	10	41



-----												
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740												
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215677 COMPL. DATE 10/15/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10560 - 10750												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
12		3410 X	3372	-0-	-38	-0-	3341	2	31	9	N	104
01		3476 X	3476	-0-	-0-	-0-	3430	2	46	9	N	145
02		2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	2971	2	25	9	N	168
03		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	3340	2	34	9	N	27
04		3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	3261	2	24	9	N	49
*05		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3368	2	12	9	N	59
-----												
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216277 COMPL. DATE 10/10/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10289 - 11113												
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		252 N	-0-	-0-	-252	-0-					N	-0-
03		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-
04		270 X	-0-	-0-	-270	-0-					N	-0-
05		279 X	-0-	-0-	-279	-0-					N	-0-
-----												
REDWINE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216343 COMPL. DATE 11/07/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10832 - 11040												
12		279 N	278	-0-	-1	-0-	278	2			N	19
01		279 N	256	-0-	-23	-0-	256	2			N	19
02		252 N	246	-0-	-6	-0-	246	2			N	19
03		279 N	214	-0-	-65	-0-	214	2			N	19
04		240 N	232	-0-	-8	-0-	226	2	6	9	N	24
05		279 N	192	-0-	-87	-0-	190	2	2	9	N	26
-----												
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 217190 COMPL. DATE 11/01/2005 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10760 - 10950												
12		3100 X	1931	-0-	-1169	-0-	1919	2	12	9	N	141
01		3100 X	1969	-0-	-1131	-0-	1932	2	37	9	N	175
02		1736 X	1642	-0-	-94	-0-	1624	2	18	9	N	8
03		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1912	2	31	9	N	36
04		1920 X	1794	-0-	-126	-0-	1780	2	14	9	N	49
*05		1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	1892	2	4	9	N	53
-----												
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 217571 COMPL. DATE 12/25/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10774 - 10970												
12		1302 N	1077	-0-	-225	-0-	1075	2	2	9	N	65
01		1302 N	1011	-0-	-291	-0-	1011	2			N	65
02		1120 N	605	-0-	-515	-0-	599	2	6	9	N	70
03		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1442	2	20	9	N	88
04		1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1497	2	13	9	N	100
*05		1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1940	2	30	9	N	127
-----												
FISCHER WELL #: 3 RRCID -> 217872 COMPL. DATE 12/05/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10963 - 11132												
12		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/01/2012												
-----												
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218020 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10668 - 10880												
12		2604 X	2011	-0-	-593	-0-	1970	2	41	9	N	153
01		1891 X	1891	-0-	-0-	-0-	1861	2	30	9	N	12
02		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1753	2	17	9	N	27
03		2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2024	2	12	9	N	38
04		1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	1929	2	19	9	N	55
05		1953 N	1912	-0-	-41	-0-	1900	2	12	9	N	66

-----												
HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740												
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 218364 COMPL. DATE 01/22/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10559 - 10760												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
12	1271 N	1269	-0-	-2	-0-	24	1	1199	2	N	42	164
						46	9					
01	1426 N	1105	-0-	-321	-0-	21	1	1062	2	N	20 173 1	11
						22	9					
02	1064 N	1042	-0-	-22	-0-	20	1	996	2	N	24	35
						26	9					
03	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	22	1	1114	2	N	35	70
						39	9					
04	1080 N	933	-0-	-147	-0-	18	1	887	2	N	25	95
						28	9					
05	1147 N	982	-0-	-165	-0-	19	1	937	2	N	24	119
						26	9					
-----												
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 218551 COMPL. DATE 01/29/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10554 - 10752												
12	1953 N	1854	-0-	-99	-0-	1843	2	11	9	N	10	103
01	1767 N	1669	-0-	-98	-0-	1641	2	28	9	N	25	128
02	1736 N	1405	-0-	-331	-0-	1387	2	18	9	N	16	144
03	1860 N	1661	-0-	-199	-0-	1642	2	19	9	N	17	161
04	1620 N	1427	-0-	-193	-0-	1415	2	12	9	N	11 155 1	17
05	1550 N	1341	-0-	-209	-0-	1339	2	2	9	N	2	19
-----												
FISCHER WELL #: 1 RRCID -> 218927 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10971 - 11029												
12	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1385	2	12	9	N	11 69 1 2 8	76
01	1395 N	1222	-0-	-173	-0-	1215	2	7	9	N	6	81
02	1288 N	256	-0-	-1032	-0-	250	2	6	9	N	5	86
03	1395 N	1233	-0-	-162	-0-	1230	2	3	9	N	3	89
04	1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	1187	2	3	9	N	3	92
*05	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1171	2	8	9	N	7	99
-----												
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219036 COMPL. DATE 02/11/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10782 - 11010												
12	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0- 130 1	25
01	217 N	111	-0-	-106	-0-	111	2			N	-0-	25
02	28 N	21	-0-	-7	-0-	21	2			N	-0-	25
03	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-	25
04	120 N	46	-0-	-74	-0-	46	2			N	-0-	25
*05	504 N	504	-0-	-0-	-0-	468	2	36	9	N	33	58
-----												
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 219283 COMPL. DATE 02/19/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10824 - 11014												
12	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1004	2	8	9	N	7	16
01	1054 N	980	-0-	-74	-0-	978	2	2	9	N	2 1 8	17
02	924 N	801	-0-	-123	-0-	799	2	2	9	N	2	19
03	1023 N	686	-0-	-337	-0-	685	2	1	9	N	1	20
04	960 N	659	-0-	-301	-0-	646	2	13	9	N	12	32
05	899 N	674	-0-	-225	-0-	668	2	6	9	N	5	37
-----												
REDWINE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219587 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10813 - 10890												
12	1116 N	1047	-0-	-69	-0-	1047	2			N	-0-	38
01	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1139	2	14	9	N	13	51
02	1064 N	953	-0-	-111	-0-	953	2			N	-0-	51
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-	51
04	1110 N	952	-0-	-158	-0-	948	2	4	9	N	4	55
05	1054 N	963	-0-	-91	-0-	960	2	3	9	N	3	58

-----														
HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
REDWINE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219713 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10833 - 11007														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	626 N	626	-0-	-0-	-0-	617	2	9	9	N	8			67
01	693 N	693	-0-	-0-	-0-	685	2	8	9	N	7			74
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	531	2	6	9	N	5			79
03	620 N	600	-0-	-20	-0-	593	2	7	9	N	6			85
04	660 N	556	-0-	-104	-0-	546	2	10	9	N	9			94
05	589 N	584	-0-	-5	-0-	575	2	9	9	N	8			102
-----														
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 220984 COMPL. DATE 05/05/2013 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10732 - 10939														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			4
-----														
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 221096 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10666 - 10843														
12	1891 N	1755	-0-	-136	-0-	1744	2	11	9	N	10			125
01	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1651	2	8	9	N	7			132
02	1736 N	1020	-0-	-716	-0-	1017	2	3	9	N	3			135
03	1767 N	1537	-0-	-230	-0-	1529	2	8	9	N	7			142
04	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	1626	2	7	9	N	6			148
*05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1658	2	11	9	N	10			158
-----														
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 221452 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF.10594 - 10846														
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	890	2	15	9	N	14			96
01	882 N	882	-0-	-0-	-0-	875	2	7	9	N	6	1 8		101
02	840 N	800	-0-	-40	-0-	799	2	1	9	N	1			102
03	912 N	912	-0-	-0-	-0-	889	2	23	9	N	21			123
04	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1313	2	41	9	N	37			160
*05	1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1724	2	40	9	N	36			196
-----														
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 221537 COMPL. DATE 05/30/2006 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10538 - 10745														
12	3069 X	2712	-0-	-357	-0-	53	1	2642	2	N	15			84
01	2914 X	2586	-0-	-328	-0-	50	1	2513	2	N	21	1 8		104
02	2576 X	2375	-0-	-201	-0-	46	1	2305	2	N	22			126
03	2697 N	2414	-0-	-283	-0-	47	1	2353	2	N	13			139
04	2490 N	2228	-0-	-262	-0-	43	1	2161	2	N	22	83 1		78
05	2635 N	2072	-0-	-563	-0-	40	1	2012	2	N	18			96
-----														
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 221813 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10761 - 10972														
12	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			56
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			56
04	3000 N	3045	-0-	45	45	2984	2	61	9	N	55			111
*05	2107 N	2062	-0-	-45	-0-	1995	2	67	9	N	61	6 8		166

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK		
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740												
HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 221988 COMPL. DATE 02/28/2013										TOTAL DEPTH 11200	PERF.10611 - 10861	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	UNDERAGE (-)	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE				
12	155 N	112 -0-	-43	-0-	112 2	-0-		172				
01	122 N	122 -0-	-0-	-0-	122 2	-0-		172				
02	195 N	195 -0-	-0-	-0-	195 2	-0-	142 1	30				
03	2222 N	2222 -0-	-0-	-0-	2203 2	19 9		47				
04	2241 N	2241 -0-	-0-	-0-	2188 2	53 9		94				
*05	3047 N	3047 -0-	-0-	-0-	2968 2	79 9		164				
-----												
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222251 COMPL. DATE 08/21/2006										TOTAL DEPTH 11150	PERF.10753 - 10942	
12	186 N	120 -0-	-66	-0-	120 2	-0-		24				
01	123 N	123 -0-	-0-	-0-	123 2	-0-		24				
02	168 N	92 -0-	-76	-0-	92 2	-0-		24				
03	124 N	58 -0-	-66	-0-	57 2	1 9		25				
04	120 N	67 -0-	-53	-0-	54 2	13 9		37				
05	93 N	71 -0-	-22	-0-	68 2	3 9		40				
-----												
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 222529 COMPL. DATE 09/14/2006										TOTAL DEPTH 10950	PERF.10558 - 10747	
12	2994 N	2427 -0-	-567	-0-	2409 2	18 9		34				
01	2821 N	2213 -0-	-608	-0-	2203 2	10 9	1 8	42				
02	2548 X	1948 -0-	-600	-0-	1947 2	1 9		43				
03	2821 X	2091 -0-	-730	-0-	2091 2			43				
04	2730 X	2053 -0-	-677	-0-	2050 2	3 9		46				
05	2418 X	1944 -0-	-474	-0-	1933 2	11 9		56				
-----												
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 222634 COMPL. DATE 09/27/2006										TOTAL DEPTH 10975	PERF.10604 - 10820	
12	1581 N	1530 -0-	-51	-0-	1515 2	15 9		126				
01	1550 N	1524 -0-	-26	-0-	1521 2	3 9		126				
02	1316 N	1253 -0-	-63	-0-	1253 2			126				
03	1586 N	1586 -0-	-0-	-0-	1549 2	37 9		10				
04	1511 N	1511 -0-	-0-	-0-	1488 2	23 9		31				
*05	1663 N	1663 -0-	-0-	-0-	1645 2	18 9		47				
-----												
HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 222758 COMPL. DATE 10/17/2006										TOTAL DEPTH 11100	PERF.10629 - 10836	
12	4495 X	4194 -0-	-301	-0-	4172 2	22 9		177				
01	4495 X	4050 -0-	-445	-0-	4046 2	4 9		180				
02	3864 X	3637 -0-	-227	-0-	3611 2	26 9	178 1	26				
03	4247 X	3823 -0-	-424	-0-	3794 2	29 9		52				
04	4110 X	4086 -0-	-24	-0-	4042 2	44 9		91				
*05	4275 X	4275 -0-	-0-	-0-	4235 2	40 9		125				
-----												
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 223192 COMPL. DATE 10/31/2006										TOTAL DEPTH 11050	PERF.10618 - 10818	
12	1829 N	1777 -0-	-52	-0-	1760 2	17 9		80				
01	1829 N	1761 -0-	-68	-0-	1749 2	12 9		91				
02	1624 N	1504 -0-	-120	-0-	1500 2	4 9		95				
03	1769 N	1769 -0-	-0-	-0-	1752 2	17 9		110				
04	1739 N	1739 -0-	-0-	-0-	1729 2	10 9		119				
*05	1780 N	1780 -0-	-0-	-0-	1767 2	13 9	1 8	130				
-----												
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 223607 COMPL. DATE 12/04/2006										TOTAL DEPTH 11070	PERF.10622 - 10794	
12	3999 X	3977 -0-	-22	-0-	3942 2	35 9		54				
01	4022 X	4022 -0-	-0-	-0-	3957 2	65 9		112				
02	3668 X	3212 -0-	-456	-0-	3177 2	35 9	1 8	144				
03	4061 X	3589 -0-	-472	-0-	3544 2	45 9		185				
04	3900 X	3293 -0-	-607	-0-	3264 2	29 9		53				
05	4030 X	3272 -0-	-758	-0-	3249 2	23 9		74				

-----												
HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740												
DAVIS, RUSSELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224412 COMPL. DATE 11/30/2006 TOTAL DEPTH 11262 PERF.10946 - 11114												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
12	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2		N	-0-		26
01	1550 N	699	-0-	-851	-0-	696	2	3 9	N	3	3 8	26
02	839 N	839	-0-	-0-	-0-	839	2		N	-0-		26
03	944 N	944	-0-	-0-	-0-	943	2	1 9	N	1		27
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	823	2	3 9	N	3	3 8	27
*05	930 N	725	-0-	-205	-0-	721	2	4 9	N	4	4 8	27
-----												
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 224768 COMPL. DATE 08/10/2006 TOTAL DEPTH 11147 PERF.10663 - 10857												
12	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	45	1	2260 2	N	6		117
						7	9					
01	2170 N	2114	-0-	-56	-0-	41	1	2069 2	N	4		121
						4	9					
02	2324 N	2105	-0-	-219	-0-	41	1	2056 2	N	7		128
						8	9					
03	2325 N	2318	-0-	-7	-0-	45	1	2262 2	N	10		138
						11	9					
04	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	41	1	2033 2	N	4	99 1	43
						4	9					
05	2325 N	2196	-0-	-129	-0-	43	1	2145 2	N	7		50
						8	9					
-----												
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 224790 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10730 - 10904												
12	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1640	2	84 9	N	76		114
01	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	2082	2		N	-0-		114
02	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2209	2	4 9	N	4		118
03	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	2661	2	8 9	N	7		125
04	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2704	2	7 9	N	6		131
*05	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	2594	2		N	-0-		131
-----												
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 225027 COMPL. DATE 01/19/2007 TOTAL DEPTH 11185 PERF.10744 - 10956												
12	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1764	2	31 9	Y	28		166
01	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	1839	2	22 9	Y	20	172 1	14
02	1680 N	1446	-0-	-234	-0-	1431	2	15 9	Y	14		28
03	1798 N	1766	-0-	-32	-0-	1747	2	19 9	Y	17		45
04	1800 N	1573	-0-	-227	-0-	1531	2	42 9	Y	38	1 8	82
05	1612 N	1025	-0-	-587	-0-	1014	2	11 9	Y	10	78 1	14
-----												
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 225185 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10652 - 10812												
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	417	2	10 9	N	9		56
01	341 N	272	-0-	-69	-0-	269	2	3 9	N	3		59
02	280 N	88	-0-	-192	-0-	86	2	2 9	N	2		61
03	434 N	279	-0-	-155	-0-	272	2	7 9	N	6		67
04	270 N	233	-0-	-37	-0-	227	2	6 9	N	5		72
*05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	344	2	8 9	N	7		79
-----												
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 226648 COMPL. DATE 03/05/2007 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10084 - 10970												
12	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	2008	2	8 9	N	7		80
01	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2058	2	20 9	N	18		98
02	1932 N	1773	-0-	-159	-0-	1767	2	6 9	N	5		103
03	2015 N	1986	-0-	-29	-0-	1986	2		N	-0-		103
04	2010 N	1876	-0-	-134	-0-	1872	2	4 9	N	4		107
05	1953 N	1951	-0-	-2	-0-	1948	2	3 9	N	3		110

-----															
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740															
DICKESON WELL #: 2 RRCID -> 227009 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10846 - 11014															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
12		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1194	2	12	9	N	11			132
01		1488 N	1184	-0-	-304	-0-	1162	2	22	9	N	20			152
02		1232 N	1116	-0-	-116	-0-	1097	2	19	9	N	17			169
03		1209 N	1149	-0-	-60	-0-	1126	2	23	9	N	21			190
04		1140 N	861	-0-	-279	-0-	855	2	6	9	N	5	167	1	28
*05		1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	1341	2	17	9	N	15			43
-----															
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227527 COMPL. DATE 04/16/2007 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10756 - 10928															
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	146	2	6	9	N	5			30
01		125 N	125	-0-	-0-	-0-	122	2	3	9	N	3			33
02		196 N	186	-0-	-10	-0-	171	2	15	9	N	14			47
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	188	2	1	9	N	1			48
04		163 N	163	-0-	-0-	-0-	144	2	19	9	N	17			65
05		217 N	158	-0-	-59	-0-	145	2	13	9	N	12			77
-----															
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 229669 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 11355 PERF.11010 - 11148															
12		893 N	893	-0-	-0-	-0-	873	2	20	9	N	18			76
01		642 N	642	-0-	-0-	-0-	631	2	11	9	N	10			86
02		476 N	438	-0-	-38	-0-	436	2	2	9	N	2			88
03		899 N	442	-0-	-457	-0-	438	2	4	9	N	4			92
04		630 N	479	-0-	-151	-0-	475	2	4	9	N	4			96
*05		514 N	514	-0-	-0-	-0-	507	2	7	9	N	6			102
-----															
FISCHER WELL #: 2 RRCID -> 230715 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11415 PERF.11000 - 11182															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02		222 N	222	-0-	-0-	-0-	222	2			N	-0-			21
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05		248 N	28	-0-	-220	-0-	28	2			N	-0-			21
-----															
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232970 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 11270 PERF.10878 - 11037															
12		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1762	2	14	9	Y	13			158
01		755 N	755	-0-	-0-	-0-	752	2	3	9	Y	3			161
02		1904 N	1266	-0-	-638	-0-	1264	2	2	9	Y	2			163
03		1767 N	1364	-0-	-403	-0-	1358	2	6	9	Y	5			168
04		720 N	9	-0-	-711	-0-	9	2			Y	-0-			168
05		1395 N	1375	-0-	-20	-0-	1371	2	4	9	Y	4			172
-----															
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 15 RRCID -> 232972 COMPL. DATE 11/13/2007 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10707 - 10890															
12		2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2414	2	11	9	N	10			70
01		3069 X	2741	-0-	-328	-0-	2731	2	10	9	N	9			79
02		2772 X	2241	-0-	-531	-0-	2235	2	6	9	N	5			84
03		3069 X	2625	-0-	-444	-0-	2622	2	3	9	N	3			87
04		2670 X	2483	-0-	-187	-0-	2469	2	14	9	N	13			100
05		2728 X	2506	-0-	-222	-0-	2496	2	10	9	N	9			109
-----															
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 233168 COMPL. DATE 09/30/2007 TOTAL DEPTH 11285 PERF.10865 - 11043															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02		336 N	-0-	-0-	-336	-0-					N	-0-			25
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

-----														
HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 236023 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 11235 PERF.10719 - 10900														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		2294 X	82	-0-	-2212	-0-	82 2		N	-0-			107	
01		2294 X	53	-0-	-2241	-0-	53 2		N	-0-			107	
02		2072 X	166	-0-	-1906	-0-	166 2		N	-0-			107	
03		899 X	135	-0-	-764	-0-	135 2		N	-0-			107	
04		1409 X	1409	-0-	-0-	-0-	1390 2	19 9	N	17			124	
*05		3022 N	3022	-0-	-0-	-0-	2966 2	56 9	N	51	1 8		174	
-----														
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 236024 COMPL. DATE 12/25/2007 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10646 - 10878														
12		4123 X	2660	-0-	-1463	-0-	2631 2	29 9	N	26			116	
01		3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3764 2	29 9	N	26	2 8		140	
02		3155 X	3155	-0-	-0-	-0-	3152 2	3 9	N	3			143	
03		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	3753 2	24 9	N	22			165	
04		3660 X	3574	-0-	-86	-0-	3566 2	8 9	N	7	153 1		19	
05		3782 X	3427	-0-	-355	-0-	3419 2	8 9	N	7	1 8		25	
-----														
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 236228 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10826 - 11032														
12		2263 N	1902	-0-	-361	-0-	1890 2	12 9	N	11			163	
01		2170 N	1843	-0-	-327	-0-	1822 2	21 9	N	19	164 1	1 8	17	
02		1764 N	1105	-0-	-659	-0-	1095 2	10 9	N	9			26	
03		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1990 2	28 9	N	25			51	
04		1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1755 2	31 9	N	28			79	
*05		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	1732 2	32 9	N	29	1 8		107	
-----														
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 236592 COMPL. DATE 10/31/2007 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10800 - 10960														
12		1086 X	1086	-0-	-0-	-0-	1052 2	34 9	Y	31			33	
01		1080 X	1080	-0-	-0-	-0-	1039 2	41 9	Y	37	1 8		69	
02		935 N	935	-0-	-0-	-0-	935 2		Y	-0-	44 1		25	
03		1085 N	1064	-0-	-21	-0-	1049 2	15 9	Y	14			39	
04		1050 N	1017	-0-	-33	-0-	1000 2	17 9	Y	15	24 1		30	
*05		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 2		Y	-0-			30	
-----														
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 236594 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11330 PERF.10895 - 11064														
12		2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2621 2	21 9	Y	19			69	
01		1426 X	181	-0-	-1245	-0-	181 2		Y	-0-			69	
02		2744 N	279	-0-	-2465	-0-	279 2		Y	-0-			69	
03		2635 N	109	-0-	-2526	-0-	109 2		Y	-0-			69	
04		276 N	276	-0-	-0-	-0-	265 2	11 9	Y	10			79	
*05		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1490 2	34 9	Y	31	2 8		108	
-----														
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236659 COMPL. DATE 02/28/2011 TOTAL DEPTH 11237 PERF.10066 - 11028														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109	
01		124 N	78	-0-	-46	-0-	78 2		N	-0-			109	
02		84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-			109	
03		26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2		N	-0-			109	
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	-0-			109	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			109	
-----														
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 236680 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10967 - 11030														
12		1036 N	1036	-0-	-0-	-0-	1030 2	6 9	N	5			117	
01		1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1066 2	1 9	N	1			118	
02		952 N	868	-0-	-84	-0-	865 2	3 9	N	3			121	
03		1023 N	907	-0-	-116	-0-	898 2	9 9	N	8			129	
04		1020 N	962	-0-	-58	-0-	953 2	9 9	N	8			137	
05		961 N	876	-0-	-85	-0-	868 2	8 9	N	7			144	

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.// 40356 200		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740								
STROUD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 236681		COMPL. DATE 03/07/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF.11025 - 11059		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	981 N	981	-0-	-0-	-0-	979 2	2 9	N	2	95
01	1116 N	847	-0-	-269	-0-	838 2	9 9	N	8	103
02	952 N	623	-0-	-329	-0-	621 2	2 9	N	2	105
03	992 N	933	-0-	-59	-0-	923 2	10 9	N	9	114
04	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	999 2	10 9	N	9	123
*05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1029 2	11 9	N	10	133
-----										
STROUD GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 236698		COMPL. DATE 01/23/2008		TOTAL DEPTH 11360 PERF.11013 - 11045		
12	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1096 2	2 9	N	2	25
01	1116 N	1005	-0-	-111	-0-	996 2	9 9	N	8	33
02	1008 N	881	-0-	-127	-0-	877 2	4 9	N	4	37
03	1085 N	1080	-0-	-5	-0-	1074 2	6 9	N	5	42
04	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1057 2	11 9	N	10	52
05	961 N	951	-0-	-10	-0-	943 2	8 9	N	7	59
-----										
HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 237167		COMPL. DATE 05/22/2008		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10863 - 11034		
12	909 N	909	-0-	-0-	-0-	909 2		N	-0-	128
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	829 2	2 9	N	2	130
02	896 N	646	-0-	-250	-0-	645 2	1 9	N	1	131
03	899 N	797	-0-	-102	-0-	797 2		N	-0-	131
04	810 N	792	-0-	-18	-0-	788 2	4 9	N	4	135
*05	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1116 2	10 9	N	9	144
-----										
HARMON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 237194		COMPL. DATE 06/11/2008		TOTAL DEPTH 11200 PERF.10855 - 11034		
12	1550 N	1220	-0-	-330	-0-	1220 2		N	-0-	69
01	1829 N	1340	-0-	-489	-0-	1310 2	30 9	N	27	96
02	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1273 2	32 9	N	29	125
03	1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	1718 2	50 9	N	45	170
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1683 2	35 9	N	32	13
05	1457 N	1316	-0-	-141	-0-	1293 2	23 9	N	21	33
-----										
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 237202		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11310 PERF.10917 - 11068		
12	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19 2		N	-0-	85
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	85
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	85
*05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-	85
-----										
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 237721		COMPL. DATE 05/14/2008		TOTAL DEPTH 11299 PERF.10900 - 11097		
12	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1685 2	12 9	N	11	34
01	2139 N	24	-0-	-2115	-0-	24 2		N	-0-	34
02	1232 N	11	-0-	-1221	-0-	11 2		N	-0-	34
03	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-			N	-0-	34
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-	34
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-	34
-----										
HINSON GAS UNIT 1		WELL #: 14		RRCID -> 237841		COMPL. DATE 06/05/2007		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10720 - 10908		
12	4216 X	4188	-0-	-28	-0-	4181 2	7 9	Y	6	104
01	4292 X	4292	-0-	-0-	-0-	4288 2	4 9	Y	4	20
02	4032 X	1894	-0-	-2138	-0-	1883 2	11 9	Y	10	30
03	4661 X	4661	-0-	-0-	-0-	4641 2	20 9	Y	18	48
04	4140 X	3910	-0-	-230	-0-	3889 2	21 9	Y	19	67
05	4278 X	3950	-0-	-328	-0-	3929 2	21 9	Y	19	24



-----														
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 237842 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10888 - 11066														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
							CODE	CODE	CODE			CODE	CODE	
12		202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2		Y	-0-			-0-
01		261 N	261	-0-	-0-	-0-	239	2	22	9	Y	20	6 1	14
02		389 N	389	-0-	-0-	-0-	374	2	15	9	Y	14		28
03		3100 N	4519	-0-	1419	1419	4500	2	19	9	Y	17		45
04		3000 N	5002	-0-	2002	3421	4960	2	42	9	Y	38	1 8	82
*05		3100 N	4942	-0-	1842	5263	4892	2	50	9	Y	45	78 1 2 8	47
-----														
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 237843 COMPL. DATE 04/09/2007 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10800 - 10856														
12		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2173	2		Y	-0-			9
01		3100 N	4410	-0-	1310	1310	4309	2	101	9	Y	92	80 1 1 8	20
02		2800 N	3152	-0-	352	1662	3122	2	30	9	Y	27		47
03		3100 N	2744	-0-	-356	1306	2708	2	36	9	Y	33		80
04		4816 X	3510	-0-	-1306	-0-	3470	2	40	9	Y	36		116
*05		2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2146	2	17	9	Y	15	106 1	25
-----														
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 237847 COMPL. DATE 06/25/2008 TOTAL DEPTH 11350 PERF.10865 - 11023														
12		1519 N	1195	-0-	-324	-0-	1192	2	3	9	N	3		28
01		2046 N	125	-0-	-1921	-0-	125	2			N	-0-		28
02		1596 N	-0-	-0-	-1596	-0-	-0-				N	-0-		28
03		1209 N	24	-0-	-1185	-0-	24	2			N	-0-		28
04		120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2			N	-0-		28
*05		132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-		28
-----														
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 237848 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10876 - 11061														
12		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	1934	2	9	9	N	8		39
01		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2004	2	10	9	N	9	1 8	47
02		1876 N	1648	-0-	-228	-0-	1637	2	11	9	N	10		57
03		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2133	2	36	9	N	33		90
04		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1945	2	20	9	N	18		108
*05		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2007	2	21	9	N	19		127
-----														
HURLEY GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 237873 COMPL. DATE 03/19/2007 TOTAL DEPTH 11171 PERF.10758 - 10958														
12		3844 X	3314	-0-	-530	-0-	3278	2	36	9	N	33	171 1	17
01		3689 X	3271	-0-	-418	-0-	3259	2	12	9	N	11		28
02		3248 X	2770	-0-	-478	-0-	2738	2	32	9	N	29		57
03		3503 X	3297	-0-	-206	-0-	3245	2	52	9	N	47		104
04		3390 X	2835	-0-	-555	-0-	2799	2	36	9	N	33	1 8	136
05		3317 X	2906	-0-	-411	-0-	2886	2	20	9	N	18	1 8	153
-----														
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 237916 COMPL. DATE 04/15/2008 TOTAL DEPTH 11295 PERF.10947 - 11122														
12		527 X	-0-	-0-	-527	-0-	-0-				N	-0-	110 1	54
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		54

-----																	
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740																	
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 238204 COMPL. DATE 02/14/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10792 - 10953																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
-----																	
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 238205 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 11110 PERF.10874 - 11033																	
12		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1830	2	12	9	N	11					108
01		1891 N	1503	-0-	-388	-0-	1486	2	17	9	N	15					123
02		1736 N	1406	-0-	-330	-0-	1373	2	33	9	N	30					153
03		1829 N	1154	-0-	-675	-0-	1139	2	15	9	N	14					167
04		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1826	2	34	9	N	31	176	1	1	8	21
05		1550 N	1350	-0-	-200	-0-	1338	2	12	9	N	11	1	8			31
-----																	
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238206 COMPL. DATE 03/05/2013 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10851 - 11018																	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	196					N	-0-					27
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	196					N	-0-					27
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	196					N	-0-					27
03		369 X	173	-0-	-196	-0-	166	2	7	9	N	6					33
04		66 X	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-					33
*05		274 N	274	-0-	-0-	-0-	274	2			N	-0-					33
-----																	
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 238218 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.11231 - 13661																	
12		4526 X	4255	-0-	-271	-0-	4174	2	81	9	N	74					175
01		4464 X	4248	-0-	-216	-0-	4106	2	142	9	N	129	182	1	1	8	121
02		3920 X	3869	-0-	-51	-0-	3777	2	92	9	N	84					205
03		4340 X	4213	-0-	-127	-0-	4112	2	101	9	N	92	157	1			140
04		4200 X	4052	-0-	-148	-0-	3952	2	100	9	N	91	170	1	1	8	60
05		4278 X	4128	-0-	-150	-0-	4027	2	101	9	N	92	2	8			150
-----																	
STROUD GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 238241 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10896 - 11069																	
12		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	1457	2	7	9	N	6					58
01		1984 N	1421	-0-	-563	-0-	1420	2	1	9	N	1					59
02		1316 N	1233	-0-	-83	-0-	1233	2			N	-0-					59
03		1457 N	1429	-0-	-28	-0-	1429	2			N	-0-					59
04		1380 N	1171	-0-	-209	-0-	1168	2	3	9	N	3					62
*05		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1572	2	7	9	N	6					68
-----																	
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239267 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 11258 PERF.10911 - 11092																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
*05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					21
-----																	
LAKE GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240163 COMPL. DATE 08/14/2008 TOTAL DEPTH 11326 PERF.10880 - 11046																	
12		1860 N	1620	-0-	-240	-0-	1601	2	19	9	N	17					124
01		1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1703	2	32	9	N	29					153
02		1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1702	2	34	9	N	31					184
03		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1783	2	11	9	N	10	169	1			25
04		1680 N	1600	-0-	-80	-0-	1582	2	18	9	N	16	1	8			40
*05		1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1905	2	22	9	N	20					60

-----																	
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740																	
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 240606 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10949 - 11046																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		155 N	65	-0-	-90	-0-	61	2	4	9	N	4	154	1			8
01		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2			N	-0-					8
02		562 N	562	-0-	-0-	-0-	562	2			N	-0-					8
03		76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					8
04		630 N	2	-0-	-628	-0-	2	2			N	-0-					8
*05		1019 N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-					8
-----																	
RUSK COUNTY AIRPORT GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 241853 COMPL. DATE 03/15/2013 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 9694 - 10938																	
12		238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			Y	-0-					7
01		3100 N	3788	-0-	688	688	3769	2	19	9	Y	17	8	8			16
02		2800 N	2701	-0-	-99	589	2694	2	7	9	Y	6					22
03		3100 N	5104	-0-	2004	2593	5074	2	30	9	Y	27	35	1			14
04		8845 X	6252	-0-	-2593	-0-	6229	2	23	9	Y	21					35
*05		5502 X	5502	-0-	-0-	-0-	5485	2	17	9	Y	15					50
-----																	
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 241856 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10890 - 11071																	
12		6107 X	5885	-0-	-222	-0-	5841	2	44	9	N	40					137
01		5952 X	5811	-0-	-141	-0-	5765	2	46	9	N	42	2	8			177
02		5460 X	5340	-0-	-120	-0-	5300	2	40	9	N	36	163	1			50
03		6045 X	5983	-0-	-62	-0-	5941	2	42	9	N	38					88
04		5850 X	5699	-0-	-151	-0-	5666	2	33	9	N	30	1	8			117
05		5921 X	5052	-0-	-869	-0-	5022	2	30	9	N	27	1	8			143
-----																	
TALIAFERRO GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 242696 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10888 - 11068																	
12		1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1064	2	19	9	N	17					148
01		962 N	962	-0-	-0-	-0-	940	2	22	9	N	20					168
02		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1564	2	24	9	N	22					190
03		1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1685	2	7	9	N	6	162	1			34
04		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1520	2	40	9	N	36	1	8			69
*05		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-	1674	2	28	9	N	25	1	8			93
-----																	
DOLLAR GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 242725 COMPL. DATE 04/05/2011 TOTAL DEPTH 11127 PERF. 9534 - 10831																	
12		5301 X	4710	-0-	-591	-0-	4652	2	58	9	N	53	182	1			69
01		5208 X	4647	-0-	-561	-0-	4573	2	74	9	N	67	1	8			135
02		4340 X	3866	-0-	-474	-0-	3815	2	51	9	N	46					181
03		4805 X	4735	-0-	-70	-0-	4657	2	78	9	N	71	183	1			69
04		4650 X	4444	-0-	-206	-0-	4383	2	61	9	N	55	1	8			123
05		4712 X	NO RPT	-0-	-4712	-0-					N	NO RPT					123
-----																	
HINSON GAS UNIT 1 WELL #: 9 C RRCID -> 243459 COMPL. DATE 10/11/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.10952 - 10770																	
12		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1585	2	58	9	N	53	102	1			51
01		1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1855	2	46	9	N	42	1	8			92
02		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1681	2	48	9	N	44					136
03		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1530	2	17	9	N	15	136	1			15
04		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2123	2	46	9	N	42	1	8			56
*05		1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1550	2	29	9	N	26					82
-----																	
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 244248 COMPL. DATE 09/24/2008 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10075 - 11033																	
12		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	1016	2	8	9	N	7					35
01		1116 N	995	-0-	-121	-0-	984	2	11	9	N	10					45
02		924 N	839	-0-	-85	-0-	836	2	3	9	N	3					48
03		1023 N	512	-0-	-511	-0-	512	2			N	-0-					48
04		960 N	646	-0-	-314	-0-	638	2	8	9	N	7					55
05		930 N	781	-0-	-149	-0-	773	2	8	9	N	7					62

-----													
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740									
LAKE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	245052	COMPL. DATE	10/23/2008	TOTAL DEPTH	11900	PERF.10765	- 10913	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		1860 N	1619	-0-	-241	-0-	1611 2	8 9	N	7			42
01		1798 N	1524	-0-	-274	-0-	1487 2	37 9	N	34			76
02		1624 N	1505	-0-	-119	-0-	1488 2	17 9	N	15			91
03		1612 N	1460	-0-	-152	-0-	1451 2	9 9	N	8			99
04		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1620 2	31 9	N	28	1 8		126
05		1674 N	1565	-0-	-109	-0-	1535 2	30 9	N	27			153
-----													
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	245830	COMPL. DATE	10/05/2009	TOTAL DEPTH	11300	PERF.10915	- 11062	
12		1054 N	753	-0-	-301	-0-	746 2	7 9	N	6			117
01		1209 N	1127	-0-	-82	-0-	1115 2	12 9	N	11			128
02		1176 N	1089	-0-	-87	-0-	1071 2	18 9	N	16			144
03		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	1105 2	24 9	N	22			166
04		1080 N	933	-0-	-147	-0-	926 2	7 9	N	6	169 1		3
05		1209 N	845	-0-	-364	-0-	835 2	10 9	N	9			12
-----													
WHITE, GALAN GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	245858	COMPL. DATE	01/31/2009	TOTAL DEPTH	11850	PERF.10882	- 11031	
12		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1873 2	7 9	N	6			27
01		2046 N	1892	-0-	-154	-0-	1892 2		N	-0-			27
02		1708 N	1343	-0-	-365	-0-	1333 2	10 9	N	9			36
03		1891 N	1871	-0-	-20	-0-	1865 2	6 9	N	5			41
04		1830 N	1729	-0-	-101	-0-	1718 2	11 9	N	10			51
*05		1780 N	1780	-0-	-0-	-0-	1780 2		N	-0-			51
-----													
TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		11 C	RRCID ->	245861	COMPL. DATE	03/15/2013	TOTAL DEPTH	11865	PERF.10810	- 10968	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14478 X	14478	-0-	-0-	-0-	14215 2	263 9	N	239			239
04		12586 X	12586	-0-	-0-	-0-	12376 2	210 9	N	191	337 1	3 8	90
*05		10384 X	10384	-0-	-0-	-0-	10233 2	151 9	N	137	178 1	2 8	47
-----													
DOLLAR GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	245976	COMPL. DATE	12/18/2008	TOTAL DEPTH	11006	PERF.10650	- 10822	
12		5184 X	5184	-0-	-0-	-0-	5141 2	43 9	N	39			104
01		6293 X	5658	-0-	-635	-0-	5612 2	46 9	N	42	2 8		144
02		5656 X	4670	-0-	-986	-0-	4656 2	14 9	N	13			157
03		6262 X	5446	-0-	-816	-0-	5433 2	13 9	N	12			169
04		5760 X	5252	-0-	-508	-0-	5241 2	11 9	N	10	149 1		30
05		5673 X	5425	-0-	-248	-0-	5422 2	3 9	N	3			33
-----													
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	246026	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.11479	- 11645	
12		743 N	743	-0-	-0-	-0-	736 2	7 9	N	6			68
01		1643 N	209	-0-	-1434	-0-	207 2	2 9	N	2			70
02		980 N	75	-0-	-905	-0-	74 2	1 9	N	1			71
03		744 N	331	-0-	-413	-0-	331 2		N	-0-			71
04		923 N	923	-0-	-0-	-0-	916 2	7 9	N	6			77
*05		1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 2		N	-0-			77
-----													
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #:		10H	RRCID ->	246287	COMPL. DATE	07/29/2008	TOTAL DEPTH	10852	PERF.11240	- 13738	
12		4247 X	3452	-0-	-795	-0-	3210 2	242 9	N	220	174 1		188
01		4278 X	3649	-0-	-629	-0-	3531 2	118 9	N	107	181 1	1 8	113
02		3472 X	2994	-0-	-478	-0-	2865 2	129 9	N	117	182 1		48
03		3844 X	3284	-0-	-560	-0-	3141 2	143 9	N	130			178
04		3720 X	2982	-0-	-738	-0-	2848 2	134 9	N	122	179 1		121
05		3658 X	3554	-0-	-104	-0-	3443 2	111 9	N	101	153 1		69

-----															
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740															
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246296 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 11290 PERF.10933 - 11096															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		527 X	35	-0-	-492	-0-	35	2			N	-0-			50
01		620 X	74	-0-	-546	-0-	74	2			N	-0-			50
02		952 X	16	-0-	-936	-0-	16	2			N	-0-			50
03		1054 X	20	-0-	-1034	-0-	19	2	1	9	N	1			51
04		1020 X	16	-0-	-1004	-0-	16	2			N	-0-			51
05		62 X	61	-0-	-1	-0-	61	2			N	-0-			51
-----															
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 246504 COMPL. DATE 01/04/2009 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10862 - 11010															
12		3999 X	3475	-0-	-524	-0-	3468	2	7	9	N	6			65
01		4216 X	3571	-0-	-645	-0-	3561	2	10	9	N	9	1	8	73
02		3612 X	3077	-0-	-535	-0-	3059	2	18	9	N	16			89
03		3999 X	3665	-0-	-334	-0-	3655	2	10	9	N	9			98
04		3810 X	3402	-0-	-408	-0-	3391	2	11	9	N	10			108
05		3565 X	3434	-0-	-131	-0-	3428	2	6	9	N	5			113
-----															
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10H RRCID -> 248444 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10849 PERF.11310 - 13064															
12		3441 X	5	-0-	-3436	-0-	5	2			N	-0-			18
01		3379 X	16	-0-	-3363	-0-	16	2			N	-0-			18
02		2380 X	-0-	-0-	-2380	-0-	-0-	2			N	-0-			18
03		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-	-0-	2			N	-0-			18
04		40 X	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-			18
*05		140 X	140	-0-	-0-	-0-	140	2			N	-0-			18
-----															
HARMON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 250837 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.11029 - 11044															
12		1241 N	1241	-0-	-0-	-0-	1235	2	6	9	N	5			69
01		1426 N	1319	-0-	-107	-0-	1307	2	12	9	N	11	1	8	79
02		1260 N	987	-0-	-273	-0-	980	2	7	9	N	6			85
03		1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	1390	2	22	9	N	20			105
04		1290 N	1254	-0-	-36	-0-	1248	2	6	9	N	5			110
*05		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1162	2	18	9	N	16			126
-----															
DICKESON WELL #: 3 RRCID -> 251224 COMPL. DATE 08/07/2008 TOTAL DEPTH 11520 PERF.11042 - 11202															
12		2139 N	1728	-0-	-411	-0-	1697	2	31	9	N	28	186	1	6
01		2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	2148	2	39	9	N	35	1	8	40
02		1960 N	1860	-0-	-100	-0-	1826	2	34	9	N	31			71
03		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1858	2	35	9	N	32			103
04		2130 N	1801	-0-	-329	-0-	1747	2	54	9	N	49			152
05		2046 N	1860	-0-	-186	-0-	1790	2	70	9	N	64	191	1	23
-----															
WHITE, GALAN GAS UNIT WELL #: 9H RRCID -> 253441 COMPL. DATE 09/27/2008 TOTAL DEPTH 10890 PERF.11535 - 13688															
12		8308 X	7024	-0-	-1284	-0-	6924	2	100	9	N	91	177	1	39
01		7688 X	6699	-0-	-989	-0-	6648	2	51	9	N	46	2	8	83
02		6580 X	5897	-0-	-683	-0-	5811	2	86	9	N	78			161
03		7285 X	6684	-0-	-601	-0-	6584	2	100	9	N	91	189	1	63
04		7050 X	6385	-0-	-665	-0-	6286	2	99	9	N	90	1	8	152
05		7037 X	6584	-0-	-453	-0-	6483	2	101	9	N	92	178	1	64
-----															
GALAN WHITE GAS UNIT WELL #: 6C RRCID -> 260350 COMPL. DATE 04/12/2011 TOTAL DEPTH 12505 PERF.10883 - 11034															
12		3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	3484	2	28	9	Y	25			93
01		3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3207	2	23	9	Y	21			114
02		4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	4595	2	39	9	Y	35			149
03		3503 X	2938	-0-	-565	-0-	2920	2	18	9	Y	16			165
04		3390 X	2892	-0-	-498	-0-	2875	2	17	9	Y	15			180
05		5146 X	3564	-0-	-1582	-0-	3543	2	21	9	Y	19	192	1	7

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740											
WHITE, GALAN SWD		WELL #:		2	RRCID ->	264560	COMPL. DATE	01/24/2012	TOTAL DEPTH	10802	PERF.	7040	-	7060	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-			

FISCHER-REDWINE		WELL #:		1H	RRCID ->	264939	COMPL. DATE	01/22/2012	TOTAL DEPTH	10984	PERF.	11088	-	12827	
12	69905	X	48053	-0-	-21852	-0-	47274	2	779	9	N	708	723	1	99
01	63984	X	44792	-0-	-19192	-0-	44051	2	741	9	N	674	542	1	217
02	52556	X	38326	-0-	-14230	-0-	37757	2	569	9	N	517	548	1	186
03	54808	X	39015	-0-	-15793	-0-	38387	2	628	9	N	571	558	1	199
*04	49590	X	29139	-0-	-20451	-0-	28555	2	584	9	N	531	531	1	191
05	48050	X	32504	-0-	-15546	-0-	31953	2	551	9	N	501	350	1	328

LAKE GAS UNIT 1		WELL #:		6H	RRCID ->	265411	COMPL. DATE	05/19/2012	TOTAL DEPTH	10873	PERF.	11200	-	12652	
12	120962	X	63413	-0-	-57549	-0-	62486	2	927	9	N	843	898	1	192
01	94860	X	58227	-0-	-36633	-0-	57340	2	887	9	N	806	733	1	253
02	70028	X	48932	-0-	-21096	-0-	48254	2	678	9	N	616	723	1	146
03	77531	X	50568	-0-	-26963	-0-	49827	2	741	9	N	674	542	1	278
04	67680	X	46137	-0-	-21543	-0-	45484	2	653	9	N	594	693	1	170
05	63426	X	44883	-0-	-18543	-0-	44286	2	597	9	N	543	528	1	171

FISCHER-MATHIS GAS UNIT		WELL #:		2H	RRCID ->	265962	COMPL. DATE	06/17/2012	TOTAL DEPTH	10978	PERF.	11210	-	12442	
12	132928	X	59339	-0-	-73589	-0-	58435	2	904	9	N	822	779	1	173
01	132928	X	51916	-0-	-81012	-0-	51106	2	810	9	N	736	758	1	135
02	120064	X	44268	-0-	-75796	-0-	43677	2	591	9	N	537	583	1	89
03	69223	X	46058	-0-	-23165	-0-	45413	2	645	9	N	586	576	1	99
04	61650	X	41723	-0-	-19927	-0-	41171	2	552	9	N	502	385	1	207
05	59334	X	40269	-0-	-19065	-0-	39732	2	537	9	N	488	574	1	107

FISCHER-REDWINE		WELL #:		2H	RRCID ->	266019	COMPL. DATE	02/23/2013	TOTAL DEPTH	11035	PERF.	11270	-	12742	
12	122698	X	58042	-0-	-64656	-0-	57330	2	712	9	N	647	780	1	170
01	122698	X	52423	-0-	-70275	-0-	51602	2	821	9	N	746	780	1	119
02	110824	X	41961	-0-	-68863	-0-	41366	2	595	9	N	541	585	1	75
03	73253	X	42538	-0-	-30715	-0-	41893	2	645	9	N	586	384	1	277
04	63270	X	38200	-0-	-25070	-0-	37592	2	608	9	N	553	546	1	275
05	58032	X	36951	-0-	-21081	-0-	36402	2	549	9	N	499	574	1	193

FISCHER-MATHIS GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	266979	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A			
12	47533	X	47533	-0-	-0-	-0-	46634	2	899	9	N	817	978	1	101
01	44083	X	44083	-0-	-0-	-0-	43248	2	835	9	N	759	778	1	63
02	37539	X	37539	-0-	-0-	-0-	36845	2	694	9	N	631	583	1	111
03	39718	X	39718	-0-	-0-	-0-	38994	2	724	9	N	658	582	1	187
04	36730	X	36730	-0-	-0-	-0-	36113	2	617	9	N	561	579	1	160
*05	35750	X	35750	-0-	-0-	-0-	35157	2	593	9	N	539	577	1	108

ALEXANDER HEIRS GAS UNIT		WELL #:		8H	RRCID ->	267165	COMPL. DATE	07/03/2012	TOTAL DEPTH	10989	PERF.	11146	-	13562	
12	235011	X	115579	-0-	-119432	-0-	114052	2	1527	9	N	1388	1358	1	292
01	235011	X	105108	-0-	-129903	-0-	103721	2	1387	9	N	1261	1340	1	212
02	212268	X	86595	-0-	-125673	-0-	85142	2	1453	9	N	1321	1306	1	227
03	235011	X	88819	-0-	-146192	-0-	87166	2	1653	9	N	1503	1350	1	380
04	227430	X	81015	-0-	-146415	-0-	79605	2	1410	9	N	1282	1324	1	338
05	115568	X	79206	-0-	-36362	-0-	77841	2	1365	9	N	1241	1311	1	268

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
LAKE-HINSON WELL #: 2H RRCID -> 267374 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	AMT	
12	148633 X	148633	-0-	-0-	-0-	147351	2	1282	9	N	1165	1257	1	202
01	130681 X	130681	-0-	-0-	-0-	129467	2	1214	9	N	1104	875	1	411
02	105487 X	105487	-0-	-0-	-0-	104012	2	1475	9	N	1341	1433	1	319
03	111667 X	111667	-0-	-0-	-0-	110164	2	1503	9	N	1366	1587	1	98
04	96075 X	96075	-0-	-0-	-0-	94776	2	1299	9	N	1181	896	1	361
*05	93381 X	93381	-0-	-0-	-0-	92257	2	1124	9	N	1022	1069	1	282

BULLARD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267723 COMPL. DATE 05/01/2013 TOTAL DEPTH 11063 PERF.11234 - 13602														
12	0	203856	-0-	203856	257186	199628	2	4228	9	N	3844	3915	1	192
01	405097 X	147911	-0-	-257186	-0-	145305	2	2606	9	N	2369	2316	1	184
02	221564 X	106754	-0-	-114810	-0-	104965	2	1789	9	N	1626	1636	1	174
03	245303 X	99251	-0-	-146052	-0-	97753	2	1498	9	N	1362	1439	1	97
04	237390 X	81952	-0-	-155438	-0-	80761	2	1191	9	N	1083	895	1	262
05	245303 X	66850	-0-	-178453	-0-	65944	2	906	9	N	824	883	1	175

FISCHER-LAKE WELL #: 1H RRCID -> 267838 COMPL. DATE 01/08/2013 TOTAL DEPTH 10914 PERF.11200 - 13602														
01	142158 X	142158	-0-	-0-	-0-	138024	2	4134	9	N	3758	3494	1	194
02	180152 X	174928	-0-	-5224	-0-	170233	2	4695	9	N	4268	4272	1	190
03	199454 X	162991	-0-	-36463	-0-	159287	2	3704	9	N	3367	3404	1	153
04	193020 X	135006	-0-	-58014	-0-	132095	2	2911	9	N	2646	2615	1	142
05	199454 X	124693	-0-	-74761	-0-	122211	2	2482	9	N	2256	2077	1	247

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781 EATON, J.L. GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 L RRCID -> 222042 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11017 - 11554														
12	124 X	102	-0-	-22	-0-	102	2			N	-0-			67
01	124 X	88	-0-	-36	-0-	88	2			N	-0-			67
02	1288 X	111	-0-	-1177	-0-	111	2			N	-0-			67
03	1426 X	102	-0-	-1324	-0-	102	2			N	-0-			67
04	1380 X	105	-0-	-1275	-0-	105	2			N	-0-			67
05	124 X	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-			67

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624 CRAIG GU WELL #: 1 RRCID -> 210206 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9712 - 10991															
12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	26	1	1567	2	Y	98	77	1	8	18
						108	9								
01	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	28	1	1537	2	Y	148	85	1	64	17
						163	9								
02	T. A.	1594	-0-	1594	1594	28	1	1490	2	Y	69	68	1	1	17
						76	9								
03	3100 N	1734	-0-	-1366	228	31	1	1616	2	Y	79	71	1	12	13
						87	9								
*04	1834 X	1606	-0-	-228	-0-	29	1	1490	2	Y	79	67	1	12	13
						87	9								
05	1643 N	1554	-0-	-89	-0-	18	1	1461	2	Y	68	68	1	1	12
						75	9								

-----												
HENDEYSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
HOLLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211117 COMPL. DATE 04/11/2005 TOTAL DEPTH 11211 PERF.10807 - 11082												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
12	3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	968	1	2042	2	Y	23	95
						25	9					
01	3100 N	4784	-0-	1684	1684	909	1	3871	2	Y	4	99
						4	9					
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1684					Y	19	118
03	1684 N	-0-	-0-	-1684	-0-					Y	68	116
*04	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	545	1	2117	2	Y	30	58
						33	9				69	1
											87	1
											1	8
05	3100 X	2720	-0-	-380	-0-	589	1	2037	2	Y	85	61
						94	9				82	1
-----												
PONE WELL #: 1 RRCID -> 215591 COMPL. DATE 02/03/2006 TOTAL DEPTH 12150 PERF.10738 - 11707												
-----												
12	3100 N	1541	-0-	-1559	1318	123	1	1412	2	Y	5	43
						6	9					
01	2302 N	984	-0-	-1318	-0-	80	1	903	2	Y	1	19
						1	9				24	1
											1	8
02	T. A.	1043	-0-	1043	1043	88	1	955	2	Y	-0-	19
03	2871 N	1828	-0-	-1043	-0-	152	1	1658	2	Y	16	35
						18	9					
04	1522 X	1522	-0-	-0-	-0-	105	1	1343	2	Y	67	91
						74	9				11	1
*05	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	209	1	2444	2	Y	98	37
						108	9				148	1
											4	8
-----												
PONE, E.M. GU WELL #: 2 RRCID -> 217433 COMPL. DATE 11/19/2005 TOTAL DEPTH 12030 PERF.10715 - 11687												
-----												
12	3348 X	3170	-0-	-178	-0-	253	1	2897	2	Y	18	88
						20	9					
01	3348 X	3231	-0-	-117	-0-	259	1	2939	2	Y	30	19
						33	9				99	1
02	T. A.	2608	-0-	2608	2608	214	1	2383	2	Y	10	29
						11	9					
03	6508 X	3900	-0-	-2608	-0-	323	1	3526	2	Y	46	75
						51	9					
04	2903 X	2903	-0-	-0-	-0-	210	1	2693	2	Y	-0-	-0-
05	3224 X	2928	-0-	-296	-0-	231	1	2697	2	Y	-0-	-0-
											75	1
											-0-	-0-
-----												
PONE WELL #: 3 RRCID -> 219795 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.10720 - 11696												
-----												
12	1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	103	1	1185	2	Y	23	28
						25	9				35	1
01	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	100	1	1135	2	Y	13	41
						14	9					
02	T. A.	1076	-0-	1076	1076	90	1	985	2	Y	1	21
						1	9				21	1
03	2433 N	1357	-0-	-1076	-0-	105	1	1142	2	Y	100	60
						110	9				61	1
04	830 X	830	-0-	-0-	-0-	58	1	750	2	Y	20	53
						22	9				27	1
05	1178 N	429	-0-	-749	-0-	34	1	392	2	Y	3	22
						3	9				31	1
											3	8
-----												



HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624											
PONE		WELL #:		4	RRCID ->	225266	COMPL. DATE	09/28/2006	TOTAL DEPTH	11882	PERF.10687	- 11858			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-				N	-0-			124		
01	768 N	768	-0-	-0-	-0-	62	1	705	2	N	1	8	124		
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	119	1	1298	2	N	10		134		
03	3100 N	5342	-0-	2242	2242	447	1	4874	2	N	19	1	8	152	
04	3000 N	3259	-0-	259	2501	233	1	2997	2	N	26	134	1	8	43
*05	3100 N	1247	-0-	-1853	648	98	1	1145	2	N	4	2	8	45	

SILER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	225442	COMPL. DATE	01/09/2007	TOTAL DEPTH	10957	PERF.10400	- 10781				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
12	3906 X	2664	-0-	-1242	-0-	451	1	2211	2	Y	2	3	1	2	8	13
01	3906 X	2296	-0-	-1610	-0-	384	1	1897	2	Y	14	5	1	13	8	9
02	T. A.	2900	-0-	2900	2900	486	1	2413	2	Y	1	4	1	1	8	5
03	6903 X	4003	-0-	-2900	-0-	679	1	3306	2	Y	16	14	1	1	8	6
*04	3673 X	3673	-0-	-0-	-0-	617	1	3041	2	Y	14	13	1	1	8	6
*05	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	556	1	2536	2	Y	16	8	1	9	8	5

SILER HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	232920	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	10798	PERF. 7394	- 10728				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
12	2201 X	1936	-0-	-265	-0-	306	1	1500	2	Y	118	72	1			88
01	1597 X	1597	-0-	-0-	-0-	251	1	1237	2	Y	99	110	1			77
02	T. A.	1711	-0-	1711	1711	274	1	1362	2	Y	68	73	1			72
03	3889 X	2178	-0-	-1711	-0-	347	1	1687	2	Y	131	143	1			60
*04	2920 X	2920	-0-	-0-	-0-	474	1	2337	2	Y	99	106	1			53
*05	2501 X	2501	-0-	-0-	-0-	438	1	1997	2	Y	60	69	1			44

RAYFORD, BESS GU		WELL #:		3	RRCID ->	232923	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	10872	PERF.10352	- 10722				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
12	3906 X	3317	-0-	-589	-0-	118	1	3196	2	Y	3	5	1			2
01	3844 X	3098	-0-	-746	-0-	125	1	2969	2	Y	4	4	1			2
02	T. A.	2355	-0-	2355	2355	104	1	2247	2	Y	4	4	1			2
03	5428 X	3073	-0-	-2355	-0-	126	1	2941	2	Y	5	4	1			3
*04	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	129	1	2597	2	Y	3	4	1			2
05	3317 X	2910	-0-	-407	-0-	138	1	2772	2	Y	-0-	2	1			-0-

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624  
 SILER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 234213 COMPL. DATE 11/28/2007 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10444 - 10728

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2883 N	2516	-0-	-367	-0-	419	1	2052	2	Y	41			112
01	2387 N	1778	-0-	-609	-0-	298	1	1474	2	Y	5			117
02	T. A.	2567	-0-	2567	2567	425	1	2111	2	Y	28	92	1	53
03	5742 X	3175	-0-	-2567	-0-	534	1	2599	2	Y	38			91
*04	2087 X	2087	-0-	-0-	-0-	347	1	1709	2	Y	28			119
05	2852 X	1585	-0-	-1267	-0-	282	1	1284	2	Y	17			136

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234435 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 10914

12	3348 X	2399	-0-	-949	-0-	526	1	1794	2	Y	72	131	1	1 8	187
01	3348 X	549	-0-	-2799	-0-	93	1	375	2	Y	74	8	8		253
02	T. A.	3061	-0-	3061	3061	642	1	2230	2	Y	172	129	1		296
03	6038 X	2977	-0-	-3061	-0-	648	1	2067	2	Y	238	419	1	2 8	113
*04	913 X	913	-0-	-0-	-0-	200	1	657	2	Y	51	2	8		162
*05	4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	1081	1	3281	2	Y	145	146	1	7 8	154

PONE, E.M. GU WELL #: 3 RRCID -> 234733 COMPL. DATE 12/21/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10538 - 10678

12	3100 N	3206	-0-	106	106	253	1	2897	2	N	51	1	8		139
01	2927 N	2821	-0-	-106	-0-	228	1	2586	2	N	6	5	8		140
02	2596 N	2596	-0-	-0-	-0-	214	1	2332	2	N	45	115	1		70
03	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	276	1	3010	2	N	60	1	8		129
04	2970 X	2327	-0-	-643	-0-	167	1	2150	2	N	9	1	8		137
05	3069 X	2686	-0-	-383	-0-	210	1	2447	2	N	26	115	1		48

YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 3 RRCID -> 235052 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7427 - 10770

12	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	963	1	3289	2	Y	129	161	1	2 8	170
01	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	882	1	3557	2	Y	169	79	1	6 8	254
02	T. A.	3457	-0-	3457	3457	742	1	2576	2	Y	126	153	1	1 8	226
03	8708 X	5251	-0-	-3457	-0-	1214	1	3872	2	Y	150	225	1	1 8	150
*04	4999 X	4999	-0-	-0-	-0-	1115	1	3674	2	Y	191	158	1	1 8	182
*05	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	1021	1	3098	2	Y	156	161	1	6 8	171

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		40356 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624								
RAYFORD, BESS		WELL #:		4	RRCID ->	235114	COMPL. DATE	01/16/2008	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	10395 - 10751
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	2759 X	2257	-0-	-502	-0-	80 1	2168 2	Y	8	10 1	4	
01	2976 X	1759	-0-	-1217	-0-	9 9	1675 2	Y	12	10 1	6	
02	T. A.	1755	-0-	1755	1755	71 1	1677 2	Y	-0-		6	
03	3100 N	2347	-0-	-753	1002	13 9	2241 2	Y	9	9 1	6	
*04	3055 X	2053	-0-	-1002	-0-	78 1	1948 2	Y	8	9 1	5	
*05	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	96 1	1991 2	Y	69	61 1	13	
						10 9						
						96 1						
						9 9						
						99 1						
						76 9						
SILER HEIRS GU		WELL #:		5	RRCID ->	235346	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	7524 - 10777
12	4867 X	4407	-0-	-460	-0-	724 1	3549 2	N	122	154 1	82	
01	5375 X	5375	-0-	-0-	-0-	134 9	4380 2	N	98	5 8	175	
02	T. A.	3080	-0-	3080	3080	887 1	2486 2	N	85	174 1	85	
03	6545 X	3465	-0-	-3080	-0-	108 9	2756 2	N	130		215	
*04	3413 X	3413	-0-	-0-	-0-	500 1	2762 2	N	83	183 1	115	
05	5363 X	3067	-0-	-2296	-0-	94 9	2390 2	N	139	176 1	75	
						560 1				3 8		
						91 9						
						524 1						
						153 9						
ROGERS, TRAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	235581	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7462 - 10820
12	4960 X	4603	-0-	-357	-0-	748 1	3664 2	Y	174	108 1	132	
01	4960 X	3991	-0-	-969	-0-	191 9	3182 2	Y	150	166 1	116	
02	T. A.	4332	-0-	4332	4332	644 1	3502 2	Y	114	113 1	117	
03	9115 X	4783	-0-	-4332	-0-	165 9	3796 2	Y	188	215 1	90	
*04	4694 X	4694	-0-	-0-	-0-	705 1	3766 2	Y	149	159 1	80	
05	4805 X	3797	-0-	-1008	-0-	125 9	3032 2	Y	91	105 1	66	
						780 1						
						207 9						
						764 1						
						164 9						
						665 1						
						100 9						
YOUNGBLOOD, ROBERT		WELL #:		4	RRCID ->	235692	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	10767	PERF.	7425 - 10714
12	3782 X	723	-0-	-3059	-0-	163 1	558 2	Y	2	2 8	58	
01	3348 X	2444	-0-	-904	-0-	2 9	1952 2	Y	7	7 8	58	
02	T. A.	176	-0-	176	176	484 1	135 2	Y	2	4 1	55	
03	409 X	233	-0-	-176	-0-	8 9	175 2	Y	3	3 8	55	
*04	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	39 1	2287 2	Y	3	55 1	-0-	
*05	2659 X	2659	-0-	-0-	-0-	2 9	1991 2	Y	11	11 8	-0-	
						55 1						
						3 9						
						694 1						
						3 9						
						656 1						
						12 9						

-----  
 HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624  
 YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 238661 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10965 PERF. 7536 - 10820

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3900 X	3900	-0-	-0-	-0-	876 1	2990 2	Y	31	69 1		73
01	3224 X	3224	-0-	-0-	-0-	34 9 626 1	2521 2	Y	70	34 1		109
02	T. A.	2700	-0-	2700	2700	77 9 591 1	2051 2	Y	53	65 1		97
03	4410 X	1710	-0-	-2700	-0-	58 9 392 1	1249 2	Y	63	96 1		64
*04	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	69 9 670 1	2208 2	Y	80	67 1		77
05	2914 X	1695	-0-	-1219	-0-	88 9 402 1	1221 2	Y	65	69 1		73
						72 9						

-----  
 SILER HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 241279 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 7446 - 10731

12	5084 X	3968	-0-	-1116	-0-	629 1	3082 2	Y	234	180 1		219
01	5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	257 9 871 1	4301 2	Y	251	276 1		194
02	T. A.	3023	-0-	3023	3023	276 9 477 1	2371 2	Y	159	173 1		180
03	5850 X	2827	-0-	-3023	-0-	175 9 420 1	2045 2	Y	329	358 1		151
*04	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	362 9 615 1	3032 2	Y	248	265 1		134
*05	5461 X	5461	-0-	-0-	-0-	273 9 952 1	4342 2	Y	152	175 1		111
						167 9						

-----  
 YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 7 RRCID -> 242432 COMPL. DATE 07/27/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10388 - 10774

12	4832 X	4832	-0-	-0-	-0-	1052 1	3593 2	Y	170	138 1		146
01	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	187 9 736 1	2965 2	Y	138	67 1		217
02	T. A.	2571	-0-	2571	2571	152 9 533 1	1919 2	Y	108	131 1		194
03	6080 X	3509	-0-	-2571	-0-	119 9 804 1	2565 2	Y	127	193 1		128
*04	3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	140 9 804 1	2649 2	Y	164	136 1		156
05	4340 X	3681	-0-	-659	-0-	180 9 877 1	2662 2	Y	129	138 1		147
						142 9						

-----  
 RAYFORD, BESS GU WELL #: 5 RRCID -> 242436 COMPL. DATE 06/28/2008 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10296 - 10810

12	1519 N	1109	-0-	-410	-0-	39 1	1070 2	Y	-0-			3
01	1302 N	1010	-0-	-292	-0-	41 1	967 2	Y	2	2 8		3
02	T. A.	1093	-0-	1093	1093	2 9 48 1	1043 2	Y	2	2 8		3
03	2595 N	1502	-0-	-1093	-0-	2 9 61 1	1441 2	Y	-0-			3
*04	1310 X	1310	-0-	-0-	-0-	62 1	1248 2	Y	-0-	3 1		-0-
*05	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	61 1	1227 2	Y	6	5 1		1
						7 9						

-----												
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624												
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 6 RRCID -> 242554 COMPL. DATE 05/30/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10381 - 10756												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
12		2918 N	2918	-0-	-0-	-0-	661	1	2256	2	Y	69
							1	9				
01		2635 N	2381	-0-	-254	-0-	473	1	1908	2	Y	69
02	T. A.		1264	-0-	1264	1264	283	1	981	2	Y	41
03		3061 N	1797	-0-	-1264	-0-	429	1	1368	2	Y	41
*04		2981 X	2981	-0-	-0-	-0-	694	1	2287	2	Y	-0-
*05		3006 N	3006	-0-	-0-	-0-	745	1	2261	2	Y	-0-
-----												
ROGERS, TRAVIS WELL #: 2 RRCID -> 243293 COMPL. DATE 11/04/2008 TOTAL DEPTH 10928 PERF.10574 - 10781												
12		3348 X	2269	-0-	-1079	-0-	385	1	1884	2	Y	47
01		3348 X	2513	-0-	-835	-0-	423	1	2090	2	Y	47
02	T. A.		1863	-0-	1863	1863	312	1	1551	2	Y	47
03		4075 X	2212	-0-	-1863	-0-	377	1	1835	2	Y	47
*04		2447 X	2447	-0-	-0-	-0-	413	1	2034	2	Y	47
05		2511 X	2198	-0-	-313	-0-	395	1	1803	2	Y	-0-
-----												
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244544 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 10792												
12		2914 X	41	-0-	-2873	-0-	7	1	24	2	Y	164
							10	9				
01		7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	1390	1	5603	2	Y	307
							354	9				
02	T. A.		1965	-0-	1965	1965	413	1	1433	2	Y	240
							119	9				
03		5736 X	3771	-0-	-1965	-0-	841	1	2682	2	Y	125
							248	9				
*04		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	914	1	3011	2	Y	209
							286	9				
05		2573 X	1679	-0-	-894	-0-	373	1	1133	2	Y	195
							173	9				
-----												
SILER HEIRS WELL #: 9 RRCID -> 245680 COMPL. DATE 12/19/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9664 - 10754												
12		3100 X	2829	-0-	-271	-0-	463	1	2268	2	Y	164
							98	9				
01		3100 X	1829	-0-	-1271	-0-	296	1	1463	2	Y	224
							70	9				
02	T. A.		1449	-0-	1449	1449	231	1	1148	2	Y	105
							70	9				
03		3410 X	1961	-0-	-1449	-0-	321	1	1562	2	Y	175
							78	9				
*04		1747 X	1747	-0-	-0-	-0-	283	1	1397	2	Y	235
							67	9				
05		2821 X	1514	-0-	-1307	-0-	269	1	1225	2	Y	115
							20	9				
-----												
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247492 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 10739												
12		3565 X	948	-0-	-2617	-0-	210	1	716	2	Y	56
							22	9				
01		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	747	1	3013	2	Y	106
							55	9				
02	T. A.		2104	-0-	2104	2104	455	1	1581	2	Y	117
							68	9				
03		3319 X	1215	-0-	-2104	-0-	290	1	925	2	Y	34
*04		152 X	152	-0-	-0-	-0-	33	1	109	2	Y	43
							10	9				
05		589 X	359	-0-	-230	-0-	89	1	269	2	Y	4
							1	9				

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624  
 YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247573 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 10734

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2790 X	1733	-0-	-1057	-0-	393	1	1340	2	Y	-0-		55
01	2790 X	-0-	-0-	-2790	-0-					Y	-0-		55
02	T. A.	4055	-0-	4055	4055	877	1	3044	2	Y	122	91 1	86
						134	9						
03	3100 N	3196	-0-	96	4151	752	1	2397	2	Y	43		129
						47	9						
*04	4159 X	8	-0-	-4151	-0-	2	1	6	2	Y	-0-	80 1	49
*05	1857 X	1857	-0-	-0-	-0-	445	1	1350	2	Y	56		105
						62	9						

YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249363 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 10738

12	3100 N	3301	-0-	201	201	735	1	2511	2	Y	50		81
						55	9						
01	3100 N	3153	-0-	53	254	627	1	2526	2	Y	-0-		81
02	T. A.	2385	-0-	2385	2639	527	1	1830	2	Y	25	55 1	51
						28	9						
03	5045 X	2406	-0-	-2639	-0-	562	1	1793	2	Y	46		97
						51	9						
*04	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-	539	1	1776	2	Y	-0-		97
05	2976 X	2119	-0-	-857	-0-	525	1	1594	2	Y	-0-		97

PONE WELL #: 6H RRCID -> 258783 COMPL. DATE 07/13/2010 TOTAL DEPTH 10683 PERF. 11320 - 15071

12	14384 X	13034	-0-	-1350	-0-	1039	1	11904	2	Y	83	154 1	124
						91	9						
01	13826 X	12747	-0-	-1079	-0-	1025	1	11612	2	Y	100		224
						110	9						
02	T. A.	11427	-0-	11427	11427	950	1	10363	2	Y	104	165 1	163
						114	9						
03	26642 X	15215	-0-	-11427	-0-	1271	1	13867	2	Y	70	118 1	115
						77	9						
04	11548 X	11548	-0-	-0-	-0-	830	1	10648	2	Y	64	60 1	119
						70	9						
05	12710 X	11713	-0-	-997	-0-	915	1	10679	2	Y	108	130 1	97
						119	9						

CRAIG GU WELL #: 4H RRCID -> 263845 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 10833 PERF. 10924 - 15255

12	61876 X	48931	-0-	-12945	-0-	785	1	46863	2	Y	1166	1141 1	269
						1283	9						
01	58714 X	43505	-0-	-15209	-0-	780	1	41403	2	Y	1202	1221 1	250
						1322	9						
02	T. A.	40162	-0-	40162	40162	714	1	38388	2	Y	964	972 1	242
						1060	9						
03	84777 X	44615	-0-	-40162	-0-	812	1	42727	2	Y	978	1034 1	186
						1076	9						
*04	44330 X	44330	-0-	-0-	-0-	833	1	42426	2	Y	974	977 1	183
						1071	9						
05	48918 X	45833	-0-	-3085	-0-	543	1	44211	2	Y	981	977 1 10 8	177
						1079	9						

-----														
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
CRAIG GU WELL #: 3H RRCID -> 264521 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 10876 PERF.11216 - 15887														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12		63209 X	47882	-0-	-15327	-0-	774 1	46186 2		Y	838	874 1		206
							922 9							
01		60295 X	45640	-0-	-14655	-0-	825 1	43773 2		Y	947	957 1		196
							1042 9							
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	764	769 1		191
03		42380 X	42380	-0-	-0-	-0-	775 1	40754 2		Y	774	818 1		147
							851 9							
*04		40461 X	40461	-0-	-0-	-0-	763 1	38852 2		Y	769	772 1		144
							846 9							
05		47895 X	39907	-0-	-7988	-0-	473 1	38580 2		Y	776	772 1	8 8	140
							854 9							

-----														
CRAIG GU WELL #: 2H RRCID -> 264905 COMPL. DATE 11/26/2010 TOTAL DEPTH 10095 PERF.11067 - 15058														
12		32426 X	26332	-0-	-6094	-0-	428 1	25573 2		Y	301	334 1		79
							331 9							
01		31899 X	25191	-0-	-6708	-0-	459 1	24334 2		Y	362	366 1		75
							398 9							
02		27216 X	21325	-0-	-5891	-0-	384 1	20620 2		Y	292	294 1		73
							321 9							
03		29233 X	22717	-0-	-6516	-0-	418 1	21973 2		Y	296	313 1		56
							326 9							
04		26760 X	21615	-0-	-5145	-0-	410 1	20882 2		Y	294	295 1		55
							323 9							
05		26319 X	18892	-0-	-7427	-0-	225 1	18340 2		Y	297	295 1	3 8	54
							327 9							

-----														
BESS RAYFORD GU - SILER HEIRS GU WELL #: 1H RRCID -> 267761 COMPL. DATE 10/09/2011 TOTAL DEPTH 10670 PERF. N/A														
*06		204630 X	81551	-0-	-123079	-0-	79939 2	1612 9		Y	1465	1439 1		381
*07		211451 X	77658	-0-	-133793	-0-	76105 2	1553 9		Y	1412	1120 1		673
*08		211451 X	71813	-0-	-139638	-0-	70448 2	1365 9		Y	1241	1412 1		502
09		204630 X	64134	-0-	-140496	-0-	62848 2	1286 9		Y	1169	1078 1		593
10		211451 X	60609	-0-	-150842	-0-	1903 1	57401 2		Y	1186	1442 1		337
							1305 9							
11		204630 X	56953	-0-	-147677	-0-	1755 1	54030 2		Y	1062	988 1		411
							1168 9							
12		211451 X	55305	-0-	-156146	-0-	1923 1	52208 2		Y	1067	1033 1		445
							1174 9							
01		211451 X	50922	-0-	-160529	-0-	2020 1	47820 2		Y	984	879 1		550
							1082 9							
02		190988 X	38720	-0-	-152268	-0-	1680 1	36164 2		Y	796	1008 1		338
							876 9							
03		211451 X	45643	-0-	-165808	-0-	1825 1	42755 2		Y	966	805 1		499
							1063 9							
04		204630 X	42430	-0-	-162200	-0-	1960 1	39577 2		Y	812	852 1		459
							893 9							
05		211451 X	43300	-0-	-168151	-0-	2015 1	40483 2		Y	729	978 1		210
							802 9							

-----													
HENNDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624													
TRAVIS CROW GU - HOLLAND GU (SA) WELL #: 1H RRCID -> 268367 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10971 PERF.11098 - 16109													
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
				PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
06		0	W	96901	-0-	96901	1228230		94063	2	2838	9	322
07		0	W	93764	-0-	93764	1321994		91146	2	2618	9	230
08		0	W	88388	-0-	88388	1410382		85889	2	2499	9	383
09		0	W	81204	-0-	81204	1491586		78939	2	2265	9	319
10		0	W	80291	-0-	80291	1571877		1142	1	76890	2	234
									2259	9			
11		0	W	74007	-0-	74007	1645884		1143	1	70755	2	452
									2109	9			
12		0	W	72342	-0-	72342	1718226		1160	1	69262	2	419
									1920	9			
01		0	W	67558	-0-	67558	1785784		1212	1	64285	2	390
									2061	9			
02		0	W	60233	-0-	60233	1846017		1070	1	57500	2	379
									1663	9			
03		0	W	61446	-0-	61446	1907463		1114	1	58626	2	294
									1706	9			
04		0	W	56961	-0-	56961	1964424		1065	1	54232	2	285
									1664	9			
05		0	W	57193	-0-	57193	2021617		673	1	54829	2	278
									1691	9		15 8	
-----													
PMO 668494													
FROST WELL #: 1 RRCID -> 223219 COMPL. DATE 08/13/2006 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10722 - 10889													
12		1882	N	1882	-0-	-0-	-0-		1882	3			132
01		1491	N	1491	-0-	-0-	-0-		1476	3	15	9	144
02		1487	N	1487	-0-	-0-	-0-		1468	3	19	9	157
03		1833	N	1833	-0-	-0-	-0-		1809	3	24	9	170
*04		1962	N	1962	-0-	-0-	-0-		1934	3	28	9	22
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						22
											NO RPT		
-----													
FROST-WATKINS WELL #: 1 RRCID -> 225329 COMPL. DATE 12/04/2006 TOTAL DEPTH 12017 PERF.11744 - 11824													
12		3061	N	3061	-0-	-0-	-0-		3057	3	4	9	177
01		2362	N	2362	-0-	-0-	-0-		2341	3	21	9	187
02		2343	N	2343	-0-	-0-	-0-		2332	3	11	9	187
03		2003	N	2003	-0-	-0-	-0-		1991	3	12	9	187
*04		2240	N	2240	-0-	-0-	-0-		2215	3	25	9	40
05		0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-						40
											NO RPT		
-----													
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993													
FLANAGAN, O.E. WELL #: 2 RRCID -> 240439 COMPL. DATE 05/31/2008 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10541 - 10751													
12		3102	X	3102	-0-	-0-	-0-		3102	2			72
01		3003	X	3003	-0-	-0-	-0-		3003	2			72
02		2415	X	2415	-0-	-0-	-0-		2415	2			72
03		2502	X	2502	-0-	-0-	-0-		2502	2			72
04		2333	X	2333	-0-	-0-	-0-		2333	2			72
*05		2356	X	2356	-0-	-0-	-0-		2356	2			72
-----													
SABINE OIL & GAS LLC 742142													
WALLACE, J. GU WELL #: 2 RRCID -> 209584 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 11160 PERF.10770 - 10958													
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		1
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		1
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	7	6
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	2 8	6
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		6
*05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y		6
-----													



HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
WESSON GU WELL #: 2 RRCID -> 214845 COMPL. DATE 08/19/2005										TOTAL DEPTH 11020	PERF.10588	- 10789		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	84	1	2521	2	Y	48		75	
01	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	53	9	2138	2	Y	28	1 8	102	
02	2128 X	1918	-0-	-210	-0-	99	1	1793	2	Y	28	8 8	122	
03	2666 X	2200	-0-	-466	-0-	31	9	2017	2	Y	65	5 8	182	
04	2580 X	2076	-0-	-504	-0-	111	1	1954	2	Y	13	164 1	4 8	27
*05	2666 X	2383	-0-	-283	-0-	72	9	2163	2	Y	97	4 8	120	
						108	1							
						14	9							
						113	1							
						107	9							
WALLACE, J. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216512 COMPL. DATE 11/06/2005										TOTAL DEPTH 11200	PERF.10738	- 10940		
12	775 N	628	-0-	-147	-0-	628	2			Y	-0-		48	
01	713 N	644	-0-	-69	-0-	643	2	1 9		Y	1		49	
02	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			Y	-0-		49	
03	620 N	592	-0-	-28	-0-	592	2			Y	-0-		49	
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	695	2	4 9		Y	4		53	
*05	744 N	694	-0-	-50	-0-	691	2	3 9		Y	3		56	
GILSON GU WELL #: 1 RRCID -> 218394 COMPL. DATE 10/05/2005										TOTAL DEPTH 10940	PERF.10492	- 10682		
12	4092 X	3428	-0-	-664	-0-	443	1	2985	2	N	-0-		27	
01	4092 X	2893	-0-	-1199	-0-	371	1	2522	2	N	-0-		27	
02	3276 X	3036	-0-	-240	-0-	397	1	2603	2	N	33		60	
03	3441 X	2659	-0-	-782	-0-	36	9	2323	2	N	-0-		60	
04	3330 X	2064	-0-	-1266	-0-	336	1	1721	2	N	1	1 8	60	
*05	3441 X	1738	-0-	-1703	-0-	342	1	929	2	N	-0-		60	
						1	9							
						809	1							
WESSON GU WELL #: 3 RRCID -> 219345 COMPL. DATE 03/15/2006										TOTAL DEPTH 11015	PERF.10658	- 10846		
12	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	82	1	2432	2	Y	15	1 8	30	
01	2340 X	2340	-0-	-0-	-0-	17	9	2206	2	Y	29	41 1	1 8	17
02	2268 X	1831	-0-	-437	-0-	102	1	1720	2	Y	18	10 8	25	
03	2542 X	1916	-0-	-626	-0-	91	1	1793	2	Y	23	1 8	47	
04	2460 X	1982	-0-	-478	-0-	20	9	1878	2	Y	1	1 8	47	
*05	2542 X	1683	-0-	-859	-0-	98	1	1600	2	Y	-0-		47	
						25	9							
						103	1							
						1	9							
						83	1							
GILSON GU WELL #: 2 RRCID -> 222302 COMPL. DATE 05/01/2006										TOTAL DEPTH 10834	PERF.10498	- 10693		
12	3255 X	2557	-0-	-698	-0-	315	1	2126	2	N	105	160 1	27	
01	3193 X	2551	-0-	-642	-0-	116	9	2223	2	N	-0-		27	
02	2352 X	2049	-0-	-303	-0-	328	1	1778	2	N	-0-		27	
03	3206 X	3206	-0-	-0-	-0-	271	1	2800	2	N	1	1 8	27	
04	2520 X	2035	-0-	-485	-0-	405	1	1697	2	N	1	1 8	27	
*05	2542 X	466	-0-	-2076	-0-	1	9	249	2	N	-0-		27	
						337	1							
						1	9							
						217	1							

-----												
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142												
PRUITT WELL #: 1 RRCID -> 226196 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10556 - 10775												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
12		4557 X	3825	-0-	-732	-0-	300	1	3525	2	N	126
01		4557 X	4529	-0-	-28	-0-	331	1	4186	2	N	28
							12	9				
02		4620 X	3961	-0-	-659	-0-	295	1	3572	2	N	113
							94	9				
03		5115 X	4408	-0-	-707	-0-	338	1	4051	2	N	28
							19	9				
04		4950 X	4220	-0-	-730	-0-	365	1	3854	2	N	28
							1	9				
*05		4526 X	4003	-0-	-523	-0-	331	1	3672	2	N	28
-----												
PRUITT 1 WELL #: 2 RRCID -> 227640 COMPL. DATE 02/28/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10562 - 10821												
12		5148 X	5148	-0-	-0-	-0-	401	1	4708	2	Y	49
							39	9				
01		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	361	1	4573	2	Y	18
							36	9				
02		4816 X	3920	-0-	-896	-0-	299	1	3617	2	Y	22
							4	9				
03		5332 X	4935	-0-	-397	-0-	373	1	4463	2	Y	30
							99	9				
04		5160 X	4417	-0-	-743	-0-	381	1	4024	2	Y	41
							12	9				
*05		5146 X	3986	-0-	-1160	-0-	329	1	3647	2	Y	50
							10	9				
-----												
WESSON GU WELL #: 7 RRCID -> 228829 COMPL. DATE 05/18/2007 TOTAL DEPTH 11097 PERF.10626 - 10920												
12		96 N	96	-0-	-0-	-0-	3	1	93	2	Y	-0-
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	4	1	89	2	Y	-0-
02		58 N	58	-0-	-0-	-0-	3	1	55	2	Y	-0-
03		93 N	61	-0-	-32	-0-	3	1	58	2	Y	-0-
04		90 N	53	-0-	-37	-0-	3	1	50	2	Y	-0-
*05		62 N	49	-0-	-13	-0-	2	1	47	2	Y	-0-
-----												
GILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 229178 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10865 PERF. N/A												
12		3875 X	2928	-0-	-947	-0-	369	1	2490	2	N	110
							69	9				
01		3472 X	3202	-0-	-270	-0-	411	1	2791	2	N	110
02		2716 X	2207	-0-	-509	-0-	292	1	1915	2	N	110
03		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	476	1	3287	2	N	110
							1	9				
04		3090 X	2249	-0-	-841	-0-	373	1	1875	2	N	110
							1	9				
*05		3193 X	644	-0-	-2549	-0-	299	1	344	2	N	110
							1	9				
-----												
WESSON GU WELL #: 6 RRCID -> 233852 COMPL. DATE 11/02/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10834												
12		2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	68	1	2023	2	Y	54
							34	9				
01		1984 X	1809	-0-	-175	-0-	78	1	1703	2	Y	18
							28	9				
02		1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	79	1	1492	2	Y	31
							14	9				
03		2139 X	1777	-0-	-362	-0-	92	1	1683	2	Y	33
							2	9				
04		2070 X	1529	-0-	-541	-0-	80	1	1449	2	Y	33
*05		2139 X	1505	-0-	-634	-0-	75	1	1430	2	Y	33

-----													
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142													
WESSON GU WELL #: 12 RRCID -> 234699 COMPL. DATE 11/29/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10618 - 10786													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	103 1	3070 2	Y	33			63
							36 9						
01		2852 X	2758	-0-	-94	-0-	120 1	2599 2	Y	35	76 1		22
							39 9						
02		2828 X	1669	-0-	-1159	-0-	83 1	1576 2	Y	9			31
							10 9						
03		3224 X	1915	-0-	-1309	-0-	99 1	1812 2	Y	4			35
							4 9						
04		3120 X	1846	-0-	-1274	-0-	96 1	1750 2	Y	-0-			35
*05		3224 X	1842	-0-	-1382	-0-	91 1	1751 2	Y	-0-			35
-----													
PRUITT -A- WELL #: 3 RRCID -> 234737 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10586 - 10844													
-----													
12		7378 X	7046	-0-	-332	-0-	549 1	6449 2	Y	44			55
							48 9						
01		7378 X	5930	-0-	-1448	-0-	430 1	5448 2	Y	47	84 1		18
							52 9						
02		7532 X	6312	-0-	-1220	-0-	482 1	5826 2	Y	4			22
							4 9						
03		8339 X	6418	-0-	-1921	-0-	485 1	5815 2	Y	107	99 1		30
							118 9						
04		8070 X	6058	-0-	-2012	-0-	523 1	5517 2	Y	16			46
							18 9						
*05		7037 X	3785	-0-	-3252	-0-	312 1	3459 2	Y	13			59
							14 9						
-----													
GILSON GU WELL #: 4 RRCID -> 235901 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10182 - 10698													
-----													
12		3596 X	3414	-0-	-182	-0-	439 1	2956 2	N	17	180 1	2 8	47
							19 9						
01		5580 X	3567	-0-	-2013	-0-	455 1	3089 2	N	21	3 8		65
							23 9						
02		5040 X	3691	-0-	-1349	-0-	482 1	3158 2	N	46	2 8		109
							51 9						
03		5580 X	4570	-0-	-1010	-0-	578 1	3988 2	N	4	4 8		109
							4 9						
04		4290 X	3524	-0-	-766	-0-	584 1	2938 2	N	2	2 8		109
							2 9						
*05		4092 X	1288	-0-	-2804	-0-	599 1	688 2	N	1	1 8		109
							1 9						
-----													
GILSON GU WELL #: 5 RRCID -> 236110 COMPL. DATE 05/04/2008 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10510 - 10708													
-----													
12		5859 X	5512	-0-	-347	-0-	697 1	4699 2	N	105			154
							116 9						
01		5890 X	5441	-0-	-449	-0-	698 1	4736 2	N	6			160
							7 9						
02		5208 X	4702	-0-	-506	-0-	602 1	3949 2	N	137	178 1		119
							151 9						
03		5766 X	3699	-0-	-2067	-0-	468 1	3231 2	N	-0-			119
04		5580 X	3339	-0-	-2241	-0-	554 1	2785 2	N	-0-			119
*05		5518 X	572	-0-	-4946	-0-	266 1	306 2	N	-0-			119

-----																	
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142																	
ODOM WELL #: 1 RRCID -> 243312 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9728 - 10888																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
GILSON GU WELL #: 6H RRCID -> 266158 COMPL. DATE 02/02/2012 TOTAL DEPTH 10748 PERF. N/A																	
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05	14B2 EXT		158518	-0-	158518	158518	240	1	157467	2	N	737	530	1	11	8	196
-----																	
XTO ENERGY INC. 945936																	
CANNON, T.P. WELL #: 1 RRCID -> 087081 COMPL. DATE 01/13/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10576 - 10767																	
12	1023	N	1020	-0-	-3	-0-	30	1	990	2	N	-0-					26
01	1433	N	1433	-0-	-0-	-0-	42	1	1390	2	N	1	1	8			26
02	844	N	844	-0-	-0-	-0-	25	1	819	2	N	-0-					26
03	1023	N	303	-0-	-720	-0-	9	1	294	2	N	-0-					26
04	1380	N	679	-0-	-701	-0-	20	1	659	2	N	-0-					26
05	930	N	845	-0-	-85	-0-	25	1	820	2	N	-0-					26
-----																	
YANDLE ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 182631 COMPL. DATE 04/21/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10523 - 10809																	
12	2821	X	2719	-0-	-102	-0-	79	1	2640	2	N	-0-					15
01	2916	X	2916	-0-	-0-	-0-	85	1	2831	2	N	-0-					15
02	2576	X	2575	-0-	-1	-0-	75	1	2500	2	N	-0-					15
03	2728	N	2538	-0-	-190	-0-	74	1	2464	2	N	-0-					15
04	2820	N	2450	-0-	-370	-0-	71	1	2379	2	N	-0-					15
05	2852	N	2510	-0-	-342	-0-	73	1	2437	2	N	-0-					15
-----																	
YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 185178 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10530 - 10809																	
12	2801	N	2801	-0-	-0-	-0-	82	1	2719	2	N	-0-					13
01	2790	N	2774	-0-	-16	-0-	81	1	2693	2	N	-0-					13
02	2520	N	2461	-0-	-59	-0-	72	1	2389	2	N	-0-					13
03	2790	N	2497	-0-	-293	-0-	73	1	2424	2	N	-0-					13
04	2670	N	2385	-0-	-285	-0-	69	1	2316	2	N	-0-					13
05	2728	N	2423	-0-	-305	-0-	71	1	2352	2	N	-0-					13
-----																	
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 185691 COMPL. DATE 05/23/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10503 - 10747																	
12	1889	N	1889	-0-	-0-	-0-	55	1	1834	2	N	-0-					120
01	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	59	1	1972	2	N	-0-					120
02	1822	N	1822	-0-	-0-	-0-	53	1	1769	2	N	-0-					120
03	1897	N	1897	-0-	-0-	-0-	55	1	1842	2	N	-0-					120
04	1856	N	1856	-0-	-0-	-0-	54	1	1802	2	N	-0-					120
*05	1873	N	1873	-0-	-0-	-0-	55	1	1818	2	N	-0-					120

-----															
HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
YANDLE GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 185703 COMPL. DATE 06/29/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10526 - 10798															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
-----															
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185704 COMPL. DATE 07/24/2001 TOTAL DEPTH 10876 PERF.10514 - 10728															
12	1859	N	1859	-0-	-0-	-0-	54	1	1805	2	N	-0-			43
01	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	53	1	1760	2	N	-0-			43
02	2296	N	1585	-0-	-711	-0-	46	1	1539	2	N	-0-			43
03	1860	N	1482	-0-	-378	-0-	43	1	1439	2	N	-0-			43
04	1740	N	422	-0-	-1318	-0-	12	1	410	2	N	-0-			43
05	1767	N	626	-0-	-1141	-0-	18	1	608	2	N	-0-			43
-----															
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 186667 COMPL. DATE 11/12/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10680															
12	1543	N	1543	-0-	-0-	-0-	45	1	1484	2	N	13			59
							14	9							
01	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	44	1	1463	2	N	-0-			59
02	1387	N	1387	-0-	-0-	-0-	40	1	1347	2	N	-0-			59
03	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	45	1	1492	2	N	-0-			59
04	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	43	1	1439	2	N	-0-			59
*05	1514	N	1514	-0-	-0-	-0-	44	1	1470	2	N	-0-			59
-----															
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186821 COMPL. DATE 08/19/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10486 - 10768															
12	1488	N	1473	-0-	-15	-0-	43	1	1430	2	N	-0-			34
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	45	1	1492	2	N	-0-			34
02	1400	N	1374	-0-	-26	-0-	40	1	1334	2	N	-0-			34
03	1488	N	1357	-0-	-131	-0-	40	1	1317	2	N	-0-			34
04	1500	N	1394	-0-	-106	-0-	41	1	1353	2	N	-0-			34
05	1519	N	1376	-0-	-143	-0-	40	1	1336	2	N	-0-			34
-----															
YANDLE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189084 COMPL. DATE 01/21/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10502 - 10810															
12	1767	N	1625	-0-	-142	-0-	47	1	1578	2	N	-0-			123
01	1767	N	1666	-0-	-101	-0-	49	1	1617	2	N	-0-			123
02	1568	N	1434	-0-	-134	-0-	42	1	1392	2	N	-0-			123
03	1612	N	1536	-0-	-76	-0-	45	1	1491	2	N	-0-			123
04	1620	N	1558	-0-	-62	-0-	45	1	1513	2	N	-0-			123
*05	1646	N	1646	-0-	-0-	-0-	46	1	1549	2	N	46	155	1	14
							51	9							
-----															
ASHBY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215132 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 12296 PERF.10800 - 11922															
12	3100	N	2502	-0-	-598	2392	110	1	2392	2	N	-0-			17
01	2392	X	-0-	-0-	-2392	-0-					N	-0-			17
02	3679	X	3679	-0-	-0-	-0-	161	1	3509	2	N	8	8	8	17
							9	9							
03	2015	X	1672	-0-	-343	-0-	71	1	1546	2	N	50	50	8	17
							55	9							
04	2224	X	2224	-0-	-0-	-0-	98	1	2125	2	N	1			18
							1	9							
*05	3221	X	3221	-0-	-0-	-0-	142	1	3077	2	N	2	2	8	18
							2	9							

HENDERSON, E. (COTTON VALLEY) //CONT.// 40356 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 224547 COMPL. DATE 12/26/2006 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10580 - 10856

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2945 X	2114	-0-	-831	-0-	2114	2			N	-0-				20
01	2697 N	2084	-0-	-613	-0-	2084	2			N	-0-				20
02	2464 N	2415	-0-	-49	-0-	2415	2			N	-0-				20
03	2551 N	2551	-0-	-0-	-0-	2528	2	23	9	N	21	1	8		40
04	2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2350	2			N	-0-				40
05	2666 N	2553	-0-	-113	-0-	2553	2			N	-0-				40

MINDEN GAS UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 228052 COMPL. DATE 04/23/2012 TOTAL DEPTH 12350 PERF.10962 - 11258

12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-				-0-
01	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*05	36 N	36	-0-	-0-	-0-			2	1	N	1	1	8		-0-
								1	9						

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 264545 COMPL. DATE 12/09/2011 TOTAL DEPTH 10680 PERF.11199 - 14808

12	142724 X	109670	-0-	-33054	-0-	108428	2	1242	9	N	1129	1365	1		107
01	134881 X	103146	-0-	-31735	-0-	101994	2	1152	9	N	1047	979	1	11	164
02	113792 X	88390	-0-	-25402	-0-	87295	2	1095	9	N	995	945	1	1	213
03	123318 X	92815	-0-	-30503	-0-	91729	2	1086	9	N	987	982	1	10	208
04	108600 X	84651	-0-	-23949	-0-	83708	2	943	9	N	857	770	1		295
05	109678 X	83794	-0-	-25884	-0-	82973	2	821	9	N	746	783	1	2	256

ASHBY UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267722 COMPL. DATE 01/10/2013 TOTAL DEPTH 10864 PERF.11372 - 17604

01	0 W	43394	-0-	43394	43394	42799	2	595	9	N	541	341	1		200
02	0 W	153782	-0-	153782	197176	149513	2	4269	9	N	3881	3828	1	3	250
03	0 W	235117	-0-	235117	432293	230400	2	4717	9	N	4288	4246	1		292
04	0 W	155213	-0-	155213	587506	152155	2	3058	9	N	2780	2889	1		183
*05	743676 X	156170	-0-	-587506	-0-	152661	2	3509	9	N	3190	3125	1	1	247

MINDEN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3H RRCID -> 267916 COMPL. DATE 02/14/2013 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10969 - 15721

02	90012 X	90012	-0-	-0-	-0-	87573	2	2439	9	N	2217	2070	1		147
03	300094 X	300094	-0-	-0-	-0-	293562	2	6532	9	N	5938	5635	1		450
04	291403 X	291403	-0-	-0-	-0-	285268	2	6135	9	N	5577	5509	1		518
*05	251788 X	251788	-0-	-0-	-0-	246788	2	5000	9	N	4545	4786	1		277

HENDERSON, NORTH (PETTIT) 40358 333 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130  
 ELLIS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 166082 COMPL. DATE 03/21/1997 TOTAL DEPTH 7590 PERF. 7239 - 7273

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				137

HENDERSON, SOUTH (PETTIT)		40361 125		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK		
AXTEL ENERGY, INC.		039461								
RAYFORD, JACK UNIT 1		WELL #:		RRCID -> 096333		COMPL. DATE 03/02/1981		TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7421 - 7426		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
PLUGGED AND ABANDONED		02/08/2000								

DOWDEN, T. L.		227545		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK		
KANGERGA BROS.		WELL #:		RRCID -> 016164		COMPL. DATE 09/06/1955		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7430 - 7437		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		89
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		89

HENDERSON, SOUTH (PETTIT -A-)		40361 250		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		742142								
LANDON		WELL #:		RRCID -> 221108		COMPL. DATE 05/12/2005		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7142 - 7147		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

HENDERSON, S. (PETTIT 7445)		40361 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK		
STROUD PETROLEUM, INC.		828082								
FLETCHER		WELL #:		RRCID -> 235135		COMPL. DATE 02/13/2008		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7748 - 7780		
12	1271 #	901	-0-	-370	-0-	901 2	N	-0-		89
01	1116 #	740	-0-	-376	-0-	740 2	N	-0-		89
02	2044 R	2044	-0-	-0-	-0-	2044 2	N	-0-		89
03	1924 R	1924	-0-	-0-	-0-	1924 2	N	-0-		89
04	1909 R	1909	-0-	-0-	-0-	1909 2	N	-0-		89
05	2263 #	2225	-0-	-38	-0-	2225 2	N	-0-		89

HENDERSON, S. (TRANS)		40361 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781									
KANGERGA, M. ET AL		WELL #:		RRCID -> 094014		COMPL. DATE 02/27/1981		TOTAL DEPTH 7711 PERF. 7335 - 7342			
12	5425	3996	-0-	-1429	-0-	3868 2	128 9	N	116	183 1	145
01	5115 #	3926	-0-	-1189	-0-	3777 2	149 9	N	135		280
02	4614 R	4614	-0-	-0-	-0-	4436 2	178 9	N	162	183 1	259
03	5084 #	3660	-0-	-1424	-0-	3535 2	125 9	N	114	190 1	183
04	4650 #	4496	-0-	-154	-0-	4343 2	153 9	N	139	199 1	123
05	5115 #	4761	-0-	-354	-0-	4607 2	154 9	N	140	187 1	76

HENDERSON, S. (TRAVIS PEAK, UP.) 40361 875 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 PETRO ENGINEERING INC. 660052  
 DODD, RAY WELL #: RRCID -> 115432 COMPL. DATE 02/27/1985 TOTAL DEPTH 7681 PERF. 7486 - 7493

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			73
PLUGGED AND ABANDONED 03/19/1993													

HILL (TRAVIS PEAK) 41445 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK  
 MORGAN CASING CREW 584552  
 LINDSTROM, KENNY FOUNDATION INC. WELL #: 2 L RRCID -> 101091 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 8118 PERF. 8035 - 8043

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			82

HOLLEYS TREE (STRAY SAND) 42197 900 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH  
 RICHEY PROPERTIES, INC. 709685  
 ALLEN, R.H. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 234820 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8200 PERF. 8083 - 8088

12	1591 N	1591	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-			-0-
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-			-0-
02	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	2		N	-0-			-0-
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	2086	2		N	-0-			-0-
04	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	2		N	-0-			-0-
05	2387 N	2265	-0-	-122	-0-	2265	2		N	-0-			-0-

HOLLY SPRING (RODESSA) 42284 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON  
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415  
 HUTCHINSON WELL #: 1 RRCID -> 156658 COMPL. DATE 00/00/1982 TOTAL DEPTH 9211 PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

HOPPER (RODESSA) 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
 HOPPER, CLARENCE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 146922 COMPL. DATE 07/11/1993 TOTAL DEPTH 12397 PERF. 11264 - 11401

12	2352 X	2352	-0-	-0-	-0-	175	1	2177	2	N	-0-		238
01	3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	173	1	3676	2	N	-0-		238
02	4032 X	2713	-0-	-1319	-0-	173	1	2424	2	N	105	185 1	158
						116	9						
03	4464 X	1902	-0-	-2562	-0-	147	1	1699	2	N	51		209
						56	9						
04	4530 X	1905	-0-	-2625	-0-	128	1	1729	2	N	44		253
						48	9						
05	4681 X	1783	-0-	-2898	-0-	174	1	1609	2	N	-0-	165 1	88



HOPPER (RODESSA) //CONT.// 42559 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 FAULCONER, VERNON E., INC. //CONT.// 263701  
 COLE, WILLIAM F. JR. WELL #: 2ST RRCID -> 157036 COMPL. DATE 09/09/1996 TOTAL DEPTH 11955 PERF.11116 - 11472

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1831 X	1831	-0-	-0-	-0-	136	1	1695	2	N	-0-		132
01	3255 X	2982	-0-	-273	-0-	132	1	2795	2	N	50	182 1	-0-
02	2940 X	1636	-0-	-1304	-0-	55	9	1441	2	N	84		84
03	3255 X	1338	-0-	-1917	-0-	103	1	1207	2	N	24		108
04	3510 X	1129	-0-	-2381	-0-	92	9	1023	2	N	27		135
05	3627 X	1374	-0-	-2253	-0-	76	1	1193	2	N	47		182
						30	9						
						129	1						
						52	9						

HUGHEY (CRANE) 43353 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BACHTELL OIL & GAS, LTD. 042327  
 HAYNES, R. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 038389 COMPL. DATE 01/20/1966 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6761 - 6771

12	2610 N	2610	-0-	-0-	-0-	2582	2	28	9	N	25	28 1	-0-
01	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2479	2	25	9	N	23		23
02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2074	2	15	9	N	14	27 1	10
03	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2425	2	32	9	N	29	27 1	12
04	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2519	2	17	9	N	15	27 1	-0-
*05	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	2496	2	20	9	N	18		18

ROBERTS GU WELL #: 1 RRCID -> 038929 COMPL. DATE 05/12/1966 TOTAL DEPTH 6818 PERF. 6757 - 6765

12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	352	2	25	9	N	23	26 1	-0-
01	372 N	361	-0-	-11	-0-	338	2	23	9	N	21		21
02	392 N	298	-0-	-94	-0-	284	2	14	9	N	13	26 1	8
03	372 N	328	-0-	-44	-0-	298	2	30	9	N	27	25 1	10
04	360 N	294	-0-	-66	-0-	279	2	15	9	N	14	24 1	-0-
05	341 N	308	-0-	-33	-0-	289	2	19	9	N	17		17

COOK, MAGGIE WELL #: 1 RRCID -> 039444 COMPL. DATE 05/02/1966 TOTAL DEPTH 6846 PERF. 6764 - 6767

12	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	2110	2	79	9	N	72	77 1	-0-
01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	2023	2	69	9	N	63		63
02	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	1693	2	42	9	N	38	76 1	25
03	2170 N	1645	-0-	-525	-0-	1559	2	86	9	N	78	73 1	30
04	2010 N	1657	-0-	-353	-0-	1612	2	45	9	N	41	71 1	-0-
05	1922 N	1644	-0-	-278	-0-	1589	2	55	9	N	50		50

HUXLEY (FREDRICKSBURG) 43940 350 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 ELLORA OPERATING, L.P. 250595  
 LYNCH WHIDDON WELL #: 1 RRCID -> 266935 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.14400 - 20216

12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

HUXLEY (FREDRICKSBURG)		//CONT.//		43940 350	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.				250597									
MCMAHON FEDERAL (C)		WELL #:		3FH	RRCID ->	217390	COMPL. DATE	03/18/2004	TOTAL DEPTH	3334	PERF.	3790 -	7824
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	558 1	1901 2	N	-0-	-0-			111
01	2527 X	2527	-0-	-0-	-0-	558 1	1969 2	N	-0-	-0-			111
02	2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	504 1	1771 2	N	-0-	-0-			111
03	746 X	746	-0-	-0-	-0-	360 1	386 2	N	-0-	-0-			111
04	720 X	531	-0-	-189	-0-	272 1	259 2	N	-0-	-0-			111
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-	-0-			111

MCMAHON FEDERAL (D)		WELL #:		4FH	RRCID ->	217395	COMPL. DATE	04/16/2004	TOTAL DEPTH	3390	PERF.	3746 -	5574
12	2945 X	772	-0-	-2173	-0-	287 1	485 2	N	-0-	-0-			188
01	2945 X	958	-0-	-1987	-0-	396 1	562 2	N	-0-	-0-			188
02	2660 X	2130	-0-	-530	-0-	564 1	1564 2	N	2	2			190
						2 9							
03	3903 X	3903	-0-	-0-	-0-	3897 2	6 9	N	5	5			195
04	2710 X	2710	-0-	-0-	-0-	2703 2	7 9	N	6	6			201
*05	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	2462 2		N	-0-	-0-			201

SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #:		1H	RRCID ->	252947	COMPL. DATE	12/06/2007	TOTAL DEPTH	3222	PERF.	3687 -	8465
12	16089 X	-0-	-0-	-16089	-0-			Y	-0-	-0-			-0-
01	12865 X	9309	-0-	-3556	-0-	476 1	8765 2	Y	62	62			62
						68 9							
02	T. A.	18297	-0-	18297	18297	1143 1	17033 3	Y	110	51 1			121
						121 9							
03	T. A.	15604	-0-	15604	33901	853 1	14723 3	Y	25	25			146
						28 9							
04	43996 X	10095	-0-	-33901	-0-	623 1	9455 3	Y	15	15			161
						17 9							
*05	16013 X	16013	-0-	-0-	-0-	962 1	15006 3	Y	41	41			202
						45 9							

BEDROCK		WELL #:		1R	RRCID ->	263836	COMPL. DATE	02/27/2008	TOTAL DEPTH	3239	PERF.	4006 -	10382
12	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	333 1	3025 2	Y	-0-	-0-			21
01	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	516 1	2942 2	Y	1	1			22
						1 9							
02	4480 X	3275	-0-	-1205	-0-	495 1	2761 3	Y	17	17			39
						19 9							
03	4061 X	3549	-0-	-512	-0-	337 1	3212 3	Y	-0-	-0-			39
04	3518 X	3518	-0-	-0-	-0-	276 1	3232 3	Y	9	9			48
						10 9							
*05	3918 X	3918	-0-	-0-	-0-	278 1	3630 3	Y	9	9			57
						10 9							

WILMA		WELL #:		1H	RRCID ->	263840	COMPL. DATE	12/14/2006	TOTAL DEPTH	3326	PERF.	3576 -	7832
12	2945 X	1711	-0-	-1234	-0-	170 1	1541 2	Y	-0-	-0-			13
01	2635 X	2326	-0-	-309	-0-	346 1	1976 2	Y	4	4			17
						4 9							
02	2100 X	1952	-0-	-148	-0-	294 1	1640 3	Y	16	16			33
						18 9							
03	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	211 1	2009 3	Y	1	1			34
						1 9							
04	2250 N	1866	-0-	-384	-0-	146 1	1714 3	Y	5	5			39
						6 9							
05	2170 N	2099	-0-	-71	-0-	149 1	1946 3	Y	4	4			43
						4 9							

HUXLEY (PETTIT) 43940 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY  
SM ENERGY COMPANY 788997  
U.S.A. WELL #: 1 RRCID -> 132766 COMPL. DATE 03/21/1989 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6635 - 6664

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1802 N	1802	-0-	-0-	-0-	85 1	1709 2	N	7	15
01	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	8 9	1620 2	N	22	37
02	1680 N	1573	-0-	-107	-0-	76 1	1493 2	N	6	43
03	1798 N	1761	-0-	-37	-0-	24 9	1647 2	N	34	77
04	1650 N	1456	-0-	-194	-0-	73 1	1380 2	N	12	89
05	1736 N	844	-0-	-892	-0-	7 9	736 2	N	66	155
						77 1				
						37 9				
						63 1				
						13 9				
						35 1				
						73 9				

HUXLEY (TRAVIS PEAK) 43940 775 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY  
XTO ENERGY INC. 945936  
GEORGE WELL #: 1 RRCID -> 245741 COMPL. DATE 11/21/2008 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 7890 - 9502

12	3730	3730	-0-	-0-	-0-	167 1	3563 2	N	-0-	33
01	4257	4257	-0-	-0-	-0-	191 1	4066 2	N	-0-	33
02	2495	2495	-0-	-0-	-0-	111 1	2384 2	N	-0-	33
03	4960	4960	-0-	-0-	-0-	220 1	4740 2	N	-0-	33
*04	5247	5247	-0-	-0-	-0-	232 1	5015 2	N	-0-	33
*05	5391	5391	-0-	-0-	-0-	239 1	5152 2	N	-0-	33

HUXLEY (6100) 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
POLLARD, B. M. WELL #: 1 RRCID -> 096263 COMPL. DATE 09/12/1980 TOTAL DEPTH 8143 PERF. 7277 - 7406

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715  
GENE, AUBREY WELL #: 1H RRCID -> 182384 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7121 - 11265

12	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701 2		N	-0-	5
01	1457 N	1456	-0-	-1	-0-	1456 2		N	-0-	5
02	1596 N	1288	-0-	-308	-0-	1288 2		N	-0-	5
03	1705 N	1433	-0-	-272	-0-	1433 2		N	-0-	5
04	1410 N	1390	-0-	-20	-0-	1390 2		N	-0-	5
*05	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 2		N	-0-	5

WAYNE WELL #: 1H RRCID -> 188557 COMPL. DATE 10/16/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6668 - 11686

12	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2228 2		N	-0-	5
01	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064 2		N	-0-	5
02	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1978 2		N	-0-	5
03	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	2235 2		N	-0-	5
04	2010 N	1981	-0-	-29	-0-	1981 2		N	-0-	5
*05	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 2		N	-0-	5

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY					
DOUBLE-O-OPERATING LLC				224998									
MATHEWS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	181930	COMPL. DATE	11/10/2000	TOTAL DEPTH	6210	PERF.	5270 -	6210
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

ELLORA ENERGY INC.				250597		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		6118 - 6177	
BAILEY		WELL #:		1	RRCID ->	098276	02/04/1982	8380	6118				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-	

BAILEY		WELL #:		1H	RRCID ->	172657	COMPL. DATE	01/02/1999	TOTAL DEPTH	6166	PERF.	6236 -	7650
12	756	N	756	-0-	-0-	-0-	756	2	N	-0-			10
01	775	N	529	-0-	-246	-0-	529	2	N	-0-			10
02	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-			10
03	763	N	763	-0-	-0-	-0-	763	2	N	-0-			10
04	510	N	505	-0-	-5	-0-	505	2	N	-0-			10
05	806	N	677	-0-	-129	-0-	677	2	N	-0-			10

SABINE HUXLEY		WELL #:		1H	RRCID ->	174295	COMPL. DATE	05/26/1999	TOTAL DEPTH	6040	PERF.	6278 -	12407
12	2015	X	2015	-0-	-0-	-0-	2015	2	N	-0-			27
01	1946	X	1946	-0-	-0-	-0-	1946	2	N	-0-			27
02	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	1682	2	N	-0-			27
03	2524	X	2524	-0-	-0-	-0-	2524	2	N	-0-			27
04	1624	X	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2	N	-0-			27
*05	1572	N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2	N	-0-			27

SABINE SHELBY		WELL #:		1H	RRCID ->	174731	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	6061	PERF.	6077 -	11624
12	14756	X	14062	-0-	-694	-0-	14044	2	18	9	N	16	233
01	14756	X	13543	-0-	-1213	-0-	13543	2			N	-0-	233
02	15344	X	11416	-0-	-3928	-0-	11416	2			N	-0-	233
03	16988	X	12764	-0-	-4224	-0-	12753	2	11	9	N	10	52
04	14460	X	11162	-0-	-3298	-0-	11129	2	33	9	N	30	82
05	14074	X	11541	-0-	-2533	-0-	11527	2	14	9	N	13	95

SABINE ALLEN		WELL #:		1H	RRCID ->	175110	COMPL. DATE	09/10/1999	TOTAL DEPTH	6103	PERF.	6278 -	13274
12	6975	X	6746	-0-	-229	-0-	6746	2			N	-0-	138
01	6975	X	6930	-0-	-45	-0-	6926	2	4	9	N	4	142
02	6888	X	5486	-0-	-1402	-0-	5486	2			N	-0-	142
03	7626	X	6707	-0-	-919	-0-	6707	2			N	-0-	142
04	7020	X	6686	-0-	-334	-0-	6677	2	9	9	N	8	150
05	6944	X	6837	-0-	-107	-0-	6837	2			N	-0-	150

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
SABINE KATHRYN		WELL #:		1H	RRCID ->	177135	COMPL. DATE	01/31/2000	TOTAL DEPTH	6174	PERF.	6453 - 13822
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	1519	N	1149	-0-	-370	-0-	1149	2	N	-0-		100
01	1519	N	1517	-0-	-2	-0-	1517	2	N	-0-		100
02	1772	N	1772	-0-	-0-	-0-	1770	2	N	2		102
03	1147	N	1055	-0-	-92	-0-	1049	2	N	6	9	107
04	2098	N	2098	-0-	-0-	-0-	2048	2	N	50	9	152
05	1519	N	776	-0-	-743	-0-	776	2	N	-0-		152
-----												
SABINE BRETT		WELL #:		1H	RRCID ->	178335	COMPL. DATE	04/01/2000	TOTAL DEPTH	6095	PERF.	6384 - 12121
12	10561	X	10561	-0-	-0-	-0-	10546	2	N	15	9	242
01	9726	X	9726	-0-	-0-	-0-	9715	2	N	11	9	252
02	8876	X	8002	-0-	-874	-0-	8002	2	N	-0-		252
03	9827	X	9046	-0-	-781	-0-	9011	2	N	35	9	115
04	9510	X	8150	-0-	-1360	-0-	8136	2	N	14	9	128
*05	9935	X	9935	-0-	-0-	-0-	9927	2	N	8	9	135
-----												
SABINE PATRICIA		WELL #:		1H	RRCID ->	179626	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6170	PERF.	6341 - 13050
12	3658	X	3412	-0-	-246	-0-	402	1	N	2978	2	227
							32	9				
01	3658	X	3444	-0-	-214	-0-	387	1	N	3035	2	247
							22	9				
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	363	1	N	2795	2	253
							7	9				
03	2852	X	2758	-0-	-94	-0-	162	1	N	2579	2	268
							17	9				
04	2760	X	2341	-0-	-419	-0-	4	1	N	2326	2	278
							11	9				
05	2852	X	2572	-0-	-280	-0-	2566	2	N	6	9	283
-----												
SABINE ERIK		WELL #:		1H	RRCID ->	179627	COMPL. DATE	07/10/2000	TOTAL DEPTH	6195	PERF.	6370 - 12724
12	10396	X	10396	-0-	-0-	-0-	10396	2	N	-0-		105
01	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	8097	2	N	-0-		105
02	10388	X	9907	-0-	-481	-0-	9907	2	N	-0-		105
03	11501	X	9939	-0-	-1562	-0-	9925	2	N	14	9	118
04	11130	X	7662	-0-	-3468	-0-	7662	2	N	-0-		118
05	10974	X	9598	-0-	-1376	-0-	9588	2	N	10	9	127
-----												
O'REAR		WELL #:		1H	RRCID ->	181574	COMPL. DATE	12/17/2000	TOTAL DEPTH	6382	PERF.	6643 - 11477
12	2539	N	2539	-0-	-0-	-0-	2539	2	N	-0-		-0-
01	2227	N	2227	-0-	-0-	-0-	2227	2	N	-0-		-0-
02	1942	N	1942	-0-	-0-	-0-	1942	2	N	-0-		-0-
03	2349	N	2349	-0-	-0-	-0-	2349	2	N	-0-		-0-
04	1950	N	1909	-0-	-41	-0-	1909	2	N	-0-		-0-
05	2015	N	1993	-0-	-22	-0-	1993	2	N	-0-		-0-
-----												
O'REAR "A"		WELL #:		2H	RRCID ->	181753	COMPL. DATE	01/29/2001	TOTAL DEPTH	6298	PERF.	7954 - 12224
12	11	N	-0-	-0-	-11	-0-			N	-0-		80
01	1984	N	1644	-0-	-340	-0-	1644	2	N	-0-		80
02	1652	N	1353	-0-	-299	-0-	1353	2	N	-0-		80
03	1291	N	1291	-0-	-0-	-0-	1291	2	N	-0-		80
04	1590	N	589	-0-	-1001	-0-	589	2	N	-0-		80
05	1488	N	1322	-0-	-166	-0-	1322	2	N	-0-		80

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
CASSELL		WELL #:		1H	RRCID ->	181905	COMPL. DATE	11/05/2000	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 6340 - 10043	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	6388 X	6388	-0-	-0-	-0-	465 1	5919 2		N	4		32
01	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	4 9						
02	6440 X	3291	-0-	-3149	-0-	458 1	5329 2		N	-0-		32
03	7130 X	3443	-0-	-3687	-0-	240 1	3051 2		N	-0-		32
04	6900 X	2693	-0-	-4207	-0-	60 1	3383 2		N	-0-		32
05	6386 X	3173	-0-	-3213	-0-	2693 2			N	-0-		32
						3173 2						
-----												
SABINE JAN		WELL #:		1H	RRCID ->	181933	COMPL. DATE	01/04/2001	TOTAL DEPTH	6168	PERF. 6280 - 12135	
12	6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	6841 2			N	-0-		145
01	6402 X	6402	-0-	-0-	-0-	6393 2	9 9		N	8		153
02	6524 X	5805	-0-	-719	-0-	5805 2			N	-0-		153
03	7223 X	6312	-0-	-911	-0-	6302 2	10 9		N	9		162
04	6990 X	5602	-0-	-1388	-0-	5596 2	6 9		N	5		167
05	6851 X	6370	-0-	-481	-0-	6367 2	3 9		N	3		170
-----												
SABINE BRYAN		WELL #:		1H	RRCID ->	182977	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6343 - 11402	
12	9960 X	9960	-0-	-0-	-0-	9947 2	13 9		N	12		95
01	9628 X	9628	-0-	-0-	-0-	9615 2	13 9		N	12		107
02	10472 X	8480	-0-	-1992	-0-	8474 2	6 9		N	5		112
03	11594 X	9162	-0-	-2432	-0-	9150 2	12 9		N	11		123
04	10140 X	8712	-0-	-1428	-0-	8695 2	17 9		N	15		138
05	9951 X	8845	-0-	-1106	-0-	8834 2	11 9		N	10		148
-----												
SABINE CAYMAN		WELL #:		1H	RRCID ->	183794	COMPL. DATE	03/15/2001	TOTAL DEPTH	6077	PERF. 6315 - 11525	
12	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 2			N	-0-		142
01	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870 2			N	-0-		142
02	2184 N	2103	-0-	-81	-0-	2103 2			N	-0-		142
03	1922 N	1600	-0-	-322	-0-	1547 2	53 9		N	48		190
04	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1912 2	14 9		N	13		203
05	2325 N	1180	-0-	-1145	-0-	1180 2			N	-0-		203
-----												
LOCKE		WELL #:		1H	RRCID ->	184392	COMPL. DATE	07/31/2001	TOTAL DEPTH	6221	PERF. 6294 - 10730	
12	7550 X	7550	-0-	-0-	-0-	7550 2			N	-0-		135
01	7298 X	7298	-0-	-0-	-0-	7292 2	6 9		N	5		140
02	10164 X	6409	-0-	-3755	-0-	6409 2			N	-0-		140
03	8618 X	6653	-0-	-1965	-0-	6653 2			N	-0-		140
04	7920 X	6198	-0-	-1722	-0-	6190 2	8 9		N	7		147
*05	8868 X	8868	-0-	-0-	-0-	8868 2			N	-0-		147
-----												
SABINE GRIFFIN		WELL #:		1H	RRCID ->	185965	COMPL. DATE	04/20/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6673 - 12657	
12	13204 X	13204	-0-	-0-	-0-	13185 2	19 9		N	17		185
01	12841 X	12841	-0-	-0-	-0-	12811 2	30 9		N	27		212
02	14644 X	11330	-0-	-3314	-0-	11316 2	14 9		N	13		225
03	16213 X	12157	-0-	-4056	-0-	12140 2	17 9		N	15		240
04	13710 X	11378	-0-	-2332	-0-	11353 2	25 9		N	23		263
05	13206 X	11875	-0-	-1331	-0-	11858 2	17 9		N	15		278

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597										
PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 186076		COMPL. DATE 10/02/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6379 - 10767			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	682 N	511	-0-	-171	-0-	511 2						50
01	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2						50
02	1148 X	785	-0-	-363	-0-	785 2						50
03	806 X	320	-0-	-486	-0-	320 2						50
04	930 X	798	-0-	-132	-0-	798 2						50
05	961 X	828	-0-	-133	-0-	828 2						50
-----												
OPAL		WELL #: 1		RRCID -> 186956		COMPL. DATE 11/01/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6454 - 11371			
12	1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1319 2						17
01	2728 X	1199	-0-	-1529	-0-	1199 2						17
02	2968 X	1014	-0-	-1954	-0-	1014 2						17
03	3286 X	1190	-0-	-2096	-0-	1190 2						17
04	1530 X	1145	-0-	-385	-0-	16 1	1129 2					17
05	1333 X	1091	-0-	-242	-0-	1091 2						17
-----												
SABINE HUGHES		WELL #: 1H		RRCID -> 187781		COMPL. DATE 06/25/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6747 - 12040			
12	11319 X	11319	-0-	-0-	-0-	11295 2	24 9	N	22			222
01	10789 X	10789	-0-	-0-	-0-	10771 2	18 9	N	16			238
02	12376 X	9207	-0-	-3169	-0-	9288 2	19 9	N	17			255
03	13702 X	10335	-0-	-3367	-0-	10324 2	11 9	N	10	178 1		87
04	11400 X	9738	-0-	-1662	-0-	9713 2	25 9	N	23			110
05	11315 X	10213	-0-	-1102	-0-	10193 2	20 9	N	18			128
-----												
SABINE CHARISSE		WELL #: 1H		RRCID -> 187868		COMPL. DATE 06/20/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6794 - 12701			
12	13536 X	13536	-0-	-0-	-0-	13508 2	28 9	N	25			71
01	13128 X	13128	-0-	-0-	-0-	13091 2	37 9	N	34			105
02	14840 X	11445	-0-	-3395	-0-	11405 2	40 9	N	36			141
03	16430 X	11475	-0-	-4955	-0-	11447 2	28 9	N	25			166
04	14040 X	10073	-0-	-3967	-0-	10034 2	39 9	N	35			201
05	13547 X	11098	-0-	-2449	-0-	11070 2	28 9	N	25			226
-----												
SABINE UNRUH		WELL #: 1H		RRCID -> 188585		COMPL. DATE 01/28/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6566 - 11060			
12	9002 X	9002	-0-	-0-	-0-	9002 2		N	-0-			138
01	8716 X	8716	-0-	-0-	-0-	8716 2		N	-0-			138
02	7752 X	7752	-0-	-0-	-0-	7752 2		N	-0-			138
03	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3540 2		N	-0-			138
04	7335 X	7335	-0-	-0-	-0-	7335 2		N	-0-			138
*05	9221 X	9221	-0-	-0-	-0-	9221 2		N	-0-			138
-----												
SABINE SIERRA		WELL #: 1H		RRCID -> 189353		COMPL. DATE 07/10/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6278 - 12043			
12	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5307 2	2 9	N	2			200
01	4712 X	4454	-0-	-258	-0-	4432 2	22 9	N	20			220
02	5068 X	4321	-0-	-747	-0-	4312 2	9 9	N	8			228
03	5611 X	4896	-0-	-715	-0-	4879 2	17 9	N	15	175 1		68
04	5130 X	3485	-0-	-1645	-0-	3485 2		N	-0-			68
05	5301 X	3873	-0-	-1428	-0-	3873 2		N	-0-			68
-----												
SABINE MICHAEL		WELL #: 1H		RRCID -> 189354		COMPL. DATE 08/25/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 6206 - 10199			
12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2		N	-0-			63
01	372 N	101	-0-	-271	-0-	101 2		N	-0-			63
02	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-			63
03	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363 2		N	-0-			63
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	674 2		N	-0-			63
*05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 2		N	-0-			63

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597  
 SIERRA, W.I. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 190098 COMPL. DATE 04/23/2004 TOTAL DEPTH 6692 PERF. 7005 - 8530

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	4411	2			N	-0-					123
01	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	3010	2			N	-0-					123
02	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4222	2			N	-0-					123
03	4728 X	4728	-0-	-0-	-0-	4728	2			N	-0-					123
04	4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187	2			N	-0-					123
*05	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	2			N	-0-					123

SABINE LISA WELL #: 1H RRCID -> 192916 COMPL. DATE 12/27/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5335 - 13021

12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206	2			N	-0-					37
01	620 N	55	-0-	-565	-0-	55	2			N	-0-					37
02	168 N	68	-0-	-100	-0-	23	1	45	2	N	-0-					37
03	217 N	77	-0-	-140	-0-	77	2			N	-0-					37
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26	2			N	-0-					37
*05	2986 N	2986	-0-	-0-	-0-	150	1	2836	2	N	-0-					37

MCMAHON FEDERAL WELL #: 1H RRCID -> 196740 COMPL. DATE 05/04/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6535 - 10663

12	3193 X	2721	-0-	-472	-0-	2721	2			N	-0-					150
01	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	3358	2	3	9	N	3					153
02	3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	3137	2	2	9	N	2					155
03	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	3748	2			N	-0-					155
04	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3464	2			N	-0-					155
05	2914 X	2652	-0-	-262	-0-	2652	2			N	-0-					155

ELLORA-R.E. DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 196760 COMPL. DATE 07/14/2003 TOTAL DEPTH 6096 PERF. 6068 - 12448

12	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297	2			N	-0-					-0-
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					-0-
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	2			N	-0-					-0-
03	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1119	2			N	-0-					-0-
04	450 N	104	-0-	-346	-0-	104	2			N	-0-					-0-
05	465 N	115	-0-	-350	-0-	115	2			N	-0-					-0-

CORBETT WELL #: 1H RRCID -> 197631 COMPL. DATE 08/21/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCRUGGS WELL #: 1H RRCID -> 200616 COMPL. DATE 03/16/2008 TOTAL DEPTH 6269 PERF. 6488 - 13054

12	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	465	1	2930	2	N	-0-					157
01	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	438	1	3164	2	N	-0-					157
02	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	400	1	2838	2	N	-0-					157
03	2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	450	1	1689	2	N	-0-					157
04	1198 X	1198	-0-	-0-	-0-	313	1	885	2	N	-0-					157
*05	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	465	1	3406	2	N	-0-					157

MCMAHON FEDERAL (B) WELL #: 2H RRCID -> 203450 COMPL. DATE 02/11/2004 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6756 - 12422

12	7378 X	5739	-0-	-1639	-0-	5739	2			N	-0-					88
01	7378 X	5546	-0-	-1832	-0-	5546	2			N	-0-					88
02	6356 X	5317	-0-	-1039	-0-	5317	2			N	-0-					88
03	6541 X	5650	-0-	-891	-0-	5650	2			N	-0-					88
04	6120 X	5564	-0-	-556	-0-	5564	2			N	-0-					88
05	5890 X	5140	-0-	-750	-0-	5140	2			N	-0-					88



HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.// 250597											
PAYNE HEIRS (B)		WELL #:		2H	RRCID ->	203488	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	6328	PERF.	6327 - 11540	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			33
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	704	2		N	-0-			33
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2		N	-0-			33
03	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1229	2		N	-0-			33
04	786 N	786	-0-	-0-	-0-	8	1	778	2	N	-0-		33
05	806 N	310	-0-	-496	-0-	310	2		N	-0-			33

  

SHELBY B		WELL #:		2HR	RRCID ->	209185	COMPL. DATE	11/12/2004	TOTAL DEPTH	6047	PERF.	6154 - 13145	
12	20921 X	20921	-0-	-0-	-0-	20911	2	10	9	N	9	183 1	65
01	20088 X	19800	-0-	-288	-0-	19776	2	24	9	N	22		87
02	21784 X	18193	-0-	-3591	-0-	18154	2	39	9	N	35		122
03	24118 X	19815	-0-	-4303	-0-	19796	2	19	9	N	17		139
04	21270 X	18549	-0-	-2721	-0-	18524	2	25	9	N	23		162
05	20925 X	19755	-0-	-1170	-0-	19742	2	13	9	N	12		174

  

DAVIS, W. I.		WELL #:		1H	RRCID ->	210376	COMPL. DATE	09/11/2004	TOTAL DEPTH	6875	PERF.	6875 - 13649	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2		N	-0-			17
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-				N	-0-			17
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			17

  

TODD		WELL #:		1 H	RRCID ->	210377	COMPL. DATE	08/02/2007	TOTAL DEPTH	5998	PERF.	6222 - 11790	
12	12020 X	12020	-0-	-0-	-0-	11987	2	33	9	N	30	178 1	166
01	11154 X	11154	-0-	-0-	-0-	11098	2	56	9	N	51	176 1	41
02	10136 X	10136	-0-	-0-	-0-	10057	2	79	9	N	72		113
03	10802 X	10802	-0-	-0-	-0-	10740	2	62	9	N	56		169
04	9117 X	9117	-0-	-0-	-0-	9074	2	43	9	N	39		208
*05	9717 X	9717	-0-	-0-	-0-	9693	2	24	9	N	22	182 1	48

  

RUBY		WELL #:		2H	RRCID ->	210725	COMPL. DATE	01/15/2005	TOTAL DEPTH	6620	PERF.	6620 - 11100	
12	775 N	88	-0-	-687	-0-	88	2		N	-0-			28
01	820 N	820	-0-	-0-	-0-	315	1	505	2	N	-0-		28
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-				N	-0-			28
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	754	2		N	-0-			28
04	780 N	170	-0-	-610	-0-	8	1	162	2	N	-0-		28
*05	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	120	1	1055	2	N	-0-		28

  

LUNDY		WELL #:		1H	RRCID ->	212011	COMPL. DATE	05/08/2005	TOTAL DEPTH	6757	PERF.	6757 - 11675	
12	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	5930	2		N	-0-			205
01	5676 X	5676	-0-	-0-	-0-	5676	2		N	-0-			205
02	6076 X	4763	-0-	-1313	-0-	4763	2		N	-0-			205
03	6727 X	4332	-0-	-2395	-0-	4332	2		N	-0-			205
04	6210 X	5166	-0-	-1044	-0-	5166	2		N	-0-			205
05	5921 X	5663	-0-	-258	-0-	5663	2		N	-0-			205

  

LUNDY "B"		WELL #:		2 H	RRCID ->	212999	COMPL. DATE	05/05/2005	TOTAL DEPTH	6313	PERF.	6457 - 14613	
12	7928 X	7928	-0-	-0-	-0-	7928	2		N	-0-			47
01	7436 X	7436	-0-	-0-	-0-	7436	2		N	-0-			47
02	6945 X	6945	-0-	-0-	-0-	6945	2		N	-0-			47
03	7471 X	7471	-0-	-0-	-0-	7471	2		N	-0-			47
04	6652 X	6652	-0-	-0-	-0-	6651	2	1	9	N	1		48
*05	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	7643	2		N	-0-			48

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597  
 DAVIS-HARVEY UNIT WELL #: 1H RRCID -> 224430 COMPL. DATE 03/06/2006 TOTAL DEPTH 6557 PERF. 6757 - 14100

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1860 X	1318	-0-	-542	-0-	1318 2		N	-0-			158
01		1860 X	1194	-0-	-666	-0-	15 1	1179 2	N	-0-			158
02		6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	405 1	6157 2	N	-0-			158
03		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	214 1	3108 2	N	4			162
							4 9						
04		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	420 1	2199 2	N	-0-			162
*05		2511 X	2511	-0-	-0-	-0-	360 1	2151 2	N	-0-			162

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 2H RRCID -> 225295 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 6278 PERF. 6609 - 11765

12		2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	2899 2		N	-0-			82
01		3131 X	2525	-0-	-606	-0-	2525 2		N	-0-			82
02		3080 X	1967	-0-	-1113	-0-	1967 2		N	-0-			82
03		3410 X	2793	-0-	-617	-0-	2793 2		N	-0-			82
04		3300 X	1716	-0-	-1584	-0-	1716 2		N	-0-			82
05		2914 X	2904	-0-	-10	-0-	2904 2		N	-0-			82

MURPHY NORTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225296 COMPL. DATE 09/16/2006 TOTAL DEPTH 6311 PERF. 6834 - 11765

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			63

MURPHY SOUTH UNIT WELL #: 1H RRCID -> 225298 COMPL. DATE 09/02/2006 TOTAL DEPTH 6383 PERF. 6741 - 13413

12		2573 X	1637	-0-	-936	-0-	1637 2		N	-0-			57
01		2573 X	2526	-0-	-47	-0-	353 1	2173 2	N	-0-			57
02		2324 X	342	-0-	-1982	-0-	195 1	147 2	N	-0-			57
03		1643 N	-0-	-0-	-1643	-0-			N	-0-			57
04		2430 N	-0-	-0-	-2430	-0-			N	-0-			57
*05		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	1550 2		N	-0-			57

SCRUGGS WELL #: 1V RRCID -> 226069 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6172 - 6420

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
01		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-			57
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-			57
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			57

MATHEWS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 230428 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 6915 PERF. 6946 - 11957

12		1705 N	985	-0-	-720	-0-	985 2		N	-0-			52
01		772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-			52
02		1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	3 1	1780 2	N	-0-			52
03		1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	371 1	1093 2	N	-0-			52
04		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	450 1	628 2	N	-0-			52
05		1984 N	973	-0-	-1011	-0-	465 1	508 2	N	-0-			52

OIL AND GAS DIVISION

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
ELLORA ENERGY INC.		//CONT.//		250597											
MASSEY UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	230759	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	6003	PERF.	6178 - 12520		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

MURPHY SOUTH UNIT				WELL #:	2H	RRCID ->	232756	COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	6405	PERF.	6605 - 11365
12	4526 X	650	-0-	-3876	-0-	-0-	650	2			N	-0-	147
01	4526 X	3656	-0-	-870	-0-	-0-	3655	2	1	9	N	1	148
02	4088 X	2085	-0-	-2003	-0-	-0-	2083	2	2	9	N	2	150
03	4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	-0-	4423	2			N	-0-	150
04	3750 X	3672	-0-	-78	-0-	-0-	3672	2			N	-0-	150
05	3658 X	3042	-0-	-616	-0-	-0-	3042	2			N	-0-	150

PAYNE HEIRS				WELL #:	1H	RRCID ->	233676	COMPL. DATE	02/15/2007	TOTAL DEPTH	6306	PERF.	6698 - 12338
12	1705 N	938	-0-	-767	-0-	-0-	938	2			N	-0-	87
01	870 N	870	-0-	-0-	-0-	-0-	870	2			N	-0-	87
02	1120 N	237	-0-	-883	-0-	-0-	237	2			N	-0-	87
03	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	-0-					N	-0-	87
04	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	-0-	1658	2			N	-0-	87
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-	-0-					N	-0-	87

DAVIS, INEZ UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	234417	COMPL. DATE	09/12/2007	TOTAL DEPTH	6812	PERF.	7222 - 14268
12	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	-0-	3183	2			N	-0-	10
01	3091 X	3091	-0-	-0-	-0-	-0-	3091	2			N	-0-	10
02	2996 X	2541	-0-	-455	-0-	-0-	2541	2			N	-0-	10
03	3317 X	3002	-0-	-315	-0-	-0-	3002	2			N	-0-	10
04	3210 X	2612	-0-	-598	-0-	-0-	2612	2			N	-0-	10
05	3193 X	2693	-0-	-500	-0-	-0-	2693	2			N	-0-	10

MATHEWS UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	234418	COMPL. DATE	09/27/2007	TOTAL DEPTH	6626	PERF.	7144 - 11860
12	465 N	425	-0-	-40	-0-	-0-	425	2			N	-0-	38
01	403 N	344	-0-	-59	-0-	-0-	344	2			N	-0-	38
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	-0-	3	1	434	2	N	-0-	38
03	768 N	768	-0-	-0-	-0-	-0-	371	1	397	2	N	-0-	38
04	737 N	737	-0-	-0-	-0-	-0-	450	1	287	2	N	-0-	38
*05	740 N	740	-0-	-0-	-0-	-0-	465	1	275	2	N	-0-	38

DAVIS, INEZ UNIT				WELL #:	3H	RRCID ->	234475	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	6835	PERF.	7048 - 14375
12	5115 X	4570	-0-	-545	-0-	-0-	4570	2			N	-0-	36
01	5115 X	4275	-0-	-840	-0-	-0-	4275	2			N	-0-	36
02	4775 X	4775	-0-	-0-	-0-	-0-	4775	2			N	-0-	36
03	5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	-0-	5118	2			N	-0-	36
04	4606 X	4606	-0-	-0-	-0-	-0-	4606	2			N	-0-	36
*05	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	-0-	4737	2			N	-0-	36

MOURESS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	235702	COMPL. DATE	02/16/2008	TOTAL DEPTH	11555	PERF.	6980 - 11555
12	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	-0-	375	1	2291	2	N	-0-	20
01	3100 N	3436	-0-	336	336	336	465	1	2971	2	N	-0-	20
02	2800 N	2791	-0-	-9	2791	327	400	1	2391	2	N	-0-	20
03	3100 N	2917	-0-	-183	144	144	458	1	2459	2	N	-0-	20
04	2514 X	2370	-0-	-144	-0-	-0-	210	1	2160	2	N	-0-	20
*05	2746 X	2746	-0-	-0-	-0-	-0-	2746	2			N	-0-	20

-----  
 HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 ELLORA ENERGY INC. //CONT.// 250597  
 SCRUGGS WELL #: 3H RRCID -> 237230 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 6373 PERF. 6537 - 12466  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		3131 X	2279	-0-	-852	-0-	2279	2		N	-0-		43
01		3131 X	2384	-0-	-747	-0-	2384	2		N	-0-		43
02		2828 X	1833	-0-	-995	-0-	1833	2		N	-0-		43
03		2790 X	1872	-0-	-918	-0-	1872	2		N	-0-		43
04		2700 X	2036	-0-	-664	-0-	2036	2		N	-0-		43
05		2387 X	2166	-0-	-221	-0-	2166	2		N	-0-		43

-----  
 BICKHAM UNIT WELL #: 2H RRCID -> 238756 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 6282 PERF. 6518 - 13715  
 -----

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		37

-----  
 APPLEQUIST UNIT WELL #: 1H RRCID -> 239228 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 6369 PERF. 6498 - 14043  
 -----

12		2914 X	2411	-0-	-503	-0-	2411	2		N	-0-		82
01		2914 X	1994	-0-	-920	-0-	1994	2		N	-0-		82
02		3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	3313	2		N	-0-		82
03		4987 X	4987	-0-	-0-	-0-	4987	2		N	-0-		82
04		4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	300	1	3719 2	N	-0-		82
*05		4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	465	1	4375 2	N	1		83
							1	9					

-----  
 DAVIS, INEZ UNIT WELL #: 2H RRCID -> 242863 COMPL. DATE 05/25/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 7185 - 14363  
 -----

12		2883 X	2501	-0-	-382	-0-	2501	2		N	-0-		52
01		2883 X	2334	-0-	-549	-0-	2334	2		N	-0-		52
02		2604 X	2069	-0-	-535	-0-	2069	2		N	-0-		52
03		3842 X	3842	-0-	-0-	-0-	3842	2		N	-0-		52
04		2790 X	1964	-0-	-826	-0-	1964	2		N	-0-		52
05		2511 X	2055	-0-	-456	-0-	2055	2		N	-0-		52

-----  
 ALEXANDER UNIT WELL #: 4H RRCID -> 244178 COMPL. DATE 10/14/2008 TOTAL DEPTH 6636 PERF. 6626 - 11401  
 -----

12		1891 X	980	-0-	-911	-0-	980	2		N	-0-		-0-
01		1891 X	995	-0-	-896	-0-	995	2		N	-0-		-0-
02		1764 N	857	-0-	-907	-0-	857	2		N	-0-		-0-
03		992 N	888	-0-	-104	-0-	888	2		N	-0-		-0-
04		960 N	874	-0-	-86	-0-	874	2		N	-0-		-0-
05		961 N	809	-0-	-152	-0-	809	2		N	-0-		-0-

-----  
 MYLIN UNIT WELL #: 3H RRCID -> 244556 COMPL. DATE 11/15/2008 TOTAL DEPTH 6543 PERF. 6729 - 14246  
 -----

12		5425 X	4803	-0-	-622	-0-	4803	2		N	-0-		93
01		5425 X	4898	-0-	-527	-0-	4898	2		N	-0-		93
02		4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	4335	2		N	-0-		93
03		4743 X	4578	-0-	-165	-0-	4578	2		N	-0-		93
04		4590 X	4055	-0-	-535	-0-	4055	2		N	-0-		93
*05		4760 X	4760	-0-	-0-	-0-	4760	2		N	-0-		93

HUXLEY (6100)			//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
ELLORA ENERGY INC.			//CONT.// 250597											
ALEXANDER UNIT			WELL #: 6H		RRCID -> 244914		COMPL. DATE 11/20/2008			TOTAL DEPTH 6603 PERF. 6844 - 10933				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2480 X	1642	-0-	-838	-0-	1642	2			N	-0-			57
01	2480 X	1670	-0-	-810	-0-	1670	2			N	-0-			57
02	1680 X	1385	-0-	-295	-0-	1385	2			N	-0-			57
03	1767 X	1520	-0-	-247	-0-	1520	2			N	-0-			57
04	1620 N	1366	-0-	-254	-0-	1366	2			N	-0-			57
05	1519 N	1357	-0-	-162	-0-	1357	2			N	-0-			57
-----														
DAVIS-HARVEY SOUTH UNIT			WELL #: 2H		RRCID -> 245476		COMPL. DATE 09/18/2006			TOTAL DEPTH 6828 PERF. 6801 - 13460				
12	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3226	2			N	-0-			50
01	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	30	1	3724	2	N	2			52
						2	9							
02	8791 X	8791	-0-	-0-	-0-	408	1	8383	2	N	-0-			52
03	7048 X	7048	-0-	-0-	-0-	465	1	6580	2	N	3			55
						3	9							
04	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	120	1	3594	2	N	-0-			55
*05	3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	2			N	-0-			55
-----														
SABINE ALLEN			WELL #: 3H		RRCID -> 245934		COMPL. DATE 10/15/2008			TOTAL DEPTH 6038 PERF. 6174 - 8660				
12	2955 X	2955	-0-	-0-	-0-	2955	2			N	-0-			145
01	2850 X	2850	-0-	-0-	-0-	2850	2			N	-0-			145
02	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2644	2			N	-0-			145
03	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2801	2			N	-0-			145
04	2550 X	2389	-0-	-161	-0-	2381	2	8	9	N	7			152
05	2635 X	2582	-0-	-53	-0-	2582	2			N	-0-			152
-----														
LOCKE			WELL #: 2H		RRCID -> 247340		COMPL. DATE 07/28/2008			TOTAL DEPTH 6226 PERF. 6347 - 11924				
12	5481 X	5481	-0-	-0-	-0-	5478	2	3	9	N	3			138
01	5095 X	5095	-0-	-0-	-0-	5095	2			N	-0-			138
02	4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	4233	2			N	-0-			138
03	4519 X	4519	-0-	-0-	-0-	4519	2			N	-0-			138
04	4109 X	4109	-0-	-0-	-0-	4101	2	8	9	N	7			145
*05	4591 X	4591	-0-	-0-	-0-	4591	2			N	-0-			145
-----														
SABINE ALLEN			WELL #: 2H		RRCID -> 255044		COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 5997 PERF. 6680 - 8906				
12	5306 X	5306	-0-	-0-	-0-	465	1	4839	2	N	2			120
						2	9							
01	5083 X	5083	-0-	-0-	-0-	459	1	4624	2	N	-0-			120
02	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	375	1	4390	2	N	-0-			120
03	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	465	1	5058	2	N	8			128
						9	9							
04	5088 X	5088	-0-	-0-	-0-	345	1	4739	2	N	4			132
						4	9							
*05	4914 X	4914	-0-	-0-	-0-	182	1	4732	2	N	-0-			132
-----														
ETOCO, L.P. PATROON BAYOU 147			255133 WELL #: 2		RRCID -> 187816		COMPL. DATE 08/02/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7279 - 12837				
12	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1398	2			N	-0-			152
01	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399	2			N	-0-			152
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-			152
03	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	1478	2			N	-0-			152
*04	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2			N	-0-			152
05	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-					N	NO RPT			152

HUXLEY (6100)			//CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
ETOCO, L.P.			//CONT.// 255133										
PATROON BAYOU			WELL #: 1		RRCID -> 187830		COMPL. DATE 04/02/2001		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 7180 - 13185		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	186	N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HIBBARD ENERGY, LP			383757										
ROSS			WELL #: 2H		RRCID -> 179581		COMPL. DATE 03/03/2000		TOTAL DEPTH 10509		PERF. 7926 - 10509		
12	124	N	111	-0-	-13	-0-	111	2	Y	-0-			-0-
01	186	N	115	-0-	-71	-0-	115	2	Y	-0-			-0-
02	126	N	126	-0-	-0-	-0-	126	2	Y	-0-			-0-
03	242	N	242	-0-	-0-	-0-	242	2	Y	-0-			-0-
*04	111	N	111	-0-	-0-	-0-	111	2	Y	-0-			-0-
*05	104	N	104	-0-	-0-	-0-	104	2	Y	-0-			-0-
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC			501130										
CENTER DEEP UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 186535		COMPL. DATE 10/23/2001		TOTAL DEPTH 6145		PERF. 8258 - 13382		
12	310	X	46	-0-	-264	-0-	46	2	N	-0-			40
01	597	X	597	-0-	-0-	-0-	597	2	N	-0-			40
02	1372	X	1372	-0-	-0-	-0-	1372	2	N	-0-			40
03	982	X	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-			40
04	1313	N	1313	-0-	-0-	-0-	1313	2	N	-0-			40
*05	1099	N	1099	-0-	-0-	-0-	1099	2	N	-0-			40
CENTER DEEP UNIT "AK"			WELL #: 1		RRCID -> 214368		COMPL. DATE 11/01/2004		TOTAL DEPTH 9220		PERF. 8433 - 8605		
12	4068	X	4068	-0-	-0-	-0-	4068	2	N	-0-			-0-
01	4420	X	4420	-0-	-0-	-0-	4420	2	N	-0-			-0-
02	4533	X	4533	-0-	-0-	-0-	4533	2	N	-0-			-0-
03	4235	X	4235	-0-	-0-	-0-	4235	2	N	-0-			-0-
04	1500	X	412	-0-	-1088	-0-	412	2	N	-0-			-0-
05	1550	X	281	-0-	-1269	-0-	281	2	N	-0-			-0-
MARATHON OIL COMPANY			525380										
PAYNE			WELL #: 1		RRCID -> 181353		COMPL. DATE 11/07/2000		TOTAL DEPTH 6258		PERF. 6235 - 14300		
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
SHOFNER			WELL #: 1		RRCID -> 183451		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 14270		PERF. 6357 - 14270		
12	2446	N	2446	-0-	-0-	-0-	2445	2	1 4	N	-0-		36
01	1316	N	1316	-0-	-0-	-0-	1314	2	1 4	N	1		37
02	1395	N	1395	-0-	-0-	-0-	1394	2	1 9	N	1		38
03	3100	N	7822	-0-	4722	4722	7816	2	2 4	N	4		42
04	3000	N	1510	-0-	-1490	3232	1510	2		N	-0-		42
*05	3100	N	2771	-0-	-329	2903	2768	2	2 4	N	1		43

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380  
 DAVIS WELL #: 1H RRCID -> 183536 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7208 - 13374

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3348 X	3136	-0-	-212	-0-	318	1	2818	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3317 X	3226	-0-	-91	-0-	320	1	2906	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2828 X	2626	-0-	-202	-0-	248	1	2377	2	Y	1	1	1
03	3131 X	2402	-0-	-729	-0-	254	1	2146	2	Y	2	2	3
04	3120 X	2370	-0-	-750	-0-	248	1	2120	2	Y	2	2	5
05	3224 X	2362	-0-	-862	-0-	256	1	2105	2	Y	1	1	6

HENDERSON "A" WELL #: 1H RRCID -> 184872 COMPL. DATE 06/02/2001 TOTAL DEPTH 7141 PERF. 7144 - 13530

12	2170 X	2041	-0-	-129	-0-	206	1	1832	2	Y	3	3	137
01	2170 X	2011	-0-	-159	-0-	198	1	1806	2	Y	6	6	143
02	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	228	1	2193	2	Y	1	1	144
03	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	270	1	2272	2	Y	2	2	146
04	2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	262	1	2245	2	Y	2	2	148
05	2697 N	2501	-0-	-196	-0-	271	1	2229	2	Y	1	1	149

SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
 METCALF-HENDRICKS WELL #: 1 RRCID -> 094567 COMPL. DATE 12/31/1980 TOTAL DEPTH 9016 PERF. 6126 - 6137

12	663 N	663	-0-	-0-	-0-	32	1	622	2	Y	8	8	13
01	651 N	464	-0-	-187	-0-	21	1	442	2	Y	1	1	14
02	649 N	649	-0-	-0-	-0-	37	1	604	3	Y	7	7	21
03	651 N	603	-0-	-48	-0-	29	1	561	3	Y	12	12	33
04	450 N	434	-0-	-16	-0-	24	1	402	3	Y	7	7	40
05	713 N	637	-0-	-76	-0-	35	1	596	3	Y	5	37 1	8

FURLOW, A. B. WELL #: 1 RRCID -> 108067 COMPL. DATE 07/13/1982 TOTAL DEPTH 6288 PERF. 6053 - 6164

12	1395 N	1294	-0-	-101	-0-	64	1	1230	2	N	-0-	-0-	42
01	1395 N	1233	-0-	-162	-0-	56	1	1177	2	N	-0-	-0-	42
02	1204 N	83	-0-	-1121	-0-	5	1	78	3	N	-0-	-0-	42
03	1302 N	1264	-0-	-38	-0-	62	1	1202	3	N	-0-	-0-	42
04	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	82	1	1367	3	N	5	5	47
*05	1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	78	1	1345	3	N	-0-	-0-	47

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 METCALF, J. WELL #: 1 RRCID -> 108948 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 6316 PERF. 6062 - 6149

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	51	1	968	2	N	4		9
01	866 N	866	-0-	-0-	-0-	40	1	825	2	N	1		10
02	727 N	727	-0-	-0-	-0-	42	1	685	3	N	-0-		10
03	1023 N	797	-0-	-226	-0-	39	1	758	3	N	-0-		10
04	840 N	739	-0-	-101	-0-	42	1	697	3	N	-0-		10
05	806 N	804	-0-	-2	-0-	44	1	760	3	N	-0-		10

FURLOW, A. B. WELL #: 2 RRCID -> 179766 COMPL. DATE 09/21/2000 TOTAL DEPTH 6068 PERF. 6350 - 13300

12	11997 X	10868	-0-	-1129	-0-	575	1	10292	2	Y	1		4
01	11997 X	10719	-0-	-1278	-0-	551	1	10161	2	Y	6		10
02	10640 X	9241	-0-	-1399	-0-	580	1	8650	3	Y	10	8 1	12
03	11563 X	10341	-0-	-1222	-0-	566	1	9774	3	Y	1		13
04	10890 X	9614	-0-	-1276	-0-	594	1	9017	3	Y	3		16
05	10881 X	10531	-0-	-350	-0-	634	1	9894	3	Y	3		19

FURLOW, A. B. WELL #: 3 RRCID -> 182868 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6280 - 11784

12	8734 X	8734	-0-	-0-	-0-	434	1	8300	2	N	-0-		18
01	8024 X	8024	-0-	-0-	-0-	367	1	7653	2	N	4		22
02	6526 X	6526	-0-	-0-	-0-	377	1	6149	3	N	-0-		22
03	6678 X	6678	-0-	-0-	-0-	329	1	6343	3	N	5		27
04	7453 X	7453	-0-	-0-	-0-	421	1	7023	3	N	8		35
*05	8975 X	8975	-0-	-0-	-0-	492	1	8483	3	N	-0-		35

METCALF, J. WELL #: 2 RRCID -> 188547 COMPL. DATE 10/27/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6302 - 11969

12	15345 X	12737	-0-	-2608	-0-	631	1	12089	2	Y	15		72
01	15345 X	11224	-0-	-4121	-0-	512	1	10683	2	Y	26	71 1	27
02	13440 X	9172	-0-	-4268	-0-	528	1	8619	3	Y	23		50
03	14880 X	8640	-0-	-6240	-0-	425	1	8191	3	Y	22	62 1	10
04	13530 X	7412	-0-	-6118	-0-	418	1	6976	3	Y	16		26
05	12741 X	8954	-0-	-3787	-0-	490	1	8454	3	Y	9		35



HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SHELBY			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
METCALF-HENDRICKS		WELL #: 2		RRCID -> 188551		COMPL. DATE 10/27/2001		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6280 - 12050	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		7006 X	6000	-0-	-1006	-0-	297 1	5688 2	Y	14			68
							15 9						
01		6975 X	6087	-0-	-888	-0-	277 1	5779 2	Y	28	68	1	28
							31 9						
02		5908 X	5000	-0-	-908	-0-	286 1	4673 3	Y	37			65
							41 9						
03		6417 X	5850	-0-	-567	-0-	286 1	5508 3	Y	51	92	1	24
							56 9						
04		6060 X	5619	-0-	-441	-0-	316 1	5277 3	Y	24			48
							26 9						
*05		6273 X	6273	-0-	-0-	-0-	343 1	5920 3	Y	9			57
							10 9						
-----													
LIZ K GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 199068		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6281 - 16737
12		10819 X	9816	-0-	-1003	-0-	487 1	9318 2	Y	10			58
							11 9						
01		9176 X	7911	-0-	-1265	-0-	361 1	7537 2	Y	12	54	1	16
							13 9						
02		9587 X	9587	-0-	-0-	-0-	553 1	9022 3	Y	11			27
							12 9						
03		9827 X	8222	-0-	-1605	-0-	405 1	7808 3	Y	8	31	1	4
							9 9						
04		9510 X	7448	-0-	-2062	-0-	421 1	7023 3	Y	4			8
							4 9						
05		10602 X	9004	-0-	-1598	-0-	493 1	8508 3	Y	3			11
							3 9						
-----													
HANSEN GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 199969		COMPL. DATE 12/31/2003		TOTAL DEPTH		N/A		PERF. 6232 - 11684
12		4340 X	3693	-0-	-647	-0-	210 1	3455 2	Y	25	72	1	31
							28 9						
01		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	269 1	3797 2	Y	28			59
							31 9						
02		3892 X	3261	-0-	-631	-0-	269 1	2970 3	Y	20			79
							22 9						
03		4309 X	3847	-0-	-462	-0-	288 1	3555 3	Y	4			83
							4 9						
04		4170 X	3303	-0-	-867	-0-	319 1	2980 3	Y	4	64	1	23
							4 9						
05		4092 X	3944	-0-	-148	-0-	376 1	3562 3	Y	5			28
							6 9						
-----													
TODD GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 200611		COMPL. DATE 01/30/2004		TOTAL DEPTH		6099		PERF. 6345 - 13720
12		3534 X	2924	-0-	-610	-0-	304 1	2597 2	Y	21			39
							23 9						
01		3534 X	2822	-0-	-712	-0-	467 1	2331 2	Y	22	27	1	34
							24 9						
02		2940 X	2595	-0-	-345	-0-	437 1	2147 3	Y	10			44
							11 9						
03		3224 X	2844	-0-	-380	-0-	294 1	2517 3	Y	30	10	1	64
							33 9						
04		3000 X	2488	-0-	-512	-0-	210 1	2263 3	Y	14	38	1	40
							15 9						
05		2914 X	2321	-0-	-593	-0-	175 1	2111 3	Y	32	54	1	18
							35 9						

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
FLEMING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201368		COMPL. DATE 03/09/2004			TOTAL DEPTH 6076 PERF. 6242 - 11100				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	11253 X	8385	-0-	-2868	-0-	443	1	7935	2	Y	6		11
01	11253 X	7559	-0-	-3694	-0-	389	1	7168	2	Y	2		13
02	10164 X	9591	-0-	-573	-0-	603	1	8984	3	Y	4	11 1	6
03	9238 X	9153	-0-	-85	-0-	501	1	8649	3	Y	3		9
04	11143 X	11143	-0-	-0-	-0-	688	1	10446	3	Y	8		17
05	10633 X	8631	-0-	-2002	-0-	520	1	8107	3	Y	4		21
-----													
MARY ANN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 202212		COMPL. DATE 04/17/2004			TOTAL DEPTH 6129 PERF. 6404 - 15300				
12	16709 X	15603	-0-	-1106	-0-	1631	1	13919	2	Y	48		69
01	16709 X	3444	-0-	-13265	-0-	573	1	2859	2	Y	11	49 1	31
02	15008 X	-0-	-0-	-15008	-0-					Y	-0-		31
03	16151 X	-0-	-0-	-16151	-0-					Y	-0-	7 1	24
04	16981 X	16981	-0-	-0-	-0-	1437	1	15501	3	Y	39	14 1	49
*05	26611 X	26611	-0-	-0-	-0-	2035	1	24492	3	Y	76	82 1	43
-----													
TRISH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 203894		COMPL. DATE 05/29/2004			TOTAL DEPTH 6058 PERF. 6284 - 12817				
12	7502 X	4226	-0-	-3276	-0-	224	1	4002	2	Y	-0-		10
01	7502 X	7500	-0-	-2	-0-	385	1	7093	2	Y	20		30
02	8008 X	373	-0-	-7635	-0-	22	1	346	3	Y	4	25 1	9
03	8866 X	-0-	-0-	-8866	-0-	23	1			Y	-0-		9
04	8580 X	2996	-0-	-5584	-0-	185	1	2811	3	Y	-0-		9
*05	7893 X	7893	-0-	-0-	-0-	476	1	7417	3	Y	-0-		9
-----													
COLLUM GAS UNIT		WELL #: 1R		RRCID -> 204802		COMPL. DATE 08/20/2004			TOTAL DEPTH 6214 PERF. 6361 - 15159				
12	28086 X	15637	-0-	-12449	-0-	775	1	14845	2	Y	15		119
01	28086 X	13186	-0-	-14900	-0-	602	1	12562	2	Y	20	128 1	11
02	T. A.	12922	-0-	12922	12922	743	1	12129	3	Y	45		56
03	T. A.	11435	-0-	11435	24357	562	1	10833	3	Y	36		92
04	35521 X	11164	-0-	-24357	-0-	629	1	10504	3	Y	28	107 1	13
*05	13665 X	13665	-0-	-0-	-0-	747	1	12874	3	Y	40		53

-----														
HUXLEY (6100)			//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY		
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737									
CHRISTINE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 205688			COMPL. DATE	09/13/2004	TOTAL DEPTH	6165 PERF. 6425 - 10851		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
12		12834 X	11415	-0-	-1419	-0-		565 1	10816 2	Y	31			56
								34 9						
01		12834 X	11310	-0-	-1524	-0-		517 1	10782 2	Y	10	61 1		5
								11 9						
02		11060 X	9842	-0-	-1218	-0-		567 1	9246 3	Y	26			31
								29 9						
03		12245 X	11047	-0-	-1198	-0-		544 1	10481 3	Y	20			51
								22 9						
04		11460 X	10465	-0-	-995	-0-		590 1	9853 3	Y	20	62 1		9
								22 9						
*05		11436 X	11436	-0-	-0-	-0-		625 1	10786 3	Y	23			32
								25 9						
-----														
GREEN GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 208669			COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	6044 PERF. 6282 - 10074		
-----														
12		7161 X	6066	-0-	-1095	-0-		300 1	5737 2	Y	26			111
								29 9						
01		6696 X	6316	-0-	-380	-0-		289 1	6027 2	Y	-0-			111
								258 1	4213 3	Y	8			119
02		6048 X	4480	-0-	-1568	-0-		9 9						
03		6572 X	5097	-0-	-1475	-0-		251 1	4828 3	Y	16			135
								18 9						
04		6240 X	4981	-0-	-1259	-0-		280 1	4670 3	Y	28			163
								31 9						
05		6324 X	6191	-0-	-133	-0-		337 1	5819 3	Y	32	150 1		45
								35 9						
-----														
COLLUM GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 208983			COMPL. DATE	01/29/2005	TOTAL DEPTH	6155 PERF. 6306 - 9188		
-----														
12		2976 X	2224	-0-	-752	-0-		233 1	1988 2	Y	3			8
								3 9						
01		2976 X	2507	-0-	-469	-0-		417 1	2082 2	Y	7	7 1		8
								8 9						
02		2660 X	1300	-0-	-1360	-0-		220 1	1079 3	Y	1			9
								1 9						
03		2945 X	2759	-0-	-186	-0-		288 1	2465 3	Y	5	2 1		12
								6 9						
04		2490 X	1696	-0-	-794	-0-		143 1	1541 3	Y	11	7 1		16
								12 9						
*05		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-		203 1	2438 3	Y	6	19 1		3
								7 9						
-----														
LIZ K GAS UNIT			WELL #:		2H	RRCID -> 235064			COMPL. DATE	10/20/2007	TOTAL DEPTH	6089 PERF. 6282 - 12899		
-----														
12		1426 X	1405	-0-	-21	-0-		139 1	1266 2	Y	-0-			8
								235 1	1341 2	Y	3			11
01		1579 X	1579	-0-	-0-	-0-		3 9						
02		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-		228 1	1274 3	Y	17			28
								19 9						
03		1646 N	1646	-0-	-0-	-0-		156 1	1489 3	Y	1			29
								1 9						
04		2378 N	2378	-0-	-0-	-0-		186 1	2178 3	Y	13			42
								14 9						
*05		2030 N	2030	-0-	-0-	-0-		144 1	1878 3	Y	7			49
								8 9						

HUXLEY (6100)		//CONT.//		43940 850	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
SILVER OAK OPERATING, LLC				781872												
HAWKEYE				WELL #:	2	RRCID ->	235214	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6340	PERF. 6440 - 13450				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				80
01		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				80
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				80
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				80

GREER				WELL #:	1H	RRCID ->	242331	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5827	PERF. 6417 - 11100
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

SM ENERGY COMPANY				788997									
USA 'A'				WELL #:	1H	RRCID ->	184985	COMPL. DATE	04/24/2001	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6452 - 11090	
12		9734 X	6169	-0-	-3565	-0-	292	1	5877	2	N	-0-	27
01		9734 X	5133	-0-	-4601	-0-	229	1	4904	2	N	-0-	27
02		8092 X	4850	-0-	-3242	-0-	225	1	4625	2	N	-0-	27
03		6541 X	6125	-0-	-416	-0-	272	1	5850	2	N	3	30
04		5970 X	3584	-0-	-2386	-0-	156	1	3428	2	N	-0-	30
*05		7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	337	1	7158	2	N	-0-	30

USA 'A'				WELL #:	2H	RRCID ->	193116	COMPL. DATE	01/10/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6286 - 10800	
12		10723 X	10723	-0-	-0-	-0-	10723	2			N	-0-	65
01		10276 X	10276	-0-	-0-	-0-	10276	2			N	-0-	65
02		11396 X	9144	-0-	-2252	-0-	9144	2			N	-0-	65
03		11439 X	9896	-0-	-1543	-0-	9896	2			N	-0-	65
04		11070 X	7822	-0-	-3248	-0-	7822	2			N	-0-	65
05		10726 X	9190	-0-	-1536	-0-	9190	2			N	-0-	65

USA				WELL #:	3H	RRCID ->	197642	COMPL. DATE	09/15/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6405 - 11245	
12		14911 X	14271	-0-	-640	-0-	676	1	13595	2	Y	-0-	14
01		13950 X	13761	-0-	-189	-0-	615	1	13146	2	Y	-0-	14
02		13269 X	13269	-0-	-0-	-0-	614	1	12644	2	Y	10	24
03		14260 X	14190	-0-	-70	-0-	629	1	13531	2	Y	27	51
04		13800 X	12286	-0-	-1514	-0-	534	1	11717	2	Y	32	31
05		14694 X	14381	-0-	-313	-0-	647	1	13719	2	Y	14	45

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
 USA WELL #: 4H RRCID -> 197920 COMPL. DATE 09/15/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6364 - 9680

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	6045 X	5932	-0-	-113	-0-	281 1	5645 2	Y	5	29 1		9
01	6634 X	6051	-0-	-583	-0-	270 1	5781 2	Y	-0-			9
02	5987 X	5987	-0-	-0-	-0-	277 1	5710 2	Y	-0-			9
03	6355 X	5316	-0-	-1039	-0-	236 1	5071 2	Y	8			17
04	5850 X	4937	-0-	-913	-0-	215 1	4722 2	Y	-0-	17 1		-0-
05	6355 X	4998	-0-	-1357	-0-	225 1	4764 2	Y	8			8

WEEKS WELL #: 1H RRCID -> 199170 COMPL. DATE 11/24/2003 TOTAL DEPTH 6256 PERF. 6512 - 12395

12	1612 N	929	-0-	-683	-0-	78 1	851 2	N	-0-			181
01	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	154 1	1859 2	N	-0-			181
02	1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	256 1	1376 2	N	-0-			181
03	1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	174 1	1419 2	N	-0-			181
04	1950 N	1757	-0-	-193	-0-	147 1	1610 2	N	-0-			181
05	1798 N	1659	-0-	-139	-0-	217 1	1442 2	N	-0-			181

USA WELL #: 6H RRCID -> 199554 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6359 - 10063

12	3751 X	2445	-0-	-1306	-0-	116 1	2327 2	Y	2	14 1		4
01	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	173 1	3702 2	Y	-0-			4
02	3024 X	1424	-0-	-1600	-0-	66 1	1358 2	Y	-0-			4
03	3348 X	3217	-0-	-131	-0-	143 1	3074 2	Y	-0-			4
04	3750 X	3383	-0-	-367	-0-	147 1	3236 2	Y	-0-	4 1		-0-
05	3875 X	3652	-0-	-223	-0-	164 1	3485 2	Y	3			3

USA WELL #: 5H RRCID -> 199891 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6415 - 13590

12	21762 X	15576	-0-	-6186	-0-	738 1	14834 2	Y	4	50 1		25
01	21235 X	16194	-0-	-5041	-0-	723 1	15471 2	Y	-0-			25
02	16772 X	16716	-0-	-56	-0-	773 1	15921 2	Y	20			45
03	17365 X	17365	-0-	-0-	-0-	769 1	16553 2	Y	39			84
04	16520 X	16520	-0-	-0-	-0-	720 1	15790 2	Y	9	85 1		8
05	18507 X	17981	-0-	-526	-0-	809 1	17162 2	Y	9			17

USA WELL #: 8H RRCID -> 200614 COMPL. DATE 02/05/2004 TOTAL DEPTH 6186 PERF. 6358 - 9850

12	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	86 1	1733 2	Y	3	13 1		6
01	1643 N	1594	-0-	-49	-0-	71 1	1523 2	Y	-0-			6
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	78 1	1603 2	Y	-0-			6
03	1798 N	1649	-0-	-149	-0-	73 1	1576 2	Y	-0-			6
04	1530 N	1468	-0-	-62	-0-	64 1	1404 2	Y	-0-	6 1		-0-
05	1798 N	1692	-0-	-106	-0-	76 1	1614 2	Y	2			2

HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
SM ENERGY COMPANY		//CONT.// 788997										
USA		WELL #:		7H	RRCID ->	201070	COMPL. DATE	02/03/2004	TOTAL DEPTH	6185	PERF. 6424 - 11685	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	10075 X	8391	-0-	-1684	-0-	397 1	7990 2	Y	4	18	1	6
01	10075 X	9434	-0-	-641	-0-	421 1	9013 2	Y	-0-			6
02	9044 X	6872	-0-	-2172	-0-	318 1	6554 2	Y	-0-			6
03	9331 X	8164	-0-	-1167	-0-	363 1	7801 2	Y	-0-			6
04	9120 X	7772	-0-	-1348	-0-	338 1	7417 2	Y	15	6	1	15
05	9424 X	9419	-0-	-5	-0-	424 1	8992 2	Y	3			18
-----												
USA		WELL #:		9H	RRCID ->	213743	COMPL. DATE	05/16/2005	TOTAL DEPTH	6255	PERF. 6564 - 9624	
12	1922 N	1803	-0-	-119	-0-	85 1	1718 2	Y	-0-	1	1	2
01	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	76 1	1634 2	Y	-0-			2
02	2081 X	2081	-0-	-0-	-0-	96 1	1968 2	Y	15			17
03	2015 X	1953	-0-	-62	-0-	87 1	1866 2	Y	-0-			17
04	1950 X	1662	-0-	-288	-0-	72 1	1590 2	Y	-0-	17	1	-0-
05	2294 X	1627	-0-	-667	-0-	73 1	1553 2	Y	1			1
-----												
SMITH, GEORGE F.		WELL #:		1H	RRCID ->	229089	COMPL. DATE	03/15/2007	TOTAL DEPTH	7663	PERF. 8095 - 15001	
12	5379 X	5379	-0-	-0-	-0-	195 1	5120 2	N	58			119
01	5425 X	5133	-0-	-292	-0-	186 1	4778 2	N	154	179	1	94
02	4900 X	4239	-0-	-661	-0-	160 1	4029 2	N	45			139
03	5491 X	5491	-0-	-0-	-0-	200 1	5256 2	N	32			171
04	5220 X	4685	-0-	-535	-0-	171 1	4386 2	N	116	177	1	1 8
05	5394 X	4681	-0-	-713	-0-	184 1	4456 2	N	37			146
-----												
LAWSON		WELL #:		1H	RRCID ->	232997	COMPL. DATE	10/26/2007	TOTAL DEPTH	6462	PERF. 6620 - 12806	
12	3100 N	3119	-0-	19	19	118 1	3001 2	N	-0-			159
01	2696 N	2677	-0-	-19	-0-	110 1	2567 2	N	-0-			159
02	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	91 1	2246 2	N	-0-			159
03	2759 X	2371	-0-	-388	-0-	73 1	2298 2	N	-0-			159
04	2670 X	2396	-0-	-274	-0-	106 1	2290 2	N	-0-			159
05	2759 X	2757	-0-	-2	-0-	124 1	2633 2	N	-0-			159
-----												
CORDRAY		WELL #:		1H	RRCID ->	233863	COMPL. DATE	12/03/2007	TOTAL DEPTH	6464	PERF. 6720 - 11312	
12	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	84 1	2140 2	N	1	1	8	151
01	2232 N	1949	-0-	-283	-0-	80 1	1869 2	N	-0-			151
02	2296 N	1798	-0-	-498	-0-	70 1	1728 2	N	-0-			151
03	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	76 1	2399 2	N	1	1	8	151
04	2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	101 1	2193 2	N	1	1	8	151
*05	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	96 1	2033 2	N	-0-			151

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
SM ENERGY COMPANY //CONT.// 788997  
FRANKE WELL #: 1H RRCID -> 235949 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 6537 PERF. 6770 - 12740

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1204 N	1204	-0-	-0-	-0-	46	1	1158	2	N	-0-		11
01	1209 N	948	-0-	-261	-0-	39	1	909	2	N	-0-		11
02	1092 N	1032	-0-	-60	-0-	40	1	992	2	N	-0-		11
03	1209 N	890	-0-	-319	-0-	27	1	863	2	N	-0-		11
04	930 N	852	-0-	-78	-0-	38	1	814	2	N	-0-		11
05	1147 N	780	-0-	-367	-0-	35	1	745	2	N	-0-		11

POWELL WELL #: 1H RRCID -> 247335 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 6457 PERF. 6387 - 10975

12	4769 X	4769	-0-	-0-	-0-	180	1	4589	2	N	-0-		112
01	4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	174	1	4086	2	N	-0-		112
02	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	190	1	4663	2	N	-0-		112
03	4774 X	3967	-0-	-807	-0-	122	1	3844	2	N	1	1 8	112
04	4620 X	3969	-0-	-651	-0-	175	1	3793	2	N	1	1 8	112
05	5363 X	3977	-0-	-1386	-0-	179	1	3798	2	N	-0-		112

CARTWRIGHT WELL #: 1H RRCID -> 256298 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 7286 PERF. 7977 - 14347

12	8897 X	7338	-0-	-1559	-0-	878	1	6398	2	N	56		128
01	8215 X	5121	-0-	-3094	-0-	743	1	4326	2	N	47		175
02	7420 X	6381	-0-	-1039	-0-	840	1	5454	2	N	79	176 1	77
03	7843 X	7335	-0-	-508	-0-	930	1	6332	2	N	66	1 8	142
04	7590 X	6355	-0-	-1235	-0-	840	1	5470	2	N	41	1 8	182
05	7347 X	6610	-0-	-737	-0-	930	1	5615	2	N	59	176 1	65

TEXTRON SOUTHWEST INC. 850938  
SABINE LESLIE WELL #: 1H RRCID -> 190123 COMPL. DATE 07/03/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5641 - 11980

12	8773 X	8656	-0-	-117	-0-	471	1	8185	2	N	-0-		48
01	8773 X	8319	-0-	-454	-0-	447	1	7861	2	N	10		58
02	7593 X	7593	-0-	-0-	-0-	414	1	7166	2	N	12		70
03	8721 X	8721	-0-	-0-	-0-	478	1	8234	2	N	8		78
04	8326 X	8326	-0-	-0-	-0-	452	1	7868	2	N	5		83
*05	8710 X	8710	-0-	-0-	-0-	465	1	8116	2	N	117		200

XTO ENERGY INC. 945936  
HARMAN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185087 COMPL. DATE 11/03/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7333 - 13291

12	2728 X	2198	-0-	-530	-0-	97	1	2101	2	Y	-0-		5
01	2480 X	2348	-0-	-132	-0-	103	1	2245	2	Y	-0-		5
02	2800 N	3725	-0-	925	925	161	1	3564	2	Y	-0-		5
03	3100 N	3719	-0-	619	1544	161	1	3558	2	Y	-0-		5
04	3000 N	3269	-0-	269	1813	142	1	3127	2	Y	-0-		5
*05	5178 X	3365	-0-	-1813	-0-	146	1	3219	2	Y	-0-		5

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 VASTAR MINERALS GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 186504 COMPL. DATE 03/10/2003 TOTAL DEPTH 7495 PERF. 7434 - 13068

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2387 N	2364	-0-	-23	-0-	101	1	2263	2	Y	-0-				-0-
01	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	101	1	2263	2	Y	-0-				-0-
02	2016 N	1972	-0-	-44	-0-	84	1	1888	2	Y	-0-				-0-
03	2356 N	1949	-0-	-407	-0-	83	1	1866	2	Y	-0-				-0-
04	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	98	1	2213	2	Y	-0-				-0-
*05	2438 N	2438	-0-	-0-	-0-	104	1	2334	2	Y	-0-				-0-

NICHOLSON WELL #: 1H RRCID -> 186948 COMPL. DATE 05/19/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7306 - 13768

12	4433 X	4265	-0-	-168	-0-	189	1	4076	2	Y	-0-				13
01	5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	225	1	4921	2	Y	-0-				13
02	4480 X	4013	-0-	-467	-0-	174	1	3839	2	Y	-0-				13
03	4960 X	4629	-0-	-331	-0-	200	1	4429	2	Y	-0-				13
04	4800 X	4457	-0-	-343	-0-	193	1	4264	2	Y	-0-				13
05	4960 X	4760	-0-	-200	-0-	206	1	4554	2	Y	-0-				13

VASTAR MINERALS GAS UNIT 1 WELL #: 1H RRCID -> 187648 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7354 - 13101

12	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	106	1	2281	2	Y	-0-				7
01	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	107	1	2336	2	Y	-0-				7
02	2800 N	3395	-0-	595	595	147	1	3248	2	Y	-0-				7
03	2619 N	2024	-0-	-595	-0-	88	1	1936	2	Y	-0-				7
04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	102	1	2250	2	Y	-0-				7
*05	3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	165	1	3640	2	Y	-0-				7

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 188911 COMPL. DATE 07/29/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7700 - 13101

12	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	51	1	1135	2	Y	-0-				-0-
01	1333 N	1240	-0-	-93	-0-	53	1	1187	2	Y	-0-				-0-
02	1291 N	1291	-0-	-0-	-0-	55	1	1236	2	Y	-0-				-0-
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	65	1	1464	2	Y	-0-				-0-
04	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	64	1	1433	2	Y	-0-				-0-
05	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	54	1	1212	2	Y	-0-				-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 2 WELL #: 2H RRCID -> 188967 COMPL. DATE 12/12/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7440 - 12841

12	2601 N	2601	-0-	-0-	-0-	111	1	2490	2	Y	-0-				-0-
01	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	114	1	2562	2	Y	-0-				-0-
02	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	100	1	2254	2	Y	-0-				-0-
03	2604 N	2592	-0-	-12	-0-	110	1	2482	2	Y	-0-				-0-
04	2520 N	2401	-0-	-119	-0-	102	1	2299	2	Y	-0-				-0-
05	2604 N	2279	-0-	-325	-0-	97	1	2182	2	Y	-0-				-0-

BRIDGES ESTATE WELL #: 1H RRCID -> 192907 COMPL. DATE 10/02/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6200 - 14330

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32				141
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				141

DAVIS, EULA WELL #: 1H RRCID -> 209808 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 11280 PERF. 6850 - 11280

12	1457 N	130	-0-	-1327	-0-	9	1	121	2	N	-0-				20
01	2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	57	1	2256	2	N	-0-				20
02	1764 N	1518	-0-	-246	-0-	85	1	1433	2	N	-0-				20
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	52	1	1150	2	N	-0-				20
04	1950 N	1780	-0-	-170	-0-	54	1	1726	2	N	-0-				20
05	1674 N	1063	-0-	-611	-0-	20	1	1043	2	N	-0-				20



HUXLEY (6100)		//CONT.// 43940 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
ALLEN		WELL #:		1H	RRCID ->	229136	COMPL. DATE	04/28/2007	TOTAL DEPTH	7106	PERF.	7353 - 14121	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	8959 X	7623	-0-	-1336	-0-	337 1	7286 2	Y		-0-			52
01	12085 X	12085	-0-	-0-	-0-	528 1	11557 2	Y		-0-			52
02	9660 X	8006	-0-	-1654	-0-	347 1	7659 2	Y		-0-			52
03	15997 X	15997	-0-	-0-	-0-	692 1	15305 2	Y		-0-			52
04	11460 X	11153	-0-	-307	-0-	483 1	10670 2	Y		-0-			52
05	11842 X	11303	-0-	-539	-0-	489 1	10814 2	Y		-0-			52
-----													
TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU		WELL #:		1H	RRCID ->	230062	COMPL. DATE	03/16/2007	TOTAL DEPTH	7132	PERF.	7575 - 12680	
12	7572 X	7572	-0-	-0-	-0-	335 1	7237 2	Y		-0-			25
01	13277 X	13277	-0-	-0-	-0-	580 1	12697 2	Y		-0-			25
02	9716 X	9713	-0-	-3	-0-	421 1	9292 2	Y		-0-			25
03	10757 X	9381	-0-	-1376	-0-	406 1	8975 2	Y		-0-			25
04	12840 X	7911	-0-	-4929	-0-	343 1	7568 2	Y		-0-			25
05	13268 X	9419	-0-	-3849	-0-	408 1	9011 2	Y		-0-			25
-----													
MORRISON-DAVIS		WELL #:		1H	RRCID ->	231915	COMPL. DATE	08/03/2007	TOTAL DEPTH	6767	PERF.	6948 - 12780	
12	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	294 1	3962 2	N		-0-			77
01	4172 X	4172	-0-	-0-	-0-	103 1	4069 2	N		-0-			77
02	3888 X	3888	-0-	-0-	-0-	217 1	3671 2	N		-0-			77
03	4234 X	4234	-0-	-0-	-0-	184 1	4050 2	N		-0-			77
04	4851 X	4851	-0-	-0-	-0-	147 1	4704 2	N		-0-			77
*05	4291 X	4291	-0-	-0-	-0-	80 1	4211 2	N		-0-			77
-----													
DOGGETT, A.A.		WELL #:		1H	RRCID ->	232641	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	6549	PERF.	6927 - 12600	
12	2604 X	1818	-0-	-786	-0-	126 1	1692 2	N		-0-			85
01	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	43 1	1706 2	N		-0-			85
02	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	125 1	2118 2	N		-0-			85
03	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	100 1	2191 2	N		-0-			85
04	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	62 1	1979 2	N		-0-			85
05	2480 N	2141	-0-	-339	-0-	40 1	2101 2	N		-0-			85
-----													
TUPPEN, CHARLES ANTHONY GU		WELL #:		2H	RRCID ->	232810	COMPL. DATE	01/10/2008	TOTAL DEPTH	7096	PERF.	7688 - 13700	
12	6327 X	6327	-0-	-0-	-0-	280 1	6047 2	Y		-0-			33
01	7210 X	7210	-0-	-0-	-0-	315 1	6895 2	Y		-0-			33
02	10748 X	10748	-0-	-0-	-0-	466 1	10282 2	Y		-0-			33
03	11274 X	11274	-0-	-0-	-0-	488 1	10786 2	Y		-0-			33
04	8913 X	8913	-0-	-0-	-0-	386 1	8527 2	Y		-0-			33
*05	10475 X	10475	-0-	-0-	-0-	453 1	10022 2	Y		-0-			33
-----													
HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	233544	COMPL. DATE	09/15/2007	TOTAL DEPTH	6754	PERF.	6924 - 11500	
12	5301 X	4056	-0-	-1245	-0-	280 1	3776 2	N		-0-			58
01	5301 X	3693	-0-	-1608	-0-	91 1	3602 2	N		-0-			58
02	4256 X	3547	-0-	-709	-0-	198 1	3349 2	N		-0-			58
03	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	201 1	4425 2	N		-0-			58
04	4170 X	3914	-0-	-256	-0-	119 1	3795 2	N		-0-			58
05	4061 X	3845	-0-	-216	-0-	71 1	3774 2	N		-0-			58
-----													
DOGGETT, A.A.		WELL #:		2H	RRCID ->	233679	COMPL. DATE	06/08/2007	TOTAL DEPTH	6522	PERF.	6816 - 11600	
12	2232 N	1618	-0-	-614	-0-	112 1	1506 2	N		-0-			80
01	1891 N	1538	-0-	-353	-0-	38 1	1500 2	N		-0-			80
02	1624 N	1290	-0-	-334	-0-	72 1	1218 2	N		-0-			80
03	1612 N	7	-0-	-1605	-0-	7 2		N		-0-			80
04	3000 N	3183	-0-	183	183	97 1	3086 2	N		-0-			80
*05	2650 N	2467	-0-	-183	-0-	46 1	2421 2	N		-0-			80

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 ALLEN WELL #: 2H RRCID -> 233764 COMPL. DATE 02/08/2008 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 7323 - 14400

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		11015 X	11015	-0-	-0-	-0-	487	1	10528	2	Y	-0-			30
01		14554 X	14554	-0-	-0-	-0-	636	1	13918	2	Y	-0-			30
02		10732 X	10732	-0-	-0-	-0-	465	1	10267	2	Y	-0-			30
03		11969 X	11969	-0-	-0-	-0-	518	1	11451	2	Y	-0-			30
04		12660 X	11688	-0-	-972	-0-	506	1	11182	2	Y	-0-			30
05		13082 X	12258	-0-	-824	-0-	531	1	11727	2	Y	-0-			30

MORRISON-DAVIS WELL #: 2H RRCID -> 234265 COMPL. DATE 01/14/2008 TOTAL DEPTH 6773 PERF. 6722 - 13400

12		7130 X	6351	-0-	-779	-0-	439	1	5912	2	N	-0-			25
01		7130 X	4729	-0-	-2401	-0-	116	1	4613	2	N	-0-			25
02		5404 X	2116	-0-	-3288	-0-	118	1	1998	2	N	-0-			25
03		8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	391	1	8606	2	N	-0-			25
04		5997 X	5997	-0-	-0-	-0-	182	1	5815	2	N	-0-			25
05		5983 X	5848	-0-	-135	-0-	108	1	5740	2	N	-0-			25

DAVIS, ESTER GREER GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234860 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7460 PERF. 7493 - 12800

12		7688 X	713	-0-	-6975	-0-	30	1	682	2	Y	1			93
							1	9							
01		7688 X	5403	-0-	-2285	-0-	231	1	5172	2	Y	-0-			93
02		10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	443	1	9971	2	Y	-0-			93
03		8195 X	8195	-0-	-0-	-0-	349	1	7846	2	Y	-0-			93
04		7521 X	7521	-0-	-0-	-0-	320	1	7201	2	Y	-0-			93
05		9858 X	7299	-0-	-2559	-0-	310	1	6989	2	Y	-0-			93

BORDERS, RONNIE WELL #: 1H RRCID -> 235284 COMPL. DATE 05/01/2008 TOTAL DEPTH 7103 PERF. 7303 - 13300

12		7959 X	7959	-0-	-0-	-0-	352	1	7607	2	Y	-0-			66
01		9495 X	9495	-0-	-0-	-0-	415	1	9080	2	Y	-0-			66
02		6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	302	1	6662	2	Y	-0-			66
03		7332 X	7332	-0-	-0-	-0-	317	1	7015	2	Y	-0-			66
04		6757 X	6757	-0-	-0-	-0-	293	1	6464	2	Y	-0-			66
*05		8738 X	8738	-0-	-0-	-0-	378	1	8360	2	Y	-0-			66

DYMKE G.U. WELL #: 1H RRCID -> 236540 COMPL. DATE 06/07/2008 TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7357 - 13400

12		7564 X	5012	-0-	-2552	-0-	214	1	4798	2	N	-0-			80
01		7564 X	5520	-0-	-2044	-0-	236	1	5284	2	N	-0-			80
02		6076 X	3406	-0-	-2670	-0-	145	1	3261	2	N	-0-			80
03		5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	251	1	5632	2	N	-0-			80
04		6415 X	6415	-0-	-0-	-0-	273	1	6142	2	N	-0-			80
05		5518 X	4232	-0-	-1286	-0-	180	1	4052	2	N	-0-			80

MATTHEWS WELL #: 1H RRCID -> 238031 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 6991 PERF. 7211 - 14900

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 240057 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6806 - 13250

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	4718					N	NO RPT			-0-

VASTAR MINERALS GAS UNIT 4 WELL #: 5H RRCID -> 242321 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 7548 PERF. 7500 - 12785

12	6913 X	6647	-0-	-266	-0-	284	1	6362	2	Y	1			88
						1	9							
01	6913 X	6497	-0-	-416	-0-	277	1	6220	2	Y	-0-			88
02	7553 X	7553	-0-	-0-	-0-	321	1	7232	2	Y	-0-			88
03	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	281	1	6318	2	Y	-0-			88
04	6488 X	6488	-0-	-0-	-0-	276	1	6212	2	Y	-0-			88
*05	7299 X	7299	-0-	-0-	-0-	310	1	6989	2	Y	-0-			88

JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 247134 COMPL. DATE 09/03/2008 TOTAL DEPTH 7164 PERF. 7331 - 1442

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BORDERS, RONNIE WELL #: 2H RRCID -> 247194 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 7128 PERF. 7953 - 10357

12	8463 X	7110	-0-	-1353	-0-	315	1	6795	2	Y	-0-			27
01	8463 X	8042	-0-	-421	-0-	351	1	7691	2	Y	-0-			27
02	7336 X	6630	-0-	-706	-0-	287	1	6343	2	Y	-0-			27
03	8122 X	7787	-0-	-335	-0-	337	1	7450	2	Y	-0-			27
04	7860 X	7572	-0-	-288	-0-	328	1	7244	2	Y	-0-			27
05	8029 X	7396	-0-	-633	-0-	320	1	7076	2	Y	-0-			27

HEINTSCHEL, GLEN GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 247599 COMPL. DATE 11/12/2008 TOTAL DEPTH 6734 PERF. 7402 - 10835

12	5115 X	4065	-0-	-1050	-0-	281	1	3784	2	N	-0-			65
01	5115 X	4205	-0-	-910	-0-	103	1	4102	2	N	-0-			65
02	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	235	1	3959	2	N	-0-			65
03	4464 X	4325	-0-	-139	-0-	188	1	4137	2	N	-0-			65
04	4320 X	3971	-0-	-349	-0-	120	1	3851	2	N	-0-			65
05	4464 X	4013	-0-	-451	-0-	74	1	3939	2	N	-0-			65

BUCKNER-SMITH WELL #: 1H RRCID -> 248441 COMPL. DATE 10/17/2008 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7092 - 10572

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

HUXLEY (6100) //CONT.// 43940 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 REEDY-CURFMAN WELL #: 1H RRCID -> 248625 COMPL. DATE 04/05/2009 TOTAL DEPTH 12220 PERF. 7129 - 11714

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	8618 X	7597	-0-	-1021	-0-	525	1	7072	2	N	-0-					95
01	8618 X	7249	-0-	-1369	-0-	178	1	7071	2	N	-0-					95
02	6599 X	6599	-0-	-0-	-0-	369	1	6230	2	N	-0-					95
03	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	307	1	6760	2	N	-0-					95
04	6988 X	6988	-0-	-0-	-0-	212	1	6776	2	N	-0-					95
05	6882 X	6788	-0-	-94	-0-	126	1	6662	2	N	-0-					95

B.P. HILL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 251581 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 7179 PERF. 8337 - 13000

12	17546 X	16115	-0-	-1431	-0-	688	1	15403	2	N	22					107
01	17236 X	15925	-0-	-1311	-0-	680	1	15245	2	N	-0-					107
02	15316 X	13826	-0-	-1490	-0-	588	1	13238	2	N	-0-					107
03	16616 X	13333	-0-	-3283	-0-	568	1	12765	2	N	-0-					107
04	15600 X	13848	-0-	-1752	-0-	589	1	13259	2	N	-0-					107
05	16120 X	14624	-0-	-1496	-0-	622	1	14002	2	N	-0-					107

WILDCATS SWD WELL #: 1 RRCID -> 267839 COMPL. DATE 10/30/2012 TOTAL DEPTH 7300 PERF. N/A

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ITEX (TRAVIS PEAK) 44827 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 PATARA OIL & GAS LLC 643251  
 WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234237 COMPL. DATE 01/01/2008 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6754 - 6774

12	11762	11762	-0-	-0-	-0-	94	1	11627	2	N	37					294
01	10939	10939	-0-	-0-	-0-	94	1	10759	2	N	78	197	1			175
02	11941	11941	-0-	-0-	-0-	84	1	11813	2	N	40					215
03	11904	11550	-0-	-354	-0-	94	1	11419	2	N	34					249
*04	12978	12978	-0-	-0-	-0-	90	1	12823	2	N	59	1	8			307
05	11904	4057	-0-	-7847	-0-	27	1	4015	2	N	14	189	1			132

PINNERGY, LTD. 665701  
 IDS WELL #: 1A RRCID -> 118240 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6003 - 6096

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
J. G. S. (PETTIT, LOWER)		45034 200		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA						
BASA RESOURCES, INC.		053974		WELL #: 1 F		RRCID -> 172005		COMPL. DATE 12/15/1998		TOTAL DEPTH 10000		PERF. 6429 - 6456		
HARRIS														
12	3318 X	3318	-0-	-0-	-0-	852	1	2466	2	N	-0-		110	
01	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	639	1	2697	2	N	-0-		110	
02	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	645	1	2512	2	N	-0-		110	
03	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	759	1	2660	2	N	-0-		110	
04	3240 X	2969	-0-	-271	-0-	645	1	2324	2	N	-0-		110	
05	3503 X	3196	-0-	-307	-0-	728	1	2468	2	N	-0-		110	
-----														
BROWER OIL & GAS CO., INC.		097494		WELL #: 2A		RRCID -> 202316		COMPL. DATE 10/29/2003		TOTAL DEPTH 7000		PERF. 6493 - 6584		
SHAW GAS UNIT														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		WELL #: 1		RRCID -> 194441		COMPL. DATE 04/22/2003		TOTAL DEPTH 7300		PERF. 6476 - 6486		
SMITH														
12	496 X	346	-0-	-150	-0-	346	2			N	-0-		71	
01	496 X	241	-0-	-255	-0-	241	2			N	-0-		71	
02	392 X	257	-0-	-135	-0-	257	2			N	-0-		71	
03	434 X	359	-0-	-75	-0-	359	2			N	-0-		71	
04	471 X	471	-0-	-0-	-0-	471	2			N	-0-		71	
*05	511 X	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-		71	
-----														
SAMSON LONE STAR, LLC		744737		WELL #: 1		RRCID -> 189906		COMPL. DATE 06/27/2002		TOTAL DEPTH 7250		PERF. 6664 - 6674		
SEALY UNIT														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
J. G. S. (RODESSA)		45034 400		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA						
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC		370647		WELL #: 1		RRCID -> 250443		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 6001		PERF. 5702 - 5722		
HARRIS SWD														
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

-----												
J. G. S. (TRAVIS PK. -A-)		45034 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BASA RESOURCES, INC.		053974										
AUSTIN		WELL #: 1 C		RRCID -> 166991		COMPL. DATE 11/16/1997			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6920 - 6950			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2263 X	1436	-0-	-827	-0-	1430 2	6 9	N	5			73
01	3252 X	3252	-0-	-0-	-0-	3252 2		N	-0-			73
02	2016 X	1948	-0-	-68	-0-	763 1	1172 2	N	12			85
03	2232 X	1638	-0-	-594	-0-	13 9		N				88
04	3150 X	1746	-0-	-1404	-0-	1635 2	3 9	N	3			88
05	3255 X	2156	-0-	-1099	-0-	1746 2	10 9	N	-0-			97
05			-0-		-0-	2146 2		N	9			97
-----												
PARAGON OIL & GAS, LLC		639006		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
ROQUEMORE, EDDIE		WELL #: 2		RRCID -> 156047		COMPL. DATE 09/04/1995			TOTAL DEPTH 7120 PERF. 6877 - 6904			
12	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 2		N	-0-			20
01	62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2		N	-0-			20
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	136 2		N	-0-			20
03	124 N	50	-0-	-74	-0-	50 2		N	-0-			20
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		N	-0-			20
05	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			20
-----												
SAMSON LONE STAR, LLC		744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
SEALY UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 169885		COMPL. DATE 08/01/1998			TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6838 - 6848			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
J. G. S. (TRAVIS PK. -B-)		45034 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
BASA RESOURCES, INC.		053974										
AUSTIN		WELL #: 1 T		RRCID -> 166992		COMPL. DATE 11/16/1997			TOTAL DEPTH 7150 PERF. 7066 - 7080			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BROWER OIL & GAS CO., INC.		097494		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: PANOLA			
HOLLAND, LELAND		WELL #: 3		RRCID -> 107207		COMPL. DATE 08/26/1983			TOTAL DEPTH 7146 PERF. 6808 - 6816			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
SHAW GAS UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 151140		COMPL. DATE 07/21/1994			TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6894 - 6914			
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			47
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			47

J. G. S. (TRAVIS PK. -B-) //CONT.// 45034 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131  
 SHAW HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 181757 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 7335 PERF. 6802 - 6812

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

J. G. S. (TRAVIS PK. -C-) 45034 800 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 BROWER OIL & GAS CO., INC. 097494  
 ROQUEMORE, EDDIE WELL #: 3 RRCID -> 173366 COMPL. DATE 02/08/1999 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 6950 - 7030

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JACKSONVILLE (RODESSA) 45438 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE  
 PALEO, INC. 635116  
 BOLTON WELL #: 1 RRCID -> 083928 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8578 - 8583

12	3100 N	258	-0-	-2842	5032	258	2			N	-0-					60
01	3100 N	872	-0-	-2228	2804	872	2			N	-0-					60
02	2800 N	620	-0-	-2180	624	620	2			N	-0-					60
03	3007	1011	-0-	-1996		1011	2			N	-0-					60
04	2910	NO RPT	-0-	-2910						N	NO RPT					60
05	248 #	NO RPT	-0-	-248						N	NO RPT					60

JAMES BAYOU (COTTON VALLEY) 45563 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
 GMX RESOURCES INC. 311408  
 HAYNES WELL #: 1 RRCID -> 263538 COMPL. DATE 07/23/2011 TOTAL DEPTH 10851 PERF. 9107 - 9890

12	0 Z	482	-0-	482	18935	57	1	390	3	N	32	185	1			88
						35	9									
01	0 Z	868	-0-	868	19803	73	1	582	3	N	194					282
						213	9									
02	0 Z	682	-0-	682	20485	69	1	486	3	N	115	164	1			233
						127	9									
03	0 Z	676	-0-	676	21161	57	1	496	3	N	112	187	1			158
						123	9									
04	0 Z	691	-0-	691	21852	52	1	503	3	N	124					282
						136	9									
05	0 Z	459	-0-	459	22311	64	1	353	3	N	38	189	1			131
						42	9									

JARED (RODESSA) 45761 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 CONQUEST ENERGY, INC. 172237  
 BURTON, R. J. WELL #: 1 RRCID -> 140733 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6901 - 6909

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

JARED (RODESSA)		//CONT.//		45761 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
RHEATA RESOURCES, LLC				704807									
TALIAFERRO HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	132794	COMPL. DATE	10/01/1989	TOTAL DEPTH	7983	PERF.	6895 - 6900
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	206	-0-	206	498	200	2	6	9	N	5	40
01		14B2 EXT	206	-0-	206	704	200	2	6	9	N	5	45
02		910 X	206	-0-	-704	-0-	200	2	6	9	N	5	50
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	200	2	6	9	N	5	55
04		106 N	106	-0-	-0-	-0-	100	2	6	9	N	5	60
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-

TRIPLE J INVESTMENTS INC				870423		CAPACITY			CNTY: RUSK				
PRICE, SUE				WELL #:	1	RRCID ->	132206	COMPL. DATE	08/28/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	6874 - 6879
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MCCORD, W.H.				WELL #:	1	RRCID ->	135312	COMPL. DATE	06/30/1990	TOTAL DEPTH	8100	PERF.	6879 - 6882
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MASON				WELL #:	1	RRCID ->	138626	COMPL. DATE	05/15/1991	TOTAL DEPTH	8020	PERF.	6939 - 6943
12		275 X	275	-0-	-0-	-0-	271	2	4	9	N	4	28
01		372 X	292	-0-	-80	-0-	289	2	3	9	N	3	31
02		336 X	239	-0-	-97	-0-	237	2	2	9	N	2	33
03		372 X	206	-0-	-166	-0-	203	2	3	9	N	3	36
04		270 X	237	-0-	-33	-0-	233	2	4	9	N	4	40
05		279 X	234	-0-	-45	-0-	228	2	6	9	N	5	45

JARED (TRAVIS PEAK)				45761 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
CHARGER OIL & GAS, LLC				146366									
SILER, W.H.				WELL #:	1	RRCID ->	246056	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	12217	PERF.	7762 - 8074
12		7781 X	5405	-0-	-2376	-0-	5404	2	1	9	N	1	63
01		7564 X	7208	-0-	-356	-0-	7079	2	129	9	N	117	179
02		DLQ G-10	7273	-0-	7273	7273	7225	2	48	9	N	44	40
03		DLQ G-10	6532	-0-	6532	13805	6487	2	45	9	N	41	80
04		DLQ G-10	7731	-0-	7731	21536	7653	2	78	9	N	71	150
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	21536					N	NO RPT	150

GRISSOM HEIRS				WELL #:	2	RRCID ->	247030	COMPL. DATE	04/02/2009	TOTAL DEPTH	11405	PERF.	7912 - 8090
12		6758 X	6381	-0-	-377	-0-	6293	2	88	9	N	80	27
01		7099 X	5623	-0-	-1476	-0-	5551	2	72	9	N	65	90
02		DLQ G-10	8760	-0-	8760	8760	8631	2	129	9	N	117	27
03		DLQ G-10	6605	-0-	6605	15365	6544	2	61	9	N	55	80
04		DLQ G-10	5193	-0-	5193	20558	5143	2	50	9	N	45	125
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	20558					N	NO RPT	125



JARED (TRAVIS PEAK) //CONT.// 45761 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 CONQUEST ENERGY, INC. 172237  
 BURTON, R.J. WELL #: 1 RRCID -> 150983 COMPL. DATE 03/23/1994 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7782 - 7792

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	124 X	105	-0-	-19	-0-	105	2	N	-0-			15
01	124 X	101	-0-	-23	-0-	101	2	N	-0-			15
02	112 X	81	-0-	-31	-0-	81	2	N	-0-			15
03	124 X	111	-0-	-13	-0-	111	2	N	-0-			15
*04	127 X	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			15
*05	93 X	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT			15

TRIPLE J INVESTMENTS INC 870423  
 PRICE, SUE WELL #: 1 RRCID -> 149699 COMPL. DATE 12/21/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7846 - 7856

12	1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1197	2	6 9 N	5			205
01	1240 N	1043	-0-	-197	-0-	1040	2	3 9 N	3			208
02	1176 N	904	-0-	-272	-0-	902	2	2 9 N	2			210
03	1209 N	1129	-0-	-80	-0-	1126	2	3 9 N	3			213
04	1020 N	871	-0-	-149	-0-	864	2	7 9 N	6			219
05	992 N	200	-0-	-792	-0-	196	2	4 9 N	4			223

JARVIS DOME (PECAN GAP) 45820 265 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON  
 ROCK BOTTOM OIL, GP, L.L.C. 722790  
 LASITER, J. WELL #: 1ST RRCID -> 228609 COMPL. DATE 06/19/2006 TOTAL DEPTH 4902 PERF. 3692 - 4760

12	211 R	211	-0-	-0-	-0-	211	1		N	-0-		37
01	217 #	188	-0-	-29	-0-	188	1		N	-0-		37
02	196 #	178	-0-	-18	-0-	176	1	2 9	N	2		39
03	217 #	202	-0-	-15	-0-	202	1		N	-0-		39
04	210 #	NO RPT	-0-	-210	-0-				N	NO RPT		39
05	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT		39

JOAQUIN (BLOSSOM 2000) 46597 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY  
 QUASAR EXPLORATION & ENERGY INC. 684564  
 BLOSSOM WELL #: 1 RRCID -> 039717 COMPL. DATE 07/08/1966 TOTAL DEPTH 3798 PERF. 2001 - 2002

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (GLENROSE UPPER) 46597 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY  
 CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288  
 PICKERING LUMBER CO. WELL #: 1-C RRCID -> 155433 COMPL. DATE 06/15/1995 TOTAL DEPTH 5018 PERF. 3865 - 3872

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

PICKERING LUMBER CO. "A" WELL #: 2 RRCID -> 155914 COMPL. DATE 07/08/1995 TOTAL DEPTH 4905 PERF. 3854 - 3863

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

-----

JOAQUIN (JAMES) 46597 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY  
 CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288  
 LATIMER WELL #: 1H RRCID -> 230918 COMPL. DATE 04/30/2007 TOTAL DEPTH 5745 PERF. 6287 - 10534

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	496 #	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-			40
01	372 #	198	-0-	-174	-0-	26	1	172	2	N	-0-			40
02	336 #	314	-0-	-22	-0-	41	1	273	2	N	-0-			40
03	341 #	152	-0-	-189	-0-	20	1	132	2	N	-0-			40
04	240 #	174	-0-	-66	-0-	23	1	151	2	N	-0-			40
05	403 #	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			40

-----

JOAQUIN (JETER) 46597 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288  
 PRICE, J. S. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 016197 COMPL. DATE 11/27/1953 TOTAL DEPTH 5004 PERF. 4779 - 4844

12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12

-----

PRICE, J. S., UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016198 COMPL. DATE 02/09/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4816 - 4913

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----

TEXAS CO., THE WELL #: 1 RRCID -> 016211 COMPL. DATE 12/26/1941 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			49

-----

BROOKS, D. WELL #: 1 RRCID -> 037546 COMPL. DATE 04/21/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 4770 - 4955

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97

-----

TAYLOR, D.R. WELL #: 3 RRCID -> 123023 COMPL. DATE 09/04/1986 TOTAL DEPTH 5251 PERF. 5132 - 5138

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
JOAQUIN (JETER)		//CONT.//		46597	500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.//		158288									
PICKERING LUMBER CO.		WELL #:		1-T	RRCID ->	155436	COMPL. DATE	07/20/1995	TOTAL DEPTH	5018	PERF.	4954 - 5018	
-----													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
CHILDRESS, W. B.		WELL #:		1	RRCID ->	164237	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5176	PERF.	4883 - 4893	
-----													
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
PRICE, J.S. UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	180671	COMPL. DATE	11/16/1997	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	4942 - 4949	
-----													
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
CHEVALIER SWD		WELL #:		1	RRCID ->	205150	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	5200	PERF.	4833 - 5050	
-----													
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
XTO ENERGY INC.		945936											
PICKERING LUMBER CO. D UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	130535	COMPL. DATE	01/13/1995	TOTAL DEPTH	5035	PERF.	4968 - 5034	
-----													
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/31/2013 - P&A 01-31-2013													
-----													
STEPHENS, G.H.		WELL #:		1 U	RRCID ->	135604	COMPL. DATE	09/29/1989	TOTAL DEPTH	8070	PERF.	5010 - 5018	
-----													
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-	

-----												
JOAQUIN (PETTIT)		46597 700		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: SHELBY				
AGP OIL LLC		008726										
MCNEELEY		WELL #: 1		RRCID -> 126166		COMPL. DATE 08/25/1986		TOTAL DEPTH 8306		PERF. 5996 - 6004		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		2077 N	2000	-0-	-77	-0-	2000 2	N	-0-			-0-
01		2015 N	776	-0-	-1239	-0-	776 2	N	-0-			-0-
02		1876 N	-0-	-0-	-1876	-0-		N	-0-			-0-
03		2015 N	-0-	-0-	-2015	-0-		N	-0-			-0-
04		1290 N	-0-	-0-	-1290	-0-		N	-0-			-0-
05		1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-		N	-0-			-0-
-----												
CLASSIC OPERATING CO. LLC		158288										
PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 18		RRCID -> 203923		COMPL. DATE 06/09/2004		TOTAL DEPTH 6174		PERF. 5934 - 5951		
12		870 N	870	-0-	-0-	-0-	870 2	Y	-0-			5
01		775 N	534	-0-	-241	-0-	534 2	Y	-0-			5
02		DLQ G-10	399	-0-	399	399	399 2	Y	-0-			5
03		DLQ G-10	417	-0-	417	816	417 2	Y	-0-			5
04		1136 N	320	-0-	-816	-0-	320 2	Y	-0-			5
*05		305 N	305	-0-	-0-	-0-	305 2	Y	-0-			5
-----												
CONTINENTAL OPERATING CO.		173749										
WILLIAMS, H. P.		WELL #: 2 C		RRCID -> 113882		COMPL. DATE 10/04/1984		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6100 - 7924		
12		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05		SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
-----												
TIDEMARK EXPLORATION, INC.		859542										
HANSON, G. W. ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 016214		COMPL. DATE 09/04/1952		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5992 - 6022		
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			18
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			18
PLUGGED AND ABANDONED 09/19/2006												
-----												
XTO ENERGY INC.		945936										
PICKERING LUMBER CO. 'C'		WELL #: 8		RRCID -> 138860		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 8580		PERF. 6058 - 6062		
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT			-0-
-----												
JOAQUIN (PETTIT, LOWER)		46597 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
CLASSIC OPERATING CO. LLC		158288										
CHILDRESS, CHARLES ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 092451		COMPL. DATE 05/22/1980		TOTAL DEPTH 8653		PERF. 6288 - 6232		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			170
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			170
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			170
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	80			250
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			250
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			250

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----													
JOAQUIN (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		46597	800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.//		158288									
PRICE, J. S. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	106977	COMPL. DATE	08/21/1983	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	6113 -	6141
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HANSON, J.W.		WELL #:		3	RRCID ->	153576	COMPL. DATE	12/15/1994	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6074 -	6086
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
RUSHING UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	203672	COMPL. DATE	06/17/2004	TOTAL DEPTH	6041	PERF.	5932 -	5948
12	31 N	14	-0-	-17	-0-		14	2	N	-0-			-0-
01	31 N	1	-0-	-30	-0-		1	2	N	-0-			-0-
02	69 N	69	-0-	-0-	-0-		69	2	N	-0-			-0-
03	54 N	54	-0-	-0-	-0-		54	2	N	-0-			-0-
04	216 N	216	-0-	-0-	-0-		216	2	N	-0-			-0-
*05	284 N	284	-0-	-0-	-0-		284	2	N	-0-			-0-
-----													
GREER EXPLORATION CORPORATION		331861											
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	113301	COMPL. DATE	07/26/1984	TOTAL DEPTH	8780	PERF.	6237 -	6241
12	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SDG OPERATING COMPANY, INC		740176											
HOWELL, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	121791	COMPL. DATE	05/16/1986	TOTAL DEPTH	6721	PERF.	6246 -	6252
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41

-----

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 BASA RESOURCES, INC. 053974  
 JANUARY "A" WELL #: 2 RRCID -> 170084 COMPL. DATE 08/04/1998 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6583 - 6765

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	711 1	2049 2	N	5		180
01	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	1025 1	2931 2	N	7		187
02	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	886 1	1918 2	N	13		200
03	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	912 1	2740 2	N	7		207
04	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	1449 1	2103 2	N	17		224
*05	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	804 1	2191 2	N	60		284

-----

BASIC ENERGY SERVICES, L.P. 054313  
 COCKRELL, E. W. UNIT I WELL #: 1D RRCID -> 094970 COMPL. DATE 10/29/2001 TOTAL DEPTH 7940 PERF. 5050 - 5090

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----

BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595  
 SABINE RIVER WELL #: 1 RRCID -> 155923 COMPL. DATE 02/01/2013 TOTAL DEPTH 8640 PERF. 6467 - 6656

12	1674 N	159	-0-	-1515	-0-	159 2		N	-0-		109
01	1054 N	202	-0-	-852	-0-	16 1	186 2	N	-0-		109
02	252 N	76	-0-	-176	-0-	16 1	60 2	N	-0-		109
03	3100 N	3669	-0-	569	569	400 1	3269 2	N	-0-		109
04	2401 N	1832	-0-	-569	-0-	240 1	1592 2	N	-0-		109
*05	3100 N	3726	-0-	626	626	480 1	3246 2	N	-0-		109

-----

CAMTERRA RESOURCES, INC. 129004  
 HANSON WELL #: 2 RRCID -> 174310 COMPL. DATE 07/15/1999 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6420 - 7554

12	3100 N	1414	-0-	-1686	5067	1414 2		Y	-0-		161
01	3100 N	1687	-0-	-1413	3654	1621 2	66 9	Y	60		221
02	2800 N	2282	-0-	-518	3136	2254 2	28 9	Y	25		246
03	3100 N	1896	-0-	-1204	1932	1896 2		Y	-0-	181 1	65
04	3000 N	1421	-0-	-1579	353	1421 2		Y	-0-		65
05	1612 N	915	-0-	-697	-0-	915 2		Y	-0-		65

-----

FROST LUMBER WELL #: 1R RRCID -> 177093 COMPL. DATE 04/08/2000 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6534 - 7564

12	3100 N	2659	-0-	-441	10582	2659 2		Y	-0-		-0-
01	3100 N	1991	-0-	-1109	9473	1991 2		Y	-0-		-0-
02	2800 N	2289	-0-	-511	8962	2289 2		Y	-0-		-0-
03	3100 N	2769	-0-	-331	8631	2769 2		Y	-0-		-0-
04	3000 N	2431	-0-	-569	8062	2431 2		Y	-0-		-0-
*05	3100 N	1468	-0-	-1632	6430	1468 2		Y	-0-		-0-

-----												
JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
CHEVRON U. S. A. INC.				148113								
FROST - TENAHA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 261118	COMPL. DATE 01/21/2011	TOTAL DEPTH 9800	PERF. 6354	- 8590			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
O												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
CLASSIC OPERATING CO. LLC				158288								
RUSHING, E. O.				WELL #:		1	RRCID -> 047402	COMPL. DATE 03/01/2007	TOTAL DEPTH 8005	PERF. 5018	- 5032	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
ELLIS, R. W. UNIT				WELL #:		1	RRCID -> 051647	COMPL. DATE 08/20/1992	TOTAL DEPTH 7611	PERF. 6522	- 6918	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
HANSON, J. W.				WELL #:		1R	RRCID -> 056608	COMPL. DATE 08/13/1997	TOTAL DEPTH 8160	PERF. 7953	- 8140	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT		-0-
-----												
TAYLOR, W. M.				WELL #:		1	RRCID -> 070555	COMPL. DATE 12/20/1991	TOTAL DEPTH 8614	PERF. 7108	- 8384	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
RUSHING, E. O.				WELL #:		2	RRCID -> 095322	COMPL. DATE 04/23/1985	TOTAL DEPTH 7893	PERF. 6324	- 6484	
12	4619 X	-0-	-0-	-4619	-0-				N	-0-	94 1	60
01	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-				N	1	1 8	60
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		60

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288														
TAYLOR, W. M.		WELL #: 2		RRCID -> 096682		COMPL. DATE 08/29/1985		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7636 - 8563								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	3032					N	NO RPT					-0-
-----																
PRICE, J. S. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 097479		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 8717 PERF. 6355 - 6430								
12	465 N	380	-0-	-85	-0-	380	2			Y	-0-					2
01	465 N	377	-0-	-88	-0-	377	2			Y	-0-					2
02	DLQ G-10	329	-0-	329	-0-	329	2			Y	-0-					2
03	DLQ G-10	377	-0-	377	-0-	706	2			Y	-0-					2
04	1029 N	323	-0-	-706	-0-	323	2			Y	-0-					2
*05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	323	2			Y	-0-					2
-----																
TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 101747		COMPL. DATE 08/05/1985		TOTAL DEPTH 8671 PERF. 6542 - 8374								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
RUSHING UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 104621		COMPL. DATE 12/12/1983		TOTAL DEPTH 8582 PERF. 6519 - 8441								
12	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	2			N	-0-					25
01	465 N	281	-0-	-184	-0-	281	2			N	-0-					25
02	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-					25
03	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	2			N	-0-					25
04	615 N	615	-0-	-0-	-0-	609	2	6	9	N	5	5	8			25
05	589 N	391	-0-	-198	-0-	391	2			N	-0-					25
-----																
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 106504		COMPL. DATE 06/23/1983		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 6482								
12	43 N	43	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	2					19
						2	9									
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	39	2	Y	4	2	8			21
						4	9									
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					21
03	154 N	154	-0-	-0-	-0-	6	1	148	2	Y	-0-					21
04	30 N	16	-0-	-14	-0-	1	1	15	2	Y	-0-					21
*05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	3	1	72	2	Y	-0-					21
-----																
LOWE, E.L. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 106644		COMPL. DATE 07/29/1985		TOTAL DEPTH 8634 PERF. 6541 - 8463								
12	3534 X	3534	-0-	-0-	-0-	3530	2	4	9	Y	4					86
01	3477 X	3477	-0-	-0-	-0-	3477	2			Y	-0-					86
02	DLQ G-10	3170	-0-	3170	-0-	3170	2			Y	-0-					86
03	DLQ G-10	3690	-0-	3690	-0-	6860	2			Y	-0-					86
04	10546 X	3686	-0-	-6860	-0-	3686	2			Y	-0-					86
*05	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3846	2			Y	-0-					86



JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288														
BROOKS, ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 107888		COMPL. DATE 08/21/1984		TOTAL DEPTH 8673 PERF. 7402 - 8633								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2766 X	2766	-0-	-0-	-0-	2736	2	30	9	N	27	157	1		-0-	
01	2360 X	2360	-0-	-0-	-0-	2327	2	33	9	N	30				30	
02	2469 X	2469	-0-	-0-	-0-	2469	2			N	-0-				30	
03	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2810	2			N	-0-				30	
04	3170 X	3170	-0-	-0-	-0-	3170	2			N	-0-				30	
*05	3487 X	3487	-0-	-0-	-0-	3487	2			N	-0-				30	

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #: 1 T		RRCID -> 118348		COMPL. DATE 08/03/2004		TOTAL DEPTH 8780 PERF. 6237 - 7965								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BROOKS ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 121174		COMPL. DATE 04/10/1986		TOTAL DEPTH 8144 PERF. 6431 - 8123								
12	4650 X	3924	-0-	-726	-0-	3924	2			Y	-0-					28
01	5239 X	2728	-0-	-2511	-0-	2728	2			Y	-0-					28
02	DLQ G-10	4543	-0-	4543	-0-	4543	2			Y	-0-					28
03	DLQ G-10	5904	-0-	5904	-0-	5904	2	10447		Y	-0-					28
04	15425 X	4978	-0-	-10447	-0-	4978	2			Y	-0-					28
*05	5096 X	5096	-0-	-0-	-0-	5096	2			Y	-0-					28

LOWE, E.L. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 122015		COMPL. DATE 07/18/1986		TOTAL DEPTH 8127 PERF. 4750 - 5125								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
04	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25

FREEMAN ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 124218		COMPL. DATE 09/05/1988		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6979 - 7311								
12	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2			N	-0-					-0-
01	620 N	338	-0-	-282	-0-	338	2			N	-0-					-0-
02	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	2			N	-0-					-0-
03	372 N	362	-0-	-10	-0-	362	2			N	-0-					-0-
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283	2			N	-0-					-0-
*05	3100 N	3856	-0-	756	-0-	3856	2			N	-0-					-0-

JOHNSON, ALICE W.		WELL #: 1		RRCID -> 128373		COMPL. DATE 07/23/2004		TOTAL DEPTH 8692 PERF. 6146 - 7394								
12	589 N	46	-0-	-543	-0-	46	2			N	-0-					83
01	589 N	483	-0-	-106	-0-	483	2			N	-0-					83
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-					83
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-					83
04	480 N	179	-0-	-301	-0-	176	2		3	9	3					86
*05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	198	2		2	9	2					88

GORDON-ARMSTREET		WELL #: 3		RRCID -> 128782		COMPL. DATE 09/13/1988		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6892 - 6995								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3941				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3941				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3941				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3941				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3941				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	3941				Y	NO RPT					-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288									
TAYLOR, W. M.		WELL #: 3		RRCID -> 133626		COMPL. DATE 11/04/1989		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7508 - 7945			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	155 N	94	-0-	-61	-0-	94	2	N	-0-		-0-
01	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2	N	-0-		-0-
02	115 N	115	-0-	-0-	-0-	115	2	N	-0-		-0-
03	120 N	120	-0-	-0-	-0-	120	2	N	-0-		-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	119	2	N	-0-		-0-
*05	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-		-0-
-----											
HANSON, J.W.		WELL #: 2		RRCID -> 146043		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6992 - 7460			
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	104	1	416	2	Y	12
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	94	1	375	2	Y	12
02	DLQ G-10	691	-0-	691	691	138	1	553	2	Y	12
03	DLQ G-10	727	-0-	727	1418	145	1	582	2	Y	12
04	1992 N	574	-0-	-1418	-0-	115	1	459	2	Y	12
*05	314 N	314	-0-	-0-	-0-	63	1	251	2	Y	12
-----											
ELLIS, R.W. UNIT		WELL #: 2A		RRCID -> 146497		COMPL. DATE 01/30/1999		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6312 - 6322			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ELLIS, R.W. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 150407		COMPL. DATE 07/28/1997		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7048 - 7064			
12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		14
01	62 N	21	-0-	-41	-0-	4	1	17	2	N	14
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	1	1	4	2	N	14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
04	30 N	21	-0-	-9	-0-	4	1	17	2	N	14
*05	11 N	11	-0-	-0-	-0-	2	1	9	2	N	14
-----											
HANSON, J.W.		WELL #: 3		RRCID -> 152548		COMPL. DATE 05/15/1996		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7207 - 7219			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
HANSON, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 156295		COMPL. DATE 12/23/2002		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6884 - 6894			
12	368 N	368	-0-	-0-	-0-	74	1	294	2	Y	-0-
01	366 N	366	-0-	-0-	-0-	73	1	293	2	Y	-0-
02	329 N	329	-0-	-0-	-0-	66	1	263	2	Y	-0-
03	341 N	331	-0-	-10	-0-	66	1	265	2	Y	-0-
04	330 N	157	-0-	-173	-0-	31	1	126	2	Y	-0-
05	341 N	216	-0-	-125	-0-	43	1	173	2	Y	-0-
-----											
HANSON, J. W.		WELL #: 5		RRCID -> 156304		COMPL. DATE 04/07/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7521 - 7700			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

-----															
JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY															
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288															
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 1 RRCID -> 167537 COMPL. DATE 07/12/1997 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6432 - 8246															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
-----															
12		3844 X	3603	-0-	-241	-0-	3589	2	14	9	N	13	196	1	31
01		3844 X	3163	-0-	-681	-0-	3150	2	13	9	N	12	5	8	38
02	DLQ	G-10	2175	-0-	2175	2175	2156	2	19	9	N	17			55
03	DLQ	G-10	3319	-0-	3319	5494	3319	2			N	-0-			55
04		9641 X	4147	-0-	-5494	-0-	3975	2	172	9	N	156	1	8	210
*05		3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	3554	2	10	9	N	9	190	1	29
-----															
TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 169092 COMPL. DATE 06/06/1998 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7170 - 7345															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
LOWE, E.L. WELL #: 1 RRCID -> 171512 COMPL. DATE 05/09/1999 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7001 - 7009															
12		682 N	658	-0-	-24	-0-	132	1	526	2	N	-0-			-0-
01		624 N	624	-0-	-0-	-0-	125	1	499	2	N	-0-			-0-
02		565 N	565	-0-	-0-	-0-	113	1	452	2	N	-0-			-0-
03		651 N	616	-0-	-35	-0-	123	1	493	2	N	-0-			-0-
04		600 N	592	-0-	-8	-0-	118	1	474	2	N	-0-			-0-
05		620 N	581	-0-	-39	-0-	116	1	465	2	N	-0-			-0-
-----															
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177592 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6252 - 8550															
12		3162 X	1619	-0-	-1543	-0-	193	1	1426	2	Y	-0-			150
01		2046 X	1421	-0-	-625	-0-	169	1	1252	2	Y	-0-			150
02	DLQ	G-10	1326	-0-	1326	1326	158	1	1168	2	Y	-0-			150
03	DLQ	G-10	1559	-0-	1559	2885	185	1	1374	2	Y	-0-			150
04		3000 N	765	-0-	-2235	650	91	1	674	2	Y	-0-			150
*05		1095 N	445	-0-	-650	-0-	53	1	392	2	Y	-0-			150
-----															
TAYLOR, W.M. WELL #: 1 RRCID -> 178342 COMPL. DATE 05/15/2000 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6748 - 8736															
12		6510 X	3969	-0-	-2541	-0-	3926	2	43	9	Y	39	66	1	5
01		4774 X	3196	-0-	-1578	-0-	3174	2	22	9	Y	20			25
02	DLQ	G-10	1344	-0-	1344	1344	1343	2	1	9	Y	1			26
03	DLQ	G-10	2537	-0-	2537	3881	2517	2	20	9	Y	18			44
04		8260 X	4379	-0-	-3881	-0-	4356	2	23	9	Y	21	59	1	6
*05		5118 X	5118	-0-	-0-	-0-	5067	2	51	9	Y	46			52
-----															
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 182557 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8830 PERF. 6356 - 8662															
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
01		2108 X	-0-	-0-	-2108	-0-					Y	-0-			13
02		1792 X	-0-	-0-	-1792	-0-					Y	-0-			13
03		1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-					Y	-0-			13
04		1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-			13
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			13
-----															
TAYLOR, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 186532 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 8835 PERF. 6474 - 8754															
12		7872 X	7872	-0-	-0-	-0-	7822	2	50	9	Y	45	82	1	11
01		7555 X	7555	-0-	-0-	-0-	7502	2	53	9	Y	48			59
02		7069 X	7069	-0-	-0-	-0-	7046	2	23	9	Y	21			80
03		7171 X	7171	-0-	-0-	-0-	7171	2			Y	-0-			80
04		6841 X	6841	-0-	-0-	-0-	6816	2	25	9	Y	23	93	1	10
05		6665 X	6496	-0-	-169	-0-	6434	2	62	9	Y	56			66

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288										
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 187980		COMPL. DATE 02/08/2002			TOTAL DEPTH 8743 PERF. 6373 - 8676			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2566 X	2566	-0-	-0-	-0-	95 1	2371 2	Y	91			108
						100 9						
01	3720 X	2624	-0-	-1096	-0-	101 1	2523 2	Y	-0-			108
02	3360 X	1954	-0-	-1406	-0-	75 1	1879 2	Y	-0-			108
03	3720 X	2170	-0-	-1550	-0-	83 1	2087 2	Y	-0-			108
04	3360 X	2562	-0-	-798	-0-	99 1	2463 2	Y	-0-			108
05	2635 X	2071	-0-	-564	-0-	80 1	1991 2	Y	-0-			108
-----												
TAYLOR, W. M.		WELL #: 3		RRCID -> 188119		COMPL. DATE 01/11/2002			TOTAL DEPTH 8880 PERF. 6442 - 8728			
12	90 N	90	-0-	-0-	-0-	86 2	4 9	Y	4	2 1	3 8	-0-
01	310 N	86	-0-	-224	-0-	85 2	1 9	Y	1			1
02	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 2		Y	-0-			1
03	93 N	91	-0-	-2	-0-	91 2		Y	-0-			1
04	90 N	87	-0-	-3	-0-	87 2		Y	-0-	1 1		-0-
05	93 N	79	-0-	-14	-0-	78 2	1 9	Y	1			1
-----												
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 188342		COMPL. DATE 03/08/2002			TOTAL DEPTH 8837 PERF. 7081 - 8136			
12	3100 N	1124	-0-	-1976	1434	1112 2	12 9	Y	11	17 1	3 8	2
01	3016 N	1582	-0-	-1434	-0-	1571 2	11 9	Y	10			12
02	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1269 2	2 9	Y	2			14
03	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1493 2	1 9	Y	1			15
04	1530 N	1383	-0-	-147	-0-	1376 2	7 9	Y	6	19 1		2
05	1395 N	1128	-0-	-267	-0-	1117 2	11 9	Y	10			12
-----												
PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 188843		COMPL. DATE 04/17/2002			TOTAL DEPTH 8735 PERF. 6350 - 8620			
12	6124 X	6124	-0-	-0-	-0-	6124 2		Y	-0-			-0-
01	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	7001 2		Y	-0-			-0-
02	DLQ G-10	7231	-0-	7231	7231	7231 2		Y	-0-			-0-
03	DLQ G-10	6893	-0-	6893	14124	6893 2		Y	-0-			-0-
04	18891 X	4767	-0-	-14124	-0-	4767 2		Y	-0-			-0-
*05	4825 X	4825	-0-	-0-	-0-	4825 2		Y	-0-			-0-
-----												
PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 193181		COMPL. DATE 09/26/2002			TOTAL DEPTH 8713 PERF. 6341 - 8122			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 194583		COMPL. DATE 03/23/2003			TOTAL DEPTH 8746 PERF. 6326 - 8688			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288													
PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 194744		COMPL. DATE 03/05/2003		TOTAL DEPTH 8755 PERF. 7132 - 8614							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	9 N	9	-0-	-0-	-0-	-0-	9	2		Y	-0-				-0-
01	51 N	51	-0-	-0-	-0-	-0-	51	2		Y	-0-				-0-
02	32 N	32	-0-	-0-	-0-	-0-	32	2		Y	-0-				-0-
03	47 N	47	-0-	-0-	-0-	-0-	47	2		Y	-0-				-0-
04	60 N	31	-0-	-29	-0-	-0-	31	2		Y	-0-				-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #: 4		RRCID -> 195389		COMPL. DATE 04/24/2003		TOTAL DEPTH 8011 PERF. 7818 - 7972							
12	5921 X	1385	-0-	-4536	-0-	-0-	1382	2	3	9	Y	3	2	8	134
01	5921 X	1067	-0-	-4854	-0-	-0-	1067	2			Y	-0-			134
02	DLQ G-10	668	-0-	668	-0-	-0-	668	2			Y	-0-			134
03	DLQ G-10	773	-0-	773	-0-	-0-	1441	2			Y	-0-			134
04	2377 X	936	-0-	-1441	-0-	-0-	936	2			Y	-0-			134
*05	940 X	940	-0-	-0-	-0-	-0-	940	2			Y	-0-			134
-----															
ELLIS, R.W. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 195810		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6586 - 8578							
12	496 X	77	-0-	-419	-0-	-0-	15	1	62	2	N	-0-			120
01	496 X	-0-	-0-	-496	-0-	-0-					N	-0-			120
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	-0-	37	1	149	2	N	-0-			120
03	218 N	218	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	174	2	N	-0-			120
04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	106	2	N	-0-			120
05	217 N	130	-0-	-87	-0-	-0-	26	1	104	2	N	-0-			120
-----															
PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 198401		COMPL. DATE 08/01/2003		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7291 - 8576							
12	2697 X	655	-0-	-2042	-0-	-0-	655	2			Y	-0-			3
01	1643 X	733	-0-	-910	-0-	-0-	733	2			Y	-0-			3
02	DLQ G-10	833	-0-	833	-0-	-0-	833	2			Y	-0-			3
03	DLQ G-10	867	-0-	867	-0-	-0-	1700	2			Y	-0-			3
04	3000 N	2338	-0-	-662	-0-	-0-	1038	2	2338	2	Y	-0-			3
*05	3100 N	2412	-0-	-688	-0-	-0-	350	2	2412	2	Y	-0-			3
-----															
RUSHING		WELL #: 2		RRCID -> 198782		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7828 - 8592							
12	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	-0-	1419	1	5676	2	N	66	66	8	43
							73	9							
01	7239 X	7239	-0-	-0-	-0-	-0-	1448	1	5791	2	N	-0-			43
02	6407 X	6407	-0-	-0-	-0-	-0-	1281	1	5126	2	N	-0-			43
03	6475 X	6475	-0-	-0-	-0-	-0-	1295	1	5180	2	N	-0-			43
04	5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	-0-	1062	1	4247	2	N	-0-			43
*05	6004 X	6004	-0-	-0-	-0-	-0-	1182	1	4727	2	N	86			129
							95	9							
-----															
TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #: 5		RRCID -> 198932		COMPL. DATE 10/10/2003		TOTAL DEPTH 8080 PERF. 6483 - 8039							
12	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	-0-	3098	2	1	9	Y	1	1	8	-0-
01	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	-0-	2987	2			Y	-0-			-0-
02	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	-0-	2785	2			Y	-0-			-0-
03	3100 X	2935	-0-	-165	-0-	-0-	2935	2			Y	-0-			-0-
04	3000 X	2752	-0-	-248	-0-	-0-	2696	2	56	9	Y	51			51
05	3100 X	1968	-0-	-1132	-0-	-0-	1968	2			Y	-0-			51

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288										
RUSHING		WELL #: 3		RRCID -> 199394		COMPL. DATE 08/11/2003		TOTAL DEPTH 8680 PERF. 6350 - 6644				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	133 N	133	-0-	-0-	-0-	27	1	106	2	N	-0-	135
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-	135
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	1	6	2	N	-0-	135
03	124 N	16	-0-	-108	-0-	3	1	13	2	N	-0-	135
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					N	-0-	135
05	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					N	-0-	135

  

PRICE, J.S. GAS UNIT		WELL #: 16		RRCID -> 199605		COMPL. DATE 11/20/2003		TOTAL DEPTH 8695 PERF. 6403 - 8589				
12	5549 X	3812	-0-	-1737	-0-	3811	2	1	9	Y	1	16
01	5549 X	4081	-0-	-1468	-0-	4078	2	3	9	Y	3	19
02	DLQ G-10	3789	-0-	3789	3789	3789	2			Y	-0-	19
03	DLQ G-10	3956	-0-	3956	7745	3956	2			Y	-0-	19
04	10322 X	2577	-0-	-7745	-0-	2577	2			Y	-0-	19
*05	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	2403	2			Y	-0-	19

  

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 200123		COMPL. DATE 09/30/2003		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7848 - 8742						
12	4710 X	4710	-0-	-0-	-0-	614	1	4095	2	N	1	137		
01	4335 X	4335	-0-	-0-	-0-	565	1	3770	2	N	-0-	137		
02	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	316	1	2106	2	N	-0-	137		
03	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	401	1	2676	2	N	-0-	137		
04	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	441	1	2942	2	N	-0-	137		
05	2325 X	2087	-0-	-238	-0-	253	1	1687	2	N	134	180	1	91

  

HANSON, J. W.		WELL #: 7		RRCID -> 200127		COMPL. DATE 09/04/2003		TOTAL DEPTH 8592 PERF. 7782 - 8536						
12	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	929	1	3716	2	N	41	41	8	105
01	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	867	1	3466	2	N	49	5	8	149
02	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	936	1	3746	2	N	1			150
03	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	640	1	2558	2	N	1	1	8	150
04	2427 X	2427	-0-	-0-	-0-	485	1	1941	2	N	1	1	8	150
*05	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	485	1	1940	2	N	-0-			150

  

RUSHING		WELL #: 4		RRCID -> 200602		COMPL. DATE 01/23/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6372 - 8186						
12	794 N	794	-0-	-0-	-0-	154	1	617	2	N	21	168	1	30
01	869 N	869	-0-	-0-	-0-	174	1	695	2	N	-0-			30
02	761 N	761	-0-	-0-	-0-	152	1	609	2	N	-0-			30
03	806 N	675	-0-	-131	-0-	135	1	540	2	N	-0-			30
04	840 N	701	-0-	-139	-0-	140	1	561	2	N	-0-			30
05	837 N	731	-0-	-106	-0-	146	1	585	2	N	-0-			30

  

ELLIS, R.W. UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 200645		COMPL. DATE 02/10/2004		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8390 - 8606						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			160

-----												
JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597	900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SHELBY	
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.//		158288								
GORDON-ARMSTREET		WELL #:		1	RRCID ->	200720	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	8206	PERF.	6507 - 8025
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
12	3689 X	3400	-0-	-289	-0-	3400	2		Y	-0-		62
01	4123 X	3562	-0-	-561	-0-	3562	2		Y	-0-		62
02	DLQ G-10	3647	-0-	3647	3647	3647	2		Y	-0-		62
03	DLQ G-10	4048	-0-	4048	7695	4048	2		Y	-0-		62
04	11448 X	3753	-0-	-7695	-0-	3753	2		Y	-0-		62
*05	4133 X	4133	-0-	-0-	-0-	4133	2		Y	-0-		62
-----												
TAYLOR, W. M.				WELL #:	4	RRCID ->	201068	COMPL. DATE	01/08/2004	TOTAL DEPTH	8201	PERF. 6404 - 8061
-----												
12	5580 X	5560	-0-	-20	-0-	5560	2		N	-0-		160
01	5580 X	5436	-0-	-144	-0-	5436	2		N	-0-		160
02	DLQ G-10	5019	-0-	5019	5019	5019	2		N	-0-		160
03	DLQ G-10	5020	-0-	5020	10039	5020	2		N	-0-		160
04	15215 X	5176	-0-	-10039	-0-	5176	2		N	-0-		160
*05	5483 X	5483	-0-	-0-	-0-	5483	2		N	-0-		160
-----												
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1				WELL #:	4	RRCID ->	202449	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6634 - 8698
-----												
12	899 N	240	-0-	-659	-0-	31	1	209	2	N	-0-	129
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	25	1	170	2	N	-0-	129
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	26	1	173	2	N	71	200
						78	9					
03	310 N	269	-0-	-41	-0-	35	1	234	2	N	-0-	200
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	40	1	269	2	N	-0-	200
*05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	73	1	490	2	N	-0-	200
-----												
TAYLOR, D. R. HEIRS				WELL #:	6	RRCID ->	202780	COMPL. DATE	05/04/2004	TOTAL DEPTH	8213	PERF. 6433 - 8045
-----												
12	504 X	504	-0-	-0-	-0-	504	2		Y	-0-		9
01	496 X	451	-0-	-45	-0-	451	2		Y	-0-		9
02	448 X	415	-0-	-33	-0-	415	2		Y	-0-		9
03	496 X	438	-0-	-58	-0-	438	2		Y	-0-		9
04	480 X	429	-0-	-51	-0-	429	2		Y	-0-		9
05	496 X	484	-0-	-12	-0-	484	2		Y	-0-		9
-----												
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1				WELL #:	3	RRCID ->	202782	COMPL. DATE	01/17/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6960 - 8719
-----												
12	1364 X	463	-0-	-901	-0-	60	1	403	2	N	-0-	120
01	496 N	474	-0-	-22	-0-	62	1	412	2	N	-0-	120
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	47	1	316	2	N	-0-	120
03	589 N	429	-0-	-160	-0-	56	1	373	2	N	-0-	120
04	540 N	393	-0-	-147	-0-	51	1	342	2	N	-0-	120
05	465 N	383	-0-	-82	-0-	50	1	333	2	N	-0-	120
-----												
PRIDGEN GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	203234	COMPL. DATE	03/20/2004	TOTAL DEPTH	8900	PERF. 6550 - 6562
-----												
12	124 N	84	-0-	-40	-0-	11	1	73	2	N	-0-	30
01	261 N	261	-0-	-0-	-0-	8	1	56	2	N	179	30
						197	9				179 1	
02	61 N	61	-0-	-0-	-0-	8	1	51	2	N	2	32
						2	9					
03	124 N	100	-0-	-24	-0-	13	1	87	2	N	-0-	32
04	270 N	53	-0-	-217	-0-	7	1	46	2	N	-0-	32
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	5	1	33	2	N	-0-	32

WELL #:		RRCID ->		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF.		EOM BALANCE		
JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288												
GORDON-ARMSTREET WELL #: 4 RRCID -> 203548 COMPL. DATE 06/15/2004 TOTAL DEPTH 8208 PERF. 6339 - 8112												
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
12		3255 X	2835	-0-	-420	-0-	2834 2	1 9	Y	1	1	28
01		3286 X	2858	-0-	-428	-0-	2845 2	13 9	Y	12	40	
02	DLQ	G-10	2556	-0-	2556	2556	2556 2		Y	-0-	40	
03	DLQ	G-10	2491	-0-	2491	5047	2491 2		Y	-0-	40	
04		7536 X	2489	-0-	-5047	-0-	2489 2		Y	-0-	40	
*05		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2		Y	-0-	40	
RUSHING WELL #: 5 RRCID -> 203657 COMPL. DATE 02/22/2004 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6868 - 8584												
12		459 N	459	-0-	-0-	-0-	92 1	367 2	N	-0-	26	
01		605 N	605	-0-	-0-	-0-	121 1	484 2	N	-0-	26	
02		380 N	380	-0-	-0-	-0-	76 1	304 2	N	-0-	26	
03		477 N	477	-0-	-0-	-0-	95 1	382 2	N	-0-	26	
04		600 N	534	-0-	-66	-0-	107 1	427 2	N	-0-	26	
*05		545 N	545	-0-	-0-	-0-	109 1	436 2	N	-0-	26	
PRICE, J.S. GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 203980 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 8738 PERF. 7253 - 8552												
12		4084 X	4084	-0-	-0-	-0-	4083 2	1 9	Y	1	17	
01		4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4219 2	3 9	Y	3	20	
02		3752 X	3534	-0-	-218	-0-	3534 2		Y	-0-	20	
03		4532 X	4532	-0-	-0-	-0-	4532 2		Y	-0-	20	
04		4140 X	3689	-0-	-451	-0-	3689 2		Y	-0-	20	
05		4216 X	3806	-0-	-410	-0-	3806 2		Y	-0-	20	
TAYLOR, W. M. WELL #: 5 RRCID -> 204748 COMPL. DATE 07/20/2004 TOTAL DEPTH 8266 PERF. 6708 - 8194												
12		5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	5592 2	13 9	N	12	6 8	
01		5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	5441 2		N	-0-	98	
02	DLQ	G-10	4994	-0-	4994	4994	4994 2		N	-0-	98	
03	DLQ	G-10	5461	-0-	5461	10455	5461 2		N	-0-	98	
04		15724 X	5269	-0-	-10455	-0-	5268 2	1 9	N	1	99	
*05		5713 X	5713	-0-	-0-	-0-	5700 2	13 9	N	12	111	
RUSHING WELL #: 6 RRCID -> 205723 COMPL. DATE 09/06/2004 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 6346 - 8576												
12		611 N	611	-0-	-0-	-0-	122 1	489 2	N	-0-	235	
01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	112 1	447 2	N	-0-	235	
02		490 N	490	-0-	-0-	-0-	98 1	392 2	N	-0-	235	
03		620 N	540	-0-	-80	-0-	108 1	432 2	N	-0-	235	
04		641 N	641	-0-	-0-	-0-	128 1	513 2	N	-0-	235	
*05		579 N	579	-0-	-0-	-0-	116 1	463 2	N	-0-	235	
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 206243 COMPL. DATE 10/04/2004 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7382 - 8758												
12		12 N	-0-	-0-	-12	-0-			N	-0-	-0-	
01		9 N	-0-	-0-	-9	-0-			N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
HANSON, J.W. WELL #: 6 RRCID -> 206326 COMPL. DATE 08/15/2004 TOTAL DEPTH 8680 PERF. 7342 - 8521												
12		2263 X	764	-0-	-1499	-0-	153 1	611 2	N	-0-	60	
01		2263 X	585	-0-	-1678	-0-	117 1	468 2	N	-0-	60	
02		1848 X	477	-0-	-1371	-0-	95 1	382 2	N	-0-	60	
03		806 X	416	-0-	-390	-0-	83 1	333 2	N	-0-	60	
04		780 X	369	-0-	-411	-0-	74 1	295 2	N	-0-	60	
05		527 N	326	-0-	-201	-0-	65 1	261 2	N	-0-	60	



JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288										
HOROWITZ		WELL #: 1		RRCID -> 206365		COMPL. DATE 12/03/2004		TOTAL DEPTH 8198 PERF. 7846 - 7980				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	5084 X	5037	-0-	-47	-0-	5037	2	N	-0-			96
01	5393 X	5393	-0-	-0-	-0-	5393	2	N	-0-			96
02	DLQ G-10	4499	-0-	4499	4499	4499	2	N	-0-			96
03	DLQ G-10	4622	-0-	4622	9121	4622	2	N	-0-			96
04	13753 X	4632	-0-	-9121	-0-	4632	2	N	-0-			96
*05	4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4978	2	N	-0-			96
-----												
TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #: 7		RRCID -> 207759		COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 8212 PERF. 6653 - 7482				
12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	108	2	1 9 N	1			2
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	326	2	4 9 N	4			6
02	431 N	431	-0-	-0-	-0-	429	2	2 9 N	2			8
03	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	2		-0-			8
04	412 N	412	-0-	-0-	-0-	411	2	1 9 N	1			9
*05	281 N	281	-0-	-0-	-0-	281	2		-0-			8
-----												
BROOKS ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 208302		COMPL. DATE 02/08/2005		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8166 - 8658				
12	1922 N	551	-0-	-1371	-0-	551	2		-0-			-0-
01	1643 N	424	-0-	-1219	-0-	424	2		-0-			-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	345	2	8 9 N	7			7
03	558 N	309	-0-	-249	-0-	309	2		-0-			7
04	420 N	224	-0-	-196	-0-	224	2		-0-			7
05	403 N	269	-0-	-134	-0-	269	2		-0-			7
-----												
CHILDRESS, CHARLES UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 210484		COMPL. DATE 04/12/2005		TOTAL DEPTH 8709 PERF. 7480 - 8136				
12	2449 X	2148	-0-	-301	-0-	2148	2	Y	-0-			47
01	2976 X	1146	-0-	-1830	-0-	1146	2	Y	-0-			47
02	DLQ G-10	2535	-0-	2535	2535	2535	2	Y	-0-			47
03	DLQ G-10	2219	-0-	2219	4754	2219	2	Y	-0-			47
04	3000 N	2069	-0-	-931	3823	2069	2	Y	-0-			47
*05	3100 N	2021	-0-	-1079	2744	2021	2	Y	-0-			47
-----												
WHIDDON GU		WELL #: 1		RRCID -> 211630		COMPL. DATE 05/23/2005		TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7016 - 8711				
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
-----												
PRIDGEN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 212402		COMPL. DATE 02/12/2005		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 6855 - 8574				
12	93 N	91	-0-	-2	-0-	12	1	79 2 N	-0-			-0-
01	54 N	54	-0-	-0-	-0-	7	1	47 2 N	-0-			-0-
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	12	1	77 2 N	-0-			-0-
03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	282	1	1882 2 N	-0-			-0-
04	3000 N	5373	-0-	2373	2373	698	1	4651 2 N	22	22	8	-0-
*05	3100 N	2184	-0-	-916	1457	285	1	1897 2 N	2	2	8	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288											
HANSON, J. W.		WELL #: 8		RRCID -> 213625		COMPL. DATE 04/30/2005			TOTAL DEPTH 8674 PERF. 7136 - 8542				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4959 X	4959	-0-	-0-	-0-	984	1	3938	2	N	34	34 8	40
01	5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	1155	1	4621	2	N	4	4 8	40
02	5869 X	5869	-0-	-0-	-0-	1161	1	4642	2	N	60		100
03	5664 X	5664	-0-	-0-	-0-	1132	1	4528	2	N	4	4 8	100
04	5320 X	5320	-0-	-0-	-0-	1058	1	4233	2	N	26	6 8	120
*05	5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	1009	1	4037	2	N	-0-		120
-----													
RUSHING		WELL #: 7		RRCID -> 213826		COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 8745 PERF. 7963 - 8550				
12	3100 X	2275	-0-	-825	-0-	447	1	1788	2	N	36	36 8	197
01	3100 X	986	-0-	-2114	-0-	197	1	788	2	N	1	1 8	197
02	2800 X	623	-0-	-2177	-0-	125	1	498	2	N	-0-		197
03	2449 X	853	-0-	-1596	-0-	171	1	682	2	N	-0-		197
04	2370 X	1116	-0-	-1254	-0-	223	1	893	2	N	-0-		197
05	2263 X	1553	-0-	-710	-0-	311	1	1242	2	N	-0-		197
-----													
R & M FARMS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 215584		COMPL. DATE 09/16/2005			TOTAL DEPTH 8694 PERF. 6388 - 8636				
12	3627 X	3214	-0-	-413	-0-	3204	2	10 9	N	9	7 8		60
01	3627 X	2761	-0-	-866	-0-	2709	2	52 9	N	47			107
02	DLQ G-10	2457	-0-	2457	2457	2440	2	17 9	N	15			122
03	DLQ G-10	2854	-0-	2854	5311	2847	2	7 9	N	6			128
04	8468 X	3157	-0-	-5311	-0-	3157	2		N	-0-			128
*05	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	3266	2	2 9	N	2			130
-----													
USA COURTNEY		WELL #: 1		RRCID -> 216623		COMPL. DATE 12/05/2005			TOTAL DEPTH 10225 PERF. 6642 - 8230				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			78
-----													
JOAQUIN GAS UNIT "W"		WELL #: 2 C		RRCID -> 217480		COMPL. DATE 01/03/2006			TOTAL DEPTH 9880 PERF. 6276 - 8726				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #: 4		RRCID -> 221144		COMPL. DATE 05/03/2006			TOTAL DEPTH 8714 PERF. 8133 - 8642				
12	4743 X	2993	-0-	-1750	-0-	2985	2	8 9	N	7	7 8		41
01	4743 X	2972	-0-	-1771	-0-	2972	2		N	-0-			41
02	DLQ G-10	2943	-0-	2943	2943	2943	2		N	-0-			41
03	DLQ G-10	2819	-0-	2819	5762	2795	2	24 9	N	22			63
04	8313 X	2551	-0-	-5762	-0-	2551	2		N	-0-			63
*05	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	2945	2		N	-0-			63

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288										
TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #: 8		RRCID -> 222249		COMPL. DATE 08/01/2006		TOTAL DEPTH 8814 PERF. 6450 - 8668				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	527 N	478	-0-	-49	-0-	478 2		N	-0-			53
01	496 N	473	-0-	-23	-0-	473 2		N	-0-			53
02	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414 2		N	-0-			53
03	465 N	425	-0-	-40	-0-	425 2		N	-0-			53
04	450 N	411	-0-	-39	-0-	411 2		N	-0-			53
*05	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 2		N	-0-			53

BROOKS ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 222983		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 8729 PERF. 7418 - 8630				
12	3410 X	2621	-0-	-789	-0-	2613 2	8 9	N	7	7 8		35
01	3410 X	2321	-0-	-1089	-0-	2318 2	3 9	N	3	3 8		35
02	DLQ G-10	2115	-0-	2115	2115	2115 2		N	-0-			35
03	DLQ G-10	2350	-0-	2350	4465	2349 2	1 9	N	1	1 8		35
04	6527 X	2062	-0-	-4465	-0-	1994 2	68 9	N	62	5 8		92
*05	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	1968 2	1 9	N	1	1 8		92

COOK ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 223573		COMPL. DATE 07/01/2006		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 7013 - 8754				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PRIDGEN GAS UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 224530		COMPL. DATE 04/04/2005		TOTAL DEPTH 9915 PERF. 6441 - 8724				
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	17219			N	-0-			40
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	17219			N	-0-			40
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	17219			N	-0-			40
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	17219			N	-0-			40
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	17219			N	-0-			40
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	17219			N	-0-			40

HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 227204		COMPL. DATE 01/25/2007		TOTAL DEPTH 9999 PERF. 7435 - 8720				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WHIDDON, O.C. GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 229207		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8550 - 8624				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOHNSON, ALICE W.		WELL #: 2 C		RRCID -> 230745		COMPL. DATE 07/22/2005		TOTAL DEPTH 9860 PERF. 6473 - 8642				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288									
RUSHING, E. O.		WELL #: 4		RRCID -> 234430		COMPL. DATE 01/02/2008		TOTAL DEPTH 8220 PERF. 6468 - 7920			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	9517 X	107	-0-	-9410	-0-	107	2	N	-0-		151
01	4402 X	67	-0-	-4335	-0-	67	2	N	-0-		151
02	DLQ G-10	84	-0-	84	84	84	2	N	-0-		151
03	DLQ G-10	55	-0-	55	139	55	2	N	-0-		151
04	194 X	55	-0-	-139	-0-	55	2	N	-0-		151
*05	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2	N	-0-		151
-----											
LOWE, E.L. ET AL		WELL #: 3		RRCID -> 234714		COMPL. DATE 02/09/2008		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 6251 - 8778			
12	8494 X	7878	-0-	-616	-0-	7874	2	4 9 N	4		142
01	8494 X	7740	-0-	-754	-0-	7714	2	26 9 N	24		166
02	DLQ G-10	7054	-0-	7054	7054	7039	2	15 9 N	14		180
03	DLQ G-10	7316	-0-	7316	14370	7288	2	28 9 N	25		205
04	22907 X	8537	-0-	-14370	-0-	8533	2	4 9 N	4		209
*05	4986 X	4986	-0-	-0-	-0-	4986	2	N	-0-		209
-----											
TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #: 9		RRCID -> 235312		COMPL. DATE 02/26/2008		TOTAL DEPTH 8791 PERF. 6560 - 8717			
12	1302 N	432	-0-	-870	-0-	429	2	3 9 N	3	2 8	87
01	1240 N	229	-0-	-1011	-0-	229	2	N	-0-		87
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2	N	-0-		87
03	434 N	215	-0-	-219	-0-	215	2	N	-0-		87
04	210 N	145	-0-	-65	-0-	145	2	N	-0-		87
05	186 N	113	-0-	-73	-0-	113	2	N	-0-		87
-----											
TAYLOR, D. R. HEIRS		WELL #: 10		RRCID -> 235471		COMPL. DATE 03/12/2008		TOTAL DEPTH 8882 PERF. 6442 - 8660			
12	1521 N	668	-0-	-853	-0-	668	2	N	-0-		-0-
01	578 N	578	-0-	-0-	-0-	578	2	N	-0-		-0-
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	549	2	N	-0-		-0-
03	2728 X	568	-0-	-2160	-0-	568	2	N	-0-		-0-
04	2640 X	516	-0-	-2124	-0-	516	2	N	-0-		-0-
05	682 X	495	-0-	-187	-0-	495	2	N	-0-		-0-
-----											
TAYLOR, W. M.		WELL #: 6		RRCID -> 236233		COMPL. DATE 04/27/2008		TOTAL DEPTH 8938 PERF. 7573 - 8577			
12	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3005	2	72 9 N	65	175 1	40
01	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	2735	2	1 9 N	1	1 8	40
02	DLQ G-10	2682	-0-	2682	2682	2681	2	1 9 N	1	1 8	40
03	DLQ G-10	3293	-0-	3293	5975	3286	2	7 9 N	6	1 8	45
04	8411 X	2436	-0-	-5975	-0-	2432	2	4 9 N	4		49
*05	1342 X	1342	-0-	-0-	-0-	1342	2	N	-0-		49
-----											
HARDIN-SIMMONS GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 236469		COMPL. DATE 04/01/2008		TOTAL DEPTH 9947 PERF. 7767 - 8747			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
-----											
TAYLOR, W. M.		WELL #: 7		RRCID -> 239172		COMPL. DATE 05/03/2008		TOTAL DEPTH 8970 PERF. 6615 - 8893			
12	6448 X	5379	-0-	-1069	-0-	5298	2	81 9 N	74		110
01	6448 X	1134	-0-	-5314	-0-	1134	2	N	-0-		110
02	DLQ G-10	1047	-0-	1047	1047	1047	2	N	-0-		110
03	DLQ G-10	6708	-0-	6708	7755	6708	2	N	-0-		110
04	12105 X	4350	-0-	-7755	-0-	4350	2	N	-0-		110
*05	4053 X	4053	-0-	-0-	-0-	4053	2	N	-0-		110

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY				
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.//		158288								
RUSHING, E. O.		WELL #:		5	RRCID ->	239897	COMPL. DATE	07/07/2008	TOTAL DEPTH	8270	PERF. 6365 - 8126	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	155	N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-		73
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		73
-----												
HART, PRESTON		WELL #:		2	RRCID ->	242020	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	8250	PERF. 6371 - 8156	
12	1736	N	1043	-0-	-693	-0-	1043	2	N	-0-	64 1	8
01	1301	N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-		8
02	867	N	867	-0-	-0-	-0-	867	2	N	-0-		8
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1475	2	N	99	2 8	105
04	1260	N	900	-0-	-360	-0-	898	2	N	2	2 8	105
*05	1364	N	1364	-0-	-0-	-0-	1352	2	N	11	2 8	114
-----												
PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #:		5	RRCID ->	242037	COMPL. DATE	08/23/2008	TOTAL DEPTH	8765	PERF. 6334 - 8619	
12	10261	X	9194	-0-	-1067	-0-	9194	2	N	-0-	168 1	25
01	9982	X	8333	-0-	-1649	-0-	8330	2	N	3		28
02	DLQ	G-10	7566	-0-	7566	-0-	7562	2	N	4		32
03	DLQ	G-10	9420	-0-	9420	16986	9420	2	N	-0-		32
04	25396	X	8410	-0-	-16986	-0-	8385	2	N	23		55
*05	7838	X	7838	-0-	-0-	-0-	7838	2	N	-0-		55
-----												
PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #:		6	RRCID ->	242889	COMPL. DATE	08/30/2008	TOTAL DEPTH	8725	PERF. 6528 - 8618	
12	3286	X	2855	-0-	-431	-0-	2855	2	N	-0-		89
01	2892	X	2892	-0-	-0-	-0-	2892	2	N	-0-		89
02	DLQ	G-10	2692	-0-	2692	2692	2670	2	N	22 9	20	109
03	DLQ	G-10	2855	-0-	2855	5547	2852	2	N	3 9	3	112
04	3000	N	2915	-0-	-85	5462	2915	2	N	-0-		112
*05	3100	N	2916	-0-	-184	5278	2916	2	N	-0-		112
-----												
HOROWITZ		WELL #:		2	RRCID ->	243971	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	8787	PERF. 6433 - 8587	
12	10478	X	10400	-0-	-78	-0-	10400	2	N	-0-	125 1	30
01	10819	X	9660	-0-	-1159	-0-	9659	2	N	1 9	1 8	30
02	DLQ	G-10	9551	-0-	9551	9551	9551	2	N	-0-		30
03	DLQ	G-10	10379	-0-	10379	19930	10379	2	N	-0-		30
04	29943	X	10013	-0-	-19930	-0-	10013	2	N	-0-		30
*05	10430	X	10430	-0-	-0-	-0-	10397	2	N	33 9	30	60
-----												
BROOKS ET AL		WELL #:		5	RRCID ->	244140	COMPL. DATE	11/11/2008	TOTAL DEPTH	8763	PERF. 6558 - 8656	
12	6913	X	6103	-0-	-810	-0-	6090	2	N	12	12 8	131
01	6696	X	5919	-0-	-777	-0-	5919	2	N	-0-		131
02	DLQ	G-10	5312	-0-	5312	5312	5312	2	N	-0-		131
03	DLQ	G-10	6236	-0-	6236	11548	6236	2	N	-0-		131
04	17371	X	5823	-0-	-11548	-0-	5756	2	N	61		192
*05	5992	X	5992	-0-	-0-	-0-	5958	2	N	31	190 1	33
-----												
SEMPRA ENERGY		WELL #:		2	RRCID ->	245141	COMPL. DATE	12/06/2008	TOTAL DEPTH	11228	PERF. 6492 - 8553	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9932			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9932			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9932			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9932			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9932			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	9932			N	NO RPT		-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288													
BROOKS ET AL		WELL #: 6		RRCID -> 245793		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 8792		PERF. 6342 - 8646					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5084 X	4894	-0-	-190	-0-	4881	2	13	9	N	12	12	8		150
01	4960 X	4739	-0-	-221	-0-	4738	2	1	9	N	1	1	8		150
02	DLQ G-10	4050	-0-	4050	4050	4050	2			N	-0-				150
03	DLQ G-10	4587	-0-	4587	8637	4587	2			N	-0-				150
04	13029 X	4392	-0-	-8637	-0-	4382	2	10	9	N	9				159
*05	4497 X	4497	-0-	-0-	-0-	4417	2	80	9	N	73				232

COCKRELL		WELL #: 1		RRCID -> 246971		COMPL. DATE 03/03/2009		TOTAL DEPTH 9855		PERF. 6384 - 8662					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

WIENER ESTATE F		WELL #: 1		RRCID -> 246974		COMPL. DATE 12/20/2008		TOTAL DEPTH 9725		PERF. 6774 - 8547					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

PICKERING LUMBER COMPANY -C-		WELL #: 11		RRCID -> 247850		COMPL. DATE 03/15/2009		TOTAL DEPTH 8728		PERF. 6913 - 8618					
12	3317 X	2626	-0-	-691	-0-	2626	2			N	-0-				102
01	3255 X	2641	-0-	-614	-0-	2641	2			N	-0-				102
02	DLQ G-10	2222	-0-	2222	2222	2222	2			N	-0-				102
03	DLQ G-10	2522	-0-	2522	4744	2522	2			N	-0-				102
04	7206 X	2462	-0-	-4744	-0-	2462	2			N	-0-				102
*05	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	2477	2			N	-0-				102

HART, PRESTON		WELL #: 3		RRCID -> 249171		COMPL. DATE 01/16/2009		TOTAL DEPTH 8931		PERF. 4963 - 5057					
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LOWE, E.L. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 250838		COMPL. DATE 04/16/2009		TOTAL DEPTH 8745		PERF. 6318 - 6546					
12	12152 X	11135	-0-	-1017	-0-	11135	2			N	-0-				-0-
01	12152 X	10776	-0-	-1376	-0-	10776	2			N	-0-				-0-
02	DLQ G-10	9679	-0-	9679	9679	9679	2			N	-0-				-0-
03	DLQ G-10	10069	-0-	10069	19748	10059	2	10	9	N	9	9	8		-0-
04	25402 X	5654	-0-	-19748	-0-	5643	2	11	9	N	10	10	8		-0-
*05	7183 X	7183	-0-	-0-	-0-	7172	2	11	9	N	10	10	8		-0-

FROST LUMBER COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 254849		COMPL. DATE 12/22/2009		TOTAL DEPTH 9702		PERF. 6488 - 8063					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288									
FROST LUMBER COMPANY		WELL #: 1		RRCID -> 257029		COMPL. DATE 01/20/2010		TOTAL DEPTH 9695 PERF. 6462 - 9542			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CHILDRESS, CHARLES UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 257107		COMPL. DATE 06/01/2010		TOTAL DEPTH 8768 PERF. 6446 - 8613			
12	11873 X	8639	-0-	-3234	-0-	8639	2	N	-0-		27
01	12183 X	4781	-0-	-7402	-0-	4781	2	N	-0-		27
02	DLQ G-10	3111	-0-	3111	3111	3111	2	N	-0-		27
03	DLQ G-10	2235	-0-	2235	5346	2235	2	N	-0-		27
04	7612 X	2266	-0-	-5346	-0-	2265	2	1 9	1	1 8	27
*05	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2214	2	1 9	1	1 8	27

WIENER ESTATE C		WELL #: 1		RRCID -> 257435		COMPL. DATE 07/01/2010		TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6501 - 8490			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WIENER ESTATE D		WELL #: 1		RRCID -> 257455		COMPL. DATE 07/15/2010		TOTAL DEPTH 11160 PERF. 6498 - 10685			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WIENER ESTATE B		WELL #: 1		RRCID -> 259596		COMPL. DATE 09/24/2010		TOTAL DEPTH 9605 PERF. 6518 - 9408			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

BROOKS ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 262110		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7004 - 8620			
12	19588 X	19588	-0-	-0-	-0-	19588	2	N	-0-		113
01	22630 X	18770	-0-	-3860	-0-	18764	2	6 9	5	1 8	117
02	20160 X	16385	-0-	-3775	-0-	16360	2	25 9	23		140
03	20863 X	17552	-0-	-3311	-0-	17522	2	30 9	27		167
04	19530 X	15728	-0-	-3802	-0-	15727	2	1 9	1	1 8	167
05	19592 X	19314	-0-	-278	-0-	19294	2	20 9	18		185

WIENER ESTATE D		WELL #: 2		RRCID -> 262385		COMPL. DATE 08/25/2010		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 6478 - 8537			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----														
JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288														
PRICE, J.S. "B" GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 263975 COMPL. DATE 11/20/2011 TOTAL DEPTH 8747 PERF. 6644 - 8853														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
12		26784 X	17930	-0-	-8854	-0-	17883	2	47	9	N	43		124
01		24924 X	15864	-0-	-9060	-0-	15864	2			N	-0-		124
02		DLQ G-10	11082	-0-	11082	11082	10973	2	109	9	N	99	178 1	45
03		DLQ G-10	6990	-0-	6990	18072	6990	2			N	-0-		45
04		28924 X	10852	-0-	-18072	-0-	10852	2			N	-0-		45
*05		26844 X	26844	-0-	-0-	-0-	26772	2	72	9	N	65		110
-----														
PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 13 RRCID -> 264005 COMPL. DATE 11/19/2011 TOTAL DEPTH 8758 PERF. 6492 - 8645														
12		47306 X	33359	-0-	-13947	-0-	33331	2	28	9	N	25		50
01		42160 X	30553	-0-	-11607	-0-	30553	2			N	-0-		50
02		DLQ G-10	25579	-0-	25579	25579	25579	2			N	-0-		50
03		DLQ G-10	25279	-0-	25279	50858	25213	2	66	9	N	60		110
04		71882 X	21024	-0-	-50858	-0-	21023	2	1	9	N	1	1 8	110
*05		26922 X	26922	-0-	-0-	-0-	26843	2	79	9	N	72		182
-----														
WIENER ESTATE C WELL #: 2 RRCID -> 265851 COMPL. DATE 04/28/2011 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 6650 - 8536														
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
CONTINENTAL OPERATING CO. 173749														
WILLIAMS, H. P. WELL #: 2 T RRCID -> 113883 COMPL. DATE 12/14/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6100 - 7924														
12		806 N	374	-0-	-432	-0-	17	1	357	2	N	-0-		22
01		367 N	367	-0-	-0-	-0-	17	1	350	2	N	-0-		22
02		476 N	319	-0-	-157	-0-	15	1	304	2	N	-0-		22
03		372 N	346	-0-	-26	-0-	15	1	331	2	N	-0-		22
04		360 N	312	-0-	-48	-0-	13	1	299	2	N	-0-		22
05		341 N	325	-0-	-16	-0-	13	1	312	2	N	-0-		22
-----														
DOUBLE-O-OPERATING LLC 224998														
THOMAS FEE WELL #: 1 RRCID -> 220253 COMPL. DATE 06/26/2009 TOTAL DEPTH 9282 PERF. 5348 - 5464														
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. 370648														
PICKERING LUMBER COMPANY -C- WELL #: 2 RRCID -> 053233 COMPL. DATE 08/26/2007 TOTAL DEPTH 6748 PERF. 4900 - 5100														
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-



-----												
JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY												
HECKMANN WATER RESOURCES CORP. //CONT.// 370648												
CHILDRESS, ED HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 108778 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 5026 - 5070												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
COOK WELL #: 1D RRCID -> 129669 COMPL. DATE 08/21/2004 TOTAL DEPTH 7549 PERF. 5134 - 5186												
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
STRONG WELL #: 1 RRCID -> 253218 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 5330 PERF. 4996 - 5202												
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
PICKERING WELL #: 3 RRCID -> 256628 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 5365 PERF. 5024 - 5103												
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
KEY ENERGY SERVICES, LLC 458534												
DAVIS SWD WELL #: 3 RRCID -> 124892 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 8720 PERF. 7689 - 7693												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465												
BRANTLEY, BERTHA, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 168479 COMPL. DATE 04/22/2003 TOTAL DEPTH 6642 PERF. 6422 - 6538												
12	186 N	135	-0-	-51	-0-	135	2	N	-0-			-0-
01	155 N	1	-0-	-154	-0-	1	2	N	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-			-0-
03	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2	N	-0-			-0-
04	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2	N	-0-			-0-
*05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2	N	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY						
MAXIMUS OPERATING, LTD.		//CONT.//		534465										
BRANTLEY, BERTHA ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	184262	COMPL. DATE	04/10/2001	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6536 -	7092	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			6
-----														
MAY UNIT				WELL #:	1	C	RRCID ->	255922	COMPL. DATE	10/28/2008	TOTAL DEPTH	10504	PERF.	N/A
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			169
01	10 N	-0-	10	-0-	-0-	-0-		10	2	N	-0-	133	1	36
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	10 N	-0-	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			36
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
-----														
SDG OPERATING COMPANY, INC				WELL #:	1	T	RRCID ->	111311	COMPL. DATE	03/24/1984	TOTAL DEPTH	8806	PERF.	6442 - 8744
JOAQUIN GAS UNIT "W"														
12	6 N	3	-0-	-3	-0-	-0-		3	1	Y	-0-			85
01	5 N	2	-0-	-3	-0-	-0-		2	1	Y	-0-			85
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			85
-----														
SAMSON LONE STAR, LLC				WELL #:	1		RRCID ->	213859	COMPL. DATE	09/12/2005	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	6517 - 7374
IRISH, B.														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
TEXAS LAND & PETRO CO., LLC				WELL #:	1		RRCID ->	216234	COMPL. DATE	07/13/2005	TOTAL DEPTH	8750	PERF.	7580 - 8682
IRISH GAS UNIT														
12	271 X	271	-0-	-0-	-0-	-0-		271	2	N	-0-			-0-
01	62 X	62	-0-	-0-	-0-	-0-		62	2	N	-0-			-0-
02	51 X	51	-0-	-0-	-0-	-0-		51	2	N	-0-			-0-
03	279 X	103	-0-	-176	-0-	-0-		103	2	N	-0-			-0-
04	270 X	166	-0-	-104	-0-	-0-		166	2	N	-0-			-0-
05	279 X	206	-0-	-73	-0-	-0-		206	2	N	-0-			-0-
-----														
XTO ENERGY INC.				WELL #:	B	4	RRCID ->	044459	COMPL. DATE	06/07/1968	TOTAL DEPTH	9542	PERF.	6299 - 8564
PICKERING LUMBER CO.														
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	-0-		43	1	887	2	Y	-0-	-0-
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	-0-		53	1	1102	2	Y	-0-	-0-
02	1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	-0-		49	1	1025	2	Y	-0-	-0-
03	357 N	357	-0-	-0-	-0-	-0-		15	1	342	2	Y	-0-	-0-
04	210 N	89	-0-	-121	-0-	-0-		4	1	85	2	Y	-0-	-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-						Y	-0-	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
STEPHENS, G. H.		WELL #: 1 L		RRCID -> 047224		COMPL. DATE 08/28/1969		TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6494 - 7879				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	558 N	469	-0-	-89	-0-	22 1	447 2	Y	-0-			-0-
01	465 N	381	-0-	-84	-0-	18 1	363 2	Y	-0-			-0-
02	168 N	138	-0-	-30	-0-	6 1	132 2	Y	-0-			-0-
03	465 N	104	-0-	-361	-0-	4 1	100 2	Y	-0-			-0-
04	360 N	181	-0-	-179	-0-	7 1	174 2	Y	-0-			-0-
*05	870 N	870	-0-	-0-	-0-	36 1	834 2	Y	-0-			-0-
-----												
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 049747		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 8038 PERF. 6285 - 7650				
12	651 X	445	-0-	-206	-0-	21 1	424 2	Y	-0-			-0-
01	651 X	450	-0-	-201	-0-	21 1	429 2	Y	-0-			-0-
02	420 N	399	-0-	-21	-0-	18 1	381 2	Y	-0-			-0-
03	446 N	446	-0-	-0-	-0-	19 1	427 2	Y	-0-			-0-
04	952 N	952	-0-	-0-	-0-	39 1	913 2	Y	-0-			-0-
*05	1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	55 1	1297 2	Y	-0-			-0-
-----												
STEPHENS, G.H.		WELL #: 2		RRCID -> 094568		COMPL. DATE 10/31/1993		TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6512 - 7862				
12	3156 X	2919	-0-	-237	-0-	136 1	2783 2	Y	-0-			-0-
01	2914 X	2599	-0-	-315	-0-	120 1	2479 2	Y	-0-			-0-
02	3024 X	2062	-0-	-962	-0-	94 1	1968 2	Y	-0-			-0-
03	3348 X	2100	-0-	-1248	-0-	90 1	2010 2	Y	-0-			-0-
04	3240 X	2587	-0-	-653	-0-	105 1	2482 2	Y	-0-			-0-
05	2914 X	2813	-0-	-101	-0-	115 1	2698 2	Y	-0-			-0-
-----												
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 5		RRCID -> 095675		COMPL. DATE 10/07/1994		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6886 - 8582				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
CHILDRESS, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 113888		COMPL. DATE 03/21/2006		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6516 - 7907				
12	2201 N	585	-0-	-1616	-0-	27 1	558 2	Y	-0-			-0-
01	2108 N	1541	-0-	-567	-0-	71 1	1470 2	Y	-0-			-0-
02	896 N	197	-0-	-699	-0-	9 1	188 2	Y	-0-			-0-
03	589 N	16	-0-	-573	-0-	1 1	15 2	Y	-0-			-0-
04	1500 N	11	-0-	-1489	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
05	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
HUNT		WELL #: 1		RRCID -> 125145		COMPL. DATE 08/03/2000		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6435 - 7230				
12	2139 N	1795	-0-	-344	-0-	84 1	1711 2	Y	-0-			-0-
01	2418 N	2244	-0-	-174	-0-	104 1	2140 2	Y	-0-			-0-
02	2016 N	1243	-0-	-773	-0-	57 1	1186 2	Y	-0-			-0-
03	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	96 1	2135 2	Y	-0-			-0-
04	2160 N	2027	-0-	-133	-0-	82 1	1945 2	Y	-0-			-0-
*05	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	87 1	2029 2	Y	-0-			-0-
-----												
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 6		RRCID -> 126648		COMPL. DATE 06/11/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6559 - 8612				
12	217 N	55	-0-	-162	-0-	3 1	52 2	Y	-0-			-0-
01	93 N	50	-0-	-43	-0-	2 1	48 2	Y	-0-			-0-
02	84 N	60	-0-	-24	-0-	3 1	57 2	Y	-0-			-0-
03	62 N	57	-0-	-5	-0-	2 1	55 2	Y	-0-			-0-
04	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4 1	91 2	Y	-0-			-0-
*05	66 N	66	-0-	-0-	-0-	3 1	63 2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PICKERING LUMBER CO. -C-		WELL #: 7		RRCID -> 128248		COMPL. DATE 11/11/1997		TOTAL DEPTH 8640 PERF. 7512 - 8556					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	890 N	890	-0-	-0-	-0-	41 1	849 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	44 1	908 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	808 N	808	-0-	-0-	-0-	37 1	771 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	971 N	971	-0-	-0-	-0-	42 1	929 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	872 N	872	-0-	-0-	-0-	35 1	837 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	904 N	904	-0-	-0-	-0-	37 1	867 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 8		RRCID -> 129208		COMPL. DATE 09/26/1988		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6398 - 8568					
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	28 1	576 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	32 1	665 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	29 1	606 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	692 N	692	-0-	-0-	-0-	30 1	662 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	650 N	650	-0-	-0-	-0-	26 1	624 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	637 N	637	-0-	-0-	-0-	26 1	611 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129737		COMPL. DATE 11/24/1988		TOTAL DEPTH 8620 PERF. 6520 - 8077					
12	3953 X	3953	-0-	-0-	-0-	184 1	3769 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3720 X	3362	-0-	-358	-0-	156 1	3206 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2828 X	1558	-0-	-1270	-0-	71 1	1487 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4009 X	4009	-0-	-0-	-0-	172 1	3837 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	146 1	3451 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	142 1	3324 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 130546		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8318 - 8454					
12	2077 X	1849	-0-	-228	-0-	86 1	1763 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1953 X	1839	-0-	-114	-0-	85 1	1754 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1437 X	1437	-0-	-0-	-0-	66 1	1371 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	79 1	1763 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	78 1	1843 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1519 N	1414	-0-	-105	-0-	58 1	1356 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
CHILDRESS, J. W.		WELL #: 4		RRCID -> 130861		COMPL. DATE 04/23/1989		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 6570 - 7092					
12	1488 X	1097	-0-	-391	-0-	51 1	1046 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	112 1	2305 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2772 X	2644	-0-	-128	-0-	121 1	2523 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2914 X	2739	-0-	-175	-0-	117 1	2622 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	97 1	2298 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2914 X	2384	-0-	-530	-0-	98 1	2286 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 4A		RRCID -> 131088		COMPL. DATE 02/06/1998		TOTAL DEPTH 9520 PERF. 7928 - 8592					
12	1612 N	1402	-0-	-210	-0-	65 1	1337 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1488 N	1426	-0-	-62	-0-	66 1	1360 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1288 N	1216	-0-	-72	-0-	56 1	1160 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1395 N	1339	-0-	-56	-0-	57 1	1282 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1380 N	1214	-0-	-166	-0-	49 1	1165 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1333 N	1265	-0-	-68	-0-	52 1	1213 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----													
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 10		RRCID -> 131447		COMPL. DATE 06/22/1989		TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6280 - 7481					
12	2325 N	1925	-0-	-400	-0-	90 1	1835 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	115 1	2374 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	88 1	1831 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	89 1	1986 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2400 N	1880	-0-	-520	-0-	76 1	1804 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2139 N	1870	-0-	-269	-0-	77 1	1793 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

-----

JOAQUIN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 46597 900 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PICKERING LUMBER CO. WELL #: B 11 RRCID -> 131494 COMPL. DATE 03/20/2013 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6562 - 6980

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
								CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12		341 N	214	-0-	-127	-0-	-0-	10	1	204	2	Y	-0-				-0-
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	266	2	Y	-0-				-0-
02		84 N	73	-0-	-11	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-				-0-
03		8259 X	8259	-0-	-0-	-0-	-0-	354	1	7905	2	Y	-0-				-0-
04		14641 X	14641	-0-	-0-	-0-	-0-	593	1	14048	2	Y	-0-				-0-
*05		12800 X	12800	-0-	-0-	-0-	-0-	525	1	12275	2	Y	-0-				-0-

-----

STEPHENS, G. H. WELL #: 3 RRCID -> 136070 COMPL. DATE 12/07/1998 TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6488 - 7147

12		1550 N	644	-0-	-906	-0-	-0-	30	1	614	2	Y	-0-				-0-
01		1417 N	1417	-0-	-0-	-0-	-0-	66	1	1351	2	Y	-0-				-0-
02		1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1122	2	Y	-0-				-0-
03		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	58	1	1305	2	Y	-0-				-0-
04		1380 N	1326	-0-	-54	-0-	-0-	54	1	1272	2	Y	-0-				-0-
*05		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1265	2	Y	-0-				-0-

-----

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 5 RRCID -> 138028 COMPL. DATE 03/28/1991 TOTAL DEPTH 8175 PERF. 6393 - 7239

12		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1027	2	Y	-0-				-0-
01		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1125	2	Y	-0-				-0-
02		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1016	2	Y	-0-				-0-
03		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	1160	2	Y	-0-				-0-
04		1140 N	1091	-0-	-49	-0-	-0-	44	1	1047	2	Y	-0-				-0-
05		1178 N	1109	-0-	-69	-0-	-0-	45	1	1064	2	Y	-0-				-0-

-----

CHILDRESS, J. W. WELL #: 5A RRCID -> 138528 COMPL. DATE 04/20/1991 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6390 - 7869

12		3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	-0-	166	1	3393	2	Y	-0-				-0-
01		3503 X	2951	-0-	-552	-0-	-0-	137	1	2814	2	Y	-0-				-0-
02		3164 X	1486	-0-	-1678	-0-	-0-	68	1	1418	2	Y	-0-				-0-
03		3565 X	2727	-0-	-838	-0-	-0-	117	1	2610	2	Y	-0-				-0-
04		3450 X	937	-0-	-2513	-0-	-0-	38	1	899	2	Y	-0-				-0-
05		3565 X	3214	-0-	-351	-0-	-0-	132	1	3082	2	Y	-0-				-0-

-----

PICKERING LUMBER CO. "C" WELL #: 9 RRCID -> 141172 COMPL. DATE 03/30/1992 TOTAL DEPTH 7609 PERF. 6233 - 7309

12		905 N	905	-0-	-0-	-0-	-0-	42	1	863	2	Y	-0-				-0-
01		919 N	919	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	876	2	Y	-0-				-0-
02		812 N	804	-0-	-8	-0-	-0-	37	1	767	2	Y	-0-				-0-
03		899 N	897	-0-	-2	-0-	-0-	38	1	859	2	Y	-0-				-0-
04		900 N	812	-0-	-88	-0-	-0-	33	1	779	2	Y	-0-				-0-
05		899 N	808	-0-	-91	-0-	-0-	33	1	775	2	Y	-0-				-0-

-----

STEPHENS, G. H. WELL #: 4 RRCID -> 141625 COMPL. DATE 05/20/1992 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6906 - 8034

12		1984 N	1927	-0-	-57	-0-	-0-	90	1	1837	2	Y	-0-				-0-
01		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	-0-	97	1	1988	2	Y	-0-				-0-
02		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	-0-	83	1	1725	2	Y	-0-				-0-
03		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	1962	2	Y	-0-				-0-
04		2010 N	1780	-0-	-230	-0-	-0-	72	1	1708	2	Y	-0-				-0-
05		2015 N	1922	-0-	-93	-0-	-0-	79	1	1843	2	Y	-0-				-0-

-----

GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT WELL #: 7 RRCID -> 148864 COMPL. DATE 11/09/1994 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6628 - 7528

12		4278 X	4095	-0-	-183	-0-	-0-	191	1	3904	2	Y	-0-				-0-
01		4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	-0-	226	1	4663	2	Y	-0-				-0-
02		3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	-0-	165	1	3445	2	Y	-0-				-0-
03		4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	-0-	174	1	3889	2	Y	-0-				-0-
04		3660 X	3455	-0-	-205	-0-	-0-	140	1	3315	2	Y	-0-				-0-
05		3782 X	3441	-0-	-341	-0-	-0-	141	1	3300	2	Y	-0-				-0-

-----															
JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SHELBY				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
PICKERING LUMBER CO.		WELL #:		B 13	RRCID ->	149345	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	7600	PERF.	6405 - 7420			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
LOWE		WELL #:		3	RRCID ->	153014	COMPL. DATE	01/01/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6596 - 7578			
12		7254 X	6191	-0-	-1063	-0-	288	1	5903	2	Y	-0-			-0-
01		6789 X	6409	-0-	-380	-0-	297	1	6112	2	Y	-0-			-0-
02		5992 X	5613	-0-	-379	-0-	257	1	5356	2	Y	-0-			-0-
03		6541 X	6175	-0-	-366	-0-	265	1	5910	2	Y	-0-			-0-
04		6210 X	5518	-0-	-692	-0-	224	1	5294	2	Y	-0-			-0-
05		6417 X	5573	-0-	-844	-0-	228	1	5345	2	Y	-0-			-0-
-----															
LOWE		WELL #:		4ST	RRCID ->	158529	COMPL. DATE	09/05/2006	TOTAL DEPTH	8710	PERF.	6262 - 8529			
12		6107 X	5629	-0-	-478	-0-	262	1	5360	2	Y	6	6	1	1
							7	9							
01		6107 X	5529	-0-	-578	-0-	256	1	5265	2	Y	7	4	1	4
							8	9							
02		7476 X	4291	-0-	-3185	-0-	196	1	4095	2	Y	-0-	3	1	1
03		7285 X	6491	-0-	-794	-0-	278	1	6211	2	Y	2			3
							2	9							
04		7050 X	2891	-0-	-4159	-0-	117	1	2774	2	Y	-0-			3
05		5642 X	4223	-0-	-1419	-0-	173	1	4049	2	Y	1	3	1	1
							1	9							
-----															
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	158973	COMPL. DATE	04/05/1996	TOTAL DEPTH	7550	PERF.	6319 - 7353			
12		4743 X	3950	-0-	-793	-0-	184	1	3766	2	Y	-0-			-0-
01		4464 X	3891	-0-	-573	-0-	180	1	3711	2	Y	-0-			-0-
02		4144 X	3783	-0-	-361	-0-	173	1	3610	2	Y	-0-			-0-
03		4588 X	4376	-0-	-212	-0-	188	1	4188	2	Y	-0-			-0-
04		4440 X	3918	-0-	-522	-0-	159	1	3759	2	Y	-0-			-0-
*05		4367 X	4367	-0-	-0-	-0-	179	1	4188	2	Y	-0-			-0-
-----															
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	159085	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	7655	PERF.	6276 - 7162			
12		527 N	399	-0-	-128	-0-	19	1	380	2	Y	-0-			-0-
01		545 N	545	-0-	-0-	-0-	25	1	520	2	Y	-0-			-0-
02		457 N	457	-0-	-0-	-0-	21	1	436	2	Y	-0-			-0-
03		492 N	492	-0-	-0-	-0-	21	1	471	2	Y	-0-			-0-
04		480 N	446	-0-	-34	-0-	18	1	428	2	Y	-0-			-0-
05		496 N	455	-0-	-41	-0-	19	1	436	2	Y	-0-			-0-
-----															
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	165212	COMPL. DATE	08/16/1997	TOTAL DEPTH	7982	PERF.	7853 - 7912			
12		4371 X	3939	-0-	-432	-0-	183	1	3756	2	Y	-0-			-0-
01		4371 X	3922	-0-	-449	-0-	182	1	3740	2	Y	-0-			-0-
02		3836 X	3769	-0-	-67	-0-	172	1	3597	2	Y	-0-			-0-
03		4247 X	3312	-0-	-935	-0-	142	1	3170	2	Y	-0-			-0-
04		4110 X	3506	-0-	-604	-0-	142	1	3364	2	Y	-0-			-0-
05		4185 X	3823	-0-	-362	-0-	157	1	3666	2	Y	-0-			-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
LOWE		WELL #: 5		RRCID -> 165405		COMPL. DATE 09/21/1997		TOTAL DEPTH 8560 PERF. 6745 - 8480			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	51	1	1041	2	Y	-0-
01	945 N	945	-0-	-0-	-0-	44	1	901	2	Y	-0-
02	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	50	1	1053	2	Y	-0-
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	57	1	1283	2	Y	-0-
04	1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	47	1	1121	2	Y	-0-
05	1178 N	960	-0-	-218	-0-	39	1	921	2	Y	-0-
-----											
CHILDRESS, J. W.		WELL #: 6		RRCID -> 166216		COMPL. DATE 10/24/1997		TOTAL DEPTH 8498 PERF. 7194 - 8368			
12	3131 X	3131	-0-	-0-	-0-	146	1	2985	2	Y	-0-
01	3004 X	3004	-0-	-0-	-0-	139	1	2865	2	Y	-0-
02	2800 N	2829	-0-	29	29	129	1	2700	2	Y	-0-
03	2722 X	2693	-0-	-29	-0-	115	1	2578	2	Y	-0-
04	1422 X	1422	-0-	-0-	-0-	58	1	1364	2	Y	-0-
*05	2895 X	2895	-0-	-0-	-0-	119	1	2776	2	Y	-0-
-----											
STEPHENS, G. H.		WELL #: 5		RRCID -> 167937		COMPL. DATE 04/04/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7132 - 8411			
12	5084 X	2805	-0-	-2279	-0-	131	1	2674	2	Y	-0-
01	5084 X	1977	-0-	-3107	-0-	92	1	1885	2	Y	-0-
02	4060 X	3710	-0-	-350	-0-	170	1	3540	2	Y	-0-
03	5169 X	5169	-0-	-0-	-0-	222	1	4947	2	Y	-0-
04	4170 X	3018	-0-	-1152	-0-	122	1	2896	2	Y	-0-
05	4123 X	2904	-0-	-1219	-0-	119	1	2785	2	Y	-0-
-----											
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 168252		COMPL. DATE 06/10/1999		TOTAL DEPTH 8630 PERF. 7886 - 8184			
12	3100 X	1675	-0-	-1425	-0-	78	1	1597	2	Y	-0-
01	3100 X	817	-0-	-2283	-0-	38	1	779	2	Y	-0-
02	3276 X	421	-0-	-2855	-0-	19	1	402	2	Y	-0-
03	3379 X	499	-0-	-2880	-0-	21	1	478	2	Y	-0-
04	1920 X	349	-0-	-1571	-0-	14	1	335	2	Y	-0-
05	1674 X	591	-0-	-1083	-0-	24	1	567	2	Y	-0-
-----											
STEPHENS, G. H.		WELL #: 7		RRCID -> 168968		COMPL. DATE 10/05/1998		TOTAL DEPTH 8610 PERF. 6978 - 8346			
12	31 N	29	-0-	-2	-0-	1	1	28	2	Y	-0-
01	95 N	95	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					Y	-0-
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	4	1	78	2	Y	-0-
04	30 N	30	-0-	-0-	-0-	1	1	29	2	Y	-0-
*05	62 N	62	-0-	-0-	-0-	3	1	59	2	Y	-0-
-----											
STEPHENS, G. H.		WELL #: 6		RRCID -> 169246		COMPL. DATE 08/24/1998		TOTAL DEPTH 8516 PERF. 6586 - 8118			
12	775 N	690	-0-	-85	-0-	32	1	658	2	Y	-0-
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	47	1	961	2	Y	-0-
02	958 N	958	-0-	-0-	-0-	44	1	914	2	Y	-0-
03	682 N	507	-0-	-175	-0-	22	1	485	2	Y	-0-
04	810 N	371	-0-	-439	-0-	15	1	356	2	Y	-0-
05	837 N	450	-0-	-387	-0-	18	1	432	2	Y	-0-
-----											
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 14		RRCID -> 183793		COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6845 - 8557			
12	4619 X	3209	-0-	-1410	-0-	149	1	3060	2	Y	-0-
01	4619 X	3224	-0-	-1395	-0-	149	1	3075	2	Y	-0-
02	4172 X	4008	-0-	-164	-0-	183	1	3825	2	Y	-0-
03	4340 X	3618	-0-	-722	-0-	155	1	3463	2	Y	-0-
04	3990 X	1943	-0-	-2047	-0-	79	1	1864	2	Y	-0-
05	4433 X	2357	-0-	-2076	-0-	97	1	2260	2	Y	-0-

JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
LOWE		WELL #: 6		RRCID -> 185877		COMPL. DATE 07/03/2003			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7368 - 7462		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		2176 N	2176	-0-	-0-	101 1	2075 2	Y	-0-		-0-
01		2282 N	2282	-0-	-0-	106 1	2176 2	Y	-0-		-0-
02		2010 N	2010	-0-	-0-	92 1	1918 2	Y	-0-		-0-
03		2242 N	2242	-0-	-0-	96 1	2146 2	Y	-0-		-0-
04		2113 N	2113	-0-	-0-	86 1	2027 2	Y	-0-		-0-
*05		2097 N	2097	-0-	-0-	86 1	2011 2	Y	-0-		-0-
-----											
STEPHENS, G. H.		WELL #: 8A		RRCID -> 194912		COMPL. DATE 03/15/2003			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 6360 - 8549		
12		2496 X	2496	-0-	-0-	116 1	2380 2	Y	-0-		-0-
01		3151 X	3151	-0-	-0-	146 1	3005 2	Y	-0-		-0-
02		3724 X	2890	-0-	-834	132 1	2758 2	Y	-0-		-0-
03		3782 X	2954	-0-	-828	127 1	2827 2	Y	-0-		-0-
04		3060 X	3054	-0-	-6	124 1	2930 2	Y	-0-		-0-
*05		3487 X	3487	-0-	-0-	143 1	3344 2	Y	-0-		-0-
-----											
LOWE		WELL #: 7		RRCID -> 222760		COMPL. DATE 05/03/2007			TOTAL DEPTH 8707 PERF. 6776 - 8493		
12		11430 X	11430	-0-	-0-	532 1	10898 2	Y	-0-	7 1	-0-
01		9176 X	6621	-0-	-2555	307 1	6314 2	Y	-0-		-0-
02		7700 X	6866	-0-	-834	314 1	6552 2	Y	-0-		-0-
03		8525 X	6645	-0-	-1880	285 1	6360 2	Y	-0-		-0-
04		8250 X	7303	-0-	-947	296 1	7007 2	Y	-0-		-0-
05		8525 X	6897	-0-	-1628	283 1	6614 2	Y	-0-		-0-
-----											
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 223131		COMPL. DATE 04/26/2006			TOTAL DEPTH 8725 PERF. 7626 - 8540		
12		7037 X	6110	-0-	-927	285 1	5825 2	Y	-0-	1 1	-0-
01		6634 X	6182	-0-	-452	286 1	5896 2	Y	-0-		-0-
02		5796 X	5498	-0-	-298	251 1	5247 2	Y	-0-		-0-
03		6293 X	6018	-0-	-275	258 1	5760 2	Y	-0-		-0-
04		6090 X	5497	-0-	-593	223 1	5274 2	Y	-0-		-0-
05		6169 X	5333	-0-	-836	219 1	5114 2	Y	-0-		-0-
-----											
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 15		RRCID -> 224623		COMPL. DATE 06/26/2006			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 6992 - 8642		
12		6479 X	3384	-0-	-3095	158 1	3226 2	Y	-0-		-0-
01		5828 X	3845	-0-	-1983	178 1	3667 2	Y	-0-		-0-
02		5137 X	5137	-0-	-0-	235 1	4902 2	Y	-0-		-0-
03		5901 X	5901	-0-	-0-	253 1	5648 2	Y	-0-		-0-
04		5220 X	4889	-0-	-331	198 1	4691 2	Y	-0-		-0-
05		5394 X	3356	-0-	-2038	138 1	3218 2	Y	-0-		-0-
-----											
CHILDRESS, J. W.		WELL #: 8		RRCID -> 225029		COMPL. DATE 08/11/2006			TOTAL DEPTH 8792 PERF. 6312 - 8590		
12		10958 X	10958	-0-	-0-	510 1	10448 2	Y	-0-	5 1	-0-
01		9087 X	9087	-0-	-0-	421 1	8666 2	Y	-0-		-0-
02		11452 X	10540	-0-	-912	482 1	10058 2	Y	-0-		-0-
03		12679 X	10371	-0-	-2308	445 1	9926 2	Y	-0-		-0-
04		11610 X	9973	-0-	-1637	404 1	9569 2	Y	-0-		-0-
05		11656 X	9335	-0-	-2321	383 1	8952 2	Y	-0-		-0-
-----											
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 16		RRCID -> 225478		COMPL. DATE 07/20/2007			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 6417 - 7813		
12		5628 X	5628	-0-	-0-	262 1	5366 2	Y	-0-		-0-
01		4127 X	4127	-0-	-0-	191 1	3936 2	Y	-0-		-0-
02		4795 X	4795	-0-	-0-	219 1	4576 2	Y	-0-		-0-
03		6240 X	6240	-0-	-0-	267 1	5973 2	Y	-0-		-0-
04		5451 X	5451	-0-	-0-	221 1	5230 2	Y	-0-		-0-
*05		4903 X	4903	-0-	-0-	201 1	4702 2	Y	-0-		-0-



JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 46597 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936													
HUNT		WELL #: 3		RRCID -> 226475		COMPL. DATE 03/17/2007			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 8652 - 6431						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	6285 X	6285	-0-	-0-	-0-	293	1	5992	2	Y	-0-				-0-
01	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	295	1	6084	2	Y	-0-				-0-
02	5884 X	5884	-0-	-0-	-0-	269	1	5615	2	Y	-0-				-0-
03	5322 X	5322	-0-	-0-	-0-	228	1	5094	2	Y	-0-				-0-
04	4410 X	4385	-0-	-25	-0-	178	1	4207	2	Y	-0-				-0-
*05	5341 X	5341	-0-	-0-	-0-	219	1	5122	2	Y	-0-				-0-
-----															
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 232928		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 9925 PERF. 7852 - 8618						
12	2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	122	1	2503	2	Y	-0-				-0-
01	2665 X	2665	-0-	-0-	-0-	123	1	2542	2	Y	-0-				-0-
02	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	139	1	2905	2	Y	-0-				-0-
03	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	191	1	4260	2	Y	-0-				-0-
04	4069 X	4069	-0-	-0-	-0-	165	1	3904	2	Y	-0-				-0-
*05	4429 X	4429	-0-	-0-	-0-	182	1	4247	2	Y	-0-				-0-
-----															
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 17		RRCID -> 233711		COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 8812 PERF. 7755 - 8573						
12	5208 X	3912	-0-	-1296	-0-	182	1	3730	2	Y	-0-				-0-
01	4681 X	3971	-0-	-710	-0-	184	1	3787	2	Y	-0-				-0-
02	4228 X	3541	-0-	-687	-0-	162	1	3379	2	Y	-0-				-0-
03	4216 X	4109	-0-	-107	-0-	176	1	3933	2	Y	-0-				-0-
04	4080 X	3659	-0-	-421	-0-	148	1	3511	2	Y	-0-				-0-
05	3968 X	3494	-0-	-474	-0-	143	1	3351	2	Y	-0-				-0-
-----															
PICKERING LUMBER CO.		WELL #: B 18		RRCID -> 234857		COMPL. DATE 01/20/2008			TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7756 - 8586						
12	4650 X	3328	-0-	-1322	-0-	155	1	3173	2	Y	-0-				-0-
01	4061 X	3383	-0-	-678	-0-	157	1	3226	2	Y	-0-				-0-
02	3640 X	3493	-0-	-147	-0-	160	1	3333	2	Y	-0-				-0-
03	4030 X	3974	-0-	-56	-0-	170	1	3804	2	Y	-0-				-0-
04	3900 X	3486	-0-	-414	-0-	141	1	3345	2	Y	-0-				-0-
05	3875 X	2961	-0-	-914	-0-	121	1	2840	2	Y	-0-				-0-
-----															
CHILDRESS, J. W.		WELL #: 9		RRCID -> 235208		COMPL. DATE 02/26/2008			TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7792 - 8577						
12	3720 X	3071	-0-	-649	-0-	139	1	2853	2	Y	72	57	1		15
01	3720 X	2659	-0-	-1061	-0-	120	1	2467	2	Y	65	35	1		45
02	3220 X	2876	-0-	-344	-0-	131	1	2731	2	Y	13	40	1		18
03	3565 X	2956	-0-	-609	-0-	126	1	2812	2	Y	16				34
04	3120 X	2581	-0-	-539	-0-	104	1	2470	2	Y	6				40
05	3193 X	3020	-0-	-173	-0-	123	1	2883	2	Y	13	41	1		12
-----															
STEPHENS, G. H.		WELL #: 9		RRCID -> 235708		COMPL. DATE 03/22/2008			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 7723 - 8584						
12	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	343	1	7025	2	Y	-0-				-0-
01	7562 X	7562	-0-	-0-	-0-	350	1	7212	2	Y	-0-				-0-
02	6612 X	6612	-0-	-0-	-0-	302	1	6310	2	Y	-0-				-0-
03	7461 X	7461	-0-	-0-	-0-	320	1	7141	2	Y	-0-				-0-
04	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	275	1	6504	2	Y	-0-				-0-
*05	7002 X	7002	-0-	-0-	-0-	287	1	6715	2	Y	-0-				-0-

M		GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
JOAQUIN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		46597 900	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
PICKERING LUMBER CO.		WELL #:		B 19	RRCID ->	236125	COMPL. DATE	03/20/2013	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 6436 - 8626	
12	3379 X	1317	-0-	-2062	-0-	61	1	1256	2	Y	-0-	
01	2356 X	2296	-0-	-60	-0-	106	1	2190	2	Y	-0-	
02	2128 X	238	-0-	-1890	-0-	11	1	227	2	Y	-0-	
03	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	448	1	9994	2	Y	-0-	
04	19259 X	19259	-0-	-0-	-0-	780	1	18479	2	Y	-0-	
*05	17448 X	17448	-0-	-0-	-0-	715	1	16733	2	Y	-0-	
-----												
HUNT		WELL #:		4	RRCID ->	237088	COMPL. DATE	06/01/2008	TOTAL DEPTH	10007	PERF. 7902 - 8352	
12	1748 X	1748	-0-	-0-	-0-	81	1	1667	2	Y	-0-	
01	1972 X	1972	-0-	-0-	-0-	91	1	1881	2	Y	-0-	
02	2039 X	2039	-0-	-0-	-0-	93	1	1946	2	Y	-0-	
03	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	113	1	2517	2	Y	-0-	
04	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	101	1	2399	2	Y	-0-	
*05	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	103	1	2409	2	Y	-0-	
-----												
ELLIS		WELL #:		2	RRCID ->	240095	COMPL. DATE	06/30/2008	TOTAL DEPTH	8785	PERF. 7670 - 8592	
12	3129 X	3129	-0-	-0-	-0-	146	1	2983	2	Y	-0-	
01	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	182	1	3748	2	Y	-0-	
02	3164 X	884	-0-	-2280	-0-	40	1	844	2	Y	-0-	
03	3503 X	344	-0-	-3159	-0-	15	1	329	2	Y	-0-	
04	3390 X	3125	-0-	-265	-0-	127	1	2998	2	Y	-0-	
*05	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	181	1	4240	2	Y	-0-	
-----												
PICKERING LUMBER CO. "C"		WELL #:		10	RRCID ->	244858	COMPL. DATE	06/30/2009	TOTAL DEPTH	8790	PERF. 6299 - 8612	
12	10943 X	9889	-0-	-1054	-0-	461	1	9428	2	Y	-0-	
01	10943 X	9404	-0-	-1539	-0-	435	1	8969	2	Y	-0-	
02	9004 X	9004	-0-	-0-	-0-	412	1	8592	2	Y	-0-	
03	9672 X	9403	-0-	-269	-0-	403	1	9000	2	Y	-0-	
04	9360 X	8924	-0-	-436	-0-	362	1	8562	2	Y	-0-	
05	9672 X	8439	-0-	-1233	-0-	346	1	8093	2	Y	-0-	
-----												
JOAQUIN (TRIASSIC)		46597 925		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHELBY				
XTO ENERGY INC.		945936										
GUY, O. L. TRAVIS PEAK UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	251154	COMPL. DATE	07/13/2009	TOTAL DEPTH	11531	PERF. 11451 - 11457	
12	12362 R	12362	-0-	-0-	-0-	576	1	11786	2	Y	-0-	
01	11784 R	11784	-0-	-0-	-0-	546	1	11238	2	Y	-0-	
02	9772	9348	-0-	-424	-0-	427	1	8921	2	Y	-0-	
03	10819	8331	-0-	-2488	-0-	357	1	7974	2	Y	-0-	
*04	14985	14985	-0-	-0-	-0-	607	1	14378	2	Y	-0-	
*05	15597	15597	-0-	-0-	-0-	639	1	14958	2	Y	-0-	
-----												
JOAQUIN (WIENER)		46597 950		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA				
CLASSIC OPERATING CO. LLC		158288										
WEISS ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	092400	COMPL. DATE	10/24/1980	TOTAL DEPTH	8560	PERF. 6614 - 6671	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4037			N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4037			N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4037			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4037			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4037			N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	4037			N	NO RPT		-0-	

JOAQUIN (WIENER)		//CONT.// 46597 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288										
SMITH-PRICE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 093715		COMPL. DATE 09/21/1980		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6586 - 6604				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	755 N	755	-0-	-0-	-0-	755 2		N	-0-			89
01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	2100 2		N	-0-			89
02	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912 2		N	-0-			89
03	744 N	432	-0-	-312	-0-	432 2		N	-0-			89
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-			89
05	744 N	489	-0-	-255	-0-	489 2		N	-0-			89
-----												
WIENER ESTATE ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 217551		COMPL. DATE 10/20/2005		TOTAL DEPTH 9807 PERF. 6298 - 6606				
12	2728 X	1590	-0-	-1138	-0-	21 1	1567 2	N	2	2 8		-0-
						2 9						
01	2139 X	1864	-0-	-275	-0-	27 1	1836 2	N	1	1 8		-0-
						1 9						
02	1148 X	1032	-0-	-116	-0-	16 1	1016 2	N	-0-			-0-
03	3131 X	844	-0-	-2287	-0-	15 1	812 2	N	15			15
						17 9						
04	3030 X	667	-0-	-2363	-0-	11 1	656 2	N	-0-			15
05	1860 X	649	-0-	-1211	-0-	649 2		N	-0-			15
-----												
WIENER ESTATE ET AL "C"		WELL #: 3		RRCID -> 217555		COMPL. DATE 10/17/2005		TOTAL DEPTH 9855 PERF. 6335 - 6437				
12	2418 X	1723	-0-	-695	-0-	23 1	1700 2	N	-0-			-0-
01	2418 X	1396	-0-	-1022	-0-	20 1	1374 2	N	2			2
						2 9						
02	2184 X	1351	-0-	-833	-0-	21 1	1327 2	N	3			5
						3 9						
03	2232 X	1249	-0-	-983	-0-	23 1	1224 2	N	2			7
						2 9						
04	2280 X	2280	-0-	-0-	-0-	39 1	2239 2	N	2			9
						2 9						
*05	1962 X	1962	-0-	-0-	-0-	1961 2	1 9	N	1			10
-----												
SEMPRA ENERGY		WELL #: 1		RRCID -> 219624		COMPL. DATE 02/16/2006		TOTAL DEPTH 8619 PERF. 8542 - 8552				
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	10 1	732 2	N	-0-			-0-
01	734 N	734	-0-	-0-	-0-	11 1	723 2	N	-0-			-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	10 1	634 2	N	-0-			-0-
03	744 N	708	-0-	-36	-0-	13 1	695 2	N	-0-			-0-
04	720 N	658	-0-	-62	-0-	11 1	647 2	N	-0-			-0-
05	713 N	684	-0-	-29	-0-	684 2		N	-0-			-0-
-----												
PRESTON-HART UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219767		COMPL. DATE 03/14/2006		TOTAL DEPTH 9827 PERF. 6334 - 8150				
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 2		N	-0-			180
01	651 N	379	-0-	-272	-0-	379 2		N	-0-			180
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2		N	-0-			180
03	415 N	415	-0-	-0-	-0-	415 2		N	-0-			180
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			180
05	403 N	382	-0-	-21	-0-	382 2		N	-0-			180
-----												
OXSHOER		WELL #: 2 C		RRCID -> 222016		COMPL. DATE 04/11/2006		TOTAL DEPTH 9728 PERF. 6353 - 9610				
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			185

JOAQUIN (WIENER)		//CONT.// 46597 950		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.// 158288									
R & M FARMS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 222248		COMPL. DATE 06/30/2006		TOTAL DEPTH 8762 PERF. 6420 - 7627			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-		1930	2	3	9	50
01	3043 X	3043	-0-	-0-	-0-		3043	2			50
02	2315 X	2315	-0-	-0-	-0-		2315	2			50
03	2448 X	2448	-0-	-0-	-0-		2448	2			50
04	2280 X	2153	-0-	-127	-0-		2153	2			50
*05	2713 X	2713	-0-	-0-	-0-		2628	2	85	9	127

SMITH-PRICE ET AL		WELL #: 2 C		RRCID -> 223124		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 9711 PERF. 6358 - 7924			
12	1550 X	367	-0-	-1183	-0-		367	2			112
01	1519 X	172	-0-	-1347	-0-		172	2			112
02	1316 X	234	-0-	-1082	-0-		234	2			112
03	403 X	290	-0-	-113	-0-		290	2			112
04	390 X	177	-0-	-213	-0-		177	2			112
05	372 X	157	-0-	-215	-0-		157	2			112

R & M FARMS UNIT		WELL #: 2 C		RRCID -> 224192		COMPL. DATE 09/12/2006		TOTAL DEPTH 9870 PERF. 7087 - 8630			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						10
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						10
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						10
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						10
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						10
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						10

OXSHEER		WELL #: 3		RRCID -> 234203		COMPL. DATE 12/21/2007		TOTAL DEPTH 9766 PERF. 6427 - 8642			
12	2325 X	1404	-0-	-921	-0-		1383	2	21	9	47
01	2263 X	181	-0-	-2082	-0-		162	2	19	9	63
02	1624 X	113	-0-	-1511	-0-		113	2			63
03	1395 X	105	-0-	-1290	-0-		105	2			63
04	1350 X	131	-0-	-1219	-0-		131	2			63
05	1395 X	108	-0-	-1287	-0-		108	2			63

R & M FARMS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 254122		COMPL. DATE 05/08/2009		TOTAL DEPTH 9933 PERF. 6488 - 9644			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465		RRCID -> 219335		COMPL. DATE 12/08/2005		TOTAL DEPTH 9625 PERF. 6272 - 6436			
WIENER ESTATE ET AL "X"		WELL #: 2 T									
12	1441 X	1441	-0-	-0-	-0-		1340	2	101	9	152
01	1333 X	679	-0-	-654	-0-		665	2	14	9	165
02	1444 X	1444	-0-	-0-	-0-		1420	2	24	9	180
03	1426 X	1367	-0-	-59	-0-		1335	2	32	9	209
04	1380 X	1183	-0-	-197	-0-		1133	2	50	9	254
05	1612 X	1146	-0-	-466	-0-		1118	2	28	9	279

JOAQUIN (WIENER)		//CONT.//		46597 950	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: PANOLA		
SAMSON LONE STAR, LLC				744737						
BLOUNT				WELL #: 3	RRCID -> 127809	COMPL. DATE 05/18/1988	TOTAL DEPTH 7600	PERF. 6462 - 6500		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 2	N	-0-		8
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		8
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
03	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49 2	N	-0-		8
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		8
*05	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135 2	N	-0-		8
-----										
BLOUNT				WELL #: 1	RRCID -> 127810	COMPL. DATE 12/22/1987	TOTAL DEPTH 7630	PERF. 6902 - 6917		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
BLOUNT				WELL #: 4	RRCID -> 129660	COMPL. DATE 08/03/2005	TOTAL DEPTH 7250	PERF. 7177 - 7188		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	9 7	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
TEXAS LAND & PETRO CO., LLC				846651						
LEGGETT GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 222668	COMPL. DATE 07/09/2007	TOTAL DEPTH 8913	PERF. 6450 - 6570		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WILL-DRILL OPERATING, L.L.C.				924317						
YELLOW DOG GAS UNIT				WELL #: 2	RRCID -> 239166	COMPL. DATE 08/26/2008	TOTAL DEPTH 9729	PERF. 6493 - 8262		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
YELLOW DOG GAS UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 244724	COMPL. DATE 07/21/2008	TOTAL DEPTH 9742	PERF. 6593 - 8817		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
JOAQUIN, WEST (SLIGO)		46609 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
HECKMANN WATER RESOURCES CORP.		370648											
HILL, DWIGHT ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 116542		COMPL. DATE 05/10/2002		TOTAL DEPTH 6689		PERF. 5134 - 5174			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
WATSON, FLOYD A. ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 202890		COMPL. DATE 04/01/2004		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 5140 - 5220			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
HIGH ROLLER WELLS, L.L.C.		385669											
HIGH ROLLER SHELBY SWD		WELL #: 1		RRCID -> 259266		COMPL. DATE 12/03/2010		TOTAL DEPTH 4000		PERF. 3200 - 3700			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
SDG OPERATING COMPANY, INC		740176											
JOAQUIN GAS UNIT "W"		WELL #: 1 C		RRCID -> 111275		COMPL. DATE 04/07/1984		TOTAL DEPTH 8806		PERF. 6442 - 8744			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
CARROLL, J. T.		WELL #: 1		RRCID -> 122585		COMPL. DATE 10/13/1986		TOTAL DEPTH 6640		PERF. 6440 - 6447			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
JOHNSON-TEKELL (TRAVIS PEAK OIL)		47020 600		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GREGG					
FOREST OIL CORPORATION		275740											
CASTLEBERRY		WELL #: 3		RRCID -> 197948		COMPL. DATE 07/28/1989		TOTAL DEPTH 7900		PERF. 7610 - 7615			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

JOLIAT (TRAVIS PEAK)		47076 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK						
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562												
PRINCE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 129949		COMPL. DATE 02/10/1989		TOTAL DEPTH 8089 PERF. 7416 - 8070						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1891 #	1425	-0-	-466	-0-	1419	2	6	9	N	5			246
01	1798 #	108	-0-	-1690	-0-	108	2			N	-0-			246
02	1428 #	-0-	-0-	-1428	-0-					N	-0-			246
03	1457 #	154	-0-	-1303	-0-	154	2			N	-0-			246
04	1380 #	149	-0-	-1231	-0-	149	2			N	-0-	175	1	71
*05	2122 R	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2			N	-0-			71

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 5940)		47215 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON						
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		256928												
JONESVILLE A		WELL #: 7A		RRCID -> 181904		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 5958 - 5964						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

JONESVILLE A		47215 700		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON						
WELL #: 4		RRCID -> 223444		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 6491 PERF. 5892 - 6094								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

JONESVILLE (TRAVIS PEAK 7400)		47215 800		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON						
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		256928												
JONESVILLE		WELL #: 21		RRCID -> 123807		COMPL. DATE 03/14/1987		TOTAL DEPTH 7690 PERF. 7396 - 7406						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	372 #	178	-0-	-194	-0-	16	1	162	2	N	-0-			10
01	279 #	156	-0-	-123	-0-	16	1	140	2	N	-0-			10
02	224 #	181	-0-	-43	-0-	14	1	167	2	N	-0-			10
03	567 R	567	-0-	-0-	-0-	16	1	551	2	N	-0-			10
04	747 R	747	-0-	-0-	-0-	15	1	732	2	N	-0-			10
*05	684 R	684	-0-	-0-	-0-	16	1	668	2	N	-0-			10

JOAQUIN (RODESSA)		47255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
CLASSIC OPERATING CO. LLC		158288												
DAVIS ET AL		WELL #: 1		RRCID -> 229119		COMPL. DATE 05/19/2007		TOTAL DEPTH 5255 PERF. 5089 - 5095						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	124 X	60	-0-	-64	-0-	8	1	52	2	N	-0-			-0-
01	102 X	102	-0-	-0-	-0-	13	1	89	2	N	-0-			-0-
02	84 X	80	-0-	-4	-0-	10	1	70	2	N	-0-			-0-
03	109 X	109	-0-	-0-	-0-	14	1	95	2	N	-0-			-0-
04	91 X	91	-0-	-0-	-0-	12	1	79	2	N	-0-			-0-
05	93 X	39	-0-	-54	-0-	5	1	34	2	N	-0-			-0-

JIREH		47255 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY						
WELL #: 1		RRCID -> 232278		COMPL. DATE 02/08/2006		TOTAL DEPTH 8790 PERF. 5118 - 5124								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			40

JOAQUIN (RODESSA)		//CONT.//		47255 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: SHELBY							
CLASSIC OPERATING CO. LLC		//CONT.//		158288											
JIREH		WELL #:		3	RRCID ->	236729	COMPL. DATE	01/15/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5129 - 5135				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
JIREH		WELL #:		4	RRCID ->	243577	COMPL. DATE	04/23/2008	TOTAL DEPTH	5400	PERF. 5137 - 5143				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465													
POWDRILL		WELL #:		1	RRCID ->	226546	COMPL. DATE	06/21/2006	TOTAL DEPTH	5186	PERF. 5099 - 5105				
12	1355 X	1355	-0-	-0-	-0-	1355	2			N	-0-				58
01	1430 X	1430	-0-	-0-	-0-	1419	2	11	9	N	10				68
02	1288 X	1014	-0-	-274	-0-	1011	2	3	9	N	3	3	8		68
03	1426 X	637	-0-	-789	-0-	637	2			N	-0-				68
04	1380 X	807	-0-	-573	-0-	807	2			N	-0-				68
05	1426 X	1041	-0-	-385	-0-	1035	2	6	9	N	5				73
BAPTIST FOUNDATION		WELL #:		1	RRCID ->	232628	COMPL. DATE	09/28/2007	TOTAL DEPTH	5206	PERF. 5105 - 5112				
12	1829 X	1633	-0-	-196	-0-	1616	2	17	9	N	15	178	1		22
01	1632 X	1632	-0-	-0-	-0-	1632	2			N	-0-				22
02	1456 X	1332	-0-	-124	-0-	1332	2			N	-0-				22
03	1643 X	1028	-0-	-615	-0-	1028	2			N	-0-				22
04	1590 X	1286	-0-	-304	-0-	1286	2			N	-0-				22
05	1643 X	-0-	-0-	-1643	-0-					N	-0-				22
JOSSAC (PETTIT)		47342 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: PANOLA								
BACHTELL OIL & GAS, LTD.		042327													
RUDMAN		WELL #:		1	RRCID ->	130786	COMPL. DATE	11/07/1988	TOTAL DEPTH	6615	PERF. 6460 - 6510				
12	496 N	462	-0-	-34	-0-	462	2			Y	-0-				17
01	527 N	498	-0-	-29	-0-	498	2			Y	-0-				17
02	420 N	352	-0-	-68	-0-	352	2			Y	-0-				17
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487	2			Y	-0-				17
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			Y	-0-				17
*05	583 N	583	-0-	-0-	-0-	583	2			Y	-0-				17
KASON DRAKE (PETTET UPPER B)		48195 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: MARION								
TEXLA OPERATING COMPANY		849732													
COWHERD		WELL #:		1	RRCID ->	129107	COMPL. DATE	03/10/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 5835 - 5838				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-



KASON DRAKE (PETTET UPPER B)		//CONT.//		48195 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION		
TEXLA OPERATING COMPANY		//CONT.//		849732								
ASHLEY, PEGGY		WELL #:		1	RRCID ->	129114	COMPL. DATE	10/05/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5806 - 5816
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

KENDRICK (JAMES)				48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
FOSSIL RESOURCES, INC.				278844								
BROWN		WELL #:		1H	RRCID ->	203968	COMPL. DATE	01/01/2004	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8350 - 14235
12	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	1153	1	4305	2	N	-0-	87
01	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	1153	1	4187	2	N	10	97
02	5124 X	5034	-0-	-90	-0-	1761	1	3273	2	N	-0-	97
03	5673 X	5452	-0-	-221	-0-	1014	1	4438	2	N	-0-	97
04	5490 X	4483	-0-	-1007	-0-	963	1	3514	2	N	5	102
05	5580 X	4678	-0-	-902	-0-	927	1	3745	2	N	5	107

FOUNTAIN EAST GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	216162	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	8365	PERF.	8508 - 14050
12	4164 X	4164	-0-	-0-	-0-	766	1	3398	2	N	-0-	55	
01	4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	889	1	3845	2	N	12	67	
02	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	1321	1	2724	2	N	1	68	
03	4063 X	4063	-0-	-0-	-0-	636	1	3421	2	N	5	73	
04	3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	598	1	2600	2	N	2	75	
*05	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	761	1	3729	2	N	2	77	

MCBRIDE, MARVIN B. JR. GAS UNIT				WELL #:	1H	RRCID ->	252765	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	8408	PERF.	8352 - 12779
12	9213 X	9213	-0-	-0-	-0-	1911	1	7302	2	N	-0-	313	
01	10870 X	10870	-0-	-0-	-0-	2294	1	8576	2	N	-0-	313	
02	9996 X	6366	-0-	-3630	-0-	2201	1	4165	2	N	-0-	313	
03	11067 X	9010	-0-	-2057	-0-	1631	1	7379	2	N	-0-	313	
04	10710 X	2040	-0-	-8670	-0-	431	1	1609	2	N	-0-	313	
05	10881 X	1003	-0-	-9878	-0-	195	1	808	2	N	-0-	313	

JANDAR EXPLORATION, L. C.				WELL #:	1	RRCID ->	119927	COMPL. DATE	05/01/1990	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	8188 - 9979
GREER, THOMAS B.				429781									
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	

KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 JANDAR EXPLORATION, L. C. //CONT.// 429781  
 BURGESS WELL #: 1H RRCID -> 223263 COMPL. DATE 06/09/2006 TOTAL DEPTH 8039 PERF. 8218 - 10868

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	14B	DENY	125	-0-	125	298	118	2	7	9	N	6		122
01	14B	DENY	100	-0-	100	398	100	2			N	-0-		122
02		499 X	101	-0-	-398	-0-	101	2			N	-0-		122
03		124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2			N	-0-		122
*04		121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2			N	-0-		122
05		124 N	103	-0-	-21	-0-	103	2			N	-0-		122

PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146  
 LEHMANN WELL #: 1H RRCID -> 231309 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 8031 PERF. N/A

12	11567	X	11567	-0-	-0-	-0-	693	1	10874	2	N	-0-		18
01	13888	X	4258	-0-	-9630	-0-	554	1	3704	2	N	-0-		18
02	12544	X	1126	-0-	-11418	-0-	299	1	827	2	N	-0-		18
03	13888	X	7492	-0-	-6396	-0-	643	1	6849	2	N	-0-		18
04	12420	X	6987	-0-	-5433	-0-	632	1	6355	2	N	-0-		18
05	11563	X	9940	-0-	-1623	-0-	646	1	9294	2	N	-0-		18

MAST GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 234311 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 7809 PERF. 8716 - 12428

12	3100	N	4657	-0-	1557	1557	267	1	4372	2	N	16		223
							18	9						
01	4638	X	3081	-0-	-1557	-0-	308	1	2773	2	N	-0-		223
02	2882	X	2882	-0-	-0-	-0-	564	1	2305	2	N	12		235
							13	9						
03	2261	X	2261	-0-	-0-	-0-	434	1	1827	2	N	-0-		235
04	1500	X	432	-0-	-1068	-0-	150	1	282	2	N	-0-		235
05	1550	X	2	-0-	-1548	-0-	2	1			N	-0-		235

CHANDLER WELL #: 2H RRCID -> 236513 COMPL. DATE 12/10/2006 TOTAL DEPTH 7279 PERF. 8308 - 11298

12	2728	X	2688	-0-	-40	-0-	163	1	2525	2	N	-0-		80
01	2728	X	2520	-0-	-208	-0-	329	1	2191	2	N	-0-		80
02	2464	X	1828	-0-	-636	-0-	485	1	1343	2	N	-0-		80
03	2789	X	2789	-0-	-0-	-0-	241	1	2548	2	N	-0-		80
04	2640	X	2551	-0-	-89	-0-	232	1	2319	2	N	-0-		80
*05	3182	X	3182	-0-	-0-	-0-	208	1	2974	2	N	-0-		80

RIPPY OIL COMPANY 712938  
 BAKER WELL #: 1 RRCID -> 222437 COMPL. DATE 08/28/2006 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8300 - 8447

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
 BERT WELL #: 1H RRCID -> 231578 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 7776 PERF. 8109 - 14365

12	10881	X	6089	-0-	-4792	-0-	658	1	5431	2	N	-0-		34
01	10881	X	8632	-0-	-2249	-0-	860	1	7772	2	N	-0-		34
02	10584	X	3418	-0-	-7166	-0-	499	1	2919	2	N	-0-		34
03	11718	X	4305	-0-	-7413	-0-	581	1	3724	2	N	-0-		34
04	9421	X	9421	-0-	-0-	-0-	766	1	8655	2	N	-0-		34
05	8618	X	7805	-0-	-813	-0-	719	1	7086	2	N	-0-		34



KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643												
SKY CHIEF WELL #: 1 RRCID -> 203966 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 8295 PERF. 8659 - 13300												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		6261 X	6261	-0-	-0-	-0-	210 1	6042 2	N	8		101
							9 9					
01		6064 X	6064	-0-	-0-	-0-	212 1	5852 2	N	-0-		101
02	DLQ	G-10	5517	-0-	5517	5517	194 1	5320 2	N	3		104
							3 9					
03		11525 X	6008	-0-	-5517	-0-	203 1	5805 2	N	-0-		104
04		6540 X	5847	-0-	-693	-0-	190 1	5657 2	N	-0-		104
05		6262 X	6157	-0-	-105	-0-	203 1	5954 2	N	-0-		104
-----												
WHITE THUNDER WELL #: 1 RRCID -> 204485 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 8064 PERF. 8990 - 13000												
12		4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	277 1	3817 2	N	2		163
							2 9					
01		4886 X	4886	-0-	-0-	-0-	364 1	4522 2	N	-0-		163
02		3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	280 1	3401 2	N	-0-		163
03		5018 X	5018	-0-	-0-	-0-	294 1	4704 2	N	18		181
							20 9					
04		3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	229 1	3408 2	N	-0-		181
*05		3949 X	3949	-0-	-0-	-0-	231 1	3712 2	N	5		186
							6 9					
-----												
MEDICINE MAN WELL #: 1 RRCID -> 205678 COMPL. DATE 06/06/2004 TOTAL DEPTH 8041 PERF. 8285 - 13710												
12		5009 X	5009	-0-	-0-	-0-	169 1	4840 2	N	-0-		72
01		7285 X	4916	-0-	-2369	-0-	171 1	4726 2	N	17		89
							19 9					
02	DLQ	G-10	4087	-0-	4087	4087	144 1	3940 2	N	3		92
							3 9					
03		8605 X	4518	-0-	-4087	-0-	153 1	4365 2	N	-0-		92
04		5100 X	4178	-0-	-922	-0-	136 1	4042 2	N	-0-		92
05		5022 X	4247	-0-	-775	-0-	140 1	4107 2	N	-0-		92
-----												
RED CLOUD WELL #: 1 RRCID -> 206422 COMPL. DATE 08/31/2004 TOTAL DEPTH 7428 PERF. 8324 - 13061												
12		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	122 1	3518 2	N	3		90
							3 9					
01		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	185 1	5123 2	N	12		102
							13 9					
02		2240 X	1952	-0-	-288	-0-	69 1	1883 2	N	-0-		102
03		5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	193 1	5527 2	N	-0-		102
04		4629 X	4629	-0-	-0-	-0-	151 1	4472 2	N	5		107
							6 9					
*05		4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	141 1	4156 2	N	-0-		107
-----												
TWO STRIKE WELL #: 1 RRCID -> 206900 COMPL. DATE 07/04/2004 TOTAL DEPTH 8097 PERF. 8325 - 14164												
12		5456 X	4535	-0-	-921	-0-	152 1	4383 2	N	-0-		171
01		6944 X	4370	-0-	-2574	-0-	152 1	4218 2	N	-0-		171
02	DLQ	G-10	5376	-0-	5376	5376	189 1	5185 2	N	2		173
							2 9					
03		11799 X	6423	-0-	-5376	-0-	217 1	6203 2	N	3		176
							3 9					
04		5340 X	4973	-0-	-367	-0-	162 1	4811 2	N	-0-		176
*05		5969 X	5969	-0-	-0-	-0-	196 1	5767 2	N	5		181
							6 9					

-----													
KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
SILVER WINGS		WELL #:		1	RRCID ->	208281	COMPL. DATE	10/31/2004	TOTAL DEPTH	8210	PERF.	8294 - 15462	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
12		7514 X	7514	-0-	-0-	-0-	253 1	7250 2	N	10			90
01		6976 X	6976	-0-	-0-	-0-	11 9	6724 2	N	8			98
02	DLQ	G-10	5673	-0-	5673	5673	243 9	5474 2	N	-0-			98
03		11620 X	5947	-0-	-5673	-0-	199 1	5725 2	N	20			118
04		7260 X	5543	-0-	-1717	-0-	200 1						
05		7502 X	5696	-0-	-1806	-0-	22 9	5357 2	N	5			123
							180 1						
							6 9						
							187 1	5500 2	N	8			131
							9 9						
-----													
DANCING CLOUD		WELL #:		1	RRCID ->	208442	COMPL. DATE	09/26/2004	TOTAL DEPTH	8119	PERF.	8333 - 14280	
12		5098 X	5098	-0-	-0-	-0-	171 1	4924 2	N	3			99
01		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	3 9	6345 2	N	8			107
02	DLQ	G-10	5232	-0-	5232	5232	229 9	5046 2	N	2			109
03		11824 X	6592	-0-	-5232	-0-	184 1	6359 2	N	10			119
04		6845 X	6845	-0-	-0-	-0-	2 9	6620 2	N	2			121
*05		6564 X	6564	-0-	-0-	-0-	222 1	6329 2	N	18			139
							11 9						
							223 1						
							2 9						
							215 1						
							20 9						
-----													
ROUND MOUNTAIN		WELL #:		1	RRCID ->	209225	COMPL. DATE	01/02/2005	TOTAL DEPTH	7930	PERF.	8000 - 14350	
12		4588 X	4083	-0-	-505	-0-	276 1	3805 2	N	2			167
01		4588 X	3660	-0-	-928	-0-	2 9	3387 2	N	-0-			167
02	DLQ	G-10	3370	-0-	3370	3370	273 1	3113 2	N	-0-			167
03		6999 X	3629	-0-	-3370	-0-	257 1	3416 2	N	-0-			167
04		3510 X	3481	-0-	-29	-0-	213 1	3261 2	N	-0-			167
*05		5700 X	5700	-0-	-0-	-0-	220 1	5365 2	N	2			169
							333 1						
							2 9						
-----													
WHIRLWIND		WELL #:		1	RRCID ->	214403	COMPL. DATE	05/19/2005	TOTAL DEPTH	8260	PERF.	8674 - 12645	
12		3670 X	3670	-0-	-0-	-0-	248 1	3422 2	N	-0-			72
01		2294 X	2290	-0-	-4	-0-	171 1	2119 2	N	-0-			72
02		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	318 1	3852 2	N	-0-			72
03		3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	226 1	3618 2	N	-0-			72
04		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	215 1	3193 2	N	-0-			72
*05		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	197 1	3168 2	N	3			75
							3 9						
-----													
THUNDER CHIEF		WELL #:		1	RRCID ->	216005	COMPL. DATE	08/25/2005	TOTAL DEPTH	8087	PERF.	8293 - 13902	
12		3100 N	3106	-0-	6	6	104 1	3000 2	N	2			78
01		2720 N	2714	-0-	-6	-0-	2 9	2619 2	N	-0-			78
02		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	95 1	2238 2	N	-0-			78
03		3100 N	3286	-0-	186	186	82 1	3175 2	N	-0-			78
04		2775 N	2589	-0-	-186	-0-	111 1	2505 2	N	-0-			78
*05		2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	84 1	2784 2	N	-0-			78
							95 1						

KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643									
LOOKING GLASS		WELL #:		1	RRCID ->	216007	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	8990	PERF.	12296 - 13000	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		19189 X	17966	-0-	-1223	-0-	602 1	17320 2	N	40			173
01		19189 X	16122	-0-	-3067	-0-	44 9	562 1	N	20	176 1		17
02	DLQ	G-10	14036	-0-	14036	14036	22 9	493 1	N	-0-			17
03		30937 X	16901	-0-	-14036	-0-	41 9	569 1	N	37			54
04		16385 X	16385	-0-	-0-	-0-	532 1	15822 2	N	28			82
05		16802 X	15721	-0-	-1081	-0-	31 9	517 1	N	10			92
							11 9						
-----													
NIGHT SPIRIT		WELL #:		1	RRCID ->	216008	COMPL. DATE	09/03/2005	TOTAL DEPTH	8413	PERF.	8485 - 14200	
12		4398 X	4398	-0-	-0-	-0-	149 1	4249 2	N	-0-			153
01		4567 X	4567	-0-	-0-	-0-	159 1	4408 2	N	-0-			153
02		6039 X	6039	-0-	-0-	-0-	212 1	5827 2	N	-0-			153
03		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	195 1	5585 2	N	-0-			153
04		6389 X	6389	-0-	-0-	-0-	208 1	6173 2	N	7			160
*05		5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	8 9	171 1	N	-0-			160
-----													
WIND DANCER		WELL #:		1	RRCID ->	216010	COMPL. DATE	09/26/2005	TOTAL DEPTH	8388	PERF.	8338 - 13731	
12		13237 X	11580	-0-	-1657	-0-	389 1	11160 2	N	28			76
01		13237 X	10695	-0-	-2542	-0-	31 9	372 1	N	5			81
02	DLQ	G-10	9409	-0-	9409	9409	6 9	331 1	N	-0-			81
03		19739 X	10330	-0-	-9409	-0-	2 9	349 1	N	2			83
04		11220 X	9676	-0-	-1544	-0-	11 9	315 1	N	10			93
05		11594 X	9888	-0-	-1706	-0-	30 9	324 1	N	27			120
-----													
WICKED WOLF		WELL #:		1	RRCID ->	216185	COMPL. DATE	03/03/2005	TOTAL DEPTH	8239	PERF.	8410 - 14280	
12		4743 X	4270	-0-	-473	-0-	289 1	3981 2	N	-0-			157
01		5180 X	5180	-0-	-0-	-0-	386 1	4794 2	N	-0-			157
02	DLQ	G-10	3665	-0-	3665	3665	6 9	279 1	N	-0-			157
03		7274 X	3609	-0-	-3665	-0-	2 9	212 1	N	5			162
04		5010 X	4844	-0-	-166	-0-	6 9	306 1	N	-0-			162
05		5177 X	4240	-0-	-937	-0-	11 9	248 1	N	-0-			162
-----													
KICKING BEAR		WELL #:		1	RRCID ->	219099	COMPL. DATE	01/19/2006	TOTAL DEPTH	8373	PERF.	8364 - 14282	
12		12536 X	12536	-0-	-0-	-0-	421 1	12113 2	N	2			132
01		8909 X	8909	-0-	-0-	-0-	2 9	311 1	N	-0-			132
02	DLQ	G-10	6259	-0-	6259	6259	6 9	220 1	N	-0-			132
03		13366 X	7107	-0-	-6259	-0-	6 9	240 1	N	5			137
04		11610 X	5283	-0-	-6327	-0-	172 1	172 1	N	-0-			137
05		11997 X	7694	-0-	-4303	-0-	253 1	7441 2	N	-0-			137

-----														
KENDRICK (JAMES) //CONT.// 48828 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SONERRA RESOURCES CORPORATION //CONT.// 801643														
TWO MOONS "2" WELL #: 2 RRCID -> 224337 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 8382 PERF. 8510 - 13240														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
				LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		AMT	CODE	
12		8591 X	8591	-0-	-0-	-0-	290	1	8301	2	N	-0-		50
01		7936 X	7732	-0-	-204	-0-	270	1	7462	2	N	-0-		50
02	DLQ	G-10	11227	-0-	11227	11227	395	1	10832	2	N	-0-		50
03		20752 X	9525	-0-	-11227	-0-	321	1	9198	2	N	5		55
							6	9						
04		9380 X	9380	-0-	-0-	-0-	305	1	9072	2	N	3		58
							3	9						
*05		9972 X	9972	-0-	-0-	-0-	328	1	9644	2	N	-0-		58
							3	9						
-----														
LONE WOLF WELL #: 1 RRCID -> 224348 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 8317 - 13961														
12		9951 X	9951	-0-	-0-	-0-	335	1	9616	2	N	-0-		106
01		10237 X	10237	-0-	-0-	-0-	357	1	9880	2	N	-0-		106
02	DLQ	G-10	12686	-0-	12686	12686	446	1	12240	2	N	-0-		106
03		26701 X	14015	-0-	-12686	-0-	473	1	13539	2	N	3		109
							3	9						
04		13090 X	13090	-0-	-0-	-0-	426	1	12661	2	N	3		112
							3	9						
*05		11510 X	11510	-0-	-0-	-0-	379	1	11128	2	N	3		115
							3	9						
-----														
MIDNIGHT SUN WELL #: 1 RRCID -> 224349 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 8321 PERF. 8294 - 13795														
12		2015 N	989	-0-	-1026	-0-	33	1	956	2	N	-0-		54
01		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	68	1	1879	2	N	-0-		54
02		1484 N	1156	-0-	-328	-0-	41	1	1115	2	N	-0-		54
03		1107 N	1107	-0-	-0-	-0-	37	1	1070	2	N	-0-		54
04		1890 N	1214	-0-	-676	-0-	40	1	1174	2	N	-0-		54
*05		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	70	1	2042	2	N	-0-		54
-----														
RAGING STORM WELL #: 1 RRCID -> 225014 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8476 - 14419														
12		9681 X	9681	-0-	-0-	-0-	325	1	9350	2	N	5		45
							6	9						
01		10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	379	1	10487	2	N	17		62
							19	9						
02	DLQ	G-10	10440	-0-	10440	10440	367	1	10073	2	N	-0-		62
03		18484 X	8044	-0-	-10440	-0-	272	1	7772	2	N	-0-		62
04		12096 X	12096	-0-	-0-	-0-	394	1	11702	2	N	-0-		62
05		11563 X	10725	-0-	-838	-0-	353	1	10372	2	N	-0-		62
-----														
THUNDERBOLT WELL #: 1 RRCID -> 225301 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8497 PERF. 8524 - 14474														
12		4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	153	1	4413	2	N	-0-		67
01		4278 X	4063	-0-	-215	-0-	142	1	3921	2	N	-0-		67
02	DLQ	G-10	4994	-0-	4994	4994	175	1	4816	2	N	3		70
							3	9						
03		10048 X	5054	-0-	-4994	-0-	172	1	4882	2	N	-0-		70
04		5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	174	1	5184	2	N	3		73
							3	9						
*05		5381 X	5381	-0-	-0-	-0-	177	1	5201	2	N	3		76
							3	9						

-----												
KENDRICK (JAMES)		//CONT.//		48828 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643								
STAR DUSTER		WELL #:		1	RRCID ->	225303	COMPL. DATE	12/30/2006	TOTAL DEPTH	8720	PERF. 8784 - 15219	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT
						CODE	CODE	CODE			CODE	BALANCE
-----												
12	3534 X	2875	-0-	-659	-0-	97 1	2778 2	N		-0-		52
01	3534 X	2189	-0-	-1345	-0-	76 1	2111 2	N		2		54
						2	9					
02	DLQ G-10	1717	-0-	1717	1717	60 1	1657 2	N		-0-		54
03	4087 X	2370	-0-	-1717	-0-	80 1	2290 2	N		-0-		54
04	3180 X	2734	-0-	-446	-0-	89 1	2645 2	N		-0-		54
*05	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	206 1	6038 2	N		3		57
						3	9					
-----												
TEN BEARS		WELL #:		2	RRCID ->	227247	COMPL. DATE	05/01/2010	TOTAL DEPTH	9777	PERF. 8217 - 8254	
12	1674 X	1202	-0-	-472	-0-	40 1	1162 2	N		-0-		186
01	2406 N	2406	-0-	-0-	-0-	84 1	2322 2	N		-0-		186
02	2800 N	2994	-0-	194	194	105 1	2889 2	N		-0-		186
03	2768 N	2574	-0-	-194	-0-	87 1	2487 2	N		-0-		186
04	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	79 1	2343 2	N		-0-		186
*05	2626 X	2626	-0-	-0-	-0-	86 1	2540 2	N		-0-		186
-----												
TWO MOONS		WELL #:		1	RRCID ->	230167	COMPL. DATE	04/27/2006	TOTAL DEPTH	8350	PERF. 8575 - 15225	
12	3069 X	2597	-0-	-472	-0-	87 1	2510 2	N		-0-		83
01	3069 X	2853	-0-	-216	-0-	100 1	2753 2	N		-0-		83
02	DLQ G-10	2548	-0-	2548	2548	90 1	2458 2	N		-0-		83
03	6481 X	3933	-0-	-2548	-0-	133 1	3800 2	N		-0-		83
04	3660 X	2963	-0-	-697	-0-	96 1	2861 2	N		5		88
						6	9					
*05	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	110 1	3218 2	N		-0-		88
-----												
TEN BEARS		WELL #:		1	RRCID ->	261346	COMPL. DATE	09/30/2010	TOTAL DEPTH	9670	PERF. 8264 - 8344	
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	1 1	38 2	N		-0-		-0-
01	37 N	37	-0-	-0-	-0-	1 1	36 2	N		-0-		-0-
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	2 1	42 2	N		-0-		-0-
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	17 1	500 2	N		-0-		-0-
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	23 1	681 2	N		-0-		-0-
*05	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	39 1	1147 2	N		-0-		-0-
-----												
KENDRICK (TRAVIS PEAK)		48828 600		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
BARNETT ENERGY, INC.		051290										
KENDRICK, T.J. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	089092	COMPL. DATE	03/22/1980	TOTAL DEPTH	11469	PERF. 9130 - 9164	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		-0-
-----												
JANDAR EXPLORATION, L. C.		429781										
GREER, THOMAS B.		WELL #:		1	RRCID ->	196754	COMPL. DATE	08/01/2003	TOTAL DEPTH	11500	PERF. 9364 - 9979	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		130
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		130
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		130
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		130
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		130
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-		130



-----												
KENDRICK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 48828 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643												
TROY WELL #: 1 RRCID -> 256443 COMPL. DATE 03/13/2010 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9161 - 10922												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	10640 X	10640	-0-	-0-	-0-	356 1	10245 2	N	35			156
						39 9						
01	9345 X	9345	-0-	-0-	-0-	326 1	9013 2	N	5			161
						6 9						
02	7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	268 1	7366 2	N	25			186
						28 9						
03	7518 X	7518	-0-	-0-	-0-	253 1	7230 2	N	32			218
						35 9						
04	6660 X	6585	-0-	-75	-0-	214 1	6358 2	N	12	184 1		46
						13 9						
05	6882 X	6529	-0-	-353	-0-	214 1	6290 2	N	23			69
						25 9						
-----												
SEVEN FEATHERS WELL #: 1 RRCID -> 257715 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 9113 - 11397												
12	4464 X	3793	-0-	-671	-0-	127 1	3658 2	N	7			20
						8 9						
01	4464 X	3594	-0-	-870	-0-	123 1	3397 2	N	67			87
						74 9						
02	3696 X	3183	-0-	-513	-0-	111 1	3059 2	N	12			99
						13 9						
03	3782 X	3466	-0-	-316	-0-	115 1	3293 2	N	53			152
						58 9						
04	3660 X	3243	-0-	-417	-0-	105 1	3110 2	N	25			177
						28 9						
05	3782 X	3443	-0-	-339	-0-	111 1	3263 2	N	63	176 1		64
						69 9						
-----												
KILDARE (COTTON VALLEY) 49204 200 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS												
PEGASI OPERATING INC. 650623												
CASS CO. FEE WELL #: 1 RRCID -> 052289 COMPL. DATE 01/02/1972 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9712 - 9760												
12	1085 N	545	-0-	-540	-0-	545 2		N	-0-			50
01	876 N	876	-0-	-0-	-0-	876 2		N	-0-			50
02	814 N	814	-0-	-0-	-0-	804 2	10 9	N	9			59
03	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1550 2	30 9	N	27			86
04	840 N	631	-0-	-209	-0-	631 2		N	-0-			86
*05	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2051 2		N	-0-			86
-----												
OAKLAND CORP. WELL #: 2 RRCID -> 090865 COMPL. DATE 08/15/1980 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9826 - 9880												
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	1017 2		N	-0-			40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20			60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			60
04	990 N	-0-	-0-	-990	-0-			N	-0-			60
*05	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 2		N	-0-			60
-----												
OAKLAND CORPORATION WELL #: 1 RRCID -> 090866 COMPL. DATE 02/13/1980 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9976 - 10157												
12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	1599 2	9 9	N	8			212
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	474 2	25 9	N	23			235
02	756 N	612	-0-	-144	-0-	598 2	14 9	N	13			248
03	1612 N	409	-0-	-1203	-0-	401 2	8 9	N	7			255
04	510 N	184	-0-	-326	-0-	171 2	13 9	N	12			267
05	682 N	154	-0-	-528	-0-	148 2	6 9	N	5			272

KILDARE (COTTON VALLEY)		//CONT.//		49204 200	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CASS						
PEGASI OPERATING INC.		//CONT.//		650623										
OAKLAND CORPORATION		WELL #:		4	RRCID ->	093298	COMPL. DATE	03/24/1981	TOTAL DEPTH	10294	PERF. 9839 - 9908			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DAVIS		WELL #:		1	RRCID ->	097480	COMPL. DATE	08/13/1981	TOTAL DEPTH	10200	PERF. 9724 - 9786			
12	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			55
01	26 N	26	-0-	-0-	-0-	24	2	2	9	N	2			57
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1			58
03	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	1			59
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			59
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

DAVIS		WELL #:		2	RRCID ->	198348	COMPL. DATE	07/31/2003	TOTAL DEPTH	10492	PERF. 9738 - 9966			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			137

KILGORE, SW. (TRAVIS PEAK)		49212 700		NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: RUSK							
PALMER PETROLEUM INC.		636222												
FAIRCLOTH ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	108942	COMPL. DATE	01/18/1984	TOTAL DEPTH	7701	PERF. 7556 - 7568			
12	1829 #	718	-0-	-1111	-0-	18	1	656	2	N	40			155
01	1829 #	1707	-0-	-122	-0-	44	9	58	1	N	64	194	1	25
02	1512 #	1374	-0-	-138	-0-	70	9	56	1	N	-0-			25
03	1488 R	1488	-0-	-0-	-0-	60	1	60	1	N	63			88
04	1650 #	422	-0-	-1228	-0-	69	9	18	1	N	24			112
05	1705 #	57	-0-	-1648	-0-	26	9	4	1	N	48			160

L.C.G. (PAGE)		50479 500		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
BRUNE-BURNETT GAS UNIT		WELL #:		1D	RRCID ->	083526	COMPL. DATE	11/03/1993	TOTAL DEPTH	6618	PERF. 3354 - 3920			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BERRY OIL COMP.		068157		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
BYRNE, HAZEL		WELL #:		1	RRCID ->	082860	COMPL. DATE	04/05/1979	TOTAL DEPTH	6630	PERF. 6541 - 6549			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-			-0-
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2941					N	-0-			-0-

-----													
LA NANA BAYOU (JAMES LIME) 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
SAMSON LONE STAR, LLC 744737													
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 1 RRCID -> 178633 COMPL. DATE 07/08/2000 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 9156 - 15999													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12	5549 X	5376	-0-	-173	-0-	240	1	5135	2	Y	1		27
01	5053 X	4892	-0-	-161	-0-	201	1	4689	2	Y	2		29
02	4564 X	3078	-0-	-1486	-0-	104	1	2973	2	Y	1		30
03	5678 X	5678	-0-	-0-	-0-	233	1	5443	2	Y	2		32
04	5190 X	992	-0-	-4198	-0-	42	1	950	2	Y	-0-		32
05	5363 X	-0-	-0-	-5363	-0-					Y	-0-		32
-----													
WINSTON, JOHN WELL #: 1H RRCID -> 186053 COMPL. DATE 09/11/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9293 - 17003													
12	8387 X	8387	-0-	-0-	-0-	375	1	8011	2	N	1		120
01	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	306	1	7159	2	N	3		123
02	2408 X	2102	-0-	-306	-0-	71	1	2030	2	N	1		124
03	12530 X	12530	-0-	-0-	-0-	513	1	12004	2	N	12		136
04	2580 X	2336	-0-	-244	-0-	100	1	2236	2	N	-0-		136
05	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					N	-0-		136
-----													
LISA B WELL #: 1 RRCID -> 186057 COMPL. DATE 09/25/2001 TOTAL DEPTH 8945 PERF. 8976 - 18818													
12	8261 X	8261	-0-	-0-	-0-	991	1	7264	2	N	5		125
01	7485 X	7485	-0-	-0-	-0-	975	1	6507	2	N	3		128
02	10052 X	3457	-0-	-6595	-0-	424	1	3031	2	N	2		130
03	11129 X	8222	-0-	-2907	-0-	967	1	7241	2	N	13		143
04	9030 X	2172	-0-	-6858	-0-	267	1	1903	2	N	2		145
05	8246 X	-0-	-0-	-8246	-0-					N	-0-		145
-----													
KIRBY GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195911 COMPL. DATE 05/29/2003 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9275 - 15834													
12	750 N	750	-0-	-0-	-0-	33	1	715	2	N	2		52
01	1643 N	1017	-0-	-626	-0-	42	1	975	2	N	-0-		52
02	1428 N	1250	-0-	-178	-0-	42	1	1199	2	N	8		60
03	881 N	881	-0-	-0-	-0-	36	1	845	2	N	-0-		60
04	990 N	45	-0-	-945	-0-	2	1	43	2	N	-0-		60
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-					N	-0-		60

-----														
LA NANA BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 50879 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
FERN LAKE FISHING CLUB WELL #: 2 RRCID -> 218612 COMPL. DATE 12/31/2005 TOTAL DEPTH 9213 PERF. 9296 - 17184														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		11408 X	10180	-0-	-1228	-0-	455	1	9722	2	Y	3		45
							3	9						
01		9514 X	9514	-0-	-0-	-0-	390	1	9121	2	Y	3		48
							3	9						
02		10640 X	2344	-0-	-8296	-0-	79	1	2264	2	Y	1		49
							1	9						
03		11780 X	8538	-0-	-3242	-0-	350	1	8187	2	Y	1		50
							1	9						
04		11400 X	1831	-0-	-9569	-0-	78	1	1753	2	Y	-0-		50
05		10168 X	-0-	-0-	-10168	-0-					Y	-0-		50
-----														
JOHNSON WELL #: 1H RRCID -> 221469 COMPL. DATE 05/09/2006 TOTAL DEPTH 9285 PERF. N/A														
-----														
12		2129 X	2129	-0-	-0-	-0-	95	1	2026	2	Y	7		26
							8	9						
01		1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	64	1	1488	2	Y	4		30
							4	9						
02		2324 X	963	-0-	-1361	-0-	31	1	886	2	Y	42	66 1	6
							46	9						
03		2139 X	1800	-0-	-339	-0-	72	1	1673	2	Y	50		56
							55	9						
04		2070 X	320	-0-	-1750	-0-	14	1	306	2	Y	-0-		56
05		2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					Y	-0-		56
-----														
TCRR WELL #: 1H RRCID -> 224358 COMPL. DATE 10/28/2006 TOTAL DEPTH 8907 PERF. 9203 - 18000														
-----														
12		2015 X	1954	-0-	-61	-0-	87	1	1860	2	Y	6	19 1	7
							7	9						
01		13820 X	13820	-0-	-0-	-0-	567	1	13243	2	Y	9		16
							10	9						
02		11032 X	1378	-0-	-9654	-0-	46	1	1317	2	Y	14	14 1	16
							15	9						
03		12214 X	4332	-0-	-7882	-0-	177	1	4152	2	Y	3		19
							3	9						
04		13380 X	1083	-0-	-12297	-0-	46	1	1037	2	Y	-0-		19
05		13826 X	-0-	-0-	-13826	-0-					Y	-0-		19
-----														
NATIONS GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 228774 COMPL. DATE 03/13/2007 TOTAL DEPTH 9316 PERF. 9395 - 17101														
-----														
12		7595 X	4701	-0-	-2894	-0-	210	1	4489	2	N	2		161
							2	9						
01		7595 X	7318	-0-	-277	-0-	300	1	7003	2	N	14		175
							15	9						
02		7168 X	2750	-0-	-4418	-0-	92	1	2636	2	N	20		195
							22	9						
03		9187 X	9187	-0-	-0-	-0-	376	1	8794	2	N	15	180 1	30
							17	9						
04		7680 X	1803	-0-	-5877	-0-	77	1	1726	2	N	-0-		30
05		7316 X	-0-	-0-	-7316	-0-					N	-0-		30

LA NANA BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		50879 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
KELSEY		WELL #:		1H	RRCID ->	242531	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8724	PERF. 9049	- 15121	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5779 X	5779	-0-	-0-	441	1	5338	2	N	-0-		38
01		6138 X	6015	-0-	-123	440	1	5575	2	N	-0-		38
02		5544 X	5227	-0-	-317	438	1	4789	2	N	-0-		38
03		6138 X	5381	-0-	-757	440	1	4939	2	N	2		40
						2	9						
04		5850 X	4852	-0-	-998	446	1	4406	2	N	-0-		40
05		6014 X	4818	-0-	-1196	443	1	4375	2	N	-0-		40
-----													
GROLSCH		WELL #:		1H	RRCID ->	245502	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	9098	PERF. 9122	- 18016	
12		7812 X	7508	-0-	-304	335	1	7164	2	Y	8	40 1	12
						9	9						
01		7657 X	6533	-0-	-1124	268	1	6256	2	Y	8		20
						9	9						
02		9688 X	1932	-0-	-7756	65	1	1852	2	Y	14	17 1	17
						15	9						
03		10726 X	7584	-0-	-3142	311	1	7271	2	Y	2		19
						2	9						
04		10380 X	1455	-0-	-8925	62	1	1393	2	Y	-0-		19
05		7502 X	-0-	-0-	-7502					Y	-0-		19
-----													
LAKE CHEROKEE, S. (TRAVIS PEAK)		51406 380		ASSOCIATED		49B			CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406											
SHELTON UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	232901	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 6894	- 6898	
12		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
01		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
02		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
03		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
04		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
05		0 #	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
-----													
LAKE FORK (SMACKOVER)		51460 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD				
VALENC OPERATING COMPANY		881167											
MORGAN, IMOGENE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	114392	COMPL. DATE	10/16/1984	TOTAL DEPTH	13717	PERF.13036	- 13450	
12		6882 X	3379	-0-	-3503	3379	2			N	-0-		-0-
01		6882 X	3216	-0-	-3666	3216	2			N	-0-		-0-
02		6216 X	2119	-0-	-4097	2119	2			N	-0-		-0-
03		5487 X	2143	-0-	-3344	2143	2			N	-0-		-0-
04		5070 X	1944	-0-	-3126	1944	2			N	-0-		-0-
05		3379 X	2122	-0-	-1257	2122	2			N	-0-		-0-
-----													
GARRETT TRUST		WELL #:		1	RRCID ->	123619	COMPL. DATE	11/20/1986	TOTAL DEPTH	14171	PERF.13526	- 13290	
12		7525 X	7525	-0-	-0-	7525	2			N	-0-		-0-
01		7663 X	7663	-0-	-0-	7663	2			N	-0-		-0-
02		8412 X	8412	-0-	-0-	8412	2			N	-0-		-0-
03		7681 X	7681	-0-	-0-	7681	2			N	-0-		-0-
04		7426 X	7426	-0-	-0-	7426	2			N	-0-		-0-
*05		8119 X	8119	-0-	-0-	8119	2			N	-0-		-0-
-----													
SCHLACHTER, D.A.		WELL #:		1	RRCID ->	126288	COMPL. DATE	01/06/1988	TOTAL DEPTH	13550	PERF.13015	- 13312	
12		2263 X	1981	-0-	-282	1981	2			N	-0-		-0-
01		2263 X	1878	-0-	-385	1878	2			N	-0-		-0-
02		2044 X	1775	-0-	-269	1775	2			N	-0-		-0-
03		2232 X	1830	-0-	-402	1830	2			N	-0-		-0-
04		2160 X	1586	-0-	-574	1586	2			N	-0-		-0-
05		1984 X	1901	-0-	-83	1901	2			N	-0-		-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.) 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 ALLISON, JO WELL #: 1 RRCID -> 240115 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 10991 PERF.10596 - 10775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2108 N	1342	-0-	-766	-0-	1338	2	4	9	N	4	4	8			136
01	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	1658	2	17	9	N	15	15	8			136
02	1372 N	1092	-0-	-280	-0-	1091	2	1	9	N	1	1	8			136
03	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1636	2	7	9	N	6	6	8			136
04	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1714	2	4	9	N	4	2	8			138
*05	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775	2			N	-0-					138

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 DAVIS, J. WELL #: 1 RRCID -> 206979 COMPL. DATE 12/30/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10542 - 10604

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1147 N	686	-0-	-461	-0-	683	2	3	9	N	3					97
01	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	1130	2	4	9	N	4	1	8			100
02	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1306	2	3	9	N	3	1	8			102
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	967	2	11	9	N	10	7	8			105
04	1110 N	1044	-0-	-66	-0-	1038	2	6	9	N	5	1	8			109
05	1457 N	1092	-0-	-365	-0-	1088	2	4	9	N	4	1	8			112

DAVIS, J. WELL #: 2 RRCID -> 215981 COMPL. DATE 05/15/2005 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10568 - 10704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	868 N	749	-0-	-119	-0-	747	2	2	9	N	2					54
01	682 N	598	-0-	-84	-0-	598	2			N	-0-					54
02	784 N	553	-0-	-231	-0-	552	2	1	9	N	1					55
03	811 N	811	-0-	-0-	-0-	809	2	2	9	N	2					57
04	570 N	503	-0-	-67	-0-	501	2	2	9	N	2					59
*05	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1036	2	1	9	N	1					60

CLEMENTS, MARY WELL #: 2 RRCID -> 224195 COMPL. DATE 11/14/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10518 - 10603

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1054 X	755	-0-	-299	-0-	753	2	2	9	N	2					24
01	1054 X	860	-0-	-194	-0-	859	2	1	9	N	1					25
02	868 X	492	-0-	-376	-0-	491	2	1	9	N	1					26
03	837 X	618	-0-	-219	-0-	615	2	3	9	N	3	1	8			28
04	840 X	478	-0-	-362	-0-	477	2	1	9	N	1					29
05	868 X	773	-0-	-95	-0-	771	2	2	9	N	2					31

DOUBLE K GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 259261 COMPL. DATE 09/20/2010 TOTAL DEPTH 10740 PERF.11200 - 14795

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	214	182	1	15	8	166
01	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					Y	323	375	1	22	8	92
02	28700 X	-0-	-0-	-28700	-0-					Y	268	188	1	38	8	134
03	31775 X	27767	-0-	-4008	-0-	27263	2	504	9	Y	458	376	1	84	8	132
04	30750 X	-0-	-0-	-30750	-0-					Y	207	290	1			49
*05	16986 X	16986	-0-	-0-	-0-	16566	2	420	9	Y	382	391	1			40

HIETT GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 263821 COMPL. DATE 10/14/2011 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10910 - 14775

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 W	49197	-0-	49197	830289	48937	2	260	9	Y	236	188	1	15	8	172
01	0 W	65298	-0-	65298	895587	64944	2	354	9	Y	322	379	1	22	8	93
02	0 W	42117	-0-	42117	937704	41823	2	294	9	Y	267	189	1	38	8	133
03	982274 X	44570	-0-	-937704	-0-	44066	2	504	9	Y	458	377	1	84	8	130
04	69900 X	40264	-0-	-29636	-0-	40029	2	235	9	Y	214	272	1	28	8	44
05	65286 X	41085	-0-	-24201	-0-	40675	2	410	9	Y	373	360	1	22	8	35

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799																	
MACKEY, W D WELL #: 1H RRCID -> 265638 COMPL. DATE 09/15/2012 TOTAL DEPTH 10840 PERF.11235 - 14900																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE			
12		219640 X	47866	-0-	-171774	-0-	45916	2	1950	9	N	1773	1721	1	52	8	-0-
01		101153 X	39138	-0-	-62015	-0-	36422	2	2716	9	N	2469	2115	1	61	8	293
02		91364 X	29330	-0-	-62034	-0-	27955	2	1375	9	N	1250	1156	1	101	8	286
03		101153 X	27328	-0-	-73825	-0-	26018	2	1310	9	N	1191	945	1	212	8	320
04		97890 X	22382	-0-	-75508	-0-	21379	2	1003	9	N	912	926	1	30	8	276
05		101153 X	19748	-0-	-81405	-0-	18866	2	882	9	N	802	941	1	22	8	115
-----																	
MELTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 266800 COMPL. DATE 09/24/2012 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10836 - 10935																	
12		T. A.	3061	-0-	3061	15151	2939	2	122	9	N	111	6	8			202
01		T. A.	2680	-0-	2680	17831	2563	2	117	9	N	106	172	1	4	8	132
02		20055 X	2224	-0-	-17831	-0-	2136	2	88	9	N	80	8	8			204
03		15748 X	2276	-0-	-13472	-0-	2175	2	101	9	N	92	190	1	15	8	91
04		15240 X	1819	-0-	-13421	-0-	1739	2	80	9	N	73	2	8			162
05		3069 X	1695	-0-	-1374	-0-	1619	2	76	9	N	69	186	1	3	8	42
-----																	
LUCY GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266916 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 10810 PERF.11165 - 16031																	
12		0 W	25203	-0-	25203	163126	23513	2	1690	9	N	1536	1533	1	41	8	-0-
01		0 W	18348	-0-	18348	181474	16571	2	1777	9	N	1615	1111	1	44	8	460
02		0 W	14014	-0-	14014	195488	12875	2	1139	9	N	1035	1123	1	69	8	303
03		208489 X	13001	-0-	-195488	-0-	11890	2	1111	9	N	1010	941	1	144	8	228
04		11085 X	11085	-0-	-0-	-0-	10186	2	899	9	N	817	747	1	21	8	277
*05		14312 X	14312	-0-	-0-	-0-	13244	2	1068	9	N	971	920	1	27	8	301
-----																	
COOK EXPLORATION CO. 174337 BUSSEY, JONNIE WELL #: 1 RRCID -> 086300 COMPL. DATE 01/30/1980 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10620 - 10708																	
12		3379 X	2788	-0-	-591	-0-	2755	2	33	9	N	30					42
01		3441 X	3258	-0-	-183	-0-	3120	2	138	9	N	125	151	1			16
02		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	2694	2	48	9	N	44					60
03		2479 X	2479	-0-	-0-	-0-	2391	2	88	9	N	80	140	1			-0-
04		2457 X	2457	-0-	-0-	-0-	2429	2	28	9	N	25					25
*05		1910 X	1910	-0-	-0-	-0-	1896	2	14	9	N	13					38
-----																	
SABINE OIL & GAS LLC 742142 KEASLER, S. J. WELL #: 2 RRCID -> 232407 COMPL. DATE 09/12/2007 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10624 - 10766																	
12		1612 N	1539	-0-	-73	-0-	1539	2			N	-0-					30
01		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	258	1	1838	2	N	3	1	8			32
02		2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	494	1	1735	2	N	4	1	8			35
03		2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	558	1	1827	2	N	1	1	8			35
04		2139 N	2139	-0-	-0-	-0-	522	1	1611	2	N	5					40
*05		1612 N	1565	-0-	-47	-0-	1564	2	1	9	N	1	1	8			40

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
CULLEN HEIRS WELL #: 4H RRCID -> 265226 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10473 PERF.10617 - 13470														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	28984 X	28984	-0-	-0-	-0-	1529	1	27206	2	N	226	184	12 8	219
01	33573 X	27054	-0-	-6519	-0-	249	9							
01						1413	1	25462	2	N	163	169	13 8	200
02	29596 X	23194	-0-	-6402	-0-	179	9							
02						1178	1	21806	2	N	191	184	15 8	192
03	31124 X	25216	-0-	-5908	-0-	210	9							
03						1339	1	23636	2	N	219	282	17 8	112
04	29550 X	22049	-0-	-7501	-0-	241	9							
04						1180	1	20709	2	N	145	193	5 8	59
*05	28985 X	22340	-0-	-6645	-0-	160	9							
						1145	1	21017	2	N	162	15	8	206
						178	9							
TANOS EXPLORATION, LLC 835977														
PEARCE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243264 COMPL. DATE 01/02/1985 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7593 - 10706														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2 8		35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1 8		35
BURTON WELL #: 2H RRCID -> 244661 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF.11139 - 13452														
12	9889 X	9013	-0-	-876	-0-	8983	3	30	9	N	27	192	4 8	110
01	9734 X	8861	-0-	-873	-0-	8822	3	39	9	N	35	5	8	140
02	8204 X	8015	-0-	-189	-0-	7971	3	44	9	N	40	3	8	177
03	9083 X	8544	-0-	-539	-0-	8502	3	42	9	N	38	11	8	204
04	8790 X	7664	-0-	-1126	-0-	7629	3	35	9	N	32	153	6 8	77
05	9021 X	8678	-0-	-343	-0-	8639	3	39	9	N	35	3	8	109
PEARCE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 245009 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 10663 PERF.11022 - 12974														
12	12896 X	12100	-0-	-796	-0-	12086	3	14	9	N	13	4	8	134
01	12803 X	11598	-0-	-1205	-0-	11565	3	33	9	N	30	7	8	157
02	11060 X	10413	-0-	-647	-0-	10343	3	70	9	N	64	2	8	219
03	12245 X	11619	-0-	-626	-0-	11549	3	70	9	N	64	174	17 8	92
04	11850 X	10595	-0-	-1255	-0-	10533	3	62	9	N	56	4	8	144
05	12090 X	11243	-0-	-847	-0-	11231	3	12	9	N	11	3	8	152
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 247671 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 11937 PERF.10668 - 11830														
12	3069 X	2816	-0-	-253	-0-	2815	3	1	9	N	1	1	8	97
01	3069 X	2864	-0-	-205	-0-	2858	3	6	9	N	5	2	8	100
02	2660 N	2532	-0-	-128	-0-	2510	3	22	9	N	20			120
03	2821 N	2779	-0-	-42	-0-	2756	3	23	9	N	21	6	8	135
04	2760 N	2629	-0-	-131	-0-	2626	3	3	9	N	3	3	8	135
*05	2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2765	3	29	9	N	26	26	8	135
CLEMMENTS GAS UNIT NO. 3 WELL #: 1H RRCID -> 256415 COMPL. DATE 03/06/2010 TOTAL DEPTH 10724 PERF.11089 - 13945														
12	16988 X	13839	-0-	-3149	-0-	13741	3	98	9	N	89	192	14 8	79
01	16492 X	13208	-0-	-3284	-0-	13127	3	81	9	N	74	19	8	134
02	12768 X	11771	-0-	-997	-0-	11706	3	65	9	N	59	11	8	182
03	14136 X	12235	-0-	-1901	-0-	12161	3	74	9	N	67	198	11 8	40
04	13380 X	11028	-0-	-2352	-0-	10976	3	52	9	N	47	7	8	80
05	13826 X	10062	-0-	-3764	-0-	10010	3	52	9	N	47	13	8	114



LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977  
 HENDERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2H RRCID -> 257040 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11014 - 14135

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
12		36890 X	31952	-0-	-4938	-0-	31731	3	221	9	N	201	190	1	12	8	241
01		35836 X	29152	-0-	-6684	-0-	28912	3	240	9	N	218	192	1	16	8	251
02		29484 X	23767	-0-	-5717	-0-	23565	3	202	9	N	184	180	1	13	8	242
03		32643 X	26700	-0-	-5943	-0-	26461	3	239	9	N	217	186	1	36	8	237
04		31590 X	21235	-0-	-10355	-0-	21077	3	158	9	N	144	189	1	13	8	179
05		31961 X	28472	-0-	-3489	-0-	28287	3	185	9	N	168	179	1	23	8	145

UNITED RESOURCES WELL #: 1H RRCID -> 259957 COMPL. DATE 09/30/2010 TOTAL DEPTH 10739 PERF.11258 - 14400

12		16554 X	14132	-0-	-2422	-0-	14089	3	43	9	N	39	15	8			219
01		15903 X	13678	-0-	-2225	-0-	13649	3	29	9	N	26	16	8			229
02		13104 X	12085	-0-	-1019	-0-	12022	3	63	9	N	57	190	1	11	8	85
03		14508 X	12960	-0-	-1548	-0-	12902	3	58	9	N	53	28	8			110
04		13680 X	11963	-0-	-1717	-0-	11940	3	23	9	N	21	12	8			119
05		14136 X	12640	-0-	-1496	-0-	12599	3	41	9	N	37	11	8			145

CURTIS WELL #: 1H RRCID -> 267322 COMPL. DATE 10/12/2012 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10988 - 14772

12		154101 X	51659	-0-	-102442	-0-	51458	3	201	9	N	183	88	8			110
01		154101 X	38997	-0-	-115104	-0-	38777	3	220	9	N	200	98	8			212
02		139188 X	34342	-0-	-104846	-0-	34193	3	149	9	N	135	187	1	43	8	117
03		154101 X	33959	-0-	-120142	-0-	33703	3	256	9	N	233	136	8			214
04		149130 X	29116	-0-	-120014	-0-	28982	3	134	9	N	122	188	1	69	8	79
05		154101 X	28933	-0-	-125168	-0-	28787	3	146	9	N	133	35	8			177

WEST MOUNTAIN OPERATING CO, INC. 910224  
 KEASLER, S. J. WELL #: 1 RRCID -> 105586 COMPL. DATE 05/07/1983 TOTAL DEPTH 10769 PERF.10648 - 10541

12		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 06/13/2012 - PLUGGED 06/13/12

XTO ENERGY INC. 945936  
 DAVIS, PAULINE & CHARLES WELL #: 1 RRCID -> 100103 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 10798 PERF.10642 - 10726

12		2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	202	1	1809	2	N	2					120
							2	9									
01		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	202	1	1965	2	N	19					139
							21	9									
02		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	174	1	1857	2	N	5					144
							6	9									
03		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	171	1	2006	2	N	6					150
							7	9									
04		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	190	1	2018	2	N	10	120	1			40
							11	9									
05		2263 N	1988	-0-	-275	-0-	206	1	1782	2	N	-0-					40

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 176117 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7431 - 10599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2790 X	2358	-0-	-432	-0-	554	1	1786	2	Y	16	15 1	2 8 15
01	2790 X	2285	-0-	-505	-0-	18	9	1667	2	Y	26	22 1	19
02	2520 X	2273	-0-	-247	-0-	29	9	1678	2	Y	27	24 1	2 8 20
03	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	30	9	2356	2	Y	27	28 1	19
04	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	604	1	2309	2	Y	26	25 1	20
*05	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	29	9	1962	2	Y	27	5 8	42
						30	9						

TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 180413 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 10571

12	2573 X	2016	-0-	-557	-0-	467	1	1541	2	Y	7		89
01	2573 X	2079	-0-	-494	-0-	8	9	1590	2	Y	-0-		89
02	2324 X	1921	-0-	-403	-0-	489	1	1476	2	Y	-0-		89
03	2511 X	2252	-0-	-259	-0-	445	1	1815	2	Y	60		149
04	2430 X	2283	-0-	-147	-0-	371	1	1807	2	Y	29		178
05	2139 N	1983	-0-	-156	-0-	66	9	1523	2	Y	21	142 1	1 8 56
						444	1						
						32	9						
						437	1						
						23	9						

KEASLER, JOHN K. WELL #: 8 RRCID -> 180890 COMPL. DATE 09/16/2000 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 7501 - 10559

12	3007 X	319	-0-	-2688	-0-	307	1	11	2	Y	1	1 8	-0-
01	3007 X	2436	-0-	-571	-0-	1	9	2018	2	Y	-0-		-0-
02	2443 X	2443	-0-	-0-	-0-	418	1	2062	2	Y	1	1 8	-0-
03	2480 X	1631	-0-	-849	-0-	380	1	1259	2	Y	-0-		-0-
04	2370 X	1205	-0-	-1165	-0-	1	9	869	2	Y	-0-		-0-
05	2697 X	1455	-0-	-1242	-0-	372	1	1110	2	Y	2	2 8	-0-
						336	1						
						343	1						
						2	9						

KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181244 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 10519

12	5177 X	4667	-0-	-510	-0-	587	1	4046	2	Y	31	51 1	1 8 32
01	5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	34	9	4689	2	Y	122		154
02	4340 X	3612	-0-	-728	-0-	617	1	3069	2	Y	45	109 1	1 8 89
03	5047 X	5047	-0-	-0-	-0-	134	9	4419	2	Y	55		144
04	5250 X	3978	-0-	-1272	-0-	493	1	3436	2	Y	57		201
05	5425 X	456	-0-	-4969	-0-	50	9	11	2	Y	33	138 1	2 8 94
						567	1						
						61	9						
						479	1						
						63	9						
						409	1						
						36	9						

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 196370 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10256 - 10539												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	3472 X	3361	-0-	-111	-0-	152	1	3206	2	N	3	137
01	3472 X	2916	-0-	-556	-0-	139	1	2775	2	N	2	139
02	3136 X	2896	-0-	-240	-0-	132	1	2760	2	N	4	143
03	3348 X	3102	-0-	-246	-0-	134	1	2968	2	N	-0-	143
04	3240 X	1354	-0-	-1886	-0-	56	1	1298	2	N	-0-	-0-
05	3348 X	618	-0-	-2730	-0-	26	1	584	2	Y	7	7
-----												
TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 202283 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10721 PERF.10222 - 10504												
12	434 N	387	-0-	-47	-0-	5	1	379	2	Y	3	14
01	372 N	366	-0-	-6	-0-	4	1	348	2	Y	13	27
02	380 N	380	-0-	-0-	-0-	5	1	375	2	Y	-0-	27
03	412 N	412	-0-	-0-	-0-	5	1	394	2	Y	12	4
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	5	1	394	2	Y	-0-	4
05	434 N	315	-0-	-119	-0-	4	1	310	2	Y	1	4
-----												
DAVIS, BEV WELL #: 1 RRCID -> 203921 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10402 - 10740												
12	1674 X	1312	-0-	-362	-0-	59	1	1242	2	N	10	27
01	1364 X	1101	-0-	-263	-0-	52	1	1038	2	N	10	37
02	1232 X	1120	-0-	-112	-0-	51	1	1068	2	N	1	38
03	1364 X	1141	-0-	-223	-0-	51	1	1086	2	N	4	42
04	1260 X	1083	-0-	-177	-0-	48	1	1035	2	N	-0-	42
05	1302 X	900	-0-	-402	-0-	37	1	859	2	N	4	45
-----												
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209579 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 10578												
12	4312 X	4312	-0-	-0-	-0-	168	1	4142	2	Y	2	-0-
01	3751 X	3424	-0-	-327	-0-	145	1	3279	2	Y	-0-	-0-
02	3864 X	3414	-0-	-450	-0-	144	1	3269	2	Y	1	-0-
03	4309 X	3891	-0-	-418	-0-	163	1	3728	2	Y	-0-	-0-
04	4170 X	3437	-0-	-733	-0-	147	1	3290	2	Y	-0-	-0-
05	4309 X	751	-0-	-3558	-0-	124	1	624	2	Y	3	-0-

LANSING, N. (COTTON VALLEY, LO.)//CONT.// 52002 050 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214946 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 10526

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	5071 X	5071	-0-	-0-	-0-	629	1	4428	2	N	13	2 8	121
						14	9						
01	5022 X	3936	-0-	-1086	-0-	615	1	3299	2	N	20		141
						22	9						
02	4536 X	4164	-0-	-372	-0-	565	1	3586	2	N	12	1 8	152
						13	9						
03	5326 X	5326	-0-	-0-	-0-	631	1	4671	2	N	22	156 1	18
						24	9						
04	4920 X	4537	-0-	-383	-0-	571	1	3966	2	N	-0-		18
05	5084 X	4504	-0-	-580	-0-	561	1	3921	2	N	20	4 8	34
						22	9						

KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216138 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 10544

12	7432 X	7432	-0-	-0-	-0-	704	1	6726	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
01	7285 X	6772	-0-	-513	-0-	710	1	6062	2	N	-0-		-0-
02	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	648	1	6236	2	N	2	2 8	-0-
						2	9						
03	7533 X	7469	-0-	-64	-0-	691	1	6778	2	N	-0-		-0-
04	7290 X	5403	-0-	-1887	-0-	488	1	4915	2	N	-0-		-0-
05	7626 X	7012	-0-	-614	-0-	628	1	6380	2	N	4	4 8	-0-
						4	9						

UNITED RESOURCES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 245050 COMPL. DATE 10/20/2008 TOTAL DEPTH 11967 PERF.10338 - 10501

12	3614 X	3614	-0-	-0-	-0-	164	1	3450	2	N	-0-		19
01	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	151	1	3015	2	N	-0-		19
02	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	146	1	3050	2	N	-0-		19
03	3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	136	1	3013	2	N	-0-		19
04	1620 X	1520	-0-	-100	-0-	62	1	1458	2	N	-0-	19 1	-0-
*05	4012 X	4012	-0-	-0-	-0-	172	1	3829	2	Y	10		10
						11	9						

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
XTO ENERGY INC. 945936  
WHITE-DAVID WELL #: 1 RRCID -> 100274 COMPL. DATE 01/13/1982 TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7351 - 7360

12	3433 X	3433	-0-	-0-	-0-	153	1	3225	2	N	50	3 8	97
						55	9						
01	1240 X	912	-0-	-328	-0-	43	1	858	2	N	10		107
						11	9						
02	1120 X	1026	-0-	-94	-0-	47	1	975	2	N	4	2 8	109
						4	9						
03	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	126	1	2698	2	N	1		110
						1	9						
04	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	153	1	3344	2	N	-0-		110
*05	3321 X	3321	-0-	-0-	-0-	136	1	3178	2	N	6	6 8	110
						7	9						

LANSING, NORTH (PETTIT, LOWER) //CONT.// 52002 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 SUGGS, MARGARET WELL #: 4 RRCID -> 182476 COMPL. DATE 03/06/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7405 - 7416

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	59	1	4489	2	N	1	1 8	95
01	4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	49	1	4078	2	N	77	144 1	28
02	3971 X	3971	-0-	-0-	-0-	51	1	3918	2	N	2		30
03	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	52	1	3914	2	N	10		40
04	3881 X	3881	-0-	-0-	-0-	49	1	3832	2	N	-0-		40
*05	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	43	1	3186	2	N	1	1 8	40

SUGGS, MARGARET WELL #: 3 RRCID -> 186816 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 7343

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BLACK-CLARK WELL #: 1 RRCID -> 197174 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7424 - 7434

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON  
 GRAYSTONE ENERGY CORPORATION 328347  
 MCBRIDE WELL #: 1 RRCID -> 106878 COMPL. DATE 06/10/1981 TOTAL DEPTH 8429 PERF. 6962 - 6980

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			68

NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971  
 BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016243 COMPL. DATE 10/22/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6940 - 6971

12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
BUSSEY-DAVIS WELL #: 1 RRCID -> 016244 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 7037 PERF. 6952 - 6980																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
HALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016245 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6931 PERF. 6836 - 6862																	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
HUFFMAN GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016246 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6854 - 6884																	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
ISAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016247 COMPL. DATE 11/16/1993 TOTAL DEPTH 7994 PERF. 6757 - 6780																	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
JONES GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 016248 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6841																	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
LANDERS GAS UNIT WELL #: I 10 RRCID -> 016250 COMPL. DATE 11/19/1993 TOTAL DEPTH 8003 PERF. 6779 - 6808																	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
PITTS WELL #: 1 RRCID -> 016251 COMPL. DATE 12/01/1993 TOTAL DEPTH 7343 PERF. 6808 - 6833																	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON															
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971															
STILL GAS UNIT -A- WELL #: 1 A RRCID -> 016252 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7909 PERF. 6790 - 6820															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STILL GAS UNIT -B- WELL #: 1 B RRCID -> 016253 COMPL. DATE 10/18/1993 TOTAL DEPTH 7372 PERF. 6814 - 6834															
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
STILL GAS UNIT -D- WELL #: 1 RRCID -> 016254 COMPL. DATE 01/27/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6920 - 6932															
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
SUGGS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016255 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 7375 PERF. 6816 - 6838															
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
DAVIS, B. WELL #: 1 RRCID -> 016256 COMPL. DATE 11/19/1997 TOTAL DEPTH 7739 PERF. 6954 - 6972															
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
BLACK, C., ET AL UNIT -A-1- WELL #: 1 RRCID -> 016257 COMPL. DATE 11/08/1997 TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6930 - 6950															
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BLACK, CURTIS, ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016258 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6917 - 6936															
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON									
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971									
BUSSEY UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 016259 COMPL. DATE 10/19/1993 TOTAL DEPTH 8002 PERF. 6874 - 6888									
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
JONES, N. UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 016265 COMPL. DATE 05/05/1976 TOTAL DEPTH 6925 PERF. 6828 - 6840									
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
SCOTT-BOSCH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016270 COMPL. DATE 09/09/1975 TOTAL DEPTH 6955 PERF. 6870 - 6880									
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
HUFFMAN, E.K. WELL #: 1 RRCID -> 064630 COMPL. DATE 09/24/1997 TOTAL DEPTH 7456 PERF. 6896 - 6928									
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
KEASLER, K. WELL #: 2A RRCID -> 064631 COMPL. DATE 11/11/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6842 - 6874									
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
BOSCH WELL #: 1 RRCID -> 064857 COMPL. DATE 11/10/1993 TOTAL DEPTH 7710 PERF. 6872 - 6892									
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
-----									
MCFARLAND WELL #: 1 RRCID -> 064866 COMPL. DATE 06/19/1975 TOTAL DEPTH 7710 PERF. N/A									
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-



LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
KEASLER, E. WELL #: 1 RRCID -> 067332 COMPL. DATE 06/09/1975 TOTAL DEPTH 7402 PERF. N/A																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ALLEN WELL #: 1 RRCID -> 068683 COMPL. DATE 06/05/1976 TOTAL DEPTH 6900 PERF. N/A																	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BOSCH ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 068684 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7084 PERF. 6938 - 6956																	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GREGG, T. C. WELL #: 1 RRCID -> 068685 COMPL. DATE 05/17/1976 TOTAL DEPTH 7463 PERF. N/A																	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HUFFMAN, R. S. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068686 COMPL. DATE 05/14/1976 TOTAL DEPTH 7009 PERF. N/A																	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
MCFARLAND, J. E. WELL #: 1 RRCID -> 068687 COMPL. DATE 12/20/1976 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WILLIAMS, J. O. WELL #: 6 RRCID -> 069630 COMPL. DATE 04/18/1976 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6788 - 6798																	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON													
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971													
STRODE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 069631 COMPL. DATE 09/13/1975 TOTAL DEPTH 6979 PERF. 6893 - 6912													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
STILL, R. H. WELL #: 1 C RRCID -> 071412 COMPL. DATE 01/08/1976 TOTAL DEPTH 6940 PERF. N/A													
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BOSCH-ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 071414 COMPL. DATE 09/29/1975 TOTAL DEPTH 7064 PERF. N/A													
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BOSCH WELL #: 8 RRCID -> 071817 COMPL. DATE 06/20/1957 TOTAL DEPTH 7215 PERF. N/A													
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
BUSSEY, GEORGE RAY WELL #: 15 RRCID -> 072493 COMPL. DATE 11/08/1993 TOTAL DEPTH 7060 PERF. 6900 - 6939													
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
TAYLOR, LENA WELL #: 20 RRCID -> 072494 COMPL. DATE 11/02/1993 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6926 - 6948													
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
CLEMENTS, M. S. WELL #: 21 RRCID -> 072495 COMPL. DATE 09/15/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6830 - 6866													
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON											
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971											
CLEMENTS, V. A. WELL #: 22 RRCID -> 072496 COMPL. DATE 02/05/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6851 - 6929											
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
MITCHELL, D. WELL #: 23 RRCID -> 072497 COMPL. DATE 09/16/1997 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6800 - 6826											
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LEWIS, JOE WELL #: 24 RRCID -> 072498 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6875 - 6905											
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DAVIS, INA WELL #: 27 RRCID -> 072499 COMPL. DATE 10/28/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6908 - 6942											
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
DAVIS, L. F. WELL #: 28 RRCID -> 072500 COMPL. DATE 12/02/1993 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6854 - 6879											
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
CLEMENTS, V. A. WELL #: 32 RRCID -> 072501 COMPL. DATE 10/29/1997 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6770 - 6798											
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
KEASLER, EMMA WELL #: 16 RRCID -> 072502 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6961 PERF. 6878 - 6892											
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
STILL, R. H. WELL #: 17 RRCID -> 072503 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6946 - 6952																	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
HALL WELL #: 2 RRCID -> 073694 COMPL. DATE 08/03/1975 TOTAL DEPTH 9000 PERF. N/A																	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
PAGE WELL #: 12 RRCID -> 073695 COMPL. DATE 12/12/1952 TOTAL DEPTH 7321 PERF. N/A																	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STILL, R. H. WELL #: 13 RRCID -> 073696 COMPL. DATE 12/15/1960 TOTAL DEPTH 7046 PERF. N/A																	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
STILL, R. H. WELL #: 14 RRCID -> 073697 COMPL. DATE 11/09/1953 TOTAL DEPTH 7063 PERF. N/A																	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TILLOTSON WELL #: 15 RRCID -> 073698 COMPL. DATE 02/05/1976 TOTAL DEPTH 7010 PERF. 6952 - 6957																	
12	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	OBSERVE	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TUTTLE, ROY #1 WELL #: I 35 RRCID -> 077628 COMPL. DATE 12/09/1993 TOTAL DEPTH 7033 PERF. 6791 - 6817																	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
DAVIS, INA #2 WELL #: I 42 RRCID -> 077629 COMPL. DATE 12/27/1993 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6910 - 6944																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
LONG, T. J. #2 WELL #: I 39 RRCID -> 077630 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 7075 PERF. 6869 - 6888																	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
DAVIS, HOWARD #1 WELL #: I 41 RRCID -> 077631 COMPL. DATE 12/13/1993 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 6962 - 6995																	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
DAVIS, ELI JOHN #1 WELL #: I 36 RRCID -> 077632 COMPL. DATE 02/11/1994 TOTAL DEPTH 7165 PERF. 6919 - 6936																	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
FIEST, E. #1 WELL #: I 31 RRCID -> 077633 COMPL. DATE 04/14/1978 TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6796 - 6821																	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
COX, KIRK #1 WELL #: I 25 RRCID -> 077634 COMPL. DATE 05/31/1978 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6903 - 6916																	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
DAVIS, L. F. #2 WELL #: I 38 RRCID -> 077911 COMPL. DATE 11/24/1997 TOTAL DEPTH 7085 PERF. 6854 - 6884																	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500			NON-ASSOCIATED		STORAGE		CNTY: HARRISON									
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																
WILLIAMS, ANDRELLA #1			WELL #: I 43		RRCID -> 077912		COMPL. DATE 06/29/1978		TOTAL DEPTH 7015 PERF. 6782 - 6801							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
DAVIS, LUTHER R. #1			WELL #: I 37		RRCID -> 078086		COMPL. DATE 10/08/1997		TOTAL DEPTH 7155 PERF. 6943 - 6968							
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
LONG, T.J. #1			WELL #: I 29		RRCID -> 078087		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 7065 PERF. 6833 - 6858							
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
INGRAM, ELIZA B. #			WELL #: I 30		RRCID -> 078723		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 7055 PERF. 6842 - 6864							
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
RUFF, GLEN #1			WELL #: I 40		RRCID -> 078724		COMPL. DATE 11/07/1997		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6766 - 6796							
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
BOSCH, K. ET AL			WELL #: I 33		RRCID -> 078941		COMPL. DATE 10/13/1997		TOTAL DEPTH 6912 PERF. 6780 - 6804							
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
-----																
MCDONALD, NAOMI #1			WELL #: I 34		RRCID -> 078942		COMPL. DATE 02/25/2006		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6845 - 6919							
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-	

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
DAVIS, L. R. "2" WELL #: 44IW RRCID -> 137665 COMPL. DATE 12/06/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6925 - 6948										
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	BALANCE
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WHITE, V. "1" WELL #: 45IW RRCID -> 137874 COMPL. DATE 12/11/1990 TOTAL DEPTH 7025 PERF. N/A										
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CLEMENTS, V. A. "3" WELL #: 48IW RRCID -> 137875 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 7025 PERF. 6759 - 6841										
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CLEMENTS, M. S. "2" WELL #: 47IW RRCID -> 137946 COMPL. DATE 11/11/1990 TOTAL DEPTH 7125 PERF. 6880 - 6904										
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
KEASLER, J.K. "1" WELL #: 46IW RRCID -> 139356 COMPL. DATE 02/27/2006 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 6809 - 6889										
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CLEMENTS, V. A. JR. "B" WELL #: 50IW RRCID -> 202020 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6815 - 7309										
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CLEMENTS, V. A. JR. "A" WELL #: 52IW RRCID -> 202021 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 6930 PERF. 8239 - 8297										
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
DAVIS, LUTHER R. WELL #: 54IW RRCID -> 202024 COMPL. DATE 12/10/2003 TOTAL DEPTH 7124 PERF. 7082 - 7124										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
0					(-)	UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
DAVIS, LUTHER R. "A" WELL #: 65IW RRCID -> 202026 COMPL. DATE 11/10/2003 TOTAL DEPTH 7142 PERF. 6920 - 7709										
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
INGRAM, A. D. WELL #: 60IW RRCID -> 202027 COMPL. DATE 11/04/2003 TOTAL DEPTH 7514 PERF. 6969 - 7321										
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KEASLER, JOHN K. "A" WELL #: 57IW RRCID -> 202029 COMPL. DATE 11/28/2003 TOTAL DEPTH 6861 PERF. 6803 - 7032										
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
KEASLER, JOHN K. "B" WELL #: 64IW RRCID -> 202032 COMPL. DATE 11/21/2003 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6816 - 6833										
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
MCDONALD, NAOMI S. WELL #: 53IW RRCID -> 202034 COMPL. DATE 12/06/2003 TOTAL DEPTH 7359 PERF. 6912 - 7359										
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
RUFF, G. P. WELL #: 56IW RRCID -> 202041 COMPL. DATE 10/23/2003 TOTAL DEPTH 6922 PERF. 7628 - 7682										
12	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	STRG INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-



LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
SMITH, HARRY WELL #: 58IW RRCID -> 202045 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 7036 PERF. 6823 - 7117																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
SMITH, MISSOURIE WELL #: 49IW RRCID -> 202071 COMPL. DATE 12/05/2003 TOTAL DEPTH 7290 PERF. 7230 - 7290																	
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
INGLE, JOHN W WELL #: 59IW RRCID -> 202120 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 7150 PERF. 6902 - 6936																	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
DAVIS, L. F. "A" WELL #: 55IW RRCID -> 202121 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 7096 PERF. 7026 - 7096																	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
CLEMENTS, V. A. JR WELL #: 51IW RRCID -> 202123 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 7078 PERF. 7962 - 7982																	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
FLYING LL TRUST WELL #: 66IW RRCID -> 230776 COMPL. DATE 12/29/2006 TOTAL DEPTH 6927 PERF. 7025 - 7087																	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
KEASLER, JOHN K WELL #: 69IW RRCID -> 230845 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 6956 PERF. 6965 - 7037																	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON																	
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971																	
HUFFMAN, JAMES T. WELL #: 72IW RRCID -> 230846 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 6865 PERF. 7300 - 7364																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
SMITH, RICHARD WELL #: 70IW RRCID -> 230847 COMPL. DATE 05/24/2007 TOTAL DEPTH 6934 PERF. 7036 - 7111																	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
TECARO WOOD INC. & EXEC. WELL #: 71IW RRCID -> 230848 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6924 - 6964																	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
CLEMENTS, V. A. JR. "C" WELL #: 73IW RRCID -> 230849 COMPL. DATE 05/31/2007 TOTAL DEPTH 6898 PERF. 7084 - 7157																	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
CLEMENTS, V. A. JR. "D" WELL #: 74IW RRCID -> 230850 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 3921 PERF. 7272 - 7345																	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
CLEMENTS, V. A. JR "C" WELL #: 75IW RRCID -> 230851 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 6890 PERF. 6892 - 6955																	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
RICHARDSON, J. L. WELL #: 76IW RRCID -> 230852 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 6944 PERF. 7169 - 7231																	
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

LANSING, NORTH (RODESSA YOUNG) //CONT.// 52002 500 NON-ASSOCIATED STORAGE CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC //CONT.// 600971										
WILLIAMS, EUGENE WELL #: 67IW RRCID -> 244380 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 7044 PERF. 7362 - 7451										
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
DAVIS, BEVERLY FREEMAN WELL #: 68IW RRCID -> 244427 COMPL. DATE 01/09/2007 TOTAL DEPTH 7045 PERF. 7316 - 7392										
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
ALPHIN, RICHARD WELL #: 77IW RRCID -> 244428 COMPL. DATE 01/22/2007 TOTAL DEPTH 6966 PERF. 7068 - 7133										
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
LANSING, N. (RODESSA YOUNG SW.) 52002 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON										
NATURAL GAS P/L CO OF AMER LLC 600971										
DAVIS, L. F. 3 WELL #: 61IW RRCID -> 202023 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 6968 PERF. 7124 - 7199										
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
DAVIS, L. F. 5 WELL #: 63IW RRCID -> 202124 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 7027 PERF. 7512 - 7532										
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
-----										
DAVIS, L. F. 4 WELL #: 62IW RRCID -> 202125 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 7146 PERF. 7071 - 7095										
12	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
01	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
02	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
03	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
04	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	
05	STRG	INJ	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) BOWLES ENERGY, INC.		52002 800 084097		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 197338		COMPL. DATE 06/17/2003		TOTAL DEPTH 8808 PERF. 8066 - 8668				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35		
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35		
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35		
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35		
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35		
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35		
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 199959		COMPL. DATE 11/17/2003		TOTAL DEPTH 8850 PERF. 8041 - 8696				
12	837 N	324	-0-	-513	-0-	324	2	N	-0-	76	1	-0-
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	255	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	252 N	234	-0-	-18	-0-	31	1	203	2	N	-0-	-0-
03	310 N	270	-0-	-40	-0-	17	1	253	2	N	-0-	-0-
04	240 N	230	-0-	-10	-0-	230	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	346 N	346	-0-	-0-	-0-	346	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 199962		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 8855 PERF. 0 - 8629				
12	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1302	2	N	-0-	13	1	7
01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2	N	-0-	-0-	-0-	7
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	118	1	762	2	N	-0-	7
03	1302 N	873	-0-	-429	-0-	56	1	817	2	N	-0-	7
04	1200 N	685	-0-	-515	-0-	685	2	N	-0-	-0-	-0-	7
05	961 N	601	-0-	-360	-0-	601	2	N	-0-	-0-	-0-	7
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 203560		COMPL. DATE 05/28/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7759 - 8648				
12	737 N	737	-0-	-0-	-0-	737	2	N	-0-	21	1	-0-
01	955 N	955	-0-	-0-	-0-	955	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	909 N	909	-0-	-0-	-0-	122	1	787	2	N	-0-	-0-
03	889 N	889	-0-	-0-	-0-	57	1	832	2	N	-0-	-0-
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-	-0-	-0-	-0-
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 204809		COMPL. DATE 07/12/2004		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7722 - 8498				
12	1209 N	1142	-0-	-67	-0-	1142	2	N	-0-	23	1	47
01	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	1786	2	N	-0-	-0-	-0-	47
02	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	156	1	1013	2	N	-0-	47
03	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	85	1	1235	2	N	-0-	47
04	1740 N	943	-0-	-797	-0-	943	2	N	-0-	-0-	-0-	47
05	1302 N	1225	-0-	-77	-0-	1225	2	N	-0-	-0-	-0-	47
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 210310		COMPL. DATE 02/09/2005		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8080 - 8244				
12	930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	2	N	-0-	22	1	10
01	310 N	134	-0-	-176	-0-	134	2	N	-0-	-0-	-0-	10
02	1400 N	1359	-0-	-41	-0-	182	1	1177	2	N	-0-	10
03	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	93	1	1355	2	N	-0-	10
04	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174	2	N	-0-	-0-	-0-	10
05	1519 N	443	-0-	-1076	-0-	443	2	N	-0-	-0-	-0-	10
CLEMENTS GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 222120		COMPL. DATE 02/12/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 7972 - 8284				
12	310 N	230	-0-	-80	-0-	230	2	N	-0-	-0-	-0-	8
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	2	N	-0-	-0-	-0-	8
02	252 N	199	-0-	-53	-0-	26	1	173	2	N	-0-	8
03	217 N	187	-0-	-30	-0-	12	1	175	2	N	-0-	8
04	300 N	257	-0-	-43	-0-	257	2	N	-0-	-0-	-0-	8
*05	497 N	497	-0-	-0-	-0-	497	2	N	-0-	-0-	-0-	8

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799										
CLEMENTS, MARY				WELL #:	1	RRCID ->	202508	COMPL. DATE	04/27/2004	TOTAL DEPTH	8940	PERF.	8204 - 8564	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		1302 N	1002	-0-	-300	-0-	998 2	4 9	N		4	1 8		50
01		806 N	546	-0-	-260	-0-	544 2	2 9	N		2			52
02		840 N	489	-0-	-351	-0-	487 2	2 9	N		2			54
03		992 N	701	-0-	-291	-0-	698 2	3 9	N		3	1 8		56
04		540 N	513	-0-	-27	-0-	511 2	2 9	N		2			58
*05		695 N	695	-0-	-0-	-0-	693 2	2 9	N		2	1 8		59

ENERVEST OPERATING, L.L.C.				252131										
RUPPE/FENNELL/NEWMAN				WELL #:	1	RRCID ->	187517	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	8818	PERF.	7419 - 7662	
12		5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	572 1	4921 2	N		27			78
							30 9							
01		4080 X	4080	-0-	-0-	-0-	533 1	3526 2	N		19			97
							21 9							
02		4008 X	4008	-0-	-0-	-0-	501 1	3441 2	N		60			157
							66 9							
03		4219 X	4219	-0-	-0-	-0-	538 1	3606 2	N		68			225
							75 9							
04		4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	573 1	3505 2	N		49			274
							54 9							
*05		4805 X	4805	-0-	-0-	-0-	86 1	4660 2	N		54	255 1	13 8	60
							59 9							

RUPPE, JAMES A. ETAL				WELL #:	1	RRCID ->	198343	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	8294 - 8469	
12		8432 X	7134	-0-	-1298	-0-	587 1	6535 2	N		11			118
							12 9							
01		8241 X	8241	-0-	-0-	-0-	644 1	7569 2	N		25			143
							28 9							
02		7452 X	7452	-0-	-0-	-0-	607 1	6836 2	N		8			151
							9 9							
03		8184 X	7699	-0-	-485	-0-	707 1	6989 2	N		3			154
							3 9							
04		7980 X	7547	-0-	-433	-0-	714 1	6808 2	N		23	17 8		160
							25 9							
05		8246 X	8228	-0-	-18	-0-	271 1	7934 2	N		21	2 8		179
							23 9							

RUPPE/FENNELL/NEWMAN				WELL #:	2	RRCID ->	211959	COMPL. DATE	05/05/2009	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7574 - 8454	
12		3751 X	3743	-0-	-8	-0-	390 1	3349 2	N		4			191
							4 9							
01		3751 X	3233	-0-	-518	-0-	423 1	2795 2	N		14			205
							15 9							
02		3472 X	2549	-0-	-923	-0-	323 1	2222 2	N		4			209
							4 9							
03		3844 X	3144	-0-	-700	-0-	407 1	2733 2	N		4			213
							4 9							
04		3720 X	2055	-0-	-1665	-0-	288 1	1759 2	N		7			220
							8 9							
05		3751 X	883	-0-	-2868	-0-	13 1	719 2	N		137	220 1	34 8	103
							151 9							

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131									
RUPPE, JAMES A. ETAL		WELL #:		2	RRCID ->	247331	COMPL. DATE	02/22/2009	TOTAL DEPTH	8980	PERF.	7327 - 8635	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		5899 X	5899	-0-	-0-	485 1	5404 2		N	9			84
						10 9							
01		5859 X	5655	-0-	-204	440 1	5169 2		N	42			126
						46 9							
02		5292 X	4950	-0-	-342	403 1	4536 2		N	10			136
						11 9							
03		5890 X	4673	-0-	-1217	428 1	4223 2		N	20			156
						22 9							
04		5700 X	4017	-0-	-1683	376 1	3591 2		N	45	29 8		172
						50 9							
05		5890 X	1709	-0-	-4181	55 1	1626 2		N	25			197
						28 9							
FORTUNE RESOURCES LLC				278755									
WILLIAMS, T.G. ET AL				WELL #:		2	RRCID ->	139676	COMPL. DATE	07/27/1991	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 7580 - 7916
12		2263 N	2164	-0-	-99	2084 2	80 9		N	73	165 1		62
						1720 2	397 9		N	361	155 1		268
01		2117 N	2117	-0-	-0-	1720 2	397 9		N	361	155 1		268
						1648 2	21 9		N	19			287
02		1876 N	1669	-0-	-207	1648 2	21 9		N	19			287
						2126 2	75 9		N	68	154 1		201
03		2201 N	2201	-0-	-0-	2126 2	75 9		N	68	154 1		201
						2160 2	207 9		N	188	324 1		65
*04		2367 N	2367	-0-	-0-	2160 2	207 9		N	188	324 1		65
													-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
WILLIAMS, T.G. ET AL				WELL #:		1	RRCID ->	139856	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 7600 - 8040
12		2883 N	2736	-0-	-147	2548 2	188 9		N	171	179 1		12
						2103 2	218 9		N	198	185 1		25
01		2321 N	2321	-0-	-0-	2103 2	218 9		N	198	185 1		25
						2015 2	391 9		N	355	168 1		212
02		2406 N	2406	-0-	-0-	2015 2	391 9		N	355	168 1		212
						2599 2	171 9		N	155	180 1		187
03		2770 N	2770	-0-	-0-	2599 2	171 9		N	155	180 1		187
						2641 2	210 9		N	191	350 1		28
*04		2851 N	2851	-0-	-0-	2641 2	210 9		N	191	350 1		28
													-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TANOS EXPLORATION, LLC				835977									
CLEMENTS GAS UNIT NO. 2				WELL #:		2	RRCID ->	089743	COMPL. DATE	08/23/1980	TOTAL DEPTH	10644	PERF. 7487 - 7687
12		1411 N	1411	-0-	-0-	1411 3			N	-0-			161
						1385 3			N	-0-			161
01		1385 N	1385	-0-	-0-	1385 3			N	-0-			161
						1297 3			N	-0-			161
02		1297 N	1297	-0-	-0-	1297 3			N	-0-			161
						1714 3	2 9		N	2	2 8		161
03		1716 N	1716	-0-	-0-	1714 3	2 9		N	2	2 8		161
						1287 3	1 9		N	1	90 1	1 8	71
04		1350 N	1287	-0-	-63	1287 3	1 9		N	1	90 1	1 8	71
						1284 3			N	-0-			71
05		1426 N	1284	-0-	-142	1284 3			N	-0-			71
PEARCE GAS UNIT				WELL #:		1	RRCID ->	090860	COMPL. DATE	08/23/1980	TOTAL DEPTH	10799	PERF. 7593 - 7840
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
									N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

-----  
 LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977  
 CLEMENTS GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 116339 COMPL. DATE 03/05/1985 TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7555 - 7579  
 -----

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	25			25

-----  
 STRODE, MARY K. WELL #: 1 RRCID -> 136739 COMPL. DATE 07/20/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8628 - 10638  
 -----

12	31 N	25	-0-	-6	-0-	25	3		N	-0-			33
01	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	3		N	-0-			33
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	3		N	-0-			33
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			33
04	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-			33
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			33

-----  
 BURTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158244 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10790 PERF. N/A  
 -----

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8	62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8	62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	62	1	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

-----  
 WOODBINE PRODUCTION CORPORATION 937875  
 LEATH, C. WELL #: 1 RRCID -> 102964 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 7619 - 7689  
 -----

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			187

-----  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 077107 COMPL. DATE 05/19/1978 TOTAL DEPTH 8812 PERF. 8274 - 8696  
 -----

12	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	466	1	1943	2	N	20		84	
						22	9							
01	1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	512	1	1203	2	N	16		100	
						18	9							
02	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	460	1	1857	2	N	10		110	
						11	9							
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	394	1	1345	2	N	1		111	
						1	9							
04	804 N	804	-0-	-0-	-0-	162	1	642	2	N	-0-	111	1	-0-
*05	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	150	1	929	2	Y	10			10
						11	9							

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
PITTS, HENRY		WELL #: 1		RRCID -> 081010		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 8900		PERF. 7447 - 8666				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	M	PROD	CODE	AMT CODE	BALANCE
*06	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*07	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*08	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*09	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*10	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*11	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SUGGS, MARGARET		WELL #: 1		RRCID -> 082235		COMPL. DATE 04/21/1979		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 8197 - 8633				
12	775	N	636	-0-	-139	-0-	115	1	498	2	N	21	1 8	74
							23	9						
01	930	N	924	-0-	-6	-0-	100	1	824	2	N	-0-		74
02	894	N	894	-0-	-0-	-0-	102	1	769	2	N	21	1 8	94
							23	9						
03	1114	N	1114	-0-	-0-	-0-	113	1	998	2	N	3		97
							3	9						
04	924	N	924	-0-	-0-	-0-	105	1	797	2	N	20		117
							22	9						
05	992	N	505	-0-	-487	-0-	80	1	423	2	N	2	2 8	117
							2	9						

TAYLOR, ELLIS HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 085696		COMPL. DATE 12/04/2007		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7508 - 8730				
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		1
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #: 2		RRCID -> 089521		COMPL. DATE 06/15/2007		TOTAL DEPTH 8884		PERF. 7368 - 8698				
12	3199	X	3199	-0-	-0-	-0-	614	1	2576	2	N	8	1 8	20
							9	9						
01	2945	X	2687	-0-	-258	-0-	609	1	2046	2	N	29		49
							32	9						
02	2660	X	2159	-0-	-501	-0-	539	1	1563	2	N	52	1 8	100
							57	9						
03	2945	X	2528	-0-	-417	-0-	559	1	1939	2	N	27		127
							30	9						
04	2850	X	763	-0-	-2087	-0-	224	1	527	2	N	11	138 1	-0-
							12	9						
05	2945	X	1156	-0-	-1789	-0-	182	1	962	2	Y	11	1 8	10
							12	9						



LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 52002 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
TECARO WOOD		WELL #: 1R		RRCID -> 111885		COMPL. DATE 09/18/1998			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7448 - 8243		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1240 N	1184	-0-	-56	-0-	120	1 1047 2	Y	15	1 8	41
01	1395 N	961	-0-	-434	-0-	17 9	107 1 796 2	Y	53		94
02	1316 N	1129	-0-	-187	-0-	58 9	109 1 989 2	Y	28	1 8	121
03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	31 9	111 1 1929 2	Y	59	143 1	37
04	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	65 9	110 1 1076 2	Y	23		60
05	1240 N	345	-0-	-895	-0-	25 9	85 1 259 2	Y	1	1 8	60
						1 9					
KEASLER, JOHN K.		WELL #: 3		RRCID -> 124351		COMPL. DATE 12/11/1999			TOTAL DEPTH 9163 PERF. 7384 - 8774		
12	2759 X	2709	-0-	-50	-0-	516	1 2192 2	N	1	1 8	-0-
01	2759 X	1728	-0-	-1031	-0-	1 9	486 1 1242 2	N	-0-		-0-
02	2492 X	2150	-0-	-342	-0-	464	1 1685 2	N	1	1 8	-0-
03	2697 X	2437	-0-	-260	-0-	1 9	497 1 1940 2	N	-0-		-0-
04	2610 X	2369	-0-	-241	-0-	398	1 1971 2	N	-0-		-0-
05	2697 X	2460	-0-	-237	-0-	569	1 1889 2	N	2	2 8	-0-
						2 9					
FEIST, EDWIN L.		WELL #: 2		RRCID -> 125105		COMPL. DATE 08/18/2006			TOTAL DEPTH 9156 PERF. 7395 - 7956		
12	712 N	712	-0-	-0-	-0-	358	1 353 2	N	1	1 8	131
01	744 N	502	-0-	-242	-0-	1 9	361 1 141 2	N	-0-		131
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	334	1 364 2	N	1	1 8	131
03	713 N	685	-0-	-28	-0-	1 9	347 1 338 2	N	-0-		131
04	480 N	274	-0-	-206	-0-	144	1 130 2	N	-0-	131 1	-0-
05	775 N	-0-	-0-	-775	-0-			Y	-0-		-0-
PITTS, HENRY		WELL #: 2		RRCID -> 125427		COMPL. DATE 07/22/2000			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7385 - 8845		
12	2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	494	1 2005 2	Y	1	1 8	-0-
01	2491 X	2491	-0-	-0-	-0-	1 9	499 1 1992 2	Y	-0-		-0-
02	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	464	1 2025 2	Y	1	1 8	-0-
03	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	1 9	489 1 2186 2	Y	-0-		-0-
04	2430 X	1427	-0-	-1003	-0-	300	1 1127 2	Y	-0-		-0-
05	2759 X	1920	-0-	-839	-0-	424	1 1494 2	Y	2	2 8	-0-
						2 9					
SUGGS, MARGARET		WELL #: 3		RRCID -> 126514		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7481 - 8684		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 126546 COMPL. DATE 07/30/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7358 - 8716												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1488 N	1473	-0-	-15	-0-	421	1	1051	2	N	1	62
01	1395 N	951	-0-	-444	-0-	477	1	474	2	N	-0-	62
02	1428 N	1374	-0-	-54	-0-	457	1	917	2	N	-0-	62
03	1488 N	800	-0-	-688	-0-	286	1	471	2	N	39	-0-
04	930 N	-0-	-0-	-930	-0-	43	9				101	1
05	1519 N	1415	-0-	-104	-0-	175	1	1229	2	Y	-0-	-0-
						11	9				10	10
-----												
PITTS, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 128157 COMPL. DATE 06/18/1988 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8297 - 8750												
12	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	469	1	2019	2	Y	46	104
01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	51	9	1859	2	Y	33	137
02	1932 N	1876	-0-	-56	-0-	474	1	1433	2	Y	33	170
03	2542 N	2074	-0-	-468	-0-	36	9	1654	2	Y	2	172
04	2280 N	1279	-0-	-1001	-0-	407	1	1002	2	Y	11	183
05	2077 N	1952	-0-	-125	-0-	418	1	1534	2	Y	21	203
						2	9				1	8
						23	9					
-----												
ING, JOHN W. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 128305 COMPL. DATE 12/03/1990 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7507 - 8772												
12	1550 N	-0-	-0-	-1550	-0-					N	-0-	61
01	2635 N	742	-0-	-1893	-0-	742	2			N	-0-	61
02	2800 N	3050	-0-	250	250	3049	2	1	9	N	1	8
03	3100 N	2986	-0-	-114	136	2899	2	87	9	N	79	140
04	2775 N	2639	-0-	-136	-0-	2597	2	42	9	N	38	147
05	2635 X	2451	-0-	-184	-0-	2450	2	1	9	N	1	1
											8	8
											1	8
												31
												31
-----												
KEASLER, JOHN K. WELL #: 4 RRCID -> 134955 COMPL. DATE 05/25/1990 TOTAL DEPTH 10701 PERF. 8581 - 8808												
12	2480 X	437	-0-	-2043	-0-	417	1	19	2	N	1	-0-
01	2480 N	387	-0-	-2093	-0-	1	9	2	2	N	-0-	-0-
02	2184 N	528	-0-	-1656	-0-	337	1	190	2	N	1	-0-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	433	1	376	2	N	-0-	-0-
04	678 N	678	-0-	-0-	-0-	301	1	377	2	N	-0-	-0-
05	589 N	477	-0-	-112	-0-	386	1	88	2	N	3	-0-
						3	9				3	8
												-0-
-----												
FEIST, EDWIN L. WELL #: 4 RRCID -> 137412 COMPL. DATE 03/06/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7394 - 8595												
12	1860 N	1558	-0-	-302	-0-	419	1	1110	2	N	26	17
01	1767 N	1056	-0-	-711	-0-	29	9	642	2	N	13	30
02	1540 N	1161	-0-	-379	-0-	400	1	768	2	N	16	40
03	1550 N	1148	-0-	-402	-0-	14	9	733	2	N	17	57
04	1020 N	462	-0-	-558	-0-	375	1	296	2	N	6	-0-
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-	18	9			Y	-0-	-0-
						19	9					
						7	9					

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
KEASLER, JOHN K.		WELL #:		5	RRCID -> 137766		COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10636	PERF.	7324 - 8682	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	413	1	1581	2	N	2	2 8	-0-
01	1488 N	1404	-0-	-84	-0-	405	1	999	2	N	-0-	-0-	-0-
02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	368	1	1150	2	N	1	1 8	-0-
03	1984 N	1503	-0-	-481	-0-	381	1	1122	2	N	-0-	-0-	-0-
04	1350 N	857	-0-	-493	-0-	254	1	603	2	N	-0-	-0-	-0-
05	1674 N	1456	-0-	-218	-0-	352	1	1100	2	N	4	4 8	-0-
						4	9						
FEIST, EDWIN L.		WELL #:		3	RRCID -> 137768		COMPL. DATE	02/16/1991	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8336 - 8800	
12	2883 X	2428	-0-	-455	-0-	397	1	2002	2	N	26	1 8	45
01	2883 X	2118	-0-	-765	-0-	408	1	1690	2	N	18		63
02	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	410	1	2578	2	N	11	1 8	73
03	2883 X	2502	-0-	-381	-0-	399	1	2066	2	N	34		107
04	2790 X	729	-0-	-2061	-0-	182	1	503	2	N	40	147 1	-0-
05	2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-	44	9			Y	-0-		-0-
SUGGS, MARGARET		WELL #:		5	RRCID -> 137805		COMPL. DATE	04/11/1999	TOTAL DEPTH	8982	PERF.	7523 - 8710	
12	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	225	1	1669	2	N	53	1 8	112
01	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	220	1	1537	2	N	-0-		112
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	206	1	1603	2	N	1	1 8	112
03	1953 N	1349	-0-	-604	-0-	240	1	1089	2	N	18		130
04	1710 N	1686	-0-	-24	-0-	222	1	1464	2	N	-0-		130
05	2015 N	1803	-0-	-212	-0-	210	1	1580	2	N	12	2 8	140
						13	9						
WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		5	RRCID -> 138193		COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	9025	PERF.	7504 - 8804	
12	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	493	1	2299	2	N	1	1 8	60
01	2728 X	2113	-0-	-615	-0-	466	1	1647	2	N	-0-		60
02	2464 X	2126	-0-	-338	-0-	442	1	1683	2	N	1	1 8	60
03	2728 X	1286	-0-	-1442	-0-	281	1	1005	2	N	-0-	60 1	-0-
04	2640 X	1058	-0-	-1582	-0-	196	1	862	2	N	-0-		-0-
05	2728 X	2341	-0-	-387	-0-	191	1	2138	2	Y	11	1 8	10
						12	9						

-----  
 LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 TAYLOR, ELLIS HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 138195 COMPL. DATE 09/01/1999 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7444 - 8608  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	119	1	1246	2	Y	18	1 8	43
						20	9						
01	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	118	1	1404	2	Y	47		90
						52	9						
02	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	104	1	1209	2	Y	1	1 8	90
						1	9						
03	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	113	1	1293	2	Y	58	124 1	24
						64	9						
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	120	1	1744	2	Y	-0-		24
05	1457 N	1325	-0-	-132	-0-	98	1	1224	2	Y	3	3 8	24
						3	9						

-----  
 PITTS, HENRY WELL #: 4 RRCID -> 138222 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7422 - 8698  
 -----

12	2511 N	1634	-0-	-877	-0-	451	1	1181	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
01	2511 N	1400	-0-	-1111	-0-	459	1	941	2	Y	-0-		-0-
02	1540 N	1468	-0-	-72	-0-	1448	1	1018	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						
03	1643 N	1599	-0-	-44	-0-	470	1	1129	2	Y	-0-		-0-
04	1350 N	737	-0-	-613	-0-	285	1	452	2	Y	-0-		-0-
05	1612 N	1207	-0-	-405	-0-	401	1	802	2	Y	4	4 8	-0-
						4	9						

-----  
 KEASLER, JOHN K. WELL #: 2 RRCID -> 138223 COMPL. DATE 07/03/1998 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 7397 - 8692  
 -----

12	1116 X	1113	-0-	-3	-0-	342	1	770	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	1562 X	1562	-0-	-0-	-0-	383	1	1179	2	Y	-0-		-0-
02	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	322	1	842	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	1434 X	1434	-0-	-0-	-0-	350	1	1084	2	Y	-0-		-0-
04	1500 X	985	-0-	-515	-0-	317	1	668	2	Y	-0-		-0-
05	1550 X	889	-0-	-661	-0-	311	1	577	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						

-----  
 WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 6 RRCID -> 138535 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7430 - 8612  
 -----

12	3100 N	3978	-0-	878	2125	589	1	3360	2	N	26	1 8	75
						29	9						
01	3100 N	2791	-0-	-309	1816	561	1	2210	2	N	18		93
						20	9						
02	5210 X	3394	-0-	-1816	-0-	532	1	2861	2	N	1	1 8	93
						1	9						
03	3369 X	3369	-0-	-0-	-0-	552	1	2817	2	N	-0-		93
04	1260 X	1233	-0-	-27	-0-	219	1	1014	2	N	-0-	93 1	-0-
05	1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					Y	-0-		-0-

-----  
 WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 144966 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7384 - 8714  
 -----

12	1519 N	1296	-0-	-223	-0-	181	1	1109	2	N	5	1 8	44
						6	9						
01	1364 N	938	-0-	-426	-0-	167	1	762	2	N	8		52
						9	9						
02	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	171	1	1109	2	N	21	1 8	72
						23	9						
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	187	1	1294	2	N	15		87
						17	9						
04	900 N	665	-0-	-235	-0-	81	1	490	2	N	85	172 1	-0-
						94	9						
05	1457 N	718	-0-	-739	-0-	30	1	676	2	Y	11	1 8	10
						12	9						

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 145397 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7802 - 7980

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	513	1	1330	2	Y	21	23 1	18
						23	9						
01	1488 X	1472	-0-	-16	-0-	515	1	929	2	Y	25	23 1	20
						28	9						
02	1652 X	1328	-0-	-324	-0-	463	1	842	2	Y	21	22 1	18
						23	9					1 8	
03	1860 X	1461	-0-	-399	-0-	493	1	944	2	Y	22	24 1	16
						24	9						
04	1800 X	996	-0-	-804	-0-	443	1	528	2	Y	23	22 1	17
						25	9						
05	1860 X	1174	-0-	-686	-0-	403	1	748	2	Y	21	3 8	35
						23	9						

MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146255 COMPL. DATE 07/23/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7472 - 7928

12	62 N	40	-0-	-22	-0-	1	1	21	2	Y	16	16 1	13
						18	9					2 8	
01	81 N	81	-0-	-0-	-0-	11	1	52	2	Y	16	16 1	13
						18	9						
02	70 N	70	-0-	-0-	-0-	2	1	50	2	Y	16	15 1	12
						18	9					2 8	
03	87 N	87	-0-	-0-	-0-	3	1	66	2	Y	16	17 1	11
						18	9						
04	90 N	67	-0-	-23	-0-	2	1	47	2	Y	16	15 1	12
						18	9						
05	93 N	69	-0-	-24	-0-	2	1	48	2	Y	17	5 8	24
						19	9						

KEASLER, JOHN K. WELL #: 6 RRCID -> 147880 COMPL. DATE 04/01/2007 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7369 - 8568

12	3782 X	3352	-0-	-430	-0-	553	1	2798	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	4102 X	4102	-0-	-0-	-0-	611	1	3491	2	Y	-0-		-0-
02	3556 X	2416	-0-	-1140	-0-	479	1	1936	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	3937 X	3253	-0-	-684	-0-	540	1	2713	2	Y	-0-		-0-
04	3960 X	2307	-0-	-1653	-0-	464	1	1843	2	Y	-0-		-0-
05	4092 X	3507	-0-	-585	-0-	501	1	3004	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						

WOOD, TECARO WELL #: 2 RRCID -> 151229 COMPL. DATE 09/03/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7384 - 7906

12	527 N	527	-0-	-0-	-0-	30	1	496	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
01	444 N	444	-0-	-0-	-0-	26	1	418	2	Y	-0-		-0-
02	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	291	2	Y	1	1 8	-0-
						1	9						
03	531 N	531	-0-	-0-	-0-	28	1	503	2	Y	-0-		-0-
04	420 N	312	-0-	-108	-0-	16	1	296	2	Y	-0-		-0-
05	341 N	320	-0-	-21	-0-	16	1	302	2	Y	2	2 8	-0-
						2	9						



LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
FEIST, EDWIN L. WELL #: 5 RRCID -> 163266 COMPL. DATE 01/23/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7361 - 8609														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	1271 N	917	-0-	-354	-0-	418	1	481	2	N	16	1 8	160	
01	1240 N	1178	-0-	-62	-0-	18	9	415	1	N	25	160 1	25	
02	924 N	858	-0-	-66	-0-	28	9	433	1	N	1	1 8	25	
03	1103 N	1103	-0-	-0-	-0-	1	9	465	1	N	9		34	
04	1140 N	718	-0-	-422	-0-	10	9	190	1	N	11	45 1	-0-	
05	961 N	-0-	-0-	-961	-0-	12	9			Y	-0-		-0-	
KEASLER, JOHN K. WELL #: 7 RRCID -> 163648 COMPL. DATE 03/27/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7421 - 8868														
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	325	1	5	2	Y	58	97 1	2 8	61
01	465 N	465	-0-	-0-	-0-	64	9	247	1	Y	29			90
02	336 N	108	-0-	-228	-0-	32	9	93	1	Y	4	64 1	1 8	29
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-	4	9			Y	-0-			29
04	450 N	-0-	-0-	-450	-0-					Y	-0-			29
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	18 1		11
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 6 RRCID -> 164261 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7399 - 8812														
12	2976 X	2863	-0-	-113	-0-	481	1	2381	2	Y	1	1 8		-0-
01	2933 X	2933	-0-	-0-	-0-	1	9	536	1	Y	-0-			-0-
02	2548 X	2513	-0-	-35	-0-	443	1	2069	2	Y	1	1 8		-0-
03	2852 X	2689	-0-	-163	-0-	1	9	468	1	Y	-0-			-0-
04	2850 X	2247	-0-	-603	-0-	403	1	1844	2	Y	-0-			-0-
05	2945 X	2101	-0-	-844	-0-	427	1	1672	2	Y	2	2 8		-0-
						2	9							
BLACK-CLARK WELL #: 2 RRCID -> 164496 COMPL. DATE 07/02/1997 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7570 - 8548														
12	1178 N	989	-0-	-189	-0-	24	1	962	2	N	3	3 8		101
01	1178 N	946	-0-	-232	-0-	3	9	27	1	N	8			109
02	945 N	945	-0-	-0-	-0-	27	1	898	2	N	18	3 8		124
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	20	9	33	1	N	-0-			124
04	930 N	740	-0-	-190	-0-	22	1	718	2	N	-0-			124
05	1054 N	1014	-0-	-40	-0-	21	1	866	2	N	115	185 1	7 8	47
						127	9							
WILLIAMS, IVY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 170195 COMPL. DATE 07/02/1998 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7473 - 7976														
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		52002 800	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WILLIAMS, IVY HEIRS		WELL #:		8	RRCID ->	175764	COMPL. DATE	12/10/1999	TOTAL DEPTH	9080	PERF.	7343 - 8562	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		821 N	821	-0-	-0-	486 1	333 2		N	2	2 8		60
01		620 N	605	-0-	-15	484 1	119 2		N	2			62
02		764 N	764	-0-	-0-	446 1	314 2		N	4	2 8		64
03		806 N	740	-0-	-66	466 1	274 2		N	-0-			64
04		1969 N	1969	-0-	-0-	258 1	1711 2		N	-0-	64 1		-0-
05		868 N	-0-	-0-	-868				Y	-0-			-0-
-----													
ING, JOHN W. HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	176331	COMPL. DATE	01/13/2000	TOTAL DEPTH	9011	PERF.	7496 - 8574	
12		1116 N	1061	-0-	-55	422 1	628 2		N	10			67
01		1023 N	848	-0-	-175	352 1	496 2		N	-0-			67
02		1008 N	913	-0-	-95	382 1	525 2		N	5			72
03		1054 N	983	-0-	-71	375 1	599 2		N	8			80
04		923 N	923	-0-	-0-	361 1	562 2		N	-0-			80
05		1023 N	901	-0-	-122	355 1	537 2		N	8	1 8		87
-----													
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	177100	COMPL. DATE	02/19/2000	TOTAL DEPTH	10715	PERF.	7431 - 8670	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
PITTS, HENRY 'A'		WELL #:		1	RRCID ->	178649	COMPL. DATE	07/08/2000	TOTAL DEPTH	12200	PERF.	7370 - 8671	
12		1441 N	1441	-0-	-0-	462 1	945 2		N	31	1 8		74
01		1085 N	905	-0-	-180	448 1	448 2		N	8			82
02		1402 N	1402	-0-	-0-	455 1	935 2		N	11	1 8		92
03		1613 N	1613	-0-	-0-	504 1	1106 2		N	3			95
04		870 N	835	-0-	-35	210 1	603 2		N	20	115 1		-0-
05		1085 N	-0-	-0-	-1085	22 9			Y	-0-			-0-
-----													
KEASLER, JOHN K.		WELL #:		8	RRCID ->	180891	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	7501 - 8625	
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



LANSING, NORTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 52002 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
KEASLER, JOHN K. WELL #: 9 RRCID -> 181247 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10697 PERF. 7382 - 8605											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
TECARO WOOD WELL #: 3 RRCID -> 188095 COMPL. DATE 02/22/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 7486 - 8699											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
TECARO WOOD WELL #: 4 RRCID -> 209580 COMPL. DATE 03/05/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7488 - 8619											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
CUTBIRTH ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214947 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7382 - 8631											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
KEASLER, JOHN K. WELL #: 10 RRCID -> 216139 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7391 - 8632											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
MCQUEEN, GLORIA B. G.U. WELL #: 2 RRCID -> 217144 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8296 - 8446											
12	108 N	108	-0-	-0-	-0-	5	1	103	2	N	-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	4	1	88	2	N	-0-
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	8	1	173	2	N	-0-
03	305 N	305	-0-	-0-	-0-	14	1	291	2	N	-0-
04	297 N	297	-0-	-0-	-0-	13	1	284	2	N	-0-
*05	364 N	364	-0-	-0-	-0-	15	1	349	2	N	-0-

LARISSA (RODESSA) HIBBARD ENERGY, LP SMITH, STARK		52081 025 383757		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
		WELL #:	1	RRCID ->	089876	COMPL. DATE	05/27/1980	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9762 - 9772	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2887 X	2887	-0-	-0-	-0-	2763	2	124	9	N	113	12
01	2931 X	2931	-0-	-0-	-0-	2722	2	209	9	N	190	6
02	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2370	2	106	9	N	96	102
03	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2780	2	120	9	N	109	13
04	2580 X	2396	-0-	-184	-0-	2322	2	74	9	N	67	80
*05	2696 X	2696	-0-	-0-	-0-	2550	2	146	9	N	133	17

CLAYTON, C. A.		52083 550 816451		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHEROKEE			
		WELL #:	1	RRCID ->	097653	COMPL. DATE	01/03/1982	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9855 - 9890	
12	3410 X	3224	-0-	-186	-0-	3115	2	109	9	N	99	107
01	3193 X	2685	-0-	-508	-0-	2616	2	69	9	N	63	170
02	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3141	2	34	9	N	31	201
03	3224 X	2836	-0-	-388	-0-	2780	2	56	9	N	51	59
04	3120 X	3003	-0-	-117	-0-	2955	2	48	9	N	44	103
05	3503 X	2934	-0-	-569	-0-	2876	2	58	9	N	53	155

J-O'B OPERATING COMPANY SMITH, STARK -A-		427302		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHEROKEE			
		WELL #:	1	RRCID ->	100014	COMPL. DATE	05/10/1982	TOTAL DEPTH	9857	PERF.	9714 - 9760	
12	4943 X	4943	-0-	-0-	-0-	248	1	4529	2	N	151	152
01	4929 X	4746	-0-	-183	-0-	240	1	4194	2	N	284	92
02	4452 X	3899	-0-	-553	-0-	312	9	3568	2	N	97	58
03	4929 X	4350	-0-	-579	-0-	224	1	3996	2	N	96	154
04	4770 X	4427	-0-	-343	-0-	107	9	4091	2	N	87	241
05	4929 X	3906	-0-	-1023	-0-	240	1	3528	2	N	118	359
						96	9					
						248	1					
						130	9					

LARISSA, N. (RODESSA) STAUB, LARRY, INC. CITIZENS 1ST NATIONAL BANK, TR.		52083 550 816451		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHEROKEE			
		WELL #:	1 C	RRCID ->	113777	COMPL. DATE	10/14/1984	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9498 - 9504	
12	DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	145	145
02	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	145
03	DELQ PR	-0-	-0-	-0-	-0-					N	35	31
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32	63
*05	98 N	98	-0-	-0-	-0-	70	2	28	9	N	25	88

LARISSA, W. (RODESSA) ALLISON/HOBBS INC. YARBROUGH		52085 550 014573		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHEROKEE			
		WELL #:	1	RRCID ->	121156	COMPL. DATE	04/09/1986	TOTAL DEPTH	11406	PERF.	10164 - 10266	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	26

LASSATER (COTTON VALLEY)		52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION								
BROOKS PETROLEUM COMPANY		097323														
FUQUAY		WELL #: 1		RRCID -> 192787		COMPL. DATE 09/11/2002		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10882 - 11012								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
BRADLEY		WELL #: 1		RRCID -> 207134		COMPL. DATE 03/30/2004		TOTAL DEPTH 11465 PERF.11138 - 11276								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
FELKER		WELL #: 3		RRCID -> 250724		COMPL. DATE 07/01/2009		TOTAL DEPTH 11146 PERF.11073 - 11078								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		KING, O. P.		WELL #: 1		RRCID -> 117036		COMPL. DATE 04/10/1985		TOTAL DEPTH 12045 PERF.10540 - 10604				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25
-----																
WALDROP "A"		WELL #: 1		RRCID -> 133711		COMPL. DATE 12/28/1989		TOTAL DEPTH 10735 PERF.10560 - 10624								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
KING, O. P.		WELL #: 3		RRCID -> 200713		COMPL. DATE 12/01/2003		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10594 - 10666								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					110

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
 BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406  
 CONNER WELL #: 4 RRCID -> 215760 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10563 - 11062

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					136
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4					140
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	4	94	1			50
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	33					83
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	17					100
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

WALDROP "A" WELL #: 3 RRCID -> 216101 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10585 - 10595

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 EIDSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 166994 COMPL. DATE 08/01/1997 TOTAL DEPTH 11893 PERF.10706 - 10718

12	31	N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-					217
01	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2			N	-0-					217
02	28	N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					217
03	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-					217
04	60	N	14	-0-	-46	-0-	14	2			N	-0-					217
*05	37	N	37	-0-	-0-	-0-	37	2			N	-0-					217

WITT BROTHERS WELL #: 1 RRCID -> 185780 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10820 - 10954

12	465	N	295	-0-	-170	-0-	294	2	1	9	N	1					22
01	324	N	324	-0-	-0-	-0-	288	2	36	9	N	33					55
02	280	N	63	-0-	-217	-0-	55	2	8	9	N	7					62
03	2180	N	2180	-0-	-0-	-0-	2179	2	1	9	N	1					63
04	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-					63
*05	585	N	585	-0-	-0-	-0-	494	2	91	9	N	83	77	1			69

CONNER, W. T. WELL #: 1 RRCID -> 187632 COMPL. DATE 02/05/2002 TOTAL DEPTH 11280 PERF.10920 - 11162

12	257	N	257	-0-	-0-	-0-	257	2			N	-0-					115
01	295	N	295	-0-	-0-	-0-	295	2			N	-0-					115
02	280	N	104	-0-	-176	-0-	104	2			N	-0-					115
03	372	N	372	-0-	-0-	-0-	372	2			N	-0-					115
04	856	N	856	-0-	-0-	-0-	852	2	4	9	N	4	4	8			115
05	124	N	96	-0-	-28	-0-	96	2			N	-0-					115

FELKER WELL #: 1 RRCID -> 188862 COMPL. DATE 05/01/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11028

12	31	N	13	-0-	-18	-0-	13	2			N	-0-					161
01	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					161
02	32	N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					161
03	40	N	40	-0-	-0-	-0-	40	2			N	-0-					161
04	34	N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-					161
*05	44	N	44	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					161

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.// 52239 333		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION						
BURK ROYALTY CO., LTD.		//CONT.// 108799													
REVERRA ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 190526		COMPL. DATE 08/01/2002			TOTAL DEPTH 11230 PERF.10532 - 10590						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-				110
01	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				110
02	112 N	10	-0-	-102	-0-	10	2			N	-0-				110
03	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-				110
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-				110
05	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					N	-0-				110
-----															
WITT BROTHERS		WELL #: 2		RRCID -> 191694		COMPL. DATE 10/31/2002			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10874 - 10882						
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			N	-0-				32
01	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			N	-0-				32
02	280 N	157	-0-	-123	-0-	157	2			N	-0-				32
03	388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2			N	-0-				32
04	330 N	159	-0-	-171	-0-	159	2			N	-0-				32
05	186 N	177	-0-	-9	-0-	177	2			N	-0-				32
-----															
NEAL HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 196399		COMPL. DATE 08/13/2002			TOTAL DEPTH 11350 PERF.10656 - 10694						
12	209 N	209	-0-	-0-	-0-	178	2	31	9	N	28	179	1		351
01	391 N	391	-0-	-0-	-0-	367	2	24	9	N	22				373
02	281 N	281	-0-	-0-	-0-	212	2	69	9	N	63				436
03	377 N	377	-0-	-0-	-0-	330	2	47	9	N	43	177	1		302
*04	216 N	216	-0-	-0-	-0-	161	2	55	9	N	50	1	8		351
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	19	172	1		198
-----															
TYLER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 199171		COMPL. DATE 11/14/2003			TOTAL DEPTH 11240 PERF.10582 - 10686						
12	2418 N	1551	-0-	-867	-0-	1551	2			N	-0-				220
01	2511 N	1691	-0-	-820	-0-	1691	2			N	-0-	191	1		29
02	2016 N	1012	-0-	-1004	-0-	1012	2			N	-0-				29
03	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2059	2	1	9	N	1	1	8		29
04	1650 N	1131	-0-	-519	-0-	1130	2	1	9	N	1	1	8		29
*05	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	960	2	193	9	N	175	164	1		40
-----															
WITT BROTHERS		WELL #: 4		RRCID -> 203179		COMPL. DATE 06/23/2004			TOTAL DEPTH 11150 PERF.10928 - 10940						
12	775 N	749	-0-	-26	-0-	745	2	4	9	N	4				28
01	896 N	896	-0-	-0-	-0-	861	2	35	9	N	32				60
02	672 N	283	-0-	-389	-0-	269	2	14	9	N	13				73
03	786 N	786	-0-	-0-	-0-	782	2	4	9	N	4				77
04	870 N	168	-0-	-702	-0-	168	2			N	-0-				77
*05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	280	2	83	9	N	75	81	1		71
-----															
OWENS		WELL #: 1		RRCID -> 208478		COMPL. DATE 01/10/2005			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10875 - 11004						
12	273 N	273	-0-	-0-	-0-	273	2			Y	-0-				127
01	422 N	422	-0-	-0-	-0-	273	2	149	9	Y	135	143	1		119
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	112	2	13	9	Y	12				131
03	312 N	312	-0-	-0-	-0-	311	2	1	9	Y	1	1	8		131
04	420 N	130	-0-	-290	-0-	129	2	1	9	Y	1	1	8		131
05	124 N	96	-0-	-28	-0-	90	2	6	9	Y	5				136
-----															
JORDAN		WELL #: 1		RRCID -> 211691		COMPL. DATE 05/24/2005			TOTAL DEPTH 11292 PERF.10618 - 10682						
12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1372	2	55	9	N	50				231
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1560	2	6	9	N	5				236
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1547	2			N	-0-				236
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1555	2	1	9	N	1	1	8		236
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	1279	2	1	9	N	1	1	8		236
*05	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1390	2	15	9	N	14	176	1		74

LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 SMITH, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 214709 COMPL. DATE 08/04/2005 TOTAL DEPTH 11247 PERF.10609 - 10860

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1054 N	621	-0-	-433	-0-	621 2		N	-0-			132
01	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		N	-0-			132
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	772 2		N	-0-			132
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	839 2	3 9	N	3	3 8		132
04	1380 N	1221	-0-	-159	-0-	1166 2	55 9	N	50	2 8		180
*05	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1565 2	84 9	N	76	176 1		80

FELKER WELL #: 2 RRCID -> 218705 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 11275 PERF.10510 - 10562

12	589 N	494	-0-	-95	-0-	494 2		Y	-0-			37
01	465 N	454	-0-	-11	-0-	409 2	45 9	Y	41	42 1		36
02	336 N	256	-0-	-80	-0-	253 2	3 9	Y	3			39
03	496 N	445	-0-	-51	-0-	439 2	6 9	Y	5			44
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	439 2	6 9	Y	5			49
*05	385 N	385	-0-	-0-	-0-	370 2	15 9	Y	14			63

EIDSON UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230330 COMPL. DATE 08/15/2007 TOTAL DEPTH 11226 PERF.10470 - 10700

12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	208 2		N	-0-			281
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192 2		N	-0-			281
02	364 N	28	-0-	-336	-0-	28 2		N	-0-			281
03	408 N	408	-0-	-0-	-0-	406 2	2 9	N	2	2 8		281
04	628 N	628	-0-	-0-	-0-	442 2	186 9	N	169	1 8		449
*05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		N	-0-			449

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 148061 COMPL. DATE 12/19/1993 TOTAL DEPTH 11570 PERF.10366 - 10950

*08	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
09	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
10	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-L RRCID -> 156258 COMPL. DATE 09/11/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10382 - 10947

*08	2865 N	2865	-0-	-0-	-0-	184 1	2663 2	Y	16	17 0		3
						18 9						
09	2760 N	2641	-0-	-119	-0-	142 1	2482 2	Y	15	15 0		3
						17 9						
10	2790 N	2742	-0-	-48	-0-	137 1	2585 2	Y	18	18 0		3
						20 9						
11	2790 N	2642	-0-	-148	-0-	167 1	2456 2	Y	17	17 0		3
						19 9						
12	2728 N	2672	-0-	-56	-0-	214 1	2427 2	Y	28	27 0		4
						31 9						
01	2728 N	2432	-0-	-296	-0-	2399 2	3 5	Y	27	24 0		7
						30 9						
02	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	134 1	2211 2	Y	24	25 0		6
						374 5	26 9					
03	3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	221 1	2524 2	Y	36	34 0		8
						249 5	40 9					
04	2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	139 1	2487 2	Y	18	24 0		2
						20 9						
*05	2914 N	2684	-0-	-230	-0-	197 1	2470 2	Y	15	13 0		4
						17 9						

-----  
LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 L RRCID -> 167006 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF.10400 - 10794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*08	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----  
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 L RRCID -> 192266 COMPL. DATE 07/12/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF.10438 - 11004

*08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

-----  
OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200590 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10502 - 10970

*08	155 N	-0-	-0-	-155	-0-				Y	-0-			-0-
09	310 N	310	-0-	-0-	-0-	310	1		Y	-0-			-0-
10	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	1		Y	-0-			-0-
11	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	1		Y	-0-			-0-
12	389 N	389	-0-	-0-	-0-	389	1		Y	-0-			-0-
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				Y	-0-			-0-
02	504 N	-0-	-0-	-504	-0-				Y	-0-			-0-
03	403 N	-0-	-0-	-403	-0-				Y	-0-			-0-
04	1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	272	1	897	2	Y	-0-		-0-
*05	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	260	1	1168	2	Y	-0-		-0-

-----  
BILLINGSLY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 201093 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10896 - 11022

*08	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	149	1	1830	2	Y	-0-		-0-
09	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	133	1	1712	2	Y	-0-		-0-
10	1891 N	1835	-0-	-56	-0-	131	1	1704	2	Y	-0-		-0-
11	1920 N	1624	-0-	-296	-0-	116	1	1508	2	Y	-0-		-0-
12	1922 N	1781	-0-	-141	-0-	131	1	1650	2	Y	-0-		-0-
01	1829 N	1408	-0-	-421	-0-	1406	2	2	5	Y	-0-		-0-
02	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	81	1	1403	2	Y	-0-		-0-
						237	5						
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	114	1	1807	2	Y	-0-		-0-
						162	5						
04	1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	90	1	1660	2	Y	-0-		-0-
*05	1891 N	1700	-0-	-191	-0-	82	1	1618	2	Y	-0-		-0-

LASSATER (COTTON VALLEY)		//CONT.//		52239 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: MARION				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
OLIVER UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	210291	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	11180	PERF.	10508 - 10978		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM			
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE			
*08	11805 X	11805	-0-	-0-	-0-	1155	1	10146	2	Y	28	31	0	5
						473	5	31	9					
09	11610 X	11168	-0-	-442	-0-	1065	1	10071	2	Y	29	28	0	6
						32	9							
10	11997 X	10579	-0-	-1418	-0-	956	1	9588	2	Y	32	33	0	5
						35	9							
11	11610 X	10264	-0-	-1346	-0-	908	1	9321	2	Y	32	31	0	6
						35	9							
12	11904 X	11249	-0-	-655	-0-	1136	1	10085	2	Y	25	28	0	3
						28	9							
01	11842 X	8701	-0-	-3141	-0-	8613	2	60	5	Y	25	22	0	6
						28	9							
02	10416 X	1539	-0-	-8877	-0-	663	1	856	5	Y	18	19	0	5
						20	9							
03	11253 X	740	-0-	-10513	-0-	709	1	31	9	Y	28	26	0	7
04	10890 X	10852	-0-	-38	-0-	568	1	10266	2	Y	16	21	0	2
						18	9							
*05	11253 X	9763	-0-	-1490	-0-	473	1	9270	2	Y	18	15	0	5
						20	9							

  

OLIVER UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	223177	COMPL. DATE	05/01/2007	TOTAL DEPTH	11220	PERF.	7974 - 10932	
*08	209 N	209	-0-	-0-	-0-	16	1	180	2	Y	-0-		-0-
						13	5						
09	180 N	119	-0-	-61	-0-	11	1	108	2	Y	-0-		-0-
						13	1	123	2	Y	-0-		-0-
10	186 N	136	-0-	-50	-0-	11	1	121	2	Y	-0-		-0-
11	210 N	132	-0-	-78	-0-	14	1	112	2	Y	-0-		-0-
12	126 N	126	-0-	-0-	-0-	138	2	1	5	Y	-0-		-0-
01	139 N	139	-0-	-0-	-0-	6	1	120	5	Y	-0-		-0-
02	126 N	126	-0-	-0-	-0-	152	1			Y	-0-		-0-
03	152 N	152	-0-	-0-	-0-	7	1	131	2	Y	-0-		-0-
04	138 N	138	-0-	-0-	-0-	6	1	109	2	Y	-0-		-0-
*05	155 N	115	-0-	-40	-0-								

  

SIMPSON FAMILY		WELL #:		4	RRCID ->	225612	COMPL. DATE	06/23/2006	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	0 - 10842		
*08	3658 X	3160	-0-	-498	-0-	673	1	2366	2	Y	110	118	0	20
						121	9							
09	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	657	1	2672	2	Y	110	108	0	22
						121	9							
10	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	760	1	4632	2	Y	124	127	0	19
						136	9							
11	5225 X	5225	-0-	-0-	-0-	729	1	4360	2	Y	124	121	0	22
						136	9							
12	3710 X	3710	-0-	-0-	-0-	669	1	2927	2	Y	92	102	0	12
						13	5	101	9					
01	5518 X	2643	-0-	-2875	-0-	2532	2	21	5	Y	82	74	0	20
						90	9							
02	4984 X	4708	-0-	-276	-0-	640	1	3408	2	Y	75	76	0	19
						577	5	83	9					
03	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	710	1	4023	2	Y	106	101	0	24
						673	5	117	9					
04	5220 X	4045	-0-	-1175	-0-	683	1	3289	2	Y	66	83	0	7
						73	9							
*05	5208 X	3717	-0-	-1491	-0-	612	1	3032	2	Y	66	56	0	17
						73	9							



LASSATER (COTTON VALLEY) //CONT.// 52239 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION																
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
MONTGOMERY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242965 COMPL. DATE 09/10/2008 TOTAL DEPTH 11245 PERF.10535 - 11108																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
*08	651 N	315	-0-	-336	-0-	298	1	6	2	N	10	10	0		2	
09	220 N	220	-0-	-0-	-0-	185	1	26	2	Y	8	8	0		2	
10	341 N	176	-0-	-165	-0-	113	1	57	2	Y	5	6	0		1	
11	330 N	42	-0-	-288	-0-	36	1	6	9	Y	5	5	0		1	
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	3	4	0		-0-	
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					Y	2	2	0		-0-	
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	36	1	361	2	Y	2	2	0		-0-	
03	237 N	237	-0-	-0-	-0-	61	5	2	9	Y	2	2	0		-0-	
04	18 N	18	-0-	-0-	-0-	93	1	129	2	Y	2	2	0		-0-	
*05	496 N	165	-0-	-331	-0-	13	5	2	9	Y	2	2	0		-0-	
						16	1	2	9	Y	-0-				-0-	
						26	1	139	2	Y						
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131																
THORSELL GU WELL #: 2 RRCID -> 199194 COMPL. DATE 08/27/2003 TOTAL DEPTH 11462 PERF.11118 - 11248																
12	1550 N	385	-0-	-1165	-0-	385	2			N	-0-				165	
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	721	2			N	-0-				165	
02	476 N	396	-0-	-80	-0-	396	2			N	-0-				165	
03	372 N	337	-0-	-35	-0-	337	2			N	-0-				165	
04	690 N	251	-0-	-439	-0-	251	2			N	-0-				165	
05	434 N	133	-0-	-301	-0-	133	2			N	-0-				165	
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993																
THORSELL, L. D. WELL #: 1 RRCID -> 103462 COMPL. DATE 11/29/1982 TOTAL DEPTH 11710 PERF.10806 - 10838																
12	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85	2			N	-0-				95	
01	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2			N	-0-				95	
02	56 N	41	-0-	-15	-0-	41	2			N	-0-				95	
03	73 N	73	-0-	-0-	-0-	73	2			N	-0-				95	
04	92 N	92	-0-	-0-	-0-	92	2			N	-0-				95	
*05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-				95	
LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION																
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406																
WALDROP "A" WELL #: 2 RRCID -> 135736 COMPL. DATE 05/22/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7805 - 7994																
12	173 N	173	-0-	-0-	-0-	165	2	8	9	N	7	190	1	2	8	40
01	15 N	15	-0-	-0-	-0-	7	2	8	9	N	7	7	8		40	
02	571 N	571	-0-	-0-	-0-	9	2	562	9	N	511	338	1		213	
03	501 N	501	-0-	-0-	-0-	24	2	477	9	N	434	375	1		272	
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	138	2	759	9	N	690	558	1	1	8	403
05	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	835	885	1		353	
ORR WELL #: 1 RRCID -> 173473 COMPL. DATE 01/30/1999 TOTAL DEPTH 11180 PERF. 7661 - 10999																
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-	





-----

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 1 D RRCID -> 074512 COMPL. DATE 11/10/1977 TOTAL DEPTH 3755 PERF. 3204 - 3488

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 2 RRCID -> 077886 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 8418 PERF. 7881 - 8418

*08	1829 S	1396	-0-	-433	-0-	505 1	861 2	Y	27	29 0	5
						30 9					
09	1774 S	1774	-0-	-0-	-0-	503 1	1240 2	Y	28	27 0	6
						31 9					
10	1674 S	1620	-0-	-54	-0-	476 1	1110 2	Y	31	32 0	5
						34 9					
11	1433 S	1433	-0-	-0-	-0-	473 1	927 2	Y	30	30 0	5
						33 9					
12	1829 S	1102	-0-	-727	-0-	452 1	584 2	Y	60	57 0	8
						66 9					
01	1612 S	95	-0-	-1517	-0-	42 2	53 9	Y	48	44 0	12
02	1801 S	1801	-0-	-0-	-0-	472 1	1090 2	Y	50	49 0	13
						184 5	55 9				
03	1116 S	-0-	-0-	-1116	-0-	396 1	717 2	Y	35	40 0	8
04	1158 S	1158	-0-	-0-	-0-	45 9		Y	41	44 0	5
*05	1984 S	1142	-0-	-842	-0-	466 1	622 2	Y	49	41 0	13
						54 9					

-----

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 3 RRCID -> 135299 COMPL. DATE 06/18/1990 TOTAL DEPTH 9252 PERF. 7767 - 8472

*08	2294 X	2137	-0-	-157	-0-	416 1	1636 2	Y	77	83 0	14
						85 9					
09	2070 X	2034	-0-	-36	-0-	425 1	1522 2	Y	79	77 0	16
						87 9					
10	2077 X	1711	-0-	-366	-0-	396 1	1221 2	Y	85	88 0	13
						94 9					
11	2160 X	1476	-0-	-684	-0-	413 1	968 2	Y	86	84 0	15
						95 9					
12	2232 X	1517	-0-	-715	-0-	418 1	961 2	Y	125	124 0	16
						138 9					
01	2232 X	1324	-0-	-908	-0-	1201 2	1 5	Y	111	100 0	27
						122 9					
02	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	366 1	1270 2	Y	96	98 0	25
						215 5	106 9				
03	3098 N	3098	-0-	-0-	-0-	513 1	2193 2	Y	160	148 0	37
						216 5	176 9				
04	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	417 1	1580 2	Y	118	142 0	13
						130 9					
*05	2170 N	1605	-0-	-565	-0-	390 1	1057 2	Y	144	120 0	37
						158 9					

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 3 RRCID -> 136356 COMPL. DATE 11/08/1990 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7847 - 8537

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	620	1	3271	2	Y	17	18	0			3
						19	9									
09	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	613	1	3055	2	Y	17	17	0			3
						19	9									
10	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	716	1	3064	2	Y	20	20	0			3
						22	9									
11	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	592	1	3317	2	Y	19	19	0			3
						21	9									
12	3937 X	3202	-0-	-735	-0-	578	1	2589	2	Y	32	31	0			4
						35	9									
01	3937 X	1683	-0-	-2254	-0-	1650	2	2	5	Y	28	25	0			7
						31	9									
02	3668 X	2576	-0-	-1092	-0-	480	1	1768	2	Y	26	26	0			7
						299	5	29	9							
03	4061 X	3616	-0-	-445	-0-	547	1	2755	2	Y	38	36	0			9
						272	5	42	9							
04	3930 X	2762	-0-	-1168	-0-	521	1	2208	2	Y	30	36	0			3
						33	9									
*05	3193 X	2454	-0-	-739	-0-	485	1	1923	2	Y	42	34	0			11
						46	9									

SIMPSON FAMILY WELL #: 1-U RRCID -> 157265 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7561 - 7771

*08	1178 X	227	-0-	-951	-0-	182	1	45	9	Y	41	49	0			7
09	960 X	40	-0-	-920	-0-	2	1	37	2	Y	1	8	0			-0-
						1	9									
10	992 X	18	-0-	-974	-0-	1	1	13	2	Y	4	3	0			1
						4	9									
11	810 X	42	-0-	-768	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	1	0			-0-
12	713 X	31	-0-	-682	-0-	1	1	23	2	Y	6	5	0			1
						7	9									
01	279 X	-0-	-0-	-279	-0-					Y	5	5	0			1
02	28 N	9	-0-	-19	-0-	7	2	1	5	Y	1	2	0			-0-
						1	9									
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*05	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 4-U RRCID -> 157275 COMPL. DATE 11/08/1995 TOTAL DEPTH 11600 PERF. 7837 - 8424

*08	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
09	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
10	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-

KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162744 COMPL. DATE 09/26/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7610 - 7614

*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-			-0-

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 5 RRCID -> 165338 COMPL. DATE 12/23/1997 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7892 - 8423

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2945 X	2808	-0-	-137	-0-	317 1	2480 2	Y	10	10	0	2
						11 9						
09	2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	285 1	2562 2	Y	9	9	0	2
						10 9						
10	2821 X	2599	-0-	-222	-0-	293 1	2294 2	Y	11	11	0	2
						12 9						
11	2730 X	2564	-0-	-166	-0-	304 1	2248 2	Y	11	11	0	2
						12 9						
12	2945 X	2247	-0-	-698	-0-	274 1	1913 2	Y	11	12	0	1
						48 5	12 9					
01	2945 X	2053	-0-	-892	-0-	2040 2	2 5	Y	10	9	0	2
						11 9						
02	2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	245 1	2062 2	Y	9	9	0	2
						349 5	10 9					
03	3100 N	3130	-0-	30	30	353 1	2514 2	Y	14	13	0	3
						248 5	15 9					
04	2523 N	2493	-0-	-30	-0-	265 1	2218 2	Y	9	11	0	1
						10 9						
*05	2945 N	2215	-0-	-730	-0-	302 1	1901 2	Y	11	9	0	3
						12 9						

SIMPSON FAMILY WELL #: 2 RRCID -> 166879 COMPL. DATE 08/27/1997 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7954 - 8545

*08	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-			Y	-0-			-0-
09	2 X	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
10	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
11	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 4 U RRCID -> 167099 COMPL. DATE 12/14/1997 TOTAL DEPTH 11130 PERF. 7875 - 8783

*08	2976 X	2315	-0-	-661	-0-	523 1	1792 2	Y	-0-			-0-
09	2670 X	2575	-0-	-95	-0-	500 1	2075 2	Y	-0-			-0-
10	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	549 1	2114 2	Y	-0-			-0-
11	2743 X	2743	-0-	-0-	-0-	501 1	2242 2	Y	-0-			-0-
12	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	516 1	2157 2	Y	-0-			-0-
01	2666 X	1773	-0-	-893	-0-	1771 2	2 5	Y	-0-			-0-
02	2643 X	2643	-0-	-0-	-0-	462 1	1865 2	Y	-0-			-0-
						316 5						
03	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	525 1	2712 2	Y	-0-			-0-
						268 5						
04	2730 X	2273	-0-	-457	-0-	494 1	1779 2	Y	-0-			-0-
*05	2914 X	1901	-0-	-1013	-0-	397 1	1504 2	Y	-0-			-0-

-----													
LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 167610 COMPL. DATE 12/06/1997 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7985 - 8599													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
*08		3441 X	3326	-0-	-115	-0-	655 1	2554 2	Y	106	115 0	19	
							117 9						
09		3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	615 1	2303 2	Y	108	106 0	21	
							119 9						
10		3069 X	2838	-0-	-231	-0-	557 1	2149 2	Y	120	123 0	18	
							132 9						
11		3330 X	2765	-0-	-565	-0-	548 1	2084 2	Y	121	118 0	21	
							133 9						
12		3441 X	2636	-0-	-805	-0-	571 1	1931 2	Y	114	120 0	15	
							9 5	125 9					
01		3441 X	1649	-0-	-1792	-0-	1458 2	79 5	Y	102	92 0	25	
							112 9						
02		2828 X	1089	-0-	-1739	-0-	346 1	363 2	Y	58	68 0	15	
							316 5	64 9					
03		3162 X	3162	-0-	-0-	-0-	571 1	2216 2	Y	142	124 0	33	
							219 5	156 9					
04		2760 X	1457	-0-	-1303	-0-	669 1	731 2	Y	52	79 0	6	
							57 9						
*05		2635 X	-0-	-0-	-2635	-0-			Y	1	7 0	-0-	
-----													
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170222 COMPL. DATE 07/23/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7783 - 8378													
-----													
*08		2139 X	1471	-0-	-668	-0-	322 1	1074 2	Y	68	79 0	12	
							75 9						
09		1830 X	881	-0-	-949	-0-	297 1	482 2	Y	93	87 0	18	
							102 9						
10		1891 X	1121	-0-	-770	-0-	280 1	746 2	Y	86	91 0	13	
							95 9						
11		1830 X	1441	-0-	-389	-0-	286 1	1050 2	Y	95	91 0	17	
							105 9						
12		1550 X	1377	-0-	-173	-0-	303 1	982 2	Y	79	86 0	10	
							5 5	87 9					
01		1550 X	1007	-0-	-543	-0-	926 2	1 5	Y	73	65 0	18	
							80 9						
02		2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	297 1	1408 2	Y	66	67 0	17	
							238 5	73 9					
03		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	329 1	1758 2	Y	93	89 0	21	
							174 5	102 9					
04		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	321 1	1107 2	Y	45	61 0	5	
							50 9						
*05		2232 N	1291	-0-	-941	-0-	304 1	946 2	Y	37	32 0	10	
							41 9						

-----  
 LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 6 RRCID -> 170282 COMPL. DATE 08/18/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7918 - 8404  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*08	5105 X	5105	-0-	-0-	-0-	284	1	4776	2	Y	-0-			-0-
						45	5							
09	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	231	1	4056	2	Y	-0-			-0-
10	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	204	1	3832	2	Y	-0-			-0-
11	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	216	1	3181	2	Y	-0-			-0-
12	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	221	1	3752	2	Y	-0-			-0-
						112	5							
01	2412 X	2412	-0-	-0-	-0-	2409	2	3	5	Y	-0-			-0-
02	1288 X	960	-0-	-328	-0-	47	1	781	2	Y	-0-			-0-
						132	5							
03	1622 X	1622	-0-	-0-	-0-	79	1	1367	2	Y	-0-			-0-
						176	5							
04	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	238	1	4245	2	Y	-0-			-0-
*05	4808 X	4808	-0-	-0-	-0-	352	1	4454	2	Y	-0-			-0-
						2	5							

-----  
 BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 7 RRCID -> 170948 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9318 PERF. 7967 - 8057  
 -----

*08	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	127	1	2236	2	Y	11	12	0	2
						27	5	12	9					
09	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	119	1	2087	2	Y	10	10	0	2
						11	9							
10	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	109	1	2054	2	Y	12	12	0	2
						13	9							
11	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	134	1	1984	2	Y	11	11	0	2
						12	9							
12	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	115	1	1951	2	Y	9	10	0	1
						59	5	10	9					
01	2077 N	1862	-0-	-215	-0-	1851	2	2	5	Y	8	7	0	2
						9	9							
02	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	103	1	1676	2	Y	7	7	0	2
						284	5	8	9					
03	2291 N	2291	-0-	-0-	-0-	107	1	1922	2	Y	10	10	0	2
						251	5	11	9					
04	1800 N	1648	-0-	-152	-0-	87	1	1554	2	Y	6	7	0	1
						7	9							
*05	2294 N	1375	-0-	-919	-0-	66	1	1263	2	Y	10	8	0	3
						35	5	11	9					

-----  
 CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 5 RRCID -> 173427 COMPL. DATE 09/02/1998 TOTAL DEPTH 9319 PERF. 7951 - 8484  
 -----

*08	2158 X	2158	-0-	-0-	-0-	280	1	1871	2	Y	6	7	0	1
						7	9							
09	2250 X	2073	-0-	-177	-0-	272	1	1794	2	Y	6	6	0	1
						7	9							
10	2325 X	2128	-0-	-197	-0-	340	1	1779	2	Y	8	8	0	1
						9	9							
11	2250 X	2033	-0-	-217	-0-	278	1	1747	2	Y	7	7	0	1
						8	9							
12	2201 X	1668	-0-	-533	-0-	235	1	1400	2	Y	26	24	0	3
						4	5	29	9					
01	2170 X	1282	-0-	-888	-0-	1251	2	1	5	Y	27	24	0	6
						30	9							
02	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	284	1	1608	2	Y	21	22	0	5
						272	5	23	9					
03	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	302	1	1868	2	Y	32	30	0	7
						184	5	35	9					
04	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	290	1	1397	2	Y	19	24	0	2
						21	9							
*05	2387 N	1627	-0-	-760	-0-	257	1	1347	2	Y	21	18	0	5
						23	9							



LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//		52239 667	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378										
ORR UNIT	WELL #:	4	RRCID ->	173944	COMPL. DATE	06/18/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7807	-	8484
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
*08	1767 X	1650	-0-	-117	-0-	320 1	1319 2	Y	10	10 0	2	
						11 9						
09	1710 X	1689	-0-	-21	-0-	308 1	1370 2	Y	10	10 0	2	
						11 9						
10	1767 X	1720	-0-	-47	-0-	300 1	1407 2	Y	12	12 0	2	
						13 9						
11	1710 X	1679	-0-	-31	-0-	287 1	1379 2	Y	12	12 0	2	
						13 9						
12	1736 X	1592	-0-	-144	-0-	301 1	1278 2	Y	6	7 0	1	
						6 5						
01	1736 X	1046	-0-	-690	-0-	1041 2	1 5	Y	4	4 0	1	
						4 9						
02	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	280 1	1208 2	Y	4	4 0	1	
						204 5						
03	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	337 1	1447 2	Y	5	5 0	1	
						143 5						
04	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	327 1	1033 2	Y	11	11 0	1	
						12 9						
*05	1891 N	1351	-0-	-540	-0-	308 1	1022 2	Y	19	15 0	5	
						21 9						

BROOKS UNIT (HALL ESTATE)		WELL #:		8	RRCID ->	174267	COMPL. DATE	07/03/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7902	-	8546
*08	5270 X	-0-	-0-	-5270	-0-			Y	12	16 0	2			
09	5100 X	903	-0-	-4197	-0-	321 1	563 2	Y	17	16 0	3			
						19 9								
10	527 X	527	-0-	-0-	-0-	264 1	240 2	Y	21	21 0	3			
						23 9								
11	268 X	268	-0-	-0-	-0-	232 1	36 9	Y	33	30 0	6			
12	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	9	14 0	1			
01	930 X	-0-	-0-	-930	-0-			Y	-0-	1 0	-0-			
02	252 N	69	-0-	-183	-0-	65 1	4 9	Y	4	3 0	1			
03	611 N	611	-0-	-0-	-0-	250 1	307 2	Y	13	11 0	3			
						40 5								
04	492 N	492	-0-	-0-	-0-	265 1	214 2	Y	12	14 0	1			
						13 9								
*05	563 N	563	-0-	-0-	-0-	275 1	260 2	Y	19	15 0	5			
						7 5								

NEAL, J.A. UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	174270	COMPL. DATE	07/18/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7975	-	8242
*08	703 X	703	-0-	-0-	-0-	164 1	489 2	Y	45	45 0	8			
						50 9								
09	300 X	-0-	-0-	-300	-0-			Y	-0-	8 0	-0-			
10	572 X	572	-0-	-0-	-0-	186 1	345 2	Y	37	31 0	6			
						41 9								
11	902 X	902	-0-	-0-	-0-	427 1	375 2	Y	91	81 0	16			
						100 9								
12	744 X	479	-0-	-265	-0-	311 1	168 9	Y	153	149 0	20			
01	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			Y	123	113 0	30			
02	840 N	691	-0-	-149	-0-	255 1	164 2	Y	91	98 0	23			
						172 5								
03	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	340 1	425 2	Y	188	168 0	43			
						42 5								
04	225 N	225	-0-	-0-	-0-	115 1	110 9	Y	100	132 0	11			
*05	775 N	225	-0-	-550	-0-	158 1	67 9	Y	61	56 0	16			

-----

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 6 RRCID -> 174864 COMPL. DATE 06/03/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7969 - 8354

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1333 X	1193	-0-	-140	-0-	221 1	961 2	Y	10	10 0		2
						11 9						
09	1260 X	1111	-0-	-149	-0-	222 1	879 2	Y	9	9 0		2
						10 9						
10	1302 X	1012	-0-	-290	-0-	259 1	743 2	Y	9	10 0		1
						10 9						
11	1200 X	871	-0-	-329	-0-	227 1	632 2	Y	11	10 0		2
						12 9						
12	1209 X	851	-0-	-358	-0-	218 1	621 2	Y	8	9 0		1
						3 5						
01	1209 X	510	-0-	-699	-0-	499 2	1 5	Y	9	8 0		2
						10 9						
02	1387 N	1387	-0-	-0-	-0-	204 1	1004 2	Y	8	8 0		2
						170 5						
03	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	222 1	1185 2	Y	11	10 0		3
						117 5						
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	196 1	779 2	Y	6	8 0		1
						7 9						
*05	1550 N	861	-0-	-689	-0-	174 1	679 2	Y	7	6 0		2
						8 9						

-----

CLIFTON, W.B. WELL #: 1 RRCID -> 178784 COMPL. DATE 07/14/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7917 - 8065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	2418 X	2112	-0-	-306	-0-	313 1	1773 2	Y	24	26 0		4
						26 9						
09	2310 X	2130	-0-	-180	-0-	324 1	1777 2	Y	26	25 0		5
						29 9						
10	2387 X	2374	-0-	-13	-0-	324 1	2019 2	Y	28	29 0		4
						31 9						
11	2310 X	2246	-0-	-64	-0-	310 1	1904 2	Y	29	28 0		5
						32 9						
12	2201 X	2000	-0-	-201	-0-	301 1	1654 2	Y	34	35 0		4
						8 5						
01	2387 X	1399	-0-	-988	-0-	1365 2	37 9	Y	30	27 0		7
						33 9						
02	2156 X	2154	-0-	-2	-0-	277 1	1579 2	Y	27	27 0		7
						268 5						
03	2406 X	2406	-0-	-0-	-0-	298 1	1880 2	Y	39	37 0		9
						185 5						
04	2250 X	1733	-0-	-517	-0-	288 1	1423 2	Y	20	27 0		2
						22 9						
*05	2387 X	1639	-0-	-748	-0-	272 1	1346 2	Y	19	16 0		5
						21 9						

-----

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 7 RRCID -> 179015 COMPL. DATE 06/09/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8023 - 8539

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1829 X	1371	-0-	-458	-0-	407 1 21 9	943 2	Y	19	21 0	3
09	1770 X	562	-0-	-1208	-0-	258 1 18 9	286 2	Y	16	16 0	3
10	1829 X	1522	-0-	-307	-0-	436 1 24 9	1062 2	Y	22	22 0	3
11	1380 X	1148	-0-	-232	-0-	355 1 24 9	769 2	Y	22	21 0	4
12	1426 X	1196	-0-	-230	-0-	374 1 4 5	801 2	Y	15	17 0	2
01	1519 X	479	-0-	-1040	-0-	464 2 14 9	1 5	Y	13	12 0	3
02	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	401 1 185 5	1093 2	Y	12	12 0	3
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	370 1 102 5	1029 2	Y	18	17 0	4
04	946 N	946	-0-	-0-	-0-	338 1 11 9	597 2	Y	10	13 0	1
*05	1860 N	1072	-0-	-788	-0-	307 1 10 9	755 2	Y	9	8 0	2

-----

SIMPSON FAMILY WELL #: 3 RRCID -> 179086 COMPL. DATE 07/03/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8621 - 8420

*08	1767 X	1436	-0-	-331	-0-	292 1 23 9	1121 2	Y	21	22 0	4
09	1590 X	1273	-0-	-317	-0-	314 1 22 9	937 2	Y	20	20 0	4
10	1488 X	1379	-0-	-109	-0-	295 1 24 9	1060 2	Y	22	23 0	3
11	1440 X	1320	-0-	-120	-0-	288 1 25 9	1007 2	Y	23	22 0	4
12	1457 X	1382	-0-	-75	-0-	300 1 5 5	1053 2	Y	22	23 0	3
01	1457 X	799	-0-	-658	-0-	771 2 22 9	6 5	Y	20	18 0	5
02	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	267 1 155 5	918 2	Y	18	18 0	5
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	280 1 168 5	1007 2	Y	27	26 0	6
04	780 N	713	-0-	-67	-0-	275 1 17 9	421 2	Y	15	19 0	2
*05	1519 N	659	-0-	-860	-0-	199 1 10 9	450 2	Y	9	9 0	2

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: MARION	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ANNIE D. KELSEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 179872 COMPL. DATE 08/28/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7788 - 8409														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE		
*08	1154 X	1154	-0-	-0-	-0-	313	1	785	2	Y	51	55 0	9	
						56	9							
09	1004 X	1004	-0-	-0-	-0-	305	1	642	2	Y	52	51 0	10	
						57	9							
10	1116 X	889	-0-	-227	-0-	294	1	531	2	Y	58	59 0	9	
						64	9							
11	1170 X	1000	-0-	-170	-0-	292	1	644	2	Y	58	57 0	10	
						64	9							
12	1209 X	935	-0-	-274	-0-	296	1	552	2	Y	76	76 0	10	
						3	5	84	9					
01	1209 X	667	-0-	-542	-0-	603	2	1	5	Y	57	53 0	14	
						63	9							
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	259	1	665	2	Y	38	42 0	10	
						112	5	42	9					
03	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	455	1	1018	2	Y	94	82 0	22	
						100	5	103	9					
04	665 N	665	-0-	-0-	-0-	322	1	277	2	Y	60	75 0	7	
						66	9							
*05	1209 N	646	-0-	-563	-0-	393	1	173	2	Y	73	61 0	19	
						80	9							

BROOKS UNIT (HALL ESTATE) WELL #: 9 RRCID -> 180907 COMPL. DATE 12/21/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7924 - 7968													
*08	651 X	206	-0-	-445	-0-	139	1	44	2	Y	20	25 0	4
						1	5	22	9				
09	510 X	2	-0-	-508	-0-	2	2			Y	-0-	4 0	-0-
10	527 X	2	-0-	-525	-0-	2	2			Y	-0-		-0-
11	510 X	-0-	-0-	-510	-0-					Y	-0-		-0-
12	372 X	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-		-0-
01	217 X	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	305	-0-	305	305	137	1	127	2	Y	18	13 0	5
						21	5	20	9				
03	T. A.	596	-0-	596	901	260	1	251	2	Y	47	41 0	11
						33	5	52	9				
04	1205 X	304	-0-	-901	-0-	256	1	48	9	Y	44	50 0	5
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	53	44 0	14

CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 8 RRCID -> 182005 COMPL. DATE 02/03/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7863 - 8297													
*08	1922 X	1287	-0-	-635	-0-	692	1	550	2	Y	41	45 0	7
						45	9						
09	1530 X	1051	-0-	-479	-0-	620	1	384	2	Y	43	42 0	8
						47	9						
10	1581 X	293	-0-	-1288	-0-	245	1	48	9	Y	44	45 0	7
11	1410 X	423	-0-	-987	-0-	324	1	58	2	Y	37	37 0	7
						41	9						
12	1333 X	847	-0-	-486	-0-	449	1	390	2	Y	5	11 0	1
						2	5	6	9				
01	1333 X	531	-0-	-802	-0-	527	2	1	5	Y	3	3 0	1
						3	9						
02	980 N	980	-0-	-0-	-0-	269	1	605	2	Y	4	4 0	1
						102	5	4	9				
03	1383 N	1383	-0-	-0-	-0-	353	1	932	2	Y	5	5 0	1
						92	5	6	9				
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	347	1	494	2	Y	11	11 0	1
						12	9						
*05	1085 N	727	-0-	-358	-0-	323	1	378	2	Y	24	19 0	6
						26	9						

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 ORR UNIT WELL #: 5 RRCID -> 182872 COMPL. DATE 04/17/2001 TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7910 - 8678

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*08	1302 X	977	-0-	-325	-0-	272 1	703 2	Y	2	2 0		-0-
09	1230 X	873	-0-	-357	-0-	265 1	606 2	Y	2	2 0		-0-
10	1271 X	932	-0-	-339	-0-	261 1	669 2	Y	2	2 0		-0-
11	1230 X	862	-0-	-368	-0-	247 1	613 2	Y	2	2 0		-0-
12	1085 X	571	-0-	-514	-0-	241 1	328 2	Y	-0-			-0-
01	992 X	270	-0-	-722	-0-	270 2		Y	-0-			-0-
02	852 N	852	-0-	-0-	-0-	229 1	533 2	Y	-0-			-0-
03	991 N	991	-0-	-0-	-0-	235 1	688 2	Y	-0-			-0-
04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	215 1	268 2	Y	9	8 0		1
*05	930 N	654	-0-	-276	-0-	191 1	442 2	Y	19	15 0		5

ORR UNIT WELL #: 3 RRCID -> 186161 COMPL. DATE 07/23/2009 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 7780 - 10439

*08	7740 X	7740	-0-	-0-	-0-	621 1	7109 2	Y	9	10 0		2
09	7262 X	7262	-0-	-0-	-0-	598 1	6654 2	Y	9	9 0		2
10	7376 X	7376	-0-	-0-	-0-	570 1	6794 2	Y	11	11 0		2
11	7160 X	7160	-0-	-0-	-0-	559 1	6590 2	Y	10	10 0		2
12	7148 X	7148	-0-	-0-	-0-	543 1	6489 2	Y	78	70 0		10
01	6727 X	5897	-0-	-830	-0-	5814 2	6 5	Y	70	63 0		17
02	7408 X	7408	-0-	-0-	-0-	574 1	5784 2	Y	65	65 0		17
03	7409 X	7397	-0-	-12	-0-	550 1	6139 2	Y	94	89 0		22
04	7170 X	6359	-0-	-811	-0-	605 5	103 9		55	71 0		6
*05	8215 X	6085	-0-	-2130	-0-	538 1	5760 2	Y	55	71 0		6
						61 9			58	49 0		15
						490 1	5531 2	Y	58	49 0		15
						64 9						

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS)		//CONT.//		52239 667	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378									
NEAL, J. A. UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 186368		COMPL. DATE 03/27/2001			TOTAL DEPTH	8810	PERF. 7781 - 8421	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
*08	2480 X	2477	-0-	-3	-0-	530 1	1897 2	Y		45	49 0		8
						50 9							
09	3240 X	2050	-0-	-1190	-0-	511 1	1488 2	Y		46	45 0		9
						51 9							
10	3348 X	2015	-0-	-1333	-0-	503 1	1455 2	Y		52	53 0		8
						57 9							
11	3240 X	1911	-0-	-1329	-0-	486 1	1368 2	Y		52	51 0		9
						57 9							
12	2573 X	1750	-0-	-823	-0-	490 1	1204 2	Y		45	48 0		6
						6 5							
01	2542 X	294	-0-	-2248	-0-	239 2	13 5	Y		38	35 0		9
						42 9							
02	1904 X	-0-	-0-	-1904	-0-			Y		28	30 0		7
03	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-			Y		9	14 0		2
04	1920 X	273	-0-	-1647	-0-	100 1	164 2	Y		5	6 0		1
						3 5							
*05	1736 X	1447	-0-	-289	-0-	616 1	765 2	Y		33	25 0		9
						30 5							
							36 9						
CLIFTON, W.B.		WELL #:		2	RRCID -> 186409		COMPL. DATE 09/23/2001			TOTAL DEPTH	11107	PERF. 7546 - 8012	
*08	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	252 1	1319 2	Y		22	24 0		4
						24 9							
09	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	241 1	1280 2	Y		21	21 0		4
						23 9							
10	1581 X	1539	-0-	-42	-0-	235 1	1276 2	Y		25	25 0		4
						28 9							
11	1560 X	1475	-0-	-85	-0-	222 1	1227 2	Y		24	24 0		4
						26 9							
12	1612 X	1337	-0-	-275	-0-	217 1	1098 2	Y		15	17 0		2
						5 5							
01	1612 X	1008	-0-	-604	-0-	993 2	1 5	Y		13	12 0		3
						14 9							
02	1489 N	1489	-0-	-0-	-0-	240 1	1058 2	Y		11	11 0		3
						179 5							
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	280 1	1269 2	Y		14	14 0		3
						125 5							
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	224 1	849 2	Y		12	14 0		1
						13 9							
*05	1643 N	1101	-0-	-542	-0-	208 1	879 2	Y		13	11 0		3
						14 9							
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 186904		COMPL. DATE 11/10/1995			TOTAL DEPTH	11600	PERF. 7802 - 8442	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-
*05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-

-----  
LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
CARTWRIGHT, L. (CARTWRIGHT UNIT) WELL #: 9 U RRCID -> 195721 COMPL. DATE 07/11/2002 TOTAL DEPTH 11172 PERF. 7806 - 7948  
-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*08		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

-----  
KELSEY, ANNIE D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 218191 COMPL. DATE 12/23/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7858 - 8612  
-----

*08	1922 X	1880	-0-	-42	-0-	605	1	1236	2	Y	35	39	0			6
						39	9									
09	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	597	1	1185	2	Y	37	36	0			7
						41	9									
10	1829 X	1398	-0-	-431	-0-	562	1	791	2	Y	41	42	0			6
						45	9									
11	1860 X	1590	-0-	-270	-0-	566	1	979	2	Y	41	40	0			7
						45	9									
12	1922 X	1609	-0-	-313	-0-	598	1	941	2	Y	60	59	0			8
						4	5									
01	1922 X	1039	-0-	-883	-0-	976	2	1	5	Y	56	50	0			14
						62	9									
02	2773 X	2773	-0-	-0-	-0-	595	1	1817	2	Y	49	50	0			13
						307	5									
03	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	631	1	2276	2	Y	68	65	0			16
						225	5									
04	1620 X	1620	-0-	-0-	-0-	590	1	1007	2	Y	21	35	0			2
						23	9									
*05	3069 X	1365	-0-	-1704	-0-	554	1	804	2	Y	6	7	0			1
						7	9									

-----  
NEAL, J. A. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219156 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7894 - 8598  
-----

*08	7316 X	6271	-0-	-1045	-0-	840	1	5309	2	Y	111	121	0			20
						122	9									
09	7080 X	5657	-0-	-1423	-0-	826	1	4707	2	Y	113	111	0			22
						124	9									
10	6851 X	5769	-0-	-1082	-0-	810	1	4819	2	Y	127	130	0			19
						140	9									
11	6210 X	5673	-0-	-537	-0-	774	1	4759	2	Y	127	124	0			22
						140	9									
12	6417 X	5780	-0-	-637	-0-	811	1	4807	2	Y	126	132	0			16
						23	5									
01	6417 X	2902	-0-	-3515	-0-	2649	2	142	5	Y	101	93	0			24
						111	9									
02	5292 X	-0-	-0-	-5292	-0-						85	87	0			22
03	5859 X	165	-0-	-5694	-0-	122	1	9	2	Y	30	45	0			7
						1	5				33	9				
04	5670 X	404	-0-	-5266	-0-	116	1	235	2	Y	15	20	0			2
						36	5				17	9				
*05	5766 X	3681	-0-	-2085	-0-	771	1	2363	2	Y	92	70	0			24
						446	5	101	9							

LASSATER (TRAVIS PEAK, GAS) //CONT.// 52239 667 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 OLIVER UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 223180 COMPL. DATE 08/20/2006 TOTAL DEPTH 11220 PERF. 7974 - 8005

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

LASSATER, E. (COTTON VALLEY) 52240 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION  
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584  
 WLLSON WELL #: 1 RRCID -> 233797 COMPL. DATE 10/16/2007 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10576 - 11115

12	5003	5003	-0-	-0-	-0-	4836	2	167	9	N	152	198	1	64
01	4678	4678	-0-	-0-	-0-	4529	2	149	9	N	135			199
02	4635	4635	-0-	-0-	-0-	4426	2	209	9	N	190	385	1	4
03	5037	5037	-0-	-0-	-0-	4839	2	198	9	N	180			184
*04	4677	4677	-0-	-0-	-0-	4525	2	152	9	N	138	193	1	129
*05	5001	5001	-0-	-0-	-0-	4727	2	274	9	N	249	179	1	199

LEIGH (HILL 5155) 53030 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265  
 SELLARS, AT AL WELL #: 1 RRCID -> 224373 COMPL. DATE 11/10/2006 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5131 - 5141

12	4557 #	4287	-0-	-270	-0-	163	1	4117	2	N	6			74
01	4433 #	4317	-0-	-116	-0-	183	1	4122	2	N	11			85
02	4004 #	3038	-0-	-966	-0-	155	1	2870	2	N	12			97
03	4278 #	3697	-0-	-581	-0-	156	1	3533	2	N	7			104
04	4170 #	3385	-0-	-785	-0-	151	1	3226	2	N	7			111
05	4309 #	3218	-0-	-1091	-0-	153	1	3063	2	N	2			113

LEIGH (PETTIT, LOWER) 53030 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265  
 SELLARS, ET AL WELL #: 1 RRCID -> 165088 COMPL. DATE 08/22/1997 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6012 - 6016

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEIGH (TRICE SAND) 53030 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
 ALLISON/HOBBS INC. 014573  
 TRICE WELL #: 1 RRCID -> 118495 COMPL. DATE 06/15/1985 TOTAL DEPTH 6465 PERF. 6069 - 6074

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT			60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT			60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT			60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT			60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT			60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	236					N	NO RPT			60



LETS (TRAVIS PEAK)		53394 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
TRIPLE J INVESTMENTS INC		870423									
MCCORD, W H		WELL #: 1		RRCID -> 141595		COMPL. DATE 04/17/1992		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7858 - 7866			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	3162 X	1197	-0-	-1965	-0-	1190	2	7 9	N	6	202
01	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	3377	2	6 9	N	5	207
02	2856 X	2765	-0-	-91	-0-	2763	2	2 9	N	2	209
03	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3536	2	4 9	N	4	213
04	3270 X	1555	-0-	-1715	-0-	1538	2	17 9	N	15	67
*05	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3724	2	20 9	N	18	85

MASON HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 143418		COMPL. DATE 11/23/1992		TOTAL DEPTH 8020 PERF. 7885 - 7895			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	293
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	293
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	293
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	293
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	293
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	293

LINDALE (RODESSA)		53640 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH			
MHM PIPELINE CO., INC.		563370									
MCFADDEN		WELL #: 1		RRCID -> 016285		COMPL. DATE 04/12/1958		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9550 - 9583			
12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	575	2		N	-0-	40
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	632	2		N	-0-	40
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738	2		N	-0-	40
03	589 N	420	-0-	-169	-0-	420	2		N	-0-	40
04	600 N	321	-0-	-279	-0-	321	2		N	-0-	40
05	806 N	493	-0-	-313	-0-	493	2		N	-0-	40

FAIR, R. W.		WELL #: 1		RRCID -> 016287		COMPL. DATE 03/07/1948		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9292 - 9512			
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	172	2	4 9	N	4	186
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	151	2	4 9	N	4	190
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-	152	2	3 9	N	3	193
03	186 N	115	-0-	-71	-0-	108	2	7 9	N	6	199
04	169 N	169	-0-	-0-	-0-	157	2	12 9	N	11	210
*05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	212	2	8 9	N	7	48

CLARK, A.D.		WELL #: 1		RRCID -> 124441		COMPL. DATE 04/07/1987		TOTAL DEPTH 12860 PERF. 9620 - 9670			
12	448 N	448	-0-	-0-	-0-	413	2	35 9	N	32	67
01	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1199	2	73 9	N	66	133
02	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1508	2	37 9	N	34	167
03	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1860	2	26 9	N	24	191
04	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1778	2	31 9	N	28	219
*05	1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1213	2	41 9	N	37	256

LINDALE, WEST (RODESSA)		53697 600		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH			
MHM PIPELINE CO., INC.		563370									
KNOX		WELL #: 1		RRCID -> 191300		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9702 - 9746			
12	295 N	295	-0-	-0-	-0-	295	2		N	-0-	36
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	311	2		N	-0-	36
02	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263	2		N	-0-	36
03	310 N	252	-0-	-58	-0-	252	2		N	-0-	36
04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306	2		N	-0-	36
05	279 N	185	-0-	-94	-0-	185	2		N	-0-	36

LITTLE EARS (PETTIT LIME)												
ENERQUEST CORPORATION												
PEACOCK UNIT												
WELL #: 1C RRCID -> 249334 COMPL. DATE 12/23/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9356 - 9362												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		9610 X	7177	-0-	-2433	-0-	610 1	6567 2	N	-0-		-0-
01		9610 X	7381	-0-	-2229	-0-	741 1	6640 2	N	-0-		-0-
02		13244 X	5422	-0-	-7822	-0-	427 1	4995 2	N	-0-		-0-
03		9331 X	5087	-0-	-4244	-0-	426 1	4661 2	N	-0-		-0-
04		7560 X	4405	-0-	-3155	-0-	420 1	3985 2	N	-0-		-0-
05		7378 X	3575	-0-	-3803	-0-	363 1	3212 2	N	-0-		-0-
-----												
HECKMANN WATER RESOURCES(CVR)INC												
APPLEBY SWD												
WELL #: 1S RRCID -> 252564 COMPL. DATE 10/15/2009 TOTAL DEPTH 5300 PERF. 4670 - 5130												
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
MARATHON OIL COMPANY												
TATUM, R.C.												
WELL #: 1 RRCID -> 143741 COMPL. DATE 12/22/1992 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9286 - 9290												
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
CHRISTIAN												
WELL #: 6 H RRCID -> 245498 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 9370 PERF. 9961 - 13281												
12		1581 X	252	-0-	-1329	-0-	252 2		N	-0-		40
01		1581 X	-0-	-0-	-1581	-0-			N	-0-		40
02		1605 X	1605	-0-	-0-	-0-	1605 2		N	-0-		40
03		1457 X	1063	-0-	-394	-0-	1063 2		N	-0-		40
04		1110 X	329	-0-	-781	-0-	329 2		N	-0-		40
05		1767 X	100	-0-	-1667	-0-	100 2		N	-0-		40
-----												
TATUM GAS UNIT												
WELL #: 8H RRCID -> 246286 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 9088 PERF.10000 - 10886												
12		4650 X	4299	-0-	-351	-0-	4299 2		N	-0-		21
01		4650 X	4608	-0-	-42	-0-	4608 2		N	-0-		21
02		4666 X	4666	-0-	-0-	-0-	4666 2		N	-0-		21
03		4712 X	4584	-0-	-128	-0-	4584 2		N	-0-		21
04		5346 X	5346	-0-	-0-	-0-	5346 2		N	-0-		21
*05		5345 X	5345	-0-	-0-	-0-	5345 2		N	-0-		21
-----												
TATUM GAS UNIT												
WELL #: 7H RRCID -> 251497 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 9327 PERF. 9877 - 12813												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME)										CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES							
NABORS COMPLETION & PROD SERV CO										53958 225		NON-ASSOCIATED							
NWS WOODBINE SWD										598911									
										WELL #: 1		RRCID -> 228190		COMPL. DATE 04/14/2007		TOTAL DEPTH 6000		PERF. 5643 - 5708	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-							
-----										665670									
PINNACLE OPERATING COMPANY, INC.										WELL #: 1		RRCID -> 234497		COMPL. DATE 01/15/2008		TOTAL DEPTH 10405		PERF. 9306 - 9316	
STEWART-TISCHAUSER																			
12	3503	X	3376	-0-	-127	-0-	3376	2	N	-0-		104							
01	3503	X	1502	-0-	-2001	-0-	1502	2	N	-0-		104							
02	5527	X	5527	-0-	-0-	-0-	5527	2	N	-0-		104							
03	3379	X	2665	-0-	-714	-0-	2665	2	N	-0-		104							
04	3270	X	2693	-0-	-577	-0-	2693	2	N	-0-		104							
*05	7395	X	7395	-0-	-0-	-0-	7395	2	N	-0-		104							
-----										249402		02/02/2009		10315		9325 - 9335			
MIDDLEBROOK-MAST										WELL #: 1		RRCID -> 249402		COMPL. DATE 02/02/2009		TOTAL DEPTH 10315		PERF. 9325 - 9335	
12	13457	X	13457	-0-	-0-	-0-	13457	2	N	-0-		197							
01	12400	X	11126	-0-	-1274	-0-	11118	2	N	8	9	204							
02	11579	X	11579	-0-	-0-	-0-	11579	2	N	-0-		204							
03	15252	X	14908	-0-	-344	-0-	14897	2	N	11	9	55							
04	13380	X	12717	-0-	-663	-0-	12717	2	N	-0-	159	1							
05	13454	X	9581	-0-	-3873	-0-	9581	2	N	-0-		55							
-----										744737									
SAMSON LONE STAR, LLC										WELL #: 12		RRCID -> 230749		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 10505		PERF. 9236 - 9279	
STEWART, GRAHAM P.																			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
-----										231211		08/18/2007		10500		9214 - 9222			
DOUGLASS GU 8										WELL #: 7		RRCID -> 231211		COMPL. DATE 08/18/2007		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9214 - 9222	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-							
-----										234727		02/05/2008		10535		9326 - 9330			
DOUGLASS GU 3										WELL #: 9		RRCID -> 234727		COMPL. DATE 02/05/2008		TOTAL DEPTH 10535		PERF. 9326 - 9330	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-							

LITTLE EARS (PETTIT LIME) SAMSON LONE STAR, LLC JACKSON PAUL GU 1		//CONT.// //CONT.//	53958 225 744737	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
CINDY SUE GU 1				WELL #: 1	RRCID -> 243481	COMPL. DATE 11/10/2008	TOTAL DEPTH 10450	PERF. 8577	-	8580		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CINDY SUE GU 1				WELL #: 5	RRCID -> 244589	COMPL. DATE 12/05/2008	TOTAL DEPTH 10615	PERF. 9260	-	9264		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
NORTH HAYTER TRUST A				WELL #: 50	RRCID -> 244591	COMPL. DATE 11/12/2008	TOTAL DEPTH 10822	PERF. 9016	-	9023		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
MELINDA, MOLLIE GU 1				WELL #: 6	RRCID -> 245546	COMPL. DATE 12/12/2008	TOTAL DEPTH 10533	PERF. 9324	-	9327		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
GWENDOLYN GU 1				WELL #: 10	RRCID -> 255797	COMPL. DATE 03/05/2010	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9296	-	9298		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
CINDY SUE GU 1				WELL #: 8	RRCID -> 256077	COMPL. DATE 04/03/2010	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 9368	-	9370		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

LITTLE EARS (PETTIT LIME)		//CONT.//		53958 225	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
STALLION SWD, LP				811982								
NACOGDOCHES SALTY SWD		WELL #:		1	RRCID ->	213699	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	6000	PERF.	5510 - 5875
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

TX ENERGY SERVICES, LLC				875192		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
S.F.O.T. UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	247491	COMPL. DATE	11/01/2008	TOTAL DEPTH	9309	PERF.	1.0123 - 12431
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*08	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*09	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-	

LOCKE NESS (JAMES LIME)				54287 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SHELBY			
FORTUNE RESOURCES LLC		WELL #:		278755								
ADAMS, JOHN W.		1		RRCID ->	242067	COMPL. DATE	08/08/2008	TOTAL DEPTH	6006	PERF.	6147 - 13872	
12	3627 #	2987	-0-	-640	-0-	2987	2	N	-0-		135	
01	3472 #	2905	-0-	-567	-0-	2905	2	N	-0-		135	
02	2806 R	2806	-0-	-0-	-0-	2806	2	N	-0-		135	
03	3007 #	2980	-0-	-27	-0-	2979	2	N	1	1 8	135	
*04	3157 R	3157	-0-	-0-	-0-	3157	2	N	-0-		135	
05	2976 #	-0-	-0-	-2976	-0-			N	-0-		-0-	

LOCO BAYOU (JAMES LIME)				54348 235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		WELL #:		147715								
SOUTHLAND PAPER MILLS		1H		RRCID ->	246181	COMPL. DATE	01/08/2009	TOTAL DEPTH	9347	PERF.	9578 - 13715	
12	4898 X	3896	-0-	-1002	-0-	354	1	N	2		55	
01	4898 X	4131	-0-	-767	-0-	194	1	N	-0-		55	
02	3780 X	3564	-0-	-216	-0-	103	1	N	-0-		55	
03	4061 X	3994	-0-	-67	-0-	339	1	N	-0-		55	
04	3990 X	3726	-0-	-264	-0-	194	1	N	-0-		55	
05	4123 X	3360	-0-	-763	-0-	52	1	N	-0-		55	

SOUTHLAND PAPER MILLS NORTH		WELL #:		1H	RRCID ->	254339	COMPL. DATE	05/21/2009	TOTAL DEPTH	9160	PERF.	9857 - 12034
12	5456 X	3854	-0-	-1602	-0-	350	1	N	2	1 8	106	
01	4495 X	4247	-0-	-248	-0-	199	1	N	5		111	
02	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	100	1	N	-0-		111	
03	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	350	1	N	3	3 8	111	
04	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	173	1	N	4		115	
*05	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	55	1	N	-0-		115	

-----																	
LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378																	
ABRAM GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 268384 COMPL. DATE 11/15/2012 TOTAL DEPTH 9997 PERF.10348 - 12625																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		T. A.	10634	-0-	10634	10634	165	1	10469	2	N	-0-					-0-
-----																	
ENEXCO, INC. 252045																	
BLACK BRANCH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254870 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 9247 PERF. 9867 - 13436																	
12		4789 X	4789	-0-	-0-	-0-	4789	2			N	-0-					41
01		5432 X	5432	-0-	-0-	-0-	5432	2			N	-0-					41
02		DLQ G-10	4107	-0-	4107	4107	4107	2			N	-0-					41
03		DLQ G-10	3991	-0-	3991	8098	3991	2			N	-0-					41
04		DLQ G-10	4094	-0-	4094	12192	4094	2			N	-0-					41
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	12192					N	NO RPT					41
-----																	
S.F.O.T. WELL #: 2H RRCID -> 260751 COMPL. DATE 07/22/2010 TOTAL DEPTH 8580 PERF. 9247 - 13945																	
12		5642 X	5272	-0-	-370	-0-	5272	2			N	-0-					-0-
01		5115 X	4158	-0-	-957	-0-	4158	2			N	-0-					-0-
02		DLQ G-10	4647	-0-	4647	4647	4647	2			N	-0-					-0-
03		DLQ G-10	4788	-0-	4788	9435	4788	2			N	-0-					-0-
04		DLQ G-10	3985	-0-	3985	13420	3985	2			N	-0-					-0-
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	13420					N	NO RPT					-0-
-----																	
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265																	
LOCO BAYOU A-339 WELL #: 1 RRCID -> 184413 COMPL. DATE 06/11/2001 TOTAL DEPTH 9435 PERF. 9435 - 15600																	
12		3100 X	2734	-0-	-366	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
01		3100 X	2734	-0-	-366	-0-	2734	2			N	-0-					-0-
02		2800 X	5	-0-	-2795	-0-	5	2			N	-0-					-0-
03		3100 X	3023	-0-	-77	-0-	3023	2			N	-0-					-0-
04		3621 X	3621	-0-	-0-	-0-	3621	2			N	-0-					-0-
*05		5547 X	5547	-0-	-0-	-0-	5547	2			N	-0-					-0-
-----																	
LOCO BAYOU 501 WELL #: 3 RRCID -> 187866 COMPL. DATE 07/30/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9396 - 15420																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
-----																	
LOCO BAYOU 1 WELL #: 4 RRCID -> 187867 COMPL. DATE 12/07/2002 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9219 - 14303																	
12		2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
01		2894 X	2894	-0-	-0-	-0-	2894	2			N	-0-					-0-
02		2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	2400	2			N	-0-					-0-
03		2604 X	986	-0-	-1618	-0-	986	2			N	-0-					-0-
04		2520 X	-0-	-0-	-2520	-0-					N	-0-					-0-
05		2604 X	-0-	-0-	-2604	-0-					N	-0-					-0-

LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348 235	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SM ENERGY COMPANY				788997									
MIDDLEBROOK UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	230886	COMPL. DATE	08/13/2007	TOTAL DEPTH	9197	PERF.	9246 - 14905	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		7285 X	6843	-0-	-442	-0-	155 1	6688 2	N	-0-			80
01		6913 X	6584	-0-	-329	-0-	155 1	6407 2	N	20			100
							22 9						
02		6244 X	5446	-0-	-798	-0-	140 1	5306 2	N	-0-			100
03		6913 X	6551	-0-	-362	-0-	155 1	6396 2	N	-0-			100
04		6630 X	6415	-0-	-215	-0-	150 1	6265 2	N	-0-			100
05		6851 X	5996	-0-	-855	-0-	155 1	5841 2	N	-0-			100
-----													
MAST, L.B.		WELL #:		1H	RRCID ->	235211	COMPL. DATE	03/01/2008	TOTAL DEPTH	9230	PERF.	9712 - 14935	
12		9108 X	9108	-0-	-0-	-0-	639 1	8469 2	N	-0-			149
01		9083 X	8284	-0-	-799	-0-	608 1	7676 2	N	-0-			149
02		7812 X	7573	-0-	-239	-0-	538 1	7034 2	N	1	1 8		149
							1 9						
03		9114 X	8132	-0-	-982	-0-	627 1	7505 2	N	-0-			149
04		8820 X	7980	-0-	-840	-0-	649 1	7330 2	N	1	1 8		149
							1 9						
05		9114 X	7832	-0-	-1282	-0-	577 1	7255 2	N	-0-			149
-----													
U.S.A. LB		WELL #:		1H	RRCID ->	237915	COMPL. DATE	11/17/2007	TOTAL DEPTH	9311	PERF.	9715 - 14473	
12		2480 X	1877	-0-	-603	-0-	157 1	1698 2	N	20			100
							22 9						
01		2542 X	2495	-0-	-47	-0-	223 1	2272 2	N	-0-			100
02		2296 X	2118	-0-	-178	-0-	180 1	1938 2	N	-0-	3 1		97
03		2542 X	1729	-0-	-813	-0-	147 1	1582 2	N	-0-			97
04		2460 X	1382	-0-	-1078	-0-	119 1	1263 2	N	-0-			97
05		2480 X	1295	-0-	-1185	-0-	112 1	1183 2	N	-0-			97
-----													
RAMOS		WELL #:		1H	RRCID ->	239131	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	9202	PERF.	9527 - 14868	
12		9734 X	8264	-0-	-1470	-0-	700 1	7556 2	N	7			84
							8 9						
01		9734 X	7977	-0-	-1757	-0-	714 1	7263 2	N	-0-			84
02		8344 X	7742	-0-	-602	-0-	657 1	7062 2	N	21	1 8		104
							23 9						
03		8531 X	8531	-0-	-0-	-0-	723 1	7808 2	N	-0-			104
04		8324 X	8324	-0-	-0-	-0-	718 1	7605 2	N	1	1 8		104
							1 9						
*05		9258 X	9258	-0-	-0-	-0-	803 1	8455 2	N	-0-			104
-----													
WEST ESPARZA		WELL #:		1H	RRCID ->	242779	COMPL. DATE	08/26/2008	TOTAL DEPTH	9223	PERF.	9280 - 14910	
12		6727 X	6388	-0-	-339	-0-	448 1	5940 2	N	-0-			115
01		6727 X	5937	-0-	-790	-0-	435 1	5502 2	N	-0-			115
02		5880 X	5439	-0-	-441	-0-	386 1	5052 2	N	1	1 8		115
							1 9						
03		6510 X	5844	-0-	-666	-0-	450 1	5394 2	N	-0-			115
04		6180 X	5646	-0-	-534	-0-	459 1	5187 2	N	-0-			115
05		6386 X	5645	-0-	-741	-0-	416 1	5229 2	N	-0-			115

LOCO BAYOU (JAMES LIME) SM ENERGY COMPANY U.S.A. LB		//CONT.// //CONT.//	54348 235 788997	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
WELL #:		2H	RRCID -> 249431	COMPL. DATE 10/07/2008	TOTAL DEPTH 9415	PERF. 9695	- 15940								
12	11563 X	10142	-0-	-1421	-0-	860	1	9280	2	N	2				84
01	11284 X	8976	-0-	-2308	-0-	803	1	8170	2	N	3				87
02	9940 X	8532	-0-	-1408	-0-	726	1	7805	2	N	1	1	8		87
03	10919 X	10919	-0-	-0-	-0-	925	1	9994	2	N	-0-				87
04	10470 X	10199	-0-	-271	-0-	879	1	9309	2	N	10				97
*05	10634 X	10634	-0-	-0-	-0-	923	1	9711	2	N	-0-				97
-----															
WELL #:		1H	RRCID -> 254121	COMPL. DATE 04/12/2009	TOTAL DEPTH 9150	PERF. 9310	- 15116								
12	5797 X	5190	-0-	-607	-0-	364	1	4826	2	N	-0-				138
01	5797 X	4472	-0-	-1325	-0-	328	1	4144	2	N	-0-				138
02	5152 X	4436	-0-	-716	-0-	315	1	4118	2	N	3	3	8		138
03	5704 X	5147	-0-	-557	-0-	397	1	4750	2	N	-0-				138
04	5010 X	4668	-0-	-342	-0-	380	1	4288	2	N	-0-				138
05	5177 X	5088	-0-	-89	-0-	375	1	4713	2	N	-0-				138
-----															
WELL #:		4H	RRCID -> 234172	COMPL. DATE 12/14/2007	TOTAL DEPTH 9581	PERF.10069	- 14610								
12	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	379	1	1294	2	Y	-0-				2
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	409	1	1277	2	Y	-0-				2
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	410	1	1105	2	Y	-0-				2
03	1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	305	1	1411	2	Y	-0-				2
*04	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	212	1	1147	2	Y	-0-				2
*05	1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	178	1	1188	2	Y	190	162	1		30
-----															
WELL #:		1H	RRCID -> 239953	COMPL. DATE 06/17/2008	TOTAL DEPTH 8994	PERF. N/A									
12	5487 X	4063	-0-	-1424	-0-	437	1	3626	2	N	-0-				153
01	5487 X	4013	-0-	-1474	-0-	444	1	3569	2	N	-0-				153
02	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	404	1	3641	2	N	-0-				153
03	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	443	1	3844	2	N	-0-				153
04	3600 X	3390	-0-	-210	-0-	3390	2			N	-0-				153
05	3720 X	3102	-0-	-618	-0-	3102	2			N	-0-				153
-----															
WELL #:		2H	RRCID -> 244103	COMPL. DATE 02/19/2008	TOTAL DEPTH 9107	PERF. 9419	- 13354								
12	403 N	214	-0-	-189	-0-	17	1	197	2	Y	-0-				4
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	53	1	621	2	Y	-0-				4
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	35	1	407	2	Y	-0-				4
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	37	1	426	2	Y	7				11
*04	503 N	503	-0-	-0-	-0-	41	1	462	2	Y	-0-				11
*05	493 N	493	-0-	-0-	-0-	42	1	451	2	Y	-0-				11
-----															
WELL #:		2H	RRCID -> 247661	COMPL. DATE 06/10/2008	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9993	- 15115								
12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-



LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.// 54348 235		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127									
ESTES JL GU		WELL #: 1H		RRCID ->	248534	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	9456	PERF.10365	- 15789
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		8060 X	6889	-0-	-1171	-0-	443 1	6446 2	N	-0-	12
01		8858 X	8858	-0-	-0-	-0-	758 1	8100 2	N	-0-	12
02		7475 X	7475	-0-	-0-	-0-	659 1	6816 2	N	-0-	12
03		8132 X	8132	-0-	-0-	-0-	736 1	7396 2	N	-0-	12
*04		7789 X	7789	-0-	-0-	-0-	721 1	7068 2	N	-0-	12
*05		7882 X	7882	-0-	-0-	-0-	737 1	7145 2	N	-0-	12
-----											
MIMS JL GU		WELL #: 1H		RRCID ->	250014	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	9618	PERF.10012	- 15557
12		8410 X	8410	-0-	-0-	-0-	512 1	7898 2	N	-0-	92
01		10841 X	10841	-0-	-0-	-0-	903 1	9938 2	N	-0-	92
02		9251 X	9251	-0-	-0-	-0-	796 1	8455 2	N	-0-	92
03		9948 X	9948	-0-	-0-	-0-	872 1	9076 2	N	-0-	92
*04		9114 X	9114	-0-	-0-	-0-	823 1	8291 2	N	-0-	92
*05		10050 X	10050	-0-	-0-	-0-	901 1	9149 2	N	-0-	92
-----											
SESSIONS, BOB GU		WELL #: 4H		RRCID ->	251315	COMPL. DATE	10/10/2008	TOTAL DEPTH	9930	PERF.14781	- 10100
12		3929 X	3929	-0-	-0-	-0-	412 1	3517 2	N	-0-	50
01		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	413 1	3328 2	N	-0-	50
02		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	356 1	3016 2	N	-0-	50
03		3598 X	3598	-0-	-0-	-0-	389 1	3209 2	N	-0-	50
*04		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	348 1	2977 2	N	-0-	50
*05		3334 X	3334	-0-	-0-	-0-	406 1	2885 2	N	-0-	89
							43 9				
-----											
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		806668									
HGT		WELL #: 2H		RRCID ->	239153	COMPL. DATE	06/12/2008	TOTAL DEPTH	9618	PERF. N/A	
12		7068 X	6635	-0-	-433	-0-	306 1	6329 2	Y	-0-	29
01		7068 X	6538	-0-	-530	-0-	319 1	6219 2	Y	-0-	29
02		6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	288 1	5819 2	Y	-0-	29
03		6727 X	6128	-0-	-599	-0-	310 1	5818 2	Y	-0-	29
04		6630 X	5938	-0-	-692	-0-	301 1	5637 2	Y	-0-	29
05		6758 X	6089	-0-	-669	-0-	294 1	5795 2	Y	-0-	29
-----											
SESSIONS, J.W. HEIRS		WELL #: 16H		RRCID ->	239430	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	9570	PERF. N/A	
12		5332 X	4891	-0-	-441	-0-	4640 2	251 3	Y	-0-	42
01		6076 X	5833	-0-	-243	-0-	5515 2	318 3	Y	-0-	42
02		5615 X	5615	-0-	-0-	-0-	5300 2	315 3	Y	-0-	42
03		6076 X	5557	-0-	-519	-0-	5274 2	283 3	Y	-0-	42
04		5640 X	4569	-0-	-1071	-0-	4318 2	251 3	Y	-0-	42
05		6231 X	4529	-0-	-1702	-0-	4269 2	260 3	Y	-0-	42
-----											
SESSIONS, RUBE		WELL #: 10H		RRCID ->	242018	COMPL. DATE	04/15/2008	TOTAL DEPTH	9483	PERF.10304	- 13000
12		2759 X	2408	-0-	-351	-0-	2284 2	124 3	Y	-0-	65
01		2697 X	2476	-0-	-221	-0-	2341 2	135 3	Y	-0-	65
02		2436 X	2168	-0-	-268	-0-	2046 2	122 3	Y	-0-	65
03		2635 X	2354	-0-	-281	-0-	2234 2	120 3	Y	-0-	65
04		2520 X	2292	-0-	-228	-0-	2166 2	126 3	Y	-0-	65
05		2480 X	2375	-0-	-105	-0-	2239 2	136 3	Y	-0-	65

-----  
 LOCO BAYOU (JAMES LIME) //CONT.// 54348 235 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668  
 SESSIONS, J.W. HEIRS WELL #: 20H RRCID -> 242722 COMPL. DATE 08/18/2008 TOTAL DEPTH 9580 PERF.10387 - 15496

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	7936 X	6535	-0-	-1401	-0-	6200 2	335 3	335 3	Y	-0-			40
01	7936 X	6523	-0-	-1413	-0-	6168 2	355 3	355 3	Y	-0-			40
02	6132 X	5745	-0-	-387	-0-	5422 2	323 3	323 3	Y	-0-			40
03	6789 X	5886	-0-	-903	-0-	5587 2	299 3	299 3	Y	-0-			40
04	6330 X	5835	-0-	-495	-0-	5514 2	321 3	321 3	Y	-0-			40
05	6541 X	5876	-0-	-665	-0-	5539 2	337 3	337 3	Y	-0-			40

-----  
 MAST WELL #: 5H RRCID -> 245094 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 9875 - 15038

12	12400 X	8333	-0-	-4067	-0-	441 1	7892 2	7892 2	N	-0-			99
01	11749 X	9957	-0-	-1792	-0-	448 1	9509 2	9509 2	N	-0-			99
02	11032 X	9769	-0-	-1263	-0-	409 1	9360 2	9360 2	N	-0-			99
03	12214 X	10909	-0-	-1305	-0-	452 1	10457 2	10457 2	N	-0-			99
04	11820 X	9838	-0-	-1982	-0-	435 1	9403 2	9403 2	N	-0-			99
05	10819 X	10281	-0-	-538	-0-	452 1	9829 2	9829 2	N	-0-			99

-----  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 HARLAN WELL #: 2 RRCID -> 245140 COMPL. DATE 09/30/2008 TOTAL DEPTH 12175 PERF. 9587 - 9682

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

-----  
 BLACKSTONE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 246410 COMPL. DATE 02/15/2009 TOTAL DEPTH 11726 PERF. 9058 - 11516

12	2753 N	2753	-0-	-0-	-0-	2753 2			N	-0-			-0-
01	2728 N	2468	-0-	-260	-0-	2468 2			N	-0-			-0-
02	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2450 2			N	-0-			-0-
03	2759 N	2602	-0-	-157	-0-	2602 2			N	-0-			-0-
04	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	2478 2			N	-0-			-0-
05	2728 N	2529	-0-	-199	-0-	2529 2			N	-0-			-0-

-----  
 CHRONISTER HEIRS WELL #: 22 RRCID -> 246550 COMPL. DATE 12/12/2008 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 9626 - 10372

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

-----  
 CHRONISTER HEIRS WELL #: 38 RRCID -> 246692 COMPL. DATE 01/18/2009 TOTAL DEPTH 11960 PERF. 9474 - 9611

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

M		GAS INJECT. (I)		MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
LOCO BAYOU (JAMES LIME)		//CONT.//		54348	235	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
CHRONISTER HEIRS		WELL #:		32		RRCID ->	247529	COMPL. DATE	12/22/2008	TOTAL DEPTH	12203	PERF.	9353	-	9498
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
AVERITTE GAS UNIT NO. 1		WELL #:		1		RRCID ->	247871	COMPL. DATE	03/19/2009	TOTAL DEPTH	11981	PERF.	9244	-	9384
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LOGANSFORT (GLEN ROSE)		54403		400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: PANOLA						
HARLETON OIL & GAS INC.		357165													
KIRBY, AMBER		WELL #:		2AC		RRCID ->	182849	COMPL. DATE	04/03/2001	TOTAL DEPTH	6350	PERF.	4048	-	4056
12	3906 X	2614	-0-	-1292	-0-	2614	3			N	-0-				-0-
01	3906 X	2215	-0-	-1691	-0-	2215	3			N	-0-				-0-
02	2912 X	2332	-0-	-580	-0-	2332	3			N	-0-				-0-
03	2635 X	2560	-0-	-75	-0-	2560	3			N	-0-				-0-
04	2579 X	2579	-0-	-0-	-0-	2579	3			N	-0-				-0-
*05	2980 X	2980	-0-	-0-	-0-	2980	3			N	-0-				-0-
-----															
LONG BRANCH (PETTET LOWER)		54657		400	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: PANOLA						
AC EXPLORATION, LLC		003645													
TATUM		WELL #:		1		RRCID ->	108868	COMPL. DATE	12/11/1983	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	6843	-	6846
12	2573 #	2242	-0-	-331	-0-	2239	2	3	9	N	3				117
01	2582 R	2582	-0-	-0-	-0-	2539	2	43	9	N	39				156
02	2278 R	2278	-0-	-0-	-0-	2274	2	4	9	N	4				160
03	2399 R	2399	-0-	-0-	-0-	2346	2	53	9	N	48				208
04	2490 #	2441	-0-	-49	-0-	2416	2	25	9	N	23				231
05	2573 #	2546	-0-	-27	-0-	2521	2	25	9	N	23	182	1		72
-----															
LONG LAKE		54664		001	ASSOCIATED	49B			CNTY: ANDERSON						
FALCON RESOURCES, INC.		260262													
CAMPBELL, W. C.		WELL #:		7		RRCID ->	077809	COMPL. DATE	07/15/1969	TOTAL DEPTH	3770	PERF.	3667	-	3683
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
LONG LAKE (KEELING SAND)		54664		075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ANDERSON						
LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC		501130													
SMITH, PINK		WELL #:		3		RRCID ->	125696	COMPL. DATE	10/02/1987	TOTAL DEPTH	5600	PERF.	5295	-	5297
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

LONG LAKE (MONNIG-PETTIT) 54664 095 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON  
 MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465  
 MONNIG, J.O. & HUGO WELL #: 1 RRCID -> 129358 COMPL. DATE 11/15/1988 TOTAL DEPTH 9665 PERF. 9533 - 9540

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	155 N	125	-0-	-30	-0-	125 2	N	-0-			40
01	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2	N	-0-			40
02	140 N	135	-0-	-5	-0-	135 2	N	-0-			40
03	124 N	83	-0-	-41	-0-	83 2	N	-0-			40
04	180 N	82	-0-	-98	-0-	82 2	N	-0-			40
*05	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 2	N	-0-			40

LONG LAKE (PETTET 9300) 54664 185 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON  
 MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465  
 MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 L RRCID -> 122002 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 9283 - 9397

12	4962 X	4962	-0-	-0-	-0-	4962 2	Y	-0-			-0-
01	4526 X	4081	-0-	-445	-0-	4081 2	Y	-0-			-0-
02	3612 X	2540	-0-	-1072	-0-	2540 2	Y	-0-			-0-
03	5027 X	5027	-0-	-0-	-0-	5027 2	Y	-0-			-0-
04	3870 X	2169	-0-	-1701	-0-	2169 2	Y	-0-			-0-
05	3999 X	3953	-0-	-46	-0-	3953 2	Y	-0-			-0-

CARTER WELL #: 1 RRCID -> 124187 COMPL. DATE 12/23/1999 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 9467

12	3782 X	2790	-0-	-992	-0-	2790 2	N	-0-			21
01	3689 X	2642	-0-	-1047	-0-	2642 2	N	-0-			21
02	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	3802 2	N	-0-			21
03	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	4207 2	N	-0-			21
04	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	4153 2	N	-0-			21
05	4216 X	3538	-0-	-678	-0-	3538 2	N	-0-			21

ALEXANDER, J.D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 125988 COMPL. DATE 10/18/1987 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9502 - 9605

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178963 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 9496

12	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 2	N	-0-			73
01	403 N	391	-0-	-12	-0-	391 2	N	-0-			73
02	314 N	314	-0-	-0-	-0-	314 2	N	-0-			73
03	341 N	328	-0-	-13	-0-	328 2	N	-0-			73
04	390 N	293	-0-	-97	-0-	293 2	N	-0-			73
05	341 N	292	-0-	-49	-0-	292 2	N	-0-			73

LONG LAKE (PETTIT 9515) 54664 222 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON  
 MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465  
 MONNIG "B" WELL #: 1 RRCID -> 143625 COMPL. DATE 01/02/1999 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 8750 - 9534

12	2108 N	1883	-0-	-225	-0-	1883 2	N	-0-			184
01	2263 N	2226	-0-	-37	-0-	2226 2	N	-0-			184
02	2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042 2	N	-0-			184
03	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2234 2	N	-0-			184
04	2160 N	2134	-0-	-26	-0-	2134 2	N	-0-			184
*05	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	2383 2	N	-0-			184

-----														
LONG LAKE (PETTIT 9750) 54664 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON														
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701														
LONG LAKE PR GU WELL #: 1 RRCID -> 040669 COMPL. DATE 10/16/1966 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9758 - 9764														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	6276	6276	-0-	-0-	-0-	930	1	5345	2	N	1			102
						1	9							
01	6062	6062	-0-	-0-	-0-	930	1	5132	2	N	-0-			102
02	5943 R	5943	-0-	-0-	-0-	810	1	5132	2	N	1			103
						1	9							
03	6355 #	5885	-0-	-470	-0-	930	1	4955	2	N	-0-			103
04	6150 #	5642	-0-	-508	-0-	900	1	4741	2	N	1			104
						1	9							
05	6262 #	5655	-0-	-607	-0-	930	1	4725	2	N	-0-			104
-----														
LONG LAKE (RODESSA 8600) 54664 375 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON														
MAXIMUS OPERATING, LTD. 534465														
MONNIG, JOSEPH O. WELL #: 1 U RRCID -> 122012 COMPL. DATE 08/11/1986 TOTAL DEPTH 10843 PERF. 8586 - 8666														
12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			40
-----														
BURKITT FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 123069 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8768 - 8872														
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-			186
01	31 N	30	-0-	-1	-0-	30	2			N	-0-			186
02	28 N	6	-0-	-22	-0-	6	2			N	-0-			186
03	308 N	308	-0-	-0-	-0-	308	2			N	-0-			186
04	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-			186
05	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			186
-----														
CARTER WELL #: 1 U RRCID -> 124186 COMPL. DATE 02/04/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8618 - 8716														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ALEXANDER, J. D. UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 171496 COMPL. DATE 10/01/1998 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8774 - 8865														
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			20
01	93 N	77	-0-	-16	-0-	77	2			N	-0-			20
02	50 N	50	-0-	-0-	-0-	50	2			N	-0-			20
03	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-			20
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	46	2			N	-0-			20
05	62 N	45	-0-	-17	-0-	45	2			N	-0-			20
-----														
CARTER WELL #: 2 RRCID -> 178966 COMPL. DATE 04/28/1999 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 8674 - 8735														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

M		GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
LONG LAKE (RODESSA 8745)		54664 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
MAXIMUS OPERATING, LTD.		534465		WELL #: 1-U		RRCID -> 143624		COMPL. DATE 10/15/1992		TOTAL DEPTH 10120		PERF. 8750 - 8804
MONNIG "B"												
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MONNIG "B"		54664 444		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
WELL #: 2		RRCID -> 176113		COMPL. DATE 01/25/2000		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 8714 - 8770				
12	372 N	347	-0-	-25	-0-	347 2		N	-0-			-0-
01	434 N	347	-0-	-87	-0-	347 2		N	-0-			-0-
02	338 N	338	-0-	-0-	-0-	338 2		N	-0-			-0-
03	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394 2		N	-0-			-0-
04	385 N	385	-0-	-0-	-0-	385 2		N	-0-			-0-
*05	380 N	380	-0-	-0-	-0-	380 2		N	-0-			-0-
-----												
LONGVIEW, NORTH (COTTON VALLEY)		54804 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GREGG				
LONG TRUSTS, THE		507585		WELL #: 1		RRCID -> 117823		COMPL. DATE 07/10/1985		TOTAL DEPTH 12050		PERF.10825 - 10945
LANCASTER, MAURINE												
12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508 2		N	-0-			185
01	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2388 2	48 9	N	44			229
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1515 2	41 9	N	37			266
03	1519 N	1186	-0-	-333	-0-	1186 2		N	-0-			266
*04	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2379 2	19 9	N	17	178 1		105
05	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT			105
-----												
LONGWOOD		54807 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
L-TEXX PETROLEUM, LP		480266		WELL #: 2		RRCID -> 189081		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6500		PERF. 5644 - 5789
HADDAD 1												
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			162
-----												
LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC.		509391		RRCID -> 190161		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 6700		PERF. 5801 - 5807		
RUDD GAS UNIT #1												
12	895 X	895	-0-	-0-	-0-	895 2		N	-0-			33
01	752 X	752	-0-	-0-	-0-	752 2		N	-0-			33
02	924 X	582	-0-	-342	-0-	582 2		N	-0-			33
03	1023 X	699	-0-	-324	-0-	699 2		N	-0-			33
04	990 X	815	-0-	-175	-0-	815 2		N	-0-			33
05	899 X	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-			-0-

-----  
 LONGWOOD (COTTON VALLEY) 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584  
 N. LOUISIANA TIMBERLAND WELL #: 1 RRCID -> 234267 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9314 - 10055  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4464 X	3006	-0-	-1458	-0-	3005	2	1	9	N	1	1	8	119
01	1984 X	104	-0-	-1880	-0-	19	1	81	2	N	4	4	8	119
02	1792 X	1622	-0-	-170	-0-	4	1	1376	2	N	1	1	8	119
03	2387 X	1694	-0-	-693	-0-	1	1	1425	2	N	7	7	8	119
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	261	1	1308	2	N	9	9	8	119
05	1798 N	1711	-0-	-87	-0-	8	1	1686	2	N	9	9	8	119
						10	9							
						15	1							
						10	9							

-----  
 BULLARD CREEK WELL #: 1 RRCID -> 245797 COMPL. DATE 02/06/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9335 - 9592  
 -----

12	10726 X	6048	-0-	-4678	-0-	5959	2	89	9	N	81			144
01	10726 X	9463	-0-	-1263	-0-	1681	1	7740	2	N	38			182
02	9184 X	8475	-0-	-709	-0-	42	1	7239	2	N	50	174	1	58
03	10075 X	8981	-0-	-1094	-0-	1181	1	8275	2	N	25			83
04	9150 X	9047	-0-	-103	-0-	55	1	7619	2	N	19			102
05	9455 X	7547	-0-	-1908	-0-	678	1	41	9	N	37			139
						28	9							
						1407	1							
						21	9							
						7506	2							

-----  
 ANITA BOOKOUT WELL #: 1 RRCID -> 254965 COMPL. DATE 01/11/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 9291 - 9548  
 -----

12	2883 X	2487	-0-	-396	-0-	410	1	2076	2	N	1	1	8	102
01	2883 X	2412	-0-	-471	-0-	1	1	1985	2	N	1	1	8	102
02	2604 X	1941	-0-	-663	-0-	426	1	1527	2	N	1	1	8	102
03	2666 X	2218	-0-	-448	-0-	1	1	1871	2	N	3	3	8	102
04	2400 X	2296	-0-	-104	-0-	413	1	1746	2	N	-0-			102
05	2480 X	2153	-0-	-327	-0-	344	1	1859	2	N	1	1	8	102
						3	9							
						550	1							
						293	1							
						1	9							

-----  
 ANITA BOOKOUT WELL #: 2 RRCID -> 259385 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 9968 PERF. 9375 - 9650  
 -----

12	3968 X	3658	-0-	-310	-0-	603	1	3048	2	N	6	6	8	97
01	3782 X	3525	-0-	-257	-0-	7	1	2897	2	N	5	5	8	97
02	4004 X	3471	-0-	-533	-0-	622	1	2731	2	N	1	1	8	97
03	4433 X	3894	-0-	-539	-0-	6	1	3186	2	N	7	7	8	97
04	4290 X	3635	-0-	-655	-0-	739	1	2754	2	N	11	11	8	97
05	3844 X	3213	-0-	-631	-0-	1	1	2763	2	N	14	11	8	100
						8	9							
						869	1							
						12	9							
						435	1							
						15	9							

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 54807 100		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.// 030584													
WINSTON		WELL #: 1		RRCID -> 263190		COMPL. DATE 11/14/2011			TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9374 - 9632						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	13547 X	9918	-0-	-3629	-0-	1279	1	8551	2	N	80	9	8		159
01	12338 X	7913	-0-	-4425	-0-	88	9								
02	10192 X	6962	-0-	-3230	-0-	7854	2	59	9	N	54	160	1	5 8	48
03	10974 X	8059	-0-	-2915	-0-	319	1	6615	2	N	25	1	8		72
04	9960 X	7305	-0-	-2655	-0-	28	9								
05	9920 X	7420	-0-	-2500	-0-	950	1	7067	2	N	38	8	8		102
						42	9								
						648	1	6583	2	N	67	14	8		155
						74	9								
						778	1	6567	2	N	68	156	1	12 8	55
						75	9								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040													
DEAN		WELL #: 1		RRCID -> 135584		COMPL. DATE 02/23/1993			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8118 - 9122						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				60
WINSTON		WELL #: 2		RRCID -> 137407		COMPL. DATE 01/18/1991			TOTAL DEPTH 9450 PERF. 9070 - 9200						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
DEAN		WELL #: 4		RRCID -> 227681		COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9076 - 9312						
12	80 N	80	-0-	-0-	-0-	4	1	76	2	N	-0-				105
01	364 N	364	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	N	-0-				105
02	178 N	178	-0-	-0-	-0-	7	1	171	2	N	-0-				105
03	93 N	16	-0-	-77	-0-	1	1	15	2	N	-0-				105
04	360 N	13	-0-	-347	-0-	1	1	12	2	N	-0-				105
05	186 N	58	-0-	-128	-0-	3	1	55	2	N	-0-				105
ACM		WELL #: 1		RRCID -> 227683		COMPL. DATE 02/21/2007			TOTAL DEPTH 9590 PERF. 9161 - 9399						
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	8	1	156	2	N	-0-				-0-
01	341 N	29	-0-	-312	-0-	1	1	28	2	N	-0-				-0-
02	196 N	49	-0-	-147	-0-	2	1	47	2	N	-0-				-0-
03	155 N	9	-0-	-146	-0-	9	2			N	-0-				-0-
04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	5	1	86	2	N	-0-				-0-
*05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	6	1	111	2	N	-0-				-0-
RUDD GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 227966		COMPL. DATE 04/19/2007			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9112 - 9301						
12	1054 N	497	-0-	-557	-0-	24	1	473	2	N	-0-				92
01	837 N	607	-0-	-230	-0-	27	1	580	2	N	-0-				92
02	1064 N	930	-0-	-134	-0-	36	1	894	2	N	-0-				92
03	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	49	1	1078	2	N	-0-				92
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	32	1	576	2	N	-0-				92
05	1023 N	917	-0-	-106	-0-	45	1	872	2	N	-0-				92



LONGWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 54807 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491  
 RUDD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083027 COMPL. DATE 02/26/1986 TOTAL DEPTH 9493 PERF. 8300 - 8314

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
12		208 N	208	-0-	-0-	-0-	-0-	208	2	N	-0-			-0-
01		209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	209	2	N	-0-			-0-
02		205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	205	2	N	-0-			-0-
03		217 N	135	-0-	-82	-0-	-0-	135	2	N	-0-			-0-
*04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993  
 JONES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213619 COMPL. DATE 03/31/2005 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 8218 - 9972

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

AKES UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214727 COMPL. DATE 06/17/2005 TOTAL DEPTH 10006 PERF. 8055 - 9174

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
12		6562 X	6562	-0-	-0-	-0-	-0-	6527	2	N	32	201	1	23
01		4433 X	4078	-0-	-355	-0-	-0-	4078	2	N	-0-			23
02		5999 X	5999	-0-	-0-	-0-	-0-	5999	2	N	-0-			23
03		5797 X	5685	-0-	-112	-0-	-0-	5685	2	N	-0-			23
04		6453 X	6453	-0-	-0-	-0-	-0-	6453	2	N	-0-			23
05		5797 X	4880	-0-	-917	-0-	-0-	4879	2	N	1	1	8	23

SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
 SNIDER INDUSTRIES WELL #: 1 RRCID -> 217414 COMPL. DATE 11/26/2005 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 9156 - 9203

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

SAUNDERS WELL #: 1 RRCID -> 234131 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11651 PERF. 9230 - 10755

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977  
 RUDD WELL #: 1A RRCID -> 242099 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 9464 PERF. 9082 - 9338

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	EOM BALANCE
12		3410 X	3008	-0-	-402	-0-	-0-	16	1	N	10			60
								11	9					
01		3410 X	2935	-0-	-475	-0-	-0-	9	1	N	-0-			60
02		2884 X	2766	-0-	-118	-0-	-0-	15	1	N	-0-			60
03		3193 X	2923	-0-	-270	-0-	-0-	8	1	N	-0-			60
04		3090 X	2764	-0-	-326	-0-	-0-	3	1	N	-0-			60
05		3069 X	2779	-0-	-290	-0-	-0-	2779	2	N	-0-			60

LONGWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//	54807 100	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
TEXLA OPERATING CO			849729								
HADDAD GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	224369	COMPL. DATE	10/30/2006	TOTAL DEPTH	8734	PERF. 8131 - 8624	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-		N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
LONGWOOD (GOODLAND LIME)			54807 200	ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.			216378								
ABNEY, J. K.		WELL #:	4	RRCID ->	196563	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6500	PERF. 2567 - 2597	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
DOMINION NATURAL RESOURCES LLC			222227								
RUDD		WELL #:	1	RRCID ->	156525	COMPL. DATE	11/09/1995	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2317 - 2326	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
ENERGY EQUITY COMPANY			252009								
NORTH JONESVILLE		WELL #:	34	RRCID ->	163577	COMPL. DATE	04/29/1997	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2700 - 2795	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
HOPEWELL OPERATING, INC.			399624								
RUDD, W.L.		WELL #:	7	RRCID ->	205014	COMPL. DATE	09/10/2004	TOTAL DEPTH	8400	PERF. 2342 - 2348	
12	651 #	499	-0-	-152	-0-	490 2	9 9	N	8	118	
01	558 #	519	-0-	-39	-0-	519 2		N	-0-	118	
02	511 R	511	-0-	-0-	-0-	511 2		N	-0-	118	
03	585 R	585	-0-	-0-	-0-	585 2		N	-0-	118	
*04	521 R	521	-0-	-0-	-0-	521 2		N	-0-	118	
05	558 #	NO RPT	-0-	-558	-0-			N	NO RPT	118	
VAUGHN			WELL #:	1	RRCID ->	213402	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	2504	PERF. 2336 - 2343
12	403 #	373	-0-	-30	-0-	373 2		N	-0-	101	
01	403 #	328	-0-	-75	-0-	328 2		N	-0-	101	
02	392 #	330	-0-	-62	-0-	330 2		N	-0-	101	
03	434 #	379	-0-	-55	-0-	377 2	2 9	N	2	103	
*04	390 #	378	-0-	-12	-0-	375 2	3 9	N	3	106	
05	372 #	NO RPT	-0-	-372	-0-			N	NO RPT	106	

LONGWOOD (GOODLAND LIME) LONLEAF PRODUCTION, LLC TAYLOR, T.J. "B"		//CONT.//	54807 200 508460	ASSOCIATED	49B	CNTY: HARRISON					
		WELL #:	1	RRCID ->	127338	COMPL. DATE	08/14/1966	TOTAL DEPTH	2475	PERF. 1946 - 1947	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WILCOX OPERATING CORPORATION RUDD, W. L.			923280			CNTY: HARRISON					
		WELL #:	1	RRCID ->	154060	COMPL. DATE	09/20/1994	TOTAL DEPTH	2370	PERF. 2328 - 2360	
12	994 R	994	-0-	-0-	-0-	994	2	Y	-0-		70
01	930 #	859	-0-	-71	-0-	859	2	Y	-0-		70
02	840 #	711	-0-	-129	-0-	711	2	Y	-0-		70
03	930 #	822	-0-	-108	-0-	822	2	Y	-0-		70
04	900 #	531	-0-	-369	-0-	531	2	Y	-0-		70
05	930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-			Y	NO RPT		70
-----											
RUDD, W. L.			923280			CNTY: HARRISON					
		WELL #:	3	RRCID ->	189923	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2332 - 2342	
12	1085 #	735	-0-	-350	-0-	735	2	Y	-0-		45
01	1085 #	499	-0-	-586	-0-	499	2	Y	-0-		45
02	1126 R	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2	Y	-0-		45
03	1023 #	888	-0-	-135	-0-	888	2	Y	-0-		45
04	990 #	622	-0-	-368	-0-	622	2	Y	-0-		45
05	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-			Y	NO RPT		45
-----											
RUDD, W. L.			923280			CNTY: HARRISON					
		WELL #:	2	RRCID ->	189924	COMPL. DATE	11/27/2001	TOTAL DEPTH	2496	PERF. 2350 - 2360	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		8
-----											
RUDD, W. L.			923280			CNTY: HARRISON					
		WELL #:	4	RRCID ->	190635	COMPL. DATE	06/08/2002	TOTAL DEPTH	2450	PERF. 2340 - 2350	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		26
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		26
-----											
RUDD, W. L.			923280			CNTY: HARRISON					
		WELL #:	5	RRCID ->	193419	COMPL. DATE	01/31/2003	TOTAL DEPTH	2500	PERF. 2308 - 2316	
12	1023 #	883	-0-	-140	-0-	883	2	Y	-0-		43
01	1116 #	719	-0-	-397	-0-	719	2	Y	-0-		43
02	1128 R	1128	-0-	-0-	-0-	1128	2	Y	-0-		43
03	1116 #	1108	-0-	-8	-0-	1108	2	Y	-0-		43
04	960 #	491	-0-	-469	-0-	491	2	Y	-0-		43
05	1240 #	NO RPT	-0-	-1240	-0-			Y	NO RPT		43

LONGWOOD (GOODLAND LIME) //CONT.// 54807 200 ASSOCIATED 49B CNTY: HARRISON															
WILCOX OPERATING CORPORATION //CONT.// 923280															
RUDD, W. L. "A" WELL #: 6 RRCID -> 198174 COMPL. DATE 09/30/2003 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2330 - 2350															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	(I) MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	279 #	78	-0-	-201	-0-	78	2	N	-0-						21
01	279 #	98	-0-	-181	-0-	98	2	N	-0-						21
02	252 #	107	-0-	-145	-0-	107	2	N	-0-						21
03	248 #	174	-0-	-74	-0-	174	2	N	-0-						21
04	120 #	44	-0-	-76	-0-	44	2	N	-0-						21
05	124 #	NO RPT	-0-	-124	-0-			N	NO RPT						21
-----															
RUDD, W. L. WELL #: 8 RRCID -> 199484 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 2515 PERF. 2342 - 2384															
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						29
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						29
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						29
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						29
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-						29
05	0 #	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT						29
-----															
RUDD, W. L. "A" WELL #: 7 RRCID -> 199836 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 2483 PERF. 2321 - 2331															
12	899 #	472	-0-	-427	-0-	472	2	N	-0-						42
01	899 #	487	-0-	-412	-0-	487	2	N	-0-						42
02	476 #	471	-0-	-5	-0-	471	2	N	-0-						42
03	523 R	523	-0-	-0-	-0-	523	2	N	-0-						42
04	489 R	489	-0-	-0-	-0-	489	2	N	-0-						42
05	527 #	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT						42
-----															
RUDD, W L "B" -R WELL #: 9 RRCID -> 206334 COMPL. DATE 12/02/2004 TOTAL DEPTH 2456 PERF. 2307 - 2317															
12	1922 #	1723	-0-	-199	-0-	1723	2	N	-0-						19
01	1922 #	-0-	-0-	-1922	-0-			N	-0-						19
02	1708 #	675	-0-	-1033	-0-	675	2	N	-0-						19
03	1736 #	1182	-0-	-554	-0-	1182	2	N	-0-						19
04	1680 #	1332	-0-	-348	-0-	1332	2	N	-0-						19
05	1736 #	NO RPT	-0-	-1736	-0-			N	NO RPT						19
-----															
RUDD, W.L. "C" WELL #: 10 RRCID -> 209586 COMPL. DATE 04/06/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2312 - 2322															
12	496 #	348	-0-	-148	-0-	348	2	N	-0-						40
01	496 #	282	-0-	-214	-0-	282	2	N	-0-						40
02	448 #	253	-0-	-195	-0-	253	2	N	-0-						40
03	465 #	313	-0-	-152	-0-	313	2	N	-0-						40
04	450 #	276	-0-	-174	-0-	276	2	N	-0-						40
05	341 #	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT						40
-----															
RUDD, W. L. "D" WELL #: 11 RRCID -> 209905 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2314 - 2324															
12	1643 #	1127	-0-	-516	-0-	1127	2	N	-0-						58
01	1643 #	891	-0-	-752	-0-	891	2	N	-0-						58
02	1288 #	1198	-0-	-90	-0-	1198	2	N	-0-						58
03	1364 #	605	-0-	-759	-0-	605	2	N	-0-						58
04	1290 #	527	-0-	-763	-0-	527	2	N	-0-						58
05	1333 #	NO RPT	-0-	-1333	-0-			N	NO RPT						58
-----															
RUDD, W. L. "E" WELL #: 12 RRCID -> 215277 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2314 - 2324															
12	899 #	321	-0-	-578	-0-	321	2	Y	-0-						56
01	899 #	136	-0-	-763	-0-	136	2	Y	-0-			13	1		43
02	812 #	146	-0-	-666	-0-	146	2	Y	-0-						43
03	341 #	124	-0-	-217	-0-	124	2	Y	-0-						43
04	336 R	336	-0-	-0-	-0-	336	2	Y	-0-						43
05	310 #	NO RPT	-0-	-310	-0-			Y	NO RPT						43

-----														
LONGWOOD (GOODLAND LIME)		//CONT.//		54807 200	ASSOCIATED			49B		CNTY: HARRISON				
WILCOX OPERATING CORPORATION		//CONT.//		923280										
RUDD, W. L. "E"		WELL #:		13	RRCID ->	216997	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	2412	PERF.	2314 - 2324		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		1085 #	849	-0-	-236	-0-	849 2			Y	-0-			26
01		915 R	915	-0-	-0-	-0-	843 2	72	9	Y	65	80 1		11
02		784 #	585	-0-	-199	-0-	585 2			Y	-0-			11
03		868 #	795	-0-	-73	-0-	795 2			Y	-0-			11
04		900 #	486	-0-	-414	-0-	486 2			Y	-0-			11
05		930 #	NO RPT	-0-	-930	-0-				Y	NO RPT			11
-----														
RUDD, W. L. "E"		WELL #:		14	RRCID ->	220469	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	2447	PERF.	2320 - 2330		
12		837 #	302	-0-	-535	-0-	302 2			Y	-0-			18
01		837 #	410	-0-	-427	-0-	376 2	34	9	Y	31	35 1		14
02		756 #	329	-0-	-427	-0-	329 2			Y	-0-			14
03		363 R	363	-0-	-0-	-0-	363 2			Y	-0-			14
04		390 #	257	-0-	-133	-0-	257 2			Y	-0-			14
05		403 #	NO RPT	-0-	-403	-0-				Y	NO RPT			14
-----														
RUDD, W. L. "E"		WELL #:		15	RRCID ->	221121	COMPL. DATE	06/08/2006	TOTAL DEPTH	2420	PERF.	2300 - 2310		
12		589 #	252	-0-	-337	-0-	252 2			Y	-0-			10
01		589 #	269	-0-	-320	-0-	240 2	29	9	Y	26	23 1		13
02		532 #	253	-0-	-279	-0-	253 2			Y	-0-			13
03		248 #	190	-0-	-58	-0-	190 2			Y	-0-			13
04		270 #	193	-0-	-77	-0-	193 2			Y	-0-			13
05		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-				Y	NO RPT			13
-----														
LONGWOOD (NACATOCH)				54807 400	NON-ASSOCIATED			ONE WELL		CNTY: HARRISON				
EVERGREEN OPERATING CO., LTD.				256491										
ANDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	216027	COMPL. DATE	10/28/1997	TOTAL DEPTH	896	PERF.	890 - 896		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
JEEMS BAYOU PRODUCTION CORP.				430661										
PLATT		WELL #:		6	RRCID ->	161401	COMPL. DATE	08/27/1996	TOTAL DEPTH	1999	PERF.	874 - 884		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
QUALITY PETROLEUM, INC.				684499										
SNIDER "B"		WELL #:		1 B	RRCID ->	257952	COMPL. DATE	04/02/1999	TOTAL DEPTH	864	PERF.	856 - 0		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----									
LONGWOOD (NACATOCH)		//CONT.//		54807 400	NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON
QUALITY PETROLEUM, INC.		//CONT.//		684499					
GREER		WELL #:		1C	RRCID ->	257953	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH 865 PERF. 860 - 865
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
LONGWOOD (TRAVIS PEAK)				54807 800	ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040					
RUDD GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	131126	COMPL. DATE	02/26/1993	TOTAL DEPTH 13102 PERF. 6062 - 6241
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	47
-----									
RUDD GAS UNIT 2		WELL #:		4	RRCID ->	136390	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 9505 PERF. 6048 - 6052
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
-----									
RUDD GAS UNIT 2		WELL #:		2	RRCID ->	136749	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5996 - 6184
12	868 N	558	-0-	-310	-0-	27 1	531 2	N	-0- 82
01	527 N	464	-0-	-63	-0-	21 1	443 2	N	-0- 82
02	532 N	362	-0-	-170	-0-	14 1	348 2	N	-0- 82
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	26 1	583 2	N	-0- 82
04	450 N	118	-0-	-332	-0-	6 1	112 2	N	-0- 82
05	403 N	46	-0-	-357	-0-	2 1	44 2	N	-0- 82
-----									
WINSTON		WELL #:		2	RRCID ->	139034	COMPL. DATE	06/04/1991	TOTAL DEPTH 9450 PERF. 6032 - 6050
12	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	73 1	1437 2	N	-0- 57
01	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	88 1	1874 2	N	-0- 57
02	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	91 1	2252 2	N	-0- 57
03	1519 N	1124	-0-	-395	-0-	49 1	1075 2	N	-0- 57
04	1890 N	1671	-0-	-219	-0-	87 1	1584 2	N	-0- 57
05	2604 N	1546	-0-	-1058	-0-	75 1	1471 2	N	-0- 57
-----									
L-TEXX PETROLEUM, LP				480266					
TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	124942	COMPL. DATE	06/21/1987	TOTAL DEPTH 7032 PERF. 6092 - 6098
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	60

LONGWOOD (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		54807 800	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC.				509391										
RUDD GAS UNIT 1				WELL #:	6	RRCID ->	160697	COMPL. DATE	09/19/1996	TOTAL DEPTH	6700	PERF. 6278 - 6283		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MATADOR PRODUCTION COMPANY				532993		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
DR. SCRIVNER				WELL #:	1	RRCID ->	222524	COMPL. DATE	09/02/2006	TOTAL DEPTH	9676	PERF. 6250 - 6279
12	1768	N	1768	-0-	-0-	-0-	1768	2		N	-0-	179
01	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	2		N	-0-	179
02	2744	N	2304	-0-	-440	-0-	2304	2		N	-0-	179
03	1767	N	807	-0-	-960	-0-	743	2	64 9	N	58	237
04	2130	N	872	-0-	-1258	-0-	872	2		N	-0-	237
05	2542	N	984	-0-	-1558	-0-	984	2		N	-0-	237

JONES UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	229781	COMPL. DATE	07/31/2007	TOTAL DEPTH	10075	PERF. 6132 - 6159
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-	172
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	172
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	172
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	172
04	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-	172
*05	203	N	203	-0-	-0-	-0-	203	2		N	-0-	172

DAISY MAY				WELL #:	1	RRCID ->	234253	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 5833 - 5981
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	48

ELIZABETH				WELL #:	1	RRCID ->	234760	COMPL. DATE	01/07/2008	TOTAL DEPTH	10090	PERF. 6152 - 6190
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	82
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	82
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	82
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	82
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	82
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	82

LONGWOOD (TRAVIS PEAK-6050 SD.)				54807 850	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040									
WINSTON				WELL #:	1	RRCID ->	138957	COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	8650	PERF. 6037 - 6231	
12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	6	1	122	2	N	-0-	137
01	158	N	158	-0-	-0-	-0-	7	1	151	2	N	-0-	137
02	196	N	80	-0-	-116	-0-	3	1	77	2	N	-0-	137
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	N	-0-	137
04	150	N	96	-0-	-54	-0-	5	1	91	2	N	-0-	137
05	93	N	72	-0-	-21	-0-	3	1	69	2	N	-0-	137

OIL AND GAS DIVISION

LONGWOOD (TRAVIS PEAK 6120)		54807 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040									
MANVILLE FOREST PRODUCTS CORP.		WELL #:	2	RRCID ->	126814	COMPL. DATE	03/21/1988	TOTAL DEPTH	6400 PERF. 6113 - 6128		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	167	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	167	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	167	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	167	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	167	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	167	

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		256928		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SHELburn		1									
SHELburn		WELL #:	1	RRCID ->	125770	COMPL. DATE	11/03/1987	TOTAL DEPTH	6415 PERF. 6112 - 6124		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3348 X	2430	-0-	-918	-0-	133 1	2297 2	N	-0-	6	
01	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	140 1	3258 2	N	-0-	6	
02	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	122 1	2919 2	N	-0-	6	
03	3562 X	3562	-0-	-0-	-0-	140 1	3409 2	N	12	18	
						13 9					
04	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	135 1	3254 2	N	-0-	18	
05	3410 X	3161	-0-	-249	-0-	140 1	3017 2	N	4	22	
						4 9					

LONGWOOD, N. (PETTIT-PAGE)		54810 370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
L-TEXX PETROLEUM, LP		480266									
YOUNGBLOOD		WELL #:	1	RRCID ->	135585	COMPL. DATE	05/10/1990	TOTAL DEPTH	7015 PERF. 5798 - 5802		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	91	

LONGWOOD, N. (TRAVIS PEAK 6080)		54810 550		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BASA RESOURCES, INC.		053974									
MARSHALL NATIONAL BANK		WELL #:	2 T	RRCID ->	135344	COMPL. DATE	09/14/1989	TOTAL DEPTH	6500 PERF. 6122 - 6374		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

LORETTA ROSE (RODESSA)		54931 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
J-W OPERATING CO.		427960									
GIMBLE, JOHN		WELL #:	1	RRCID ->	136416	COMPL. DATE	08/13/1993	TOTAL DEPTH	11874 PERF.10817 - 11824		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	700 N	700	-0-	-0-	-0-	700 3		N	-0-	20	
01	868 N	-0-	-0-	-868	-0-			N	-0-	20	
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		N	-0-	20	
03	713 N	617	-0-	-96	-0-	617 3		N	-0-	20	
04	859 N	859	-0-	-0-	-0-	859 3		N	-0-	20	
*05	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718 3		N	-0-	20	

GILBERT, ALICE		54931 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
GILBERT, ALICE		427960									
GILBERT, ALICE		WELL #:	2	RRCID ->	138180	COMPL. DATE	06/16/1994	TOTAL DEPTH	12460 PERF.11118 - 12292		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	961 N	435	-0-	-526	-0-	435 3		N	-0-	100	
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	860 3		N	-0-	100	
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	853 3		N	-0-	100	
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	863 3		N	-0-	100	
04	881 N	881	-0-	-0-	-0-	881 3		N	-0-	100	
05	930 N	872	-0-	-58	-0-	872 3		N	-0-	100	



LORETTA ROSE (RODESSA) //CONT.// 54931 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960  
 NEWTON, W.F. WELL #: 1X RRCID -> 141668 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 11560 PERF.10562 - 11519

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		6262 X	5689	-0-	-573	-0-	5570 3	119 9	N	108			175
01		6262 X	-0-	-0-	-6262	-0-			N	104	175 1		104
02		5936 X	5071	-0-	-865	-0-	4950 3	121 9	N	110			214
03		6572 X	5751	-0-	-821	-0-	5621 3	130 9	N	118	188 1		144
04		5790 X	5399	-0-	-391	-0-	5283 3	116 9	N	105	181 1		68
*05		5920 X	5920	-0-	-0-	-0-	5809 3	111 9	N	101			169

LOST FRITZ (GLEN ROSE) 55032 210 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH  
 C. W. RESOURCES, INC. 121085  
 WILLIAMS, ALVA WELL #: 2 RRCID -> 156710 COMPL. DATE 10/25/1995 TOTAL DEPTH 11232 PERF. 9860 - 10232

12	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	INC	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

LOTTA (TRAVIS PEAK 6105) 55073 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265  
 GROGAN, MILLIE WELL #: 2 RRCID -> 208399 COMPL. DATE 02/02/2005 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6098 - 6106

12		386 R	386	-0-	-0-	-0-	15 1	371 2	N	-0-			133
01		372 #	285	-0-	-87	-0-	12 1	273 2	N	-0-			133
02		336 #	294	-0-	-42	-0-	15 1	279 2	N	-0-			133
03		372 #	149	-0-	-223	-0-	6 1	143 2	N	-0-			133
04		360 #	343	-0-	-17	-0-	15 1	328 2	N	-0-			133
*05		564 R	564	-0-	-0-	-0-	28 1	536 2	N	-0-			133

MALAPAX (HILL) 56887 370 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE  
 LRE OPERATING, LLC 511727  
 WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 U RRCID -> 201136 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 7785 - 9306

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

SOUTH REKLAW GU 2B WELL #: 10 RRCID -> 213756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7878 PERF. 7797 - 7878

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

MANNING (BOSSIER SAND) 57155 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA  
 BBX OPERATING, L.L.C. 058908  
 FLOURNOY, RUBY WELL #: 1 RRCID -> 256201 COMPL. DATE 09/01/2009 TOTAL DEPTH 17911 PERF.17240 - 17260

12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			-0-
*01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----												
MANZIEL (PETTIT Y) FAIR OIL, LTD. NOE, J. L.				57255 213	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WOOD			
				258410								
				WELL #:	1 C	RRCID ->	031373	COMPL. DATE	10/06/1963	TOTAL DEPTH	8952	PERF. 8614 - 8622
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		3100 X	1944	-0-	-1156	-0-	1919	2	25	9	N	64
01		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3172	2	67	9	N	125
02		2800 X	1133	-0-	-1667	-0-	1107	2	26	9	N	149
03		3100 X	1584	-0-	-1516	-0-	1528	2	56	9	N	200
04		3000 X	938	-0-	-2062	-0-	904	2	34	9	N	54
05		3100 X	943	-0-	-2157	-0-	904	2	39	9	N	89
-----												
KIMMEY, T. O. UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	110901	COMPL. DATE	10/28/1983	TOTAL DEPTH	9155	PERF. 8738 - 8796
12		1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1171	2	67	9	N	205
01		1581 N	1200	-0-	-381	-0-	1165	2	35	9	N	75
02		1316 N	1250	-0-	-66	-0-	1204	2	46	9	N	117
03		1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	1606	2	53	9	N	165
04		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1216	2	50	9	N	210
05		1395 N	1258	-0-	-137	-0-	1216	2	42	9	N	94
-----												
SAMSON LONE STAR, LLC REYNOLDS, W. S.				744737								
				WELL #:	1 L	RRCID ->	016375	COMPL. DATE	05/12/1961	TOTAL DEPTH	8897	PERF. 8788 - 8802
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-
-----												
MANZIEL (RODESSA) FAIR OIL, LTD. MANZIEL GAS UNIT #2				57255 284	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WOOD			
				258410								
				WELL #:	1	RRCID ->	070733	COMPL. DATE	01/19/1977	TOTAL DEPTH	8785	PERF. 7965 - 8282
12		2201 N	714	-0-	-1487	-0-	699	2	15	9	N	130
01		1860 N	769	-0-	-1091	-0-	733	2	36	9	N	163
02		829 N	829	-0-	-0-	-0-	795	2	34	9	N	33
03		838 N	838	-0-	-0-	-0-	798	2	40	9	N	69
04		760 N	760	-0-	-0-	-0-	724	2	36	9	N	102
05		930 N	763	-0-	-167	-0-	724	2	39	9	N	136
-----												
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. BAILEY, DOYLE				495689								
				WELL #:	1	RRCID ->	133581	COMPL. DATE	01/18/1990	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 8073 - 8164
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
-----												
MANZIEL (RODESSA -W-) WHITE ROCK EXPLORATION, INC. BAYLOR UNIVERSITY UNIT				57255 426	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WOOD			
				916953								
				WELL #:	1	RRCID ->	268311	COMPL. DATE	11/24/2012	TOTAL DEPTH	9514	PERF. 8466 - 8476
11		0	4638	-0-	4638	4638	4440	2	198	9	N	180
12		0	14143	-0-	14143	18781	13957	2	186	9	N	70
01		0	15694	-0-	15694	34475	15391	2	303	9	N	169
02		0	NO RPT	-0-	-0-	34475				N	NO RPT	169
03		15862	18287	-0-	2425	36900	17902	2	385	9	N	141
04		21630	18832	-0-	-2798	34102	18492	2	340	9	N	95
05		22351	NO RPT	-0-	-22351	11751				N	NO RPT	95

OIL AND GAS DIVISION

-----															
MANZIEL (RODESSA -X-) FAIR OIL, LTD. ROGERS, B., MRS., ET AL I				57255 497 258410	ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: WOOD				
				WELL #:	2 C	RRCID ->	037093	COMPL. DATE	09/03/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8322 - 8335			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* CODE	EOM BALANCE
-----															
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
NOE, J.L.				WELL #:	2	RRCID ->	133739	COMPL. DATE		N/A	TOTAL DEPTH	9051	PERF. 8304 - 8315		
12		554 N	554	-0-	-0-	-0-	541	2	13	9	N	12			49
01		621 N	621	-0-	-0-	-0-	612	2	9	9	N	8			57
02		570 N	570	-0-	-0-	-0-	560	2	10	9	N	9			66
03		587 N	587	-0-	-0-	-0-	579	2	8	9	N	7			73
04		600 N	482	-0-	-118	-0-	475	2	7	9	N	6			79
05		620 N	482	-0-	-138	-0-	475	2	7	9	N	6			85
-----															
PITTMAN, E. N. ET AL				WELL #:	1A	RRCID ->	159642	COMPL. DATE	05/03/1996	TOTAL DEPTH	9218	PERF. 8378 - 8417			
12		4037 X	4037	-0-	-0-	-0-	3914	2	123	9	N	112			172
01		4170 X	4170	-0-	-0-	-0-	4080	2	90	9	N	82	182	1	70
02		4188 X	4188	-0-	-0-	-0-	4103	2	85	9	N	77		2	147
03		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	3955	2	120	9	N	109	179	1	77
04		3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	3563	2	114	9	N	104			181
*05		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3563	2	54	9	N	49	175	1	54
-----															
LEHNERTZ-FAULKNER, INC. BAILEY, DOYLE				WELL #:	495689 1	RRCID ->	148537	COMPL. DATE	10/27/1993	TOTAL DEPTH	9120	PERF. 8387 - 8400			
12		1550 N	729	-0-	-821	-0-	703	2	26	9	N	24			102
01		984 N	984	-0-	-0-	-0-	954	2	30	9	N	27			129
02		1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1188	2	28	9	N	25			154
03		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1189	2	28	9	N	25			179
04		960 N	916	-0-	-44	-0-	885	2	31	9	N	28			207
05		1333 N	1103	-0-	-230	-0-	1075	2	28	9	N	25			232
-----															
SAMSON LONE STAR, LLC REYNOLDS, W. S.				WELL #:	744737 1 U	RRCID ->	016372	COMPL. DATE	05/12/1961	TOTAL DEPTH	8897	PERF. 8530 - 8544			
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----															
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER REYNOLDS, W.S. G.U.				WELL #:	806415 1	RRCID ->	126777	COMPL. DATE	01/26/1988	TOTAL DEPTH	9444	PERF. 8489 - 8529			
12		573 N	573	-0-	-0-	-0-	567	2	6	9	N	5			76
01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	600	2	7	9	N	6			82
02	DLQ	G-10	616	-0-	616	-0-	609	2	7	9	N	6			88
03	DLQ	G-10	604	-0-	604	-0-	597	2	7	9	N	6			94
04	DLQ	G-10	571	-0-	571	-0-	1791	2	5	9	N	5			99
*05		2321 N	530	-0-	-1791	-0-	527	2	3	9	N	3			102

MANZIEL (RODESSA -X-)		//CONT.//		57255 497	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WOOD			
WHITE ROCK EXPLORATION, INC.				916953								
REYNOLDS, S. R. UNIT		WELL #:		1 C	RRCID -> 016371	COMPL. DATE	06/01/2007	TOTAL DEPTH	8843	PERF.	8432 - 8442	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1411	2	N	-0-			-0-
01	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	1301	2	N	-0-			-0-
02	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2	N	-0-			-0-
03	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1449	2	N	-0-			-0-
*04	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	2	N	-0-			-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MANZIEL (TRAVIS PEAK)				57255 781	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: WOOD			
FAIR OIL, LTD.				258410								
NEWMAN, W. H. UNIT		WELL #:			RRCID -> 030632	COMPL. DATE	04/25/1963	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8800 - 8808	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			45
PLUGGED AND ABANDONED 08/01/2003												

ROGERS, B., MRS. ET AL		WELL #:		2 T	RRCID -> 037100	COMPL. DATE	09/03/1965	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	8728 - 8738	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2	N	-0-			187
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	156	2	N	1	9		188
02	245 N	245	-0-	-0-	-0-	242	2	N	3	9		191
03	320 N	320	-0-	-0-	-0-	318	2	N	2	9		193
04	178 N	178	-0-	-0-	-0-	177	2	N	1	9		194
05	279 N	178	-0-	-101	-0-	177	2	N	1	9		195

NOE, J. L.		WELL #:		1 T	RRCID -> 098679	COMPL. DATE	03/13/1982	TOTAL DEPTH	8952	PERF.	8739 - 8868	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PITTMAN, E. N. ET AL		WELL #:		1A	RRCID -> 116255	COMPL. DATE	02/11/1985	TOTAL DEPTH	9218	PERF.	8716 - 8898	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BLACKWELL, W. H. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 121155	COMPL. DATE	05/01/1986	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8658 - 8837	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	806 N	777	-0-	-29	-0-	769	2	N	7			156
01	868 N	743	-0-	-125	-0-	719	2	N	24	9		178
02	728 N	721	-0-	-7	-0-	703	2	N	18	9		194
03	937 N	937	-0-	-0-	-0-	916	2	N	21	9		213
04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	777	2	N	14	9	171 1	55
05	806 N	792	-0-	-14	-0-	777	2	N	15	9		69

MANZIEL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57255 781	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: WOOD		
FAIR OIL, LTD.		//CONT.//		258410								
NOE, J. L.		WELL #:		3	RRCID ->	192009	COMPL. DATE	10/15/2002	TOTAL DEPTH	9030	PERF.	8640 - 8896
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	3751 2	58 9	N	53	168 1		64
01	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	4284 2	56 9	N	51			115
02	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	4439 2	52 9	N	47			162
03	4763 X	4763	-0-	-0-	-0-	4699 2	64 9	N	58			220
04	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4206 2	63 9	N	57	173 1		104
*05	4262 X	4262	-0-	-0-	-0-	4206 2	56 9	N	51			155

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WOOD		
PITTMAN, E.N. GAS UNIT 2		WELL #:		1	RRCID ->	130388	COMPL. DATE	01/21/1989	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8654 - 8847
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			200

MANZIEL (TRAVIS PEAK -B-)				57255 852	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WOOD		
FAIR OIL, LTD.		WELL #:		1	RRCID ->	197111	COMPL. DATE	08/27/2003	TOTAL DEPTH	10653	PERF.	9123 - 9135
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1732 2	57 9	N	52			109
01	1488 N	1455	-0-	-33	-0-	1391 2	64 9	N	58			167
02	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1659 2	46 9	N	42			209
03	1798 N	1551	-0-	-247	-0-	1483 2	68 9	N	62	174 1		97
04	1410 N	1401	-0-	-9	-0-	1349 2	52 9	N	47			144
05	1891 N	1400	-0-	-491	-0-	1349 2	51 9	N	46			190

MANZIEL, E. (GLOYD)				57256 250	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WOOD		
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		WELL #:		1	RRCID ->	172071	COMPL. DATE	08/21/1998	TOTAL DEPTH	9213	PERF.	8545 - 8552
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	401		N	21			869
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	401		N	12			881
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	401		N	20			901
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	401		N	18	154 1		765
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	401		N	23			788
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	B	401		N	25			813

FAIR OIL, LTD.				258410	NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: WOOD		
MARTIN-POLLARD UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	202319	COMPL. DATE	03/25/2004	TOTAL DEPTH	9218	PERF.	8273 - 8309
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1457 #	1317	-0-	-140 B	-6467	1253 2	64 9	N	58	176 1		90
01	1488 #	1275	-0-	-213 B	-6680	1273 2	2 9	N	2			92
02	1344 #	1022	-0-	-322 B	-7002	1001 2	21 9	N	19			111
03	1488 #	947	-0-	-541 B	-7543	930 2	17 9	N	15			126
04	1290 #	833	-0-	-457 B	-8000	824 2	9 9	N	8			134
05	1302 #	838	-0-	-464 B	-8464	824 2	14 9	N	13			147

POLLARD-JOHNSON UNIT				258410	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: WOOD		
WELL #:				1	RRCID ->	243220	COMPL. DATE	08/15/2008	TOTAL DEPTH	9261	PERF.	8333 - 8340
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 #	2155	-0-	2155 B	-29344	1263 2	892 9	N	811	721 1		170
01	62 #	995	-0-	933 B	-28411	689 2	306 9	N	278	174 1	3 8	271
02	56 #	96	-0-	40 B	-28371	84 2	12 9	N	11	182 1	1 8	99
03	2170 #	3528	-0-	1358 B	-27013	2581 2	947 9	N	861	866 1	2 8	92
04	2100 #	3394	-0-	1294 B	-25719	2807 2	587 9	N	534	522 1		104
05	2170 #	3084	-0-	914 B	-24805	2807 2	277 9	N	252	170 1	7 8	179



MARION COUNTY (SHALLOW)		57534 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION								
GAINES OPERATING, LLC		293071														
MACKEY A		WELL #: 1		RRCID -> 182960		COMPL. DATE 07/24/2000		TOTAL DEPTH 1048 PERF. 1047 - 1048								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
MACKEY A		WELL #: 2		RRCID -> 182970		COMPL. DATE 10/09/2000		TOTAL DEPTH 1071 PERF. 1070 - 1071								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GULF M		WELL #: 1		RRCID -> 182971		COMPL. DATE 09/29/2000		TOTAL DEPTH 1036 PERF. 1035 - 1036								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
BENEFIELD		WELL #: 1		RRCID -> 182973		COMPL. DATE 09/05/2000		TOTAL DEPTH 1056 PERF. N/A								
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
COLGIN		WELL #: 1		RRCID -> 187090		COMPL. DATE 10/03/2001		TOTAL DEPTH 1057 PERF. 1056 - 1057								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
GULF M		WELL #: 3		RRCID -> 187091		COMPL. DATE 10/04/2001		TOTAL DEPTH 1110 PERF. 1000 - 1002								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MARONDA (TRAVIS PEAK) INDIGO MINERALS LLC SACHTLEBEN		57649 650 423834		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK			
WELL #:		1		RRCID -> 145616		COMPL. DATE 05/05/1993			TOTAL DEPTH 7935 PERF. 7718 - 7818			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		74
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2		N	-0-		74
02	110 N	110	-0-	-0-	-0-	110	2		N	-0-		74
03	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		N	-0-		74
*04	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176	2		N	-0-		74
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-				N	NO RPT		74

MARTHA ANN (TRAVIS PEAK) LINN OPERATING, INC. JAKUBIK		57762 400 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
WELL #:		1		RRCID -> 189420		COMPL. DATE 02/20/2002			TOTAL DEPTH 8977 PERF. 8612 - 8766			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1550 N	1437	-0-	-113	-0-	88	1	1349 2	N	-0-		144
01	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	87	1	1323 2	N	40		184
02	1400 N	1312	-0-	-88	-0-	44	9	80 1	N	25	185 1	24
03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	28	9	91 1	N	-0-		24
04	1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	86	1	1336 2	N	54		78
05	1457 N	1437	-0-	-20	-0-	59	9	91 1	N	11		89
						12	9					

VALENCE OPERATING COMPANY COLE, WILLIAM A.		881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
WELL #:		1		RRCID -> 145144		COMPL. DATE 03/10/1993			TOTAL DEPTH 12324 PERF. 8102 - 8155			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	806 N	581	-0-	-225	-0-	540	2	41 9	N	37	181 1	70
01	682 N	624	-0-	-58	-0-	570	2	54 9	N	49		119
02	600 N	600	-0-	-0-	-0-	563	2	37 9	N	34	1 8	152
03	643 N	643	-0-	-0-	-0-	610	2	33 9	N	30		182
04	647 N	647	-0-	-0-	-0-	619	2	28 9	N	25		207
*05	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1009	2	41 9	N	37	175 1	68

MARTHA JANE (PETTIT, U.) ARCHON RESOURCES LLC DOERGE, MARTHA JANE		57767 700 029327		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
WELL #:		1		RRCID -> 101217		COMPL. DATE 05/20/2004			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7085 - 7362			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY) VALENCE OPERATING COMPANY PATZAKIS		57812 500 881167		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
WELL #:		1		RRCID -> 259382		COMPL. DATE 11/24/2010			TOTAL DEPTH 13560 PERF.11624 - 11644			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-		-0-



MARTINSVILLE, NE. (COTTON VALLEY//CONT.// 57812 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 CORGEY WELL #: 1R RRCID -> 259389 COMPL. DATE 05/05/2010 TOTAL DEPTH 13605 PERF. 7836 - 13301

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 FULLER WELL #: 1 RRCID -> 244141 COMPL. DATE 12/02/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8808 - 10797

12	4195 X	4195	-0-	-0-	-0-	200	1	3916	2	Y	72		107
						79	9						
01	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	213	1	4062	2	Y	37		144
						41	9						
02	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	303	1	3385	2	Y	22		166
						24	9						
03	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	346	1	3608	2	Y	26		192
						29	9						
04	3780 X	3733	-0-	-47	-0-	340	1	3356	2	Y	34	192 0	34
						37	9						
05	3906 X	3846	-0-	-60	-0-	347	1	3465	2	Y	31		65
						34	9						

COATS, H. WELL #: 1 RRCID -> 244488 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8798 - 11147

12	6448 X	6054	-0-	-394	-0-	293	1	5722	2	Y	35		134
						39	9						
01	6355 X	6103	-0-	-252	-0-	302	1	5757	2	Y	40		174
						44	9						
02	5318 X	5318	-0-	-0-	-0-	435	1	4855	2	Y	25		199
						28	9						
03	5642 X	5616	-0-	-26	-0-	488	1	5092	2	Y	33	180 0	52
						36	9						
04	5482 X	5482	-0-	-0-	-0-	502	1	4950	2	Y	27		79
						30	9						
*05	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	529	1	5275	2	Y	35		114
						39	9						

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 245282 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 8867 - 10560

12	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	130	1	2539	2	Y	2		69
						2	9						
01	2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	127	1	2410	2	Y	5		74
						6	9						
02	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	167	1	1866	2	Y	6		80
						7	9						
03	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	221	1	2304	2	Y	2		82
						2	9						
04	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	220	1	2171	2	Y	30		112
						33	9						
*05	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	221	1	2206	2	Y	27		139
						30	9						

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
EOG RESOURCES, INC.		//CONT.//		253162										
WEAVER		WELL #:		1	RRCID -> 246650		COMPL. DATE 03/24/2009		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 8573 - 10972			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		3720 X	3634	-0-	-86	-0-	223 1	3407 2	Y		4			28
01		3751 X	3533	-0-	-218	-0-	221 1	3298 2	Y		13	34 0		7
02		3612 X	3115	-0-	-497	-0-	191 1	2918 2	Y		5			12
03		4295 X	4295	-0-	-0-	-0-	311 1	3969 2	Y		14			26
04		3870 X	3659	-0-	-211	-0-	211 1	3437 2	Y		10			36
*05		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	258 1	3668 2	Y		16	44 0		8
-----														
MOREAU		WELL #:		1	RRCID -> 248238		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 11110		PERF. 8658 - 10880			
12		8091 X	7943	-0-	-148	-0-	383 1	7492 2	N		62			169
01		7936 X	7545	-0-	-391	-0-	375 1	7147 2	N		21			190
02		7672 X	6964	-0-	-708	-0-	570 1	6366 2	N		25	158 0		57
03		8494 X	7033	-0-	-1461	-0-	613 1	6401 2	N		17			74
04		8220 X	6727	-0-	-1493	-0-	613 1	6089 2	N		23			97
05		7936 X	7623	-0-	-313	-0-	692 1	6901 2	N		27			124
-----														
JOHNSTON, A. L.		WELL #:		1	RRCID -> 250853		COMPL. DATE 07/22/2009		TOTAL DEPTH 11105		PERF. 8706 - 10969			
12		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	198 1	3878 2	N		95			244
01		3741 X	3741	-0-	-0-	-0-	185 1	3520 2	N		33	190 0		87
02		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	252 1	2816 2	N		68			155
03		3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	292 1	3052 2	N		59			214
04		3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	284 1	2801 2	N		52	184 0		82
*05		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	273 1	2721 2	N		45			127
-----														
WILLIS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 255190		COMPL. DATE 01/11/2010		TOTAL DEPTH 10980		PERF. 8619 - 10862			
12		3596 X	2239	-0-	-1357	-0-	137 1	2090 2	Y		11			191
01		3596 X	2157	-0-	-1439	-0-	132 1	1971 2	Y		49	209 0		31
02		2156 X	1784	-0-	-372	-0-	108 1	1645 2	Y		28			59
03		2387 X	1859	-0-	-528	-0-	133 1	1693 2	Y		30			89
04		2160 X	1915	-0-	-245	-0-	107 1	1744 2	Y		58			147
05		1984 N	1920	-0-	-64	-0-	118 1	1686 2	Y		105	22 0		230

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 EOG RESOURCES, INC. //CONT.// 253162  
 ERWIN WELL #: 1 RRCID -> 255410 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 9673 - 10876

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	5820 X	5820	-0-	-0-	-0-	282	1	5508	2	N	27	30
						30	9				174	0
01	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	287	1	5472	2	N	22	52
						24	9					
02	5460 X	4892	-0-	-568	-0-	401	1	4477	2	N	13	65
						14	9					
03	6045 X	5044	-0-	-1001	-0-	436	1	4556	2	N	47	112
						52	9					
04	5700 X	4981	-0-	-719	-0-	453	1	4476	2	N	47	159
						52	9					
05	5828 X	5348	-0-	-480	-0-	485	1	4833	2	N	27	186
						30	9					

COMPTON WELL #: 1 RRCID -> 255890 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 8629 - 10922

12	18321 X	17630	-0-	-691	-0-	1072	1	16373	2	Y	168	140
						185	9				201	0
01	18538 X	17302	-0-	-1236	-0-	1077	1	16081	2	Y	131	138
						144	9				133	0
02	15736 X	14872	-0-	-864	-0-	905	1	13829	2	Y	125	70
						138	9				193	0
03	17422 X	16215	-0-	-1207	-0-	1167	1	14910	2	Y	125	195
						138	9					
04	16860 X	15046	-0-	-1814	-0-	860	1	14000	2	Y	169	170
						186	9				194	0
05	17422 X	14907	-0-	-2515	-0-	967	1	13777	2	Y	148	202
						163	9				116	0

MORA WELL #: 1 RRCID -> 256408 COMPL. DATE 03/05/2010 TOTAL DEPTH 11355 PERF. 8899 - 10952

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

DENNIS WELL #: 1 RRCID -> 256423 COMPL. DATE 04/03/2010 TOTAL DEPTH 11510 PERF. 9030 - 11352

12	16461 X	13583	-0-	-2878	-0-	654	1	12791	2	N	125	142
						138	9				187	0
01	15469 X	12881	-0-	-2588	-0-	635	1	12099	2	N	134	84
						147	9				192	0
02	13020 X	11377	-0-	-1643	-0-	923	1	10302	2	N	138	222
						152	9					
03	14415 X	11945	-0-	-2470	-0-	1032	1	10777	2	N	124	159
						136	9				187	0
04	13860 X	10997	-0-	-2863	-0-	1000	1	9851	2	N	133	117
						146	9				175	0
05	13578 X	11038	-0-	-2540	-0-	995	1	9923	2	N	109	42
						120	9				184	0

ETOCO, L.P. 255133  
 ANDERSON-CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 224255 COMPL. DATE 11/03/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8640 - 9551

12	240 N	240	-0-	-0-	-0-	240	2			N	-0-	-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2			N	-0-	-0-
02	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-	-0-
03	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	2			N	-0-	-0-
*04	288 N	288	-0-	-0-	-0-	288	2			N	-0-	-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 ETOCO, L.P. //CONT.// 255133  
 GREEN, W.T. WELL #: 1 RRCID -> 226137 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 11520 PERF. 9008 - 10179

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	930 N	690	-0-	-240	-0-	690	2			N	-0-			137
01	930 N	797	-0-	-133	-0-	797	2			N	-0-			137
02	763 N	763	-0-	-0-	-0-	763	2			N	-0-			137
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687	2			N	-0-			137
04	780 N	523	-0-	-257	-0-	523	2			N	-0-			137
05	837 N	NO RPT	-0-	-837	-0-					N	NO RPT			137

FOSSIL RESOURCES, INC. 278844  
 FULLER, FULTON WELL #: 1 RRCID -> 111129 COMPL. DATE 04/10/1984 TOTAL DEPTH 10657 PERF. 8552 - 8558

12	5951 X	5951	-0-	-0-	-0-	1370	1	4559	2	N	20			319
						22	9							
01	4220 X	4220	-0-	-0-	-0-	4211	2	9	9	N	8			327
02	3478 X	3478	-0-	-0-	-0-	3472	2	6	9	N	5			332
03	3838 X	3838	-0-	-0-	-0-	3835	2	3	9	N	3			335
04	3429 X	3429	-0-	-0-	-0-	3420	2	9	9	N	8			343
*05	2873 X	2873	-0-	-0-	-0-	2873	2			N	-0-			343

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 226566 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 11059 PERF. 8891 - 10992

12	DLQ G-10	38	-0-	38	38	6	2	32	9	N	29			194
01	38 N	-0-	-0-	-38	-0-					N	23			217
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3			220
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	10			230
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2			232
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	70	195	1	107

TIGERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230582 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8981 - 10920

12	4774 X	3193	-0-	-1581	-0-	85	1	3102	2	N	5			159
						6	9							
01	4774 X	3186	-0-	-1588	-0-	117	1	3068	2	N	1			160
						1	9							
02	DLQ G-10	2460	-0-	2460	2460	69	1	2365	2	N	24			184
						26	9							
03	DLQ G-10	3818	-0-	3818	6278	125	1	3676	2	N	15			199
						17	9							
04	DLQ G-10	3537	-0-	3537	9815	254	1	3272	2	N	10			209
						11	9							
05	DLQ G-10	4020	-0-	4020	13835	173	1	3824	2	N	21	187	1	43
						23	9							

CARDINALS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230583 COMPL. DATE 02/08/2007 TOTAL DEPTH 11231 PERF. 9046 - 11054

12	DLQ G-10	2986	-0-	2986	17171	80	1	2897	2	N	8			135
						9	9							
01	20372 X	3201	-0-	-17171	-0-	117	1	3080	2	N	4			139
						4	9							
02	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	69	1	2373	2	N	15			154
						17	9							
03	3379 X	1392	-0-	-1987	-0-	45	1	1347	2	N	-0-			154
04	3090 X	-0-	-0-	-3090	-0-					N	-0-			154
05	3193 X	-0-	-0-	-3193	-0-					N	-0-			154

-----														
MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
FOSSIL RESOURCES, INC.			//CONT.//		278844									
CARDINALS GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 235667			COMPL. DATE 08/05/2007			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8969 - 11120		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		10358 X	10358	-0-	-0-	-0-	276	1	10075	2	N	6		63
							7	9						
01		11749 X	10729	-0-	-1020	-0-	392	1	10274	2	N	57		120
							63	9						
02		10220 X	9373	-0-	-847	-0-	261	1	9069	2	N	39		159
							43	9						
03		11191 X	10504	-0-	-687	-0-	343	1	10109	2	N	47	184 1	22
							52	9						
04		10590 X	10162	-0-	-428	-0-	731	1	9424	2	N	6		28
							7	9						
05		10726 X	10440	-0-	-286	-0-	450	1	9962	2	N	25		53
							28	9						
-----														
DODGERS GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 243120			COMPL. DATE 05/12/2008			TOTAL DEPTH 11250 PERF. 8830 - 10980		
-----														
12		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	85	1	3119	2	N	30		78
							33	9						
01		5255 X	5255	-0-	-0-	-0-	192	1	5053	2	N	9		87
							10	9						
02		4340 X	2957	-0-	-1383	-0-	83	1	2874	2	N	-0-		87
03		4588 X	3769	-0-	-819	-0-	124	1	3645	2	N	-0-		87
04		4650 X	3492	-0-	-1158	-0-	251	1	3241	2	N	-0-		87
05		4805 X	3192	-0-	-1613	-0-	138	1	3054	2	N	-0-		87
-----														
YANKEES GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 249627			COMPL. DATE 04/22/2009			TOTAL DEPTH 10296 PERF. 8724 - 10148		
-----														
12		9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	260	1	9484	2	N	35		224
							39	9						
01		11842 X	10078	-0-	-1764	-0-	368	1	9664	2	N	42		266
							46	9						
02		10108 X	8762	-0-	-1346	-0-	244	1	8451	2	N	61	195 1	132
							67	9						
03		10819 X	9853	-0-	-966	-0-	323	1	9516	2	N	13		145
							14	9						
04		10080 X	9579	-0-	-501	-0-	688	1	8867	2	N	22		167
							24	9						
05		10075 X	9594	-0-	-481	-0-	413	1	9159	2	N	20		187
							22	9						
-----														
CARDINALS GAS UNIT			WELL #:		6	RRCID -> 251131			COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 11344 PERF. 8614 - 11212		
-----														
12		1894 X	1894	-0-	-0-	-0-	50	1	1844	2	N	-0-		25
01		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	188	1	4930	2	N	65		90
							72	9						
02		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	94	1	3283	2	N	10		100
							11	9						
03		2635 X	2453	-0-	-182	-0-	80	1	2373	2	N	-0-		100
04		2550 X	2346	-0-	-204	-0-	169	1	2177	2	N	-0-		100
*05		3611 X	3611	-0-	-0-	-0-	156	1	3455	2	N	-0-		100

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)												//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
FOSSIL RESOURCES, INC.												//CONT.// 278844									
CARDINALS GAS UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 251132		COMPL. DATE 04/10/2008		TOTAL DEPTH 11350		PERF. 8958 - 11300	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE								
12		4752 X	4752	-0-	-0-	-0-	126	1	N	35			90								
							39	9													
01		6541 X	4622	-0-	-1919	-0-	168	1	N	22			112								
							24	9													
02		5292 X	3955	-0-	-1337	-0-	110	1	N	20			132								
							22	9													
03		5270 X	4264	-0-	-1006	-0-	140	1	N	-0-			132								
04		4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	356	1	N	3			135								
							3	9													
05		4743 X	4548	-0-	-195	-0-	196	1	N	14			149								
							15	9													
BRAVES GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 252276		COMPL. DATE 08/18/2009		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 8343 - 10568	
12		17921 X	17921	-0-	-0-	-0-	477	1	N	17			177								
							19	9													
01		24831 X	16992	-0-	-7839	-0-	623	1	N	7			184								
							8	9													
02		20972 X	14106	-0-	-6866	-0-	394	1	N	25			209								
							28	9													
03		21793 X	14944	-0-	-6849	-0-	490	1	N	8			217								
							9	9													
04		19813 X	19813	-0-	-0-	-0-	1427	1	N	8			225								
							9	9													
*05		20801 X	20801	-0-	-0-	-0-	897	1	N	35	195	1	65								
							39	9													
ASTROS GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 253821		COMPL. DATE 06/10/2008		TOTAL DEPTH 11053		PERF. 8949 - 11020	
12		4402 X	4402	-0-	-0-	-0-	117	1	N	7			124								
							8	9													
01		5859 X	4863	-0-	-996	-0-	177	1	N	33			157								
							36	9													
02		5012 X	4331	-0-	-681	-0-	121	1	N	18			175								
							20	9													
03		5301 X	5056	-0-	-245	-0-	166	1	N	2			177								
							2	9													
04		4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	356	1	N	2			179								
							2	9													
*05		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	222	1	N	6			185								
							7	9													
TIGERS GAS UNIT												WELL #: 3		RRCID -> 254056		COMPL. DATE 11/24/2008		TOTAL DEPTH 12725		PERF. 8670 - 11112	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			172								
01		78 N	78	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172								
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	N	-0-	76	2	172								
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			172								
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			N	-0-			172								
*05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2	N	-0-			172								

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES	
FOSSIL RESOURCES, INC.		//CONT.// 278844									
RANGERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254588		COMPL. DATE 06/05/2009		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8525 - 10402	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	8689 X	8689	-0-	-0-	-0-	231 1	8424 2	N	31		150
01	9951 X	8994	-0-	-957	-0-	34 9	8635 2	N	27		177
02	8876 X	7758	-0-	-1118	-0-	30 9	7521 2	N	18		195
03	9579 X	8733	-0-	-846	-0-	217 1	8420 2	N	25		220
04	9030 X	8553	-0-	-477	-0-	20 9	7937 2	N	-0-		220
05	8990 X	8582	-0-	-408	-0-	285 1	8197 2	N	14		234
						15 9					
-----											
METS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254594		COMPL. DATE 05/02/2009		TOTAL DEPTH 10600		PERF. 10060 - 10502	
12	12816 X	12816	-0-	-0-	-0-	341 1	12452 2	N	21		145
01	16740 X	9130	-0-	-7610	-0-	23 9	8764 2	N	29		174
02	14392 X	12058	-0-	-2334	-0-	334 1	11698 2	N	21		195
03	13919 X	10033	-0-	-3886	-0-	32 9	9695 2	N	9		204
04	13470 X	10866	-0-	-2604	-0-	337 1	10083 2	N	1		205
05	13361 X	8076	-0-	-5285	-0-	23 9	7719 2	N	7		212
						328 1					
						10 9					
						782 1					
						1 9					
						349 1					
						8 9					
-----											
RED SOX GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 254711		COMPL. DATE 05/06/2009		TOTAL DEPTH 11005		PERF. 9453 - 10837	
12	7724 X	7724	-0-	-0-	-0-	206 1	7514 2	N	4		129
01	9858 X	7830	-0-	-2028	-0-	4 9	7500 2	N	40		169
02	8204 X	6667	-0-	-1537	-0-	44 9	6426 2	N	51		220
03	8649 X	7210	-0-	-1439	-0-	185 1	6961 2	N	12	168 1	64
04	8010 X	7333	-0-	-677	-0-	56 9	6774 2	N	30		94
05	7843 X	7151	-0-	-692	-0-	236 1	6821 2	N	20		114
						13 9					
						526 1					
						33 9					
						308 1					
						22 9					
-----											
CUBS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257520		COMPL. DATE 06/11/2010		TOTAL DEPTH 10425		PERF. 9746 - 10291	
12	3722 X	3722	-0-	-0-	-0-	98 1	3568 2	N	51	190 1	132
01	9548 X	4664	-0-	-4884	-0-	56 9	4447 2	N	43		175
02	4452 X	3532	-0-	-920	-0-	170 1	3323 2	N	103	154 1	124
03	4588 X	3957	-0-	-631	-0-	47 9	3778 2	N	46		170
04	4500 X	3629	-0-	-871	-0-	96 1	3304 2	N	62		232
05	4650 X	3621	-0-	-1029	-0-	113 9	3443 2	N	20		252
						128 1					
						51 9					
						257 1					
						68 9					
						156 1					
						22 9					

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) PETROHAWK OPERATING COMPANY MARTIN		//CONT.//	57814 700 660146	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: NACOGDOCHES								
		WELL #:	1	RRCID -> 225900	COMPL. DATE 09/05/2006	TOTAL DEPTH 10814	PERF. 8641	- 10497						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		1829 X	-0-	-0-	-1829	-0-				Y	-0-			27
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			27
PARMER		WELL #:	1	RRCID -> 234405	COMPL. DATE 06/16/2007	TOTAL DEPTH 10910	PERF. 8882	- 10780						
12		7840 X	7840	-0-	-0-	-0-	746	1	7094	2	N	-0-		177
01		7657 X	6431	-0-	-1226	-0-	772	1	5642	2	N	15		192
							17	9						
02		6916 X	4733	-0-	-2183	-0-	578	1	4155	2	N	-0-		192
03		8403 X	8403	-0-	-0-	-0-	772	1	7597	2	N	31		223
							34	9						
04		7590 X	7265	-0-	-325	-0-	746	1	6516	2	N	3	178 1	48
							3	9						
05		7843 X	6866	-0-	-977	-0-	772	1	6094	2	N	-0-		48
SAMSON LONE STAR, LLC HERRERA, MANUEL		WELL #:	1	RRCID -> 100731	COMPL. DATE 03/27/1982	TOTAL DEPTH 13587	PERF. 8980	- 9094						
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HERRERA, MANUEL		WELL #:	2	RRCID -> 215559	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11250	PERF. 8786	- 10698					
12		4516 X	4516	-0-	-0-	-0-	323	1	4183	2	Y	9		13
							10	9						
01		4433 X	4372	-0-	-61	-0-	313	1	4047	2	Y	11	13 1	11
							12	9						
02		4228 X	4004	-0-	-224	-0-	291	1	3700	2	Y	12	20 1	3
							13	9						
03		4619 X	4282	-0-	-337	-0-	338	1	3933	2	Y	10		13
							11	9						
04		4380 X	3855	-0-	-525	-0-	346	1	3502	2	Y	6	13 1	6
							7	9						
05		4526 X	4448	-0-	-78	-0-	396	1	4045	2	Y	6		12
							7	9						
HERRERA, MANUEL		WELL #:	3	RRCID -> 218022	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 11460	PERF. 9062	- 10582					
12		3627 X	2076	-0-	-1551	-0-	148	1	1920	2	Y	7		11
							8	9						
01		3503 X	1278	-0-	-2225	-0-	91	1	1179	2	Y	7	10 1	8
							8	9						
02		2800 X	1312	-0-	-1488	-0-	95	1	1211	2	Y	5	12 1	1
							6	9						
03		3007 X	1292	-0-	-1715	-0-	102	1	1189	2	Y	1		2
							1	9						
04		2910 X	1098	-0-	-1812	-0-	98	1	994	2	Y	5	2 1	5
							6	9						
*05		3267 X	3267	-0-	-0-	-0-	290	1	2962	2	Y	14		19
							15	9						



-----												
MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737									
HERRERA, MANUEL			WELL #: 4		RRCID -> 222246		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10556 PERF. 8678 - 10350	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		4774 X	3792	-0-	-982	-0-	271	1	3511	2	Y	14
							10	9				
01		4774 X	4001	-0-	-773	-0-	286	1	3704	2	Y	11
							11	9				
02		4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	295	1	3751	2	Y	4
							19	9				
03		4546 X	4546	-0-	-0-	-0-	359	1	4167	2	Y	22
							20	9				
04		4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	372	1	3766	2	Y	15
							15	9				
05		4495 X	4073	-0-	-422	-0-	362	1	3702	2	Y	23
							9	9				
-----												
HERRERA, MANUEL			WELL #: 5		RRCID -> 222663		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9117 - 10484	
12		3410 X	2596	-0-	-814	-0-	185	1	2401	2	Y	47
							10	9				
01		3410 X	2645	-0-	-765	-0-	189	1	2448	2	Y	54
							8	9				
02		3584 X	2276	-0-	-1308	-0-	163	1	2072	2	Y	91
							41	9				
03		3658 X	2211	-0-	-1447	-0-	175	1	2034	2	Y	93
							2	9				
04		2940 X	2499	-0-	-441	-0-	224	1	2268	2	Y	99
							7	9				
*05		2866 X	2866	-0-	-0-	-0-	254	1	2595	2	Y	23
							17	9				
-----												
HERRERA, MANUEL			WELL #: 6		RRCID -> 222666		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11409 PERF. 9018 - 10640	
12		4433 X	3387	-0-	-1046	-0-	242	1	3136	2	Y	29
							9	9				
01		4433 X	3294	-0-	-1139	-0-	236	1	3051	2	Y	35
							7	9				
02		3892 X	3098	-0-	-794	-0-	223	1	2834	2	Y	72
							41	9				
03		3751 X	3256	-0-	-495	-0-	257	1	2990	2	Y	80
							9	9				
04		3374 X	3374	-0-	-0-	-0-	303	1	3063	2	Y	87
							8	9				
*05		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	351	1	3580	2	Y	12
							6	9				
-----												
HERRERA, MANUEL			WELL #: 7		RRCID -> 224453		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8933 - 10204	
12		3689 X	3629	-0-	-60	-0-	260	1	3365	2	Y	9
							4	9				
01		3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	265	1	3428	2	Y	18
							10	9				
02		3668 X	3380	-0-	-288	-0-	246	1	3127	2	Y	9
							7	9				
03		3906 X	3593	-0-	-313	-0-	285	1	3307	2	Y	10
							1	9				
04		3630 X	3373	-0-	-257	-0-	303	1	3067	2	Y	13
							3	9				
05		3751 X	3421	-0-	-330	-0-	304	1	3109	2	Y	3
							8	9				

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES							
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																			
SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228328												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10693		PERF. 8902 - 10530	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
12		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	135 1	1744 2	Y	5				8					
							6 9												
01		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	132 1	1712 2	Y	4		9 1		3					
							4 9												
02		1680 N	1645	-0-	-35	-0-	120 1	1521 2	Y	4				7					
							4 9												
03		1891 N	1763	-0-	-128	-0-	139 1	1620 2	Y	4				11					
							4 9												
04		1800 N	1651	-0-	-149	-0-	148 1	1496 2	Y	6		10 1		7					
							7 9												
05		1829 N	1648	-0-	-181	-0-	147 1	1499 2	Y	2		6 1		3					
							2 9												
HERRERA, MANUEL WELL #: 8 RRCID -> 228893												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10359		PERF. 8714 - 10228	
12		2914 X	2837	-0-	-77	-0-	203 1	2634 2	Y	-0-				4					
							19 9												
01		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	222 1	2874 2	Y	17				21					
							19 9												
02		3388 X	2817	-0-	-571	-0-	205 1	2606 2	Y	5				26					
							6 9												
03		3751 X	3268	-0-	-483	-0-	259 1	3007 2	Y	2				28					
							2 9												
04		3630 X	3164	-0-	-466	-0-	283 1	2863 2	Y	16		35 1		9					
							18 9												
05		3131 X	3102	-0-	-29	-0-	276 1	2815 2	Y	10				19					
							11 9												
HERRERA, MANUEL WELL #: 9 RRCID -> 229232												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10395		PERF. 8618 - 10283	
12		5642 X	5248	-0-	-394	-0-	376 1	4872 2	Y	-0-				4					
							19 9												
01		5642 X	5263	-0-	-379	-0-	376 1	4868 2	Y	17				21					
							19 9												
02		4928 X	4752	-0-	-176	-0-	346 1	4400 2	Y	5				26					
							6 9												
03		5456 X	5090	-0-	-366	-0-	403 1	4685 2	Y	2				28					
							2 9												
04		5280 X	4978	-0-	-302	-0-	446 1	4514 2	Y	16		35 1		9					
							18 9												
05		5270 X	5106	-0-	-164	-0-	455 1	4647 2	Y	4				13					
							4 9												
HERRERA, MANUEL WELL #: 11 RRCID -> 231666												COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10427		PERF. 8860 - 10372	
12		2511 N	2360	-0-	-151	-0-	169 1	2187 2	Y	4				28					
							4 9												
01		2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	184 1	2381 2	Y	5		23 1		10					
							6 9												
02		2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	169 1	2150 2	Y	7				17					
							8 9												
03		2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	188 1	2182 2	Y	8				25					
							9 9												
04		2490 N	2326	-0-	-164	-0-	209 1	2111 2	Y	5				30					
							6 9												
05		2573 N	2328	-0-	-245	-0-	207 1	2114 2	Y	6		22 1		14					
							7 9												

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 HERRERA, MANUEL WELL #: 10 RRCID -> 231675 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10655 PERF. 8816 - 10652

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	682 X	427	-0-	-255	-0-	31	1	396	2	Y	-0-			6
01	558 X	471	-0-	-87	-0-	34	1	437	2	Y	-0-	5	1	1
02	476 N	373	-0-	-103	-0-	27	1	346	2	Y	-0-			1
03	434 N	370	-0-	-64	-0-	29	1	339	2	Y	2			3
						2	9							
04	450 N	436	-0-	-14	-0-	39	1	395	2	Y	2			5
						2	9							
*05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	40	1	412	2	Y	-0-	4	1	1

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232927 COMPL. DATE 09/25/2007 TOTAL DEPTH 10574 PERF. N/A

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

FULLER SALT WATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 233802 COMPL. DATE 02/07/2008 TOTAL DEPTH 5240 PERF. 4746 - 4830

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 14 RRCID -> 234166 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8723 - 10089

12	3410 X	2845	-0-	-565	-0-	204	1	2641	2	Y	-0-			6
01	3410 X	2817	-0-	-593	-0-	201	1	2597	2	Y	17			23
						19	9							
02	3024 X	2555	-0-	-469	-0-	186	1	2363	2	Y	5			28
						6	9							
03	3348 X	2877	-0-	-471	-0-	228	1	2646	2	Y	3			31
						3	9							
04	2880 X	2801	-0-	-79	-0-	250	1	2534	2	Y	15	37	1	9
						17	9							
*05	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	255	1	2608	2	Y	4			13
						4	9							

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 234271 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8857 - 10626

12	4433 X	4053	-0-	-380	-0-	290	1	3760	2	Y	3			23
						3	9							
01	4433 X	4232	-0-	-201	-0-	303	1	3914	2	Y	14			37
						15	9							
02	3836 X	3350	-0-	-486	-0-	244	1	3104	2	Y	2	31	1	8
						2	9							
03	4216 X	3454	-0-	-762	-0-	273	1	3169	2	Y	11			19
						12	9							
04	4110 X	3828	-0-	-282	-0-	344	1	3481	2	Y	3			22
						3	9							
05	4247 X	3729	-0-	-518	-0-	330	1	3373	2	Y	24	38	1	8
						26	9							

-----														
MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737											
SPARKS, CECIL GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 234673			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10770 PERF. 8786 - 10593			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	6076 X	5764	-0-	-312	-0-	412	1	5340	2	Y	11			14
01	6076 X	5557	-0-	-519	-0-	398	1	5148	2	Y	10	17	1	7
02	5348 X	4974	-0-	-374	-0-	362	1	4599	2	Y	12			19
03	5921 X	5475	-0-	-446	-0-	433	1	5029	2	Y	12			31
04	5670 X	5173	-0-	-497	-0-	462	1	4681	2	Y	27	28	1	30
05	5766 X	5287	-0-	-479	-0-	470	1	4804	2	Y	12	29	1	13
-----														
HERRERA, MANUEL			WELL #: 12		RRCID -> 235746			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10480 PERF. 9005 - 10503			
12	3503 X	3302	-0-	-201	-0-	236	1	3056	2	Y	9			13
01	3472 X	3294	-0-	-178	-0-	236	1	3047	2	Y	10	12	1	11
02	3024 X	2919	-0-	-105	-0-	212	1	2703	2	Y	4	14	1	1
03	3348 X	3136	-0-	-212	-0-	248	1	2879	2	Y	8			9
04	3240 X	2976	-0-	-264	-0-	267	1	2705	2	Y	4	8	1	5
05	3317 X	3031	-0-	-286	-0-	270	1	2753	2	Y	7			12
-----														
SPARKS, CECIL GU 1			WELL #: 4		RRCID -> 236139			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10460 PERF. 8634 - 10227			
12	2697 N	2183	-0-	-514	-0-	156	1	2023	2	Y	4			6
01	2635 N	2348	-0-	-287	-0-	168	1	2171	2	Y	8	9	1	5
02	2212 N	2039	-0-	-173	-0-	148	1	1887	2	Y	4			9
03	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	186	1	2166	2	Y	2			11
04	2280 N	2196	-0-	-84	-0-	197	1	1992	2	Y	6	10	1	7
05	2263 N	2099	-0-	-164	-0-	187	1	1910	2	Y	2	6	1	3
-----														
SPARKS, CECIL GU 1			WELL #: 6		RRCID -> 236141			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10452 PERF. 8744 - 10291			
12	2945 X	1969	-0-	-976	-0-	140	1	1815	2	Y	13			15
01	2976 X	1795	-0-	-1181	-0-	128	1	1655	2	Y	11	19	1	7
02	2688 X	1860	-0-	-828	-0-	135	1	1722	2	Y	3			10
03	2976 X	2215	-0-	-761	-0-	175	1	2038	2	Y	2			12
04	2670 X	1984	-0-	-686	-0-	178	1	1799	2	Y	6	11	1	7
05	2046 X	1993	-0-	-53	-0-	178	1	1813	2	Y	2	6	1	3
-----														

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 57814 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 237086 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10694 PERF. 8954 - 10619

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	5580 X	5004	-0-	-576	-0-	359 1	4642 2	Y	3			22
01	5580 X	5046	-0-	-534	-0-	358 1	4638 2	Y	45			67
02	4788 X	4466	-0-	-322	-0-	325 1	4133 2	Y	7	56	1	18
03	5301 X	4764	-0-	-537	-0-	377 1	4380 2	Y	6			24
04	5010 X	4735	-0-	-275	-0-	424 1	4290 2	Y	19			43
05	5053 X	4901	-0-	-152	-0-	433 1	4418 2	Y	45	73	1	15

SPARKS, CECIL GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 238055 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 8696 - 10508

12	5022 X	4181	-0-	-841	-0-	299 1	3867 2	Y	14			70
01	4929 X	3891	-0-	-1038	-0-	278 1	3602 2	Y	10	57	1	23
02	4368 X	3869	-0-	-499	-0-	281 1	3579 2	Y	8			31
03	4433 X	4099	-0-	-334	-0-	324 1	3767 2	Y	7			38
04	4170 X	3821	-0-	-349	-0-	343 1	3468 2	Y	9			47
05	4278 X	3869	-0-	-409	-0-	344 1	3517 2	Y	7	35	1	19

HERRERA, MANUEL WELL #: 16 RRCID -> 238143 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 8915 - 10592

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

HERRERA, MANUEL WELL #: 18 RRCID -> 239110 COMPL. DATE 06/21/2008 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 8996 - 10382

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

HERRERA, MANUEL WELL #: 15 RRCID -> 244829 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10434 PERF. 8792 - 10306

12	4898 X	4547	-0-	-351	-0-	325 1	4211 2	Y	10			18
01	4898 X	4528	-0-	-370	-0-	324 1	4193 2	Y	10	17	1	11
02	4284 X	3994	-0-	-290	-0-	291 1	3699 2	Y	4	14	1	1
03	4681 X	4459	-0-	-222	-0-	352 1	4095 2	Y	11			12
04	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	418 1	4234 2	Y	7	11	1	8
05	4557 X	4449	-0-	-108	-0-	396 1	4044 2	Y	8			16

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)													//CONT.// 57814 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
SAMSON LONE STAR, LLC													//CONT.// 744737							
GRACE GU 1													WELL #: 1		RRCID -> 245648		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8599 - 10187	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM				
				PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-			
ANDY GU 1													WELL #: 1		RRCID -> 246245		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8623 - 10548	
12	7843	X	7356	-0-	-487	-0-	-0-	523	1	6774	2	N	54	102	1		24			
								59	9											
01	7843	X	6918	-0-	-925	-0-	-0-	495	1	6404	2	N	17				41			
								19	9											
02	7056	X	6628	-0-	-428	-0-	-0-	482	1	6132	2	N	13				54			
								14	9											
03	7812	X	7131	-0-	-681	-0-	-0-	564	1	6550	2	N	15				69			
								17	9											
04	7110	X	6602	-0-	-508	-0-	-0-	592	1	5993	2	N	15				84			
								17	9											
05	7347	X	6654	-0-	-693	-0-	-0-	592	1	6045	2	N	15	70	1		29			
								17	9											
HOMER GU 1													WELL #: 1		RRCID -> 248495		COMPL. DATE 02/10/2009		TOTAL DEPTH 10523 PERF. 8632 - 10438	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
OPIE GU 1													WELL #: 1		RRCID -> 250738		COMPL. DATE 07/27/2009		TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9271 - 10532	
12	1519	N	1449	-0-	-70	-0-	-0-	104	1	1345	2	N	-0-				52			
01	1537	N	1537	-0-	-0-	-0-	-0-	110	1	1427	2	N	-0-				52			
02	1461	N	1461	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	1355	2	N	-0-				52			
03	1486	N	1486	-0-	-0-	-0-	-0-	118	1	1368	2	N	-0-				52			
04	1500	N	1324	-0-	-176	-0-	-0-	119	1	1205	2	N	-0-				52			
05	1612	N	1327	-0-	-285	-0-	-0-	118	1	1207	2	N	2	35	1		19			
								2	9											
B. FIFE GU 1													WELL #: 1		RRCID -> 250743		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8670 - 10222	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-			
BEE GU 1													WELL #: 1		RRCID -> 250878		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8604 - 10453	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-			

-----															
MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)			//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737										
THELMA LOU GU 1			WELL #:		1	RRCID ->	254409	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11265	PERF. 8829 - 11130			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----															
12		23529 X	21745	-0-	-1784	-0-	1556	1	20139	2	N	45	66	1	28
							50	9							
01		23529 X	21328	-0-	-2201	-0-	1527	1	19753	2	N	44			72
							48	9							
02		20552 X	18905	-0-	-1647	-0-	1375	1	17497	2	N	30	83	1	19
							33	9							
03		22351 X	20468	-0-	-1883	-0-	1618	1	18803	2	N	43			62
							47	9							
04		21090 X	19106	-0-	-1984	-0-	1712	1	17335	2	N	54			116
							59	9							
05		21731 X	19805	-0-	-1926	-0-	1763	1	18002	2	N	36	128	1	24
							40	9							
-----															
ANDY GU 1			WELL #:		10	RRCID ->	254727	COMPL. DATE	12/14/2009	TOTAL DEPTH	11027	PERF. 8664 - 10648			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-	
-----															
GOMER GU 1			WELL #:		1	RRCID ->	254734	COMPL. DATE	12/07/2009	TOTAL DEPTH	10590	PERF. 8632 - 10496			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
GOOBER GU 1			WELL #:		1	RRCID ->	254738	COMPL. DATE	09/28/2009	TOTAL DEPTH	11777	PERF. N/A			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----															
GRACE GU 1			WELL #:		8	RRCID ->	255089	COMPL. DATE	01/11/2010	TOTAL DEPTH	10661	PERF. 8562 - 10564			
12		4464 X	4193	-0-	-271	-0-	300	1	3882	2	N	10			57
							11	9							
01		4464 X	3957	-0-	-507	-0-	283	1	3661	2	N	12			69
							13	9							
02		3976 X	3233	-0-	-743	-0-	235	1	2987	2	N	10			79
							11	9							
03		4340 X	3625	-0-	-715	-0-	286	1	3328	2	N	10			89
							11	9							
04		4200 X	3407	-0-	-793	-0-	305	1	3089	2	N	12			101
							13	9							
05		4185 X	3400	-0-	-785	-0-	302	1	3088	2	N	9	83	1	27
							10	9							

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
HOMER GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	255956	COMPL. DATE	02/22/2010	TOTAL DEPTH	10417	PERF.	8580 - 10318		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

SONERRA RESOURCES CORPORATION		801643		WELL #:		1	RRCID ->	225331	COMPL. DATE	10/29/2005	TOTAL DEPTH	7642	PERF.	9497 - 10954
PAINTED HORSE														
12	3460	X	3460	-0-	-0-	-0-	230	1	3173	2	N	52		74
							57	9						
01	3357	X	3357	-0-	-0-	-0-	246	1	3055	2	N	51		125
							56	9						
02	3188	X	3188	-0-	-0-	-0-	241	1	2925	2	N	20		145
							22	9						
03	3595	X	3595	-0-	-0-	-0-	208	1	3335	2	N	47		192
							52	9						
04	3280	X	3280	-0-	-0-	-0-	206	1	3061	2	N	12	181 1	23
							13	9						
*05	3306	X	3306	-0-	-0-	-0-	191	1	3068	2	N	43		66
							47	9						

TANDAKEE		801643		WELL #:		1	RRCID ->	228046	COMPL. DATE	04/23/2007	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	8894 - 10726
12	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	306	1	4230	2	N	11		127
							12	9						
01	4495	X	4359	-0-	-136	-0-	317	1	3939	2	N	94		221
							103	9						
02	DLQ	G-10	4138	-0-	4138	4138	314	1	3807	2	N	15	176 1	60
							17	9						
03	8811	X	4673	-0-	-4138	-0-	272	1	4362	2	N	35		95
							39	9						
04	4516	X	4516	-0-	-0-	-0-	283	1	4197	2	N	33		128
							36	9						
*05	4631	X	4631	-0-	-0-	-0-	269	1	4326	2	N	33		161
							36	9						

AMALADEROS BASIN		801643		WELL #:		1	RRCID ->	228090	COMPL. DATE	11/23/2007	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	9102 - 10811
12	2109	N	2109	-0-	-0-	-0-	143	1	1966	2	N	-0-		117
01	2106	N	2106	-0-	-0-	-0-	156	1	1941	2	N	8		125
							9	9						
02	2305	N	2305	-0-	-0-	-0-	176	1	2129	2	N	-0-		125
03	2516	N	2516	-0-	-0-	-0-	147	1	2339	2	N	27		152
							30	9						
04	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	143	1	2125	2	N	3		155
							3	9						
*05	2271	N	2271	-0-	-0-	-0-	133	1	2136	2	N	2		157
							2	9						



MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
SONERRA RESOURCES CORPORATION		//CONT.//		801643								
HENDERSON		WELL #:		1	RRCID ->	242882	COMPL. DATE	09/11/2008	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	8970 - 10464
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4061 X	3851	-0-	-210	-0-	260 1	3582 2	N	8			102
01	4061 X	3689	-0-	-372	-0-	274 1	3406 2	N	8			110
02	DLQ G-10	3558	-0-	3558	3558	270 1	3280 2	N	7			117
03	7527 X	3969	-0-	-3558	-0-	231 1	3707 2	N	28			145
04	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	240 1	3567 2	N	3			148
*05	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	228 1	3679 2	N	8			156

SUN DANCER		WELL #:		1	RRCID ->	258789	COMPL. DATE	08/21/2012	TOTAL DEPTH	11355	PERF.	10068 - 10238
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	475 X	475	-0-	-0-	-0-	16 1	453 2	N	5			33
01	579 X	579	-0-	-0-	-0-	20 1	559 2	N	-0-			33
02	DLQ G-10	362	-0-	362	362	13 1	349 2	N	-0-			33
03	765 N	403	-0-	-362	-0-	13 1	384 2	N	5			38
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	16 1	469 2	N	-0-			38
05	372 N	358	-0-	-14	-0-	12 1	340 2	N	5			43

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		WELL #:		1	RRCID ->	232169	COMPL. DATE	07/04/2007	TOTAL DEPTH	11101	PERF.	8528 - 10290
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	5673 X	4318	-0-	-1355	-0-	4174 2	140 3	Y	4	56	1	46
01	5673 X	4596	-0-	-1077	-0-	4426 2	153 3	Y	15			61
02	4592 X	4359	-0-	-233	-0-	4181 2	168 3	Y	9			70
03	5022 X	4386	-0-	-636	-0-	4214 2	166 3	Y	5			75
04	4470 X	4177	-0-	-293	-0-	3989 2	178 3	Y	9			84
05	4836 X	4615	-0-	-221	-0-	4414 2	195 3	Y	5			89

TIMBERSTAR 58		WELL #:		1	RRCID ->	232539	COMPL. DATE	10/16/2007	TOTAL DEPTH	11077	PERF.	8733 - 10696
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	6293 X	4903	-0-	-1390	-0-	4733 2	159 3	Y	10	72	1	63
01	5983 X	5026	-0-	-957	-0-	4845 2	168 3	Y	12			75
02	5208 X	4552	-0-	-656	-0-	4366 2	175 3	Y	10			85
03	5518 X	4694	-0-	-824	-0-	4511 2	177 3	Y	5			90
04	5190 X	4582	-0-	-608	-0-	4370 2	195 3	Y	15			105
05	5053 X	4597	-0-	-456	-0-	4391 2	194 3	Y	11			116

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		//CONT.//		806668								
TIMBERSTAR-MILLS		WELL #:		5741	RRCID ->	232766	COMPL. DATE	09/07/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	8416 - 10270
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1054 X	810	-0-	-244	-0-	784	2	26	3	Y	-0-	35
01	1122 X	1122	-0-	-0-	-0-	1081	2	37	3	Y	4	39
02	1023 X	1023	-0-	-0-	-0-	984	2	39	3	Y	-0-	39
03	938 X	938	-0-	-0-	-0-	897	2	35	3	Y	5	44
04	1328 X	1328	-0-	-0-	-0-	1269	2	57	3	Y	2	46
05	1147 X	958	-0-	-189	-0-	912	2	40	3	Y	5	51
						4	9					
						6	9					
						2	9					
						6	9					
						9	9					
-----												
TIMBERSTAR-HODGES GAS UNIT 1		WELL #:		3501 T	RRCID ->	235747	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	8275 - 8368
12	12090 X	10811	-0-	-1279	-0-	10460	2	351	3	Y	-0-	132
01	11904 X	10953	-0-	-951	-0-	10580	2	366	3	Y	6	138
02	10752 X	9759	-0-	-993	-0-	9373	2	376	3	Y	9	147
03	11532 X	9948	-0-	-1584	-0-	9563	2	376	3	Y	8	155
04	10800 X	9713	-0-	-1087	-0-	9285	2	414	3	Y	13	168
05	10943 X	9957	-0-	-986	-0-	9527	2	421	3	Y	8	176
						7	9					
						10	9					
						9	9					
						14	9					
						9	9					
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY STEWART, RUTH		WELL #:		881167 1	RRCID ->	258283	COMPL. DATE	06/26/2010	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	9590 - 9610
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
PATZAKIS		WELL #:		1	RRCID ->	259381	COMPL. DATE	06/28/2010	TOTAL DEPTH	13560	PERF.	8990 - 11232
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CORGEY		WELL #:		1 R	RRCID ->	259388	COMPL. DATE	05/05/2010	TOTAL DEPTH	13605	PERF.	8872 - 11068
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
TEUTSCH		WELL #:		1	RRCID ->	263010	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14167	PERF.	8202 - 13792
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MARTINSVILLE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		57814 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
BARBO		WELL #:		1	RRCID ->	263011	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	13885	PERF.	8020 - 13796			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
CARGILL		WELL #:		1	RRCID ->	263012	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF.	8018 - 13852			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
WALTON, HOLLIS		WELL #:		1	RRCID ->	263078	COMPL. DATE	08/24/2010	TOTAL DEPTH	14073	PERF.	9440 - 11460			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265331	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282			
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 X		-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MARTINSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK)		57816 450		ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: SAN AUGUSTINE							
ENERQUEST CORPORATION		252059													
SCOTT		WELL #:		1	RRCID ->	252412	COMPL. DATE	04/13/2009	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	8296 - 10162			
12	1302 #	1036	-0-	-266	-0-	50 1	986 2	N	-0-			68			
01	2409 R	2409	-0-	-0-	-0-	180 1	2214 2	N	14			82			
						15 9									
02	1204 #	872	-0-	-332	-0-	128 1	734 2	N	9			91			
						10 9									
03	1333 #	748	-0-	-585	-0-	48 1	681 2	N	17			108			
						19 9									
04	2340 #	1235	-0-	-1105	-0-	40 1	1177 2	N	16			124			
						18 9									
05	2418 #	1029	-0-	-1389	-0-	20 1	1009 2	N	-0-			124			

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) CORETERRA OPERATING, LLC SAVELL -A-		57821 270 178422		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
SAVELL -A-		WELL #: 1H		RRCID -> 192212		COMPL. DATE 04/15/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7211 - 11788					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		961 X	767	-0-	-194		767 3			N	-0-			50
01		868 X	648	-0-	-220		648 3			N	-0-			50
02		616 X	365	-0-	-251		365 3			N	-0-			50
03		775 X	290	-0-	-485		290 3			N	-0-			50
*04		1475 X	1475	-0-	-0-		1475 3			N	-0-			50
05		775 X	-0-	-0-	-775					N	-0-			50
SAVELL -C-		WELL #: 3H		RRCID -> 192215		COMPL. DATE 07/01/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7215 - 12527					
12		1209 X	690	-0-	-519		690 3			N	-0-			140
01		930 X	490	-0-	-440		490 3			N	-0-			140
02		812 X	450	-0-	-362		450 3			N	-0-			140
03		837 X	613	-0-	-224		613 3			N	-0-			140
*04		2416 X	2416	-0-	-0-		2416 3			N	-0-			140
05		682 X	627	-0-	-55		627 3			N	-0-			140
SAVELL		WELL #: 2H		RRCID -> 193391		COMPL. DATE 10/25/2001			TOTAL DEPTH 7346 PERF. 7539 - 13488					
12		2108 N	1100	-0-	-1008		1100 3			N	-0-			50
01		1240 N	1107	-0-	-133		1107 3			N	-0-			50
02		1324 N	1324	-0-	-0-		1324 3			N	-0-			50
03		1085 N	806	-0-	-279		806 3			N	-0-			50
04		1080 N	941	-0-	-139		941 3			N	-0-			50
05		1457 N	1220	-0-	-237		1220 3			N	-0-			50
FOSSIL RESOURCES, INC. FULLER, FULTON		278844		RRCID -> 185530		COMPL. DATE 04/30/2001			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7884 - 18290					
12		2847 X	2847	-0-	-0-		1282 1	1565 2		N	-0-			84
01		3146 X	3146	-0-	-0-		1271 1	1864 2		N	10			94
							11 9							
02		3024 X	2404	-0-	-620		903 1	1501 2		N	-0-			94
03		3348 X	2590	-0-	-758		1269 1	1321 2		N	-0-			94
04		3240 X	2611	-0-	-629		539 1	2072 2		N	-0-			94
05		3131 X	2114	-0-	-1017		518 1	1596 2		N	-0-			94
TIGERS GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 243167		COMPL. DATE 01/01/2008			TOTAL DEPTH 7870 PERF. 9528 - 13207					
12		4433 X	2359	-0-	-2074		63 1	2296 2		N	-0-			177
01		6496 X	6496	-0-	-0-		238 1	6256 2		N	2			179
							2 9							
02		4609 X	4609	-0-	-0-		129 1	4480 2		N	-0-			179
03		4433 X	4216	-0-	-217		139 1	4077 2		N	-0-			179
04		4290 X	2870	-0-	-1420		207 1	2663 2		N	-0-			179
*05		4482 X	4482	-0-	-0-		194 1	4288 2		N	-0-			179
TIGERS GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 246165		COMPL. DATE 10/18/2008			TOTAL DEPTH 7830 PERF. 8500 - 10510					
12		4092 X	3610	-0-	-482		96 1	3514 2		N	-0-			48
01		4092 X	3754	-0-	-338		138 1	3616 2		N	-0-			48
02		3640 X	303	-0-	-3337		8 1	295 2		N	-0-			48
03		4030 X	326	-0-	-3704		11 1	315 2		N	-0-			48
04		3660 X	723	-0-	-2937		52 1	671 2		N	-0-			48
05		3751 X	2	-0-	-3749		2 2			N	-0-			48

MARTINSVILLE, SE. (JAMES) FOSSIL RESOURCES, INC. DODGERS GAS UNIT		//CONT.// 57821 270 //CONT.// 278844		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
-----												
DODGERS GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 252786	COMPL. DATE 05/03/2008	TOTAL DEPTH 8007	PERF. 9100	- 12273				
12	3371 X	3371	-0-	-0-	-0-	90 1	3281 2	N	-0-	164		
01	3720 X	3314	-0-	-406	-0-	121 1	3190 2	N	3	167		
02	4816 X	3640	-0-	-1176	-0-	102 1	3538 2	N	-0-	167		
03	5332 X	3296	-0-	-2036	-0-	108 1	3188 2	N	-0-	167		
04	5160 X	3284	-0-	-1876	-0-	237 1	3047 2	N	-0-	167		
05	4030 X	1709	-0-	-2321	-0-	74 1	1635 2	N	-0-	167		
-----												
CARDINALS GAS UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 252788	COMPL. DATE 11/19/2007	TOTAL DEPTH 7907	PERF. 8262	- 12796				
12	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	113 1	4136 2	N	-0-	226		
01	5580 X	5036	-0-	-544	-0-	185 1	4851 2	N	-0-	226		
02	5488 X	4784	-0-	-704	-0-	133 1	4643 2	N	7	233		
03	6076 X	5066	-0-	-1010	-0-	166 1	4900 2	N	-0-	233		
04	5880 X	4558	-0-	-1322	-0-	329 1	4229 2	N	-0-	233		
05	5301 X	5209	-0-	-92	-0-	225 1	4984 2	N	-0-	233		
-----												
ASTROS GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID -> 253029	COMPL. DATE 05/01/2008	TOTAL DEPTH 8057	PERF. 8404	- 11227				
12	5720 X	5720	-0-	-0-	-0-	152 1	5568 2	N	-0-	77		
01	6665 X	4229	-0-	-2436	-0-	155 1	4074 2	N	-0-	77		
02	6020 X	4412	-0-	-1608	-0-	124 1	4288 2	N	-0-	77		
03	6603 X	4869	-0-	-1734	-0-	160 1	4709 2	N	-0-	77		
04	6120 X	4877	-0-	-1243	-0-	352 1	4525 2	N	-0-	77		
05	5735 X	5428	-0-	-307	-0-	235 1	5193 2	N	-0-	77		
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY PATZAKIS		881167 WELL #: 1		RRCID -> 259380	COMPL. DATE 06/28/2010	TOTAL DEPTH 13560	PERF. 7888	- 7898				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
CORGEY		WELL #: 1R		RRCID -> 259386	COMPL. DATE 05/05/2010	TOTAL DEPTH 13605	PERF. 7836	- 7846				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
-----												
WALTON, HOLLIS		WELL #: 1		RRCID -> 262569	COMPL. DATE 08/24/2010	TOTAL DEPTH 14073	PERF. 8140	- 8150				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-		

MARTINSVILLE, SE. (JAMES)		//CONT.//		57821 270	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
CARGILL		WELL #:		1	RRCID ->	263079	COMPL. DATE	02/10/2011	TOTAL DEPTH	13925	PERF.	8018 - 13852		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TEUTSCH		WELL #:		1	RRCID ->	263082	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	14167	PERF.	8202 - 13792		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
BARBO		WELL #:		1	RRCID ->	263149	COMPL. DATE	06/29/2011	TOTAL DEPTH	13885	PERF.	8020 - 13796		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RUTH STEWART		WELL #:		2	RRCID ->	265233	COMPL. DATE	05/05/2012	TOTAL DEPTH	10530	PERF.	6404 - 10282		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STEWART, RUTH		WELL #:		1	RRCID ->	268271	COMPL. DATE	08/10/2012	TOTAL DEPTH	13330	PERF.	6410 - 8824		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
XTO ENERGY INC.		945936			RRCID ->	250712	COMPL. DATE	07/01/2009	TOTAL DEPTH	7291	PERF.	8251 - 12840		
BARFIELD-WARD		WELL #:		1H										
12	4464 X	4464	-0-	-0-	-0-	133	1	4331	2	N	-0-		98	
01	4989 X	4989	-0-	-0-	-0-	153	1	4836	2	N	-0-		98	
02	4596 X	4596	-0-	-0-	-0-	137	1	4459	2	N	-0-		98	
03	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	154	1	4979	2	N	-0-		98	
04	4830 X	4105	-0-	-725	-0-	122	1	3983	2	N	-0-		98	
05	5084 X	3718	-0-	-1366	-0-	111	1	3607	2	N	-0-		98	

MAUD (SMACKOVER)		58401 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BOWIE								
RED WATER RESOURCES, INC.		697109														
OWEN, J. D. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 042747		COMPL. DATE 06/15/1967		TOTAL DEPTH 8829 PERF. 8580 - 8690								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

WILSON, LOYD GAS UNIT		58401 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: BOWIE								
WELL #: 1		RRCID -> 059057		COMPL. DATE 10/04/1967		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8674 - 8724										
12	558	X	317	-0-	-241	-0-	317	3		Y	-0-					2
01	558	X	474	-0-	-84	-0-	474	3		Y	-0-					2
02	504	X	269	-0-	-235	-0-	269	3		Y	-0-					2
03	1120	X	1120	-0-	-0-	-0-	1120	3		Y	-0-					2
*04	450	X	342	-0-	-108	-0-	342	3		Y	-0-					2
*05	1000	X	1000	-0-	-0-	-0-	1000	3		Y	-0-					2

OWEN, J.D. GAS UNIT		58619 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
WELL #: 2		RRCID -> 086181		COMPL. DATE 01/10/1980		TOTAL DEPTH 8880 PERF. 8668 - 8710										
12	9331	X	5222	-0-	-4109	-0-	5079	3	143	9	Y	130	292	1		93
01	9331	X	8001	-0-	-1330	-0-	7577	3	424	9	Y	385	151	1		327
02	8428	X	4337	-0-	-4091	-0-	4297	3	40	9	Y	36	168	1		195
03	6120	X	6120	-0-	-0-	-0-	5975	3	145	9	Y	132				327
*04	7740	X	5558	-0-	-2182	-0-	5468	3	90	9	Y	82	232	1		177
05	7998	X	5112	-0-	-2886	-0-	5000	3	112	9	Y	102	170	1		109

MAYDELL (WOODBINE)		58619 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
AEON OPERATING, INC.		000834														
MINA		WELL #: 1A		RRCID -> 265353		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715								
12	3100	X	NO RPT	-0-	-3100	-0-			N	NO RPT						-0-
01	3900	X	3900	-0-	-0-	-0-	1326	2	2574	9	N	2340	2340	1		-0-
02	DELQ	PR	3528	-0-	3528	3528	1425	2	2103	9	N	1912	1912	1		-0-
03	DELQ	PR	4532	-0-	4532	8060	1816	2	2716	9	N	2469	2469	1		-0-
*04	11023	X	2963	-0-	-8060	-0-	636	2	2327	9	N	2115	2115	1		-0-
05	3100	X	3021	-0-	-79	-0-	1098	2	1923	9	N	1748	1748	1		-0-

PALEO, INC.		635116		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
CARTER, BARBARA		WELL #: 1		RRCID -> 189422		COMPL. DATE 01/31/2002		TOTAL DEPTH 4848 PERF. 4739 - 4741								
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2		N	-0-					-0-
01	101	N	101	-0-	-0-	-0-	101	2		N	-0-					-0-
02	55	N	55	-0-	-0-	-0-	55	2		N	-0-					-0-
03	102	N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-					-0-
04	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

TX LONE STAR OPERATING CO, LLC		875196		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
MINA		WELL #: 1A		RRCID -> 248237		COMPL. DATE 07/30/2008		TOTAL DEPTH 4851 PERF. 4712 - 4715								
12	0		-0-	-0-	-0-	4519				N	-0-					-0-
01	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
02	0		NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

RECLASSIFIED TO OIL DIST. 06 LEASE 15115 08/01/2012

MCKAY		59553 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON					
BRAMMER PETROLEUM, INC.		088600		WELL #: B 1 C		RRCID -> 110710		COMPL. DATE 05/01/1984		TOTAL DEPTH 6797		PERF. 6064 - 6072	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86	
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86	
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86	
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86	
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			86	
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			86	
PLUGGED AND ABANDONED 10/10/2011 - PLUGGED 10/10/11													

MCKINNEY (SMACKOVER)		59662 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CASS					
CASSCO OPERATING COMPANY, LLC		139615		WELL #: 2SM		RRCID -> 210607		COMPL. DATE 02/04/2004		TOTAL DEPTH 9145		PERF. 9092 - 9120	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		360 N	360	-0-	-0-	B	250 4	110 9	Y	100	96 1	21	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B			Y	96	92 1	25	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B			Y	85	92 1	18	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B			Y	75		93	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B			Y	25		118	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B			Y	4	95 1	27	

AHERN, MARY O.		59749 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS					
STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #: A 1		RRCID -> 115666		COMPL. DATE 01/02/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10834 - 10854	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		360 N	360	-0-	-0-	B	250 4	110 9	Y	100	96 1	21	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	B			Y	96	92 1	25	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	B			Y	85	92 1	18	
03/01 BALANCING DATE STATUS -> -0-													
03		0 N	-0-	-0-	-0-	B			Y	75		93	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	B			Y	25		118	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	B			Y	4	95 1	27	

MCLEOD, NORTH (SMACKOVER)		59749 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS					
STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #: A 1		RRCID -> 115666		COMPL. DATE 01/02/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10834 - 10854	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			80	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	157			237	

BEDGOOD ESTATE		59749 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS					
STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #: 1		RRCID -> 118211		COMPL. DATE 07/24/1985		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10787 - 10818	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		1877 X	1877	-0-	-0-		1739 2	138 9	N	125		290	
01		1860 X	1746	-0-	-114		1564 2	182 9	N	165	178 1	277	
02		1713 X	1713	-0-	-0-		1592 2	121 9	N	110	180 1	207	
03		2173 X	2173	-0-	-0-		1955 2	218 9	N	198	175 1	230	
04		1800 X	1323	-0-	-477		1141 2	182 9	N	165	196 1	199	
*05		1977 N	1977	-0-	-0-		1761 2	216 9	N	196	176 1	219	

PRICE, LILLIE J.		59749 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS					
STROUD PETROLEUM, INC.		828082		WELL #: 1		RRCID -> 123148		COMPL. DATE 11/27/1986		TOTAL DEPTH 11100		PERF.10766 - 10788	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		2597 N	2597	-0-	-0-		2597 2		N	-0-		167	
01		2852 N	2852	-0-	-0-		2852 2		N	-0-		167	
02		2800 N	3648	-0-	848		3613 2		N	32		199	
03		3100 N	18787	-0-	15687		16535	18622 2	N	150		349	
04		3000 N	21817	-0-	18817		35352	21624 2	N	175	190 1	334	
*05		61682 X	26330	-0-	-35352		-0-	26231 2	N	90	179 1	245	



MELROSE, S. (TRAVIS PEAK)  
RIPPY OIL COMPANY  
BAKER

60382 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
712938

WELL #: 1 RRCID -> 206270 COMPL. DATE 08/23/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 9424 - 9636

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2604 X	2248	-0-	-356	-0-	879	1	1363	2	N	5					412
01	2821 X	1705	-0-	-1116	-0-	740	1	963	2	N	2					414
02	2548 X	1334	-0-	-1214	-0-	541	1	793	2	N	-0-					414
03	2821 X	1602	-0-	-1219	-0-	583	1	1017	2	N	2					416
04	2190 X	2055	-0-	-135	-0-	819	1	1234	2	N	2					418
*05	2400 X	2400	-0-	-0-	-0-	939	1	1458	2	N	3					421

BAKER

WELL #: 2 RRCID -> 245543 COMPL. DATE 12/07/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9380 - 9806

12	5952 X	4361	-0-	-1591	-0-	1704	1	2643	2	N	13					133
01	5952 X	4844	-0-	-1108	-0-	2097	1	2728	2	N	17					150
02	5376 X	5156	-0-	-220	-0-	2078	1	3045	2	N	30					180
03	5487 X	5075	-0-	-412	-0-	1842	1	3213	2	N	18					198
04	5602 X	5602	-0-	-0-	-0-	2223	1	3354	2	N	23					221
05	5704 X	4793	-0-	-911	-0-	1870	1	2906	2	N	15					236

MIDYETT (PETTIT LOWER)  
BASA RESOURCES, INC.  
BOZEMAN

61179 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
053974

WELL #: 1 RRCID -> 114253 COMPL. DATE 11/09/1984 TOTAL DEPTH 7002 PERF. 6029 - 6445

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					-0-
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	1			N	-0-					-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-		1			N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-					-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-					-0-

MIDYETT (COTTON VALLEY LOWER)  
SAMSON LONE STAR, LLC  
GUILL, J. C., SR.

61239 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
744737

WELL #: 1 L RRCID -> 118762 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8556 - 9783

12	365 N	365	-0-	-0-	-0-	336	2	29	9	Y	26					33
01	342 N	342	-0-	-0-	-0-	331	2	11	9	Y	10					43
02	308 N	222	-0-	-86	-0-	218	2	4	9	Y	4					47
03	372 N	336	-0-	-36	-0-	333	2	3	9	Y	3					50
04	330 N	199	-0-	-131	-0-	187	2	12	9	Y	11					61
05	248 N	164	-0-	-84	-0-	155	2	9	9	Y	8					69

MIDYETT (COTTON VALLEY UPPER)  
SAMSON LONE STAR, LLC  
GUILL, J.C. SR.

61239 350 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
744737

WELL #: 1 C RRCID -> 122247 COMPL. DATE 07/27/1985 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8884 - 8918

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)													
AC EXPLORATION, LLC													
HUBBARD, FRANK													
61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
003645													
WELL #: 2 RRCID -> 102965 COMPL. DATE 08/12/1982 TOTAL DEPTH 12106 PERF.10628 - 10808													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		930 N	688	-0-	-242	-0-	688	2		N	-0-		65
01		775 N	494	-0-	-281	-0-	494	2		N	-0-		65
02		728 N	695	-0-	-33	-0-	695	2		N	-0-		65
03		744 N	744	-0-	-0-	-0-	744	2		N	-0-		65
04		727 N	727	-0-	-0-	-0-	727	2		N	-0-		65
*05		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2		N	-0-		65
-----													
HUBBARD, FRANK													
WELL #: 4 RRCID -> 235250 COMPL. DATE 12/10/2007 TOTAL DEPTH 11209 PERF.10642 - 11114													
12		1209 N	1205	-0-	-4	-0-	1205	2		N	-0-		65
01		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	1172	2		N	-0-		65
02		1344 N	1315	-0-	-29	-0-	1315	2		N	-0-		65
03		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271	2		N	-0-		65
04		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	2		N	-0-		65
05		1457 N	1314	-0-	-143	-0-	1314	2		N	-0-		65
-----													
ARCHON RESOURCES LLC													
MCCAULEY GAS UNIT													
029327													
WELL #: 1A RRCID -> 201911 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9508 - 10671													
12		2232 X	-0-	-0-	-2232	-0-				Y	-0-		6
01		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-				Y	-0-		6
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		6
-----													
MCCAULEY GAS UNIT													
WELL #: 3A RRCID -> 207830 COMPL. DATE 11/09/2004 TOTAL DEPTH 10838 PERF. 9992 - 10644													
12		2728 X	2372	-0-	-356	-0-	248	1	2113	2	Y	10	18
							11	9					
01		2728 X	2216	-0-	-512	-0-	198	1	2018	2	Y	-0-	18
02		2464 X	2168	-0-	-296	-0-	187	1	1980	2	Y	1	18
							1	9					
03		2635 X	2363	-0-	-272	-0-	221	1	2122	2	Y	18	36
							20	9					
04		2490 X	2153	-0-	-337	-0-	214	1	1939	2	Y	-0-	36
05		2387 X	2169	-0-	-218	-0-	255	1	1914	2	Y	-0-	36
-----													
CRAIG, JACK GAS UNIT 1													
WELL #: 1 RRCID -> 211003 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9410 - 10674													
12		2201 X	2090	-0-	-111	-0-	20	1	2070	2	Y	-0-	1
01		2170 X	1712	-0-	-458	-0-	14	1	1698	2	Y	-0-	1
02		1876 X	1644	-0-	-232	-0-	1	1	1640	2	Y	3	3
							3	9					
03		2077 X	1823	-0-	-254	-0-	1823	2			Y	-0-	3
04		2010 X	1824	-0-	-186	-0-	1824	2			Y	-0-	3
05		2077 X	2077	-0-	-0-	-0-	119	1	1952	2	Y	5	8
							6	9					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327												
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 216059 COMPL. DATE 06/13/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9438 - 10661												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2914 X	2729	-0-	-185	-0-	27	1	2701	2	Y	1	1 8
						1	9					1
01	2914 X	2534	-0-	-380	-0-	21	1	2512	2	Y	1	1 8
						1	9					1
02	2548 X	2055	-0-	-493	-0-	2	1	2049	2	Y	4	2 8
						4	9					3
03	2821 X	2429	-0-	-392	-0-	2428	2	1	9	Y	1	1 8
04	2730 X	2360	-0-	-370	-0-	2359	2	1	9	Y	1	1 8
05	2728 X	2717	-0-	-11	-0-	156	1	2553	2	Y	7	1 8
						8	9					10
-----												
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 216061 COMPL. DATE 08/12/2005 TOTAL DEPTH 10871 PERF. 9578 - 10673												
12	1023 X	501	-0-	-522	-0-	5	1	496	2	Y	-0-	1
01	1023 X	496	-0-	-527	-0-	4	1	492	2	Y	-0-	1
02	924 X	488	-0-	-436	-0-	486	2	2	9	Y	2	3
03	956 X	956	-0-	-0-	-0-	956	2			Y	-0-	3
04	780 X	595	-0-	-185	-0-	595	2			Y	-0-	3
*05	754 X	754	-0-	-0-	-0-	43	1	709	2	Y	2	5
						2	9					
-----												
MCCAULEY GAS UNIT WELL #: 2A RRCID -> 217061 COMPL. DATE 08/21/2005 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9425 - 10630												
12	4185 X	3527	-0-	-658	-0-	368	1	3144	2	Y	14	26
						15	9					
01	4185 X	3575	-0-	-610	-0-	320	1	3253	2	Y	2	2 8
						2	9					26
02	3724 X	3226	-0-	-498	-0-	270	1	2954	2	Y	2	2 8
						2	9					26
03	3906 X	3663	-0-	-243	-0-	343	1	3297	2	Y	21	1 8
						23	9					46
04	3750 X	3550	-0-	-200	-0-	353	1	3196	2	Y	1	1 8
						1	9					46
*05	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	420	1	3146	2	Y	1	1 8
						1	9					46
-----												
DOERGE, WILLIAM A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219354 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9622 - 10762												
12	2201 N	1683	-0-	-518	-0-	16	1	1666	2	N	1	1 8
						1	9					18
01	2263 N	1512	-0-	-751	-0-	12	1	1499	2	N	1	1 8
						1	9					18
02	1456 N	1206	-0-	-250	-0-	1	1	1204	2	N	1	1 8
						1	9					18
03	1674 N	1279	-0-	-395	-0-	1279	2			N	-0-	18
04	1470 N	1285	-0-	-185	-0-	1285	2			N	-0-	18
*05	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	81	1	1335	2	N	-0-	18
-----												
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 219766 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10017 - 10620												
12	2201 N	1564	-0-	-637	-0-	15	1	1549	2	N	-0-	1
01	2046 N	998	-0-	-1048	-0-	8	1	990	2	N	-0-	1
02	1624 N	1243	-0-	-381	-0-	1	1	1239	2	N	3	1 8
						3	9					3
03	1550 N	1410	-0-	-140	-0-	1409	2	1	9	N	1	1 8
04	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1100	2			N	-0-	3
*05	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	79	1	1300	2	N	3	7
						3	9					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK											
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327											
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 219801 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9530 - 10662											
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1672 X	1672	-0-	-0-	-0-	16 1	1655 2	Y	1	1 8	1
						1 9					
01	1519 X	1455	-0-	-64	-0-	12 1	1442 2	Y	1	1 8	1
						1 9					
02	1372 X	1000	-0-	-372	-0-	1 1	996 2	Y	3	1 8	3
						3 9					
03	1674 X	1297	-0-	-377	-0-	1297 2		Y	-0-		3
04	1620 X	1349	-0-	-271	-0-	1349 2		Y	-0-		3
05	1674 X	1658	-0-	-16	-0-	95 1	1557 2	Y	5	1 8	7
						6 9					
-----											
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 219924 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9492 - 10627											
12	2201 X	1848	-0-	-353	-0-	18 1	1830 2	N	-0-		1
						1 9					
01	2201 X	1637	-0-	-564	-0-	13 1	1624 2	N	-0-		1
						1 9					
02	1988 X	1229	-0-	-759	-0-	1 1	1225 2	N	3	1 8	3
						3 9					
03	2139 X	1534	-0-	-605	-0-	1533 2	1 9	N	1	1 8	3
04	2070 X	1741	-0-	-329	-0-	1740 2	1 9	N	1	1 8	3
05	1860 X	1574	-0-	-286	-0-	90 1	1480 2	N	4		7
						4 9					
-----											
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 220374 COMPL. DATE 03/15/2006 TOTAL DEPTH 10733 PERF. 9504 - 10608											
12	3255 X	3090	-0-	-165	-0-	30 1	3059 2	N	1	1 8	1
						1 9					
01	3255 X	2619	-0-	-636	-0-	21 1	2597 2	N	1	1 8	1
						1 9					
02	2940 X	2347	-0-	-593	-0-	2 1	2341 2	N	4	2 8	3
						4 9					
03	3100 X	2623	-0-	-477	-0-	2622 2	1 9	N	1	1 8	3
04	3000 X	2580	-0-	-420	-0-	2579 2	1 9	N	1	1 8	3
05	3100 X	2895	-0-	-205	-0-	166 1	2721 2	N	7		10
						8 9					
-----											
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 222108 COMPL. DATE 06/12/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10622 - 10824											
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
-----											
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 222541 COMPL. DATE 06/23/2006 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10526 - 10697											
12	875 N	875	-0-	-0-	-0-	9 1	866 2	Y	-0-		1
01	386 N	386	-0-	-0-	-0-	3 1	383 2	Y	-0-		1
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	362 2		Y	-0-		1
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-			Y	-0-		1
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		1
-----											
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 222624 COMPL. DATE 08/02/2006 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10080 - 10620											
12	217 N	190	-0-	-27	-0-	2 1	188 2	Y	-0-		2
01	186 N	180	-0-	-6	-0-	93 1	87 2	Y	-0-		2
02	168 N	162	-0-	-6	-0-	162 2		Y	-0-		2
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	176 2		Y	-0-		2
04	374 N	374	-0-	-0-	-0-	374 2		Y	-0-		2
*05	585 N	585	-0-	-0-	-0-	34 1	551 2	Y	-0-		2

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327														
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 222748 COMPL. DATE 09/12/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9386 - 10609														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	31	1	3157	2	Y	-0-			5
01	3131 X	2663	-0-	-468	-0-	22	1	2640	2	Y	1	1 8		5
						1	9							
02	2688 X	2288	-0-	-400	-0-	2	1	2285	2	Y	1	1 8		5
						1	9							
03	3193 X	2455	-0-	-738	-0-	2453	2	2	9	Y	2	2 8		5
04	3090 X	2426	-0-	-664	-0-	2423	2	3	9	Y	3	3 8		5
05	3193 X	2725	-0-	-468	-0-	156	1	2568	2	Y	1	1 8		5
						1	9							
-----														
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 222751 COMPL. DATE 08/18/2006 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 9460 - 10683														
12	1178 N	1143	-0-	-35	-0-	11	1	1130	2	Y	2	2 8		6
						2	9							
01	632 N	632	-0-	-0-	-0-	5	1	627	2	Y	-0-			6
02	1316 N	833	-0-	-483	-0-	1	1	832	2	Y	-0-			6
03	1147 N	650	-0-	-497	-0-	650	2			Y	-0-			6
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	976	2	1	9	Y	1	1 8		6
05	930 N	787	-0-	-143	-0-	45	1	742	2	Y	-0-			6
-----														
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222797 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9504 - 10618														
12	2263 X	1995	-0-	-268	-0-	20	1	1975	2	Y	-0-			1
01	2108 X	1655	-0-	-453	-0-	13	1	1642	2	Y	-0-			1
02	1904 X	973	-0-	-931	-0-	1	1	972	2	Y	-0-			1
03	1984 X	1539	-0-	-445	-0-	1535	2	4	9	Y	4			5
04	1920 X	1648	-0-	-272	-0-	1648	2			Y	-0-			5
05	1984 X	1528	-0-	-456	-0-	88	1	1440	2	Y	-0-			5
-----														
CRAIG, JACK GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 223101 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9535 - 10639														
12	2294 X	1822	-0-	-472	-0-	18	1	1803	2	Y	1	1 8		1
						1	9							
01	2294 X	1863	-0-	-431	-0-	15	1	1847	2	Y	1	1 8		1
						1	9							
02	2072 X	1649	-0-	-423	-0-	1	1	1645	2	Y	3	1 8		3
						3	9							
03	2263 X	1765	-0-	-498	-0-	1765	2			Y	-0-			3
04	2100 X	1722	-0-	-378	-0-	1722	2			Y	-0-			3
*05	1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	114	1	1874	2	Y	6	1 8		8
						7	9							
-----														
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 223104 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9376 - 10584														
12	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	22	1	2186	2	N	-0-			1
01	2046 X	2029	-0-	-17	-0-	17	1	2012	2	N	-0-			1
02	2016 X	1709	-0-	-307	-0-	1	1	1705	2	N	3	1 8		3
						3	9							
03	2232 X	2136	-0-	-96	-0-	2135	2	1	9	N	1	1 8		3
04	2160 X	1913	-0-	-247	-0-	1912	2	1	9	N	1	1 8		3
*05	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	129	1	2120	2	N	5			8
						6	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327														
CRAIG, DON. S. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 223274 COMPL. DATE 10/05/2006 TOTAL DEPTH 10714 PERF.10106 - 10531														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	12	1	1204	2	Y	1	1	8	1
01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	15	1	1865	2	Y	1	1	8	1
02	1624 N	1591	-0-	-33	-0-	1	1	1590	2	Y	-0-			1
03	1209 N	1064	-0-	-145	-0-	1061	2	3	9	Y	3			4
04	1830 N	863	-0-	-967	-0-	862	2	1	9	Y	1	1	8	4
05	1767 N	648	-0-	-1119	-0-	37	1	611	2	Y	-0-			4
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 223703 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9364 - 10590														
12	3503 X	3486	-0-	-17	-0-	34	1	3451	2	Y	1	1	8	7
01	3379 X	3088	-0-	-291	-0-	25	1	3061	2	Y	2	2	8	7
02	3136 X	2584	-0-	-552	-0-	2	1	2580	2	Y	2	2	8	7
03	3472 X	2905	-0-	-567	-0-	2	9	2904	2	Y	-0-			7
04	3360 X	2823	-0-	-537	-0-	2823	2			Y	-0-			7
05	3472 X	3125	-0-	-347	-0-	179	1	2946	2	Y	-0-			7
CRAIG, DON S. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 223734 COMPL. DATE 11/12/2006 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9488 - 10648														
12	1433 X	1433	-0-	-0-	-0-	14	1	1418	2	Y	1	1	8	20
01	1240 X	289	-0-	-951	-0-	2	1	284	2	Y	3	3	8	20
02	1204 X	876	-0-	-328	-0-	3	9	871	2	Y	4	4	8	20
03	1426 X	883	-0-	-543	-0-	4	9	1	9	Y	1			21
04	1380 X	917	-0-	-463	-0-	882	2	1	9	Y	1	1	8	21
05	1426 X	732	-0-	-694	-0-	916	2	1	9	Y	1	1	8	21
						42	1	689	2	Y	1	1	8	21
						1	9							
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 225326 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9501 - 10572														
12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	16	1	1641	2	Y	-0-			3
01	1488 N	1384	-0-	-104	-0-	11	1	1372	2	Y	1	1	8	3
02	1512 N	1194	-0-	-318	-0-	1	1	1192	2	Y	1	1	8	3
03	1643 N	1321	-0-	-322	-0-	1	9			Y	-0-			3
04	1350 N	1208	-0-	-142	-0-	1321	2			Y	-0-			3
*05	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1208	2	1317	2	Y	-0-			3
						80	1				-0-			3
DILLON, J.A. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 225479 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10744 PERF.10070 - 10575														
12	2030 X	2030	-0-	-0-	-0-	20	1	2009	2	Y	1	1	8	12
01	2015 X	1807	-0-	-208	-0-	15	1	1789	2	Y	3	3	8	12
02	1792 X	1499	-0-	-293	-0-	3	9	1496	2	Y	2	2	8	12
03	2015 X	1693	-0-	-322	-0-	1	1			Y	-0-			12
04	1950 X	1627	-0-	-323	-0-	1693	2			Y	-0-			12
05	2015 X	1779	-0-	-236	-0-	1627	2	1677	2	Y	-0-			12
						102	1				-0-			12

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
ARCHON RESOURCES LLC		//CONT.//		029327								
DILLON, J.A. GAS UNIT #1		WELL #:		6	RRCID ->	226235	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.10004	- 10446
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

BASA RESOURCES, INC.				053974								
JONES		WELL #:		1	RRCID ->	102620	COMPL. DATE	09/29/1982	TOTAL DEPTH	10772	PERF.10501	- 10632
12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	530	1	1179	2	N	-0-	177
01	3007 N	846	-0-	-2161	-0-	167	1	679	2	N	-0-	177
02	1680 N	769	-0-	-911	-0-	124	1	645	2	N	-0-	177
03	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	658	1	1493	2	N	-0-	177
04	2893 N	2893	-0-	-0-	-0-	559	1	2334	2	N	-0-	177
*05	3100 N	3697	-0-	597	597	1550	1	2147	2	N	-0-	177

RIVES, W.C.				WELL #:	2	RRCID ->	246053	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	11020	PERF.10800	- 10956
12	2852 X	2499	-0-	-353	-0-	176	1	2284	2	N	35	297	
01	3441 X	2282	-0-	-1159	-0-	244	1	2016	2	N	20	317	
02	3317 X	3317	-0-	-0-	-0-	22	9	3022	2	N	18	335	
03	3100 X	2117	-0-	-983	-0-	20	9	20	9	N	18	159	
04	2430 X	526	-0-	-1904	-0-	2097	2	391	2	N	27	186	
05	3100 X	256	-0-	-2844	-0-	105	1	30	9		16	202	
						63	1	175	2	N			
						18	9						

SMITH, R.T.				WELL #:	3	RRCID ->	249418	COMPL. DATE	06/24/2009	TOTAL DEPTH	10855	PERF. 9416	- 10201
12	1922 X	675	-0-	-1247	-0-	205	1	456	2	N	13	268	
01	1551 X	1551	-0-	-0-	-0-	14	9	300	1	N	27	295	
02	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	30	9	160	1	N	8	303	
03	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	9	9	714	1	N	58	361	
04	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	64	9	466	1	N	38	399	
*05	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	42	9	633	1	N	-0-	399	

BLOCK "T" PETROLEUM, INC.				075784								
HERGESHEIMER, FAY UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	097612	COMPL. DATE	12/18/1981	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10738	- 10748
12	2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	1996	2	10	9	N	9	70
01	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	1430	3	7	9	N	6	76
02	1596 N	1417	-0-	-179	-0-	1413	2	4	9	N	4	80
03	2015 N	1419	-0-	-596	-0-	1411	2	8	9	N	7	87
04	1380 N	1091	-0-	-289	-0-	1085	2	6	9	N	5	92
05	1581 N	1031	-0-	-550	-0-	1025	2	6	9	N	5	97

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//	61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406									
ALFORD, JESSE B.			WELL #:	1	RRCID ->	085234	COMPL. DATE	08/31/1978	TOTAL DEPTH	10870	PERF.	10397 - 10656
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		310 N	175	-0-	-135	-0-	175 2	N	-0-			77
01		248 N	93	-0-	-155	-0-	93 2	N	-0-			77
02		448 N	174	-0-	-274	-0-	174 2	N	-0-			77
03		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 2	N	-0-			77
04		352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 2	N	-0-			77
*05		243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-			77
-----												
ALFORD, JESSE B.			WELL #:	3	RRCID ->	201570	COMPL. DATE	12/10/2003	TOTAL DEPTH	10886	PERF.	10224 - 10754
12		2263 X	1970	-0-	-293	-0-	1952 2	18 9 N	16			189
01		2263 X	1377	-0-	-886	-0-	1374 2	3 9 N	3	88 1	1 8	103
02		2461 X	2461	-0-	-0-	-0-	2458 2	3 9 N	3	3 8		103
03		3100 N	3311	-0-	211	211	3274 2	37 9 N	34	2 8		135
04		2564 N	2353	-0-	-211	-0-	2341 2	12 9 N	11			146
*05		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2615 2	3 9 N	3	2 8		147
-----												
ALFORD, JESSE B.			WELL #:	2	RRCID ->	201571	COMPL. DATE	12/14/2003	TOTAL DEPTH	10864	PERF.	10180 - 10706
12		1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1074 2	18 9 N	16			189
01		736 N	736	-0-	-0-	-0-	733 2	3 9 N	3	88 1	1 8	103
02		965 N	965	-0-	-0-	-0-	964 2	1 9 N	1	1 8		103
03		1085 N	629	-0-	-456	-0-	593 2	36 9 N	33	1 8		135
04		720 N	671	-0-	-49	-0-	659 2	12 9 N	11			146
05		1054 N	661	-0-	-393	-0-	659 2	2 9 N	2	1 8		147
-----												
HAYES			WELL #:	1	RRCID ->	231952	COMPL. DATE	09/17/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10564 - 10716
12		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	2017 2	91 9 N	83			244
01		1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1385 2	3 9 N	3	2 8		245
02		840 N	7	-0-	-833	-0-	7 2	N	-0-			245
03		930 N	50	-0-	-880	-0-	50 2	N	-0-			245
04		900 N	75	-0-	-825	-0-	75 2	N	-0-			245
*05		34 N	34	-0-	-0-	-0-	34 2	N	-0-			245
-----												
RETTIG			WELL #:	3	RRCID ->	232432	COMPL. DATE	09/10/2007	TOTAL DEPTH	10816	PERF.	9644 - 10658
12		1798 N	1363	-0-	-435	-0-	1306 2	57 9 N	52			314
01		1674 N	1340	-0-	-334	-0-	1337 2	3 9 N	3	2 8		315
02		1092 N	979	-0-	-113	-0-	913 2	66 9 N	60			375
03		1364 N	1206	-0-	-158	-0-	1206 2	N	-0-			375
04		1290 N	1010	-0-	-280	-0-	963 2	47 9 N	43	183 1	2 8	233
05		1085 N	1030	-0-	-55	-0-	974 2	56 9 N	51	1 8		283
-----												
SLEDGE			WELL #:	1	RRCID ->	232893	COMPL. DATE	12/10/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10524 - 10698
12		3193 X	664	-0-	-2529	-0-	583 2	81 9 N	74			331
01		2046 X	1635	-0-	-411	-0-	1626 2	9 9 N	8	7 8		332
02		2804 X	2804	-0-	-0-	-0-	2800 2	4 9 N	4	187 1	4 8	145
03		3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3033 2	95 9 N	86	5 8		226
04		3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	3206 2	146 9 N	133	3 8		356
05		3100 X	2628	-0-	-472	-0-	2562 2	66 9 N	60	186 1	5 8	225
-----												
HAMMETT			WELL #:	1	RRCID ->	237782	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	10834	PERF.	10326 - 10700
12		4464 X	3940	-0-	-524	-0-	3910 2	30 9 N	27			282
01		4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	4748 2	22 9 N	20	3 8		299
02		4060 X	3661	-0-	-399	-0-	3633 2	28 9 N	25	183 1	1 8	140
03		4495 X	2865	-0-	-1630	-0-	2802 2	63 9 N	57	2 8		195
04		4500 X	3808	-0-	-692	-0-	3784 2	24 9 N	22			217
05		4650 X	3982	-0-	-668	-0-	3925 2	57 9 N	52	2 8		267



MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 CHARGER OIL & GAS, LLC 146366  
 BEGGS, G. TRUST WELL #: 1 RRCID -> 246055 COMPL. DATE 05/07/2012 TOTAL DEPTH 12251 PERF. 9845 - 9855

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	3		3	8		57
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

GRISSOM HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 250011 COMPL. DATE 01/08/2009 TOTAL DEPTH 12130 PERF. 9886 - 10069

12	14B DENY	672	-0-	672	706	637	2	35	9	N	32					57
01	14B2 EXT	400	-0-	400	1106	400	2			N	-0-					57
02	14B2 EXT	37	-0-	37	1143	37	2			N	-0-					57
03	14B2 EXT	147	-0-	147	1290	147	2			N	-0-					57
04	14B2 EXT	221	-0-	221	1511	221	2			N	-0-					57
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1511					N	NO RPT					57

GRISSOM HEIRS -A- WELL #: 3 RRCID -> 256431 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 11195 - 11300

12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	770	2			N	-0-					117
01	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1184	2	1	9	N	1		1	8		117
02	752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			N	-0-					117
03	898 N	898	-0-	-0-	-0-	898	2			N	-0-					117
*04	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-					117
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					117

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423  
SMITH, WALTER R. WELL #: 1 RRCID -> 097202 COMPL. DATE 03/11/1981 TOTAL DEPTH 11911 PERF. 9644 - 10806

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					135

GREEN, HOMER WELL #: 1 RRCID -> 098604 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 12069 PERF. 10569 - 11867

12	806 N	647	-0-	-159	-0-	618	2	29	9	N	26					125
01	682 N	638	-0-	-44	-0-	616	2	22	9	N	20					145
02	642 N	642	-0-	-0-	-0-	612	2	30	9	N	27					172
03	712 N	712	-0-	-0-	-0-	687	2	25	9	N	23					195
04	630 N	548	-0-	-82	-0-	534	2	14	9	N	13		168	1		40
05	713 N	553	-0-	-160	-0-	531	2	22	9	N	20		3	1		57

BENTON WELL #: 1 RRCID -> 195770 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 9360 - 10805

12	124 N	111	-0-	-13	-0-	110	2	1	9	N	1		1	8		53
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-					53
02	112 N	107	-0-	-5	-0-	106	2	1	9	N	1		1	8		53
03	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1731	2	8	9	N	7		7	1		53
04	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			N	-0-					53
05	124 N	78	-0-	-46	-0-	78	2			N	-0-					53

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		149423										
BENTON "A"		WELL #:		2	RRCID -> 200978		COMPL. DATE 01/09/2004			TOTAL DEPTH 10850	PERF.10252 - 10765			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	1829 N	1763	-0-	-66	-0-	1755	2	8	9	N	7	6	1	78
01	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1888	2	14	9	N	13	5	1	84
02	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1721	2	4	9	N	4	1	8	87
03	1767 N	1473	-0-	-294	-0-	1455	2	18	9	N	16	5	1	97
04	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1876	2			N	-0-			97
05	1829 N	1668	-0-	-161	-0-	1665	2	3	9	N	3	3	8	97
-----														
BENTON "BB"		WELL #:		3	RRCID -> 201240		COMPL. DATE 01/12/2004			TOTAL DEPTH 10850	PERF.10050 - 10774			
12	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1557	2	9	9	N	8	5	1	89
01	1426 N	1017	-0-	-409	-0-	1009	2	8	9	N	7	5	1	90
02	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1288	2	7	9	N	6	1	8	95
03	1581 N	738	-0-	-843	-0-	727	2	11	9	N	10	3	1	99
04	990 N	302	-0-	-688	-0-	296	2	6	9	N	5			104
05	1426 N	484	-0-	-942	-0-	477	2	7	9	N	6	6	8	104
-----														
BENTON "A"		WELL #:		4	RRCID -> 203233		COMPL. DATE 06/10/2004			TOTAL DEPTH 10850	PERF.10504 - 10781			
12	2139 N	1543	-0-	-596	-0-	1535	2	8	9	N	7	5	1	144
01	1922 N	176	-0-	-1746	-0-	170	2	6	9	N	5	5	1	144
02	1316 N	363	-0-	-953	-0-	363	2			N	-0-			144
03	1550 N	293	-0-	-1257	-0-	235	2	58	9	N	53	1	1	194
04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-			45		N	45	184	1	55
*05	771 N	771	-0-	-0-	-0-	418	2	353	9	N	321	185	1	190
-----														
BENTON "C"		WELL #:		5	RRCID -> 204817		COMPL. DATE 07/16/2004			TOTAL DEPTH 10850	PERF.10512 - 10805			
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1852	2	26	9	N	24	6	1	50
01	1922 N	1687	-0-	-235	-0-	1650	2	37	9	N	34	6	1	78
02	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1502	2	9	9	N	8	1	8	85
03	1891 N	1305	-0-	-586	-0-	1265	2	40	9	N	36	5	1	115
04	1620 N	1275	-0-	-345	-0-	1271	2	4	9	N	4			119
05	1674 N	1535	-0-	-139	-0-	1527	2	8	9	N	7	1	8	125
-----														
BENTON "B"		WELL #:		6	RRCID -> 204931		COMPL. DATE 08/06/2004			TOTAL DEPTH 10887	PERF.10538 - 10826			
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	315	2	1	9	N	1	1	1	99
01	429 N	429	-0-	-0-	-0-	427	2	2	9	N	2	1	1	99
02	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	-0-			99
03	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1282	2	7	9	N	6	5	1	99
04	908 N	908	-0-	-0-	-0-	908	2			N	-0-			99
*05	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1271	2	13	9	N	12	1	8	110
-----														
BENTON "F"		WELL #:		7	RRCID -> 206584		COMPL. DATE 10/22/2004			TOTAL DEPTH 10930	PERF.10560 - 10812			
12	2511 N	2221	-0-	-290	-0-	2193	2	28	9	N	25	7	1	197
01	2945 N	2212	-0-	-733	-0-	2182	2	30	9	N	27	186	1	38
02	2408 N	2309	-0-	-99	-0-	2296	2	13	9	N	12			50
03	2232 N	2139	-0-	-93	-0-	2124	2	15	9	N	14	8	1	55
04	2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2657	2	14	9	N	13			68
05	2542 N	2303	-0-	-239	-0-	2297	2	6	9	N	5	1	8	72
-----														
BENTON "E"		WELL #:		9	RRCID -> 207538		COMPL. DATE 11/24/2004			TOTAL DEPTH 10911	PERF.10518 - 10820			
12	2325 N	2137	-0-	-188	-0-	2114	2	23	9	N	21	7	1	100
01	2418 N	1953	-0-	-465	-0-	1900	2	53	9	N	48	6	1	142
02	2296 N	1658	-0-	-638	-0-	1644	2	14	9	N	13	1	8	154
03	2139 N	2108	-0-	-31	-0-	2080	2	28	9	N	25	8	1	170
04	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2325	2	21	9	N	19			189
*05	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2215	2	14	9	N	13	170	1	27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423									
BENTON "D"		WELL #: 8		RRCID -> 208873		COMPL. DATE 12/28/2004		TOTAL DEPTH 10926		PERF.10496 - 10851	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
12	1457 N	1379	-0-	-78	-0-	1366	2	13	9	N	184
01	1488 N	1286	-0-	-202	-0-	1280	2	6	9	N	184
02	1232 N	1136	-0-	-96	-0-	1135	2	1	9	N	22
03	1364 N	1299	-0-	-65	-0-	1292	2	7	9	N	23
04	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	23
*05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1306	2	2	9	N	23
-----											
DUNCAN		WELL #: 1		RRCID -> 210060		COMPL. DATE 02/07/2005		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10462 - 10819	
12	1147 N	1093	-0-	-54	-0-	1084	2	9	9	N	84
01	1271 N	569	-0-	-702	-0-	545	2	24	9	N	102
02	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1103	2	3	9	N	104
03	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1247	2	8	9	N	104
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	104
05	1240 N	963	-0-	-277	-0-	959	2	4	9	N	105
-----											
BENTON "G"		WELL #: 10		RRCID -> 212303		COMPL. DATE 05/21/2005		TOTAL DEPTH 10945		PERF.10484 - 10864	
12	1209 N	1171	-0-	-38	-0-	1165	2	6	9	N	102
01	1099 N	1099	-0-	-0-	-0-	1095	2	4	9	N	102
02	1456 N	1385	-0-	-71	-0-	1379	2	6	9	N	107
03	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1296	2	9	9	N	107
04	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2			N	107
05	1519 N	1367	-0-	-152	-0-	1360	2	7	9	N	112
-----											
MANCK "B"		WELL #: 2		RRCID -> 213884		COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10609 - 10815	
12	1550 N	909	-0-	-641	-0-	909	2			N	42
01	713 N	175	-0-	-538	-0-	174	2	1	9	N	42
02	896 N	173	-0-	-723	-0-	153	2	20	9	N	60
03	899 N	781	-0-	-118	-0-	781	2			N	60
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762	2			N	60
*05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1202	2	8	9	N	60
-----											
BENTON "H"		WELL #: 11		RRCID -> 214094		COMPL. DATE 06/25/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10432 - 10791	
12	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2018	2	15	9	N	55
01	2077 N	1862	-0-	-215	-0-	1807	2	55	9	N	97
02	1904 N	1787	-0-	-117	-0-	1784	2	3	9	N	99
03	2046 N	1927	-0-	-119	-0-	1907	2	20	9	N	107
04	1954 N	1954	-0-	-0-	-0-	1930	2	24	9	N	129
05	1984 N	1773	-0-	-211	-0-	1758	2	15	9	N	139
-----											
BENTON "K"		WELL #: 14		RRCID -> 214096		COMPL. DATE 07/19/2005		TOTAL DEPTH 10915		PERF.10442 - 10835	
12	2263 N	2065	-0-	-198	-0-	2051	2	14	9	N	109
01	2511 N	2124	-0-	-387	-0-	2100	2	24	9	N	124
02	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1923	2	7	9	N	129
03	2077 N	1986	-0-	-91	-0-	1954	2	32	9	N	149
04	2070 N	1994	-0-	-76	-0-	1972	2	22	9	N	169
05	2139 N	2060	-0-	-79	-0-	2020	2	40	9	N	32
-----											
BENTON "L"		WELL #: 15		RRCID -> 214099		COMPL. DATE 09/20/2005		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10350 - 10742	
12	1240 N	1177	-0-	-63	-0-	1165	2	12	9	N	127
01	1240 N	1039	-0-	-201	-0-	1020	2	19	9	N	140
02	1092 N	1016	-0-	-76	-0-	1014	2	2	9	N	142
03	1178 N	803	-0-	-375	-0-	797	2	6	9	N	144
04	1020 N	995	-0-	-25	-0-	988	2	7	9	N	150
05	1116 N	1074	-0-	-42	-0-	1074	2			N	150

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		149423									
BENTON "I"		WELL #:		12	RRCID ->	214100	COMPL. DATE	08/24/2005	TOTAL DEPTH	10932	PERF.10452	- 10850	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	01	1612 N	1461	-0-	-151	-0-	1447	2	14	9	N	13	105
01	02	1612 N	1413	-0-	-199	-0-	1389	2	24	9	N	22	122
02	03	1344 N	1282	-0-	-62	-0-	1269	2	13	9	N	12	134
03	04	1457 N	1432	-0-	-25	-0-	1408	2	24	9	N	22	149
04	05	1380 N	948	-0-	-432	-0-	945	2	3	9	N	3	152
		1426 N	514	-0-	-912	-0-	507	2	7	9	N	6	157
-----													
BENTON "M"		WELL #:		16	RRCID ->	215221	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	10915	PERF.10392	- 10791	
12	01	1674 N	574	-0-	-1100	-0-	571	2	3	9	N	3	145
01	02	1116 N	876	-0-	-240	-0-	833	2	43	9	N	39	182
02	03	1204 N	767	-0-	-437	-0-	759	2	8	9	N	7	187
03	04	589 N	163	-0-	-426	-0-	154	2	9	9	N	8	194
04	05	840 N	781	-0-	-59	-0-	778	2	3	9	N	3	197
		837 N	115	-0-	-722	-0-	115	2			N	-0-	28
-----													
BENTON "J"		WELL #:		13	RRCID ->	215222	COMPL. DATE	10/14/2005	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10364	- 10755	
12	01	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2130	2	40	9	N	36	107
01	02	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	2137	2	31	9	N	28	129
02	03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1889	2	4	9	N	4	132
03	04	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2376	2	40	9	N	36	157
04	05	2100 N	1609	-0-	-491	-0-	1592	2	17	9	N	15	172
		2108 N	1342	-0-	-766	-0-	1334	2	8	9	N	7	179
-----													
BENTON "P"		WELL #:		19	RRCID ->	217832	COMPL. DATE	12/28/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10390	- 10787	
12	01	1736 N	1410	-0-	-326	-0-	1401	2	9	9	N	8	137
01	02	1550 N	1268	-0-	-282	-0-	1257	2	11	9	N	10	142
02	03	1512 N	1509	-0-	-3	-0-	1507	2	2	9	N	2	144
03	04	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1616	2	9	9	N	8	144
04	05	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	1659	2	3	9	N	3	147
		1674 N	1200	-0-	-474	-0-	1199	2	1	9	N	1	147
-----													
BENTON "N"		WELL #:		17	RRCID ->	218532	COMPL. DATE	12/20/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.10380	- 10768	
12	01	1023 N	805	-0-	-218	-0-	801	2	4	9	N	4	104
01	02	992 N	817	-0-	-175	-0-	815	2	2	9	N	2	104
02	03	812 N	733	-0-	-79	-0-	731	2	2	9	N	2	105
03	04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	847	2	6	9	N	5	105
04	05	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2			N	-0-	105
		806 N	609	-0-	-197	-0-	605	2	4	9	N	4	105
-----													
BENTON "O"		WELL #:		18	RRCID ->	219567	COMPL. DATE	01/25/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10432	- 10827	
12	01	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	2385	2	34	9	N	31	189
01	02	2728 N	2093	-0-	-635	-0-	2072	2	21	9	N	19	28
02	03	1932 N	1825	-0-	-107	-0-	1807	2	18	9	N	16	43
03	04	2418 N	2014	-0-	-404	-0-	1979	2	35	9	N	32	67
04	05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2044	2	14	9	N	13	80
		2015 N	1870	-0-	-145	-0-	1864	2	6	9	N	5	84
-----													
BENTON "Q"		WELL #:		20	RRCID ->	219573	COMPL. DATE	02/05/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10385	- 10600	
12	01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
01	02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
02	03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
03	04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
04	05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	80

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423											
BENTON "R"		WELL #: 21		RRCID -> 221042		COMPL. DATE 03/09/2006			TOTAL DEPTH 10905 PERF.10361 - 10760				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE			
12	2449 N	1479	-0-	-970	-0-	1455	2	24	9	N	22	5 1	182
01	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	1531	2	35	9	N	32	4 1	210
02	1652 N	1572	-0-	-80	-0-	1544	2	28	9	N	25	177 1	58
03	1488 N	1344	-0-	-144	-0-	1318	2	26	9	N	24	5 1	77
04	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1536	2	20	9	N	18		95
05	1736 N	1151	-0-	-585	-0-	1143	2	8	9	N	7		102
-----													
BENTON "T"		WELL #: 23		RRCID -> 221176		COMPL. DATE 04/14/2006			TOTAL DEPTH 10910 PERF.10626 - 10802				
12	2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2299	2	22	9	N	20	8 1	75
01	2046 N	1894	-0-	-152	-0-	1864	2	30	9	N	27	7 1	95
02	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	1988	2			N	-0-		95
03	2325 N	1584	-0-	-741	-0-	1577	2	7	9	N	6	6 1	95
04	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2797	2	30	9	N	27		122
05	2201 N	1767	-0-	-434	-0-	1764	2	3	9	N	3		125
-----													
BENTON "V"		WELL #: 25		RRCID -> 221353		COMPL. DATE 05/05/2006			TOTAL DEPTH 10885 PERF.10574 - 10783				
12	2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	2164	2	79	9	N	72	193 1	134
01	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2417	2	106	9	N	96	7 1	220
02	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2422	2	89	9	N	81	182 1	114
03	2736 N	2736	-0-	-0-	-0-	2652	2	84	9	N	76	10 1	175
04	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	2615	2	74	9	N	67	3 8	239
*05	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2006	2	87	9	N	79	182 1	127
-----													
BENTON "S"		WELL #: 22		RRCID -> 223105		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 10868 PERF.10587 - 10768				
12	2773 N	2773	-0-	-0-	-0-	2748	2	25	9	N	23	9 1	174
01	2945 N	2558	-0-	-387	-0-	2504	2	54	9	N	49	8 1	214
02	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2494	2	13	9	N	12	191 1	35
03	2759 N	2720	-0-	-39	-0-	2665	2	55	9	N	50	10 1	75
04	2667 N	2667	-0-	-0-	-0-	2641	2	26	9	N	24		99
05	2790 N	2548	-0-	-242	-0-	2536	2	12	9	N	11		110
-----													
BENTON "U"		WELL #: 24		RRCID -> 224405		COMPL. DATE 09/29/2006			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10572 - 10745				
12	2015 N	1671	-0-	-344	-0-	1658	2	13	9	N	12	5 1	35
01	1891 N	1642	-0-	-249	-0-	1619	2	23	9	N	21	5 1	50
02	1596 N	1579	-0-	-17	-0-	1576	2	3	9	N	3		53
03	1674 N	1625	-0-	-49	-0-	1601	2	24	9	N	22	6 1	68
04	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1725	2	30	9	N	27		95
05	1736 N	1530	-0-	-206	-0-	1519	2	11	9	N	10		105
-----													
BENTON "X"		WELL #: 27		RRCID -> 224440		COMPL. DATE 12/15/2006			TOTAL DEPTH 10975 PERF.10592 - 10792				
12	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1375	2	58	9	N	53	194 1	89
01	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1229	2	19	9	N	17	4 1	102
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	942	2	36	9	N	33		135
03	793 N	793	-0-	-0-	-0-	746	2	47	9	N	43	3 1	175
04	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	1392	2	35	9	N	32		207
*05	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1328	2	44	9	N	40	191 1	55
-----													
BENTON "W"		WELL #: 26		RRCID -> 224650		COMPL. DATE 12/16/2006			TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10764				
12	1922 N	1867	-0-	-55	-0-	1836	2	31	9	N	28	6 1	70
01	2695 N	2695	-0-	-0-	-0-	2665	2	30	9	N	27	6 1	90
02	2072 N	2019	-0-	-53	-0-	2001	2	18	9	N	16	1 8	105
03	2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2218	2	19	9	N	17	8 1	112
04	2610 N	2187	-0-	-423	-0-	2181	2	6	9	N	5		117
05	2232 N	1996	-0-	-236	-0-	1986	2	10	9	N	9	4 8	122

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		149423									
BENTON "Z"		WELL #:		29	RRCID -> 232815		COMPL. DATE 10/13/2007			TOTAL DEPTH 10960	PERF.10634 - 10812		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3874 2	41 9		N	37	13 1	1 8	160
01	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3795 2	58 9		N	53	12 1	1 8	200
02	3416 X	3097	-0-	-319	-0-	3083 2	14 9		N	13	184 1	2 8	27
03	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				N	6	3 8		30
04	3660 X	-0-	-0-	-3660	-0-				N	-0-			30
05	3782 X	-0-	-0-	-3782	-0-				N	-0-			30
-----													
YOUNG, BENTON		WELL #:		1	RRCID -> 246977		COMPL. DATE 11/02/2009			TOTAL DEPTH 10947	PERF.10617 - 10756		
12	2790 X	2708	-0-	-82	-0-	2689 2	19 9		N	17	174 1		40
01	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2768 2	28 9		N	25	8 1		57
02	2520 X	2349	-0-	-171	-0-	2349 2			N	-0-			57
03	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	2821 2	19 9		N	17	11 1		63
04	3061 X	3061	-0-	-0-	-0-	3059 2	2 9		N	2			65
05	2604 N	2319	-0-	-285	-0-	2316 2	3 9		N	3	1 8		67
-----													
CINRON ENERGY, LLC		WELL #:		1	RRCID -> 120479		COMPL. DATE 02/05/1986			TOTAL DEPTH 12000	PERF.10576 - 10758		
12	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	1 1	1089 2		N	37	1 8		160
01	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2174 2	35 9		N	32	170 1		22
02	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1098 2	39 9		N	35	1 8		56
03	1225 N	1225	-0-	-0-	-0-	1224 2	1 9		N	1	1 8		56
04	1230 N	1214	-0-	-16	-0-	1214 2			N	-0-			56
05	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-				N	-0-			-0-
-----													
PENLEY-ANDERSON GU		WELL #:		1	RRCID -> 218033		COMPL. DATE 12/24/2005			TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9482 - 10615		
12	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	1752 2	1 9		N	1	1 8		110
01	2900 N	2900	-0-	-0-	-0-	2899 2	1 9		N	1	1 8		110
02	1708 N	1263	-0-	-445	-0-	1262 2	1 9		N	1	1 8		110
03	1767 N	1414	-0-	-353	-0-	1413 2	1 9		N	1	1 8		110
04	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 2			N	-0-			110
05	1395 N	-0-	-0-	-1395	-0-				N	-0-			-0-
-----													
FOREST OIL CORPORATION		WELL #:		2	RRCID -> 221774		COMPL. DATE 12/21/2005			TOTAL DEPTH 10880	PERF. 9516 - 10060		
12	3038 X	3020	-0-	-18	-0-	511 1	2484 2		N	23	101 1		50
01	3038 X	2669	-0-	-369	-0-	481 1	2156 2		N	29	1 8		78
02	2744 X	2471	-0-	-273	-0-	440 1	2011 2		N	18			96
03	3038 X	2655	-0-	-383	-0-	452 1	2183 2		N	18			114
04	2910 X	2558	-0-	-352	-0-	466 1	2073 2		N	17			131
05	3007 X	2628	-0-	-379	-0-	480 1	2124 2		N	22			153

-----													
MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740													
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221993 COMPL. DATE 05/10/2006 TOTAL DEPTH 10876 PERF. 9484 - 10721													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	488 1	2369 2	N	29	79 1		58
							32 9						
01		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	496 1	2225 2	N	24	1 8		81
							26 9						
02		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	456 1	2085 2	N	33	97 1		17
							36 9						
03		2883 N	2783	-0-	-100	-0-	473 1	2282 2	N	25			42
							28 9						
04		2670 N	2624	-0-	-46	-0-	476 1	2119 2	N	26	1 8		67
							29 9						
05		2852 N	2736	-0-	-116	-0-	499 1	2209 2	N	25	2 8		90
							28 9						
-----													
STAFFORD, W.W. WELL #: 1 RRCID -> 222030 COMPL. DATE 04/21/2013 TOTAL DEPTH 12314 PERF. 9880 - 11090													
-----													
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-			86
01		107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 2		N	-0-			86
02		140 N	88	-0-	-52	-0-	88 2		N	-0-			86
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			86
04		90 N	-0-	-0-	-90	-0-			N	6			92
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	13			105
-----													
HERGESHEIMER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 243458 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9879 - 10781													
-----													
12		3162 X	1874	-0-	-1288	-0-	318 1	1543 2	N	12			85
							13 9						
01		3162 X	2309	-0-	-853	-0-	418 1	1877 2	N	13			98
							14 9						
02		2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	382 1	1746 2	N	13	75 1		36
							14 9						
03		2312 X	2312	-0-	-0-	-0-	394 1	1900 2	N	16			52
							18 9						
04		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	408 1	1814 2	N	14	1 8		65
							15 9						
05		2387 X	2275	-0-	-112	-0-	416 1	1839 2	N	18	1 8		82
							20 9						
-----													
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425													
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081249 COMPL. DATE 12/01/1978 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10619 - 10793													
-----													
12		992 N	670	-0-	-322	-0-	670 2		N	-0-			97
01		775 N	678	-0-	-97	-0-	669 2	9 9	N	8			105
02		756 N	487	-0-	-269	-0-	487 2		N	-0-			105
03		682 N	640	-0-	-42	-0-	640 2		N	-0-			105
04		660 N	588	-0-	-72	-0-	588 2		N	-0-			105
*05		616 N	616	-0-	-0-	-0-	616 2		N	-0-			105
-----													
CAGLE-HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 099605 COMPL. DATE 03/30/1982 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10649 - 10834													
-----													
12		354 N	354	-0-	-0-	-0-	354 2		N	-0-			77
01		224 N	224	-0-	-0-	-0-	224 2		N	-0-			77
02		168 N	129	-0-	-39	-0-	129 2		N	-0-			77
03		341 N	131	-0-	-210	-0-	131 2		N	-0-			77
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	365 2	9 9	N	8			85
*05		265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2		N	-0-			85

-----														
MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425														
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216515 COMPL. DATE 11/18/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10566 - 10730														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		3286 X	2672	-0-	-614	-0-	30	1	2628	3	N	13	1 8	79
							14	9						
01		3441 X	3061	-0-	-380	-0-	30	1	3002	3	N	26		105
							29	9						
02		3108 X	2956	-0-	-152	-0-	30	1	2891	3	N	32		137
							35	9						
03		3441 X	2315	-0-	-1126	-0-	30	1	2263	3	N	20		157
							22	9						
04		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	30	1	2931	3	N	30		187
							33	9						
*05		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	30	1	3260	3	N	52	182 1	57
							57	9						
-----														
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217113 COMPL. DATE 12/16/2005 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10568 - 10738														
-----														
12		2604 X	2484	-0-	-120	-0-	10	1	2453	3	N	19	1 8	130
							21	9						
01		2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	10	1	2615	3	N	33	1 8	162
							36	9						
02		2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	10	1	2275	3	N	35		197
							39	9						
03		2603 X	2603	-0-	-0-	-0-	10	1	2565	3	N	25	197 1	25
							28	9						
04		2580 X	2392	-0-	-188	-0-	10	1	2354	3	N	25		50
							28	9						
05		2666 X	2106	-0-	-560	-0-	10	1	2079	3	N	15		65
							17	9						
-----														
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 217826 COMPL. DATE 12/30/2005 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10506 - 10678														
-----														
12		2057 X	2057	-0-	-0-	-0-	13	1	2035	3	N	8	1 8	82
							9	9						
01		2046 X	1555	-0-	-491	-0-	13	1	1531	3	N	10		92
							11	9						
02		1792 X	1498	-0-	-294	-0-	13	1	1479	3	N	5		97
							6	9						
03		2046 X	1427	-0-	-619	-0-	13	1	1403	3	N	10		107
							11	9						
04		1980 X	1030	-0-	-950	-0-	13	1	1014	3	N	3		110
							3	9						
05		2046 X	1015	-0-	-1031	-0-	13	1	1000	3	N	2		112
							2	9						
-----														
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 218728 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10592 - 10762														
-----														
12		3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	13	1	3055	3	N	50		107
							55	9						
01		2418 X	2231	-0-	-187	-0-	13	1	2181	3	N	34		141
							37	9						
02		2128 X	1930	-0-	-198	-0-	13	1	1903	3	N	13		154
							14	9						
03		3131 X	2046	-0-	-1085	-0-	13	1	1998	3	N	32		186
							35	9						
04		3030 X	1686	-0-	-1344	-0-	13	1	1656	3	N	15		201
							17	9						
05		3131 X	1644	-0-	-1487	-0-	13	1	1607	3	N	22	183 1	40
							24	9						



-----														
MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HALCON RESOURCES OPERATING, INC.//CONT.// 344425														
CAGLE-HARRIS WELL #: 1A RRCID -> 219381 COMPL. DATE 01/24/2006 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10756 - 10964														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O			LIFT(L)							M		AMT	CODE	
12	1612 N	1557	-0-	-55	-0-	1495	2	62	9	N	56	191	1	54
01	1519 N	1383	-0-	-136	-0-	1313	2	70	9	N	64	1	8	117
02	1484 N	1231	-0-	-253	-0-	1124	2	107	9	N	97			214
03	1550 N	1182	-0-	-368	-0-	1167	2	15	9	N	14	195	1	33
04	1350 N	1269	-0-	-81	-0-	1234	2	35	9	N	32			65
05	1364 N	1265	-0-	-99	-0-	1221	2	44	9	N	40			105
-----														
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 221840 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10504 - 10674														
12	2945 X	2407	-0-	-538	-0-	10	1	2385	3	N	11			75
						12	9							
01	2635 X	2058	-0-	-577	-0-	10	1	2035	3	N	12			87
						13	9							
02	2380 X	2206	-0-	-174	-0-	10	1	2183	3	N	12			99
						13	9							
03	2635 X	2397	-0-	-238	-0-	10	1	2381	3	N	5			104
						6	9							
04	2400 X	2362	-0-	-38	-0-	10	1	2340	3	N	11			115
						12	9							
05	2449 X	1929	-0-	-520	-0-	10	1	1909	3	N	9			124
						10	9							
-----														
ALEXANDER, CUBA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 221901 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10480 - 10682														
12	3813 X	3555	-0-	-258	-0-	10	1	3526	3	N	17			77
						19	9							
01	3782 X	3290	-0-	-492	-0-	10	1	3269	3	N	10			87
						11	9							
02	3360 X	3233	-0-	-127	-0-	10	1	3212	3	N	10			97
						11	9							
03	3720 X	3334	-0-	-386	-0-	10	1	3305	3	N	17			114
						19	9							
04	3600 X	2981	-0-	-619	-0-	10	1	2940	3	N	28			142
						31	9							
05	3565 X	3318	-0-	-247	-0-	10	1	3264	3	N	40			182
						44	9							
-----														
INDIGO MINERALS LLC 423834 TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 232530 COMPL. DATE 09/20/2007 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9259 - 10424														
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			65
01	57 N	57	-0-	-0-	-0-	57	2			N	-0-			65
02	56 N	13	-0-	-43	-0-	13	2			N	-0-			65
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	1			N	-0-			65
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			65
05	13 N	NO RPT	-0-	-13	-0-					N	NO RPT			65
-----														
ROSS, JANE WELL #: 1 RRCID -> 234750 COMPL. DATE 11/21/2007 TOTAL DEPTH 13557 PERF. N/A														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781												
WESSON, H. P. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 165156 COMPL. DATE 09/05/1997 TOTAL DEPTH 12595 PERF.10702 - 10929												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		994 N	994	-0-	-0-	-0-	963 2	31 9	N	28		100
01		960 N	960	-0-	-0-	-0-	946 2	14 9	N	13		113
02		924 N	843	-0-	-81	-0-	822 2	21 9	N	19		132
03		992 N	538	-0-	-454	-0-	492 2	46 9	N	42		174
*04		1640 N	1640	-0-	-0-	-0-	1544 2	96 9	N	87		261
*05		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1014 2	76 9	N	69	198 1	132
-----												
WALLACE, J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 169071 COMPL. DATE 05/20/1998 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10704 - 10888												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	210	210 1	-0-
01		768 N	768	-0-	-0-	-0-	537 2	231 9	N	210	210 1	-0-
02		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-		-0-
*03		513 N	513	-0-	-0-	-0-	513 2		N	-0-		-0-
04		750 N	NO RPT	-0-	-750	-0-			N	NO RPT		-0-
05		558 N	323	-0-	-235	-0-	323 2		N	-0-		-0-
-----												
JIMERSON, V. WELL #: 1 RRCID -> 199954 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10114 - 10644												
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			Y	-0-		17
01		308 N	308	-0-	-0-	-0-	287 2	21 9	Y	19		36
02		T. A.	98	-0-	98	98	98 2		Y	-0-		36
03		T. A.	169	-0-	169	267	169 2		Y	-0-		36
04		T. A.	42	-0-	42	309	42 2		Y	-0-		36
05		T. A.	458	-0-	458	767	458 2		Y	-0-		36
-----												
CHAPMAN-KELLY WELL #: 1 RRCID -> 218362 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9485 - 10725												
12		682 N	604	-0-	-78	-0-	604 2		Y	-0-		-0-
01		340 N	340	-0-	-0-	-0-	340 2		Y	-0-		-0-
02		T. A.	423	-0-	423	423	423 2		Y	-0-		-0-
03		T. A.	741	-0-	741	1164	741 2		Y	-0-		-0-
04		T. A.	620	-0-	620	1784	620 2		Y	-0-		-0-
05		T. A.	1215	-0-	1215	2999	1215 2		Y	-0-		-0-
-----												
MULLINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 219703 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 12085 PERF. 9440 - 11830												
12		2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2150 2		Y	-0-		-0-
01		1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	1441 2		Y	-0-		-0-
02		T. A.	822	-0-	822	822	822 2		Y	-0-		-0-
03		T. A.	756	-0-	756	1578	756 2		Y	-0-		-0-
04		T. A.	1437	-0-	1437	3015	1437 2		Y	-0-		-0-
05		T. A.	568	-0-	568	3583	568 2		Y	-0-		-0-
-----												
PRIOR, W. P. WELL #: 2 RRCID -> 220728 COMPL. DATE 10/14/2005 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9316 - 10602												
12		233 N	233	-0-	-0-	-0-	231 2	2 9	Y	2		47
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	133 2	9 9	Y	8		55
02		T. A.	42	-0-	42	42	42 2		Y	-0-		55
03		T. A.	119	-0-	119	161	119 2		Y	-0-		55
04		T. A.	94	-0-	94	255	86 2	8 9	Y	7		62
05		T. A.	676	-0-	676	931	672 2	4 9	Y	4		66
-----												
MCCOY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 221780 COMPL. DATE 01/21/2006 TOTAL DEPTH 12135 PERF.11454 - 11508												
12		569 N	569	-0-	-0-	-0-	569 2		Y	-0-		65
01		346 N	346	-0-	-0-	-0-	346 2		Y	-0-		65
02		T. A.	316	-0-	316	316	316 2		Y	-0-		65
03		T. A.	276	-0-	276	592	276 2		Y	-0-		65
04		T. A.	231	-0-	231	823	231 2		Y	-0-		65
05		T. A.	202	-0-	202	1025	202 2		Y	-0-		65

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
LARGO OIL COMPANY				486640											
KANGERGA				WELL #:	1	RRCID ->	110669	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9698 - 9838		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		7 N	2	-0-	-5	-0-		2 2		N	-0-				21
01		8 N	8	-0-	-0-	-0-		8 2		N	-0-				21
02		15 N	15	-0-	-0-	-0-		15 2		N	-0-				21
03		20 N	20	-0-	-0-	-0-		20 2		N	-0-				21
04		12 N	12	-0-	-0-	-0-		12 2		N	-0-				21
05		31 N	4	-0-	-27	-0-		4 2		N	-0-				21

KANGERGA				WELL #:	2	RRCID ->	111676	COMPL. DATE	06/18/1984	TOTAL DEPTH	10810	PERF.	10441 - 10661	
12		119 N	119	-0-	-0-	-0-		116 2		3 9	N	3		45
01		121 N	121	-0-	-0-	-0-		121 2			N	-0-		45
02		112 N	112	-0-	-0-	-0-		109 2		3 9	N	3		48
03		124 N	63	-0-	-61	-0-		63 2			N	-0-		48
04		120 N	19	-0-	-101	-0-		19 2			N	-0-		48
05		124 N	80	-0-	-44	-0-		80 2			N	-0-		48

DAVENPORT				WELL #:	1	RRCID ->	111891	COMPL. DATE	07/15/1984	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	10440 - 10648	
12		217 N	177	-0-	-40	-0-		177 2			N	-0-		32
01		248 N	242	-0-	-6	-0-		242 2			N	-0-		32
02		210 N	210	-0-	-0-	-0-		210 2			N	-0-		32
03		233 N	233	-0-	-0-	-0-		233 2			N	-0-		32
04		240 N	208	-0-	-32	-0-		208 2			N	-0-		32
05		248 N	80	-0-	-168	-0-		80 2			N	-0-		32

SEARS				WELL #:	1	RRCID ->	114673	COMPL. DATE	10/14/1990	TOTAL DEPTH	10815	PERF.	9564 - 9656	
12		42 N	42	-0-	-0-	-0-		19 2		23 9	N	21		160
01		60 N	60	-0-	-0-	-0-		16 2		44 9	N	40	171 1	29
02		55 N	55	-0-	-0-	-0-		35 2		20 9	N	18		47
03		53 N	53	-0-	-0-	-0-		35 2		18 9	N	16		63
04		60 N	40	-0-	-20	-0-		12 3		28 9	N	25		88
05		62 N	16	-0-	-46	-0-		5 2		11 9	N	10		98

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				WELL #:	1	RRCID ->	185528	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9620 - 10458	
12		1054 N	850	-0-	-204	-0-		850 2			N	-0-		82
01		1140 N	1140	-0-	-0-	-0-		1139 2		1 9	N	1		83
02		1401 N	1401	-0-	-0-	-0-		1372 2		29 9	N	26	3 8	106
03		1480 N	1480	-0-	-0-	-0-		1477 2		3 9	N	3	3 8	106
04		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-		1169 2			N	-0-		106
05		1550 N	1333	-0-	-217	-0-		1330 2		3 9	N	3	2 8	107

MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC				WELL #:	2	RRCID ->	229548	COMPL. DATE	07/13/2007	TOTAL DEPTH	10852	PERF.	7493 - 10776	
12		4340 X	1956	-0-	-2384	-0-		69 1		1881 2	Y	5	12 1	5
01		4340 X	728	-0-	-3612	-0-		28 1		668 2	Y	29	11 1	7
02		T. A.	7178	-0-	7178	7178		317 1		6826 2	Y	32	17 1	6
03		12635 X	5457	-0-	-7178	-0-		5439 2		18 9	Y	16	14 1	8
*04		4244 X	4244	-0-	-0-	-0-		200 1		4030 2	Y	13	14 1	7
05		7037 X	4430	-0-	-2607	-0-		208 1		4187 2	Y	32	32 1	7

-----														
MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230941 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. N/A														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		4278 X	3489	-0-	-789	-0-	273 1	3132 2	N	76	158 1	2 8		48
							84 9							
01		5177 X	3717	-0-	-1460	-0-	292 1	3304 2	N	110	8 8			150
							121 9							
02		T. A.	3834	-0-	3834	3834	314 1	3423 2	N	88	182 1	1 8		55
							97 9							
03		7013 X	3179	-0-	-3834	-0-	260 1	2840 2	N	72				127
							79 9							
04		3325 X	3325	-0-	-0-	-0-	234 1	2999 2	N	84	165 1	1 8		45
							92 9							
*05		5757 X	5757	-0-	-0-	-0-	442 1	5155 2	N	145	8 8			182
							160 9							
-----														
SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230943 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 10798														
12		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	346 1	1693 2	Y	42	1 8			112
							46 9							
01		2232 N	1553	-0-	-679	-0-	259 1	1280 2	Y	13	8 8			117
							14 9							
02		T. A.	1582	-0-	1582	1582	260 1	1291 2	Y	28	92 1			53
							31 9							
03		3469 X	1887	-0-	-1582	-0-	314 1	1530 2	Y	39	1 8			91
							43 9							
*04		1524 X	1524	-0-	-0-	-0-	252 1	1240 2	Y	29	1 8			119
							32 9							
*05		2187 X	2187	-0-	-0-	-0-	390 1	1776 2	Y	19	2 8			136
							21 9							
-----														
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230985 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 10856														
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT				-0-
-----														
PONE WELL #: 5 RRCID -> 234627 COMPL. DATE 07/09/2007 TOTAL DEPTH 11009 PERF. 7540 - 10875														
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-				2
01		7 X	-0-	-0-	-7	-0-			Y	1	1 8			2
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				2
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	2 1			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
-----														
MUSTANG DRILLING, INC. 596917														
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 206271 COMPL. DATE 08/30/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 10602 - 10793														
12		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	468 1	2212 2	N	-0-				-0-
01		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	473 1	1995 2	N	-0-				-0-
02		2184 N	2115	-0-	-69	-0-	423 1	1692 2	N	-0-				-0-
03		2666 N	2310	-0-	-356	-0-	468 1	1842 2	N	-0-				-0-
04		2400 N	2198	-0-	-202	-0-	447 1	1751 2	N	-0-				-0-
05		2356 N	2273	-0-	-83	-0-	429 1	1844 2	N	-0-				-0-

-----													
MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MUSTANG DRILLING, INC. //CONT.// 596917													
HILBURN, JOHN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221419 COMPL. DATE 05/23/2006 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10577 - 10796													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
12		2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	419	1	1983	2	N	-0-	-0-
01		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	392	1	1651	2	N	-0-	-0-
02		2380 X	1765	-0-	-615	-0-	353	1	1412	2	N	-0-	-0-
03		2635 X	1851	-0-	-784	-0-	375	1	1476	2	N	-0-	-0-
04		2310 X	1911	-0-	-399	-0-	389	1	1522	2	N	-0-	-0-
05		2387 X	2287	-0-	-100	-0-	432	1	1855	2	N	-0-	-0-
-----													
MUCKLEROY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221860 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10689 - 10893													
12		1984 N	1926	-0-	-58	-0-	336	1	1590	2	N	-0-	-0-
01		2015 N	1853	-0-	-162	-0-	355	1	1498	2	N	-0-	-0-
02		1736 N	1647	-0-	-89	-0-	329	1	1318	2	N	-0-	-0-
03		1922 N	1858	-0-	-64	-0-	377	1	1481	2	N	-0-	-0-
04		1800 N	1691	-0-	-109	-0-	344	1	1347	2	N	-0-	-0-
*05		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	361	1	1552	2	N	-0-	-0-
-----													
PATARA OIL & GAS LLC 643251													
MCCUNE, JAMES E. WELL #: 1 RRCID -> 097483 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 11513 PERF.10716 - 11334													
12		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	93	1	1451	2	N	7	172
							8	9					
01		1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	81	1	1512	2	N	7	179
							8	9					
02		952 N	756	-0-	-196	-0-	84	1	672	2	N	-0-	179
03		1550 N	1016	-0-	-534	-0-	93	1	898	2	N	23	202
							25	9					
04		1560 N	821	-0-	-739	-0-	90	1	729	2	N	2	30
							2	9					
*05		976 N	976	-0-	-0-	-0-	90	1	866	2	N	18	48
							20	9					
-----													
PMO 668494													
GRAMLING WELL #: 1 RRCID -> 209762 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10480 - 10594													
12		733 N	733	-0-	-0-	-0-	733	3			N	-0-	140
01		1039 N	1039	-0-	-0-	-0-	1037	3	2	9	N	2	140
02		840 N	840	-0-	-0-	-0-	809	3	31	9	N	28	167
03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	3			N	-0-	167
*04		1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	1008	3	45	9	N	41	13
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	13
-----													
DANIELS WELL #: 1 RRCID -> 212365 COMPL. DATE 05/06/2005 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10526 - 10810													
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3			N	-0-	38
01		4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	3			N	-0-	38
02		43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	3			N	-0-	38
03		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-	38
*04		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	3			N	-0-	38
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	38
-----													
BROOKS WELL #: 1 RRCID -> 216619 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 10846 PERF. 9374 - 10664													
12		496 N	496	-0-	-0-	-0-	496	3			N	-0-	150
01		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			N	-0-	150
02		2728 N	2728	-0-	-0-	-0-	2710	3	18	9	N	16	150
03		2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2186	3	18	9	N	16	157
*04		2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2031	3	8	9	N	7	157
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	157

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK							
PMO		//CONT.//		668494													
GRAMLING				WELL #:	2	RRCID ->	220584	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10463 -	10653				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16	16	8		65	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				65	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				65	
-----																	
BROOKS				WELL #:	2	RRCID ->	221446	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	10960	PERF.10440 -	10624				
12	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	-0-	1632	3	11	9	N	10				140	
01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	2158	3	21	9	N	19	2	8		157	
02	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1543	3	4	9	N	4	4	8		157	
03	3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	-0-	3127	3	42	9	N	38	5	8		190	
*04	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	-0-	2736	3	25	9	N	23	178	1	2	8	33
05	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-	-0-					N	NO RPT				33	
-----																	
BRASWELL				WELL #:	1	RRCID ->	221973	COMPL. DATE	04/17/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10600 -	10800				
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	-0-	175	3			N	-0-				162	
01	174 N	174	-0-	-0-	-0-	-0-	174	3			N	-0-				162	
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	-0-	101	3	22	9	N	20	3	8		179	
03	548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	545	3	3	9	N	3	3	8		179	
*04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	-0-	435	3	13	9	N	12	1	8		190	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				190	
-----																	
GRIMES				WELL #:	1	RRCID ->	223260	COMPL. DATE	06/12/2006	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10473 -	10674				
12	1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	-0-	1459	3			N	-0-				112	
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	1543	3	15	9	N	14	2	8		124	
02	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	-0-	1382	3	3	9	N	3	3	8		124	
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	-0-	1848	3	12	9	N	11	5	8		130	
*04	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	-0-	1470	3	7	9	N	6	2	8		134	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				134	
-----																	
BRASWELL				WELL #:	2	RRCID ->	223823	COMPL. DATE	06/02/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.10596 -	10770				
12	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	-0-	2514	3	6	9	N	5				90	
01	3100 N	3295	-0-	195	195	-0-	3274	3	21	9	N	19	2	8		107	
02	1440 N	1245	-0-	-195	-0-	-0-	1244	3	1	9	N	1	1	8		107	
03	2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	-0-	2390	3	8	9	N	7	5	8		109	
*04	2353 N	2353	-0-	-0-	-0-	-0-	2346	3	7	9	N	6	5	8		110	
05	992 X	NO RPT	-0-	-992	-0-	-0-					N	NO RPT				110	
-----																	
ANDERSON, J.G.				WELL #:	1	RRCID ->	225197	COMPL. DATE	09/25/2006	TOTAL DEPTH	10984	PERF.10634 -	10801				
12	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	-0-	1547	3	3	9	N	3				167	
01	2529 N	2529	-0-	-0-	-0-	-0-	2514	3	15	9	N	14	2	8		179	
02	2800 N	3132	-0-	332	332	-0-	3114	3	18	9	N	16	1	8		194	
03	1468 N	1136	-0-	-332	-0-	-0-	1126	3	10	9	N	9	166	1		37	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				37	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				37	
-----																	
BRASWELL				WELL #:	3	RRCID ->	225315	COMPL. DATE	12/18/2006	TOTAL DEPTH	10970	PERF.10618 -	10796				
12	949 N	949	-0-	-0-	-0-	-0-	949	3			N	-0-	161	1		30	
01	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	-0-	1398	3	15	9	N	14	2	8		42	
02	942 N	942	-0-	-0-	-0-	-0-	933	3	9	9	N	8	3	8		47	
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	-0-	1641	3	3	9	N	3	3	8		47	
*04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	-0-	1694	3	29	9	N	26	5	8		68	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				68	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
PMO		//CONT.//		668494										
BRASWELL				WELL #:	4	RRCID ->	225330	COMPL. DATE	12/20/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	10584 - 10763	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		910 N	910	-0-	-0-	-0-	897 3	13 9	N		12			154
01		1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1527 3	34 9	N		31	5 8		180
02		775 N	775	-0-	-0-	-0-	756 3	19 9	N		17	5 8		192
03		1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	1647 3	18 9	N		16	152 1	14 8	42
*04		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1722 3	33 9	N		30	19 8		53
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			53
-----														
ANDERSON, J.G.				WELL #:	2	RRCID ->	228348	COMPL. DATE	01/31/2007	TOTAL DEPTH	11019	PERF.	9716 - 10858	
12		2263 X	1220	-0-	-1043	-0-	1220 3		N		-0-			132
01		2263 X	2043	-0-	-220	-0-	2029 3	14 9	N		13	5 8		140
02		1512 X	1315	-0-	-197	-0-	1307 3	8 9	N		7	7 8		140
03		1943 X	1943	-0-	-0-	-0-	1931 3	12 9	N		11	11 8		140
*04		1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1807 3	29 9	N		26	19 8		147
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			147
-----														
CHOICE				WELL #:	1	RRCID ->	228352	COMPL. DATE	02/11/2007	TOTAL DEPTH	10970	PERF.	9570 - 10786	
12		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1419 3	1 9	N		1	170 1	1 8	48
01		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1494 3	33 9	N		30	8 8		70
02		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1385 3	33 9	N		30	11 8		89
03		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1778 3	45 9	N		41	16 8		114
*04		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1808 3	36 9	N		33	25 8		122
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			122
-----														
RIO				WELL #:	1	RRCID ->	228353	COMPL. DATE	03/04/2007	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9852 - 10690	
12		3689 X	2681	-0-	-1008	-0-	2661 3	20 9	N		18	1 8		114
01		3596 X	3353	-0-	-243	-0-	3328 3	25 9	N		23	8 8		129
02		2912 X	2840	-0-	-72	-0-	2820 3	20 9	N		18	10 8		137
03		3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	3919 3	21 9	N		19	19 8		137
*04		3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	3727 3	33 9	N		30	28 8		139
05		3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-			N		NO RPT			139
-----														
RIO				WELL #:	2	RRCID ->	233791	COMPL. DATE	10/18/2007	TOTAL DEPTH	10932	PERF.	9448 - 10660	
12		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2995 3		N		-0-	191 1		28
01		4991 X	2781	-0-	-2210	-0-	2749 3	32 9	N		29	5 8		52
02		4620 X	2258	-0-	-2362	-0-	2254 3	4 9	N		4	3 8		53
03		5115 X	2558	-0-	-2557	-0-	2538 3	20 9	N		18	14 8		57
04		4320 X	2398	-0-	-1922	-0-	2379 3	19 9	N		17	16 8		58
05		3007 X	NO RPT	-0-	-3007	-0-			N		NO RPT			58
-----														
JONES				WELL #:	1	RRCID ->	234772	COMPL. DATE	09/13/2007	TOTAL DEPTH	10995	PERF.	9754 - 10828	
12		2790 X	2633	-0-	-157	-0-	2619 3	14 9	N		13	1 8		169
01		2790 X	2711	-0-	-79	-0-	2671 3	40 9	N		36	5 8		200
02		4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	3955 3	46 9	N		42	179 1	16 8	47
03		4213 X	4213	-0-	-0-	-0-	4180 3	33 9	N		30	29 8		48
*04		3862 X	3862	-0-	-0-	-0-	3804 3	58 9	N		53	39 8		62
05		2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N		NO RPT			62
-----														
RIO				WELL #:	3	RRCID ->	240430	COMPL. DATE	07/28/2008	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	9464 - 10674	
12		4619 X	2518	-0-	-2101	-0-	2498 3	20 9	N		18	1 8		202
01		4371 X	2813	-0-	-1558	-0-	2799 3	14 9	N		13	5 8		210
02		3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	3425 3	17 9	N		15	177 1	11 8	37
03		4941 X	4941	-0-	-0-	-0-	4888 3	53 9	N		48	22 8		63
*04		4834 X	4834	-0-	-0-	-0-	4797 3	37 9	N		34	34 8		63
05		2821 X	NO RPT	-0-	-2821	-0-			N		NO RPT			63

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
PMO //CONT.// 668494												
FREEMAN WELL #: 1 RRCID -> 245013 COMPL. DATE 11/05/2008 TOTAL DEPTH 11570 PERF. 9417 - 11412												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		4960 X	3151	-0-	-1809	-0-	3151	3		N	-0-	215
01		5642 X	3671	-0-	-1971	-0-	3624	3	47	9	N	75
02		5096 X	3545	-0-	-1551	-0-	3501	3	44	9	N	112
03		5425 X	4933	-0-	-492	-0-	4914	3	19	9	N	122
*04		5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	5227	3	33	9	N	140
05		3658 X	NO RPT	-0-	-3658	-0-					N	140
-----												
ATKINSON WELL #: 1 RRCID -> 245868 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9562 - 10768												
12		1891 X	1730	-0-	-161	-0-	1647	3	83	9	N	235
01		1891 X	1420	-0-	-471	-0-	1323	3	97	9	N	122
02		1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1268	3	99	9	N	199
03		764 N	764	-0-	-0-	-0-	720	3	44	9	N	38
*04		768 N	768	-0-	-0-	-0-	750	3	18	9	N	38
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	38
-----												
RIO WELL #: 4 RRCID -> 255122 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 11540 PERF. 9454 - 11411												
12		2170 X	1145	-0-	-1025	-0-	1145	3			N	35
01		2170 X	686	-0-	-1484	-0-	678	3	8	9	N	42
02		1708 X	542	-0-	-1166	-0-	523	3	19	9	N	58
03		1891 X	845	-0-	-1046	-0-	845	3			N	58
04		1650 X	906	-0-	-744	-0-	906	3			N	58
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	58
-----												
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993												
MCNEE, PETE WELL #: 2 RRCID -> 116256 COMPL. DATE 01/07/1985 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 10477 - 10684												
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SABINE OIL & GAS LLC 742142												
HARDY, JOHN WELL #: 1 RRCID -> 079180 COMPL. DATE 08/28/1978 TOTAL DEPTH 10861 PERF. 9524 - 10820												
12		458 N	458	-0-	-0-	-0-	36	1	422	2	Y	-0-
01		650 N	650	-0-	-0-	-0-	48	1	602	2	Y	-0-
02		1736 X	225	-0-	-1511	-0-	17	1	208	2	Y	-0-
03		1116 X	385	-0-	-731	-0-	30	1	355	2	Y	-0-
04		840 X	424	-0-	-416	-0-	37	1	387	2	Y	-0-
*05		651 X	456	-0-	-195	-0-	38	1	418	2	Y	-0-
-----												
ALLEN, DAVID WELL #: 1 RRCID -> 091969 COMPL. DATE 09/06/1980 TOTAL DEPTH 11947 PERF. N/A												
12		2077 N	2076	-0-	-1	-0-	91	1	1985	2	Y	34
01		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	93	1	1980	2	Y	34
02		1848 N	1836	-0-	-12	-0-	84	1	1752	2	Y	34
03		2077 N	2037	-0-	-40	-0-	94	1	1943	2	Y	34
04		2010 N	2001	-0-	-9	-0-	93	1	1908	2	Y	34
*05		2046 N	2038	-0-	-8	-0-	94	1	1944	2	Y	34



MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142  
 BARRON, PEARL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 093711 COMPL. DATE 04/10/1981 TOTAL DEPTH 10776 PERF.10482 - 10658

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1457 N	644	-0-	-813	-0-	51	1	593	2	N	-0-				36
01	837 N	293	-0-	-544	-0-	21	1	272	2	N	-0-				36
02	244 N	244	-0-	-0-	-0-	19	1	225	2	N	-0-				36
03	651 N	284	-0-	-367	-0-	22	1	262	2	N	-0-				36
04	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	101	1	1063	2	N	-0-				36
*05	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	110	1	1218	2	N	-0-				36

BRIGHTWELL WELL #: 1 RRCID -> 165403 COMPL. DATE 07/12/2009 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10513 - 10528

12	961 N	850	-0-	-111	-0-	253	1	591	2	N	5				48
01	837 N	471	-0-	-366	-0-	286	1	184	2	N	1	1	8		48
02	122 N	122	-0-	-0-	-0-	66	1	53	2	N	3	3	8		48
03	837 N	64	-0-	-773	-0-	55	1	7	2	N	2	2	8		48
04	450 N	376	-0-	-74	-0-	231	1	143	2	N	2	2	8		48
*05	395 N	395	-0-	-0-	-0-	275	1	119	2	N	1	1	8		48

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173627 COMPL. DATE 05/26/1999 TOTAL DEPTH 11804 PERF. 9681 - 10505

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 177054 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 11730 PERF. 9438 - 10546

12	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	159	1	3444	2	Y	3				22
01	3503 X	3293	-0-	-210	-0-	147	1	3146	2	Y	-0-				22
02	3304 X	1843	-0-	-1461	-0-	77	1	1766	2	Y	-0-				22
03	3658 X	2153	-0-	-1505	-0-	91	1	2062	2	Y	-0-				22
04	3540 X	2042	-0-	-1498	-0-	86	1	1956	2	Y	-0-				22
*05	3596 X	2161	-0-	-1435	-0-	95	1	2066	2	Y	-0-				22

WILKERSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179096 COMPL. DATE 08/23/2000 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9422 - 10611

12	1209 N	913	-0-	-296	-0-	40	1	873	2	Y	-0-				84
01	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	96	1	2067	2	Y	2				86
02	1092 N	931	-0-	-161	-0-	39	1	892	2	Y	-0-				86
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	46	1	1051	2	Y	-0-				86
04	1620 N	886	-0-	-734	-0-	37	1	849	2	Y	-0-				86
*05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	57	1	1249	2	Y	-0-				86

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142  
 BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 187948 COMPL. DATE 02/07/2002 TOTAL DEPTH 10762 PERF. 9453 - 10577

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2387 X	2365	-0-	-22	-0-	104	1	2258	2	Y	3		11
01	2480 X	2472	-0-	-8	-0-	110	1	2359	2	Y	3		14
02	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	92	1	2103	2	Y	-0-		14
03	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	103	1	2336	2	Y	-0-		14
04	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	103	1	2332	2	Y	-0-		14
*05	2418 N	2342	-0-	-76	-0-	103	1	2239	2	Y	-0-		14

MARKEY #1 WELL #: 1 RRCID -> 192020 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9781 - 10672

12	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	55	1	1199	2	Y	4	2 1	4
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	59	1	1262	2	Y	4	4 1	4
02	INC G-10	1189	-0-	1189	1189	54	1	1128	2	Y	6	7 1	3
03	INC G-10	1000	-0-	1000	2189	46	1	948	2	Y	5	4 1	4
04	3000 N	1349	-0-	-1651	538	62	1	1281	2	Y	5	8 1	1
*05	1809 N	1271	-0-	-538	-0-	59	1	1208	2	Y	4	3 1	2

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192342 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9573 - 10653

12	3410 X	1858	-0-	-1552	-0-	82	1	1775	2	Y	1	1 8	22
01	2852 X	1896	-0-	-956	-0-	83	1	1784	2	Y	26		48
02	2548 X	114	-0-	-2434	-0-	5	1	109	2	Y	-0-		48
03	2356 X	963	-0-	-1393	-0-	41	1	921	2	Y	1		49
04	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	122	1	2770	2	Y	2	1 8	50
*05	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	125	1	2715	2	Y	3		53

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 192489 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10802 PERF. 9596 - 10600

12	2480 N	2384	-0-	-96	-0-	105	1	2277	2	Y	2	2 8	-0-
01	2511 N	2466	-0-	-45	-0-	110	1	2354	2	Y	2	2 8	-0-
02	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	95	1	2173	2	Y	10	10 8	-0-
03	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	103	1	2340	2	Y	-0-		-0-
04	2400 N	2279	-0-	-121	-0-	96	1	2177	2	Y	5	5 8	-0-
*05	2511 N	2245	-0-	-266	-0-	98	1	2144	2	Y	3	3 8	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142												
WYLIE		WELL #: 1		RRCID -> 193863		COMPL. DATE 12/10/2002			TOTAL DEPTH 10956 PERF. 9473 - 10732					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	682 N	649	-0-	-33	-0-	29	1	620	2	Y	-0-			114
01	682 N	674	-0-	-8	-0-	30	1	644	2	Y	-0-			114
02	616 N	605	-0-	-11	-0-	28	1	577	2	Y	-0-			114
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	32	1	662	2	Y	1			115
						1	9							
04	660 N	630	-0-	-30	-0-	29	1	601	2	Y	-0-			115
*05	682 N	456	-0-	-226	-0-	21	1	435	2	Y	-0-			115
-----														
MARKEY #2		WELL #: 1		RRCID -> 195739		COMPL. DATE 03/22/2003			TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9488 - 10670					
12	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	79	1	1720	2	Y	-0-			-0-
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	81	1	1730	2	Y	-0-			-0-
02	1512 N	1331	-0-	-181	-0-	61	1	1270	2	Y	-0-			-0-
03	1798 N	1353	-0-	-445	-0-	62	1	1291	2	Y	-0-			-0-
04	1740 N	1132	-0-	-608	-0-	53	1	1079	2	Y	-0-			-0-
*05	1488 N	1405	-0-	-83	-0-	65	1	1340	2	Y	-0-			-0-
-----														
WORLEY		WELL #: 1		RRCID -> 196564		COMPL. DATE 05/22/2003			TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9515 - 10726					
12	1333 X	919	-0-	-414	-0-	37	1	848	2	Y	31	11	1	5 8 15
						34	9							
01	1333 X	748	-0-	-585	-0-	37	1	704	2	Y	6	15	1	6 8 -0-
						7	9							
02	784 N	721	-0-	-63	-0-	31	1	679	2	Y	10	10	8	-0-
						11	9							
03	930 N	672	-0-	-258	-0-	30	1	631	2	Y	10	10	8	-0-
						11	9							
04	720 N	717	-0-	-3	-0-	29	1	688	2	Y	-0-			-0-
*05	806 N	716	-0-	-90	-0-	32	1	667	2	Y	15	15	8	-0-
						17	9							
-----														
WILKERSON GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 196919		COMPL. DATE 08/12/2003			TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9413 - 10659					
12	2825 N	2825	-0-	-0-	-0-	125	1	2699	2	N	1	1	8	84
						1	9							
01	2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	127	1	2721	2	N	1	1	8	84
						1	9							
02	2568 N	2568	-0-	-0-	-0-	107	1	2460	2	N	1	1	8	84
						1	9							
03	2769 N	2769	-0-	-0-	-0-	117	1	2649	2	N	3			87
						3	9							
04	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	113	1	2557	2	N	7	1	8	93
						8	9							
*05	2735 N	2735	-0-	-0-	-0-	120	1	2611	2	N	4	1	8	96
						4	9							
-----														
WYLIE		WELL #: 2		RRCID -> 197475		COMPL. DATE 05/03/2003			TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9440 - 10722					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	1	1	12	2	Y	-0-			-0-
02	2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-			-0-
03	20 N	20	-0-	-0-	-0-	1	1	19	2	Y	-0-			-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142													
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 197537 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9726 - 10692													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2542 N	2430	-0-	-112	-0-	107 1	2322 2	Y	1			11
							1 9						
01		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	114 1	2446 2	Y	3			14
							3 9						
02		2268 N	2262	-0-	-6	-0-	94 1	2167 2	Y	1			15
							1 9						
03		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	104 1	2357 2	Y	-0-			15
04		2490 N	2322	-0-	-168	-0-	98 1	2224 2	Y	-0-			15
*05		2511 N	2364	-0-	-147	-0-	104 1	2260 2	Y	-0-			15
-----													
LANDON WELL #: 3 RRCID -> 197822 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9484 - 10654													
12		558 N	467	-0-	-91	-0-	21 1	446 2	Y	-0-			-0-
							1 9						-0-
01		635 N	635	-0-	-0-	-0-	29 1	606 2	Y	-0-			-0-
							8 9						-0-
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	28 1	594 2	Y	-0-			-0-
							1 9						-0-
03		906 N	906	-0-	-0-	-0-	42 1	864 2	Y	-0-			-0-
							7 9						-0-
04		600 N	199	-0-	-401	-0-	9 1	183 2	Y	6	5 1		1
							7 9						
*05		1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	55 1	1134 2	Y	67	37 1		31
							74 9						
-----													
RUSHTON WELL #: 1 RRCID -> 197824 COMPL. DATE 06/29/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9420 - 10569													
12		3255 X	2691	-0-	-564	-0-	118 1	2573 2	Y	-0-			62
							1 9						
01		3255 X	2965	-0-	-290	-0-	129 1	2748 2	Y	80			142
							8 9						
02		2800 X	2517	-0-	-283	-0-	115 1	2402 2	Y	-0-			142
							1 9						
03		3038 X	2703	-0-	-335	-0-	121 1	2509 2	Y	66	181 1		27
							73 9						
04		2910 X	2442	-0-	-468	-0-	113 1	2329 2	Y	-0-			27
							1 9						
*05		2976 X	2446	-0-	-530	-0-	113 1	2333 2	Y	-0-			27
-----													
ALLEN, DAVID WELL #: 2 RRCID -> 198430 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10751 PERF. 9370 - 10530													
12		2325 N	2302	-0-	-23	-0-	101 1	2201 2	Y	-0-			28
							1 9						
01		2263 N	2155	-0-	-108	-0-	97 1	2058 2	Y	-0-			28
							1 9						
02		2128 N	2088	-0-	-40	-0-	95 1	1993 2	Y	-0-			28
							1 9						
03		2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	107 1	2216 2	Y	-0-			28
							1 9						
04		2263 N	2263	-0-	-0-	-0-	105 1	2158 2	Y	-0-			28
							1 9						
*05		2325 N	2313	-0-	-12	-0-	107 1	2206 2	Y	-0-			28
-----													
BARRON, PEARL WELL #: 2 RRCID -> 199304 COMPL. DATE 08/28/2003 TOTAL DEPTH 10912 PERF. 10475 - 10785													
12		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	221 1	2595 2	N	-0-			27
							1 9						
01		2904 X	2904	-0-	-0-	-0-	213 1	2691 2	N	-0-			27
							1 9						
02		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	180 1	2184 2	N	-0-			27
							1 9						
03		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	217 1	2605 2	N	90	1 8		116
							99 9						
04		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	242 1	2559 2	N	1	1 8		116
							1 9						
*05		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	258 1	2861 2	N	-0-	89 1		27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	199492	COMPL. DATE	12/13/2003	TOTAL DEPTH	10795	PERF.	9479 - 10650
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2511 X	2480	-0-	-31	-0-	109 1	2371 2	Y	-0-			5
01	2573 X	2508	-0-	-65	-0-	112 1	2396 2	Y	-0-			5
02	2324 X	2207	-0-	-117	-0-	92 1	2115 2	Y	-0-			5
03	2573 X	2533	-0-	-40	-0-	107 1	2424 2	Y	2			7
						2 9						
04	2430 X	2394	-0-	-36	-0-	101 1	2291 2	Y	2			9
						2 9						
*05	2511 X	2464	-0-	-47	-0-	108 1	2354 2	Y	2			11
						2 9						
-----												
WILKINS		WELL #:		1	RRCID ->	200991	COMPL. DATE	10/11/2003	TOTAL DEPTH	10748	PERF.	9460 - 10648
12	2418 X	2369	-0-	-49	-0-	104 1	2252 2	Y	12			12
						13 9						
01	2387 X	2345	-0-	-42	-0-	105 1	2223 2	Y	15			27
						17 9						
02	2100 N	2020	-0-	-80	-0-	92 1	1927 2	Y	1	1 8		27
						1 9						
03	2356 N	2254	-0-	-102	-0-	103 1	2140 2	Y	10			37
						11 9						
04	2280 N	2178	-0-	-102	-0-	101 1	2074 2	Y	3			40
						3 9						
*05	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	103 1	2128 2	Y	1	1 8		40
						1 9						
-----												
PARROTT		WELL #:		1	RRCID ->	201346	COMPL. DATE	11/01/2003	TOTAL DEPTH	10752	PERF.	9610 - 10619
12	2697 N	2432	-0-	-265	-0-	107 1	2325 2	Y	-0-			16
01	2480 N	2210	-0-	-270	-0-	99 1	2111 2	Y	-0-			16
02	2436 X	2210	-0-	-226	-0-	101 1	2109 2	Y	-0-			16
03	2480 X	2446	-0-	-34	-0-	113 1	2333 2	Y	-0-			16
04	2400 X	2383	-0-	-17	-0-	111 1	2272 2	Y	-0-			16
*05	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	114 1	2349 2	Y	-0-			16
-----												
CRIM		WELL #:		1	RRCID ->	201647	COMPL. DATE	11/24/2003	TOTAL DEPTH	10710	PERF.	9669 - 10546
12	1767 N	1765	-0-	-2	-0-	78 1	1687 2	Y	-0-			44
01	1798 N	1787	-0-	-11	-0-	80 1	1706 2	Y	1	1 8		44
						1 9						
02	INC G-10	1570	-0-	1570	1570	71 1	1495 2	Y	4	4 8		44
						4 9						
03	INC G-10	1749	-0-	1749	3319	81 1	1666 2	Y	2	2 8		44
						2 9						
04	3000 N	1682	-0-	-1318	2001	78 1	1603 2	Y	1	1 8		44
						1 9						
*05	3100 N	1728	-0-	-1372	629	80 1	1646 2	Y	2	2 8		44
						2 9						
-----												
ALLEN, DAVID		WELL #:		3	RRCID ->	201717	COMPL. DATE	12/19/2003	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	9480 - 10605
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			23

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142  
 RUSHTON WELL #: 2 RRCID -> 202010 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10736 PERF. 9766 - 10610

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	96	1	2079	2	Y	-0-			23
01		2170 N	2120	-0-	-50	-0-	95	1	2025	2	Y	-0-			23
02		1960 N	1890	-0-	-70	-0-	86	1	1804	2	Y	-0-			23
03		2170 N	2131	-0-	-39	-0-	98	1	2033	2	Y	-0-			23
04		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	96	1	1971	2	Y	-0-			23
*05		2108 N	2101	-0-	-7	-0-	97	1	2004	2	Y	-0-			23

PRIOR GU WELL #: 1 RRCID -> 202404 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9444 - 10609

12		1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	93	1	1743	2	N	-0-			110
01		1863 X	1863	-0-	-0-	-0-	93	1	1770	2	N	-0-			110
02		1764 N	1644	-0-	-120	-0-	84	1	1559	2	N	1	1 8		110
							1	9							
03		1829 N	1754	-0-	-75	-0-	93	1	1661	2	N	-0-			110
04		1800 N	1761	-0-	-39	-0-	87	1	1674	2	N	-0-			110
*05		1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	93	1	1804	2	N	-0-			110

KANGERGA-DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 202757 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9665 - 10030

12		2759 X	2404	-0-	-355	-0-	106	1	2298	2	Y	-0-			73
01		2759 X	2411	-0-	-348	-0-	107	1	2296	2	Y	7	1 8		79
							8	9							
02		2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	96	1	2210	2	Y	13	3 8		89
							14	9							
03		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	107	1	2442	2	Y	12			101
							13	9							
04		2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	101	1	2286	2	Y	1	1 8		101
							1	9							
*05		2573 N	2476	-0-	-97	-0-	109	1	2367	2	Y	-0-			101

EASTLAND WELL #: 2 RRCID -> 203001 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9454 - 10554

12		1922 X	1706	-0-	-216	-0-	75	1	1631	2	Y	-0-			49
01		1860 X	1710	-0-	-150	-0-	77	1	1633	2	Y	-0-			49
02		1568 N	1518	-0-	-50	-0-	69	1	1449	2	Y	-0-			49
03		1705 N	1691	-0-	-14	-0-	78	1	1613	2	Y	-0-			49
04		1656 N	1656	-0-	-0-	-0-	77	1	1579	2	Y	-0-			49
*05		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	81	1	1668	2	Y	-0-			49

MARKEY #2 WELL #: 5 RRCID -> 203002 COMPL. DATE 04/22/2004 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 7408 - 10570

12		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	78	1	1704	2	Y	20	13 1		12
							22	9							
01		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	101	1	2149	2	Y	26	23 1		15
							29	9							
02		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	92	1	1923	2	Y	39	42 1		12
							43	9							
03		1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	83	1	1717	2	Y	13	14 1		11
							14	9							
04		2220 N	1981	-0-	-239	-0-	90	1	1855	2	Y	33	36 1		8
							36	9							
*05		2294 N	1968	-0-	-326	-0-	90	1	1850	2	Y	25	18 1		15
							28	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142											
MARKEY #2				WELL #:	2	RRCID ->	203003	COMPL. DATE	02/06/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9562 - 10682		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1240 N	614	-0-	-626	-0-		27	1	587	2	Y	-0-			-0-
01	1085 N	655	-0-	-430	-0-		29	1	626	2	Y	-0-			-0-
02	672 N	589	-0-	-83	-0-		27	1	562	2	Y	-0-			-0-
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-		30	1	611	2	Y	-0-			-0-
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-		30	1	624	2	Y	-0-			-0-
*05	700 N	700	-0-	-0-	-0-		32	1	668	2	Y	-0-			-0-

EASTLAND				WELL #:	1	RRCID ->	203004	COMPL. DATE	02/01/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9422 - 10568		
12	1395 X	1312	-0-	-83	-0-		58	1	1254	2	Y	-0-			50
01	1395 X	1313	-0-	-82	-0-		59	1	1254	2	Y	-0-			50
02	1176 N	1165	-0-	-11	-0-		53	1	1112	2	Y	-0-			50
03	1302 N	1298	-0-	-4	-0-		60	1	1238	2	Y	-0-			50
04	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-		59	1	1205	2	Y	-0-			50
*05	1302 N	1297	-0-	-5	-0-		60	1	1237	2	Y	-0-			50

MARKEY #2				WELL #:	4	RRCID ->	203022	COMPL. DATE	02/11/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9460 - 10579		
12	1147 X	770	-0-	-377	-0-		34	1	736	2	Y	-0-			-0-
01	1147 X	755	-0-	-392	-0-		34	1	721	2	Y	-0-			-0-
02	784 N	640	-0-	-144	-0-		29	1	611	2	Y	-0-			-0-
03	775 N	599	-0-	-176	-0-		28	1	571	2	Y	-0-			-0-
04	720 N	451	-0-	-269	-0-		21	1	430	2	Y	-0-			-0-
*05	713 N	663	-0-	-50	-0-		31	1	632	2	Y	-0-			-0-

WYLIE				WELL #:	3	RRCID ->	203788	COMPL. DATE	06/29/2005	TOTAL DEPTH	10790	PERF.	7519 - 10596		
12	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-		97	1	2116	2	Y	8			40
01	2170 N	2094	-0-	-76	-0-		93	1	1988	2	Y	12			52
02	1988 N	1737	-0-	-251	-0-		78	1	1642	2	Y	15			67
03	2232 N	2052	-0-	-180	-0-		17	9	92	1	Y	48			115
04	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-		53	9	99	1	Y	-0-			115
*05	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-		99	1	2042	2	Y	-0-			115
							100	1	2072	2	Y	-0-			115

STINGRAY				WELL #:	1	RRCID ->	203794	COMPL. DATE	04/13/2004	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	10210 - 10742		
12	2418 X	1734	-0-	-684	-0-		76	1	1658	2	Y	-0-			-0-
01	2418 X	2197	-0-	-221	-0-		99	1	2098	2	Y	-0-			-0-
02	1907 X	1907	-0-	-0-	-0-		87	1	1820	2	Y	-0-			-0-
03	2105 X	2105	-0-	-0-	-0-		97	1	2008	2	Y	-0-			-0-
04	2130 X	2001	-0-	-129	-0-		93	1	1908	2	Y	-0-			-0-
*05	2201 X	2003	-0-	-198	-0-		93	1	1910	2	Y	-0-			-0-

LANDON				WELL #:	4	RRCID ->	203795	COMPL. DATE	05/20/2004	TOTAL DEPTH	10759	PERF.	9634 - 10630		
12	2480 N	2434	-0-	-46	-0-		106	1	2305	2	Y	21	11	1	12
01	2395 N	2395	-0-	-0-	-0-		23	9	106	1	Y	27	22	1	17
02	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-		30	9	96	1	Y	39	41	1	15
03	2449 N	2355	-0-	-94	-0-		43	9	108	1	Y	14	14	1	15
04	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-		15	9	106	1	Y	33	36	1	12
*05	2387 N	2324	-0-	-63	-0-		36	9	106	1	Y	25	18	1	19
							28	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
MARKEY #2		WELL #:		3	RRCID -> 203796		COMPL. DATE 06/21/2004			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9524 - 10670			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2970 X	2970	-0-	-0-	-0-	131 1	2839 2	Y	-0-			-0-
01		2976 X	2779	-0-	-197	-0-	125 1	2654 2	Y	-0-			-0-
02		2688 X	2545	-0-	-143	-0-	116 1	2429 2	Y	-0-			-0-
03		2976 X	2532	-0-	-444	-0-	117 1	2415 2	Y	-0-			-0-
04		2880 X	2753	-0-	-127	-0-	128 1	2625 2	Y	-0-			-0-
*05		2976 X	2701	-0-	-275	-0-	125 1	2576 2	Y	-0-			-0-
-----													
MARKEY #2		WELL #:		7	RRCID -> 203799		COMPL. DATE 07/16/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9518 - 10680			
12		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	149 1	3238 2	Y	230	125 1		121
							253 9						
01		3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	153 1	3251 2	Y	291	239 1		173
							320 9						
02	INC	G-10	3383	-0-	3383	3383	133 1	2779 2	Y	428	454 1		147
							471 9						
03	INC	G-10	3510	-0-	3510	6893	155 1	3197 2	Y	144	155 1		136
							158 9						
04		10476 X	3583	-0-	-6893	-0-	148 1	3042 2	Y	357	407 1		86
							393 9						
*05		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	151 1	3114 2	Y	262	190 1		158
							288 9						
-----													
EASTLAND		WELL #:		4	RRCID -> 203892		COMPL. DATE 03/21/2004			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9472 - 10634			
12		2511 X	2481	-0-	-30	-0-	109 1	2372 2	Y	-0-			64
01		2511 X	2478	-0-	-33	-0-	111 1	2367 2	Y	-0-			64
02		2324 N	2201	-0-	-123	-0-	100 1	2101 2	Y	-0-			64
03		2480 N	2409	-0-	-71	-0-	111 1	2298 2	Y	-0-			64
04		2400 N	2356	-0-	-44	-0-	109 1	2247 2	Y	-0-			64
*05		2449 N	2353	-0-	-96	-0-	109 1	2244 2	Y	-0-			64
-----													
EASTLAND		WELL #:		3	RRCID -> 203893		COMPL. DATE 04/17/2004			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9438 - 10616			
12		2914 X	2805	-0-	-109	-0-	123 1	2682 2	Y	-0-			164
01		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	140 1	2977 2	Y	-0-			164
02	INC	G-10	2784	-0-	2784	2784	127 1	2657 2	Y	-0-			164
03	INC	G-10	3210	-0-	3210	5994	148 1	3054 2	Y	7			171
							8 9						
04		9015 X	3021	-0-	-5994	-0-	140 1	2881 2	Y	-0-			171
*05		3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	147 1	3036 2	Y	-0-			171
-----													
MARKEY #2		WELL #:		6	RRCID -> 204890		COMPL. DATE 08/12/2004			TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9568 - 10708			
12		3131 X	2967	-0-	-164	-0-	131 1	2836 2	Y	-0-			-0-
01		3131 X	3004	-0-	-127	-0-	135 1	2869 2	Y	-0-			-0-
02		2828 X	2666	-0-	-162	-0-	122 1	2544 2	Y	-0-			-0-
03		3038 X	2965	-0-	-73	-0-	136 1	2822 2	Y	6	3 1		3
							7 9						
04		2910 X	2819	-0-	-91	-0-	129 1	2654 2	Y	33	28 1		8
							36 9						
*05		3007 X	2871	-0-	-136	-0-	131 1	2712 2	Y	25	16 1		17
							28 9						



MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142										
CRIM		WELL #:		2	RRCID -> 204906		COMPL. DATE 07/26/2004			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9422 - 10622				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2201 X	2175	-0-	-26	-0-	92	1	1992	2	Y	83			240
01	2232 X	1978	-0-	-254	-0-	91	9	1829	2	Y	57	153	1	144
02	2016 X	1391	-0-	-625	-0-	63	9	1255	2	Y	69			213
03	2311 X	2311	-0-	-0-	-0-	60	1	2144	2	Y	57	155	1	115
04	2100 X	1959	-0-	-141	-0-	76	9	1860	2	Y	7			122
*05	2216 X	2216	-0-	-0-	-0-	104	1	2040	2	Y	70			192
						63	9							
						91	1							
						8	9							
						99	1							
						77	9							
-----														
NANA GAS UNIT NO. 1				WELL #:	1	RRCID -> 205026		COMPL. DATE 09/12/2004			TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9498 - 10568			
12	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	67	1	1459	2	N	1	1	8	67
01	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1	9	1364	2	N	1	1	8	67
02	1540 N	1135	-0-	-405	-0-	64	1	1087	2	N	1	1	8	67
03	1519 N	1265	-0-	-254	-0-	1	9	1210	2	N	2			69
04	1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	47	1	1359	2	N	2	1	8	70
*05	1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	53	1	1401	2	N	4			74
						2	9							
						60	1							
						2	9							
						64	1							
						4	9							
-----														
HARDY HEIRS				WELL #:	1	RRCID -> 205767		COMPL. DATE 04/27/2004			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10584 - 10780			
12	4299 X	4299	-0-	-0-	-0-	337	1	3961	2	Y	1	31	1	32
01	4156 X	4156	-0-	-0-	-0-	1	9	3821	2	Y	30			62
02	3752 X	3193	-0-	-559	-0-	302	1	2942	2	Y	7			69
03	4309 X	4018	-0-	-291	-0-	33	9	3703	2	Y	5	52	1	21
04	4170 X	1615	-0-	-2555	-0-	243	1	1474	2	Y	1	1	8	21
*05	4309 X	3963	-0-	-346	-0-	8	9	3635	2	Y	-0-			21
						309	1							
						6	9							
						140	1							
						1	9							
						328	1							
-----														
WYLIE				WELL #:	4	RRCID -> 206198		COMPL. DATE 09/04/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9540 - 10735			
12	2976 X	2830	-0-	-146	-0-	124	1	2689	2	Y	15			122
01	2976 X	2855	-0-	-121	-0-	17	9	2717	2	Y	9			131
02	2688 X	2522	-0-	-166	-0-	128	1	2398	2	Y	8			139
03	2883 X	2837	-0-	-46	-0-	10	9	2693	2	Y	13			152
04	2760 X	2724	-0-	-36	-0-	115	1	2597	2	Y	-0-			152
*05	2852 X	2835	-0-	-17	-0-	9	9	2704	2	Y	-0-			152
						130	1							
						14	9							
						127	1							
						131	1							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142													
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 206347		COMPL. DATE 11/21/2004		TOTAL DEPTH 10750		PERF. 9435 - 10575					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	CODE	BALANCE
12	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	156 1	3382 2	Y	-0-						16
01	3596 X	2991	-0-	-605	-0-	133 1	2858 2	Y	-0-						16
02	3276 X	2683	-0-	-593	-0-	112 1	2571 2	Y	-0-						16
03	3627 X	2973	-0-	-654	-0-	125 1	2837 2	Y	10						26
						11 9									
04	3510 X	2847	-0-	-663	-0-	120 1	2725 2	Y	2						28
						2 9									
*05	3534 X	3023	-0-	-511	-0-	132 1	2889 2	Y	2						30
						2 9									
-----															
WILKINS		WELL #: 2		RRCID -> 206496		COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9416 - 10665					
12	3007 X	2891	-0-	-116	-0-	127 1	2753 2	Y	10						10
						11 9									
01	3007 X	2929	-0-	-78	-0-	130 1	2766 2	Y	30						40
						33 9									
02	2632 N	2578	-0-	-54	-0-	117 1	2452 2	Y	8	1	8				47
						9 9									
03	2883 N	2838	-0-	-45	-0-	131 1	2700 2	Y	6						53
						7 9									
04	2820 N	2735	-0-	-85	-0-	127 1	2602 2	Y	5						58
						6 9									
*05	2852 N	2773	-0-	-79	-0-	128 1	2639 2	Y	5						63
						6 9									
-----															
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 206942		COMPL. DATE 12/14/2004		TOTAL DEPTH 10786		PERF. 9400 - 10652					
12	1333 X	463	-0-	-870	-0-	20 1	432 2	Y	10						35
						11 9									
01	1271 X	504	-0-	-767	-0-	22 1	475 2	Y	6						41
						7 9									
02	549 N	549	-0-	-0-	-0-	23 1	523 2	Y	3						44
						3 9									
03	465 N	428	-0-	-37	-0-	18 1	410 2	Y	-0-						44
04	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	54 1	1226 2	Y	-0-						44
*05	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	108 1	2365 2	Y	-0-						44
-----															
COBRA #1		WELL #: 1		RRCID -> 207207		COMPL. DATE 10/30/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9560 - 10664					
12	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	156 1	3388 2	Y	-0-						-0-
01	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	154 1	3273 2	Y	-0-						-0-
02	3052 X	2803	-0-	-249	-0-	128 1	2675 2	Y	-0-						-0-
03	3534 X	3111	-0-	-423	-0-	144 1	2967 2	Y	-0-						-0-
04	3420 X	3040	-0-	-380	-0-	141 1	2899 2	Y	-0-						-0-
*05	3534 X	3114	-0-	-420	-0-	144 1	2970 2	Y	-0-						-0-
-----															
VIPER #2		WELL #: 1		RRCID -> 207313		COMPL. DATE 11/27/2004		TOTAL DEPTH 10780		PERF. 9409 - 10662					
12	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	137 1	2975 2	Y	-0-						-0-
01	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	113 1	2408 2	Y	-0-						-0-
02	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	126 1	2633 2	Y	-0-						-0-
03	3100 X	2855	-0-	-245	-0-	132 1	2723 2	Y	-0-						-0-
04	3000 X	2687	-0-	-313	-0-	125 1	2562 2	Y	-0-						-0-
*05	3100 X	2665	-0-	-435	-0-	123 1	2542 2	Y	-0-						-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
ALLEN, DAVID		WELL #:		5	RRCID -> 207318		COMPL. DATE	11/05/2004	TOTAL DEPTH	10770	PERF.	9512 - 10697
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2759 X	2719	-0-	-40	-0-	120 1	2599 2	Y	-0-			25
01	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	124 1	2626 2	Y	-0-			25
02	2503 X	2503	-0-	-0-	-0-	114 1	2389 2	Y	-0-			25
03	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	136 1	2817 2	Y	-0-			25
04	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	134 1	2754 2	Y	-0-			25
*05	3110 X	3110	-0-	-0-	-0-	144 1	2966 2	Y	-0-			25
-----												
WILKINS		WELL #:		3	RRCID -> 207319		COMPL. DATE	12/03/2004	TOTAL DEPTH	10760	PERF.	9439 - 10664
12	2108 X	2049	-0-	-59	-0-	90 1	1959 2	Y	-0-			28
01	2108 X	2038	-0-	-70	-0-	92 1	1946 2	Y	-0-			28
02	1820 N	1807	-0-	-13	-0-	82 1	1725 2	Y	-0-			28
03	2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	92 1	1904 2	Y	66			94
04	1980 N	1934	-0-	-46	-0-	90 1	1844 2	Y	-0-			94
*05	2015 N	1972	-0-	-43	-0-	91 1	1881 2	Y	-0-			94
-----												
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID -> 207764		COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	9533 - 10621
12	1984 X	1868	-0-	-116	-0-	82 1	1786 2	Y	-0-			15
01	1984 X	1721	-0-	-263	-0-	77 1	1644 2	Y	-0-			15
02	1764 X	1442	-0-	-322	-0-	60 1	1382 2	Y	-0-			15
03	1953 X	1445	-0-	-508	-0-	61 1	1382 2	Y	2			17
04	1800 X	1391	-0-	-409	-0-	59 1	1329 2	Y	3			20
*05	1860 X	1326	-0-	-534	-0-	58 1	1266 2	Y	2			22
-----												
ALLEN, DAVID		WELL #:		4	RRCID -> 208479		COMPL. DATE	12/31/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9467 - 10648
12	2511 X	2355	-0-	-156	-0-	104 1	2251 2	Y	-0-			27
01	2418 X	2268	-0-	-150	-0-	102 1	2166 2	Y	-0-			27
02	2184 X	2020	-0-	-164	-0-	92 1	1928 2	Y	-0-			27
03	2418 X	2257	-0-	-161	-0-	104 1	2153 2	Y	-0-			27
04	2280 X	2203	-0-	-77	-0-	102 1	2101 2	Y	-0-			27
*05	2356 X	2225	-0-	-131	-0-	103 1	2122 2	Y	-0-			27
-----												
MARKEY #2		WELL #:		8	RRCID -> 208481		COMPL. DATE	01/11/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9554 - 10669
12	2449 X	2225	-0-	-224	-0-	98 1	2127 2	Y	-0-			-0-
01	1984 X	1737	-0-	-247	-0-	78 1	1659 2	Y	-0-			-0-
02	1932 X	1206	-0-	-726	-0-	55 1	1151 2	Y	-0-			-0-
03	2232 X	1431	-0-	-801	-0-	66 1	1365 2	Y	-0-			-0-
04	2160 X	1351	-0-	-809	-0-	63 1	1288 2	Y	-0-			-0-
*05	2232 X	1320	-0-	-912	-0-	61 1	1259 2	Y	-0-			-0-
-----												
ALLEN, DAVID		WELL #:		6	RRCID -> 208482		COMPL. DATE	01/21/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9462 - 10628
12	3286 X	3059	-0-	-227	-0-	135 1	2924 2	Y	-0-			60
01	3286 X	3117	-0-	-169	-0-	140 1	2977 2	Y	-0-			60
02	2856 X	2812	-0-	-44	-0-	128 1	2684 2	Y	-0-			60
03	3162 X	3023	-0-	-139	-0-	139 1	2884 2	Y	-0-			60
04	3060 X	2951	-0-	-109	-0-	137 1	2814 2	Y	-0-			60
*05	3131 X	3092	-0-	-39	-0-	143 1	2949 2	Y	-0-			60

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142										
MARKEY #2		WELL #:		9	RRCID -> 208485		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9480 - 10642				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	2744 X	2744	-0-	-0-	-0-	121	1	2623	2	Y	-0-	2	1	-0-
01	3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	165	1	3518	2	Y	85	49	1	36
						94	9							
02	3696 X	3696	-0-	-0-	-0-	159	1	3338	2	Y	181	165	1	52
						199	9							
03	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	169	1	3496	2	Y	68	64	1	56
						75	9							
04	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	163	1	3346	2	Y	162	180	1	38
						178	9							
*05	4092 X	3670	-0-	-422	-0-	163	1	3372	2	Y	123	87	1	74
						135	9							
PRIOR GU		WELL #:		2	RRCID -> 208904		COMPL. DATE 03/07/2005			TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9638 - 10290				
12	2635 X	2539	-0-	-96	-0-	134	1	2402	2	Y	3			30
						3	9							
01	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	139	1	2685	2	Y	14			44
						15	9							
02	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	127	1	2248	2	Y	9	6	8	47
						10	9							
03	2620 N	2620	-0-	-0-	-0-	143	1	2470	2	Y	6			53
						7	9							
04	2760 N	2407	-0-	-353	-0-	140	1	2250	2	Y	15	4	8	64
						17	9							
*05	2635 N	2327	-0-	-308	-0-	144	1	2181	2	Y	2	2	8	64
						2	9							
MODISETTE		WELL #:		1	RRCID -> 209581		COMPL. DATE 03/17/2005			TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9301 - 10738				
12	3100 N	3852	-0-	752	3132	298	1	3503	2	N	46			142
						51	9							
01	7012 X	3880	-0-	-3132	-0-	283	1	3577	2	N	18	3	8	157
						20	9							
02	3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	251	1	3032	2	N	37	162	1	26
						41	9					6	8	
03	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	275	1	3299	2	N	3	3	8	26
						3	9							
04	2033 X	2033	-0-	-0-	-0-	175	1	1844	2	N	13	2	8	37
						14	9							
*05	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	325	1	3612	2	N	49	4	8	82
						54	9							
MARKEY #1		WELL #:		2	RRCID -> 209855		COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9512 - 10666				
12	3162 X	3011	-0-	-151	-0-	133	1	2878	2	Y	-0-			-0-
01	3162 X	2985	-0-	-177	-0-	134	1	2851	2	Y	-0-			-0-
02	2800 X	2701	-0-	-99	-0-	123	1	2578	2	Y	-0-			-0-
03	3038 X	2981	-0-	-57	-0-	138	1	2843	2	Y	-0-			-0-
04	2940 X	2897	-0-	-43	-0-	135	1	2762	2	Y	-0-			-0-
*05	3007 X	2950	-0-	-57	-0-	136	1	2814	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
LONDON				WELL #: 5	RRCID -> 209856	COMPL. DATE 03/09/2005	TOTAL DEPTH 10760	PERF. 9432	- 10600			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	67 1	1466 2	Y	3	2 1		4
						3 9						
01	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	68 1	1444 2	Y	4	4 1		4
						4 9						
02	1372 X	1351	-0-	-21	-0-	60 1	1261 2	Y	27	23 1		8
						30 9						
03	1550 X	1468	-0-	-82	-0-	68 1	1398 2	Y	2	5 1		5
						2 9						
04	1500 X	1446	-0-	-54	-0-	67 1	1373 2	Y	5	8 1		2
						6 9						
*05	1550 X	1427	-0-	-123	-0-	66 1	1357 2	Y	4	4 1		2
						4 9						
-----												
MARKEY #1				WELL #: 3	RRCID -> 210774	COMPL. DATE 02/24/2005	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9491	- 10701			
12	3038 X	2835	-0-	-203	-0-	125 1	2710 2	Y	-0-			-0-
						122 1	2599 2	Y	-0-			-0-
01	3038 X	2721	-0-	-317	-0-	118 1	2469 2	Y	-0-			-0-
						130 1	2682 2	Y	-0-			-0-
02	2744 X	2587	-0-	-157	-0-	123 1	2519 2	Y	-0-			-0-
						122 1	2518 2	Y	-0-			-0-
03	2852 X	2812	-0-	-40	-0-							
04	2730 X	2642	-0-	-88	-0-							
*05	2852 X	2640	-0-	-212	-0-							
-----												
HARDY, JOHN				WELL #: 2	RRCID -> 210779	COMPL. DATE 11/18/2004	TOTAL DEPTH 10930	PERF. 9502	- 10799			
12	2247 X	2247	-0-	-0-	-0-	174 1	2047 2	Y	24	20 1	6 8	6
						26 9						
01	2393 X	2393	-0-	-0-	-0-	172 1	2179 2	Y	38	25 1	8 8	11
						42 9						
02	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	150 1	1820 2	Y	30	11 1	30 8	-0-
						33 9						
03	2232 N	2162	-0-	-70	-0-	165 1	1971 2	Y	24	7 1	11 8	6
						26 9						
04	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	223 1	2354 2	Y	19	13 1	6 8	6
						21 9						
*05	2232 N	1850	-0-	-382	-0-	152 1	1688 2	Y	9	5 1	6 8	4
						10 9						
-----												
VIPER #2				WELL #: 2	RRCID -> 211639	COMPL. DATE 04/14/2005	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9427	- 10652			
12	4805 X	4457	-0-	-348	-0-	195 1	4237 2	Y	23	15 1		13
						25 9						
01	4805 X	4297	-0-	-508	-0-	192 1	4072 2	Y	30	26 1		17
						33 9						
02	4340 X	3896	-0-	-444	-0-	175 1	3674 2	Y	43	46 1		14
						47 9						
03	4464 X	4206	-0-	-258	-0-	193 1	3996 2	Y	15	16 1		13
						17 9						
04	4320 X	4163	-0-	-157	-0-	192 1	3932 2	Y	35	40 1		8
						39 9						
*05	4464 X	4385	-0-	-79	-0-	202 1	4173 2	Y	9	10 1		7
						10 9						
-----												
WILKINS				WELL #: 4	RRCID -> 211640	COMPL. DATE 05/05/2005	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9464	- 10674			
12	3689 X	3621	-0-	-68	-0-	159 1	3462 2	Y	-0-			19
						162 1	3440 2	Y	-0-			19
01	3658 X	3602	-0-	-56	-0-	145 1	3043 2	Y	-0-			19
						163 1	3363 2	Y	-0-			19
02	3304 X	3188	-0-	-116	-0-	158 1	3244 2	Y	-0-			19
						163 1	3363 2	Y	-0-			19
03	3627 X	3526	-0-	-101	-0-	158 1	3244 2	Y	-0-			19
						163 1	3352 2	Y	-0-			19
04	3510 X	3402	-0-	-108	-0-							
*05	3627 X	3515	-0-	-112	-0-							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
VIPER #2		WELL #:		3	RRCID -> 211641		COMPL. DATE 05/19/2005		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9423 - 10669		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	127 1	2758 2	Y	-0-			-0-
01		3038 X	2607	-0-	-431	-0-	117 1	2490 2	Y	-0-			-0-
02		2744 X	2301	-0-	-443	-0-	105 1	2196 2	Y	-0-			-0-
03		3038 X	1980	-0-	-1058	-0-	91 1	1889 2	Y	-0-			-0-
04		2790 X	1777	-0-	-1013	-0-	83 1	1694 2	Y	-0-			-0-
*05		2883 X	2203	-0-	-680	-0-	102 1	2101 2	Y	-0-			-0-
-----													
STINGRAY		WELL #:		2	RRCID -> 211747		COMPL. DATE 05/28/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9557 - 10765		
12		3317 X	-0-	-0-	-3317	-0-			Y	-0-			-0-
01		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
CRIM		WELL #:		4	RRCID -> 211828		COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 10822		PERF. 9596 - 10640		
12		2573 N	2554	-0-	-19	-0-	112 1	2442 2	Y	-0-			23
01		2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	116 1	2466 2	Y	-0-			23
02		2296 N	2283	-0-	-13	-0-	104 1	2179 2	Y	-0-			23
03		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	117 1	2425 2	Y	-0-			23
04		2490 N	2473	-0-	-17	-0-	115 1	2358 2	Y	-0-			23
*05		2542 N	2530	-0-	-12	-0-	117 1	2413 2	Y	-0-			23
-----													
POWELL, MIRIAM		GAS UNIT NO. 1		WELL #:	4	RRCID -> 212318		COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 10815		PERF. 9618 - 10664	
12		5456 X	4981	-0-	-475	-0-	220 1	4759 2	Y	2			11
							2 9						
01		5456 X	5203	-0-	-253	-0-	232 1	4969 2	Y	2			13
							2 9						
02		4928 X	4543	-0-	-385	-0-	190 1	4350 2	Y	3			16
							3 9						
03		5115 X	5019	-0-	-96	-0-	211 1	4808 2	Y	-0-			16
04		5040 X	4725	-0-	-315	-0-	200 1	4525 2	Y	-0-			16
*05		5208 X	4797	-0-	-411	-0-	210 1	4587 2	Y	-0-			16
-----													
KING		WELL #:		1	RRCID -> 212606		COMPL. DATE 06/23/2005		TOTAL DEPTH 10815		PERF. 9576 - 10732		
12		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	97 1	2102 2	Y	-0-			12
01		2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	95 1	2050 2	Y	-0-			12
02		1904 X	1883	-0-	-21	-0-	79 1	1804 2	Y	-0-			12
03		2201 X	2048	-0-	-153	-0-	86 1	1962 2	Y	-0-			12
04		2130 X	1937	-0-	-193	-0-	82 1	1855 2	Y	-0-			12
*05		2201 X	2063	-0-	-138	-0-	90 1	1973 2	Y	-0-			12
-----													
LANDON		WELL #:		9	RRCID -> 212943		COMPL. DATE 06/19/2005		TOTAL DEPTH 10850		PERF. 9802 - 10693		
12		3906 X	3835	-0-	-71	-0-	168 1	3659 2	Y	7	4 1		5
							8 9						
01		3906 X	3706	-0-	-200	-0-	166 1	3530 2	Y	9	8 1		6
							10 9						
02		3528 X	3391	-0-	-137	-0-	154 1	3223 2	Y	13	14 1		5
							14 9						
03		3906 X	3712	-0-	-194	-0-	171 1	3537 2	Y	4	5 1		4
							4 9						
04		3720 X	3587	-0-	-133	-0-	166 1	3409 2	Y	11	12 1		3
							12 9						
*05		3844 X	3717	-0-	-127	-0-	171 1	3537 2	Y	8	6 1		5
							9 9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
COBRA #2		WELL #:		1	RRCID ->	212964	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9584 - 10762
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4619 X	4469	-0-	-150	-0-	195 1	4235 2	Y	35	22 1		21
01	4929 X	4705	-0-	-224	-0-	39 9	4448 2	Y	44	38 1		27
02	4452 X	3357	-0-	-1095	-0-	48 9	3143 2	Y	58	64 1		21
03	4929 X	4159	-0-	-770	-0-	150 1	3944 2	Y	22	23 1		20
04	4560 X	4086	-0-	-474	-0-	64 9	3842 2	Y	52	59 1		13
*05	4718 X	4718	-0-	-0-	-0-	191 1	4452 2	Y	45	31 1		27
						24 9						
						187 1						
						57 9						
						216 1						
						50 9						
-----												
WYLIE		WELL #:		5	RRCID ->	213091	COMPL. DATE	07/15/2005	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9481 - 10748
12	2604 N	2500	-0-	-104	-0-	107 1	2332 2	Y	55			102
01	2542 N	2488	-0-	-54	-0-	61 9	2322 2	Y	52			154
02	2324 N	2184	-0-	-140	-0-	109 1	2051 2	Y	32			186
03	2511 N	2491	-0-	-20	-0-	57 9	2280 2	Y	92			278
04	2400 N	2351	-0-	-49	-0-	98 1	2217 2	Y	24	187 1		115
*05	2418 N	2345	-0-	-73	-0-	35 9	2237 2	Y	-0-			115
						110 1						
						101 9						
						108 1						
						26 9						
						108 1						
-----												
VIPER #1		WELL #:		1	RRCID ->	213119	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	10820	PERF.	9404 - 10672
12	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	48 1	1044 2	Y	-0-			-0-
01	1116 N	1066	-0-	-50	-0-	48 1	1018 2	Y	-0-			-0-
02	INC G-10	952	-0-	952	952	43 1	909 2	Y	-0-			-0-
03	INC G-10	1054	-0-	1054	2006	49 1	1005 2	Y	-0-			-0-
04	3000 N	1032	-0-	-1968	38	48 1	984 2	Y	-0-			-0-
*05	1080 N	1042	-0-	-38	-0-	48 1	994 2	Y	-0-			-0-
-----												
COBRA #1		WELL #:		2	RRCID ->	213144	COMPL. DATE	07/08/2005	TOTAL DEPTH	10885	PERF.	9548 - 10774
12	3131 X	2912	-0-	-219	-0-	128 1	2784 2	Y	-0-			-0-
01	3100 X	2918	-0-	-182	-0-	131 1	2787 2	Y	-0-			-0-
02	2800 X	2597	-0-	-203	-0-	118 1	2479 2	Y	-0-			-0-
03	3069 X	2906	-0-	-163	-0-	134 1	2771 2	Y	1	1 1		-0-
04	2910 X	2753	-0-	-157	-0-	1 9	2625 2	Y	-0-			-0-
*05	2914 X	2809	-0-	-105	-0-	128 1	2679 2	Y	-0-			-0-
						130 1						
-----												
HARDY HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	213622	COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	10558 - 10744
12	3689 X	3328	-0-	-361	-0-	261 1	3065 2	Y	2	37 1		38
01	3689 X	3606	-0-	-83	-0-	2 9	3258 2	Y	83			121
02	3556 X	3017	-0-	-539	-0-	257 1	2775 2	Y	12			133
03	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	91 9	3521 2	Y	18	103 1	1 8	47
04	3540 X	1920	-0-	-1620	-0-	229 1	1754 2	Y	-0-			47
*05	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	13 9	3602 2	Y	30	30 8		47
						20 9						
						166 1						
						325 1						
						33 9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142										
LONDON				WELL #: 7	RRCID -> 213841		COMPL. DATE 07/26/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9574 - 10748				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3038 X	2993	-0-	-45	-0-	132	1	2861	2	Y	-0-			-0-
01	3038 X	2991	-0-	-47	-0-	134	1	2857	2	Y	-0-			-0-
02	2744 X	2644	-0-	-100	-0-	121	1	2523	2	Y	-0-			-0-
03	3038 X	2943	-0-	-95	-0-	136	1	2807	2	Y	-0-			-0-
04	2940 X	2898	-0-	-42	-0-	135	1	2763	2	Y	-0-			-0-
*05	3007 X	2964	-0-	-43	-0-	137	1	2827	2	Y	-0-			-0-
-----														
LONDON				WELL #: 10	RRCID -> 214366		COMPL. DATE 08/11/2005			TOTAL DEPTH 10865 PERF. 9447 - 10662				
12	3255 X	2861	-0-	-394	-0-	126	1	2735	2	Y	-0-			-0-
01	3255 X	2941	-0-	-314	-0-	132	1	2809	2	Y	-0-			-0-
02	2828 X	2605	-0-	-223	-0-	119	1	2486	2	Y	-0-			-0-
03	2914 X	2837	-0-	-77	-0-	131	1	2706	2	Y	-0-			-0-
04	2850 X	2733	-0-	-117	-0-	127	1	2606	2	Y	-0-			-0-
*05	2945 X	2806	-0-	-139	-0-	130	1	2676	2	Y	-0-			-0-
-----														
EASTLAND				WELL #: 5	RRCID -> 214695		COMPL. DATE 08/09/2005			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9444 - 10696				
12	1767 N	1561	-0-	-206	-0-	69	1	1488	2	Y	4			69
01	1798 N	1785	-0-	-13	-0-	80	1	1694	2	Y	10			79
02	1512 N	1232	-0-	-280	-0-	56	1	1174	2	Y	2			81
03	1550 N	1438	-0-	-112	-0-	66	1	1369	2	Y	3			84
04	1740 N	1212	-0-	-528	-0-	56	1	1156	2	Y	-0-			84
*05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	64	1	1323	2	Y	1	1	8	84
-----														
VIPER #1				WELL #: 5	RRCID -> 214829		COMPL. DATE 08/30/2005			TOTAL DEPTH 10867 PERF. 9422 - 10676				
12	1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	88	1	1905	2	Y	-0-			-0-
01	2015 N	1997	-0-	-18	-0-	90	1	1907	2	Y	-0-			-0-
02	1792 N	1671	-0-	-121	-0-	76	1	1595	2	Y	-0-			-0-
03	1984 N	1944	-0-	-40	-0-	90	1	1854	2	Y	-0-			-0-
04	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	90	1	1854	2	Y	-0-			-0-
*05	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	96	1	1976	2	Y	-0-			-0-
-----														
COBRA #1				WELL #: 3	RRCID -> 214835		COMPL. DATE 09/13/2005			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9713 - 10792				
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	90	1	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 11/30/2012



MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
VIPER #2				WELL #: 16	RRCID -> 214944		COMPL. DATE 09/16/2005	TOTAL DEPTH 10985	PERF. 9418	- 10667			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1364 X	559	-0-	-805	-0-	25	1	534	2	Y	-0-		-0-
01	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	59	1	1244	2	Y	-0-		-0-
02	1232 X	1010	-0-	-222	-0-	45	1	952	2	Y	12	8 1	4
03	1364 X	756	-0-	-608	-0-	13	9						
04	1320 X	610	-0-	-710	-0-	35	1	721	2	Y	-0-	4 1	-0-
*05	1302 X	911	-0-	-391	-0-	28	1	582	2	Y	-0-		-0-
						42	1	869	2	Y	-0-		-0-
HARDY, JOHN				WELL #: 3	RRCID -> 214976		COMPL. DATE 06/15/2005	TOTAL DEPTH 10928	PERF.10478	- 10828			
12	3066 N	3066	-0-	-0-	-0-	237	1	2786	2	Y	39	54 1	18
01	3100 N	3171	-0-	71	71	43	9						
02	2492 X	2395	-0-	-97	-0-	228	1	2884	2	Y	54	50 1	22
03	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	59	9						
04	3060 X	3022	-0-	-38	-0-	179	1	2170	2	Y	42	32 1	32
*05	3162 X	2761	-0-	-401	-0-	46	9						
						237	1	2834	2	Y	65	54 1	43
						72	9						
						258	1	2725	2	Y	35	52 1	26
						39	9						
						225	1	2492	2	Y	40	32 1	34
						44	9						
KANGERGA-DEVOS				WELL #: 2	RRCID -> 215281		COMPL. DATE 09/05/2005	TOTAL DEPTH 10870	PERF. 9464	- 10634			
12	1922 N	1851	-0-	-71	-0-	82	1	1769	2	Y	-0-		54
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	87	1	1861	2	Y	6		60
02	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	7	9						
03	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	73	1	1674	2	Y	12	1 8	71
04	1890 N	1813	-0-	-77	-0-	13	9						
*05	1953 N	1855	-0-	-98	-0-	80	1	1820	2	Y	8		79
						9	9						
						77	1	1736	2	Y	-0-		79
						81	1	1774	2	Y	-0-		79
COBRA #1				WELL #: 17	RRCID -> 215516		COMPL. DATE 11/25/2006	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 7464	- 10748			
12	5177 X	4172	-0-	-1005	-0-	182	1	3957	2	Y	30	174 1	67
01	4402 X	4100	-0-	-302	-0-	33	9						
02	3920 X	3518	-0-	-402	-0-	181	1	3856	2	Y	57		124
03	4216 X	4047	-0-	-169	-0-	63	9						
04	4080 X	3958	-0-	-122	-0-	160	1	3358	2	Y	-0-		124
*05	4185 X	3695	-0-	-490	-0-	182	1	3758	2	Y	97		221
						107	9						
						182	1	3743	2	Y	30	168 1	83
						33	9						
						170	1	3517	2	Y	7		90
						8	9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
VIPER #2		WELL #:		14	RRCID ->	215562	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	9424 - 10674
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	1488 X	1168	-0-	-320	-0-	51 1	3	1114 2	Y	3	2 1	1
01	1488 X	934	-0-	-554	-0-	3 9		892 2	Y	-0-	1 1	-0-
02	1344 X	722	-0-	-622	-0-	42 1		689 2	Y	-0-		-0-
03	1426 X	1086	-0-	-340	-0-	33 1		1036 2	Y	-0-		-0-
04	1380 X	1380	-0-	-0-	-0-	50 1		1316 2	Y	-0-		-0-
*05	1587 X	1587	-0-	-0-	-0-	64 1		1514 2	Y	-0-		-0-
						73 1						
-----												
HARDY, JOHN		WELL #:		4	RRCID ->	215797	COMPL. DATE	07/01/2005	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10480 - 10786
12	3875 X	3420	-0-	-455	-0-	265 1	37	3114 2	Y	53 1		21
01	3875 X	3632	-0-	-243	-0-	41 9		3301 2	Y	64	56 1	29
02	3332 X	3057	-0-	-275	-0-	261 1		2769 2	Y	54	39 1	44
03	3689 X	3088	-0-	-601	-0-	70 9		2779 2	Y	70	60 1	54
04	3570 X	3338	-0-	-232	-0-	229 1		3003 2	Y	46	63 1	37
*05	3627 X	3382	-0-	-245	-0-	59 9		3050 2	Y	52	40 1	49
						232 1						
						77 9						
						284 1						
						51 9						
						275 1						
						57 9						
-----												
MARKEY #1		WELL #:		8	RRCID ->	216050	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9666 - 10759
12	3565 X	3313	-0-	-252	-0-	146 1	-0-	3167 2	Y	-0-		-0-
01	3534 X	3530	-0-	-4	-0-	159 1	-0-	3371 2	Y	-0-		-0-
02	3220 X	3074	-0-	-146	-0-	140 1	-0-	2934 2	Y	-0-		-0-
03	3565 X	3433	-0-	-132	-0-	158 1	-0-	3275 2	Y	-0-		-0-
04	3450 X	3338	-0-	-112	-0-	155 1	-0-	3183 2	Y	-0-		-0-
*05	3534 X	3331	-0-	-203	-0-	154 1	-0-	3177 2	Y	-0-		-0-
-----												
BRIGHTWELL GU		WELL #:		1	RRCID ->	216075	COMPL. DATE	10/24/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10582 - 10754
12	3546 X	3546	-0-	-0-	-0-	115 1	28	3400 2	Y	2 8		34
01	3201 X	3201	-0-	-0-	-0-	31 9		3066 2	Y	19		53
02	2856 X	2171	-0-	-685	-0-	114 1		2059 2	Y	19	2 8	70
03	3534 X	1206	-0-	-2328	-0-	21 9		1132 2	Y	-0-		70
04	3420 X	901	-0-	-2519	-0-	91 1		839 2	Y	-0-		70
*05	3534 X	2747	-0-	-787	-0-	62 1		2631 2	Y	-0-		70
						116 1						
-----												
WILKINS		WELL #:		5	RRCID ->	216276	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9392 - 10682
12	1643 X	1617	-0-	-26	-0-	71 1	-0-	1546 2	Y	-0-		22
01	1643 X	1622	-0-	-21	-0-	73 1	-0-	1549 2	Y	-0-		22
02	1456 N	1431	-0-	-25	-0-	65 1	-0-	1366 2	Y	-0-		22
03	1612 N	1556	-0-	-56	-0-	72 1	-0-	1484 2	Y	-0-		22
04	1560 N	1492	-0-	-68	-0-	69 1	-0-	1423 2	Y	-0-		22
*05	1581 N	1502	-0-	-79	-0-	69 1	-0-	1433 2	Y	-0-		22

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
WILKINS				WELL #: 11	RRCID -> 216415		COMPL. DATE 10/11/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9470	- 10698		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	127 1	2763 2	Y	20	12 1		8
01	3093 X	3093	-0-	-0-	-0-	22 9	2927 2	Y	25	20 1		13
02	2369 X	2369	-0-	-0-	-0-	138 1	2224 2	Y	35	38 1		10
03	2914 X	2343	-0-	-571	-0-	28 9	2180 2	Y	53	35 1		28
04	3000 X	2048	-0-	-952	-0-	106 1	1921 2	Y	30	51 1		7
*05	3100 X	2299	-0-	-801	-0-	39 9	2184 2	Y	8	10 1		5
						9 9						
MARKEY #1				WELL #: 7	RRCID -> 216493		COMPL. DATE 11/15/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9540	- 10679		
12	3348 X	3234	-0-	-114	-0-	142 1	3092 2	Y	-0-			-0-
01	3317 X	3202	-0-	-115	-0-	144 1	3058 2	Y	-0-			-0-
02	2968 X	2822	-0-	-146	-0-	129 1	2693 2	Y	-0-			-0-
03	3255 X	3123	-0-	-132	-0-	144 1	2979 2	Y	-0-			-0-
04	3120 X	3093	-0-	-27	-0-	143 1	2940 2	Y	9	8 1		1
*05	3224 X	3217	-0-	-7	-0-	10 9	3068 2	Y	-0-	1 1		-0-
						149 1						
GENTRY C GU				WELL #: 1	RRCID -> 217278		COMPL. DATE 11/04/2005	TOTAL DEPTH 10850	PERF. 9572	- 10660		
12	2601 X	2601	-0-	-0-	-0-	109 1	2489 2	N	3	3 8		26
01	2584 X	2584	-0-	-0-	-0-	3 9	2453 2	N	1	1 8		26
02	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	130 1	2424 2	N	5	5 8		26
03	3027 N	3027	-0-	-0-	-0-	1 9	2883 2	N	5	5 8		26
04	3000 N	3264	-0-	264	264	138 1	3131 2	N	2	2 8		26
*05	3100 N	3386	-0-	286	550	6 9	3231 2	N	-0-			26
						131 1						
						2 9						
						155 1						
WELCH, PAUL				WELL #: 1	RRCID -> 217283		COMPL. DATE 10/17/2005	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9570	- 10660		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
COBRA #1				WELL #: 11	RRCID -> 217370		COMPL. DATE 11/08/2005	TOTAL DEPTH 10935	PERF. 9564	- 10773		
12	2542 N	2515	-0-	-27	-0-	111 1	2404 2	Y	-0-			-0-
01	2542 N	2449	-0-	-93	-0-	110 1	2339 2	Y	-0-			-0-
02	2324 X	2201	-0-	-123	-0-	100 1	2101 2	Y	-0-			-0-
03	2573 X	2415	-0-	-158	-0-	111 1	2304 2	Y	-0-			-0-
04	2490 X	2319	-0-	-171	-0-	108 1	2211 2	Y	-0-			-0-
*05	2511 X	2373	-0-	-138	-0-	110 1	2263 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142  
 LONDON WELL #: 6 RRCID -> 217777 COMPL. DATE 12/11/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9634 - 10726

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

VIPER #3 WELL #: 1 RRCID -> 217830 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9406 - 10665

12	1240 X	1007	-0-	-233	-0-	44	1	963	2	Y	-0-					-0-
01	1333 X	1065	-0-	-268	-0-	48	1	1017	2	Y	-0-					-0-
02	1290 X	1290	-0-	-0-	-0-	59	1	1231	2	Y	-0-					-0-
03	1333 X	995	-0-	-338	-0-	46	1	949	2	Y	-0-					-0-
04	1020 X	939	-0-	-81	-0-	44	1	895	2	Y	-0-					-0-
*05	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	68	1	1393	2	Y	3		2	1		1
						3	9									

VIPER #1 WELL #: 3 RRCID -> 217953 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9414 - 10678

12	775 X	411	-0-	-364	-0-	18	1	393	2	Y	-0-					-0-
01	775 X	372	-0-	-403	-0-	17	1	355	2	Y	-0-					-0-
02	574 N	574	-0-	-0-	-0-	26	1	548	2	Y	-0-					-0-
03	874 N	874	-0-	-0-	-0-	40	1	834	2	Y	-0-					-0-
04	835 N	835	-0-	-0-	-0-	39	1	796	2	Y	-0-					-0-
*05	835 N	835	-0-	-0-	-0-	39	1	796	2	Y	-0-					-0-

MCCARTER WELL #: 1 RRCID -> 217954 COMPL. DATE 09/01/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9452 - 10716

12	3193 X	2736	-0-	-457	-0-	119	1	2580	2	Y	34					206
						37	9									
01	3193 X	2759	-0-	-434	-0-	124	1	2635	2	Y	-0-					206
02	2772 X	2437	-0-	-335	-0-	111	1	2326	2	Y	-0-					206
03	2759 X	2726	-0-	-33	-0-	126	1	2600	2	Y	-0-					206
04	2670 X	2640	-0-	-30	-0-	123	1	2517	2	Y	-0-					206
*05	2759 X	2690	-0-	-69	-0-	124	1	2566	2	Y	-0-					206

HARDY, JOHN WELL #: 6 RRCID -> 218058 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 10480 - 10792

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

LONDON WELL #: 8 RRCID -> 218461 COMPL. DATE 12/27/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9548 - 10725

12	2821 X	2515	-0-	-306	-0-	111	1	2404	2	Y	-0-					-0-
01	2759 X	2499	-0-	-260	-0-	112	1	2387	2	Y	-0-					-0-
02	2492 N	2120	-0-	-372	-0-	97	1	2023	2	Y	-0-					-0-
03	2511 N	2509	-0-	-2	-0-	116	1	2393	2	Y	-0-					-0-
04	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	118	1	2431	2	Y	-0-					-0-
*05	2512 N	2512	-0-	-0-	-0-	116	1	2396	2	Y	-0-					-0-



MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
ALLEN, DAVID		WELL #:		7	RRCID ->	219291	COMPL. DATE	03/13/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9431 - 10651	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4154 X	3524	-0-	-630	-0-	155 1	3369 2	Y	-0-			92
01		4030 X	3511	-0-	-519	-0-	158 1	3353 2	Y	-0-			92
02		3388 X	3015	-0-	-373	-0-	137 1	2878 2	Y	-0-			92
03		3751 X	3517	-0-	-234	-0-	162 1	3355 2	Y	-0-			92
04		3630 X	3302	-0-	-328	-0-	153 1	3149 2	Y	-0-			92
*05		3534 X	3412	-0-	-122	-0-	158 1	3254 2	Y	-0-			92
-----													
COBRA #2		WELL #:		7	RRCID ->	219385	COMPL. DATE	01/22/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9570 - 10658	
12		3131 X	3075	-0-	-56	-0-	135 1	2940 2	Y	-0-			-0-
01		3100 X	3033	-0-	-67	-0-	136 1	2897 2	Y	-0-			-0-
02		2772 X	2626	-0-	-146	-0-	120 1	2506 2	Y	-0-			-0-
03		3069 X	2968	-0-	-101	-0-	137 1	2831 2	Y	-0-			-0-
04		2970 X	2920	-0-	-50	-0-	136 1	2784 2	Y	-0-			-0-
*05		3069 X	2964	-0-	-105	-0-	137 1	2827 2	Y	-0-			-0-
-----													
VIPER #3		WELL #:		2	RRCID ->	219510	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9408 - 10658	
12		310 N	296	-0-	-14	-0-	13 1	283 2	Y	-0-			-0-
01		320 N	320	-0-	-0-	-0-	14 1	306 2	Y	-0-			-0-
02		273 N	273	-0-	-0-	-0-	12 1	261 2	Y	-0-			-0-
03		310 N	308	-0-	-2	-0-	14 1	294 2	Y	-0-			-0-
04		300 N	299	-0-	-1	-0-	14 1	285 2	Y	-0-			-0-
*05		310 N	301	-0-	-9	-0-	14 1	287 2	Y	-0-			-0-
-----													
MARKEY #2		WELL #:		10	RRCID ->	219545	COMPL. DATE	02/18/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9474 - 10714	
12		2759 X	2436	-0-	-323	-0-	107 1	2329 2	Y	-0-			-0-
01		2480 X	2464	-0-	-16	-0-	111 1	2353 2	Y	-0-			-0-
02		2184 N	2147	-0-	-37	-0-	98 1	2049 2	Y	-0-			-0-
03		2449 N	2431	-0-	-18	-0-	112 1	2319 2	Y	-0-			-0-
04		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	112 1	2295 2	Y	-0-			-0-
*05		2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	113 1	2329 2	Y	-0-			-0-
-----													
CRIM		WELL #:		8	RRCID ->	219560	COMPL. DATE	03/04/2006	TOTAL DEPTH	11950	PERF.	9418 - 10674	
12		3751 X	3634	-0-	-117	-0-	159 1	3452 2	Y	21			21
							23 9						
01		3689 X	3639	-0-	-50	-0-	162 1	3455 2	Y	20	21 1		20
							22 9						
02		3332 X	3209	-0-	-123	-0-	145 1	3044 2	Y	18			38
							20 9						
03		3627 X	3581	-0-	-46	-0-	165 1	3402 2	Y	13	29 1		22
							14 9						
04		3510 X	3463	-0-	-47	-0-	161 1	3300 2	Y	2			24
							2 9						
*05		3627 X	3529	-0-	-98	-0-	162 1	3344 2	Y	21			45
							23 9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
DAVENPORT 1		WELL #:		3	RRCID -> 219564		COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9472 - 10670	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3255 X	3202	-0-	-53	-0-	141 1	3058 2	Y	3			120
01		3255 X	3171	-0-	-84	-0-	142 1	3012 2	Y	15			135
02	INC	G-10	2831	-0-	2831	2831	128 1	2679 2	Y	22			157
03	INC	G-10	3168	-0-	3168	5999	179 1	2985 2	Y	35			192
04		9033 X	3034	-0-	-5999	-0-	144 1	2892 2	Y	1	1 8		192
*05		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	39 9	2935 2	Y	-0-			192
-----													
VIPER #3		WELL #:		3 L	RRCID -> 220235		COMPL. DATE	10/14/2008	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9422 - 10690	
12		3658 X	3096	-0-	-562	-0-	136 1	2960 2	Y	-0-			-0-
01		3596 X	3009	-0-	-587	-0-	132 1	2808 2	Y	63	36 1		27
02		3248 X	3200	-0-	-48	-0-	69 9	2985 2	Y	65	69 1		23
03		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	143 1	3344 2	Y	23	24 1		22
04		3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	72 9	3312 2	Y	54	62 1		14
*05		3554 X	3554	-0-	-0-	-0-	162 1	3347 2	Y	41	29 1		26
-----													
MARKEY #1		WELL #:		4	RRCID -> 220320		COMPL. DATE	03/17/2006	TOTAL DEPTH	10945	PERF.	9600 - 10754	
12		2790 X	2610	-0-	-180	-0-	115 1	2495 2	Y	-0-	4 1		-0-
01		2759 X	2630	-0-	-129	-0-	118 1	2512 2	Y	-0-			-0-
02		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	106 1	2215 2	Y	38	29 1		9
03		2604 N	2576	-0-	-28	-0-	42 9	2457 2	Y	-0-	9 1		-0-
04		2550 N	2485	-0-	-65	-0-	119 1	2370 2	Y	-0-			-0-
*05		2604 N	2550	-0-	-54	-0-	115 1	2432 2	Y	-0-			-0-
-----													
VIPER #1		WELL #:		13	RRCID -> 220321		COMPL. DATE	03/31/2006	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9448 - 10720	
12		3503 X	3327	-0-	-176	-0-	146 1	3181 2	Y	-0-			-0-
01		3503 X	2959	-0-	-544	-0-	133 1	2826 2	Y	-0-			-0-
02		3080 X	3052	-0-	-28	-0-	139 1	2913 2	Y	-0-			-0-
03		3410 X	3381	-0-	-29	-0-	156 1	3225 2	Y	-0-			-0-
04		3338 X	3338	-0-	-0-	-0-	155 1	3175 2	Y	7	7 1		-0-
*05		3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	8 9	3296 2	Y	-0-			-0-
-----													
MARKEY #1		WELL #:		9	RRCID -> 220433		COMPL. DATE	03/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9524 - 10738	
12		2821 X	2518	-0-	-303	-0-	111 1	2407 2	Y	-0-			-0-
01		2821 X	2537	-0-	-284	-0-	114 1	2423 2	Y	-0-			-0-
02		2352 N	2225	-0-	-127	-0-	101 1	2124 2	Y	-0-			-0-
03		2511 N	2452	-0-	-59	-0-	113 1	2339 2	Y	-0-			-0-
04		2460 N	2414	-0-	-46	-0-	112 1	2302 2	Y	-0-			-0-
*05		2449 N	2423	-0-	-26	-0-	112 1	2311 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
COBRA #1		WELL #:		14	RRCID ->	220434	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	10942	PERF.	9666 - 10760
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		7905 X	5282	-0-	-2623	-0-	229 1	4969 2	Y	76	48 1	43
							84 9					
01		7223 X	6372	-0-	-851	-0-	281 1	5971 2	Y	109	90 1	62
							120 9					
02		6524 X	5384	-0-	-1140	-0-	241 1	5046 2	Y	88	114 1	35
							97 9				1 8	
03		7223 X	5831	-0-	-1392	-0-	267 1	5512 2	Y	47	45 1	37
							52 9					
04		7199 X	7199	-0-	-0-	-0-	328 1	6738 2	Y	121	132 1	26
							133 9					
*05		6769 X	6769	-0-	-0-	-0-	308 1	6347 2	Y	104	72 1	58
							114 9					
-----												
MARKEY #1		WELL #:		10	RRCID ->	220606	COMPL. DATE	11/21/2005	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9542 - 10800
12		2077 N	2010	-0-	-67	-0-	88 1	1922 2	Y	-0-		-0-
							90 1	1914 2	Y	-0-		-0-
01		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	80 1	1673 2	Y	-0-		-0-
							90 1	1858 2	Y	-0-		-0-
02		1820 N	1753	-0-	-67	-0-	88 1	1814 2	Y	-0-		-0-
							91 1	1887 2	Y	-0-		-0-
03		2015 N	1948	-0-	-67	-0-						
04		1950 N	1902	-0-	-48	-0-						
*05		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-						
-----												
HARDY, JOHN		WELL #:		5	RRCID ->	220613	COMPL. DATE	11/12/2005	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10488 - 10848
12		3100 N	3910	-0-	810	810	302 1	3553 2	Y	50	68 1	23
							55 9					
01		3100 N	4241	-0-	1141	1951	305 1	3863 2	Y	66	61 1	28
							73 9					
02		5272 X	3321	-0-	-1951	-0-	249 1	3007 2	Y	59	43 1	44
							65 9					
03		3906 X	3540	-0-	-366	-0-	266 1	3184 2	Y	82	69 1	57
							90 9					
04		4050 X	3218	-0-	-832	-0-	273 1	2886 2	Y	54	74 1	37
							59 9					
*05		4185 X	3432	-0-	-753	-0-	277 1	3078 2	Y	70	51 1	56
							77 9					
-----												
CRIM		WELL #:		6	RRCID ->	220769	COMPL. DATE	04/25/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9430 - 10636
12		2139 X	1968	-0-	-171	-0-	87 1	1881 2	Y	-0-		-0-
							85 1	1810 2	Y	-0-		-0-
01		2077 X	1895	-0-	-182	-0-	71 1	1495 2	Y	-0-		-0-
							84 1	1729 2	Y	-0-		-0-
02		1736 N	1566	-0-	-170	-0-	82 1	1682 2	Y	-0-		-0-
							79 1	1634 2	Y	-0-		-0-
03		1953 N	1813	-0-	-140	-0-						
04		1830 N	1764	-0-	-66	-0-						
*05		1736 N	1713	-0-	-23	-0-						
-----												
COBRA #1		WELL #:		7	RRCID ->	220770	COMPL. DATE	04/30/2006	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9642 - 10736
12		3596 X	3395	-0-	-201	-0-	149 1	3246 2	Y	-0-		-0-
							152 1	3227 2	Y	-0-		-0-
01		3534 X	3379	-0-	-155	-0-	135 1	2835 2	Y	-0-		-0-
							152 1	3134 2	Y	-0-		-0-
02		3164 X	2970	-0-	-194	-0-	149 1	3048 2	Y	-0-		-0-
							149 1	3071 2	Y	-0-		-0-
03		3472 X	3286	-0-	-186	-0-						
04		3300 X	3197	-0-	-103	-0-						
*05		3410 X	3220	-0-	-190	-0-						



MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
TILLISON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 220926 COMPL. DATE 03/31/2006 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9666 - 10692														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2511 N	2412	-0-	-99	-0-	106	1	2303	2	N	3			52
01	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	108	1	2303	2	N	5			57
02	2184 N	2169	-0-	-15	-0-	99	1	2068	2	N	2			59
03	2418 N	2407	-0-	-11	-0-	111	1	2296	2	N	-0-			59
04	2340 N	2328	-0-	-12	-0-	108	1	2220	2	N	-0-			59
*05	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	110	1	2278	2	N	-0-			59
-----														
GREEN UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221043 COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 10931 PERF. 10492 - 10798														
12	713 X	655	-0-	-58	-0-	129	1	526	2	N	-0-			80
01	713 X	410	-0-	-303	-0-	82	1	328	2	N	-0-			80
02	693 X	693	-0-	-0-	-0-	144	1	543	2	N	5			85
03	651 X	562	-0-	-89	-0-	113	1	448	2	N	1	1 8		85
04	894 N	894	-0-	-0-	-0-	176	1	717	2	N	1	1 8		85
*05	773 N	773	-0-	-0-	-0-	169	1	602	2	N	2			87
-----														
CRIM WELL #: 7 RRCID -> 221107 COMPL. DATE 05/04/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9418 - 10644														
12	3379 X	2899	-0-	-480	-0-	128	1	2771	2	Y	-0-			-0-
01	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	190	1	4046	2	Y	-0-			-0-
02	3164 X	2904	-0-	-260	-0-	132	1	2772	2	Y	-0-			-0-
03	3503 X	2919	-0-	-584	-0-	135	1	2784	2	Y	-0-			-0-
04	4110 X	3742	-0-	-368	-0-	174	1	3567	2	Y	1			1
*05	4247 X	2892	-0-	-1355	-0-	134	1	2758	2	Y	-0-			1
-----														
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 221177 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9410 - 10663														
12	3534 X	2290	-0-	-1244	-0-	101	1	2189	2	Y	-0-			24
01	3534 X	2302	-0-	-1232	-0-	102	1	2200	2	Y	-0-			24
02	3192 X	2380	-0-	-812	-0-	99	1	2281	2	Y	-0-			24
03	3410 X	2499	-0-	-911	-0-	105	1	2382	2	Y	11			35
04	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	122	1	2763	2	Y	10			45
*05	2635 X	2546	-0-	-89	-0-	112	1	2432	2	Y	2			47
-----														
VIPER #2 WELL #: 8 RRCID -> 221212 COMPL. DATE 05/22/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9412 - 10670														
12	1271 X	795	-0-	-476	-0-	35	1	760	2	Y	-0-			-0-
01	1488 X	1354	-0-	-134	-0-	61	1	1293	2	Y	-0-			-0-
02	1344 X	900	-0-	-444	-0-	41	1	859	2	Y	-0-			-0-
03	1488 X	995	-0-	-493	-0-	46	1	949	2	Y	-0-			-0-
04	1320 X	881	-0-	-439	-0-	41	1	840	2	Y	-0-			-0-
*05	1364 X	880	-0-	-484	-0-	41	1	839	2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
LITTLE ESTATE		WELL #:		1	RRCID -> 221321		COMPL. DATE 02/01/2006		TOTAL DEPTH 11800		PERF. 9966 - 11674	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	01	5363 X	2698	-0-	-2665	-0-	114	1	2584	2	N	98
01		5363 X	2800	-0-	-2563	-0-	141	1	2659	2	N	98
02		4032 X	2205	-0-	-1827	-0-	95	1	2108	2	N	98
							2	9			2 8	
03		3131 X	2347	-0-	-784	-0-	107	1	2237	2	N	98
							3	9			3 8	
04		2760 X	2377	-0-	-383	-0-	95	1	2280	2	N	98
							2	9			2 8	
*05		2790 X	2677	-0-	-113	-0-	122	1	2548	2	N	98
							7	9			6 8	
-----												
CRIM		WELL #:		5	RRCID -> 221596		COMPL. DATE 05/19/2006		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9522 - 10618	
12	01	3937 X	3758	-0-	-179	-0-	165	1	3593	2	Y	60
01		3937 X	3739	-0-	-198	-0-	168	1	3571	2	Y	60
02		3556 X	2996	-0-	-560	-0-	137	1	2859	2	Y	60
03		3937 X	3663	-0-	-274	-0-	169	1	3494	2	Y	60
04		3810 X	3435	-0-	-375	-0-	160	1	3275	2	Y	60
*05		3751 X	3570	-0-	-181	-0-	165	1	3405	2	Y	60
-----												
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID -> 221736		COMPL. DATE 06/06/2006		TOTAL DEPTH 10940		PERF. 8379 - 10650	
12	01	2914 X	-0-	-0-	-2914	-0-					N	73
01		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	73
02		1624 X	-0-	-0-	-1624	-0-					N	73
03		1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-					N	73
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	73
-----												
COPELAND		WELL #:		1	RRCID -> 222106		COMPL. DATE 07/08/2006		TOTAL DEPTH 10770		PERF. 9986 - 10174	
12	01	3379 X	3115	-0-	-264	-0-	164	1	2933	2	Y	27
							18	9			16 155 1	
01		3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	171	1	3311	2	Y	28
							2	9			2 1 8	
02		2993 X	2993	-0-	-0-	-0-	159	1	2833	2	Y	28
							1	9			1 1 8	
03		3278 X	3278	-0-	-0-	-0-	179	1	3098	2	Y	28
							1	9			1 1 8	
04		3360 X	2961	-0-	-399	-0-	173	1	2786	2	Y	28
							2	9			2 2 8	
*05		3472 X	2949	-0-	-523	-0-	182	1	2766	2	Y	28
							1	9			1 1 8	
-----												
ADAMS		WELL #:		1	RRCID -> 222303		COMPL. DATE 05/24/2006		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 10584 - 10827	
12	01	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	333	1	1359	2	N	60
							1	9			1 1 8	
01		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	368	1	1470	2	N	60
02		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	254	1	961	2	N	120
							68	9			62 2 8	
03		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	348	1	1373	2	N	120
							1	9			1 1 8	
04		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	281	1	1141	2	N	120
							1	9			1 1 8	
*05		1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	358	1	1280	2	N	120
							1	9			1 1 8	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
WYLIE		WELL #: 6		RRCID -> 222377		COMPL. DATE 07/13/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9507 - 10712					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM				
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE				
12	3069 X	2957	-0-	-112	-0-	130	1	2818	2	Y	8	62	
01	3131 X	2973	-0-	-158	-0-	133	1	2829	2	Y	10	72	
02	2828 X	2651	-0-	-177	-0-	121	1	2527	2	Y	3	75	
03	3131 X	2894	-0-	-237	-0-	133	1	2759	2	Y	2	77	
04	3000 X	2813	-0-	-187	-0-	131	1	2682	2	Y	-0-	77	
*05	2976 X	2943	-0-	-33	-0-	136	1	2807	2	Y	-0-	77	
-----													
WILKINS		WELL #: 8		RRCID -> 222631		COMPL. DATE 04/22/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9368 - 10709					
12	499 N	499	-0-	-0-	-0-	22	1	477	2	Y	-0-	37	
01	682 N	293	-0-	-389	-0-	13	1	280	2	Y	-0-	37	
02	616 X	-0-	-0-	-616	-0-					Y	-0-	37	
03	694 X	694	-0-	-0-	-0-	30	1	614	2	Y	45	82	
04	480 X	368	-0-	-112	-0-	50	9			Y	-0-	82	
*05	496 X	17	-0-	-479	-0-	17	1	351	2	Y	-0-	82	
						1	1	16	2	Y	-0-	82	
-----													
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 224415		COMPL. DATE 12/03/2006		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9438 - 10694					
12	3069 X	2754	-0-	-315	-0-	121	1	2625	2	N	7	1 8	43
01	3007 X	2825	-0-	-182	-0-	125	1	2693	2	N	6	1 8	48
02	2716 X	2531	-0-	-185	-0-	105	1	2417	2	N	8	3 8	53
03	2914 X	2729	-0-	-185	-0-	115	1	2614	2	N	-0-		53
04	2790 X	2616	-0-	-174	-0-	110	1	2505	2	N	1	1 8	53
*05	2821 X	2644	-0-	-177	-0-	115	1	2509	2	N	18	1 8	70
						20	9						
-----													
LANDON		WELL #: 11		RRCID -> 224710		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 11988 PERF. 9696 - 11506					
12	5239 X	4648	-0-	-591	-0-	205	1	4443	2	Y	-0-	-0-	
01	5177 X	4543	-0-	-634	-0-	204	1	4339	2	Y	-0-	-0-	
02	4536 X	4029	-0-	-507	-0-	184	1	3845	2	Y	-0-	-0-	
03	4650 X	4640	-0-	-10	-0-	214	1	4426	2	Y	-0-	-0-	
04	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	216	1	4440	2	Y	-0-	-0-	
*05	4759 X	4759	-0-	-0-	-0-	220	1	4539	2	Y	-0-	-0-	
-----													
WILKINS		WELL #: 13		RRCID -> 225012		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10715					
12	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	76	1	1662	2	Y	-0-	18	
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	81	1	1723	2	Y	-0-	18	
02	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	69	1	1445	2	Y	1	19	
03	1736 N	1601	-0-	-135	-0-	71	1	1463	2	Y	61	80	
04	1740 N	1364	-0-	-376	-0-	63	1	1301	2	Y	-0-	80	
*05	3100 N	4801	-0-	1701	1701	222	1	4579	2	Y	-0-	80	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142									
WYLIE		WELL #: 12		RRCID -> 225267		COMPL. DATE 06/25/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9456 - 10704			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2232 N	2227	-0-	-5	-0-	98	1 2121	2	Y	7	117
01	2232 N	2199	-0-	-33	-0-	8	9				
02	2044 N	1900	-0-	-144	-0-	99	1 2100	2	Y	-0-	117
03	2232 N	2102	-0-	-130	-0-	87	1 1813	2	Y	-0-	117
04	2130 N	2031	-0-	-99	-0-	97	1 2005	2	Y	-0-	117
*05	2108 N	1926	-0-	-182	-0-	94	1 1937	2	Y	-0-	117
						89	1 1837	2	Y	-0-	117
-----											
KANGERGA "A"		WELL #: 1		RRCID -> 225432		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9460 - 10582			
12	501 N	501	-0-	-0-	-0-	21	1 480	2	Y	-0-	28
01	434 N	280	-0-	-154	-0-	14	1 266	2	Y	-0-	28
02	392 X	232	-0-	-160	-0-	10	1 222	2	Y	-0-	28
03	502 X	502	-0-	-0-	-0-	23	1 479	2	Y	-0-	28
04	548 X	548	-0-	-0-	-0-	22	1 526	2	Y	-0-	28
*05	496 X	420	-0-	-76	-0-	19	1 401	2	Y	-0-	28
-----											
NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 227255		COMPL. DATE 12/30/2006		TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9390 - 10588			
12	3162 X	2512	-0-	-650	-0-	111	1 2401	2	N	-0-	27
01	3162 X	2485	-0-	-677	-0-	111	1 2373	2	N	1 8	27
02	2352 X	2193	-0-	-159	-0-	91	1 2100	2	N	2 8	27
03	2573 X	2386	-0-	-187	-0-	100	1 2283	2	N	3	30
04	2460 X	2421	-0-	-39	-0-	102	1 2315	2	N	4 2 8	32
*05	2511 X	2357	-0-	-154	-0-	103	1 2251	2	N	3	35
-----											
MILLER, CLARA		WELL #: 1		RRCID -> 227773		COMPL. DATE 03/25/2007		TOTAL DEPTH N/A PERF. 9718 - 10804			
12	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	130	1 2830	2	Y	22	104
01	3100 X	2983	-0-	-117	-0-	24	9 134	1	Y	-0-	104
02	2800 X	2605	-0-	-195	-0-	112	1 2355	2	Y	125 179 1	50
03	3100 X	2876	-0-	-224	-0-	138	9 133	1	Y	-0-	50
04	2910 X	2879	-0-	-31	-0-	131	1 2689	2	Y	54	104
*05	2976 X	2953	-0-	-23	-0-	59	9 137	1	Y	-0-	104
-----											
BRIGHTWELL GU		WELL #: 2		RRCID -> 227974		COMPL. DATE 03/21/2007		TOTAL DEPTH 11052 PERF.10693 - 10834			
12	3131 X	3066	-0-	-65	-0-	99	1 2916	2	Y	46	68
01	3162 X	2918	-0-	-244	-0-	51	9 103	1	Y	33	101
02	2856 X	2346	-0-	-510	-0-	36	9 98	1	Y	18	119
03	3162 X	2118	-0-	-1044	-0-	20	9 129	1	Y	-0-	119
04	2970 X	2052	-0-	-918	-0-	141	1 1911	2	Y	-0-	119
*05	3069 X	2217	-0-	-852	-0-	94	1 2123	2	Y	-0-	119

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142										
AMERICAN LIBERTY		WELL #: 1		RRCID -> 228128		COMPL. DATE 02/20/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9610 - 10600				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3558 X	3558	-0-	-0-	-0-	157 1	3401 2	Y	-0-			-0-
01	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	158 1	3349 2	Y	-0-			-0-
02	3080 X	2910	-0-	-170	-0-	133 1	2777 2	Y	-0-			-0-
03	3565 X	2959	-0-	-606	-0-	136 1	2823 2	Y	-0-			-0-
04	3450 X	3138	-0-	-312	-0-	146 1	2992 2	Y	-0-			-0-
*05	3711 X	3711	-0-	-0-	-0-	172 1	3539 2	Y	-0-			-0-
-----												
AMERICAN LIBERTY		WELL #: A 1		RRCID -> 228130		COMPL. DATE 03/13/2007		TOTAL DEPTH 10896 PERF. 10150 - 10580				
12	1488 N	1362	-0-	-126	-0-	59 1	1273 2	Y	27	17 1		18
						30 9						
01	1457 N	1392	-0-	-65	-0-	63 1	1329 2	Y	-0-	18 1		-0-
02	1316 N	1202	-0-	-114	-0-	55 1	1147 2	Y	-0-			-0-
03	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	66 1	1361 2	Y	-0-			-0-
04	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	64 1	1307 2	Y	-0-			-0-
*05	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	78 1	1615 2	Y	-0-			-0-
-----												
HOLT, JACK		WELL #: 1		RRCID -> 228626		COMPL. DATE 05/11/2007		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9560 - 10674				
12	4309 X	3172	-0-	-1137	-0-	136 1	2948 2	Y	80	153 1		27
						88 9						
01	4309 X	3660	-0-	-649	-0-	164 1	3496 2	Y	-0-			27
02	4200 X	3337	-0-	-863	-0-	152 1	3185 2	Y	-0-			27
03	4433 X	3815	-0-	-618	-0-	176 1	3639 2	Y	-0-			27
04	4170 X	3537	-0-	-633	-0-	164 1	3373 2	Y	-0-			27
*05	3689 X	3667	-0-	-22	-0-	165 1	3410 2	Y	84			111
						92 9						
-----												
VIPER #2		WELL #: 9		RRCID -> 228903		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10647				
12	2821 X	2815	-0-	-6	-0-	124 1	2691 2	Y	-0-			-0-
01	2790 X	2758	-0-	-32	-0-	124 1	2634 2	Y	-0-			-0-
02	2548 N	2529	-0-	-19	-0-	115 1	2399 2	Y	14	11 1		3
						15 9						
03	2852 N	2852	-0-	-0-	-0-	130 1	2697 2	Y	23	14 1		12
						25 9						
04	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	130 1	2662 2	Y	54	54 1		12
						59 9						
*05	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	129 1	2666 2	Y	41	28 1		25
						45 9						
-----												
MARKEY #1		WELL #: 5		RRCID -> 228969		COMPL. DATE 04/19/2007		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9552 - 10782				
12	4030 X	3896	-0-	-134	-0-	170 1	3690 2	Y	33	21 1		19
						36 9						
01	4092 X	3930	-0-	-162	-0-	174 1	3708 2	Y	44	38 1		25
						48 9						
02	3696 X	3539	-0-	-157	-0-	158 1	3315 2	Y	60	66 1		19
						66 9						
03	4092 X	3795	-0-	-297	-0-	174 1	3598 2	Y	21	23 1		17
						23 9						
04	3930 X	3660	-0-	-270	-0-	167 1	3434 2	Y	54	61 1		10
						59 9						
*05	3937 X	3744	-0-	-193	-0-	172 1	3547 2	Y	23	20 1		13
						25 9						

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
AMERICAN LIBERTY		WELL #:		2	RRCID ->	228970	COMPL. DATE	05/12/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9550 - 10626	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		3286 X	3068	-0-	-218	-0-	135 1	2933 2	Y	-0-			-0-
01		3193 X	3109	-0-	-84	-0-	140 1	2969 2	Y	-0-			-0-
02		2828 X	2814	-0-	-14	-0-	128 1	2686 2	Y	-0-			-0-
03		3131 X	2942	-0-	-189	-0-	136 1	2806 2	Y	-0-			-0-
04		3030 X	2989	-0-	-41	-0-	139 1	2850 2	Y	-0-			-0-
*05		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	145 1	2992 2	Y	-0-			-0-
-----													
VIPER #3		WELL #:		6 C	RRCID ->	229105	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11420 - 11450	
12		2046 X	2035	-0-	-11	-0-	90 1	1945 2	Y	-0-			-0-
01		2078 X	2078	-0-	-0-	-0-	93 1	1985 2	Y	-0-			-0-
02		1883 X	1883	-0-	-0-	-0-	86 1	1797 2	Y	-0-			-0-
03		2077 X	1555	-0-	-522	-0-	72 1	1483 2	Y	-0-			-0-
04		2010 X	1678	-0-	-332	-0-	78 1	1600 2	Y	-0-			-0-
*05		2077 X	1445	-0-	-632	-0-	67 1	1378 2	Y	-0-			-0-
-----													
HARDY HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	229126	COMPL. DATE	06/02/2007	TOTAL DEPTH	10898	PERF.	10532 - 10722	
12		3193 X	3074	-0-	-119	-0-	232 1	2729 2	N	103			127
01		2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	113 9	191 1	N	6	114 1		19
02		2377 X	2377	-0-	-0-	-0-	7 9	181 1	N	-0-			19
03		3069 X	2462	-0-	-607	-0-	190 1	2271 2	N	1	1 8		19
04		2520 N	398	-0-	-2122	-0-	1 9	34 1	N	1			20
*05		2635 N	44	-0-	-2591	-0-	1 9	4 1	N	-0-			20
-----													
KANGERGA 2		WELL #:		5	RRCID ->	229149	COMPL. DATE	11/10/2007	TOTAL DEPTH	10873	PERF.	7406 - 10700	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
VIPER #2		WELL #:		6	RRCID ->	229150	COMPL. DATE	05/24/2007	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9652 - 10674	
12		5363 X	4080	-0-	-1283	-0-	180 1	3900 2	Y	-0-			-0-
01		5363 X	3930	-0-	-1433	-0-	177 1	3753 2	Y	-0-			-0-
02		4788 X	3690	-0-	-1098	-0-	168 1	3522 2	Y	-0-			-0-
03		4867 X	4525	-0-	-342	-0-	209 1	4316 2	Y	-0-			-0-
04		3960 X	3941	-0-	-19	-0-	183 1	3758 2	Y	-0-			-0-
*05		4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	197 1	4059 2	Y	-0-			-0-
-----													
MARKEY #1		WELL #:		6	RRCID ->	229498	COMPL. DATE	06/07/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	9600 - 10787	
12		2697 X	2600	-0-	-97	-0-	114 1	2486 2	Y	-0-			-0-
01		2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	124 1	2647 2	Y	-0-			-0-
02		2520 X	2321	-0-	-199	-0-	106 1	2215 2	Y	-0-			-0-
03		2790 X	2506	-0-	-284	-0-	116 1	2390 2	Y	-0-			-0-
04		2700 X	2430	-0-	-270	-0-	113 1	2317 2	Y	-0-			-0-
*05		2759 X	2492	-0-	-267	-0-	115 1	2377 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
DEVOS WELL #: 1 RRCID -> 230206 COMPL. DATE 07/11/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9604 - 10688														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	106	1	2299	2	Y	12		94	
01	2449 N	2378	-0-	-71	-0-	13	9							
02	2184 N	2104	-0-	-80	-0-	107	1	2271	2	Y	-0-		94	
03	2418 N	2332	-0-	-86	-0-	96	1	2008	2	Y	-0-		94	
04	2310 N	2235	-0-	-75	-0-	108	1	2224	2	Y	-0-		94	
*05	2325 N	2270	-0-	-55	-0-	104	1	2131	2	Y	-0-		94	
						105	1	2165	2	Y	-0-		94	
-----														
KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 230578 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10818 PERF. 7224 - 10640														
12	1798 N	1643	-0-	-155	-0-	929	1	645	2	N	63	185 1	56	
01	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	69	9							
02	2079 N	2079	-0-	-0-	-0-	948	1	1042	2	N	93	2 8	147	
03	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	102	9							
04	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	863	1	1175	2	N	37	5 8	179	
*05	2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	41	9							
						955	1	1268	2	N	29	172 1	36	
						32	9							
						932	1	1395	2	N	106	3 8	139	
						117	9							
						948	1	1078	2	N	77	172 1	43	
						85	9					1 8		
-----														
RUSSELL WELL #: 2 RRCID -> 230579 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 11859 PERF. 9949 - 11496														
12	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	150	1	3245	2	N	7		42	
01	3620 X	3620	-0-	-0-	-0-	8	9							
02	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	161	1	3453	2	N	5	2 8	45	
03	3798 X	3798	-0-	-0-	-0-	6	9							
04	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	137	1	3154	2	N	2	2 8	45	
*05	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	2	9							
						160	1	3638	2	N	-0-		45	
						144	1	3261	2	N	1	1 8	45	
						1	9							
						151	1	3300	2	N	-0-		45	
-----														
WILKINS WELL #: 10 RRCID -> 230648 COMPL. DATE 07/31/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9470 - 10680														
12	3937 X	3865	-0-	-72	-0-	170	1	3695	2	Y	-0-		134	
01	3937 X	3885	-0-	-52	-0-	174	1	3705	2	Y	5		139	
02	3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	6	9							
03	3801 X	3801	-0-	-0-	-0-	157	1	3280	2	Y	4	1 8	142	
04	3510 X	3280	-0-	-230	-0-	4	9							
*05	3785 X	3785	-0-	-0-	-0-	175	1	3611	2	Y	14	2 8	154	
						15	9							
						152	1	3126	2	Y	2		156	
						2	9							
						175	1	3610	2	Y	-0-		156	
-----														
VIPER #1 WELL #: 17 RRCID -> 230714 COMPL. DATE 07/04/2007 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10028 - 10683														
12	5084 X	4095	-0-	-989	-0-	180	1	3915	2	Y	-0-		-0-	
01	4402 X	3955	-0-	-447	-0-	178	1	3777	2	Y	-0-		-0-	
02	3976 X	3503	-0-	-473	-0-	160	1	3343	2	Y	-0-		-0-	
03	4371 X	3902	-0-	-469	-0-	180	1	3722	2	Y	-0-		-0-	
04	4110 X	3811	-0-	-299	-0-	177	1	3634	2	Y	-0-		-0-	
*05	4092 X	3869	-0-	-223	-0-	179	1	3690	2	Y	-0-		-0-	

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
CRIM		WELL #:		3	RRCID -> 230819		COMPL. DATE	06/18/2007	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9404 - 10626
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		4681 X	4165	-0-	-516	-0-	183 1	3982 2	Y	-0-		-0-
01		4380 X	4380	-0-	-0-	-0-	197 1	4183 2	Y	-0-		-0-
02		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	190 1	3976 2	Y	-0-		-0-
03		4523 X	4523	-0-	-0-	-0-	209 1	4314 2	Y	-0-		-0-
04		4452 X	4452	-0-	-0-	-0-	207 1	4245 2	Y	-0-		-0-
*05		4619 X	4300	-0-	-319	-0-	197 1	4070 2	Y	30		30
							33 9					

WILKINS		WELL #:		7	RRCID -> 231377		COMPL. DATE	08/14/2007	TOTAL DEPTH	10882	PERF.	9472 - 10698
12		3100 X	3029	-0-	-71	-0-	133 1	2881 2	Y	14		174
							15 9					
01		3100 X	3045	-0-	-55	-0-	136 1	2881 2	Y	25		199
							28 9					
02		2772 X	2651	-0-	-121	-0-	121 1	2524 2	Y	5		204
							6 9					
03		3069 X	2889	-0-	-180	-0-	132 1	2728 2	Y	26		230
							29 9					
04		2940 X	2776	-0-	-164	-0-	129 1	2647 2	Y	-0-		230
*05		3038 X	2851	-0-	-187	-0-	132 1	2719 2	Y	-0-		230

WATKINS SCHOLARSHIP TRUST		WELL #:		1	RRCID -> 231773		COMPL. DATE	08/08/2007	TOTAL DEPTH	10940	PERF.	9644 - 10740
12		4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	189 1	4108 2	Y	97		187
							107 9					
01		3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	155 1	3294 2	Y	39	179 1	47
							43 9					
02		4256 X	1865	-0-	-2391	-0-	81 1	1685 2	Y	90		137
							99 9					
03		4712 X	2019	-0-	-2693	-0-	93 1	1923 2	Y	3		140
							3 9					
04		4530 X	2127	-0-	-2403	-0-	93 1	1901 2	Y	121		261
							133 9					
*05		4402 X	2018	-0-	-2384	-0-	93 1	1925 2	Y	-0-	177 1	84

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID -> 231977		COMPL. DATE	07/25/2007	TOTAL DEPTH	10866	PERF.	9452 - 10686
12		3844 X	3405	-0-	-439	-0-	150 1	3251 2	N	4	1 8	62
							4 9					
01		3844 X	3524	-0-	-320	-0-	156 1	3359 2	N	8	1 8	69
							9 9					
02		3388 X	2971	-0-	-417	-0-	124 1	2845 2	N	2	1 8	70
							2 9					
03		3720 X	3046	-0-	-674	-0-	128 1	2918 2	N	-0-		70
04		3420 X	2967	-0-	-453	-0-	125 1	2833 2	N	8	1 8	77
							9 9					
*05		3534 X	3025	-0-	-509	-0-	133 1	2892 2	N	-0-		77

SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 232044		COMPL. DATE	08/01/2007	TOTAL DEPTH	10755	PERF.	9486 - 10618
12		2542 X	2429	-0-	-113	-0-	107 1	2321 2	N	1	1 8	28
							1 9					
01		2542 X	2444	-0-	-98	-0-	109 1	2334 2	N	1	1 8	28
							1 9					
02		2212 N	2197	-0-	-15	-0-	92 1	2103 2	N	2	2 8	28
							2 9					
03		2418 N	2181	-0-	-237	-0-	92 1	2083 2	N	5		33
							6 9					
04		2370 N	2155	-0-	-215	-0-	90 1	2035 2	N	27	1 8	59
							30 9					
*05		2418 N	2175	-0-	-243	-0-	95 1	2077 2	N	3		62
							3 9					



-----													
MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142													
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232098 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9356 - 10598													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
							CODE	CODE			CODE	CODE	
12		3193 X	2997	-0-	-196	-0-	132 1	2863 2	N	2	2 8		44
							2 9						
01		3162 X	2795	-0-	-367	-0-	124 1	2668 2	N	3	3 8		44
							3 9						
02		2800 X	2525	-0-	-275	-0-	105 1	2418 2	N	2	2 8		44
							2 9						
03		3069 X	2784	-0-	-285	-0-	117 1	2664 2	N	3			47
							3 9						
04		2940 X	2640	-0-	-300	-0-	111 1	2522 2	N	6	3 8		50
							7 9						
*05		3007 X	2640	-0-	-367	-0-	116 1	2522 2	N	2			52
							2 9						
-----													
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232241 COMPL. DATE 06/20/2007 TOTAL DEPTH 11820 PERF. 9490 - 10577													
12		2759 X	2627	-0-	-132	-0-	116 1	2507 2	N	4	1 8		65
							4 9						
01		2759 X	2649	-0-	-110	-0-	118 1	2524 2	N	6	1 8		70
							7 9						
02		2464 X	2322	-0-	-142	-0-	97 1	2219 2	N	5	2 8		73
							6 9						
03		2666 X	2480	-0-	-186	-0-	104 1	2376 2	N	-0-			73
04		2550 X	2241	-0-	-309	-0-	94 1	2138 2	N	8	1 8		80
							9 9						
*05		2635 X	2326	-0-	-309	-0-	102 1	2224 2	N	-0-			80
-----													
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 3 RRCID -> 232384 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9482 - 10810													
12		620 N	592	-0-	-28	-0-	26 1	566 2	Y	-0-			54
01		607 N	607	-0-	-0-	-0-	27 1	580 2	Y	-0-			54
02		532 N	513	-0-	-19	-0-	23 1	490 2	Y	-0-			54
03		589 N	576	-0-	-13	-0-	27 1	549 2	Y	-0-			54
04		600 N	560	-0-	-40	-0-	26 1	534 2	Y	-0-			54
*05		608 N	608	-0-	-0-	-0-	28 1	580 2	Y	-0-			54
-----													
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232496 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 11605 PERF. 9444 - 10560													
12		3565 X	3351	-0-	-214	-0-	148 1	3200 2	N	3	1 8		30
							3 9						
01		3565 X	3362	-0-	-203	-0-	150 1	3211 2	N	1	1 8		30
							1 9						
02		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	135 1	3110 2	N	2	2 8		30
							2 9						
03		3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	145 1	3304 2	N	-0-			30
04		3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	140 1	3171 2	N	1	1 8		30
							1 9						
*05		3596 X	3324	-0-	-272	-0-	146 1	3178 2	N	-0-			30
-----													
STINGRAY WELL #: 3 RRCID -> 232564 COMPL. DATE 08/17/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9740 - 10810													
12		4185 X	3790	-0-	-395	-0-	166 1	3602 2	Y	20	12 1		12
							22 9						
01		4061 X	3649	-0-	-412	-0-	163 1	3473 2	Y	12	14 1		10
							13 9						
02		3556 X	3285	-0-	-271	-0-	150 1	3135 2	Y	-0-	10 1		-0-
03		3906 X	3642	-0-	-264	-0-	168 1	3474 2	Y	-0-			-0-
04		3660 X	3482	-0-	-178	-0-	162 1	3320 2	Y	-0-			-0-
*05		3782 X	3549	-0-	-233	-0-	164 1	3385 2	Y	-0-			-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142  
 WILKINS WELL #: 12 RRCID -> 232568 COMPL. DATE 09/28/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9468 - 10682

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3193 X	2649	-0-	-544	-0-	116	1	2525	2	Y	7	5 1	4
01	3131 X	2916	-0-	-215	-0-	130	1	2771	2	Y	14	11 1	7
02	2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	114	1	2393	2	Y	25	25 1	7
03	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	132	1	2734	2	Y	23	16 1	14
04	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	132	1	2699	2	Y	54	57 1	11
*05	3203 X	3203	-0-	-0-	-0-	146	1	3012	2	Y	41	29 1	23

HOLT, JACK WELL #: 2 RRCID -> 232570 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9606 - 10674

12	3069 X	2928	-0-	-141	-0-	129	1	2799	2	Y	-0-		55
01	3038 X	2826	-0-	-212	-0-	127	1	2699	2	Y	-0-		55
02	2744 X	2581	-0-	-163	-0-	118	1	2462	2	Y	1		56
03	3038 X	2840	-0-	-198	-0-	131	1	2709	2	Y	-0-		56
04	2940 X	2726	-0-	-214	-0-	127	1	2599	2	Y	-0-		56
*05	2914 X	2911	-0-	-3	-0-	129	1	2652	2	Y	118	141 1	1 8

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 232855 COMPL. DATE 10/18/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9350 - 10610

12	5115 X	4112	-0-	-1003	-0-	181	1	3931	2	N	-0-		25
01	4867 X	4081	-0-	-786	-0-	182	1	3899	2	N	-0-		25
02	4172 X	3657	-0-	-515	-0-	153	1	3504	2	N	-0-		25
03	4495 X	3952	-0-	-543	-0-	166	1	3780	2	N	5		30
04	4428 X	4428	-0-	-0-	-0-	186	1	4213	2	N	26	2 8	54
*05	4654 X	4654	-0-	-0-	-0-	204	1	4446	2	N	4	1 8	57

BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 232856 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9426 - 10664

12	2573 X	2503	-0-	-70	-0-	110	1	2391	2	N	2		37
01	2573 X	2547	-0-	-26	-0-	113	1	2433	2	N	1	1 8	37
02	2324 X	2238	-0-	-86	-0-	93	1	2143	2	N	2	1 8	38
03	2542 X	2417	-0-	-125	-0-	102	1	2315	2	N	-0-		38
04	2460 X	2266	-0-	-194	-0-	96	1	2169	2	N	1	1 8	38
*05	2542 X	2237	-0-	-305	-0-	98	1	2139	2	N	-0-		38

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142												
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 232954 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9658 - 10672												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	3286 X	3072	-0-	-214	-0-	135 1	2927 2	N	9	1 8	45	
01	3286 X	2775	-0-	-511	-0-	10 9	2646 2	N	5	1 8	49	
02	2968 X	2365	-0-	-603	-0-	123 1	2263 2	N	3	2 8	50	
03	3224 X	2600	-0-	-624	-0-	6 9	2490 2	N	-0-		50	
04	3090 X	2441	-0-	-649	-0-	99 1	2337 2	N	1	1 8	50	
*05	3069 X	2614	-0-	-455	-0-	3 9	2493 2	N	6	1 8	55	
						110 1						
						103 1						
						1 9						
						114 1						
						7 9						

  

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 232960 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9480 - 10662												
12	4092 X	3780	-0-	-312	-0-	167 1	3612 2	N	1	1 8	70	
01	3999 X	3763	-0-	-236	-0-	1 9	3595 2	N	1	1 8	70	
02	3612 X	3334	-0-	-278	-0-	167 1	3193 2	N	2	2 8	70	
03	3875 X	3595	-0-	-280	-0-	139 1	3441 2	N	3		73	
04	3750 X	3503	-0-	-247	-0-	2 9	3352 2	N	3	1 8	75	
*05	3782 X	3680	-0-	-102	-0-	151 1	3516 2	N	3	1 8	77	
						3 9						

  

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 232985 COMPL. DATE 09/16/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9618 - 10706												
12	4681 X	4326	-0-	-355	-0-	191 1	4133 2	N	2		30	
01	4495 X	4337	-0-	-158	-0-	2 9	4141 2	N	3	1 8	32	
02	4060 X	3793	-0-	-267	-0-	193 1	3632 2	N	3	2 8	33	
03	4495 X	3670	-0-	-825	-0-	3 9	3515 2	N	-0-		33	
04	4350 X	3778	-0-	-572	-0-	155 1	3617 2	N	1	1 8	33	
*05	4340 X	3944	-0-	-396	-0-	160 1	3770 2	N	1	1 8	33	
						1 9						

  

KANGERGA 2 WELL #: 4 RRCID -> 233030 COMPL. DATE 03/22/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9446 - 10725												
12	2449 X	1937	-0-	-512	-0-	83 1	1804 2	Y	45		145	
01	2449 X	2255	-0-	-194	-0-	50 9	2154 2	Y	-0-		145	
02	2212 X	1549	-0-	-663	-0-	101 1	1477 2	Y	1		146	
03	2170 X	1425	-0-	-745	-0-	71 1	1280 2	Y	75	180 1	41	
04	2190 X	1631	-0-	-559	-0-	1 9	1555 2	Y	-0-		41	
*05	2263 X	1887	-0-	-376	-0-	83 9	1800 2	Y	-0-		41	
						76 1						
						87 1						

  

COBRA #1 WELL #: 9 RRCID -> 233038 COMPL. DATE 10/22/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9940 - 10648												
12	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	73 1	1595 2	Y	-0-		-0-	
01	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	89 1	1894 2	Y	-0-		-0-	
02	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	101 1	1671 2	Y	-0-		-0-	
03	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	71 1	1775 2	Y	-0-		-0-	
04	1800 N	1551	-0-	-249	-0-	62 1	1479 2	Y	-0-		-0-	
*05	1860 N	1582	-0-	-278	-0-	83 9	1509 2	Y	-0-		-0-	
						76 1						





MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142									
HARDY, JOHN		WELL #: 7		RRCID -> 235928		COMPL. DATE 09/27/2007			TOTAL DEPTH 10960 PERF.10620 - 10821		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	289 1	3390 2	Y	40	57 1	16
01	3534 X	3445	-0-	-89	-0-	44 9	3131 2	Y	61	56 1	21
02	3388 X	2485	-0-	-903	-0-	247 1	2247 2	Y	47	35 1	33
03	3751 X	2764	-0-	-987	-0-	186 1	2485 2	Y	65	56 1	42
04	3630 X	2983	-0-	-647	-0-	52 9	2678 2	Y	46	61 1	27
*05	3720 X	3022	-0-	-698	-0-	207 1	2716 2	Y	55	40 1	1 8 41
						72 9					
						254 1					
						51 9					
						245 1					
						61 9					
-----											
NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 235960		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9498 - 10600		
12	5549 X	5232	-0-	-317	-0-	231 1	5000 2	N	1	1 8	87
01	5549 X	5347	-0-	-202	-0-	1 9	5108 2	N	1	1 8	87
02	4984 X	4842	-0-	-142	-0-	238 1	4637 2	N	3	3 8	87
03	5425 X	5355	-0-	-70	-0-	202 1	5127 2	N	3		90
04	5160 X	5154	-0-	-6	-0-	3 9	4930 2	N	6	2 8	94
*05	5363 X	5268	-0-	-95	-0-	225 1	5033 2	N	4	1 8	97
						217 1					
						7 9					
						231 1					
						4 9					
-----											
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #: 8		RRCID -> 235995		COMPL. DATE 02/15/2008			TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9498 - 10634		
12	4061 X	3453	-0-	-608	-0-	152 1	3300 2	N	1	1 8	27
01	3968 X	3777	-0-	-191	-0-	1 9	3606 2	N	3	2 8	28
02	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	168 1	3625 2	N	7	5 8	30
03	4200 X	4200	-0-	-0-	-0-	3 9	4022 2	N	1	1 8	30
04	3660 X	3611	-0-	-49	-0-	158 1	3458 2	N	-0-		30
*05	4185 X	3156	-0-	-1029	-0-	177 1	3018 2	N	-0-		30
						8 9					
						1 9					
						153 1					
						138 1					
-----											
EASTLAND		WELL #: 6		RRCID -> 235996		COMPL. DATE 12/27/2007			TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9606 - 10674		
12	2542 X	2214	-0-	-328	-0-	97 1	2117 2	Y	-0-		-0-
01	2480 X	2102	-0-	-378	-0-	94 1	2008 2	Y	-0-		-0-
02	2156 N	1842	-0-	-314	-0-	84 1	1758 2	Y	-0-		-0-
03	2201 N	2020	-0-	-181	-0-	93 1	1927 2	Y	-0-		-0-
04	2040 N	1942	-0-	-98	-0-	90 1	1852 2	Y	-0-		-0-
*05	2046 N	1949	-0-	-97	-0-	90 1	1859 2	Y	-0-		-0-

-----													
MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)			//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS LLC			//CONT.//		742142								
SPIKES GAS UNIT NO. 1			WELL #:		9	RRCID -> 236017			COMPL. DATE 02/22/2008			TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9604 - 10696	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12	5361 X	5361	-0-	-0-	-0-	236	1	5112	2	N	12	3 8	73
						13	9						
01	5611 X	5234	-0-	-377	-0-	233	1	4999	2	N	2	2 8	73
						2	9						
02	5068 X	4555	-0-	-513	-0-	190	1	4363	2	N	2	2 8	73
						2	9						
03	5611 X	5168	-0-	-443	-0-	218	1	4950	2	N	-0-		73
04	5220 X	4758	-0-	-462	-0-	201	1	4556	2	N	1	1 8	73
						1	9						
*05	5363 X	4911	-0-	-452	-0-	215	1	4695	2	N	1	1 8	73
						1	9						
-----													
SPIKES GAS UNIT NO. 1			WELL #:		11	RRCID -> 236138			COMPL. DATE 04/01/2008			TOTAL DEPTH 10944 PERF. 9474 - 10686	
-----													
12	2976 X	2022	-0-	-954	-0-	89	1	1930	2	N	3		31
						3	9						
01	2728 X	1922	-0-	-806	-0-	86	1	1836	2	N	-0-		31
02	2352 X	1688	-0-	-664	-0-	70	1	1618	2	N	-0-		31
03	2573 X	1799	-0-	-774	-0-	76	1	1723	2	N	-0-		31
04	2070 X	1666	-0-	-404	-0-	70	1	1596	2	N	-0-		31
*05	2015 X	1697	-0-	-318	-0-	74	1	1623	2	N	-0-		31
-----													
NANA GAS UNIT NO. 1			WELL #:		5	RRCID -> 236206			COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 10835 PERF. 9370 - 10590	
-----													
12	4309 X	3440	-0-	-869	-0-	152	1	3286	2	N	2	2 8	27
						2	9						
01	4247 X	2989	-0-	-1258	-0-	133	1	2855	2	N	1	1 8	27
						1	9						
02	3836 X	2655	-0-	-1181	-0-	111	1	2540	2	N	4	4 8	27
						4	9						
03	4154 X	2787	-0-	-1367	-0-	117	1	2669	2	N	1		28
						1	9						
04	3630 X	2705	-0-	-925	-0-	114	1	2587	2	N	4	2 8	30
						4	9						
*05	3441 X	2571	-0-	-870	-0-	113	1	2457	2	N	1	1 8	30
						1	9						
-----													
SPIKES GAS UNIT NO. 1			WELL #:		14	RRCID -> 236451			COMPL. DATE 02/27/2008			TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9584 - 10668	
-----													
12	4495 X	3884	-0-	-611	-0-	171	1	3713	2	N	-0-		53
01	4433 X	3933	-0-	-500	-0-	175	1	3757	2	N	1	1 8	53
						1	9						
02	3780 X	3344	-0-	-436	-0-	140	1	3204	2	N	-0-		53
03	4092 X	3571	-0-	-521	-0-	150	1	3421	2	N	-0-		53
04	3810 X	3744	-0-	-66	-0-	158	1	3585	2	N	1	1 8	53
						1	9						
*05	3937 X	3600	-0-	-337	-0-	158	1	3442	2	N	-0-		53
-----													
LITTLE ESTATE			WELL #:		2	RRCID -> 237618			COMPL. DATE 12/10/2008			TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 10704	
-----													
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		68
02	T. A.	2395	-0-	2395	2395	420	1	1852	2	N	112	35 8	145
						123	9						
03	T. A.	6401	-0-	6401	8796	1077	1	5134	2	N	173	40 8	278
						190	9						
04	14917 X	6121	-0-	-8796	-0-	1037	1	4920	2	N	149	180 1	11 8
						164	9						
*05	5801 X	5801	-0-	-0-	-0-	1174	1	4462	2	N	150	172 1	34 8
						165	9						

-----														
MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 238044 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9416 - 10638														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
12		2945 X	2606	-0-	-339	-0-	115 1	2490 2		N	1	1 8		106
							1 9							
01		2945 X	2654	-0-	-291	-0-	118 1	2535 2		N	1	1 8		106
							1 9							
02		2604 X	2304	-0-	-300	-0-	96 1	2205 2		N	3	3 8		106
							3 9							
03		2821 X	2565	-0-	-256	-0-	108 1	2450 2		N	6			112
							7 9							
04		2640 X	2438	-0-	-202	-0-	103 1	2329 2		N	5	2 8		115
							6 9							
*05		2666 X	2495	-0-	-171	-0-	109 1	2379 2		N	6	1 8		120
							7 9							
-----														
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 17 RRCID -> 238046 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9418 - 10632														
-----														
12		5146 X	4940	-0-	-206	-0-	218 1	4715 2		N	6	1 8		64
							7 9							
01		5084 X	5021	-0-	-63	-0-	223 1	4794 2		N	4	1 8		67
							4 9							
02		4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	193 1	4429 2		N	5	2 8		70
							6 9							
03		5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	212 1	4830 2		N	-0-			70
04		4860 X	4789	-0-	-71	-0-	202 1	4586 2		N	1	1 8		70
							1 9							
*05		5115 X	4680	-0-	-435	-0-	205 1	4475 2		N	-0-			70
-----														
KANGERGA 2 WELL #: 3 RRCID -> 238157 COMPL. DATE 03/31/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9560 - 10663														
-----														
12		3627 X	3384	-0-	-243	-0-	149 1	3235 2		Y	-0-			114
01		3627 X	3341	-0-	-286	-0-	150 1	3191 2		Y	-0-			114
02		3304 X	3054	-0-	-250	-0-	137 1	2873 2		Y	40			154
							44 9							
03		3658 X	3426	-0-	-232	-0-	158 1	3268 2		Y	-0-			154
04		3540 X	3301	-0-	-239	-0-	153 1	3148 2		Y	-0-			154
*05		3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	159 1	3278 2		Y	39	153 1		40
							43 9							
-----														
WATKINS SCHOLARSHIP TRUST WELL #: 5 RRCID -> 239224 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10771														
-----														
12		2156 X	2156	-0-	-0-	-0-	95 1	2061 2		Y	-0-			88
01		2201 X	1874	-0-	-327	-0-	84 1	1790 2		Y	-0-			88
02		INC G-10	1658	-0-	1658	1658	76 1	1582 2		Y	-0-			88
03		INC G-10	1649	-0-	1649	3307	76 1	1573 2		Y	-0-			88
04		INC G-10	1632	-0-	1632	4939	76 1	1556 2		Y	-0-			88
*05		INC G-10	1661	-0-	1661	6600	77 1	1584 2		Y	-0-			88
-----														
VIPER #1 WELL #: 15 RRCID -> 239242 COMPL. DATE 01/27/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9620 - 10691														
-----														
12		3069 X	2393	-0-	-676	-0-	104 1	2268 2		Y	19	12 1		11
							21 9							
01		3069 X	2898	-0-	-171	-0-	129 1	2743 2		Y	24	20 1		15
							26 9							
02		2744 X	2550	-0-	-194	-0-	114 1	2396 2		Y	36	38 1		13
							40 9							
03		3038 X	2907	-0-	-131	-0-	134 1	2764 2		Y	8	10 1		11
							9 9							
04		2822 X	2822	-0-	-0-	-0-	131 1	2691 2		Y	-0-	11 1		-0-
*05		2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	138 1	2847 2		Y	-0-			-0-



MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142  
 VIPER #1 WELL #: 14 RRCID -> 239244 COMPL. DATE 03/05/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9642 - 10764

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4185 X	3839	-0-	-346	-0-	169	1	3670	2	Y	-0-			-0-
01	4123 X	3663	-0-	-460	-0-	165	1	3498	2	Y	-0-			-0-
02	3668 X	2903	-0-	-765	-0-	132	1	2771	2	Y	-0-			-0-
03	3999 X	3288	-0-	-711	-0-	152	1	3136	2	Y	-0-			-0-
04	3780 X	3691	-0-	-89	-0-	171	1	3520	2	Y	-0-			-0-
*05	3844 X	3736	-0-	-108	-0-	173	1	3563	2	Y	-0-			-0-

KANGERGA 2 WELL #: 6 RRCID -> 239245 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9550 - 10657

12	1922 X	1733	-0-	-189	-0-	76	1	1657	2	Y	-0-			11
01	1953 X	1742	-0-	-211	-0-	78	1	1664	2	Y	-0-			11
02	1764 X	1595	-0-	-169	-0-	73	1	1521	2	Y	1			12
						1	9							
03	1953 X	1553	-0-	-400	-0-	72	1	1481	2	Y	-0-			12
04	1759 X	1759	-0-	-0-	-0-	77	1	1572	2	Y	100			112
						110	9							
*05	1767 X	1750	-0-	-17	-0-	81	1	1669	2	Y	-0-			112

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 13 RRCID -> 239824 COMPL. DATE 07/04/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9380 - 10610

12	7657 X	7028	-0-	-629	-0-	310	1	6717	2	N	1	1	8	48
						1	9							
01	7657 X	7186	-0-	-471	-0-	320	1	6864	2	N	2	2	8	48
						2	9							
02	6804 X	6420	-0-	-384	-0-	268	1	6148	2	N	4	4	8	48
						4	9							
03	7316 X	7196	-0-	-120	-0-	302	1	6873	2	N	19			67
						21	9							
04	7020 X	6766	-0-	-254	-0-	286	1	6478	2	N	2	2	8	67
						2	9							
*05	7192 X	6776	-0-	-416	-0-	297	1	6478	2	N	1	1	8	67
						1	9							

WILKERSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 10 RRCID -> 240768 COMPL. DATE 07/15/2008 TOTAL DEPTH 10887 PERF. 9430 - 10558

12	7626 X	6504	-0-	-1122	-0-	287	1	6216	2	N	1	1	8	125
						1	9							
01	7626 X	6776	-0-	-850	-0-	302	1	6472	2	N	2	2	8	125
						2	9							
02	7146 X	7146	-0-	-0-	-0-	298	1	6846	2	N	2	2	8	125
						2	9							
03	7368 X	7368	-0-	-0-	-0-	310	1	7049	2	N	8			133
						9	9							
04	7050 X	6888	-0-	-162	-0-	290	1	6587	2	N	10	1	8	142
						11	9							
*05	7905 X	7096	-0-	-809	-0-	311	1	6783	2	N	2			144
						2	9							

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 242555 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9464 - 10650

12	5115 X	4681	-0-	-434	-0-	206	1	4455	2	N	18	1	8	61
						20	9							
01	5084 X	4520	-0-	-564	-0-	201	1	4318	2	N	1	1	8	61
						1	9							
02	4564 X	4205	-0-	-359	-0-	175	1	4026	2	N	4	1	8	64
						4	9							
03	4960 X	4708	-0-	-252	-0-	198	1	4504	2	N	5			69
						6	9							
04	4680 X	4487	-0-	-193	-0-	189	1	4289	2	N	8	2	8	75
						9	9							
*05	4681 X	4574	-0-	-107	-0-	200	1	4366	2	N	7	1	8	81
						8	9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
VIPER #3		WELL #: 5		RRCID -> 242753		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9954 - 10715			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3689 X	3464	-0-	-225	-0-	152	1	3292	2	Y	18	11 1	10
01	3658 X	3392	-0-	-266	-0-	20	9	3195	2	Y	43	31 1	22
02	3276 X	2989	-0-	-287	-0-	150	1	2825	2	Y	26	36 1	12
03	3565 X	3179	-0-	-386	-0-	47	9	3021	2	Y	11	12 1	11
04	3360 X	3084	-0-	-276	-0-	135	1	2912	2	Y	27	32 1	6
*05	3472 X	3087	-0-	-385	-0-	29	9	2917	2	Y	26	18 1	14
-----													
VIPER #3		WELL #: 8		RRCID -> 242756		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 10887		PERF. 9652 - 10740			
12	3937 X	3793	-0-	-144	-0-	167	1	3624	2	Y	2	2 1	3
01	3844 X	3664	-0-	-180	-0-	2	9	3481	2	Y	17	11 1	9
02	3416 X	3324	-0-	-92	-0-	164	1	3133	2	Y	37	34 1	12
03	3782 X	3604	-0-	-178	-0-	19	9	3426	2	Y	11	12 1	11
04	3660 X	3624	-0-	-36	-0-	150	1	3427	2	Y	27	31 1	7
*05	3782 X	3754	-0-	-28	-0-	41	9	3559	2	Y	20	14 1	13
-----													
STINGRAY		WELL #: 6		RRCID -> 242757		COMPL. DATE 06/01/2008		TOTAL DEPTH 10949		PERF. 9780 - 10796			
12	4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	189	1	4106	2	Y	8	5 1	7
01	4185 X	854	-0-	-3331	-0-	9	9	812	2	Y	4	5 1	6
02	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-	38	1			Y	-0-	6 1	-0-
03	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-	4	9			Y	-0-		-0-
04	4170 X	-0-	-0-	-4170	-0-					Y	-0-		-0-
*05	4309 X	-0-	-0-	-4309	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
KANGERGA 1		WELL #: 10		RRCID -> 242773		COMPL. DATE 03/25/2008		TOTAL DEPTH 10900		PERF. 9470 - 10722			
12	2263 X	1902	-0-	-361	-0-	84	1	1818	2	Y	-0-		60
01	2170 X	2086	-0-	-84	-0-	94	1	1992	2	Y	-0-		60
02	1960 X	1742	-0-	-218	-0-	79	1	1662	2	Y	1		61
03	2170 X	1811	-0-	-359	-0-	1	9	1727	2	Y	-0-		61
04	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	84	1	1849	2	Y	95		156
*05	2077 X	1838	-0-	-239	-0-	90	1	1742	2	Y	11	108 1	59
-----													
VIPER #1		WELL #: 6		RRCID -> 243215		COMPL. DATE 10/18/2008		TOTAL DEPTH 10925		PERF. 9536 - 10668			
12	3255 X	2866	-0-	-389	-0-	105	9	2740	2	Y	-0-		122
01	3038 X	2821	-0-	-217	-0-	84	1	2694	2	Y	-0-		122
02	2744 X	2345	-0-	-399	-0-	127	1	2238	2	Y	-0-		122
03	3038 X	2608	-0-	-430	-0-	107	1	2488	2	Y	-0-		122
04	2820 X	2532	-0-	-288	-0-	120	1	2414	2	Y	-0-		122
*05	2852 X	2672	-0-	-180	-0-	118	1	2548	2	Y	-0-		122

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142  
 WORLEY WELL #: 2 RRCID -> 243395 COMPL. DATE 11/07/2008 TOTAL DEPTH 10945 PERF. 9544 - 10711

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3224 X	2105	-0-	-1119	-0-	78 1	1773 2	Y	231	177 1		221
01	2759 X	2528	-0-	-231	-0-	254 9	100 1	Y	493	535 1		179
02	2716 X	2463	-0-	-253	-0-	542 9	85 1	Y	450	368 1	45 8	216
03	3007 X	2599	-0-	-408	-0-	495 9	105 1	Y	267	357 1		126
04	2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	294 9	93 1	Y	162			288
*05	2728 N	2534	-0-	-194	-0-	178 9	110 1	Y	127	188 1		227
						140 9						

LITTLE ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 243466 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7378 - 10622

12	2480 X	2159	-0-	-321	-0-	91 1	2067 2	N	1	1 8		183
01	2604 X	2181	-0-	-423	-0-	1 9	110 1	N	1	1 8		183
02	2352 X	2048	-0-	-304	-0-	1 9	89 1	N	1	1 8		183
03	2604 X	2233	-0-	-371	-0-	1 9	102 1	N	3	3 8		183
04	2490 X	2037	-0-	-453	-0-	3 9	81 1	N	2	2 8		183
*05	2263 X	2140	-0-	-123	-0-	2 9	98 1	N	1	1 8		183
						1 9						

STINGRAY WELL #: 4 RRCID -> 243974 COMPL. DATE 11/23/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9824 - 10800

12	4383 X	4383	-0-	-0-	-0-	193 1	4190 2	Y	-0-			149
01	3131 X	668	-0-	-2463	-0-	30 1	638 2	Y	-0-	124 1		25
02	4368 X	-0-	-0-	-4368	-0-			Y	-0-			25
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	25 1		-0-
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 02/23/2013

HOLT, JACK WELL #: 3 RRCID -> 244104 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9716 - 10700

12	4867 X	4358	-0-	-509	-0-	192 1	4166 2	Y	-0-			27
01	4743 X	4309	-0-	-434	-0-	194 1	4115 2	Y	-0-			27
02	4032 X	3988	-0-	-44	-0-	177 1	3706 2	Y	95	2 8		120
03	4464 X	4300	-0-	-164	-0-	105 9	195 1	Y	70	163 1		27
04	4260 X	4153	-0-	-107	-0-	77 9	193 1	Y	-0-			27
*05	4402 X	4224	-0-	-178	-0-	195 1	4029 2	Y	-0-			27

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
HARDY, JOHN		WELL #:		8	RRCID ->	244142	COMPL. DATE	11/25/2008	TOTAL DEPTH	10960	PERF.	10490 - 10770
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6386 X	5534	-0-	-852	-0-	430 1	5054 2	Y	45	61 1		17
01	5363 X	5220	-0-	-143	-0-	50 9	377 1	Y	62	56 1		23
02	5292 X	3867	-0-	-1425	-0-	68 9	292 1	Y	39	32 1		30
03	5859 X	4618	-0-	-1241	-0-	43 9	350 1	Y	65	54 1		41
04	5670 X	4623	-0-	-1047	-0-	72 9	396 1	Y	38	55 1		24
*05	5549 X	4726	-0-	-823	-0-	42 9	386 1	Y	46	35 1		35
						51 9						
-----												
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1		WELL #:		13	RRCID ->	244180	COMPL. DATE	08/14/2008	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	9406 - 10658
12	3441 X	3133	-0-	-308	-0-	138 1	2985 2	N	9	1 8		150
01	3441 X	3118	-0-	-323	-0-	10 9	138 1	N	8	2 8		156
02	2996 X	2830	-0-	-166	-0-	9 9	118 1	N	5	5 8		156
03	3255 X	3223	-0-	-32	-0-	6 9	136 1	N	1	1 8		156
04	3060 X	2930	-0-	-130	-0-	1 9	124 1	N	2	2 8		156
*05	3131 X	3096	-0-	-35	-0-	2 9	136 1	N	1	1 8		156
						1 9						
-----												
SPIKES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	244315	COMPL. DATE	07/30/2008	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9536 - 10620
12	3782 X	3063	-0-	-719	-0-	135 1	2928 2	N	-0-			113
01	3720 X	3013	-0-	-707	-0-	134 1	2879 2	N	-0-			113
02	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	142 1	3254 2	N	3	3 8		113
03	3395 X	3395	-0-	-0-	-0-	3 9	143 1	N	6			119
04	3270 X	3159	-0-	-111	-0-	7 9	133 1	N	9	1 8		127
*05	3751 X	3190	-0-	-561	-0-	10 9	140 1	N	6			133
						7 9						
-----												
COBRA #1		WELL #:		5	RRCID ->	244383	COMPL. DATE	12/13/2008	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	8750 - 10640
12	2759 X	2460	-0-	-299	-0-	108 1	2352 2	Y	-0-			117
01	2666 X	2451	-0-	-215	-0-	110 1	2341 2	Y	-0-			117
02	2352 X	2127	-0-	-225	-0-	97 1	2030 2	Y	-0-			117
03	2604 X	2461	-0-	-143	-0-	114 1	2347 2	Y	-0-			117
04	2520 X	2400	-0-	-120	-0-	111 1	2289 2	Y	-0-			117
*05	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	114 1	2354 2	Y	-0-			117

-----													
MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)			//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS LLC			//CONT.//		742142								
BROWN, DAVID GAS UNIT NO. 1			WELL #:		10	RRCID -> 244504			COMPL. DATE 10/23/2008			TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9486 - 10670	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		4402 X	4307	-0-	-95	-0-	190	1	4114	2	N	3	2 8 70
							3	9					
01		4402 X	3459	-0-	-943	-0-	154	1	3303	2	N	2	2 8 70
							2	9					
02		3976 X	2814	-0-	-1162	-0-	117	1	2693	2	N	4	4 8 70
							4	9					
03		4402 X	3097	-0-	-1305	-0-	130	1	2967	2	N	-0-	70
04		4260 X	2916	-0-	-1344	-0-	123	1	2791	2	N	2	2 8 70
							2	9					
*05		4309 X	2960	-0-	-1349	-0-	130	1	2830	2	N	-0-	70
-----													
SPIKES GAS UNIT NO. 1			WELL #:		17	RRCID -> 244517			COMPL. DATE 10/28/2008			TOTAL DEPTH 10854 PERF. 9436 - 10590	
12		3069 X	2747	-0-	-322	-0-	121	1	2625	2	N	1	1 8 53
							1	9					
01		3069 X	2992	-0-	-77	-0-	133	1	2858	2	N	1	1 8 53
							1	9					
02		2772 X	2568	-0-	-204	-0-	107	1	2458	2	N	3	3 8 53
							3	9					
03		2945 X	2734	-0-	-211	-0-	115	1	2616	2	N	3	56
							3	9					
04		2910 X	2686	-0-	-224	-0-	113	1	2572	2	N	1	1 8 56
							1	9					
*05		3007 X	2832	-0-	-175	-0-	124	1	2701	2	N	6	1 8 61
							7	9					
-----													
WILKERSON GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID -> 244519			COMPL. DATE 09/19/2008			TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9588 - 10690	
12		6944 X	6486	-0-	-458	-0-	286	1	6198	2	N	2	2 8 33
							2	9					
01		6944 X	6541	-0-	-403	-0-	291	1	6249	2	N	1	1 8 33
							1	9					
02		6188 X	5703	-0-	-485	-0-	238	1	5461	2	N	4	4 8 33
							4	9					
03		6758 X	6350	-0-	-408	-0-	267	1	6083	2	N	-0-	33
04		6420 X	6054	-0-	-366	-0-	256	1	5797	2	N	1	1 8 33
							1	9					
*05		6541 X	6203	-0-	-338	-0-	272	1	5931	2	N	-0-	33
-----													
WILKERSON GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 244520			COMPL. DATE 11/13/2008			TOTAL DEPTH 10920 PERF. 6544 - 10626	
12		4391 X	4391	-0-	-0-	-0-	194	1	4196	2	N	1	1 8 144
							1	9					
01		4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	196	1	4197	2	N	1	1 8 144
							1	9					
02		3948 X	3927	-0-	-21	-0-	164	1	3761	2	N	2	2 8 144
							2	9					
03		4402 X	4331	-0-	-71	-0-	182	1	4139	2	N	9	153
							10	9					
04		4260 X	4018	-0-	-242	-0-	170	1	3844	2	N	4	1 8 156
							4	9					
*05		4402 X	4081	-0-	-321	-0-	179	1	3900	2	N	2	158
							2	9					
-----													
WORLEY			WELL #:		3	RRCID -> 245027			COMPL. DATE 12/23/2008			TOTAL DEPTH 11647 PERF. 9346 - 10670	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----  
MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142  
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 245136 COMPL. DATE 10/01/2008 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9616 - 10702  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	4526 X	4271	-0-	-255	-0-	188	1	4073	2	N	1 8	86
01	4464 X	4200	-0-	-264	-0-	10	9	187	1	N	1 8	89
02	4032 X	3823	-0-	-209	-0-	4	9	159	1	N	2 8	92
03	4340 X	4100	-0-	-240	-0-	6	9	173	1	N	-0-	92
04	4140 X	3648	-0-	-492	-0-	1	9	154	1	N	1 8	92
*05	4278 X	3596	-0-	-682	-0-	1	9	158	1	N	-0-	92

-----  
BARRON, PEARL WELL #: 4 RRCID -> 245639 COMPL. DATE 12/25/2008 TOTAL DEPTH 11680 PERF.10620 - 10640  
-----

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

-----  
JARRELL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245640 COMPL. DATE 01/09/2009 TOTAL DEPTH 11575 PERF. 9942 - 10683  
-----

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

-----  
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 18 RRCID -> 245661 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10855 PERF. 9544 - 10618  
-----

12	4929 X	4302	-0-	-627	-0-	190	1	4111	2	N	1 8	50
01	4929 X	4319	-0-	-610	-0-	1	9	192	1	N	1 8	50
02	4256 X	3883	-0-	-373	-0-	1	9	162	1	N	3 8	50
03	4526 X	4187	-0-	-339	-0-	3	9	176	1	N	1 8	56
04	4290 X	3942	-0-	-348	-0-	8	9	166	1	N	1 8	64
*05	4318 X	4318	-0-	-0-	-0-	10	9	189	1	N	1 8	69
						7	9					

-----  
JARRELL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 245736 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9702 - 10670  
-----

12	5177 X	3672	-0-	-1505	-0-	548	1	3124	2	Y	-0-	-0-
01	5177 X	3312	-0-	-1865	-0-	508	1	2804	2	Y	-0-	-0-
02	4172 X	2373	-0-	-1799	-0-	396	1	1977	2	Y	-0-	-0-
03	4619 X	2240	-0-	-2379	-0-	459	1	1781	2	Y	-0-	-0-
04	4110 X	2215	-0-	-1895	-0-	367	1	1848	2	Y	-0-	-0-
*05	3658 X	2505	-0-	-1153	-0-	389	1	2116	2	Y	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 245834 COMPL. DATE 01/01/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9506 - 10620														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4805 X	4533	-0-	-272	-0-	200	1	4330	2	N	3	3	8	134
01	4805 X	4448	-0-	-357	-0-	198	1	4248	2	N	2	2	8	134
02	4340 X	4066	-0-	-274	-0-	170	1	3892	2	N	4	4	8	134
03	4557 X	4453	-0-	-104	-0-	187	1	4263	2	N	3			137
04	4380 X	4333	-0-	-47	-0-	183	1	4146	2	N	4	4	8	137
*05	4526 X	4461	-0-	-65	-0-	195	1	4259	2	N	6	1	8	142

NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 245836 COMPL. DATE 02/04/2009 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9352 - 10566														
12	3968 X	3303	-0-	-665	-0-	146	1	3156	2	N	1	1	8	86
01	3968 X	3093	-0-	-875	-0-	138	1	2954	2	N	1	1	8	86
02	3528 X	2840	-0-	-688	-0-	118	1	2701	2	N	19	5	8	100
03	3720 X	3156	-0-	-564	-0-	133	1	3014	2	N	8			108
04	3480 X	3063	-0-	-417	-0-	129	1	2928	2	N	5	2	8	111
*05	3317 X	3145	-0-	-172	-0-	138	1	3004	2	N	3			114

POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 16 RRCID -> 245874 COMPL. DATE 12/14/2008 TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9398 - 10640														
12	4309 X	3373	-0-	-936	-0-	149	1	3222	2	Y	2			7
01	4216 X	3558	-0-	-658	-0-	158	1	3397	2	Y	3			10
02	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	160	1	3662	2	Y	1			11
03	4030 X	3918	-0-	-112	-0-	165	1	3753	2	Y	-0-			11
04	3900 X	3817	-0-	-83	-0-	161	1	3656	2	Y	-0-			11
*05	4247 X	3678	-0-	-569	-0-	161	1	3517	2	Y	-0-			11

JARRELL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 245955 COMPL. DATE 01/22/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9434 - 10567														
12	4929 X	3619	-0-	-1310	-0-	526	1	2999	2	Y	85	110	1	14
01	4929 X	3769	-0-	-1160	-0-	568	1	3140	2	Y	55			69
02	4228 X	2497	-0-	-1731	-0-	415	1	2072	2	Y	9			78
03	4681 X	2746	-0-	-1935	-0-	551	1	2137	2	Y	53	56	1	75
04	4260 X	2649	-0-	-1611	-0-	432	1	2175	2	Y	38	44	1	69
*05	3782 X	2748	-0-	-1034	-0-	427	1	2319	2	Y	2			71

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142										
JARRELL UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	246649	COMPL. DATE	03/29/2009	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9472 - 10584		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4526 X	2396	-0-	-2130	-0-	350	1	1993	2	Y	48	73	1	14
						53	9							
01	4526 X	2260	-0-	-2266	-0-	341	1	1882	2	Y	34			48
						37	9							
02	3780 X	2076	-0-	-1704	-0-	345	1	1725	2	Y	5			53
						6	9							
03	4185 X	1831	-0-	-2354	-0-	368	1	1426	2	Y	34	36	1	51
						37	9							
04	2730 X	1599	-0-	-1131	-0-	261	1	1314	2	Y	22	27	1	46
						24	9							
*05	2387 X	1995	-0-	-392	-0-	310	1	1684	2	Y	1			47
						1	9							

WELCH, KATHERINE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	246834	COMPL. DATE	02/16/2009	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	10246 - 10678		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8
*05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			8

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 07/14/2011

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		10	RRCID ->	246980	COMPL. DATE	11/27/2008	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9356 - 10604		
12	4774 X	3950	-0-	-824	-0-	174	1	3774	2	N	2	2	8	72
						2	9							
01	4774 X	3920	-0-	-854	-0-	174	1	3745	2	N	1	1	8	72
						1	9							
02	4200 X	3489	-0-	-711	-0-	146	1	3340	2	N	3	3	8	72
						3	9							
03	4061 X	3819	-0-	-242	-0-	160	1	3647	2	N	11			83
						12	9							
04	3810 X	3684	-0-	-126	-0-	155	1	3521	2	N	7	1	8	89
						8	9							
*05	3937 X	3765	-0-	-172	-0-	165	1	3593	2	N	6	1	8	94
						7	9							

NANA GAS UNIT NO. 1		WELL #:		17	RRCID ->	247568	COMPL. DATE	02/19/2009	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	9388 - 10594		
12	2852 X	2659	-0-	-193	-0-	117	1	2540	2	N	2	2	8	89
						2	9							
01	2852 X	2666	-0-	-186	-0-	119	1	2545	2	N	2	2	8	89
						2	9							
02	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	100	1	2297	2	N	3	3	8	89
						3	9							
03	2666 N	2630	-0-	-36	-0-	110	1	2509	2	N	10	2	8	97
						11	9							
04	2580 N	2457	-0-	-123	-0-	104	1	2347	2	N	5	2	8	100
						6	9							
*05	2666 N	2381	-0-	-285	-0-	104	1	2270	2	N	6			106
						7	9							



MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142  
 WILKERSON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 247851 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 10939 PERF. 9470 - 10694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	7290 X	7290	-0-	-0-	-0-	321	1	6967	2	N	2	2 8	47
01	6820 X	6475	-0-	-345	-0-	288	1	6185	2	N	2	2 8	47
02	6272 X	5698	-0-	-574	-0-	237	1	5450	2	N	10	4 8	53
03	7285 X	6227	-0-	-1058	-0-	262	1	5958	2	N	6		59
04	7050 X	5856	-0-	-1194	-0-	247	1	5598	2	N	10	2 8	67
*05	7285 X	5854	-0-	-1431	-0-	256	1	5590	2	N	7	1 8	73

JARRELL UNIT WELL #: 6 RRCID -> 247944 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9320 - 10550

12	4650 X	2770	-0-	-1880	-0-	406	1	2309	2	Y	50	78 1	15
01	4650 X	2849	-0-	-1801	-0-	428	1	2364	2	Y	52		67
02	3584 X	2384	-0-	-1200	-0-	397	1	1981	2	Y	5		72
03	3968 X	2217	-0-	-1751	-0-	444	1	1722	2	Y	46	48 1	70
04	3420 X	1538	-0-	-1882	-0-	250	1	1260	2	Y	25	35 1	60
*05	2852 X	1984	-0-	-868	-0-	308	1	1675	2	Y	1		61

SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 23 RRCID -> 247948 COMPL. DATE 03/04/2009 TOTAL DEPTH 10869 PERF. 9552 - 10658

12	5983 X	5220	-0-	-763	-0-	230	1	4989	2	Y	1	1 8	64
01	5549 X	4925	-0-	-624	-0-	219	1	4694	2	Y	11	1 8	74
02	5012 X	3926	-0-	-1086	-0-	164	1	3762	2	Y	-0-		74
03	5549 X	4264	-0-	-1285	-0-	179	1	4081	2	Y	4		78
04	5100 X	3967	-0-	-1133	-0-	167	1	3796	2	Y	4		82
*05	5208 X	4045	-0-	-1163	-0-	177	1	3866	2	Y	2		84

JARRELL UNIT WELL #: 7 RRCID -> 250065 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10872 PERF. 7342 - 10270

12	2840 X	2840	-0-	-0-	-0-	410	1	2336	2	Y	85	111 1	20
01	5797 X	2536	-0-	-3261	-0-	384	1	2121	2	Y	28		48
02	3696 X	2374	-0-	-1322	-0-	395	1	1973	2	Y	5		53
03	4092 X	2194	-0-	-1898	-0-	440	1	1708	2	Y	42	40 1	55
04	6635 X	6635	-0-	-0-	-0-	1076	1	5416	2	Y	130	71 1	114
*05	7129 X	7129	-0-	-0-	-0-	1105	1	6009	2	Y	14		128

-----														
MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)			//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC			//CONT.// 742142											
WILKERSON GAS UNIT NO. 1			WELL #: 16		RRCID -> 250911			COMPL. DATE 06/24/2009			TOTAL DEPTH 10889 PERF. 9440 - 10650			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----														
12		4247 X	3389	-0-	-858	-0-	149 1	3240 2	N	N	-0-			44
01		4247 X	3482	-0-	-765	-0-	155 1	3327 2	N	N	-0-			44
02		3080 X	3027	-0-	-53	-0-	126 1	2899 2	N	N	2	2 8		44
03		3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	154 1	3503 2	N	N	14			58
04		3360 X	3153	-0-	-207	-0-	133 1	3012 2	N	N	7	1 8		64
*05		3472 X	3123	-0-	-349	-0-	137 1	2980 2	N	N	5			69
-----														
POWELL, MIRIAM GAS UNIT NO. 1			WELL #: 14		RRCID -> 251491			COMPL. DATE 04/10/2008			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9576 - 10718			
-----														
12		3906 X	3652	-0-	-254	-0-	161 1	3490 2	N	N	1	1 8		26
01		3906 X	3640	-0-	-266	-0-	162 1	3477 2	N	N	1	1 8		26
02		3416 X	3319	-0-	-97	-0-	138 1	3179 2	N	N	2	2 8		26
03		3751 X	3534	-0-	-217	-0-	149 1	3385 2	N	N	-0-			26
04		3600 X	3306	-0-	-294	-0-	139 1	3147 2	N	N	18	1 8		43
*05		3689 X	3292	-0-	-397	-0-	144 1	3148 2	N	N	-0-			43
-----														
HARDY, JOHN			WELL #: 9H		RRCID -> 252257			COMPL. DATE 08/21/2009			TOTAL DEPTH 10703 PERF. 10750 - 13724			
-----														
12		39029 X	36315	-0-	-2714	-0-	36094 2	221 9	N	N	201	314 1	2 8	65
01		38316 X	35283	-0-	-3033	-0-	34989 2	294 9	N	N	267	178 1	1 8	153
02		36260 X	30913	-0-	-5347	-0-	30784 2	129 9	N	N	117	154 1	4 8	112
03		40145 X	33853	-0-	-6292	-0-	33528 2	325 9	N	N	295	362 1	4 8	41
04		38850 X	31253	-0-	-7597	-0-	31047 2	206 9	N	N	187	161 1	2 8	65
*05		36301 X	32509	-0-	-3792	-0-	32315 2	194 9	N	N	176	169 1	2 8	70
-----														
PEAL GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 253523			COMPL. DATE 05/04/2009			TOTAL DEPTH 10825 PERF. 9518 - 10636			
-----														
12		3875 X	3429	-0-	-446	-0-	151 1	3276 2	N	N	2	2 8		78
01		3875 X	3590	-0-	-285	-0-	160 1	3428 2	N	N	2	2 8		78
02		3416 X	3048	-0-	-368	-0-	127 1	2915 2	N	N	5	5 8		78
03		3751 X	3445	-0-	-306	-0-	145 1	3293 2	N	N	6	3 8		81
04		3540 X	3305	-0-	-235	-0-	139 1	3159 2	N	N	6	3 8		84
*05		3596 X	3417	-0-	-179	-0-	150 1	3263 2	N	N	4	1 8		87
-----														
PEAL GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 253524			COMPL. DATE 07/22/2009			TOTAL DEPTH 10902 PERF. 9568 - 10684			
-----														
12		3658 X	3419	-0-	-239	-0-	151 1	3266 2	N	N	2	2 8		89
01		3658 X	3529	-0-	-129	-0-	157 1	3369 2	N	N	3	3 8		89
02		3304 X	3273	-0-	-31	-0-	136 1	3131 2	N	N	5	5 8		89
03		3596 X	3434	-0-	-162	-0-	144 1	3277 2	N	N	12	4 8		97
04		3420 X	3254	-0-	-166	-0-	137 1	3113 2	N	N	4	1 8		100
*05		3627 X	3492	-0-	-135	-0-	153 1	3330 2	N	N	8	2 8		106
-----														

-----												
MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142												
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 31 RRCID -> 255582 COMPL. DATE 12/25/2009 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9408 - 10626												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
12		5270 X	4954	-0-	-316	-0-	218 1	4728 2	N	7	1 8	50
							8 9					
01		5456 X	2785	-0-	-2671	-0-	124 1	2660 2	N	1	1 8	50
							1 9					
02		4928 X	2428	-0-	-2500	-0-	101 1	2324 2	N	3	3 8	50
							3 9					
03		5456 X	2717	-0-	-2739	-0-	114 1	2581 2	N	20	1 8	69
							22 9					
04		5280 X	2334	-0-	-2946	-0-	98 1	2228 2	N	7	4 8	72
							8 9					
*05		4960 X	2361	-0-	-2599	-0-	103 1	2250 2	N	7	1 8	78
							8 9					
-----												
POWELL GAS UNIT NO. 1 WELL #: 28 RRCID -> 255583 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9636 - 10682												
-----												
12		4526 X	2526	-0-	-2000	-0-	111 1	2406 2	N	8		64
							9 9					
01		3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	163 1	3499 2	N	3		67
							3 9					
02		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	118 1	2714 2	N	4	1 8	70
							4 9					
03		3038 X	2897	-0-	-141	-0-	122 1	2774 2	N	1	1 8	70
							1 9					
04		3540 X	2341	-0-	-1199	-0-	99 1	2242 2	N	-0-		70
*05		3658 X	2463	-0-	-1195	-0-	108 1	2355 2	N	-0-		70
-----												
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 27 RRCID -> 255588 COMPL. DATE 01/16/2010 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 9450 - 10616												
-----												
12		7254 X	6322	-0-	-932	-0-	279 1	6042 2	N	1	1 8	47
							1 9					
01		7254 X	6423	-0-	-831	-0-	286 1	6135 2	N	2	2 8	47
							2 9					
02		6384 X	5784	-0-	-600	-0-	241 1	5537 2	N	5	5 8	47
							6 9					
03		6696 X	6323	-0-	-373	-0-	266 1	6050 2	N	6		53
							7 9					
04		6240 X	6019	-0-	-221	-0-	254 1	5756 2	N	8	2 8	59
							9 9					
*05		6417 X	6201	-0-	-216	-0-	271 1	5920 2	N	9	1 8	67
							10 9					
-----												
NANA GAS UNIT NO. 1 WELL #: 19 RRCID -> 256202 COMPL. DATE 12/04/2009 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9400 - 10600												
-----												
12		6355 X	5131	-0-	-1224	-0-	226 1	4904 2	N	1	1 8	45
							1 9					
01		5952 X	4082	-0-	-1870	-0-	182 1	3899 2	N	1	1 8	45
							1 9					
02		5208 X	4350	-0-	-858	-0-	181 1	4165 2	N	4	4 8	45
							4 9					
03		5766 X	5341	-0-	-425	-0-	225 1	5106 2	N	9	4 8	50
							10 9					
04		5370 X	3864	-0-	-1506	-0-	163 1	3693 2	N	7	1 8	56
							8 9					
*05		5146 X	4143	-0-	-1003	-0-	182 1	3960 2	N	1	1 8	56
							1 9					

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
SPIKES GAS UNIT NO. 1 WELL #: 24 RRCID -> 257515 COMPL. DATE 03/17/2010 TOTAL DEPTH 10816 PERF. 9458 - 10670														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	1032	1	2888	2	N	11			78
01	4153 X	4153	-0-	-0-	-0-	1044	1	3108	2	N	1	1	8	78
02	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	938	1	2885	2	N	7	2	8	83
03	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	1039	1	3188	2	N	-0-			83
04	3980 X	3980	-0-	-0-	-0-	1001	1	2977	2	N	2	2	8	83
*05	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	1039	1	3064	2	N	-0-			83
PEARL BARRON WELL #: 5HA RRCID -> 258908 COMPL. DATE 08/17/2010 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10700 - 14620														
12	34472 X	30687	-0-	-3785	-0-	155	1	30287	2	N	223	171	1	77
01	33480 X	29084	-0-	-4396	-0-	28851	2	233	9	N	212	163	1	122
02	30576 X	24873	-0-	-5703	-0-	24661	2	212	9	N	193	182	1	125
03	33852 X	25284	-0-	-8568	-0-	25080	2	204	9	N	185	165	1	139
04	32760 X	17960	-0-	-14800	-0-	17782	2	178	9	N	162	182	1	117
*05	30690 X	23042	-0-	-7648	-0-	22878	2	164	9	N	149	170	1	94
GREEN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 259052 COMPL. DATE 07/24/2010 TOTAL DEPTH 11790 PERF.10594 - 10842														
12	5115 X	4514	-0-	-601	-0-	888	1	3626	2	N	-0-			32
01	5115 X	4726	-0-	-389	-0-	945	1	3780	2	N	1	1	8	32
02	4480 X	4182	-0-	-298	-0-	862	1	3262	2	N	53	6	8	79
03	4960 X	4622	-0-	-338	-0-	934	1	3687	2	N	1	1	8	79
04	4800 X	3883	-0-	-917	-0-	767	1	3114	2	N	2	1	8	80
*05	4712 X	3761	-0-	-951	-0-	823	1	2937	2	N	1	1	8	80
JARRELL UNIT WELL #: 9H RRCID -> 261099 COMPL. DATE 01/17/2011 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10720 - 16271														
12	57133 X	46980	-0-	-10153	-0-	46803	2	177	9	N	161	178	1	156
01	54436 X	45307	-0-	-9129	-0-	45118	2	189	9	N	172	187	1	137
02	45500 X	35109	-0-	-10391	-0-	35036	2	73	9	N	66	4	8	199
03	50375 X	40468	-0-	-9907	-0-	40235	2	233	9	N	212	177	1	229
04	47100 X	33229	-0-	-13871	-0-	33097	2	132	9	N	120	179	1	167
*05	46965 X	33809	-0-	-13156	-0-	33635	2	174	9	N	158	163	1	149
JARRELL UNIT WELL #: 10H RRCID -> 262204 COMPL. DATE 10/07/2011 TOTAL DEPTH 10546 PERF.10620 - 15273														
12	52266 X	35306	-0-	-16960	-0-	372	1	34543	2	N	355	516	1	37
01	49042 X	38891	-0-	-10151	-0-	372	1	38356	2	N	148	3	8	182
02	40236 X	32210	-0-	-8026	-0-	246	1	31897	2	N	61	4	8	239
03	43090 X	33633	-0-	-9457	-0-	217	1	33271	2	N	132	184	1	179
04	37650 X	31207	-0-	-6443	-0-	210	1	30866	2	N	119	149	1	147
*05	38905 X	29272	-0-	-9633	-0-	217	1	28944	2	N	101	9	8	239

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142											
LITTLE ESTATE		WELL #:		6H	RRCID ->	263018	COMPL. DATE	01/01/2012	TOTAL	DEPTH	10570	PERF.	10890	- 14943	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	BALANCE		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE				
12		38843 X	33030	-0-	-5813	-0-	1455 1	31506 2	N	63	18 8		181		
							69 9								
01		36115 X	31623	-0-	-4492	-0-	1565 1	29966 2	N	84	180 1	16 8	69		
							92 9								
02		30520 X	27633	-0-	-2887	-0-	1315 1	26278 2	N	36	25 8		80		
							40 9								
03		33790 X	29881	-0-	-3909	-0-	1378 1	28480 2	N	21	1 8		100		
							23 9								
04		32700 X	28261	-0-	-4439	-0-	1311 1	26916 2	N	31	15 8		116		
							34 9								
*05		33015 X	27098	-0-	-5917	-0-	1252 1	25833 2	N	12	2 8		126		
							13 9								
WORLEY		WELL #:		4H	RRCID ->	264680	COMPL. DATE	07/02/2012	TOTAL	DEPTH	10519	PERF.	10843	- 17025	
12		273358 X	159159	-0-	-114199	-0-	155 1	158219 2	Y	714	677 1	36 8	192		
							785 9								
01		266600 X	117034	-0-	-149566	-0-	145 1	116280 2	Y	554	518 1	22 8	206		
							609 9								
02		198548 X	128136	-0-	-70412	-0-	140 1	127200 2	Y	724	690 1	12 8	228		
							796 9								
03		201779 X	125341	-0-	-76438	-0-	155 1	124404 2	Y	711	682 1	50 8	207		
							782 9								
04		164610 X	80429	-0-	-84181	-0-	150 1	79793 2	Y	442	345 1	9 8	295		
							486 9								
*05		159154 X	72751	-0-	-86403	-0-	155 1	72317 2	Y	254	299 1	28 8	222		
							279 9								
STINGRAY		WELL #:		9H	RRCID ->	267629	COMPL. DATE	03/09/2012	TOTAL	DEPTH	10665	PERF.	N/A		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
HARDY HEIRS-MODISETTE (SA)		WELL #:		2H	RRCID ->	268392	COMPL. DATE	03/27/2013	TOTAL	DEPTH	10742	PERF.	N/A		
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-		
04	T. A.	22424	-0-	22424	22424	44 1	22256 2	N	113				113		
						124 9									
*05	T. A.	402032	-0-	402032	424456	341 1	398222 2	N	3154	2911 1	12 8		344		
						3469 9									
WILDHORSE RESOURCES, LLC		923451		WELL #:		1	RRCID ->	196074	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL	DEPTH	10783	PERF. 9428 - 9438	
CLOWER		WELL #:		1		RRCID ->		196074		COMPL. DATE		03/07/2008		TOTAL DEPTH 10783 PERF. 9428 - 9438	
12		2108 N	2095	-0-	-13	-0-	240 1	1853 2	Y	2			5		
							2 9								
01		2046 N	1903	-0-	-143	-0-	223 1	1678 2	Y	2			7		
							2 9								
02		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	199 1	1394 2	Y	2			9		
							2 9								
03		2108 N	1673	-0-	-435	-0-	205 1	1466 2	Y	2			11		
							2 9								
04		1830 N	1752	-0-	-78	-0-	219 1	1532 2	Y	1			12		
							1 9								
05		1767 N	1537	-0-	-230	-0-	198 1	1339 2	Y	-0-	8 0		4		

-----													
MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.//		923451									
KANGERGA BROS.		WELL #:		1	RRCID ->	197003	COMPL. DATE	04/19/2008	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9467 - 10644	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12	01	4002 X	4002	-0-	-0-	-0-	459	1	3543	2	Y	-0-	54
		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	491	1	3688	2	Y	2	56
							2	9					
02		3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	457	1	3202	2	Y	1	57
							1	9					
03		4030 X	3954	-0-	-76	-0-	486	1	3467	2	Y	1	58
							1	9					
04		3930 X	3818	-0-	-112	-0-	477	1	3337	2	Y	4	62
							4	9					
05		4061 X	3785	-0-	-276	-0-	487	1	3298	2	Y	-0-	62
-----													
CLOWER		WELL #:		2	RRCID ->	199356	COMPL. DATE	10/23/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10203 - 10553	
12	01	2243 X	2243	-0-	-0-	-0-	257	1	1985	2	Y	1	6
		1968 X	1968	-0-	-0-	-0-	231	1	1735	2	Y	2	8
							2	9					
02		2296 X	1977	-0-	-319	-0-	246	1	1728	2	Y	3	11
							3	9					
03		2418 X	2329	-0-	-89	-0-	286	1	2040	2	Y	3	14
							3	9					
04		2310 X	2175	-0-	-135	-0-	272	1	1902	2	Y	1	15
							1	9					
05		2232 X	2078	-0-	-154	-0-	267	1	1811	2	Y	-0-	4
											11 0		
-----													
CLOWER		WELL #:		3	RRCID ->	199357	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9756 - 10622	
12	01	3055 X	3055	-0-	-0-	-0-	350	1	2703	2	Y	2	14
		3030 X	3030	-0-	-0-	-0-	356	1	2671	2	Y	3	17
							3	9					
02		2968 X	2510	-0-	-458	-0-	313	1	2193	2	Y	4	21
							4	9					
03		3193 X	2673	-0-	-520	-0-	328	1	2342	2	Y	3	24
							3	9					
04		3090 X	2502	-0-	-588	-0-	313	1	2188	2	Y	1	25
							1	9					
05		3069 X	2455	-0-	-614	-0-	316	1	2138	2	Y	1	12
							1	9			14 0		
-----													
KANGERGA BROS.		WELL #:		2	RRCID ->	200397	COMPL. DATE	12/15/2003	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9502 - 10473	
12	01	4594 X	4594	-0-	-0-	-0-	527	1	4067	2	Y	-0-	61
		4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	486	1	3649	2	Y	3	64
							3	9					
02		4034 X	4034	-0-	-0-	-0-	503	1	3530	2	Y	1	65
							1	9					
03		4340 X	4043	-0-	-297	-0-	497	1	3546	2	Y	-0-	65
		4200 X	3590	-0-	-610	-0-	448	1	3138	2	Y	4	69
							4	9					
05		4340 X	3115	-0-	-1225	-0-	401	1	2714	2	Y	-0-	69
-----													
BROWN FARM		WELL #:		1	RRCID ->	201672	COMPL. DATE	04/29/2004	TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9620 - 10605	
12	01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	24	-0-	24	24	3	1	21	2	Y	-0-	-0-
		14B2 EXT	22	-0-	22	46	3	1	19	2	Y	-0-	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)												//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
WILDHORSE RESOURCES, LLC												//CONT.// 923451									
FLANAGAN												WELL #: 1		RRCID -> 202568		COMPL. DATE 10/16/2003		TOTAL DEPTH 10804		PERF. 9618 - 10549	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
							(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
								CODE	CODE			CODE	CODE								
12		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-		340 1	2623 2	N	8			53							
								9 9													
01		2945 X	2940	-0-	-5	-0-		345 1	2589 2	N	5			58							
								6 9													
02		2688 X	2412	-0-	-276	-0-		301 1	2109 2	N	2			60							
								2 9													
03		2976 X	2751	-0-	-225	-0-		338 1	2411 2	N	2			62							
								2 9													
04		2880 X	2643	-0-	-237	-0-		330 1	2310 2	N	3	41 0		24							
								3 9													
05		2976 X	2483	-0-	-493	-0-		319 1	2162 2	N	2			26							
								2 9													
CLOWER												WELL #: 4		RRCID -> 209603		COMPL. DATE 01/28/2005		TOTAL DEPTH 10835		PERF.10508 - 10584	
12		2109 N	2109	-0-	-0-	-0-		242 1	1866 2	Y	1			6							
								1 9													
01		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-		256 1	1920 2	Y	3			9							
								3 9													
02		2100 X	1892	-0-	-208	-0-		236 1	1654 2	Y	2			11							
								2 9													
03		2325 X	2157	-0-	-168	-0-		265 1	1888 2	Y	4			15							
								4 9													
04		2250 X	1955	-0-	-295	-0-		244 1	1711 2	Y	-0-			15							
								1 9													
05		2170 X	2120	-0-	-50	-0-		273 1	1846 2	Y	1	12 0		4							
								1 9													
BREWSTER, A.												WELL #: 1		RRCID -> 209823		COMPL. DATE 02/10/2005		TOTAL DEPTH 10890		PERF. 9466 - 10223	
12		2294 X	1886	-0-	-408	-0-		216 1	1670 2	N	-0-			37							
								1 9													
01		2201 X	1087	-0-	-1114	-0-		128 1	959 2	N	-0-			37							
								1 9													
02		2128 N	-0-	-0-	-2128	-0-				N	-0-			37							
03		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-				N	-0-			37							
04		1050 N	-0-	-0-	-1050	-0-				N	-0-			37							
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			37							
KATHERINE												WELL #: 1		RRCID -> 214328		COMPL. DATE 08/15/2005		TOTAL DEPTH 10890		PERF. 9610 - 10613	
12		3309 X	3309	-0-	-0-	-0-		379 1	2930 2	Y	-0-			25							
								1 9													
01		3173 X	3173	-0-	-0-	-0-		373 1	2799 2	Y	1			26							
								1 9													
02		2744 X	2580	-0-	-164	-0-		322 1	2258 2	Y	-0-			26							
								1 9													
03		3286 X	2931	-0-	-355	-0-		360 1	2571 2	Y	-0-			26							
								1 9													
04		3180 X	2937	-0-	-243	-0-		367 1	2566 2	Y	4			30							
								4 9													
05		3286 X	2954	-0-	-332	-0-		380 1	2571 2	Y	3			33							
								3 9													
KARGERGA BROS.												WELL #: 3		RRCID -> 215669		COMPL. DATE 09/28/2005		TOTAL DEPTH 10775		PERF. 9431 - 10631	
12		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-		364 1	2809 2	Y	3			27							
								3 9													
01		3222 X	3222	-0-	-0-	-0-		378 1	2837 2	Y	6	17 0		16							
								7 9													
02		2968 X	2720	-0-	-248	-0-		339 1	2379 2	Y	2			18							
								2 9													
03		3286 X	3073	-0-	-213	-0-		377 1	2693 2	Y	3			21							
								3 9													
04		3180 X	2920	-0-	-260	-0-		365 1	2554 2	Y	1			22							
								1 9													
05		3224 X	2951	-0-	-273	-0-		380 1	2571 2	Y	-0-			22							
								1 9													

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451  
 KATHERINE WELL #: 2 RRCID -> 221007 COMPL. DATE 04/27/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9588 - 10572

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	126	1	969	2	Y	-0-		9
01	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	125	1	941	2	Y	1		10
						1	9						
02	980 N	759	-0-	-221	-0-	95	1	664	2	Y	-0-		10
03	1085 N	1024	-0-	-61	-0-	126	1	898	2	Y	-0-		10
04	1020 N	983	-0-	-37	-0-	123	1	859	2	Y	1		11
						1	9						
*05	967 N	967	-0-	-0-	-0-	124	1	842	2	Y	1		12
						1	9						

KARGERGA BROS. WELL #: 5 RRCID -> 221705 COMPL. DATE 06/05/2006 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9402 - 10506

12	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	518	1	3997	2	Y	5		38
						6	9						
01	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	550	1	4133	2	Y	8	24 0	22
						9	9						
02	4228 X	3985	-0-	-243	-0-	497	1	3487	2	Y	1		23
						1	9						
03	4681 X	4362	-0-	-319	-0-	535	1	3821	2	Y	5		28
						6	9						
04	4530 X	4204	-0-	-326	-0-	525	1	3677	2	Y	2		30
						2	9						
05	4681 X	4167	-0-	-514	-0-	536	1	3631	2	Y	-0-		30

BROWN FARM WELL #: 3 RRCID -> 221940 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9494 - 10727

12	1488 N	1296	-0-	-192	-0-	148	1	1145	2	Y	3	17 0	11
						3	9						
01	1457 N	1116	-0-	-341	-0-	131	1	984	2	Y	1		12
						1	9						
02	1344 N	1067	-0-	-277	-0-	133	1	933	2	Y	1		13
						1	9						
03	1302 N	1114	-0-	-188	-0-	137	1	976	2	Y	1		14
						1	9						
04	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	155	1	1086	2	Y	2		16
						2	9						
*05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	163	1	1104	2	Y	1		17
						1	9						

KARGERGA BROS. WELL #: 6 RRCID -> 222262 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9392 - 10636

12	4099 X	4099	-0-	-0-	-0-	470	1	3625	2	Y	4		29
						4	9						
01	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	469	1	3523	2	Y	7	21 0	15
						8	9						
02	3472 X	3117	-0-	-355	-0-	389	1	2726	2	Y	2		17
						2	9						
03	4061 X	3625	-0-	-436	-0-	445	1	3176	2	Y	4		21
						4	9						
04	3930 X	3457	-0-	-473	-0-	432	1	3024	2	Y	1		22
						1	9						
05	4061 X	3396	-0-	-665	-0-	437	1	2959	2	Y	-0-		22



MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451  
CLOWER WELL #: 8 RRCID -> 222265 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9350 - 10708

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2805 X	2805	-0-	-0-	-0-	321	1	2482	2	Y	2			13
01	2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	312	1	2342	2	Y	3			16
02	2856 X	1998	-0-	-858	-0-	249	1	1746	2	Y	3			19
03	2883 X	2748	-0-	-135	-0-	337	1	2407	2	Y	4			23
04	2700 X	2432	-0-	-268	-0-	304	1	2128	2	Y	-0-			23
05	2790 X	2294	-0-	-496	-0-	295	1	1998	2	Y	1	13	0	11

CLOWER WELL #: 11 RRCID -> 222795 COMPL. DATE 10/15/2006 TOTAL DEPTH 10811 PERF. 10195 - 10710

12	2449 X	1730	-0-	-719	-0-	198	1	1531	2	Y	1			10
01	2201 X	1738	-0-	-463	-0-	204	1	1532	2	Y	2			12
02	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	219	1	1537	2	Y	3			15
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	216	1	1540	2	Y	2			17
04	1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	217	1	1516	2	Y	1			18
05	1860 N	1773	-0-	-87	-0-	228	1	1545	2	Y	-0-	10	0	8

CLOWER WELL #: 7 RRCID -> 223221 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9542 - 10652

12	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	457	1	3531	2	Y	2			18
01	3521 X	3521	-0-	-0-	-0-	413	1	3104	2	Y	4			22
02	2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	369	1	2588	2	Y	4			26
03	3559 X	3559	-0-	-0-	-0-	437	1	3116	2	Y	5			31
04	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	398	1	2788	2	Y	1			32
*05	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	428	1	2900	2	Y	-0-	18	0	14

CLOWER WELL #: 6R RRCID -> 223294 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 9472 - 10685

12	3208 X	3208	-0-	-0-	-0-	368	1	2838	2	Y	2			12
01	3695 X	3695	-0-	-0-	-0-	434	1	3257	2	Y	4			16
02	2800 N	2921	-0-	121	121	364	1	2553	2	Y	4			20
03	3376 X	3255	-0-	-121	-0-	399	1	2850	2	Y	5			25
04	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	413	1	2890	2	Y	1			26
*05	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	401	1	2716	2	Y	-0-	17	0	9

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451  
 KANGERGA BROS. WELL #: 7 RRCID -> 223606 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9426 - 10642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4898 X	4698	-0-	-200	-0-	538	1	4154	2	Y	5		35
01	5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	595	1	4472	2	Y	8	26 0	17
02	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	573	1	4015	2	Y	2		19
03	5067 X	5067	-0-	-0-	-0-	622	1	4438	2	Y	6		25
04	4924 X	4924	-0-	-0-	-0-	615	1	4307	2	Y	2		27
05	5084 X	4802	-0-	-282	-0-	618	1	4184	2	Y	-0-		27

KANGERGA BROS. WELL #: 9 RRCID -> 224029 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10096 - 10601

12	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	428	1	3308	2	Y	4		28
01	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	447	1	3356	2	Y	6	20 0	14
02	3416 X	3165	-0-	-251	-0-	395	1	2768	2	Y	2		16
03	3782 X	3596	-0-	-186	-0-	442	1	3150	2	Y	4		20
04	3690 X	3433	-0-	-257	-0-	429	1	3003	2	Y	1		21
05	3813 X	3363	-0-	-450	-0-	433	1	2930	2	Y	-0-		21

CLOWER WELL #: 5 RRCID -> 224037 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10842 PERF. 9366 - 10731

12	31 X	3	-0-	-28	-0-	3	2			Y	-0-		11
01	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-		11
02	6 N	-0-	-0-	-6	-0-					Y	-0-		11
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	1	1	10	2	Y	-0-		11
04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	3	1	19	2	Y	-0-		11
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	1	1	9	2	Y	-0-		11

KANGERGA BROS. WELL #: 4 RRCID -> 224174 COMPL. DATE 06/13/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9528 - 10488

12	4278 X	3871	-0-	-407	-0-	444	1	3424	2	Y	3		37
01	4433 X	4107	-0-	-326	-0-	482	1	3617	2	Y	7	21 0	23
02	4004 X	3216	-0-	-788	-0-	401	1	2813	2	Y	2		25
03	4433 X	3634	-0-	-799	-0-	446	1	3184	2	Y	4		29
04	4080 X	3623	-0-	-457	-0-	453	1	3169	2	Y	1		30
05	4092 X	3730	-0-	-362	-0-	480	1	3250	2	Y	-0-		30



MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.// 61792 111		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451											
CLOWER		WELL #: 12		RRCID -> 228617		COMPL. DATE 05/09/2007		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9484 - 10722					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2821 X	2784	-0-	-37	-0-	319	1	2464	2	Y	1		7
01	2821 X	2463	-0-	-358	-0-	289	1	2171	2	Y	3		10
02	2548 X	2215	-0-	-333	-0-	276	1	1936	2	Y	3		13
03	2790 X	2533	-0-	-257	-0-	311	1	2218	2	Y	4		17
04	2700 X	2239	-0-	-461	-0-	280	1	1958	2	Y	1		18
05	2790 X	1977	-0-	-813	-0-	254	1	1723	2	Y	-0-	11 0	7
-----													
KANGERGA BROS.		WELL #: 8		RRCID -> 228861		COMPL. DATE 05/29/2007		TOTAL DEPTH 10761 PERF. 9424 - 10607					
12	5121 X	5121	-0-	-0-	-0-	587	1	4528	2	Y	5		48
01	5122 X	5122	-0-	-0-	-0-	601	1	4510	2	Y	10	27 0	31
02	4480 X	4289	-0-	-191	-0-	535	1	3752	2	Y	2		33
03	4960 X	4713	-0-	-247	-0-	579	1	4128	2	Y	5		38
04	4800 X	4547	-0-	-253	-0-	568	1	3977	2	Y	2		40
05	4960 X	4629	-0-	-331	-0-	595	1	4034	2	Y	-0-		40
-----													
KATHERINE		WELL #: 3		RRCID -> 229156		COMPL. DATE 06/18/2007		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10162 - 10726					
12	1612 N	1593	-0-	-19	-0-	183	1	1410	2	Y	-0-		27
01	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	205	1	1536	2	Y	1		28
02	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	144	1	1013	2	Y	-0-		28
03	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	242	1	1727	2	Y	-0-		28
04	1680 N	1504	-0-	-176	-0-	188	1	1314	2	Y	2		30
*05	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	170	1	1153	2	Y	1		31
-----													
CLOWER		WELL #: 13		RRCID -> 231166		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9522 - 10760					
12	2573 X	1480	-0-	-1093	-0-	170	1	1310	2	Y	-0-		3
01	1302 X	861	-0-	-441	-0-	101	1	759	2	Y	1		4
02	1344 N	1274	-0-	-70	-0-	159	1	1113	2	Y	2		6
03	1488 N	895	-0-	-593	-0-	110	1	783	2	Y	2		8
04	840 N	419	-0-	-421	-0-	52	1	367	2	Y	-0-		8
*05	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	188	1	1273	2	Y	-0-	8 0	-0-

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.) //CONT.// 61792 111 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 WILDHORSE RESOURCES, LLC //CONT.// 923451  
 BROWN FARM WELL #: 7 RRCID -> 231282 COMPL. DATE 09/01/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9534 - 10769

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	462 1	3566 2	Y	9	52 0	-0-
01	4081 X	4081	-0-	-0-	-0-	479 1	3599 2	Y	3		3
02	3724 X	3381	-0-	-343	-0-	421 1	2954 2	Y	5		8
03	4030 X	3877	-0-	-153	-0-	476 1	3398 2	Y	3		11
04	3960 X	3646	-0-	-314	-0-	455 1	3183 2	Y	7		18
05	4092 X	3750	-0-	-342	-0-	482 1	3267 2	Y	1		19

BROWN FARM WELL #: 10 RRCID -> 231966 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9701 - 10794

12	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	359 1	2769 2	N	7	41 0	36
01	3000 X	3000	-0-	-0-	-0-	352 1	2645 2	N	3		39
02	2380 X	1626	-0-	-754	-0-	203 1	1421 2	N	2		41
03	2934 X	2934	-0-	-0-	-0-	360 1	2572 2	N	2		43
04	2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	327 1	2288 2	N	5		48
05	2635 X	2490	-0-	-145	-0-	320 1	2169 2	N	1		49

BROWN FARM WELL #: 11 RRCID -> 232444 COMPL. DATE 10/25/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9876 - 10773

12	3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	441 1	3408 2	Y	8	50 0	10
01	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	393 1	2953 2	Y	3		13
02	2971 X	2971	-0-	-0-	-0-	370 1	2597 2	Y	4		17
03	3844 X	3231	-0-	-613	-0-	397 1	2831 2	Y	3		20
04	3720 X	2990	-0-	-730	-0-	373 1	2611 2	Y	5		25
05	3844 X	2691	-0-	-1153	-0-	346 1	2344 2	Y	1		26

KATHERINE WELL #: 7 RRCID -> 232618 COMPL. DATE 10/28/2007 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9656 - 10788

12	2015 X	1808	-0-	-207	-0-	207 1	1601 2	Y	-0-		5
01	2201 X	1622	-0-	-579	-0-	191 1	1431 2	Y	-0-		5
02	1988 X	1404	-0-	-584	-0-	175 1	1228 2	Y	1		6
03	2201 X	2020	-0-	-181	-0-	248 1	1772 2	Y	-0-		6
04	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	221 1	1549 2	Y	2		8
05	1798 X	1679	-0-	-119	-0-	216 1	1461 2	Y	2		10

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.//		923451									
BROWN FARM		WELL #:		2	RRCID ->	234321	COMPL. DATE	12/16/2007	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9628 - 10755	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3684 X	3684	-0-	-0-	421 1	3251 2		N	11			84
01		3457 X	3457	-0-	-0-	12 9	406 1	3050 2	N	1			85
02		2772 X	2758	-0-	-14	1 9	344 1	2412 2	N	2			87
03		3381 X	3381	-0-	-0-	2 9	415 1	2964 2	N	2			89
04		3357 X	3357	-0-	-0-	2 9	419 1	2932 2	N	5			94
*05		3270 X	3270	-0-	-0-	6 9	421 1	2848 2	N	1			95
						1 9							

FLANAGAN		WELL #:		2	RRCID ->	234412	COMPL. DATE	08/15/2007	TOTAL DEPTH	10805	PERF.	9428 - 10698	
12		5682 X	5682	-0-	-0-	650 1	5014 2		N	16			114
01		5518 X	4636	-0-	-882	18 9	544 1	4083 2	N	8			122
02		5936 X	4795	-0-	-1141	9 9	598 1	4193 2	N	4			126
03		6448 X	5077	-0-	-1371	4 9	624 1	4449 2	N	4			130
04		5880 X	5015	-0-	-865	4 9	626 1	4385 2	N	4	77 0		57
05		5673 X	5382	-0-	-291	4 9	692 1	4686 2	N	4			61
						4 9							

KATHERINE		WELL #:		6	RRCID ->	234548	COMPL. DATE	10/30/2007	TOTAL DEPTH	11014	PERF.	9884 - 10930	
12		1566 N	1566	-0-	-0-	180 1	1386 2		Y	-0-			12
01		1318 N	1318	-0-	-0-	155 1	1163 2		Y	-0-			12
02		1512 X	1225	-0-	-287	1 9	153 1	1071 2	Y	1			13
03		1674 X	1340	-0-	-334	1 9	165 1	1175 2	Y	-0-			13
04		1530 X	1338	-0-	-192	1 9	167 1	1170 2	Y	1			14
*05		1752 X	1752	-0-	-0-	2 9	225 1	1525 2	Y	2			16
						2 9							

KANGERGA BROS.		WELL #:		10	RRCID ->	238202	COMPL. DATE	01/05/2008	TOTAL DEPTH	10776	PERF.	9560 - 10672	
12		4464 X	4408	-0-	-56	505 1	3897 2		Y	5			37
01		4464 X	4426	-0-	-38	6 9	519 1	3898 2	Y	8	23 0		22
02		4032 X	3706	-0-	-326	9 9	462 1	3243 2	Y	1			23
03		4433 X	4114	-0-	-319	1 9	505 1	3603 2	Y	5			28
04		4290 X	3899	-0-	-391	6 9	487 1	3411 2	Y	1			29
05		4433 X	3874	-0-	-559	1 9	498 1	3376 2	Y	-0-			29
						1 9							

MINDEN (COTTON VALLEY CONS.)		//CONT.//		61792 111	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.//		923451									
FLANAGAN		WELL #:		3	RRCID ->	242310	COMPL. DATE	12/02/2007	TOTAL DEPTH	10778	PERF.	9466 - 10688	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4371 X	4292	-0-	-79	-0-	491 1	3788 2	N		12		65
							13 9						
01		4384 X	4384	-0-	-0-	-0-	514 1	3861 2	N		8		73
							9 9						
02		3920 X	3663	-0-	-257	-0-	457 1	3203 2	N		3		76
							3 9						
03		4340 X	3968	-0-	-372	-0-	487 1	3478 2	N		3		79
							3 9						
04		4230 X	3947	-0-	-283	-0-	493 1	3450 2	N		4	61 0	22
							4 9						
05		4371 X	4002	-0-	-369	-0-	514 1	3485 2	N		3		25
							3 9						

MINDEN (COTTON VALLEY LIME)				61792 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO.				266782									
JARRELL GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	267448	COMPL. DATE	05/29/2010	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	11380 - 11400	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
MULLINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	219492	COMPL. DATE	12/02/2005	TOTAL DEPTH	12085	PERF.	11572 - 11830	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCCOY, JOHN				429781	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
MULLINS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	221779	COMPL. DATE	01/20/2006	TOTAL DEPTH	12135	PERF.	11454 - 11508	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SABINE OIL & GAS LLC				742142	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
LITTLE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	221323	COMPL. DATE	02/01/2006	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11502 - 11674	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

VIPER 4				229106	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
MULLINS UNIT		WELL #:		1 T	RRCID ->	229106	COMPL. DATE	03/07/2007	TOTAL DEPTH	11700	PERF.	11420 - 11450	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	10 1	219 2	Y		-0-		-0-
01		252 N	252	-0-	-0-	-0-	11 1	241 2	Y		-0-		-0-
02		224 X	206	-0-	-18	-0-	9 1	197 2	Y		-0-		-0-
03		248 X	107	-0-	-141	-0-	5 1	102 2	Y		-0-		-0-
04		240 X	108	-0-	-132	-0-	5 1	103 2	Y		-0-		-0-
*05		248 X	114	-0-	-134	-0-	5 1	109 2	Y		-0-		-0-

MINDEN (COTTON VALLEY LIME)		//CONT.//		61792 120	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
RUSSELL		WELL #:		2	RRCID ->	230580	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	11859	PERF.11470	- 11496
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.		800925		WELL #:	3	RRCID ->	255100	COMPL. DATE	02/19/2010	TOTAL DEPTH	11610	PERF. 9450	- 10878
12	8224	X	8224	-0-	-0-	-0-	2798	1	5412	2	N	13	13
01	6913	X	5797	-0-	-1116	-0-	5788	2	9	9	N	8	21
02	4649	X	4649	-0-	-0-	-0-	107	1	4531	2	N	10	31
03	5464	X	5464	-0-	-0-	-0-	123	1	5330	2	N	10	37
04	7950	X	5626	-0-	-2324	-0-	180	1	5432	2	N	13	50
05	8215	X	NO RPT	-0-	-8215	-0-	14	9			N	NO RPT	50

BRADY		WELL #:		5	RRCID ->	255111	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11353	- 11419	
12	10137	X	9876	-0-	-261	-0-	45	1	9831	2	N	-0-	131
01	10366	X	10366	-0-	-0-	-0-	10366	2			N	-0-	131
02	8917	X	8917	-0-	-0-	-0-	3505	1	5412	2	N	-0-	131
03	9977	X	9977	-0-	-0-	-0-	91	1	9886	2	N	-0-	131
04	10020	X	9594	-0-	-426	-0-	78	1	9516	2	N	-0-	131
05	10354	X	NO RPT	-0-	-10354	-0-					N	NO RPT	131

BRADY		WELL #:		6	RRCID ->	257573	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	11775	PERF.11293	- 11370	
12	23529	X	11256	-0-	-12273	-0-	51	1	11202	2	N	3	75
01	21545	X	13653	-0-	-7892	-0-	13644	2	9	9	N	8	83
02	14494	X	14494	-0-	-0-	-0-	5696	1	8796	2	N	2	85
03	15380	X	15380	-0-	-0-	-0-	141	1	15236	2	N	3	88
04	14215	X	14215	-0-	-0-	-0-	116	1	14096	2	N	3	91
05	16058	X	NO RPT	-0-	-16058	-0-	3	9			N	NO RPT	91

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		61792 380		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
AC EXPLORATION, LLC		003645											
WILLIAMS		WELL #:		1A	RRCID ->	111888	COMPL. DATE	07/17/1984	TOTAL DEPTH	7500	PERF. 7441	- 7460	
12	403	N	385	-0-	-18	-0-	372	2	13	9	N	12	156
01	403	N	346	-0-	-57	-0-	337	2	9	9	N	8	164
02	364	N	323	-0-	-41	-0-	310	2	13	9	N	12	176
03	372	N	241	-0-	-131	-0-	239	2	2	9	N	2	178
04	578	N	578	-0-	-0-	-0-	546	2	32	9	N	29	207
*05	612	N	612	-0-	-0-	-0-	604	2	8	9	N	7	40



MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 AC EXPLORATION, LLC //CONT.// 003645  
 CLARKE WELL #: 1 RRCID -> 232892 COMPL. DATE 12/24/2005 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7302 - 7452

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			39
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			39
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	66	2			N	-0-			39
03	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			39
04	90 N	65	-0-	-25	-0-	65	2			N	-0-			39
05	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-			39

ARCHON RESOURCES LLC 029327  
 KANGERGA "B" WELL #: 1 RRCID -> 114190 COMPL. DATE 07/17/1983 TOTAL DEPTH 7707 PERF. 7114 - 7134

12	580 N	580	-0-	-0-	-0-	6	1	557	2	N	15			40
						17	9							
01	434 N	421	-0-	-13	-0-	3	1	418	2	N	-0-			40
02	420 N	361	-0-	-59	-0-	328	2	33	9	N	30			70
03	465 N	391	-0-	-74	-0-	391	2			N	-0-			70
04	420 N	265	-0-	-155	-0-	265	2			N	-0-			70
05	403 N	321	-0-	-82	-0-	18	1	303	2	N	-0-			70

B M ENERGY, INC. 040792  
 ORR-TIPPS WELL #: 1 RRCID -> 168582 COMPL. DATE 01/19/1998 TOTAL DEPTH 8514 PERF. 7605 - 7611

*06	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1854	2			N	-0-			164
*07	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1423	2	1	9	N	1			165
*08	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2			N	-0-			165
*09	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1927	2			N	-0-			165
*10	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2			N	-0-			165
*11	2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			N	-0-			165
*12	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1666	2	3	9	N	3			168
*01	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1498	2			N	-0-			168
*02	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			N	-0-			168
*03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1911	2	2	9	N	2			170
*04	1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	2			N	-0-			170
05	682 N	617	-0-	-65	-0-	614	2	3	9	N	3	116	1	57

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 113460 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7406 - 7506

12	155 N	124	-0-	-31	-0-	13	1	111	2	Y	-0-			39
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	28	1	149	2	Y	-0-			39
02	T. A.	117	-0-	117	-0-	14	1	103	2	Y	-0-			39
03	T. A.	73	-0-	73	-0-	11	1	62	2	Y	-0-	3	1	36
04	405 X	215	-0-	-190	-0-	25	1	190	2	Y	-0-			36
*05	116 X	116	-0-	-0-	-0-	16	1	100	2	Y	-0-			36

BASA RESOURCES, INC. 053974  
 KONZEN WELL #: 1 RRCID -> 103896 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7285 - 7292

12	1581 N	769	-0-	-812	-0-	236	1	524	2	N	8			158
						9	9							
01	1488 N	1260	-0-	-228	-0-	246	1	1001	2	N	12			170
						13	9							
02	1512 N	1070	-0-	-442	-0-	171	1	891	2	N	7			177
						8	9							
03	1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	320	1	726	2	N	7			184
						8	9							
04	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	329	1	1374	2	N	15			199
						17	9							
*05	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	1015	1	1406	2	N	8			207
						9	9							

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 BELL & KINLEY COMPANY 062783  
 MORRIS, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016126 COMPL. DATE 10/12/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7496 - 7500

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-		N	-0-			31
01	62 N	9	-0-	-53	-0-	9 2	N	-0-			31
02	12 N	-0-	-0-	-12	-0-		N	1			32
03	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4 2	N	-0-			32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			32

BIG RUN PRODUCTION COMPANY 070370  
 BURKS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 056230 COMPL. DATE 01/29/1973 TOTAL DEPTH 7467 PERF. 7108 - 7114

12	33 N	33	-0-	-0-	-0-	29 2	4 9 N	4			55
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 2		N	-0-		55
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	52 2	7 9 N	6			61
03	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76 2		N	-0-		61
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38 2		N	-0-		61
*05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87 2		N	-0-		61

MORRIS, WALTER WELL #: 1 RRCID -> 088892 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7750 PERF. 7400 - 7454

12	186 N	86	-0-	-100	-0-	74 2	12 9 N	11			163
01	155 N	85	-0-	-70	-0-	85 2		N	-0-		163
02	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-		163
03	94 N	94	-0-	-0-	-0-	94 2		N	-0-		163
04	90 N	89	-0-	-1	-0-	89 2		N	-0-		163
05	93 N	84	-0-	-9	-0-	84 2		N	-0-		163

GOODE, D. K. WELL #: 1 RRCID -> 106600 COMPL. DATE 06/23/1983 TOTAL DEPTH 7938 PERF. 7282 - 7292

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		76
01	14B2 EXT	74	-0-	74	74	9 2	65 9 N	59			135
02	14B2 EXT	419	-0-	419	493	417 2	2 9 N	2			137
03	14B DENY	139	-0-	139	632	138 2	1 9 N	1	96 1		42
04	14B DENY	47	-0-	47	679	47 2		N	-0-		42
05	14B DENY	119	-0-	119	798	119 2		N	-0-		42

JIMMERSON, ROSS WELL #: 1 RRCID -> 107669 COMPL. DATE 10/10/1983 TOTAL DEPTH 7996 PERF. 7345 - 7350

12	62 N	40	-0-	-22	-0-	15 2	25 9 N	23			71
01	38 N	38	-0-	-0-	-0-	23 2	15 9 N	14			85
02	72 N	72	-0-	-0-	-0-	20 2	52 9 N	47			132
03	77 N	77	-0-	-0-	-0-	26 2	51 9 N	46	138 1		40
04	33 N	33	-0-	-0-	-0-	13 2	20 9 N	18			58
05	93 N	31	-0-	-62	-0-	11 2	20 9 N	18			76

CHILDERS, ELMER WELL #: 1 RRCID -> 117006 COMPL. DATE 04/22/1985 TOTAL DEPTH 7512 PERF. 7143 - 7463

12	2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	2541 2		N	-0-		61
01	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2143 2	10 9 N	9			70
02	1848 N	1589	-0-	-259	-0-	1589 2		N	-0-		70
03	2046 N	1753	-0-	-293	-0-	1743 2	10 9 N	9			79
04	1980 N	1383	-0-	-597	-0-	1377 2	6 9 N	5			84
05	1767 N	1260	-0-	-507	-0-	1242 2	18 9 N	16			100

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		070370											
KANGERGA, MICHAEL		WELL #:		3	RRCID ->	126297	COMPL. DATE	10/24/1985	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	7271 - 7298			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	170 N	170	-0-	-0-	-0-	-0-	170	2			N	-0-			110
01	217 N	159	-0-	-58	-0-	-0-	159	2			N	-0-			110
02	112 N	103	-0-	-9	-0-	-0-	103	2			N	-0-			110
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	-0-	150	2			N	-0-			110
04	150 N	141	-0-	-9	-0-	-0-	135	2	6	9	N	5			115
*05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	-0-	128	2	9	9	N	8			123

JONES, JULIAN		WELL #:		1	RRCID ->	129290	COMPL. DATE	01/12/1985	TOTAL DEPTH	7425	PERF.	7253 - 7276			
12	158 N	158	-0-	-0-	-0-	-0-	158	2			N	-0-			190
01	157 N	157	-0-	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			190
02	140 N	121	-0-	-19	-0-	-0-	121	2			N	-0-			190
03	155 N	132	-0-	-23	-0-	-0-	132	2			N	-0-			190
04	150 N	129	-0-	-21	-0-	-0-	129	2			N	-0-			190
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	-0-	121	2			N	-0-			190

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		WELL #:	1	RRCID ->	262814	COMPL. DATE	04/13/2011	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8694 - 8704		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			28

CABOT OIL & GAS CORPORATION		121700		WELL #:	2	RRCID ->	234188	COMPL. DATE	10/02/2007	TOTAL DEPTH	10966	PERF.	7573 - 7665		
12	SWR 10	508	-0-	508	57443	20	1	478	2	N	9				11
01	SWR 10	4345	-0-	4345	61788	171	1	4110	2	N	58	53	0		16
02	SWR 10	3826	-0-	3826	65614	64	9	3654	2	N	19				35
03	SWR 10	2942	-0-	2942	68556	116	1	2782	2	N	40				75
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	68556	44	9			N	-0-				75
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	68556					N	-0-				75

GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	234190	COMPL. DATE	11/21/2007	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7461 - 7659			
12	SWR 10	1538	-0-	1538	42980	59	1	1446	2	N	30	23	0		11
01	SWR 10	1533	-0-	1533	44513	33	9	1432	2	N	38	35	0		14
02	SWR 10	1078	-0-	1078	45591	42	9	1007	2	N	27	34	0		7
03	SWR 10	698	-0-	698	46289	41	1	650	2	N	19	19	0		7
04	SWR 10	793	-0-	793	47082	30	9	735	2	N	23	22	0		8
05	SWR 10	725	-0-	725	47807	25	9	686	2	N	8	11	0		5



MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		121700											
TATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	237859	COMPL. DATE	01/25/2008	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7171 - 8942				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	379						N	-0-			-0-
01	SWR 10	24	-0-	24	403		5	1	19	2	N	-0-			-0-
02	SWR 10	9	-0-	9	412		1	1	8	2	N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	412						N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	412						N	-0-			-0-
05	SWR 10	23	-0-	23	435		5	1	18	2	N	-0-			-0-
-----															
WILLIAMSON		WELL #:		1	RRCID ->	237894	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 6926 - 8844				
12	SWR 10	423	-0-	423	3308		107	1	316	2	N	-0-			-0-
01	SWR 10	77	-0-	77	3385		16	1	61	2	N	-0-			-0-
02	SWR 10	27	-0-	27	3412		4	1	23	2	N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3412						N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3412						N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3412						N	-0-			-0-
-----															
KEELING FAMILY GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	238173	COMPL. DATE	04/12/2008	TOTAL DEPTH	10460	PERF. 7597 - 8829				
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784						N	-0-			13
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784						N	-0-			13
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784						N	-0-			13
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784						N	-0-			13
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784						N	-0-			13
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1784						N	-0-			13
-----															
GREEN GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	238244	COMPL. DATE	01/24/2008	TOTAL DEPTH	10910	PERF. 7394 - 10754				
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538						N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538						N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538						N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538						N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538						N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	1538						N	-0-			-0-
-----															
KEELING FAMILY GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	238267	COMPL. DATE	11/04/2007	TOTAL DEPTH	10714	PERF. 7192 - 8767				
12	SWR 10	1369	-0-	1369	61979		346	1	1023	2	N	-0-			-0-
01	SWR 10	1818	-0-	1818	63797		380	1	1438	2	N	-0-			-0-
02	SWR 10	1587	-0-	1587	65384		243	1	1344	2	N	-0-			-0-
03	SWR 10	2104	-0-	2104	67488		331	1	1773	2	N	-0-			-0-
04	SWR 10	2254	-0-	2254	69742		355	1	1899	2	N	-0-			-0-
05	SWR 10	2135	-0-	2135	71877		457	1	1678	2	N	-0-			-0-
-----															
HUGHES GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	238270	COMPL. DATE	02/01/2008	TOTAL DEPTH	10620	PERF. 7309 - 9081				
12	SWR 10	318	-0-	318	129317		80	1	238	2	N	-0-			-0-
01	SWR 10	539	-0-	539	129856		113	1	426	2	N	-0-			-0-
02	SWR 10	171	-0-	171	130027		26	1	145	2	N	-0-			-0-
03	SWR 10	41	-0-	41	130068		6	1	35	2	N	-0-			-0-
04	SWR 10	70	-0-	70	130138		11	1	59	2	N	-0-			-0-
05	SWR 10	54	-0-	54	130192		12	1	42	2	N	-0-			-0-
-----															
PURDIE GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	240045	COMPL. DATE	12/03/2008	TOTAL DEPTH	11100	PERF. 7549 - 7620				
12	SWR 10	3	-0-	3	2032		3	2			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2032						N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2032						N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2032						N	-0-			-0-
04	SWR 10	3	-0-	3	2035		3	2			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2035						N	-0-			-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.//		121700									
AKIN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	240744	COMPL. DATE	02/06/2008	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7024 - 8602	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2693				N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2693				N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2693				N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2693				N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2693				N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	2693				N	-0-			-0-
-----													
PHILLIPS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	243347	COMPL. DATE	11/07/2007	TOTAL DEPTH	10315	PERF.	6841 - 6852	
12	SWR 10	203	-0-	203	12442	8	1	195	2	N	-0-		-0-
01	SWR 10	103	-0-	103	12545	9	1	94	2	N	-0-		-0-
02	SWR 10	175	-0-	175	12720	21	1	154	2	N	-0-		-0-
03	SWR 10	348	-0-	348	13068	27	1	321	2	N	-0-		-0-
04	SWR 10	152	-0-	152	13220	18	1	134	2	N	-0-		-0-
05	SWR 10	131	-0-	131	13351	17	1	114	2	N	-0-		-0-
-----													
BOLTON		WELL #:		1	RRCID ->	256055	COMPL. DATE	11/19/2008	TOTAL DEPTH	11322	PERF.	7694 - 7700	
12	SWR 10	81	-0-	81	3627	14	1	67	2	N	-0-		-0-
01	SWR 10	23	-0-	23	3650	6	1	17	2	N	-0-		-0-
02	SWR 10	7	-0-	7	3657	1	1	6	2	N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	3657					N	-0-		-0-
04	SWR 10	284	-0-	284	3941	284	2			N	-0-		-0-
05	SWR 10	31	-0-	31	3972	31	2			N	-0-		-0-
-----													
TATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	256441	COMPL. DATE	11/18/2006	TOTAL DEPTH	10402	PERF.	7125 - 8793	
12	SWR 10	863	-0-	863	43802	218	1	645	2	N	-0-		-0-
01	SWR 10	1120	-0-	1120	44922	234	1	886	2	N	-0-		-0-
02	SWR 10	1236	-0-	1236	46158	189	1	1047	2	N	-0-		-0-
03	SWR 10	1326	-0-	1326	47484	209	1	1117	2	N	-0-		-0-
04	SWR 10	1287	-0-	1287	48771	203	1	1084	2	N	-0-		-0-
05	SWR 10	966	-0-	966	49737	207	1	759	2	N	-0-		-0-
-----													
HUGHES GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	256442	COMPL. DATE	11/20/2006	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	7216 - 8999	
12	SWR 10	1376	-0-	1376	104088	348	1	1028	2	N	-0-		-0-
01	SWR 10	128	-0-	128	104216	27	1	101	2	N	-0-		-0-
02	SWR 10	702	-0-	702	104918	107	1	595	2	N	-0-		-0-
03	SWR 10	713	-0-	713	105631	112	1	601	2	N	-0-		-0-
04	SWR 10	550	-0-	550	106181	87	1	463	2	N	-0-		-0-
05	SWR 10	444	-0-	444	106625	95	1	349	2	N	-0-		-0-
-----													
PURDIE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	256449	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10985	PERF.	7500 - 7503	
12	SWR 10	1	-0-	1	51	1	2			N	-0-		-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-		-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-		-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-		-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-		-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	51					N	-0-		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
CABOT OIL & GAS CORPORATION		//CONT.// 121700												
KEELING GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 256451		COMPL. DATE 03/18/2007		TOTAL DEPTH 10465		PERF. 7770 - 9457				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7654					N	-0-			56
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7654					N	-0-			56
02	SWR 10	8	-0-	8	7662	1	1	7	2	N	-0-			56
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7662					N	-0-			56
*04	SWR 10	66	-0-	66	7728	10	1	53	2	N	3	59	0	-0-
						3	9							
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	7728					N	-0-			-0-
NEAL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 257617		COMPL. DATE 08/17/2007		TOTAL DEPTH 10728		PERF. 7178 - 8706				
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6311					N	-0-			-0-
*05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	6311			9	6	N	9	9	6	-0-
GREEN GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 257987		COMPL. DATE 08/13/2010		TOTAL DEPTH 10985		PERF. 7605 - 7645				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
TATUM		WELL #: 1		RRCID -> 266669		COMPL. DATE 09/30/2011		TOTAL DEPTH 10809		PERF. 7422 - 7570				
12	0 W	6357	-0-	6357	151977	294	1	5945	2	N	107			155
						118	9							
01	0 W	6522	-0-	6522	158499	305	1	6051	2	N	151	172	0	134
						166	9							
02	0 W	1844	-0-	1844	160343	87	1	1738	2	N	17			151
						19	9							
*03	161900 X	1557	-0-	-160343	-0-	75	1	1480	2	N	2			153
						2	9							
*04	28920 X	1352	-0-	-27568	-0-	63	1	1287	2	N	2			155
						2	9							
05	6510 X	2413	-0-	-4097	-0-	97	1	2243	2	N	66	184	0	37
						73	9							
FAULCONER, VERNON E., INC.		263701		RRCID -> 078255		COMPL. DATE 03/03/1978		TOTAL DEPTH 7557		PERF. 7440 - 7450				
BIRDWELL		WELL #: 1												
12	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	217	1	2529	2	N	8			192
						9	9							
01	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	217	1	2899	2	N	37	184	1	45
						41	9							
02	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	189	1	2510	2	N	22			67
						24	9							
03	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	203	1	2835	2	N	22			89
						24	9							
04	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	210	1	2648	2	N	35			124
						39	9							
*05	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	217	1	3725	2	N	20			144
						22	9							

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. 266782													
GRIFFITH "B" WELL #: 1 RRCID -> 145039 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 7775 PERF. 7305 - 7320													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2454 N	2454	-0-	-0-	-0-	58	1	2348	2	N	44		212
						48	9						
01	1922 N	1119	-0-	-803	-0-	33	1	1057	2	N	26	3 1	235
						29	9						
02	1148 N	622	-0-	-526	-0-	25	1	585	2	N	11	2 1	244
						12	9						
03	2449 N	2039	-0-	-410	-0-	76	1	1913	2	N	45	180 1	109
						50	9						
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	49	1	1198	2	N	58	2 1	165
						64	9						
*05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	56	1	1106	2	N	52		217
						57	9						
MAXWELL, T. D. WELL #: 1 RRCID -> 154382 COMPL. DATE 10/26/2010 TOTAL DEPTH 7570 PERF. 3560 - 3885													
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
CADENHEAD, R.V. WELL #: 1 RRCID -> 156235 COMPL. DATE 10/19/1995 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7007 - 7324													
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		30
PLUGGED AND ABANDONED_____ 03/05/2009													
INTERNATIONAL PAPER CO. WELL #: 1 RRCID -> 160113 COMPL. DATE 05/20/1996 TOTAL DEPTH 7552 PERF. 7371 - 7394													
12	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	66	1	2657	2	N	35		213
						39	9						
01	1891 N	1641	-0-	-250	-0-	49	1	1577	2	N	14	173 1	54
						15	9						
02	2189 N	2189	-0-	-0-	-0-	88	1	2033	2	N	62	3 1	113
						68	9						
03	2480 N	2327	-0-	-153	-0-	85	1	2136	2	N	96	164 1	45
						106	9						
04	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	83	1	2016	2	N	17	3 1	59
						19	9						
05	2418 N	2063	-0-	-355	-0-	98	1	1931	2	N	31		90
						34	9						
SHAW, R. W. WELL #: 1 RRCID -> 160589 COMPL. DATE 07/20/1996 TOTAL DEPTH 7936 PERF. 7300 - 7310													
12	3100 X	-0-	-0-	-3100	-0-					N	-0-		168
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-	136 1	32
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		32





MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
FIDELITY EXPLOR. & PROD. CO. //CONT.// 266782												
TIPPS, CLYDE WELL #: 1 RRCID -> 169017 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 8496 PERF. 8464 - 8476												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
SMITH, CARRIE WELL #: 1 RRCID -> 176617 COMPL. DATE 04/22/2010 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 3542 - 3857												
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
FAHLE WELL #: 1 RRCID -> 247040 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7336 - 7412												
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
FOREST OIL CORPORATION 275740												
ALEXANDER HEIRS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 267153 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11200 PERF. N/A												
12	0	W	11147	-0-	11147	25722	10125	2	1022	9	N	228
01	0	W	9405	-0-	9405	35127	8580	2	825	9	N	277
02	0	W	7639	-0-	7639	42766	7295	2	344	9	N	227
03	0	W	7828	-0-	7828	50594	7319	2	509	9	N	156
04	0	W	6853	-0-	6853	57447	6421	2	432	9	N	194
05	0	W	6801	-0-	6801	64248	6344	2	457	9	N	250
-----												
GOODRICH PETROLEUM COMPANY 314909												
RICE GU WELL #: 1 RRCID -> 226131 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 7034 - 7693												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
ORR-BURKS GU WELL #: 6 RRCID -> 229174 COMPL. DATE 05/07/2007 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 7078 - 7817												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK									
GOODRICH PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		314909													
RICE GU		WELL #:		2	RRCID ->	230116	COMPL. DATE	03/08/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	7072 - 9169					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
ORR-BURKS GU		WELL #:		7	RRCID ->	230344	COMPL. DATE	06/24/2007	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	7190 - 7385					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
RICE GU		WELL #:		3	RRCID ->	231955	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	10525	PERF.	7360 - 7650					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ORR-BURKS GU		WELL #:		9	RRCID ->	234426	COMPL. DATE	10/27/2007	TOTAL DEPTH	10260	PERF.	7257 - 7568					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
ORR-BURKS GU		WELL #:		5	RRCID ->	235955	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	10510	PERF.	7196 - 7398					
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
BRADY, J.		WELL #:		1	RRCID ->	244193	COMPL. DATE	09/27/2008	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	7618 - 7730					
12		2 N	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-					-0-
01		5 N	5	-0-	-0-	-0-			5	2	Y	-0-					-0-
02	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	DLQ	G-10	4	-0-	4	4			4	2	Y	-0-					-0-
04	DLQ	G-10	-0-	-0-	-0-	4					Y	-0-					-0-
05	DLQ	G-10	1	-0-	1	5			1	2	Y	-0-					-0-
-----																	
ORR-BURKS GU		WELL #:		2	RRCID ->	248299	COMPL. DATE	08/04/2008	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	7344 - 7880					
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
HOWELL OIL & GAS, INC.				406605										
TILLISON				WELL #:	1	RRCID ->	261369	COMPL. DATE	01/28/2011	TOTAL DEPTH	7607	PERF.	7246 - 7314	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		5022 X	3529	-0-	-1493	-0-	3484 2	45 9	N		41			137
01		5022 X	3225	-0-	-1797	-0-	3178 2	47 9	N		43			180
02		2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2567 2	30 9	N		27	182 1		25
03		2640 X	2640	-0-	-0-	-0-	2601 2	39 9	N		35			60
04		2489 X	2489	-0-	-0-	-0-	2456 2	33 9	N		30			90
05		2294 X	2210	-0-	-84	-0-	2182 2	28 9	N		25			115
-----														
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781										
COCHRAN				WELL #:	2	RRCID ->	123045	COMPL. DATE	12/19/1986	TOTAL DEPTH	7574	PERF.	7485 - 7502	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			62
01		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			62
02		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			62
03		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2 2			N	-0-			62
*04		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2			N	-0-			62
*05		10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2			N	-0-			62
-----														
REDWING HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	127334	COMPL. DATE	02/05/1988	TOTAL DEPTH	7830	PERF.	7786 - 7802	
12		527 N	255	-0-	-272	-0-	236 2	19 9	N		17	189 1		18
01		521 N	521	-0-	-0-	-0-	507 2	14 9	N		13			31
02		306 N	306	-0-	-0-	-0-	285 2	21 9	N		19			50
03		540 N	540	-0-	-0-	-0-	527 2	13 9	N		12			62
04		510 N	334	-0-	-176	-0-	321 2	13 9	N		12			74
*05		472 N	472	-0-	-0-	-0-	449 2	23 9	N		21			95
-----														
CARLTON				WELL #:	1	RRCID ->	135625	COMPL. DATE	06/27/1990	TOTAL DEPTH	7932	PERF.	7728 - 7736	
12		124 N	113	-0-	-11	-0-	100 2	13 9	N		12			67
01		126 N	126	-0-	-0-	-0-	126 2			N	-0-			67
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122 2			N	-0-			67
03		124 N	123	-0-	-1	-0-	123 2			N	-0-			67
*04		159 N	159	-0-	-0-	-0-	159 2			N	-0-			67
*05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227 2			N	-0-			67
-----														
LARGO OIL COMPANY				486640										
BEARDEN				WELL #:	1	RRCID ->	115456	COMPL. DATE	01/09/1985	TOTAL DEPTH	7989	PERF.	7424 - 7454	
12		377 N	377	-0-	-0-	-0-	175 2	202 9	N		184			257
01		358 N	358	-0-	-0-	-0-	270 2	88 9	N		80	188 1		149
02		560 N	428	-0-	-132	-0-	262 2	166 9	N		151	168 1		132
03		375 N	375	-0-	-0-	-0-	218 2	157 9	N		143	190 1		85
04		418 N	418	-0-	-0-	-0-	254 2	164 9	N		149	177 1		57
05		465 N	402	-0-	-63	-0-	251 3	151 9	N		137			194
-----														
RIVES				WELL #:	1	RRCID ->	189077	COMPL. DATE	03/28/2002	TOTAL DEPTH	10830	PERF.	7380 - 7400	
12		248 N	160	-0-	-88	-0-	154 2	6 9	N		5			53
01		281 N	281	-0-	-0-	-0-	273 2	8 9	N		7			60
02		425 N	425	-0-	-0-	-0-	419 2	6 9	N		5			65
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	389 2	8 9	N		7			72
04		860 N	860	-0-	-0-	-0-	849 2	11 9	N		10			82
05		465 N	47	-0-	-418	-0-	47 2			N	-0-			82

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
LARGO OIL COMPANY		//CONT.//		486640									
CATES, DAN		WELL #:		1	RRCID ->	233309	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8270	PERF.	7254 - 7275	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3689	X	3287	-0-	-402	-0-	3254	2	33	9	N	30	102
01	3968	X	2179	-0-	-1789	-0-	2146	2	33	9	N	30	64
02	3584	X	2462	-0-	-1122	-0-	2429	2	33	9	N	30	94
03	3968	X	1881	-0-	-2087	-0-	1848	2	33	9	N	30	124
04	3300	X	2310	-0-	-990	-0-	2277	2	33	9	N	30	154
05	3286	X	2221	-0-	-1065	-0-	2188	2	33	9	N	30	184
-----													
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.				495689									
HUNT, J. T.		WELL #:		1	RRCID ->	016124	COMPL. DATE	11/29/1958	TOTAL DEPTH	7580	PERF.	7459 - 7467	
12	2325	X	32	-0-	-2293	-0-	32	2			N	-0-	90
01	2510	N	2510	-0-	-0-	-0-	2460	2	50	9	N	45	135
02	2759	N	2759	-0-	-0-	-0-	2667	2	92	9	N	84	33
03	2808	N	2808	-0-	-0-	-0-	2756	2	52	9	N	47	80
04	2667	N	2667	-0-	-0-	-0-	2601	2	66	9	N	60	140
05	3007	N	2799	-0-	-208	-0-	2771	2	28	9	N	25	165
-----													
ALFORD "A"		WELL #:		1	RRCID ->	141699	COMPL. DATE	02/27/1992	TOTAL DEPTH	7530	PERF.	7502 - 7513	
12	3503	X	10	-0-	-3493	-0-	10	2			N	-0-	79
01	3131	X	1305	-0-	-1826	-0-	1285	2	20	9	N	18	97
02	527	X	527	-0-	-0-	-0-	513	2	14	9	N	13	110
03	3982	X	3982	-0-	-0-	-0-	3894	2	88	9	N	80	35
04	3928	X	3928	-0-	-0-	-0-	3735	2	193	9	N	175	43
*05	3475	X	3475	-0-	-0-	-0-	3413	2	62	9	N	56	99
-----													
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265									
RICE		WELL #:		1	RRCID ->	163228	COMPL. DATE	02/13/1997	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7478 - 7538	
12	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	113	1	1444	2	N	153	247
							168	9					
01	1854	N	1854	-0-	-0-	-0-	132	1	1625	2	N	88	143
							97	9				1 8	
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	120	1	1291	2	N	105	118
							116	9					
03	1736	N	1692	-0-	-44	-0-	124	1	1400	2	N	153	271
							168	9					
04	1800	N	1784	-0-	-16	-0-	163	1	1509	2	N	102	237
							112	9					
*05	1913	N	1913	-0-	-0-	-0-	200	1	1604	2	N	99	193
							109	9					
-----													
POCO		WELL #:		1	RRCID ->	230327	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	7750	PERF.	7238 - 7347	
12	961	N	850	-0-	-111	-0-	850	2			N	-0-	81
01	713	N	557	-0-	-156	-0-	555	2	2	9	N	2	83
02	728	N	642	-0-	-86	-0-	634	2	8	9	N	7	90
03	837	N	544	-0-	-293	-0-	538	2	6	9	N	5	95
04	639	N	639	-0-	-0-	-0-	628	2	11	9	N	10	105
05	713	N	474	-0-	-239	-0-	474	2			N	-0-	105
-----													
RICE		WELL #:		2	RRCID ->	251778	COMPL. DATE	08/21/2009	TOTAL DEPTH	6618	PERF.	7680 - 7708	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC 559624												
RAYFORD, BESS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229549 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 7493 - 7500												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
KING, W. WELL #: 1 RRCID -> 230942 COMPL. DATE 04/28/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 7791 - 7810												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SILER HEIRS GU WELL #: 2 RRCID -> 230944 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 7493 - 7496												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 1 RRCID -> 230986 COMPL. DATE 05/12/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7530 - 7845												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
CROW, TRAVIS WELL #: 1 RRCID -> 232049 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 11195 PERF. 7704 - 7781												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
SILER HEIRS GU WELL #: 3 RRCID -> 232921 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 7394 - 7518												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 2 RRCID -> 234434 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 11022 PERF. 7498 - 7588												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC		//CONT.//		559624										
PONE		WELL #:		5	RRCID ->	234628	COMPL. DATE	07/09/2007	TOTAL DEPTH	11009	PERF.	7540 - 7543		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
YOUNGBLOOD, ROBERT				WELL #:		3	RRCID ->	235051	COMPL. DATE	01/17/2008	TOTAL DEPTH	10955	PERF.	7427 - 7495
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
SILER HEIRS GU				WELL #:		5	RRCID ->	235344	COMPL. DATE	02/15/2008	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	7524 - 7535
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
ROGERS, TRAVIS				WELL #:		1	RRCID ->	235577	COMPL. DATE	03/21/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7462 - 7529
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
YOUNGBLOOD, ROBERT				WELL #:		4	RRCID ->	235690	COMPL. DATE	03/04/2008	TOTAL DEPTH	10767	PERF.	7425 - 7494
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
YOUNGBLOOD, ROBERT				WELL #:		5	RRCID ->	238660	COMPL. DATE	05/10/2008	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	7536 - 7562
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
SILER HEIRS GU				WELL #:		6	RRCID ->	241278	COMPL. DATE	04/09/2008	TOTAL DEPTH	10926	PERF.	7446 - 7496
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
MEMORIAL PRODUCTION OPER. LLC //CONT.// 559624														
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 9 RRCID -> 244545 COMPL. DATE 10/09/2008 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7460 - 7475														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 10 RRCID -> 247493 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 7450 - 7516														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
YOUNGBLOOD, ROBERT WELL #: 11 RRCID -> 247574 COMPL. DATE 01/20/2009 TOTAL DEPTH 10865 PERF. 7418 - 7490														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
YOUNGBLOOD, ROBERT GU WELL #: 8 RRCID -> 249365 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11646 PERF. 7430 - 7438														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-		
-----														
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993														
MCNEE WELL #: 2 RRCID -> 016156 COMPL. DATE 02/03/1962 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7372 - 7384														
12		310 N	202	-0-	-108	-0-	202	2	N	-0-		52		
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2	N	-0-		52		
02		737 N	737	-0-	-0-	-0-	595	2	N	129	160 1	21		
03		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	2	N	-0-		21		
04		749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	N	-0-		21		
05		806 N	455	-0-	-351	-0-	455	2	N	-0-		21		
-----														
RICHARDSON WELL #: 1 C RRCID -> 036195 COMPL. DATE 04/04/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7414 - 7418														
12		868 N	384	-0-	-484	-0-	384	2	N	-0-		200		
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2	N	-0-		200		
02		649 N	649	-0-	-0-	-0-	641	2	N	7	8 9	207		
03		768 N	768	-0-	-0-	-0-	754	2	N	13	14 9	220		
04		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2	N	-0-		220		
05		713 N	70	-0-	-643	-0-	70	2	N	-0-		46		



MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 61792 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993												
FLANGAN, O. E. WELL #: 1 RRCID -> 038151 COMPL. DATE 12/08/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7529 - 7540												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		403 N	371	-0-	-32	-0-	296 2	75 9	N	68		113
01		372 N	372	-0-	-0-	-0-	263 2	109 9	N	99	166 1	46
02		367 N	367	-0-	-0-	-0-	349 2	18 9	N	16		62
03		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 2		N	-0-		62
04		360 N	359	-0-	-1	-0-	359 2		N	-0-		62
05		403 N	329	-0-	-74	-0-	329 2		N	-0-		62
-----												
CITY OF HENDERSON WELL #: 1 T RRCID -> 039073 COMPL. DATE 05/20/1966 TOTAL DEPTH 7705 PERF. 7494 - 7508												
12		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048 2		N	-0-		112
01		988 N	988	-0-	-0-	-0-	988 2		N	-0-		112
02		884 N	884	-0-	-0-	-0-	814 2	70 9	N	64		176
03		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930 2		N	-0-		176
04		960 N	697	-0-	-263	-0-	697 2		N	-0-		176
05		992 N	780	-0-	-212	-0-	733 2	47 9	N	43	176 1	43
-----												
MCNEE WELL #: 1 RRCID -> 177705 COMPL. DATE 03/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7302 - 7332												
12		403 N	210	-0-	-193	-0-	210 2		N	-0-		119
01		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		119
02		336 N	179	-0-	-157	-0-	158 2	21 9	N	19		138
03		264 N	264	-0-	-0-	-0-	264 2		N	-0-		138
04		321 N	321	-0-	-0-	-0-	321 2		N	-0-		138
*05		334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		138
-----												
MCNEE WELL #: 1A RRCID -> 179085 COMPL. DATE 07/27/2000 TOTAL DEPTH 12100 PERF. 7393 - 7416												
12		1240 N	336	-0-	-904	-0-	336 2		N	-0-		80
01		459 N	459	-0-	-0-	-0-	438 2	21 9	N	19		99
02		1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	998 2	155 9	N	141	188 1	52
03		962 N	962	-0-	-0-	-0-	955 2	7 9	N	6		58
04		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1070 2		N	-0-		58
*05		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448 2		N	-0-		58
-----												
SABINE OIL & GAS LLC 742142												
REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 140651 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7531 - 7541												
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----												
TILLISON WELL #: 1 RRCID -> 177707 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 7650 PERF. 7392 - 7485												
12		279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-		47
01		93 N	29	-0-	-64	-0-	1 1	27 2	Y	1	1 8	47
							1 9					
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2 1	39 2	Y	5	5 8	47
							6 9					
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-		47
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-			Y	2	2 8	47
*05		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		47

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142														
ANDERSON		WELL #: 1 T		RRCID -> 179652		COMPL. DATE 08/26/2000		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 7411 - 7448								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
WALLACE, J. GU		WELL #: 1		RRCID -> 180666		COMPL. DATE 11/23/2000		TOTAL DEPTH 7669 PERF. 7349 - 7366								
12	266 N	266	-0-	-0-	-0-	12	1	254	2	Y	-0-					76
01	310 N	302	-0-	-8	-0-	14	1	288	2	Y	-0-					76
02	280 N	138	-0-	-142	-0-	6	1	132	2	Y	-0-					76
03	279 N	180	-0-	-99	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					76
04	300 N	180	-0-	-120	-0-	8	1	172	2	Y	-0-					76
*05	155 N	110	-0-	-45	-0-	5	1	105	2	Y	-0-					76
-----																
RUSSELL		WELL #: 1		RRCID -> 196982		COMPL. DATE 08/25/2003		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7350 - 7420								
12	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-	49	1	1059	2	N	54	161	1	1	8	41
01	1271 N	1133	-0-	-138	-0-	59	9									
02	1092 N	837	-0-	-255	-0-	48	1	1029	2	N	51	2	8			90
03	1178 N	791	-0-	-387	-0-	56	9									
04	1110 N	834	-0-	-276	-0-	33	1	752	2	N	47	2	8			135
*05	930 N	716	-0-	-214	-0-	52	9									
03						33	1	758	2	N	-0-					135
04						30	1	687	2	N	106	180	1	1	8	60
						117	9									
						31	1	685	2	N	-0-					60
-----																
KARGERGA		WELL #: 1		RRCID -> 223223		COMPL. DATE 06/03/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7312 - 7440								
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	1	1	21	2	Y	47	2	8			191
01	31 N	18	-0-	-13	-0-	52	9									
02	28 N	12	-0-	-16	-0-	1	1	17	2	Y	-0-					191
03	62 N	12	-0-	-50	-0-	8	2	4	9	Y	4	4	8			191
04	30 N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	Y	-0-					191
*05	13 N	13	-0-	-0-	-0-	12	2			Y	-0-					191
						13	2			Y	-0-					191
-----																
WYLIE		WELL #: 3		RRCID -> 224630		COMPL. DATE 06/29/2005		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 7519 - 7526								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WELCH, KATHERINE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 228573		COMPL. DATE 11/07/2011		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 7090 - 7110								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					125

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 61792 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142									
SKILES GU		WELL #: 1		RRCID -> 243227		COMPL. DATE 10/17/2008		TOTAL DEPTH 11968 PERF. 7714 - 8056			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		25

BROWN GU 1		WELL #: 1 U		RRCID -> 244564		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7412 - 7688			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

COBRA #1		WELL #: 17		RRCID -> 244901		COMPL. DATE 11/25/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7464 - 7473			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LITTLE ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 245865		COMPL. DATE 11/18/2008		TOTAL DEPTH 10755 PERF. 7138 - 7546			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

ODOM		WELL #: 1		RRCID -> 246202		COMPL. DATE 11/27/2008		TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7620 - 7716			
*08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	173 1	29
*09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	29 1	-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
*03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

LITTLE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 246597		COMPL. DATE 11/13/2008		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 7074 - 7415			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142													
HUDSON		WELL #:		2	RRCID ->	258134	COMPL. DATE	10/16/2009	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	7466 - 7480					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM					
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
-----																	
PAUL WELCH GU		WELL #:		1	RRCID ->	262301	COMPL. DATE	01/05/2011	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7026 - 7464					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		171					
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		171					
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		171					
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		171					
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		171					
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		171					
-----																	
WELCH, KATHERINE UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	262586	COMPL. DATE	07/14/2011	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	7680 - 7694					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
*05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-					
-----																	
JARRELL UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	265209	COMPL. DATE	01/10/2012	TOTAL DEPTH	10872	PERF.	7342 - 7428					
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
-----																	
SHOCO PRODUCTION, L.P.		778198			RRCID ->	192875	COMPL. DATE	04/19/1965	TOTAL DEPTH	7467	PERF.	N/A					
BUSBY, ANNIE		WELL #:		1	RRCID ->	192875	COMPL. DATE	04/19/1965	TOTAL DEPTH	7467	PERF.	N/A					
12	1667	N	1667	-0-	-0-	-0-	1660	2	7	9	N	6	1	8	163		
01	1866	N	1866	-0-	-0-	-0-	1860	2	6	9	N	5			168		
02	1814	N	1814	-0-	-0-	-0-	1811	2	3	9	N	3	86	1	1	8	84
03	1935	N	1935	-0-	-0-	-0-	1918	2	17	9	N	15				99	
04	1800	N	1670	-0-	-130	-0-	1664	2	6	9	N	5				104	
05	2015	N	1764	-0-	-251	-0-	1755	2	9	9	N	8				112	
-----																	
SMK VACUUM SERVICE		796754			RRCID ->	105458	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	11036	PERF.	7756 - 7761					
STEPHENS, MARY B.		WELL #:		1 L	RRCID ->	105458	COMPL. DATE	11/15/1982	TOTAL DEPTH	11036	PERF.	7756 - 7761					
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-					

MINDEN (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.//		61792 380	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SOJITZ ENERGY VENTURE, INC.				800925										
BRADY				WELL #: 1	RRCID -> 199172	COMPL. DATE 11/25/2003	TOTAL DEPTH 8230	PERF. 7234	- 7278					
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE AMT CODE M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE AMT CODE	EOM BALANCE							
12		267 N	267	-0-	-0-	-0-	1 1	264 2	N	2				168
01		310 N	310	-0-	-0-	-0-	2 9							168
02		248 N	248	-0-	-0-	-0-	310 2	150 2	N	-0-				168
03		337 N	337	-0-	-0-	-0-	98 1	334 2	N	-0-				168
04		300 N	277	-0-	-23	-0-	3 1	275 2	N	-0-				168
05		279 N	NO RPT	-0-	-279	-0-	2 1		N	NO RPT				168
-----														
BRADY				WELL #: 3 C	RRCID -> 234720	COMPL. DATE 10/01/2007	TOTAL DEPTH 10674	PERF. 7242	- 7271					
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				519
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				519
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				519
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				519
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				519
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				519
-----														
BRADY				WELL #: 4	RRCID -> 242701	COMPL. DATE 05/04/2008	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 9359	- 10578					
12		4309 X	3485	-0-	-824	-0-	16 1	3461 2	N	7	4 8			830
01		3875 X	3788	-0-	-87	-0-	8 9							837
02		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3775 2	13 9	N	12	5 8			851
03		4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	1210 1	1868 2	N	23	9 8			851
04		3660 X	3445	-0-	-215	-0-	25 9							856
05		3782 X	NO RPT	-0-	-3782	-0-	40 1	4292 2	N	7	7 8			856
-----														
TANOS EXPLORATION, LLC				835977	RRCID -> 236689	COMPL. DATE 03/20/2008	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 7272	- 7512					
MILLER, FREEMAN G.U. 2				WELL #: 2										
12		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1032 3	44 9	N	40				154
01		1333 N	1023	-0-	-310	-0-	982 3	41 9	N	37				191
02		980 N	928	-0-	-52	-0-	892 3	36 9	N	33				224
03		1085 N	1011	-0-	-74	-0-	967 3	44 9	N	40	199 1	1 8		64
04		990 N	966	-0-	-24	-0-	924 3	42 9	N	38				102
05		1023 N	991	-0-	-32	-0-	941 3	50 9	N	45				147
-----														
WILDHORSE RESOURCES, LLC				923451	RRCID -> 234413	COMPL. DATE 08/15/2007	TOTAL DEPTH 10805	PERF. 7558	- 7561					
FLANAGAN				WELL #: 2										
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

MINDEN (RODESSA HILL)		61792 430		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK				
LARGO OIL COMPANY		486640										
SYBIL YORK ESTES		WELL #: 1		RRCID -> 110476		COMPL. DATE 03/16/1984		TOTAL DEPTH 7800		PERF. 6484 - 6488		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	62 N	22	-0-	-40	-0-	22	2		N	-0-		67
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	123	2		N	-0-		67
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2		N	-0-		67
03	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2		N	-0-		67
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139	2		N	-0-		67
*05	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2		N	-0-		67

MINDEN (RODESSA 6350)		61792 435		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK				
MAYO, EDDIE		536900										
WHITHEAD		WELL #: 1		RRCID -> 190359		COMPL. DATE 09/28/2001		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6332 - 6338		
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MINDEN (RODESSA 6370)		61792 450		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK				
CHEVRON MIDCONTINENT, L.P.		147862										
TUFCO A		WELL #: 1		RRCID -> 147742		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 8000		PERF. 6241 - 6246		
12	3191 R	3191	-0-	-0-	-0-	449	1	2657	2	N	77	125
						85	9					
01	3193 #	2503	-0-	-690	-0-	426	1	2026	2	N	46	171
						51	9					
02	2940 #	2800	-0-	-140	-0-	481	1	2252	2	N	61	38
						67	9				194 1	
03	3255 #	2487	-0-	-768	-0-	511	1	1931	2	N	41	79
						45	9					
04	3150 #	2924	-0-	-226	-0-	508	1	2352	2	N	58	137
						64	9					
05	3193 #	2723	-0-	-470	-0-	497	1	2163	2	N	57	194
						63	9					

MINDEN (TAYLOR)		61792 510		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK				
BASA RESOURCES, INC.		053974										
SMITH, R.T.		WELL #: 3		RRCID -> 229205		COMPL. DATE 05/12/2007		TOTAL DEPTH 10855		PERF. 10505 - 10634		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

MINDEN (TRANS.)		61792 568		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: RUSK				
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265										
KANGERGA		WELL #: 1		RRCID -> 192053		COMPL. DATE 11/08/2002		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 7346 - 7368		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

MINDEN (TRAVIS PEAK) JONES, JIMMY OIL CO. WELCH, TROY		61792 852 443052	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1	RRCID -> 039517	COMPL. DATE 04/14/1966	TOTAL DEPTH N/A	PERF. 7345 - 7352	
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 40
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 40
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 40
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 40
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 40
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT 40
		PLUGGED AND ABANDONED 05/01/1992					

MINDEN (TRAVIS PEAK-HUNT) MAYO, EDDIE WHITEHEAD		61792 875 536900	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1	RRCID -> 123931	COMPL. DATE 03/29/1987	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7348 - 7410	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT -0-

MINDEN (LOWER TRAVIS PEAK 7600) BIG RUN PRODUCTION COMPANY JONES, L. P. ESTATE		61792 960 070370	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1	RRCID -> 104587	COMPL. DATE 03/13/1983	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 7503 - 7508	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-

MINDEN, S. (PETTIT) VALENCE OPERATING COMPANY PATRICK "A"		61797 600 881167	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1	RRCID -> 108777	COMPL. DATE 12/14/1983	TOTAL DEPTH 7500	PERF. 7339 - 7343	
12	434 N	374	-0-	-60	-0-	374 2	N -0- 16
01	527 N	380	-0-	-147	-0-	380 2	N -0- 16
02	420 N	408	-0-	-12	-0-	408 2	N -0- 16
03	372 N	330	-0-	-42	-0-	330 2	N -0- 16
04	454 N	454	-0-	-0-	-0-	384 2	N 70 9 -0- 80
05	465 N	302	-0-	-163	-0-	302 2	N -0- 80

MINDEN, W. (RODESSA HILL) BUFFCO PRODUCTION INC. ALLEN, CURTIS		61798 075 106406	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1	RRCID -> 101038	COMPL. DATE 07/13/1995	TOTAL DEPTH 8062	PERF. 6583 - 7680	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 77
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 77
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 77
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 77
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 77
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0- 77

MINDEN, W. (RODESSA HILL)		//CONT.//		61798 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK		
CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700						
MAXWELL GAS UNIT 1		WELL #:		1 C	RRCID -> 236344	COMPL. DATE	01/30/2008	TOTAL DEPTH	11100 PERF. 6494 - 6503	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
MAXWELL GAS UNIT 1		WELL #:		2 C	RRCID -> 244128	COMPL. DATE	03/07/2008	TOTAL DEPTH	10966 PERF. 6421 - 6429	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781						
PRUITT		WELL #:		2 U	RRCID -> 193829	COMPL. DATE	10/16/2001	TOTAL DEPTH	8010 PERF. 6754 - 7830	
12	589 N	138	-0-	-451	-0-	130 2	8 9	N	7	120
01	472 N	472	-0-	-0-	-0-	472 2		N	-0-	120
02	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 2		N	-0-	120
03	172 N	172	-0-	-0-	-0-	166 2	6 9	N	5	125
04	450 N	445	-0-	-5	-0-	445 2		N	-0-	125
*05	632 N	632	-0-	-0-	-0-	579 2	53 9	N	48	173
-----										
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265						
JONES		WELL #:		2	RRCID -> 260684	COMPL. DATE	04/01/2010	TOTAL DEPTH	9800 PERF. 6531 - 6535	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	28			N	NO RPT	-0-
-----										
MINDEN, W. (RODESSA-YOUNG)				61798 078	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK		
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781						
KANGERGA ESTATE NO. 1		WELL #:		1	RRCID -> 109191	COMPL. DATE	01/20/1984	TOTAL DEPTH	7997 PERF. 6714 - 6722	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	315	28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	28
-----										
MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660)				61798 150	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK		
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781						
PRIOR		WELL #:		5	RRCID -> 244168	COMPL. DATE	10/29/2008	TOTAL DEPTH	7736 PERF. 7550 - 7596	
12	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2		N	-0-	228
01	147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		N	-0-	228
02	140 N	128	-0-	-12	-0-	128 2		N	-0-	228
03	155 N	119	-0-	-36	-0-	119 2		N	-0-	228
04	150 N	147	-0-	-3	-0-	147 2		N	-0-	228
05	155 N	104	-0-	-51	-0-	104 2		N	-0-	228



MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7660) //CONT.// 61798 150 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK													
M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265													
JONES WELL #: 1 RRCID -> 209582 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8300 PERF. 7604 - 7670													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		1054 #	-0-	-0-	-1054	-0-				N	-0-		212
01		1023 #	-0-	-0-	-1023	-0-				N	-0-	132 1	80
02		924 #	-0-	-0-	-924	-0-				N	-0-		80
03		496 #	-0-	-0-	-496	-0-				N	-0-		80
04		12 #	-0-	-0-	-12	-0-				N	-0-		80
05		0 #	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		80

MINDEN, W. (TRAVIS PEAK 7800) 61798 200 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK													
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
HARRIS WELL #: 1 RRCID -> 204283 COMPL. DATE 08/25/2004 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7658 - 7746													
12		292 R	292	-0-	-0-	-0-	292	2		N	-0-		105
01		509 R	509	-0-	-0-	-0-	448	2	61	9	N	55	158
02		911 R	911	-0-	-0-	-0-	769	2	142	9	N	129 180 1	107
03		837 #	787	-0-	-50	-0-	711	2	76	9	N	69	175
04		810 #	692	-0-	-118	-0-	648	2	44	9	N	40	215
05		1023 #	460	-0-	-563	-0-	459	2	1	9	N	1 1 8	215

HARRIS WELL #: 3 RRCID -> 220479 COMPL. DATE 04/20/2006 TOTAL DEPTH 7950 PERF. 7690 - 7702													
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		99
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	6		105
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	14	2 8	117
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	45		162
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	3	3 8	162

MISTER SHINGLE (RODESSA) 62178 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK													
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406													
SILER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 141187 COMPL. DATE 03/24/1992 TOTAL DEPTH 8289 PERF. 6853 - 6859													
12		930 N	196	-0-	-734	-0-	194	2	2	9	N	2	219
01		954 N	954	-0-	-0-	-0-	947	2	7	9	N	6	225
02		728 N	558	-0-	-170	-0-	551	2	7	9	N	6 1 8	230
03		666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	2			N	-0-	230
04		930 N	896	-0-	-34	-0-	893	2	3	9	N	3	233
*05		706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-	233

MIYAGI (PETTIT) 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040													
KING, S.H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236758 COMPL. DATE 01/04/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 9246 - 9253													
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 INDIGO MINERALS LLC 423834  
 BATES, INEZ WELL #: 6 RRCID -> 195037 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 9046 - 9070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	975 N	975	-0-	-0-	-0-	34	1	937	2	N	4		77
01	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	4	9	1072	2	N	11		88
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	12	9	745	2	N	2		90
03	961 N	751	-0-	-210	-0-	2	9	724	2	N	-0-		90
04	1080 N	633	-0-	-447	-0-	27	1	610	2	N	-0-		90
05	868 N	NO RPT	-0-	-868	-0-	23	1			N	NO RPT		90

MARATHON OIL COMPANY 525380  
 HAYTER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 139046 COMPL. DATE 07/10/1990 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9174 - 9180

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
 STEWART, GRAHAM P. WELL #: 3 RRCID -> 196029 COMPL. DATE 06/21/2003 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9098 - 9134

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 10276

12	4433 X	1268	-0-	-3165	-0-	66	1	1202	2	Y	-0-		4
01	4433 X	973	-0-	-3460	-0-	52	1	918	2	Y	3		7
02	2436 X	841	-0-	-1595	-0-	3	9	795	2	Y	2		9
03	1271 X	894	-0-	-377	-0-	44	1	845	2	Y	1		10
04	1230 X	701	-0-	-529	-0-	2	9	661	2	Y	2		12
05	1271 X	767	-0-	-504	-0-	1	9	724	2	Y	1		13

MOSEY, L.E. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 229392 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10425 PERF. 9110 - 10073

12	6324 X	6003	-0-	-321	-0-	313	1	5688	2	Y	2	35 1	7
01	6231 X	5980	-0-	-251	-0-	2	9	5661	2	Y	-0-		7
02	5628 X	5277	-0-	-351	-0-	319	1	4999	2	Y	-0-		7
03	6231 X	5815	-0-	-416	-0-	278	1	5503	2	Y	-0-		7
04	5940 X	5580	-0-	-360	-0-	312	1	5277	2	Y	-0-		7
05	5952 X	5629	-0-	-323	-0-	303	1	5318	2	Y	-0-		7

MIYAGI (PETTIT) //CONT.// 62232 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 STRIPLING'S, INC. GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 231681 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9308 - 10501

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5146 X	4524	-0-	-622	-0-	236 1	4288 2	Y		-0-			78
01	5146 X	4988	-0-	-158	-0-	266 1	4718 2	Y		4			82
02	4564 X	4404	-0-	-160	-0-	232 1	4171 2	Y		1			83
03	5053 X	4722	-0-	-331	-0-	253 1	4463 2	Y		5			88
04	4770 X	4492	-0-	-278	-0-	244 1	4244 2	Y		4			92
05	4929 X	4577	-0-	-352	-0-	253 1	4323 2	Y		1	82 1		11

BLACK STONE-PRUITT GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 233113 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8606 - 10004

12	3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	189 1	3448 2	Y		4			8
01	3565 X	2959	-0-	-606	-0-	158 1	2797 2	Y		4			12
02	2986 X	2986	-0-	-0-	-0-	157 1	2826 2	Y		3			15
03	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	186 1	3281 2	Y		15			30
04	3467 X	3467	-0-	-0-	-0-	188 1	3276 2	Y		3	30 1		3
*05	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	189 1	3229 2	Y		2			5

FRANK, R. H. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 234889 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9078 - 10664

12	4216 X	3963	-0-	-253	-0-	206 1	3749 2	Y		7			10
01	4185 X	3969	-0-	-216	-0-	212 1	3754 2	Y		3			13
02	3780 X	3649	-0-	-131	-0-	191 1	3443 2	Y		14	15 1		12
03	4185 X	3935	-0-	-250	-0-	211 1	3722 2	Y		2			14
04	3930 X	3785	-0-	-145	-0-	205 1	3566 2	Y		13	24 1		3
05	3999 X	3847	-0-	-152	-0-	212 1	3634 2	Y		1			4

LEWIS, JAMES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 234894 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10383 PERF. 8630 - 10179

12	930 X	236	-0-	-694	-0-	12 1	224 2	Y		-0-			4
01	341 X	222	-0-	-119	-0-	12 1	210 2	Y		-0-	4 1		-0-
02	443 N	443	-0-	-0-	-0-	23 1	420 2	Y		-0-			-0-
03	851 N	851	-0-	-0-	-0-	46 1	803 2	Y		2			2
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	44 1	771 2	Y		6	2 1		6
*05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	38 1	656 2	Y		4			10

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.// 62232 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 234899		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10318		PERF. 8682 - 10202	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	4831 X	4831	-0-	-0-	-0-	251 1	4571 2	Y	8			17	
01	3906 X	3545	-0-	-361	-0-	188 1	3334 2	Y	21			38	
02	5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	296 1	5330 2	Y	13			51	
03	6756 X	6756	-0-	-0-	-0-	362 1	6373 2	Y	19			70	
*04	5905 X	5905	-0-	-0-	-0-	320 1	5571 2	Y	13			83	
*05	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	373 1	6381 2	Y	12	85	1	10	
-----													
RECTOR, L.E. GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 235656		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10293		PERF. 8972 - 10184	
12	5301 X	4830	-0-	-471	-0-	252 1	4576 2	Y	2			20	
01	5301 X	4876	-0-	-425	-0-	260 1	4615 2	Y	1	20	1	1	
02	4648 X	4382	-0-	-266	-0-	230 1	4150 2	Y	2			3	
03	4960 X	4440	-0-	-520	-0-	238 1	4199 2	Y	3			6	
04	4800 X	4645	-0-	-155	-0-	252 1	4386 2	Y	6			12	
05	4836 X	4660	-0-	-176	-0-	257 1	4401 2	Y	2	12	1	2	
-----													
STEWART, GRAHAM P.		WELL #: 18		RRCID -> 235775		COMPL. DATE 03/17/2008		TOTAL DEPTH 10480		PERF. 9038 - 9255			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
DESHA GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 236422		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH 10550		PERF. 9286 - 9296			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
-----													
MARIE, FRANKI GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 237223		COMPL. DATE 06/18/2008		TOTAL DEPTH 9942		PERF. 8554 - 8558			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-	

-----												
MIYAGI (PETTIT)			//CONT.//		62232 250	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES	
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737							
CHELLE GU 1			WELL #:		1	RRCID ->	237592	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	10251	PERF. 8726 - 8732
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
O												
-----												
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1			WELL #:		7	RRCID ->	237850	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	10334	PERF. 8756 - 8760
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
DURHAM, J&A GU 1			WELL #:		1	RRCID ->	237853	COMPL. DATE	06/18/2008	TOTAL DEPTH	10247	PERF. 8539 - 8546
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
BLACK STONE-PRUITT GU 1			WELL #:		3	RRCID ->	239199	COMPL. DATE	08/17/2008	TOTAL DEPTH	10238	PERF. 8608 - 8614
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
-----												
MIDDLEBROOK, H.G.T. GU 1			WELL #:		8	RRCID ->	239278	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	10355	PERF. 8738 - 8744
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
CAROL, LAUREN			WELL #:		1	RRCID ->	239407	COMPL. DATE	04/29/2008	TOTAL DEPTH	10865	PERF. 9448 - 9452
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BLACK STONE-PRUITT GU 1			WELL #:		2	RRCID ->	239415	COMPL. DATE	05/09/2008	TOTAL DEPTH	10272	PERF. 8741 - 8745
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

-----																
MIYAGI (PETTIT)			//CONT.// 62232 250		NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737													
BLACK STONE-LOCK GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 239473			COMPL. DATE 07/25/2008		TOTAL DEPTH 10190 PERF. 8766 - 8772						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
JONES, DIANE GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 241845			COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 10269 PERF. 8875 - 8880						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
GARRETT GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 242796			COMPL. DATE 09/02/2008		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9040 - 9046						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
HAYTER, SAM B. EST.			WELL #: 56		RRCID -> 242961			COMPL. DATE 09/22/2008		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9148 - 9154						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
LOLA D GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 243225			COMPL. DATE 10/27/2008		TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8634 - 8640						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
ROSS, JOHN GU 1			WELL #: 10		RRCID -> 244272			COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 10275 PERF. 8784 - 8790						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
CHELLE GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 245039			COMPL. DATE 12/05/2008		TOTAL DEPTH 10198 PERF. 8674 - 8678						
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

MIYAGI (PETTIT)		//CONT.// 62232 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737														
LEWIS, JAMES GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 245603		COMPL. DATE 11/26/2008		TOTAL DEPTH 10136 PERF. 8498 - 8503								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SIERRA NICOLE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 246681		COMPL. DATE 02/13/2009		TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8970 - 8975								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DANIELLE, LORI GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 248435		COMPL. DATE 05/23/2009		TOTAL DEPTH 10087 PERF. 8595 - 8600								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
JILLIAN KAY GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250130		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 9848 PERF. 8510 - 8513								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																
STRIPLING'S, INC. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 255344		COMPL. DATE 03/31/2010		TOTAL DEPTH 10505 PERF. 9268 - 9312								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
J&A DURHAM GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 257668		COMPL. DATE 04/25/2010		TOTAL DEPTH 10324 PERF. 8640 - 8643								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

OIL AND GAS DIVISION

MONROE (COTTON VALLEY)  
JANDAR EXPLORATION, L. C.  
GRANT, G. GU

62490 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
429781  
WELL #: 1 RRCID -> 119413 COMPL. DATE 09/19/1985 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10723 - 10986

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	DLQ G-10	101	-0-	101	577	101	2	N	-0-		26
01	DLQ G-10	113	-0-	113	690	113	2	N	-0-		26
02	747 N	57	-0-	-690	-0-	57	2	N	-0-		26
03	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		26
04	120 N	111	-0-	-9	-0-	111	2	N	-0-		26
*05	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107	2	N	-0-		26

MOUND PRAIRIE (PETTIT)  
STAUB, LARRY, INC.  
RUST, L.G.

63305 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON  
816451  
WELL #: 1 RRCID -> 123249 COMPL. DATE 02/12/1987 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10872 - 10880

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	DELO PR	2475	-0-	2475	6270	2396	2	N	72		134
01	3100 N	2529	-0-	-571	5699	2507	2	N	20		154
02	2800	2426	-0-	-374	5325	2406	2	N	18		172
03	3100	2343	-0-	-757	4568	2304	2	N	35	168 1	39
04	3000	2346	-0-	-654	3914	2294	2	N	47		86
*05	3100	2647	-0-	-453	3461	2618	2	N	26		112

MOUND PRAIRIE, W. (RODESSA)  
CORUM PRODUCTION COMPANY  
VALENTINE, C.H.

63312 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: ANDERSON  
180197  
WELL #: 2 RRCID -> 130046 COMPL. DATE 02/01/1989 TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9691 - 9701

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2449 N	2449	-0-	-0-	-0-	100	1	N	80		272
01	2139 N	577	-0-	-1562	-0-	30	1	N	3	195 1	80
02	2716 N	1873	-0-	-843	-0-	100	1	N	77		157
03	2449 N	2116	-0-	-333	-0-	100	1	N	32		189
04	2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	100	1	N	86	185 1	90
*05	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	100	1	N	57		147

MT. ENTERPRISE (PETTIT)  
ELLIS EXPLORATION, INC.  
TEMPLE

63347 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
248895  
WELL #: 2 RRCID -> 093164 COMPL. DATE 02/28/1981 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7811 - 7814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1767 N	1381	-0-	-386	-0-	1371	2	N	9		50
01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1634	2	N	8		58
02	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1585	2	N	2		60
03	1395 N	1391	-0-	-4	-0-	1383	2	N	7		67
04	1590 N	977	-0-	-613	-0-	968	2	N	8		75
05	1767 N	880	-0-	-887	-0-	878	2	N	2		77

TEMPLE GAS UNIT #1

WELL #: 2 RRCID -> 094017 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8743 PERF. 7776 - 7784

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2480 X	1689	-0-	-791	-0-	1676	2	N	12		175
01	2480 X	1954	-0-	-526	-0-	1940	2	N	13		188
02	2240 X	1890	-0-	-350	-0-	1881	2	N	8		196
03	2480 X	2109	-0-	-371	-0-	2102	2	N	6	156 1	46
04	2400 X	1624	-0-	-776	-0-	1614	2	N	9		55
05	2108 X	1802	-0-	-306	-0-	1789	2	N	12		67



M. ENTERPRISE (PETTIT)		//CONT.//		63347 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
ELLIS EXPLORATION, INC.		//CONT.//		248895								
JACKSON, MARGUERITTE		WELL #:		1	RRCID ->	095677	COMPL. DATE	06/06/1981	TOTAL DEPTH	8800	PERF.	7828 - 7834
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		284 N	284	-0-	-0-	284	2	N	-0-			-0-
01		255 N	255	-0-	-0-	255	2	N	-0-			-0-
02		267 N	267	-0-	-0-	267	2	N	-0-			-0-
03		332 N	332	-0-	-0-	332	2	N	-0-			-0-
04		290 N	290	-0-	-0-	290	2	N	-0-			-0-
05		310 N	285	-0-	-25	285	2	N	-0-			-0-
-----												
MT. ENTERPRISE (RODESSA HILL)				63347 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895								
JACKSON, M.		WELL #:		3	RRCID ->	126190	COMPL. DATE	12/31/1987	TOTAL DEPTH	6910	PERF.	6832 - 6836
12		2790 X	1725	-0-	-1065	1717	2	8 9 N	7			135
01		2790 X	1739	-0-	-1051	1736	2	3 9 N	3			138
02		2128 X	1712	-0-	-416	1709	2	3 9 N	3			141
03		2994 X	2994	-0-	-0-	2986	2	8 9 N	7			148
04		2483 X	2483	-0-	-0-	2475	2	8 9 N	7			155
*05		2969 X	2969	-0-	-0-	2963	2	6 9 N	5			160
-----												
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265								
HIERS		WELL #:		1	RRCID ->	148233	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	8716	PERF.	6825 - 6831
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-			79
-----												
MT. ENTERPRISE (TRAVIS PEAK)				63347 800	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUSK			
ELLIS EXPLORATION, INC.				248895								
JACKSON, K. L.		WELL #:		2	RRCID ->	161250	COMPL. DATE	11/01/1996	TOTAL DEPTH	8910	PERF.	8128 - 8154
12		403 N	295	-0-	-108	295	2	N	-0-			139
01		589 N	357	-0-	-232	357	2	N	-0-			139
02		364 N	325	-0-	-39	325	2	N	-0-			139
03		387 N	387	-0-	-0-	387	2	N	-0-			139
04		387 N	387	-0-	-0-	387	2	N	-0-			139
*05		373 N	373	-0-	-0-	373	2	N	-0-			139
-----												
MT. OLIVE, E. (SMACKOVER)				63392 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: FRANKLIN			
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.				828880								
SMITH "AT"		WELL #:		1	RRCID ->	119581	COMPL. DATE	11/26/1985	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8655 - 8735
12		18 N	18	-0-	-0-	18	3	N	-0-			59
01		9 N	9	-0-	-0-	9	3	N	-0-			59
02		56 N	7	-0-	-49	7	3	N	-0-			59
03		330 N	330	-0-	-0-	330	3	N	-0-			59
*04		35 N	35	-0-	-0-	35	3	N	-0-			59
05		7 N	1	-0-	-6	1	3	N	-0-			59



OIL AND GAS DIVISION

MYRTLE NOLTE (SLIGO) 64233 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
PEAK ENERGY CORPORATION 647135  
LANE, W.H. WELL #: 1 RRCID -> 124042 COMPL. DATE 04/28/1987 TOTAL DEPTH 8246 PERF. 6670 - 6676

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		48 N	48	-0-	-0-	-0-	13	1	35	2	N	-0-	-0-	
01		54 N	54	-0-	-0-	-0-	16	1	38	2	N	-0-	-0-	
02		56 N	41	-0-	-15	-0-	5	1	36	2	N	-0-	-0-	
03		62 N	40	-0-	-22	-0-	40	2			N	-0-	-0-	
04		64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2			N	-0-	-0-	
*05		53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	-0-	

NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040  
FOSHEE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236150 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8726 - 8798

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

MARATHON OIL COMPANY 525380  
TATUM GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 183603 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 13427 PERF. 8705 - 13427

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		2077 X	634	-0-	-1443	-0-	634	2		Y	-0-			22
01		2077 X	816	-0-	-1261	-0-	816	2		Y	-0-			22
02		3276 X	3158	-0-	-118	-0-	3155	2	3	9	Y	3		25
03		1042 X	1042	-0-	-0-	-0-	1042	2		Y	-0-			25
04		780 X	48	-0-	-732	-0-	48	2		Y	-0-			25
05		3503 X	3238	-0-	-265	-0-	3235	2	3	9	Y	3		28

CHRISTIAN, CHARLES WELL #: 2H RRCID -> 184871 COMPL. DATE 08/12/2001 TOTAL DEPTH 8714 PERF. 7953 - 15130

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
MAST GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 219185 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8688 - 8831

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

HANNAH ELIZABETH GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 228380 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 8153 - 8196

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

-----																	
NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
BLACK STONE WELL #: 4 RRCID -> 229096 COMPL. DATE 05/09/2007 TOTAL DEPTH 10430 PERF. 8314 - 8340																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
WEAVER GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 229242 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 8566 - 8570																	
-----																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
BLACK STONE WELL #: 5 RRCID -> 231208 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 8278 - 8285																	
-----																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 232091 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10080 PERF. 7954 - 7964																	
-----																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
SITTON GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232180 COMPL. DATE 09/27/2007 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 8266 - 8276																	
-----																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 232399 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8662 - 8672																	
-----																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 233152 COMPL. DATE 12/15/2007 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8399 - 8498																	
-----																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

-----																	
NACOGDOCHES, E. (JAMES LIME) //CONT.// 64298 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737																	
ROSS, JOHN GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 235777 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8403 - 8504																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
BLACK STONE WELL #: 8 RRCID -> 236634 COMPL. DATE 05/09/2008 TOTAL DEPTH 10440 PERF. 8380 - 8428																	
-----																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
DURHAM, J&A GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 240503 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 7988 - 7998																	
-----																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LOLA D GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 240550 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10068 PERF. 8024 - 8072																	
-----																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
CINDY SUE GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 242865 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8656 - 8666																	
-----																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
MARIE, FRANKI GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 242874 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 7922 - 7982																	
-----																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
JACKSON PAUL GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 243484 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 7959 - 7969																	
-----																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-





NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.// 64298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
B. FIFE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250742		COMPL. DATE 08/04/2009		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8469 - 10222		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1767 X	1716	-0-	-51	-0-	123 1	1591 2	N	2	121
01	1767 X	1709	-0-	-58	-0-	122 1	1584 2	N	3	124
02	1596 X	1499	-0-	-97	-0-	109 1	1384 2	N	5	129
03	1705 X	1656	-0-	-49	-0-	127 1	1472 2	N	52	181
04	1650 X	1479	-0-	-171	-0-	132 1	1338 2	N	8 170 1	19
05	1705 X	1577	-0-	-128	-0-	140 1	1434 2	N	3	22
-----										
BEE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 250876		COMPL. DATE 07/28/2009		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 8106 - 10453		
12	6386 X	5724	-0-	-662	-0-	410 1	5301 2	Y	12	133
01	6386 X	5524	-0-	-862	-0-	396 1	5117 2	Y	10	143
02	5516 X	4934	-0-	-582	-0-	358 1	4558 2	Y	16 144 1	15
03	5921 X	5290	-0-	-631	-0-	413 1	4799 2	Y	71	86
04	5610 X	4810	-0-	-800	-0-	432 1	4369 2	Y	8	94
05	5735 X	4994	-0-	-741	-0-	444 1	4536 2	Y	13	107
-----										
ANDY GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 254726		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 11027 PERF. 8478 - 10648		
12	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	253 1	3279 2	Y	3	43
01	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	252 1	3258 2	Y	2	45
02	3052 X	3048	-0-	-4	-0-	222 1	2823 2	Y	3 45 1	3
03	3472 X	3336	-0-	-136	-0-	263 1	3059 2	Y	13	16
04	3360 X	3119	-0-	-241	-0-	280 1	2837 2	Y	2	18
05	3472 X	3195	-0-	-277	-0-	284 1	2903 2	Y	7	25
-----										
GOMER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254733		COMPL. DATE 03/23/2010		TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8319 - 9941		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
GOOBER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 254737		COMPL. DATE 09/28/2009		TOTAL DEPTH 11777 PERF. N/A		
12	2294 X	2293	-0-	-1	-0-	164 1	2129 2	N	-0-	25
01	2263 X	2249	-0-	-14	-0-	161 1	2088 2	N	-0-	25
02	2044 X	1979	-0-	-65	-0-	144 1	1835 2	N	-0-	25
03	2294 X	2110	-0-	-184	-0-	167 1	1943 2	N	-0-	25
04	2220 X	1966	-0-	-254	-0-	177 1	1789 2	N	-0-	25
05	2294 X	2018	-0-	-276	-0-	180 1	1838 2	N	-0-	25



NACOGDOCHES, E. (PETTIT)		//CONT.// 64298 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
HOMER GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 255955		COMPL. DATE 04/20/2010		TOTAL DEPTH 10417 PERF. 8139 - 10318			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	12710 X	11741	-0-	-969	-0-	838 1	10849 2	N	49	82 1	28
01	12586 X	11394	-0-	-1192	-0-	54 9	10555 2	N	21		49
02	11144 X	10442	-0-	-702	-0-	816 1	9661 2	N	20		69
03	12152 X	11539	-0-	-613	-0-	23 9	10599 2	N	25	70 1	24
04	11400 X	10869	-0-	-531	-0-	759 1	9874 2	N	18		42
05	11749 X	11060	-0-	-689	-0-	22 9	10056 2	N	17		59
						912 1					
						28 9					
						975 1					
						20 9					
						19 9					
TAB OPERATING, INC.		834244		RRCID -> 227076		COMPL. DATE 09/19/1994		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9378 - 9383			
MUCKLEROY		WELL #: 1									
12	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	4483 2		N	-0-		13
01	2759 X	2144	-0-	-615	-0-	2144 2		N	-0-		13
02	2973 X	2973	-0-	-0-	-0-	2973 2		N	-0-		13
*03	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	3649 2		N	-0-		13
04	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891 2		N	-0-		13
05	2759 X	-0-	-0-	-2759	-0-			N	-0-		-0-
VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 259387		COMPL. DATE 05/05/2010		TOTAL DEPTH 13605 PERF. 8668 - 8792			
CORGEY		WELL #: 1R									
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
WALTON, HOLLIS		881167		RRCID -> 262796		COMPL. DATE 08/24/2010		TOTAL DEPTH 14073 PERF. 8418 - 8548			
WELL #: 1											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
RUTH STEWART		881167		RRCID -> 265366		COMPL. DATE 05/05/2012		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 6404 - 10282			
WELL #: 2											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
STEWART, RUTH		881167		RRCID -> 268305		COMPL. DATE 08/10/2012		TOTAL DEPTH 13330 PERF. 6410 - 8824			
WELL #: 1											
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

-----														
NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK)														
HALLIBURTON OPERATING COMPANY														
TATUM														
WELL #: 5 RRCID -> 197058 COMPL. DATE 07/02/2003 TOTAL DEPTH 10243 PERF. 9525 - 10055														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	1426 N	1290	-0-	-136	-0-	109	1	1181	2	Y	-0-			164
01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	147	1	1324	2	Y	-0-			164
02	1288 X	-0-	-0-	-1288	-0-					Y	-0-			164
03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-					Y	-0-			164
04	1320 X	-0-	-0-	-1320	-0-					Y	-0-			164
05	1457 X	-0-	-0-	-1457	-0-					Y	-0-			164
-----														
TATUM														
WELL #: 4 RRCID -> 197159 COMPL. DATE 07/22/2003 TOTAL DEPTH 10517 PERF. 9635 - 10105														
-----														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
CHRISTIAN														
WELL #: 3 RRCID -> 199563 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9228 - 10425														
-----														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			106
-----														
MARATHON OIL COMPANY														
CHRISTIAN														
WELL #: 1 RRCID -> 109494 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10413 PERF. 9315 - 10158														
-----														
12	1860 N	1741	-0-	-119	-0-	1741	2			N	-0-			16
01	1891 N	1772	-0-	-119	-0-	1765	2	7	9	N	6			22
02	1680 N	1501	-0-	-179	-0-	1501	2			N	-0-			22
03	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1798	2	1	9	N	1			23
04	1710 N	1682	-0-	-28	-0-	1681	2	1	9	N	1			24
*05	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1833	2	1	9	N	1			25
-----														
CHRISTIAN, CHARLES UNIT														
WELL #: 1 RRCID -> 116791 COMPL. DATE 05/06/1985 TOTAL DEPTH 10428 PERF. 9642 - 9746														
-----														
12	742 N	742	-0-	-0-	-0-	742	2			N	-0-			27
01	775 N	744	-0-	-31	-0-	744	2			N	-0-			27
02	784 N	709	-0-	-75	-0-	709	2			N	-0-			27
03	821 N	821	-0-	-0-	-0-	821	2			N	-0-			27
04	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983	2			N	-0-			27
*05	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1075	2			N	-0-			27
-----														
CHRISTIAN "F"														
WELL #: 1 RRCID -> 136325 COMPL. DATE 06/20/1990 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9516 - 10173														
-----														
12	1891 N	1486	-0-	-405	-0-	1475	2	11	9	N	10			33
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1837	2	4	9	N	4			37
02	1848 N	1300	-0-	-548	-0-	1294	2	6	9	N	5			42
03	1488 N	1218	-0-	-270	-0-	1216	2	2	9	N	2			44
04	1770 N	1004	-0-	-766	-0-	997	2	7	9	N	6			50
*05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1475	2	8	9	N	7			57

-----														
NACOGDOCHES, NW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 64299 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
SAMSON LONE STAR, LLC 744737														
SHARTLE FARMS WELL #: 2 RRCID -> 216424 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9400 - 10414														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	174	1	3174	2	Y	1			8
						1	9							
01	3286 X	3148	-0-	-138	-0-	168	1	2976	2	Y	4			12
						4	9							
02	3024 X	2868	-0-	-156	-0-	151	1	2715	2	Y	2			14
						2	9							
03	3348 X	3120	-0-	-228	-0-	168	1	2951	2	Y	1			15
						1	9							
04	3210 X	2936	-0-	-274	-0-	159	1	2771	2	Y	5			20
						6	9							
05	3317 X	2955	-0-	-362	-0-	163	1	2791	2	Y	1			21
						1	9							
-----														
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872														
SHARTLE FARMS WELL #: 1 RRCID -> 178942 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9620 - 9770														
12	1984 N	1096	-0-	-888	-0-	1096	2			N	-0-			51
01	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1705	2			N	-0-			51
02	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	1680	2			N	-0-			51
03	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	2			N	-0-			51
04	1650 N	1101	-0-	-549	-0-	1101	2			N	-0-			51
*05	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2181	2	1	9	N	1	1	8	51
-----														
NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799														
CRUMP-MOORE WELL #: 2 RRCID -> 245937 COMPL. DATE 02/20/2009 TOTAL DEPTH 10983 PERF.10887 - 10906														
12	341 N	241	-0-	-100	-0-	241	2			N	-0-			27
01	287 N	287	-0-	-0-	-0-	287	2			N	-0-			27
02	363 N	363	-0-	-0-	-0-	275	2	88	9	N	80			107
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	498	2			N	-0-			107
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	623	2	3	9	N	3			110
*05	452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	2			N	-0-			110
-----														
JEANNINE CRUMP WELL #: 1 RRCID -> 262318 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10520														
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			96
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			96
02	460 N	460	-0-	-0-	-0-	408	2	52	9	N	47			143
03	693 N	693	-0-	-0-	-0-	693	2			N	-0-			143
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	814	2	12	9	N	11			154
05	496 N	383	-0-	-113	-0-	383	2			N	-0-			154
-----														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715														
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229299 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10478 - 12376														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 T RRCID -> 229736 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 12950 PERF.10510 - 11224														
12	1395 X	1132	-0-	-263	-0-	1111	2	21	9	Y	19	21	1	2
01	1395 X	1130	-0-	-265	-0-	1112	2	18	9	Y	16			18
02	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1306	2	18	9	Y	16	18	1	16
03	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	1226	2	31	9	Y	28	28	1	16
04	1193 N	1193	-0-	-0-	-0-	1165	2	28	9	Y	25	31	1	10
05	1457 N	1162	-0-	-295	-0-	1134	2	28	9	Y	25	22	1	13

-----														
NACONICHE CREEK (COTTON VALLEY) //CONT.// 64300 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231590 COMPL. DATE 07/28/2007 TOTAL DEPTH 12499 PERF.12201 - 12373														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		4681 X	3979	-0-	-702	-0-	3918	2	61	9	Y	55	55	17
01		4681 X	3215	-0-	-1466	-0-	3196	2	19	9	Y	17		34
02		3276 X	3102	-0-	-174	-0-	3102	2			Y	-0-	16	18
03		3627 X	3467	-0-	-160	-0-	3467	2			Y	-0-	18	1
04		3510 X	3261	-0-	-249	-0-	3261	2			Y	-0-		-0-
05		3627 X	3123	-0-	-504	-0-	3123	2			Y	-0-		-0-
-----														
DYAD PETROLEUM COMPANY 237520														
VIRGINIA, MARY WELL #: 1 RRCID -> 241229 COMPL. DATE 09/23/2007 TOTAL DEPTH 12710 PERF.11356 - 11478														
-----														
12		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-		34
01		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3			N	-0-		34
02		682 N	682	-0-	-0-	-0-	682	3			N	-0-		34
03		795 N	795	-0-	-0-	-0-	795	3			N	-0-		34
*04		804 N	804	-0-	-0-	-0-	803	3	1	9	N	1	1	34
*05		742 N	742	-0-	-0-	-0-	733	3	9	9	N	8		42
-----														
O'BENCO, INC. 617512														
NIX, BILLIE WELL #: 2 RRCID -> 222650 COMPL. DATE 06/16/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10354 - 10740														
-----														
12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-		42
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	493	2	3	9	N	3		45
02		588 N	531	-0-	-57	-0-	531	2			N	-0-		45
03		713 N	395	-0-	-318	-0-	387	2	8	9	N	7		52
04		480 N	441	-0-	-39	-0-	439	2	2	9	N	2		54
05		589 N	286	-0-	-303	-0-	286	2			N	-0-		54
-----														
NIX, BILLIE WELL #: 4 RRCID -> 230294 COMPL. DATE 05/30/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10658 - 10704														
-----														
12		535 N	535	-0-	-0-	-0-	535	2			N	-0-		80
01		375 N	375	-0-	-0-	-0-	375	2			N	-0-		80
02		392 N	375	-0-	-17	-0-	375	2			N	-0-		80
03		1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	2			N	-0-		80
04		846 N	846	-0-	-0-	-0-	846	2			N	-0-		80
*05		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2			N	-0-		80
-----														
SND OPERATING, L.L.C. 797127														
TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 248734 COMPL. DATE 03/11/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF.11875 - 12452														
-----														
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.)		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715														
FOSHEE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 077149		COMPL. DATE 08/16/1977		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7785 - 7795								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
HARTT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 097203		COMPL. DATE 11/01/2007		TOTAL DEPTH 9095 PERF. 7681 - 8547								
12	500 N	500	-0-	-0-	-0-	498	2	2	9	N	2					48
01	496 N	463	-0-	-33	-0-	462	2	1	9	N	1					49
02	448 N	407	-0-	-41	-0-	403	2	4	9	N	4					53
03	496 N	470	-0-	-26	-0-	468	2	2	9	N	2					55
04	450 N	447	-0-	-3	-0-	447	2			N	-0-					55
05	465 N	423	-0-	-42	-0-	423	2			N	-0-					55
-----																
FOSHEE, A.M.		WELL #: 1A		RRCID -> 102202		COMPL. DATE 10/01/2005		TOTAL DEPTH 9993 PERF. 7635 - 9912								
12	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2			N	-0-					80
01	62 N	34	-0-	-28	-0-	34	2			N	-0-					80
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	38	2			N	-0-					80
03	62 N	53	-0-	-9	-0-	53	2			N	-0-					80
04	49 N	49	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					80
*05	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			N	-0-					80
-----																
DEWS, CARLOS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 105502		COMPL. DATE 08/27/1982		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8518 - 8847								
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-					20
01	160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					20
02	148 N	148	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					20
03	186 N	146	-0-	-40	-0-	146	2			N	-0-					20
04	150 N	138	-0-	-12	-0-	138	2			N	-0-					20
05	155 N	53	-0-	-102	-0-	53	2			N	-0-					20
-----																
STRONG, J.B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107868		COMPL. DATE 10/03/1983		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 8610 - 8778								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					22
-----																
FOSHEE GAS UNIT		WELL #: 2 L		RRCID -> 109597		COMPL. DATE 03/01/1984		TOTAL DEPTH 8853 PERF. 8046 - 8501								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
-----																
PETERSON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 113433		COMPL. DATE 10/25/1984		TOTAL DEPTH 9304 PERF. 7760 - 7814								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1	8			128
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					128

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES		
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
CURBOW, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114155 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 10296 PERF. 7836 - 8684															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
									AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		775 N	629	-0-	-146	-0-			629	2	N	-0-			88
01		837 N	588	-0-	-249	-0-			588	2	N	-0-			88
02		700 N	498	-0-	-202	-0-			498	2	N	-0-			88
03		620 N	537	-0-	-83	-0-			537	2	N	-0-			88
04		724 N	724	-0-	-0-	-0-			724	2	N	-0-			88
*05		731 N	731	-0-	-0-	-0-			731	2	N	-0-			88

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115842 COMPL. DATE 03/01/1985 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 9601 - 10066															
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115876 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10181 PERF. 7726 - 10086															
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			60
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60

LANGHORN, M. M. WELL #: 1 RRCID -> 116334 COMPL. DATE 04/13/1985 TOTAL DEPTH 10153 PERF. 7676 - 7728															
12	1311	N	1311	-0-	-0-	-0-			1308	2	3 9	N	3		175
01	2033	N	2033	-0-	-0-	-0-			2033	2		N	-0-		175
02	1750	N	1750	-0-	-0-	-0-			1750	2		N	-0-		175
03	1902	N	1902	-0-	-0-	-0-			1902	2		N	-0-	126 1	49
04	1980	N	1849	-0-	-131	-0-			1848	2	1 9	N	1		50
05	1953	N	1871	-0-	-82	-0-			1869	2	2 9	N	2		52

STONE FORT NATIONAL BANK WELL #: 1 RRCID -> 116536 COMPL. DATE 04/15/1985 TOTAL DEPTH 7855 PERF. 7578 - 7640															
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 1 RRCID -> 119802 COMPL. DATE 10/26/1985 TOTAL DEPTH 10232 PERF. 8040 - 8183															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

MOORE, JAMES WELL #: 1 RRCID -> 119803 COMPL. DATE 12/08/1985 TOTAL DEPTH 8146 PERF. 7773 - 7888															
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																	
COHEN WELL #: 1 RRCID -> 150291 COMPL. DATE 03/05/1994										TOTAL DEPTH	8605	PERF.	8167	-	8262		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150840 COMPL. DATE 06/07/1994										TOTAL DEPTH	11516	PERF.	8720	-	8902		
12		651 N	642	-0-	-9	-0-	638	2	4 9	N	4						42
01		651 N	639	-0-	-12	-0-	638	2	1 9	N	1						43
02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	584	2	2 9	N	2						45
03		INC G-10	623	-0-	623	-0-	621	2	2 9	N	2						47
04		INC G-10	629	-0-	629	-0-	1252	2	629	N	-0-						47
05		INC G-10	672	-0-	672	-0-	1924	2	6 9	N	5						52
-----																	
MAST, A.T. ETAL J.J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 158024 COMPL. DATE 02/17/1996										TOTAL DEPTH	10170	PERF.	7872	-	7880		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						27
-----																	
MCFADDIN "B" WELL #: 2ST RRCID -> 159721 COMPL. DATE 07/30/1996										TOTAL DEPTH	8240	PERF.	6672	-	6679		
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						17
-----																	
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 159761 COMPL. DATE 07/30/1996										TOTAL DEPTH	8710	PERF.	6987	-	6991		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
-----																	
LATIMER, JOHN P. WELL #: 1 RRCID -> 164090 COMPL. DATE 02/13/1997										TOTAL DEPTH	10230	PERF.	7778	-	7788		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
-----																	
MARY BETH WELL #: 1 RRCID -> 166373 COMPL. DATE 09/25/2003										TOTAL DEPTH	7870	PERF.	4052	-	4283		
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715  
 DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 1 RRCID -> 171529 COMPL. DATE 11/13/1998 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7950 - 9052

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					N	-0-					81
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					81

ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 173357 COMPL. DATE 02/14/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7654 - 9124

12	1395 N	1332	-0-	-63	-0-	1317	2	15	9	N	14					74
01	1395 N	1315	-0-	-80	-0-	1301	2	14	9	N	13					87
02	1232 N	1184	-0-	-48	-0-	1173	2	11	9	N	10					97
03	1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1329	2	11	9	N	10					107
04	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	1250	2	11	9	N	10					117
*05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1298	2	11	9	N	10					127

FLORENE WELL #: 1 RRCID -> 173996 COMPL. DATE 03/27/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7637 - 9216

12	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-					41
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					41
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					41
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

BRIGHT, N. G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 175471 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10034 PERF. 7904 - 8610

12	217 N	197	-0-	-20	-0-	197	2			N	-0-					52
01	217 N	195	-0-	-22	-0-	195	2			N	-0-					52
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-					52
03	211 N	211	-0-	-0-	-0-	1	1	210	2	N	-0-					52
04	208 N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	204	2	N	-0-					52
*05	224 N	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-					52

ADAMS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179816 COMPL. DATE 08/17/2000 TOTAL DEPTH 8860 PERF. 7663 - 8616

12	1364 N	1282	-0-	-82	-0-	1282	2			N	-0-					86
01	1302 N	1248	-0-	-54	-0-	1246	2	2	9	N	2					88
02	1176 N	1149	-0-	-27	-0-	1148	2	1	9	N	1					89
03	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370	2			N	-0-					89
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	1293	2			N	-0-					89
*05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353	2			N	-0-					89

FREE, R. H. WELL #: 1 RRCID -> 181269 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7020

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

ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181378 COMPL. DATE 02/24/2001 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8012 - 8757

12	186 N	168	-0-	-18	-0-	164	2	4	9	N	4					27
01	186 N	179	-0-	-7	-0-	173	2	6	9	N	5					32
02	168 N	146	-0-	-22	-0-	145	2	1	9	N	1					33
03	200 N	200	-0-	-0-	-0-	196	2	4	9	N	4					37
04	187 N	187	-0-	-0-	-0-	186	2	1	9	N	1					38
*05	198 N	198	-0-	-0-	-0-	196	2	2	9	N	2					40



NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715  
 FOSHEE, A.M. WELL #: 3 RRCID -> 182496 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7960 - 8688

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	136	-0-	-19	-0-	129 2	7 9	Y	6		33
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			Y	-0-		33
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1 8		33
04	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		33
05	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	32 1	1

CRAWFORD WELL #: 1 RRCID -> 182721 COMPL. DATE 04/01/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7639 - 8666

12	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561 2		N	-0-		26
01	589 N	434	-0-	-155	-0-	434 2		N	-0-		26
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	437 2		N	-0-		26
03	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626 2		N	-0-		26
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	418 2		N	-0-		26
*05	1480 N	1480	-0-	-0-	-0-	1474 2	6 9	N	5		31

ADAMS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 183031 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7670 - 8718

12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100 2		N	-0-		81
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109 2		N	-0-		81
02	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96 2		N	-0-		81
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106 2		N	-0-		81
04	141 N	141	-0-	-0-	-0-	139 2	2 9	N	2		83
*05	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2637 2	121 9	N	110	167 1	26

SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 185768 COMPL. DATE 11/04/2001 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8087 - 8850

12	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2234 2	10 9	N	9		162
01	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	2196 2	25 9	N	23	155 1	30
02	2100 N	1989	-0-	-111	-0-	1983 2	6 9	N	5		35
03	2232 N	1713	-0-	-519	-0-	1713 2		N	-0-		35
04	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2395 2	22 9	N	20		55
*05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2451 2	24 9	N	22		77

CURBOW, W. D. WELL #: 2 RRCID -> 185890 COMPL. DATE 08/14/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8104 - 8164

12	3746 X	3746	-0-	-0-	-0-	3666 2	80 9	N	73		145
01	3542 X	3542	-0-	-0-	-0-	3522 2	20 9	N	18	130 1	33
02	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	3117 2	10 9	N	9		42
03	2588 X	2588	-0-	-0-	-0-	4 1	2575 2	N	8		50
						9 9					
04	2430 X	726	-0-	-1704	-0-	127 1	599 2	N	-0-		50
05	2511 X	742	-0-	-1769	-0-	31 1	711 2	N	-0-		50

CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 186749 COMPL. DATE 12/21/2001 TOTAL DEPTH 9128 PERF. 7885 - 8970

12	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	1500 2	13 9	N	12		152
01	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1529 2	19 9	N	17	143 1	26
02	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1411 2	2 9	N	2		28
03	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1537 2	9 9	N	8	3 8	33
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1693 2	6 9	N	5		38
*05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1984 2	11 9	N	10		48

-----												
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 187284 COMPL. DATE 02/03/2002 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7699 - 8715												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
12		1581 N	1281	-0-	-300	-0-	1264	2	17 9	N	15	35
01		1271 N	1239	-0-	-32	-0-	1229	2	10 9	N	161 1	44
02		1176 N	1052	-0-	-124	-0-	1049	2	3 9	N		47
03		1271 N	1266	-0-	-5	-0-	1260	2	6 9	N		52
04		1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1563	2	17 9	N		67
*05		1469 N	1469	-0-	-0-	-0-	1469	2		N	-0-	67
-----												
KEY WELL #: 1 RRCID -> 187977 COMPL. DATE 03/22/2002 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 6722 - 6724												
12		2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2487	2	21 9	N	19	66
01		2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2171	2	22 9	N		86
02		2212 N	2014	-0-	-198	-0-	1995	2	19 9	N		103
03		2511 N	2425	-0-	-86	-0-	2400	2	25 9	N	1 8	125
04		2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	2454	2	18 9	N		141
*05		2498 N	2498	-0-	-0-	-0-	2479	2	19 9	N		158
-----												
LUNSFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188534 COMPL. DATE 03/07/2002 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7708 - 8752												
12		1116 N	1110	-0-	-6	-0-	85	1	1014 2	N	10	32
01		1147 N	1096	-0-	-51	-0-	111	1	977 2	N	7	39
02		1008 N	991	-0-	-17	-0-	45	1	940 2	N	5	44
03		1116 N	1096	-0-	-20	-0-	38	1	1050 2	N	7	50
04		1050 N	1036	-0-	-14	-0-	38	1	996 2	N	2	52
05		1085 N	1074	-0-	-11	-0-	50	1	1016 2	N	7	59
-----												
MCKNIGHT WELL #: 1 RRCID -> 188717 COMPL. DATE 04/03/2002 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7762 - 8828												
12		806 N	724	-0-	-82	-0-	717	2	7 9	N	6	123
01		713 N	703	-0-	-10	-0-	703	2		N	-0-	33
02		672 N	595	-0-	-77	-0-	595	2		N	90 1	33
03		713 N	638	-0-	-75	-0-	632	2	6 9	N	5	38
04		690 N	582	-0-	-108	-0-	571	2	11 9	N	10	48
05		651 N	643	-0-	-8	-0-	636	2	7 9	N	6	54
-----												
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 188863 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 7852 - 8938												
12		517 N	517	-0-	-0-	-0-	511	2	6 9	N	5	73
01		527 N	513	-0-	-14	-0-	502	2	11 9	N	10	83
02		476 N	420	-0-	-56	-0-	413	2	7 9	N	6	89
03		527 N	462	-0-	-65	-0-	456	2	6 9	N	5	94
04		568 N	568	-0-	-0-	-0-	559	2	9 9	N	8	102
*05		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2		N	-0-	102
-----												
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189524 COMPL. DATE 06/08/2002 TOTAL DEPTH 9134 PERF. 7736 - 8954												
12		1054 N	651	-0-	-403	-0-	638	2	13 9	N	12	101
01		837 N	582	-0-	-255	-0-	560	2	22 9	N	20	121
02		616 N	548	-0-	-68	-0-	536	2	12 9	N	11	132
03		651 N	610	-0-	-41	-0-	610	2		N	-0-	132
04		861 N	861	-0-	-0-	-0-	852	2	9 9	N	8	140
*05		835 N	835	-0-	-0-	-0-	802	2	33 9	N	30	28
-----												

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715													
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 189898 COMPL. DATE 06/14/2002										TOTAL DEPTH	8958	PERF. 7724 -	8771
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		698 N	698	-0-	-0-	-0-	698	2	Y	-0-			9
01		682 N	622	-0-	-60	-0-	618	2	Y	4	9		13
02		616 N	579	-0-	-37	-0-	575	2	Y	4	9		17
03		713 N	473	-0-	-240	-0-	473	2	Y	-0-			17
04		707 N	707	-0-	-0-	-0-	707	2	Y	-0-			17
*05		873 N	873	-0-	-0-	-0-	872	2	Y	1	9		4
-----													
PETERSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190372 COMPL. DATE 06/26/2004										TOTAL DEPTH	8956	PERF. 7856 -	8857
12		266 N	266	-0-	-0-	-0-	258	2	N	7			68
01		248 N	239	-0-	-9	-0-	231	2	N	7			75
02		246 N	246	-0-	-0-	-0-	231	2	N	14			89
03		279 N	248	-0-	-31	-0-	241	2	N	6			95
04		240 N	237	-0-	-3	-0-	224	2	N	12			107
05		279 N	271	-0-	-8	-0-	253	2	N	16			123
-----													
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 191327 COMPL. DATE 09/15/2002										TOTAL DEPTH	8965	PERF. 7872 -	8824
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			40
-----													
DURRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191953 COMPL. DATE 10/15/2002										TOTAL DEPTH	8950	PERF. 7586 -	8798
12		496 N	450	-0-	-46	-0-	439	2	N	10			50
01		496 N	436	-0-	-60	-0-	428	2	N	7			57
02		420 N	395	-0-	-25	-0-	389	2	N	5			62
03		465 N	420	-0-	-45	-0-	414	2	N	5			67
04		420 N	300	-0-	-120	-0-	300	2	N	-0-			67
05		434 N	316	-0-	-118	-0-	305	2	N	10			77
-----													
FOSHEE, A.M. WELL #: 5 RRCID -> 192075 COMPL. DATE 04/06/2007										TOTAL DEPTH	8999	PERF. 7646 -	8688
12		2232 N	2188	-0-	-44	-0-	23	1	N	25			138
							28	9					
01		2170 N	2138	-0-	-32	-0-	13	1	N	25			163
							28	9					
02		1932 N	1814	-0-	-118	-0-	14	1	N	-0-			163
03		2201 N	1988	-0-	-213	-0-	10	1	N	-0-			163
04		2070 N	1927	-0-	-143	-0-	1917	2	N	9			172
05		2015 N	1981	-0-	-34	-0-	1961	2	N	18			190
-----													
FOSHEE, A.M. WELL #: 4 RRCID -> 192076 COMPL. DATE 11/26/2002										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8095 -	8879
12		93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-			152
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	20		172	1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1		1	8
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

-----																	
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																	
HARTT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192549 COMPL. DATE 12/17/2002 TOTAL DEPTH 8997 PERF. 8063 - 8763																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					87
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					87
-----																	
STANALAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192847 COMPL. DATE 10/10/2002 TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7850 - 8892																	
-----																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					3
-----																	
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192957 COMPL. DATE 01/18/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8129 - 8732																	
-----																	
12		124 N	115	-0-	-9	-0-	115	2			N	-0-					70
01		93 N	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-	46	1			24
02		260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					24
03		160 N	160	-0-	-0-	-0-	160	2			N	-0-					24
04		127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2			N	-0-					24
05		279 N	232	-0-	-47	-0-	232	2			N	-0-					24
-----																	
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193212 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7480 - 8426																	
-----																	
12		496 N	463	-0-	-33	-0-	7	1	456	2	N	-0-					203
01		527 N	495	-0-	-32	-0-	495	2			N	-0-	142	1			61
02		448 N	390	-0-	-58	-0-	44	1	346	2	N	-0-					61
03		465 N	424	-0-	-41	-0-	17	1	407	2	N	-0-					61
04		480 N	419	-0-	-61	-0-	12	1	407	2	N	-0-					61
05		434 N	420	-0-	-14	-0-	24	1	396	2	N	-0-					61
-----																	
CURBOW, W. D. WELL #: 3 RRCID -> 193453 COMPL. DATE 02/07/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8097 - 8883																	
-----																	
12		930 N	900	-0-	-30	-0-	897	2	3	9	N	3					30
01		899 N	877	-0-	-22	-0-	868	2	9	9	N	8					38
02		812 N	727	-0-	-85	-0-	716	2	11	9	N	10					48
03		899 N	784	-0-	-115	-0-	780	2	4	9	N	4					52
04		840 N	769	-0-	-71	-0-	757	2	12	9	N	11					63
05		806 N	737	-0-	-69	-0-	729	2	8	9	N	7					70
-----																	
RAMBIN GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 193455 COMPL. DATE 01/14/2003 TOTAL DEPTH 9140 PERF. 7850 - 8860																	
-----																	
12		780 N	780	-0-	-0-	-0-	762	2	18	9	N	16					143
01		759 N	759	-0-	-0-	-0-	748	2	11	9	N	10					153
02		728 N	682	-0-	-46	-0-	680	2	2	9	N	2					155
03		775 N	661	-0-	-114	-0-	659	2	2	9	N	2					157
04		739 N	739	-0-	-0-	-0-	721	2	18	9	N	16	123	1			50
05		744 N	742	-0-	-2	-0-	728	2	14	9	N	13					63
-----																	
MCLAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193878 COMPL. DATE 02/21/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7966 - 9032																	
-----																	
12		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	1876	2	11	9	N	10					90
01		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1821	2	12	9	N	11	58	1			43
02		1736 N	1652	-0-	-84	-0-	1646	2	6	9	N	5					48
03		1891 N	1823	-0-	-68	-0-	1812	2	11	9	N	10					58
04		1770 N	1739	-0-	-31	-0-	1735	2	4	9	N	4					62
05		1829 N	1756	-0-	-73	-0-	1747	2	9	9	N	8					70

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES					
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																		
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193918 COMPL. DATE 11/20/2002 TOTAL DEPTH 9060 PERF. 7833 - 8900																		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
BRG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 193976 COMPL. DATE 02/06/2003 TOTAL DEPTH 8934 PERF. 7676 - 8725																		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
TASHA PARTNERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 194067 COMPL. DATE 02/09/2003 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7624 - 8646																		
12	496	N	446	-0-	-50	-0-	-0-	446	2			N	-0-	21	1			18
01	526	N	526	-0-	-0-	-0-	-0-	526	2			N	-0-					18
02	1524	N	1524	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	1506	2	N	7					25
								8	9									
03	2304	N	2304	-0-	-0-	-0-	-0-	10	1	2288	2	N	5					30
								6	9									
04	2036	N	2036	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1986	2	N	8					38
								9	9									
*05	1779	N	1779	-0-	-0-	-0-	-0-	272	1	1479	2	N	25					63
								28	9									
-----																		
HARTT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 194430 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8028 - 8682																		
12	1712	N	1712	-0-	-0-	-0-	-0-	1690	2	22	9	Y	20					45
01	1703	N	1703	-0-	-0-	-0-	-0-	1673	2	30	9	Y	27	56	1			16
02	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	-0-	1523	2	24	9	Y	22					38
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	1668	2	22	9	Y	20					58
04	1688	N	1688	-0-	-0-	-0-	-0-	1669	2	19	9	Y	17	59	1			16
*05	1612	N	1612	-0-	-0-	-0-	-0-	1592	2	20	9	Y	18					34
-----																		
FOSHEE, A.M. WELL #: 6 RRCID -> 195088 COMPL. DATE 05/19/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8030 - 8790																		
12	868	N	781	-0-	-87	-0-	-0-	8	1	760	2	N	12					191
								13	9									
01	868	N	825	-0-	-43	-0-	-0-	5	1	820	2	N	-0-	167	1			24
02	728	N	651	-0-	-77	-0-	-0-	5	1	639	2	N	6					30
								7	9									
03	777	N	777	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	765	2	N	7					37
								8	9									
04	828	N	828	-0-	-0-	-0-	-0-	815	2	13	9	N	12					49
*05	757	N	757	-0-	-0-	-0-	-0-	750	2	7	9	N	6					55
-----																		
CURBOW, W. D. WELL #: 4 RRCID -> 195104 COMPL. DATE 05/20/2003 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8294 - 8942																		
12	527	N	-0-	-0-	-527	-0-	-0-					N	-0-					18
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18

-----																		
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																		
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																		
LATIMER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195664 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8031 - 8690																		
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195674 COMPL. DATE 05/22/2003 TOTAL DEPTH 9108 PERF. 8234 - 8903																		
-----																		
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																		
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195679 COMPL. DATE 10/01/2005 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7779 - 8918																		
-----																		
12	1054	N	1042	-0-	-12	-0-	-0-	1031	2	11	9	N	10					37
01	1023	N	973	-0-	-50	-0-	-0-	970	2	3	9	N	3					40
02	924	N	830	-0-	-94	-0-	-0-	828	2	2	9	N	2					42
03	1054	N	902	-0-	-152	-0-	-0-	901	2	1	9	N	1					43
04	930	N	819	-0-	-111	-0-	-0-	819	2			N	-0-					43
05	930	N	856	-0-	-74	-0-	-0-	828	2	28	9	N	25					68
-----																		
STANSELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 195960 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 8254 - 9060																		
-----																		
12	1558	N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	1547	2	11	9	Y	10					86
01	1494	N	1494	-0-	-0-	-0-	-0-	1477	2	17	9	Y	15					101
02	1568	N	1444	-0-	-124	-0-	-0-	1426	2	18	9	Y	16	101	1			16
03	1796	N	1796	-0-	-0-	-0-	-0-	1777	2	19	9	Y	17					33
04	1810	N	1810	-0-	-0-	-0-	-0-	1799	2	11	9	Y	10					43
*05	1787	N	1787	-0-	-0-	-0-	-0-	1770	2	17	9	Y	15					58
-----																		
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 196052 COMPL. DATE 06/24/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8065 - 8912																		
-----																		
12	589	N	585	-0-	-4	-0-	-0-	581	2	4	9	N	4					42
01	496	N	496	-0-	-0-	-0-	-0-	495	2	1	9	N	1					43
02	560	N	540	-0-	-20	-0-	-0-	2	1	538	2	N	-0-					43
03	589	N	523	-0-	-66	-0-	-0-	4	1	519	2	N	-0-					43
04	480	N	337	-0-	-143	-0-	-0-	337	2			N	-0-					43
05	589	N	366	-0-	-223	-0-	-0-	366	2			N	-0-					43
-----																		
E.T.B.U. GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 196126 COMPL. DATE 07/04/2003 TOTAL DEPTH 8867 PERF. 7625 - 8650																		
-----																		
12	854	N	854	-0-	-0-	-0-	-0-	845	2	9	9	N	8					54
01	879	N	879	-0-	-0-	-0-	-0-	858	2	21	9	N	19					73
02	784	N	775	-0-	-9	-0-	-0-	771	2	4	9	N	4					77
03	868	N	821	-0-	-47	-0-	-0-	814	2	7	9	N	6					83
04	840	N	817	-0-	-23	-0-	-0-	815	2	2	9	N	2					85
05	868	N	825	-0-	-43	-0-	-0-	819	2	6	9	N	5					90
-----																		
STOKES-WAGNER WELL #: 1 RRCID -> 196131 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7654 - 8656																		
-----																		
12	62	N	55	-0-	-7	-0-	-0-	55	2			N	-0-					18
01	69	N	69	-0-	-0-	-0-	-0-	69	2			N	-0-					18
02	58	N	58	-0-	-0-	-0-	-0-	58	2			N	-0-					18
03	62	N	61	-0-	-1	-0-	-0-	61	2			N	-0-					18
04	72	N	72	-0-	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-					18
*05	71	N	71	-0-	-0-	-0-	-0-	71	2			N	-0-					18

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
BERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 196560 COMPL. DATE 06/27/2003										TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8157	-	8866
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12		729 N	729	-0-	-0-	-0-	718 2	11 9	N	10				165	
01		713 N	713	-0-	-0-	-0-	710 2	3 9	N	3				168	
02		648 N	648	-0-	-0-	-0-	635 2	13 9	N	12				180	
03		744 N	706	-0-	-38	-0-	697 2	9 9	N	8	170	1		18	
04		690 N	674	-0-	-16	-0-	668 2	6 9	N	5				23	
05		713 N	588	-0-	-125	-0-	580 2	8 9	N	7				30	
-----															
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 1 RRCID -> 196566 COMPL. DATE 05/11/2003										TOTAL DEPTH	9175	PERF.	7928	-	8996
12		372 N	240	-0-	-132	-0-	240 2		N	-0-				38	
01		341 N	310	-0-	-31	-0-	310 2		N	-0-				38	
02		280 N	269	-0-	-11	-0-	269 2		N	-0-				38	
03		275 N	275	-0-	-0-	-0-	275 2		N	-0-				38	
04		300 N	271	-0-	-29	-0-	271 2		N	-0-				38	
05		310 N	280	-0-	-30	-0-	280 2		N	-0-				38	
-----															
RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 196688 COMPL. DATE 07/31/2003										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	7846	-	8808
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
-----															
PURE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197328 COMPL. DATE 08/30/2003										TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7719	-	8759
12		2294 N	2122	-0-	-172	-0-	2076 2	46 9	N	42				132	
01		2263 N	2124	-0-	-139	-0-	2120 2	4 9	N	4				136	
02		2072 N	1984	-0-	-88	-0-	1978 2	6 9	N	5				141	
03		2108 N	1961	-0-	-147	-0-	1952 2	9 9	N	8				149	
04		2070 N	1997	-0-	-73	-0-	1975 2	22 9	N	20	72	1		97	
05		2201 N	2111	-0-	-90	-0-	2103 2	8 9	N	7				104	
-----															
ROSINE WELL #: 1 RRCID -> 197521 COMPL. DATE 08/29/2003										TOTAL DEPTH	9080	PERF.	7905	-	8832
12		2604 X	2534	-0-	-70	-0-	2526 2	8 9	Y	7				164	
01		2604 X	2493	-0-	-111	-0-	2480 2	13 9	Y	12				176	
02		2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2265 2	23 9	Y	21	187	1		10	
03		2511 N	2447	-0-	-64	-0-	2433 2	14 9	Y	13				23	
04		2400 N	2335	-0-	-65	-0-	2325 2	10 9	Y	9				32	
05		2511 N	2432	-0-	-79	-0-	2413 2	19 9	Y	17				49	
-----															
WATT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 197840 COMPL. DATE 10/06/2003										TOTAL DEPTH	8950	PERF.	6865	-	6870
12		1178 N	1165	-0-	-13	-0-	1146 2	19 9	N	17				82	
01		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1145 2	9 9	N	8				90	
02		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1025 2	15 9	N	14				104	
03		1178 N	1155	-0-	-23	-0-	1137 2	18 9	N	16				120	
04		1110 N	1109	-0-	-1	-0-	1099 2	10 9	N	9				129	
*05		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1139 2	42 9	N	38				167	
-----															
RAMBIN GAS UNIT "C" WELL #: 1 RRCID -> 198184 COMPL. DATE 10/12/2003										TOTAL DEPTH	9082	PERF.	8162	-	8910
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																	
WILLIAM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198188 COMPL. DATE 09/29/2003										TOTAL DEPTH	8970	PERF.	8017	-	8760		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
FORREST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199368 COMPL. DATE 11/22/2003										TOTAL DEPTH	9603	PERF.	8252	-	9463		
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
SHUMATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200200 COMPL. DATE 11/24/2003										TOTAL DEPTH	9350	PERF.	8163	-	9225		
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					22
-----																	
HARTT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200213 COMPL. DATE 01/29/2004										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8034	-	8776		
12		341 N	335	-0-	-6	-0-	335	2			N	-0-					55
01		341 N	328	-0-	-13	-0-	328	2			N	-0-					55
02		308 N	273	-0-	-35	-0-	273	2			N	-0-					55
03		341 N	277	-0-	-64	-0-	277	2			N	-0-					55
04		330 N	282	-0-	-48	-0-	282	2			N	-0-					55
05		310 N	279	-0-	-31	-0-	279	2			N	-0-					55
-----																	
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200234 COMPL. DATE 01/28/2004										TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8102	-	8974		
12		1922 N	1679	-0-	-243	-0-	40	1	1637	2	Y	2					35
							2	9									
01		1798 N	1619	-0-	-179	-0-	39	1	1580	2	Y	-0-					35
02		1596 N	1372	-0-	-224	-0-	5	1	1365	2	Y	2					37
							2	9									
03		1674 N	1550	-0-	-124	-0-	1548	2	2	9	Y	2					39
04		1560 N	1413	-0-	-147	-0-	1411	2	2	9	Y	2					41
*05		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1628	2	32	9	Y	29					70
-----																	
GARRISON LUMBER WELL #: 1 RRCID -> 200391 COMPL. DATE 01/20/2004										TOTAL DEPTH	8875	PERF.	7708	-	8715		
12		1240 N	1229	-0-	-11	-0-	1225	2	4	9	N	4					151
01		1209 N	1144	-0-	-65	-0-	1130	2	14	9	N	13					164
02		952 N	869	-0-	-83	-0-	865	2	4	9	N	4					168
03		1240 N	802	-0-	-438	-0-	802	2			N	-0-					168
04		1110 N	588	-0-	-522	-0-	588	2			N	-0-					168
05		961 N	513	-0-	-448	-0-	513	2			N	-0-					168



NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
COATS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200479 COMPL. DATE 12/20/2003										TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7784 -	8696
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			18
GARRISON LUMBER WELL #: 2 RRCID -> 200584 COMPL. DATE 01/24/2004										TOTAL DEPTH	8875	PERF.	7714 -	8643
12	62	N	40	-0-	-22	-0-	40	2		N	-0-			92
01	124	N	115	-0-	-9	-0-	115	2		N	-0-			92
02	112	N	49	-0-	-63	-0-	49	2		N	-0-			92
03	98	N	98	-0-	-0-	-0-	98	2		N	-0-			92
04	120	N	89	-0-	-31	-0-	89	2		N	-0-			92
05	62	N	47	-0-	-15	-0-	47	2		N	-0-			92
HGT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 200601 COMPL. DATE 01/25/2004										TOTAL DEPTH	13190	PERF.	9145 -	9306
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200605 COMPL. DATE 02/03/2002										TOTAL DEPTH	8500	PERF.	6710 -	6737
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
SANER-WHITEMAN WELL #: 1 RRCID -> 200606 COMPL. DATE 02/20/2004										TOTAL DEPTH	9072	PERF.	7892 -	8785
12	2387	N	2170	-0-	-217	-0-	14	1	2139	2	N	15		122
							17	9						
01	2288	N	2288	-0-	-0-	-0-	20	1	2250	2	N	16		138
							18	9						
02	2240	N	2202	-0-	-38	-0-	12	1	2179	2	N	10		148
							11	9						
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2190	2	8	9	N	7		155
04	2220	N	2111	-0-	-109	-0-	2088	2	23	9	N	21	171 1	5
05	2449	N	2196	-0-	-253	-0-	134	1	2048	2	N	13		18
							14	9						
HGT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200696 COMPL. DATE 10/14/2003										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8019 -	9281
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	238				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	238				N	-0-			-0-

-----												
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
KOLB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 200878 COMPL. DATE 02/25/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8339 - 8738												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
					(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		1023 N	956	-0-	-67	-0-	13 1	937 2	N	5		152
							6 9					
01		992 N	950	-0-	-42	-0-	5 1	937 2	N	7		159
							8 9					
02		896 N	868	-0-	-28	-0-	7 1	842 2	N	17	166 1	10
							19 9					
03		961 N	940	-0-	-21	-0-	11 1	918 2	N	10		20
							11 9					
04		930 N	915	-0-	-15	-0-	17 1	887 2	N	10		30
							11 9					
05		961 N	961	-0-	-0-	-0-	15 1	909 2	N	34		64
							37 9					
-----												
ATM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 201954 COMPL. DATE 04/27/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8059 - 9152												
12		1023 N	941	-0-	-82	-0-	933 2	8 9	N	7		92
							1016 2	9 9	N	8	58 1	42
01		1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	839 2		N	-0-		42
							915 2	6 9	N	5		47
02		840 N	839	-0-	-1	-0-	979 2	8 9	N	7		54
							1063 2	6 9	N	5		59
03		930 N	921	-0-	-9	-0-						
04		990 N	987	-0-	-3	-0-						
*05		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-						
-----												
COHEN WELL #: 2 RRCID -> 202275 COMPL. DATE 03/09/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7682 - 8819												
12		115 N	115	-0-	-0-	-0-	115 2		Y	-0-		61
							1 1	79 2	Y	-0-		61
01		80 N	80	-0-	-0-	-0-	122 2		Y	-0-		61
							96 2	2 9	Y	2		63
02		224 N	122	-0-	-102	-0-	97 2		Y	-0-		63
							95 2		Y	-0-		63
03		124 N	98	-0-	-26	-0-						
04		97 N	97	-0-	-0-	-0-						
05		124 N	95	-0-	-29	-0-						
-----												
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 202399 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8060 - 8826												
12		62 N	54	-0-	-8	-0-	3 1	51 2	N	-0-		62
							54 2		N	-0-		62
01		93 N	54	-0-	-39	-0-	48 2		N	-0-		62
							32 2		N	-0-		62
02		84 N	48	-0-	-36	-0-	2 1	38 2	N	1		63
							1 9					
03		62 N	32	-0-	-30	-0-	1 1	27 2	N	2		65
							2 9					
04		60 N	41	-0-	-19	-0-						
05		62 N	30	-0-	-32	-0-						
-----												
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202400 COMPL. DATE 05/25/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8095 - 8856												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
									N	-0-		35
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
									N	-0-		35
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
									N	-0-		35
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
									N	-0-		35
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
									N	-0-		35
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		35
-----												
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202501 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8161 - 8916												
12		931 N	931	-0-	-0-	-0-	903 2	28 9	Y	25		80
							918 2	34 9	Y	31	79 1	32
01		952 N	952	-0-	-0-	-0-	798 2	10 9	Y	9		41
							864 2	1 9	Y	1		42
02		808 N	808	-0-	-0-	-0-	832 2		Y	-0-		42
							964 2		Y	-0-	42 1	-0-
03		899 N	865	-0-	-34	-0-						
04		870 N	832	-0-	-38	-0-						
*05		964 N	964	-0-	-0-	-0-						

-----													
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715													
DURRETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202503 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8069 - 8896													
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----													
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					75	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					75	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					75	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					75	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					75	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					75	
-----													
ANASTASIA WELL #: 1 RRCID -> 202914 COMPL. DATE 05/24/2004 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7919 - 9010													
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-	
-----													
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203632 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7692 - 8457													
12	1023	N	948	-0-	-75	-0-	-0-	912	2	36	9	33	
01	930	N	884	-0-	-46	-0-	-0-	836	2	48	9	44	
02	765	N	765	-0-	-0-	-0-	-0-	734	2	31	9	28	
03	837	N	742	-0-	-95	-0-	-0-	728	2	14	9	13	
04	810	N	776	-0-	-34	-0-	-0-	761	2	15	9	14	
05	837	N	830	-0-	-7	-0-	-0-	808	2	22	9	20	
-----													
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203665 COMPL. DATE 07/03/2004 TOTAL DEPTH 9275 PERF. 8038 - 9122													
12	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	-0-	1506	2			Y	-0-
01	1628	N	1628	-0-	-0-	-0-	-0-	1628	2			Y	-0-
02	INC G-10		1206	-0-	1206	1206		70	1	1136	2	Y	-0-
03	INC G-10		1477	-0-	1477	2683		1477	2			Y	-0-
04	INC G-10		2074	-0-	2074	4757		138	1	1935	2	Y	1
05	INC G-10		2260	-0-	2260	7017		1	9	4	9	Y	4
-----													
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203803 COMPL. DATE 07/29/2004 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8292 - 9006													
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----													
FLOICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203937 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 9132 PERF. 7955 - 9010													
12	992	N	857	-0-	-135	-0-	-0-	850	2	7	9	Y	6
01	930	N	817	-0-	-113	-0-	-0-	806	2	11	9	Y	10
02	769	N	769	-0-	-0-	-0-	-0-	763	2	6	9	Y	5
03	840	N	840	-0-	-0-	-0-	-0-	832	2	8	9	Y	7
04	809	N	809	-0-	-0-	-0-	-0-	805	2	4	9	Y	4
*05	842	N	842	-0-	-0-	-0-	-0-	832	2	10	9	Y	9

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
HART WELL #: 1 RRCID -> 204383 COMPL. DATE 03/26/2007										TOTAL DEPTH	8975	PERF. 7694 - 7896			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-				15
01	62 N	37	-0-	-25	-0-	37	2			N	-0-				15
02	56 N	39	-0-	-17	-0-	39	2			N	-0-				15
03	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-				15
04	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-				15
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				15
-----															
HART GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204496 COMPL. DATE 10/01/2005										TOTAL DEPTH	8951	PERF. 7714 - 8724			
12	2945 X	2771	-0-	-174	-0-	2763	2	8	9	N	7				132
01	2945 X	2687	-0-	-258	-0-	2677	2	10	9	N	9	99	1		42
02	2352 N	2286	-0-	-66	-0-	2277	2	9	9	N	8				50
03	2604 N	2557	-0-	-47	-0-	2551	2	6	9	N	5				55
04	2520 N	2159	-0-	-361	-0-	2153	2	6	9	N	5				60
05	2542 N	2336	-0-	-206	-0-	2322	2	14	9	N	13				73
-----															
PETERSON GAS UNIT WELL #: 4A RRCID -> 204660 COMPL. DATE 05/18/2007										TOTAL DEPTH	7060	PERF. 6850 - 6906			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
KING GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204810 COMPL. DATE 09/14/2004										TOTAL DEPTH	9350	PERF. 8186 - 9176			
12	806 N	769	-0-	-37	-0-	760	2	9	9	N	8				170
01	837 N	781	-0-	-56	-0-	761	2	20	9	N	18				188
02	812 N	812	-0-	-0-	-0-	809	2	3	9	N	3	159	1		32
03	861 N	861	-0-	-0-	-0-	849	2	12	9	N	11				43
04	882 N	882	-0-	-0-	-0-	874	2	8	9	N	7				50
05	899 N	894	-0-	-5	-0-	886	2	8	9	N	7				57
-----															
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 204812 COMPL. DATE 09/13/2004										TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8023 - 8953			
12	1550 N	1492	-0-	-58	-0-	1478	2	14	9	N	13				77
01	1550 N	1523	-0-	-27	-0-	1521	2	2	9	N	2				79
02	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1411	2	3	9	N	3				82
03	1498 N	1498	-0-	-0-	-0-	1496	2	2	9	N	2				84
04	1470 N	1436	-0-	-34	-0-	1430	2	6	9	N	5				89
05	1581 N	1493	-0-	-88	-0-	1492	2	1	9	N	1				90
-----															
WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205930 COMPL. DATE 10/14/2004										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 8596 - 9402			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
LAIRD, LOMA L. WELL #: 1 RRCID -> 206206 COMPL. DATE 11/16/2004										TOTAL DEPTH	8852	PERF. 6964 - 6990			
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	2			N	-0-				-0-
01	155 N	149	-0-	-6	-0-	149	2			N	-0-				-0-
02	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-				-0-
03	155 N	152	-0-	-3	-0-	152	2			N	-0-				-0-
04	151 N	151	-0-	-0-	-0-	151	2			N	-0-				-0-
05	186 N	153	-0-	-33	-0-	153	2			N	-0-				-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
BLACKSHEAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206541 COMPL. DATE 11/18/2004										TOTAL DEPTH	9175	PERF. 7399 - 8998
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			70
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			70
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	62 1		8
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			8
-----												
SEELIGSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206789 COMPL. DATE 12/05/2004										TOTAL DEPTH	9250	PERF. 7960 - 9058
12	1023 N	987	-0-	-36	-0-	973 2	14 9	N	13			181
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	968 2	35 9	N	32			213
02	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1143 2	15 9	N	14	165 1		62
03	1194 N	1194	-0-	-0-	-0-	1185 2	9 9	N	8			70
04	960 N	752	-0-	-208	-0-	748 2	4 9	N	4			74
05	1271 N	857	-0-	-414	-0-	845 2	12 9	N	11			85
-----												
HOLLY SPRINGS WELL #: 1 RRCID -> 210461 COMPL. DATE 04/26/2005										TOTAL DEPTH	9100	PERF. 8249 - 8980
12	3389 X	3389	-0-	-0-	-0-	3376 2	13 9	N	12			57
01	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3138 2	40 9	N	36			93
02	2985 X	2985	-0-	-0-	-0-	2974 2	11 9	N	10			103
03	3257 X	3257	-0-	-0-	-0-	3229 2	28 9	N	25			128
04	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3097 2	21 9	N	19			147
*05	3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3257 2	20 9	N	18			165
-----												
HARTT GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 211637 COMPL. DATE 10/01/2005										TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8015 - 8710
12	1116 N	894	-0-	-222	-0-	885 2	9 9	N	8			20
01	1085 N	902	-0-	-183	-0-	889 2	13 9	N	12			32
02	896 N	751	-0-	-145	-0-	740 2	11 9	N	10			42
03	899 N	739	-0-	-160	-0-	721 2	18 9	N	16			58
04	870 N	608	-0-	-262	-0-	598 2	10 9	N	9			67
05	837 N	793	-0-	-44	-0-	787 2	6 9	N	5			72
-----												
KUBIAK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212955 COMPL. DATE 02/21/2005										TOTAL DEPTH	9200	PERF. 8000 - 9091
12	620 N	618	-0-	-2	-0-	618 2		N	-0-			50
01	620 N	608	-0-	-12	-0-	608 2		N	-0-			50
02	560 N	553	-0-	-7	-0-	553 2		N	-0-			50
03	620 N	606	-0-	-14	-0-	606 2		N	-0-			50
04	600 N	584	-0-	-16	-0-	584 2		N	-0-			50
05	620 N	605	-0-	-15	-0-	605 2		N	-0-			50
-----												
MARTIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212958 COMPL. DATE 01/24/2005										TOTAL DEPTH	9347	PERF. 8074 - 9102
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-			N	-0-			100
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			100

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213071 COMPL. DATE 05/25/2005										TOTAL DEPTH	9075	PERF.	8376 - 8982			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	657 N	657	-0-	-0-	-0-	646	2	11	9	N	10					35
01	589 N	460	-0-	-129	-0-	460	2			N	-0-					35
02	389 N	389	-0-	-0-	-0-	1	1	388	2	N	-0-					35
03	651 N	407	-0-	-244	-0-	3	1	402	2	N	2					37
						2	9									
04	450 N	180	-0-	-270	-0-	180	2			N	-0-					37
05	434 N	90	-0-	-344	-0-	90	2			N	-0-					37
-----																
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 213118 COMPL. DATE 06/29/2005										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8452 - 9140			
12	777 N	777	-0-	-0-	-0-	775	2	2	9	N	2					102
01	899 N	670	-0-	-229	-0-	669	2	1	9	N	1					103
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-	2	1	632	2	N	10					113
						11	9									
03	775 N	714	-0-	-61	-0-	5	1	707	2	N	2					115
						2	9									
04	699 N	699	-0-	-0-	-0-	658	2	41	9	N	37					152
*05	744 N	744	-0-	-0-	-0-	705	2	39	9	N	35	176	1			11
-----																
RAMBIN GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 213232 COMPL. DATE 03/17/2005										TOTAL DEPTH	11000	PERF.	7773 - 8739			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					60
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	60	1			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213454 COMPL. DATE 05/25/2005										TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7762 - 8701			
12	872 N	872	-0-	-0-	-0-	855	2	17	9	N	15					180
01	961 N	849	-0-	-112	-0-	849	2			N	-0-	148	1			32
02	823 N	823	-0-	-0-	-0-	817	2	6	9	N	5					37
03	868 N	688	-0-	-180	-0-	682	2	6	9	N	5					42
04	810 N	729	-0-	-81	-0-	723	2	6	9	N	5					47
05	899 N	778	-0-	-121	-0-	775	2	3	9	N	3					50
-----																
BENNETT G.U. WELL #: 1 RRCID -> 213660 COMPL. DATE 06/03/2005										TOTAL DEPTH	9400	PERF.	7190 - 9212			
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	47	1	405	2	N	-0-					82
01	579 N	579	-0-	-0-	-0-	36	1	534	2	N	8					90
						9	9									
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	39	1	1268	2	N	-0-					90
03	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	105	1	1390	2	N	-0-					90
04	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	109	1	1417	2	N	2					92
						2	9									
05	1457 N	1220	-0-	-237	-0-	128	1	1086	2	N	5					97
						6	9									
-----																
CLIFTON, SAMMY WELL #: 1 RRCID -> 213919 COMPL. DATE 07/31/2005										TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8110 - 8871			
12	124 N	105	-0-	-19	-0-	104	2	1	9	Y	1					105
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					105
02	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-					105
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					105
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					105

-----															
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 214147 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 9291 PERF. 7028 - 9192															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		403 N	395	-0-	-8	-0-	395	2			N	-0-			27
01		434 N	366	-0-	-68	-0-	359	2	7	9	N	6			33
02		364 N	361	-0-	-3	-0-	1	1	349	2	N	10			43
							11	9							
03		403 N	350	-0-	-53	-0-	2	1	346	2	N	2			45
							2	9							
04		360 N	309	-0-	-51	-0-	307	2	2	9	N	2			47
05		403 N	323	-0-	-80	-0-	323	2			N	-0-			47
-----															
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214474 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 9350 PERF. 7884 - 9266															
-----															
12		124 N	104	-0-	-20	-0-	104	2			N	-0-			24
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			24
02		112 N	101	-0-	-11	-0-	101	2			N	-0-			24
03		106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			N	-0-			24
04		150 N	106	-0-	-44	-0-	106	2			N	-0-			24
*05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	136	2			N	-0-			24
-----															
SMC WELL #: 1 RRCID -> 214743 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7791 - 8879															
-----															
12		682 N	563	-0-	-119	-0-	139	1	424	2	Y	-0-	1	1	-0-
01		744 N	684	-0-	-60	-0-	169	1	515	2	Y	-0-			-0-
02		627 N	627	-0-	-0-	-0-	84	1	542	2	Y	1			1
							1	9							
03		709 N	709	-0-	-0-	-0-	66	1	642	2	Y	1			2
							1	9							
04		660 N	561	-0-	-99	-0-	35	1	525	2	Y	1			3
							1	9							
05		682 N	412	-0-	-270	-0-	45	1	367	2	Y	-0-			3
-----															
HART GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 214847 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 8992 PERF. 8004 - 8868															
-----															
12		558 N	510	-0-	-48	-0-	504	2	6	9	N	5			137
01		589 N	530	-0-	-59	-0-	509	2	21	9	N	19	148	1	8
02		448 N	408	-0-	-40	-0-	398	2	10	9	N	9			17
03		496 N	491	-0-	-5	-0-	485	2	6	9	N	5			22
04		510 N	449	-0-	-61	-0-	446	2	3	9	N	3			25
05		465 N	375	-0-	-90	-0-	373	2	2	9	N	2			27
-----															
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215208 COMPL. DATE 02/14/2005 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7378 - 8520															
-----															
12		3100 X	2899	-0-	-201	-0-	9	1	2889	2	N	1			231
							1	9							
01		3007 X	2886	-0-	-121	-0-	2876	2	10	9	N	9	183	1	57
02		2688 N	2558	-0-	-130	-0-	2511	2	47	9	N	43			100
03		2914 N	2732	-0-	-182	-0-	2691	2	41	9	N	37			137
04		2790 N	2571	-0-	-219	-0-	2541	2	30	9	N	27			164
05		2821 N	2280	-0-	-541	-0-	6	1	2255	2	N	17			181
							19	9							
-----															
KEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215484 COMPL. DATE 06/01/2005 TOTAL DEPTH 8965 PERF. 7261 - 8888															
-----															
12		744 N	744	-0-	-0-	-0-	733	2	11	9	Y	10			93
01		806 N	662	-0-	-144	-0-	656	2	6	9	Y	5			98
02		728 N	711	-0-	-17	-0-	701	2	10	9	Y	9			107
03		744 N	685	-0-	-59	-0-	678	2	7	9	Y	6			113
04		648 N	648	-0-	-0-	-0-	642	2	6	9	Y	5			118
05		775 N	597	-0-	-178	-0-	587	2	10	9	Y	9			127

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 215486 COMPL. DATE 03/10/2008										TOTAL DEPTH	9120	PERF. 7858 - 9038			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1190	2	26	9	N	24				127
01	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-				127
02	1344 N	395	-0-	-949	-0-	395	2			N	-0-				127
03	1209 N	405	-0-	-804	-0-	405	2			N	-0-				127
04	540 N	340	-0-	-200	-0-	340	2			N	-0-				127
05	434 N	311	-0-	-123	-0-	311	2			N	-0-				127
-----															
DURRETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215769 COMPL. DATE 07/01/2005										TOTAL DEPTH	9007	PERF. 8630 - 8939			
12	1426 N	1365	-0-	-61	-0-	1351	2	14	9	N	13				158
01	1426 N	1329	-0-	-97	-0-	1327	2	2	9	N	2				160
02	1288 N	1157	-0-	-131	-0-	1151	2	6	9	N	5	149	1		16
03	1364 N	1028	-0-	-336	-0-	1018	2	10	9	N	9				25
04	1290 N	923	-0-	-367	-0-	912	2	11	9	N	10				35
05	1271 N	1222	-0-	-49	-0-	1211	2	11	9	N	10				45
-----															
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 215771 COMPL. DATE 06/30/2005										TOTAL DEPTH	9175	PERF. 8398 - 9041			
12	248 N	201	-0-	-47	-0-	200	2	1	9	N	1				168
01	279 N	206	-0-	-73	-0-	202	2	4	9	N	4	147	1		25
02	194 N	194	-0-	-0-	-0-	191	2	3	9	N	3				28
03	242 N	242	-0-	-0-	-0-	234	2	8	9	N	7				35
04	210 N	198	-0-	-12	-0-	195	2	3	9	N	3				38
05	217 N	170	-0-	-47	-0-	166	2	4	9	N	4				42
-----															
ETBU GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 215983 COMPL. DATE 03/23/2005										TOTAL DEPTH	8875	PERF. 7302 - 8751			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CURBOW, W. D. WELL #: 5 RRCID -> 216189 COMPL. DATE 10/18/2005										TOTAL DEPTH	9100	PERF. 7829 - 8894			
12	2697 N	2487	-0-	-210	-0-	2459	2	28	9	N	25				198
01	2697 N	2682	-0-	-15	-0-	2663	2	19	9	N	17	171	1		44
02	2464 N	2330	-0-	-134	-0-	2296	2	34	9	N	31				75
03	2480 N	2467	-0-	-13	-0-	2449	2	18	9	N	16	1	8		90
04	2610 N	2264	-0-	-346	-0-	2242	2	22	9	N	20				110
05	2573 N	2035	-0-	-538	-0-	2015	2	20	9	N	18				128
-----															
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216344 COMPL. DATE 07/21/2005										TOTAL DEPTH	8892	PERF. 7980 - 8721			
12	1395 N	808	-0-	-587	-0-	808	2			N	-0-				83
01	1395 N	638	-0-	-757	-0-	627	2	11	9	N	10				93
02	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	2110	2	63	9	N	57				150
03	2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2334	2	48	9	N	44	53	1		141
04	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	2498	2	34	9	N	31				172
*05	2887 N	2887	-0-	-0-	-0-	2848	2	39	9	N	35				207
-----															
ADAMS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216347 COMPL. DATE 08/06/2005										TOTAL DEPTH	8875	PERF. 7974 - 8811			
12	930 N	696	-0-	-234	-0-	683	2	13	9	N	12				25
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1311	2	14	9	N	13				38
02	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	1098	2	21	9	N	19				57
03	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1023	2	11	9	N	10				67
04	1290 N	808	-0-	-482	-0-	791	2	17	9	N	15				82
05	1240 N	970	-0-	-270	-0-	956	2	14	9	N	13				95



NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																
BENNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216491 COMPL. DATE 08/31/2005										TOTAL DEPTH	9398	PERF.	8455 - 9323			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					45
-----																
ADAMS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 216563 COMPL. DATE 08/12/2005										TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7876 - 8890			
12	868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	-0-					28
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
-----																
DURRETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216565 COMPL. DATE 09/20/2005										TOTAL DEPTH	10157	PERF.	9345 - 9669			
12	558 N	534	-0-	-24	-0-	528	2	6	9	N	5					68
01	558 N	543	-0-	-15	-0-	539	2	4	9	N	4					72
02	476 N	457	-0-	-19	-0-	457	2			N	-0-					72
03	527 N	494	-0-	-33	-0-	493	2	1	9	N	1					73
04	540 N	490	-0-	-50	-0-	486	2	4	9	N	4					77
*05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1389	2	149	9	N	135	179	1			33
-----																
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 217211 COMPL. DATE 07/26/2005										TOTAL DEPTH	8905	PERF.	7963 - 8733			
12	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2074	2	19	9	N	17					172
01	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2075	2	12	9	N	11					183
02	1904 N	1894	-0-	-10	-0-	1894	2			N	-0-					183
03	2108 N	2054	-0-	-54	-0-	2054	2			N	-0-	132	1			51
04	2010 N	1944	-0-	-66	-0-	1944	2			N	-0-					51
05	2108 N	1973	-0-	-135	-0-	1966	2	7	9	N	6					57
-----																
PETERSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 217770 COMPL. DATE 08/16/2005										TOTAL DEPTH	9011	PERF.	8031 - 8890			
12	1922 N	1844	-0-	-78	-0-	1838	2	6	9	N	5					183
01	1860 N	1617	-0-	-243	-0-	6	1	1607	2	N	4					187
02	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	12	1	1834	2	N	10					197
03	1829 N	1747	-0-	-82	-0-	13	1	1721	2	N	12	60	1	1	8	148
04	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1627	2	8	9	N	7					155
*05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	4	1	1831	2	N	10					165
-----																
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218529 COMPL. DATE 08/31/2005										TOTAL DEPTH	9150	PERF.	8161 - 9038			
12	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	2			N	-0-					177
01	465 N	382	-0-	-83	-0-	378	2	4	9	N	4	164	1			17
02	392 N	390	-0-	-2	-0-	2	1	385	2	N	3					20
03	434 N	423	-0-	-11	-0-	414	2	9	9	N	8					28
04	419 N	419	-0-	-0-	-0-	413	2	6	9	N	5					33
05	434 N	372	-0-	-62	-0-	8	1	360	2	N	4					37

-----												
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
BENNETT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 218613 COMPL. DATE 12/19/2005 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8477 - 9946												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		128 N	128	-0-	-0-	-0-	13 1	115 2	N	-0-		62
01		124 N	70	-0-	-54	-0-	5 1	65 2	N	-0-		62
02		84 N	83	-0-	-1	-0-	3 1	80 2	N	-0-		62
03		124 N	74	-0-	-50	-0-	5 1	69 2	N	-0-		62
04		94 N	94	-0-	-0-	-0-	7 1	87 2	N	-0-		62
05		93 N	90	-0-	-3	-0-	9 1	81 2	N	-0-		62
-----												
BRG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218666 COMPL. DATE 05/07/2005 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7972 - 8769												
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	228 2	94 9	N	85		180
01		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179 2		N	-0-	147 1	33
02		140 N	129	-0-	-11	-0-	129 2		N	-0-		33
03		310 N	133	-0-	-177	-0-	133 2		N	-0-		33
04		180 N	41	-0-	-139	-0-	41 2		N	-0-		33
05		155 N	58	-0-	-97	-0-	58 2		N	-0-		33
-----												
ADAMS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218706 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8014 - 8704												
12		930 N	841	-0-	-89	-0-	827 2	14 9	N	13		43
01		930 N	750	-0-	-180	-0-	739 2	11 9	N	10		53
02		812 N	790	-0-	-22	-0-	780 2	10 9	N	9		62
03		859 N	859	-0-	-0-	-0-	847 2	12 9	N	11		73
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	758 2	6 9	N	5		78
*05		890 N	890	-0-	-0-	-0-	864 2	26 9	N	24		102
-----												
DELONEY, FAYE BIRDWELL WELL #: 2 RRCID -> 218748 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 9011 PERF. 8593 - 8931												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 218991 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9222 - 10155												
12		1705 N	1582	-0-	-123	-0-	1571 2	11 9	N	10		117
01		1581 N	1142	-0-	-439	-0-	1111 2	31 9	N	28		145
02		1512 N	1316	-0-	-196	-0-	1277 2	39 9	N	35	135 1	45
03		1581 N	1513	-0-	-68	-0-	1510 2	3 9	N	3		48
04		1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1461 2	6 9	N	5		53
*05		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1459 2	2 9	N	2		55
-----												
SHUMATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 218992 COMPL. DATE 10/10/2005 TOTAL DEPTH 10576 PERF. 8385 - 9118												
12		651 N	549	-0-	-102	-0-	536 2	13 9	N	12		60
01		589 N	578	-0-	-11	-0-	576 2	2 9	N	2		62
02		532 N	516	-0-	-16	-0-	509 2	7 9	N	6		68
03		589 N	589	-0-	-0-	-0-	585 2	4 9	N	4		72
04		570 N	545	-0-	-25	-0-	545 2		N	-0-		72
*05		627 N	627	-0-	-0-	-0-	620 2	7 9	N	6		78
-----												
ADAMS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 218993 COMPL. DATE 10/16/2005 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 7919 - 9973												
12		2170 N	2107	-0-	-63	-0-	2088 2	19 9	N	17		117
01		2170 N	2052	-0-	-118	-0-	2045 2	7 9	N	6		123
02		1932 N	1872	-0-	-60	-0-	1861 2	11 9	N	10		133
03		2108 N	2101	-0-	-7	-0-	2086 2	15 9	N	14		147
04		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	1993 2	14 9	N	13		160
05		2077 N	2005	-0-	-72	-0-	1963 2	42 9	N	38		198



NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715  
 SHUMATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219392 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8519 - 10557

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			55

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219819 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7792 - 8089

12	496	N	183	-0-	-313	-0-	183	2		N	-0-			77
01	434	N	135	-0-	-299	-0-	135	2		N	-0-			77
02	2178	N	2178	-0-	-0-	-0-	2175	2	3 9	N	3			80
03	2246	N	2246	-0-	-0-	-0-	2243	2	3 9	N	3	1 8		82
04	2126	N	2126	-0-	-0-	-0-	2114	2	12 9	N	11			93
*05	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	2313	2	8 9	N	7			100

MCLAIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220646 COMPL. DATE 02/12/2006 TOTAL DEPTH 10503 PERF. N/A

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

WEATHERLY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220647 COMPL. DATE 11/12/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 8930 - 10652

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

BENNETT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 220651 COMPL. DATE 01/09/2006 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 8183 - 9777

12	589	N	546	-0-	-43	-0-	38	1	504	2	N	4		22
							4	9						
01	562	N	562	-0-	-0-	-0-	30	1	526	2	N	5		27
							6	9						
02	539	N	539	-0-	-0-	-0-	4	1	526	2	N	8		35
							9	9						
03	581	N	581	-0-	-0-	-0-	28	1	551	2	N	2		37
							2	9						
04	572	N	572	-0-	-0-	-0-	27	1	544	2	N	1		38
							1	9						
05	589	N	569	-0-	-20	-0-	38	1	521	2	N	9		47
							10	9						

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																
BENNETT GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220652 COMPL. DATE 01/17/2006										TOTAL DEPTH	9606	PERF. 7981 - 9401				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
BENNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220653 COMPL. DATE 11/16/2005										TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8639 - 10589				
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					65
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					65
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
-----																
HANCOCK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220654 COMPL. DATE 01/09/2006										TOTAL DEPTH	10380	PERF. 8244 - 10271				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
KING GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 220657 COMPL. DATE 02/27/2006										TOTAL DEPTH	9740	PERF. 8886 - 9627				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
-----																
KING GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 220658 COMPL. DATE 02/13/2006										TOTAL DEPTH	9750	PERF. 8823 - 9608				
12	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2			N	-0-					17
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677	2			N	-0-					17
02	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536	2			N	-0-					17
03	744 N	408	-0-	-336	-0-	408	2			N	-0-					17
04	885 N	885	-0-	-0-	-0-	879	2	6	9	N	5					22
05	589 N	144	-0-	-445	-0-	144	2			N	-0-					22
-----																
STANALAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220660 COMPL. DATE 07/22/2007										TOTAL DEPTH	10425	PERF. 7879 - 9895				
12	279 N	264	-0-	-15	-0-	264	2			N	-0-					25
01	279 N	248	-0-	-31	-0-	248	2			N	-0-					25
02	239 N	239	-0-	-0-	-0-	239	2			N	-0-					25
03	279 N	245	-0-	-34	-0-	245	2			N	-0-					25
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266	2			N	-0-					25
05	279 N	235	-0-	-44	-0-	235	2			N	-0-					25

-----																	
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES																	
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																	
KOLB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 220768 COMPL. DATE 04/15/2006 TOTAL DEPTH 10227 PERF. 9165 - 10109																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					18
-----																	
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221077 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 10160 PERF. 7950 - 9993																	
12		992 N	843	-0-	-149	-0-	830	2	13	9	N	12					57
01		722 N	722	-0-	-0-	-0-	719	2	3	9	N	3					60
02		812 N	651	-0-	-161	-0-	651	2			N	-0-					60
03		837 N	536	-0-	-301	-0-	536	2			N	-0-					60
04		690 N	625	-0-	-65	-0-	621	2	4	9	N	4					64
05		713 N	687	-0-	-26	-0-	663	2	24	9	N	22	52	1			34
-----																	
KUBIAK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221182 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 8485 - 10450																	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
-----																	
MILLER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221423 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 13279 PERF. 9743 - 13186																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MCLAIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221445 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9786 PERF. 8325 - 9627																	
12		496 N	353	-0-	-143	-0-	353	2			Y	-0-					154
01		341 N	300	-0-	-41	-0-	300	2			Y	-0-	112	1			42
02		333 N	333	-0-	-0-	-0-	333	2			Y	-0-					42
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364	2			Y	-0-					42
04		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	2			Y	-0-					42
05		372 N	300	-0-	-72	-0-	21	1	279	2	Y	-0-					42
-----																	
STANALAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 221716 COMPL. DATE 05/29/2006 TOTAL DEPTH 9553 PERF. 6796 - 9428																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					11
-----																	
FOUNTAIN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221854 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 10318 PERF. 7610 - 10221																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 221936 COMPL. DATE 07/01/2006										TOTAL DEPTH	9760	PERF. 7613 - 9570		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	284 N	284	-0-	-0-	-0-		1 1	269 2		N	13			100
							14 9							
01	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			100
02	224 N	-0-	-0-	-224	-0-					N	-0-			100
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-					N	1	1 8		100
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			100
PURE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222013 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10090	PERF. 6703 - 6705		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 222115 COMPL. DATE 07/10/2006										TOTAL DEPTH	10075	PERF. 8320 - 9926		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
SANER-WHITEMAN WELL #: 2 RRCID -> 222118 COMPL. DATE 07/21/2006										TOTAL DEPTH	9800	PERF. 7926 - 9661		
12	4340 X	3671	-0-	-669	-0-	25 1	3637 2			N	8			171
						9 9								
01	4340 X	3670	-0-	-670	-0-	32 1	3618 2			N	18	157 1		32
						20 9								
02	3248 X	3064	-0-	-184	-0-	18 1	3039 2			N	6			38
						7 9								
03	3596 X	2637	-0-	-959	-0-	2626 2	11 9			N	10			48
04	3480 X	2287	-0-	-1193	-0-	2281 2	6 9			N	5			53
05	3596 X	3102	-0-	-494	-0-	190 1	2904 2			N	7			60
						8 9								
CARTWRIGHT, ROSS G. WELL #: 2 RRCID -> 222199 COMPL. DATE 05/03/2007										TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7889 - 9319		
12	1345 X	1345	-0-	-0-	-0-	1334 2	11 9			Y	10	156 1		46
01	1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1197 2	8 9			Y	7			53
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1074 2	13 9			Y	12			65
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1089 2	3 9			Y	3			68
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1083 2	15 9			Y	14			82
*05	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1099 2	29 9			Y	26			108
ADAMS GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 222332 COMPL. DATE 01/23/2010										TOTAL DEPTH	9398	PERF. 6650 - 9139		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			18

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES					
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222386 COMPL. DATE 07/20/2006										TOTAL DEPTH	9625	PERF.	8156 - 9440		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			21
-----															
SMC WELL #: 2 RRCID -> 222388 COMPL. DATE 05/10/2007										TOTAL DEPTH	9528	PERF.	8418 - 9367		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
STANSELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222390 COMPL. DATE 08/21/2006										TOTAL DEPTH	9771	PERF.	8336 - 9685		
12	186 N	142	-0-	-44	-0-	-0-	142	2			Y	-0-			30
01	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-			30
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-	-0-					Y	-0-	30	1	-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ADAMS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222395 COMPL. DATE 08/20/2006										TOTAL DEPTH	9496	PERF.	8026 - 9354		
12	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	-0-	1403	2	7	9	N	6			123
01	1488 N	1418	-0-	-70	-0-	-0-	1368	2	50	9	N	45	158	1	10
02	1341 N	1341	-0-	-0-	-0-	-0-	1319	2	22	9	N	20			30
03	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	-0-	1501	2	28	9	N	25			55
04	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	-0-	1418	2	14	9	N	13			68
*05	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	-0-	1473	2	30	9	N	27			95
-----															
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222397 COMPL. DATE 08/17/2006										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7362 - 9107		
12	1891 N	1748	-0-	-143	-0-	-0-	1711	2	37	9	Y	34	56	1	15
01	1798 N	1711	-0-	-87	-0-	-0-	1660	2	51	9	Y	46			61
02	1568 N	1526	-0-	-42	-0-	-0-	1485	2	41	9	Y	37	60	1	38
03	1736 N	1670	-0-	-66	-0-	-0-	1629	2	41	9	Y	37			75
04	1650 N	1615	-0-	-35	-0-	-0-	1583	2	32	9	Y	29	64	1	40
05	1705 N	1697	-0-	-8	-0-	-0-	1643	2	54	9	Y	49	55	1	34
-----															
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222476 COMPL. DATE 09/03/2006										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	8111 - 9523		
12	775 N	723	-0-	-52	-0-	-0-	706	2	17	9	Y	15			47
01	713 N	663	-0-	-50	-0-	-0-	638	2	25	9	Y	23			70
02	537 N	537	-0-	-0-	-0-	-0-	514	2	23	9	Y	21	77	1	14
03	562 N	562	-0-	-0-	-0-	-0-	549	2	13	9	Y	12	2	8	24
04	746 N	746	-0-	-0-	-0-	-0-	733	2	13	9	Y	12			36
05	434 N	310	-0-	-124	-0-	-0-	303	2	7	9	Y	6			42
-----															
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222563 COMPL. DATE 09/07/2006										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8190 - 9433		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



-----															
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES															
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
MARTIN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222565 COMPL. DATE 07/22/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 7900 - 9803															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
-----															
12		372 N	191	-0-	-181	-0-	191	2	N	-0-			7		
01		279 N	148	-0-	-131	-0-	148	2	N	-0-			7		
02		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	2	N	-0-			7		
03		424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2	N	-0-			7		
04		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2	N	-0-			7		
05		434 N	339	-0-	-95	-0-	339	2	N	-0-			7		
-----															
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 222706 COMPL. DATE 09/25/2006 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 7913 - 9645															
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----															
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222707 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7526 - 9167															
12		651 N	616	-0-	-35	-0-	594	2	22	9	Y	20	32	1	8
01		651 N	545	-0-	-106	-0-	514	2	31	9	Y	28			36
02		532 N	402	-0-	-130	-0-	382	2	20	9	Y	18	33	1	21
03		620 N	522	-0-	-98	-0-	501	2	21	9	Y	19			40
04		540 N	501	-0-	-39	-0-	482	2	19	9	Y	17	35	1	22
*05		542 N	542	-0-	-0-	-0-	514	2	28	9	Y	25	29	1	18
-----															
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 222709 COMPL. DATE 02/18/2007 TOTAL DEPTH 9048 PERF. 7519 - 8940															
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----															
STANSELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223198 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 9660 PERF. 7904 - 9118															
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----															
HARTT WELL #: 7 RRCID -> 223522 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8046 - 9373															
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-		
-----															
KEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223547 COMPL. DATE 09/08/2006 TOTAL DEPTH 9595 PERF. 8161 - 9560															
12		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			12		
01		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			12		
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12		
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12		
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12		
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			12		

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715  
 RANDALL, R.W. WELL #: 2 RRCID -> 224013 COMPL. DATE 11/21/2006 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 8274 - 9099

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	248 N	120	-0-	-128	-0-	6	1	113	2	Y	1			3
01	170 N	170	-0-	-0-	-0-	1	9			Y	-0-			3
02	112 N	76	-0-	-36	-0-	170	2	2	9	Y	2			5
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	74	2			Y	-0-			5
04	150 N	130	-0-	-20	-0-	187	2	1	9	Y	1			6
*05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	129	2	2	9	Y	2			8

RANDALL, R.W. WELL #: 3 RRCID -> 224246 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 7807 - 9188

12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	2	Y	-0-			40
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2			Y	-0-			40
02	392 N	368	-0-	-24	-0-	365	2	3	9	Y	3			43
03	434 N	395	-0-	-39	-0-	395	2			Y	-0-			43
04	390 N	380	-0-	-10	-0-	379	2	1	9	Y	1			44
05	403 N	391	-0-	-12	-0-	390	2	1	9	Y	1			45

PATTERSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224254 COMPL. DATE 12/02/2006 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 6349 - 8295

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 224406 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7874 - 9519

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 224648 COMPL. DATE 12/03/2006 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8702 - 9360

12	2201 N	1299	-0-	-902	-0-	1299	2			Y	-0-	66	1	1
01	2170 N	1387	-0-	-783	-0-	1387	2			Y	-0-			1
02	1736 N	12	-0-	-1724	-0-	2	1	10	2	Y	-0-			1
03	1302 N	164	-0-	-1138	-0-	164	2			Y	-0-			1
04	1350 N	139	-0-	-1211	-0-	139	2			Y	-0-			1
*05	152 N	152	-0-	-0-	-0-	152	2			Y	-0-			1

DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224649 COMPL. DATE 05/15/2010 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8468 - 9129

12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			62
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	37	1	25
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

-----												
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225117 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8404 - 8901												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
-----												
12		2573 N	2540	-0-	-33	-0-		60 1	2478 2	Y	2	41
								2 9				
01		2494 N	2494	-0-	-0-	-0-		60 1	2433 2	Y	1	42
								1 9				
02		2128 N	2059	-0-	-69	-0-		7 1	2050 2	Y	2	44
								2 9				
03		2542 N	2314	-0-	-228	-0-		2311 2	3 9	Y	3	47
04		2400 N	2164	-0-	-236	-0-		2161 2	3 9	Y	3	50
05		2294 N	2134	-0-	-160	-0-		2102 2	32 9	Y	29	79
-----												
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225120 COMPL. DATE 12/14/2006 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7758 - 9218												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	2067	-0-	2067	2067	2067	2		Y	-0-	-0-
-----												
DELONEY-ADAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225130 COMPL. DATE 12/09/2006 TOTAL DEPTH 8905 PERF. 7713 - 8458												
12		217 N	168	-0-	-49	-0-		2 1	157 2	N	8	158
								9 9				
01		93 N	8	-0-	-85	-0-		8 2		N	-0-	114
02		317 N	317	-0-	-0-	-0-		34 1	273 2	N	9	123
								10 9				
03		208 N	208	-0-	-0-	-0-		7 1	157 2	N	40	163
								44 9				
04		125 N	125	-0-	-0-	-0-		3 1	122 2	N	-0-	163
05		341 N	135	-0-	-206	-0-		7 1	120 2	N	7	170
								8 9				
-----												
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 225131 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8330 - 8782												
12		3224 X	2948	-0-	-276	-0-		2887 2	61 9	Y	55	54
01		3366 X	3366	-0-	-0-	-0-		3285 2	81 9	Y	74	61
02		3244 X	3244	-0-	-0-	-0-		3179 2	65 9	Y	59	63
03		3680 X	3680	-0-	-0-	-0-		3612 2	68 9	Y	62	53
04		2358 X	2358	-0-	-0-	-0-		2299 2	59 9	Y	54	46
*05		2850 X	2850	-0-	-0-	-0-		2760 2	90 9	Y	82	57
											1 8	
											71 1	
											61 1	
											71 1	
-----												
RANDALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225135 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 9908 PERF. 7901 - 9812												
12		372 N	333	-0-	-39	-0-		333 2		N	-0-	80
01		372 N	244	-0-	-128	-0-		244 2		N	-0-	80
02		336 N	324	-0-	-12	-0-		324 2		N	-0-	80
03		371 N	371	-0-	-0-	-0-		371 2		N	-0-	80
04		323 N	323	-0-	-0-	-0-		323 2		N	-0-	80
*05		384 N	384	-0-	-0-	-0-		384 2		N	-0-	80

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 225177										COMPL. DATE 12/09/2006	TOTAL DEPTH 9505	PERF. 8430	-	8987
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	752 N	752	-0-	-0-	-0-	749	2	3	9	Y	3		9	
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	791	2	6	9	Y	5		14	
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	720	2	2	9	Y	2		16	
03	927 N	927	-0-	-0-	-0-	28	1	895	2	Y	4		20	
						4	9							
04	826 N	826	-0-	-0-	-0-	819	2	7	9	Y	6		26	
05	806 N	533	-0-	-273	-0-	524	2	9	9	Y	8		34	
-----														
KOLB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225220										COMPL. DATE 08/10/2007	TOTAL DEPTH 9327	PERF. 7866	-	8838
12	2668 N	2668	-0-	-0-	-0-	37	1	2559	2	N	65		127	
						72	9							
01	2604 N	2543	-0-	-61	-0-	12	1	2458	2	N	66	173 1	20	
						73	9							
02	2352 N	2305	-0-	-47	-0-	19	1	2239	2	N	43		63	
						47	9							
03	2666 N	2513	-0-	-153	-0-	30	1	2422	2	N	55		118	
						61	9							
04	2460 N	2415	-0-	-45	-0-	46	1	2321	2	N	44		162	
						48	9							
*05	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	41	1	2449	2	N	87	184 1	65	
						96	9							
-----														
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225233										COMPL. DATE 11/14/2006	TOTAL DEPTH 9452	PERF. 7294	-	9190
12	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1110	2	18	9	N	16		108	
01	1178 N	1074	-0-	-104	-0-	1072	2	2	9	N	2		110	
02	1064 N	1013	-0-	-51	-0-	1011	2	2	9	N	2		112	
03	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	1070	2	6	9	N	5		117	
04	1050 N	1032	-0-	-18	-0-	1029	2	3	9	N	3		120	
05	1116 N	1067	-0-	-49	-0-	1042	2	25	9	N	23		143	
-----														
BRG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225234										COMPL. DATE 04/16/2005	TOTAL DEPTH 8950	PERF. 7647	-	8719
12	1426 N	1214	-0-	-212	-0-	1208	2	6	9	N	5		63	
01	1457 N	1131	-0-	-326	-0-	1117	2	14	9	N	13	23 1	53	
02	1232 N	559	-0-	-673	-0-	555	2	4	9	N	4		57	
03	1209 N	893	-0-	-316	-0-	882	2	11	9	N	10		67	
04	1080 N	896	-0-	-184	-0-	893	2	3	9	N	3		70	
*05	903 N	903	-0-	-0-	-0-	900	2	3	9	N	3		73	
-----														
MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 225235										COMPL. DATE 12/27/2006	TOTAL DEPTH 9485	PERF. 7756	-	8814
12	682 N	489	-0-	-193	-0-	489	2			Y	-0-	8 1	48	
01	713 N	664	-0-	-49	-0-	664	2			Y	-0-		48	
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	108	1	588	2	Y	-0-		48	
03	601 N	601	-0-	-0-	-0-	601	2			Y	-0-		48	
04	630 N	566	-0-	-64	-0-	566	2			Y	-0-		48	
05	651 N	174	-0-	-477	-0-	174	2			Y	-0-		48	
-----														
MILLS WELL #: 2 RRCID -> 225237										COMPL. DATE 10/04/2006	TOTAL DEPTH 9854	PERF. 7916	-	9781
12	806 N	153	-0-	-653	-0-	153	2			N	-0-		55	
01	806 N	-0-	-0-	-806	-0-					N	-0-		55	
02	672 N	-0-	-0-	-672	-0-					N	-0-		55	
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		55	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		55	

-----												
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
SANER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225238 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9042 - 9625												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----												
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 225272 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 8807 PERF. 7361 - 8708												
12		2418 X	229	-0-	-2189	-0-	220	2	9	9	Y	9
01		1302 N	240	-0-	-1062	-0-	240	2			Y	9
02		364 N	250	-0-	-114	-0-	250	2			Y	-0-
03		283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	2			Y	-0-
04		464 N	464	-0-	-0-	-0-	443	2	21	9	Y	7
*05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	349	2	54	9	Y	20
-----												
DELONEY WELL #: 1 RRCID -> 225280 COMPL. DATE 11/30/2005 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7980 - 9009												
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
SMC WELL #: 8 RRCID -> 225441 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 9101 PERF. 7730 - 8582												
12		1893 X	1893	-0-	-0-	-0-	466	1	1425	2	Y	4
01		1550 X	1222	-0-	-328	-0-	302	1	920	2	Y	4
02		T. A.	1084	-0-	1084	1084	145	1	938	2	Y	5
03		T. A.	719	-0-	719	1803	67	1	646	2	Y	10
04		T. A.	754	-0-	754	2557	46	1	701	2	Y	16
05		T. A.	976	-0-	976	3533	106	1	863	2	Y	22
-----												
ANASTASIA WELL #: 2 RRCID -> 225457 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7004 - 8850												
12		496 N	362	-0-	-134	-0-	362	2			Y	40
01		372 N	333	-0-	-39	-0-	333	2			Y	40
02		364 N	358	-0-	-6	-0-	358	2			Y	40
03		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	2			Y	40
04		330 N	297	-0-	-33	-0-	297	2			Y	40
*05		412 N	412	-0-	-0-	-0-	412	2			Y	40

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715											
SMC		WELL #: 10		RRCID -> 225493		COMPL. DATE 02/07/2007		TOTAL DEPTH 9453		PERF. 7745 - 8000	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	233 1	712 2	Y	9	64 1	20
01	899 N	880	-0-	-19	-0-	10 9	217 1	Y	-0-		20
02	988 X	988	-0-	-0-	-0-	131 1	849 2	Y	7		27
03	961 X	731	-0-	-230	-0-	8 9	67 1	Y	14		41
04	930 X	825	-0-	-105	-0-	15 9	50 1	Y	10		51
05	1085 X	905	-0-	-180	-0-	11 9	98 1	Y	8		59
						9 9					
-----											
PETERSON GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 225721		COMPL. DATE 01/08/2007		TOTAL DEPTH 9580		PERF. 7680 - 9518	
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-		158
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		158
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	127 1	31
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		31
-----											
WILLIAMS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 225855		COMPL. DATE 01/10/2007		TOTAL DEPTH 9300		PERF. 7986 - 9122	
12	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	108 1	1331 2	Y	23		56
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	25 9	65 1	Y	24		80
02	1456 N	1256	-0-	-200	-0-	26 9	46 1	Y	12	43 1	49
03	1457 N	1311	-0-	-146	-0-	13 9	34 1	Y	7		56
04	1350 N	1227	-0-	-123	-0-	8 9	29 1	Y	19		75
05	1395 N	1212	-0-	-183	-0-	21 9	1198 2	Y	13		88
-----											
SOLOMON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 225949		COMPL. DATE 01/11/2008		TOTAL DEPTH 9433		PERF. 7818 - 9192	
12	465 N	225	-0-	-240	-0-	225 2		Y	-0-		36
01	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238 2		Y	-0-		36
02	2800 N	2859	-0-	59	59	166 1	2693 2	Y	-0-		36
03	1620 N	1561	-0-	-59	-0-	1561 2		Y	-0-		36
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	30 1	426 2	Y	-0-		36
*05	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1625 2		Y	-0-		36
-----											
ROSINE		WELL #: 3		RRCID -> 225951		COMPL. DATE 01/24/2007		TOTAL DEPTH 9460		PERF. 8761 - 9158	
12	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	1127 2	11 9	Y	10		123
01	1209 N	1099	-0-	-110	-0-	1099 2		Y	-0-		123
02	948 N	948	-0-	-0-	-0-	948 2		Y	-0-		123
03	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1076 2		Y	-0-		123
04	870 N	639	-0-	-231	-0-	639 2		Y	-0-		123
05	899 N	354	-0-	-545	-0-	354 2		Y	-0-		123

-----												
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
SOLOMON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226143 COMPL. DATE 01/30/2007 TOTAL DEPTH 9527 PERF. 7863 - 9076												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
					(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
					(CODE)	(UNDERAGE)	CODE	CODE			CODE	
12		1643 N	194	-0-	-1449	-0-	194 2		Y	-0-		36
01		1643 N	227	-0-	-1416	-0-	227 2		Y	-0-		36
02		308 N	147	-0-	-161	-0-	8 1	136 2	Y	3		39
							3 9					
03		186 N	129	-0-	-57	-0-	127 2	2 9	Y	2		41
04		210 N	108	-0-	-102	-0-	7 1	100 2	Y	1		42
							1 9					
05		155 N	113	-0-	-42	-0-	112 2	1 9	Y	1		43
-----												
FOSHEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226148 COMPL. DATE 02/04/2007 TOTAL DEPTH 9452 PERF. 7294 - 8572												
12		459 N	459	-0-	-0-	-0-	417 2	42 9	N	38		113
01		356 N	356	-0-	-0-	-0-	350 2	6 9	N	5	113 1	5
02		224 N	161	-0-	-63	-0-	159 2	2 9	N	2		7
03		465 N	154	-0-	-311	-0-	154 2		N	-0-		7
04		330 N	141	-0-	-189	-0-	135 2	6 9	N	5		12
05		186 N	128	-0-	-58	-0-	127 2	1 9	N	1		13
-----												
MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226151 COMPL. DATE 04/11/2007 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7676 - 8851												
12		1736 N	1685	-0-	-51	-0-	1670 2	15 9	Y	14		167
01		1674 N	1620	-0-	-54	-0-	1607 2	13 9	Y	12		179
02		1512 N	1450	-0-	-62	-0-	1439 2	11 9	Y	10	175 1	14
03		1674 N	1612	-0-	-62	-0-	1598 2	14 9	Y	13		27
04		1560 N	1544	-0-	-16	-0-	1530 2	14 9	Y	13		40
*05		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1612 2	9 9	Y	8		48
-----												
KING, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226153 COMPL. DATE 05/10/2007 TOTAL DEPTH 9353 PERF. 7616 - 8990												
12		31 N	6	-0-	-25	-0-	6 2		Y	-0-		11
01		62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		11
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-			Y	-0-		11
03		6 N	-0-	-0-	-6	-0-			Y	-0-		11
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
-----												
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226159 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8331 - 8965												
12		2123 N	2123	-0-	-0-	-0-	2123 2		Y	-0-		-0-
01		2046 N	2013	-0-	-33	-0-	2013 2		Y	-0-		-0-
02		1848 N	1655	-0-	-193	-0-	1655 2		Y	-0-		-0-
03		2046 N	1695	-0-	-351	-0-	1695 2		Y	-0-		-0-
04		1950 N	1318	-0-	-632	-0-	1318 2		Y	-0-		-0-
05		1829 N	1484	-0-	-345	-0-	1484 2		Y	-0-		-0-
-----												
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 226269 COMPL. DATE 02/12/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8324 - 8478												
12		2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2032 2	2 9	Y	2		26
01		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230 2		Y	-0-	26 1	-0-
02		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 2		Y	-0-		-0-
03		1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1598 2		Y	-0-		-0-
04		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 2		Y	-0-		-0-
*05		1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1557 2		Y	-0-		-0-

-----														
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
ADAMS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 226405 COMPL. DATE 01/27/2007 TOTAL DEPTH 9227 PERF. 7833 - 8629														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13	
-----														
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226458 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 8558 - 8632														
12	1395 N	1160	-0-	-235	-0-	-0-	1149	2	11	9	Y	10	13	12
01	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	-0-	1251	2	14	9	Y	13	12	13
02	1036 N	959	-0-	-77	-0-	-0-	947	2	12	9	Y	11	11	13
03	1147 N	1018	-0-	-129	-0-	-0-	1004	2	14	9	Y	13	14	12
04	1110 N	1095	-0-	-15	-0-	-0-	1081	2	14	9	Y	13	13	12
*05	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	-0-	1034	2	34	9	Y	31	23	20
-----														
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 226560 COMPL. DATE 02/26/2006 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8170 - 8452														
12	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	-0-	1093	2	12	9	Y	11		13
01	1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	-0-	994	2	19	9	Y	17	13	17
02	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	946	2	18	9	Y	16		33
03	1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	-0-	1047	2	18	9	Y	16	21	28
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	949	2	8	9	Y	7	22	13
*05	966 N	966	-0-	-0-	-0-	-0-	947	2	19	9	Y	17		30
-----														
HARTT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 226636 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 8389 - 8464														
12	964 N	964	-0-	-0-	-0-	-0-	952	2	12	9	N	11		133
01	961 N	910	-0-	-51	-0-	-0-	879	2	31	9	N	28	152	9
02	860 N	860	-0-	-0-	-0-	-0-	851	2	9	9	N	8		17
03	982 N	982	-0-	-0-	-0-	-0-	962	2	20	9	N	18		35
04	903 N	903	-0-	-0-	-0-	-0-	894	2	9	9	N	8		43
05	961 N	929	-0-	-32	-0-	-0-	921	2	8	9	N	7		50
-----														
CARO LUMBER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 226681 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9335 PERF. 6938 - 9097														
12	1612 N	1531	-0-	-81	-0-	-0-	1513	2	18	9	Y	16		72
01	1674 N	1485	-0-	-189	-0-	-0-	1435	2	50	9	Y	45	79	38
02	1456 N	1295	-0-	-161	-0-	-0-	1284	2	11	9	Y	10		48
03	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	-0-	1589	2	6	9	Y	5		53
04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	2	98	9	Y	89		142
*05	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	-0-	1556	2	22	9	Y	20	107	55
-----														
PORTER A WELL #: 1 RRCID -> 227006 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9250 - 10736														
12	14 N	-0-	-0-	-14	-0-	-0-				N	-0-			13
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			13
-----														
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 227007 COMPL. DATE 03/14/2007 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7596 - 8385														
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-



NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																	
SMC WELL #: 4 RRCID -> 227334 COMPL. DATE 03/24/2007										TOTAL DEPTH	9200	PERF.	7782 -	8910			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
-----																	
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 227464 COMPL. DATE 03/16/2007										TOTAL DEPTH	9203	PERF.	8170 -	8774			
12	815	N	815	-0-	-0-	-0-	812	2	3	9	Y	3					11
01	868	N	868	-0-	-0-	-0-	858	2	10	9	Y	9					20
02	763	N	763	-0-	-0-	-0-	746	2	17	9	Y	15					35
03	806	N	783	-0-	-23	-0-	783	2			Y	-0-					35
04	810	N	669	-0-	-141	-0-	616	2	53	9	Y	48					83
05	837	N	409	-0-	-428	-0-	401	2	8	9	Y	7	86	1			4
-----																	
STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227888 COMPL. DATE 04/02/2007										TOTAL DEPTH	9160	PERF.	7708 -	8708			
12	124	N	14	-0-	-110	-0-	14	2			Y	-0-	32	1			-0-
01	93	N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-					-0-
02	56	N	-0-	-0-	-56	-0-					Y	-0-					-0-
03	14	N	-0-	-0-	-14	-0-					Y	-0-					-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
ROSINE WELL #: 4 RRCID -> 228315 COMPL. DATE 04/24/2007										TOTAL DEPTH	9090	PERF.	8179 -	8893			
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
SMC WELL #: 3 RRCID -> 228331 COMPL. DATE 04/26/2007										TOTAL DEPTH	9215	PERF.	7750 -	8807			
12	1364	N	1244	-0-	-120	-0-	306	1	936	2	Y	2	26	1			8
							2	9									
01	1395	N	1242	-0-	-153	-0-	307	1	935	2	Y	-0-					8
02	1227	N	1227	-0-	-0-	-0-	164	1	1063	2	Y	-0-					8
03	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	126	1	1219	2	Y	1					9
							1	9									
04	1200	N	1184	-0-	-16	-0-	73	1	1105	2	Y	5					14
							6	9									
05	1364	N	1224	-0-	-140	-0-	132	1	1083	2	Y	8					22
							9	9									
-----																	
FOSHEE, A.M. WELL #: 8 RRCID -> 228333 COMPL. DATE 05/01/2007										TOTAL DEPTH	9205	PERF.	8126 -	8659			
12	899	N	899	-0-	-0-	-0-	899	2			Y	-0-					-0-
01	873	N	873	-0-	-0-	-0-	873	2			Y	-0-					-0-
02	725	N	725	-0-	-0-	-0-	725	2			Y	-0-					-0-
03	716	N	716	-0-	-0-	-0-	716	2			Y	-0-					-0-
04	958	N	958	-0-	-0-	-0-	958	2			Y	-0-					-0-
*05	803	N	803	-0-	-0-	-0-	803	2			Y	-0-					-0-

-----  
 NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715  
 STOKES, WILMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 228389 COMPL. DATE 05/02/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7687 - 8832

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (-)UNDERAGE	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-	104	1			16
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					16

-----  
 TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 228868 COMPL. DATE 03/26/2007 TOTAL DEPTH 9354 PERF. 7846 - 9001

12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	13					Y	-0-					-0-

-----  
 FOSHEE, A.M. WELL #: 7 RRCID -> 228925 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9106 PERF. 7657 - 8872

12	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2442	2	23	9	Y	21						67
01	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2269	2	19	9	Y	17						84
02	2184 N	2014	-0-	-170	-0-	1991	2	23	9	Y	21						105
03	2449 N	2254	-0-	-195	-0-	2217	2	37	9	Y	34	3	8				136
04	2220 N	1981	-0-	-239	-0-	1957	2	24	9	Y	22						158
05	2232 N	1871	-0-	-361	-0-	1862	2	9	9	Y	8	138	1				28

-----  
 STEWART MINERALS GAS UNIT A WELL #: 4 RRCID -> 228948 COMPL. DATE 05/15/2007 TOTAL DEPTH 9505 PERF. 7913 - 9037

12	1023 N	889	-0-	-134	-0-	886	2	3	9	Y	3						9
01	992 N	848	-0-	-144	-0-	844	2	4	9	Y	4						13
02	786 N	786	-0-	-0-	-0-	783	2	3	9	Y	3						16
03	868 N	784	-0-	-84	-0-	23	1	757	2	Y	4						20
04	810 N	791	-0-	-19	-0-	784	2	7	9	Y	6						26
*05	871 N	871	-0-	-0-	-0-	862	2	9	9	Y	8						34

-----  
 TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 228997 COMPL. DATE 03/25/2007 TOTAL DEPTH 9325 PERF. 7801 - 8851

12	2819 N	2819	-0-	-0-	-0-	2810	2	9	9	Y	8						28
01	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	2806	2	12	9	Y	11						39
02	2800 N	2854	-0-	54	54	2833	2	21	9	Y	19	48	1				10
03	3100 N	3085	-0-	-15	39	3066	2	19	9	Y	17	2	8				25
04	2936 N	2897	-0-	-39	-0-	2877	2	20	9	Y	18						43
*05	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2854	2	15	9	Y	14						57

-----  
 STANSELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229127 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 9341 PERF. 7918 - 9086

12	355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			Y	-0-						51
01	399 N	399	-0-	-0-	-0-	399	2			Y	-0-						51
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551	2			Y	-0-	51	1				-0-
03	341 N	205	-0-	-136	-0-	205	2			Y	-0-						-0-
04	359 N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			Y	-0-						-0-
*05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	2			Y	-0-						-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES				
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																	
WATT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229128 COMPL. DATE 05/28/2007													TOTAL DEPTH	9226	PERF.	8086 - 8828	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		155 N	153	-0-	-2	-0-	153	2			N	-0-					97
01		155 N	145	-0-	-10	-0-	145	2			N	-0-					97
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-					97
03		155 N	80	-0-	-75	-0-	77	2		3 9	N	3					100
04		150 N	103	-0-	-47	-0-	101	2		2 9	N	2					102
*05		225 N	225	-0-	-0-	-0-	202	2		23 9	N	21					123

CLIFTON, SAMMY WELL #: 2 RRCID -> 229235 COMPL. DATE 05/14/2007													TOTAL DEPTH	9243	PERF.	8071 - 8817	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

FLOICE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229252 COMPL. DATE 05/31/2007													TOTAL DEPTH	9372	PERF.	8397 - 9064	
12		1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	1765	2		8 9	Y	7					69
01		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1752	2		11 9	Y	10		63 1			16
02		1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	1564	2		6 9	Y	5					21
03		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1726	2		8 9	Y	7					28
04		1650 N	1644	-0-	-6	-0-	1640	2		4 9	Y	4					32
05		1705 N	1697	-0-	-8	-0-	1687	2		10 9	Y	9					41

TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229462 COMPL. DATE 05/21/2007													TOTAL DEPTH	9250	PERF.	7806 - 8674	
12		837 N	764	-0-	-73	-0-	756	2		8 9	Y	7					28
01		775 N	651	-0-	-124	-0-	639	2		12 9	Y	11					39
02		672 N	661	-0-	-11	-0-	649	2		12 9	Y	11		41 1			9
03		744 N	647	-0-	-97	-0-	634	2		13 9	Y	12		1 8			20
04		722 N	722	-0-	-0-	-0-	709	2		13 9	Y	12					32
*05		748 N	748	-0-	-0-	-0-	738	2		10 9	Y	9					41

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229464 COMPL. DATE 05/28/2007													TOTAL DEPTH	9220	PERF.	7764 - 8832	
12		705 N	705	-0-	-0-	-0-	693	2		12 9	Y	11		14 1			10
01		651 N	642	-0-	-9	-0-	625	2		17 9	Y	15		13 1			12
02		585 N	585	-0-	-0-	-0-	572	2		13 9	Y	12		11 1			13
03		620 N	613	-0-	-7	-0-	599	2		14 9	Y	13		14 1			12
04		600 N	357	-0-	-243	-0-	350	2		7 9	Y	6		10 1			8
05		620 N	399	-0-	-221	-0-	390	2		9 9	Y	8		9 1			7

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 229465 COMPL. DATE 06/15/2007													TOTAL DEPTH	9201	PERF.	7613 - 8445	
12		2945 X	2001	-0-	-944	-0-	1990	2		11 9	Y	10					48
01		2945 X	1578	-0-	-1367	-0-	1559	2		19 9	Y	17		28 1			37
02		2800 N	2969	-0-	169	-0-	2951	2		18 9	Y	16					53
03		3100 N	3033	-0-	-67	-0-	3015	2		18 9	Y	16		28 1			41
04		2845 N	2743	-0-	-102	-0-	2735	2		8 9	Y	7		28 1			20
*05		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2405	2		19 9	Y	17					37

MCLAIN, RUFUS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 229670 COMPL. DATE 02/28/2007													TOTAL DEPTH	9530	PERF.	8430 - 9167	
12		5735 X	5459	-0-	-276	-0-	5446	2		13 9	N	12					100
01		5580 X	5322	-0-	-258	-0-	5261	2		61 9	N	55					155
02		5040 X	4762	-0-	-278	-0-	4751	2		11 9	N	10		138 1			27
03		5580 X	5205	-0-	-375	-0-	5203	2		2 9	N	2		1 8			28
04		5400 X	4942	-0-	-458	-0-	4925	2		17 9	N	15					43
05		5456 X	5081	-0-	-375	-0-	5060	2		21 9	N	19					62

-----												
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
SMITH FAMILY TRUST WELL #: 4 RRCID -> 229730 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8910 PERF. 8318 - 8418												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----												
12		279 N	238	-0-	-41	-0-		238	2			102
01		279 N	202	-0-	-77	-0-		202	2			102
02		232 N	232	-0-	-0-	-0-		223	2	9	9	110
03		263 N	263	-0-	-0-	-0-		227	2	36	9	143
04		210 N	194	-0-	-16	-0-		194	2			143
05		248 N	231	-0-	-17	-0-		1	1	230	2	143
-----												
SMC WELL #: 9 RRCID -> 229737 COMPL. DATE 06/22/2007 TOTAL DEPTH 9097 PERF. 8162 - 8689												
12		295 X	40	-0-	-255	-0-		10	1	30	2	-0-
01		0 X		-0-	-0-	-0-						-0-
02		84 N		-0-	-84	-0-						-0-
03		31 N		-0-	-31	-0-						-0-
04		0 N		-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N		-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
SCROGGINS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230117 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 9525 PERF. 8046 - 9200												
12		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-		1130	2	2	9	77
01		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-		1076	2	3	9	80
02		1008 N	905	-0-	-103	-0-		5	1	900	2	80
03		1147 N	1143	-0-	-4	-0-		1126	2	17	9	95
04		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-		1047	2	14	9	108
*05		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-		23	1	1074	2	160
								57	9			
-----												
COATS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230145 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9540 PERF. 8231 - 9325												
12		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
01		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
02		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
03		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
04		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
05		14B2 EXT		-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
COHEN WELL #: 3 RRCID -> 230264 COMPL. DATE 06/23/2007 TOTAL DEPTH 9180 PERF. 7643 - 8993												
12		625 N	625	-0-	-0-	-0-		625	2			50
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-		6	1	525	2	50
02		485 N	485	-0-	-0-	-0-		485	2			50
03		553 N	553	-0-	-0-	-0-		552	2	1	9	51
04		536 N	536	-0-	-0-	-0-		536	2			51
*05		584 N	584	-0-	-0-	-0-		584	2			51
-----												
LUNSFORD WELL #: 2 RRCID -> 230559 COMPL. DATE 02/03/2010 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7745 - 9173												
12		806 N	353	-0-	-453	-0-		28	1	325	2	157
01		713 N	296	-0-	-417	-0-		30	1	266	2	157
02		420 N	234	-0-	-186	-0-		11	1	223	2	157
03		341 N	230	-0-	-111	-0-		8	1	222	2	157
04		300 N	204	-0-	-96	-0-		8	1	196	2	50
05		248 N	197	-0-	-51	-0-		9	1	188	2	50

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES			
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715													
CASE, EMMETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230635 COMPL. DATE 06/27/2007										TOTAL DEPTH	12650	PERF.	9542 - 11479
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12	
-----													
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230640 COMPL. DATE 07/06/2007										TOTAL DEPTH	9155	PERF.	8091 - 8765
12	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1476	2	12 9	Y	11	14 1	10	
01	1488 N	1352	-0-	-136	-0-	1335	2	17 9	Y	15	13 1	12	
02	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1243	2	12 9	Y	11	12 1	11	
03	1395 N	1381	-0-	-14	-0-	1367	2	14 9	Y	13	14 1	10	
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	1497	2	14 9	Y	13	14 1	9	
*05	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1566	2	22 9	Y	20	17 1	12	
-----													
BRG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 230644 COMPL. DATE 07/13/2007										TOTAL DEPTH	9120	PERF.	7644 - 8766
12	2759 N	2696	-0-	-63	-0-	2646	2	50 9	N	45		158	
01	2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2598	2	11 9	N	10		168	
02	2464 N	2343	-0-	-121	-0-	2330	2	13 9	N	12	160 1	20	
03	2697 N	2576	-0-	-121	-0-	2557	2	19 9	N	17		37	
04	2520 N	2452	-0-	-68	-0-	2418	2	34 9	N	31		68	
05	2604 N	2535	-0-	-69	-0-	3	1	2511 2	N	19		87	
-----													
FLOICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230856 COMPL. DATE 06/14/2007										TOTAL DEPTH	9514	PERF.	8631 - 9126
12	217 N	-0-	-0-	-217	-0-			Y	-0-			22	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	22 1		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
FOSHEE, A.M. WELL #: 13 RRCID -> 231046 COMPL. DATE 07/23/2007										TOTAL DEPTH	9028	PERF.	7668 - 8782
12	862 N	862	-0-	-0-	-0-	26	1	827 2	Y	8		14	
						9	9						
01	863 N	863	-0-	-0-	-0-	60	1	792 2	Y	10		24	
						11	9						
02	514 N	514	-0-	-0-	-0-	512	2	2 9	Y	2		26	
03	359 N	359	-0-	-0-	-0-	47	1	303 2	Y	8		34	
						9	9						
04	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	342	1	1423 2	Y	19		53	
						21	9						
*05	1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	116	1	1176 2	Y	13	40 1	26	
						14	9						

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
FOSHEE, A.M. WELL #: 9 RRCID -> 231048 COMPL. DATE 07/26/2007										TOTAL DEPTH	9055	PERF.	8083 -	8672
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1349 N	1016	-0-	-333	-0-	31	1	964	2	Y	19		173	
01	1023 N	1013	-0-	-10	-0-	21	9	923	2	Y	18		191	
02	924 N	718	-0-	-206	-0-	70	1	6	9	Y	5		196	
03	1023 N	949	-0-	-74	-0-	20	9	804	2	Y	18	1 8	213	
04	990 N	957	-0-	-33	-0-	712	2	757	2	Y	16		229	
*05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	182	1	865	2	Y	8	143 1	94	
						18	9							
						86	1							
						9	9							
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231090 COMPL. DATE 07/31/2007										TOTAL DEPTH	9170	PERF.	7767 -	8934
12	105 N	105	-0-	-0-	-0-	101	2	4	9	Y	4	3 1	1	
01	7 N	-0-	-0-	-7	-0-					Y	-0-		1	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1 1	-0-	
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					Y	-0-		-0-	
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1	2	6	9	Y	5	4 1	1	
*05	10 N	10	-0-	-0-	-0-	3	2	7	9	Y	6	5 1	2	
HARTT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 231110 COMPL. DATE 06/25/2007										TOTAL DEPTH	9355	PERF.	7905 -	8873
12	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2405	2	22	9	Y	20		45	
01	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	2331	2	29	9	Y	26	56 1	15	
02	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2031	2	24	9	Y	22		37	
03	2170 N	2079	-0-	-91	-0-	2056	2	23	9	Y	21		58	
04	2100 N	1973	-0-	-127	-0-	1953	2	20	9	Y	18	60 1	16	
05	2170 N	1966	-0-	-204	-0-	1947	2	19	9	Y	17		33	
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231215 COMPL. DATE 08/03/2007										TOTAL DEPTH	9215	PERF.	7746 -	8610
12	651 N	629	-0-	-22	-0-	619	2	10	9	Y	9	13 1	4	
01	704 N	704	-0-	-0-	-0-	682	2	22	9	Y	20		24	
02	541 N	541	-0-	-0-	-0-	517	2	24	9	Y	22	22 1	24	
03	647 N	647	-0-	-0-	-0-	625	2	22	9	Y	20	26 1	18	
04	769 N	769	-0-	-0-	-0-	752	2	17	9	Y	15	23 1	10	
*05	714 N	714	-0-	-0-	-0-	702	2	12	9	Y	11	12 1	9	
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 231217 COMPL. DATE 08/05/2007										TOTAL DEPTH	9300	PERF.	7784 -	8930
12	219 N	219	-0-	-0-	-0-	213	2	6	9	Y	5	8 1	2	
01	279 N	195	-0-	-84	-0-	189	2	6	9	Y	5		7	
02	168 N	137	-0-	-31	-0-	133	2	4	9	Y	4	5 1	6	
03	266 N	266	-0-	-0-	-0-	248	2	18	9	Y	16	13 1	9	
04	180 N	143	-0-	-37	-0-	125	2	18	9	Y	16	18 1	7	
05	155 N	24	-0-	-131	-0-	14	2	10	9	Y	9	9 1	7	
BOATMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231291 COMPL. DATE 08/08/2007										TOTAL DEPTH	9257	PERF.	8063 -	9051
12	403 N	247	-0-	-156	-0-	247	2			N	-0-		53	
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-		53	
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					N	-0-		53	
03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-		53	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		53	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES				
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 231687 COMPL. DATE 08/20/2007										TOTAL DEPTH	9205	PERF. 7802 - 8879		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12	1736 N	1697	-0-	-39	-0-	1697	2		N	-0-			162	
01	1736 N	1540	-0-	-196	-0-	1540	2		N	-0-	123	1	39	
02	1596 N	1210	-0-	-386	-0-	1210	2		N	-0-			39	
03	1705 N	1544	-0-	-161	-0-	1544	2		N	-0-			39	
04	1500 N	1493	-0-	-7	-0-	1493	2		N	-0-			39	
*05	1388 N	1388	-0-	-0-	-0-	1387	2	1	9	N	1		40	
FREDERICK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 231706 COMPL. DATE 08/25/2007										TOTAL DEPTH	9154	PERF. 7770 - 8923		
12	3813 X	3718	-0-	-95	-0-	3696	2	22	9	Y	20	26	1	21
01	3813 X	3720	-0-	-93	-0-	3687	2	33	9	Y	30	27	1	24
02	3612 X	3185	-0-	-427	-0-	3160	2	25	9	Y	23	23	1	24
03	3906 X	2991	-0-	-915	-0-	2963	2	28	9	Y	25	29	1	20
04	3968 X	3968	-0-	-0-	-0-	3938	2	30	9	Y	27	28	1	19
*05	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	3718	2	45	9	Y	41	34	1	26
SMC WELL #: 6 RRCID -> 232104 COMPL. DATE 08/28/2007										TOTAL DEPTH	9139	PERF. 8091 - 8740		
12	871 N	871	-0-	-0-	-0-	213	1	651	2	Y	6	54	1	15
						7	9							
01	875 N	875	-0-	-0-	-0-	216	1	659	2	Y	-0-			15
02	840 N	721	-0-	-119	-0-	96	1	625	2	Y	-0-			15
03	868 N	748	-0-	-120	-0-	69	1	668	2	Y	10			25
						11	9							
04	840 N	668	-0-	-172	-0-	40	1	613	2	Y	14			39
						15	9							
05	806 N	501	-0-	-305	-0-	53	1	437	2	Y	10			49
						11	9							
SMC WELL #: 7 RRCID -> 232405 COMPL. DATE 09/02/2007										TOTAL DEPTH	9100	PERF. 6751 - 8654		
12	10 N	-0-	-0-	-10	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
BARTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232544 COMPL. DATE 11/21/2007										TOTAL DEPTH	13866	PERF. 7707 - 9530		
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			88
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
GARRISON LUMBER WELL #: 3 RRCID -> 233064 COMPL. DATE 08/27/2007										TOTAL DEPTH	8840	PERF. 7714 - 8716		
12	78 N	78	-0-	-0-	-0-	78	2			N	-0-			42
01	124 N	111	-0-	-13	-0-	111	2			N	-0-			42
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2			N	-0-			42
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			42
04	120 N	88	-0-	-32	-0-	88	2			N	-0-			42
*05	157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2			N	-0-			42

-----												
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233751 COMPL. DATE 10/04/2007 TOTAL DEPTH 9155 PERF. 7731 - 8742												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1367	2	12	9	Y	11	36
01	1364 N	1300	-0-	-64	-0-	1281	2	19	9	Y	17	30
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	1122	2	18	9	Y	16	46
03	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1492	2	18	9	Y	16	36
04	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	1327	2	8	9	Y	7	17
*05	1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	1345	2	19	9	Y	17	34
-----												
STRONG GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233766 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 9280 PERF. 8126 - 8929												
12	2263 N	2100	-0-	-163	-0-	2059	2	41	9	Y	37	15
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2311	2	35	9	Y	32	47
02	2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2501	2	36	9	Y	33	43
03	2723 N	2723	-0-	-0-	-0-	2686	2	37	9	Y	34	33
04	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2475	2	28	9	Y	25	20
*05	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	2368	2	24	9	Y	22	20
-----												
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 234129 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8104 - 8867												
12	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	3	1	2020	2	N	45	90
						50	9					
01	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1943	2	22	9	N	20	110
02	1988 N	1688	-0-	-300	-0-	25	1	1624	2	N	35	8
						39	9					
03	2077 N	2008	-0-	-69	-0-	2006	2	2	9	N	2	10
04	1890 N	1828	-0-	-62	-0-	1815	2	13	9	N	12	22
05	1860 N	1677	-0-	-183	-0-	1649	2	28	9	N	25	47
-----												
WILLIAMS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 234143 COMPL. DATE 10/11/2007 TOTAL DEPTH 9240 PERF. 7184 - 8972												
12	2770 N	2770	-0-	-0-	-0-	207	1	2538	2	N	23	54
						25	9					
01	2677 N	2677	-0-	-0-	-0-	126	1	2526	2	N	23	77
						25	9					
02	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	87	1	2278	2	N	11	45
						12	9					
03	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	68	1	2513	2	N	7	52
						8	9					
04	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	59	1	2398	2	N	18	70
						20	9					
*05	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	2462	2	13	9	N	12	82
-----												
HOLLY SPRINGS WELL #: 4 RRCID -> 234379 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 9306 PERF. 7703 - 9141												
12	1116 N	1008	-0-	-108	-0-	997	2	11	9	N	10	113
01	1082 N	1082	-0-	-0-	-0-	1067	2	15	9	N	14	127
02	1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	1053	2	28	9	N	25	152
03	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1164	2	28	9	N	25	177
04	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1097	2	20	9	N	18	195
05	1209 N	1138	-0-	-71	-0-	1118	2	20	9	N	18	42
-----												
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 234504 COMPL. DATE 11/09/2007 TOTAL DEPTH 8921 PERF. 7616 - 8321												
12	2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2472	2	63	9	N	57	213
01	2635 N	2465	-0-	-170	-0-	2407	2	58	9	N	53	46
02	2492 N	2145	-0-	-347	-0-	2066	2	79	9	N	72	118
03	2542 N	2303	-0-	-239	-0-	2240	2	63	9	N	57	46
04	2400 N	2290	-0-	-110	-0-	2209	2	81	9	N	74	120
05	2387 N	2093	-0-	-294	-0-	2034	2	59	9	N	54	52



-----															
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715															
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234531 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 8985 PERF. 7785 - 8607															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
-----															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-				
-----															
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234549 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 9142 PERF. 7882 - 8863															
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1720	2	23	9	N	21	68		
01	1838	N	1838	-0-	-0-	-0-	1802	2	36	9	N	33	57		
02	1629	N	1629	-0-	-0-	-0-	1594	2	35	9	N	32	89		
03	1744	N	1744	-0-	-0-	-0-	1708	2	36	9	N	33	71		
04	1770	N	1592	-0-	-178	-0-	1575	2	17	9	N	15	35		
05	1798	N	1579	-0-	-219	-0-	1540	2	39	9	N	35	70		
-----															
FOSHEE, A.M. WELL #: 12 RRCID -> 235768 COMPL. DATE 12/16/2007 TOTAL DEPTH 9118 PERF. 8007 - 8907															
12	899	N	510	-0-	-389	-0-	5	1	501	2	N	4	167		
01	744	N	459	-0-	-285	-0-	4	9							
02	616	N	354	-0-	-262	-0-	3	1	453	2	N	3	170		
03	496	N	364	-0-	-132	-0-	3	9	343	2	N	7	177		
04	450	N	423	-0-	-27	-0-	8	9	334	2	N	25	202		
05	403	N	327	-0-	-76	-0-	2	1	28	9					
							423	2			N	-0-	167	1	35
							324	2	3	9	N	3	38		
-----															
FOSHEE, A.M. WELL #: 10 RRCID -> 235769 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 9220 PERF. 8102 - 8882															
12	1364	N	1288	-0-	-76	-0-	14	1	1261	2	N	12	75		
01	1302	N	1127	-0-	-175	-0-	13	9							
02	1120	N	972	-0-	-148	-0-	7	1	1114	2	N	5	80		
03	1302	N	1244	-0-	-58	-0-	6	9	962	2	N	3	83		
04	1080	N	908	-0-	-172	-0-	3	9	1230	2	N	7	90		
05	1085	N	945	-0-	-140	-0-	6	1	8	9					
							894	2	14	9	N	13	103		
							945	2			N	-0-	103		
-----															
BRIGHT, N. G. WELL #: 3 RRCID -> 235912 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7845 - 8994															
12	217	N	177	-0-	-40	-0-	177	2			N	-0-	78		
01	972	N	972	-0-	-0-	-0-	920	2	52	9	N	47	125		
02	1095	N	1095	-0-	-0-	-0-	1048	2	47	9	N	43	1		
03	851	N	851	-0-	-0-	-0-	5	1	806	2	N	36	37		
							40	9							
04	930	N	787	-0-	-143	-0-	13	1	732	2	N	38	75		
05	1209	N	781	-0-	-428	-0-	42	9							
							751	2	30	9	N	27	102		
-----															
FREDONIA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 236056 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 9328 PERF. 7748 - 8891															
12	1743	N	1743	-0-	-0-	-0-	1726	2	17	9	N	15	157		
01	1488	N	1287	-0-	-201	-0-	1269	2	18	9	N	16	22		
02	1736	N	1179	-0-	-557	-0-	1167	2	12	9	N	11	33		
03	1736	N	795	-0-	-941	-0-	789	2	6	9	N	5	38		
04	1260	N	1021	-0-	-239	-0-	1000	2	21	9	N	19	57		
*05	1615	N	1615	-0-	-0-	-0-	1601	2	14	9	N	13	70		

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715												
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236057 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 8850 PERF. 7460 - 8414												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE
12		4650 X	4104	-0-	-546	-0-	4076 2	28 9	N	25		130
01		4433 X	4153	-0-	-280	-0-	4127 2	26 9	N	24	125 1	29
02		3752 X	3645	-0-	-107	-0-	3611 2	34 9	N	31		60
03		4154 X	3923	-0-	-231	-0-	3895 2	28 9	N	25	61 1	24
04		4020 X	3820	-0-	-200	-0-	3784 2	36 9	N	33		57
05		4154 X	3806	-0-	-348	-0-	3773 2	33 9	N	30	59 1	28
-----												
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236063 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 9034 PERF. 7769 - 8878												
12		1488 N	1124	-0-	-364	-0-	1123 2	1 9	N	1		3
01		1519 N	1131	-0-	-388	-0-	1129 2	2 9	N	2		5
02		1204 N	869	-0-	-335	-0-	867 2	2 9	N	2	7 1	-0-
03		1116 N	869	-0-	-247	-0-	867 2	2 9	N	2		2
04		1080 N	767	-0-	-313	-0-	765 2	2 9	N	2		4
*05		978 N	978	-0-	-0-	-0-	975 2	3 9	N	3		7
-----												
STRONG GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236064 COMPL. DATE 02/10/2008 TOTAL DEPTH 9192 PERF. 7783 - 8867												
12		7688 X	4990	-0-	-2698	-0-	4970 2	20 9	Y	18	23 1	5
01		7285 X	5281	-0-	-2004	-0-	5264 2	17 9	Y	15		20
02		5378 X	5378	-0-	-0-	-0-	5344 2	34 9	Y	31	26 1	25
03		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5780 2	42 9	Y	38	39 1	24
04		6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	6213 2	37 9	Y	34	42 1	16
*05		6542 X	6542	-0-	-0-	-0-	6495 2	47 9	Y	43	36 1	23
-----												
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236068 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 9361 PERF. 7900 - 8939												
12		5549 X	5359	-0-	-190	-0-	5359 2		N	-0-		30
01		5549 X	5370	-0-	-179	-0-	5370 2		N	-0-		30
02		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-	4970 2		N	-0-		30
03		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5444 2		N	-0-		30
04		5196 X	5196	-0-	-0-	-0-	5196 2		N	-0-		30
*05		5433 X	5433	-0-	-0-	-0-	5433 2		N	-0-		30
-----												
LAND, B. M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236069 COMPL. DATE 11/05/2007 TOTAL DEPTH 9243 PERF. 8329 - 9030												
12		341 N	298	-0-	-43	-0-	285 2	13 9	N	12		75
01		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-		75
02		420 N	354	-0-	-66	-0-	5 1	332 2	N	15		90
							17 9					
03		411 N	411	-0-	-0-	-0-	411 2		N	-0-		90
04		419 N	419	-0-	-0-	-0-	419 2		N	-0-		90
05		403 N	380	-0-	-23	-0-	367 2	13 9	N	12		102
-----												
BRADSHAW GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 236092 COMPL. DATE 08/13/2007 TOTAL DEPTH 9372 PERF. 7776 - 9202												
12		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2233 2	11 9	N	10		97
01		2201 N	2083	-0-	-118	-0-	2074 2	9 9	N	8		105
02		2016 N	1956	-0-	-60	-0-	1947 2	9 9	N	8		113
03		2232 N	2116	-0-	-116	-0-	2102 2	14 9	N	13	1 8	125
04		2010 N	1856	-0-	-154	-0-	1847 2	9 9	N	8		133
05		2170 N	2045	-0-	-125	-0-	2034 2	11 9	N	10		143

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: NACOGDOCHES			
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715																
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 236133 COMPL. DATE 02/25/2008													TOTAL DEPTH	9215	PERF.	8124 - 8879
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		216 N	216	-0-	-0-	-0-	212	2	4	9	Y	4		4	1	2
01		155 N	146	-0-	-9	-0-	143	2	3	9	Y	3				5
02		171 N	171	-0-	-0-	-0-	167	2	4	9	Y	4		4	1	5
03		319 N	319	-0-	-0-	-0-	316	2	3	9	Y	3		4	1	4
04		236 N	236	-0-	-0-	-0-	233	2	3	9	Y	3		4	1	3
*05		1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1545	2	50	9	Y	45		28	1	20
CURBOW, W. D. WELL #: 14 RRCID -> 236440 COMPL. DATE 03/04/2008													TOTAL DEPTH	9215	PERF.	7850 - 8992
12		1860 N	674	-0-	-1186	-0-	6	1	662	2	N	5		75	1	15
01		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	13	1	1745	2	N	8				23
02		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	15	1	2020	2	N	30				53
03		2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	33	9	2049	2	N	7				60
04		1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	8	9	1825	2	N	20				80
05		2294 N	2059	-0-	-235	-0-	22	9	2042	2	N	14		79	1	15
							2	1								
							15	9								
CURBOW, W. D. WELL #: 8 RRCID -> 236556 COMPL. DATE 03/05/2008													TOTAL DEPTH	9315	PERF.	8010 - 9070
12		2294 N	2229	-0-	-65	-0-	18	1	2161	2	N	45		118	1	57
01		2232 N	2173	-0-	-59	-0-	50	9	2124	2	N	30				87
02		1988 N	1915	-0-	-73	-0-	16	1	1897	2	N	3				90
03		2232 N	2125	-0-	-107	-0-	33	9	2102	2	N	17				107
04		2100 N	2050	-0-	-50	-0-	15	1	2016	2	N	30				137
05		2108 N	2091	-0-	-17	-0-	3	9	2069	2	N	17		89	1	65
							19	9								
TEMPLE-INLAND GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 236741 COMPL. DATE 03/13/2008													TOTAL DEPTH	9137	PERF.	8439 - 8608
12		753 N	753	-0-	-0-	-0-	752	2	1	9	N	1				4
01		794 N	794	-0-	-0-	-0-	793	2	1	9	N	1				5
02		796 N	796	-0-	-0-	-0-	794	2	2	9	N	2		4	1	3
03		759 N	759	-0-	-0-	-0-	758	2	1	9	N	1				4
04		784 N	784	-0-	-0-	-0-	783	2	1	9	N	1				5
*05		899 N	899	-0-	-0-	-0-	898	2	1	9	N	1				6
STRONG, J.B. GAS UNIT WELL #: 4 C RRCID -> 237028 COMPL. DATE 06/03/2008													TOTAL DEPTH	12950	PERF.	7796 - 8916
12		620 N	543	-0-	-77	-0-	533	2	10	9	N	9		13	1	4
01		713 N	493	-0-	-220	-0-	482	2	11	9	N	10				14
02		476 N	392	-0-	-84	-0-	386	2	6	9	N	5		9	1	10
03		685 N	685	-0-	-0-	-0-	668	2	17	9	N	15		15	1	10
04		754 N	754	-0-	-0-	-0-	740	2	14	9	N	13		16	1	7
*05		708 N	708	-0-	-0-	-0-	696	2	12	9	N	11		10	1	8

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715  
 BRG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 237439 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 9059 PERF. 7785 - 8817

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FREDERICK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 237448 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 9110 PERF. 7828 - 8740

12	930 N	476	-0-	-454	-0-	467	2	9	9	N	8	12	1			10
01	992 N	742	-0-	-250	-0-	727	2	15	9	N	14	13	1			11
02	784 N	564	-0-	-220	-0-	552	2	12	9	N	11	11	1			11
03	610 N	610	-0-	-0-	-0-	599	2	11	9	N	10	12	1			9
04	720 N	621	-0-	-99	-0-	610	2	11	9	N	10	11	1			8
05	620 N	333	-0-	-287	-0-	324	2	9	9	N	8	9	1			7

MCDUFFIE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 237540 COMPL. DATE 04/29/2008 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7386 - 8385

12	5363 X	4771	-0-	-592	-0-	4732	2	39	9	Y	35	57	1			13
01	5363 X	4767	-0-	-596	-0-	4716	2	51	9	Y	46					59
02	4536 X	4200	-0-	-336	-0-	4159	2	41	9	Y	37	60	1			36
03	5022 X	4653	-0-	-369	-0-	4613	2	40	9	Y	36					72
04	4830 X	4496	-0-	-334	-0-	4463	2	33	9	Y	30	65	1			37
05	4774 X	4755	-0-	-19	-0-	4701	2	54	9	Y	49	55	1			31

MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 238093 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7797 - 8824

12	837 N	510	-0-	-327	-0-	510	2			N	-0-					-0-
01	775 N	455	-0-	-320	-0-	455	2			N	-0-					-0-
02	532 N	353	-0-	-179	-0-	353	2			N	-0-					-0-
03	496 N	157	-0-	-339	-0-	157	2			N	-0-					-0-
04	480 N	480	-0-	-0-	-0-	480	2			N	-0-					-0-
*05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					-0-

BRIGHT, N. G. WELL #: 2 RRCID -> 238358 COMPL. DATE 01/11/2008 TOTAL DEPTH 9203 PERF. 7784 - 8798

12	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	3574	2	20	9	N	18					28
01	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3147	2	10	9	N	9					37
02	2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2739	2	11	9	N	10					47
03	3007 X	2498	-0-	-509	-0-	14	1	2484	2	N	-0-					47
04	2910 X	2375	-0-	-535	-0-	41	1	2333	2	N	1					48
05	3007 X	2411	-0-	-596	-0-	1	9									48

HARTT GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 238376 COMPL. DATE 09/09/2007 TOTAL DEPTH 9191 PERF. 7949 - 8784

12	3968 X	3570	-0-	-398	-0-	3548	2	22	9	Y	20					48
01	3782 X	3374	-0-	-408	-0-	3344	2	30	9	Y	27	56	1			19
02	3164 X	3011	-0-	-153	-0-	2986	2	25	9	Y	23					42
03	3503 X	3394	-0-	-109	-0-	3372	2	22	9	Y	20					62
04	3390 X	3339	-0-	-51	-0-	3319	2	20	9	Y	18	59	1			21
*05	3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3508	2	19	9	Y	17					38

-----														
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715														
MAST, A. T. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238517 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 9286 PERF. 7824 - 8854														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1569	2	23	9	N	21		67
01		1798 N	1274	-0-	-524	-0-	1238	2	36	9	N	33	44 1	56
02		1428 N	1322	-0-	-106	-0-	1286	2	36	9	N	33		89
03		1581 N	1376	-0-	-205	-0-	1340	2	36	9	N	33	51 1	71
04		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1314	2	17	9	N	15	51 1	35
05		1457 N	1205	-0-	-252	-0-	1168	2	37	9	N	34		69
-----														
DEWS, CARLOS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238638 COMPL. DATE 06/18/2008 TOTAL DEPTH 9248 PERF. 7848 - 8982														
-----														
12		248 N	188	-0-	-60	-0-	182	2	6	9	N	5		113
01		186 N	150	-0-	-36	-0-	150	2			N	-0-		113
02		196 N	173	-0-	-23	-0-	160	2	13	9	N	12		125
03		189 N	189	-0-	-0-	-0-	187	2	2	9	N	2	105 1	22
04		180 N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			N	-0-		22
05		186 N	149	-0-	-37	-0-	148	2	1	9	N	1		23
-----														
CURBOW, W. D. WELL #: 7 RRCID -> 239658 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 9424 PERF. 8015 - 8820														
-----														
12		961 N	864	-0-	-97	-0-	855	2	9	9	N	8		17
01		899 N	730	-0-	-169	-0-	729	2	1	9	N	1		18
02		840 N	660	-0-	-180	-0-	660	2			N	-0-		18
03		868 N	735	-0-	-133	-0-	1	1	734	2	N	-0-		18
04		720 N	668	-0-	-52	-0-	117	1	549	2	N	2		20
							2	9						
05		744 N	656	-0-	-88	-0-	27	1	612	2	N	15		35
							17	9						
-----														
NORMAN WELL #: 1 RRCID -> 243864 COMPL. DATE 10/13/2008 TOTAL DEPTH 8915 PERF. 7368 - 8203														
-----														
12		3007 X	2628	-0-	-379	-0-	2589	2	39	9	N	35		172
01		2821 X	2581	-0-	-240	-0-	2551	2	30	9	N	27	167 1	32
02		INC G-10	2293	-0-	2293	2293	2262	2	31	9	N	28		60
03		INC G-10	2522	-0-	2522	4815	2489	2	33	9	N	30		90
04		INC G-10	2442	-0-	2442	7257	2407	2	35	9	N	32		122
05		INC G-10	2460	-0-	2460	9717	2435	2	25	9	N	23		145
-----														
CARLOS DEWS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244850 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 9119 PERF. 7741 - 8832														
-----														
12		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1420	2	46	9	N	42		107
01		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1393	2	6	9	N	5		112
02		1232 N	1229	-0-	-3	-0-	1228	2	1	9	N	1		113
03		1457 N	1335	-0-	-122	-0-	1318	2	17	9	N	15	3 8	125
04		1350 N	1302	-0-	-48	-0-	1296	2	6	9	N	5		130
05		1364 N	1343	-0-	-21	-0-	1315	2	28	9	N	25		155
-----														
FOSHEE, A.M. WELL #: 14 RRCID -> 247567 COMPL. DATE 01/22/2008 TOTAL DEPTH 9173 PERF. 7734 - 8802														
-----														
12		1023 N	990	-0-	-33	-0-	10	1	933	2	N	43		133
							47	9						
01		992 N	797	-0-	-195	-0-	5	1	755	2	N	34		167
							37	9						
02		952 N	860	-0-	-92	-0-	6	1	840	2	N	13		180
							14	9						
03		992 N	961	-0-	-31	-0-	5	1	941	2	N	14	149 1 1 8	44
							15	9						
04		908 N	908	-0-	-0-	-0-	876	2	32	9	N	29		73
05		961 N	734	-0-	-227	-0-	715	2	19	9	N	17		90

-----													
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
CHESAPEAKE OPERATING, INC. //CONT.// 147715													
HARTT GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 247640 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 9290 PERF. 8275 - 8920													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	465 N	426	-0-	-39	-0-	420	2	6	9	N	5		87
01	434 N	424	-0-	-10	-0-	418	2	6	9	N	5		92
02	385 N	385	-0-	-0-	-0-	384	2	1	9	N	1		93
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	434	2	6	9	N	5		98
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	418	2			N	-0-		98
05	434 N	290	-0-	-144	-0-	290	2			N	-0-		98
-----													
HUTCHINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250448 COMPL. DATE 09/29/2007 TOTAL DEPTH 12700 PERF. 7868 - 10100													
12	930 N	856	-0-	-74	-0-	836	2	20	9	N	18		160
01	930 N	829	-0-	-101	-0-	814	2	15	9	N	14	162 1	12
02	784 N	738	-0-	-46	-0-	735	2	3	9	N	3		15
03	868 N	862	-0-	-6	-0-	859	2	3	9	N	3		18
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	2			N	-0-		18
*05	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878	2			N	-0-		18
-----													
SMITH FAMILY TRUST GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 254060 COMPL. DATE 12/01/2007 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7411 - 8521													
12	2759 N	2355	-0-	-404	-0-	7	1	2323	2	N	23	177 1	101
						25	9						
01	2635 N	2389	-0-	-246	-0-	2313	2	76	9	N	69		170
02	2240 N	2054	-0-	-186	-0-	2007	2	47	9	N	43		213
03	2356 N	2202	-0-	-154	-0-	2161	2	41	9	N	37	158 1	89
04	2310 N	2067	-0-	-243	-0-	2031	2	36	9	N	33	3 8	122
05	2263 N	2086	-0-	-177	-0-	6	1	2041	2	N	35		157
						39	9						
-----													
DEEP ROCK RESOURCES, INC. 209651 TAYLOR, LEON F. WELL #: 1 RRCID -> 158117 COMPL. DATE 05/16/1996 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8622 - 8760													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	105 1	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
MILLER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 168155 COMPL. DATE 03/09/1998 TOTAL DEPTH 8530 PERF. 8100 - 8436													
12	620 N	472	-0-	-148	-0-	472	2			N	-0-		15
01	682 N	440	-0-	-242	-0-	440	2			N	-0-		15
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	534	2			N	-0-		15
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482	2			N	-0-		15
04	548 N	548	-0-	-0-	-0-	548	2			N	-0-		15
*05	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-		15
-----													
STANALAND WELL #: 1 RRCID -> 195068 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8212 - 8806													
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-		135
01	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-		135
02	392 N	-0-	-0-	-392	-0-					N	-0-		135
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		135

-----													
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES													
DEEP ROCK RESOURCES, INC. //CONT.// 209651													
TAYLOR WELL #: 2 RRCID -> 203196 COMPL. DATE 04/24/2004 TOTAL DEPTH 9004 PERF. 8043 - 8737													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----													
12		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	1191	2	N	-0-			-0-
01		1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237	2	N	-0-			-0-
02		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1200	2	N	-0-			-0-
03		1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	1206	2	N	-0-			-0-
04		1200 N	1059	-0-	-141	-0-	1059	2	N	-0-			-0-
05		1333 N	140	-0-	-1193	-0-	140	2	N	-0-			-0-
-----													
STANALAND WELL #: 2 RRCID -> 245530 COMPL. DATE 04/11/2008 TOTAL DEPTH 8990 PERF. 8099 - 8683													
12		2108 N	1270	-0-	-838	-0-	1242	2	28 9 N	25			110
01		2325 N	1363	-0-	-962	-0-	1341	2	22 9 N	20			130
02		2100 N	1274	-0-	-826	-0-	1250	2	24 9 N	22			152
03		1430 N	1430	-0-	-0-	-0-	1384	2	46 9 N	42			194
04		1320 N	1110	-0-	-210	-0-	1069	2	41 9 N	37	191 1		40
*05		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1863	2	22 9 N	20			60
-----													
TAYLOR WELL #: 3 RRCID -> 250257 COMPL. DATE 04/24/2009 TOTAL DEPTH 9070 PERF. 8155 - 8935													
12		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	1306	2	26 9 N	24			125
01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1319	2	28 9 N	25			150
02		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1064	2	30 9 N	27			177
03		1333 N	844	-0-	-489	-0-	824	2	20 9 N	18			195
04		1290 N	734	-0-	-556	-0-	706	2	28 9 N	25	181 1		39
05		1209 N	669	-0-	-540	-0-	669	2		-0-			39
-----													
TAYLOR WELL #: 4 RRCID -> 259576 COMPL. DATE 04/23/2010 TOTAL DEPTH 9003 PERF. 8164 - 9012													
12		2790 N	2216	-0-	-574	-0-	2202	2	14 9 N	13			148
01		2325 N	2256	-0-	-69	-0-	2222	2	34 9 N	31	90 1		89
02		1988 N	1773	-0-	-215	-0-	1773	2		-0-			89
03		2201 N	2067	-0-	-134	-0-	2027	2	40 9 N	36			125
04		2190 N	1640	-0-	-550	-0-	1631	2	9 9 N	8			133
*05		2373 N	2373	-0-	-0-	-0-	2342	2	31 9 N	28			161
-----													
DUAL PRODUCTION PARTNERS, LLC 229385													
JASPAR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 116044 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10300 PERF. 6842 - 6871													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			17
-----													
DYAD PETROLEUM COMPANY 237520													
TEMPLE WELL #: 1 RRCID -> 222963 COMPL. DATE 11/01/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8572 - 8928													
12		162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	3		-0-			-0-
01		155 N	131	-0-	-24	-0-	131	3		-0-			-0-
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	431	3		-0-			-0-
03		203 N	203	-0-	-0-	-0-	203	3		-0-			-0-
*04		217 N	217	-0-	-0-	-0-	217	3		-0-			-0-
05		465 N	202	-0-	-263	-0-	202	3		-0-			-0-

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 DYAD PETROLEUM COMPANY //CONT.// 237520  
 WILLIAMSON WELL #: 1 RRCID -> 228279 COMPL. DATE 04/12/2007 TOTAL DEPTH 9211 PERF. 8618 - 9138

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			N	-0-					-0-
01	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604	3			N	-0-					-0-
02	588 N	278	-0-	-310	-0-	278	3			N	-0-					-0-
03	620 N	448	-0-	-172	-0-	448	3			N	-0-					-0-
*04	570 N	526	-0-	-44	-0-	525	3	1	9	N	-0-					-0-
*05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			N	-0-			1	8	-0-

ENERQUEST CORPORATION 252059  
 LITTLE TERESA WELL #: 1 RRCID -> 226111 COMPL. DATE 10/17/2006 TOTAL DEPTH 9460 PERF. 7370 - 9293

12	930 N	653	-0-	-277	-0-	40	1	591	2	N	20					164
01	2852 X	719	-0-	-2133	-0-	22	9	638	2	N	55					219
02	2576 X	672	-0-	-1904	-0-	61	9	614	2	N	36	166	1			89
03	2852 X	574	-0-	-2278	-0-	18	1	510	2	N	47					136
04	2760 X	1039	-0-	-1721	-0-	40	9	992	2	N	21					157
05	744 X	612	-0-	-132	-0-	12	1	539	2	N	46	155	1			48
						52	9									
						24	1									
						23	9									
						22	1									
						51	9									

GRIFFIN WELL #: 2 RRCID -> 227336 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 9487 PERF. 7346 - 9302

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46

MAY, LOLLIE WELL #: 1 RRCID -> 227339 COMPL. DATE 03/10/2011 TOTAL DEPTH 9470 PERF. 7194 - 9274

12	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	71	1	1055	2	N	23					101
01	1798 N	3	-0-	-1795	-0-	25	9			N	2					103
02	1624 N	-0-	-0-	-1624	-0-	1	2	2	9	N	-0-					103
03	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-					N	33					136
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	3					139
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					139

AMY GAIL WELL #: 1 RRCID -> 230796 COMPL. DATE 03/29/2007 TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7740 - 8780

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					71



NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES						
ENERQUEST CORPORATION //CONT.// 252059																
LITTLE TERESA WELL #: 2 RRCID -> 235942 COMPL. DATE 12/13/2007										TOTAL DEPTH	9269	PERF. 7118 - 9098				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					29
-----																
MAE, LOLLIE WELL #: 2 RRCID -> 245108 COMPL. DATE 02/08/2008										TOTAL DEPTH	7950	PERF. 7166 - 7846				
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 12/05/2012 - PLUGGED 12/05/12																
-----																
EOG RESOURCES, INC. 253162																
ADAMS "A-1" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 231344 COMPL. DATE 08/14/2007										TOTAL DEPTH	9890	PERF. 7402 - 9775				
12	14 N	8	-0-	-6	-0-	8	2			Y	-0-					-0-
*01	16 N	-0-	-16	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/17/2013 - P & A 01-17-13																
-----																
LEE "D" GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 245894 COMPL. DATE 02/01/2009										TOTAL DEPTH	9860	PERF. 7641 - 9680				
12	1333 N	276	-0-	-1057	-0-	262	2	14	9	Y	13	35	0			16
01	558 N	151	-0-	-407	-0-	147	2	4	9	Y	4					20
02	336 N	214	-0-	-122	-0-	208	2	6	9	Y	5	13	0			12
03	279 N	168	-0-	-111	-0-	164	2	4	9	Y	4					16
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	138	2	8	9	Y	7	10	0			13
05	248 N	225	-0-	-23	-0-	225	2			Y	-0-	10	0			3
-----																
TRAYNHAM WELL #: 1 RRCID -> 251590 COMPL. DATE 08/01/2009										TOTAL DEPTH	11182	PERF. 8778 - 10994				
12	2232 N	2128	-0-	-104	-0-	2121	2	7	9	Y	6					114
01	2387 N	2046	-0-	-341	-0-	1978	2	68	9	Y	62	145	0			31
02	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1915	2	36	9	Y	33					64
03	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1856	2	24	9	Y	22					86
04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1768	2	48	9	Y	44					130
*05	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	2545	2	40	9	Y	36					166
-----																
BURT WELL #: 1 RRCID -> 254413 COMPL. DATE 10/30/2009										TOTAL DEPTH	11270	PERF. 8785 - 11136				
12	1240 X	424	-0-	-816	-0-	424	2			Y	-0-					41
01	1364 X	847	-0-	-517	-0-	837	2	10	9	Y	9	46	0			4
02	1232 X	1162	-0-	-70	-0-	1154	2	8	9	Y	7					11
03	1364 X	-0-	-0-	-1364	-0-	-0-				Y	-0-					11
04	810 X	66	-0-	-744	-0-	65	2	1	9	Y	1					12
05	1302 X	369	-0-	-933	-0-	368	2	1	9	Y	1					13
-----																
TOLLES WELL #: 1 RRCID -> 260225 COMPL. DATE 11/30/2010										TOTAL DEPTH	10700	PERF. 7744 - 10388				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/11/2013 - P&A 01-11-2013																

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC 311419  
 SMITH WELL #: 1 RRCID -> 217339 COMPL. DATE 12/01/2005 TOTAL DEPTH 9007 PERF. 7574 - 8304

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1767 N	1651	-0-	-116	-0-	24	1	1627	3	N	-0-			135
01	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	24	1	1771	3	N	12			147
						13	9							
02	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	24	1	1642	3	N	10			157
						11	9							
03	1643 N	1507	-0-	-136	-0-	34	1	1473	3	N	-0-			157
04	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	13	1	1409	3	N	-0-			157
05	1860 N	NO RPT	-0-	-1860	-0-					N	NO RPT			157

ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 218770 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 9206 PERF. 7385 - 9137

12	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	22	1	1335	3	N	-0-			150
01	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	26	1	1363	3	N	-0-			150
02	1064 N	15	-0-	-1049	-0-	15	1			N	-0-			150
03	1364 N	1184	-0-	-180	-0-	21	1	1163	3	N	-0-			150
04	1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	19	1	1189	3	N	-0-			150
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			150

MCIVER WELL #: 1 RRCID -> 220886 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 9369 PERF. 8708 - 9294

12	2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	26	1	2196	3	N	11			68
						12	9							
01	2108 N	1877	-0-	-231	-0-	22	1	1744	3	N	101			169
						11	9							
02	1848 N	1564	-0-	-284	-0-	18	1	1426	3	N	109	178	1	100
						120	9							
03	2232 N	1654	-0-	-578	-0-	19	1	1411	3	N	204	182	1	122
						224	9							
04	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	19	1	1530	3	N	113			235
						124	9							
05	1736 N	NO RPT	-0-	-1736	-0-					N	NO RPT			235

GARRISON WELL #: 1 RRCID -> 221746 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 9305 PERF. 7506 - 9216

12	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	23	1	1809	3	N	35	177	1	85
						39	9							
01	1829 N	1788	-0-	-41	-0-	22	1	1731	3	N	32			117
						35	9							
02	1540 N	1507	-0-	-33	-0-	18	1	1470	3	N	17			134
						19	9							
03	1829 N	1293	-0-	-536	-0-	21	1	1266	3	N	5			139
						6	9							
04	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	21	1	1310	3	N	-0-			139
05	1674 N	NO RPT	-0-	-1674	-0-					N	NO RPT			139

WHEELER WELL #: 1 RRCID -> 221946 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 9411 PERF. 7399 - 9285

12	109 N	109	-0-	-0-	-0-	109	3			N	-0-			32
01	169 N	169	-0-	-0-	-0-	1	1	168	3	N	-0-			32
02	112 N	98	-0-	-14	-0-	98	3			N	-0-			32
03	124 N	98	-0-	-26	-0-	98	3			N	-0-			32
04	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	3			N	-0-			32
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT			32

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: NACOGDOCHES									
GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC //CONT.// 311419																					
SMITH												WELL #: 4		RRCID -> 223719		COMPL. DATE 10/30/2006		TOTAL DEPTH 9618		PERF. 7614 - 9426	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE							
12	01	868 N	750	-0-	-118	-0-	-0-	18	1	732	3	N	-0-	60							
		868 N	674	-0-	-194	-0-	-0-	19	1	652	3	N	3	63							
								3	9												
02		728 N	472	-0-	-256	-0-	-0-	14	1	456	3	N	2	65							
								2	9												
03		744 N	599	-0-	-145	-0-	-0-	18	1	581	3	N	-0-	65							
04		798 N	798	-0-	-0-	-0-	-0-	22	1	765	3	N	10	75							
								11	9												
05		527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-	-0-					N	NO RPT	75							
-----																					
GARRISON												WELL #: 2		RRCID -> 223983		COMPL. DATE 11/16/2006		TOTAL DEPTH 9500		PERF. 7433 - 8846	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28							
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28							
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28							
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28							
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	28							
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	28							
-----																					
SMITH												WELL #: 2		RRCID -> 224661		COMPL. DATE 10/20/2006		TOTAL DEPTH 9603		PERF. 7596 - 9470	
12		1550 N	1476	-0-	-74	-0-	-0-	5	1	1471	3	N	-0-	120							
01		1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	1495	3	N	-0-	120							
02		1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1275	3	N	-0-	120							
03		1488 N	1223	-0-	-265	-0-	-0-	4	1	1219	3	N	-0-	120							
04		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1198	3	N	-0-	120							
05		1426 N	NO RPT	-0-	-1426	-0-	-0-					N	NO RPT	120							
-----																					
RAINBOLT												WELL #: 1		RRCID -> 225336		COMPL. DATE 01/07/2008		TOTAL DEPTH 9327		PERF. 6232 - 6340	
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-							
-----																					
MCIVER												WELL #: 2		RRCID -> 225467		COMPL. DATE 12/19/2006		TOTAL DEPTH 9105		PERF. 7452 - 9034	
12		775 N	739	-0-	-36	-0-	-0-	20	1	716	3	N	3	185							
								3	9												
01		713 N	576	-0-	-137	-0-	-0-	21	1	551	3	N	4	189							
								4	9												
02		557 N	557	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	541	3	N	-0-	29							
03		744 N	438	-0-	-306	-0-	-0-	16	1	413	3	N	8	37							
								9	9												
04		205 N	205	-0-	-0-	-0-	-0-	13	1	185	3	N	6	43							
								7	9												
05		620 N	NO RPT	-0-	-620	-0-	-0-					N	NO RPT	43							

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES		
GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC //CONT.// 311419												
SMITH WELL #: 9 RRCID -> 225473 COMPL. DATE 12/04/2006										TOTAL DEPTH	9124	PERF. 7386 - 8978
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	2210 N	2210	-0-	-0-	-0-	28 1	2158 3	N	22	175 1	67	
						24 9						
01	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	30 1	2497 3	N	20		87	
						22 9						
02	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	22 1	2002 3	N	20		107	
						22 9						
03	2201 N	2030	-0-	-171	-0-	24 1	1982 3	N	22		129	
						24 9						
04	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	24 1	2250 3	N	28		157	
						31 9						
05	2263 N	NO RPT	-0-	-2263	-0-			N	NO RPT		157	
-----												
SMITH WELL #: 7 RRCID -> 226104 COMPL. DATE 01/19/2007										TOTAL DEPTH	9135	PERF. 7916 - 9017
12	837 N	578	-0-	-259	-0-	22 1	556 3	N	-0-		50	
						23 1	468 3	N	231	179 1	102	
						254 9						
02	700 N	603	-0-	-97	-0-	18 1	585 3	N	-0-		102	
						19 1	661 3	N	169	181 1	90	
						186 9						
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	18 1	692 3	N	92		182	
						101 9						
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-			N	NO RPT		182	
-----												
SMITH WELL #: 6 RRCID -> 226105 COMPL. DATE 03/02/2007										TOTAL DEPTH	9599	PERF. 7660 - 8912
12	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140 3		N	-0-		96	
						1 1	204 3	N	-0-	19 7	77	
						70 3		N	-0-		77	
						111 3		N	-0-		77	
						152 3		N	-0-		77	
05	93 N	NO RPT	-0-	-93	-0-			N	NO RPT		77	
-----												
WAGERS WELL #: 1R RRCID -> 236007 COMPL. DATE 12/07/2007										TOTAL DEPTH	8606	PERF. 7473 - 7996
12	DLQ G-10	2946	-0-	2946	13376	21 1	2905 3	N	18		105	
						20 9						
01	DLQ G-10	3628	-0-	3628	17004	24 1	3539 3	N	59		164	
						65 9						
02	21754 X	4750	-0-	-17004	-0-	42 1	4633 3	N	68	190 1	42	
						75 9						
03	4555 X	4555	-0-	-0-	-0-	42 1	4436 3	N	70		112	
						77 9						
04	4094 X	4094	-0-	-0-	-0-	37 1	4021 3	N	33		145	
						36 9						
05	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-			N	NO RPT		145	
-----												
SCHWARTZ WELL #: 1 RRCID -> 243782 COMPL. DATE 10/20/2009										TOTAL DEPTH	11824	PERF. 7648 - 8476
12	1767 N	1246	-0-	-521	-0-	22 1	1224 3	N	-0-		212	
						18 1	1103 3	N	-0-		212	
						22 1	1093 3	N	-0-		212	
						17 1	1043 3	N	4	186 1	30	
						4 9						
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	20 1	1381 3	N	2		32	
						2 9						
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT		32	

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.//		64300 287		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
GMT EXPLORATION CO TEXAS, LLC //CONT.//		311419									
BOLES		WELL #: 9		RRCID -> 246796		COMPL. DATE 10/23/2008		TOTAL DEPTH 11400 PERF. 7958 - 8108			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	1296 N	1296	-0-	-0-	-0-	21 1	1275 3	N	-0-	102	
01	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	17 1	1257 3	N	-0-	102	
02	1148 N	1126	-0-	-22	-0-	19 1	1107 3	N	-0-	102	
03	1302 N	1171	-0-	-131	-0-	20 1	1151 3	N	-0-	102	
04	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	21 1	1219 3	N	-0-	102	
05	1240 N	NO RPT	-0-	-1240	-0-			N	NO RPT	102	
-----											
GARRISON		WELL #: 3		RRCID -> 255869		COMPL. DATE 04/05/2010		TOTAL DEPTH 11926 PERF.11353 - 11648			
12	DLQ G-10	13024	-0-	13024	66030	40 1	12830 3	N	140	192 1	42
01	DLQ G-10	13300	-0-	13300	79330	154 9					
02	89740 X	10410	-0-	-79330	-0-	43 1	13112 3	N	132		174
03	11468 X	11468	-0-	-0-	-0-	145 9					
04	12870 X	10898	-0-	-1972	-0-	33 1	10292 3	N	77	169 1	82
05	13299 X	NO RPT	-0-	-13299	-0-	85 9					
						38 1	11292 3	N	125		207
						138 9					
						33 1	10821 3	N	40		247
						44 9					
								N	NO RPT		247
-----											
INDIGO MINERALS LLC		423834		RRCID -> 226958		COMPL. DATE 03/02/2007		TOTAL DEPTH 8752 PERF. 7105 - 8284			
SACHTLEBEN GAS UNIT		WELL #: 2									
12	1023 N	874	-0-	-149	-0-	874 2		N	-0-	119	
01	837 N	820	-0-	-17	-0-	820 2		N	-0-	119	
02	952 N	865	-0-	-87	-0-	865 2		N	-0-	119	
03	928 N	928	-0-	-0-	-0-	928 2		N	-0-	119	
*04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	886 2		N	-0-	119	
05	961 N	NO RPT	-0-	-961	-0-			N	NO RPT	119	
-----											
BOLES		WELL #: 1		RRCID -> 239078		COMPL. DATE 06/09/2008		TOTAL DEPTH 11757 PERF. 7615 - 7834			
12	4495 X	2706	-0-	-1789	-0-	2661 2	45 9	N	41		94
01	4061 X	2597	-0-	-1464	-0-	2520 2	77 9	N	70		164
02	2301 X	2301	-0-	-0-	-0-	2129 2	172 9	N	156	181 1	139
03	3100 X	2147	-0-	-953	-0-	2147 2		N	-0-		139
04	2850 X	2097	-0-	-753	-0-	1997 2	100 9	N	91	182 1	48
05	2697 X	NO RPT	-0-	-2697	-0-			N	NO RPT		48
-----											
KEY ENERGY SERVICES, LLC		458534		RRCID -> 077148		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6976 PERF. 6818 - 6888			
PETERSON, T. M.		WELL #: 1									
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		518265		RRCID -> 262308		COMPL. DATE 05/06/2011		TOTAL DEPTH 6618 PERF. 6618 - 6622			
RICE		WELL #: 2									
12	2418 X	2092	-0-	-326	-0-	2090 2	2 9	N	2		77
01	2418 X	1606	-0-	-812	-0-	1562 2	44 9	N	40		117
02	2184 X	1906	-0-	-278	-0-	1888 2	18 9	N	16	1 8	132
03	2418 X	2029	-0-	-389	-0-	1995 2	34 9	N	31		163
04	2340 X	1532	-0-	-808	-0-	1488 2	44 9	N	40		203
05	2108 X	1194	-0-	-914	-0-	1194 2		N	-0-		203

NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
O'BENCO, INC. 617512  
NIX, BILLIE WELL #: 1 RRCID -> 214069 COMPL. DATE 06/30/2005 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 7866 - 8354

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			170

PATARA ANDOVER I LLC 643257  
HART, MAX W., JR. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 171748 COMPL. DATE 06/06/2006 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 6700 - 6900

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

SND OPERATING, L.L.C. 797127  
LILLY WELL #: 1 RRCID -> 245299 COMPL. DATE 01/11/2009 TOTAL DEPTH 11025 PERF. 8278 - 10945

12	4433 X	4102	-0-	-331	-0-	4102	2	N	-0-			176
01	4278 X	4084	-0-	-194	-0-	4084	2	N	-0-			176
02	3640 X	3437	-0-	-203	-0-	3436	2	N	1	9		177
03	4030 X	3899	-0-	-131	-0-	3896	2	N	3	9	1 8	179
04	3900 X	3508	-0-	-392	-0-	3508	2	N	-0-		152 1	27
05	4030 X	3543	-0-	-487	-0-	3543	2	N	-0-			27

GRIGSBY WELL #: 1 RRCID -> 245588 COMPL. DATE 12/15/2008 TOTAL DEPTH 11235 PERF. 9607 - 11162

12	2449 N	2188	-0-	-261	-0-	2133	2	N	55	9		160
01	2294 N	1974	-0-	-320	-0-	1974	2	N				160
02	1988 N	1797	-0-	-191	-0-	1797	2	N				160
03	2201 N	1919	-0-	-282	-0-	1919	2	N				160
04	1920 N	1663	-0-	-257	-0-	1650	2	N	13	9		20
05	1984 N	1693	-0-	-291	-0-	1693	2	N	-0-			20

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 252179 COMPL. DATE 08/06/2009 TOTAL DEPTH 14700 PERF. 9281 - 9775

12	2573 N	2276	-0-	-297	-0-	2273	2	N	3	9		113
01	2542 N	2212	-0-	-330	-0-	2201	2	N	11	9		123
02	2072 N	1984	-0-	-88	-0-	1984	2	N				123
03	2263 N	2191	-0-	-72	-0-	2191	2	N				123
04	2130 N	1965	-0-	-165	-0-	1937	2	N	28	9		148
05	2201 N	2181	-0-	-20	-0-	2181	2	N	-0-			148

SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415  
MELTON WELL #: 1 RRCID -> 211613 COMPL. DATE 12/18/2004 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7785 - 8048

12	2790 N	2624	-0-	-166	-0-	2611	2	N	13	9		46
01	2449 N	2390	-0-	-59	-0-	2381	2	N	9	9		54
02	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2153	2	N	12	9		65
03	2635 N	2563	-0-	-72	-0-	2548	2	N	15	9		79
04	2310 N	2221	-0-	-89	-0-	2211	2	N	10	9		88
05	2387 N	1966	-0-	-421	-0-	1963	2	N	3	9		91

-----																	
NACONICHE CREEK (ROD.-TP CONS.) //CONT.// 64300 287 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER //CONT.// 806415																	
GRAY																	
WELL #: 1 RRCID -> 215475										COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7848 - 8118							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12		2635 X	2487	-0-	-148	-0-	2404	2	83	9	N	75	198	1			118
01		2635 X	1615	-0-	-1020	-0-	1598	2	17	9	N	15					133
02		1904 X	1142	-0-	-762	-0-	1120	2	22	9	N	20					153
03		2480 X	1981	-0-	-499	-0-	1956	2	25	9	N	23					176
04		2400 X	1544	-0-	-856	-0-	1544	2			N	-0-					176
05		1271 N	957	-0-	-314	-0-	944	2	13	9	N	12					188
-----																	
CHRISTOPHER																	
WELL #: 1 RRCID -> 218376										COMPL. DATE 01/14/2006 TOTAL DEPTH 8705 PERF. 7774 - 8622							
12		2139 N	907	-0-	-1232	-0-	896	2	11	9	N	10					207
01		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2146	2	13	9	N	12					219
02		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	1344	2	33	9	N	30					249
03		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1539	2	24	9	N	22					271
04		2100 N	1273	-0-	-827	-0-	1265	2	8	9	N	7					278
05		1519 N	1162	-0-	-357	-0-	1149	2	13	9	N	12					290
-----																	
PRINCE																	
WELL #: 2 RRCID -> 238343										COMPL. DATE 04/05/2007 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7972 - 9038							
12		2015 N	1551	-0-	-464	-0-	1551	2			N	-0-	199	1			95
01		2046 N	1358	-0-	-688	-0-	1334	2	24	9	N	22					117
02		2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2090	2	30	9	N	27					144
03		2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	2411	2	26	9	N	24					168
04		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2176	2	31	9	N	28					196
05		2356 N	-0-	-0-	-2356	-0-					N	8					204
-----																	
NACONICHE CREEK (TRAVIS PEAK)																	
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 64300 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
WATT GAS UNIT 147715																	
WELL #: 1 RRCID -> 196984										COMPL. DATE 07/19/2003 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7744 - 8654							
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
NACONICHE CREEK, E. (PETTIT I)																	
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 64301 675 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: NACOGDOCHES							
FOSHEE, R. P. 147715																	
WELL #: R 1 U RRCID -> 113770										COMPL. DATE 10/05/1984 TOTAL DEPTH 8853 PERF. 7621 - 7629							
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
COHEN																	
WELL #: 1 RRCID -> 150845										COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 8605 PERF. 7740 - 7751							
12		992 N	913	-0-	-79	-0-	913	2			Y	-0-					42
01		930 N	904	-0-	-26	-0-	10	1	894	2	Y	-0-					42
02		INC G-10	771	-0-	771	-0-	771	2			Y	-0-					42
03		INC G-10	872	-0-	872	-0-	1643	2	1	9	Y	-0-					43
04		INC G-10	826	-0-	826	-0-	2469	2			Y	-0-					43
05		INC G-10	893	-0-	893	-0-	3362	2			Y	-0-					43

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT) CHESAPEAKE OPERATING, INC. MCFADDIN		64305 500 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
WELL #:		1 C		RRCID -> 109563		COMPL. DATE 07/05/1983		TOTAL DEPTH 8856 PERF. 7862 - 7876					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
FREDONIA INVESTMENTS, INC.		WELL #:		1		RRCID -> 113265		COMPL. DATE 09/13/1984		TOTAL DEPTH 10355 PERF. 7752 - 8066			
12	1178 X	1131	-0-	-47	-0-	1131	2		N	-0-			37
01	1178 X	1035	-0-	-143	-0-	1035	2		N	-0-			37
02	1036 X	985	-0-	-51	-0-	985	2		N	-0-			37
03	1147 X	1116	-0-	-31	-0-	1116	2		N	-0-			37
04	1110 X	1108	-0-	-2	-0-	1108	2		N	-0-			37
*05	1153 X	1153	-0-	-0-	-0-	1153	2		N	-0-			37
-----													
MCLAIN, RUFUS		WELL #:		1		RRCID -> 113297		COMPL. DATE 08/06/1984		TOTAL DEPTH 8475 PERF. 7775 - 7783			
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2		N	-0-			32
01	414 N	414	-0-	-0-	-0-	414	2		N	-0-			32
02	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2		N	-0-			32
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	2		N	-0-			32
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	2		N	-0-			32
05	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	2		N	-0-			32
-----													
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 113300		COMPL. DATE 09/26/1984		TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7862 - 7874			
12	1798 N	318	-0-	-1480	-0-	318	2		N	-0-			73
01	1736 N	-0-	-0-	-1736	-0-				N	-0-			73
02	1512 N	3	-0-	-1509	-0-	3	2		N	-0-			73
03	310 N	11	-0-	-299	-0-	11	2		N	-0-			73
04	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2207	2	6	9	N	5		78
*05	3100 N	3823	-0-	723	-0-	723	2	17	9	N	15		93
-----													
FREE, R. H.		WELL #:		1		RRCID -> 114666		COMPL. DATE 01/18/2001		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7015 - 7827			
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-			62
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-				N	-0-			62
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			62
-----													
STILL, JOE MACK		WELL #:		1		RRCID -> 115450		COMPL. DATE 01/02/1985		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7765 - 7785			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----													
GARRETT, ARCHIE GAS UNIT		WELL #:		1 U		RRCID -> 117331		COMPL. DATE 06/10/1985		TOTAL DEPTH 9205 PERF. 7794 - 7805			
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-



NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)		//CONT.// 64305 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.// 147715										
RICHARDSON, J. D.		WELL #: 1		RRCID -> 117978		COMPL. DATE 08/09/1985		TOTAL DEPTH 8295 PERF. 7766 - 8035				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	186 N	99	-0-	-87	-0-		99	2	N	-0-		30
01	125 N	125	-0-	-0-	-0-		125	2	N	-0-		30
02	155 N	155	-0-	-0-	-0-		155	2	N	-0-		30
03	132 N	132	-0-	-0-	-0-		132	2	N	-0-		30
04	120 N	117	-0-	-3	-0-		117	2	N	-0-		30
05	186 N	98	-0-	-88	-0-		98	2	N	-0-		30
-----												
REAVLEY		WELL #: 1		RRCID -> 119812		COMPL. DATE 11/16/1985		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7980 - 7998				
12	3162 X	44	-0-	-3118	-0-		44	2	N	-0-		114
01	3162 X	-0-	-0-	-3162	-0-				N	-0-		114
02	2800 X	-0-	-0-	-2800	-0-				N	-0-	101 1	13
03	2976 X	-0-	-0-	-2976	-0-				N	-0-		13
04	2760 X	-0-	-0-	-2760	-0-				N	-0-		13
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		13
-----												
JOHNSON, TROY M.		WELL #: 1		RRCID -> 121823		COMPL. DATE 09/27/1988		TOTAL DEPTH 8053 PERF. 7770 - 7956				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
RUSSELL, H. I.		WELL #: 1		RRCID -> 122229		COMPL. DATE 08/23/1986		TOTAL DEPTH 8282 PERF. 8187 - 8192				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
LAIRD, LOMA L.		WELL #: 1		RRCID -> 172245		COMPL. DATE 02/03/1999		TOTAL DEPTH 8852 PERF. 8004 - 8125				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----												
BRADSHAW, M.		WELL #: 1		RRCID -> 177347		COMPL. DATE 02/23/2000		TOTAL DEPTH 8710 PERF. 6987 - 8078				
12	837 X	786	-0-	-51	-0-		786	2	N	-0-		71
01	806 X	778	-0-	-28	-0-		778	2	N	-0-		71
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-		730	2	N	-0-		71
03	783 N	783	-0-	-0-	-0-		783	2	N	-0-		71
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-		749	2	N	-0-		71
*05	758 N	758	-0-	-0-	-0-		758	2	N	-0-		71

NACONICHE CREEK, W. (PETTIT)		//CONT.//		64305 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781									
STONE				WELL #:	1	RRCID ->	122690	COMPL. DATE	02/09/1986	TOTAL DEPTH	8448	PERF.	7750 - 7756
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		1271 X	277	-0-	-994	-0-	277 2	N	-0-		154		
01		1271 X	698	-0-	-573	-0-	698 2	N	-0-		154		
02		1008 X	669	-0-	-339	-0-	669 2	N	-0-		154		
03		961 X	598	-0-	-363	-0-	598 2	N	-0-		154		
*04		986 X	986	-0-	-0-	-0-	986 2	N	-0-		154		
*05		1216 X	1216	-0-	-0-	-0-	1216 2	N	-0-		154		

NACONICHE CREEK, W. (TRAVIS PK.)				64305 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
CHESAPEAKE OPERATING, INC.				147715									
MCFADDIN				WELL #:	1 T	RRCID ->	109564	COMPL. DATE	07/05/1983	TOTAL DEPTH	8856	PERF.	8421 - 8493
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

RANDALL, R.W.				WELL #:	1 L	RRCID ->	115304	COMPL. DATE	02/16/1985	TOTAL DEPTH	9205	PERF.	8801 - 9139
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		651 N	599	-0-	-52	-0-	599 2	N	-0-		80		
01		620 N	617	-0-	-3	-0-	617 2	N	-0-		80		
02		560 N	549	-0-	-11	-0-	549 2	N	-0-		80		
03		612 N	612	-0-	-0-	-0-	612 2	N	-0-		80		
04		600 N	575	-0-	-25	-0-	575 2	N	-0-		80		
05		620 N	606	-0-	-14	-0-	606 2	N	-0-		80		

BAKER, THOMAS E. II ETAL				WELL #:	1	RRCID ->	166596	COMPL. DATE	11/15/1997	TOTAL DEPTH	8887	PERF.	8445 - 8710
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-		

NACONICHE CREEK				WELL #:	1	RRCID ->	198359	COMPL. DATE	09/22/2003	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8368 - 8622
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-		

NAVARRO CROSSING				64605 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOUSTON					
RIDGE PETROLEUM INC.				711106									
DAILEY, R.S. & H.H.				WELL #:	4	RRCID ->	129458	COMPL. DATE	11/29/1988	TOTAL DEPTH	5894	PERF.	5836 - 5842
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71		
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71		
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71		
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71		
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71		
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71		

NAVARRO CROSSING		//CONT.//		64605 001	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HOUSTON				
RIDGE PETROLEUM INC.		//CONT.//		711106								
HALEY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	197524	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	5951	PERF.	5865 - 5875
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(-) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B)				64605 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON				
BALANCE PRODUCTION CORPORATION				047129								
TAYLOR, F. E.		WELL #:		1	RRCID ->	174364	COMPL. DATE	01/09/1999	TOTAL DEPTH	6240	PERF.	5181 - 6195
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

BROOKS PETROLEUM COMPANY				097323								
PERRONE		WELL #:		1	RRCID ->	082866	COMPL. DATE	05/24/1979	TOTAL DEPTH	6385	PERF.	6232 - 6242
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			90
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

PERRONE		WELL #:		3	RRCID ->	085132	COMPL. DATE	07/14/1979	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	6175 - 6190
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

GILMORE		WELL #:		1	RRCID ->	085511	COMPL. DATE	11/21/1979	TOTAL DEPTH	6251	PERF.	6188 - 6198
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			61
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PERRONE		WELL #:		4	RRCID ->	086103	COMPL. DATE	11/19/1979	TOTAL DEPTH	6248	PERF.	6191 - 6206
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			5
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

NAVARRO CROSSING (DEXTER B)		//CONT.//		64605 100	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HOUSTON			
PETROREAL INC. DAILEY, F. C.				660891									
		WELL #:		1	RRCID -> 177099	COMPL. DATE	03/11/1998	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5900	-	5940
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
NAVARRO CROSSING (EAGLEFORD)				64605 126	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HOUSTON			
ACCIDIE EXPLORATION AND DEV., INC DAILEY "A"				003399									
		WELL #:		1	RRCID -> 118212	COMPL. DATE	04/23/1985	TOTAL DEPTH	5944	PERF.	5720	-	5730
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE A)				64605 131	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HOUSTON			
BALANCE PRODUCTION CORPORATION MARTIN-DAILEY				047129									
		WELL #:		1	RRCID -> 174631	COMPL. DATE	05/17/1999	TOTAL DEPTH	9067	PERF.	8194	-	8200
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36	
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36	
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36	
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			36	
VALENCE OPERATING COMPANY				881167									
NAVARRO CROSSING G.U. 11					RRCID -> 172007	COMPL. DATE	01/15/1999	TOTAL DEPTH	10511	PERF.	N/A		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9	
NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.)				64605 142	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: HOUSTON			
ACCIDIE EXPLORATION AND DEV., INC DAILEY "A"				003399									
		WELL #:		2	RRCID -> 117330	COMPL. DATE	05/17/1985	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8360	-	8368
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-	
FOREST OIL CORPORATION				275740									
DAILEY, R. S.					RRCID -> 121618	COMPL. DATE	04/06/1986	TOTAL DEPTH	8450	PERF.	8386	-	8394
12	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	413	1	1743	2	N	-0-	-0-	
01	2077 N	585	-0-	-1492	-0-	140	1	445	2	N	-0-	-0-	
02	1932 N	1000	-0-	-932	-0-	261	1	739	2	N	-0-	-0-	
03	2170 N	986	-0-	-1184	-0-	361	1	625	2	N	-0-	-0-	
04	637 N	637	-0-	-0-	-0-	175	1	462	2	N	-0-	-0-	
05	1116 N	1103	-0-	-13	-0-	298	1	805	2	N	-0-	-0-	

-----															
NAVARRO CROSSING (GLEN ROSE,UP.)//CONT.//															
VALENCE OPERATING COMPANY															
NAVARRO CROSSING GAS UNIT # 11															
WELL #: 1 U RRCID -> 016400 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8307 - 8315															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

-----														
NAVARRO CROSSING (PETTIT)														
VALENCE OPERATING COMPANY														
NAVARRO CGU 11														
WELL #: 1 L RRCID -> 016402 COMPL. DATE 07/13/1962 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9734 - 9762														
12	1582	N	1582	-0-	-0-	-0-	1582	2			N	-0-		9
01	1496	N	1496	-0-	-0-	-0-	1496	2			N	-0-		9
02	1392	N	1392	-0-	-0-	-0-	1392	2			N	-0-		9
03	1581	N	1501	-0-	-80	-0-	1501	2			N	-0-		9
04	1440	N	1416	-0-	-24	-0-	1416	2			N	-0-		9
05	1550	N	1545	-0-	-5	-0-	1545	2			N	-0-		9

-----														
NAVARRO CROSSING (PETTIT A)														
FOREST OIL CORPORATION														
DAILEY, H. H.														
WELL #: 1 RRCID -> 102817 COMPL. DATE 01/26/2012 TOTAL DEPTH 13680 PERF. 9731 - 9737														
12	217	N	118	-0-	-99	-0-	118	2			N	-0-		-0-
01	341	N	9	-0-	-332	-0-	9	2			N	-0-		-0-
02	504	N	177	-0-	-327	-0-	177	2			N	-0-		-0-
03	141	N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-		-0-
04	249	N	249	-0-	-0-	-0-	249	2			N	-0-		-0-
*05	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-		-0-

-----														
NAVARRO CROSSING (RODESSA)														
FOREST OIL CORPORATION														
DAILEY, R. S.														
WELL #: 10 RRCID -> 103894 COMPL. DATE 09/21/2011 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9448 - 9459														
12	9548	X	8477	-0-	-1071	-0-	611	1	7857	2	Y	8		90
01	9331	X	8622	-0-	-709	-0-	618	1	7996	2	Y	7		97
02	8064	X	7532	-0-	-532	-0-	560	1	6968	2	Y	4		101
03	8928	X	8111	-0-	-817	-0-	613	1	7492	2	Y	5		106
04	8580	X	7526	-0-	-1054	-0-	590	1	6932	2	Y	4		110
05	8618	X	7025	-0-	-1593	-0-	618	1	6401	2	Y	5		115

-----														
NAVARRO CROSSING (WOODBINE)														
BALANCE PRODUCTION CORPORATION														
DAILEY, S. M.														
WELL #: 1 RRCID -> 180678 COMPL. DATE 09/07/2000 TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6408 - 6412														
12	61	N	61	-0-	-0-	-0-	61	2			N	-0-		-0-
01	162	N	162	-0-	-0-	-0-	162	2			N	-0-		-0-
02	130	N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-		-0-
03	16	N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		-0-
*04	621	N	621	-0-	-0-	-0-	621	2			N	-0-		-0-
*05	450	N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			N	-0-		-0-

NAVARRO CROSSING (WOODBINE)		//CONT.//		64605 710	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: LEON		
RIDGE PETROLEUM INC.				711106							
SHARTLE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 178363	COMPL. DATE	10/30/2000	TOTAL DEPTH	10020	PERF.	5770 - 5774
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	465 N	315	-0-	-150	-0-	315	1	N	-0-		25
01	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	1	N	-0-		25
02	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	1	N	-0-		25
03	416 N	416	-0-	-0-	-0-	416	1	N	-0-		25
*04	390 N	325	-0-	-65	-0-	325	1	N	-0-		25
05	465 N	325	-0-	-140	-0-	325	1	N	-0-		25

NAVARRO CROSSING (WOODBINE,UP)				64605 750	ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HOUSTON		
RIDGE PETROLEUM INC.				711106							
DAILEY, R. S. & H. H.		WELL #:		7	RRCID -> 153594	COMPL. DATE	10/29/1981	TOTAL DEPTH	6250	PERF.	N/A
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	93 N	87	-0-	-6	-0-	11	1	76	2	N	124
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	-0-		124
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-			N	-0-		124
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		124

NAVARRO CROSSING, SW. (DEXTER)				64612 080	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HOUSTON		
PETROREAL INC.				660891							
BRYANT/DAILEY		WELL #:		1	RRCID -> 158234	COMPL. DATE	02/10/1996	TOTAL DEPTH	6334	PERF.	6177 - 6185
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		8

NEUHOFF (CLARKSVILLE)				65011 100	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WOOD		
ENERGY PRODUCTION CORPORATION				251989							
PUCKETT HEIRS		WELL #:		3	RRCID -> 100377	COMPL. DATE	03/08/1999	TOTAL DEPTH	10537	PERF.	9313 - 9325
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3161	3161	-0-	-0-	-0-	2916	3	245	9	N	165
01	3384	3384	-0-	-0-	-0-	3191	3	193	9	N	148
02	3556	2952	-0-	-604	-0-	2802	3	150	9	N	94
03	3441 #	3217	-0-	-224	-0-	3065	3	152	9	N	232
04	3270 #	2733	-0-	-537	-0-	2625	3	108	9	N	138
05	3379 #	2751	-0-	-628	-0-	2550	3	201	9	N	143

NEUHOFF (COTTON VALLEY SD)				65011 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: WOOD		
ENERGY PRODUCTION CORPORATION				251989							
DAVIS, RUTH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 096113	COMPL. DATE	10/19/1981	TOTAL DEPTH	14300	PERF.	12403 - 12670
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	563	3	34	9	N	160
01	591 N	591	-0-	-0-	-0-	535	3	56	9	N	37
02	404 N	404	-0-	-0-	-0-	363	3	41	9	N	74
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-	537	3	61	9	N	129
04	570 N	344	-0-	-226	-0-	310	3	34	9	N	160
05	434 N	250	-0-	-184	-0-	218	3	32	9	N	189

NEUHOFF (COTTON VALLEY M SD) 65011 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD  
 ENERGY PRODUCTION CORPORATION 251989  
 SUN-DAVIS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096018 COMPL. DATE 03/31/2000 TOTAL DEPTH 14500 PERF.14324 - 14436

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	1178 #	906	-0-	-272	-0-	906	3	N	-0-		110
01	837 #	267	-0-	-570	-0-	267	3	N	-0-		110
02	756 #	725	-0-	-31	-0-	725	3	N	-0-		110
03	899 #	582	-0-	-317	-0-	582	3	N	-0-		110
04	870 #	601	-0-	-269	-0-	601	3	N	-0-		110
05	899 #	401	-0-	-498	-0-	401	3	N	-0-		110

NEVIS (RODESSA) 65057 333 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON  
 BAY-TECH OPERATING CO., INC. 057935  
 BROWN, WALTER B. WELL #: 1 RRCID -> 047256 COMPL. DATE 08/05/1968 TOTAL DEPTH 9576 PERF. 8079 - 8204

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1841	2	70 9	N	64	43
01	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1761	2	74 9	N	67	110
02	1736 N	1640	-0-	-96	-0-	1583	2	57 9	N	52	162
03	1922 N	1843	-0-	-79	-0-	1795	2	48 9	N	44	38
04	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1878	2	55 9	N	50	88
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	88

BROWN, WALTER B. WELL #: 2A RRCID -> 252829 COMPL. DATE 06/18/2009 TOTAL DEPTH 8130 PERF. 7977 - 8073

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	2		N	-0-	18
01	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	2		N	-0-	18
02	560 N	528	-0-	-32	-0-	528	2		N	-0-	18
03	620 N	598	-0-	-22	-0-	598	2		N	-0-	18
04	626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	2		N	-0-	18
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	18

NEW BARN (COTTON VALLEY SAND) 65092 125 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS  
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 SIMPSON "E" WELL #: 1 RRCID -> 145443 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11550 PERF.10798 - 10818

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	4848 R	4848	-0-	-0-	-0-	4826	2	22 9	N	20	193
01	2845 R	2845	-0-	-0-	-0-	2845	2		N	-0-	193
02	2710 R	2710	-0-	-0-	-0-	2710	2		N	-0-	193
03	4836 #	1985	-0-	-2851	-0-	1985	2		N	-0-	193
04	4680 #	2652	-0-	-2028	-0-	2646	2	6 9	N	5	198
05	4836 #	-0-	-0-	-4836	-0-				N	-0-	198

NEW CAMP (TRAVIS PEAK) 65108 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES  
 SONERRA RESOURCES CORPORATION 801643  
 BIG MOON WELL #: 1 RRCID -> 260212 COMPL. DATE 08/20/2012 TOTAL DEPTH 12700 PERF.10538 - 12139

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12	1238 R	1238	-0-	-0-	-0-	450	1	782 2	N	5	49
01	1612 #	1550	-0-	-62	-0-	450	1	1089 2	N	10	59
02	1456 #	1106	-0-	-350	-0-	450	1	642 2	N	13	72
03	1612 #	1021	-0-	-591	-0-	450	1	552 2	N	17	89
04	1500 #	958	-0-	-542	-0-	450	1	508 2	N	-0-	89
05	1550 #	1008	-0-	-542	-0-	450	1	549 2	N	8	97

NEW HOPE (COTTON VALLEY)													65157 250 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN					
XTO ENERGY INC.													945936									
NEW HOPE DEEP UNIT													WELL #: 49 D		RRCID -> 163861		COMPL. DATE 03/28/1997		TOTAL DEPTH 10485		PERF. 9836 - 10398	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE					
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	PROD	CODE	CODE	CODE	CODE						
12		589 X	315	-0-	-274	-0-		301 3	14 9	Y	13		2 1				23					
01		410 N	410	-0-	-0-	-0-		373 3	37 9	Y	34		35 1				22					
02		121 N	121	-0-	-0-	-0-		118 3	3 9	Y	3						25					
03		155 N	155	-0-	-0-	-0-		151 3	4 9	Y	4						29					
04		120 N	-0-	-0-	-120	-0-				Y	-0-						29					
05		124 N	117	-0-	-7	-0-		99 3	18 9	Y	16						45					
NEW HOPE DEEP UNIT													WELL #: 46 D		RRCID -> 165529		COMPL. DATE 08/30/1997		TOTAL DEPTH 12508		PERF. 10128 - 1370	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-					
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-					
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-					
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-					
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-					
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT						-0-					
NEW HOPE DEEP UNIT													WELL #: 24 D		RRCID -> 165767		COMPL. DATE 08/07/1997		TOTAL DEPTH 10518		PERF. 9906 - 10450	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-					
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-					
NEW HOPE DEEP UNIT													WELL #: 410 D		RRCID -> 168218		COMPL. DATE 03/02/1998		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9860 - 9968	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-					
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-					
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-					
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-					
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-					
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-					
NEW HOPE DEEP UNIT													WELL #: 73D		RRCID -> 216165		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 10483		PERF. 8886 - 10226	
12		169 X	169	-0-	-0-	-0-		15 1	145 3	Y	8		11 1				10					
								9 9														
01		859 N	859	-0-	-0-	-0-		61 1	723 3	Y	68		72 1				6					
								75 9														
02		539 N	539	-0-	-0-	-0-		41 1	458 3	Y	36		33 1				9					
								40 9														
03		487 N	487	-0-	-0-	-0-		63 1	355 3	Y	63		62 1				10					
								69 9														
04		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-		75 1	1158 3	Y	66		65 1				11					
								73 9														
*05		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-		98 1	2308 3	Y	25		32 1				4					
								28 9														
NEW HOPE DEEP UNIT													WELL #: 18D		RRCID -> 216621		COMPL. DATE 10/29/2005		TOTAL DEPTH 10534		PERF. 9604 - 10390	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-					
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-					
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-					
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-					
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-					
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-					



NEW HOPE (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 65157 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 413D RRCID -> 217030 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9582 - 10478														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 75D RRCID -> 246848 COMPL. DATE 11/29/2008 TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 10070														
12	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	966	3	134	9	Y	122	141	1	15
01	1364 N	1331	-0-	-33	-0-	1181	3	150	9	Y	136	125	1	26
02	1232 N	1224	-0-	-8	-0-	1133	3	91	9	Y	83	93	1	16
03	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1849	3	180	9	Y	164	154	1	26
04	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1748	3	169	9	Y	154	157	1	23
*05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1603	3	78	9	Y	71	73	1	21
-----														
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 414D RRCID -> 247232 COMPL. DATE 01/06/2009 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 10066														
12	5039 X	5039	-0-	-0-	-0-	4647	3	392	9	N	356	372	1	69
01	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	4665	3	475	9	N	432	501	1	-0-
02	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4530	3	369	9	N	335	262	1	73
03	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	3403	3	287	9	N	261	268	1	66
04	2763 X	2763	-0-	-0-	-0-	2548	3	215	9	N	195	201	1	60
*05	1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	1382	3	389	9	N	354	344	1	70
-----														
NEW HOPE (SMACKOVER)														
XTO ENERGY INC. 65157 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN														
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 11 D RRCID -> 016455 COMPL. DATE 12/31/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF.12060 - 12331														
12	589 N	380	-0-	-209	-0-	380	3			N	-0-			-0-
01	589 N	491	-0-	-98	-0-	491	3			N	-0-			-0-
02	476 N	476	-0-	-0-	-0-	476	3			N	-0-			-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	3			N	-0-			-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	3			N	-0-			-0-
*05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	3			N	-0-			-0-
-----														
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 12 D RRCID -> 016456 COMPL. DATE 07/15/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF.11910 - 12309														
12	7781 X	4198	-0-	-3583	-0-	4198	3			N	-0-			-0-
01	7285 X	5381	-0-	-1904	-0-	5381	3			N	-0-			-0-
02	6468 X	5735	-0-	-733	-0-	5735	3			N	-0-			-0-
03	7609 X	7609	-0-	-0-	-0-	7609	3			N	-0-			-0-
04	6654 X	6654	-0-	-0-	-0-	6654	3			N	-0-			-0-
*05	6955 X	6955	-0-	-0-	-0-	6955	3			N	-0-			-0-
-----														
NEW HOPE DEEP UNIT WELL #: 41 D RRCID -> 016459 COMPL. DATE 04/29/1997 TOTAL DEPTH 12702 PERF.12034 - 12675														
12	5202 X	5202	-0-	-0-	-0-	5202	3			N	-0-			-0-
01	8432 X	6999	-0-	-1433	-0-	6999	3			N	-0-			-0-
02	7616 X	6772	-0-	-844	-0-	6772	3			N	-0-			-0-
03	7441 X	7441	-0-	-0-	-0-	7441	3			N	-0-			-0-
04	7639 X	7639	-0-	-0-	-0-	7639	3			N	-0-			-0-
05	7502 X	6808	-0-	-694	-0-	6808	3			N	-0-			-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)												CNTY: FRANKLIN							
//CONT.// 65157 800 NON-ASSOCIATED												CAPACITY							
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																			
NEW HOPE DEEP UNIT												WELL #: 42 D RRCID -> 016460		COMPL. DATE 04/07/1960		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11897 - 12374	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM					
					(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE					
12		8835 X	6792	-0-	-2043	-0-	6792	3		N	-0-			-0-					
01		9765 X	6876	-0-	-2889	-0-	6876	3		N	-0-			-0-					
02		8820 X	6710	-0-	-2110	-0-	6710	3		N	-0-			-0-					
03		9038 X	9038	-0-	-0-	-0-	9038	3		N	-0-			-0-					
04		8709 X	8709	-0-	-0-	-0-	8709	3		N	-0-			-0-					
*05		8465 X	8465	-0-	-0-	-0-	8465	3		N	-0-			-0-					
NEW HOPE DEEP UNIT												WELL #: 61 D RRCID -> 016464		COMPL. DATE 03/19/1992		TOTAL DEPTH 12362		PERF.11881 - 12248	
12		7688 X	3979	-0-	-3709	-0-	3979	3		N	-0-			-0-					
01		7936 X	3971	-0-	-3965	-0-	3971	3		N	-0-			-0-					
02		7168 X	6591	-0-	-577	-0-	6591	3		N	-0-			-0-					
03		8038 X	8038	-0-	-0-	-0-	8038	3		N	-0-			-0-					
04		7502 X	7502	-0-	-0-	-0-	7502	3		N	-0-			-0-					
05		7285 X	6795	-0-	-490	-0-	6795	3		N	-0-			-0-					
NEW HOPE DEEP UNIT												WELL #: 62 D RRCID -> 016465		COMPL. DATE 10/18/1959		TOTAL DEPTH 12502		PERF.11851 - 12360	
12		1488 X	766	-0-	-722	-0-	766	3		N	-0-			-0-					
01		1333 N	788	-0-	-545	-0-	788	3		N	-0-			-0-					
02		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	1169	3		N	-0-			-0-					
03		1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	1453	3		N	-0-			-0-					
04		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	3		N	-0-			-0-					
*05		1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	3		N	-0-			-0-					
NEW HOPE DEEP UNIT												WELL #: 71 D RRCID -> 016466		COMPL. DATE 05/23/1958		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11962 - 12425	
12		2697 X	1715	-0-	-982	-0-	1715	3		N	-0-			-0-					
01		2418 X	1486	-0-	-932	-0-	1486	3		N	-0-			-0-					
02		2184 X	1659	-0-	-525	-0-	1659	3		N	-0-			-0-					
03		2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2369	3		N	-0-			-0-					
04		2042 N	2042	-0-	-0-	-0-	2042	3		N	-0-			-0-					
*05		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	3		N	-0-			-0-					
NEW HOPE DEEP UNIT												WELL #: 72 D RRCID -> 016467		COMPL. DATE 12/15/1959		TOTAL DEPTH N/A		PERF.12041 - 12376	
12		837 N	485	-0-	-352	-0-	485	3		N	-0-			-0-					
01		837 N	419	-0-	-418	-0-	419	3		N	-0-			-0-					
02		774 N	774	-0-	-0-	-0-	774	3		N	-0-			-0-					
03		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	1101	3		N	-0-			-0-					
04		962 N	962	-0-	-0-	-0-	962	3		N	-0-			-0-					
*05		913 N	913	-0-	-0-	-0-	913	3		N	-0-			-0-					
NEW HOPE DEEP UNIT												WELL #: 13 D RRCID -> 030922		COMPL. DATE 06/12/1992		TOTAL DEPTH 12680		PERF.12386 - 12596	
12		3100 N	1061	-0-	-2039	2499	1061	3		N	-0-			-0-					
01		3100 N	1529	-0-	-1571	928	1529	3		N	-0-			-0-					
02		2144 N	1216	-0-	-928	-0-	1216	3		N	-0-			-0-					
03		1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	1825	3		N	-0-			-0-					
04		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	1589	3		N	-0-			-0-					
*05		1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	3		N	-0-			-0-					
NEW HOPE DEEP UNIT												WELL #: 63 D RRCID -> 042700		COMPL. DATE 11/23/2010		TOTAL DEPTH 12500		PERF. N/A	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-					

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.//		65157 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN					
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936											
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		44 D		RRCID -> 076023		COMPL. DATE 02/14/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11892 - 12042					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	966	N	966	-0-	-0-	-0-	966	3		N	-0-				-0-
01	1023	N	612	-0-	-411	-0-	612	3		N	-0-				-0-
02	1008	N	728	-0-	-280	-0-	728	3		N	-0-				-0-
03	1048	N	1048	-0-	-0-	-0-	1048	3		N	-0-				-0-
04	1137	N	1137	-0-	-0-	-0-	1137	3		N	-0-				-0-
*05	992	N	992	-0-	-0-	-0-	992	3		N	-0-				-0-
-----															
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		45 D		RRCID -> 086160		COMPL. DATE 12/30/1979		TOTAL DEPTH 12600 PERF.12216 - 12322					
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		66 D		RRCID -> 131094		COMPL. DATE 05/27/1989		TOTAL DEPTH 12450 PERF.11798 - 12217					
12	12059	X	10074	-0-	-1985	-0-	10074	3		N	-0-				-0-
01	12059	X	5987	-0-	-6072	-0-	5987	3		N	-0-				-0-
02	10892	X	8418	-0-	-2474	-0-	8418	3		N	-0-				-0-
03	10540	X	10255	-0-	-285	-0-	10255	3		N	-0-				-0-
04	10510	X	10510	-0-	-0-	-0-	10510	3		N	-0-				-0-
05	10075	X	9372	-0-	-703	-0-	9372	3		N	-0-				-0-
-----															
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		14D		RRCID -> 132774		COMPL. DATE 11/16/1989		TOTAL DEPTH 12500 PERF.12003 - 12251					
12	8277	X	7549	-0-	-728	-0-	7549	3		N	-0-				-0-
01	7843	X	5909	-0-	-1934	-0-	5909	3		N	-0-				-0-
02	7084	X	7044	-0-	-40	-0-	7044	3		N	-0-				-0-
03	8162	X	8162	-0-	-0-	-0-	8162	3		N	-0-				-0-
04	7599	X	7599	-0-	-0-	-0-	7599	3		N	-0-				-0-
05	7812	X	7081	-0-	-731	-0-	7081	3		N	-0-				-0-
-----															
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		23-D		RRCID -> 135762		COMPL. DATE 08/20/1990		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11950 - 12290					
12	11315	X	6161	-0-	-5154	-0-	6161	3		N	-0-				-0-
01	11315	X	3831	-0-	-7484	-0-	3831	3		N	-0-				-0-
02	10220	X	7759	-0-	-2461	-0-	7759	3		N	-0-				-0-
03	10895	X	10895	-0-	-0-	-0-	10895	3		N	-0-				-0-
04	10103	X	10103	-0-	-0-	-0-	10103	3		N	-0-				-0-
*05	9345	X	9345	-0-	-0-	-0-	9345	3		N	-0-				-0-
-----															
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		15-D		RRCID -> 137541		COMPL. DATE 01/04/1991		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11827 - 12258					
12	1396	N	1396	-0-	-0-	-0-	1396	3		N	-0-				-0-
01	821	N	821	-0-	-0-	-0-	821	3		N	-0-				-0-
02	1631	N	1631	-0-	-0-	-0-	1631	3		N	-0-				-0-
03	2112	N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3		N	-0-				-0-
04	2060	N	2060	-0-	-0-	-0-	2060	3		N	-0-				-0-
*05	2019	N	2019	-0-	-0-	-0-	2019	3		N	-0-				-0-
-----															
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #:		47-D		RRCID -> 137663		COMPL. DATE 10/24/1990		TOTAL DEPTH 12580 PERF.11801 - 12117					
12	930	N	583	-0-	-347	-0-	583	3		N	-0-				-0-
01	868	N	663	-0-	-205	-0-	663	3		N	-0-				-0-
02	654	N	654	-0-	-0-	-0-	654	3		N	-0-				-0-
03	1005	N	1005	-0-	-0-	-0-	1005	3		N	-0-				-0-
04	978	N	978	-0-	-0-	-0-	978	3		N	-0-				-0-
*05	850	N	850	-0-	-0-	-0-	850	3		N	-0-				-0-

NEW HOPE (SMACKOVER)		//CONT.// 65157 800		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 48 D		RRCID -> 144287		COMPL. DATE 01/26/1993		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11883 - 12211		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	8215 X	7998	-0-	-217	-0-	7998 3	N	-0-		-0-
01	11005 X	10137	-0-	-868	-0-	10137 3	N	-0-		-0-
02	10173 X	10173	-0-	-0-	-0-	10173 3	N	-0-		-0-
03	10415 X	10415	-0-	-0-	-0-	10415 3	N	-0-		-0-
04	10279 X	10279	-0-	-0-	-0-	10279 3	N	-0-		-0-
05	11005 X	9606	-0-	-1399	-0-	9606 3	N	-0-		-0-
-----										
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 32 D		RRCID -> 144417		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 12650 PERF.11855 - 12246		
12	7037 X	5971	-0-	-1066	-0-	5971 3	N	-0-		-0-
01	8029 X	5320	-0-	-2709	-0-	5320 3	N	-0-		-0-
02	8352 X	8352	-0-	-0-	-0-	8352 3	N	-0-		-0-
03	7981 X	7981	-0-	-0-	-0-	7981 3	N	-0-		-0-
04	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	7108 3	N	-0-		-0-
05	8556 X	6983	-0-	-1573	-0-	6983 3	N	-0-		-0-
-----										
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 16D		RRCID -> 169225		COMPL. DATE 04/25/1998		TOTAL DEPTH 12350 PERF.12008 - 12196		
12	5425 X	5116	-0-	-309	-0-	5116 3	N	-0-		-0-
01	6200 X	6200	-0-	-0-	-0-	6200 3	N	-0-		-0-
02	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	5646 3	N	-0-		-0-
03	6087 X	6087	-0-	-0-	-0-	6087 3	N	-0-		-0-
04	5880 X	5626	-0-	-254	-0-	5626 3	N	-0-		-0-
05	6076 X	5885	-0-	-191	-0-	5885 3	N	-0-		-0-
-----										
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 412D		RRCID -> 169294		COMPL. DATE 04/07/2009		TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 68 D		RRCID -> 220437		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 12535 PERF.11916 - 12335		
12	1353 X	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3	N	-0-		-0-
01	1880 X	1880	-0-	-0-	-0-	1880 3	N	-0-		-0-
02	1208 X	1208	-0-	-0-	-0-	1208 3	N	-0-		-0-
03	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	2364 3	N	-0-		-0-
04	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073 3	N	-0-		-0-
*05	2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2400 3	N	-0-		-0-
-----										
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 69D		RRCID -> 236855		COMPL. DATE 10/27/2007		TOTAL DEPTH 12500 PERF.11921 - 12379		
12	24924 X	17238	-0-	-7686	-0-	17238 3	N	-0-		-0-
01	27156 X	20954	-0-	-6202	-0-	20954 3	N	-0-		-0-
02	23772 X	23772	-0-	-0-	-0-	23772 3	N	-0-		-0-
03	24446 X	24446	-0-	-0-	-0-	24446 3	N	-0-		-0-
04	24140 X	24140	-0-	-0-	-0-	24140 3	N	-0-		-0-
05	26319 X	23365	-0-	-2954	-0-	23365 3	N	-0-		-0-
-----										
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 76D		RRCID -> 238119		COMPL. DATE 04/29/2008		TOTAL DEPTH 12487 PERF.11896 - 12347		
12	10075 X	4905	-0-	-5170	-0-	4905 3	N	-0-		-0-
01	10137 X	6045	-0-	-4092	-0-	6045 3	N	-0-		-0-
02	9156 X	7115	-0-	-2041	-0-	7115 3	N	-0-		-0-
03	10152 X	10152	-0-	-0-	-0-	10152 3	N	-0-		-0-
04	9987 X	9987	-0-	-0-	-0-	9987 3	N	-0-		-0-
*05	9577 X	9577	-0-	-0-	-0-	9577 3	N	-0-		-0-

NEW HOPE (TRAVIS PEAK)		65157 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: FRANKLIN								
XTO ENERGY INC.		945936														
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 49 F		RRCID -> 163871		COMPL. DATE 04/15/1997		TOTAL DEPTH 10485 PERF. 9048 - 9126								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 410 F		RRCID -> 168217		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9004 - 9040								
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 73D		RRCID -> 216166		COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 10483 PERF. 8886 - 10226								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 75D		RRCID -> 246849		COMPL. DATE 11/29/2008		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8909 - 9163								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
NEW HOPE DEEP UNIT		WELL #: 414D		RRCID -> 247233		COMPL. DATE 01/06/2009		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 8914 - 9094								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	41271					N	NO RPT					-0-
NOGO (TRAVIS PEAK)		65698 400		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: RUSK								
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406														
COLEMAN, BETTIE		WELL #: 2		RRCID -> 141384		COMPL. DATE 02/15/1992		TOTAL DEPTH 8307 PERF. 7968 - 8019								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

NOGO (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		65698 400	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406									
SILER, BENNYE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	143512	COMPL. DATE	12/03/1992	TOTAL DEPTH	8175	PERF.	7878 - 7890	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE			STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		160
-----													
ASHMORE GAS UNIT				WELL #:	1-T	RRCID ->	153539	COMPL. DATE	12/22/1994	TOTAL DEPTH	8144	PERF.	7908 - 8048
12	827 R	827	-0-	-0-	-0-	797	2	30	9	N	27	181 1 1 8	155
01	558 #	272	-0-	-286	-0-	272	2			N	-0-		155
02	504 #	163	-0-	-341	-0-	155	2	8	9	N	7	2 8	160
03	837 #	233	-0-	-604	-0-	186	2	47	9	N	43	1 8	202
04	810 #	314	-0-	-496	-0-	279	2	35	9	N	32	1 8	233
05	837 #	250	-0-	-587	-0-	205	2	45	9	N	41	1 8	273
-----													
NOONDAY (RODESSA)				WELL #:	1	RRCID ->	208239	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11666 - 11700
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.				WELL #:	1	RRCID ->	208239	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11666 - 11700
NOONDAY GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	208239	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	11666 - 11700
12	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-		-0-
01	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-		-0-
02	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-		-0-
03	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-		-0-
*04	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-		-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
NOONDAY (TRAVIS PEAK)				WELL #:	2	RRCID ->	135300	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	12939	PERF.	11410 - 12379
VALENCE OPERATING COMPANY				WELL #:	2	RRCID ->	135300	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	12939	PERF.	11410 - 12379
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST				WELL #:	2	RRCID ->	135300	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	12939	PERF.	11410 - 12379
12	2821 X	2136	-0-	-685	-0-	2136	2			Y	-0-	17 1	-0-
01	2821 X	1951	-0-	-870	-0-	1951	2			Y	-0-		-0-
02	4064 X	4064	-0-	-0-	-0-	4064	2			Y	-0-		-0-
03	3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3245	2			Y	-0-		-0-
04	3232 X	3232	-0-	-0-	-0-	3232	2			Y	-0-		-0-
*05	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	3175	2			Y	-0-		-0-
-----													
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	186144	COMPL. DATE	05/01/2008	TOTAL DEPTH	12675	PERF.	11374 - 12516
12	5154 X	5154	-0-	-0-	-0-	5024	2	130	9	Y	118	99 1	36
01	3100 N	5510	-0-	2410	2410	5381	2	129	9	Y	117	121 1	32
02	7198 X	4788	-0-	-2410	-0-	4637	2	151	9	Y	137	125 1	44
03	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5167	2	144	9	Y	131	126 1	49
04	5340 X	4688	-0-	-652	-0-	4553	2	135	9	Y	123	132 1	40
05	5518 X	5127	-0-	-391	-0-	5072	2	55	9	Y	50	70 1	20
-----													
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST				WELL #:	1WD	RRCID ->	186659	COMPL. DATE	01/18/2011	TOTAL DEPTH	13000	PERF.	6768 - 7198
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT		-0-

NOONDAY (TRAVIS PEAK)													CNTY: SMITH									
VALENCE OPERATING COMPANY																						
HARALSON																						
//CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED													CAPACITY									
//CONT.// 881167																						
WELL #: 1 RRCID -> 213866													COMPL. DATE 05/01/2008		TOTAL DEPTH 12563		PERF.11352 - 12416					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM								
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE								
12		1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1574	2	154	9	Y	140	126	1	43							
01		1940 X	1940	-0-	-0-	-0-	1778	2	162	9	Y	147	149	1	41							
02		1948 X	1948	-0-	-0-	-0-	1735	2	213	9	Y	194	172	1	63							
03		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	1970	2	207	9	Y	188	181	1	70							
04		1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1725	2	194	9	Y	176	188	1	58							
05		1891 N	1810	-0-	-81	-0-	1738	2	72	9	Y	65	97	1	26							
-----																						
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT													WELL #: 3		RRCID -> 238053		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 12700		PERF.11342 - 12680	
12		8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	8595	2	102	9	Y	93	89	1	28							
01		8274 X	8274	-0-	-0-	-0-	8184	2	90	9	Y	82	87	1	23							
02		7840 X	7295	-0-	-545	-0-	7187	2	108	9	Y	98	89	1	32							
03		8711 X	8006	-0-	-705	-0-	7905	2	101	9	Y	92	90	1	34							
04		8430 X	5952	-0-	-2478	-0-	5872	2	80	9	Y	73	83	1	24							
05		8711 X	6960	-0-	-1751	-0-	6925	2	35	9	Y	32	43	1	13							
-----																						
BRACKEN GRANDCHILDREN TRUST													WELL #: 3		RRCID -> 244392		COMPL. DATE 06/07/2008		TOTAL DEPTH 13770		PERF. N/A	
12		4921 X	4921	-0-	-0-	-0-	4834	2	87	9	Y	79	73	1	24							
01		3959 X	3959	-0-	-0-	-0-	3894	2	65	9	Y	59	67	1	16							
02		5264 X	3407	-0-	-1857	-0-	3332	2	75	9	Y	68	62	1	22							
03		5828 X	2665	-0-	-3163	-0-	2614	2	51	9	Y	46	51	1	17							
04		5640 X	3332	-0-	-2308	-0-	3265	2	67	9	Y	61	58	1	20							
05		4929 X	4593	-0-	-336	-0-	4559	2	34	9	Y	31	39	1	12							
-----																						
BERRY													WELL #: 1		RRCID -> 245291		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 13750		PERF.11092 - 13202	
12		10912 X	7503	-0-	-3409	-0-	7401	2	102	9	Y	93			192							
01		10261 X	7519	-0-	-2742	-0-	7460	2	59	9	Y	54	182	1	64							
02		8204 X	7238	-0-	-966	-0-	7153	2	85	9	Y	77			141							
03		8215 X	7478	-0-	-737	-0-	7328	2	150	9	Y	136	186	1	91							
04		7290 X	7259	-0-	-31	-0-	7173	2	86	9	Y	78			169							
05		8029 X	6842	-0-	-1187	-0-	6795	2	47	9	Y	43			212							
-----																						
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT													WELL #: 5		RRCID -> 255849		COMPL. DATE 01/26/2010		TOTAL DEPTH 14200		PERF.11316 - 14150	
12		6045 X	4864	-0-	-1181	-0-	4801	2	63	9	Y	57	132	1	17							
01		6045 X	5713	-0-	-332	-0-	5645	2	68	9	Y	62	62	1	17							
02		5525 X	5525	-0-	-0-	-0-	5436	2	89	9	Y	81	72	1	26							
03		6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	6023	2	85	9	Y	77	74	1	29							
04		5700 X	4775	-0-	-925	-0-	4705	2	70	9	Y	64	72	1	21							
*05		6727 X	6727	-0-	-0-	-0-	6397	2	330	9	Y	300	197	1	124							
-----																						
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT													WELL #: 7		RRCID -> 256307		COMPL. DATE 06/25/2010		TOTAL DEPTH 13800		PERF.11304 - 13706	
12		14803 X	14803	-0-	-0-	-0-	14560	2	243	9	Y	221	177	1	67							
01		13127 X	13127	-0-	-0-	-0-	12925	2	202	9	Y	184	201	1	50							
02		13020 X	12575	-0-	-445	-0-	12315	2	260	9	Y	236	210	1	76							
03		14818 X	12702	-0-	-2116	-0-	12475	2	227	9	Y	206	204	1	78							
04		14340 X	12468	-0-	-1872	-0-	12231	2	237	9	Y	215	223	1	70							
05		14818 X	7473	-0-	-7345	-0-	7315	2	158	9	Y	144	156	1	58							
-----																						
LUSCOMBE, KATHERINE GAS UNIT													WELL #: 8		RRCID -> 256308		COMPL. DATE 01/04/2010		TOTAL DEPTH 14128		PERF.11352 - 14052	
12		14897 X	14897	-0-	-0-	-0-	14664	2	233	9	Y	212	194	1	65							
01		13186 X	13186	-0-	-0-	-0-	12995	2	191	9	Y	174	191	1	48							
02		15652 X	10673	-0-	-4979	-0-	10464	2	209	9	Y	190	177	1	61							
03		17329 X	12232	-0-	-5097	-0-	12026	2	206	9	Y	187	178	1	70							
04		16770 X	9876	-0-	-6894	-0-	9699	2	177	9	Y	161	178	1	53							
05		14911 X	11255	-0-	-3656	-0-	11143	2	112	9	Y	102	113	1	42							

NOONDAY (TRAVIS PEAK)														
//CONT.// 65860 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
KATHERINE LUSCOMBE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 264463 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 14025 PERF.11318 - 13631														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4942 X	4942	-0-	-0-	-0-	4888 2	54 9	Y	Y	49	49 1		15
01		5014 X	5014	-0-	-0-	-0-	4963 2	51 9	Y	Y	46	48 1		13
02		4455 X	4455	-0-	-0-	-0-	4394 2	61 9	Y	Y	55	51 1		17
03		4929 X	3095	-0-	-1834	-0-	3059 2	36 9	Y	Y	33	38 1		12
04		4860 X	4095	-0-	-765	-0-	4043 2	52 9	Y	Y	47	43 1		16
*05		5439 X	5439	-0-	-0-	-0-	5414 2	25 9	Y	Y	23	30 1		9
-----														
NORTH TIMPSON (TRAVIS PEAK)														
66078 100 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SHELBY														
MAYO, EDDIE 536900														
DEAN, C. W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095992 COMPL. DATE 08/25/1981 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6905 - 6922														
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
-----														
OAK CREEK (JAMES LIME)														
66459 225 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES														
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715														
BARFIELD WELL #: 1 RRCID -> 189682 COMPL. DATE 06/23/2001 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7644 - 12936														
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	Y	-0-			-0-
-----														
ETBU GAS UNIT "B"														
WELL #: 1 RRCID -> 215984 COMPL. DATE 03/23/2005 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7302 - 7345														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	N	NO RPT			-0-
-----														
OAK HILL (COTTON VALLEY)														
66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC 020528														
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 1 RRCID -> 073441 COMPL. DATE 08/30/1977 TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9028 - 10476														
12		1767 N	1021	-0-	-746	-0-	1021 3		N	N	-0-			-0-
01		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2119 3		N	N	-0-			-0-
02		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3		N	N	-0-			-0-
03		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833 3		N	N	-0-			-0-
04		1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	1497 3		N	N	-0-			-0-
*05		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3		N	N	-0-			-0-
-----														
LLOYD, C. E.														
WELL #: 1 RRCID -> 077152 COMPL. DATE 03/13/1978 TOTAL DEPTH 10849 PERF.10576 - 10724														
12		341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	Y	-0-			-0-
01		705 N	705	-0-	-0-	-0-	705 3		Y	Y	-0-			-0-
02		442 N	442	-0-	-0-	-0-	442 3		Y	Y	-0-			-0-
03		371 N	371	-0-	-0-	-0-	371 3		Y	Y	-0-			-0-
04		298 N	298	-0-	-0-	-0-	298 3		Y	Y	-0-			-0-
*05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276 3		Y	Y	-0-			-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
MCWILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 080228 COMPL. DATE 12/06/1978 TOTAL DEPTH 11113 PERF.10891 - 10989												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
12		868 N	-0-	-0-	-868	-0-					N	153
01		1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1746	3	88	9	N	233
02		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-	1422	3	1	9	N	48
03		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	3			N	48
04		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	1570	3	22	9	N	68
*05		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1191	3	17	9	Y	83
-----												
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 081774 COMPL. DATE 01/23/1979 TOTAL DEPTH 10512 PERF.10110 - 10425												
12		124 N	97	-0-	-27	-0-	97	3			N	-0-
01		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-
02		84 N	73	-0-	-11	-0-	73	3			N	-0-
03		93 N	80	-0-	-13	-0-	80	3			N	-0-
04		90 N	83	-0-	-7	-0-	83	3			N	-0-
05		93 N	82	-0-	-11	-0-	82	3			N	-0-
-----												
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 1 RRCID -> 082332 COMPL. DATE 04/25/1979 TOTAL DEPTH 10400 PERF.10022 - 10327												
12		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-
01		267 N	267	-0-	-0-	-0-	267	3			N	-0-
02		252 N	249	-0-	-3	-0-	249	3			N	-0-
03		310 N	258	-0-	-52	-0-	258	3			N	-0-
04		270 N	262	-0-	-8	-0-	262	3			N	-0-
05		279 N	275	-0-	-4	-0-	275	3			N	-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 1 RRCID -> 082349 COMPL. DATE 04/20/1979 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10127 - 10460												
12		2015 N	1152	-0-	-863	-0-	1152	3			N	-0-
01		1333 N	1013	-0-	-320	-0-	1013	3			N	-0-
02		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1797	3			N	-0-
03		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040	3			N	-0-
04		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3			N	-0-
*05		1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1844	3			N	-0-
-----												
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 1 RRCID -> 083940 COMPL. DATE 06/05/1979 TOTAL DEPTH 10516 PERF. 9890 - 10421												
12		843 X	843	-0-	-0-	-0-	843	3			N	-0-
01		930 X	783	-0-	-147	-0-	783	3			N	-0-
02		799 N	799	-0-	-0-	-0-	799	3			N	-0-
03		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	3			N	-0-
04		750 N	713	-0-	-37	-0-	713	3			N	-0-
05		899 N	727	-0-	-172	-0-	727	3			N	-0-
-----												
SHEPPARD, B. GU2 WELL #: 1 RRCID -> 085153 COMPL. DATE 09/14/1979 TOTAL DEPTH 10463 PERF.10068 - 10360												
12		2015 N	1659	-0-	-356	-0-	1659	3			N	-0-
01		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			N	-0-
02		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1572	3			N	-0-
03		1716 N	1716	-0-	-0-	-0-	1716	3			N	-0-
04		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3			N	-0-
*05		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			N	-0-
-----												
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 4 RRCID -> 085291 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8890 - 10256												
12		1705 N	1140	-0-	-565	-0-	1140	3			N	-0-
01		1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1339	3			N	-0-
02		1254 N	1254	-0-	-0-	-0-	1254	3			N	-0-
03		1147 N	1130	-0-	-17	-0-	1130	3			N	-0-
04		1290 N	1118	-0-	-172	-0-	1118	3			N	-0-
05		1395 N	1314	-0-	-81	-0-	1314	3			N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
LETOURNEAU ET AL		WELL #:		501	RRCID ->	085958	COMPL. DATE	05/24/2000	TOTAL DEPTH	10525	PERF. 8730 - 10401	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	1970	3	N	-0-			-0-
01	1922 N	1900	-0-	-22	-0-	1900	3	N	-0-			-0-
02	1736 N	1682	-0-	-54	-0-	1682	3	N	-0-			-0-
03	1922 N	1754	-0-	-168	-0-	1754	3	N	-0-			-0-
04	1830 N	1553	-0-	-277	-0-	1553	3	N	-0-			-0-
05	1860 N	1439	-0-	-421	-0-	1439	3	N	-0-			-0-
-----												
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	087379	COMPL. DATE	06/28/2000	TOTAL DEPTH	10556	PERF. 8998 - 10422	
12	1922 N	1750	-0-	-172	-0-	1750	3	N	-0-			-0-
01	1953 N	1753	-0-	-200	-0-	1753	3	N	-0-			-0-
02	1484 N	1467	-0-	-17	-0-	1467	3	N	-0-			-0-
03	1643 N	1552	-0-	-91	-0-	1552	3	N	-0-			-0-
04	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1709	3	N	-0-			-0-
*05	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1676	3	N	-0-			-0-
-----												
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		2	RRCID ->	087880	COMPL. DATE	06/26/2001	TOTAL DEPTH	10546	PERF. 8927 - 9156	
12	2573 N	2376	-0-	-197	-0-	2376	3	N	-0-			-0-
01	2573 N	2029	-0-	-544	-0-	2029	3	N	-0-			-0-
02	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	2422	3	N	-0-			-0-
03	2549 N	2549	-0-	-0-	-0-	2549	3	N	-0-			-0-
04	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2441	3	N	-0-			-0-
*05	2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499	3	N	-0-			-0-
-----												
TODD, J.O. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	088049	COMPL. DATE	04/17/1980	TOTAL DEPTH	10675	PERF.10322 - 10538	
12	1147 N	1147	-0-	-0-	-0-	1147	3	Y	-0-			-0-
01	905 N	905	-0-	-0-	-0-	905	3	Y	-0-			-0-
02	1232 N	709	-0-	-523	-0-	709	3	Y	-0-			-0-
03	1147 N	663	-0-	-484	-0-	663	3	Y	-0-			-0-
04	870 N	604	-0-	-266	-0-	604	3	Y	-0-			-0-
05	775 N	571	-0-	-204	-0-	571	3	Y	-0-			-0-
-----												
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		20	RRCID ->	088239	COMPL. DATE	02/26/2002	TOTAL DEPTH	10480	PERF. 8936 - 10357	
12	2325 N	1898	-0-	-427	-0-	1898	3	N	-0-			-0-
01	2356 N	1135	-0-	-1221	-0-	1135	3	N	-0-			-0-
02	1960 N	1856	-0-	-104	-0-	1856	3	N	-0-			-0-
03	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3	N	-0-			-0-
04	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	1246	3	N	-0-			-0-
05	2046 N	1554	-0-	-492	-0-	1554	3	N	-0-			-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		1	RRCID ->	088770	COMPL. DATE	05/13/1980	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9037 - 10475	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		3	RRCID ->	090288	COMPL. DATE	07/20/2000	TOTAL DEPTH	10470	PERF. 8932 - 10432	
12	1767 N	1498	-0-	-269	-0-	1498	3	N	-0-			-0-
01	1798 N	1479	-0-	-319	-0-	1479	3	N	-0-			-0-
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3	N	-0-			-0-
03	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	3	N	-0-			-0-
04	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3	N	-0-			-0-
*05	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	3	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
POOL, W. B. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091206		COMPL. DATE 11/12/1980		TOTAL DEPTH 10875 PERF.10544 - 10820		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1736 N	1690	-0-	-46	-0-	1690 3	N	-0-		-0-
01	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2089 3	N	-0-		-0-
02	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1634 3	N	-0-		-0-
03	1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560 3	N	-0-		-0-
04	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	1808 3	N	-0-		-0-
*05	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1844 3	2 9 Y	2	2 1	-0-
-----										
JONES, ALFORD GU		WELL #: 1		RRCID -> 091281		COMPL. DATE 10/10/1980		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10446		
12	1431 N	1431	-0-	-0-	-0-	1431 3	N	-0-		-0-
01	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1149 3	N	-0-		-0-
02	1460 N	1460	-0-	-0-	-0-	1460 3	N	-0-		-0-
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 3	N	-0-		-0-
04	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	1012 3	N	-0-		-0-
*05	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-		-0-
-----										
BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091550		COMPL. DATE 11/23/1980		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10351 - 10623		
12	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3	Y	-0-		-0-
01	1333 N	1268	-0-	-65	-0-	1268 3	Y	-0-		-0-
02	1148 N	1139	-0-	-9	-0-	1138 3	1 9 Y	1	1 8	-0-
03	1271 N	1248	-0-	-23	-0-	1248 3	Y	-0-		-0-
04	1230 N	1214	-0-	-16	-0-	1214 3	Y	-0-		-0-
05	1271 N	1249	-0-	-22	-0-	1249 3	Y	-0-		-0-
-----										
LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 091568		COMPL. DATE 10/09/1980		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10515 - 10720		
12	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	2756 3	10 9 Y	9	25 1	1 8 5
01	2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2501 3	14 9 Y	13		18
02	2576 X	2025	-0-	-551	-0-	2013 3	12 9 Y	11	19 1	1 8 9
03	3094 X	3094	-0-	-0-	-0-	3085 3	9 9 Y	8		17
04	2760 X	2577	-0-	-183	-0-	2566 3	11 9 Y	10	19 1	8
05	2759 X	2573	-0-	-186	-0-	2560 3	13 9 Y	12	1 8	19
-----										
SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #: 1		RRCID -> 091570		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8890 - 10341		
12	1023 N	934	-0-	-89	-0-	934 3	N	-0-		-0-
01	1023 N	877	-0-	-146	-0-	877 3	N	-0-		-0-
02	1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330 3	N	-0-		-0-
03	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093 3	N	-0-		-0-
04	840 N	827	-0-	-13	-0-	827 3	N	-0-		-0-
05	1488 N	813	-0-	-675	-0-	813 3	N	-0-		-0-
-----										
MCALISTER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 092392		COMPL. DATE 01/15/1981		TOTAL DEPTH 10543 PERF.10194 - 10395		
12	1519 N	1469	-0-	-50	-0-	1469 3	Y	-0-		17
01	1519 N	1214	-0-	-305	-0-	1214 3	Y	-0-		17
02	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1396 3	46 9 Y	42		59
03	1457 N	1227	-0-	-230	-0-	1227 3	Y	-0-		59
04	1170 N	1157	-0-	-13	-0-	1157 3	Y	-0-		59
05	1457 N	1120	-0-	-337	-0-	1120 3	Y	-0-		59
-----										
LLOYD, C.E. ET ALL GAS UNIT 5		WELL #: 5		RRCID -> 092751		COMPL. DATE 07/16/1980		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10640 - 10807		
12	1984 X	-0-	-0-	-1984	-0-		Y	-0-		181
01	1815 X	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3	Y	-0-		181
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-	880 3	Y	-0-		181
03	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 3	Y	-0-		181
04	762 N	762	-0-	-0-	-0-	762 3	Y	-0-		181
*05	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848 3	Y	-0-		181

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
CRIM, LEON ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 092860		COMPL. DATE 03/13/1981		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10562 - 10751		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 3		Y	-0-	-0-
01	722 N	722	-0-	-0-	-0-	722 3		Y	-0-	-0-
02	588 N	569	-0-	-19	-0-	569 3		Y	-0-	-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 3		Y	-0-	-0-
04	690 N	597	-0-	-93	-0-	597 3		Y	-0-	-0-
05	620 N	606	-0-	-14	-0-	606 3		Y	-0-	-0-
-----										
SHAW ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 092891		COMPL. DATE 02/19/1981		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10558 - 10749		
12	899 N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-	47
01	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1871 3	42 9	N	38	85
02	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1266 3		N	-0-	85
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	1164 3		N	-0-	85
04	1860 N	1091	-0-	-769	-0-	1074 3	17 9	N	15	100
05	1395 N	1009	-0-	-386	-0-	996 3	13 9	N	12	112
-----										
PRICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 092895		COMPL. DATE 01/26/1981		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10443 - 10642		
12	479 N	479	-0-	-0-	-0-	479 3		Y	-0-	-0-
01	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377 3		Y	-0-	-0-
02	392 N	302	-0-	-90	-0-	302 3		Y	-0-	-0-
03	487 N	487	-0-	-0-	-0-	487 3		Y	-0-	-0-
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 3		Y	-0-	-0-
*05	383 N	383	-0-	-0-	-0-	383 3		Y	-0-	-0-
-----										
MADDOX ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093287		COMPL. DATE 04/11/1981		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10763		
12	620 N	-0-	-0-	-620	-0-			N	-0-	90
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1334 3	44 9	N	40	130
02	605 N	605	-0-	-0-	-0-	605 3		N	-0-	130
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		N	-0-	130
04	1320 N	472	-0-	-848	-0-	472 3		N	-0-	130
05	682 N	449	-0-	-233	-0-	405 3	44 9	N	40	170
-----										
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 1		RRCID -> 093291		COMPL. DATE 09/09/1999		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9098 - 10538		
12	622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 3		N	-0-	-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595 3		N	-0-	-0-
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547 3		N	-0-	-0-
03	589 N	579	-0-	-10	-0-	579 3		N	-0-	-0-
04	570 N	510	-0-	-60	-0-	510 3		N	-0-	-0-
05	589 N	547	-0-	-42	-0-	547 3		N	-0-	-0-
-----										
KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 094566		COMPL. DATE 06/18/1981		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10507 - 10713		
12	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1718 3	1 9	Y	1	145
01	1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1670 3		Y	-0-	145
02	2016 N	1421	-0-	-595	-0-	1420 3	1 9	Y	1	145
03	1705 N	1541	-0-	-164	-0-	1541 3		Y	-0-	145
04	1620 N	1438	-0-	-182	-0-	1438 3		Y	-0-	145
05	1581 N	1441	-0-	-140	-0-	1441 3		Y	-0-	145
-----										
ROMAN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 095489		COMPL. DATE 09/25/1981		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10482 - 10721		
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1810 3		Y	-0-	167
01	1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	1948 3	3 9	Y	3	170
02	2408 X	1809	-0-	-599	-0-	1809 3		Y	-0-	170
03	2666 X	1769	-0-	-897	-0-	1769 3		Y	-0-	170
04	2580 X	1727	-0-	-853	-0-	1708 3	19 9	Y	17	27
05	2015 X	1812	-0-	-203	-0-	1812 3		Y	-0-	27

OAK HILL (COTTON VALLEY)																	
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
KENNEDY, MAJOR WELL #: 4 RRCID -> 097206 COMPL. DATE 07/16/1981 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10126 - 10424																	
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE		
12	155	N	116	-0-	-39	-0-		116	3		N	-0-			-0-		
01	144	N	144	-0-	-0-	-0-		144	3		N	-0-			-0-		
02	118	N	118	-0-	-0-	-0-		118	3		N	-0-			-0-		
03	124	N	101	-0-	-23	-0-		101	3		N	-0-			-0-		
04	150	N	88	-0-	-62	-0-		88	3		N	-0-			-0-		
05	124	N	105	-0-	-19	-0-		105	3		N	-0-			-0-		
-----																	
POOL, VERNON WELL #: 1 RRCID -> 098294 COMPL. DATE 02/01/1982 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10681 - 10910																	
12	3100	N	2057	-0-	-1043	1855		2057	3		Y	-0-	21	1	-0-		
01	3100	N	1957	-0-	-1143	712		1957	3		Y	-0-			-0-		
02	1842	N	1130	-0-	-712	-0-		1130	3		Y	-0-			-0-		
03	1798	N	1266	-0-	-532	-0-		1266	3		Y	-0-			-0-		
04	1829	N	1829	-0-	-0-	-0-		1829	3		Y	-0-			-0-		
*05	2173	N	2173	-0-	-0-	-0-		2173	3		Y	-0-			-0-		
-----																	
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098842 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10785 - 11040																	
12	1364	N	1092	-0-	-272	-0-		1092	3		Y	-0-			-0-		
01	1345	N	1345	-0-	-0-	-0-		1345	3		Y	-0-			-0-		
02	1148	N	1140	-0-	-8	-0-		1140	3		Y	-0-			-0-		
03	1208	N	1208	-0-	-0-	-0-		1208	3		Y	-0-			-0-		
04	1230	N	1177	-0-	-53	-0-		1177	3		Y	-0-			-0-		
05	1271	N	1164	-0-	-107	-0-		1164	3		Y	-0-			-0-		
-----																	
BUFORD WELL #: 1 RRCID -> 098845 COMPL. DATE 04/26/2000 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9000 - 10425																	
12	3131	X	2992	-0-	-139	-0-		2992	3		N	-0-			-0-		
01	3131	X	2967	-0-	-164	-0-		2967	3		N	-0-			-0-		
02	2660	X	2653	-0-	-7	-0-		2653	3		N	-0-			-0-		
03	2945	X	2782	-0-	-163	-0-		2782	3		N	-0-			-0-		
04	2850	X	2791	-0-	-59	-0-		2791	3		N	-0-			-0-		
05	2945	X	2858	-0-	-87	-0-		2858	3		N	-0-			-0-		
-----																	
CHRISTIAN, ALICE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 100011 COMPL. DATE 06/01/1982 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10649 - 10860																	
12	961	N	897	-0-	-64	-0-		897	3		Y	-0-			-0-		
01	976	N	976	-0-	-0-	-0-		976	3		Y	-0-			-0-		
02	882	N	882	-0-	-0-	-0-		882	3		Y	-0-			-0-		
03	965	N	965	-0-	-0-	-0-		965	3		Y	-0-			-0-		
04	930	N	927	-0-	-3	-0-		927	3		Y	-0-			-0-		
05	961	N	958	-0-	-3	-0-		958	3		Y	-0-			-0-		
-----																	
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 1 RRCID -> 100151 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10465 - 10664																	
12	1860	N	1840	-0-	-20	-0-		1840	3		Y	-0-			-0-		
01	2466	N	2466	-0-	-0-	-0-		2466	3		Y	-0-			-0-		
02	2026	N	2026	-0-	-0-	-0-		2026	3		Y	-0-			-0-		
03	2155	N	2155	-0-	-0-	-0-		2155	3		Y	-0-			-0-		
04	2130	N	2130	-0-	-0-	-0-		2130	3		Y	-0-			-0-		
*05	2177	N	2177	-0-	-0-	-0-		2177	3		Y	-0-			-0-		
-----																	
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101216 COMPL. DATE 06/18/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10481 - 10678																	
12	2702	X	2702	-0-	-0-	-0-		2692	3	10	9	Y	9	9	8	-0-	
01	1800	X	1800	-0-	-0-	-0-		1792	3		8	9	Y	7	7	8	-0-
02	2588	X	2588	-0-	-0-	-0-		2574	3		14	9	Y	13	13	8	-0-
03	3071	N	3071	-0-	-0-	-0-		3063	3		8	9	Y	7	7	8	-0-
04	2862	N	2862	-0-	-0-	-0-		2862	3				Y	-0-			-0-
*05	2062	N	2062	-0-	-0-	-0-		2056	3	6	9	Y	5	5	8	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528																	
ALFORD -B- GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101590 COMPL. DATE 04/23/1982 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10758 - 10952																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1030	3	12	9	N	11	11	8		-0-	
01		837 N	801	-0-	-36	-0-	798	3	3	9	N	3	3	8		-0-	
02		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			N	-0-				-0-	
03		1054 N	770	-0-	-284	-0-	770	3			N	-0-				-0-	
04		813 N	813	-0-	-0-	-0-	813	3			N	-0-				-0-	
*05		817 N	817	-0-	-0-	-0-	816	3	1	9	Y	1	1	8		-0-	
-----																	
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 101591 COMPL. DATE 07/23/1982 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10503 - 10706																	
12		2657 X	2657	-0-	-0-	-0-	2657	3			Y	-0-				-0-	
01		2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	2428	3			Y	-0-				-0-	
02		2912 X	2032	-0-	-880	-0-	2032	3			Y	-0-				-0-	
03		3224 X	2160	-0-	-1064	-0-	2160	3			Y	-0-				-0-	
04		3120 X	2012	-0-	-1108	-0-	2012	3			Y	-0-				-0-	
05		2666 X	1956	-0-	-710	-0-	1956	3			Y	-0-				-0-	
-----																	
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101592 COMPL. DATE 08/16/1982 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10627 - 10905																	
12		1860 N	1814	-0-	-46	-0-	1814	3			Y	-0-				-0-	
01		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1845	3			Y	-0-				-0-	
02		1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			Y	-0-				-0-	
03		1736 N	1699	-0-	-37	-0-	1699	3			Y	-0-				-0-	
04		1680 N	1586	-0-	-94	-0-	1586	3			Y	-0-				-0-	
05		1736 N	1622	-0-	-114	-0-	1622	3			Y	-0-				-0-	
-----																	
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102076 COMPL. DATE 09/09/1982 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10724 - 10961																	
12		1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3			N	-0-				-0-	
01		1364 N	982	-0-	-382	-0-	982	3			N	-0-				-0-	
02		1792 X	482	-0-	-1310	-0-	482	3			N	-0-				-0-	
03		3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3			N	-0-				-0-	
04		2304 X	2304	-0-	-0-	-0-	2304	3			N	-0-				-0-	
*05		1976 X	1976	-0-	-0-	-0-	1955	3	21	9	Y	19	18	1		1	
-----																	
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102485 COMPL. DATE 10/27/1982 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10435 - 10691																	
12		1767 N	1726	-0-	-41	-0-	1726	3			Y	-0-				-0-	
01		1798 N	1763	-0-	-35	-0-	1763	3			Y	-0-				-0-	
02		1596 N	1480	-0-	-116	-0-	1480	3			Y	-0-				-0-	
03		1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1751	3			Y	-0-				-0-	
04		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	3			Y	-0-				-0-	
*05		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	3			Y	-0-				-0-	
-----																	
OAK HILL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 102491 COMPL. DATE 10/12/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8974 - 10408																	
12		341 N	136	-0-	-205	-0-	136	3			N	-0-				-0-	
01		279 N	211	-0-	-68	-0-	211	3			N	-0-				-0-	
02		168 N	-0-	-0-	-168	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
04		180 N	-0-	-0-	-180	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-	
-----																	
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 103244 COMPL. DATE 10/04/1982 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11070																	
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368	3			N	-0-				-0-	
01		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-				-0-	
02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-				-0-	
03		408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3			N	-0-				-0-	
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	400	3			N	-0-				-0-	
*05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420	3			Y	-0-				-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
CHRISTIAN, ALICE ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 103674		COMPL. DATE 01/03/1983		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10647 - 10873	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	713 N	585	-0-	-128	-0-	585 3		Y	-0-		-0-
01	779 N	779	-0-	-0-	-0-	779 3		Y	-0-		-0-
02	621 N	621	-0-	-0-	-0-	621 3		Y	-0-		-0-
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661 3		Y	-0-		-0-
04	750 N	651	-0-	-99	-0-	651 3		Y	-0-		-0-
05	682 N	652	-0-	-30	-0-	652 3		Y	-0-		-0-
-----											
OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 104058		COMPL. DATE 02/01/1983		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10058 - 10366	
12	186 N	183	-0-	-3	-0-	183 3		N	-0-		-0-
01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		N	-0-		-0-
02	168 N	156	-0-	-12	-0-	156 3		N	-0-		-0-
03	201 N	201	-0-	-0-	-0-	201 3		N	-0-		-0-
04	210 N	171	-0-	-39	-0-	171 3		N	-0-		-0-
*05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189 3		N	-0-		-0-
-----											
ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 104534		COMPL. DATE 02/07/1983		TOTAL DEPTH 10830		PERF.10537 - 10773	
12	1798 N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-		170
01	2891 N	2891	-0-	-0-	-0-	2891 3		N	-0-		170
02	1817 N	1817	-0-	-0-	-0-	1817 3		N	-0-		170
03	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	1684 3		N	-0-		170
04	2790 N	2092	-0-	-698	-0-	1980 3	112 9	N	102	182 1	90
*05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2074 3	20 9	N	18		108
-----											
HOLT, J. W. ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 104809		COMPL. DATE 03/08/1963		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10647 - 10961	
12	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1111 3	1 9	Y	1	4 1	1
01	1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1179 3	2 9	Y	2		3
02	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1039 3	2 9	Y	2	3 1	2
03	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1126 3	2 9	Y	2	3 1	1
04	1140 N	1116	-0-	-24	-0-	1114 3	2 9	Y	2		3
05	1147 N	1145	-0-	-2	-0-	1143 3	2 9	Y	2	3 1	2
-----											
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 105468		COMPL. DATE 04/12/1983		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10745 - 10967	
12	651 N	127	-0-	-524	-0-	127 3		Y	-0-		-0-
01	589 N	102	-0-	-487	-0-	102 3		Y	-0-		-0-
02	84 N	79	-0-	-5	-0-	78 3	1 9	Y	1	1 8	-0-
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138 3		Y	-0-		-0-
04	309 N	309	-0-	-0-	-0-	309 3		Y	-0-		-0-
*05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	258 3	1 9	Y	1	1 8	-0-
-----											
OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 105726		COMPL. DATE 05/18/1983		TOTAL DEPTH 10570		PERF.10072 - 10382	
12	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-		-0-
01	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-		-0-
02	28 N	15	-0-	-13	-0-	15 3		N	-0-		-0-
03	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 3		N	-0-		-0-
05	31 N	15	-0-	-16	-0-	15 3		N	-0-		-0-
-----											
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 106033		COMPL. DATE 06/15/1983		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10054 - 10370	
12	62 N	43	-0-	-19	-0-	43 3		N	-0-		-0-
01	62 N	41	-0-	-21	-0-	41 3		N	-0-		-0-
02	56 N	34	-0-	-22	-0-	34 3		N	-0-		-0-
03	31 N	25	-0-	-6	-0-	25 3		N	-0-		-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 3		N	-0-		-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
TODD, BESSIE ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 106735		COMPL. DATE 08/17/1983		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10787 - 10993		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		Y	-0-	-0-
01	496 N	496	-0-	-0-	-0-	496 3		Y	-0-	-0-
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 3		Y	-0-	-0-
03	489 N	489	-0-	-0-	-0-	489 3		Y	-0-	-0-
04	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511 3		Y	-0-	-0-
*05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495 3		Y	-0-	-0-
-----										
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #: 2		RRCID -> 106978		COMPL. DATE 07/20/1983		TOTAL DEPTH 10925 PERF.10571 - 10845		
12	1209 N	1173	-0-	-36	-0-	1173 3		Y	-0-	-0-
01	1209 N	1206	-0-	-3	-0-	1206 3		Y	-0-	-0-
02	1042 N	1042	-0-	-0-	-0-	1042 3		Y	-0-	-0-
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126 3		Y	-0-	-0-
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3		Y	-0-	-0-
*05	1118 N	1118	-0-	-0-	-0-	1118 3		Y	-0-	-0-
-----										
OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 107509		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10252 - 10396		
12	604 N	604	-0-	-0-	-0-	604 3		N	-0-	-0-
01	562 N	562	-0-	-0-	-0-	562 3		N	-0-	-0-
02	616 N	405	-0-	-211	-0-	405 3		N	-0-	-0-
03	589 N	451	-0-	-138	-0-	451 3		N	-0-	-0-
04	540 N	492	-0-	-48	-0-	492 3		N	-0-	-0-
*05	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 3		N	-0-	-0-
-----										
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 107665		COMPL. DATE 09/20/1983		TOTAL DEPTH 10965 PERF.10619 - 10899		
12	1023 N	938	-0-	-85	-0-	938 3		Y	-0-	-0-
01	992 N	928	-0-	-64	-0-	928 3		Y	-0-	-0-
02	896 N	795	-0-	-101	-0-	795 3		Y	-0-	-0-
03	930 N	875	-0-	-55	-0-	875 3		Y	-0-	-0-
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	980 3		Y	-0-	-0-
*05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055 3		Y	-0-	-0-
-----										
HOLT, J. W. ESTATE		WELL #: 2		RRCID -> 107667		COMPL. DATE 09/15/1983		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10599 - 10940		
12	293 N	293	-0-	-0-	-0-	291 3	2 9	Y	2	3 1
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	359 3	1 9	Y	1	
02	332 N	332	-0-	-0-	-0-	331 3	1 9	Y	1	2 1
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	339 3	2 9	Y	2	2 1
04	360 N	347	-0-	-13	-0-	346 3	1 9	Y	1	2
05	372 N	316	-0-	-56	-0-	315 3	1 9	Y	1	2 1
-----										
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 108065		COMPL. DATE 11/02/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10241 - 10363		
12	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3		N	-0-	-0-
01	1302 N	1277	-0-	-25	-0-	1277 3		N	-0-	-0-
02	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	1174 3		N	-0-	-0-
03	1395 N	1243	-0-	-152	-0-	1243 3		N	-0-	-0-
04	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 3		N	-0-	-0-
05	1302 N	1100	-0-	-202	-0-	1100 3		N	-0-	-0-
-----										
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 108773		COMPL. DATE 06/25/1996		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8950 - 10382		
12	3131 X	1698	-0-	-1433	-0-	1698 3		N	-0-	-0-
01	3131 X	2083	-0-	-1048	-0-	2083 3		N	-0-	-0-
02	2072 X	1418	-0-	-654	-0-	1418 3		N	-0-	-0-
03	2353 X	2353	-0-	-0-	-0-	2353 3		N	-0-	-0-
04	2220 X	2197	-0-	-23	-0-	2197 3		N	-0-	-0-
05	2077 X	1622	-0-	-455	-0-	1622 3		N	-0-	-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
OAK HILL GAS UNIT 3		WELL #: 3		RRCID -> 108774		COMPL. DATE 11/18/1983		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10094 - 10400		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	3492 3	N	-0-		-0-
01	3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3372 3	N	-0-		-0-
02	3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005 3	N	-0-		-0-
03	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 3	N	-0-		-0-
04	3123 X	3123	-0-	-0-	-0-	3123 3	N	-0-		-0-
*05	3134 X	3134	-0-	-0-	-0-	3134 3	N	-0-		-0-
-----										
KENNEDY G.U. 1		WELL #: 2		RRCID -> 108775		COMPL. DATE 12/31/1983		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8928 - 10311		
12	2325 X	1936	-0-	-389	-0-	1936 3	N	-0-		-0-
01	2139 X	1792	-0-	-347	-0-	1792 3	N	-0-		-0-
02	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836 3	N	-0-		-0-
03	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	2039 3	N	-0-		-0-
04	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3	N	-0-		-0-
*05	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2175 3	N	-0-		-0-
-----										
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 108776		COMPL. DATE 12/23/1983		TOTAL DEPTH 10563 PERF. 8970 - 9448		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 109187		COMPL. DATE 01/16/1984		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10712 - 10979		
12	1271 N	983	-0-	-288	-0-	983 3	N	-0-	27 1	4
01	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1422 3	N	19		23
02	903 N	903	-0-	-0-	-0-	903 3	N	-0-		23
03	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	1108 3	N	1	9	24
04	1410 N	1037	-0-	-373	-0-	1022 3	N	14	9	38
*05	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3	Y	-0-		38
-----										
BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 109189		COMPL. DATE 01/20/1984		TOTAL DEPTH 10881 PERF.10562 - 10826		
12	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3	Y	-0-		7
01	1271 N	1110	-0-	-161	-0-	1110 3	Y	-0-		7
02	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1588 3	Y	89	79 1	17
03	1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385 3	Y	-0-		17
04	1297 N	1297	-0-	-0-	-0-	1297 3	Y	-0-		17
*05	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	1399 3	Y	-0-		17
-----										
KENNEDY G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 109202		COMPL. DATE 01/28/1984		TOTAL DEPTH 10461 PERF.10048 - 10358		
12	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 3	N	-0-		-0-
01	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103 3	N	-0-		-0-
02	84 N	65	-0-	-19	-0-	65 3	N	-0-		-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3	N	-0-		-0-
04	90 N	6	-0-	-84	-0-	6 3	N	-0-		-0-
*05	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75 3	N	-0-		-0-
-----										
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #: 2A		RRCID -> 109261		COMPL. DATE 01/24/1984		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10602 - 10888		
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	893 3	Y	-0-		-0-
01	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073 3	Y	-0-		-0-
02	868 N	843	-0-	-25	-0-	843 3	Y	-0-		-0-
03	940 N	940	-0-	-0-	-0-	940 3	Y	-0-		-0-
04	1014 N	1014	-0-	-0-	-0-	1014 3	Y	-0-		-0-
05	930 N	888	-0-	-42	-0-	888 3	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	109274	COMPL. DATE	02/01/1984	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10405 - 10671	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	589 N	532	-0-	-57	-0-	532	3		Y	-0-		-0-
01	595 N	595	-0-	-0-	-0-	595	3		Y	-0-		-0-
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3		Y	-0-		-0-
03	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3		Y	-0-		-0-
04	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3		Y	-0-		-0-
*05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	3		Y	-0-		-0-
-----												
KENNEDY G.U. 2		WELL #:		1	RRCID ->	109593	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8970 - 10397	
12	279 N	251	-0-	-28	-0-	251	3		N	-0-		-0-
01	279 N	230	-0-	-49	-0-	230	3		N	-0-		-0-
02	252 N	202	-0-	-50	-0-	202	3		N	-0-		-0-
03	248 N	216	-0-	-32	-0-	216	3		N	-0-		-0-
04	210 N	200	-0-	-10	-0-	200	3		N	-0-		-0-
*05	317 N	317	-0-	-0-	-0-	317	3		N	-0-		-0-
-----												
KENNEDY G.U. 2		WELL #:		2	RRCID ->	109621	COMPL. DATE	02/23/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10070 - 10381	
12	2077 N	1702	-0-	-375	-0-	1702	3		N	-0-		-0-
01	2077 N	1634	-0-	-443	-0-	1634	3		N	-0-		-0-
02	1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1473	3		N	-0-		-0-
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	1612	3		N	-0-		-0-
04	1560 N	1519	-0-	-41	-0-	1519	3		N	-0-		-0-
05	1612 N	1596	-0-	-16	-0-	1596	3		N	-0-		-0-
-----												
KENNEDY G.U. 2		WELL #:		3	RRCID ->	109757	COMPL. DATE	03/01/1984	TOTAL DEPTH	10414	PERF.10048 - 10352	
12	2480 N	2281	-0-	-199	-0-	2281	3		N	-0-		-0-
01	2418 N	2018	-0-	-400	-0-	2018	3		N	-0-		-0-
02	2044 N	1907	-0-	-137	-0-	1907	3		N	-0-		-0-
03	2263 N	2116	-0-	-147	-0-	2116	3		N	-0-		-0-
04	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3		N	-0-		-0-
*05	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	2569	3		N	-0-		-0-
-----												
KENNEDY GAS UNIT 2		WELL #:		4	RRCID ->	109975	COMPL. DATE	03/18/1984	TOTAL DEPTH	10400	PERF. 9987 - 10298	
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	3		N	-0-		-0-
01	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435	3		N	-0-		-0-
02	353 N	353	-0-	-0-	-0-	353	3		N	-0-		-0-
03	403 N	367	-0-	-36	-0-	367	3		N	-0-		-0-
04	420 N	298	-0-	-122	-0-	298	3		N	-0-		-0-
05	403 N	226	-0-	-177	-0-	226	3		N	-0-		-0-
-----												
BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	110172	COMPL. DATE	03/19/1984	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10475 - 10669	
12	1054 N	1007	-0-	-47	-0-	1007	3		Y	-0-		-0-
01	1085 N	1007	-0-	-78	-0-	1007	3		Y	-0-		-0-
02	896 N	862	-0-	-34	-0-	862	3		Y	-0-		-0-
03	992 N	946	-0-	-46	-0-	946	3		Y	-0-		-0-
04	960 N	944	-0-	-16	-0-	944	3		Y	-0-		-0-
05	961 N	961	-0-	-0-	-0-	961	3		Y	-0-		-0-
-----												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #:		3A	RRCID ->	110792	COMPL. DATE	04/25/1984	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10607 - 10925	
12	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1766	3		Y	-0-		-0-
01	1846 N	1846	-0-	-0-	-0-	1846	3		Y	-0-		-0-
02	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	3		Y	-0-		-0-
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3		Y	-0-		-0-
04	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2048	3		Y	-0-		-0-
*05	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2085	3		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
HOLT, J. W. ESTATE -A-		GAS UNIT		WELL #:		1		RRCID -> 111879		COMPL. DATE 06/14/1984		TOTAL DEPTH 11075		PERF.10675 - 10980		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	-0-		215	3		Y	-0-			-0-	
01	341 N	261	-0-	-80	-0-	-0-		261	3		Y	-0-			-0-	
02	224 N	147	-0-	-77	-0-	-0-		147	3		Y	-0-			-0-	
03	260 N	260	-0-	-0-	-0-	-0-		260	3		Y	-0-			-0-	
04	240 N	224	-0-	-16	-0-	-0-		224	3		Y	-0-			-0-	
*05	235 N	235	-0-	-0-	-0-	-0-		232	3	3	9	Y	3	3	1	-0-
-----																
BUFORD & BLOW G.U. 2				WELL #:		1		RRCID -> 112706		COMPL. DATE 08/20/1984		TOTAL DEPTH 10598		PERF.10167 - 10464		
12	1705 N	1607	-0-	-98	-0-	-0-		1607	3		N	-0-			-0-	
01	1674 N	1614	-0-	-60	-0-	-0-		1614	3		N	-0-			-0-	
02	1438 N	1438	-0-	-0-	-0-	-0-		1438	3		N	-0-			-0-	
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	-0-		1623	3		N	-0-			-0-	
04	1290 N	1280	-0-	-10	-0-	-0-		1280	3		N	-0-			-0-	
*05	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	-0-		1362	3		N	-0-			-0-	
-----																
KENNEDY G.U. 3				WELL #:		1		RRCID -> 113286		COMPL. DATE 09/23/1996		TOTAL DEPTH 10460		PERF. 8896 - 9796		
12	1705 N	733	-0-	-972	-0-	-0-		733	3		N	-0-			-0-	
01	1519 N	616	-0-	-903	-0-	-0-		616	3		N	-0-			-0-	
02	1036 N	453	-0-	-583	-0-	-0-		453	3		N	-0-			-0-	
03	744 N	566	-0-	-178	-0-	-0-		566	3		N	-0-			-0-	
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	-0-		608	3		N	-0-			-0-	
*05	611 N	611	-0-	-0-	-0-	-0-		611	3		N	-0-			-0-	
-----																
KENNEDY G.U. 3				WELL #:		2		RRCID -> 113288		COMPL. DATE 09/11/1996		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 8886 - 10332		
12	3689 X	3083	-0-	-606	-0-	-0-		3083	3		N	-0-			-0-	
01	3689 X	3290	-0-	-399	-0-	-0-		3290	3		N	-0-			-0-	
02	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	-0-		2869	3		N	-0-			-0-	
03	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	-0-		3029	3		N	-0-			-0-	
04	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	-0-		3080	3		N	-0-			-0-	
*05	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	-0-		3058	3		N	-0-			-0-	
-----																
MCALISTER GAS UNIT				WELL #:		2		RRCID -> 113430		COMPL. DATE 03/14/1984		TOTAL DEPTH 10550		PERF.10222 - 10416		
12	770 N	770	-0-	-0-	-0-	-0-		770	3		Y	-0-			17	
01	682 N	669	-0-	-13	-0-	-0-		669	3		Y	-0-			17	
02	877 N	877	-0-	-0-	-0-	-0-		831	3	46	9	Y	42		59	
03	744 N	732	-0-	-12	-0-	-0-		732	3		Y	-0-			59	
04	690 N	690	-0-	-0-	-0-	-0-		690	3		Y	-0-			59	
*05	853 N	853	-0-	-0-	-0-	-0-		853	3		Y	-0-			59	
-----																
KENNEDY G.U. 4				WELL #:		1		RRCID -> 113439		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10450		PERF. 8876 - 10301		
12	2852 N	2698	-0-	-154	-0-	-0-		2698	3		N	-0-			-0-	
01	2759 N	2562	-0-	-197	-0-	-0-		2562	3		N	-0-			-0-	
02	2436 N	2284	-0-	-152	-0-	-0-		2284	3		N	-0-			-0-	
03	2697 N	2366	-0-	-331	-0-	-0-		2366	3		N	-0-			-0-	
04	2490 N	2327	-0-	-163	-0-	-0-		2327	3		N	-0-			-0-	
05	2542 N	2299	-0-	-243	-0-	-0-		2299	3		N	-0-			-0-	
-----																
SEXTON, HENRY ESTATE GAS UNIT				WELL #:		1		RRCID -> 113440		COMPL. DATE 05/11/1984		TOTAL DEPTH 11150		PERF.10762 - 11078		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//	020528								
KENNEDY G.U. 4		WELL #:	2	RRCID ->	113762	COMPL. DATE	10/17/1984	TOTAL DEPTH	10402	PERF. 9970 - 10283	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		2387 N	2311	-0-	-76	-0-	2311 3	N	-0-		-0-
01		2387 N	2100	-0-	-287	-0-	2100 3	N	-0-		-0-
02		2072 N	1034	-0-	-1038	-0-	1034 3	N	-0-		-0-
03		2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	2461 3	N	-0-		-0-
04		2040 N	1021	-0-	-1019	-0-	1021 3	N	-0-		-0-
*05		1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 3	N	-0-		-0-
-----											
BECK, FRED GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	113880	COMPL. DATE	07/11/1984	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10621 - 10875	
12		364 N	364	-0-	-0-	-0-	364 3	Y	-0-		-0-
01		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376 3	Y	-0-		-0-
02		392 N	338	-0-	-54	-0-	338 3	Y	-0-		-0-
03		372 N	314	-0-	-58	-0-	314 3	Y	-0-		-0-
04		360 N	295	-0-	-65	-0-	295 3	Y	-0-		-0-
05		372 N	271	-0-	-101	-0-	271 3	Y	-0-		-0-
-----											
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:	2	RRCID ->	119582	COMPL. DATE	10/20/1984	TOTAL DEPTH	10630	PERF. 9088 - 9278	
12		2821 N	2464	-0-	-357	-0-	2464 3	N	-0-		-0-
01		2790 N	2330	-0-	-460	-0-	2330 3	N	-0-		-0-
02		2268 N	1967	-0-	-301	-0-	1967 3	N	-0-		-0-
03		2449 N	2072	-0-	-377	-0-	2072 3	N	-0-		-0-
04		2250 N	1909	-0-	-341	-0-	1909 3	N	-0-		-0-
05		2170 N	2130	-0-	-40	-0-	2130 3	N	-0-		-0-
-----											
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:	3	RRCID ->	119583	COMPL. DATE	08/04/2001	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 9070 - 9478	
12		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-	1236 3	N	-0-		-0-
01		1240 N	992	-0-	-248	-0-	992 3	N	-0-		-0-
02		1148 N	1062	-0-	-86	-0-	1062 3	N	-0-		-0-
03		1240 N	1068	-0-	-172	-0-	1068 3	N	-0-		-0-
04		1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	1079 3	N	-0-		-0-
05		1178 N	1071	-0-	-107	-0-	1071 3	N	-0-		-0-
-----											
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:	4	RRCID ->	119584	COMPL. DATE	11/16/1985	TOTAL DEPTH	10560	PERF. 8988 - 10462	
12		1240 N	1009	-0-	-231	-0-	1009 3	N	-0-		-0-
01		1116 N	917	-0-	-199	-0-	917 3	N	-0-		-0-
02		952 N	823	-0-	-129	-0-	823 3	N	-0-		-0-
03		1023 N	840	-0-	-183	-0-	840 3	N	-0-		-0-
04		944 N	944	-0-	-0-	-0-	944 3	N	-0-		-0-
*05		938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3	N	-0-		-0-
-----											
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:	1	RRCID ->	119585	COMPL. DATE	10/29/1985	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9094 - 10496	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
BUFORD & BLOW G. U. 4		WELL #:	3	RRCID ->	119905	COMPL. DATE	12/08/1985	TOTAL DEPTH	10540	PERF.10084 - 10428	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #:		2	RRCID ->	120273	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10520	PERF. 8940 - 9290	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1736 N	1721	-0-	-15	-0-	1721 3		N	-0-			-0-
01	1736 N	1472	-0-	-264	-0-	1472 3		N	-0-			-0-
02	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	1392 3		N	-0-			-0-
03	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3		N	-0-			-0-
04	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	1365 3		N	-0-			-0-
*05	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	1514 3		N	-0-			-0-
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #:		4	RRCID ->	120825	COMPL. DATE	03/10/1986	TOTAL DEPTH	10512	PERF.10078 - 10392	
12	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305 3		N	-0-			-0-
01	2325 N	2079	-0-	-246	-0-	2079 3		N	-0-			-0-
02	2240 X	1985	-0-	-255	-0-	1985 3		N	-0-			-0-
03	2480 X	2119	-0-	-361	-0-	2119 3		N	-0-			-0-
04	2220 X	2123	-0-	-97	-0-	2123 3		N	-0-			-0-
05	2294 X	2041	-0-	-253	-0-	2041 3		N	-0-			-0-
-----												
HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	121355	COMPL. DATE	05/20/1986	TOTAL DEPTH	11030	PERF.10751 - 10908	
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
01	878 N	878	-0-	-0-	-0-	878 3		Y	-0-			-0-
02	225 N	225	-0-	-0-	-0-	224 3	1 9	Y	-0-	1 8		-0-
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	482 3		Y	-0-			-0-
04	241 N	241	-0-	-0-	-0-	241 3		Y	-0-			-0-
*05	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349 3		Y	-0-			-0-
-----												
TAYLOR, GAY GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	121359	COMPL. DATE	12/12/1984	TOTAL DEPTH	11162	PERF.10786 - 11060	
12	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2448 3		N	-0-			-0-
01	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 3		N	-0-			-0-
02	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 3		N	-0-			-0-
03	2170 N	2055	-0-	-115	-0-	2055 3		N	-0-			-0-
04	2100 N	1937	-0-	-163	-0-	1937 3		N	-0-			-0-
05	2170 N	1929	-0-	-241	-0-	1929 3		Y	-0-			-0-
-----												
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	121437	COMPL. DATE	05/19/1986	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10758 - 10980	
12	1302 N	1129	-0-	-173	-0-	1129 3		Y	-0-			2
01	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739 3		Y	-0-			2
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3		Y	-0-			2
03	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456 3		Y	-0-			2
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 3		Y	-0-			2
05	1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922 3		Y	-0-			2
-----												
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	121905	COMPL. DATE	02/09/2001	TOTAL DEPTH	10365	PERF. 8826 - 10288	
12	434 N	10	-0-	-424	-0-	10 3		N	-0-			-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-			-0-
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-			N	-0-			-0-
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	122133	COMPL. DATE	08/01/1986	TOTAL DEPTH	10772	PERF.10433 - 10687	
12	589 N	587	-0-	-2	-0-	587 3		Y	-0-			-0-
01	620 N	578	-0-	-42	-0-	578 3		Y	-0-			-0-
02	532 N	516	-0-	-16	-0-	516 3		Y	-0-			-0-
03	589 N	552	-0-	-37	-0-	552 3		Y	-0-			-0-
04	570 N	553	-0-	-17	-0-	553 3		Y	-0-			-0-
*05	572 N	572	-0-	-0-	-0-	572 3		Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122279		COMPL. DATE 09/14/1986		TOTAL DEPTH 11151 PERF.10730 - 10907								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					Y	-0-					142
01	3100 N	4142	-0-	1042	1042	4101	3	41	9	Y	37	137	1			42
02	2800 N	2882	-0-	82	1124	2840	3	42	9	Y	38					80
03	3100 N	2408	-0-	-692	432	2366	3	42	9	Y	38					118
04	3182 X	2750	-0-	-432	-0-	2726	3	24	9	Y	22					140
*05	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	2768	3	8	9	Y	7	132	1			15
-----																
MCALISTER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 122668		COMPL. DATE 09/23/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10269 - 10439								
12	2356 N	2307	-0-	-49	-0-	2307	3			Y	-0-					18
01	2387 N	2079	-0-	-308	-0-	2079	3			Y	-0-					18
02	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	2212	3	47	9	Y	43					61
03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276	3			Y	-0-					61
04	3000 N	3177	-0-	177	177	3177	3			Y	-0-					61
*05	3100 N	3088	-0-	-12	165	3088	3			Y	-0-					61
-----																
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 122755		COMPL. DATE 11/17/1986		TOTAL DEPTH 11271 PERF.10832 - 11015								
12	1860 X	-0-	-0-	-1860	-0-					N	-0-					158
01	1901 X	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			N	-0-					158
02	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1545	3	1	9	N	1	1	8			158
03	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1223	3			N	-0-					158
04	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3			N	-0-					158
*05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1247	3			Y	-0-					158
-----																
BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 123067		COMPL. DATE 12/20/1986		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10463 - 10695								
12	1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1095	3			Y	-0-					-0-
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	902	3			Y	-0-					-0-
02	1176 N	770	-0-	-406	-0-	770	3			Y	-0-					-0-
03	1085 N	801	-0-	-284	-0-	801	3			Y	-0-					-0-
04	870 N	771	-0-	-99	-0-	771	3			Y	-0-					-0-
05	868 N	798	-0-	-70	-0-	798	3			Y	-0-					-0-
-----																
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123385		COMPL. DATE 02/06/1987		TOTAL DEPTH 12522 PERF.10830 - 11082								
12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	1436	3			Y	-0-					-0-
01	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	1706	3			Y	-0-					-0-
02	1513 X	1513	-0-	-0-	-0-	1513	3			Y	-0-					-0-
03	1426 X	1045	-0-	-381	-0-	1045	3			Y	-0-					-0-
04	1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1906	3			Y	-0-					-0-
*05	1728 X	1728	-0-	-0-	-0-	1675	3	53	9	Y	48	46	1			2
-----																
POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123386		COMPL. DATE 11/20/2012		TOTAL DEPTH 10926 PERF.10290 - 10344								
12	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					N	-0-					-0-
01	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					N	-0-					-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 123488		COMPL. DATE 02/06/1987		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10540 - 10756								
12	886 X	886	-0-	-0-	-0-	886	3			Y	-0-					34
01	713 X	699	-0-	-14	-0-	699	3			Y	-0-					34
02	840 X	459	-0-	-381	-0-	459	3			Y	-0-					34
03	930 X	326	-0-	-604	-0-	326	3			Y	-0-					34
04	690 N	283	-0-	-407	-0-	283	3			Y	-0-					34
05	496 N	468	-0-	-28	-0-	468	3			Y	-0-					34

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BALLOW ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 123561 COMPL. DATE 02/22/1987 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10426 - 10652												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	1836	3			Y	3
01		1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	1790	3			Y	3
02		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1807	3			Y	3
03		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	1922	3		3 1	Y	-0-
04		1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1806	3			Y	-0-
05		2015 N	1880	-0-	-135	-0-	1880	3			Y	-0-
-----												
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124443 COMPL. DATE 06/01/1987 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10588 - 10805												
12		1643 N	1462	-0-	-181	-0-	1462	3			Y	22
01		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1619	3			Y	22
02		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	1798	3	102 9		Y	18
03		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	1655	3		97 1	Y	18
04		1691 N	1691	-0-	-0-	-0-	1691	3			Y	18
*05		1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1495	3			Y	18
-----												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 3 RRCID -> 124444 COMPL. DATE 05/25/1987 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10513 - 10733												
12		1457 X	722	-0-	-735	-0-	722	3			Y	-0-
01		899 N	708	-0-	-191	-0-	708	3			Y	-0-
02		862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	3			Y	-0-
03		713 N	713	-0-	-0-	-0-	713	3			Y	-0-
04		690 N	647	-0-	-43	-0-	647	3			Y	-0-
05		961 N	659	-0-	-302	-0-	659	3			Y	-0-
-----												
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124653 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF. 9350 - 10885												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124654 COMPL. DATE 08/23/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10445 - 10710												
12		T. A.	4924	-0-	4924	4924	4924	3			Y	-0-
01		14B2 EXT	3876	-0-	3876	8800	3876	3			Y	-0-
02		14B2 EXT	1935	-0-	1935	10735	1935	3			Y	-0-
03		14B2 EXT	2432	-0-	2432	13167	2432	3			Y	-0-
04		15897 X	2730	-0-	-13167	-0-	2730	3			Y	-0-
*05		2163 X	2163	-0-	-0-	-0-	2163	3			Y	-0-
-----												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124786 COMPL. DATE 06/29/1987 TOTAL DEPTH 11125 PERF.10665 - 10869												
12		837 N	621	-0-	-216	-0-	621	3			Y	-0-
01		899 N	728	-0-	-171	-0-	728	3			Y	-0-
02		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	3			Y	-0-
03		700 N	700	-0-	-0-	-0-	700	3			Y	-0-
04		891 N	891	-0-	-0-	-0-	891	3			Y	-0-
*05		803 N	803	-0-	-0-	-0-	803	3			Y	-0-
-----												
TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 124973 COMPL. DATE 08/03/1987 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10373 - 10619												
12		396 N	396	-0-	-0-	-0-	396	3			Y	-0-
01		930 N	930	-0-	-0-	-0-	930	3			Y	-0-
02		702 N	702	-0-	-0-	-0-	702	3			Y	-0-
03		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3			Y	-0-
04		660 N	472	-0-	-188	-0-	472	3			Y	-0-
05		682 N	551	-0-	-131	-0-	551	3			Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	125149	COMPL. DATE	08/18/1987	TOTAL DEPTH	11004	PERF.10568 - 10816	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	961 N	894	-0-	-67	-0-			894	3			-0-
01	961 N	915	-0-	-46	-0-			915	3			-0-
02	840 N	646	-0-	-194	-0-			646	3			-0-
03	899 N	625	-0-	-274	-0-			625	3			-0-
04	900 N	596	-0-	-304	-0-			596	3			-0-
05	713 N	624	-0-	-89	-0-			624	3			-0-
-----												
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	125214	COMPL. DATE	08/31/1987	TOTAL DEPTH	10955	PERF.10531 - 10736	
12	3162 X	2505	-0-	-657	-0-			2505	3			-0-
01	3038 X	2029	-0-	-1009	-0-			2029	3			-0-
02	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-			1185	3			-0-
03	1846 X	1846	-0-	-0-	-0-			1846	3			-0-
04	3000 N	3028	-0-	28	28			3028	3			-0-
*05	3100 N	3187	-0-	87	115			3187	3			-0-
-----												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A-		WELL #:		4	RRCID ->	125425	COMPL. DATE	09/15/1987	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10497 - 10724	
12	217 N	69	-0-	-148	-0-			69	3			-0-
01	317 N	317	-0-	-0-	-0-			317	3			-0-
02	279 N	279	-0-	-0-	-0-			279	3			-0-
03	495 N	495	-0-	-0-	-0-			495	3			-0-
04	431 N	431	-0-	-0-	-0-			431	3			-0-
*05	374 N	374	-0-	-0-	-0-			374	3			-0-
-----												
BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	125478	COMPL. DATE	09/28/1987	TOTAL DEPTH	10950	PERF.10446 - 10725	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y			-0-
-----												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #:		4A	RRCID ->	125781	COMPL. DATE	10/29/1987	TOTAL DEPTH	11094	PERF.10607 - 10929	
12	899 N	773	-0-	-126	-0-			773	3			-0-
01	899 N	758	-0-	-141	-0-			758	3			-0-
02	700 N	674	-0-	-26	-0-			674	3			-0-
03	775 N	726	-0-	-49	-0-			726	3			-0-
04	720 N	702	-0-	-18	-0-			702	3			-0-
05	744 N	709	-0-	-35	-0-			709	3			-0-
-----												
CHRISTIAN, ALICE EST. "B" G.U.		WELL #:		5A	RRCID ->	126028	COMPL. DATE	12/02/1987	TOTAL DEPTH	11097	PERF.10630 - 10912	
12	1860 N	1490	-0-	-370	-0-			1490	3			-0-
01	1798 N	1641	-0-	-157	-0-			1641	3			-0-
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-			2009	3			-0-
03	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-			1823	3			-0-
04	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-			1607	3			-0-
*05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-			1857	3			-0-
-----												
BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	126414	COMPL. DATE	01/18/1988	TOTAL DEPTH	10979	PERF.10421 - 10680	
12	1426 N	1388	-0-	-38	-0-			1388	3			-0-
01	1426 N	1374	-0-	-52	-0-			1374	3			-0-
02	1260 N	1175	-0-	-85	-0-			1175	3			-0-
03	1395 N	1275	-0-	-120	-0-			1275	3			-0-
04	1320 N	1218	-0-	-102	-0-			1218	3			-0-
05	1302 N	1294	-0-	-8	-0-			1294	3			-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126578 COMPL. DATE 02/08/1988 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10533 - 10757												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	4923 3			Y	-0-	-0-
01		4187 X	4187	-0-	-0-	-0-	4187 3			Y	-0-	-0-
02		5180 X	3863	-0-	-1317	-0-	3863 3			Y	-0-	-0-
03		5735 X	3565	-0-	-2170	-0-	3565 3			Y	-0-	-0-
04		5550 X	3727	-0-	-1823	-0-	3727 3			Y	-0-	-0-
05		4929 X	4603	-0-	-326	-0-	4603 3			Y	-0-	-0-
-----												
PRICE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 126778 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10362 - 10649												
12		3255 X	2123	-0-	-1132	-0-	2117 3	6 9		Y	5	22
01		3255 X	1864	-0-	-1391	-0-	1855 3	9 9		Y	8	4
02		2713 X	2713	-0-	-0-	-0-	2705 3	8 9		Y	7	11
03		2325 X	2286	-0-	-39	-0-	2280 3	6 9		Y	5	6
04		2250 X	1939	-0-	-311	-0-	1937 3	2 9		Y	2	8
*05		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	3017 3	3 9		Y	3	11
-----												
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 126809 COMPL. DATE 03/03/1988 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10476 - 10749												
12		214 N	214	-0-	-0-	-0-	214 3			Y	-0-	-0-
01		186 N	174	-0-	-12	-0-	174 3			Y	-0-	-0-
02		451 N	451	-0-	-0-	-0-	451 3			Y	-0-	-0-
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3			Y	-0-	-0-
04		368 N	368	-0-	-0-	-0-	368 3			Y	-0-	-0-
*05		337 N	337	-0-	-0-	-0-	337 3			Y	-0-	-0-
-----												
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127052 COMPL. DATE 03/22/1988 TOTAL DEPTH 11230 PERF.10723 - 11029												
12		186 N	148	-0-	-38	-0-	148 3			Y	-0-	-0-
01		155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 3			Y	-0-	-0-
02		129 N	129	-0-	-0-	-0-	129 3			Y	-0-	-0-
03		158 N	158	-0-	-0-	-0-	158 3			Y	-0-	-0-
04		164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3			Y	-0-	-0-
*05		181 N	181	-0-	-0-	-0-	181 3			Y	-0-	-0-
-----												
KANGERGA "A" GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 127083 COMPL. DATE 04/07/1988 TOTAL DEPTH 10986 PERF.10561 - 10817												
12		650 N	650	-0-	-0-	-0-	650 3			Y	-0-	13
01		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579 3			Y	-0-	13
02		560 N	508	-0-	-52	-0-	508 3			Y	-0-	13
*03		620 N	548	-0-	-72	-0-	548 3			Y	-0-	13
*04		570 N	439	-0-	-131	-0-	439 3			Y	-0-	13
05		558 N	290	-0-	-268	-0-	282 3	8 9		Y	7	13
-----												
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 127419 COMPL. DATE 05/06/1988 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10639 - 10959												
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3			Y	-0-	-0-
01		395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3			Y	-0-	-0-
02		336 N	332	-0-	-4	-0-	332 3			Y	-0-	-0-
03		372 N	363	-0-	-9	-0-	363 3			Y	-0-	-0-
04		390 N	365	-0-	-25	-0-	365 3			Y	-0-	-0-
*05		382 N	382	-0-	-0-	-0-	381 3	1 9		Y	1	1
-----												
ROMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 127449 COMPL. DATE 05/13/1988 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10543 - 10764												
12		496 N	483	-0-	-13	-0-	483 3			Y	-0-	-0-
01		496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3			Y	-0-	-0-
02		438 N	438	-0-	-0-	-0-	438 3			Y	-0-	-0-
03		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3			Y	-0-	-0-
04		474 N	474	-0-	-0-	-0-	474 3			Y	-0-	-0-
05		465 N	411	-0-	-54	-0-	411 3			Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	127539	COMPL. DATE	04/18/1988	TOTAL DEPTH	11125	PERF.10638	- 10985			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	465 N	415	-0-	-50	-0-	415	3			Y	-0-				-0-
01	434 N	410	-0-	-24	-0-	410	3			Y	-0-				-0-
02	308 N	248	-0-	-60	-0-	248	3			Y	-0-				-0-
03	349 N	349	-0-	-0-	-0-	349	3			Y	-0-				-0-
04	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	3			Y	-0-				-0-
*05	363 N	363	-0-	-0-	-0-	363	3			Y	-0-				-0-
-----															
TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	127811	COMPL. DATE	06/13/1988	TOTAL DEPTH	11060	PERF.10530	- 10773			
12	1240 N	-0-	-0-	-1240	-0-					Y	-0-				-0-
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-				-0-
02	924 N	-0-	-0-	-924	-0-					Y	-0-				-0-
03	631 N	631	-0-	-0-	-0-	631	3			Y	-0-				-0-
04	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	1617	3			Y	-0-				-0-
*05	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309	3			Y	-0-				-0-
-----															
HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	127832	COMPL. DATE	06/18/1988	TOTAL DEPTH	11184	PERF.10704	- 10995			
12	1370 X	1370	-0-	-0-	-0-	1370	3			Y	-0-				-0-
01	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3281	3			Y	-0-				-0-
02	2459 X	2459	-0-	-0-	-0-	2459	3			Y	-0-				-0-
03	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	2966	3			Y	-0-				-0-
04	2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	2913	3			Y	-0-				-0-
*05	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3912	3	7 9	Y	6	6 1				-0-
-----															
PRICE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	127937	COMPL. DATE	06/28/1988	TOTAL DEPTH	10930	PERF.10454	- 10742			
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3			Y	-0-				-0-
01	155 N	82	-0-	-73	-0-	82	3			Y	-0-				-0-
02	84 N	82	-0-	-2	-0-	82	3			Y	-0-				-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	3			Y	-0-				-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	3			Y	-0-				-0-
*05	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	3			Y	-0-				-0-
-----															
LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	128014	COMPL. DATE	07/15/1988	TOTAL DEPTH	10988	PERF.10454	- 10762			
12	3875 X	3623	-0-	-252	-0-	3586	3	37 9	Y	34	112 1				20
01	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	3342	3	63 9	Y	57					77
02	3304 X	3099	-0-	-205	-0-	3059	3	40 9	Y	36	77 1				36
03	3658 X	3342	-0-	-316	-0-	3305	3	37 9	Y	34					70
04	3540 X	3413	-0-	-127	-0-	3362	3	51 9	Y	46	81 1				35
05	3627 X	3412	-0-	-215	-0-	3366	3	46 9	Y	42					77
-----															
KANGERGA GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	128063	COMPL. DATE	07/22/1988	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10522	- 10798			
12	1395 X	491	-0-	-904	-0-	491	3			Y	-0-				-0-
01	1209 X	510	-0-	-699	-0-	510	3			Y	-0-				-0-
02	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	3			Y	-0-				-0-
03	1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1354	3			Y	-0-				-0-
04	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	3			Y	-0-				-0-
*05	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2065	3			Y	-0-				-0-
-----															
KANGERGA "A" GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	128576	COMPL. DATE	09/06/1988	TOTAL DEPTH	10979	PERF.10485	- 10730			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 128809		COMPL. DATE 10/07/1988		TOTAL DEPTH 11263 PERF.10830 - 11048		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	31 N	8	-0-	-23	-0-	8 3		Y	-0-	-0-
01	85 N	85	-0-	-0-	-0-	85 3		Y	-0-	-0-
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195 3		Y	-0-	-0-
03	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 3		Y	-0-	-0-
04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59 3		Y	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129124		COMPL. DATE 10/18/1988		TOTAL DEPTH 11185 PERF.10776 - 10998		
12	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	1748 3		N	-0-	11
01	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2340 3	21 9	N	19	30
02	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	2157 3		N	-0-	30
03	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2267 3	1 9	N	1	31
04	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2178 3	15 9	N	14	45
*05	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287 3		Y	-0-	45
-----										
HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129125		COMPL. DATE 09/19/1988		TOTAL DEPTH 11165 PERF.10682 - 10884		
12	1674 X	-0-	-0-	-1674	-0-			Y	-0-	45
01	2781 X	2781	-0-	-0-	-0-	2766 3	15 9	Y	14	15
02	1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	1507 3	13 9	Y	12	27
03	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1525 3	14 9	Y	13	40
04	1830 N	1692	-0-	-138	-0-	1684 3	8 9	Y	7	47
*05	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	1782 3	22 9	Y	20	23
-----										
ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129260		COMPL. DATE 11/18/1988		TOTAL DEPTH 11191 PERF.10714 - 10955		
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262 3		N	-0-	12
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	597 3	77 9	N	70	82
02	504 N	29	-0-	-475	-0-	29 3		N	-0-	82
03	537 N	537	-0-	-0-	-0-	531 3	6 9	N	5	87
04	660 N	185	-0-	-475	-0-	132 3	53 9	N	48	135
*05	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 3		Y	-0-	135
-----										
ALVORD 'B' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 129284		COMPL. DATE 11/25/1988		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10599 - 10797		
12	372 N	156	-0-	-216	-0-	156 3		N	-0-	-0-
01	248 N	85	-0-	-163	-0-	85 3		N	-0-	-0-
02	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		N	-0-	-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	-0-
04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90 3		N	-0-	-0-
*05	229 N	229	-0-	-0-	-0-	205 3	24 9	Y	22	1
-----										
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 129285		COMPL. DATE 11/29/1988		TOTAL DEPTH 11287 PERF.10760 - 10984		
12	1775 N	1775	-0-	-0-	-0-	1775 3		Y	-0-	87
01	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 3		Y	-0-	87
02	1708 X	1697	-0-	-11	-0-	1675 3	22 9	Y	20	107
03	1891 X	1481	-0-	-410	-0-	1481 3		Y	-0-	107
04	2130 X	1517	-0-	-613	-0-	1517 3		Y	-0-	107
05	2201 X	1535	-0-	-666	-0-	1495 3	40 9	Y	36	143
-----										
KENNEDY G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 129289		COMPL. DATE 09/20/2000		TOTAL DEPTH 10496 PERF. 8993 - 10421		
12	372 N	364	-0-	-8	-0-	364 3		N	-0-	-0-
01	403 N	356	-0-	-47	-0-	356 3		N	-0-	-0-
02	336 N	301	-0-	-35	-0-	301 3		N	-0-	-0-
03	372 N	329	-0-	-43	-0-	329 3		N	-0-	-0-
04	330 N	326	-0-	-4	-0-	326 3		N	-0-	-0-
05	341 N	339	-0-	-2	-0-	339 3		N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
KANGERGA 'A' GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	129299	COMPL. DATE	11/01/2001	TOTAL DEPTH	10983	PERF.10456 - 10712				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	62 N	17	-0-	-45	-0-		17	3			Y	-0-			-0-
01	4 N	4	-0-	-0-	-0-		4	3			Y	-0-			-0-
02	336 N	1	-0-	-335	-0-		1	3			Y	-0-			-0-
03	31 N	2	-0-	-29	-0-		2	3			Y	-0-			-0-
04	4 N	2	-0-	-2	-0-		2	3			Y	-0-			-0-
*05	141 N	141	-0-	-0-	-0-		141	3			Y	-0-			-0-
-----															
KENNEDY G.U. 4		WELL #:		3	RRCID ->	129550	COMPL. DATE	12/15/1988	TOTAL DEPTH	10423	PERF. 9987 - 10302				
12	1271 N	1246	-0-	-25	-0-		1246	3			N	-0-			-0-
01	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		1374	3			N	-0-			-0-
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-		1223	3			N	-0-			-0-
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-		1379	3			N	-0-			-0-
04	1399 N	1399	-0-	-0-	-0-		1399	3			N	-0-			-0-
*05	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-		1450	3			N	-0-			-0-
-----															
POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	129555	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	11015	PERF.10555 - 10774				
12	527 N	510	-0-	-17	-0-		510	3			N	-0-			-0-
01	527 N	519	-0-	-8	-0-		519	3			N	-0-			-0-
02	448 N	440	-0-	-8	-0-		440	3			N	-0-			-0-
03	496 N	477	-0-	-19	-0-		477	3			N	-0-			-0-
04	480 N	472	-0-	-8	-0-		472	3			N	-0-			-0-
05	496 N	384	-0-	-112	-0-		384	3			Y	-0-			-0-
-----															
KENNEDY G.U. 3		WELL #:		3	RRCID ->	129559	COMPL. DATE	12/12/1988	TOTAL DEPTH	10475	PERF.10024 - 10334				
12	100 N	100	-0-	-0-	-0-		100	3			N	-0-			-0-
01	155 N	105	-0-	-50	-0-		105	3			N	-0-			-0-
02	112 N	109	-0-	-3	-0-		109	3			N	-0-			-0-
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-		105	3			N	-0-			-0-
04	90 N	39	-0-	-51	-0-		39	3			N	-0-			-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						N	-0-			-0-
-----															
KENNEDY G.U. 2		WELL #:		5	RRCID ->	129661	COMPL. DATE	12/28/1988	TOTAL DEPTH	10420	PERF.10016 - 10327				
12	2666 N	2470	-0-	-196	-0-		2470	3			N	-0-			-0-
01	2728 N	2308	-0-	-420	-0-		2308	3			N	-0-			-0-
02	2212 N	2098	-0-	-114	-0-		2098	3			N	-0-			-0-
03	2449 N	2424	-0-	-25	-0-		2424	3			N	-0-			-0-
04	2220 N	2038	-0-	-182	-0-		2038	3			N	-0-			-0-
05	2325 N	2244	-0-	-81	-0-		2244	3			N	-0-			-0-
-----															
HENDERSON SWD,CASTLE TX PROD LP		WELL #:		1	RRCID ->	129670	COMPL. DATE	08/31/1988	TOTAL DEPTH	7650	PERF. 6546 - 6580				
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			-0-
-----															
KENNEDY G.U. 1		WELL #:		4	RRCID ->	130600	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 8904 - 10341				
12	2457 N	2457	-0-	-0-	-0-		2457	3			N	-0-			-0-
01	2387 N	2341	-0-	-46	-0-		2341	3			N	-0-			-0-
02	2100 N	1999	-0-	-101	-0-		1999	3			N	-0-			-0-
03	2449 N	2041	-0-	-408	-0-		2041	3			N	-0-			-0-
04	2280 N	2044	-0-	-236	-0-		2044	3			N	-0-			-0-
05	2201 N	2148	-0-	-53	-0-		2148	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
KENNEDY G.U. 3		WELL #: 4		RRCID -> 130601		COMPL. DATE 06/12/1997		TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8908 - 10003			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	69 N	69	-0-	-0-	-0-	69 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	28 N	26	-0-	-2	-0-	26 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	60 N	26	-0-	-34	-0-	26 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	31 N	30	-0-	-1	-0-	30 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 5		RRCID -> 131085		COMPL. DATE 04/22/1989		TOTAL DEPTH 10470 PERF.10054 - 10357			
12	2387 N	2170	-0-	-217	-0-	2170 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	2263 N	2206	-0-	-57	-0-	2206 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	2072 N	1957	-0-	-115	-0-	1957 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	2170 N	1532	-0-	-638	-0-	1532 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	2130 N	1398	-0-	-732	-0-	1398 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	2170 N	1733	-0-	-437	-0-	1733 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 6		RRCID -> 131095		COMPL. DATE 05/24/1989		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8994 - 10414			
12	1178 N	1102	-0-	-76	-0-	1102 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	1209 N	1089	-0-	-120	-0-	1089 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	1092 N	824	-0-	-268	-0-	824 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	1116 N	1105	-0-	-11	-0-	1105 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	1050 N	1047	-0-	-3	-0-	1047 3	N	-0-	-0-	-0-	
*05	986 N	986	-0-	-0-	-0-	986 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 7		RRCID -> 131388		COMPL. DATE 07/27/2000		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8916 - 10354			
12	864 N	864	-0-	-0-	-0-	864 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	735 N	735	-0-	-0-	-0-	735 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	319 N	319	-0-	-0-	-0-	319 3	N	-0-	-0-	-0-	
*05	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
KENNEDY G.U. 2		WELL #: 8		RRCID -> 131442		COMPL. DATE 06/02/1989		TOTAL DEPTH 10480 PERF.10017 - 10327			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
KENNEDY G.U. 2		WELL #: 7		RRCID -> 132207		COMPL. DATE 07/05/1989		TOTAL DEPTH 10415 PERF. 9991 - 10250			
12	3813 X	3555	-0-	-258	-0-	3555 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	3813 X	3182	-0-	-631	-0-	3182 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	3991 X	3991	-0-	-0-	-0-	3991 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	4168 X	4168	-0-	-0-	-0-	4168 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	3210 X	1297	-0-	-1913	-0-	1297 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	3317 X	1931	-0-	-1386	-0-	1931 3	N	-0-	-0-	-0-	
-----											
KENNEDY G.U. 2		WELL #: 6		RRCID -> 132208		COMPL. DATE 07/12/1989		TOTAL DEPTH 10445 PERF.10001 - 10270			
12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 3	N	-0-	-0-	-0-	
01	403 N	353	-0-	-50	-0-	353 3	N	-0-	-0-	-0-	
02	392 N	331	-0-	-61	-0-	331 3	N	-0-	-0-	-0-	
03	403 N	348	-0-	-55	-0-	348 3	N	-0-	-0-	-0-	
04	361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 3	N	-0-	-0-	-0-	
05	372 N	361	-0-	-11	-0-	361 3	N	-0-	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		2	RRCID ->	132572	COMPL. DATE	09/22/1989	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 9014 - 10468	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	3		N	-0-		-0-
01	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	2043	3		N	-0-		-0-
02	1540 N	1114	-0-	-426	-0-	1114	3		N	-0-		-0-
03	1705 N	945	-0-	-760	-0-	945	3		N	-0-		-0-
04	1650 N	724	-0-	-926	-0-	724	3		N	-0-		-0-
05	1240 N	811	-0-	-429	-0-	811	3		N	-0-		-0-
-----												
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		7	RRCID ->	132779	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9940 - 10274	
12	1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929	3		N	-0-		-0-
01	952 N	952	-0-	-0-	-0-	952	3		N	-0-		-0-
02	1568 N	719	-0-	-849	-0-	719	3		N	-0-		-0-
03	1891 N	753	-0-	-1138	-0-	753	3		N	-0-		-0-
04	930 N	723	-0-	-207	-0-	723	3		N	-0-		-0-
05	806 N	751	-0-	-55	-0-	751	3		N	-0-		-0-
-----												
KENNEDY G.U. 4		WELL #:		4	RRCID ->	132780	COMPL. DATE	07/27/1996	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8872 - 9790	
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	3		N	-0-		-0-
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	3		N	-0-		-0-
02	112 N	108	-0-	-4	-0-	108	3		N	-0-		-0-
03	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-		-0-
04	120 N	114	-0-	-6	-0-	114	3		N	-0-		-0-
05	124 N	121	-0-	-3	-0-	121	3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GU 2		WELL #:		2	RRCID ->	133076	COMPL. DATE	11/20/1989	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8960 - 10446	
12	1953 X	1495	-0-	-458	-0-	1495	3		N	-0-		-0-
01	1519 X	1337	-0-	-182	-0-	1337	3		N	-0-		-0-
02	1372 X	1284	-0-	-88	-0-	1284	3		N	-0-		-0-
03	1488 N	1432	-0-	-56	-0-	1432	3		N	-0-		-0-
04	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	3		N	-0-		-0-
05	1426 N	1404	-0-	-22	-0-	1404	3		N	-0-		-0-
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #:		3	RRCID ->	133323	COMPL. DATE	10/26/2000	TOTAL DEPTH	10580	PERF. 8796 - 10443	
12	2821 N	2111	-0-	-710	-0-	2111	3		N	-0-		-0-
01	2666 N	1853	-0-	-813	-0-	1853	3		N	-0-		-0-
02	2184 N	1254	-0-	-930	-0-	1254	3		N	-0-		-0-
03	2108 N	1706	-0-	-402	-0-	1706	3		N	-0-		-0-
04	1800 N	1684	-0-	-116	-0-	1684	3		N	-0-		-0-
05	1395 N	1383	-0-	-12	-0-	1383	3		N	-0-		-0-
-----												
SHEPPARD, BAILEY GU 2		WELL #:		2	RRCID ->	133531	COMPL. DATE	01/06/1990	TOTAL DEPTH	10535	PERF. 8919 - 10389	
12	651 N	425	-0-	-226	-0-	425	3		N	-0-		-0-
01	558 N	300	-0-	-258	-0-	300	3		N	-0-		-0-
02	616 N	224	-0-	-392	-0-	224	3		N	-0-		-0-
03	434 N	288	-0-	-146	-0-	288	3		N	-0-		-0-
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3		N	-0-		-0-
05	248 N	240	-0-	-8	-0-	240	3		N	-0-		-0-
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #:		5	RRCID ->	133533	COMPL. DATE	11/07/1989	TOTAL DEPTH	10565	PERF. 9414 - 10457	
12	2263 X	-0-	-0-	-2263	-0-				N	-0-		-0-
01	1519 X	-0-	-0-	-1519	-0-				N	-0-		-0-
*02	560 X	-0-	-0-	-560	-0-				N	-0-		-0-

PLUGGED AND ABANDONED\_\_\_\_\_ 02/15/2013 - P & A 02-15-13

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
LETOURNEAU GU 3		WELL #:		2	RRCID ->	133672	COMPL. DATE	01/20/1990	TOTAL DEPTH	10605	PERF. 8966 - 10432
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	651 N	601	-0-	-50	-0-	601 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	620 N	571	-0-	-49	-0-	571 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	532 N	519	-0-	-13	-0-	519 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	673 N	673	-0-	-0-	-0-	673 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	682 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----											
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		8	RRCID ->	133712	COMPL. DATE	08/02/2000	TOTAL DEPTH	10490	PERF. 8938 - 10375
12	403 N	325	-0-	-78	-0-	325 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	403 N	344	-0-	-59	-0-	344 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	339 N	339	-0-	-0-	-0-	339 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	352 N	352	-0-	-0-	-0-	352 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----											
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #:		9	RRCID ->	133781	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10208 - 10338
12	324 N	324	-0-	-0-	-0-	324 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	336 N	269	-0-	-67	-0-	269 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	300 N	298	-0-	-2	-0-	298 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	310 N	156	-0-	-154	-0-	156 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----											
BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #:		7	RRCID ->	133853	COMPL. DATE	07/18/2000	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 8940 - 10413
12	1550 N	1544	-0-	-6	-0-	1544 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1705 N	1537	-0-	-168	-0-	1537 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1487 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1618 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	1418 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1353 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----											
SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #:		2	RRCID ->	133855	COMPL. DATE	02/09/1990	TOTAL DEPTH	10488	PERF. 8926 - 10292
12	3100 N	3042	-0-	-58	1	3042 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2666 N	2511	-0-	-155	-0-	2511 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2856 X	2607	-0-	-249	-0-	2607 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3162 X	2856	-0-	-306	-0-	2856 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3060 X	2080	-0-	-980	-0-	2080 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3038 X	1796	-0-	-1242	-0-	1796 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----											
LETOURNEAU ET AL		WELL #:		502	RRCID ->	133910	COMPL. DATE	02/24/1990	TOTAL DEPTH	10590	PERF. 8926 - 10426
12	1333 N	1303	-0-	-30	-0-	1303 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1393 N	1393	-0-	-0-	-0-	1393 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	1999 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1581 N	1378	-0-	-203	-0-	1378 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----											
LETOURNEAU GU 2		WELL #:		3	RRCID ->	134317	COMPL. DATE	03/27/1990	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 9036 - 10421
12	992 N	931	-0-	-61	-0-	931 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	961 N	906	-0-	-55	-0-	906 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	840 N	794	-0-	-46	-0-	794 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	930 N	824	-0-	-106	-0-	824 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	870 N	808	-0-	-62	-0-	808 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	868 N	829	-0-	-39	-0-	829 3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
SHEPPARD, B. GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 134442		COMPL. DATE 03/17/1990		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9017 - 10386		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1581 N	1387	-0-	-194	-0-	1387 3	N	-0-		-0-
01	1333 N	1211	-0-	-122	-0-	1211 3	N	-0-		-0-
02	1176 N	1024	-0-	-152	-0-	1024 3	N	-0-		-0-
03	1302 N	1265	-0-	-37	-0-	1265 3	N	-0-		-0-
04	1170 N	1032	-0-	-138	-0-	1032 3	N	-0-		-0-
05	1147 N	1011	-0-	-136	-0-	1011 3	N	-0-		-0-
-----										
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 135118		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 10645 PERF.10353 - 10474		
12	1457 N	1386	-0-	-71	-0-	1386 3	N	-0-		-0-
01	1519 N	1334	-0-	-185	-0-	1334 3	N	-0-		-0-
02	1288 N	1140	-0-	-148	-0-	1140 3	N	-0-		-0-
03	1395 N	1207	-0-	-188	-0-	1207 3	N	-0-		-0-
04	1290 N	1154	-0-	-136	-0-	1154 3	N	-0-		-0-
05	1271 N	1085	-0-	-186	-0-	1085 3	N	-0-		-0-
-----										
LETOURNEAU GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 135515		COMPL. DATE 07/01/1990		TOTAL DEPTH 10510 PERF.10183 - 10298		
12	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	1823 3	N	-0-		-0-
01	1922 X	1344	-0-	-578	-0-	1344 3	N	-0-		-0-
02	2408 X	1190	-0-	-1218	-0-	1190 3	N	-0-		-0-
03	2666 X	1249	-0-	-1417	-0-	1249 3	N	-0-		-0-
04	2580 X	1325	-0-	-1255	-0-	1325 3	N	-0-		-0-
05	1829 X	1462	-0-	-367	-0-	1462 3	N	-0-		-0-
-----										
JONES, ALFORD GU		WELL #: 2		RRCID -> 135525		COMPL. DATE 07/08/1990		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10308 - 10542		
12	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1008 3	N	-0-		-0-
01	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445 3	N	-0-		-0-
02	1008 N	401	-0-	-607	-0-	401 3	N	-0-		-0-
03	1023 N	324	-0-	-699	-0-	324 3	N	-0-		-0-
04	420 N	243	-0-	-177	-0-	243 3	N	-0-		-0-
05	434 N	202	-0-	-232	-0-	202 3	N	-0-		-0-
-----										
LETOURNEAU GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 135579		COMPL. DATE 05/08/1990		TOTAL DEPTH 10570 PERF.10272 - 10310		
12	837 N	814	-0-	-23	-0-	814 3	N	-0-		-0-
01	1271 N	875	-0-	-396	-0-	875 3	N	-0-		-0-
02	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3	N	-0-		-0-
03	926 N	926	-0-	-0-	-0-	926 3	N	-0-		-0-
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	1023 3	N	-0-		-0-
05	1209 N	1112	-0-	-97	-0-	1112 3	N	-0-		-0-
-----										
LETOURNEAU GU 2		WELL #: 4		RRCID -> 135651		COMPL. DATE 07/15/1990		TOTAL DEPTH 10600 PERF.10304 - 10444		
12	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3118 3	N	-0-		-0-
01	3230 X	3230	-0-	-0-	-0-	3230 3	N	-0-		-0-
02	2826 X	2826	-0-	-0-	-0-	2826 3	N	-0-		-0-
03	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	2835 3	N	-0-		-0-
04	2055 X	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3	N	-0-		-0-
05	1829 X	1685	-0-	-144	-0-	1685 3	N	-0-		-0-
-----										
LETOURNEAU GU 6		WELL #: 2		RRCID -> 135747		COMPL. DATE 06/05/1990		TOTAL DEPTH 10664 PERF.10274 - 10513		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 2		RRCID -> 135764		COMPL. DATE 08/04/1990		TOTAL DEPTH 10740 PERF.10286 - 10540		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085 3	N	-0-		-0-
01	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	1057 3	N	-0-		-0-
02	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	1274 3	N	-0-		-0-
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1290 3	N	-0-		-0-
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152 3	N	-0-		-0-
*05	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3	N	-0-		-0-
-----										
LETOURNEAU GU 3		WELL #: 4		RRCID -> 135879		COMPL. DATE 08/26/1990		TOTAL DEPTH 10560 PERF.10160 - 10300		
12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117 3	N	-0-		-0-
01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	1599 3	N	-0-		-0-
02	764 N	764	-0-	-0-	-0-	764 3	N	-0-		-0-
03	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 3	N	-0-		-0-
04	891 N	891	-0-	-0-	-0-	891 3	N	-0-		-0-
*05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3	N	-0-		-0-
-----										
LETOURNEAU GU 3		WELL #: 3		RRCID -> 135880		COMPL. DATE 08/19/1990		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8994 - 10388		
12	233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 3	N	-0-		-0-
01	217 N	212	-0-	-5	-0-	212 3	N	-0-		-0-
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 3	N	-0-		-0-
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 3	N	-0-		-0-
04	333 N	333	-0-	-0-	-0-	333 3	N	-0-		-0-
*05	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184 3	N	-0-		-0-
-----										
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 3		RRCID -> 136121		COMPL. DATE 08/27/1990		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9046 - 10526		
12	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1746 3	N	-0-		-0-
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1803 3	N	-0-		-0-
02	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206 3	N	-0-		-0-
03	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	2376 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	3029	-0-	29	29	3029 3	N	-0-		-0-
*05	2200 N	2171	-0-	-29	-0-	2171 3	N	-0-		-0-
-----										
LETOURNEAU ET AL		WELL #: 504		RRCID -> 136144		COMPL. DATE 07/29/1990		TOTAL DEPTH 10612 PERF.10278 - 10450		
12	1364 N	1362	-0-	-2	-0-	1362 3	N	-0-		-0-
01	1457 N	1298	-0-	-159	-0-	1298 3	N	-0-		-0-
02	1288 N	1287	-0-	-1	-0-	1287 3	N	-0-		-0-
03	1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426 3	N	-0-		-0-
04	1260 N	1217	-0-	-43	-0-	1217 3	N	-0-		-0-
05	1426 N	1233	-0-	-193	-0-	1233 3	N	-0-		-0-
-----										
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 5		RRCID -> 136347		COMPL. DATE 10/30/1990		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9094 - 10470		
12	682 N	680	-0-	-2	-0-	680 3	N	-0-		-0-
01	682 N	503	-0-	-179	-0-	503 3	N	-0-		-0-
02	395 N	395	-0-	-0-	-0-	395 3	N	-0-		-0-
03	682 N	415	-0-	-267	-0-	415 3	N	-0-		-0-
04	480 N	415	-0-	-65	-0-	415 3	N	-0-		-0-
*05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	435 3	N	-0-		-0-
-----										
LETOURNEAU GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 136384		COMPL. DATE 10/23/1990		TOTAL DEPTH 10555 PERF.10138 - 10280		
12	808 N	808	-0-	-0-	-0-	808 3	N	-0-		-0-
01	651 N	517	-0-	-134	-0-	517 3	N	-0-		-0-
02	672 N	334	-0-	-338	-0-	334 3	N	-0-		-0-
03	806 N	278	-0-	-528	-0-	278 3	N	-0-		-0-
04	510 N	212	-0-	-298	-0-	212 3	N	-0-		-0-
05	372 N	171	-0-	-201	-0-	171 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
LETOURNEAU ET AL		WELL #: 503		RRCID -> 136726		COMPL. DATE 11/30/1990		TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10436		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3162 X	2248	-0-	-914	-0-	2248 3	N	-0-		-0-
01	2883 X	2152	-0-	-731	-0-	2152 3	N	-0-		-0-
02	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172 3	N	-0-		-0-
03	2945 X	2923	-0-	-22	-0-	2923 3	N	-0-		-0-
04	3577 X	3577	-0-	-0-	-0-	3577 3	N	-0-		-0-
*05	3703 X	3703	-0-	-0-	-0-	3703 3	N	-0-		-0-
-----										
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 11		RRCID -> 136729		COMPL. DATE 11/14/1990		TOTAL DEPTH 10460 PERF. 9964 - 10120		
12	3038 X	2046	-0-	-992	-0-	2046 3	N	-0-		-0-
01	3038 X	2038	-0-	-1000	-0-	2038 3	N	-0-		-0-
02	2492 X	1816	-0-	-676	-0-	1816 3	N	-0-		-0-
03	2449 X	1970	-0-	-479	-0-	1970 3	N	-0-		-0-
04	2370 X	1905	-0-	-465	-0-	1905 3	N	-0-		-0-
05	2046 X	1620	-0-	-426	-0-	1620 3	N	-0-		-0-
-----										
SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #: 4		RRCID -> 137529		COMPL. DATE 11/30/1990		TOTAL DEPTH 10518 PERF.10224 - 10432		
12	403 N	356	-0-	-47	-0-	356 3	N	-0-		-0-
01	372 N	356	-0-	-16	-0-	356 3	N	-0-		-0-
02	308 N	271	-0-	-37	-0-	271 3	N	-0-		-0-
03	341 N	285	-0-	-56	-0-	285 3	N	-0-		-0-
04	330 N	315	-0-	-15	-0-	315 3	N	-0-		-0-
*05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	343 3	N	-0-		-0-
-----										
JONES, ALFORD GU		WELL #: 4		RRCID -> 137546		COMPL. DATE 01/24/1991		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10402 - 10495		
12	341 N	316	-0-	-25	-0-	316 3	N	-0-		-0-
01	341 N	288	-0-	-53	-0-	288 3	N	-0-		-0-
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	669 3	N	-0-		-0-
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 3	N	-0-		-0-
04	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 3	N	-0-		-0-
*05	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731 3	N	-0-		-0-
-----										
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 4		RRCID -> 137872		COMPL. DATE 09/15/1990		TOTAL DEPTH 10630 PERF.10346 - 10468		
12	4092 X	3667	-0-	-425	-0-	3667 3	N	-0-		-0-
01	4092 X	3390	-0-	-702	-0-	3390 3	N	-0-		-0-
02	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	3041 3	N	-0-		-0-
03	3486 X	3486	-0-	-0-	-0-	3486 3	N	-0-		-0-
04	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3391 3	N	-0-		-0-
*05	3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3502 3	N	-0-		-0-
-----										
JONES, ALFORD GU		WELL #: 3		RRCID -> 138496		COMPL. DATE 05/08/1991		TOTAL DEPTH 10707 PERF.10444 - 10532		
12	1457 N	1060	-0-	-397	-0-	1060 3	N	-0-		-0-
01	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125 3	N	-0-		-0-
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 3	N	-0-		-0-
03	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1154 3	N	-0-		-0-
04	1020 N	988	-0-	-32	-0-	988 3	N	-0-		-0-
*05	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	1283 3	N	-0-		-0-
-----										
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 6		RRCID -> 139690		COMPL. DATE 09/30/1991		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9370 - 10428		
12	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	1677 3	N	-0-		-0-
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2114 3	N	-0-		-0-
02	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	1356 3	N	-0-		-0-
03	1674 N	1433	-0-	-241	-0-	1433 3	N	-0-		-0-
04	2040 N	1582	-0-	-458	-0-	1582 3	N	-0-		-0-
*05	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	1708 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #: 4		RRCID -> 139691		COMPL. DATE 10/06/1991		TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9284 - 10455			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	443	N	443	-0-	-0-	443	3	N	-0-		-0-
01	781	N	781	-0-	-0-	781	3	N	-0-		-0-
02	559	N	559	-0-	-0-	559	3	N	-0-		-0-
03	580	N	580	-0-	-0-	580	3	N	-0-		-0-
04	653	N	653	-0-	-0-	653	3	N	-0-		-0-
*05	509	N	509	-0-	-0-	509	3	N	-0-		-0-
-----											
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 8		RRCID -> 139882		COMPL. DATE 10/18/1991		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8960 - 10430			
12	527	N	498	-0-	-29	498	3	N	-0-		-0-
01	434	N	416	-0-	-18	416	3	N	-0-		-0-
02	533	N	533	-0-	-0-	533	3	N	-0-		-0-
03	582	N	582	-0-	-0-	582	3	N	-0-		-0-
04	537	N	537	-0-	-0-	537	3	N	-0-		-0-
*05	559	N	559	-0-	-0-	559	3	N	-0-		-0-
-----											
BUFORD & BLOW G.U. 4		WELL #: 6		RRCID -> 139909		COMPL. DATE 10/31/1991		TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8952 - 10422			
12	1344	N	1344	-0-	-0-	1344	3	N	-0-		-0-
01	1973	N	1973	-0-	-0-	1973	3	N	-0-		-0-
02	867	N	867	-0-	-0-	867	3	N	-0-		-0-
03	785	N	785	-0-	-0-	785	3	N	-0-		-0-
04	739	N	739	-0-	-0-	739	3	N	-0-		-0-
05	744	N	707	-0-	-37	707	3	N	-0-		-0-
-----											
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 140295		COMPL. DATE 12/03/1991		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9180 - 10376			
12	1224	X	1224	-0-	-0-	1224	3	N	-0-		-0-
01	1263	X	1263	-0-	-0-	1263	3	N	-0-		-0-
02	1056	N	1056	-0-	-0-	1056	3	N	-0-		-0-
03	1209	N	1175	-0-	-34	1175	3	N	-0-		-0-
04	1230	N	1218	-0-	-12	1218	3	N	-0-		-0-
*05	1203	N	1203	-0-	-0-	1203	3	N	-0-		-0-
-----											
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 12		RRCID -> 143483		COMPL. DATE 11/21/1992		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9740 - 10170			
12	1674	X	1525	-0-	-149	1525	3	N	-0-		-0-
01	1674	X	1480	-0-	-194	1480	3	N	-0-		-0-
02	1463	X	1463	-0-	-0-	1463	3	N	-0-		-0-
03	1519	X	1237	-0-	-282	1237	3	N	-0-		-0-
04	1470	X	1009	-0-	-461	1009	3	N	-0-		-0-
05	1612	X	992	-0-	-620	992	3	N	-0-		-0-
-----											
POOL, VERNON		WELL #: 2		RRCID -> 143604		COMPL. DATE 12/03/1992		TOTAL DEPTH 10924 PERF.10644 - 10866			
12	685	N	685	-0-	-0-	685	3	Y	-0-		-0-
01	672	N	672	-0-	-0-	672	3	Y	-0-		-0-
02	588	N	503	-0-	-85	503	3	Y	-0-		-0-
03	651	N	540	-0-	-111	540	3	Y	-0-		-0-
04	630	N	576	-0-	-54	576	3	Y	-0-		-0-
*05	672	N	672	-0-	-0-	672	3	Y	-0-		-0-
-----											
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #: 4		RRCID -> 143797		COMPL. DATE 12/26/1992		TOTAL DEPTH 10500 PERF.10036 - 10208			
12	1333	N	989	-0-	-344	989	3	N	-0-		-0-
01	1178	N	793	-0-	-385	793	3	N	-0-		-0-
02	924	N	602	-0-	-322	602	3	N	-0-		-0-
03	992	N	820	-0-	-172	820	3	N	-0-		-0-
04	780	N	604	-0-	-176	604	3	N	-0-		-0-
05	682	N	512	-0-	-170	512	3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
LLOYD, C. E.		WELL #: 102		RRCID -> 143812		COMPL. DATE 01/01/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10531 - 10811		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	
12	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					126
01	3100 N	3234	-0-	134	134	3193 3	41 9	Y	37	163
02	2529 N	2395	-0-	-134	-0-	2353 3	42 9	Y	38	86
03	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2311 3	50 9	Y	45	131
04	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2371 3	53 9	Y	48	179
05	2387 X	2181	-0-	-206	-0-	2181 3		Y	-0-	179
-----										
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 13-T		RRCID -> 143903		COMPL. DATE 12/18/1992		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8822 - 10170		
12	546 N	546	-0-	-0-	-0-	546 3		N	-0-	-0-
01	527 N	527	-0-	-0-	-0-	527 3		N	-0-	-0-
02	476 N	468	-0-	-8	-0-	468 3		N	-0-	-0-
03	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3		N	-0-	-0-
04	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 3		N	-0-	-0-
05	527 N	489	-0-	-38	-0-	489 3		N	-0-	-0-
-----										
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 2		RRCID -> 144132		COMPL. DATE 01/08/1993		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9016 - 10490		
12	372 N	317	-0-	-55	-0-	317 3		N	-0-	-0-
01	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-	-0-
02	290 N	290	-0-	-0-	-0-	290 3		N	-0-	-0-
03	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3		N	-0-	-0-
04	270 N	255	-0-	-15	-0-	255 3		N	-0-	-0-
05	279 N	148	-0-	-131	-0-	148 3		N	-0-	-0-
-----										
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 3		RRCID -> 144375		COMPL. DATE 08/22/2000		TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9040 - 10498		
12	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	3373 3		N	-0-	-0-
01	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 3		N	-0-	-0-
02	3164 X	3121	-0-	-43	-0-	3121 3		N	-0-	-0-
03	3503 X	3348	-0-	-155	-0-	3348 3		N	-0-	-0-
04	3270 X	3181	-0-	-89	-0-	3181 3		N	-0-	-0-
*05	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	3563 3		N	-0-	-0-
-----										
LLOYD, C. E.		WELL #: 103		RRCID -> 144732		COMPL. DATE 03/02/1993		TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10904		
12	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			Y	-0-	3
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3		Y	-0-	3
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	551 3		Y	-0-	1
03	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		Y	-0-	1
04	360 N	348	-0-	-12	-0-	348 3		Y	-0-	1
05	372 N	319	-0-	-53	-0-	319 3		Y	-0-	1
-----										
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 145267		COMPL. DATE 04/05/1993		TOTAL DEPTH 10650 PERF.10158 - 10494		
12	3503 X	3125	-0-	-378	-0-	3125 3		N	-0-	-0-
01	3503 X	2973	-0-	-530	-0-	2973 3		N	-0-	-0-
02	3164 X	2609	-0-	-555	-0-	2609 3		N	-0-	-0-
03	3131 X	2834	-0-	-297	-0-	2834 3		N	-0-	-0-
04	3030 X	2423	-0-	-607	-0-	2423 3		N	-0-	-0-
05	3131 X	2472	-0-	-659	-0-	2472 3		N	-0-	-0-
-----										
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 3		RRCID -> 147011		COMPL. DATE 09/03/1993		TOTAL DEPTH 11094 PERF.10574 - 10653		
12	992 N	958	-0-	-34	-0-	958 3		N	-0-	-0-
01	992 N	746	-0-	-246	-0-	746 3		N	-0-	-0-
02	896 N	641	-0-	-255	-0-	641 3		N	-0-	-0-
03	961 N	647	-0-	-314	-0-	647 3		N	-0-	-0-
04	720 N	588	-0-	-132	-0-	588 3		N	-0-	-0-
05	713 N	515	-0-	-198	-0-	515 3		N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 148254		COMPL. DATE 12/21/1993		TOTAL DEPTH 10574 PERF.10102 - 10412		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 3	N	-0-		-0-
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260 3	N	-0-		-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98 3	N	-0-		-0-
03	187 N	187	-0-	-0-	-0-	187 3	N	-0-		-0-
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-	107 3	N	-0-		-0-
*05	178 N	178	-0-	-0-	-0-	178 3	N	-0-		-0-
-----										
OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #: 2		RRCID -> 148398		COMPL. DATE 01/05/1994		TOTAL DEPTH 10586 PERF.10104 - 10414		
12	344 N	344	-0-	-0-	-0-	344 3	N	-0-		-0-
01	496 N	249	-0-	-247	-0-	249 3	N	-0-		-0-
02	308 N	154	-0-	-154	-0-	154 3	N	-0-		-0-
03	341 N	159	-0-	-182	-0-	159 3	N	-0-		-0-
04	240 N	187	-0-	-53	-0-	187 3	N	-0-		-0-
*05	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 3	N	-0-		-0-
-----										
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 5		RRCID -> 150115		COMPL. DATE 03/04/1999		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9204 - 10504		
12	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625 3	N	-0-		-0-
01	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492 3	N	-0-		-0-
02	2296 N	1272	-0-	-1024	-0-	1272 3	N	-0-		-0-
03	1612 N	1305	-0-	-307	-0-	1305 3	N	-0-		-0-
04	1440 N	906	-0-	-534	-0-	906 3	N	-0-		-0-
05	1395 N	1210	-0-	-185	-0-	1210 3	N	-0-		-0-
-----										
JONES, ALFORD GU		WELL #: 5		RRCID -> 150207		COMPL. DATE 04/29/1994		TOTAL DEPTH 10690 PERF.10390 - 10524		
12	4456 X	4456	-0-	-0-	-0-	4456 3	N	-0-		-0-
01	4185 X	4164	-0-	-21	-0-	4164 3	N	-0-		-0-
02	3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	3744 3	N	-0-		-0-
03	3964 X	3964	-0-	-0-	-0-	3964 3	N	-0-		-0-
04	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977 3	N	-0-		-0-
*05	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	4131 3	N	-0-		-0-
-----										
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 14		RRCID -> 150261		COMPL. DATE 05/31/1994		TOTAL DEPTH 10461 PERF.10160 - 10238		
12	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2178 3	N	-0-		-0-
01	1798 N	1597	-0-	-201	-0-	1597 3	N	-0-		-0-
02	1652 N	1345	-0-	-307	-0-	1345 3	N	-0-		-0-
03	2170 N	1501	-0-	-669	-0-	1501 3	N	-0-		-0-
04	1560 N	1280	-0-	-280	-0-	1280 3	N	-0-		-0-
*05	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1545 3	N	-0-		-0-
-----										
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 5		RRCID -> 151094		COMPL. DATE 05/04/2005		TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9068 - 10512		
12	1147 N	1121	-0-	-26	-0-	1121 3	N	-0-		-0-
01	1178 N	1149	-0-	-29	-0-	1149 3	N	-0-		-0-
02	1008 N	854	-0-	-154	-0-	854 3	N	-0-		-0-
03	1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 3	N	-0-		-0-
04	1110 N	997	-0-	-113	-0-	997 3	N	-0-		-0-
05	961 N	764	-0-	-197	-0-	764 3	N	-0-		-0-
-----										
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 5		RRCID -> 151612		COMPL. DATE 08/26/1994		TOTAL DEPTH 10633 PERF.10256 - 10486		
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285 3	N	-0-		-0-
01	2542 N	2316	-0-	-226	-0-	2316 3	N	-0-		-0-
02	2464 N	2099	-0-	-365	-0-	2099 3	N	-0-		-0-
03	3100 N	3129	-0-	29	29	3129 3	N	-0-		-0-
04	2926 N	2897	-0-	-29	-0-	2897 3	N	-0-		-0-
*05	2822 N	2822	-0-	-0-	-0-	2822 3	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #: 6		RRCID -> 152315		COMPL. DATE 10/08/1994		TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9012 - 10450				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE					CODE	CODE			CODE	CODE	
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	1179	3	N	-0-			-0-
01	1178 N	1162	-0-	-16	-0-	1162	3	N	-0-			-0-
02	1036 N	1028	-0-	-8	-0-	1028	3	N	-0-			-0-
03	1147 N	1128	-0-	-19	-0-	1128	3	N	-0-			-0-
04	1110 N	956	-0-	-154	-0-	956	3	N	-0-			-0-
05	1147 N	743	-0-	-404	-0-	743	3	N	-0-			-0-
-----												
BUFORD		WELL #: 2		RRCID -> 152353		COMPL. DATE 11/03/1994		TOTAL DEPTH 10604 PERF.10116 - 10404				
12	681 N	681	-0-	-0-	-0-	681	3	N	-0-			-0-
01	837 N	493	-0-	-344	-0-	493	3	N	-0-			-0-
02	616 N	261	-0-	-355	-0-	261	3	N	-0-			-0-
03	695 N	695	-0-	-0-	-0-	695	3	N	-0-			-0-
04	708 N	708	-0-	-0-	-0-	708	3	N	-0-			-0-
*05	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	3	N	-0-			-0-
-----												
ROGERS, FRED UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 153457		COMPL. DATE 11/23/1994		TOTAL DEPTH 11025 PERF.10616 - 10855				
12	463 N	463	-0-	-0-	-0-	463	3	N	-0-			-0-
01	381 N	381	-0-	-0-	-0-	381	3	N	-0-			-0-
02	326 N	326	-0-	-0-	-0-	326	3	N	-0-			-0-
03	465 N	270	-0-	-195	-0-	270	3	N	-0-			-0-
04	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439	3	N	-0-			-0-
05	372 N	229	-0-	-143	-0-	229	3	Y	-0-			-0-
-----												
KENNEDY, MAJOR		WELL #: 6		RRCID -> 153484		COMPL. DATE 10/17/1994		TOTAL DEPTH 10561 PERF. 8948 - 10406				
12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3	N	-0-			-0-
01	173 N	173	-0-	-0-	-0-	173	3	N	-0-			-0-
02	168 N	152	-0-	-16	-0-	152	3	N	-0-			-0-
03	186 N	162	-0-	-24	-0-	162	3	N	-0-			-0-
04	180 N	151	-0-	-29	-0-	151	3	N	-0-			-0-
05	155 N	111	-0-	-44	-0-	111	3	N	-0-			-0-
-----												
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 7-F		RRCID -> 153579		COMPL. DATE 02/06/1995		TOTAL DEPTH 10584 PERF.10092 - 10274				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 15		RRCID -> 153636		COMPL. DATE 02/18/1995		TOTAL DEPTH 10424 PERF.10008 - 10306				
12	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374	3	N	-0-			-0-
01	1302 N	951	-0-	-351	-0-	951	3	N	-0-			-0-
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	3	N	-0-			-0-
03	1302 N	929	-0-	-373	-0-	929	3	N	-0-			-0-
04	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097	3	N	-0-			-0-
05	1240 N	831	-0-	-409	-0-	831	3	N	-0-			-0-
-----												
LETOURNEAU GU 2		WELL #: 5		RRCID -> 153808		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8990 - 10428				
12	2418 X	2085	-0-	-333	-0-	2085	3	N	-0-			-0-
01	2294 X	2086	-0-	-208	-0-	2086	3	N	-0-			-0-
02	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	3	N	-0-			-0-
03	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	2199	3	N	-0-			-0-
04	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	2013	3	N	-0-			-0-
05	2232 N	2094	-0-	-138	-0-	2094	3	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		4	RRCID ->	154047	COMPL. DATE	01/20/1995	TOTAL DEPTH	10686	PERF.10178 - 10503				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1364 X	835	-0-	-529	-0-		835	3			N	-0-			-0-
01	1364 X	782	-0-	-582	-0-		782	3			N	-0-			-0-
02	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-		1298	3			N	-0-			-0-
03	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-		1189	3			N	-0-			-0-
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-		1141	3			N	-0-			-0-
*05	873 N	873	-0-	-0-	-0-		873	3			N	-0-			-0-
-----															
KENNEDY, MAJOR		WELL #:		9	RRCID ->	154064	COMPL. DATE	05/11/2000	TOTAL DEPTH	10573	PERF. 8874 - 10330				
12	31 N	2	-0-	-29	-0-		2	3			N	-0-			-0-
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-		45	3			N	-0-			-0-
02	23 N	23	-0-	-0-	-0-		23	3			N	-0-			-0-
03	27 N	27	-0-	-0-	-0-		27	3			N	-0-			-0-
04	30 N	22	-0-	-8	-0-		22	3			N	-0-			-0-
05	31 N	26	-0-	-5	-0-		26	3			N	-0-			-0-
-----															
SHEPPARD, BAILEY GU5		WELL #:		3	RRCID ->	154207	COMPL. DATE	02/28/1995	TOTAL DEPTH	10456	PERF. 9690 - 9710				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
JONES, ALFORD GU		WELL #:		8	RRCID ->	155482	COMPL. DATE	04/27/2000	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 8982 - 10576				
12	1519 N	359	-0-	-1160	-0-		359	3			N	-0-			-0-
01	1116 N	969	-0-	-147	-0-		969	3			N	-0-			-0-
02	1167 N	1167	-0-	-0-	-0-		1167	3			N	-0-			-0-
03	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-		1712	3			N	-0-			-0-
04	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-		2126	3			N	-0-			-0-
*05	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-		2028	3			N	-0-			-0-
-----															
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2		WELL #:		5	RRCID ->	155585	COMPL. DATE	03/05/1995	TOTAL DEPTH	10542	PERF. 8924 - 10264				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
LETOURNEAU ET AL		WELL #:		506	RRCID ->	156007	COMPL. DATE	04/13/1995	TOTAL DEPTH	10550	PERF.10104 - 10276				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-			-0-
-----															
POOL, VERNON		WELL #:		3	RRCID ->	156028	COMPL. DATE	08/07/1995	TOTAL DEPTH	11147	PERF.10714 - 10974				
12	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-		1339	3			Y	-0-	72 1		-0-
01	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-		1425	3			Y	-0-			-0-
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-		765	3			Y	-0-			-0-
03	1333 N	529	-0-	-804	-0-		529	3			Y	-0-			-0-
04	1380 N	805	-0-	-575	-0-		805	3			Y	-0-			-0-
05	837 N	698	-0-	-139	-0-		698	3			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 7		RRCID -> 156059		COMPL. DATE 01/09/1998		TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9060 - 10422		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	946 N	946	-0-	-0-	-0-	946 3	N	-0-		-0-
01	1054 N	1009	-0-	-45	-0-	1009 3	N	-0-		-0-
02	1411 X	1411	-0-	-0-	-0-	1411 3	N	-0-		-0-
03	1531 X	1531	-0-	-0-	-0-	1531 3	N	-0-		-0-
04	1628 X	1628	-0-	-0-	-0-	1628 3	N	-0-		-0-
05	1550 X	1541	-0-	-9	-0-	1541 3	N	-0-		-0-
-----										
JONES, ALFORD GU		WELL #: 6		RRCID -> 156062		COMPL. DATE 06/24/1995		TOTAL DEPTH 10585 PERF.10154 - 10475		
12	2697 N	2131	-0-	-566	-0-	2131 3	N	-0-		-0-
01	2666 N	2107	-0-	-559	-0-	2107 3	N	-0-		-0-
02	2492 N	1728	-0-	-764	-0-	1728 3	N	-0-		-0-
03	2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654 3	N	-0-		-0-
04	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2507 3	N	-0-		-0-
*05	2255 N	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3	N	-0-		-0-
-----										
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 8		RRCID -> 158882		COMPL. DATE 03/09/1996		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9084 - 10533		
12	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229 3	N	-0-		-0-
01	2077 N	1890	-0-	-187	-0-	1890 3	N	-0-		-0-
02	2016 N	1686	-0-	-330	-0-	1686 3	N	-0-		-0-
03	2232 N	2168	-0-	-64	-0-	2168 3	N	-0-		-0-
04	1830 N	1717	-0-	-113	-0-	1717 3	N	-0-		-0-
*05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3	N	-0-		-0-
-----										
LETOURNEAU GU 2		WELL #: 6		RRCID -> 159039		COMPL. DATE 04/25/1996		TOTAL DEPTH 10525 PERF.10248 - 10399		
12	1612 N	1580	-0-	-32	-0-	1580 3	N	-0-		-0-
01	1798 N	1340	-0-	-458	-0-	1340 3	N	-0-		-0-
02	2800 N	2973	-0-	173	173	2973 3	N	-0-		-0-
03	1946 N	1773	-0-	-173	-0-	1773 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	3461	-0-	461	461	3461 3	N	-0-		-0-
*05	3229 X	2768	-0-	-461	-0-	2768 3	N	-0-		-0-
-----										
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 4		RRCID -> 161566		COMPL. DATE 11/18/1996		TOTAL DEPTH 10657 PERF.10276 - 10496		
12	1333 X	913	-0-	-420	-0-	913 3	N	-0-		-0-
01	2492 X	2492	-0-	-0-	-0-	2492 3	N	-0-		-0-
02	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2745 3	N	-0-		-0-
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2347 3	N	-0-		-0-
04	3000 N	4351	-0-	1351	1351	4351 3	N	-0-		-0-
*05	3100 N	2998	-0-	-102	1249	2998 3	N	-0-		-0-
-----										
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #: 6		RRCID -> 161795		COMPL. DATE 12/18/1996		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 9056 - 10500		
12	3441 X	2659	-0-	-782	-0-	2659 3	N	-0-		-0-
01	3410 X	1971	-0-	-1439	-0-	1971 3	N	-0-		-0-
02	2968 X	1868	-0-	-1100	-0-	1868 3	N	-0-		-0-
03	3255 X	2170	-0-	-1085	-0-	2170 3	N	-0-		-0-
04	2730 X	2046	-0-	-684	-0-	2046 3	N	-0-		-0-
05	2666 X	2099	-0-	-567	-0-	2099 3	N	-0-		-0-
-----										
ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162171		COMPL. DATE 01/07/1997		TOTAL DEPTH 10960 PERF.10560 - 10820		
12	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2532 3	N	-0-		-0-
01	2646 X	2646	-0-	-0-	-0-	2646 3	N	-0-		-0-
02	2100 X	1981	-0-	-119	-0-	1981 3	N	-0-		-0-
03	2542 X	2357	-0-	-185	-0-	2357 3	N	-0-		-0-
04	2610 X	2610	-0-	-0-	-0-	2610 3	N	-0-		-0-
05	2635 X	1898	-0-	-737	-0-	1878 3	Y	18	17 1	1



OAK HILL (COTTON VALLEY)												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												
LLOYD, C. E.												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
//CONT.// 020528												
WELL #: 104 RRCID -> 163745 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10556 - 10726												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
12		1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					Y	90
01		3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	3014	3			Y	90
02		2800 N	2859	-0-	59	59	2858	3	1	9	Y	27
03		2525 N	2466	-0-	-59	-0-	2466	3			Y	27
04		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			Y	27
*05		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			Y	27

  

TEXAS UTILITIES GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 163959 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10554 - 10772												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-

  

POOL, VERNON												
WELL #: 4 RRCID -> 164022 COMPL. DATE 02/13/1997 TOTAL DEPTH 11025 PERF.10640 - 10866												
12		2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	2635	3	91	9	Y	70
01		1995 X	1995	-0-	-0-	-0-	1947	3	48	9	Y	114
02		1708 N	1617	-0-	-91	-0-	1606	3	11	9	Y	124
03		2015 N	1444	-0-	-571	-0-	1431	3	13	9	Y	136
04		1920 N	1101	-0-	-819	-0-	1101	3			Y	136
*05		2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2236	3	17	9	Y	151

  

LEATH ESTATE GAS UNIT												
WELL #: 6 RRCID -> 165002 COMPL. DATE 07/19/1997 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10532 - 10832												
12		1744 N	1648	-0-	-96	-0-	1608	3	40	9	Y	21
01		2948 N	2948	-0-	-0-	-0-	2881	3	67	9	Y	82
02		2884 X	2009	-0-	-875	-0-	1965	3	44	9	Y	39
03		3193 X	1617	-0-	-1576	-0-	1577	3	40	9	Y	75
04		3090 X	2409	-0-	-681	-0-	2356	3	53	9	Y	37
05		2945 X	2023	-0-	-922	-0-	1972	3	51	9	Y	83

  

BUSBY ESTATE "A" GAS UNIT												
WELL #: 5 RRCID -> 165551 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10554 - 10718												
12		942 N	942	-0-	-0-	-0-	942	3			Y	-0-
01		1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	1314	3			Y	-0-
02		1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1222	3			Y	-0-
03		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3			Y	-0-
04		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	3			Y	-0-
*05		520 N	520	-0-	-0-	-0-	520	3			Y	-0-

  

LEATH ESTATE GAS UNIT												
WELL #: 7 RRCID -> 165567 COMPL. DATE 08/28/1997 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10516 - 10650												
12		436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	3			Y	-0-
01		406 N	406	-0-	-0-	-0-	406	3			Y	-0-
02		532 N	460	-0-	-72	-0-	460	3			Y	-0-
03		508 N	508	-0-	-0-	-0-	508	3			Y	-0-
04		484 N	484	-0-	-0-	-0-	484	3			Y	-0-
*05		514 N	514	-0-	-0-	-0-	514	3			Y	-0-

  

LETOURNEAU ET AL												
WELL #: 505 RRCID -> 165648 COMPL. DATE 09/12/1997 TOTAL DEPTH 10611 PERF. 8990 - 10458												
12		1767 N	1388	-0-	-379	-0-	1388	3			N	-0-
01		1767 N	1263	-0-	-504	-0-	1263	3			N	-0-
02		1484 N	1284	-0-	-200	-0-	1284	3			N	-0-
03		1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	1471	3			N	-0-
04		1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	1359	3			N	-0-
05		1426 N	1331	-0-	-95	-0-	1331	3			N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
ALFORD "B" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 166239		COMPL. DATE 08/18/1997		TOTAL DEPTH 10993 PERF.10320 - 10834		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 3	N	-0-		-0-
01	306 N	306	-0-	-0-	-0-	306 3	N	-0-		-0-
02	114 N	114	-0-	-0-	-0-	114 3	N	-0-		-0-
03	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128 3	N	-0-		-0-
04	139 N	139	-0-	-0-	-0-	139 3	N	-0-		-0-
*05	222 N	222	-0-	-0-	-0-	221 3	1 9 Y	1	1 1	-0-
-----										
BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166418		COMPL. DATE 08/08/1997		TOTAL DEPTH 10831 PERF.10440 - 10650		
12	1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1156 3	Y	-0-		-0-
01	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326 3	Y	-0-		-0-
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1272 3	Y	-0-		-0-
03	1147 N	914	-0-	-233	-0-	914 3	Y	-0-		-0-
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1410 3	Y	-0-		-0-
05	1147 N	765	-0-	-382	-0-	765 3	Y	-0-		-0-
-----										
ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 167125		COMPL. DATE 09/29/1997		TOTAL DEPTH 10901 PERF.10536 - 10752		
12	2728 X	2567	-0-	-161	-0-	2567 3	N	-0-		-0-
01	3142 X	3142	-0-	-0-	-0-	3142 3	N	-0-		-0-
02	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423 3	N	-0-		-0-
03	2573 N	2431	-0-	-142	-0-	2431 3	N	-0-		-0-
04	2520 X	2051	-0-	-469	-0-	2051 3	N	-0-		-0-
*05	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	2699 3	Y	-0-		-0-
-----										
ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 167127		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 10881 PERF.10546 - 10700		
12	3449 X	3449	-0-	-0-	-0-	3449 3	N	-0-		-0-
01	3627 X	3592	-0-	-35	-0-	3592 3	N	-0-		-0-
02	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	3219 3	N	-0-		-0-
03	3384 X	3384	-0-	-0-	-0-	3384 3	N	-0-		-0-
04	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2785 3	N	-0-		-0-
*05	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2831 3	22 9 Y	20	19 1	1
-----										
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #: 6A		RRCID -> 167148		COMPL. DATE 10/15/1997		TOTAL DEPTH 11060 PERF.10614 - 10844		
12	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1704 3	Y	-0-		-0-
01	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853 3	Y	-0-		-0-
02	1904 N	1602	-0-	-302	-0-	1602 3	Y	-0-		-0-
03	1705 N	1659	-0-	-46	-0-	1659 3	Y	-0-		-0-
04	1800 N	1340	-0-	-460	-0-	1340 3	Y	-0-		-0-
*05	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	1938 3	Y	-0-		-0-
-----										
LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 167157		COMPL. DATE 11/25/1997		TOTAL DEPTH 10826 PERF.10460 - 10670		
12	1116 N	1016	-0-	-100	-0-	1016 3	Y	-0-		-0-
01	1238 N	1238	-0-	-0-	-0-	1238 3	Y	-0-		-0-
02	1092 N	1040	-0-	-52	-0-	1040 3	Y	-0-		-0-
03	1089 N	1089	-0-	-0-	-0-	1089 3	Y	-0-		-0-
04	1170 N	975	-0-	-195	-0-	975 3	Y	-0-		-0-
*05	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	1791 3	Y	-0-		-0-
-----										
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 167164		COMPL. DATE 10/21/1997		TOTAL DEPTH 10996 PERF.10570 - 10740		
12	977 N	977	-0-	-0-	-0-	977 3	Y	-0-		-0-
01	1395 N	1002	-0-	-393	-0-	1002 3	Y	-0-		-0-
02	1008 N	934	-0-	-74	-0-	934 3	Y	-0-		-0-
03	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	1587 3	Y	-0-		-0-
04	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3	Y	-0-		-0-
*05	1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435 3	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167165 COMPL. DATE 01/25/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10588 - 10742														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		1209 N	1036	-0-	-173	-0-	1036	3		Y	-0-			-0-
01		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	1492	3		Y	-0-			-0-
02		1288 N	1203	-0-	-85	-0-	1203	3		Y	-0-			-0-
03		1385 N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	3		Y	-0-			-0-
04		1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3		Y	-0-			-0-
05		1333 N	1124	-0-	-209	-0-	1124	3		Y	-0-			-0-
-----														
BUSBY ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167180 COMPL. DATE 10/15/1997 TOTAL DEPTH 10863 PERF.10504 - 10666														
12		2480 N	1923	-0-	-557	-0-	1923	3		Y	-0-			-0-
01		1798 N	1706	-0-	-92	-0-	1706	3		Y	-0-			-0-
02		1372 N	973	-0-	-399	-0-	973	3		Y	-0-			-0-
03		1519 N	756	-0-	-763	-0-	756	3		Y	-0-			-0-
04		1683 N	1683	-0-	-0-	-0-	1683	3		Y	-0-			-0-
05		1085 N	1005	-0-	-80	-0-	1005	3		Y	-0-			-0-
-----														
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 167254 COMPL. DATE 12/21/1997 TOTAL DEPTH 10944 PERF.10568 - 10772														
12		713 N	514	-0-	-199	-0-	514	3		N	-0-			-0-
01		558 N	547	-0-	-11	-0-	547	3		N	-0-			-0-
02		388 N	388	-0-	-0-	-0-	388	3		N	-0-			-0-
03		555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	3		N	-0-			-0-
04		547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	3		N	-0-			-0-
*05		470 N	470	-0-	-0-	-0-	453	3	17 9	Y	15	14 1		1
-----														
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 6 RRCID -> 167259 COMPL. DATE 10/21/1997 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10522 - 10722														
12		1147 N	901	-0-	-246	-0-	901	3		Y	-0-			-0-
01		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		Y	-0-			-0-
02		1420 N	1420	-0-	-0-	-0-	1420	3		Y	-0-			-0-
03		2099 N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	3		Y	-0-			-0-
04		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2020	3		Y	-0-			-0-
*05		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1539	3		Y	-0-			-0-
-----														
LEATH ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167260 COMPL. DATE 11/18/1997 TOTAL DEPTH 10922 PERF.10542 - 10748														
12		925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	3		Y	-0-			-0-
01		897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		Y	-0-			-0-
02		924 N	813	-0-	-111	-0-	813	3		Y	-0-			-0-
03		930 N	902	-0-	-28	-0-	902	3		Y	-0-			-0-
04		870 N	843	-0-	-27	-0-	843	3		Y	-0-			-0-
05		899 N	865	-0-	-34	-0-	865	3		Y	-0-			-0-
-----														
BECK, FRED GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167272 COMPL. DATE 12/23/2000 TOTAL DEPTH 10963 PERF. 9480 - 10230														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
ROMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 167359 COMPL. DATE 11/06/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10534 - 10730														
12		2232 N	1900	-0-	-332	-0-	1900	3		Y	-0-			-0-
01		2232 N	1889	-0-	-343	-0-	1889	3		Y	-0-			-0-
02		2016 N	1842	-0-	-174	-0-	1842	3		Y	-0-			-0-
03		1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1902	3		Y	-0-			-0-
04		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2054	3		Y	-0-			-0-
*05		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2067	3		Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	167463	COMPL. DATE	11/17/1997	TOTAL DEPTH	11097	PERF.10684 - 10904				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	465 N	363	-0-	-102	-0-		363	3		Y	-0-				-0-
01	465 N	438	-0-	-27	-0-		438	3		Y	-0-				-0-
02	392 N	378	-0-	-14	-0-		378	3		Y	-0-				-0-
03	463 N	463	-0-	-0-	-0-		463	3		Y	-0-				-0-
04	433 N	433	-0-	-0-	-0-		433	3		Y	-0-				-0-
05	434 N	434	-0-	-0-	-0-		434	3		Y	-0-				-0-
-----															
ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	167466	COMPL. DATE	11/19/1997	TOTAL DEPTH	10859	PERF.10736 - 10746				
12	1085 X	1039	-0-	-46	-0-		1039	3		N	-0-				-0-
01	961 X	891	-0-	-70	-0-		891	3		N	-0-				-0-
02	880 N	880	-0-	-0-	-0-		880	3		N	-0-				-0-
03	1054 N	906	-0-	-148	-0-		906	3		N	-0-				-0-
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-		961	3		N	-0-				-0-
05	961 N	811	-0-	-150	-0-		811	3		Y	-0-				-0-
-----															
TAYLOR, GAY GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	167477	COMPL. DATE	12/01/1997	TOTAL DEPTH	11166	PERF.10740 - 10970				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
TAYLOR, GAY GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	168150	COMPL. DATE	12/23/1997	TOTAL DEPTH	11237	PERF.10770 - 10980				
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-		796	3		N	-0-				-0-
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-		739	3		N	-0-				-0-
02	728 N	658	-0-	-70	-0-		658	3		N	-0-				-0-
03	806 N	720	-0-	-86	-0-		720	3		N	-0-				-0-
04	720 N	695	-0-	-25	-0-		695	3		N	-0-				-0-
05	744 N	646	-0-	-98	-0-		646	3		Y	-0-				-0-
-----															
CHRISTIAN, ALICE ESTATE B G.U.		WELL #:		7A	RRCID ->	168166	COMPL. DATE	10/01/1997	TOTAL DEPTH	11081	PERF.10604 - 10886				
12	1798 N	1715	-0-	-83	-0-		1715	3		Y	-0-				-0-
01	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-		1904	3		Y	-0-				-0-
02	1736 N	1722	-0-	-14	-0-		1722	3		Y	-0-				-0-
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-		1917	3		Y	-0-				-0-
04	1830 N	1829	-0-	-1	-0-		1829	3		Y	-0-				-0-
*05	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-		1933	3		Y	-0-				-0-
-----															
TAYLOR, GAY GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	168290	COMPL. DATE	01/15/1998	TOTAL DEPTH	11205	PERF.10820 - 11064				
12	372 N	363	-0-	-9	-0-		363	3		N	-0-				-0-
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-		387	3		N	-0-				-0-
02	364 N	330	-0-	-34	-0-		330	3		N	-0-				-0-
03	372 N	364	-0-	-8	-0-		364	3		N	-0-				-0-
04	440 N	440	-0-	-0-	-0-		440	3		N	-0-				-0-
*05	392 N	392	-0-	-0-	-0-		392	3		Y	-0-				-0-
-----															
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	168306	COMPL. DATE	02/24/1998	TOTAL DEPTH	11103	PERF.10760 - 10986				
12	1674 X	1649	-0-	-25	-0-		1649	3		N	-0-				-0-
01	2205 X	2205	-0-	-0-	-0-		2205	3		N	-0-				-0-
02	1737 N	1737	-0-	-0-	-0-		1737	3		N	-0-				-0-
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-		1537	3		N	-0-				-0-
04	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-		1839	3		N	-0-				-0-
*05	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-		1868	3		Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 168482 COMPL. DATE 01/07/1998 TOTAL DEPTH 11208 PERF.10774 - 11002												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	BALANCE
12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269 3			N	-0-		-0-
01	297 N	297	-0-	-0-	-0-	297 3			N	-0-		-0-
02	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3			N	-0-		-0-
03	279 N	230	-0-	-49	-0-	230 3			N	-0-		-0-
04	300 N	155	-0-	-145	-0-	155 3			N	-0-		-0-
05	248 N	114	-0-	-134	-0-	114 3			Y	-0-		-0-
-----												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 5 RRCID -> 168801 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 11044 PERF.10630 - 10745												
12	1550 N	995	-0-	-555	-0-	995 3			Y	-0-		-0-
01	1612 N	1164	-0-	-448	-0-	1164 3			Y	-0-		-0-
02	1064 N	1018	-0-	-46	-0-	1018 3			Y	-0-		-0-
03	1295 N	1295	-0-	-0-	-0-	1295 3			Y	-0-		-0-
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110 3			Y	-0-		-0-
*05	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 3			Y	-0-		-0-
-----												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- WELL #: 7 RRCID -> 168803 COMPL. DATE 02/05/1998 TOTAL DEPTH 10872 PERF.10490 - 10661												
12	230 N	230	-0-	-0-	-0-	230 3			Y	-0-		-0-
01	263 N	263	-0-	-0-	-0-	263 3			Y	-0-		-0-
02	252 N	206	-0-	-46	-0-	206 3			Y	-0-		-0-
03	231 N	231	-0-	-0-	-0-	231 3			Y	-0-		-0-
04	240 N	220	-0-	-20	-0-	220 3			Y	-0-		-0-
*05	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 3			Y	-0-		-0-
-----												
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168826 COMPL. DATE 02/03/1998 TOTAL DEPTH 11119 PERF.10756 - 10984												
12	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408 3			N	-0-		-0-
01	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	2816 3			N	-0-		-0-
02	2800 N	3455	-0-	655	-0-	3455 3			N	-0-		-0-
03	3100 N	3534	-0-	434	1089	3534 3			N	-0-		-0-
04	3000 N	3549	-0-	549	1638	3549 3			N	-0-		-0-
*05	5188 X	3550	-0-	-1638	-0-	3550 3			Y	-0-		-0-
-----												
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 168836 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10820 - 10970												
12	1519 N	1141	-0-	-378	-0-	1141 3			N	-0-		-0-
01	1510 N	1510	-0-	-0-	-0-	1510 3			N	-0-		-0-
02	1680 N	1609	-0-	-71	-0-	1609 3			N	-0-		-0-
03	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3			N	-0-		-0-
04	1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1998 3			N	-0-		-0-
05	1767 N	1586	-0-	-181	-0-	1586 3			Y	-0-		-0-
-----												
ALFORD -A- GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 168857 COMPL. DATE 02/04/1998 TOTAL DEPTH 10978 PERF.10584 - 10850												
12	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1553 3			N	-0-		-0-
01	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 3			N	-0-		-0-
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1440 3			N	-0-		-0-
03	1663 N	1663	-0-	-0-	-0-	1663 3			N	-0-		-0-
04	1699 N	1699	-0-	-0-	-0-	1699 3			N	-0-		-0-
*05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	1671 3			Y	-0-		-0-
-----												
TAYLOR, GAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169030 COMPL. DATE 02/26/1998 TOTAL DEPTH 11145 PERF.10810 - 11018												
12	1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	1749 3			N	-0-		-0-
01	1891 N	1043	-0-	-848	-0-	1043 3			N	-0-		-0-
02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 3			N	-0-		-0-
03	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1816 3			N	-0-		-0-
04	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	1722 3			N	-0-		-0-
05	1798 N	819	-0-	-979	-0-	819 3			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	169155	COMPL. DATE	01/21/1998	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10570 - 10828	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	1929 3		N	-0-		-0-
01		1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892 3		N	-0-		-0-
02		1752 X	1752	-0-	-0-	-0-	1752 3		N	-0-		-0-
03		1922 X	1887	-0-	-35	-0-	1887 3		N	-0-		-0-
04		1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	1865 3		N	-0-		-0-
05		1953 X	1840	-0-	-113	-0-	1840 3		Y	-0-		-0-
-----												
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	169198	COMPL. DATE	03/12/1998	TOTAL DEPTH	11116	PERF.10720 - 10940	
12		2449 X	1081	-0-	-1368	-0-	1081 3		N	-0-		-0-
01		2294 X	844	-0-	-1450	-0-	844 3		N	-0-		-0-
02		2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	2001 3		N	-0-		-0-
03		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577 3		N	-0-		-0-
04		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923 3		N	-0-		-0-
*05		2457 N	2457	-0-	-0-	-0-	2457 3		Y	-0-		-0-
-----												
CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	169248	COMPL. DATE	02/26/1998	TOTAL DEPTH	10899	PERF.10580 - 10740	
12		819 N	819	-0-	-0-	-0-	819 3		N	-0-		-0-
01		683 N	683	-0-	-0-	-0-	683 3		N	-0-		-0-
02		742 X	742	-0-	-0-	-0-	742 3		N	-0-		-0-
03		806 X	750	-0-	-56	-0-	750 3		N	-0-		-0-
04		780 X	690	-0-	-90	-0-	690 3		N	-0-		-0-
05		837 X	331	-0-	-506	-0-	331 3		Y	-0-		-0-
-----												
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	169287	COMPL. DATE	02/27/1998	TOTAL DEPTH	11157	PERF.10680 - 10940	
12		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585 3		Y	-0-	13 1	-0-
01		1632 N	1632	-0-	-0-	-0-	1632 3		Y	-0-		-0-
02		1512 N	1488	-0-	-24	-0-	1488 3		Y	-0-		-0-
03		1581 N	1382	-0-	-199	-0-	1382 3		Y	-0-		-0-
04		1590 N	1568	-0-	-22	-0-	1568 3		Y	-0-		-0-
05		1643 N	1599	-0-	-44	-0-	1598 3	1 9	Y	-0-	1	-0-
-----												
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	169288	COMPL. DATE	03/28/1998	TOTAL DEPTH	10954	PERF.10636 - 10870	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	169318	COMPL. DATE	04/30/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10506 - 10766	
12		1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1211 3		N	-0-		-0-
01		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	1175 3		N	-0-		-0-
02		958 N	958	-0-	-0-	-0-	958 3		N	-0-		-0-
03		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	1137 3		N	-0-		-0-
04		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		N	-0-		-0-
05		1054 N	1049	-0-	-5	-0-	1049 3		Y	-0-		-0-
-----												
POOL, W.B. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	169319	COMPL. DATE	03/31/1998	TOTAL DEPTH	10824	PERF.10484 - 10700	
12		1550 N	1317	-0-	-233	-0-	1317 3		N	-0-		-0-
01		1550 N	1222	-0-	-328	-0-	1222 3		N	-0-		-0-
02		1176 N	1074	-0-	-102	-0-	1074 3		N	-0-		-0-
03		1302 N	1124	-0-	-178	-0-	1124 3		N	-0-		-0-
04		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201 3		N	-0-		-0-
05		1178 N	1106	-0-	-72	-0-	1106 3		Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528									
BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169320		COMPL. DATE 03/24/1998		TOTAL DEPTH 10878 PERF.10622 - 10730			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	651 N	608	-0-	-43	-0-	608	3	Y	-0-		5
01	651 N	580	-0-	-71	-0-	580	3	Y	-0-		5
02	644 X	461	-0-	-183	-0-	461	3	Y	-0-	5 1	-0-
03	682 X	467	-0-	-215	-0-	467	3	Y	-0-		-0-
04	660 X	471	-0-	-189	-0-	471	3	Y	-0-		-0-
05	620 X	459	-0-	-161	-0-	459	3	Y	-0-		-0-
-----											
ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169390		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 11175 PERF.10740 - 10976			
12	1488 X	1133	-0-	-355	-0-	1133	3	N	-0-		-0-
01	1333 X	1148	-0-	-185	-0-	1148	3	N	-0-		-0-
02	1120 N	737	-0-	-383	-0-	737	3	N	-0-		-0-
03	1147 N	708	-0-	-439	-0-	708	3	N	-0-		-0-
04	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	1367	3	N	-0-		-0-
*05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	3	Y	-0-		-0-
-----											
ROGERS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 169597		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 10917 PERF.10682 - 10826			
12	62 N	47	-0-	-15	-0-	47	3	N	-0-		-0-
01	62 N	52	-0-	-10	-0-	52	3	N	-0-		-0-
02	56 N	48	-0-	-8	-0-	48	3	N	-0-		-0-
03	62 N	54	-0-	-8	-0-	54	3	N	-0-		-0-
04	60 N	38	-0-	-22	-0-	38	3	N	-0-		-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	1	1 8	-0-
-----											
ROMAN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 169618		COMPL. DATE 03/10/1998		TOTAL DEPTH 10904 PERF.10540 - 10695			
12	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-	2950	3	Y	-0-		-0-
01	2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	2474	3	Y	-0-		-0-
02	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3	Y	-0-		-0-
03	2393 N	2393	-0-	-0-	-0-	2393	3	Y	-0-		-0-
04	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550	3	Y	-0-		-0-
*05	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	3	Y	-0-		-0-
-----											
CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 169619		COMPL. DATE 05/20/1998		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10570 - 10724			
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	3	N	-0-		-0-
01	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	1698	3	N	-0-		-0-
02	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117	3	N	-0-		-0-
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1625	3	N	-0-		-0-
04	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1278	3	N	-0-		-0-
05	1209 N	1198	-0-	-11	-0-	1198	3	Y	-0-		-0-
-----											
HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169911		COMPL. DATE 05/23/1998		TOTAL DEPTH 11055 PERF.10656 - 10900			
12	1798 X	1531	-0-	-267	-0-	1531	3	N	-0-		-0-
01	1798 X	1499	-0-	-299	-0-	1499	3	N	-0-		-0-
02	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1796	3	N	-0-		-0-
03	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	3	N	-0-		-0-
04	1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	1461	3	N	-0-		-0-
05	1984 N	1733	-0-	-251	-0-	1733	3	Y	-0-		-0-
-----											
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 169917		COMPL. DATE 04/28/1998		TOTAL DEPTH 10951 PERF.10618 - 10820			
12	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	3	Y	-0-		-0-
01	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340	3	Y	-0-		-0-
02	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3	Y	-0-		-0-
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3	Y	-0-		-0-
04	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2133	3	Y	-0-		-0-
*05	1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	1939	3	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528														
MCALISTER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 169918		COMPL. DATE 03/03/2006		TOTAL DEPTH 10515 PERF. 9140 - 9442								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
BARKSDALE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 169919		COMPL. DATE 06/23/1998		TOTAL DEPTH 11041 PERF.10755 - 10815								
12	2046	N	1814	-0-	-232	-0-	1814	3		N	-0-					-0-
01	2081	N	2081	-0-	-0-	-0-	2081	3		N	-0-					-0-
02	2069	N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3		N	-0-					-0-
03	2198	N	2198	-0-	-0-	-0-	2198	3		N	-0-					-0-
04	2164	N	2164	-0-	-0-	-0-	2164	3		N	-0-					-0-
05	2201	N	2172	-0-	-29	-0-	2161	3	11	9	Y	10		10	1	-0-
-----																
CRIM, LEON ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 170029		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 10971 PERF.10560 - 10780								
12	1767	N	1541	-0-	-226	-0-	1541	3		N	-0-					-0-
01	1924	N	1924	-0-	-0-	-0-	1924	3		N	-0-					-0-
02	1890	N	1890	-0-	-0-	-0-	1890	3		N	-0-					-0-
03	1938	N	1938	-0-	-0-	-0-	1938	3		N	-0-					-0-
04	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	2031	3		N	-0-					-0-
05	2108	N	1995	-0-	-113	-0-	1995	3		Y	-0-					-0-
-----																
BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 179121		COMPL. DATE 06/23/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10566 - 10586								
12	3575	X	3575	-0-	-0-	-0-	3575	3		Y	-0-					18
01	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	3098	3		Y	-0-					18
02	2596	X	2596	-0-	-0-	-0-	2596	3		Y	-0-					18
03	2366	X	2366	-0-	-0-	-0-	2366	3		Y	-0-		17	1		1
04	2669	X	2669	-0-	-0-	-0-	2639	3	30	9	Y	27				28
*05	3522	X	3522	-0-	-0-	-0-	3522	3		Y	-0-		26	1		2
-----																
BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 180342		COMPL. DATE 07/14/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10608 - 10628								
12	2883	X	2737	-0-	-146	-0-	2737	3		Y	-0-					5
01	2610	X	2610	-0-	-0-	-0-	2610	3		Y	-0-					5
02	2542	N	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3		Y	-0-					5
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	2601	3		Y	-0-		5	1		-0-
04	2668	N	2668	-0-	-0-	-0-	2668	3		Y	-0-					-0-
*05	2665	N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3		Y	-0-					-0-
-----																
BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 180343		COMPL. DATE 08/07/2000		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10570 - 10590								
12	3007	X	2874	-0-	-133	-0-	2874	3		Y	-0-					6
01	4844	X	4844	-0-	-0-	-0-	4813	3	31	9	Y	28				34
02	3124	X	3124	-0-	-0-	-0-	3124	3		Y	-0-					34
03	3255	X	2676	-0-	-579	-0-	2655	3	21	9	Y	19		32	1	21
04	3480	X	2554	-0-	-926	-0-	2534	3	20	9	Y	18				39
05	3596	X	2048	-0-	-1548	-0-	2048	3		Y	-0-		36	1		3
-----																
BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 180344		COMPL. DATE 10/04/2000		TOTAL DEPTH 10745 PERF.10528 - 10548								
12	5797	X	4607	-0-	-1190	-0-	4606	3	1	9	Y	1		1	8	10
01	4464	X	4147	-0-	-317	-0-	4128	3	19	9	Y	17				27
02	5152	X	3453	-0-	-1699	-0-	3453	3		Y	-0-					27
03	5704	X	5436	-0-	-268	-0-	5424	3	12	9	Y	11		25	1	13
04	5537	X	5537	-0-	-0-	-0-	5524	3	13	9	Y	12				25
05	4619	X	3545	-0-	-1074	-0-	3545	3		Y	-0-		23	1		2



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 7 RRCID -> 182214 COMPL. DATE 11/22/2000 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9074 - 10484												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
12		3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	3643	3			N	-0-
01		3999 X	3752	-0-	-247	-0-	3752	3			N	-0-
02		4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	4236	3			N	-0-
03		5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5167	3			N	-0-
04		4900 X	4900	-0-	-0-	-0-	4900	3			N	-0-
*05		3786 X	3786	-0-	-0-	-0-	3786	3			N	-0-
-----												
BUFORD WELL #: 4 RRCID -> 182432 COMPL. DATE 01/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9114 - 10376												
12		67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	3			N	-0-
01		13 N	-0-	-0-	-13	-0-	-0-				N	-0-
02		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	3			N	-0-
03		3100 N	5444	-0-	2344	-0-	5444	3			N	-0-
04		3000 N	4016	-0-	1016	-0-	3360	4016	3		N	-0-
*05		3100 N	4006	-0-	906	-0-	4266	4006	3		N	-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 7 RRCID -> 182604 COMPL. DATE 01/05/2001 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9072 - 10508												
12		1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	1375	3			N	-0-
01		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337	3			N	-0-
02		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277	3			N	-0-
03		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400	3			N	-0-
04		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	1472	3			N	-0-
*05		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1645	3			N	-0-
-----												
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 11 RRCID -> 182983 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9152 - 10370												
12		2511 X	2341	-0-	-170	-0-	2341	3			N	-0-
01		2511 X	2225	-0-	-286	-0-	2225	3			N	-0-
02		2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	2032	3			N	-0-
03		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	3			N	-0-
04		2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2225	3			N	-0-
*05		2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	2268	3			N	-0-
-----												
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 182984 COMPL. DATE 01/10/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10362												
12		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3985	3			N	-0-
01		3970 X	3970	-0-	-0-	-0-	3970	3			N	-0-
02		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3583	3			N	-0-
03		3854 X	3854	-0-	-0-	-0-	3854	3			N	-0-
04		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3625	3			N	-0-
*05		3749 X	3749	-0-	-0-	-0-	3749	3			N	-0-
-----												
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 182985 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 8987 - 10410												
12		2945 X	2657	-0-	-288	-0-	2657	3			N	-0-
01		3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3310	3			N	-0-
02		2520 X	2424	-0-	-96	-0-	2424	3			N	-0-
03		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	2681	3			N	-0-
04		2700 X	2558	-0-	-142	-0-	2558	3			N	-0-
05		2790 X	2729	-0-	-61	-0-	2729	3			N	-0-
-----												
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 182986 COMPL. DATE 02/19/2001 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 8953 - 10372												
12		1860 N	1564	-0-	-296	-0-	1564	3			N	-0-
01		1860 N	1181	-0-	-679	-0-	1181	3			N	-0-
02		1288 N	985	-0-	-303	-0-	985	3			N	-0-
03		1426 N	976	-0-	-450	-0-	976	3			N	-0-
04		1140 N	822	-0-	-318	-0-	822	3			N	-0-
05		1085 N	791	-0-	-294	-0-	791	3			N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
OAK HILL GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID ->	184760	COMPL. DATE	01/23/2001	TOTAL DEPTH	10575	PERF. 9002 - 10362	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	286 N	286	-0-	-0-	-0-	286	3		N	-0-		-0-
01	310 N	292	-0-	-18	-0-	292	3		N	-0-		-0-
02	250 N	250	-0-	-0-	-0-	250	3		N	-0-		-0-
03	283 N	283	-0-	-0-	-0-	283	3		N	-0-		-0-
04	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	3		N	-0-		-0-
*05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	3		N	-0-		-0-

HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	185025	COMPL. DATE	03/20/2001	TOTAL DEPTH	11160	PERF.10478 - 10956	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		6	RRCID ->	186983	COMPL. DATE	08/24/2001	TOTAL DEPTH	10680	PERF. 9088 - 10518	
12	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	2285	3		N	-0-		-0-
01	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	2010	3		N	-0-		-0-
02	2100 N	1762	-0-	-338	-0-	1762	3		N	-0-		-0-
03	2294 N	1816	-0-	-478	-0-	1816	3		N	-0-		-0-
04	1950 N	1015	-0-	-935	-0-	1015	3		N	-0-		-0-
05	1953 N	717	-0-	-1236	-0-	717	3		N	-0-		-0-

GARRETT, A.C. GU		WELL #:		9	RRCID ->	187045	COMPL. DATE	09/18/2001	TOTAL DEPTH	10790	PERF. 9080 - 10656	
12	4829 X	4829	-0-	-0-	-0-	4829	3		N	-0-		-0-
01	4633 X	4633	-0-	-0-	-0-	4633	3		N	-0-		-0-
02	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	4074	3		N	-0-		-0-
03	4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	4275	3		N	-0-		-0-
04	4040 X	4040	-0-	-0-	-0-	4040	3		N	-0-		-0-
*05	4258 X	4258	-0-	-0-	-0-	4258	3		N	-0-		-0-

ALFORD -A- GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	187124	COMPL. DATE	05/08/2001	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10540 - 10732	
12	558 N	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		160
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	3		N	-0-		160
02	635 N	635	-0-	-0-	-0-	635	3		N	-0-		160
03	580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3		N	-0-		160
04	870 N	612	-0-	-258	-0-	589	3	23 9	N	21		181
05	713 N	574	-0-	-139	-0-	560	3	14 9	N	13		194

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		9	RRCID ->	187219	COMPL. DATE	07/28/2001	TOTAL DEPTH	10528	PERF. 8919 - 10352	
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	3		N	-0-		-0-
01	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	3		N	-0-		-0-
02	228 N	228	-0-	-0-	-0-	228	3		N	-0-		-0-
03	248 N	243	-0-	-5	-0-	243	3		N	-0-		-0-
04	240 N	231	-0-	-9	-0-	231	3		N	-0-		-0-
05	248 N	234	-0-	-14	-0-	234	3		N	-0-		-0-

BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #:		10	RRCID ->	188179	COMPL. DATE	06/27/2001	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 8974 - 10396	
12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	161	3		N	-0-		-0-
01	100 N	100	-0-	-0-	-0-	100	3		N	-0-		-0-
02	28 N	18	-0-	-10	-0-	18	3		N	-0-		-0-
03	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	3		N	-0-		-0-
04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	3		N	-0-		-0-
*05	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 16 RRCID -> 188393 COMPL. DATE 11/16/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10040 - 10220												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT	DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		2170 N	1548	-0-	-622	-0-	1548	3		N	-0-	-0-
01		1643 N	1428	-0-	-215	-0-	1428	3		N	-0-	-0-
02		1960 X	1123	-0-	-837	-0-	1123	3		N	-0-	-0-
03		1643 X	1253	-0-	-390	-0-	1253	3		N	-0-	-0-
04		1500 X	1102	-0-	-398	-0-	1102	3		N	-0-	-0-
05		1550 X	1026	-0-	-524	-0-	1026	3		N	-0-	-0-
-----												
HOLT, J. W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 188946 COMPL. DATE 02/25/2001 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10598 - 10916												
12		638 N	638	-0-	-0-	-0-	540	3	98	9	Y	60
01		625 N	625	-0-	-0-	-0-	487	3	138	9	Y	185
02		588 N	566	-0-	-22	-0-	442	3	124	9	Y	120
03		651 N	609	-0-	-42	-0-	481	3	128	9	Y	63
04		608 N	608	-0-	-0-	-0-	480	3	128	9	Y	179
05		620 N	614	-0-	-6	-0-	486	3	128	9	Y	124
-----												
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 8 RRCID -> 189178 COMPL. DATE 12/14/2001 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9016 - 10406												
12		2821 X	1422	-0-	-1399	-0-	1422	3		N	-0-	-0-
01		2821 X	976	-0-	-1845	-0-	976	3		N	-0-	-0-
02		1792 N	979	-0-	-813	-0-	979	3		N	-0-	-0-
03		1426 N	1185	-0-	-241	-0-	1185	3		N	-0-	-0-
04		3000 N	3149	-0-	149	-0-	3149	3		N	-0-	-0-
*05		3100 N	3436	-0-	336	-0-	485	3	3436	3	N	-0-
-----												
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 10 RRCID -> 189484 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10428												
12		2231 X	2231	-0-	-0-	-0-	2231	3		N	-0-	-0-
01		3100 X	2052	-0-	-1048	-0-	2052	3		N	-0-	-0-
02		2800 X	2759	-0-	-41	-0-	2759	3		N	-0-	-0-
03		3100 X	2503	-0-	-597	-0-	2503	3		N	-0-	-0-
04		2790 X	1782	-0-	-1008	-0-	1782	3		N	-0-	-0-
05		3069 X	1802	-0-	-1267	-0-	1802	3		N	-0-	-0-
-----												
HOLT, J.W. ESTATE "A" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189695 COMPL. DATE 07/05/2002 TOTAL DEPTH 11153 PERF.10692 - 10986												
12		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	1221	3		Y	-0-	-0-
01		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700	3		Y	-0-	-0-
02		966 N	966	-0-	-0-	-0-	966	3		Y	-0-	-0-
03		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	3		Y	-0-	-0-
04		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	3		Y	-0-	-0-
*05		1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1669	3	73	9	Y	2
-----												
GARRETT, A.C. GU WELL #: 10 RRCID -> 190472 COMPL. DATE 02/09/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10434 - 10584												
12		7068 X	6142	-0-	-926	-0-	6142	3		N	-0-	-0-
01		6913 X	6005	-0-	-908	-0-	6005	3		N	-0-	-0-
02		6104 X	5396	-0-	-708	-0-	5396	3		N	-0-	-0-
03		6758 X	6004	-0-	-754	-0-	6004	3		N	-0-	-0-
04		6390 X	5727	-0-	-663	-0-	5727	3		N	-0-	-0-
05		6138 X	5852	-0-	-286	-0-	5852	3		N	-0-	-0-
-----												
ROGERS ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 190822 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 11105 PERF.10631 - 10906												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 9 RRCID -> 191654 COMPL. DATE 09/01/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8958 - 9908												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		6107 X	5328	-0-	-779	-0-	5328 3		N	-0-		-0-
01		6045 X	5327	-0-	-718	-0-	5327 3		N	-0-		-0-
02		5104 X	5104	-0-	-0-	-0-	5104 3		N	-0-		-0-
03		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166 3		N	-0-		-0-
04		3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	3932 3		N	-0-		-0-
*05		4005 X	4005	-0-	-0-	-0-	4005 3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 191957 COMPL. DATE 09/25/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9272 - 10144												
12		2945 X	1869	-0-	-1076	-0-	1869 3		N	-0-		-0-
01		4399 X	4399	-0-	-0-	-0-	4399 3		N	-0-		-0-
02		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3659 3		N	-0-		-0-
03		3931 X	3931	-0-	-0-	-0-	3931 3		N	-0-		-0-
04		3481 X	3481	-0-	-0-	-0-	3481 3		N	-0-		-0-
*05		3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3686 3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 8 RRCID -> 192667 COMPL. DATE 11/21/2002 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9216 - 10647												
12		2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	2848 3		N	-0-		-0-
01		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-	4304 3		N	-0-		-0-
02		3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3815 3		N	-0-		-0-
03		3858 X	3858	-0-	-0-	-0-	3858 3		N	-0-		-0-
04		6091 X	6091	-0-	-0-	-0-	6091 3		N	-0-		-0-
*05		4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4932 3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 6 WELL #: 9 RRCID -> 192680 COMPL. DATE 10/23/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 8936 - 10492												
12		1395 N	1156	-0-	-239	-0-	1156 3		N	-0-		-0-
01		1302 N	1135	-0-	-167	-0-	1135 3		N	-0-		-0-
02		1120 N	1023	-0-	-97	-0-	1023 3		N	-0-		-0-
03		1147 N	1123	-0-	-24	-0-	1123 3		N	-0-		-0-
04		1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3		N	-0-		-0-
05		1147 N	1093	-0-	-54	-0-	1093 3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 194445 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9508 - 10446												
12		3627 X	3160	-0-	-467	-0-	3160 3		N	-0-		-0-
01		3944 X	3944	-0-	-0-	-0-	3944 3		N	-0-		-0-
02		4032 X	3506	-0-	-526	-0-	3506 3		N	-0-		-0-
03		4464 X	4105	-0-	-359	-0-	4105 3		N	-0-		-0-
04		3960 X	3815	-0-	-145	-0-	3815 3		N	-0-		-0-
*05		4030 X	4030	-0-	-0-	-0-	4030 3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 7 RRCID -> 194455 COMPL. DATE 01/29/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9346 - 10152												
12		4565 X	4565	-0-	-0-	-0-	4565 3		N	-0-		-0-
01		4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	4626 3		N	-0-		-0-
02		4601 X	4601	-0-	-0-	-0-	4601 3		N	-0-		-0-
03		6679 X	6679	-0-	-0-	-0-	6679 3		N	-0-		-0-
04		7014 X	7014	-0-	-0-	-0-	7014 3		N	-0-		-0-
*05		6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6748 3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 8 RRCID -> 194473 COMPL. DATE 01/08/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9006 - 10481												
12		3050 N	3050	-0-	-0-	-0-	3050 3		N	-0-		-0-
01		3051 N	3051	-0-	-0-	-0-	3051 3		N	-0-		-0-
02		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	2731 3		N	-0-		-0-
03		3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	3207 3		N	-0-		-0-
04		2940 X	2865	-0-	-75	-0-	2865 3		N	-0-		-0-
05		3038 X	2828	-0-	-210	-0-	2828 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
LETOURNEAU GAS UNIT 7		WELL #:		9	RRCID ->	194481	COMPL. DATE	03/01/2003	TOTAL DEPTH	10660	PERF. 9012 - 10475	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3966 X	3966	-0-	-0-	-0-	3966	3		N	-0-		-0-
01	3689 X	3272	-0-	-417	-0-	3272	3		N	-0-		-0-
02	2912 X	1815	-0-	-1097	-0-	1815	3		N	-0-		-0-
03	3224 X	3163	-0-	-61	-0-	3163	3		N	-0-		-0-
04	3120 X	1790	-0-	-1330	-0-	1790	3		N	-0-		-0-
05	3224 X	1768	-0-	-1456	-0-	1768	3		N	-0-		-0-
-----												
JONES, ALFORD GU		WELL #:		10	RRCID ->	195981	COMPL. DATE	03/30/2003	TOTAL DEPTH	10700	PERF. 9400 - 10210	
12	5487 X	5201	-0-	-286	-0-	5201	3		N	-0-		-0-
01	5404 X	5404	-0-	-0-	-0-	5404	3		N	-0-		-0-
02	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	4857	3		N	-0-		-0-
03	5239 X	5143	-0-	-96	-0-	5143	3		N	-0-		-0-
04	5220 X	5136	-0-	-84	-0-	5136	3		N	-0-		-0-
05	5394 X	4889	-0-	-505	-0-	4889	3		N	-0-		-0-
-----												
JONES, ALFORD GU		WELL #:		9	RRCID ->	196888	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	10665	PERF. 9276 - 10183	
12	465 N	414	-0-	-51	-0-	414	3		N	-0-		-0-
01	403 N	401	-0-	-2	-0-	401	3		N	-0-		-0-
02	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503	3		N	-0-		-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	445	3		N	-0-		-0-
04	401 N	401	-0-	-0-	-0-	401	3		N	-0-		-0-
05	403 N	358	-0-	-45	-0-	358	3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		10	RRCID ->	201351	COMPL. DATE	10/09/2003	TOTAL DEPTH	10624	PERF. 9010 - 10437	
12	990 N	990	-0-	-0-	-0-	990	3		N	-0-		-0-
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	897	3		N	-0-		-0-
02	1064 X	830	-0-	-234	-0-	830	3		N	-0-		-0-
03	1584 X	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3		N	-0-		-0-
04	1080 X	849	-0-	-231	-0-	849	3		N	-0-		-0-
*05	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	1039	3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	201642	COMPL. DATE	08/02/2003	TOTAL DEPTH	10490	PERF. 8888 - 10350	
12	1382 N	1382	-0-	-0-	-0-	1382	3		N	-0-		-0-
01	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1549	3		N	-0-		-0-
02	1596 X	825	-0-	-771	-0-	825	3		N	-0-		-0-
03	1767 X	920	-0-	-847	-0-	920	3		N	-0-		-0-
04	1650 X	1048	-0-	-602	-0-	1048	3		N	-0-		-0-
*05	1576 X	1576	-0-	-0-	-0-	1576	3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU ET AL		WELL #:		507	RRCID ->	201681	COMPL. DATE	09/13/2003	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 8937 - 10302	
12	4753 X	4753	-0-	-0-	-0-	4753	3		N	-0-		-0-
01	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3793	3		N	-0-		-0-
02	2891 X	2891	-0-	-0-	-0-	2891	3		N	-0-		-0-
03	2922 X	2922	-0-	-0-	-0-	2922	3		N	-0-		-0-
04	2652 X	2652	-0-	-0-	-0-	2652	3		N	-0-		-0-
05	2728 X	2636	-0-	-92	-0-	2636	3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 4		WELL #:		11	RRCID ->	201792	COMPL. DATE	10/12/2003	TOTAL DEPTH	10625	PERF. 9006 - 10458	
12	5133 X	5133	-0-	-0-	-0-	5133	3		N	-0-		-0-
01	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	4940	3		N	-0-		-0-
02	4424 X	4340	-0-	-84	-0-	4340	3		N	-0-		-0-
03	4898 X	4710	-0-	-188	-0-	4710	3		N	-0-		-0-
04	4740 X	3643	-0-	-1097	-0-	3643	3		N	-0-		-0-
05	4898 X	4123	-0-	-775	-0-	4123	3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528														
LETOURNEAU ET AL WELL #: 508 RRCID -> 202510 COMPL. DATE 03/16/2004 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8932 - 10429														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		4557 X	3181	-0-	-1376	-0-	3181	3		N	-0-			-0-
01		3162 X	2852	-0-	-310	-0-	2852	3		N	-0-			-0-
02		2507 X	2507	-0-	-0-	-0-	2507	3		N	-0-			-0-
03		2678 X	2678	-0-	-0-	-0-	2678	3		N	-0-			-0-
04		2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	3		N	-0-			-0-
*05		2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239	3		N	-0-			-0-
-----														
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 7 RRCID -> 202755 COMPL. DATE 04/12/2004 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9006 - 10416														
12		1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1376	3		N	-0-			-0-
01		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1338	3		N	-0-			-0-
02		1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	1548	3		N	-0-			-0-
03		2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2343	3		N	-0-			-0-
04		1208 N	1208	-0-	-0-	-0-	1208	3		N	-0-			-0-
*05		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3		N	-0-			-0-
-----														
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 202778 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8922 - 10419														
12		5394 X	4931	-0-	-463	-0-	4931	3		N	-0-			-0-
01		5332 X	4952	-0-	-380	-0-	4952	3		N	-0-			-0-
02		4816 X	4423	-0-	-393	-0-	4423	3		N	-0-			-0-
03		5332 X	4446	-0-	-886	-0-	4446	3		N	-0-			-0-
04		4800 X	3968	-0-	-832	-0-	3968	3		N	-0-			-0-
05		4960 X	3675	-0-	-1285	-0-	3675	3		N	-0-			-0-
-----														
SHEPPARD, BAILY ET AL WELL #: 20 RRCID -> 203646 COMPL. DATE 06/16/2004 TOTAL DEPTH 10468 PERF. 8888 - 9822														
12		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	2429	3		N	-0-			-0-
01		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	2382	3		N	-0-			-0-
02		2212 N	2061	-0-	-151	-0-	2061	3		N	-0-			-0-
03		2418 N	2256	-0-	-162	-0-	2256	3		N	-0-			-0-
04		2310 N	2209	-0-	-101	-0-	2209	3		N	-0-			-0-
05		2294 N	2236	-0-	-58	-0-	2236	3		N	-0-			-0-
-----														
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 8 RRCID -> 203647 COMPL. DATE 05/18/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8871 - 10338														
12		3441 X	2388	-0-	-1053	-0-	2388	3		N	-0-			-0-
01		2914 X	2710	-0-	-204	-0-	2710	3		N	-0-			-0-
02		2632 X	2523	-0-	-109	-0-	2523	3		N	-0-			-0-
03		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2760	3		N	-0-			-0-
04		2707 X	2707	-0-	-0-	-0-	2707	3		N	-0-			-0-
05		2790 X	2738	-0-	-52	-0-	2738	3		N	-0-			-0-
-----														
JONES, ALFORD GU WELL #: 11 RRCID -> 205225 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9260 - 10726														
12		2263 X	1600	-0-	-663	-0-	1600	3		N	-0-			-0-
01		2294 X	1642	-0-	-652	-0-	1642	3		N	-0-			-0-
02		2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	2244	3		N	-0-			-0-
03		3035 N	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3		N	-0-			-0-
04		3000 N	3028	-0-	28	28	3028	3		N	-0-			-0-
*05		3100 N	3077	-0-	-23	5	3077	3		N	-0-			-0-
-----														
GARRETT, A.C. GU WELL #: 11 RRCID -> 206429 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9088 - 10532														
12		1922 X	982	-0-	-940	-0-	982	3		N	-0-			-0-
01		1891 X	854	-0-	-1037	-0-	854	3		N	-0-			-0-
02		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	3		N	-0-			-0-
03		2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3		N	-0-			-0-
04		1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	1977	3		N	-0-			-0-
*05		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2112	3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528													
BUFORD WELL #: 5 RRCID -> 206467 COMPL. DATE 11/22/2004 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9004 - 10438													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		4154 X	3949	-0-	-205	-0-	3949	3	N	-0-		-0-	
01		4371 X	3955	-0-	-416	-0-	3955	3	N	-0-		-0-	
02		3724 X	3670	-0-	-54	-0-	3670	3	N	-0-		-0-	
03		4123 X	3814	-0-	-309	-0-	3814	3	N	-0-		-0-	
04		3990 X	3468	-0-	-522	-0-	3468	3	N	-0-		-0-	
*05		4191 X	4191	-0-	-0-	-0-	4191	3	N	-0-		-0-	
-----													
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 206909 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8940 - 10384													
12		2356 N	1889	-0-	-467	-0-	1889	3	N	-0-		-0-	
01		2325 N	1612	-0-	-713	-0-	1612	3	N	-0-		-0-	
02		2268 N	1336	-0-	-932	-0-	1336	3	N	-0-		-0-	
03		1891 N	1387	-0-	-504	-0-	1387	3	N	-0-		-0-	
04		1560 N	1240	-0-	-320	-0-	1240	3	N	-0-		-0-	
05		1488 N	1212	-0-	-276	-0-	1212	3	N	-0-		-0-	
-----													
BAILEY-SHEPPARD GU5 WELL #: 5 RRCID -> 207705 COMPL. DATE 12/10/2004 TOTAL DEPTH 10505 PERF. 8912 - 10331													
12		2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	3	N	-0-		-0-	
01		2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265	3	N	-0-		-0-	
02		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	3	N	-0-		-0-	
03		2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	2209	3	N	-0-		-0-	
04		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102	3	N	-0-		-0-	
*05		2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3	N	-0-		-0-	
-----													
ALFORD "B" GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 207811 COMPL. DATE 01/18/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 10644 - 10838													
12		3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	3215	3	N	-0-		-0-	
01		3233 X	3233	-0-	-0-	-0-	3233	3	N	-0-		-0-	
02		2912 X	2890	-0-	-22	-0-	2890	3	N	-0-		-0-	
03		3224 X	3175	-0-	-49	-0-	3175	3	N	-0-		-0-	
04		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3351	3	N	-0-		-0-	
*05		3502 X	3502	-0-	-0-	-0-	3488	3	Y	13	13 1	-0-	
-----													
KENNEDY, MAJOR WELL #: 12 RRCID -> 207816 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8964 - 10416													
12		3100 N	3236	-0-	136	136	3236	3	N	-0-		-0-	
01		2941 N	2805	-0-	-136	-0-	2805	3	N	-0-		-0-	
02		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	3	N	-0-		-0-	
03		2139 X	1816	-0-	-323	-0-	1816	3	N	-0-		-0-	
04		2070 X	2055	-0-	-15	-0-	2055	3	N	-0-		-0-	
05		2139 X	2089	-0-	-50	-0-	2089	3	N	-0-		-0-	
-----													
OAK HILL GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 210455 COMPL. DATE 03/18/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8956 - 10374													
12		523 N	523	-0-	-0-	-0-	523	3	N	-0-		-0-	
01		505 N	505	-0-	-0-	-0-	505	3	N	-0-		-0-	
02		427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	3	N	-0-		-0-	
03		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	3	N	-0-		-0-	
04		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398	3	N	-0-		-0-	
05		372 N	341	-0-	-31	-0-	341	3	N	-0-		-0-	
-----													
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 14 RRCID -> 213805 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 8949 - 10406													
12		3317 X	2538	-0-	-779	-0-	2538	3	N	-0-		-0-	
01		3286 X	2398	-0-	-888	-0-	2398	3	N	-0-		-0-	
02		2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	2173	3	N	-0-		-0-	
03		2362 X	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3	N	-0-		-0-	
04		2250 X	2193	-0-	-57	-0-	2193	3	N	-0-		-0-	
*05		2350 X	2350	-0-	-0-	-0-	2350	3	N	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
BUFORD & BLOW G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 213806 COMPL. DATE 08/10/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9010 - 10437												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		2139 X	1534	-0-	-605	-0-	1534 3		N	-0-		-0-
01		1953 X	1133	-0-	-820	-0-	1133 3		N	-0-		-0-
02		1204 N	1007	-0-	-197	-0-	1007 3		N	-0-		-0-
03		1333 N	975	-0-	-358	-0-	975 3		N	-0-		-0-
04		1110 N	921	-0-	-189	-0-	921 3		N	-0-		-0-
05		1116 N	844	-0-	-272	-0-	844 3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 216321 COMPL. DATE 09/27/2005 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8880 - 10292												
12		3875 X	3263	-0-	-612	-0-	3263 3		N	-0-		-0-
01		3720 X	3179	-0-	-541	-0-	3179 3		N	-0-		-0-
02		3388 X	2749	-0-	-639	-0-	2749 3		N	-0-		-0-
03		3751 X	3037	-0-	-714	-0-	3037 3		N	-0-		-0-
04		3630 X	2891	-0-	-739	-0-	2891 3		N	-0-		-0-
05		3255 X	2361	-0-	-894	-0-	2361 3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 15 RRCID -> 216651 COMPL. DATE 10/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9062 - 10770												
12		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	3243 3		N	-0-		-0-
01		3288 X	3288	-0-	-0-	-0-	3288 3		N	-0-		-0-
02		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2861 3		N	-0-		-0-
03		3414 X	3414	-0-	-0-	-0-	3414 3		N	-0-		-0-
04		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	2928 3		N	-0-		-0-
*05		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3217 3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 12 RRCID -> 217200 COMPL. DATE 11/23/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9066 - 10500												
12		2883 X	2171	-0-	-712	-0-	2171 3		N	-0-		-0-
01		2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968 3		N	-0-		-0-
02		2522 X	2522	-0-	-0-	-0-	2522 3		N	-0-		-0-
03		2790 X	2696	-0-	-94	-0-	2696 3		N	-0-		-0-
04		3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3353 3		N	-0-		-0-
05		2790 X	2746	-0-	-44	-0-	2746 3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 12 RRCID -> 218513 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9036 - 10478												
12		3100 X	2228	-0-	-872	-0-	2228 3		N	-0-		-0-
01		3100 X	2052	-0-	-1048	-0-	2052 3		N	-0-		-0-
02		1960 N	1881	-0-	-79	-0-	1881 3		N	-0-		-0-
03		2170 N	1799	-0-	-371	-0-	1799 3		N	-0-		-0-
04		3000 N	3067	-0-	67	67	3067 3		N	-0-		-0-
*05		3100 N	3074	-0-	-26	41	3074 3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 7 WELL #: 10 RRCID -> 219204 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 8846 - 10434												
12		2883 X	1768	-0-	-1115	-0-	1768 3		N	-0-		-0-
01		2883 X	1665	-0-	-1218	-0-	1665 3		N	-0-		-0-
02		2212 N	1539	-0-	-673	-0-	1539 3		N	-0-		-0-
03		1767 N	1766	-0-	-1	-0-	1766 3		N	-0-		-0-
04		1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1841 3		N	-0-		-0-
05		1705 N	1657	-0-	-48	-0-	1657 3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GU 2 WELL #: 12 RRCID -> 219812 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10609 PERF. 8980 - 10424												
12		899 N	897	-0-	-2	-0-	897 3		N	-0-		-0-
01		899 N	872	-0-	-27	-0-	872 3		N	-0-		-0-
02		812 N	801	-0-	-11	-0-	801 3		N	-0-		-0-
03		899 N	885	-0-	-14	-0-	885 3		N	-0-		-0-
04		869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 3		N	-0-		-0-
05		899 N	884	-0-	-15	-0-	884 3		N	-0-		-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		10	RRCID ->	219814	COMPL. DATE	02/16/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	9380 - 10533
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5766 X	5576	-0-	-190	-0-	5576	3		N	-0-		-0-
01	5270 X	2691	-0-	-2579	-0-	2691	3		N	-0-		-0-
02	5796 X	1984	-0-	-3812	-0-	1984	3		N	-0-		-0-
03	6417 X	5750	-0-	-667	-0-	5750	3		N	-0-		-0-
04	6210 X	4867	-0-	-1343	-0-	4867	3		N	-0-		-0-
05	5580 X	5072	-0-	-508	-0-	5072	3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GU 2		WELL #:		14	RRCID ->	221002	COMPL. DATE	04/29/2006	TOTAL DEPTH	10524	PERF.	8916 - 10437
12	1550 X	1379	-0-	-171	-0-	1379	3		N	-0-		-0-
01	1581 X	1268	-0-	-313	-0-	1268	3		N	-0-		-0-
02	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435	3		N	-0-		-0-
03	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	1834	3		N	-0-		-0-
04	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	2665	3		N	-0-		-0-
*05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2070	3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		11	RRCID ->	221651	COMPL. DATE	12/21/2005	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	N/A
12	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	1833	3		N	-0-		-0-
01	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	1657	3		N	-0-		-0-
02	1596 N	1163	-0-	-433	-0-	1163	3		N	-0-		-0-
03	1829 N	1297	-0-	-532	-0-	1297	3		N	-0-		-0-
04	1590 N	1321	-0-	-269	-0-	1321	3		N	-0-		-0-
05	1302 N	1104	-0-	-198	-0-	1104	3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		14	RRCID ->	221702	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8866 - 10532
12	3968 X	2403	-0-	-1565	-0-	2403	3		N	-0-		-0-
01	4464 X	1804	-0-	-2660	-0-	1804	3		N	-0-		-0-
02	4032 X	2340	-0-	-1692	-0-	2340	3		N	-0-		-0-
03	4464 X	2561	-0-	-1903	-0-	2561	3		N	-0-		-0-
04	3870 X	3143	-0-	-727	-0-	3143	3		N	-0-		-0-
05	2604 X	2565	-0-	-39	-0-	2565	3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		15	RRCID ->	221722	COMPL. DATE	05/12/2006	TOTAL DEPTH	10712	PERF.	8916 - 10587
12	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	1108	3		N	-0-		-0-
01	1620 N	1620	-0-	-0-	-0-	1620	3		N	-0-		-0-
02	931 N	931	-0-	-0-	-0-	931	3		N	-0-		-0-
03	806 N	375	-0-	-431	-0-	375	3		N	-0-		-0-
04	780 N	196	-0-	-584	-0-	196	3		N	-0-		-0-
05	806 N	201	-0-	-605	-0-	201	3		N	-0-		-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #:		12	RRCID ->	222427	COMPL. DATE	06/18/2006	TOTAL DEPTH	10663	PERF.	9080 - 10516
12	3751 X	2054	-0-	-1697	-0-	2054	3		N	-0-		-0-
01	3751 X	3572	-0-	-179	-0-	3572	3		N	-0-		-0-
02	4655 X	4655	-0-	-0-	-0-	4655	3		N	-0-		-0-
03	4889 X	4889	-0-	-0-	-0-	4889	3		N	-0-		-0-
04	3450 X	2781	-0-	-669	-0-	2781	3		N	-0-		-0-
05	4309 X	3023	-0-	-1286	-0-	3023	3		N	-0-		-0-
-----												
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	222435	COMPL. DATE	06/22/2006	TOTAL DEPTH	11152	PERF.	10152 - 10738
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 19 RRCID -> 224105 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10504 PERF. 8910 - 10236												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	
12		3906 X	2419	-0-	-1487	-0-	2419	3			N	-0-
01		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-
02		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648	3			N	-0-
03		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	3855	3			N	-0-
04		3694 X	3694	-0-	-0-	-0-	3694	3			N	-0-
*05		3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714	3			N	-0-
-----												
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224106 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10662 - 10830												
12		319 N	319	-0-	-0-	-0-	319	3			N	-0-
01		403 N	248	-0-	-155	-0-	248	3			N	-0-
02		307 N	307	-0-	-0-	-0-	307	3			N	-0-
03		310 N	221	-0-	-89	-0-	221	3			N	-0-
04		270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	3			N	-0-
05		341 N	297	-0-	-44	-0-	297	3			Y	-0-
-----												
SHEPPARD, BAILEY ET AL WELL #: 17 RRCID -> 224907 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 3450 - 10380												
12		4371 X	1755	-0-	-2616	-0-	1755	3			N	-0-
01		4371 X	1080	-0-	-3291	-0-	1080	3			N	-0-
02	INC	G-10	525	-0-	525	-0-	525	3			N	-0-
03	INC	G-10	423	-0-	423	-0-	948	3			N	-0-
04		1284 X	336	-0-	-948	-0-	336	3			N	-0-
*05		357 X	357	-0-	-0-	-0-	357	3			N	-0-
-----												
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225455 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10420 - 10763												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
ROGERS, FRED UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225620 COMPL. DATE 11/15/2006 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10650 - 10789												
12		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	3			N	-0-
01		626 N	626	-0-	-0-	-0-	626	3			N	-0-
02		564 N	564	-0-	-0-	-0-	564	3			N	-0-
03		491 N	491	-0-	-0-	-0-	491	3			N	-0-
04		532 N	532	-0-	-0-	-0-	532	3			N	-0-
*05		465 N	465	-0-	-0-	-0-	465	3			Y	-0-
-----												
JONES, ALFORD GU WELL #: 13 RRCID -> 226445 COMPL. DATE 01/16/2007 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 9524 - 10428												
12		837 N	496	-0-	-341	-0-	496	3			N	-0-
01		775 N	511	-0-	-264	-0-	511	3			N	-0-
02		560 N	436	-0-	-124	-0-	436	3			N	-0-
03		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-
04		480 N	421	-0-	-59	-0-	421	3			N	-0-
05		496 N	420	-0-	-76	-0-	420	3			N	-0-
-----												
SHEPPARD, B. GAS UNIT 2 WELL #: 6 RRCID -> 226496 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 10487 PERF. 8924 - 10194												
12		2294 X	1846	-0-	-448	-0-	1846	3			N	-0-
01		2077 X	1926	-0-	-151	-0-	1926	3			N	-0-
02		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1820	3			N	-0-
03		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965	3			N	-0-
04		1860 N	1817	-0-	-43	-0-	1817	3			N	-0-
05		2015 N	1804	-0-	-211	-0-	1804	3			N	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528							
BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 228094		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 10966 PERF.10734 - 10744	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1798 N	1470	-0-	-328	-0-	1470 3			-0-
01	2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2389 3			-0-
02	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	2102 3			-0-
03	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 3			-0-
04	2463 N	2463	-0-	-0-	-0-	2463 3			-0-
*05	2705 N	2705	-0-	-0-	-0-	2705 3			-0-
-----									
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 228466		COMPL. DATE 02/06/2007		TOTAL DEPTH 11232 PERF.10820 - 10990	
12	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	2550 3			-0-
01	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178 3			-0-
02	2599 X	2599	-0-	-0-	-0-	2599 3			-0-
03	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2720 3			-0-
04	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2650 3			-0-
*05	2717 X	2717	-0-	-0-	-0-	2706 3	11 9	Y 10	10 1 -0-
-----									
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 15		RRCID -> 228862		COMPL. DATE 03/26/2007		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8884 - 10298	
12	1302 X	1089	-0-	-213	-0-	1089 3			-0-
01	1302 X	1093	-0-	-209	-0-	1093 3			-0-
02	963 X	963	-0-	-0-	-0-	963 3			-0-
03	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	1059 3			-0-
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 3			-0-
*05	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1046 3			-0-
-----									
BECK, FRED GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 228864		COMPL. DATE 03/29/2007		TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10708	
12	3317 X	2719	-0-	-598	-0-	2719 3			-0-
01	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3238 3			-0-
02	2912 X	2732	-0-	-180	-0-	2732 3			-0-
03	3224 X	3218	-0-	-6	-0-	3218 3			-0-
04	3120 X	2940	-0-	-180	-0-	2940 3			-0-
05	3224 X	2921	-0-	-303	-0-	2921 3			-0-
-----									
HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 228950		COMPL. DATE 05/17/2007		TOTAL DEPTH 11180 PERF.10804 - 11814	
12	2046 X	1566	-0-	-480	-0-	1566 3			-0-
01	2046 X	1615	-0-	-431	-0-	1615 3			-0-
02	1400 N	1194	-0-	-206	-0-	1194 3			-0-
03	1581 N	1525	-0-	-56	-0-	1525 3			-0-
04	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546 3			-0-
05	1333 N	797	-0-	-536	-0-	724 3	73 9	Y 66	64 1 -0-
-----									
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 16		RRCID -> 229029		COMPL. DATE 01/17/2007		TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8928 - 10250	
12	868 N	809	-0-	-59	-0-	809 3			-0-
01	868 N	765	-0-	-103	-0-	765 3			-0-
02	952 N	638	-0-	-314	-0-	638 3			-0-
03	806 N	680	-0-	-126	-0-	680 3			-0-
04	750 N	592	-0-	-158	-0-	592 3			-0-
05	713 N	572	-0-	-141	-0-	572 3			-0-
-----									
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 229140		COMPL. DATE 03/27/2007		TOTAL DEPTH 11254 PERF.11025 - 11035	
12	2387 X	2126	-0-	-261	-0-	2126 3			-0-
01	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	2632 3			-0-
02	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323 3			-0-
03	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	2276 3			-0-
04	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215 3			-0-
*05	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	2249 3			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528							
GARRETT, A.C. GU		WELL #:		17	RRCID ->	229141	COMPL. DATE	03/31/2007	TOTAL DEPTH	10790	PERF. 9186 - 10642
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2139 X	1125	-0-	-1014	-0-	1125	3		N	-0-	-0-
01	1984 X	1449	-0-	-535	-0-	1449	3		N	-0-	-0-
02	1288 N	1122	-0-	-166	-0-	1122	3		N	-0-	-0-
03	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1163	3		N	-0-	-0-
04	1410 N	885	-0-	-525	-0-	885	3		N	-0-	-0-
*05	3100 N	4750	-0-	1650	1650	4750	3		N	-0-	-0-
-----											
BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	229247	COMPL. DATE	03/20/2007	TOTAL DEPTH	10981	PERF.10688 - 10698
12	2521 N	2521	-0-	-0-	-0-	2521	3		Y	-0-	-0-
01	2892 N	2892	-0-	-0-	-0-	2892	3		Y	-0-	-0-
02	2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2511	3		Y	-0-	-0-
03	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	2711	3		Y	-0-	-0-
04	2700 N	2289	-0-	-411	-0-	2289	3		Y	-0-	-0-
05	2790 N	2599	-0-	-191	-0-	2599	3		Y	-0-	-0-
-----											
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	229455	COMPL. DATE	05/07/2007	TOTAL DEPTH	11040	PERF.10730 - 10740
12	1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	1355	3		Y	-0-	-0-
01	1426 N	1219	-0-	-207	-0-	1219	3		Y	-0-	-0-
02	1316 N	956	-0-	-360	-0-	956	3		Y	-0-	-0-
03	1364 N	1070	-0-	-294	-0-	1070	3		Y	-0-	-0-
04	1170 N	954	-0-	-216	-0-	954	3		Y	-0-	-0-
*05	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		Y	-0-	-0-
-----											
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	229490	COMPL. DATE	07/24/2006	TOTAL DEPTH	11108	PERF.10696 - 10990
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1390	3		Y	-0-	-0-
01	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324	3		Y	-0-	-0-
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	1467	3		Y	-0-	-0-
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	3		Y	-0-	-0-
04	2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	2455	3		Y	-0-	-0-
*05	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2474	3	2 9	Y	2	2
-----											
BUSBY ESTATE GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	229609	COMPL. DATE	01/19/2007	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10598 - 10790
12	2263 N	2101	-0-	-162	-0-	2101	3		Y	-0-	-0-
01	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2523	3		Y	-0-	-0-
02	2128 N	2012	-0-	-116	-0-	2012	3		Y	-0-	-0-
03	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330	3		Y	-0-	-0-
04	2280 N	2219	-0-	-61	-0-	2219	3		Y	-0-	-0-
05	2232 N	2159	-0-	-73	-0-	2159	3		Y	-0-	-0-
-----											
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		15	RRCID ->	229688	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	10603	PERF. 9260 - 10432
12	1984 X	1148	-0-	-836	-0-	1148	3		N	-0-	-0-
01	1860 N	907	-0-	-953	-0-	907	3		N	-0-	-0-
02	1344 N	705	-0-	-639	-0-	705	3		N	-0-	-0-
03	3100 N	4062	-0-	962	962	4062	3		N	-0-	-0-
04	3000 N	5860	-0-	2860	3822	5860	3		N	-0-	-0-
*05	3100 N	5038	-0-	1938	5760	5038	3		N	-0-	-0-
-----											
CHRISTIAN, ALICE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	230056	COMPL. DATE	01/24/2007	TOTAL DEPTH	11150	PERF.10720 - 10918
12	1054 N	1015	-0-	-39	-0-	1015	3		Y	-0-	-0-
01	1240 N	1220	-0-	-20	-0-	1220	3		Y	-0-	-0-
02	1008 N	964	-0-	-44	-0-	964	3		Y	-0-	-0-
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	1096	3		Y	-0-	-0-
04	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	3		Y	-0-	-0-
*05	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	3		Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
BUFORD		WELL #: 6		RRCID -> 230434		COMPL. DATE 05/08/2007		TOTAL DEPTH 10779 PERF. 9176 - 10588		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4393	3			-0-
01	4090 X	4090	-0-	-0-	-0-	4090	3			-0-
02	4284 X	3581	-0-	-703	-0-	3581	3			-0-
03	4743 X	4052	-0-	-691	-0-	4052	3			-0-
04	4530 X	3889	-0-	-641	-0-	3889	3			-0-
05	4402 X	3723	-0-	-679	-0-	3723	3			-0-
-----										
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 230599		COMPL. DATE 05/31/2007		TOTAL DEPTH 11225 PERF.10892 - 10902		
12	2635 N	2587	-0-	-48	-0-	2587	3			-0-
01	2480 N	1967	-0-	-513	-0-	1967	3			-0-
02	2212 N	-0-	-0-	-2212	-0-					-0-
03	2573 N	-0-	-0-	-2573	-0-					-0-
04	1890 N	134	-0-	-1756	-0-	134	3			-0-
*05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443	3			-0-
-----										
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 230660		COMPL. DATE 06/25/2007		TOTAL DEPTH 11366 PERF.10918 - 10928		
12	1395 X	1058	-0-	-337	-0-	1058	3			-0-
01	1395 X	708	-0-	-687	-0-	708	3			-0-
02	700 N	-0-	-0-	-700	-0-					-0-
03	775 N	-0-	-0-	-775	-0-					-0-
04	690 N	-0-	-0-	-690	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
THOMPSON, WILLIE ET AL GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 230703		COMPL. DATE 06/08/2007		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10810 - 10820		
12	2108 X	1089	-0-	-1019	-0-	1089	3			-0-
01	2108 X	1882	-0-	-226	-0-	1882	3			-0-
02	2072 X	1965	-0-	-107	-0-	1965	3			-0-
03	2294 X	2058	-0-	-236	-0-	2058	3			-0-
04	2220 X	1899	-0-	-321	-0-	1899	3			-0-
05	2170 X	1637	-0-	-533	-0-	1637	3			-0-
-----										
HOLT, J.W. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 231055		COMPL. DATE 06/19/2007		TOTAL DEPTH 11170 PERF.10716 - 10928		
12	775 N	616	-0-	-159	-0-	616	3			-0-
01	713 N	447	-0-	-266	-0-	447	3			-0-
02	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	3			-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	651	3			-0-
04	587 N	587	-0-	-0-	-0-	587	3			-0-
05	620 N	503	-0-	-117	-0-	503	3			-0-
-----										
JONES, ALFORD GU		WELL #: 12		RRCID -> 231159		COMPL. DATE 05/24/2007		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9195 - 10450		
12	1767 X	1597	-0-	-170	-0-	1597	3			-0-
01	1736 X	1370	-0-	-366	-0-	1370	3			-0-
02	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3			-0-
03	1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			-0-
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901	3			-0-
05	2201 N	1691	-0-	-510	-0-	1691	3			-0-
-----										
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 13		RRCID -> 231312		COMPL. DATE 06/16/2007		TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9310 - 10620		
12	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	3			-0-
01	1550 N	1446	-0-	-104	-0-	1446	3			-0-
02	1400 N	1355	-0-	-45	-0-	1355	3			-0-
03	1612 N	1455	-0-	-157	-0-	1455	3			-0-
04	1410 N	1309	-0-	-101	-0-	1309	3			-0-
05	1488 N	1301	-0-	-187	-0-	1301	3			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
BUFORD		WELL #:		7	RRCID ->	231741	COMPL. DATE	06/13/2007	TOTAL DEPTH	10780	PERF.	9172 - 10572			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		4495 X	3979	-0-	-516	-0-	3979	3			N	-0-			-0-
01		4712 X	3297	-0-	-1415	-0-	3297	3			N	-0-			-0-
02		3808 X	3616	-0-	-192	-0-	3616	3			N	-0-			-0-
03		4216 X	3741	-0-	-475	-0-	3741	3			N	-0-			-0-
04		4080 X	3588	-0-	-492	-0-	3588	3			N	-0-			-0-
05		3999 X	3681	-0-	-318	-0-	3681	3			N	-0-			-0-
-----															
HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	231802	COMPL. DATE	04/03/2007	TOTAL DEPTH	11180	PERF.	10864 - 10874			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	231999	COMPL. DATE	07/27/2007	TOTAL DEPTH	11070	PERF.	10614 - 10835			
12		4030 X	2529	-0-	-1501	-0-	2529	3			N	-0-			-0-
01		4607 X	4607	-0-	-0-	-0-	4607	3			N	-0-			-0-
02		4355 X	4355	-0-	-0-	-0-	4355	3			N	-0-			-0-
03		4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4503	3			N	-0-			-0-
04		4260 X	4157	-0-	-103	-0-	4157	3			N	-0-			-0-
05		4402 X	4245	-0-	-157	-0-	4198	3	47	9	Y	43	41	1	2
-----															
OAK HILL GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	233538	COMPL. DATE	08/06/2007	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9062 - 10368			
12		4371 X	4019	-0-	-352	-0-	4019	3			N	-0-			-0-
01		4340 X	3800	-0-	-540	-0-	3800	3			N	-0-			-0-
02		3280 X	3280	-0-	-0-	-0-	3280	3			N	-0-			-0-
03		3472 X	3235	-0-	-237	-0-	3235	3			N	-0-			-0-
04		3360 X	2933	-0-	-427	-0-	2933	3			N	-0-			-0-
05		3472 X	2467	-0-	-1005	-0-	2467	3			N	-0-			-0-
-----															
GARRETT, A.C. GU		WELL #:		14	RRCID ->	233715	COMPL. DATE	07/17/2007	TOTAL DEPTH	10707	PERF.	9076 - 10532			
12		6014 X	5693	-0-	-321	-0-	5693	3			N	-0-			-0-
01		5425 X	4591	-0-	-834	-0-	4591	3			N	-0-			-0-
02		5292 X	4976	-0-	-316	-0-	4976	3			N	-0-			-0-
03		5859 X	5704	-0-	-155	-0-	5704	3			N	-0-			-0-
04		5670 X	5466	-0-	-204	-0-	5466	3			N	-0-			-0-
05		5704 X	5597	-0-	-107	-0-	5597	3			N	-0-			-0-
-----															
GARRETT, A.C. GU		WELL #:		15	RRCID ->	233717	COMPL. DATE	08/10/2007	TOTAL DEPTH	10683	PERF.	9038 - 10510			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
GARRETT, A.C. GU		WELL #:		12	RRCID ->	234431	COMPL. DATE	09/05/2007	TOTAL DEPTH	10701	PERF.	9143 - 10590			
12		3410 X	3105	-0-	-305	-0-	3105	3			N	-0-			-0-
01		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	3169	3			N	-0-			-0-
02		2828 X	2366	-0-	-462	-0-	2366	3			N	-0-			-0-
03		3131 X	2780	-0-	-351	-0-	2780	3			N	-0-			-0-
04		3060 X	2773	-0-	-287	-0-	2773	3			N	-0-			-0-
05		3162 X	3063	-0-	-99	-0-	3063	3			N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 12		RRCID -> 234443		COMPL. DATE 09/24/2007		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9066 - 10482				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4588 X	2951	-0-	-1637	-0-	2951	3		N	-0-		-0-
01	4588 X	3326	-0-	-1262	-0-	3326	3		N	-0-		-0-
02	3304 X	2150	-0-	-1154	-0-	2150	3		N	-0-		-0-
03	4143 X	4143	-0-	-0-	-0-	4143	3		N	-0-		-0-
04	3540 X	2688	-0-	-852	-0-	2688	3		N	-0-		-0-
05	3317 X	2592	-0-	-725	-0-	2592	3		N	-0-		-0-
-----												
MADDOX ESTATE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 234675		COMPL. DATE 01/26/2007		TOTAL DEPTH 11031 PERF.10596 - 10770				
12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	3		N	-0-		-0-
01	1240 N	627	-0-	-613	-0-	627	3		N	-0-		-0-
02	2520 X	642	-0-	-1878	-0-	642	3		N	-0-		-0-
03	2790 X	621	-0-	-2169	-0-	621	3		N	-0-		-0-
04	2700 X	422	-0-	-2278	-0-	422	3		N	-0-		-0-
05	2201 X	549	-0-	-1652	-0-	418	3	131 9	Y	119	115 1	4
-----												
MADDOX ESTATE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 234681		COMPL. DATE 01/13/2007		TOTAL DEPTH 11103 PERF.10654 - 10832				
12	3007 X	2744	-0-	-263	-0-	2744	3		N	-0-		-0-
01	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	3983	3		N	-0-		-0-
02	2911 X	2911	-0-	-0-	-0-	2911	3		N	-0-		-0-
03	3289 X	3289	-0-	-0-	-0-	3289	3		N	-0-		-0-
04	3090 X	2801	-0-	-289	-0-	2801	3		N	-0-		-0-
05	3193 X	3087	-0-	-106	-0-	3055	3	32 9	Y	29	28 1	1
-----												
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 17		RRCID -> 234829		COMPL. DATE 10/25/2007		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9090 - 10374				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 14		RRCID -> 234834		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9074 - 10388				
12	3251 X	3251	-0-	-0-	-0-	3251	3		N	-0-		-0-
01	2790 X	2548	-0-	-242	-0-	2548	3		N	-0-		-0-
02	2632 X	2062	-0-	-570	-0-	2062	3		N	-0-		-0-
03	2914 X	1923	-0-	-991	-0-	1923	3		N	-0-		-0-
04	2820 X	2540	-0-	-280	-0-	2540	3		N	-0-		-0-
05	2914 X	2095	-0-	-819	-0-	2095	3		N	-0-		-0-
-----												
BALLOW ESTATE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 234920		COMPL. DATE 10/22/2007		TOTAL DEPTH 10871 PERF.10473 - 10703				
12	4712 X	4546	-0-	-166	-0-	4546	3		Y	-0-		28
01	4371 X	4280	-0-	-91	-0-	4197	3	83 9	Y	75		103
02	5320 X	3657	-0-	-1663	-0-	3657	3		Y	-0-		103
03	5890 X	3547	-0-	-2343	-0-	3492	3	55 9	Y	50	97 1	56
*04	5700 X	4615	-0-	-1085	-0-	4560	3	55 9	Y	50		106
*05	4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4593	3		Y	-0-	98 1	8
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #: 14		RRCID -> 235744		COMPL. DATE 10/08/2007		TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9154 - 10432				
12	6200 X	5827	-0-	-373	-0-	5827	3		N	-0-		-0-
01	6045 X	5706	-0-	-339	-0-	5706	3		N	-0-		-0-
02	5348 X	5050	-0-	-298	-0-	5050	3		N	-0-		-0-
03	5921 X	5612	-0-	-309	-0-	5612	3		N	-0-		-0-
04	5730 X	5347	-0-	-383	-0-	5347	3		N	-0-		-0-
05	5828 X	5490	-0-	-338	-0-	5490	3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528								
KENNEDY, MAJOR		WELL #: 15		RRCID -> 235765		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 8544 - 10354		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 3	N	-0-		-0-
01	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58 3	N	-0-		-0-
02	28 N	24	-0-	-4	-0-	24 3	N	-0-		-0-
03	62 N	23	-0-	-39	-0-	23 3	N	-0-		-0-
04	60 N	23	-0-	-37	-0-	23 3	N	-0-		-0-
05	31 N	22	-0-	-9	-0-	22 3	N	-0-		-0-
-----										
GARRETT, A.C. GU		WELL #: 18		RRCID -> 236070		COMPL. DATE 11/24/2007		TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9234 - 10549		
12	6417 X	5911	-0-	-506	-0-	5911 3	N	-0-		-0-
01	6417 X	5674	-0-	-743	-0-	5674 3	N	-0-		-0-
02	5460 X	5013	-0-	-447	-0-	5013 3	N	-0-		-0-
03	6045 X	5472	-0-	-573	-0-	5472 3	N	-0-		-0-
04	5850 X	5063	-0-	-787	-0-	5063 3	N	-0-		-0-
05	5921 X	5488	-0-	-433	-0-	5488 3	N	-0-		-0-
-----										
BUFORD & BLOW G.U. 1		WELL #: 16		RRCID -> 236553		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9189 - 10367		
12	527 N	387	-0-	-140	-0-	387 3	N	-0-		-0-
01	465 N	377	-0-	-88	-0-	377 3	N	-0-		-0-
02	392 N	82	-0-	-310	-0-	82 3	N	-0-		-0-
03	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1277 3	N	-0-		-0-
04	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	1002 3	N	-0-		-0-
*05	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	1212 3	N	-0-		-0-
-----										
KENNEDY, MAJOR		WELL #: 13		RRCID -> 236624		COMPL. DATE 12/07/2007		TOTAL DEPTH 10628 PERF. 8948 - 10374		
12	4526 X	3925	-0-	-601	-0-	3925 3	N	-0-		-0-
01	4464 X	3918	-0-	-546	-0-	3918 3	N	-0-		-0-
02	3640 X	3485	-0-	-155	-0-	3485 3	N	-0-		-0-
03	4030 X	3816	-0-	-214	-0-	3816 3	N	-0-		-0-
04	3900 X	3730	-0-	-170	-0-	3730 3	N	-0-		-0-
05	3937 X	2640	-0-	-1297	-0-	2640 3	N	-0-		-0-
-----										
JONES, ALFORD GU		WELL #: 15		RRCID -> 236742		COMPL. DATE 07/26/2007		TOTAL DEPTH 10821 PERF. 9504 - 9684		
12	5115 X	4012	-0-	-1103	-0-	4012 3	N	-0-		-0-
01	5115 X	4252	-0-	-863	-0-	4252 3	N	-0-		-0-
02	4281 X	4281	-0-	-0-	-0-	4281 3	N	-0-		-0-
03	3865 X	3865	-0-	-0-	-0-	3865 3	N	-0-		-0-
04	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	2642 3	N	-0-		-0-
*05	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	2695 3	N	-0-		-0-
-----										
JONES, ALFORD GU		WELL #: 19		RRCID -> 236743		COMPL. DATE 11/12/2007		TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9376 - 10438		
12	3565 X	3529	-0-	-36	-0-	3529 3	N	-0-		-0-
01	3782 X	3503	-0-	-279	-0-	3503 3	N	-0-		-0-
02	3332 X	2365	-0-	-967	-0-	2365 3	N	-0-		-0-
03	3689 X	2854	-0-	-835	-0-	2854 3	N	-0-		-0-
04	3420 X	2726	-0-	-694	-0-	2726 3	N	-0-		-0-
05	3534 X	3270	-0-	-264	-0-	3270 3	N	-0-		-0-
-----										
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #: 13		RRCID -> 236840		COMPL. DATE 12/28/2007		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9206 - 10356		
12	3720 X	2938	-0-	-782	-0-	2938 3	N	-0-		-0-
01	3596 X	2889	-0-	-707	-0-	2889 3	N	-0-		-0-
02	2744 X	2622	-0-	-122	-0-	2622 3	N	-0-		-0-
03	3038 X	2898	-0-	-140	-0-	2898 3	N	-0-		-0-
04	2940 X	2757	-0-	-183	-0-	2757 3	N	-0-		-0-
05	2945 X	2827	-0-	-118	-0-	2827 3	N	-0-		-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 238152 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10750 - 10963												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		3751 X	2558	-0-	-1193	-0-	2558 3		N	-0-		-0-
01		3348 X	2894	-0-	-454	-0-	2894 3		N	-0-		-0-
02		3024 X	2965	-0-	-59	-0-	2965 3		N	-0-		-0-
03		3348 X	2733	-0-	-615	-0-	2733 3		N	-0-		-0-
04		2880 X	2782	-0-	-98	-0-	2782 3		N	-0-		-0-
05		3286 X	2991	-0-	-295	-0-	2928 3	63 9	Y	57	55 1	2
-----												
BUFORD WELL #: 12 RRCID -> 238181 COMPL. DATE 03/23/2008 TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9328 - 10436												
12		5642 X	5039	-0-	-603	-0-	5039 3		N	-0-		-0-
01		5611 X	5024	-0-	-587	-0-	5024 3		N	-0-		-0-
02		4760 X	4634	-0-	-126	-0-	4634 3		N	-0-		-0-
03		5270 X	5041	-0-	-229	-0-	5041 3		N	-0-		-0-
04		5100 X	4769	-0-	-331	-0-	4769 3		N	-0-		-0-
05		5146 X	4908	-0-	-238	-0-	4908 3		N	-0-		-0-
-----												
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 13 RRCID -> 238198 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9223 - 10304												
12		2852 X	2291	-0-	-561	-0-	2291 3		N	-0-		-0-
01		2790 X	2369	-0-	-421	-0-	2369 3		N	-0-		-0-
02		2296 N	2111	-0-	-185	-0-	2111 3		N	-0-		-0-
03		2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	2490 3		N	-0-		-0-
04		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2354 3		N	-0-		-0-
*05		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2430 3		N	-0-		-0-
-----												
GARRETT, A.C. GU WELL #: 16 RRCID -> 238199 COMPL. DATE 02/17/2008 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9436 - 10618												
12		3968 X	3524	-0-	-444	-0-	3524 3		N	-0-		-0-
01		3968 X	3304	-0-	-664	-0-	3304 3		N	-0-		-0-
02		3612 X	3044	-0-	-568	-0-	3044 3		N	-0-		-0-
03		3999 X	3381	-0-	-618	-0-	3381 3		N	-0-		-0-
04		3810 X	3270	-0-	-540	-0-	3270 3		N	-0-		-0-
05		3534 X	3297	-0-	-237	-0-	3297 3		N	-0-		-0-
-----												
LLOYD, C. E. WELL #: 107 RRCID -> 238521 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10622 - 10799												
12		4216 X	2726	-0-	-1490	-0-	2726 3		Y	-0-		-0-
01		3999 X	2567	-0-	-1432	-0-	2567 3		Y	-0-		-0-
02		3220 X	2444	-0-	-776	-0-	2444 3		Y	-0-		-0-
03		3100 X	2324	-0-	-776	-0-	2324 3		Y	-0-		-0-
04		2640 X	2636	-0-	-4	-0-	2636 3		Y	-0-		-0-
05		2728 X	2557	-0-	-171	-0-	2557 3		Y	-0-		-0-
-----												
JONES, ALFORD GU WELL #: 17 RRCID -> 238589 COMPL. DATE 03/09/2008 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9218 - 10499												
12		4402 X	4183	-0-	-219	-0-	4183 3		N	-0-		-0-
01		4402 X	3930	-0-	-472	-0-	3930 3		N	-0-		-0-
02		4060 X	3540	-0-	-520	-0-	3540 3		N	-0-		-0-
03		4495 X	3678	-0-	-817	-0-	3678 3		N	-0-		-0-
04		4350 X	3032	-0-	-1318	-0-	3032 3		N	-0-		-0-
05		4185 X	4039	-0-	-146	-0-	4039 3		N	-0-		-0-
-----												
KENNEDY GAS UNIT 2 WELL #: 15 RRCID -> 238641 COMPL. DATE 06/04/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. N/A												
12		2666 X	2606	-0-	-60	-0-	2606 3		N	-0-		-0-
01		2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	2900 3		N	-0-		-0-
02		2551 X	2551	-0-	-0-	-0-	2551 3		N	-0-		-0-
03		3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247 3		N	-0-		-0-
04		2855 X	2855	-0-	-0-	-0-	2855 3		N	-0-		-0-
05		2666 X	2621	-0-	-45	-0-	2621 3		N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		27	RRCID ->	238678	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	10625	PERF. N/A	
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	6138 X	4823	-0-	-1315	-0-	4823	3		N	-0-	-0-	
01	6014 X	4821	-0-	-1193	-0-	4821	3		N	-0-	-0-	
02	4536 X	4444	-0-	-92	-0-	4444	3		N	-0-	-0-	
03	5022 X	4702	-0-	-320	-0-	4702	3		N	-0-	-0-	
04	4860 X	2524	-0-	-2336	-0-	2524	3		N	-0-	-0-	
*05	6040 X	6040	-0-	-0-	-0-	6040	3		N	-0-	-0-	
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		11	RRCID ->	238764	COMPL. DATE	04/11/2008	TOTAL DEPTH	10710	PERF. 9265 - 10401	
12	4526 X	4136	-0-	-390	-0-	4136	3		N	-0-	-0-	
01	4557 X	4128	-0-	-429	-0-	4128	3		N	-0-	-0-	
02	4116 X	3749	-0-	-367	-0-	3749	3		N	-0-	-0-	
03	4557 X	4076	-0-	-481	-0-	4076	3		N	-0-	-0-	
04	4320 X	3707	-0-	-613	-0-	3707	3		N	-0-	-0-	
05	4154 X	3669	-0-	-485	-0-	3669	3		N	-0-	-0-	
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 3		WELL #:		18	RRCID ->	238766	COMPL. DATE	03/31/2008	TOTAL DEPTH	10748	PERF. 9135 - 10438	
12	5766 X	4324	-0-	-1442	-0-	4324	3		N	-0-	-0-	
01	5642 X	4079	-0-	-1563	-0-	4079	3		N	-0-	-0-	
02	4951 X	4951	-0-	-0-	-0-	4951	3		N	-0-	-0-	
03	5394 X	5172	-0-	-222	-0-	5172	3		N	-0-	-0-	
04	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4899	3		N	-0-	-0-	
05	5394 X	5003	-0-	-391	-0-	5003	3		N	-0-	-0-	
-----												
BUFORD & BLOW G.U. 2		WELL #:		7	RRCID ->	238788	COMPL. DATE	04/28/2008	TOTAL DEPTH	10633	PERF. 9034 - 10344	
12	4960 X	4848	-0-	-112	-0-	4848	3		N	-0-	-0-	
01	4867 X	4708	-0-	-159	-0-	4708	3		N	-0-	-0-	
02	4368 X	4095	-0-	-273	-0-	4095	3		N	-0-	-0-	
03	4836 X	4601	-0-	-235	-0-	4601	3		N	-0-	-0-	
04	4680 X	4393	-0-	-287	-0-	4393	3		N	-0-	-0-	
05	4836 X	4289	-0-	-547	-0-	4289	3		N	-0-	-0-	
-----												
ROGERS, FINIS CV UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	239080	COMPL. DATE	07/02/2008	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10633 - 10784	
12	6231 X	2695	-0-	-3536	-0-	2695	3		N	-0-	-0-	
01	6936 X	6936	-0-	-0-	-0-	6936	3		N	-0-	-0-	
02	5656 X	5267	-0-	-389	-0-	5267	3		N	-0-	-0-	
03	6262 X	3763	-0-	-2499	-0-	3763	3		N	-0-	-0-	
04	6480 X	4304	-0-	-2176	-0-	4304	3		N	-0-	-0-	
05	6696 X	5364	-0-	-1332	-0-	5325	3	39 9 Y	35	34 1	1	
-----												
LEATH ESTATE GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	239106	COMPL. DATE	07/24/2007	TOTAL DEPTH	11070	PERF.10619 - 10718	
12	5022 X	4906	-0-	-116	-0-	4906	3		N	-0-	-0-	
01	4681 X	4568	-0-	-113	-0-	4568	3		N	-0-	-0-	
02	4900 X	4130	-0-	-770	-0-	4130	3		N	-0-	-0-	
03	5425 X	4409	-0-	-1016	-0-	4409	3		N	-0-	-0-	
04	5250 X	4348	-0-	-902	-0-	4348	3		N	-0-	-0-	
05	4898 X	4409	-0-	-489	-0-	4409	3		N	-0-	-0-	
-----												
LETOURNEAU GU 3		WELL #:		9	RRCID ->	239107	COMPL. DATE	07/21/2007	TOTAL DEPTH	10701	PERF. 9090 - 10505	
12	3475 X	3475	-0-	-0-	-0-	3475	3		N	-0-	-0-	
01	3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3417	3		N	-0-	-0-	
02	3332 X	2188	-0-	-1144	-0-	2188	3		N	-0-	-0-	
03	3689 X	3146	-0-	-543	-0-	3146	3		N	-0-	-0-	
04	3360 X	2307	-0-	-1053	-0-	2307	3		N	-0-	-0-	
05	3472 X	2681	-0-	-791	-0-	2681	3		N	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
MADDOX ESTATE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 239642		COMPL. DATE 07/16/2008		TOTAL DEPTH 10940 PERF.10604 - 10776				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2018 X	2018	-0-	-0-	-0-	2018	3		N	-0-	-0-	
01	1767 X	1333	-0-	-434	-0-	1333	3		N	-0-	-0-	
02	1596 X	207	-0-	-1389	-0-	207	3		N	-0-	-0-	
03	2015 X	142	-0-	-1873	-0-	142	3		N	-0-	-0-	
04	1950 X	123	-0-	-1827	-0-	123	3		N	-0-	-0-	
05	2015 X	206	-0-	-1809	-0-	187	3	19 9	Y	17	16 1	
-----												
KENNEDY, MAJOR		WELL #: 16		RRCID -> 242560		COMPL. DATE 10/30/2007		TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9296 - 10294				
12	5332 X	4788	-0-	-544	-0-	4788	3		N	-0-	-0-	
01	5332 X	4840	-0-	-492	-0-	4840	3		N	-0-	-0-	
02	4284 X	4235	-0-	-49	-0-	4235	3		N	-0-	-0-	
03	4743 X	4193	-0-	-550	-0-	4193	3		N	-0-	-0-	
04	4590 X	4066	-0-	-524	-0-	4066	3		N	-0-	-0-	
05	4743 X	4246	-0-	-497	-0-	4246	3		N	-0-	-0-	
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 18		RRCID -> 242620		COMPL. DATE 07/03/2008		TOTAL DEPTH 10693 PERF. 9066 - 10442				
12	4743 X	4455	-0-	-288	-0-	4455	3		N	-0-	-0-	
01	4743 X	3792	-0-	-951	-0-	3792	3		N	-0-	-0-	
02	5362 X	5362	-0-	-0-	-0-	5362	3		N	-0-	-0-	
03	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	4147	3		N	-0-	-0-	
04	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	5295	3		N	-0-	-0-	
*05	5160 X	5160	-0-	-0-	-0-	5160	3		N	-0-	-0-	
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 19		RRCID -> 242621		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9120 - 10553				
12	4361 X	4361	-0-	-0-	-0-	4361	3		N	-0-	-0-	
01	4476 X	4476	-0-	-0-	-0-	4476	3		N	-0-	-0-	
02	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4113	3		N	-0-	-0-	
03	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	4486	3		N	-0-	-0-	
04	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	3247	3		N	-0-	-0-	
*05	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	3		N	-0-	-0-	
-----												
KENNEDY G.U. 1		WELL #: 8		RRCID -> 242748		COMPL. DATE 03/04/2008		TOTAL DEPTH 10571 PERF. 8992 - 10351				
12	5532 X	5532	-0-	-0-	-0-	5532	3		N	-0-	-0-	
01	5487 X	5305	-0-	-182	-0-	5305	3		N	-0-	-0-	
02	4984 X	3340	-0-	-1644	-0-	3340	3		N	-0-	-0-	
03	5518 X	2322	-0-	-3196	-0-	2322	3		N	-0-	-0-	
04	5340 X	3484	-0-	-1856	-0-	3484	3		N	-0-	-0-	
*05	5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5579	3		N	-0-	-0-	
-----												
KENNEDY G.U. 3		WELL #: 8		RRCID -> 243569		COMPL. DATE 06/16/2008		TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8933 - 10284				
12	3503 X	2221	-0-	-1282	-0-	2221	3		N	-0-	-0-	
01	3472 X	2695	-0-	-777	-0-	2695	3		N	-0-	-0-	
02	2324 X	2126	-0-	-198	-0-	2126	3		N	-0-	-0-	
03	2573 X	2059	-0-	-514	-0-	2059	3		N	-0-	-0-	
04	2490 X	1521	-0-	-969	-0-	1521	3		N	-0-	-0-	
05	2573 X	1724	-0-	-849	-0-	1724	3		N	-0-	-0-	
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 6		WELL #: 16		RRCID -> 244444		COMPL. DATE 08/18/2008		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9174 - 10514				
12	2852 X	2423	-0-	-429	-0-	2423	3		N	-0-	-0-	
01	2852 X	2390	-0-	-462	-0-	2390	3		N	-0-	-0-	
02	2744 X	2085	-0-	-659	-0-	2085	3		N	-0-	-0-	
03	2945 X	2685	-0-	-260	-0-	2685	3		N	-0-	-0-	
04	2416 X	2416	-0-	-0-	-0-	2416	3		N	-0-	-0-	
05	2418 X	1714	-0-	-704	-0-	1714	3		N	-0-	-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 17 RRCID -> 244458 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9156 - 10611

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5115 X	4697	-0-	-418	-0-	4697 3		N	-0-			-0-
01	5115 X	4474	-0-	-641	-0-	4474 3		N	-0-			-0-
02	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5577 3		N	-0-			-0-
03	6715 X	6715	-0-	-0-	-0-	6715 3		N	-0-			-0-
04	6779 X	6779	-0-	-0-	-0-	6779 3		N	-0-			-0-
*05	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	6859 3		N	-0-			-0-

JONES, ALFORD GU WELL #: 22 RRCID -> 244777 COMPL. DATE 11/10/2008 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9038 - 10354

12	8370 X	7118	-0-	-1252	-0-	7118 3		N	-0-			-0-
01	8401 X	6782	-0-	-1619	-0-	6782 3		N	-0-			-0-
02	6160 X	6143	-0-	-17	-0-	6143 3		N	-0-			-0-
03	7078 X	7078	-0-	-0-	-0-	7078 3		N	-0-			-0-
04	6600 X	6557	-0-	-43	-0-	6557 3		N	-0-			-0-
05	6820 X	6701	-0-	-119	-0-	6701 3		N	-0-			-0-

MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 18 RRCID -> 244780 COMPL. DATE 09/18/2007 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9052 - 10344

12	8649 X	7307	-0-	-1342	-0-	7307 3		N	-0-			-0-
01	8649 X	7403	-0-	-1246	-0-	7403 3		N	-0-			-0-
02	6524 X	6499	-0-	-25	-0-	6499 3		N	-0-			-0-
03	7223 X	7218	-0-	-5	-0-	7218 3		N	-0-			-0-
04	6990 X	6699	-0-	-291	-0-	6699 3		N	-0-			-0-
05	7223 X	6819	-0-	-404	-0-	6819 3		N	-0-			-0-

LETOURNEAU GU 3 WELL #: 11 RRCID -> 245107 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10808 PERF. 8922 - 10581

12	341 X	309	-0-	-32	-0-	309 3		N	-0-			-0-
01	403 X	90	-0-	-313	-0-	90 3		N	-0-			-0-
02	336 N	81	-0-	-255	-0-	81 3		N	-0-			-0-
03	3100 N	6685	-0-	3585	3585	6685 3		N	-0-			-0-
04	3000 N	5013	-0-	2013	5598	5013 3		N	-0-			-0-
*05	3100 N	5477	-0-	2377	7975	5477 3		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 13 RRCID -> 245109 COMPL. DATE 12/03/2008 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9202 - 10407

12	3348 X	1729	-0-	-1619	-0-	1729 3		N	-0-			-0-
01	3348 X	2230	-0-	-1118	-0-	2230 3		N	-0-			-0-
02	1678 X	1678	-0-	-0-	-0-	1678 3		N	-0-			-0-
03	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	2255 3		N	-0-			-0-
04	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2134 3		N	-0-			-0-
*05	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	2218 3		N	-0-			-0-

KENNEDY G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 245300 COMPL. DATE 12/13/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9191 - 10315

12	3472 X	2939	-0-	-533	-0-	2939 3		N	-0-			-0-
01	3441 X	2857	-0-	-584	-0-	2857 3		N	-0-			-0-
02	2772 X	2542	-0-	-230	-0-	2542 3		N	-0-			-0-
03	3069 X	2731	-0-	-338	-0-	2731 3		N	-0-			-0-
04	2970 X	2231	-0-	-739	-0-	2231 3		N	-0-			-0-
05	2945 X	2695	-0-	-250	-0-	2695 3		N	-0-			-0-

BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 15 RRCID -> 245380 COMPL. DATE 12/19/2007 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9003 - 10282

12	3100 N	4073	-0-	973	1925	4073 3		N	-0-			-0-
01	3100 N	2910	-0-	-190	1735	2910 3		N	-0-			-0-
02	4487 X	2752	-0-	-1735	-0-	2752 3		N	-0-			-0-
03	3937 X	3281	-0-	-656	-0-	3281 3		N	-0-			-0-
04	3810 X	2919	-0-	-891	-0-	2919 3		N	-0-			-0-
05	3937 X	2860	-0-	-1077	-0-	2860 3		N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528												
KENNEDY G.U. 2 WELL #: 9 RRCID -> 245381 COMPL. DATE 01/30/2008 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 8926 - 10252												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
							CODE	CODE	CODE			
12		4588 X	4321	-0-	-267	-0-	4321 3			N	-0-	-0-
01		5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	5219 3			N	-0-	-0-
02		4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	4587 3			N	-0-	-0-
03		5086 X	5086	-0-	-0-	-0-	5086 3			N	-0-	-0-
04		4812 X	4812	-0-	-0-	-0-	4812 3			N	-0-	-0-
*05		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891 3			N	-0-	-0-
-----												
MAJOR KENNEDY ESTATE WELL #: 25 RRCID -> 245852 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 9153 - 10412												
12		992 N	908	-0-	-84	-0-	908 3			N	-0-	-0-
01		992 N	834	-0-	-158	-0-	834 3			N	-0-	-0-
02		840 N	717	-0-	-123	-0-	717 3			N	-0-	-0-
03		899 N	754	-0-	-145	-0-	754 3			N	-0-	-0-
04		810 N	690	-0-	-120	-0-	690 3			N	-0-	-0-
05		806 N	708	-0-	-98	-0-	708 3			N	-0-	-0-
-----												
LETOURNEAU GU 3 WELL #: 18H RRCID -> 245989 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 10265 PERF. 9738 - 12693												
12		6809 X	6809	-0-	-0-	-0-	6809 3			N	-0-	-0-
01		6583 X	6583	-0-	-0-	-0-	6583 3			N	-0-	-0-
02		6440 X	5813	-0-	-627	-0-	5813 3			N	-0-	-0-
03		7130 X	5743	-0-	-1387	-0-	5743 3			N	-0-	-0-
04		6600 X	4955	-0-	-1645	-0-	4955 3			N	-0-	-0-
05		6820 X	4941	-0-	-1879	-0-	4941 3			N	-0-	-0-
-----												
LETOURNEAU GAS UNIT 4 WELL #: 15 RRCID -> 246323 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9030 - 10600												
12		248 N	232	-0-	-16	-0-	232 3			N	-0-	-0-
01		248 N	221	-0-	-27	-0-	221 3			N	-0-	-0-
02		196 N	128	-0-	-68	-0-	128 3			N	-0-	-0-
03		217 N	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-	-0-
04		210 N	-0-	-0-	-210	-0-				N	-0-	-0-
*05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 3			N	-0-	-0-
-----												
JONES, ALFORD GU WELL #: 14 RRCID -> 246818 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9092 - 10386												
12		4061 X	3844	-0-	-217	-0-	3844 3			N	-0-	-0-
01		4061 X	3802	-0-	-259	-0-	3802 3			N	-0-	-0-
02		3520 X	3520	-0-	-0-	-0-	3520 3			N	-0-	-0-
03		3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	3810 3			N	-0-	-0-
04		3713 X	3713	-0-	-0-	-0-	3713 3			N	-0-	-0-
*05		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709 3			N	-0-	-0-
-----												
BUFORD WELL #: 8 RRCID -> 246901 COMPL. DATE 02/11/2009 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9039 - 10292												
12		6386 X	5494	-0-	-892	-0-	5494 3			N	-0-	-0-
01		6324 X	5635	-0-	-689	-0-	5635 3			N	-0-	-0-
02		5376 X	5076	-0-	-300	-0-	5076 3			N	-0-	-0-
03		5952 X	5264	-0-	-688	-0-	5264 3			N	-0-	-0-
04		5670 X	5225	-0-	-445	-0-	5225 3			N	-0-	-0-
05		5642 X	5256	-0-	-386	-0-	5256 3			N	-0-	-0-
-----												
LETOURNEAU ET AL 5 WELL #: 10 RRCID -> 246955 COMPL. DATE 01/26/2009 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9238 - 10538												
12		3813 X	3341	-0-	-472	-0-	3341 3			N	-0-	-0-
01		3813 X	3271	-0-	-542	-0-	3271 3			N	-0-	-0-
02		2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	2921 3			N	-0-	-0-
03		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	3097 3			N	-0-	-0-
04		2836 X	2836	-0-	-0-	-0-	2836 3			N	-0-	-0-
05		2914 X	2546	-0-	-368	-0-	2546 3			N	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528								
KENNEDY G.U. 3		WELL #:		12	RRCID ->	246994	COMPL. DATE	03/02/2009	TOTAL DEPTH	10573	PERF.	8973 - 10288
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	5890 X	4830	-0-	-1060	-0-	4830	3	N	-0-			-0-
01	5797 X	4496	-0-	-1301	-0-	4496	3	N	-0-			-0-
02	4284 X	4074	-0-	-210	-0-	4074	3	N	-0-			-0-
03	4743 X	4251	-0-	-492	-0-	4251	3	N	-0-			-0-
04	4590 X	4141	-0-	-449	-0-	4141	3	N	-0-			-0-
05	4743 X	4199	-0-	-544	-0-	4199	3	N	-0-			-0-
-----												
LETOURNEAU GU 2		WELL #:		15	RRCID ->	247005	COMPL. DATE	02/24/2009	TOTAL DEPTH	10521	PERF.	9208 - 10393
12	2852 X	2070	-0-	-782	-0-	2070	3	N	-0-			-0-
01	2852 X	2149	-0-	-703	-0-	2149	3	N	-0-			-0-
02	2016 N	2001	-0-	-15	-0-	2001	3	N	-0-			-0-
03	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2504	3	N	-0-			-0-
04	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2335	3	N	-0-			-0-
*05	2274 N	2274	-0-	-0-	-0-	2274	3	N	-0-			-0-
-----												
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		26	RRCID ->	247085	COMPL. DATE	12/24/2008	TOTAL DEPTH	11810	PERF.	9231 - 10330
12	3100 X	2476	-0-	-624	-0-	2476	3	N	-0-			-0-
01	3038 X	2106	-0-	-932	-0-	2106	3	N	-0-			-0-
02	2352 X	2213	-0-	-139	-0-	2213	3	N	-0-			-0-
03	2480 N	2480	-0-	-0-	-0-	2480	3	N	-0-			-0-
04	2040 N	1626	-0-	-414	-0-	1626	3	N	-0-			-0-
05	2449 N	2316	-0-	-133	-0-	2316	3	N	-0-			-0-
-----												
MAJOR KENNEDY ESTATE		WELL #:		19	RRCID ->	247195	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	10735	PERF.	9092 - 10392
12	3069 X	2745	-0-	-324	-0-	2745	3	N	-0-			-0-
01	3007 X	2696	-0-	-311	-0-	2696	3	N	-0-			-0-
02	2436 N	2420	-0-	-16	-0-	2420	3	N	-0-			-0-
03	2759 N	2645	-0-	-114	-0-	2645	3	N	-0-			-0-
04	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	3	N	-0-			-0-
*05	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2738	3	N	-0-			-0-
-----												
LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:		17	RRCID ->	247211	COMPL. DATE	02/17/2009	TOTAL DEPTH	10745	PERF.	9114 - 10461
12	3689 X	3243	-0-	-446	-0-	3243	3	N	-0-			-0-
01	4960 X	2728	-0-	-2232	-0-	2728	3	N	-0-			-0-
02	4480 X	2402	-0-	-2078	-0-	2402	3	N	-0-			-0-
03	4960 X	4561	-0-	-399	-0-	4561	3	N	-0-			-0-
04	4800 X	4762	-0-	-38	-0-	4762	3	N	-0-			-0-
*05	5418 X	5418	-0-	-0-	-0-	5418	3	N	-0-			-0-
-----												
LETOURNEAU ET AL 5		WELL #:		11	RRCID ->	247223	COMPL. DATE	01/26/2009	TOTAL DEPTH	10610	PERF.	9038 - 10328
12	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	6247	3	N	-0-			-0-
01	6097 X	6097	-0-	-0-	-0-	6097	3	N	-0-			-0-
02	5992 X	5992	-0-	-0-	-0-	5992	3	N	-0-			-0-
03	5766 X	5717	-0-	-49	-0-	5717	3	N	-0-			-0-
04	5580 X	4404	-0-	-1176	-0-	4404	3	N	-0-			-0-
05	5766 X	4350	-0-	-1416	-0-	4350	3	N	-0-			-0-
-----												
KENNEDY G.U. 3		WELL #:		5	RRCID ->	247995	COMPL. DATE	03/16/2009	TOTAL DEPTH	10533	PERF.	8837 - 10280
12	6572 X	6152	-0-	-420	-0-	6152	3	N	-0-			-0-
01	6386 X	6097	-0-	-289	-0-	6097	3	N	-0-			-0-
02	5572 X	5330	-0-	-242	-0-	5330	3	N	-0-			-0-
03	6169 X	5780	-0-	-389	-0-	5780	3	N	-0-			-0-
04	5940 X	5418	-0-	-522	-0-	5418	3	N	-0-			-0-
05	6138 X	5428	-0-	-710	-0-	5428	3	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.// 020528										
HIGH ESTATE GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 251106		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 11029 PERF.10694 - 10901				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3100	N	2383	-0-	-717	371	2383 3	N	-0-			-0-
01	3100	N	3510	-0-	410	781	3510 3	N	-0-			-0-
02	3808	X	1970	-0-	-1838	-0-	1970 3	N	-0-			-0-
03	4216	X	384	-0-	-3832	-0-	384 3	N	-0-			-0-
04	4080	X	102	-0-	-3978	-0-	102 3	N	-0-			-0-
*05	4297	X	4297	-0-	-0-	-0-	4128 3	169 9 Y	154	148 1		6
-----												
KENNEDY G.U. 3		WELL #: 6		RRCID -> 251213		COMPL. DATE 01/26/2008		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9070 - 10392				
12	7688	X	6013	-0-	-1675	-0-	6013 3	N	-0-			-0-
01	7409	X	5697	-0-	-1712	-0-	5697 3	N	-0-			-0-
02	5600	X	5118	-0-	-482	-0-	5118 3	N	-0-			-0-
03	6200	X	5771	-0-	-429	-0-	5771 3	N	-0-			-0-
04	6000	X	4857	-0-	-1143	-0-	4857 3	N	-0-			-0-
*05	6219	X	6219	-0-	-0-	-0-	6219 3	N	-0-			-0-
-----												
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 30		RRCID -> 252288		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11752 PERF. 9230 - 10232				
12	1116	N	913	-0-	-203	-0-	913 3	N	-0-			-0-
01	1023	N	854	-0-	-169	-0-	854 3	N	-0-			-0-
02	896	N	524	-0-	-372	-0-	524 3	N	-0-			-0-
03	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019 3	N	-0-			-0-
04	840	N	657	-0-	-183	-0-	657 3	N	-0-			-0-
*05	693	N	693	-0-	-0-	-0-	693 3	N	-0-			-0-
-----												
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 29		RRCID -> 253342		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 10381 PERF. 9406 - 10416				
12	4227	X	4227	-0-	-0-	-0-	4227 3	N	-0-			-0-
01	4130	X	4130	-0-	-0-	-0-	4130 3	N	-0-			-0-
02	3693	X	3693	-0-	-0-	-0-	3693 3	N	-0-			-0-
03	4061	X	3792	-0-	-269	-0-	3792 3	N	-0-			-0-
04	3930	X	3730	-0-	-200	-0-	3730 3	N	-0-			-0-
05	4061	X	3830	-0-	-231	-0-	3830 3	N	-0-			-0-
-----												
SHEPPARD, BAILEY ET AL		WELL #: 33		RRCID -> 253374		COMPL. DATE 07/29/2009		TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9362 - 10358				
12	4314	X	4314	-0-	-0-	-0-	4314 3	N	-0-			-0-
01	3485	X	3485	-0-	-0-	-0-	3485 3	N	-0-			-0-
02	4032	X	3389	-0-	-643	-0-	3389 3	N	-0-			-0-
03	4464	X	3429	-0-	-1035	-0-	3429 3	N	-0-			-0-
04	4320	X	3475	-0-	-845	-0-	3475 3	N	-0-			-0-
05	4309	X	3497	-0-	-812	-0-	3497 3	N	-0-			-0-
-----												
LETOURNEAU GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 254686		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9168 - 10412				
12	4185	X	3599	-0-	-586	-0-	3599 3	N	-0-			-0-
01	4681	X	3952	-0-	-729	-0-	3952 3	N	-0-			-0-
02	3724	X	3370	-0-	-354	-0-	3370 3	N	-0-			-0-
03	4123	X	3800	-0-	-323	-0-	3800 3	N	-0-			-0-
04	3990	X	3465	-0-	-525	-0-	3465 3	N	-0-			-0-
05	3937	X	3414	-0-	-523	-0-	3414 3	N	-0-			-0-
-----												
LETOURNEAU GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 254839		COMPL. DATE 12/27/2009		TOTAL DEPTH 10518 PERF. 9188 - 10426				
12	5983	X	5516	-0-	-467	-0-	5516 3	N	-0-			1
01	5828	X	5534	-0-	-294	-0-	5534 3	N	-0-			1
02	5096	X	4985	-0-	-111	-0-	4985 3	N	-0-			1
03	5642	X	5368	-0-	-274	-0-	5368 3	N	-0-			1
04	5466	X	5466	-0-	-0-	-0-	5466 3	N	-0-			1
05	5549	X	5530	-0-	-19	-0-	5530 3	N	-0-			1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528  
 BUFORD & BLOW G.U. 3 WELL #: 16 RRCID -> 255132 COMPL. DATE 01/28/2008 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 9012 - 10343

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		5208 X	4821	-0-	-387	-0-	4821	3			N	-0-					-0-
01		5084 X	4638	-0-	-446	-0-	4638	3			N	-0-					-0-
02		4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	4105	3			N	-0-					-0-
03		4526 X	4217	-0-	-309	-0-	4217	3			N	-0-					-0-
04		4423 X	4423	-0-	-0-	-0-	4423	3			N	-0-					-0-
05		4526 X	4498	-0-	-28	-0-	4498	3			N	-0-					-0-

ROGERS, FINIS CV UNIT WELL #: 6H RRCID -> 264679 COMPL. DATE 01/08/2012 TOTAL DEPTH 10747 PERF.11081 - 14818

12		272832 X	272832	-0-	-0-	-0-	267190	3	5642	9	Y	5129	5023	1			235
01		200260 X	157854	-0-	-42406	-0-	155477	3	2377	9	Y	2161	2277	1	4	8	115
02		INC G-10	135888	-0-	135888	135888	133887	3	2001	9	Y	1819	1908	1			26
03		INC G-10	140642	-0-	140642	276530	138337	3	2305	9	Y	2095	2059	1			62
04		389229 X	112699	-0-	-276530	-0-	110668	3	2031	9	Y	1846	1854	1	14	8	40
*05		115390 X	115390	-0-	-0-	-0-	113469	3	1921	9	Y	1746	1722	1			64

ROGERS, FRED UNIT WELL #: 31H RRCID -> 265631 COMPL. DATE 04/28/2012 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10068 - 14521

12		0 W	86169	-0-	86169	1010211	86075	3	94	9	Y	85	217	1			4
01		0 W	81492	-0-	81492	1091703	80292	3	1200	9	Y	1091	1037	1			58
02		1159721 X	68018	-0-	-1091703	-0-	66466	3	1552	9	Y	1411	1449	1			20
03		102083 X	66565	-0-	-35518	-0-	64732	3	1833	9	Y	1666	1637	1			49
04		87000 X	59211	-0-	-27789	-0-	57608	3	1603	9	Y	1457	1474	1			32
05		86180 X	57411	-0-	-28769	-0-	55884	3	1527	9	Y	1388	1369	1			51

MADDOX ESTATE GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 266017 COMPL. DATE 02/27/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10975 - 15156

12		0 W	180568	-0-	180568	2371841	180568	3			N	-0-					-0-
01		0 W	183632	-0-	183632	2555473	183632	3			N	-0-					-0-
02		0 W	153495	-0-	153495	2708968	153495	3			N	-0-					-0-
03		0 W	156848	-0-	156848	2865816	156848	3			N	-0-					-0-
04		0 W	145399	-0-	145399	3011215	145399	3			N	-0-					-0-
05		0 W	146089	-0-	146089	3157304	144678	3	1411	9	N	1283	1236	1			47

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 6H RRCID -> 267372 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10942 - 15726

12		0 W	258799	-0-	258799	1542134	253397	3	5402	9	Y	4911	4719	1			225
01		0 W	239646	-0-	239646	1781780	237475	3	2171	9	Y	1974	2094	1			105
02		0 W	195669	-0-	195669	1977449	194071	3	1598	9	Y	1453	1537	1			21
03		0 W	168387	-0-	168387	2145836	166630	3	1757	9	Y	1597	1571	1			47
04		0 W	139179	-0-	139179	2285015	137642	3	1537	9	Y	1397	1413	1			31
05		0 W	127514	-0-	127514	2412529	126050	3	1464	9	Y	1331	1313	1			49

CHRISTIAN, ALICE ESTATE -A- GU WELL #: 31H RRCID -> 267420 COMPL. DATE 08/18/2012 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10896 - 15906

12		0 W	66261	-0-	66261	418743	66261	3			Y	-0-					-0-
01		0 W	69818	-0-	69818	488561	69818	3			Y	-0-					-0-
02		0 W	50494	-0-	50494	539055	50494	3			Y	-0-					-0-
03		0 W	64532	-0-	64532	603587	64532	3			Y	-0-					-0-
04		0 W	60554	-0-	60554	664141	60554	3			Y	-0-					-0-
05		0 W	57652	-0-	57652	721793	57652	3			Y	-0-					-0-

LLOYD, C.E. ET AL GAS UNIT 5 WELL #: 8H RRCID -> 267424 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10801 PERF.10999 - 13404

12		0 W	70662	-0-	70662	742899	70599	3	63	9	Y	57	203	1			3
01		0 W	66570	-0-	66570	809469	64656	3	1914	9	Y	1740	1650	1			93
02		0 W	49959	-0-	49959	859428	47575	3	2384	9	Y	2167	2229	1			31
03		0 W	60502	-0-	60502	919930	57688	3	2814	9	Y	2558	2514	1			75
04		0 W	53726	-0-	53726	973656	51264	3	2462	9	Y	2238	2264	1			49
05		0 W	50500	-0-	50500	1024156	48155	3	2345	9	Y	2132	2103	1			78



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ANADARKO E&P ONSHORE LLC //CONT.// 020528															
MCWILLIAMS, J. GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 267425 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 11276 PERF.11325 - 14342															
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	*	*	DISPOSITIONS	*	*	EOM
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0	W		46660	-0-		46660	274719		46603	3	57	9	Y	2
01	0	W		44316	-0-		44316	319035		44293	3	23	9	Y	1
02	0	W		38241	-0-		38241	357276		38219	3	22	9	Y	-0-
03	0	W		39579	-0-		39579	396855		39554	3	25	9	Y	1
04	0	W		40435	-0-		40435	437290		40424	3	11	9	Y	-0-
05	0	W		39471	-0-		39471	476761		39460	3	11	9	Y	-0-
-----															
LLOYD, C.E. ETAL GAS UNIT 5 WELL #: 7H RRCID -> 267426 COMPL. DATE 07/18/2012 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10946 - 13681															
12	0	W		75215	-0-		75215	585510		75162	3	53	9	Y	2
01	0	W		65375	-0-		65375	650885		64306	3	1069	9	Y	52
02	0	W		51853	-0-		51853	702738		50404	3	1449	9	Y	19
03	0	W		49490	-0-		49490	752228		47779	3	1711	9	Y	46
04	0	W		48081	-0-		48081	800309		46586	3	1495	9	Y	30
05	0	W		45181	-0-		45181	845490		43756	3	1425	9	Y	47
-----															
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 12H RRCID -> 267495 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 10749 PERF.10986 - 16517															
12	0	W		114087	-0-		114087	342405		2819	1	110433	3	N	303
										835	9				
01	0	W		97453	-0-		97453	439858		1301	1	95833	3	N	213
										319	9				
02	0	W		75244	-0-		75244	515102		732	1	73927	3	N	138
										585	9				
03	0	W		72543	-0-		72543	587645		4	1	72173	3	N	95
										366	9				
04	0	W		64738	-0-		64738	652383		3	1	64410	3	Y	123
										325	9				
05	0	W		54481	-0-		54481	706864		1	1	54137	3	Y	50
										343	9				
-----															
TODD, J.O. GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267696 COMPL. DATE 12/19/2012 TOTAL DEPTH 10479 PERF.10752 - 14094															
12	0			61281	-0-		61281	61281		61281	3			N	-0-
01	0	W		150362	-0-		150362	211643		149262	3	1100	9	N	260
02	0	W		122473	-0-		122473	334116		9	1	121899	3	N	203
										565	9				
03	0	W		121119	-0-		121119	455235		547	1	119944	3	N	230
										628	9				
04	0	W		105585	-0-		105585	560820		226	1	104784	3	N	203
										575	9				
*05	659986	X		99166	-0-		-560820	-0-		108	1	98631	3	N	228
										427	9				
-----															
TODD, BESSIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 267769 COMPL. DATE 02/02/2013 TOTAL DEPTH 10813 PERF. N/A															
02	0	W		103813	-0-		103813	103813		105	1	103322	3	Y	150
										386	9				
03	0	W		104432	-0-		104432	208245		12	1	103704	3	Y	67
										716	9				
04	0	W		80448	-0-		80448	288693		2	1	80014	3	Y	90
										432	9				
05	0	W		61907	-0-		61907	350600		1	1	61561	3	Y	222
										345	9				
-----															
WILLIAMS, GLEN ESTATE GAS UNIT WELL #: 31H RRCID -> 268105 COMPL. DATE 03/11/2013 TOTAL DEPTH 10947 PERF.11413 - 16407															
03	0			114566	-0-		114566	114566		114529	3	37	9	Y	1
04	270059	X		155493	-0-		-114566	-0-		155449	3	44	9	Y	1
*05	155164	X		155164	-0-		-0-	-0-		154409	3	755	9	Y	25



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327												
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 1 RRCID -> 103638 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10682 - 10758												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	233	1	2539	2	Y	7	16 1
01	4061 X	2378	-0-	-1683	-0-	181	1	2191	2	Y	5	6
02	3668 X	1996	-0-	-1672	-0-	141	1	1852	2	Y	3	9
03	4061 X	1988	-0-	-2073	-0-	122	1	1862	2	Y	4	13
*04	3390 X	1764	-0-	-1626	-0-	130	1	1632	2	Y	2	15
05	2790 X	1856	-0-	-934	-0-	113	1	1741	2	Y	2	17
-----												
BARTON, MARTHA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 105583 COMPL. DATE 11/08/1982 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10482 - 10661												
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 1 RRCID -> 122307 COMPL. DATE 03/07/1986 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10454 - 10646												
12	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	2996	2	3	9	Y	3	29 1
01	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	3356	2			Y	-0-	1
02	3088 X	3088	-0-	-0-	-0-	3088	2			Y	-0-	1
03	3007 X	2974	-0-	-33	-0-	2974	2			Y	-0-	1
04	3240 X	2404	-0-	-836	-0-	2404	2			Y	-0-	1
05	3410 X	2262	-0-	-1148	-0-	2262	2			Y	-0-	1
-----												
LAMBERT WELL #: 1 RRCID -> 122680 COMPL. DATE 09/05/1986 TOTAL DEPTH 11111 PERF.10781 - 11010												
12	3038 X	2794	-0-	-244	-0-	2793	2	1	9	Y	1	1 8
01	2821 X	1878	-0-	-943	-0-	1878	2			Y	-0-	14
02	2716 X	1794	-0-	-922	-0-	1794	2			Y	-0-	14
03	3007 X	2686	-0-	-321	-0-	2686	2			Y	-0-	14
04	2910 X	2668	-0-	-242	-0-	2668	2			Y	-0-	14
05	2790 X	2773	-0-	-17	-0-	2773	2			Y	-0-	14
-----												
JONES, A.G. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 126564 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9169 - 9411												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
ARCHON RESOURCES LLC		//CONT.// 029327											
JACKSON, FRED B.		WELL #: 1		RRCID -> 128062		COMPL. DATE 03/14/1988		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10587 - 10836					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	132	-0-	-54	-0-	13	1	117	2	Y	2	3 1	1
01	212 N	212	-0-	-0-	-0-	22	1	189	2	Y	1		2
02	192 N	192	-0-	-0-	-0-	20	1	170	2	Y	2	1 8	3
03	177 N	177	-0-	-0-	-0-	17	1	159	2	Y	1		4
*04	245 N	245	-0-	-0-	-0-	25	1	220	2	Y	-0-		4
*05	268 N	268	-0-	-0-	-0-	29	1	238	2	Y	1	4 1	1

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144430		COMPL. DATE 01/14/1993		TOTAL DEPTH 10871 PERF.10530 - 10745					
12	2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	197	1	2139	2	Y	7	14 1	1
01	3193 X	2130	-0-	-1063	-0-	162	1	1962	2	Y	5		6
02	2884 X	2613	-0-	-271	-0-	185	1	2425	2	Y	3		9
03	3193 X	2419	-0-	-774	-0-	149	1	2264	2	Y	5		14
04	2580 X	2223	-0-	-357	-0-	164	1	2056	2	Y	3		17
05	2883 X	2731	-0-	-152	-0-	166	1	2562	2	Y	3		19

BOLT, DORIS-BOYD, C.D.		WELL #: 2		RRCID -> 144588		COMPL. DATE 12/12/1992		TOTAL DEPTH 10810 PERF.10480 - 10720					
12	1674 N	1431	-0-	-243	-0-	1431	2			Y	-0-		28
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-		28
02	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	1579	2			Y	-0-		28
03	1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	2			Y	-0-		28
04	1890 N	1405	-0-	-485	-0-	1405	2			Y	-0-		28
05	1736 N	1406	-0-	-330	-0-	1406	2			Y	-0-		28

GARNETT GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 144707		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 10870 PERF.10484 - 10708					
12	2821 X	2801	-0-	-20	-0-	279	1	2509	2	Y	12	15 1	-0-
01	2821 X	2811	-0-	-10	-0-	293	1	2510	2	Y	7		7
02	2660 X	2471	-0-	-189	-0-	216	1	2248	2	Y	6		13
03	2945 X	2660	-0-	-285	-0-	276	1	2375	2	Y	8		21
04	2850 X	2692	-0-	-158	-0-	231	1	2452	2	Y	8		29
05	2821 X	2591	-0-	-230	-0-	230	1	2355	2	Y	5	29 1	5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327													
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 2 RRCID -> 145081 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10432 - 10694													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	258	1	2804	2	Y	11	19 1	1
01	3844 X	2469	-0-	-1375	-0-	188	1	2274	2	Y	6		7
02	3472 X	1884	-0-	-1588	-0-	133	1	1749	2	Y	2		9
03	3844 X	2908	-0-	-936	-0-	179	1	2723	2	Y	5		14
04	3240 X	2128	-0-	-1112	-0-	157	1	1968	2	Y	3		17
05	3069 X	2114	-0-	-955	-0-	128	1	1984	2	Y	2		19
-----													
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145472 COMPL. DATE 04/03/1993 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10538 - 10735													
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	122	1	1265	2	Y	3	22 1	4
01	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	129	1	1184	2	Y	4		8
02	1344 N	1180	-0-	-164	-0-	129	1	1049	2	Y	2		10
03	1395 N	1026	-0-	-369	-0-	94	1	926	2	Y	5		15
04	1260 N	1204	-0-	-56	-0-	121	1	1077	2	Y	5		20
05	1302 N	1299	-0-	-3	-0-	119	1	1177	2	Y	3		23
-----													
GARNETT GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152349 COMPL. DATE 07/22/2011 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 9245 - 10767													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 155249 COMPL. DATE 06/20/1995 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10494 - 10723													
12	2511 X	1963	-0-	-548	-0-	165	1	1791	2	Y	6	12 1	1
01	2480 X	1877	-0-	-603	-0-	143	1	1730	2	Y	4		5
02	2016 X	1567	-0-	-449	-0-	111	1	1454	2	Y	2		7
03	2046 X	1800	-0-	-246	-0-	111	1	1685	2	Y	4		11
04	1950 X	1617	-0-	-333	-0-	119	1	1496	2	Y	2		13
05	1953 X	1800	-0-	-153	-0-	109	1	1689	2	Y	2		15
-----													
KANGERGA WELL #: 1 RRCID -> 157690 COMPL. DATE 07/15/2011 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10503 - 10711													
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327  
 CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 3 RRCID -> 160666 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-					3
01	1271 N	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-					3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3

ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 161045 COMPL. DATE 11/30/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10483 - 10744

12	2325 X	2304	-0-	-21	-0-	193	1	2102	2	Y	8	14	1			1
01	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	181	1	2192	2	Y	5					6
02	2164 X	2164	-0-	-0-	-0-	153	1	2008	2	Y	3					9
03	2325 X	2119	-0-	-206	-0-	130	1	1985	2	Y	4					13
04	2310 X	1703	-0-	-607	-0-	126	1	1574	2	Y	3					16
05	2387 X	2225	-0-	-162	-0-	135	1	2088	2	Y	2					18

ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 167065 COMPL. DATE 12/30/1997 TOTAL DEPTH 10836 PERF.10418 - 10685

12	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	202	1	2193	2	Y	7	14	1			1
01	2255 X	2255	-0-	-0-	-0-	171	1	2078	2	Y	5					6
02	2095 X	2095	-0-	-0-	-0-	148	1	1944	2	Y	3					9
03	2418 X	2051	-0-	-367	-0-	126	1	1921	2	Y	4					13
04	2340 X	1909	-0-	-431	-0-	141	1	1765	2	Y	3					16
05	2418 X	2238	-0-	-180	-0-	136	1	2100	2	Y	2					18

BOLT, DORIS-BOYD, C.D. WELL #: 3 RRCID -> 167344 COMPL. DATE 01/29/1998 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10444 - 10668

12	3193 X	1970	-0-	-1223	-0-	1967	2	3	9	Y	3	20	1			1
01	3007 X	1108	-0-	-1899	-0-	1108	2			Y	-0-					1
02	2520 X	1243	-0-	-1277	-0-	1243	2			Y	-0-					1
03	2604 X	1357	-0-	-1247	-0-	1357	2			Y	-0-					1
04	2520 X	1905	-0-	-615	-0-	1905	2			Y	-0-					1
05	1984 X	1760	-0-	-224	-0-	1760	2			Y	-0-					1

GARNETT GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168515 COMPL. DATE 03/20/1998 TOTAL DEPTH 10834 PERF.10481 - 10709

12	2697 X	2539	-0-	-158	-0-	253	1	2276	2	Y	9	13	1			-0-
01	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	287	1	2459	2	Y	6					6
02	2464 X	2348	-0-	-116	-0-	205	1	2135	2	Y	7					13
03	2728 X	2625	-0-	-103	-0-	272	1	2345	2	Y	7					20
*04	2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	234	1	2487	2	Y	9					29
05	2759 X	2649	-0-	-110	-0-	234	1	2403	2	Y	11	34	1			5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327  
 JONES, A.G. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 180932 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10958 PERF.10607 - 10854

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2899 X	2899	-0-	-0-	-0-	541	1	2340	2	Y	16	46	1	11
						18	9							
01	2923 X	2923	-0-	-0-	-0-	492	1	2416	2	Y	14			25
						15	9							
02	2632 X	2426	-0-	-206	-0-	511	1	1902	2	Y	12			37
						13	9							
03	2914 X	2342	-0-	-572	-0-	495	1	1837	2	Y	9			46
						10	9							
*04	2820 X	1850	-0-	-970	-0-	347	1	1493	2	Y	9			55
						10	9							
05	2914 X	1382	-0-	-1532	-0-	403	1	976	2	Y	3			58
						3	9							

JACKSON, FRED B. WELL #: 2 RRCID -> 181903 COMPL. DATE 03/16/2001 TOTAL DEPTH 11022 PERF.10681 - 10928

12	155 N	57	-0-	-98	-0-	6	1	50	2	Y	1	1	1	2
						1	9							
01	109 N	109	-0-	-0-	-0-	11	1	97	2	Y	1			3
						1	9							
02	112 N	35	-0-	-77	-0-	4	1	31	2	Y	-0-			3
03	62 N	35	-0-	-27	-0-	3	1	32	2	Y	-0-			3
04	120 N	52	-0-	-68	-0-	5	1	47	2	Y	-0-			3
*05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	11	1	92	2	Y	1	2	1	3
						1	9							

JACKSON, FRED B. WELL #: 4 RRCID -> 183983 COMPL. DATE 07/20/2001 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10583 - 10961

12	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	125	1	1113	2	Y	13	21	1	2
						14	9							
01	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	146	1	1269	2	Y	8			10
						9	9							
02	1260 X	1258	-0-	-2	-0-	133	1	1119	2	Y	5			15
						6	9							
03	1397 X	1397	-0-	-0-	-0-	137	1	1253	2	Y	6			21
						7	9							
04	1380 X	1329	-0-	-51	-0-	137	1	1189	2	Y	3			24
						3	9							
05	1426 X	1384	-0-	-42	-0-	150	1	1227	2	Y	6	23	1	7
						7	9							

JACKSON, FRED B. WELL #: 3 RRCID -> 184969 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10644 - 10894

12	3379 X	2727	-0-	-652	-0-	272	1	2429	2	Y	24	43	1	6
						26	9							
01	3160 X	3160	-0-	-0-	-0-	324	1	2816	2	Y	18			24
						20	9							
02	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	322	1	2704	2	Y	14			38
						15	9							
03	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	329	1	3022	2	Y	14			52
						15	9							
04	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	351	1	3061	2	Y	8			60
						9	9							
*05	3500 X	3500	-0-	-0-	-0-	381	1	3105	2	Y	13	59	1	15
						14	9							

-----  
OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327  
GARNETT GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186233 COMPL. DATE 11/05/2001 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10526 - 10798

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3069 X	2167	-0-	-902	-0-	216 1	1943 2	Y	7	12 1	-0-
01	3069 X	2101	-0-	-968	-0-	219 1	1876 2	Y	5		5
02	2380 X	2253	-0-	-127	-0-	197 1	2049 2	Y	6		11
03	2635 X	2096	-0-	-539	-0-	217 1	1872 2	Y	6		17
*04	2190 X	2130	-0-	-60	-0-	183 1	1940 2	Y	6		23
05	2480 X	2111	-0-	-369	-0-	187 1	1916 2	Y	7	27 1	4

-----  
ROGERS GAS UNIT WELL #: 6R RRCID -> 187017 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 10852 PERF.10498 - 10740

12	3133 X	3133	-0-	-0-	-0-	263 1	2857 2	Y	12	19 1	1 8	1
01	2966 X	2966	-0-	-0-	-0-	225 1	2733 2	Y	7			8
02	2660 X	2569	-0-	-91	-0-	182 1	2384 2	Y	3			11
03	3131 X	2191	-0-	-940	-0-	135 1	2052 2	Y	4			15
04	3030 X	2600	-0-	-430	-0-	192 1	2404 2	Y	4			19
05	3131 X	2997	-0-	-134	-0-	182 1	2812 2	Y	3			22

-----  
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 5 RRCID -> 197897 COMPL. DATE 09/24/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10453 - 10705

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			4
03	T. A.	3241	-0-	3241	3241	199 1	3035 2	Y	6			10
*04	T. A.	2347	-0-	2347	5588	173 1	2171 2	Y	3			13
*05	7639 X	2051	-0-	-5588	-0-	125 1	1924 2	Y	2			15

-----  
BASSETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199911 COMPL. DATE 01/13/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10539 - 10778

12	2387 X	2175	-0-	-212	-0-	191 1	1973 2	Y	10	35 1		7
01	2294 X	1830	-0-	-464	-0-	179 1	1644 2	Y	6			13
02	1904 X	1594	-0-	-310	-0-	174 1	1417 2	Y	3			16
03	2170 X	1364	-0-	-806	-0-	125 1	1232 2	Y	6			22
*04	2100 X	1462	-0-	-638	-0-	146 1	1308 2	Y	7			29
05	2170 X	1610	-0-	-560	-0-	147 1	1460 2	Y	3			32





-----														
OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: RUSK		
ARCHON RESOURCES LLC		//CONT.//		029327										
JACKSON, FRED B.		WELL #:		5	RRCID ->	212309	COMPL. DATE	03/12/2005	TOTAL DEPTH	11065	PERF.	10674	- 10865	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----														
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U.				WELL #:	7	RRCID ->	212310	COMPL. DATE	09/16/2011	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	9598 - 10794	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
-----														
GARNETT GAS UNIT				WELL #:	7	RRCID ->	212311	COMPL. DATE	01/22/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10517 - 10750	
12	1457	N	1353	-0-	-104	-0-	135	1	1212	2	Y	5	7 1	1 8 -0-
							6	9						
01	1426	N	1305	-0-	-121	-0-	136	1	1166	2	Y	3		3
							3	9						
02	1344	X	1112	-0-	-232	-0-	97	1	1012	2	Y	3		6
							3	9						
03	1488	X	1169	-0-	-319	-0-	121	1	1045	2	Y	3		9
							3	9						
*04	1440	X	1133	-0-	-307	-0-	97	1	1032	2	Y	4		13
							4	9						
05	1364	X	1088	-0-	-276	-0-	96	1	988	2	Y	4	14 1	2
							4	9						
-----														
BOLT, DORIS-BOYD, C.D.				WELL #:	4	RRCID ->	212335	COMPL. DATE	04/04/2005	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10396 - 10659	
12	1023	X	749	-0-	-274	-0-	748	2	1	9	Y	1	8 1	6
01	1446	X	1446	-0-	-0-	-0-	1446	2			Y	-0-		6
02	1503	X	1503	-0-	-0-	-0-	1503	2			Y	-0-		6
03	1064	X	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			Y	-0-		6
04	1410	X	995	-0-	-415	-0-	995	2			Y	-0-		6
05	1674	X	952	-0-	-722	-0-	952	2			Y	-0-		6
-----														
LAMBERT				WELL #:	2	RRCID ->	212336	COMPL. DATE	04/01/2005	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10862 - 11067	
12	682	N	469	-0-	-213	-0-	469	2			Y	-0-		3
01	806	N	805	-0-	-1	-0-	805	2			Y	-0-		3
02	727	N	727	-0-	-0-	-0-	727	2			Y	-0-		3
03	708	N	708	-0-	-0-	-0-	708	2			Y	-0-		3
04	789	N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			Y	-0-		3
05	806	N	745	-0-	-61	-0-	745	2			Y	-0-		3

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327  
 GARNETT GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 212345 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10582 - 10804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1773 N	1773	-0-	-0-	-0-	176 1	1588 2	Y	8	9 1	1 8	-0-
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	189 1	1616 2	Y	5			5
02	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	137 1	1427 2	Y	3			8
03	1767 N	1633	-0-	-134	-0-	169 1	1458 2	Y	5			13
04	1740 N	1660	-0-	-80	-0-	142 1	1512 2	Y	5			18
05	1736 N	1604	-0-	-132	-0-	142 1	1455 2	Y	6	21 1		3

GARNETT GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 212346 COMPL. DATE 04/25/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10482 - 10745

12	961 N	-0-	-0-	-961	-0-			Y	-0-			9
01	248 N	35	-0-	-213	-0-	5 1	30 2	Y	-0-			9
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			9
03	8 N	8	-0-	-0-	-0-	1 1	7 2	Y	-0-			9
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	3 1	36 2	Y	-0-			9
*05	71 N	71	-0-	-0-	-0-	6 1	64 2	Y	1	9 1		1

CHRISTIAN, J.T. NO. 1 G.U. WELL #: 8 RRCID -> 213464 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10594 - 10796

12	558 N	537	-0-	-21	-0-	45 1	491 2	Y	1	3 1		1
01	527 N	519	-0-	-8	-0-	39 1	479 2	Y	1			2
02	504 N	469	-0-	-35	-0-	33 1	435 2	Y	1			3
03	527 N	526	-0-	-1	-0-	32 1	493 2	Y	1			4
04	510 N	501	-0-	-9	-0-	37 1	463 2	Y	1			5
*05	627 N	627	-0-	-0-	-0-	38 1	588 2	Y	1			5

JACKSON, FRED B. WELL #: 7 RRCID -> 216068 COMPL. DATE 07/15/2005 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10581 - 10851

12	4743 X	2596	-0-	-2147	-0-	259 1	2312 2	Y	23	41 1	1 8	4
01	4154 X	3501	-0-	-653	-0-	359 1	3120 2	Y	20			24
02	3416 X	3141	-0-	-275	-0-	334 1	2793 2	Y	13			37
03	3782 X	3352	-0-	-430	-0-	328 1	3007 2	Y	15			52
04	3660 X	3113	-0-	-547	-0-	320 1	2785 2	Y	7			59
05	3503 X	2780	-0-	-723	-0-	303 1	2471 2	Y	5	48 1		16

-----													
OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
ARCHON RESOURCES LLC			//CONT.// 029327										
BASSETT, R.D. GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 216069			COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 10966 PERF.10573 - 10799		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
12		2666 X	2398	-0-	-268	-0-	210 1	2173 2	Y	14	39 1		7
01		2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	15 9	247 1	Y	8			15
02		2173 X	2173	-0-	-0-	-0-	247 9	237 1	Y	4			19
03		2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	237 4	2336 2	Y	13			32
04		2460 X	2362	-0-	-98	-0-	237 14	2114 2	Y	10			42
05		2542 X	2253	-0-	-289	-0-	237 11	2041 2	Y	5			47
							206 6						
							9						
-----													
JACKSON, FRED B.			WELL #: 6		RRCID -> 216070			COMPL. DATE 07/25/2005			TOTAL DEPTH 11050 PERF.10619 - 10806		
12		2759 X	2628	-0-	-131	-0-	262 1	2340 2	Y	24	41 1		5
01		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	26 9	348 1	Y	20			25
02		3024 X	2916	-0-	-108	-0-	348 22	309 1	Y	12			37
03		3348 X	3148	-0-	-200	-0-	309 13	308 1	Y	14			51
04		3300 X	2889	-0-	-411	-0-	308 15	297 1	Y	7			58
05		3410 X	3014	-0-	-396	-0-	297 8	328 1	Y	10	52 1		16
							328 11						
							9						
-----													
JONES, A.G. ESTATE			WELL #: 4		RRCID -> 217067			COMPL. DATE 09/13/2005			TOTAL DEPTH 10970 PERF.10617 - 10814		
12		4743 X	3402	-0-	-1341	-0-	637 1	2752 2	Y	12	54 1		15
01		4072 X	4072	-0-	-0-	-0-	13 9	686 1	Y	20			35
02		3169 X	3169	-0-	-0-	-0-	686 22	667 1	Y	15			50
03		3410 X	3234	-0-	-176	-0-	667 17	683 1	Y	12			62
04		4233 X	4233	-0-	-0-	-0-	683 13	793 1	Y	22			84
05		4061 X	2658	-0-	-1403	-0-	793 24	775 1	Y	6			90
							775 7						
							9						
-----													
MAXWELL, J.P. EST.			WELL #: 1		RRCID -> 217295			COMPL. DATE 12/09/2005			TOTAL DEPTH 11180 PERF.10873 - 11087		
12		1767 N	1674	-0-	-93	-0-	1639 2	35 9	Y	32	46 1		9
01		1798 N	1769	-0-	-29	-0-	1639 2		Y	-0-			9
02		1680 N	1590	-0-	-90	-0-	1572 2	18 9	Y	16			25
03		1674 N	1650	-0-	-24	-0-	1572 2		Y	-0-			25
*04		1710 N	1702	-0-	-8	-0-	1650 2	24 9	Y	22			47
*05		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1678 2		Y	-0-			47
							1797 2						
-----													
MAXWELL, J.P. EST.			WELL #: 2		RRCID -> 221819			COMPL. DATE 06/19/2006			TOTAL DEPTH 11180 PERF.10913 - 11102		
12		2573 X	2079	-0-	-494	-0-	2037 2	42 9	Y	38	56 1		12
01		2573 X	2258	-0-	-315	-0-	2037 2		Y	-0-			12
02		2100 X	1933	-0-	-167	-0-	2258 2	20 9	Y	18			30
03		2232 X	1992	-0-	-240	-0-	1913 2		Y	-0-			30
04		2190 X	2071	-0-	-119	-0-	1992 2	30 9	Y	27			57
05		2263 X	2102	-0-	-161	-0-	2041 2		Y	-0-			57
							2102 2						

OAK HILL (COTTON VALLEY)															
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ARCHON RESOURCES LLC //CONT.// 029327															
TURNER, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 240094 COMPL. DATE 06/11/2008 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10686 - 11010															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
			LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	3720 X	3614	-0-	-106	-0-	3573	2	41	9	Y	37	59	1	1 8	50
01	3853 X	3853	-0-	-0-	-0-	3853	2			Y	-0-				50
02	3248 X	3088	-0-	-160	-0-	3087	2	1	9	Y	1	8			50
03	3627 X	3316	-0-	-311	-0-	3316	2			Y	-0-				50
04	3720 X	3121	-0-	-599	-0-	3093	2	28	9	Y	25				75
05	3844 X	3091	-0-	-753	-0-	3091	2			Y	-0-				75
-----															
NEAL, M.A. WELL #: 1 RRCID -> 241837 COMPL. DATE 07/25/2011 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9638 - 11032															
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8		17
-----															
TURNER, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 243124 COMPL. DATE 09/28/2008 TOTAL DEPTH 11255 PERF.10814 - 11126															
12	4030 X	2708	-0-	-1322	-0-	2696	2	12	9	Y	11	41	1		37
01	3937 X	2815	-0-	-1122	-0-	2815	2			Y	-0-				37
02	3332 X	2804	-0-	-528	-0-	2804	2			Y	-0-				37
03	3503 X	3024	-0-	-479	-0-	3024	2			Y	-0-				37
04	3180 X	3125	-0-	-55	-0-	3083	2	42	9	Y	38				75
*05	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	3173	2			Y	-0-				75
-----															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798															
WATSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 068273 COMPL. DATE 05/12/1978 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10038 - 10442															
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	2108	-0-	2108	2108	2107	2	1	9	Y	1	1	1		-0-
02	14B2 EXT	4312	-0-	4312	6420	4308	2	4	9	Y	4	3	1		1
03	9519 X	3099	-0-	-6420	-0-	26	1	3063	2	Y	9	7	1		3
						10	9								
04	2656 X	2656	-0-	-0-	-0-	7	1	2641	2	Y	7	6	1		4
						8	9								
05	3472 X	2209	-0-	-1263	-0-	2202	2	7	9	Y	6	6	1		4
-----															
HAIR GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 074358 COMPL. DATE 11/26/1977 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10176 - 10450															
*06	2520 X	732	-0-	-1788	-0-	14	1	718	2	Y	-0-				-0-
07	2604 X	2529	-0-	-75	-0-	50	1	2479	2	Y	-0-				-0-
08	3224 X	2440	-0-	-784	-0-	48	1	2392	2	Y	-0-				-0-
09	2250 X	2192	-0-	-58	-0-	2192	2			Y	-0-				-0-
10	2542 X	1880	-0-	-662	-0-	4	1	1876	2	Y	-0-				-0-
11	2640 X	1469	-0-	-1171	-0-	1	1	1468	2	Y	-0-				-0-
12	2542 X	2369	-0-	-173	-0-	2369	2			Y	-0-				-0-
01	2449 X	1800	-0-	-649	-0-	1800	2			Y	-0-				-0-
02	2044 X	1547	-0-	-497	-0-	1547	2			Y	-0-				-0-
03	2356 X	2078	-0-	-278	-0-	25	1	2053	2	Y	-0-				-0-
04	2327 X	2327	-0-	-0-	-0-	7	1	2320	2	Y	-0-				-0-
05	2356 X	1956	-0-	-400	-0-	1956	2			Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 077203 COMPL. DATE 06/01/1978 TOTAL DEPTH 10531 PERF.10078 - 10297														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3120 X	1174	-0-	-1946	-0-	23	1	1144	2	Y	6	13	1	2
07	3224 X	1517	-0-	-1707	-0-	7	9	1480	2	Y	6	3	1	5
08	4371 X	2082	-0-	-2289	-0-	41	1	2029	2	Y	11	12	1	4
09	3180 X	1934	-0-	-1246	-0-	1927	2	7	9	Y	6	8	1	2
10	2201 X	1679	-0-	-522	-0-	4	1	1666	2	Y	8	5	1	5
11	2250 X	2053	-0-	-197	-0-	9	9	2043	2	Y	7	8	1	4
12	2077 X	1936	-0-	-141	-0-	8	9	8	9	Y	7	8	1	3
01	2347 X	2347	-0-	-0-	-0-	2338	2	9	9	Y	8	8	1	3
02	1904 X	1880	-0-	-24	-0-	1871	2	9	9	Y	8	8	1	3
03	2108 X	1946	-0-	-162	-0-	18	1	1919	2	Y	8	8	1	3
04	2280 X	1999	-0-	-281	-0-	9	9	1988	2	Y	7	6	1	4
05	2356 X	2006	-0-	-350	-0-	3	1	7	9	Y	6	6	1	4
						8	9							
						1999	2							
KINSEY, JOE S. WELL #: 1 RRCID -> 077983 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10601 PERF.10180 - 10464														
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	31	1	1558	2	Y	-0-			-0-
08	1023 N	-0-	-0-	-1023	-0-					Y	-0-			-0-
09	1073 N	1073	-0-	-0-	-0-	1073	2			Y	-0-			-0-
10	1302 N	634	-0-	-668	-0-	2	1	632	2	Y	-0-			-0-
11	874 N	874	-0-	-0-	-0-	1	1	873	2	Y	-0-			-0-
12	1116 N	725	-0-	-391	-0-	725	2			Y	-0-			-0-
01	661 N	661	-0-	-0-	-0-	661	2			Y	-0-			-0-
02	812 N	637	-0-	-175	-0-	637	2			Y	-0-			-0-
03	935 N	935	-0-	-0-	-0-	8	1	927	2	Y	-0-			-0-
04	802 N	802	-0-	-0-	-0-	3	1	799	2	Y	-0-			-0-
05	713 N	638	-0-	-75	-0-	638	2			Y	-0-			-0-
WALLACE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078362 COMPL. DATE 06/23/1995 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 3260 - 3620														
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)													//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY													//CONT.// 040798									
BECKWORTH GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 078396		COMPL. DATE 08/16/1978		TOTAL DEPTH 10616		PERF.10156 - 10393	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
*06		4530 X	2796	-0-	-1734	-0-		54	1	2722	2	Y	18	32	1			8				
								20	9													
07		4681 X	3326	-0-	-1355	-0-		65	1	3241	2	Y	18	10	1			16				
								20	9													
08		3937 X	3344	-0-	-593	-0-		65	1	3250	2	Y	26	32	1			10				
								29	9													
09		3810 X	2762	-0-	-1048	-0-		2749	2	13	9	Y	12	17	1			5				
10		3410 X	2950	-0-	-460	-0-		4	1	2935	2	Y	10	9	1			6				
								11	9													
11		4970 X	4970	-0-	-0-	-0-		5	1	4954	2	Y	10	11	1			5				
								11	9													
12		6688 X	6688	-0-	-0-	-0-		6678	2	10	9	Y	9	10	1			4				
01		5674 X	5674	-0-	-0-	-0-		5663	2	11	9	Y	10	10	1			4				
02		3556 X	2379	-0-	-1177	-0-		2369	2	10	9	Y	9	10	1			3				
03		4041 X	4041	-0-	-0-	-0-		39	1	3980	2	Y	20	17	1			6				
								22	9													
04		5197 X	5197	-0-	-0-	-0-		9	1	5169	2	Y	17	14	1			9				
								19	9													
*05		6118 X	6118	-0-	-0-	-0-		6100	2	18	9	Y	16	14	1			11				

  

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 078590		COMPL. DATE 08/28/1978		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10226 - 10456	
*06		120 N	-0-	-0-	-120	-0-						Y	-0-					-0-				
07		363 N	363	-0-	-0-	-0-		7	1	356	2	Y	-0-					-0-				
08		310 X	63	-0-	-247	-0-		1	1	62	2	Y	-0-					-0-				
09		300 X	-0-	-0-	-300	-0-						Y	-0-					-0-				
10		372 X	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-					-0-				
11		360 X	-0-	-0-	-360	-0-						Y	-0-					-0-				
12		372 X	-0-	-0-	-372	-0-						Y	-0-					-0-				
01		62 X	-0-	-0-	-62	-0-						Y	-0-					-0-				
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-					-0-				
04		1628 X	1628	-0-	-0-	-0-		8	1	1620	2	Y	-0-					-0-				
*05		826 X	826	-0-	-0-	-0-		826	2			Y	-0-					-0-				

  

CULLERS, EDGAR J.													WELL #: 1		RRCID -> 082621		COMPL. DATE 05/24/1979		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10168 - 10400	
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
08		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
09		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
10		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
11		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-					-0-				





OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																
GOLDEN GAS UNIT																
WELL #: 1																
RRCID -> 092859																
COMPL. DATE 12/18/1980																
TOTAL DEPTH 10574												PERF.10114 - 10368				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	1380	2	Y	-0-		-0-	
01		1519 N	1191	-0-	-328	-0-	-0-	60	1	1131	2	Y	-0-		-0-	
02		1316 N	1138	-0-	-178	-0-	-0-	69	1	1069	2	Y	-0-		-0-	
03		1457 N	1222	-0-	-235	-0-	-0-	77	1	1145	2	Y	-0-		-0-	
04		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1122	2	Y	-0-		-0-	
05		1271 N	1170	-0-	-101	-0-	-0-	82	1	1088	2	Y	-0-		-0-	
-----																
FITZGERALD, ELIZABETH GAS UNIT																
WELL #: 1																
RRCID -> 092892																
COMPL. DATE 04/03/1981																
TOTAL DEPTH 10570												PERF.10183 - 10458				
*06		2580 X	2041	-0-	-539	-0-	-0-	40	1	1989	2	Y	11	22	1	5
								12	9							
07		2666 X	2274	-0-	-392	-0-	-0-	44	1	2219	2	Y	10	6	1	9
								11	9							
08		2275 N	2275	-0-	-0-	-0-	-0-	44	1	2214	2	Y	15	19	1	5
								17	9							
09		1939 N	1939	-0-	-0-	-0-	-0-	1930	2	9	9	Y	8	10	1	3
10		1705 N	1144	-0-	-561	-0-	-0-	5	1	1136	2	Y	3	4	1	2
								3	9							
11		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	2493	2	Y	4	4	1	2
								4	9							
12		1980 N	1980	-0-	-0-	-0-	-0-	1977	2	3	9	Y	3	4	1	1
01		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	-0-	1556	2	4	9	Y	4	4	1	1
02		1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	-0-	1787	2	4	9	Y	4	4	1	1
03		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	-0-	16	1	1775	2	Y	3	3	1	1
								3	9							
04		1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	1689	2	Y	2	2	1	1
								2	9							
*05		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	-0-	2352	2	3	9	Y	3	2	1	2
-----																
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT																
WELL #: 1																
RRCID -> 094010																
COMPL. DATE 06/11/1981																
TOTAL DEPTH 10887												PERF.10538 - 10766				
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			63
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			63
PLUGGED AND ABANDONED 11/14/2011 - PLUGGED 11/14/2011																
-----																
VINSON GAS UNIT																
WELL #: 1																
RRCID -> 094225																
COMPL. DATE 11/16/1998																
TOTAL DEPTH 10614												PERF. 8356 - 8490				
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
-----																
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT																
WELL #: 1																
RRCID -> 096860																
COMPL. DATE 12/11/1981																
TOTAL DEPTH 10912												PERF.10520 - 10770				
12		3038 X	-0-	-0-	-3038	-0-	-0-					Y	-0-			203
01		124 X	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-			203
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			203
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	16	1	187
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			187

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098601 COMPL. DATE 03/13/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10472 - 10718																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		4495 X	-0-	-0-	-4495	-0-					Y	-0-					116
01		4495 X	2029	-0-	-2466	-0-	177	1	1852	2	Y	-0-		1	1		116
02		6509 X	6509	-0-	-0-	-0-	780	1	5729	2	Y	-0-					116
03		3844 X	3574	-0-	-270	-0-	560	1	3014	2	Y	-0-		9	1		107
04		5440 X	5440	-0-	-0-	-0-	643	1	4797	2	Y	-0-					107
*05		4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	674	1	4018	2	Y	-0-					107
-----																	
GOLDEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099232 COMPL. DATE 04/01/1982 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10170 - 10460																	
12		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	105	1	1902	2	Y	18		30	1		128
							20	9									
01		2077 N	2012	-0-	-65	-0-	105	1	1890	2	Y	15		16	1		127
							17	9									
02		1988 N	1408	-0-	-580	-0-	83	1	1308	2	Y	15		16	1		126
							17	9									
03		2015 N	1678	-0-	-337	-0-	103	1	1571	2	Y	4		16	1		114
							4	9									
04		1950 N	1783	-0-	-167	-0-	111	1	1672	2	Y	-0-					114
*05		1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	132	1	1806	2	Y	4		14	1		104
							4	9									
-----																	
VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 104832 COMPL. DATE 02/22/1983 TOTAL DEPTH 10607 PERF.10116 - 10415																	
12		3038 X	2134	-0-	-904	-0-	110	1	2024	2	Y	-0-					2
01		2197 X	2197	-0-	-0-	-0-	114	1	2082	2	Y	1					3
							1	9									
02		1960 X	1831	-0-	-129	-0-	113	1	1718	2	Y	-0-					3
03		2170 X	2059	-0-	-111	-0-	130	1	1929	2	Y	-0-					3
04		2130 X	1973	-0-	-157	-0-	124	1	1849	2	Y	-0-					3
05		2201 X	1957	-0-	-244	-0-	139	1	1818	2	Y	-0-					3
-----																	
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114675 COMPL. DATE 10/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9258 - 9482																	
12		186 N	67	-0-	-119	-0-	4	1	63	2	Y	-0-					-0-
01		217 N	169	-0-	-48	-0-	9	1	160	2	Y	-0-					-0-
02		196 N	189	-0-	-7	-0-	11	1	178	2	Y	-0-					-0-
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	14	1	210	2	Y	-0-					-0-
04		192 N	192	-0-	-0-	-0-	12	1	180	2	Y	-0-					-0-
05		217 N	141	-0-	-76	-0-	10	1	131	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115038 COMPL. DATE 07/19/2002 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9171 - 9322													
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
*06	2910	X	-0-	-0-	-2910	-0-			Y	-0-			-0-
07	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
08	T. A.		5670	-0-	5670	5670	111	1	Y	27	17	1	10
							30	9					
09	T. A.		7302	-0-	7302	12972	7302	2	Y	-0-	10	1	-0-
10	T. A.		4323	-0-	4323	17295	17	1	Y	13	5	1	8
							14	9					
11	22420	X	5125	-0-	-17295	-0-	5	1	Y	12	14	1	6
							13	9					
12	5048	X	5048	-0-	-0-	-0-	5033	2	Y	14	15	1	5
01	4807	X	4807	-0-	-0-	-0-	4790	2	Y	15	15	1	5
02	6804	X	4253	-0-	-2551	-0-	4238	2	Y	14	14	1	5
03	5301	X	4423	-0-	-878	-0-	39	1	Y	20	19	1	6
							22	9					
04	5130	X	4086	-0-	-1044	-0-	7	1	Y	17	14	1	9
							19	9					
05	5053	X	4057	-0-	-996	-0-	4039	2	Y	16	14	1	11

  

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118933 COMPL. DATE 10/19/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9850 - 10120													
*07	3114	X	3114	-0-	-0-	-0-	100	1	Y	-0-			-0-
08	2325	X	2172	-0-	-153	-0-	71	1	Y	-0-			-0-
*09	1955	N	1955	-0-	-0-	-0-	64	1	Y	-0-			-0-
10	2449	N	1808	-0-	-641	-0-	64	1	Y	-0-			-0-
11	2100	N	1713	-0-	-387	-0-	61	1	Y	-0-			-0-
12	1953	N	1702	-0-	-251	-0-	2	1	Y	-0-			-0-
01	2015	N	1692	-0-	-323	-0-	1692	3	Y	-0-			-0-
02	1764	N	1560	-0-	-204	-0-	57	1	Y	-0-			-0-
03	1705	N	1703	-0-	-2	-0-	1703	3	Y	-0-			-0-
04	1775	N	1775	-0-	-0-	-0-	70	1	Y	-0-			-0-
*05	1882	N	1882	-0-	-0-	-0-	72	1	Y	-0-			-0-

  

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 119412 COMPL. DATE 11/23/1985 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9890 - 10139													
*07	3582	X	3582	-0-	-0-	-0-	115	1	Y	9	9	0	-0-
							10	9					
08	3553	X	3553	-0-	-0-	-0-	115	1	Y	8	8	0	-0-
							9	9					
*09	3000	N	3011	-0-	11	11	99	1	Y	8	8	0	-0-
							9	9					
*10	2358	X	2347	-0-	-11	-0-	83	1	Y	5	4	0	1
							6	9					
11	2280	X	2141	-0-	-139	-0-	76	1	Y	4	4	0	1
							4	9					
12	2719	X	2719	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	4	4	0	1
							4	9					
01	2356	X	2339	-0-	-17	-0-	2333	3	Y	5	5	0	1
02	2155	X	2155	-0-	-0-	-0-	79	1	Y	4	4	0	1
							4	9					
03	2709	X	2709	-0-	-0-	-0-	2703	3	Y	5	5	0	1
04	2280	X	2079	-0-	-201	-0-	82	1	Y	4	4	0	1
							4	9					
05	2356	N	2168	-0-	-188	-0-	83	1	Y	-0-	1	0	-0-

  

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 128787 COMPL. DATE 09/30/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10538 - 10778													
12	403	N	390	-0-	-13	-0-	39	1	Y	-0-			-0-
01	357	N	357	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	-0-			-0-
02	266	N	266	-0-	-0-	-0-	31	1	Y	-0-			-0-
03	403	N	184	-0-	-219	-0-	29	1	Y	-0-			-0-
04	424	N	424	-0-	-0-	-0-	49	1	Y	-0-			-0-
05	310	N	220	-0-	-90	-0-	31	1	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 128970 COMPL. DATE 10/10/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10478 - 10726												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		2697 N	2166	-0-	-531	-0-	228	1	1938	2	Y	242
01		2697 N	2237	-0-	-460	-0-	343	1	1894	2	Y	242
02		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-	224	1	1698	2	Y	242
03		2170 N	1385	-0-	-785	-0-	212	1	1145	2	Y	248
							28	9				
04		2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	279	1	2096	2	Y	248
05		2139 N	1909	-0-	-230	-0-	269	1	1640	2	Y	248
-----												
ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 129273 COMPL. DATE 11/21/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10450 - 10786												
12		2108 N	1703	-0-	-405	-0-	189	1	1514	2	Y	70
01		2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	406	1	2557	2	Y	70
02		1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	240	1	1728	2	Y	70
03		1705 N	1326	-0-	-379	-0-	194	1	1075	2	Y	116
							57	9				
04		2820 N	2538	-0-	-282	-0-	305	1	2233	2	Y	116
*05		2474 N	2474	-0-	-0-	-0-	356	1	2118	2	Y	116
-----												
HOLTZCLAW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130318 COMPL. DATE 12/11/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9019 - 9872												
12		1984 X	1849	-0-	-135	-0-	97	1	1752	2	Y	-0-
01		1891 X	1533	-0-	-358	-0-	79	1	1454	2	Y	-0-
02		1642 X	1642	-0-	-0-	-0-	100	1	1542	2	Y	-0-
03		2389 X	2389	-0-	-0-	-0-	150	1	2239	2	Y	-0-
04		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	220	1	3284	2	Y	-0-
*05		3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	283	1	3712	2	Y	-0-
-----												
DRIVER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 130511 COMPL. DATE 03/17/1989 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10084 - 10408												
12		3565 X	3327	-0-	-238	-0-	173	1	3154	2	Y	-0-
01		3565 X	3518	-0-	-47	-0-	184	1	3334	2	Y	-0-
02		3220 X	2915	-0-	-305	-0-	179	1	2736	2	Y	-0-
03		3565 X	3192	-0-	-373	-0-	200	1	2992	2	Y	-0-
04		3450 X	3043	-0-	-407	-0-	188	1	2855	2	Y	-0-
05		3503 X	2737	-0-	-766	-0-	190	1	2547	2	Y	-0-
-----												
JAMES GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 133078 COMPL. DATE 12/29/1989 TOTAL DEPTH 10231 PERF. 8917 - 10158												
*07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
*09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 133902 COMPL. DATE 03/13/1990 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10520 - 10667													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		2976 X	1986	-0-	-990	-0-	210	1	1776	2	Y	-0-	106
01		2976 X	2689	-0-	-287	-0-	409	1	2280	2	Y	-0-	106
02		3080 X	2111	-0-	-969	-0-	244	1	1867	2	Y	-0-	106
03		3410 X	1491	-0-	-1919	-0-	215	1	1173	2	Y	94 8 1	192
							103	9					
04		3300 X	2498	-0-	-802	-0-	297	1	2201	2	Y	-0-	192
05		2697 X	2296	-0-	-401	-0-	323	1	1973	2	Y	-0-	192
-----													
MENEFEES HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 134011 COMPL. DATE 03/04/1993 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 9166 - 9524													
12		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	53	1	991	2	Y	-0-	-0-
01		1023 N	866	-0-	-157	-0-	44	1	822	2	Y	-0-	-0-
02		896 N	887	-0-	-9	-0-	54	1	833	2	Y	-0-	-0-
03		1023 N	944	-0-	-79	-0-	58	1	886	2	Y	-0-	-0-
04		918 N	918	-0-	-0-	-0-	57	1	861	2	Y	-0-	-0-
05		992 N	775	-0-	-217	-0-	55	1	720	2	Y	-0-	-0-
-----													
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 134175 COMPL. DATE 04/03/1990 TOTAL DEPTH 10887 PERF.10548 - 10788													
12		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	122	1	1076	2	Y	-0-	50
01		1764 N	1764	-0-	-0-	-0-	277	1	1487	2	Y	-0-	50
02		1036 N	985	-0-	-51	-0-	109	1	876	2	Y	-0-	50
03		1209 N	118	-0-	-1091	-0-	22	1	96	2	Y	-0-	46
04		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	177	1	1331	2	Y	-0-	46
*05		2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	320	1	1915	2	Y	-0-	46
-----													
KINSEY, JOE S. WELL #: 2 RRCID -> 138524 COMPL. DATE 04/26/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10218 - 10368													
*06		2790 X	272	-0-	-2518	-0-	5	1	267	2	Y	-0-	-0-
07		2883 X	-0-	-0-	-2883	-0-					Y	-0-	-0-
08		2356 X	105	-0-	-2251	-0-	2	1	103	2	Y	-0-	-0-
09		1710 X	1004	-0-	-706	-0-	1002	2	2	9	Y	2	1
10		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	10	1	3845	2	Y	7	3
							8	9					1
11		1560 X	1560	-0-	-0-	-0-	1	1	1552	2	Y	6	8
							7	9					1
12		1023 X	907	-0-	-116	-0-	898	2	9	9	Y	8	8
01		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	8	8
02		3500 X	-0-	-0-	-3500	-0-					Y	7	7
03		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-					Y	14	12
04		3636 X	3636	-0-	-0-	-0-	3622	2	14	9	Y	13	11
*05		1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	1668	2	12	9	Y	11	10
-----													
HAIR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138532 COMPL. DATE 05/14/1991 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10190 - 10470													
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139048 COMPL. DATE 07/10/1991 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10592 - 10782															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2914 X	2266	-0-	-648	-0-	229	1	2037	2	Y	-0-			52
01		3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	495	1	2942	2	Y	-0-			52
02		2632 X	1508	-0-	-1124	-0-	176	1	1332	2	Y	-0-			52
03		2914 X	1779	-0-	-1135	-0-	215	1	1564	2	Y	-0-	4	1	48
04		4163 X	4163	-0-	-0-	-0-	466	1	3697	2	Y	-0-			48
*05		3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	484	1	2937	2	Y	-0-			48

GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139316 COMPL. DATE 08/25/1991 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9149 - 10430															
*06		2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	57	1	2861	2	Y	20	30	1	9
							22	9							
07		3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	63	1	3173	2	Y	16	10	1	15
							18	9							
08		2976 X	2774	-0-	-202	-0-	54	1	2696	2	Y	22	29	1	8
							24	9							
09		2910 X	1611	-0-	-1299	-0-	1603	2	8	9	Y	7	12	1	3
10		3255 X	693	-0-	-2562	-0-	8	1	675	2	Y	9	6	1	6
							10	9							
11		3150 X	63	-0-	-3087	-0-	62	2	1	9	Y	1	6	1	1
12		3255 X	2675	-0-	-580	-0-	2666	2	9	9	Y	8	6	1	3
01		2759 X	2490	-0-	-269	-0-	2480	2	10	9	Y	9	9	1	3
02		2402 X	2402	-0-	-0-	-0-	2392	2	10	9	Y	9	9	1	3
03		2666 X	2356	-0-	-310	-0-	23	1	2329	2	Y	4	6	1	1
							4	9							
04		2580 X	1722	-0-	-858	-0-	4	1	1714	2	Y	4	3	1	2
							4	9							
05		2666 X	2289	-0-	-377	-0-	2286	2	3	9	Y	3	3	1	2

KARGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139338 COMPL. DATE 08/31/1991 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9096 - 10440															
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	2192	-0-	2192	2192	43	1	2149	2	Y	-0-			-0-
09		T. A.	5070	-0-	5070	5070	5070	2			Y	-0-			-0-
10		T. A.	1589	-0-	1589	8851	4	1	1585	2	Y	-0-			-0-
11		10951 X	2100	-0-	-8851	-0-	3	1	2093	2	Y	4	2	1	2
							4	9							
12		1906 X	1906	-0-	-0-	-0-	1903	2	3	9	Y	3	4	1	1
01		3689 X	860	-0-	-2829	-0-	856	2	4	9	Y	4	4	1	1
02		3332 X	1276	-0-	-2056	-0-	1272	2	4	9	Y	4	4	1	1
03		2170 X	1333	-0-	-837	-0-	10	1	1299	2	Y	22	16	1	7
							24	9							
04		2100 X	1110	-0-	-990	-0-	2	1	1087	2	Y	19	16	1	10
							21	9							
05		1891 X	1213	-0-	-678	-0-	1193	2	20	9	Y	18	16	1	12

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139604 COMPL. DATE 09/26/1991 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9076 - 9231															
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139888 COMPL. DATE 10/10/1991 TOTAL DEPTH 10563 PERF. 9136 - 10442																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	1685	-0-	1685	1685	1685	2			Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	3640	-0-	3640	5325	3640	2			Y	-0-					-0-
03		7618 X	2293	-0-	-5325	-0-	18	1	2265	2	Y	9	6	1			3
							10	9									
04		1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	1622	2	9	9	Y	8	7	1			4
05		3100 X	843	-0-	-2257	-0-	835	2	8	9	Y	7	6	1			5

  

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 2-L RRCID -> 139911 COMPL. DATE 11/05/1991 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9110 - 10472																	
*06		1020 X	682	-0-	-338	-0-	13	1	669	2	Y	-0-					-0-
07		1506 X	1506	-0-	-0-	-0-	30	1	1476	2	Y	-0-					-0-
08		3100 N	3746	-0-	646	646	73	1	3673	2	Y	-0-					-0-
09		3000 N	2716	-0-	-284	362	2716	2			Y	-0-					-0-
10		1367 N	1005	-0-	-362	-0-	5	1	1000	2	Y	-0-					-0-
11		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	2	1	3547	2	Y	-0-					-0-
12		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	1279	2			Y	-0-					-0-
01		894 X	894	-0-	-0-	-0-	894	2			Y	-0-					-0-
02		776 X	776	-0-	-0-	-0-	776	2			Y	-0-					-0-
03		775 X	769	-0-	-6	-0-	8	1	761	2	Y	-0-					-0-
04		1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	4	1	1328	2	Y	-0-					-0-
05		775 X	544	-0-	-231	-0-	544	2			Y	-0-					-0-

  

BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140122 COMPL. DATE 11/23/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9094 - 10454																	
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
WATSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 140176 COMPL. DATE 11/18/1991 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10202 - 10474														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06		1740 N	60	-0-	-1680	-0-	1	1	59	2	Y	-0-		-0-
07		3100 N	3689	-0-	589	589	72	1	3604	2	Y	12	1 1	11
							13	9						
08	T. A.		4303	-0-	4303	4892	84	1	4196	2	Y	21	24 1	8
							23	9						
09	T. A.		2794	-0-	2794	7686	2786	2	8	9	Y	7	12 1	3
10	T. A.		2519	-0-	2519	10205	6	1	2510	2	Y	3	4 1	2
							3	9						
11	12416 X		2211	-0-	-10205	-0-	2	1	2207	2	Y	2	3 1	1
							2	9						
12	2048 X		2048	-0-	-0-	-0-	2046	2	2	9	Y	2	2 1	1
01	2077 X		1962	-0-	-115	-0-	1960	2	2	9	Y	2	2 1	1
02	1876 X		1766	-0-	-110	-0-	1764	2	2	9	Y	2	2 1	1
03	2077 X		1911	-0-	-166	-0-	16	1	1877	2	Y	16	12 1	5
							18	9						
04	2010 X		1841	-0-	-169	-0-	4	1	1822	2	Y	14	12 1	7
							15	9						
05	1953 N		1809	-0-	-144	-0-	1795	2	14	9	Y	13	11 1	9
-----														
JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140367 COMPL. DATE 12/24/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9740 - 10466														
*06		3720 X	352	-0-	-3368	-0-	7	1	345	2	Y	-0-		-0-
07		3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-					Y	-0-		-0-
08		2139 X	1910	-0-	-229	-0-	37	1	1873	2	Y	-0-		-0-
09		2070 X	1878	-0-	-192	-0-	1878	2			Y	-0-		-0-
10		1612 X	697	-0-	-915	-0-	4	1	693	2	Y	-0-		-0-
11		2070 X	1606	-0-	-464	-0-	5	1	1601	2	Y	-0-		-0-
12		2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2			Y	-0-		-0-
01		2266 X	2266	-0-	-0-	-0-	2266	2			Y	-0-		-0-
02		1764 X	1598	-0-	-166	-0-	1598	2			Y	-0-		-0-
03		2542 X	2156	-0-	-386	-0-	13	1	2143	2	Y	-0-		-0-
04		2537 X	2537	-0-	-0-	-0-	4	1	2533	2	Y	-0-		-0-
*05		2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	2976	2			Y	-0-		-0-
-----														
WATSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140399 COMPL. DATE 12/20/1991 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9112 - 10458														
*06		3660 X	2203	-0-	-1457	-0-	43	1	2149	2	Y	10	16 1	4
							11	9						
07		3782 X	2433	-0-	-1349	-0-	48	1	2376	2	Y	8	5 1	7
							9	9						
08		2728 X	2172	-0-	-556	-0-	42	1	2118	2	Y	11	14 1	4
							12	9						
09		2640 X	2444	-0-	-196	-0-	2436	2	8	9	Y	7	8 1	3
10		2542 X	2080	-0-	-462	-0-	5	1	2068	2	Y	6	5 1	4
							7	9						
11		2340 X	2284	-0-	-56	-0-	2	1	2275	2	Y	6	7 1	3
							7	9						
12		2511 X	2190	-0-	-321	-0-	2183	2	7	9	Y	6	7 1	2
01		2511 X	2202	-0-	-309	-0-	2194	2	8	9	Y	7	7 1	2
02		2268 X	1826	-0-	-442	-0-	1818	2	8	9	Y	7	7 1	2
03		2356 X	2248	-0-	-108	-0-	20	1	2207	2	Y	19	15 1	6
							21	9						
04		2280 X	1992	-0-	-288	-0-	1	1	1972	2	Y	17	14 1	9
							19	9						
05		2201 X	2055	-0-	-146	-0-	2040	2	15	9	Y	14	13 1	10





OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140828 COMPL. DATE 02/22/1992 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9164 - 10446															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	30	-0-	30	30	30	2			Y	-0-			-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	30					Y	3	1	1	2
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	30					Y	4	4	1	2
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	30					Y	3	4	1	1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	30					Y	4	4	1	1
02		T. A.	10702	-0-	10702	10732	10698	2	4	9	Y	4	4	1	1
03		T. A.	5143	-0-	5143	15875	40	1	5092	2	Y	10	8	1	3
							11	9							
04		20084 X	4209	-0-	-15875	-0-	9	1	4190	2	Y	9	7	1	5
							10	9							
*05		3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	3728	2	9	9	Y	8	7	1	6

  

HAIR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 140984 COMPL. DATE 03/12/1992 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9188 - 10528															
*06		810 X	-0-	-0-	-810	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		T. A.	5081	-0-	5081	5081	5012	2	69	9	Y	63	38	1	25
10		T. A.	1755	-0-	1755	6836	4	1	1721	2	Y	27	35	1	17
							30	9							
11		9452 X	2616	-0-	-6836	-0-	2	1	2596	2	Y	16	25	1	8
							18	9							
12		1917 X	1917	-0-	-0-	-0-	1897	2	20	9	Y	18	19	1	7
01		1540 X	1540	-0-	-0-	-0-	1519	2	21	9	Y	19	19	1	7
02		2464 X	1776	-0-	-688	-0-	1757	2	19	9	Y	17	18	1	6
03		2697 X	1776	-0-	-921	-0-	12	1	1743	2	Y	19	19	1	6
							21	9							
04		2610 X	1251	-0-	-1359	-0-	1232	2	19	9	Y	17	14	1	9
05		1953 X	1679	-0-	-274	-0-	1664	2	15	9	Y	14	13	1	10

  

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141111 COMPL. DATE 03/20/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9154 - 10446															
*06		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//	66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK									
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//	040798														
HAIR GAS UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	141270	COMPL. DATE	04/20/1992	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	9110 - 10464						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	1428	-0-	1428	1428	1428	2			Y	-0-					-0-
11		12122 X	10694	-0-	-1428	-0-	4	1	10655	2	Y	32	16	1			16
							35	9									
12		3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	3596	2	39	9	Y	35	38	1			13
01		3271 X	3271	-0-	-0-	-0-	3229	2	42	9	Y	38	38	1			13
02		9968 X	2430	-0-	-7538	-0-	2390	2	40	9	Y	36	36	1			13
03		11036 X	1997	-0-	-9039	-0-	20	1	1970	2	Y	6	17	1			2
							7	9									
04		10680 X	2722	-0-	-7958	-0-	5	1	2710	2	Y	6	5	1			3
							7	9									
05		3627 X	2004	-0-	-1623	-0-	1998	2	6	9	Y	5	5	1			3
KINSEY, JOE S. GAS UNIT		WELL #:	3-L	RRCID ->	141498	COMPL. DATE	05/07/1992	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	10196 - 10478						
*06		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
09		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
10		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
KANGERGA, MICHAEL "D" GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	141716	COMPL. DATE	06/19/1992	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	9212 - 10448						
*06		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
07		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
08		T. A.	5052	-0-	5052	5052	99	1	4953	2	Y	-0-					-0-
09		T. A.	2726	-0-	2726	7778	2726	2			Y	-0-					-0-
10		T. A.	1775	-0-	1775	9553	4	1	1771	2	Y	-0-					-0-
11		12769 X	3216	-0-	-9553	-0-	3	1	3204	2	Y	8	4	1			4
							9	9									
12		2090 X	2090	-0-	-0-	-0-	2081	2	9	9	Y	8	9	1			3
01		5053 X	2343	-0-	-2710	-0-	2333	2	10	9	Y	9	9	1			3
02		2996 X	1636	-0-	-1360	-0-	1626	2	10	9	Y	9	9	1			3
03		3317 X	1737	-0-	-1580	-0-	16	1	1690	2	Y	28	22	1			9
							31	9									
04		3210 X	1619	-0-	-1591	-0-	4	1	1589	2	Y	24	20	1			13
							26	9									
05		2356 X	1365	-0-	-991	-0-	1341	2	24	9	Y	22	20	1			15
HOLTZCLAW GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	141722	COMPL. DATE	06/26/1992	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10108 - 10410						
12		2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	126	1	2290	2	Y	-0-					-0-
01		2480 N	2377	-0-	-103	-0-	126	1	2251	2	Y	-0-					-0-
02		2240 N	2210	-0-	-30	-0-	136	1	2074	2	Y	-0-					-0-
03		2418 N	2201	-0-	-217	-0-	137	1	2064	2	Y	-0-					-0-
04		2597 N	2597	-0-	-0-	-0-	163	1	2434	2	Y	-0-					-0-
05		2449 N	2362	-0-	-87	-0-	168	1	2194	2	Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 JAMES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142021 COMPL. DATE 07/06/1992 TOTAL DEPTH 10290 PERF. 9160 - 10142

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	3937 X	3174	-0-	-763	-0-	102	1	3072	3	Y	-0-					-0-
08	3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	109	1	3236	3	Y	-0-					-0-
*09	3180 X	1855	-0-	-1325	-0-	61	1	1794	3	Y	-0-					-0-
10	3286 X	2605	-0-	-681	-0-	93	1	2512	3	Y	-0-					-0-
11	3180 X	2833	-0-	-347	-0-	102	1	2731	3	Y	-0-					-0-
12	3286 X	2618	-0-	-668	-0-	4	1	2614	3	Y	-0-					-0-
01	3286 X	2425	-0-	-861	-0-	2425	3			Y	-0-					-0-
02	2912 X	2323	-0-	-589	-0-	86	1	2237	3	Y	-0-					-0-
03	2914 X	2499	-0-	-415	-0-	2499	3			Y	-0-					-0-
04	2820 X	2187	-0-	-633	-0-	86	1	2101	3	Y	-0-					-0-
*05	2996 X	2996	-0-	-0-	-0-	116	1	2880	3	Y	-0-					-0-

AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 142220 COMPL. DATE 08/13/1992 TOTAL DEPTH 10273 PERF. 8823 - 10155

*07	1457 N	1043	-0-	-414	-0-	34	1	1009	3	Y	-0-					-0-
08	620 N	310	-0-	-310	-0-	10	1	300	3	Y	-0-					-0-
*09	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	41	1	1199	3	Y	-0-					-0-
10	1375 N	1375	-0-	-0-	-0-	48	1	1327	3	Y	-0-					-0-
11	849 N	849	-0-	-0-	-0-	30	1	819	3	Y	-0-					-0-
12	753 N	753	-0-	-0-	-0-	1	1	752	3	Y	-0-					-0-
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	1217	3			Y	-0-					-0-
02	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	40	1	1009	3	Y	-0-					-0-
03	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			Y	-0-					-0-
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	41	1	938	3	Y	-0-					-0-
*05	1879 N	1879	-0-	-0-	-0-	71	1	1808	3	Y	-0-					-0-

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 153268 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9750 - 10478

*06	4320 X	2400	-0-	-1920	-0-	47	1	2347	2	Y	5	10	1			2
07	4464 X	2851	-0-	-1613	-0-	56	1	2788	2	Y	6	3	1			5
08	4185 X	3390	-0-	-795	-0-	66	1	3313	2	Y	10	11	1			4
09	4050 X	2473	-0-	-1577	-0-	2469	2	4	9	Y	4	6	1			2
10	2976 X	1936	-0-	-1040	-0-	6	1	1926	2	Y	4	3	1			3
11	3660 X	3318	-0-	-342	-0-	3	1	3311	2	Y	4	5	1			2
12	3379 X	2456	-0-	-923	-0-	2450	2	6	9	Y	5	5	1			2
01	3379 X	2790	-0-	-589	-0-	2784	2	6	9	Y	5	5	1			2
02	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	3217	2	6	9	Y	5	5	1			2
03	3441 X	2963	-0-	-478	-0-	24	1	2928	2	Y	10	9	1			3
04	3330 X	1605	-0-	-1725	-0-	3	1	1591	2	Y	10	8	1			5
05	3565 X	2334	-0-	-1231	-0-	2325	2	9	9	Y	8	7	1			6

ARMSTRONG, IONA FAYE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 154931 COMPL. DATE 05/26/1995 TOTAL DEPTH 10985 PERF. 10508 - 10704

12	4061 X	2373	-0-	-1688	-0-	248	1	2125	2	Y	-0-					205
01	4061 X	3345	-0-	-716	-0-	459	1	2886	2	Y	-0-					205
02	2632 X	2477	-0-	-155	-0-	292	1	2185	2	Y	-0-					205
03	2821 X	1790	-0-	-1031	-0-	275	1	1493	2	Y	20	16	1			209
04	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	402	1	2995	2	Y	-0-					209
05	3348 X	3274	-0-	-74	-0-	465	1	2809	2	Y	-0-					209

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
MENEFEHE HEIRS //CONT.// 040798													
WELL #: 2 RRCID -> 158029 COMPL. DATE 02/16/1996 TOTAL DEPTH 10534 PERF. 9128 - 9228													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	2566 N	2566	-0-	-0-	-0-	132 1	2391 2	Y	39	52 1			227
01	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	43 9	133 1	Y	31	28 1			230
02	2380 N	2262	-0-	-118	-0-	34 9	137 1	Y	31	29 1			232
03	2573 N	2566	-0-	-7	-0-	34 9	162 1	Y	-0-	30 1			202
04	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	171 1	171 1	Y	-0-				202
05	2511 N	1036	-0-	-1475	-0-	72 1	964 2	Y	-0-	25 1			177
-----													
GARRETT, COLLIE GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 158400 COMPL. DATE 03/06/1996 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 10134 - 10370													
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	22 1	395 2	Y	-0-				-0-
01	403 N	403	-0-	-0-	-0-	21 1	382 2	Y	-0-				-0-
02	420 N	345	-0-	-75	-0-	21 1	324 2	Y	-0-				-0-
03	445 N	445	-0-	-0-	-0-	28 1	417 2	Y	-0-				-0-
04	390 N	387	-0-	-3	-0-	24 1	363 2	Y	-0-				-0-
05	372 N	239	-0-	-133	-0-	17 1	222 2	Y	-0-				-0-
-----													
HOLTZCLAW GAS UNIT													
WELL #: 3 RRCID -> 158856 COMPL. DATE 04/09/1999 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8980 - 9826													
12	837 N	836	-0-	-1	-0-	43 1	793 2	Y	-0-				-0-
01	899 N	835	-0-	-64	-0-	43 1	792 2	Y	-0-				-0-
02	756 N	714	-0-	-42	-0-	43 1	671 2	Y	-0-				-0-
03	837 N	823	-0-	-14	-0-	50 1	755 2	Y	16				16
04	810 N	777	-0-	-33	-0-	18 9	49 1	Y	-0-				16
*05	819 N	819	-0-	-0-	-0-	49 1	57 1	Y	17	2 1			31
						19 9	743 2	Y					
-----													
BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT													
WELL #: 5 RRCID -> 159445 COMPL. DATE 07/19/1996 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 10554 - 10780													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				127
01	2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	330 1	2521 2	Y	-0-				127
02	2800 N	3200	-0-	400	400	376 1	2824 2	Y	-0-				127
03	1905 N	1505	-0-	-400	-0-	230 1	1275 2	Y	-0-	10 1			117
04	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	324 1	2437 2	Y	-0-				117
05	2139 X	2029	-0-	-110	-0-	279 1	1750 2	Y	-0-				117

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798										
AKINS-REEVES GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID -> 167780	COMPL. DATE	01/24/1998	TOTAL DEPTH	10310	PERF.	8748	-	10090	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
*07		4157 X	4157	-0-	-0-	-0-	131 1	3949 3	Y	70	70 0			-0-
							77 9							
08		2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	65 1	1937 3	Y	29	29 0			-0-
							32 9							
*09		2857 N	2857	-0-	-0-	-0-	92 1	2713 3	Y	47	47 0			-0-
							52 9							
10		1023 X	526	-0-	-497	-0-	18 1	493 3	Y	14	12 0			2
							15 9							
11		990 X	-0-	-0-	-990	-0-			Y	12	12 0			2
12		1159 X	1159	-0-	-0-	-0-	1147 3	12 9	Y	11	11 0			2
01		1023 X	245	-0-	-778	-0-	231 3	14 9	Y	13	13 0			2
02		924 X	261	-0-	-663	-0-	9 1	241 3	Y	10	10 0			2
							11 9							
03		1023 X	566	-0-	-457	-0-	552 3	14 9	Y	13	13 0			2
04		671 N	671	-0-	-0-	-0-	26 1	633 3	Y	11	11 0			2
							12 9							
*05		839 N	839	-0-	-0-	-0-	32 1	795 3	Y	11	11 0			2
							12 9							
-----														
HOLTZCLAW GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 167922	COMPL. DATE	03/04/1998	TOTAL DEPTH	10571	PERF.	8995	-	10390	
12		2573 X	2372	-0-	-201	-0-	123 1	2230 2	Y	17	24 1			105
							19 9							
01		2220 X	2220	-0-	-0-	-0-	115 1	2091 2	Y	13	13 1			105
							14 9							
02		2857 X	2857	-0-	-0-	-0-	174 1	2668 2	Y	14	13 1			106
							15 9							
03		3100 N	3157	-0-	57	57	198 1	2953 2	Y	5	13 1			98
							6 9							
04		2436 N	2379	-0-	-57	-0-	149 1	2230 2	Y	-0-				98
*05		2573 X	1977	-0-	-596	-0-	140 1	1830 2	Y	6	13 1			91
							7 9							
-----														
GRANT, JOHN M. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 168845	COMPL. DATE	04/01/1998	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10127	-	10356	
*06		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
07		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
08		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
09		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
10		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
11		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 168894 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9747 - 10408

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	1582	-0-	1582	1582	31	1	1549	2	Y	2	1	1	1
						2	9							
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	1582					Y	-0-	1	1	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	1582					Y	2	1	1	1
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	1582					Y	2	2	1	1
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1582					Y	2	2	1	1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1582					Y	2	2	1	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1582					Y	2	2	1	1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1582					Y	4	4	1	1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1582					Y	4	3	1	2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1582					Y	3	3	1	2

JENKINS, FELIX W. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169898 COMPL. DATE 04/24/1998 TOTAL DEPTH 10561 PERF. 9134 - 10469

*06	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	57	1	2843	2	Y	-0-			-0-
07	1731 X	1731	-0-	-0-	-0-	34	1	1697	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	113	-0-	113	113	2	1	111	2	Y	-0-			-0-
09	T. A.	103	-0-	103	216	103	2			Y	-0-			-0-
10	T. A.	85	-0-	85	301	85	2			Y	-0-			-0-
11	457 X	156	-0-	-301	-0-	154	2	2	9	Y	2	1	1	1
12	365 X	365	-0-	-0-	-0-	363	2	2	9	Y	2	2	1	1
01	93 N	84	-0-	-9	-0-	82	2	2	9	Y	2	2	1	1
02	140 N	62	-0-	-78	-0-	60	2	2	9	Y	2	2	1	1
03	372 N	117	-0-	-255	-0-	1	1	112	2	Y	4	4	1	1
						4	9							
04	90 N	40	-0-	-50	-0-	36	2	4	9	Y	4	3	1	2
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	3	3	1	2

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170283 COMPL. DATE 06/30/1998 TOTAL DEPTH 10556 PERF. 9102 - 10456

*06	6060 X	5927	-0-	-133	-0-	115	1	5766	2	Y	42	57	1	18
						46	9							
07	6262 X	5099	-0-	-1163	-0-	99	1	4969	2	Y	28	21	1	25
						31	9							
08	4991 X	3664	-0-	-1327	-0-	71	1	3560	2	Y	30	44	1	11
						33	9							
09	4980 X	3416	-0-	-1564	-0-	3399	2	17	9	Y	15	20	1	6
10	5146 X	3128	-0-	-2018	-0-	8	1	3105	2	Y	14	11	1	9
						15	9							
11	4980 X	4132	-0-	-848	-0-	3	1	4117	2	Y	11	14	1	6
						12	9							
12	5084 X	4572	-0-	-512	-0-	4558	2	14	9	Y	13	14	1	5
01	5826 X	5826	-0-	-0-	-0-	5811	2	15	9	Y	14	14	1	5
02	3864 X	3458	-0-	-406	-0-	3443	2	15	9	Y	14	14	1	5
03	4557 X	3994	-0-	-563	-0-	40	1	3943	2	Y	10	12	1	3
						11	9							
04	4980 X	4740	-0-	-240	-0-	9	1	4720	2	Y	10	8	1	5
						11	9							
05	5146 X	3457	-0-	-1689	-0-	3447	2	10	9	Y	9	8	1	6

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171248 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 8837 - 10066													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*07	2823 X	2823	-0-	-0-	-0-	90	1	2707	3	Y	24	24	0
						26	9						-0-
08	2139 X	1966	-0-	-173	-0-	63	1	1888	3	Y	14	14	0
						15	9						-0-
*09	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	71	1	2085	3	Y	18	18	0
						20	9						-0-
10	2170 N	1962	-0-	-208	-0-	69	1	1876	3	Y	15	13	0
						17	9						2
11	2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	73	1	1956	3	Y	13	13	0
						14	9						2
12	2170 N	2027	-0-	-143	-0-	3	1	2010	3	Y	13	13	0
						14	9						2
01	2170 N	1839	-0-	-331	-0-	1824	3	15	9	Y	14	14	0
02	1960 N	1690	-0-	-270	-0-	62	1	1616	3	Y	11	11	0
						12	9						2
03	2015 N	1793	-0-	-222	-0-	1778	3	15	9	Y	14	14	0
04	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	85	1	2054	3	Y	11	11	0
						12	9						2
05	1860 N	1776	-0-	-84	-0-	67	1	1697	3	Y	11	11	0
						12	9						2
-----													
GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183797 COMPL. DATE 06/18/2001 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9064 - 10401													
12	1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	97	1	1731	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	99	1	1821	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	104	1	1586	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	120	1	1763	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	95	1	1407	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	108	1	1405	2	Y	-0-	-0-	-0-
-----													
DRIVER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184678 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9028 - 10418													
12	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	111	1	2022	2	Y	36	106	1
						40	9						420
01	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	102	1	1878	2	Y	28	51	1
						31	9						397
02	2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	131	1	1991	2	Y	29	50	1
						32	9						376
03	1897 N	1897	-0-	-0-	-0-	117	1	1750	2	Y	27	48	1
						30	9						355
04	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	95	1	1427	2	Y	-0-	-0-	355
*05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	119	1	1570	2	Y	27	44	1
						30	9						338
-----													
KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186503 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9710 - 10391													
*06	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
07	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 GOLDEN UNIT WELL #: 4 RRCID -> 189762 COMPL. DATE 04/17/2002 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9112 - 10446

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3100 N	3304	-0-	204	204	171	1	3124	2	Y	8	13	1	53	
01	2968 N	2764	-0-	-204	-0-	143	1	2614	2	Y	6	6	1	53	
02	2492 N	2175	-0-	-317	-0-	134	1	2034	2	Y	6	7	1	52	
03	3078 X	3078	-0-	-0-	-0-	192	1	2876	2	Y	9	7	1	54	
04	2850 X	2405	-0-	-445	-0-	151	1	2254	2	Y	-0-			54	
05	2945 X	2488	-0-	-457	-0-	172	1	2306	2	Y	9	7	1	56	

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 195266 COMPL. DATE 12/09/2002 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9220 - 10408

*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
09	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
11	T. A.	5749	-0-	5749	5749	7	1	5742	2	Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	5077	-0-	5077	10826	5077	2			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	3704	-0-	3704	14530	3704	2			Y	-0-			-0-
02	17540 X	3010	-0-	-14530	-0-	3010	2			Y	-0-			-0-
03	3152 X	3152	-0-	-0-	-0-	29	1	3119	2	Y	4	3	1	1
04	3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	8	1	3062	2	Y	4	3	1	2
*05	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	2636	2	3	9	Y	3	3	1	2

KANGERGA, MICHAEL 'B' GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 195459 COMPL. DATE 02/01/2003 TOTAL DEPTH 10490 PERF. 10162 - 10334

*06	1110 X	-0-	-0-	-1110	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	6846	-0-	6846	6846	133	1	6670	2	Y	39	25	1	14
09	T. A.	5771	-0-	5771	12617	5750	2	21	9	Y	19	26	1	7
10	T. A.	4710	-0-	4710	17327	11	1	4685	2	Y	13	12	1	8
11	21210 X	3883	-0-	-17327	-0-	14	9	3866	2	Y	13	14	1	7
12	5080 X	5080	-0-	-0-	-0-	5065	2	15	9	Y	14	16	1	5
01	5284 X	5284	-0-	-0-	-0-	5265	2	19	9	Y	17	16	1	6
02	3724 X	3644	-0-	-80	-0-	3629	2	15	9	Y	14	15	1	5
03	5260 X	5260	-0-	-0-	-0-	49	1	5143	2	Y	62	47	1	20
04	6634 X	6634	-0-	-0-	-0-	68	9	6564	2	Y	52	44	1	28
*05	6912 X	6912	-0-	-0-	-0-	57	9	6859	2	Y	48	43	1	33

GARRETT, COLLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 200163 COMPL. DATE 02/09/2004 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9088 - 10470

12	4862 X	4862	-0-	-0-	-0-	253	1	4587	2	Y	20	41	1	169
01	5050 X	5050	-0-	-0-	-0-	262	1	4770	2	Y	16	21	1	164
02	4407 X	4407	-0-	-0-	-0-	18	9	4119	2	Y	17	21	1	160
03	4867 X	4625	-0-	-242	-0-	269	1	4314	2	Y	18	20	1	158
04	4890 X	3952	-0-	-938	-0-	291	1	3705	2	Y	-0-			158
*05	5053 X	4331	-0-	-722	-0-	20	9	4004	2	Y	19	20	1	157

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 BECKWORTH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204454 COMPL. DATE 08/27/2004 TOTAL DEPTH 10545 PERF. 9765 - 10408

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
08	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
09	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
10	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-

VINSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208299 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9092 - 10498

12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	5	1			18
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-	2	1			16
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	2	1			14
03	82 N	82	-0-	-0-	-0-	82	2			Y	-0-	2	1			12
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					12
*05	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-	1	1			11

VINSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212177 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9208 - 10464

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

DRIVER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212255 COMPL. DATE 04/13/2005 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9008 - 10414

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213382 COMPL. DATE 05/27/2005 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9188 - 10480

12	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	167	1	3118	2	Y	-0-	13	1			49
01	5559 X	5559	-0-	-0-	-0-	283	1	5276	2	Y	-0-	6	1			43
02	2884 X	2866	-0-	-18	-0-	170	1	2695	2	Y	1	5	1			39
						1	9									
03	3286 X	2912	-0-	-374	-0-	175	1	2720	2	Y	15	5	1			49
						17	9									
04	4348 X	4348	-0-	-0-	-0-	264	1	4084	2	Y	-0-					49
*05	3379 X	3071	-0-	-308	-0-	212	1	2844	2	Y	14	6	1			57
						15	9									

VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 215125 COMPL. DATE 06/20/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9078 - 10452

12	196 N	196	-0-	-0-	-0-	10	1	186	2	Y	-0-					-0-
01	77 N	77	-0-	-0-	-0-	4	1	73	2	Y	-0-					-0-
02	56 N	24	-0-	-32	-0-	1	1	23	2	Y	-0-					-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-					-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-					-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
AKINS-REEVES GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 219225 COMPL. DATE 01/02/2006 TOTAL DEPTH 10297 PERF. 8809 - 10101												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
*07	7442 X	7442	-0-	-0-	-0-	238	1	7171	3	Y	30	30 0
						33	9					-0-
08	5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	182	1	5402	3	Y	19	19 0
						21	9					-0-
*09	4697 X	4697	-0-	-0-	-0-	153	1	4523	3	Y	19	19 0
						21	9					-0-
10	3322 X	3322	-0-	-0-	-0-	118	1	3201	3	Y	3	3 0
						3	9					-0-
11	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	98	1	2617	3	Y	4	3 0
						4	9					1
12	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	3	1	2933	3	Y	3	3 0
						3	9					1
01	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	2669	3	3 9	Y	3	3 0	1
02	2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	97	1	2532	3	Y	3	3 0
						3	9					1
03	3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	3192	3	3 9	Y	3	3 0	1
04	2398 X	2398	-0-	-0-	-0-	95	1	2300	3	Y	3	3 0
						3	9					1
*05	2497 X	2497	-0-	-0-	-0-	96	1	2391	3	Y	9	8 0
						10	9					2

GOLDEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219236 COMPL. DATE 01/07/2006 TOTAL DEPTH 975 PERF. 9075 - 10465													
12	14B2 EXT	8071	-0-	8071	22445	407	1	7630	2	Y	31	15 1	85
						34	9						
01	14B2 EXT	7508	-0-	7508	29953	386	1	7096	2	Y	24	10 1	99
						26	9						
02	14B2 EXT	2239	-0-	2239	32192	119	1	2094	2	Y	24	12 1	111
						26	9						
03	39905 X	7713	-0-	-32192	-0-	465	1	7190	2	Y	53	14 1	150
						58	9						
04	7950 X	5534	-0-	-2416	-0-	341	1	5193	2	Y	-0-		150
05	8060 X	3604	-0-	-4456	-0-	241	1	3306	2	Y	52	19 1	183
						57	9						

KINSEY, JOE S. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 220974 COMPL. DATE 02/06/2006 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9097 - 10438													
*06	950 X	950	-0-	-0-	-0-	18	1	925	2	Y	6	8 1	3
						7	9						
07	1165 X	1165	-0-	-0-	-0-	23	1	1134	2	Y	7	4 1	6
						8	9						
08	1643 X	1162	-0-	-481	-0-	23	1	1130	2	Y	8	11 1	3
						9	9						
09	1590 X	620	-0-	-970	-0-	617	2	3 9	Y	3	5 1	1	
10	1178 X	336	-0-	-842	-0-	1	1	298	2	Y	34	14 1	21
						37	9						
11	1260 X	247	-0-	-1013	-0-	215	2	32 9	Y	29	35 1	15	
12	1178 X	311	-0-	-867	-0-	276	2	35 9	Y	32	35 1	12	
01	1147 X	254	-0-	-893	-0-	215	2	39 9	Y	35	35 1	12	
02	588 X	242	-0-	-346	-0-	206	2	36 9	Y	33	33 1	12	
03	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	29	1	2225	2	Y	18	24 1	6
						20	9						
04	300 X	199	-0-	-101	-0-	180	2	19 9	Y	17	14 1	9	
05	310 X	192	-0-	-118	-0-	177	2	15 9	Y	14	13 1	10	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 GOLDEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222041 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9012 - 10407

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	8184 X	7095	-0-	-1089	-0-	368	1	6697	2	Y	27	10	1	62
						30	9							
01	8060 X	7301	-0-	-759	-0-	378	1	6900	2	Y	21	8	1	75
						23	9							
02	7280 X	6603	-0-	-677	-0-	400	1	6167	2	Y	33	9	1	99
						36	9							
03	8060 X	6707	-0-	-1353	-0-	421	1	6257	2	Y	26	13	1	112
						29	9							
04	7290 X	6010	-0-	-1280	-0-	377	1	5633	2	Y	-0-			112
*05	7316 X	6209	-0-	-1107	-0-	438	1	5743	2	Y	25	14	1	123
						28	9							

GARRETT SALTWATER DISPOSAL WELL #: 1 RRCID -> 224664 COMPL. DATE 04/26/2006 TOTAL DEPTH 3990 PERF. 3081 - 3282

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-

CULLERS, J. EDGAR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 234320 COMPL. DATE 09/21/2007 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9116 - 10472

*06	2610 X	-0-	-0-	-2610	-0-					Y	-0-			-0-
07	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
08	T. A.	5482	-0-	5482	5482	103	1	5160	2	Y	199	126	1	73
						219	9							
09	T. A.	6630	-0-	6630	12112	6476	2	154	9	Y	140	158	1	55
10	T. A.	4625	-0-	4625	16737	14	1	4574	2	Y	34	68	1	21
						37	9							
11	21706 X	4969	-0-	-16737	-0-	5	1	4952	2	Y	11	26	1	6
						12	9							
12	4925 X	4925	-0-	-0-	-0-	4913	2	12	9	Y	11	13	1	4
01	5167 X	5167	-0-	-0-	-0-	5153	2	14	9	Y	13	13	1	4
02	4492 X	4492	-0-	-0-	-0-	4479	2	13	9	Y	12	12	1	4
03	4634 X	4634	-0-	-0-	-0-	39	1	4580	2	Y	14	14	1	4
						15	9							
04	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	9	1	4348	2	Y	12	10	1	6
						13	9							
*05	4297 X	4297	-0-	-0-	-0-	4285	2	12	9	Y	11	10	1	7

ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 234958 COMPL. DATE 11/18/2007 TOTAL DEPTH 10938 PERF. 10234 - 10872

12	206 N	206	-0-	-0-	-0-	29	1	177	2	Y	-0-			353
01	217 N	160	-0-	-57	-0-	30	1	130	2	Y	-0-			353
02	168 N	143	-0-	-25	-0-	17	1	126	2	Y	-0-			353
03	217 N	100	-0-	-117	-0-	16	1	84	2	Y	-0-	28	1	325
04	249 N	249	-0-	-0-	-0-	29	1	220	2	Y	-0-			325
05	155 N	113	-0-	-42	-0-	16	1	97	2	Y	-0-			325

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 236842 COMPL. DATE 01/23/2008 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10270 - 10302													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06		8100 X	4970	-0-	-3130	-0-	97	1	N	-0-			-0-
07		8370 X	5875	-0-	-2495	-0-	115	1	N	-0-			-0-
08		5859 X	5548	-0-	-311	-0-	109	1	N	-0-			-0-
09		5670 X	4900	-0-	-770	-0-	4900	2	N	-0-			-0-
10		5859 X	3514	-0-	-2345	-0-	10	1	N	7	3	1	4
							8	9					
11		5670 X	4867	-0-	-803	-0-	7	1	N	6	7	1	3
							7	9					
12		5859 X	4703	-0-	-1156	-0-	4696	2	N	6	7	1	2
01		5549 X	5218	-0-	-331	-0-	5210	2	N	7	7	1	2
02		4860 X	4860	-0-	-0-	-0-	4853	2	N	6	6	1	2
03		5033 X	5033	-0-	-0-	-0-	47	1	N	10	9	1	3
							11	9					
04		5040 X	4848	-0-	-192	-0-	10	1	N	8	7	1	4
							9	9					
05		5394 X	4895	-0-	-499	-0-	4886	2	N	8	7	1	5
-----													
ROGERS, BILLY NEAL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 238011 COMPL. DATE 11/07/2007 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10330 - 10772													
12		2697 X	2066	-0-	-631	-0-	222	1	N	-0-			765
01		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	587	1	N	-0-			765
02		3108 X	2509	-0-	-599	-0-	299	1	N	-0-			765
03		3441 X	2158	-0-	-1283	-0-	300	1	N	215	61	1	919
							237	9					
04		3330 X	3129	-0-	-201	-0-	370	1	N	-0-			919
05		3441 X	2696	-0-	-745	-0-	387	1	N	-0-			919
-----													
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 247201 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9278 - 10436													
*06		5970 X	3682	-0-	-2288	-0-	72	1	N	8	14	1	3
							9	9					
07		6169 X	4908	-0-	-1261	-0-	96	1	N	8	4	1	7
							9	9					
08		4712 X	4511	-0-	-201	-0-	88	1	N	11	14	1	4
							12	9					
09		4560 X	4325	-0-	-235	-0-	4318	2	N	6	8	1	2
10		4712 X	3047	-0-	-1665	-0-	9	1	N	4	4	1	2
							4	9					
11		4560 X	4413	-0-	-147	-0-	3	1	N	4	4	1	2
							4	9					
12		4712 X	4401	-0-	-311	-0-	4398	2	N	3	4	1	1
01		4526 X	4177	-0-	-349	-0-	4173	2	N	4	4	1	1
02		4116 X	3922	-0-	-194	-0-	3918	2	N	4	4	1	1
03		4557 X	3947	-0-	-610	-0-	36	1	N	31	22	1	10
							34	9					
04		4410 X	3655	-0-	-755	-0-	8	1	N	26	22	1	14
							29	9					
05		4402 X	4147	-0-	-255	-0-	4119	2	N	25	22	1	17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
KANGERGA, MICHAEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 249640 COMPL. DATE 04/08/2008 TOTAL DEPTH 10213 PERF.10618 - 13060														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	28170 X	16409	-0-	-11761	-0-	320	1	16006	2	Y	75	76	1	32
07	29109 X	10	-0-	-29099	-0-	83	9			Y	-0-	32	1	-0-
08	26684 X	26684	-0-	-0-	-0-	521	1	26009	2	Y	140	89	1	51
09	23877 X	23877	-0-	-0-	-0-	23798	2	79	9	Y	72	95	1	28
10	19326 X	19326	-0-	-0-	-0-	43	1	19234	2	Y	44	45	1	27
11	24120 X	17038	-0-	-7082	-0-	17	1	16980	2	Y	37	45	1	19
12	24924 X	18274	-0-	-6650	-0-	18230	2	44	9	Y	40	44	1	15
01	24924 X	18436	-0-	-6488	-0-	18388	2	48	9	Y	44	44	1	15
02	22288 X	16483	-0-	-5805	-0-	16437	2	46	9	Y	42	42	1	15
03	19313 X	17843	-0-	-1470	-0-	155	1	17668	2	Y	18	27	1	6
04	17850 X	10961	-0-	-6889	-0-	20	9			Y	16	13	1	9
05	18445 X	12420	-0-	-6025	-0-	27	1	10916	2	Y	16	13	1	9
						18	9			Y	14	13	1	10
						12405	2	15	9	Y	14	13	1	10
WATSON GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 257562 COMPL. DATE 02/08/2010 TOTAL DEPTH 10226 PERF.10884 - 14061														
*06	38520 X	28265	-0-	-10255	-0-	552	1	27573	2	Y	127	202	1	54
07	39804 X	30244	-0-	-9560	-0-	140	9			Y	105	66	1	93
08	34162 X	28369	-0-	-5793	-0-	591	1	29537	2	Y	105	66	1	93
09	32730 X	26280	-0-	-6450	-0-	116	9			Y	77	101	1	30
10	31248 X	24879	-0-	-6369	-0-	553	1	27654	2	Y	147	186	1	54
11	30540 X	24718	-0-	-5822	-0-	26195	2	85	9	Y	77	101	1	30
12	30256 X	23276	-0-	-6980	-0-	63	1	24599	2	Y	196	106	1	120
01	28365 X	23115	-0-	-5250	-0-	21	1	24508	2	Y	171	204	1	87
02	24528 X	18207	-0-	-6321	-0-	1	4	188	9	Y	182	201	1	68
03	25544 X	21713	-0-	-3831	-0-	23075	2	1	4	Y	182	201	1	68
04	24720 X	20225	-0-	-4495	-0-	22891	2	1	4	Y	203	201	1	70
05	23281 X	19604	-0-	-3677	-0-	223	9			Y	188	191	1	67
						18000	2	207	9	Y	93	130	1	30
						182	1	21429	2	Y	93	130	1	30
						102	9			Y	80	67	1	43
						42	1	20094	2	Y	80	67	1	43
						1	4	88	9	Y	73	66	1	50
						19524	2	80	9	Y	73	66	1	50

OAK HILL (COTTON VALLEY)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
WATSON GAS UNIT //CONT.// 040798															
WELL #: 4 RRCID -> 264356 COMPL. DATE 10/23/2011 TOTAL DEPTH 11600 PERF.10200 - 10410															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06		0 W	21087	-0-	21087	144057	413	1	20624	2	N	45	76	1	19
07		0 W	11982	-0-	11982	156039	50	9	11705	2	N	39	23	1	35
*08	167197	X	11158	-0-	-156039	-0-	43	9	10881	2	N	54	69	1	20
09	9810	X	9810	-0-	-0-	-0-	59	9	9810	2	N	-0-	20	1	-0-
10	9956	X	9956	-0-	-0-	-0-	88	9	9868	2	N	80	31	1	49
11	9396	X	9396	-0-	-0-	-0-	75	9	9321	2	N	68	82	1	35
12	9331	X	9098	-0-	-233	-0-	81	9	9017	2	N	74	81	1	28
01	9331	X	8203	-0-	-1128	-0-	89	9	8114	2	N	81	81	1	28
02	9156	X	7722	-0-	-1434	-0-	84	9	7638	2	N	76	77	1	27
03	9951	X	7567	-0-	-2384	-0-	26	9	7541	2	N	24	43	1	8
04	9390	X	7470	-0-	-1920	-0-	22	9	7448	2	N	20	17	1	11
05	9083	X	7140	-0-	-1943	-0-	21	9	7119	2	N	19	17	1	13

BASA RESOURCES, INC.															
MCCRORY, P.C. GAS UNIT //CONT.// 053974															
WELL #: 5 RRCID -> 175566 COMPL. DATE 12/01/1999 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10603 - 10905															
12	1457	N	1318	-0-	-139	-0-	98	1	1220	2	N	-0-			129
01	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	1933	2			N	-0-			129
02	1910	N	1910	-0-	-0-	-0-	1910	2			N	-0-			129
03	1519	N	1519	-0-	-0-	-0-	1519	2			N	-0-			129
04	1860	N	1454	-0-	-406	-0-	83	1	1371	2	N	-0-			129
05	2139	N	1399	-0-	-740	-0-	84	1	1315	2	N	-0-			129

WEST PIRTLE GAS UNIT															
WELL #: 5 RRCID -> 179554 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 11037 PERF.10678 - 10921															
12	1720	N	1720	-0-	-0-	-0-	127	1	1593	2	N	-0-			154
01	1922	N	1816	-0-	-106	-0-	1816	2			N	-0-			154
02	1680	N	1437	-0-	-243	-0-	1437	2			N	-0-			154
03	1705	N	1481	-0-	-224	-0-	1481	2			N	-0-			154
04	1770	N	1314	-0-	-456	-0-	73	1	1241	2	N	-0-			154
05	2015	N	1277	-0-	-738	-0-	75	1	1202	2	N	-0-			154

BASIC ENERGY SERVICES, L.P.															
SMITH, B.G. ESTATE //CONT.// 054313															
WELL #: 1 RRCID -> 083500 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 3220 - 3260															
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

SMITH, B. G. ESTATE															
WELL #: 2 RRCID -> 186391 COMPL. DATE 06/15/2001 TOTAL DEPTH 4049 PERF. 3220 - 3260															
12	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT		NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 BOWLES ENERGY, INC. 084097  
 CHERRY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 115306 COMPL. DATE 01/27/1985 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10180 - 10436

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1554	2	17 9	N	15	59
01	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1182	2	7 9	N	6	65
02	1820 N	686	-0-	-1134	-0-	618	2	68 9	N	62	126
03	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1909	2	4 9	N	4	128
04	1140 N	163	-0-	-977	-0-	163	2		N	-0-	14
*05	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2		N	-0-	14

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 126547 COMPL. DATE 02/10/1988 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10027 - 10384

12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	394	2		N	-0-	22
01	434 N	369	-0-	-65	-0-	369	2		N	-0-	22
02	364 N	313	-0-	-51	-0-	313	2		N	-0-	22
03	403 N	391	-0-	-12	-0-	391	2		N	-0-	22
04	377 N	377	-0-	-0-	-0-	377	2		N	-0-	22
*05	488 N	488	-0-	-0-	-0-	488	2		N	-0-	22

HEMPHILL, B.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184766 COMPL. DATE 06/22/2001 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10087 - 10387

12	692 N	692	-0-	-0-	-0-	667	2	25 9	N	23	107
01	667 N	667	-0-	-0-	-0-	643	2	24 9	N	22	129
02	661 N	661	-0-	-0-	-0-	534	2	127 9	N	115	244
03	682 N	643	-0-	-39	-0-	640	2	3 9	N	3	67
04	660 N	632	-0-	-28	-0-	632	2		N	-0-	12
05	744 N	689	-0-	-55	-0-	689	2		N	-0-	12

BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 SYPERT, R. WELL #: 1 RRCID -> 090397 COMPL. DATE 07/24/1980 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9295 - 10758

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

PORTER WELL #: 1 RRCID -> 111463 COMPL. DATE 08/02/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF. 9298 - 9470

12	806 N	731	-0-	-75	-0-	729	2	2 9	N	2	90
01	775 N	558	-0-	-217	-0-	550	2	8 9	N	7	90
02	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2		N	-0-	90
03	744 N	613	-0-	-131	-0-	612	2	1 9	N	1	90
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	654	2		N	-0-	90
05	713 N	598	-0-	-115	-0-	598	2		N	-0-	90

DICKERSON, C.N. WELL #: 1 RRCID -> 136385 COMPL. DATE 09/26/1990 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10716 - 10930

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	26



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK				
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
TIMBERLAKE		WELL #:		1	RRCID ->	213893	COMPL. DATE	07/24/2005	TOTAL DEPTH	10500	PERF. 9168 - 9412	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	2976 X	2515	-0-	-461	-0-	2515	2		N	-0-		195
01	3038 X	2206	-0-	-832	-0-	2206	2		N	-0-		195
02	2744 X	2199	-0-	-545	-0-	2199	2		N	-0-		195
03	3038 X	2515	-0-	-523	-0-	2515	2		N	-0-		195
04	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	2759	2		N	-0-		195
*05	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	2		N	-0-		195

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	221894	COMPL. DATE	06/14/2006	TOTAL DEPTH	11320	PERF. 9766 - 11191	
12	1798 X	-0-	-0-	-1798	-0-				Y	-0-		89
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		89

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	221938	COMPL. DATE	06/16/2006	TOTAL DEPTH	10760	PERF. 9190 - 10626	
12	186 N	134	-0-	-52	-0-	134	2		Y	-0-		19
01	186 N	102	-0-	-84	-0-	102	2		Y	-0-		19
02	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2		Y	-0-		19
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2		Y	-0-		19
04	137 N	137	-0-	-0-	-0-	137	2		Y	-0-		19
*05	142 N	142	-0-	-0-	-0-	142	2		Y	-0-		19

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		6	RRCID ->	222696	COMPL. DATE	09/29/2006	TOTAL DEPTH	11320	PERF. 9834 - 11244	
12	806 N	662	-0-	-144	-0-	656	2	6 9	Y	5		66
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	429	2	7 9	Y	6	4 8	68
02	812 N	408	-0-	-404	-0-	402	2	6 9	Y	5	2 8	71
03	651 N	398	-0-	-253	-0-	395	2	3 9	Y	3	2 8	72
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	420	2	7 9	Y	6		78
05	465 N	394	-0-	-71	-0-	394	2		Y	-0-		78

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	224198	COMPL. DATE	10/20/2006	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 9377 - 10815	
12	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1683	2	13 9	Y	12	1 8	137
01	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1015	2	13 9	Y	12	9 8	140
02	1428 N	1100	-0-	-328	-0-	1087	2	13 9	Y	12	5 8	147
03	1705 N	1095	-0-	-610	-0-	1088	2	7 9	Y	6	4 8	149
04	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1102	2	13 9	Y	12		161
05	1209 N	1136	-0-	-73	-0-	1136	2		Y	-0-		161

LATHAM		WELL #:		1	RRCID ->	225454	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	10759	PERF. 10296 - 10584	
12	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604	2		N	-0-		250
01	2787 X	2787	-0-	-0-	-0-	2787	2		N	-0-		250
02	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2208	2		N	-0-		250
03	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	1832	2		N	-0-		250
04	1710 X	1577	-0-	-133	-0-	1577	2		N	-0-		250
05	1767 X	1616	-0-	-151	-0-	1616	2		N	-0-		250

EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1		WELL #:		9	RRCID ->	225722	COMPL. DATE	02/03/2007	TOTAL DEPTH	10741	PERF. 9188 - 10649	
12	465 N	290	-0-	-175	-0-	289	2	1 9	Y	1		18
01	186 N	45	-0-	-141	-0-	43	2	2 9	Y	2	1 8	19
02	84 N	74	-0-	-10	-0-	72	2	2 9	Y	2	1 8	20
03	279 N	78	-0-	-201	-0-	78	2		Y	-0-		20
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	66	2	2 9	Y	2		22
05	93 N	60	-0-	-33	-0-	60	2		Y	-0-		22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406														
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 227624 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9270 - 10735														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2325 X	1827	-0-	-498	-0-	1825	2	2	9	Y	2		24
01		3255 X	1777	-0-	-1478	-0-	1775	2	2	9	Y	2	2 8	24
02		2940 X	2231	-0-	-709	-0-	2229	2	2	9	Y	2	1 8	25
03		3255 X	2089	-0-	-1166	-0-	2087	2	2	9	Y	2	1 8	26
04		2233 X	2233	-0-	-0-	-0-	2231	2	2	9	Y	2		28
05		2480 X	2256	-0-	-224	-0-	2256	2			Y	-0-		28
-----														
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228942 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9282 - 10702														
12		961 N	903	-0-	-58	-0-	903	2			Y	-0-		61
01		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170	2			Y	-0-		61
02		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	1122	2			Y	-0-		61
03		1330 N	1330	-0-	-0-	-0-	1330	2			Y	-0-		61
04		1140 N	835	-0-	-305	-0-	835	2			Y	-0-		61
*05		1240 N	802	-0-	-438	-0-	802	2			Y	-0-		61
-----														
PORTER WELL #: 4 RRCID -> 229261 COMPL. DATE 06/04/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10412 - 10676														
12		3658 X	3098	-0-	-560	-0-	3089	2	9	9	N	8	2 8	230
01		3503 X	3111	-0-	-392	-0-	3094	2	17	9	N	15	15 8	230
02		3136 X	2949	-0-	-187	-0-	2948	2	1	9	N	1	1 8	230
03		3317 X	2944	-0-	-373	-0-	2941	2	3	9	N	3	196 1 2 8	35
04		3210 X	2818	-0-	-392	-0-	2818	2			N	-0-		35
05		3255 X	2831	-0-	-424	-0-	2831	2			N	-0-		35
-----														
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 230560 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9190 - 10692														
12		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1395	2			Y	-0-		62
01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1347	2			Y	-0-		62
02		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	1138	2			Y	-0-		62
03		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1720	2			Y	-0-		62
04		1290 N	1191	-0-	-99	-0-	1191	2			Y	-0-		62
*05		1271 N	955	-0-	-316	-0-	955	2			Y	-0-		62
-----														
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 230857 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9196 - 10740														
12		2201 X	2017	-0-	-184	-0-	2017	2			N	-0-		89
01		2294 X	1695	-0-	-599	-0-	1695	2			N	-0-		89
02		2072 X	1806	-0-	-266	-0-	1806	2			N	-0-		89
03		2294 X	2231	-0-	-63	-0-	2231	2			N	-0-		89
04		2273 X	2273	-0-	-0-	-0-	2273	2			N	-0-		89
*05		2139 X	2139	-0-	-0-	-0-	2139	2			N	-0-		89
-----														
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230858 COMPL. DATE 01/02/2007 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10406 - 10614														
12		1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	1456	2			Y	-0-		52
01		1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1466	2			Y	-0-		52
02		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	1687	2			Y	-0-		52
03		1085 N	161	-0-	-924	-0-	161	2			Y	-0-		52
04		1050 N	939	-0-	-111	-0-	939	2			Y	-0-		52
*05		1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-		52
-----														
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 230989 COMPL. DATE 03/17/2007 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9507 - 10858														
12		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758	2			Y	-0-		39
01		434 N	412	-0-	-22	-0-	412	2			Y	-0-		39
02		469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	2			Y	-0-		39
03		744 N	444	-0-	-300	-0-	444	2			Y	-0-		39
04		390 N	352	-0-	-38	-0-	352	2			Y	-0-		39
05		527 N	391	-0-	-136	-0-	391	2			Y	-0-		39

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BUFFCO PRODUCTION INC. //CONT.// 106406												
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 231591 COMPL. DATE 08/24/2007 TOTAL DEPTH 11219 PERF. 9582 - 10922												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	2		Y	-0-		10
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797	2		Y	-0-		10
02	838 N	838	-0-	-0-	-0-	838	2		Y	-0-		10
03	1147 N	623	-0-	-524	-0-	623	2		Y	-0-		10
04	780 N	772	-0-	-8	-0-	772	2		Y	-0-		10
05	930 N	767	-0-	-163	-0-	767	2		Y	-0-		10
-----												
TIMBERLAKE -A- WELL #: 5 RRCID -> 235446 COMPL. DATE 11/26/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10426 - 10646												
12	3720 X	2718	-0-	-1002	-0-	2716	2	2 9	N	2	2 8	131
01	3627 X	2679	-0-	-948	-0-	2679	2		N	-0-		131
02	2716 X	2568	-0-	-148	-0-	2568	2		N	-0-		131
03	2883 X	2645	-0-	-238	-0-	2641	2	4 9	N	4	4 8	131
04	2760 X	2737	-0-	-23	-0-	2737	2		N	-0-		131
*05	2942 X	2942	-0-	-0-	-0-	2942	2		N	-0-		131
-----												
HOLT GAS UNIT WELL #: 101 RRCID -> 236002 COMPL. DATE 01/15/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10790 - 11004												
12	1639 N	1639	-0-	-0-	-0-	1588	2	51 9	N	46	164 1	50
01	1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	1629	2	14 9	N	13		63
02	1652 N	1319	-0-	-333	-0-	1317	2	2 9	N	2		65
03	1643 N	1478	-0-	-165	-0-	1477	2	1 9	N	1		66
04	1590 N	1372	-0-	-218	-0-	1307	2	65 9	N	59		125
05	1457 N	1413	-0-	-44	-0-	1274	2	139 9	N	126	193 1	58
-----												
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 239108 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11135 PERF. 9762 - 10972												
12	1302 X	982	-0-	-320	-0-	981	2	1 9	Y	1		18
01	1147 X	751	-0-	-396	-0-	749	2	2 9	Y	2	1 8	19
02	896 X	594	-0-	-302	-0-	592	2	2 9	Y	2	1 8	20
03	992 X	904	-0-	-88	-0-	904	2		Y	-0-		20
04	960 X	925	-0-	-35	-0-	923	2	2 9	Y	2		22
05	992 X	551	-0-	-441	-0-	551	2		Y	-0-		22
-----												
WEAVER-KIDD WELL #: 1 RRCID -> 243946 COMPL. DATE 10/27/2008 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10489 - 10764												
12	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3226	2	12 9	N	11		320
01	3131 X	2795	-0-	-336	-0-	2793	2	2 9	N	2	194 1	128
02	2968 X	2331	-0-	-637	-0-	2324	2	7 9	N	6		134
03	3286 X	2036	-0-	-1250	-0-	1971	2	65 9	N	59		193
04	3180 X	2098	-0-	-1082	-0-	2067	2	31 9	N	28		221
05	3224 X	2056	-0-	-1168	-0-	2037	2	19 9	N	17		238
-----												
EASTMAN CHEMICAL COMPANY GU 1 WELL #: 11 RRCID -> 244863 COMPL. DATE 07/18/2007 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9754 - 10778												
12	124 N	106	-0-	-18	-0-	106	2		Y	-0-		4
01	217 N	119	-0-	-98	-0-	119	2		Y	-0-		4
02	56 N	51	-0-	-5	-0-	51	2		Y	-0-		4
03	93 N	30	-0-	-63	-0-	30	2		Y	-0-		4
04	120 N	90	-0-	-30	-0-	90	2		Y	-0-		4
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		Y	-0-		4
-----												
WOLF GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246327 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11169 PERF.10750 - 11014												
12	394 N	394	-0-	-0-	-0-	383	2	11 9	N	10		128
01	372 N	351	-0-	-21	-0-	349	2	2 9	N	2		130
02	252 N	232	-0-	-20	-0-	226	2	6 9	N	5		135
03	403 N	193	-0-	-210	-0-	187	2	6 9	N	5		140
04	330 N	180	-0-	-150	-0-	180	2		N	-0-		140
05	248 N	131	-0-	-117	-0-	131	2		N	-0-		140

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
BURK ROYALTY CO., LTD. 108799												
WATKINS "CV" WELL #: 1 RRCID -> 154185 COMPL. DATE 03/27/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10185 - 11067												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT	DISPOSITIONS * AMT	EOM BALANCE
12	186 N	165	-0-	-21	-0-	165 2		N	-0-			49
01	745 N	745	-0-	-0-	-0-	714 2	31 9	N	28			77
02	512 N	512	-0-	-0-	-0-	506 2	6 9	N	5			82
03	392 N	392	-0-	-0-	-0-	375 2	17 9	N	15			97
04	720 N	396	-0-	-324	-0-	388 2	8 9	N	7			104
05	558 N	306	-0-	-252	-0-	297 2	9 9	N	8			112
-----												
C. W. RESOURCES, INC. 121085												
HILLIARD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094564 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9254 - 9588												
12	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 2		Y	-0-			-0-
01	496 N	324	-0-	-172	-0-	324 2		Y	-0-			-0-
02	448 N	236	-0-	-212	-0-	236 2		Y	-0-			-0-
03	1117 N	1117	-0-	-0-	-0-	1117 2		Y	-0-			-0-
04	382 N	382	-0-	-0-	-0-	382 2		Y	-0-			-0-
*05	599 N	599	-0-	-0-	-0-	599 2		Y	-0-			-0-
-----												
JIMMERSON WELL #: 2 RRCID -> 192946 COMPL. DATE 01/13/2003 TOTAL DEPTH 10616 PERF.10258 - 10435												
12	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2626 2		Y	-0-			-0-
01	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	2496 2		Y	-0-			-0-
02	2408 N	2148	-0-	-260	-0-	2148 2		Y	-0-			-0-
03	2635 N	2614	-0-	-21	-0-	2614 2		Y	-0-			-0-
04	2430 N	2155	-0-	-275	-0-	2155 2		Y	-0-			-0-
05	2387 N	2213	-0-	-174	-0-	2210 2	3 9	Y	3	3 1		-0-
-----												
JIMMERSON WELL #: 1 RRCID -> 198173 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10198 - 10451												
12	2573 X	261	-0-	-2312	-0-	248 2	13 9	Y	12			28
01	2573 X	1682	-0-	-891	-0-	1664 2	18 9	Y	16	42 1		2
02	2324 X	1700	-0-	-624	-0-	1700 2		Y	-0-			2
03	1085 X	543	-0-	-542	-0-	543 2		Y	-0-			2
04	1620 X	1593	-0-	-27	-0-	1516 2	77 9	Y	70			72
05	1891 X	1052	-0-	-839	-0-	1022 2	30 9	Y	27	84 1		15
-----												
JIMMERSON 'A' WELL #: 1 RRCID -> 213153 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9254 - 10434												
12	2326 N	2326	-0-	-0-	-0-	2290 2	36 9	Y	33			119
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	1953 2	7 9	Y	6	100 1		25
02	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	1744 2		Y	-0-			25
03	1863 N	1863	-0-	-0-	-0-	1863 2		Y	-0-			25
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	1573 2	23 9	Y	21			46
*05	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	1538 2		Y	-0-	3 1		43
-----												
JIMMERSON 'B' WELL #: 1 RRCID -> 214302 COMPL. DATE 07/18/2005 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9636 - 10254												
12	930 N	891	-0-	-39	-0-	856 2	35 9	Y	32			32
01	1116 N	705	-0-	-411	-0-	699 2	6 9	Y	5	21 1		16
02	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		Y	-0-			16
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	888 2		Y	-0-			16
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	761 2	29 9	Y	26			42
*05	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1231 2	59 9	Y	54	96 1		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085  
 HILLIARD GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 219922 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10328 - 10500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1782 2	12 9		Y	11			21
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	1666 2	2 9		Y	2	12 1		11
02	1764 N	1483	-0-	-281	-0-	1483 2			Y	-0-			11
03	1798 N	1684	-0-	-114	-0-	1684 2			Y	-0-			11
04	1620 N	1568	-0-	-52	-0-	1558 2	10 9		Y	9			20
*05	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	1711 2			Y	-0-	2 1		18

HILLIARD GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219923 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 10718 PERF.10294 - 10482

12	651 N	372	-0-	-279	-0-	372 2			Y	-0-			-0-
01	713 N	302	-0-	-411	-0-	302 2			Y	-0-			-0-
02	364 N	248	-0-	-116	-0-	248 2			Y	-0-			-0-
03	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627 2			Y	-0-			-0-
04	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760 2			Y	-0-			-0-
*05	540 N	540	-0-	-0-	-0-	539 2	1 9		Y	1	1 1		-0-

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423  
 MILLER, VIRGINIA WELL #: 1 RRCID -> 085512 COMPL. DATE 03/20/1979 TOTAL DEPTH 10377 PERF. 9991 - 10167

12	177 N	177	-0-	-0-	-0-	177 2			N	-0-			90
01	186 N	147	-0-	-39	-0-	146 2	1 9		N	1	1 1		90
02	182 N	182	-0-	-0-	-0-	181 2	1 9		N	1	1 1		90
03	186 N	110	-0-	-76	-0-	110 2			N	-0-			90
04	150 N	144	-0-	-6	-0-	143 2	1 9		N	1	1 1		90
05	217 N	149	-0-	-68	-0-	148 2	1 9		N	1	1 1		90

BEALL, ROBERT UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095320 COMPL. DATE 07/01/1981 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10918 - 10501

12	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1170 2			Y	-0-			91
01	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1781 2	1 9		Y	1			92
02	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1393 2	1 9		Y	1			93
03	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1492 2	17 9		Y	15			108
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1672 2	40 9		Y	36	114 1		30
*05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	1443 2			Y	-0-			30

BEALL WELL #: 2 RRCID -> 105465 COMPL. DATE 03/17/1983 TOTAL DEPTH 10583 PERF.10133 - 10435

12	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1483 2	17 9		Y	15			161
01	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1945 2	18 9		Y	16	13 1	1 8	163
02	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	1249 2	29 9		Y	26	8 1		181
03	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1378 2			Y	-0-			181
04	1320 N	1176	-0-	-144	-0-	1168 2	8 9		Y	7	7 1		181
05	1364 N	1189	-0-	-175	-0-	1165 2	24 9		Y	22	8 1	1 8	194

GANDY WELL #: 1 RRCID -> 136353 COMPL. DATE 09/12/1990 TOTAL DEPTH 10380 PERF. 9938 - 10146

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		149423											
MILLER, VIRGINIA		WELL #:		2	RRCID -> 176779		COMPL. DATE 02/14/2000		TOTAL DEPTH 10650	PERF. 9944 - 10391					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2232 N	2199	-0-	-33	-0-	-0-	2199	2		N	-0-				130
01	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	-0-	2248	2	17	9	15	15	1		130
02	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	-0-	2004	2	46	9	42	12	1		160
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	-0-	2248	2	4	9	4				164
04	2190 N	2185	-0-	-5	-0-	-0-	2170	2	15	9	14	14	1		164
05	2263 N	2233	-0-	-30	-0-	-0-	2216	2	17	9	15	15	1		164
-----															
MILLER, VIRGINIA		WELL #:		3	RRCID -> 177747		COMPL. DATE 05/12/2000		TOTAL DEPTH 10350	PERF. 9942 - 10218					
12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	-0-	371	2		N	-0-				52
01	311 N	311	-0-	-0-	-0-	-0-	309	2	2	9	2	2	1		52
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	-0-	343	2	2	9	2	2	1		52
03	372 N	346	-0-	-26	-0-	-0-	346	2		N	-0-				52
04	398 N	398	-0-	-0-	-0-	-0-	395	2	3	9	3	3	1		52
05	372 N	301	-0-	-71	-0-	-0-	299	2	2	9	2	2	1		52
-----															
MILLER, VIRGINIA		WELL #:		4	RRCID -> 179167		COMPL. DATE 07/25/2000		TOTAL DEPTH 10383	PERF.10054 - 10282					
12	992 N	-0-	-0-	-992	-0-	-0-				N	-0-				67
01	1209 N	-0-	-0-	-1209	-0-	-0-				N	-0-				67
02	616 N	-0-	-0-	-616	-0-	-0-				N	-0-				67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	67	1		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MILLER, VIRGINIA		WELL #:		6	RRCID -> 180165		COMPL. DATE 09/11/2000		TOTAL DEPTH 10375	PERF.10060 - 10280					
12	1457 N	1123	-0-	-334	-0-	-0-	977	2	146	9	133				245
01	1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	-0-	1362	2	10	9	9	9	1		245
02	1176 N	698	-0-	-478	-0-	-0-	694	2	4	9	4	4	1		245
03	1116 N	942	-0-	-174	-0-	-0-	942	2		N	-0-				245
04	1320 N	989	-0-	-331	-0-	-0-	982	2	7	9	6	6	1		245
*05	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	-0-	1100	2	9	9	8	8	1		245
-----															
MILLER, VIRGINIA		WELL #:		5	RRCID -> 180406		COMPL. DATE 10/27/2000		TOTAL DEPTH 10395	PERF.10087 - 10338					
12	1116 N	1046	-0-	-70	-0-	-0-	1046	2		N	-0-				129
01	1054 N	993	-0-	-61	-0-	-0-	986	2	7	9	6	6	1		129
02	1204 N	946	-0-	-258	-0-	-0-	939	2	7	9	6	6	1		129
03	1392 N	1392	-0-	-0-	-0-	-0-	1372	2	20	9	18				147
04	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	-0-	1014	2	7	9	6	6	1		147
*05	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	1064	2	8	9	7	7	1		147
-----															
MILLER, VIRGINIA		WELL #:		7	RRCID -> 180409		COMPL. DATE 11/08/2000		TOTAL DEPTH 10375	PERF.10035 - 10328					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
MILLER, VIRGINIA		WELL #:		8	RRCID -> 181219		COMPL. DATE 11/29/2000		TOTAL DEPTH 10375	PERF. 9960 - 10259					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				72

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423									
MILLER, VIRGINIA		WELL #: 9		RRCID -> 181285		COMPL. DATE 12/29/2000		TOTAL DEPTH 10384 PERF. 9955 - 10253			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		14
-----											
MILLER, VIRGINIA		WELL #: 10		RRCID -> 181370		COMPL. DATE 01/24/2001		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9968 - 10271			
12	2697 N	2306	-0-	-391	-0-	2306	2	N	-0-		50
01	2741 N	2741	-0-	-0-	-0-	2721	2	N	18	18 1	50
02	2436 N	2306	-0-	-130	-0-	2291	2	N	14	14 1	50
03	2402 N	2402	-0-	-0-	-0-	2402	2	N	-0-		50
04	2610 N	2327	-0-	-283	-0-	2310	2	N	15	15 1	50
05	2542 N	2376	-0-	-166	-0-	2358	2	N	16	16 1	50
-----											
ROSSON-WARD LAND CO. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 181920		COMPL. DATE 02/13/2001		TOTAL DEPTH 10573 PERF.10098 - 10402			
12	775 N	709	-0-	-66	-0-	698	2	N	10	1 8	56
01	837 N	557	-0-	-280	-0-	544	2	N	12	4 1	64
02	616 N	462	-0-	-154	-0-	453	2	N	8	3 1	67
03	713 N	695	-0-	-18	-0-	691	2	N	4	1 8	70
04	540 N	513	-0-	-27	-0-	507	2	N	5	3 1	72
*05	647 N	647	-0-	-0-	-0-	641	2	N	5	4 1	72
-----											
FINDLEY, M. K.		WELL #: 1		RRCID -> 182394		COMPL. DATE 02/15/2001		TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9977 - 10272			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		129
-----											
BEALL		WELL #: 4		RRCID -> 182775		COMPL. DATE 05/10/2001		TOTAL DEPTH 10575 PERF.10154 - 10404			
12	883 N	883	-0-	-0-	-0-	877	2	Y	5		56
01	1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	1160	2	Y	9	8 1	57
02	1222 N	1222	-0-	-0-	-0-	1208	2	Y	13	7 1	63
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1032	2	Y	-0-		63
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	693	2	Y	4	4 1	63
*05	737 N	737	-0-	-0-	-0-	726	2	Y	10	5 1	68
-----											
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 183020		COMPL. DATE 05/07/2001		TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9001 - 10429			
12	837 N	476	-0-	-361	-0-	476	2	N	-0-		-0-
01	961 N	569	-0-	-392	-0-	565	2	N	4	4 1	-0-
02	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1027	2	N	6	6 1	-0-
03	596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2	N	-0-		-0-
04	540 N	97	-0-	-443	-0-	96	2	N	1	1 1	-0-
05	1147 N	100	-0-	-1047	-0-	99	2	N	1	1 1	-0-
-----											
BEALL		WELL #: 6		RRCID -> 183211		COMPL. DATE 05/14/2001		TOTAL DEPTH 10652 PERF.10226 - 10476			
12	1395 N	1029	-0-	-366	-0-	1029	2	Y	-0-		61
01	1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	1007	2	Y	1		62
02	932 N	932	-0-	-0-	-0-	932	2	Y	-0-		62
03	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	1099	2	Y	10		72
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	1009	2	Y	17	69 1	20
05	1023 N	920	-0-	-103	-0-	920	2	Y	-0-		20

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423								
OAK HILL GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 183799		COMPL. DATE 06/19/2001		TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9000 - 10421		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
-----										
GRISSOM, O. H.		WELL #: 2		RRCID -> 186212		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 10782 PERF. 9232 - 10663		
12	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	2956 2	2 9 N	2	2 8	52
01	2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2844 2	2 9 N	2	2 8	52
02	2650 X	2650	-0-	-0-	-0-	2648 2	2 9 N	2	2 8	52
03	2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2792 2	1 9 N	1	1 8	52
04	2439 X	2439	-0-	-0-	-0-	2439 2		-0-		52
*05	2868 N	2868	-0-	-0-	-0-	2867 2	1 9 N	1	1 8	52
-----										
MARTIN		WELL #: 1		RRCID -> 188170		COMPL. DATE 02/25/2002		TOTAL DEPTH 10586 PERF.10175 - 10458		
12	1488 N	1401	-0-	-87	-0-	1398 2	3 9 N	3		95
01	1395 N	1354	-0-	-41	-0-	1335 2	19 9 N	17	9 1	102
02	1232 N	1221	-0-	-11	-0-	1208 2	13 9 N	12	7 1	107
03	1395 N	1316	-0-	-79	-0-	1291 2	25 9 N	23	1 8	129
04	1320 N	1265	-0-	-55	-0-	1251 2	14 9 N	13	8 1	134
*05	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1373 2	13 9 N	12	9 1	137
-----										
GANDY		WELL #: 2		RRCID -> 190451		COMPL. DATE 07/05/2002		TOTAL DEPTH 10410 PERF. 9996 - 10297		
12	1767 N	1452	-0-	-315	-0-	1448 2	4 9 N	4	1 8	140
01	1736 N	1218	-0-	-518	-0-	1209 2	9 9 N	8	8 1	140
02	1456 N	824	-0-	-632	-0-	818 2	6 9 N	5	5 1	140
03	1457 N	1354	-0-	-103	-0-	1354 2		-0-		140
04	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1182 2	10 9 N	9	119 1	30
*05	1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	1154 2	9 9 N	8	8 1	30
-----										
ROSSON-WARD LAND CO.		WELL #: 2		RRCID -> 195076		COMPL. DATE 03/20/2003		TOTAL DEPTH 10533 PERF.10140 - 10390		
12	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1607 2	9 9 N	8		56
01	1798 N	1427	-0-	-371	-0-	1407 2	20 9 N	18	9 1	65
02	1624 N	1140	-0-	-484	-0-	1129 2	11 9 N	10	7 1	68
03	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1687 2	1 9 N	1		69
04	1380 N	1285	-0-	-95	-0-	1272 2	13 9 N	12	8 1	73
05	1271 N	1160	-0-	-111	-0-	1152 2	8 9 N	7	8 1	72
-----										
BEALL		WELL #: 5		RRCID -> 195608		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 10550 PERF.10205 - 10446		
12	2325 N	2096	-0-	-229	-0-	2096 2		N	-0-	177
01	2139 N	1941	-0-	-198	-0-	1918 2	23 9 N	21	12 1	185
02	1820 N	1773	-0-	-47	-0-	1692 2	81 9 N	74	10 1	249
03	2108 N	1922	-0-	-186	-0-	1854 2	68 9 N	62	182 1	129
04	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2080 2	26 9 N	24	13 1	140
*05	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	2014 2	17 9 N	15	14 1	140
-----										
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 195745		COMPL. DATE 05/21/2003		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9289 - 10664		
12	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2575 2	18 9 N	16	5 8	58
01	2662 N	2662	-0-	-0-	-0-	2645 2	17 9 N	15	3 8	70
02	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2429 2	12 9 N	11	1 8	80
03	2604 N	2131	-0-	-473	-0-	2117 2	14 9 N	13	1 8	92
04	2580 N	2267	-0-	-313	-0-	2258 2	9 9 N	8		100
05	2697 N	2422	-0-	-275	-0-	2410 2	12 9 N	11	2 8	109



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423															
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195769 COMPL. DATE 06/06/2003 TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9228 - 10650															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	1457 N	1409	-0-	-48	-0-	1304	2	105	9	N	95	176	1	1	115
01	1705 N	1404	-0-	-301	-0-	1294	2	110	9	N	100	1	8	214	
02	1540 N	1411	-0-	-129	-0-	1320	2	91	9	N	83	180	1	2	115
03	1526 N	1526	-0-	-0-	-0-	1429	2	97	9	N	88	164	1	1	38
04	1350 N	-0-	-0-	-1350	-0-					N	-0-				38
05	1550 N	NO RPT	-0-	-1550	-0-					N	NO RPT				38
-----															
MILLER, VIRGINIA WELL #: 12 RRCID -> 196667 COMPL. DATE 06/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF.10024 - 10281															
12	2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	2170 N	-0-	-0-	-2170	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
MILLER, VIRGINIA WELL #: 11 RRCID -> 196668 COMPL. DATE 05/15/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9998 - 10248															
12	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-				-0-
01	1581 N	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-				-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
BEALL WELL #: 8 RRCID -> 196999 COMPL. DATE 07/21/2003 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10130 - 10425															
12	806 N	377	-0-	-429	-0-	377	2			N	-0-				45
01	620 N	403	-0-	-217	-0-	399	2	4	9	N	4	3	1	1	45
02	456 N	456	-0-	-0-	-0-	453	2	3	9	N	3	3	1		45
03	604 N	604	-0-	-0-	-0-	595	2	9	9	N	8	1	8		52
04	390 N	307	-0-	-83	-0-	305	2	2	9	N	2	2	1		52
05	496 N	331	-0-	-165	-0-	329	2	2	9	N	2	2	1		52
-----															
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 1 RRCID -> 197184 COMPL. DATE 07/23/2003 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9310 - 10661															
12	1550 N	1474	-0-	-76	-0-	1473	2	1	9	N	1	1	8		38
01	1643 N	1406	-0-	-237	-0-	1395	2	11	9	N	10	1	8		47
02	1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1598	2	9	9	N	8	3	8		52
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	1916	2	1	9	N	1	1	8		52
04	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1648	2	1	9	N	1	1	8		53
*05	1902 N	1902	-0-	-0-	-0-	1894	2	8	9	N	7	2	8		58
-----															
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 2 RRCID -> 197186 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10374 - 10678															
12	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1864	2	1	9	N	1	1	8		48
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	1723	2	2	9	N	2	2	8		48
02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	1792	2	6	9	N	5	1	8		52
03	1860 N	1858	-0-	-2	-0-	1845	2	13	9	N	12	1	8		63
04	1680 N	1139	-0-	-541	-0-	1133	2	6	9	N	5				68
05	1984 N	1609	-0-	-375	-0-	1606	2	3	9	N	3	1	8		70
-----															
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 198035 COMPL. DATE 08/08/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10321 - 10622															
12	1953 N	1795	-0-	-158	-0-	1794	2	1	9	N	1	1	8		40
01	1674 N	1305	-0-	-369	-0-	1301	2	4	9	N	4	1	8		43
02	1680 N	1642	-0-	-38	-0-	1642	2			N	-0-				43
03	1798 N	1198	-0-	-600	-0-	1195	2	3	9	N	3	1	8		45
04	1260 N	856	-0-	-404	-0-	856	2			N	-0-				45
05	1829 N	872	-0-	-957	-0-	872	2			N	-0-				45

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423  
 PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198757 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9157 - 10611

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
01		2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200087 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9218 - 10639

12		1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	1289	2	1	9	N	1	1	8			47
01		1426 N	1291	-0-	-135	-0-	1288	2	3	9	N	3	2	8			48
02		1148 N	1108	-0-	-40	-0-	1105	2	3	9	N	3	1	8			50
03		1302 N	872	-0-	-430	-0-	869	2	3	9	N	3	1	8			52
04		1260 N	864	-0-	-396	-0-	858	2	6	9	N	5					57
05		1240 N	971	-0-	-269	-0-	969	2	2	9	N	2	1	8			58

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 200138 COMPL. DATE 11/02/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9220 - 10656

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					32

MILLER, VIRGINIA WELL #: 13 RRCID -> 200139 COMPL. DATE 12/01/2003 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9970 - 10171

12		2166 N	2166	-0-	-0-	-0-	2166	2			N	-0-					45
01		2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	2411	2	19	9	N	17	16	1	1	8	45
02		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2158	2	14	9	N	13	13	1			45
03		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	2543	2	1	9	N	1	1	8			45
04		2340 N	2009	-0-	-331	-0-	1995	2	14	9	N	13	13	1			45
05		2418 N	1660	-0-	-758	-0-	1647	2	13	9	N	12	11	1	1	8	45

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: T 4 RRCID -> 200186 COMPL. DATE 01/02/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9252 - 10644

12		596 N	596	-0-	-0-	-0-	596	2			N	-0-					65
01		899 N	529	-0-	-370	-0-	525	2	4	9	N	4	1	8			68
02		560 N	547	-0-	-13	-0-	547	2			N	-0-					68
03		603 N	603	-0-	-0-	-0-	602	2	1	9	N	1	1	8			68
04		597 N	597	-0-	-0-	-0-	595	2	2	9	N	2					70
*05		805 N	805	-0-	-0-	-0-	802	2	3	9	N	3	1	8			72

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 200239 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9253 - 10650

12		2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	2011	2	9	9	N	8	1	8			92
01		1860 N	1691	-0-	-169	-0-	1689	2	2	9	N	2	2	8			92
02		1820 N	1708	-0-	-112	-0-	1701	2	7	9	N	6	1	8			97
03		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2178	2	1	9	N	1	1	8			97
04		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	2			N	-0-					97
*05		2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2110	2	2	9	N	2	2	8			97

PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 200241 COMPL. DATE 12/19/2003 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10589

12		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	2217	2	2	9	N	2	2	8			100
01		2108 N	2043	-0-	-65	-0-	2035	2	8	9	N	7	2	8			105
02		1988 N	1820	-0-	-168	-0-	1811	2	9	9	N	8	1	8			112
03		2232 N	1821	-0-	-411	-0-	1820	2	1	9	N	1	1	8			112
04		1980 N	1831	-0-	-149	-0-	1828	2	3	9	N	3					115
05		2015 N	1870	-0-	-145	-0-	1866	2	4	9	N	4	2	8			117

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK								
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423														
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 200367		COMPL. DATE 10/19/2003		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9572 - 10666								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 201004		COMPL. DATE 10/28/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9200 - 10644								
12	496 N	-0-	-0-	-496	-0-					N	-0-					-0-
01	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-					-0-
02	448 N	-0-	-0-	-448	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: T 5		RRCID -> 201241		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9345 - 10704								
*06	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*07	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*08	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*09	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*10	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*11	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*12	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*01	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
*02	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	30	7			-0-
*03	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	0	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
PLUGGED AND ABANDONED_____ 06/01/2011 - PLUGGED 06/01/11																
-----																
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: T 6		RRCID -> 201243		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 10776 PERF. 9118 - 10659								
12	1519 N	1452	-0-	-67	-0-	1446	2	6	9	N	5	1	8			37
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1474	2	3	9	N	3	2	8			38
02	1512 N	1002	-0-	-510	-0-	1000	2	2	9	N	2	2	8			38
03	1457 N	1165	-0-	-292	-0-	1162	2	3	9	N	3	1	8			40
04	1440 N	1096	-0-	-344	-0-	1094	2	2	9	N	2					42
05	1116 N	803	-0-	-313	-0-	802	2	1	9	N	1	1	8			42
-----																
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 201244		COMPL. DATE 02/12/2004		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9282 - 10638								
12	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	1787	2	2	9	N	2	2	8			47
01	1860 N	1710	-0-	-150	-0-	1698	2	12	9	N	11	3	8			55
02	1680 N	1659	-0-	-21	-0-	1658	2	1	9	N	1	1	8			55
03	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1824	2	3	9	N	3	1	8			57
04	1650 N	1648	-0-	-2	-0-	1641	2	7	9	N	6	1	8			62
05	1829 N	1707	-0-	-122	-0-	1705	2	2	9	N	2	2	8			62
-----																
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 201479		COMPL. DATE 12/19/2003		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9280 - 10652								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					55

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423								
GRISSOM		WELL #: 1		RRCID -> 202009		COMPL. DATE 04/12/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9260 - 10621		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	3534 X	2905	-0-	-629	-0-	2862 2	43 9 Y	39	31 1	18
01	3534 X	3284	-0-	-250	-0-	3245 2	39 9 Y	35	15 8	38
02	2940 X	2198	-0-	-742	-0-	2175 2	23 9 Y	21	31 1	20
03	3255 X	2147	-0-	-1108	-0-	2116 2	31 9 Y	28	9 8	39
04	3180 X	1652	-0-	-1528	-0-	1623 2	29 9 Y	26	39 1	23
05	3286 X	1369	-0-	-1917	-0-	1333 2	36 9 Y	33	14 8	42
-----										
WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 202060		COMPL. DATE 03/28/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9240 - 10712		
12	1798 N	1541	-0-	-257	-0-	1538 2	3 9 N	3	1 8	70
01	1643 N	1629	-0-	-14	-0-	1621 2	8 9 N	7	2 8	75
02	1512 N	1442	-0-	-70	-0-	1441 2	1 9 N	1	1 8	75
03	1550 N	1540	-0-	-10	-0-	1537 2	3 9 N	3	1 8	77
04	1590 N	1556	-0-	-34	-0-	1555 2	1 9 N	1		78
05	1612 N	1436	-0-	-176	-0-	1432 2	4 9 N	4	2 8	80
-----										
THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 202398		COMPL. DATE 04/15/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9278 - 10726		
12	1612 N	1516	-0-	-96	-0-	1514 2	2 9 N	2	2 8	38
01	1705 N	1693	-0-	-12	-0-	1691 2	2 9 N	2	2 8	38
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1534 2	9 9 N	8	1 8	45
03	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1814 2	4 9 N	4	2 8	47
04	1650 N	1639	-0-	-11	-0-	1633 2	6 9 N	5		52
*05	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1753 2	3 9 N	3	2 8	53
-----										
GRISSOM "A"		WELL #: 4		RRCID -> 202848		COMPL. DATE 05/15/2004		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9118 - 10584		
12	4774 X	4677	-0-	-97	-0-	4638 2	39 9 Y	35	50 1	30
01	4774 X	4166	-0-	-608	-0-	4131 2	35 9 Y	32		62
02	4312 X	3916	-0-	-396	-0-	3888 2	28 9 Y	25	55 1	32
03	4774 X	4128	-0-	-646	-0-	4093 2	35 9 Y	32		64
04	4620 X	4277	-0-	-343	-0-	4249 2	28 9 Y	25	53 1	36
05	4681 X	3987	-0-	-694	-0-	3953 2	34 9 Y	31		67
-----										
WOOD "A"		WELL #: 1		RRCID -> 203264		COMPL. DATE 04/21/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10687		
12	930 N	771	-0-	-159	-0-	770 2	1 9 N	1	1 8	102
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1412 2	4 9 N	4	2 8	104
02	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2191 2	3 9 N	3	3 8	104
03	1634 N	1634	-0-	-0-	-0-	1631 2	3 9 N	3	3 8	104
04	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1421 2	8 9 N	7	1 8	110
05	2294 N	1294	-0-	-1000	-0-	1291 2	3 9 N	3	3 8	110
-----										
WOOD "C"		WELL #: 6		RRCID -> 203267		COMPL. DATE 06/03/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9265 - 10718		
12	2586 N	2586	-0-	-0-	-0-	2584 2	2 9 N	2	2 8	58
01	2325 N	2265	-0-	-60	-0-	2255 2	10 9 N	9	2 8	65
02	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2286 2	1 9 N	1	1 8	65
03	2573 N	1950	-0-	-623	-0-	1949 2	1 9 N	1	1 8	65
04	2190 N	1900	-0-	-290	-0-	1899 2	1 9 N	1	1 8	65
05	2542 N	2204	-0-	-338	-0-	2202 2	2 9 N	2	2 8	65
-----										
WOOD "D"		WELL #: 7		RRCID -> 203268		COMPL. DATE 05/21/2004		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9305 - 10737		
12	1333 N	1256	-0-	-77	-0-	1256 2		-0-		73
01	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	1745 2	6 9 N	5	1 8	77
02	1708 N	1206	-0-	-502	-0-	1204 2	2 9 N	2	2 8	77
03	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	1498 2	1 9 N	1	1 8	77
04	1680 N	1632	-0-	-48	-0-	1632 2		-0-		77
*05	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1787 2	1 9 N	1	1 8	77

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		149423								
GRISSOM "D"		WELL #:		2	RRCID ->	204235	COMPL. DATE	07/15/2004	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9153 - 10635
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	2945 X	1941	-0-	-1004	-0-	1937	2	4 9	Y	4	21	1
01	2945 X	2070	-0-	-875	-0-	2055	2	15 9	Y	14		
02	2268 X	1509	-0-	-759	-0-	1500	2	9 9	Y	8	21	1
03	2511 X	1863	-0-	-648	-0-	1849	2	14 9	Y	13		
04	2010 X	1534	-0-	-476	-0-	1517	2	17 9	Y	15	26	1
05	1674 N	1609	-0-	-65	-0-	1595	2	14 9	Y	13		
-----												
GRISSOM "C"		WELL #:		5	RRCID ->	204563	COMPL. DATE	05/15/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9227 - 10736
12	3472 X	3094	-0-	-378	-0-	3077	2	17 9	Y	15	33	1
01	3472 X	3248	-0-	-224	-0-	3225	2	23 9	Y	21		
02	2828 X	2468	-0-	-360	-0-	2451	2	17 9	Y	15	35	1
03	3131 X	2280	-0-	-851	-0-	2257	2	23 9	Y	21		
04	3150 X	2174	-0-	-976	-0-	2157	2	17 9	Y	15	33	1
05	3255 X	1879	-0-	-1376	-0-	1856	2	23 9	Y	21		
-----												
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #:		13	RRCID ->	204929	COMPL. DATE	07/27/2004	TOTAL DEPTH	11008	PERF.	9407 - 10879
12	1798 N	1131	-0-	-667	-0-	1130	2	1 9	N	1	1	8
01	1736 N	1386	-0-	-350	-0-	1377	2	9 9	N	8	2	8
02	1120 N	966	-0-	-154	-0-	964	2	2 9	N	2	2	8
03	1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1318	2	6 9	N	5	1	8
04	1350 N	628	-0-	-722	-0-	628	2		N	-0-		
*05	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1382	2	7 9	N	6	3	8
-----												
WOOD "E"		WELL #:		8	RRCID ->	204933	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9240 - 10692
12	1240 N	1185	-0-	-55	-0-	1183	2	2 9	N	2	2	8
01	1178 N	1169	-0-	-9	-0-	1167	2	2 9	N	2	2	8
02	1068 N	1068	-0-	-0-	-0-	1067	2	1 9	N	1	1	8
03	1178 N	1115	-0-	-63	-0-	1114	2	1 9	N	1	1	8
04	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1157	2	1 9	N	1	1	8
05	1178 N	1079	-0-	-99	-0-	1079	2		N	-0-		
-----												
WOOD "F"		WELL #:		11	RRCID ->	204934	COMPL. DATE	08/21/2004	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9468 - 10941
12	341 N	130	-0-	-211	-0-	130	2		N	-0-		
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	738	2	1 9	N	1	1	8
02	196 N	83	-0-	-113	-0-	83	2		N	-0-		
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	148	2	7 9	N	6	1	8
04	720 N	-0-	-0-	-720	-0-	-0-	2		N	-0-		
*05	116 N	116	-0-	-0-	-0-	115	2	1 9	N	1	1	8
-----												
GRISSOM "E"		WELL #:		11	RRCID ->	205293	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	10962	PERF.	9260 - 10638
12	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	2856	2	12 9	Y	11	48	1
01	2914 X	2767	-0-	-147	-0-	2744	2	23 9	Y	21		
02	2632 X	2183	-0-	-449	-0-	2170	2	13 9	Y	12		
03	2914 X	2713	-0-	-201	-0-	2699	2	14 9	Y	13	46	1
04	2820 X	2496	-0-	-324	-0-	2482	2	14 9	Y	13		
05	2883 X	2305	-0-	-578	-0-	2290	2	15 9	Y	14	1	8
-----												
GRISSOM "G"		WELL #:		13	RRCID ->	205923	COMPL. DATE	08/17/2004	TOTAL DEPTH	10987	PERF.	9380 - 10838
12	4898 X	4498	-0-	-400	-0-	4475	2	23 9	Y	21	75	1
01	4898 X	4211	-0-	-687	-0-	4182	2	29 9	Y	26		
02	4424 X	3550	-0-	-874	-0-	3529	2	21 9	Y	19		
03	4495 X	3885	-0-	-610	-0-	3868	2	17 9	Y	15	65	1
04	4350 X	3773	-0-	-577	-0-	3752	2	21 9	Y	19		
05	4495 X	3923	-0-	-572	-0-	3899	2	24 9	Y	22		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423																	
WOOD "G" WELL #: 5 RRCID -> 206009 COMPL. DATE 09/23/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9294 - 10711																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					68
-----																	
PRICE WELL #: 1 RRCID -> 206587 COMPL. DATE 10/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9273 - 10747																	
12		1085 N	971	-0-	-114	-0-	969	2	2	9	N	2	2	8			48
01		1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	1063	2	7	9	N	6	1	8			53
02		952 N	951	-0-	-1	-0-	950	2	1	9	N	1	1	8			53
03		1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	1142	2	1	9	N	1	1	8			53
04		1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1335	2	1	9	N	1	1	8			53
*05		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1173	2	4	9	N	4	2	8			55
-----																	
PRICE "A" WELL #: 2 RRCID -> 206779 COMPL. DATE 11/24/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9308 - 10777																	
12		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	1004	2	1	9	N	1	1	8			32
01		992 N	707	-0-	-285	-0-	706	2	1	9	N	1	1	8			32
02		672 N	631	-0-	-41	-0-	609	2	22	9	N	20					52
03		992 N	503	-0-	-489	-0-	502	2	1	9	N	1	1	8			52
04		1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1233	2			N	-0-					52
*05		868 N	868	-0-	-0-	-0-	867	2	1	9	N	1	1	8			52
-----																	
GRISSOM "H" WELL #: 14 RRCID -> 206899 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9268 - 10666																	
12		2976 X	1892	-0-	-1084	-0-	1891	2	1	9	Y	1	32	1			22
01		2976 X	2322	-0-	-654	-0-	2321	2	1	9	Y	1	1	8			23
02		2632 X	2067	-0-	-565	-0-	2058	2	9	9	Y	8					31
03		2542 X	2407	-0-	-135	-0-	2386	2	21	9	Y	19	40	1			10
04		2250 X	1776	-0-	-474	-0-	1767	2	9	9	Y	8					18
*05		3256 X	3256	-0-	-0-	-0-	3246	2	10	9	Y	9					27
-----																	
GRISSOM "B" WELL #: 6 RRCID -> 207142 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10984 PERF. 9396 - 10849																	
12		2325 N	2085	-0-	-240	-0-	2082	2	3	9	Y	3	22	1			14
01		2449 N	2075	-0-	-374	-0-	2060	2	15	9	Y	14					28
02		2380 N	2253	-0-	-127	-0-	2234	2	19	9	Y	17	31	1			14
03		2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	2285	2	17	9	Y	15					29
04		2010 N	1926	-0-	-84	-0-	1911	2	15	9	Y	14	27	1			16
05		2480 N	1935	-0-	-545	-0-	1920	2	15	9	Y	14					30
-----																	
GRISSOM "F" WELL #: 12 RRCID -> 207144 COMPL. DATE 08/17/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9124 - 10584																	
12		868 N	840	-0-	-28	-0-	825	2	15	9	Y	14	14	1			6
01		775 N	485	-0-	-290	-0-	481	2	4	9	Y	4					10
02		784 N	661	-0-	-123	-0-	657	2	4	9	Y	4					14
03		837 N	761	-0-	-76	-0-	758	2	3	9	Y	3	13	1			4
04		685 N	685	-0-	-0-	-0-	681	2	4	9	Y	4					8
05		744 N	422	-0-	-322	-0-	416	2	6	9	Y	5	1	8			12
-----																	
GRISSOM "I" WELL #: 9 RRCID -> 207260 COMPL. DATE 11/13/2004 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 9286 - 10651																	
12		3349 X	3349	-0-	-0-	-0-	3332	2	17	9	Y	15	76	1	3	8	25
01		3115 X	3115	-0-	-0-	-0-	3092	2	23	9	Y	21	3	8			43
02		2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2672	2	14	9	Y	13	1	8			55
03		2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	2923	2	25	9	Y	23	1	8			77
04		3102 X	3102	-0-	-0-	-0-	3083	2	19	9	Y	17					94
*05		2954 X	2954	-0-	-0-	-0-	2941	2	13	9	Y	12	1	8			105

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423											
GRISSOM "J"		WELL #: 10		RRCID -> 207261		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9314 - 10752			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE		
12	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1264	2	8 9	N	7	37 1	2 8	5
01	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1486	2	15 9	N	14	2 8		17
02	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	1326	2	7 9	N	6	1 8		22
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	1405	2	8 9	N	7	1 8		28
04	1553 N	1553	-0-	-0-	-0-	1542	2	11 9	N	10			38
*05	1247 N	1247	-0-	-0-	-0-	1239	2	8 9	N	7			45
-----													
GRISSOM "K"		WELL #: 902		RRCID -> 207262		COMPL. DATE 11/13/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9184 - 10651			
12	3052 X	3052	-0-	-0-	-0-	3049	2	3 9	Y	3	65 1	3 8	7
01	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3544	2	23 9	Y	21	3 8		25
02	3012 X	3012	-0-	-0-	-0-	3000	2	12 9	Y	11	1 8		35
03	3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3321	2	21 9	Y	19	1 8		53
04	2644 X	2644	-0-	-0-	-0-	2627	2	17 9	Y	15	1 8		67
*05	3167 X	3167	-0-	-0-	-0-	3147	2	20 9	Y	18	3 8		82
-----													
PORTLEY-TAYLOR GAS UNIT		WELL #: 14		RRCID -> 207326		COMPL. DATE 09/24/2004		TOTAL DEPTH 11040		PERF. 9475 - 10949			
12	868 N	831	-0-	-37	-0-	830	2	1 9	N	1	1 8		70
01	1054 N	705	-0-	-349	-0-	704	2	1 9	N	1	1 8		70
02	980 N	370	-0-	-610	-0-	370	2		N	-0-			70
03	837 N	455	-0-	-382	-0-	454	2	1 9	N	1	1 8		70
04	690 N	615	-0-	-75	-0-	615	2		N	-0-			70
*05	928 N	928	-0-	-0-	-0-	927	2	1 9	N	1	1 8		70
-----													
THOMPSON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 207800		COMPL. DATE 12/17/2004		TOTAL DEPTH 10870		PERF. 9258 - 10709			
12	1116 N	858	-0-	-258	-0-	857	2	1 9	N	1	1 8		78
01	961 N	886	-0-	-75	-0-	884	2	2 9	N	2	2 8		78
02	840 N	838	-0-	-2	-0-	829	2	9 9	N	8	1 8		85
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1031	2	18 9	N	16	1 8		100
04	988 N	988	-0-	-0-	-0-	980	2	8 9	N	7			107
*05	940 N	940	-0-	-0-	-0-	939	2	1 9	N	1	1 8		107
-----													
THOMPSON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 207802		COMPL. DATE 12/24/2004		TOTAL DEPTH 10874		PERF. 9684 - 10765			
12	1767 N	1684	-0-	-83	-0-	1681	2	3 9	N	3	3 8		97
01	1798 N	1701	-0-	-97	-0-	1679	2	22 9	N	20	2 8		115
02	1568 N	1560	-0-	-8	-0-	1559	2	1 9	N	1	1 8		115
03	1674 N	1649	-0-	-25	-0-	1630	2	19 9	N	17	2 8		130
04	1650 N	1541	-0-	-109	-0-	1541	2		N	-0-			130
05	1736 N	1391	-0-	-345	-0-	1389	2	2 9	N	2	2 8		130
-----													
SOUTH OAK HILL UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 208388		COMPL. DATE 02/19/2005		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 8944 - 10388			
12	652 N	652	-0-	-0-	-0-	646	2	6 9	N	5			102
01	1023 N	372	-0-	-651	-0-	372	2		N	-0-			102
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729	2		N	-0-			102
03	651 N	489	-0-	-162	-0-	489	2		N	-0-			102
04	663 N	663	-0-	-0-	-0-	663	2		N	-0-			102
05	806 N	746	-0-	-60	-0-	735	2	11 9	N	10			112
-----													
WOOD "M"		WELL #: 14		RRCID -> 208427		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 11000		PERF. 9436 - 10833			
12	2201 N	2032	-0-	-169	-0-	2022	2	10 9	N	9	1 8		97
01	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	2755	2	6 9	N	5	2 8		100
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2097	2	1 9	N	1	1 8		100
03	2788 N	2788	-0-	-0-	-0-	2787	2	1 9	N	1	1 8		100
04	2320 N	2320	-0-	-0-	-0-	2319	2	1 9	N	1	1 8		100
*05	2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	2896	2	2 9	N	2	2 8		100

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423														
WOOD "B" WELL #: 12 RRCID -> 208428 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9172 - 10641														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	1945	2	4	9	N	4	2	8	62
01	1674 N	1600	-0-	-74	-0-	1598	2	2	9	N	2	2	8	62
02	1540 N	1425	-0-	-115	-0-	1418	2	7	9	N	6	1	8	67
03	1953 N	1520	-0-	-433	-0-	1514	2	6	9	N	5	1	8	71
04	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1662	2	2	9	N	2	1	8	72
05	1581 N	1460	-0-	-121	-0-	1458	2	2	9	N	2	2	8	72
-----														
THOMPSON "C" WELL #: 4 RRCID -> 208925 COMPL. DATE 12/24/2004 TOTAL DEPTH 10905 PERF. 9304 - 10792														
12	3485 X	3485	-0-	-0-	-0-	3482	2	3	9	N	3	3	8	90
01	3069 X	2834	-0-	-235	-0-	2830	2	4	9	N	4	4	8	90
02	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	2837	2	14	9	N	13	1	8	102
03	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3440	2	14	9	N	13	3	8	112
04	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	3684	2	7	9	N	6	1	8	117
*05	3431 X	3431	-0-	-0-	-0-	3425	2	6	9	N	5	3	8	119
-----														
GRISSOM "L" WELL #: 3 RRCID -> 208929 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10786 PERF. 9240 - 10599														
12	1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1787	2	7	9	N	6			105
01	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	2046	2	11	9	N	10	3	8	112
02	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	1992	2	21	9	N	19	2	8	129
03	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	2082	2	7	9	N	6	1	8	134
04	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	1933	2	13	9	N	12	1	8	145
*05	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1984	2	6	9	N	5	3	8	147
-----														
WOOD "L" WELL #: 13 RRCID -> 209495 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11060 PERF. 9504 - 10862														
12	1488 N	1419	-0-	-69	-0-	1410	2	9	9	N	8	2	8	73
01	1426 N	1374	-0-	-52	-0-	1371	2	3	9	N	3	3	8	73
02	1288 N	1216	-0-	-72	-0-	1215	2	1	9	N	1	1	8	73
03	1426 N	1351	-0-	-75	-0-	1341	2	10	9	N	9	2	8	80
04	1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1400	2	3	9	N	3	1	8	82
05	1333 N	1310	-0-	-23	-0-	1308	2	2	9	N	2	2	8	82
-----														
WOOD "H" WELL #: 9 RRCID -> 209671 COMPL. DATE 02/10/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9296 - 10770														
12	1209 N	1111	-0-	-98	-0-	1109	2	2	9	N	2	2	8	68
01	1054 N	968	-0-	-86	-0-	966	2	2	9	N	2	2	8	68
02	952 N	911	-0-	-41	-0-	910	2	1	9	N	1	1	8	68
03	1116 N	1022	-0-	-94	-0-	1015	2	7	9	N	6	1	8	73
04	980 N	980	-0-	-0-	-0-	976	2	4	9	N	4			77
05	1023 N	841	-0-	-182	-0-	839	2	2	9	N	2	2	8	77
-----														
THOMPSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 209880 COMPL. DATE 03/04/2005 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9254 - 10729														
12	1953 N	1837	-0-	-116	-0-	1816	2	21	9	N	19	2	8	40
01	1674 N	1531	-0-	-143	-0-	1530	2	1	9	N	1	1	8	40
02	1624 N	964	-0-	-660	-0-	964	2			N	-0-			40
03	1829 N	1320	-0-	-509	-0-	1300	2	20	9	N	18	1	8	57
04	1470 N	1462	-0-	-8	-0-	1461	2	1	9	N	1			58
*05	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	1302	2	10	9	N	9	2	8	65
-----														
THOMPSON "H" WELL #: 9 RRCID -> 209882 COMPL. DATE 03/20/2005 TOTAL DEPTH 10870 PERF. 9282 - 10777														
12	2201 N	2051	-0-	-150	-0-	2038	2	13	9	N	12	1	8	110
01	2325 N	2205	-0-	-120	-0-	2202	2	3	9	N	3	3	8	110
02	2072 N	1696	-0-	-376	-0-	1695	2	1	9	N	1	1	8	110
03	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2136	2	8	9	N	7	2	8	115
04	2130 N	513	-0-	-1617	-0-	507	2	6	9	N	5			120
05	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-			120



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423										
THOMPSON "I"		WELL #: 10		RRCID -> 209883		COMPL. DATE 03/05/2005		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9266 - 10740				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	2015 N	2007	-0-	-8	-0-	1997	2	10 9	N	9	2 8	75
01	1922 N	1704	-0-	-218	-0-	1701	2	3 9	N	3	3 8	75
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1687	2	1 9	N	1	1 8	75
03	2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2072	2	23 9	N	21	2 8	94
04	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	1690	2	7 9	N	6	1 8	99
05	1860 N	1562	-0-	-298	-0-	1560	2	2 9	N	2	2 8	99
-----												
SANDERS "F"		WELL #: 7		RRCID -> 209886		COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9320 - 10821				
12	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1880	2	10 9	N	9	2 8	35
01	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	1800	2	3 9	N	3	3 8	35
02	2100 N	1575	-0-	-525	-0-	1574	2	1 9	N	1	1 8	35
03	1891 N	1775	-0-	-116	-0-	1766	2	9 9	N	8	1 8	42
04	1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1881	2	2 9	N	2	1 8	43
05	1736 N	1528	-0-	-208	-0-	1526	2	2 9	N	2	2 8	43
-----												
THOMPSON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 209903		COMPL. DATE 03/14/2005		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9325 - 10713				
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1078	2	6 9	N	5	1 8	67
01	1085 N	996	-0-	-89	-0-	995	2	1 9	N	1	1 8	67
02	1064 N	1026	-0-	-38	-0-	1013	2	13 9	N	12	2 8	77
03	1085 N	1083	-0-	-2	-0-	1082	2	1 9	N	1	1 8	77
04	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	1217	2	6 9	N	5		82
05	1147 N	713	-0-	-434	-0-	713	2		N	-0-		82
-----												
SANDERS "I"		WELL #: 10		RRCID -> 211421		COMPL. DATE 04/18/2005		TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9306 - 10810				
12	703 N	703	-0-	-0-	-0-	701	2	2 9	N	2	2 8	75
01	651 N	603	-0-	-48	-0-	601	2	2 9	N	2	2 8	75
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	756	2	2 9	N	2	2 8	75
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	755	2	2 9	N	2	2 8	75
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	732	2	1 9	N	1	1 8	75
05	837 N	753	-0-	-84	-0-	750	2	3 9	N	3	3 8	75
-----												
SANDERS "C"		WELL #: 4		RRCID -> 211492		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9301 - 10783				
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1371	2	2 9	N	2	2 8	90
01	1209 N	984	-0-	-225	-0-	983	2	1 9	N	1	1 8	90
02	1372 N	1197	-0-	-175	-0-	1195	2	2 9	N	2	2 8	90
03	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	1407	2	1 9	N	1	1 8	90
04	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1165	2		N	-0-		90
05	1333 N	1285	-0-	-48	-0-	1284	2	1 9	N	1	1 8	90
-----												
THOMPSON "G"		WELL #: 8		RRCID -> 211651		COMPL. DATE 04/01/2005		TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9352 - 10787				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		75
-----												
SANDERS "H"		WELL #: 9		RRCID -> 211654		COMPL. DATE 04/29/2005		TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9330 - 10802				
12	768 N	768	-0-	-0-	-0-	767	2	1 9	N	1	1 8	85
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-	762	2	1 9	N	1	1 8	85
02	392 N	341	-0-	-51	-0-	340	2	1 9	N	1	1 8	85
03	775 N	562	-0-	-213	-0-	561	2	1 9	N	1	1 8	85
04	750 N	375	-0-	-375	-0-	375	2		N	-0-		85
05	372 N	314	-0-	-58	-0-	313	2	1 9	N	1	1 8	85

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.//		149423								
SANDERS "G"		WELL #:		8	RRCID ->	212305	COMPL. DATE	05/01/2005	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	9355 - 10839
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	1023 N	792	-0-	-231	-0-	791 2	1 9 N	1	1 8			35
01	1178 N	810	-0-	-368	-0-	806 2	4 9 N	4	2 8			37
02	917 N	917	-0-	-0-	-0-	916 2	1 9 N	1	1 8			37
03	806 N	736	-0-	-70	-0-	728 2	8 9 N	7	1 8			43
04	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		-0-				43
05	1023 N	910	-0-	-113	-0-	909 2	1 9 N	1	1 8			43
-----												
SANDERS "B"		WELL #:		3	RRCID ->	212306	COMPL. DATE	05/13/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9304 - 10782
12	806 N	516	-0-	-290	-0-	513 2	3 9 N	3	1 8			60
01	806 N	646	-0-	-160	-0-	644 2	2 9 N	2	2 8			60
02	622 N	622	-0-	-0-	-0-	620 2	2 9 N	2	2 8			60
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	655 2	1 9 N	1	1 8			60
04	630 N	569	-0-	-61	-0-	569 2		-0-				60
05	682 N	528	-0-	-154	-0-	528 2		-0-				60
-----												
SANDERS "D"		WELL #:		5	RRCID ->	212307	COMPL. DATE	05/30/2005	TOTAL DEPTH	10903	PERF.	9430 - 10593
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	1497 2	6 9 N	5	2 8			85
01	1333 N	1321	-0-	-12	-0-	1319 2	2 9 N	2	2 8			85
02	1792 N	1306	-0-	-486	-0-	1305 2	1 9 N	1	1 8			85
03	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	1739 2	1 9 N	1	1 8			85
04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1530 2	1 9 N	1	1 8			85
*05	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	1780 2	2 9 N	2	2 8			85
-----												
ROBBINS		WELL #:		1	RRCID ->	213883	COMPL. DATE	06/23/2005	TOTAL DEPTH	10905	PERF.	9330 - 10791
12	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1651 2	10 9 N	9	1 8			90
01	1378 N	1378	-0-	-0-	-0-	1363 2	15 9 N	14	2 8			102
02	1372 N	1237	-0-	-135	-0-	1236 2	1 9 N	1	1 8			102
03	1674 N	1334	-0-	-340	-0-	1333 2	1 9 N	1	1 8			102
04	1320 N	1111	-0-	-209	-0-	1111 2		-0-				102
*05	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	1448 2	1 9 N	1	1 8			102
-----												
SANDERS "J"		WELL #:		11	RRCID ->	213885	COMPL. DATE	06/12/2005	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	9374 - 10844
12	1023 N	828	-0-	-195	-0-	827 2	1 9 N	1	1 8			68
01	1147 N	559	-0-	-588	-0-	556 2	3 9 N	3	1 8			70
02	784 N	627	-0-	-157	-0-	626 2	1 9 N	1	1 8			70
03	837 N	684	-0-	-153	-0-	681 2	3 9 N	3	1 8			72
04	594 N	594	-0-	-0-	-0-	594 2		-0-				72
*05	702 N	702	-0-	-0-	-0-	701 2	1 9 N	1	1 8			72
-----												
SANDERS "A"		WELL #:		2	RRCID ->	213891	COMPL. DATE	06/17/2005	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	9244 - 10712
12	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	1045 2	1 9 N	1	1 8			43
01	913 N	913	-0-	-0-	-0-	912 2	1 9 N	1	1 8			43
02	762 N	762	-0-	-0-	-0-	761 2	1 9 N	1	1 8			43
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	645 2	1 9 N	1	1 8			43
04	677 N	677	-0-	-0-	-0-	677 2		-0-				43
*05	807 N	807	-0-	-0-	-0-	806 2	1 9 N	1	1 8			43
-----												
THOMPSON "K"		WELL #:		12	RRCID ->	213917	COMPL. DATE	07/14/2005	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	9288 - 10776
12	1023 N	998	-0-	-25	-0-	991 2	7 9 N	6	3 8			48
01	961 N	902	-0-	-59	-0-	900 2	2 9 N	2	2 8			48
02	1102 N	1102	-0-	-0-	-0-	1095 2	7 9 N	6	1 8			53
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1060 2	7 9 N	6	2 8			57
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1015 2	1 9 N	1	1 8			57
05	1209 N	796	-0-	-413	-0-	795 2	1 9 N	1	1 8			57

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423												
THOMPSON "F" WELL #: 7 RRCID -> 214777 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10847 PERF. 9196 - 10642												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
12		4433 X	4420	-0-	-13	-0-	4402	2	18	9	N	87
01		4433 X	4337	-0-	-96	-0-	4335	2	2	9	N	87
02		4004 X	3997	-0-	-7	-0-	3996	2	1	9	N	87
03		4433 X	4291	-0-	-142	-0-	4290	2	1	9	N	87
04		4290 X	3862	-0-	-428	-0-	3848	2	14	9	N	99
05		4433 X	3661	-0-	-772	-0-	3660	2	1	9	N	99
-----												
THOMPSON "J" WELL #: 11 RRCID -> 214780 COMPL. DATE 08/13/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9248 - 10744												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	32
-----												
ROBBINS "A" WELL #: 2 RRCID -> 214782 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9386 - 10845												
12		434 N	317	-0-	-117	-0-	317	2			N	78
01		403 N	179	-0-	-224	-0-	179	2			N	78
02		280 N	192	-0-	-88	-0-	192	2			N	78
03		310 N	221	-0-	-89	-0-	221	2			N	78
04		180 N	120	-0-	-60	-0-	120	2			N	78
05		217 N	26	-0-	-191	-0-	26	2			N	78
-----												
FREEMAN, COOT WELL #: 1 RRCID -> 214788 COMPL. DATE 07/21/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9394 - 10803												
12		2945 X	2582	-0-	-363	-0-	2553	2	29	9	N	184
01		2945 X	2734	-0-	-211	-0-	2703	2	31	9	N	209
02		2660 X	2394	-0-	-266	-0-	2387	2	7	9	N	214
03		2945 X	2846	-0-	-99	-0-	2845	2	1	9	N	214
04		2930 X	2930	-0-	-0-	-0-	2918	2	12	9	N	225
*05		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	2875	2	10	9	N	38
-----												
ROBBINS "B" WELL #: 3 RRCID -> 215521 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10927 PERF. 9382 - 10816												
12		930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	117
01		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	117
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	117
-----												
ROBBINS "C" WELL #: 4 RRCID -> 215556 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9562 - 10841												
12		558 N	350	-0-	-208	-0-	342	2	8	9	N	35
01		496 N	465	-0-	-31	-0-	465	2			N	35
02		364 N	206	-0-	-158	-0-	206	2			N	35
03		479 N	479	-0-	-0-	-0-	478	2	1	9	N	35
04		483 N	483	-0-	-0-	-0-	483	2			N	35
*05		403 N	403	-0-	-0-	-0-	403	2			N	35
-----												
ROBBINS "D" WELL #: 5 RRCID -> 215662 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 10930 PERF. 9432 - 10815												
12		310 N	298	-0-	-12	-0-	298	2			N	58
01		279 N	267	-0-	-12	-0-	267	2			N	58
02		227 N	227	-0-	-0-	-0-	227	2			N	58
03		310 N	121	-0-	-189	-0-	121	2			N	58
04		270 N	158	-0-	-112	-0-	158	2			N	58
*05		261 N	261	-0-	-0-	-0-	261	2			N	58

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423									
LEVINE "B"		WELL #: 3		RRCID -> 217019		COMPL. DATE 10/15/2005		TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9388 - 10757			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		48
-----											
ROBBINS "F"		WELL #: 7		RRCID -> 217111		COMPL. DATE 11/04/2005		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9554 - 10735			
12	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1264	2	1 9 N	1	1 8	107
01	1302 N	1273	-0-	-29	-0-	1269	2	4 9 N	4	2 8	109
02	1176 N	1084	-0-	-92	-0-	1081	2	3 9 N	3	3 8	109
03	1271 N	1175	-0-	-96	-0-	1167	2	8 9 N	7	1 8	115
04	1230 N	1145	-0-	-85	-0-	1145	2		-0-		115
*05	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	1212	2	1 9 N	1	1 8	115
-----											
GARRISON		WELL #: 1		RRCID -> 218465		COMPL. DATE 12/01/2005		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9916 - 10915			
12	905 N	905	-0-	-0-	-0-	899	2	6 9 N	5	2 8	97
01	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1016	2	2 9 N	2	2 8	97
02	923 N	923	-0-	-0-	-0-	916	2	7 9 N	6	1 8	102
03	978 N	978	-0-	-0-	-0-	977	2	1 9 N	1	1 8	102
04	990 N	805	-0-	-185	-0-	803	2	2 9 N	2		104
05	1023 N	723	-0-	-300	-0-	722	2	1 9 N	1	1 8	104
-----											
ROBBINS "E"		WELL #: 6		RRCID -> 218663		COMPL. DATE 12/17/2005		TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9376 - 10817			
12	1705 N	1687	-0-	-18	-0-	1675	2	12 9 N	11	2 8	89
01	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	1629	2	2 9 N	2	2 8	89
02	1540 N	1408	-0-	-132	-0-	1406	2	2 9 N	2	1 8	90
03	1674 N	1552	-0-	-122	-0-	1551	2	1 9 N	1	1 8	90
04	1590 N	1511	-0-	-79	-0-	1503	2	8 9 N	7	1 8	96
*05	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	1581	2	2 9 N	2	1 8	97
-----											
ROBBINS "G"		WELL #: 8		RRCID -> 218664		COMPL. DATE 01/08/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9372 - 10838			
12	930 N	341	-0-	-589	-0-	339	2	2 9 N	2	1 8	53
01	930 N	-0-	-0-	-930	-0-			N	1	1 8	53
02	560 N	-0-	-0-	-560	-0-			N	-0-		53
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-			N	-0-		53
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		53
-----											
ROBBINS "I"		WELL #: 10		RRCID -> 219696		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9426 - 10868			
12	504 N	504	-0-	-0-	-0-	503	2	1 9 N	1	1 8	58
01	434 N	434	-0-	-0-	-0-	433	2	1 9 N	1	1 8	58
02	448 N	448	-0-	-0-	-0-	446	2	2 9 N	2	2 8	58
03	496 N	486	-0-	-10	-0-	485	2	1 9 N	1	1 8	58
04	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560	2		-0-		58
*05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	547	2		-0-		58
-----											
GARRISON "A"		WELL #: 2		RRCID -> 221094		COMPL. DATE 12/25/2005		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9407 - 10898			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		53

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CHINN EXPLORATION COMPANY		//CONT.// 149423									
ROBBINS "H"		WELL #: 9		RRCID -> 222146		COMPL. DATE 01/23/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9420 - 10844			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE		
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	576 2	300 9	N	273	187 1	282
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	217 2	251 9	N	228	178 1	332
02	849 N	849	-0-	-0-	-0-	535 2	314 9	N	285	179 1	438
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	572 2	235 9	N	214	358 1	294
04	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	710 2	342 9	N	311	356 1	249
05	434 N	-0-	-0-	-434	-0-			N	20		269
-----											
GARRISON "E"		WELL #: 6		RRCID -> 222712		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9936 - 10950			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		45
-----											
GARRISON "B"		WELL #: 3		RRCID -> 222714		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9546 - 10986			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		39
-----											
GARRISON "D"		WELL #: 5		RRCID -> 222717		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11144 PERF. 9540 - 10970			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		11
-----											
GARRISON "C"		WELL #: 4		RRCID -> 222720		COMPL. DATE 10/03/2006		TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9512 - 10669			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		83
-----											
ROBBINS "J"		WELL #: 11		RRCID -> 223545		COMPL. DATE 02/02/2006		TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9356 - 10846			
12	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	2360 2	9 9	N	8	4 8	99
01	2449 N	2259	-0-	-190	-0-	2250 2	9 9	N	8	5 8	102
02	2156 N	1775	-0-	-381	-0-	1774 2	1 9	N	1	1 8	102
03	2356 N	2174	-0-	-182	-0-	2168 2	6 9	N	5	2 8	105
04	2190 N	2064	-0-	-126	-0-	2058 2	6 9	N	5	1 8	109
*05	2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2270 2	19 9	N	17	4 8	122
-----											
ROBBINS "L"		WELL #: 13		RRCID -> 224442		COMPL. DATE 12/16/2006		TOTAL DEPTH 11023 PERF. 9612 - 10875			
12	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1648 2	2 9	N	2	2 8	120
01	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	1553 2	2 9	N	2	2 8	120
02	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		N	-0-		120
03	1643 N	1221	-0-	-422	-0-	1220 2	1 9	N	1	1 8	120
04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1964 2	7 9	N	6	1 8	125
05	1798 N	763	-0-	-1035	-0-	762 2	1 9	N	1	1 8	125

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423														
ROBBINS "K" WELL #: 12 RRCID -> 224487 COMPL. DATE 12/12/2006 TOTAL DEPTH 11018 PERF. 8402 - 10848														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	1581 N	1462	-0-	-119	-0-	1461	2	1	9	N	1	1	8	140
01	1490 N	1490	-0-	-0-	-0-	1489	2	1	9	N	1	1	8	140
02	1428 N	1245	-0-	-183	-0-	1244	2	1	9	N	1	1	8	140
03	1457 N	1171	-0-	-286	-0-	1170	2	1	9	N	1	1	8	140
04	1440 N	1037	-0-	-403	-0-	1037	2			N	-0-			140
*05	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1365	2	1	9	N	1	1	8	140
-----														
GARRISON "F" WELL #: 7 RRCID -> 227092 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10995 PERF. 9506 - 10906														
12	682 N	553	-0-	-129	-0-	552	2	1	9	N	1	1	8	100
01	558 N	253	-0-	-305	-0-	230	2	23	9	N	21	1	8	120
02	532 N	404	-0-	-128	-0-	400	2	4	9	N	4	2	8	122
03	558 N	388	-0-	-170	-0-	385	2	3	9	N	3	1	8	124
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	442	2	21	9	N	19	1	8	142
05	434 N	385	-0-	-49	-0-	381	2	4	9	N	4	4	8	142
-----														
MACKEY WELL #: 1 RRCID -> 229395 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9506 - 10953														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			97
-----														
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 238070 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8971 - 10416														
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1228	2	15	9	N	14			77
01	992 N	779	-0-	-213	-0-	766	2	13	9	N	12	5	1	84
02	728 N	664	-0-	-64	-0-	660	2	4	9	N	4	4	1	84
03	1240 N	859	-0-	-381	-0-	834	2	25	9	N	23			107
04	750 N	732	-0-	-18	-0-	724	2	8	9	N	7	5	1	109
05	744 N	675	-0-	-69	-0-	669	2	6	9	N	5	5	1	109
-----														
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 238071 COMPL. DATE 04/07/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10148 - 10440														
12	3906 X	3380	-0-	-526	-0-	3377	2	3	9	N	3			185
01	3906 X	2868	-0-	-1038	-0-	2818	2	50	9	N	45	18	1	212
02	3584 X	3461	-0-	-123	-0-	3416	2	45	9	N	41	21	1	232
03	3968 X	3388	-0-	-580	-0-	3378	2	10	9	N	9	191	1	50
04	3840 X	3307	-0-	-533	-0-	3276	2	31	9	N	28	21	1	57
05	3844 X	3265	-0-	-579	-0-	3240	2	25	9	N	23	22	1	58
-----														
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 238077 COMPL. DATE 04/27/2008 TOTAL DEPTH 10604 PERF.10132 - 10433														
12	3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3041	2	110	9	N	100			207
01	3007 X	2474	-0-	-533	-0-	2420	2	54	9	N	49	16	1	240
02	2698 X	2698	-0-	-0-	-0-	2666	2	32	9	N	29	202	1	67
03	3007 X	2970	-0-	-37	-0-	2970	2			N	-0-			67
04	2910 X	2765	-0-	-145	-0-	2744	2	21	9	N	19	18	1	68
05	3007 X	2678	-0-	-329	-0-	2650	2	28	9	N	25	18	1	75
-----														
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 239529 COMPL. DATE 07/23/2008 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10122 - 10422														
12	1829 N	1721	-0-	-108	-0-	1712	2	9	9	N	8			92
01	1798 N	1628	-0-	-170	-0-	1608	2	20	9	N	18	10	1	100
02	1568 N	1451	-0-	-117	-0-	1431	2	20	9	N	18	9	1	109
03	1736 N	1679	-0-	-57	-0-	1678	2	1	9	N	1			110
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1671	2	29	9	N	26	11	1	125
*05	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1787	2	18	9	N	16	12	1	129

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423												
OAK HILL GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 243123 COMPL. DATE 10/07/2008 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10124 - 10414												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		
12	2077	N	1830	-0-	-247	-0-	1830	2		N	-0-	68
01	1953	N	1686	-0-	-267	-0-	1674	2	12	9	11	68
02	1652	N	1566	-0-	-86	-0-	1556	2	10	9	9	68
03	1829	N	1757	-0-	-72	-0-	1757	2			-0-	68
04	1879	N	1879	-0-	-0-	-0-	1866	2	13	9	12	68
*05	1871	N	1871	-0-	-0-	-0-	1839	2	32	9	29	84
-----												
ROBBINS "N" WELL #: 15 RRCID -> 243570 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11121 PERF.10697 - 10993												
12	5283	X	5283	-0-	-0-	-0-	5265	2	18	9	16	43
01	5155	X	5155	-0-	-0-	-0-	5145	2	10	9	9	50
02	4839	X	4839	-0-	-0-	-0-	4838	2	1	9	1	50
03	4836	X	4552	-0-	-284	-0-	4534	2	18	9	16	65
04	5002	X	5002	-0-	-0-	-0-	4985	2	17	9	15	80
*05	5531	X	5531	-0-	-0-	-0-	5508	2	23	9	21	100
-----												
CLASSIC OPERATING CO. LLC 158288 SUMMERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 229408 COMPL. DATE 05/29/2007 TOTAL DEPTH 11232 PERF.10155 - 10842												
12	3100	N	1084	-0-	-2016	879	361	1	717	2	5	21
01	2061	N	1182	-0-	-879	-0-	370	1	804	2	7	28
02	1084	N	1084	-0-	-0-	-0-	357	1	723	2	4	32
03	1414	N	1414	-0-	-0-	-0-	447	1	967	2	-0-	32
04	1140	N	1063	-0-	-77	-0-	373	1	690	2	-0-	13
05	1209	N	780	-0-	-429	-0-	265	1	515	2	-0-	13
-----												
DAVIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230838 COMPL. DATE 07/19/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9260 - 10727												
12	2657	N	2657	-0-	-0-	-0-	1253	1	1404	2	-0-	38
01	3100	N	3134	-0-	34	34	1506	1	1588	2	36	74
02	DLQ	G-10	2348	-0-	2348	2382	1123	1	1225	2	-0-	74
03	DLQ	G-10	2462	-0-	2462	4844	1148	1	1311	2	3	19
04	6695	X	1851	-0-	-4844	-0-	985	1	860	2	5	24
*05	1682	X	1682	-0-	-0-	-0-	939	1	742	2	1	25
-----												
MORGAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232016 COMPL. DATE 10/10/2007 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9433 - 10886												
12	2878	N	1123	-0-	-1755	-0-	375	1	744	2	4	16
01	1017	N	1017	-0-	-0-	-0-	319	1	694	2	4	20
02	1138	N	1138	-0-	-0-	-0-	375	1	760	2	3	23
03	1110	N	1110	-0-	-0-	-0-	351	1	759	2	-0-	23
04	930	N	617	-0-	-313	-0-	217	1	400	2	-0-	12
05	961	N	856	-0-	-105	-0-	291	1	565	2	-0-	12

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288												
SUMMERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 239601 COMPL. DATE 07/05/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9353 - 10860												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	1244	1	2469	2	Y	37
01		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	1205	1	2620	2	Y	42
02	DLQ	G-10	3397	-0-	3397	3397	1122	1	2275	2	Y	42
03	DLQ	G-10	3645	-0-	3645	7042	1141	1	2468	2	Y	75
04		10982 X	3940	-0-	-7042	-0-	1373	1	2538	2	Y	31
*05		4022 X	4022	-0-	-0-	-0-	1364	1	2651	2	Y	37
-----												
CANNON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 239613 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 10920 PERF. 9332 - 10786												
12		961 X	324	-0-	-637	-0-	153	1	171	2	Y	17
01		725 X	725	-0-	-0-	-0-	353	1	372	2	Y	17
02	DLQ	G-10	533	-0-	533	533	255	1	278	2	Y	17
03	DLQ	G-10	544	-0-	544	1077	254	1	290	2	Y	4
04		1436 N	359	-0-	-1077	-0-	191	1	167	2	Y	5
*05		618 N	618	-0-	-0-	-0-	343	1	271	2	Y	9
-----												
ERISMAN WELL #: 1 RRCID -> 240506 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9624 - 10896												
12		1801 N	493	-0-	-1308	-0-	164	1	326	2	Y	13
01		713 N	705	-0-	-8	-0-	221	1	480	2	Y	17
02		431 N	431	-0-	-0-	-0-	142	1	288	2	Y	18
03		617 N	617	-0-	-0-	-0-	195	1	422	2	Y	18
04		690 N	633	-0-	-57	-0-	222	1	411	2	Y	7
*05		600 N	600	-0-	-0-	-0-	204	1	396	2	Y	7
-----												
CANNON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242039 COMPL. DATE 08/02/2008 TOTAL DEPTH 10832 PERF. 9476 - 10726												
12		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	1559	1	1747	2	Y	50
01		2203 X	2203	-0-	-0-	-0-	1071	1	1129	2	Y	53
02	DLQ	G-10	2603	-0-	2603	2603	1233	1	1345	2	Y	76
03	DLQ	G-10	3006	-0-	3006	5609	1395	1	1592	2	Y	23
04		8524 X	2915	-0-	-5609	-0-	1547	1	1351	2	Y	38
*05		3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	1864	1	1474	2	Y	50



OAK HILL (COTTON VALLEY)													
CLASSIC OPERATING CO. LLC													
PERDUE GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 242564 COMPL. DATE 08/12/2008 TOTAL DEPTH 12195 PERF. 9390 - 12045													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	859	1	1705	2	Y	7		29
01	3791 X	3791	-0-	-0-	-0-	1193	1	2594	2	Y	4		33
02	2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	891	1	1806	2	Y	-0-		33
03	3503 X	3192	-0-	-311	-0-	998	1	2159	2	Y	32		65
04	3660 X	2605	-0-	-1055	-0-	914	1	1688	2	Y	3	47 1	21
05	3782 X	2770	-0-	-1012	-0-	940	1	1826	2	Y	4		25
-----													
PERDUE GAS UNIT													
WELL #: 1 RRCID -> 242648 COMPL. DATE 06/01/2008 TOTAL DEPTH 11205 PERF. 9634 - 10908													
12	2076 N	892	-0-	-1184	-0-	298	1	592	2	Y	2		9
01	830 N	830	-0-	-0-	-0-	261	1	567	2	Y	2		11
02	720 N	720	-0-	-0-	-0-	238	1	482	2	Y	-0-		11
03	899 N	788	-0-	-111	-0-	247	1	535	2	Y	5		16
04	810 N	808	-0-	-2	-0-	282	1	522	2	Y	4	14 1	6
05	806 N	709	-0-	-97	-0-	241	1	468	2	Y	-0-		6
-----													
FENTON													
WELL #: 1 RRCID -> 244924 COMPL. DATE 09/22/2008 TOTAL DEPTH 10967 PERF. 9320 - 10824													
12	1488 X	593	-0-	-895	-0-	280	1	313	2	Y	-0-		35
01	961 X	789	-0-	-172	-0-	384	1	405	2	Y	-0-		35
02	DLQ G-10	677	-0-	677	-0-	324	1	353	2	Y	-0-		35
03	DLQ G-10	621	-0-	621	-0-	1298	1	331	2	Y	-0-	15 1	20
04	2214 N	916	-0-	-1298	-0-	489	1	427	2	Y	-0-		20
*05	586 N	586	-0-	-0-	-0-	327	1	259	2	Y	-0-		20
-----													
DAVIS GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 245301 COMPL. DATE 09/29/2008 TOTAL DEPTH 12231 PERF. 9978 - 10694													
12	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	630	1	706	2	Y	-0-		28
01	1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	562	1	592	2	Y	-0-		28
02	DLQ G-10	1191	-0-	1191	-0-	566	1	617	2	Y	7		35
03	DLQ G-10	1430	-0-	1430	-0-	663	1	757	2	Y	9	33 1	11
04	1700 N	1010	-0-	-690	-0-	538	1	470	2	Y	2		13
*05	2651 N	720	-0-	-1931	-0-	402	1	318	2	Y	-0-		13
-----													
MORGAN GAS UNIT													
WELL #: 2 RRCID -> 245620 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12435 PERF. 10716 - 11020													
12	482 N	-0-	-0-	-482	-0-					Y	3		12
01	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					Y	3		15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		15
*05	450 N	450	-0-	-0-	-0-	153	1	297	2	Y	-0-		15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288  
 BAKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 246325 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9500 - 10942

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	1719	-0-	-1381	1643	574	1	1138	2	Y	6		25
01	2617 N	974	-0-	-1643	-0-	305	1	663	2	Y	5		30
02	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	376	1	762	2	Y	2		32
03	1705 N	1173	-0-	-532	-0-	371	1	802	2	Y	-0-		32
04	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	368	1	680	2	Y	-0-	19 1	13
05	1271 N	1231	-0-	-40	-0-	418	1	813	2	Y	-0-		13

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040  
 CHRISTIAN, C.O. WELL #: 1 RRCID -> 079262 COMPL. DATE 10/18/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10160 - 10392

12	421 N	421	-0-	-0-	-0-	47	1	320	2	Y	-0-		38
01	490 N	490	-0-	-0-	-0-	54	3	366	2	Y	-0-		38
02	407 N	407	-0-	-0-	-0-	49	1	300	2	Y	-0-		38
03	434 N	358	-0-	-76	-0-	75	3	280	2	Y	-0-		38
04	420 N	294	-0-	-126	-0-	43	1	229	2	Y	-0-		38
05	434 N	356	-0-	-78	-0-	64	3	268	2	Y	-0-		38

RUST ESTATE 1 WELL #: 1 RRCID -> 098172 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9889 - 10157

12	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	88	1	1543	2	N	-0-		-0-
01	2108 N	1789	-0-	-319	-0-	213	3	1526	2	N	-0-		-0-
02	1736 N	1430	-0-	-306	-0-	72	1	1224	2	N	-0-		-0-
03	1829 N	1733	-0-	-96	-0-	191	3	1476	2	N	-0-		-0-
04	1740 N	1599	-0-	-141	-0-	58	1	1354	2	N	-0-		-0-
05	1581 N	1546	-0-	-35	-0-	148	3	1333	2	N	-0-		-0-

RUST ESTATE 2 WELL #: 1 RRCID -> 101579 COMPL. DATE 08/18/1982 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9869 - 10157

12	496 N	355	-0-	-141	-0-	17	1	297	2	N	-0-		-0-
01	558 N	415	-0-	-143	-0-	41	3	354	2	N	-0-		-0-
02	448 N	362	-0-	-86	-0-	17	1	310	2	N	-0-		-0-
03	362 N	362	-0-	-0-	-0-	44	3	308	2	N	-0-		-0-
04	390 N	353	-0-	-37	-0-	15	1	299	2	N	-0-		-0-
05	403 N	311	-0-	-92	-0-	37	3	268	2	N	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUST, ARNOLD UNIT 3		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
RUST, ARNOLD UNIT 3      WELL #: 1      RRCID -> 103408      COMPL. DATE 11/18/1982      TOTAL DEPTH 10414      PERF. 9903 - 10242													
12		682 N	602	-0-	-80	-0-	29 1 69 3	504 2	N	-0-			-0-
01		730 N	730	-0-	-0-	-0-	29 1 78 3	623 2	N	-0-			-0-
02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	26 1 68 3	562 2	N	-0-			-0-
03		655 N	655	-0-	-0-	-0-	22 1 75 3	558 2	N	-0-			-0-
04		724 N	724	-0-	-0-	-0-	26 1 85 3	613 2	N	-0-			-0-
05		682 N	544	-0-	-138	-0-	17 1 58 3	469 2	N	-0-			-0-
-----													
RUST, ARNOLD UNIT 2      WELL #: 1      RRCID -> 104316      COMPL. DATE 01/21/1983      TOTAL DEPTH 10388      PERF. 9894 - 10232													
12		868 N	302	-0-	-566	-0-	14 1 35 3	253 2	N	-0-			-0-
01		899 N	672	-0-	-227	-0-	27 1 72 3	573 2	N	-0-			-0-
02		616 N	572	-0-	-44	-0-	23 1 59 3	490 2	N	-0-			-0-
03		625 N	625	-0-	-0-	-0-	21 1 72 3	532 2	N	-0-			-0-
04		692 N	692	-0-	-0-	-0-	25 1 81 3	586 2	N	-0-			-0-
05		620 N	600	-0-	-20	-0-	19 1 64 3	517 2	N	-0-			-0-
-----													
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.      WELL #: 1      RRCID -> 104810      COMPL. DATE 03/14/1983      TOTAL DEPTH 10950      PERF.10552 - 10824													
12		1364 N	957	-0-	-407	-0-	55 1 168 3	728 2	Y	5			40
01		1271 N	1111	-0-	-160	-0-	46 1 234 3	830 2	Y	1			41
02		980 N	980	-0-	-0-	-0-	53 1 187 3	732 2	Y	7			48
03		1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	64 1 190 3	914 2	Y	6			54
04		1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	67 1 179 3	880 2	Y	4			58
05		1085 N	1065	-0-	-20	-0-	73 1 168 3	823 2	Y	1			59
-----													
PIRTLE, WEST GAS UNIT NO. 1      WELL #: 1      RRCID -> 105456      COMPL. DATE 04/22/1983      TOTAL DEPTH 11000      PERF.10601 - 10896													
12		589 N	527	-0-	-62	-0-	527 2		N	-0-			87
01		833 N	833	-0-	-0-	-0-	833 2		N	-0-			87
02		672 N	667	-0-	-5	-0-	667 2		N	-0-			87
03		758 N	758	-0-	-0-	-0-	758 2		N	-0-			87
04		810 N	576	-0-	-234	-0-	576 2		N	-0-			87
05		744 N	630	-0-	-114	-0-	630 2		N	-0-			87

-----												
OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.//		170040								
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:		2	RRCID -> 107815		COMPL. DATE 10/01/1983		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10584 - 10907	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		341 N	324	-0-	-17	-0-	19 1	248 2	N	-0-		20
							57 3					
01		477 N	477	-0-	-0-	-0-	20 1	357 2	N	-0-		20
							100 3					
02		366 N	366	-0-	-0-	-0-	20 1	276 2	N	-0-		20
							70 3					
03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	26 1	366 2	N	-0-		20
							76 3					
04		536 N	536	-0-	-0-	-0-	32 1	419 2	N	-0-		20
							85 3					
*05		534 N	534	-0-	-0-	-0-	37 1	413 2	N	-0-		20
							84 3					
-----												
PIRTLE, W. G.U. 1		WELL #:		2	RRCID -> 109190		COMPL. DATE 01/18/1984		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10633 - 10922	
12		775 N	675	-0-	-100	-0-	39 1	517 2	N	-0-		28
							119 3					
01		837 N	801	-0-	-36	-0-	33 1	599 2	N	-0-		28
							169 3					
02		728 N	610	-0-	-118	-0-	33 1	460 2	N	-0-		28
							117 3					
03		682 N	659	-0-	-23	-0-	36 1	516 2	N	-0-		28
							107 3					
04		780 N	726	-0-	-54	-0-	41 1	540 2	N	32		60
							110 3	35 9				
*05		700 N	700	-0-	-0-	-0-	47 1	531 2	N	13		73
							108 3	14 9				
-----												
WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #:		2	RRCID -> 109876		COMPL. DATE 03/08/1984		TOTAL DEPTH 10963		PERF.10639 - 10877	
12		1674 N	1312	-0-	-362	-0-	73 1	1092 2	N	4		131
							143 3	4 9				
01		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	75 1	1557 2	N	7		138
							259 3	8 9				
02		1344 N	1222	-0-	-122	-0-	64 1	1002 2	N	-0-		138
							156 3					
03		1302 N	1289	-0-	-13	-0-	68 1	1095 2	N	-0-		138
							126 3					
04		1830 N	1238	-0-	-592	-0-	71 1	1050 2	N	3		141
							114 3	3 9				
05		1364 N	1176	-0-	-188	-0-	78 1	980 2	N	-0-		141
							118 3					
-----												
DUNKLIN, STANLEY J.		WELL #:		1	RRCID -> 111132		COMPL. DATE 05/21/1984		TOTAL DEPTH 11025		PERF.10709 - 10962	
12		1643 N	1519	-0-	-124	-0-	84 1	1268 2	N	-0-		100
							167 3					
01		1581 N	1499	-0-	-82	-0-	60 1	1235 2	N	-0-		100
							204 3					
02		1428 N	1264	-0-	-164	-0-	66 1	1037 2	N	-0-		100
							161 3					
03		1519 N	1030	-0-	-489	-0-	54 1	875 2	N	-0-		100
							101 3					
04		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	85 1	1250 2	N	-0-		100
							135 3					
05		1395 N	1347	-0-	-48	-0-	90 1	1123 2	N	-0-		100
							134 3					

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUDMAN UNIT 2		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
		WELL #: 1		RRCID -> 112599		COMPL. DATE 08/27/1984			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9954 - 10174					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	589 N	537	-0-	-52	-0-	26	1	449	2	N	-0-			-0-
						62	3							
01	682 N	626	-0-	-56	-0-	25	1	534	2	N	-0-			-0-
						67	3							
02	588 N	573	-0-	-15	-0-	23	1	491	2	N	-0-			-0-
						59	3							
03	667 N	667	-0-	-0-	-0-	23	1	568	2	N	-0-			-0-
						76	3							
04	643 N	643	-0-	-0-	-0-	23	1	545	2	N	-0-			-0-
						75	3							
*05	743 N	743	-0-	-0-	-0-	24	1	641	2	N	-0-			-0-
						78	3							
-----														
HEMUS-REDGRAVE GAS UNIT				WELL #: 1		RRCID -> 114378		COMPL. DATE 10/12/1984			TOTAL DEPTH 11140 PERF.10702 - 11040			
12	279 N	257	-0-	-22	-0-	15	1	195	2	N	3			25
						44	3				3			
01	279 N	223	-0-	-56	-0-	9	1	154	2	N	15			40
						43	3				17			
02	300 N	300	-0-	-0-	-0-	16	1	226	2	N	-0-			40
						58	3							
03	309 N	309	-0-	-0-	-0-	17	1	242	2	N	-0-			40
						50	3							
04	370 N	370	-0-	-0-	-0-	21	1	280	2	N	10			50
						58	3				11			
05	341 N	298	-0-	-43	-0-	19	1	215	2	N	18			68
						44	3				20			
-----														
HOPKINS ET AL				WELL #: 1		RRCID -> 115384		COMPL. DATE 01/03/1985			TOTAL DEPTH 10550 PERF.10156 - 10400			
12	3100 N	3044	-0-	-56	676	145	1	2548	2	N	-0-			-0-
						351	3							
01	3934 X	3258	-0-	-676	-0-	130	1	2779	2	N	-0-			-0-
						349	3							
02	3164 X	2776	-0-	-388	-0-	112	1	2376	2	N	-0-			-0-
						288	3							
03	3503 X	835	-0-	-2668	-0-	29	1	711	2	N	-0-			-0-
						95	3							
04	3330 X	-0-	-0-	-3330	-0-					N	-0-			-0-
05	3255 X	-0-	-0-	-3255	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SHAW UNIT 2				WELL #: 1		RRCID -> 116545		COMPL. DATE 01/14/2000			TOTAL DEPTH 10395 PERF. 8820 - 9078			
12	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	79	1	1387	2	N	-0-			-0-
						191	3							
01	1550 N	1226	-0-	-324	-0-	49	1	1046	2	N	-0-			-0-
						131	3							
02	1904 N	1363	-0-	-541	-0-	55	1	1167	2	N	-0-			-0-
						141	3							
03	1643 N	1181	-0-	-462	-0-	41	1	1006	2	N	-0-			-0-
						134	3							
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	56	1	1330	2	N	-0-			-0-
						184	3							
*05	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	52	1	1394	2	N	-0-			-0-
						170	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP SHAW UNIT 1		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
		WELL #: 1 T		RRCID -> 116793		COMPL. DATE 02/28/1985			TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9912 - 10228					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	620 N	501	-0-	-119	-0-	24	1	419	2	N	-0-			-0-
						58	3							
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	30	1	637	2	N	-0-			-0-
						80	3							
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-	26	1	550	2	N	-0-			-0-
						67	3							
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	23	1	564	2	N	-0-			-0-
						75	3							
04	690 N	607	-0-	-83	-0-	22	1	514	2	N	-0-			-0-
						71	3							
05	713 N	654	-0-	-59	-0-	21	1	564	2	N	-0-			-0-
						69	3							
SHAW UNIT 3				WELL #: 1		RRCID -> 117039		COMPL. DATE 05/24/1985			TOTAL DEPTH 10395 PERF. 9924 - 10242			
12	632 N	632	-0-	-0-	-0-	30	1	529	2	N	-0-			-0-
						73	3							
01	806 N	748	-0-	-58	-0-	30	1	638	2	N	-0-			-0-
						80	3							
02	784 N	544	-0-	-240	-0-	22	1	466	2	N	-0-			-0-
						56	3							
03	642 N	642	-0-	-0-	-0-	22	1	547	2	N	-0-			-0-
						73	3							
04	739 N	739	-0-	-0-	-0-	26	1	626	2	N	-0-			-0-
						87	3							
05	589 N	550	-0-	-39	-0-	18	1	474	2	N	-0-			-0-
						58	3							
CHRISTIAN, C.O.				WELL #: 2		RRCID -> 122675		COMPL. DATE 01/08/2006			TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9106 - 9646			
12	496 N	478	-0-	-18	-0-	53	1	362	2	Y	1			69
						62	3							
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	46	1	349	2	Y	1			70
						72	3							
02	504 N	235	-0-	-269	-0-	25	1	174	2	Y	-0-			70
						36	3							
03	465 N	258	-0-	-207	-0-	26	1	201	2	Y	-0-			70
						31	3							
04	450 N	334	-0-	-116	-0-	36	1	260	2	Y	-0-			70
						38	3							
*05	388 N	388	-0-	-0-	-0-	53	1	292	2	Y	-0-			70
						43	3							
CHRISTIAN, C.O.				WELL #: 3		RRCID -> 134310		COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9476 - 10465			
12	186 N	172	-0-	-14	-0-	19	1	130	2	Y	-0-			24
						23	3							
01	203 N	203	-0-	-0-	-0-	20	1	152	2	Y	-0-			24
						31	3							
02	154 N	154	-0-	-0-	-0-	16	1	114	2	Y	-0-			24
						24	3							
03	186 N	163	-0-	-23	-0-	16	1	127	2	Y	-0-			24
						20	3							
04	180 N	146	-0-	-34	-0-	16	1	114	2	Y	-0-			24
						16	3							
05	186 N	78	-0-	-108	-0-	11	1	59	2	Y	-0-			24
						8	3							



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040													
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 4 RRCID -> 155253 COMPL. DATE 06/21/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10891													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1643 N	1587	-0-	-56	-0-			91 1	1209 2	N	6	158 1
									280 3	7 9			-0-
01		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-			87 1	1576 2	N	18	18
									444 3	20 9			
02		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-			98 1	1353 2	N	10	28
									345 3	11 9			
03		2544 N	2544	-0-	-0-	-0-			140 1	1975 2	N	17	45
									410 3	19 9			
04		2070 N	1708	-0-	-362	-0-			100 1	1319 2	N	18	63
									269 3	20 9			
05		2015 N	1834	-0-	-181	-0-			125 1	1412 2	N	7	70
									289 3	8 9			
WEST PIRTLE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 155309 COMPL. DATE 06/07/1995 TOTAL DEPTH 11052 PERF.10622 - 10925													
12		806 N	660	-0-	-146	-0-			38 1	503 2	N	3	38
									116 3	3 9			
01		960 N	960	-0-	-0-	-0-			40 1	714 2	N	5	43
									200 3	6 9			
02		840 N	758	-0-	-82	-0-			41 1	571 2	N	-0-	43
									146 3				
03		799 N	799	-0-	-0-	-0-			44 1	625 2	N	-0-	43
									130 3				
04		930 N	825	-0-	-105	-0-			49 1	645 2	N	-0-	43
									131 3				
*05		857 N	857	-0-	-0-	-0-			59 1	663 2	N	-0-	43
									135 3				
SHAW UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 170899 COMPL. DATE 09/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8862 - 10134													
12		837 N	521	-0-	-316	-0-			25 1	436 2	N	-0-	-0-
									60 3				
01		1341 N	1341	-0-	-0-	-0-			54 1	1144 2	N	-0-	-0-
									143 3				
02		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-			43 1	915 2	N	-0-	-0-
									111 3				
03		1084 N	1084	-0-	-0-	-0-			37 1	923 2	N	-0-	-0-
									124 3				
04		1266 N	1266	-0-	-0-	-0-			45 1	1072 2	N	-0-	-0-
									149 3				
*05		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-			36 1	976 2	N	-0-	-0-
									120 3				
SHAW UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 171119 COMPL. DATE 10/15/1998 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8810 - 10138													
12		465 N	345	-0-	-120	-0-			16 1	289 2	N	-0-	-0-
									40 3				
01		589 N	478	-0-	-111	-0-			19 1	408 2	N	-0-	-0-
									51 3				
02		504 N	428	-0-	-76	-0-			17 1	367 2	N	-0-	-0-
									44 3				
03		575 N	575	-0-	-0-	-0-			20 1	490 2	N	-0-	-0-
									65 3				
04		538 N	538	-0-	-0-	-0-			19 1	456 2	N	-0-	-0-
									63 3				
*05		491 N	491	-0-	-0-	-0-			16 1	423 2	N	-0-	-0-
									52 3				



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040													
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 7 RRCID -> 175073 COMPL. DATE 08/14/1999 TOTAL DEPTH 11102 PERF.10580 - 10880													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2418	N	1785	-0-	-633	-0-	102	1	1360	2	Y	7	75
							315	3	8	9			
01	2232	N	2179	-0-	-53	-0-	90	1	1627	2	Y	4	79
							458	3	4	9			
02	1876	N	1641	-0-	-235	-0-	89	1	1235	2	Y	2	81
							315	3	2	9			
03	1798	N	1766	-0-	-32	-0-	97	1	1381	2	Y	1	82
							287	3	1	9			
04	2100	N	1775	-0-	-325	-0-	104	1	1379	2	Y	9	91
							282	3	10	9			
05	1829	N	1802	-0-	-27	-0-	123	1	1387	2	Y	8	99
							283	3	9	9			
SHAW UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 176907 COMPL. DATE 02/04/2000 TOTAL DEPTH 10349 PERF.10240 - 10550													
12	2294	X	1628	-0-	-666	-0-	78	1	1363	2	N	-0-	-0-
							187	3					
01	2055	X	2055	-0-	-0-	-0-	82	1	1753	2	N	-0-	-0-
							220	3					
02	1618	N	1618	-0-	-0-	-0-	65	1	1385	2	N	-0-	-0-
							168	3					
03	2070	N	2070	-0-	-0-	-0-	71	1	1763	2	N	-0-	-0-
							236	3					
04	1848	N	1848	-0-	-0-	-0-	66	1	1565	2	N	-0-	-0-
							217	3					
*05	1982	N	1982	-0-	-0-	-0-	64	1	1709	2	N	-0-	-0-
							209	3					
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 178885 COMPL. DATE 08/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8917 - 10150													
12	2170	N	1666	-0-	-504	-0-	79	1	1394	2	N	-0-	-0-
							193	3					
01	1835	N	1835	-0-	-0-	-0-	73	1	1565	2	N	-0-	-0-
							197	3					
02	1764	N	1466	-0-	-298	-0-	59	1	1255	2	N	-0-	-0-
							152	3					
03	1753	N	1753	-0-	-0-	-0-	60	1	1493	2	N	-0-	-0-
							200	3					
04	1813	N	1813	-0-	-0-	-0-	65	1	1536	2	N	-0-	-0-
							212	3					
*05	2277	N	2277	-0-	-0-	-0-	73	1	1964	2	N	-0-	-0-
							240	3					
RUDMAN UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 179203 COMPL. DATE 08/24/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9877 - 10117													
12	2031	N	2031	-0-	-0-	-0-	97	1	1700	2	N	-0-	-0-
							234	3					
01	1674	N	1612	-0-	-62	-0-	64	1	1375	2	N	-0-	-0-
							173	3					
02	1956	N	1956	-0-	-0-	-0-	79	1	1674	2	N	-0-	-0-
							203	3					
03	1840	N	1840	-0-	-0-	-0-	63	1	1567	2	N	-0-	-0-
							210	3					
04	2342	N	2342	-0-	-0-	-0-	84	1	1984	2	N	-0-	-0-
							274	3					
*05	1944	N	1944	-0-	-0-	-0-	63	1	1677	2	N	-0-	-0-
							204	3					

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUST ESTATE 2		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 179366		COMPL. DATE 12/20/2000				TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8761 - 9060		
12	3038 X	2638	-0-	-400	-0-	126	1	2208	2	N	-0-			-0-
						304	3							
01	3038 X	2429	-0-	-609	-0-	97	1	2072	2	N	-0-			-0-
						260	3							
02	2800 N	3224	-0-	424	424	130	1	2760	2	N	-0-			-0-
						334	3							
03	3100 N	3551	-0-	451	875	122	1	3024	2	N	-0-			-0-
						405	3							
04	3000 N	2763	-0-	-237	638	99	1	2340	2	N	-0-			-0-
						324	3							
*05	3358 X	2720	-0-	-638	-0-	88	1	2346	2	N	-0-			-0-
						286	3							
RUDMAN UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 179837		COMPL. DATE 08/09/2000				TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9881 - 10132		
12	2077 N	1728	-0-	-349	-0-	82	1	1446	2	N	-0-			-0-
						200	3							
01	1953 N	1810	-0-	-143	-0-	72	1	1544	2	N	-0-			-0-
						194	3							
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	77	1	1626	2	N	-0-			-0-
						197	3							
03	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	71	1	1766	2	N	-0-			-0-
						237	3							
04	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	70	1	1663	2	N	-0-			-0-
						230	3							
05	1984 N	423	-0-	-1561	-0-	14	1	365	2	N	-0-			-0-
						44	3							
RUST ESTATE 1		WELL #: 2		RRCID -> 179854		COMPL. DATE 05/28/2004				TOTAL DEPTH 10305		PERF. 8900 - 9028		
12	3100 N	4486	-0-	1386	1386	214	1	3755	2	N	-0-			-0-
						517	3							
01	4743 X	3357	-0-	-1386	-0-	134	1	2864	2	N	-0-			-0-
						359	3							
02	2666 X	2666	-0-	-0-	-0-	107	1	2283	2	N	-0-			-0-
						276	3							
03	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	101	1	2502	2	N	-0-			-0-
						335	3							
04	3571 X	3571	-0-	-0-	-0-	127	1	3025	2	N	-0-			-0-
						419	3							
*05	4337 X	4337	-0-	-0-	-0-	140	1	3740	2	N	-0-			-0-
						457	3							
RUDMAN UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 179877		COMPL. DATE 09/23/2000				TOTAL DEPTH 10300		PERF. 9895 - 10128		
12	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	72	1	1258	2	N	-0-			-0-
						173	3							
01	1240 N	1233	-0-	-7	-0-	49	1	1052	2	N	-0-			-0-
						132	3							
02	1260 N	1208	-0-	-52	-0-	49	1	1034	2	N	-0-			-0-
						125	3							
03	1488 N	1258	-0-	-230	-0-	43	1	1071	2	N	-0-			-0-
						144	3							
04	1312 N	1312	-0-	-0-	-0-	47	1	1111	2	N	-0-			-0-
						154	3							
05	1333 N	1271	-0-	-62	-0-	41	1	1096	2	N	-0-			-0-
						134	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUST, ARNOLD UNIT 2		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
WELL #: 2 RRCID -> 180496 COMPL. DATE 12/05/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8819 - 10188														
12	3255 X	1055	-0-	-2200	-0-	50	1	883	2	N	-0-			-0-
						122	3							
01	2449 X	1639	-0-	-810	-0-	65	1	1398	2	N	-0-			-0-
						176	3							
02	1680 X	1517	-0-	-163	-0-	61	1	1299	2	N	-0-			-0-
						157	3							
03	1829 X	1211	-0-	-618	-0-	42	1	1031	2	N	-0-			-0-
						138	3							
04	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	60	1	1434	2	N	-0-			-0-
						199	3							
05	1674 N	1249	-0-	-425	-0-	40	1	1077	2	N	-0-			-0-
						132	3							
-----														
ARNOLD RUST UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 180566 COMPL. DATE 12/01/2000 TOTAL DEPTH 10285 PERF. 8782 - 10182														
12	5363 X	2953	-0-	-2410	-0-	141	1	2472	2	N	-0-			-0-
						340	3							
01	5363 X	3483	-0-	-1880	-0-	140	1	2971	2	N	-0-			-0-
						372	3							
02	3920 X	3723	-0-	-197	-0-	150	1	3187	2	N	-0-			-0-
						386	3							
03	4092 X	3771	-0-	-321	-0-	130	1	3211	2	N	-0-			-0-
						430	3							
04	3635 X	3635	-0-	-0-	-0-	130	1	3079	2	N	-0-			-0-
						426	3							
05	4123 X	2528	-0-	-1595	-0-	82	1	2180	2	N	-0-			-0-
						266	3							
-----														
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 181023 COMPL. DATE 01/13/2001 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10023 - 10275														
12	2139 X	1872	-0-	-267	-0-	89	1	1567	2	N	-0-			-0-
						216	3							
01	2015 X	1928	-0-	-87	-0-	77	1	1645	2	N	-0-			-0-
						206	3							
02	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	84	1	1784	2	N	-0-			-0-
						216	3							
03	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	74	1	1843	2	N	-0-			-0-
						247	3							
04	1988 N	1988	-0-	-0-	-0-	71	1	1684	2	N	-0-			-0-
						233	3							
*05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	65	1	1726	2	N	-0-			-0-
						210	3							
-----														
RUDMAN UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 182123 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9048 - 10319														
12	3131 X	2795	-0-	-336	-0-	133	1	2339	2	N	-0-			-0-
						323	3							
01	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	140	1	2978	2	N	-0-			-0-
						373	3							
02	3640 X	2238	-0-	-1402	-0-	90	1	1916	2	N	-0-			-0-
						232	3							
03	4030 X	3794	-0-	-236	-0-	131	1	3231	2	N	-0-			-0-
						432	3							
04	3900 X	3796	-0-	-104	-0-	135	1	3215	2	N	-0-			-0-
						446	3							
05	3503 X	2890	-0-	-613	-0-	93	1	2492	2	N	-0-			-0-
						305	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUDMAN UNIT 2		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
		WELL #: 10		RRCID -> 182424		COMPL. DATE 04/12/2001		TOTAL DEPTH 10496		PERF. 8984 - 10352				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2015 N	1937	-0-	-78	-0-	92	1	1621	2	N	-0-			-0-
						224	3							
01	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	81	1	1737	2	N	-0-			-0-
						218	3							
02	1344 N	1232	-0-	-112	-0-	50	1	1054	2	N	-0-			-0-
						128	3							
03	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	75	1	1859	2	N	-0-			-0-
						249	3							
04	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	74	1	1767	2	N	-0-			-0-
						245	3							
*05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	65	1	1751	2	N	-0-			-0-
						214	3							
-----														
HOPKINS ET AL				WELL #: 2		RRCID -> 182878		COMPL. DATE 05/06/2001		TOTAL DEPTH 10450		PERF.10130 - 10374		
12	891 N	891	-0-	-0-	-0-	42	1	746	2	N	-0-			-0-
						103	3							
01	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	46	1	989	2	N	-0-			-0-
						124	3							
02	711 N	711	-0-	-0-	-0-	29	1	608	2	N	-0-			-0-
						74	3							
03	899 N	810	-0-	-89	-0-	28	1	690	2	N	-0-			-0-
						92	3							
04	1110 N	686	-0-	-424	-0-	25	1	581	2	N	-0-			-0-
						80	3							
05	775 N	549	-0-	-226	-0-	18	1	474	2	N	-0-			-0-
						57	3							
-----														
RUDMAN UNIT 2				WELL #: 8		RRCID -> 183178		COMPL. DATE 05/19/2001		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10259 - 10464		
12	744 N	618	-0-	-126	-0-	29	1	517	2	N	-0-			-0-
						72	3							
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	29	1	617	2	N	-0-			-0-
						77	3							
02	672 N	403	-0-	-269	-0-	16	1	345	2	N	-0-			-0-
						42	3							
03	914 N	914	-0-	-0-	-0-	31	1	778	2	N	-0-			-0-
						105	3							
04	782 N	782	-0-	-0-	-0-	28	1	662	2	N	-0-			-0-
						92	3							
*05	644 N	644	-0-	-0-	-0-	21	1	555	2	N	-0-			-0-
						68	3							
-----														
RUDMAN UNIT 1				WELL #: 8		RRCID -> 183903		COMPL. DATE 07/21/2001		TOTAL DEPTH 10268		PERF. 9902 - 10156		
12	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	129	1	2259	2	N	-0-			-0-
						311	3							
01	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	109	1	2330	2	N	-0-			-0-
						292	3							
02	1876 N	1560	-0-	-316	-0-	63	1	1335	2	N	-0-			-0-
						162	3							
03	2304 N	2304	-0-	-0-	-0-	79	1	1962	2	N	-0-			-0-
						263	3							
04	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	88	1	2088	2	N	-0-			-0-
						289	3							
*05	2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	78	1	2095	2	N	-0-			-0-
						256	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP CHRISTIAN, C.O.		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP CHRISTIAN, C.O.		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
-----												
OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP CHRISTIAN, C.O.		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
-----												
12	1491 N	1491	-0-	-0-	-0-	166 1 195 3	1130 2	Y	-0-			128
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	166 1 257 3	1250 2	Y	-0-			128
02	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	136 1 200 3	954 2	Y	-0-			128
03	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	145 1 176 3	1129 2	Y	-0-			128
04	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	140 1 146 3	1007 2	Y	10			138
05	1178 N	1153	-0-	-25	-0-	157 1 128 3	868 2	Y	-0-			138
-----												
WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #:	3	RRCID ->	194439	COMPL. DATE	03/21/2003	TOTAL DEPTH	10887	PERF.	10472 - 10718	
12	285 N	285	-0-	-0-	-0-	16 1 31 3	238 2	N	-0-			32
01	460 N	460	-0-	-0-	-0-	18 1 63 3	379 2	N	-0-			32
02	345 N	345	-0-	-0-	-0-	18 1 44 3	283 2	N	-0-			32
03	371 N	371	-0-	-0-	-0-	20 1 36 3	315 2	N	-0-			32
04	450 N	368	-0-	-82	-0-	21 1 34 3	313 2	N	-0-			32
05	372 N	276	-0-	-96	-0-	18 1 28 3	230 2	N	-0-			32
-----												
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:	3R	RRCID ->	197636	COMPL. DATE	08/22/2003	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	10612 - 10929	
12	589 N	409	-0-	-180	-0-	24 1 72 3	313 2	N	-0-	34 1		59
01	572 N	572	-0-	-0-	-0-	23 1 119 3	420 2	N	9			68
02	616 N	539	-0-	-77	-0-	29 1 103 3	403 2	N	4			72
03	474 N	474	-0-	-0-	-0-	26 1 77 3	371 2	N	-0-			72
04	540 N	425	-0-	-115	-0-	24 1 66 3	323 2	N	11			83
05	589 N	408	-0-	-181	-0-	27 1 64 3	309 2	N	7			90
-----												
WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #:	4	RRCID ->	198197	COMPL. DATE	09/26/2003	TOTAL DEPTH	11185	PERF.	10702 - 10794	
12	558 N	479	-0-	-79	-0-	27 1 52 3	400 2	N	-0-			32
01	897 N	897	-0-	-0-	-0-	35 1 122 3	731 2	N	8			40
02	812 N	600	-0-	-212	-0-	31 1 77 3	492 2	N	-0-			40
03	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	71 1 130 3	1137 2	N	5			45
04	870 N	571	-0-	-299	-0-	33 1 52 3	480 2	N	5			50
05	651 N	569	-0-	-82	-0-	52 3 38 1 57 3	474 2	N	-0-			50

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP HEARNE, D.M. GU 1		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
		WELL #: 3		RRCID -> 201131		COMPL. DATE 03/10/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 10391 - 10650				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1922 X	598	-0-	-1324	-0-	33	1	513	2	N	3			75
						49	3		3					
01	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	236	1	3230	2	N	3			78
						417	3		3					
02	3298 X	3298	-0-	-0-	-0-	211	1	2718	2	N	-0-			78
						369	3							
03	3100 N	3837	-0-	737	737	208	1	3285	2	N	17			95
						325	3		19					
04	3000 N	3360	-0-	360	1097	192	1	2902	2	N	5			100
						260	3		6					
*05	4683 X	3586	-0-	-1097	-0-	194	1	3080	2	N	-0-			100
						312	3							
SHAW UNIT 2				WELL #: 3	RRCID -> 205710	COMPL. DATE 10/08/2004		TOTAL DEPTH 10317		PERF. 8852 - 10028				
12	744 N	717	-0-	-27	-0-	34	1	600	2	N	-0-			-0-
						83	3							
01	963 N	963	-0-	-0-	-0-	39	1	822	2	N	-0-			-0-
						102	3							
02	840 N	666	-0-	-174	-0-	27	1	570	2	N	-0-			-0-
						69	3							
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	26	1	646	2	N	-0-			-0-
						87	3							
04	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	40	1	954	2	N	-0-			-0-
						132	3							
*05	980 N	980	-0-	-0-	-0-	32	1	845	2	N	-0-			-0-
						103	3							
SHAW UNIT 3				WELL #: 3	RRCID -> 206013	COMPL. DATE 10/16/2004		TOTAL DEPTH 10300		PERF. 8780 - 10168				
12	558 N	247	-0-	-311	-0-	12	1	207	2	N	-0-			-0-
						28	3							
01	498 N	498	-0-	-0-	-0-	20	1	425	2	N	-0-			-0-
						53	3							
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	16	1	348	2	N	-0-			-0-
						42	3							
03	423 N	423	-0-	-0-	-0-	14	1	360	2	N	-0-			-0-
						49	3							
04	480 N	318	-0-	-162	-0-	11	1	269	2	N	-0-			-0-
						38	3							
05	465 N	359	-0-	-106	-0-	12	1	310	2	N	-0-			-0-
						37	3							
HEARNE, D.M. GU 1				WELL #: 4	RRCID -> 206037	COMPL. DATE 10/09/2004		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9914 - 10699				
12	2882 X	2882	-0-	-0-	-0-	144	1	2735	2	N	3			148
						3	9							
01	2697 X	2630	-0-	-67	-0-	135	1	2476	2	N	17			165
						19	9							
02	2436 X	2135	-0-	-301	-0-	104	1	2029	2	N	2			167
						2	9							
03	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	148	1	2984	2	N	7	153	1	21
						8	9							
04	2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	135	1	2679	2	N	14			35
						15	9							
*05	3025 X	3025	-0-	-0-	-0-	147	1	2870	2	N	7			42
						8	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 CHRISTIAN, C.O. WELL #: 5 RRCID -> 206041 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9044 - 9834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	201	1	1372	2	Y	-0-			127
						237	3							
01	1478 N	1478	-0-	-0-	-0-	147	1	1104	2	Y	-0-			127
						227	3							
02	1568 N	1030	-0-	-538	-0-	109	1	762	2	Y	-0-			127
						159	3							
03	1736 N	1619	-0-	-117	-0-	161	1	1249	2	Y	14			141
						194	3	15	9					
04	1567 N	1567	-0-	-0-	-0-	168	1	1207	2	Y	15			156
						175	3	17	9					
*05	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	193	1	1066	2	Y	5			161
						157	3	6	9					

SHAW UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 206223 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10300 PERF. N/A

12	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	97	1	1711	2	N	-0-			-0-
						236	3							
01	2356 N	2111	-0-	-245	-0-	84	1	1801	2	N	-0-			-0-
						226	3							
02	2044 N	1478	-0-	-566	-0-	60	1	1265	2	N	-0-			-0-
						153	3							
03	2046 N	1700	-0-	-346	-0-	58	1	1448	2	N	-0-			-0-
						194	3							
04	2040 N	1784	-0-	-256	-0-	64	1	1511	2	N	-0-			-0-
						209	3							
*05	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	56	1	1488	2	N	-0-			-0-
						181	3							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 7 RRCID -> 206668 COMPL. DATE 07/19/2006 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9140 - 9643

12	4030 X	3974	-0-	-56	-0-	442	1	3012	2	Y	1			122
						519	3	1	9					
01	4030 X	3898	-0-	-132	-0-	382	1	2878	2	Y	41			163
						593	3	45	9					
02	3586 X	3586	-0-	-0-	-0-	377	1	2635	2	Y	21	163	1	21
						551	3	23	9					
03	3813 X	3635	-0-	-178	-0-	362	1	2816	2	Y	17			38
						438	3	19	9					
04	3690 X	3638	-0-	-52	-0-	394	1	2833	2	Y	-0-			38
						411	3							
05	3813 X	3571	-0-	-242	-0-	480	1	2660	2	Y	35			73
						392	3	39	9					

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 4 RRCID -> 207573 COMPL. DATE 03/02/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9080 - 9990

12	2109 N	2109	-0-	-0-	-0-	235	1	1599	2	Y	-0-			127
						275	3							
01	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	195	1	1466	2	Y	1			128
						302	3	1	9					
02	2181 N	2181	-0-	-0-	-0-	231	1	1613	2	Y	-0-			128
						337	3							
03	2478 N	2478	-0-	-0-	-0-	248	1	1927	2	Y	4			132
						299	3	4	9					
04	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	224	1	1606	2	Y	-0-			132
						232	3							
05	2139 N	1680	-0-	-459	-0-	228	1	1265	2	Y	-0-			132
						187	3							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 207765 COMPL. DATE 12/27/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10024 - 10656

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4061 X	3304	-0-	-757	-0-	185	1	2844	2	N	6			103
						268	3		7	9				
01	4061 X	2900	-0-	-1161	-0-	177	1	2412	2	N	-0-			103
						311	3							
02	3472 X	2831	-0-	-641	-0-	180	1	2324	2	N	10			113
						316	3		11	9				
03	3813 X	3390	-0-	-423	-0-	185	1	2917	2	N	-0-			113
						288	3							
04	3570 X	3261	-0-	-309	-0-	185	1	2800	2	N	22			135
						252	3		24	9				
*05	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	184	1	2912	2	N	-0-			135
						295	3							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 8 RRCID -> 208060 COMPL. DATE 07/08/2006 TOTAL DEPTH 10613 PERF. 9078 - 9606

12	1519 N	1231	-0-	-288	-0-	137	1	933	2	Y	-0-			58
						161	3							
01	1736 N	1161	-0-	-575	-0-	113	1	851	2	Y	20			78
						175	3		22	9				
02	2800 N	2899	-0-	99	99	304	1	2129	2	Y	18			96
						446	3		20	9				
03	1867 N	1768	-0-	-99	-0-	177	1	1377	2	Y	-0-			96
						214	3							
04	1110 N	988	-0-	-122	-0-	105	1	752	2	Y	20			116
						109	3		22	9				
05	1488 X	723	-0-	-765	-0-	98	1	544	2	Y	-0-			116
						81	3							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 9 RRCID -> 222606 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9141 - 19385

12	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	118	1	803	2	Y	-0-			45
						138	3							
01	1178 N	1014	-0-	-164	-0-	100	1	757	2	Y	1			46
						156	3		1	9				
02	924 N	915	-0-	-9	-0-	97	1	677	2	Y	-0-			46
						141	3							
03	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	115	1	896	2	Y	-0-			46
						139	3							
04	1053 N	1053	-0-	-0-	-0-	114	1	820	2	Y	-0-			46
						119	3							
05	1023 N	977	-0-	-46	-0-	133	1	736	2	Y	-0-			46
						108	3							

CHRISTIAN, C.O. WELL #: 10 RRCID -> 222609 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9073 - 10472

12	2232 N	1658	-0-	-574	-0-	184	1	1257	2	Y	-0-			175
						217	3							
01	2325 N	2019	-0-	-306	-0-	200	1	1506	2	Y	3			178
						310	3		3	9				
02	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	198	1	1387	2	Y	10			188
						291	3		11	9				
03	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	205	1	1594	2	Y	5	175	1	18
						248	3		6	9				
04	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	209	1	1504	2	Y	10			28
						219	3		11	9				
05	1736 N	1605	-0-	-131	-0-	217	1	1203	2	Y	7			35
						177	3		8	9				



-----													
OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: RUSK		
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.//		170040								
CHRISTIAN, C.O.			WELL #:		11	RRCID -> 222611			COMPL. DATE 05/21/2006		TOTAL DEPTH 10620 PERF.10213 - 10485		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		1798 N	1287	-0-	-511	-0-	143 1	975 2	Y	1			70
							168 3	1 9					
01		2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	201 1	1518 2	Y	13			83
							313 3	14 9					
02		1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	159 1	1116 2	Y	-0-			83
							234 3						
03		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	135 1	1046 2	Y	-0-			83
							162 3						
04		1530 N	1423	-0-	-107	-0-	154 1	1108 2	Y	-0-			83
							161 3						
*05		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	259 1	1437 2	Y	25			108
							212 3	28 9					
-----													
CHRISTIAN, C.O.			WELL #:		14	RRCID -> 222612			COMPL. DATE 04/26/2006		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9841 - 10460		
12		2263 N	1288	-0-	-975	-0-	143 1	976 2	Y	-0-			35
							169 3						
01		2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	259 1	1953 2	Y	14			49
							403 3	15 9					
02		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	292 1	2043 2	Y	16			65
							427 3	18 9					
03		3060 N	3060	-0-	-0-	-0-	307 1	2383 2	Y	-0-			65
							370 3						
04		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	308 1	2215 2	Y	-0-			65
							321 3						
*05		2934 N	2934	-0-	-0-	-0-	398 1	2203 2	Y	7			72
							325 3	8 9					
-----													
WEST PIRTLE GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 223764			COMPL. DATE 09/03/2006		TOTAL DEPTH 11152 PERF.10680 - 10990		
12		1798 N	1642	-0-	-156	-0-	94 1	1246 2	N	13	151 1		27
							288 3	14 9					
01		2077 N	1741	-0-	-336	-0-	71 1	1289 2	N	16			43
							363 3	18 9					
02		1792 N	1448	-0-	-344	-0-	78 1	1084 2	N	9			52
							276 3	10 9					
03		1643 N	1595	-0-	-48	-0-	87 1	1237 2	N	13			65
							257 3	14 9					
04		1680 N	1652	-0-	-28	-0-	97 1	1275 2	N	18			83
							260 3	20 9					
*05		2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	164 1	1839 2	N	39			122
							375 3	43 9					
-----													
WEST PIRTLE GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 223936			COMPL. DATE 08/03/2006		TOTAL DEPTH 11160 PERF.10664 - 10898		
12		1023 N	695	-0-	-328	-0-	40 1	527 2	N	5			88
							122 3	6 9					
01		899 N	749	-0-	-150	-0-	31 1	556 2	N	5			93
							156 3	6 9					
02		784 N	680	-0-	-104	-0-	36 1	504 2	N	10			103
							129 3	11 9					
03		1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	68 1	967 2	N	37			140
							201 3	41 9					
04		1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	85 1	1116 2	N	27			167
							227 3	30 9					
*05		1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	111 1	1246 2	N	18	157 1		28
							254 3	20 9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 DUNKLIN, STANLEY J. WELL #: 2 RRCID -> 227086 COMPL. DATE 10/07/2006 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10738 - 10982

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	382 N	382	-0-	-0-	-0-	21 1	319 2	N	-0-		85
						42 3					
01	584 N	584	-0-	-0-	-0-	23 1	481 2	N	-0-		85
						80 3					
02	561 N	561	-0-	-0-	-0-	28 1	446 2	N	15		100
						70 3	17 9				
03	578 N	578	-0-	-0-	-0-	31 1	491 2	N	-0-		100
						56 3					
04	570 N	532	-0-	-38	-0-	29 1	435 2	N	18		118
						48 3	20 9				
05	620 N	458	-0-	-162	-0-	29 1	364 2	N	20		138
						43 3	22 9				

HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227325 COMPL. DATE 11/02/2006 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10010 - 10658

12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	118 1	1826 2	N	-0-		55
						173 3					
01	2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	139 1	1902 2	N	-0-		55
						246 3					
02	1876 N	1732	-0-	-144	-0-	111 1	1425 2	N	3		58
						193 3	3 9				
03	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	135 1	2127 2	N	4		62
						210 3	4 9				
04	2640 N	2395	-0-	-245	-0-	137 1	2069 2	N	3		65
						186 3	3 9				
*05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	123 1	1945 2	N	-0-		65
						197 3					

SHAW UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 227441 COMPL. DATE 10/23/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8795 - 10152

12	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	93 1	1642 2	N	-0-		-0-
						227 3					
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	81 1	1719 2	N	-0-		-0-
						215 3					
02	1400 N	1381	-0-	-19	-0-	56 1	1182 2	N	-0-		-0-
						143 3					
03	1953 N	1631	-0-	-322	-0-	56 1	1389 2	N	-0-		-0-
						186 3					
04	1950 N	1505	-0-	-445	-0-	54 1	1275 2	N	-0-		-0-
						176 3					
05	1519 N	1396	-0-	-123	-0-	45 1	1204 2	N	-0-		-0-
						147 3					

SHAW UNIT 2 WELL #: 4 RRCID -> 227444 COMPL. DATE 10/29/2006 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8798 - 10261

12	1364 N	1186	-0-	-178	-0-	57 1	993 2	N	-0-		-0-
						136 3					
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	69 1	1472 2	N	-0-		-0-
						184 3					
02	1344 N	1091	-0-	-253	-0-	44 1	934 2	N	-0-		-0-
						113 3					
03	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	49 1	1226 2	N	-0-		-0-
						165 3					
04	1680 N	1511	-0-	-169	-0-	54 1	1280 2	N	-0-		-0-
						177 3					
*05	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	44 1	1171 2	N	-0-		-0-
						143 3					

-----															
OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK				
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.// 170040												
SHAW UNIT 3			WELL #: 4		RRCID -> 227471			COMPL. DATE 11/27/2006			TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8922 - 10252				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
12		1612 N	1434	-0-	-178	-0-	68	1	1200	2	N	-0-			-0-
							166	3							
01		2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	99	1	2112	2	N	-0-			-0-
							265	3							
02		1736 N	1735	-0-	-1	-0-	70	1	1485	2	N	-0-			-0-
							180	3							
03		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	66	1	1632	2	N	-0-			-0-
							218	3							
04		2400 N	1855	-0-	-545	-0-	66	1	1571	2	N	-0-			-0-
							218	3							
05		1922 N	1813	-0-	-109	-0-	58	1	1564	2	N	-0-			-0-
							191	3							
-----															
CHRISTIAN, C.O.			WELL #: 13		RRCID -> 227676			COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9117 - 10494				
12		3100 X	2656	-0-	-444	-0-	296	1	2013	2	Y	-0-			79
							347	3							
01		3100 X	2552	-0-	-548	-0-	251	1	1889	2	Y	21			100
							389	3				23	9		
02		2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	312	1	2182	2	Y	14			114
							456	3				15	9		
03		2945 X	2466	-0-	-479	-0-	247	1	1921	2	Y	-0-			114
							298	3							
04		2850 X	2455	-0-	-395	-0-	266	1	1912	2	Y	-0-			114
							277	3							
05		2945 X	2500	-0-	-445	-0-	335	1	1858	2	Y	30			144
							274	3				33	9		
-----															
HEMUS-REDGRAVE			WELL #: 5		RRCID -> 228827			COMPL. DATE 04/27/2007			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10780 - 11060				
12		588 N	588	-0-	-0-	-0-	33	1	441	2	N	11			153
							102	3				12	9		
01		837 N	689	-0-	-148	-0-	28	1	500	2	N	19			172
							140	3				21	9		
02		616 N	609	-0-	-7	-0-	33	1	459	2	N	-0-			172
							117	3							
03		628 N	628	-0-	-0-	-0-	35	1	491	2	N	-0-	154	1	18
							102	3							
04		781 N	781	-0-	-0-	-0-	45	1	593	2	N	20			38
							121	3				22	9		
05		682 N	571	-0-	-111	-0-	39	1	440	2	N	2			40
							90	3				2	9		
-----															
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.			WELL #: 8		RRCID -> 229190			COMPL. DATE 03/29/2007			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10645 - 10946				
12		1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	92	1	1232	2	N	5			122
							286	3				6	9		
01		2356 N	1761	-0-	-595	-0-	73	1	1315	2	N	3			125
							370	3				3	9		
02		1792 N	1378	-0-	-414	-0-	75	1	1036	2	N	3			128
							264	3				3	9		
03		1612 N	1455	-0-	-157	-0-	80	1	1137	2	N	2			130
							236	3				2	9		
04		2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	127	1	1674	2	N	20			150
							342	3				22	9		
*05		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	130	1	1458	2	N	8			158
							297	3				9	9		

-----															
OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
COMSTOCK OIL & GAS, LP			//CONT.//		170040										
WASHBURN, J. C. G. U. #1			WELL #:		7	RRCID -> 229407			COMPL. DATE 05/20/2007		TOTAL DEPTH 11088	PERF.10647 - 10912			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
12		2139 N	1562	-0-	-577	-0-	87	1	1304	2	N	-0-			177
							171	3							
01		1922 N	1852	-0-	-70	-0-	74	1	1525	2	N	-0-			177
							253	3							
02		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	87	1	1363	2	N	-0-	153 1		24
							212	3							
03		1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	99	1	1591	2	N	4			28
							183	3							
04		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	112	1	1654	2	N	10			38
							180	3							
05		1829 N	1672	-0-	-157	-0-	111	1	1392	2	N	2			40
							167	3							
-----															
CHRISTIAN, C.O.			WELL #:		15	RRCID -> 230817			COMPL. DATE 06/01/2007		TOTAL DEPTH 10635	PERF. 9096 - 10483			
12		1643 N	1373	-0-	-270	-0-	153	1	1041	2	Y	-0-			42
							179	3							
01		1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	198	1	1492	2	Y	1			43
							308	3							
02		2800 N	2864	-0-	64	64	300	1	2102	2	Y	20			63
							440	3							
03		1556 N	1492	-0-	-64	-0-	150	1	1162	2	Y	-0-			63
							180	3							
04		1680 N	1565	-0-	-115	-0-	168	1	1210	2	Y	10			73
							176	3							
05		1736 X	1429	-0-	-307	-0-	194	1	1076	2	Y	-0-			73
							159	3							
-----															
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.			WELL #:		9	RRCID -> 231774			COMPL. DATE 08/15/2007		TOTAL DEPTH 11090	PERF.10614 - 10864			
12		589 N	282	-0-	-307	-0-	16	1	208	2	N	9			32
							48	3							
01		651 N	513	-0-	-138	-0-	21	1	379	2	N	5			37
							107	3							
02		588 N	556	-0-	-32	-0-	30	1	414	2	N	5			42
							106	3							
03		466 N	466	-0-	-0-	-0-	26	1	364	2	N	-0-			42
							76	3							
04		595 N	595	-0-	-0-	-0-	35	1	464	2	N	1			43
							95	3							
05		620 N	558	-0-	-62	-0-	38	1	425	2	N	7			50
							87	3							
-----															
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.			WELL #:		12	RRCID -> 231818			COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 11150	PERF.10626 - 10856			
12		899 N	662	-0-	-237	-0-	37	1	490	2	N	20			128
							113	3							
01		1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	67	1	1210	2	N	17			145
							341	3							
02		1399 N	1399	-0-	-0-	-0-	75	1	1033	2	N	25			170
							263	3							
03		1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	56	1	794	2	N	-0-			170
							165	3							
04		1590 N	888	-0-	-702	-0-	53	1	694	2	N	-0-			170
							141	3							
05		1550 N	1232	-0-	-318	-0-	81	1	910	2	N	50	179 1		41
							186	3							
									55	9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP JAMESON, ANGUS		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK		
		WELL #: 4		RRCID -> 232006		COMPL. DATE 07/27/2007		TOTAL DEPTH 10675		PERF.10240 - 10512		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1426 N	1094	-0-	-332	-0-	122 1 143 3	829 2	N	-0-			70
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	160 1 239 3	1213 2	N	10			80
02	1092 N	1080	-0-	-12	-0-	113 1 160 3	796 2	N	10			90
03	1085 N	1001	-0-	-84	-0-	100 1 132 3	763 2	N	5			95
04	1560 N	965	-0-	-595	-0-	105 1 121 3	739 2	N	-0-			95
05	1209 N	1053	-0-	-156	-0-	143 1 130 3	777 2	N	3			98
-----												
RUDMAN UNIT 1		WELL #: 7		RRCID -> 232050		COMPL. DATE 08/11/2007		TOTAL DEPTH 10375		PERF. 9898 - 10142		
12	1922 N	1221	-0-	-701	-0-	58 1 141 3	1022 2	N	-0-			-0-
01	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	111 1 297 3	2372 2	N	-0-			-0-
02	1695 N	1695	-0-	-0-	-0-	68 1 176 3	1451 2	N	-0-			-0-
03	1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	64 1 212 3	1584 2	N	-0-			-0-
04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	87 1 287 3	2068 2	N	-0-			-0-
*05	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	72 1 237 3	1938 2	N	-0-			-0-
-----												
WASHBURN, J. C. G. U. #1		WELL #: 8		RRCID -> 232052		COMPL. DATE 07/19/2007		TOTAL DEPTH 11074		PERF.10474 - 10996		
12	1550 N	1510	-0-	-40	-0-	84 1 165 3	1261 2	N	-0-			85
01	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	71 1 242 3	1461 2	N	-0-			85
02	1680 N	1652	-0-	-28	-0-	87 1 211 3	1354 2	N	-0-			85
03	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	83 1 152 3	1329 2	N	-0-			85
04	1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	100 1 162 3	1485 2	N	-0-			85
05	1829 N	1616	-0-	-213	-0-	108 1 161 3	1347 2	N	-0-			85
-----												
ETHERIDGE		WELL #: 3		RRCID -> 232099		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 10385		PERF. 9971 - 10226		
12	1209 N	1008	-0-	-201	-0-	48 1 116 3	844 2	N	-0-			-0-
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	49 1 130 3	1039 2	N	-0-			-0-
02	1048 N	1048	-0-	-0-	-0-	42 1 109 3	897 2	N	-0-			-0-
03	1023 N	992	-0-	-31	-0-	34 1 113 3	845 2	N	-0-			-0-
04	1170 N	921	-0-	-249	-0-	33 1 108 3	780 2	N	-0-			-0-
05	1147 N	881	-0-	-266	-0-	28 1 93 3	760 2	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP HEARNE, D.M. GU 1		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
		WELL #: 9		RRCID -> 233031	COMPL. DATE 08/31/2007	TOTAL DEPTH 10780		PERF. 9975 - 10594				
12	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	80 1 116 3	1232 2	N	-0-			35
01	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	113 1 199 3	1539 2	N	-0-			35
02	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	97 1 170 3	1254 2	N	-0-			35
03	1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	88 1 137 3	1388 2	N	-0-			35
04	1890 N	1298	-0-	-592	-0-	74 1 101 3	1123 2	N	-0-			35
*05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	103 1 165 3	1633 2	N	-0-			35
-----												
CHRISTIAN, C. O.		WELL #: 12		RRCID -> 233404	COMPL. DATE 11/23/2006	TOTAL DEPTH 10605		PERF. 9117 - 10498				
12	2064 N	1043	-0-	-1021	-0-	116 1 136 3	790 2	Y	1			60
01	1612 N	1249	-0-	-363	-0-	124 1 193 3	932 2	Y	-0-			60
02	1316 N	925	-0-	-391	-0-	98 1 143 3	684 2	Y	-0-			60
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	146 1 176 3	1133 2	Y	-0-			60
04	1200 N	1059	-0-	-141	-0-	115 1 119 3	825 2	Y	-0-			60
*05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	150 1 122 3	829 2	Y	-0-			60
-----												
RUDMAN UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 233696	COMPL. DATE 09/01/2007	TOTAL DEPTH 10400		PERF. 9886 - 10130				
12	1984 N	1272	-0-	-712	-0-	61 1 146 3	1065 2	N	-0-			-0-
01	1736 N	1384	-0-	-352	-0-	55 1 148 3	1181 2	N	-0-			-0-
02	1564 N	1564	-0-	-0-	-0-	63 1 162 3	1339 2	N	-0-			-0-
03	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	64 1 211 3	1579 2	N	-0-			-0-
04	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	68 1 223 3	1610 2	N	-0-			-0-
*05	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	58 1 189 3	1551 2	N	-0-			-0-
-----												
SHAW UNIT 3		WELL #: 5		RRCID -> 234506	COMPL. DATE 08/26/2007	TOTAL DEPTH 10430		PERF. 8810 - 10216				
12	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	126 1 304 3	2206 2	N	-0-			-0-
01	3100 N	4069	-0-	969	969	163 1 435 3	3471 2	N	-0-			-0-
02	2800 N	1861	-0-	-939	30	75 1 193 3	1593 2	N	-0-			-0-
03	2573 N	2484	-0-	-89	-0-	85 1 284 3	2115 2	N	-0-			-0-
04	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	117 1 383 3	2769 2	N	-0-			-0-
*05	4895 X	4895	-0-	-0-	-0-	158 1 515 3	4222 2	N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP RUST, ARNOLD UNIT 2		//CONT.// //CONT.//	66461 275 170040	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
M	O	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE					
		WELL #:	3	RRCID ->	234837	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8838 - 10201	
12	2759 N	1703	-0-	-1056	-0-	81 1 197 3	1425 2	N	-0-		-0-	
01	2790 N	2757	-0-	-33	-0-	110 1 295 3	2352 2	N	-0-		-0-	
02	2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	105 1 270 3	2233 2	N	-0-		-0-	
03	2796 N	2796	-0-	-0-	-0-	96 1 319 3	2381 2	N	-0-		-0-	
04	2751 N	2751	-0-	-0-	-0-	98 1 323 3	2330 2	N	-0-		-0-	
05	2790 N	2452	-0-	-338	-0-	79 1 258 3	2115 2	N	-0-		-0-	
		ARNOLD ESTATE UNIT 1	WELL #:	3	RRCID ->	235771	COMPL. DATE	11/11/2007	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	8892 - 10204
12	3596 X	3345	-0-	-251	-0-	159 1 387 3	2799 2	N	-0-		-0-	
01	3596 X	2821	-0-	-775	-0-	113 1 301 3	2407 2	N	-0-		-0-	
02	2940 X	2867	-0-	-73	-0-	115 1 297 3	2455 2	N	-0-		-0-	
03	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	116 1 384 3	2868 2	N	-0-		-0-	
04	3663 X	3663	-0-	-0-	-0-	131 1 429 3	3103 2	N	-0-		-0-	
*05	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	115 1 374 3	3064 2	N	-0-		-0-	
		JAMESON, ANGUS	WELL #:	5	RRCID ->	238021	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	10719	PERF.	9090 - 9270
12	1984 N	1320	-0-	-664	-0-	145 1 172 3	989 2	N	13		125	
01	1829 N	1649	-0-	-180	-0-	162 1 242 3	1228 2	N	15		140	
02	1540 N	1396	-0-	-144	-0-	145 1 205 3	1022 2	N	22		162	
03	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	138 1 183 3	1057 2	N	1		163	
04	1590 N	1396	-0-	-194	-0-	151 1 175 3	1066 2	N	4		167	
05	1550 N	1482	-0-	-68	-0-	200 1 183 3	1090 2	N	8		175	
		JAMESON, ANGUS	WELL #:	6	RRCID ->	244576	COMPL. DATE	09/14/2008	TOTAL DEPTH	10724	PERF.	9122 - 10518
12	5487 X	4252	-0-	-1235	-0-	471 1 555 3	3206 2	N	18		180	
01	5487 X	5472	-0-	-15	-0-	540 1 808 3	4100 2	N	22		202	
02	4956 X	4400	-0-	-556	-0-	463 1 656 3	3272 2	N	8	185 1	25	
03	5301 X	4444	-0-	-857	-0-	444 1 589 3	3391 2	N	18		43	
04	5310 X	4203	-0-	-1107	-0-	452 1 526 3	3197 2	N	25		68	
05	5487 X	4286	-0-	-1201	-0-	580 1 529 3	3156 2	N	19		87	

OAK HILL (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY LAIRD C		//CONT.//	66461 275 172232	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK			
		WELL #:	1	RRCID -> 106957	COMPL. DATE 07/19/1983	TOTAL DEPTH 10802	PERF.10478	- 10702	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2015 X	729	-0-	-1286	-0-	50 1 3 9	676 2	Y 3	11
01	2015 X	553	-0-	-1462	-0-	40 1 8 9	505 2	Y 7 14 1	4
02	896 N	862	-0-	-34	-0-	90 1 21 9	751 2	Y 19 14 1	9
03	903 N	903	-0-	-0-	-0-	102 1 14 9	787 2	Y 13 17 1	5
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	109 1 20 9	832 2	Y 18 17 1	6
*05	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	204 1 7 9	1345 2	Y 6	12
-----									
ELLIS ESTATE		WELL #:	2	RRCID -> 107431	COMPL. DATE 08/18/1983	TOTAL DEPTH 10830	PERF.10500	- 10754	
12	1891 N	1887	-0-	-4	-0-	221 1	1666 2	Y -0-	18
01	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	229 1 2 9	1760 2	Y 2	20
02	1707 N	1707	-0-	-0-	-0-	196 1	1511 2	Y -0-	20
03	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	235 1	1810 2	Y -0-	20
04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	243 1	1842 2	Y -0-	20
*05	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	270 1 3 9	1999 2	Y 3	23
-----									
HOWARD "A"		WELL #:	2	RRCID -> 107767	COMPL. DATE 09/23/1983	TOTAL DEPTH 10800	PERF.10456	- 10695	
12	3193 X	2919	-0-	-274	-0-	342 1	2577 2	Y -0-	48
01	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	392 1 10 9	3010 2	Y 9 44 1	13
02	3087 X	3087	-0-	-0-	-0-	355 1 4 9	2728 2	Y 4	17
03	3291 X	3291	-0-	-0-	-0-	379 1	2912 2	Y -0-	17
04	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	376 1	2852 2	Y -0-	17
*05	3474 X	3474	-0-	-0-	-0-	412 1 13 9	3049 2	Y 12	29
-----									
LAIRD "C"		WELL #:	2	RRCID -> 125896	COMPL. DATE 10/21/1987	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10448	- 10655	
12	1550 N	1403	-0-	-147	-0-	96 1 6 9	1301 2	Y 5	6
01	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	159 1 26 9	1988 2	Y 24 17 1	13
02	2145 N	2145	-0-	-0-	-0-	226 1 42 9	1877 2	Y 38 33 1	18
03	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	255 1 30 9	1967 2	Y 27 34 1	11
04	2392 N	2392	-0-	-0-	-0-	274 1 37 9	2081 2	Y 34 33 1	12
05	2387 N	1907	-0-	-480	-0-	248 1 19 9	1640 2	Y 17	29



OAK HILL (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY HOWARD "A"		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
		WELL #: 3		RRCID -> 125897		COMPL. DATE 10/27/1987			TOTAL DEPTH 10833 PERF.10487 - 10710			
12	2532 N	2532	-0-	-0-	-0-	297	1	2235	2	Y	-0-	21
01	2850 N	2850	-0-	-0-	-0-	327	1	2512	2	Y	10	11
						11 9						
02	2639 N	2639	-0-	-0-	-0-	303	1	2333	2	Y	3	14
						3 9						
03	2974 N	2974	-0-	-0-	-0-	342	1	2632	2	Y	-0-	14
04	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	328	1	2488	2	Y	-0-	14
*05	2946 N	2946	-0-	-0-	-0-	349	1	2583	2	Y	13	27
						14 9						
ELLIS ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 126500		COMPL. DATE 12/11/1987			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10781			
12	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	256	1	1924	2	Y	-0-	27
01	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	272	1	2086	2	Y	2	29
						2 9						
02	2100 N	2085	-0-	-15	-0-	240	1	1845	2	Y	-0-	29
03	2170 N	2133	-0-	-37	-0-	245	1	1888	2	Y	-0-	29
04	2250 N	2239	-0-	-11	-0-	261	1	1978	2	Y	-0-	29
*05	2329 N	2329	-0-	-0-	-0-	275	1	2034	2	Y	18	47
						20 9						
LAIRD "C"		WELL #: 3		RRCID -> 129856		COMPL. DATE 12/16/1988			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10553 - 10770			
12	2046 N	1533	-0-	-513	-0-	105	1	1425	2	Y	3	5
						3 9						
01	1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	143	1	1789	2	Y	12	7
						13 9						
02	1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	203	1	1689	2	Y	19	9
						21 9						
03	1884 N	1884	-0-	-0-	-0-	215	1	1656	2	Y	12	5
						13 9						
04	1890 N	214	-0-	-1676	-0-	25	1	187	2	Y	2	1
						2 9						
05	2108 N	61	-0-	-2047	-0-	8	1	53	2	Y	-0-	1
ELLIS ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 129896		COMPL. DATE 12/28/1988			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10501 - 10763			
12	1643 N	1473	-0-	-170	-0-	173	1	1300	2	Y	-0-	3
01	1697 N	1697	-0-	-0-	-0-	195	1	1500	2	Y	2	5
						2 9						
02	1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	164	1	1266	2	Y	2	7
						2 9						
03	1488 N	1484	-0-	-4	-0-	171	1	1313	2	Y	-0-	7
04	1530 N	1474	-0-	-56	-0-	172	1	1302	2	Y	-0-	7
05	1581 N	1452	-0-	-129	-0-	173	1	1279	2	Y	-0-	7
HOWARD "A"		WELL #: 4		RRCID -> 130213		COMPL. DATE 11/29/2010			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9223 - 10246			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY ELLIS ESTATE		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
		WELL #: 5		RRCID -> 132428		COMPL. DATE 09/13/1989			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10531 - 10740				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2767 N	2125	-0-	-642	-0-	249	1	1876	2	Y	-0-		9
01	2170 N	1914	-0-	-256	-0-	220	1	1690	2	Y	4		13
02	3332 X	1756	-0-	-1576	-0-	202	1	1551	2	Y	3		16
03	3689 X	2210	-0-	-1479	-0-	254	1	1956	2	Y	-0-		16
04	3570 X	1827	-0-	-1743	-0-	213	1	1614	2	Y	-0-		16
05	2139 X	1543	-0-	-596	-0-	183	1	1357	2	Y	3		19
-----													
HOWARD "A"		WELL #: 5		RRCID -> 132488		COMPL. DATE 10/23/1989			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10435 - 10698				
12	1798 N	1508	-0-	-290	-0-	177	1	1331	2	Y	-0-		26
01	1798 N	1729	-0-	-69	-0-	199	1	1528	2	Y	2	24 1	4
02	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	184	1	1414	2	Y	1		5
03	1698 N	1698	-0-	-0-	-0-	195	1	1503	2	Y	-0-		5
04	1680 N	1664	-0-	-16	-0-	194	1	1470	2	Y	-0-		5
05	1767 N	1669	-0-	-98	-0-	198	1	1469	2	Y	2		7
-----													
LAIRD "C"		WELL #: 4		RRCID -> 132778		COMPL. DATE 11/14/1989			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10578 - 10765				
12	3100 N	3401	-0-	301	301	234	1	3166	2	Y	1		4
01	3083 N	2782	-0-	-301	-0-	206	1	2573	2	Y	3	5 1	2
02	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	302	1	2510	2	Y	4	4 1	2
03	3317 X	2976	-0-	-341	-0-	342	1	2631	2	Y	3	4 1	1
04	3210 X	3153	-0-	-57	-0-	366	1	2783	2	Y	4	4 1	1
05	3317 X	2553	-0-	-764	-0-	335	1	2214	2	Y	4		5
-----													
LAIRD "C"		WELL #: 5		RRCID -> 155518		COMPL. DATE 07/20/1995			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10432 - 10654				
12	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	4	1	3442	2	Y	2		8
01	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	4	1	3143	2	Y	13	14 1	7
02	3304 X	3100	-0-	-204	-0-	331	1	2748	2	Y	19	17 1	9
03	3658 X	2997	-0-	-661	-0-	343	1	2640	2	Y	13	17 1	5
04	3330 X	3112	-0-	-218	-0-	359	1	2733	2	Y	18	17 1	6
05	3441 X	2741	-0-	-700	-0-	358	1	2368	2	Y	14		20

OAK HILL (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY LAIRD "C"		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
		WELL #: 6		RRCID -> 156149		COMPL. DATE 09/08/1995		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9738 - 10697			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4960 X	3401	-0-	-1559	-0-	234	1	3163	2	Y	4		7
01	4960 X	2656	-0-	-2304	-0-	196	1	2448	2	Y	11	12 1	6
02	2940 X	2780	-0-	-160	-0-	296	1	2463	2	Y	19	16 1	9
03	3255 X	2931	-0-	-324	-0-	335	1	2582	2	Y	13	17 1	5
04	3150 X	3110	-0-	-40	-0-	359	1	2731	2	Y	18	17 1	6
05	3255 X	3234	-0-	-21	-0-	423	1	2796	2	Y	14		20
-----													
ELLIS ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 156259		COMPL. DATE 10/15/1995		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10084 - 10792			
12	417 N	417	-0-	-0-	-0-	49	1	368	2	Y	-0-		5
01	464 N	464	-0-	-0-	-0-	53	1	410	2	Y	1		6
02	419 N	419	-0-	-0-	-0-	48	1	369	2	Y	2		8
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	48	1	373	2	Y	-0-		8
04	375 N	375	-0-	-0-	-0-	44	1	331	2	Y	-0-		8
*05	454 N	454	-0-	-0-	-0-	54	1	400	2	Y	-0-		8
-----													
HOWARD "A"		WELL #: 6		RRCID -> 166049		COMPL. DATE 10/28/1997		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10550 - 10672			
12	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	413	1	3109	2	Y	-0-		46
01	4048 X	4048	-0-	-0-	-0-	466	1	3574	2	Y	7	42 1	11
02	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	442	1	3400	2	Y	2		13
03	3580 X	3580	-0-	-0-	-0-	412	1	3168	2	Y	-0-		13
04	3596 X	3596	-0-	-0-	-0-	419	1	3177	2	Y	-0-		13
*05	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	424	1	3137	2	Y	5		18
-----													
HOWARD "A"		WELL #: 7		RRCID -> 169732		COMPL. DATE 07/19/1998		TOTAL DEPTH 10800		PERF.10590 - 10708			
12	3100 N	3640	-0-	540	540	427	1	3213	2	Y	-0-		16
01	2858 N	2318	-0-	-540	-0-	267	1	2049	2	Y	2	15 1	3
02	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	253	1	1943	2	Y	1		4
03	2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	264	1	2028	2	Y	-0-		4
04	2193 X	2193	-0-	-0-	-0-	256	1	1937	2	Y	-0-		4
05	2201 X	2181	-0-	-20	-0-	259	1	1920	2	Y	2		6
-----													
LAIRD "C"		WELL #: 8		RRCID -> 170523		COMPL. DATE 04/01/2011		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10235 - 10275			
12	4657 X	4657	-0-	-0-	-0-	319	1	4315	2	Y	21		79
01	4371 X	4039	-0-	-332	-0-	294	1	3678	2	Y	61	107 1	33
02	4144 X	3995	-0-	-149	-0-	418	1	3472	2	Y	95	83 1	45
03	4588 X	4185	-0-	-403	-0-	473	1	3639	2	Y	66	84 1	27
04	4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	506	1	3850	2	Y	86	84 1	29
05	4588 X	3802	-0-	-786	-0-	489	1	3233	2	Y	73		102

OAK HILL (COTTON VALLEY) CONOCOPHILLIPS COMPANY ELLIS ESTATE		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 172232		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
		WELL #: 7		RRCID -> 170601		COMPL. DATE 09/14/1998			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10713						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2263 N	2030	-0-	-233	-0-	238	1	1792	2	Y	-0-				5
01	2108 N	2108	-0-	-0-	-0-	243	1	1863	2	Y	2				7
						2	9								
02	1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	210	1	1616	2	Y	1				8
						1	9								
03	1953 N	1916	-0-	-37	-0-	220	1	1696	2	Y	-0-				8
04	1890 N	1785	-0-	-105	-0-	208	1	1577	2	Y	-0-				8
05	1953 N	1707	-0-	-246	-0-	203	1	1501	2	Y	3				11
						3	9								
-----															
HOWARD "A"		WELL #: 8		RRCID -> 171168		COMPL. DATE 10/26/1998			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10462 - 10662						
12	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	173	1	1302	2	Y	-0-				21
01	1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	140	1	1076	2	Y	2	19	1		4
						2	9								
02	1035 N	1035	-0-	-0-	-0-	119	1	915	2	Y	1				5
						1	9								
03	2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	252	1	1936	2	Y	-0-				5
04	1110 N	1110	-0-	-0-	-0-	129	1	981	2	Y	-0-				5
*05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	141	1	1047	2	Y	1				6
						1	9								
-----															
ELLIS ESTATE		WELL #: 8		RRCID -> 172040		COMPL. DATE 12/04/1998			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10508 - 10716						
12	1240 N	1146	-0-	-94	-0-	134	1	1012	2	Y	-0-				3
01	1395 N	1276	-0-	-119	-0-	147	1	1127	2	Y	2				5
						2	9								
02	1176 N	1139	-0-	-37	-0-	131	1	1007	2	Y	1				6
						1	9								
03	1157 N	1157	-0-	-0-	-0-	133	1	1024	2	Y	-0-				6
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	206	1	1564	2	Y	-0-				6
*05	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	210	1	1557	2	Y	3				9
						3	9								
-----															
CYPRESS PRODUCTION, INC. PETERSON		WELL #: 195806 1		RRCID -> 206351		COMPL. DATE 11/15/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10590 - 10788						
12	1116 N	1085	-0-	-31	-0-	1073	2	12	9	N	11				58
01	1176 N	1176	-0-	-0-	-0-	1163	2	13	9	N	12				70
02	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1052	2			N	-0-				70
03	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1140	2	11	9	N	10				80
04	1140 N	979	-0-	-161	-0-	970	2	9	9	N	8				88
*05	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	1666	2	3	9	N	3				91
-----															
CLARK		WELL #: 1		RRCID -> 224007		COMPL. DATE 11/16/2006			TOTAL DEPTH 11025 PERF.10462 - 10710						
12	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-				78
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	2			N	-0-				78
02	9 N	9	-0-	-0-	-0-	9	2			N	-0-				78
03	124 N	99	-0-	-25	-0-	99	2			N	-0-				78
04	120 N	81	-0-	-39	-0-	81	2			N	-0-				78
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2				80

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
DANMARK ENERGY SERVICES, INC. 199614													
HEMBY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078140 COMPL. DATE 08/01/1978 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10222 - 10393													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		248 N	169	-0-	-79	-0-	163 2	6 9	Y	5	5 8		3
01		987 N	987	-0-	-0-	-0-	961 2	26 9	Y	24	9 8		18
02		663 N	663	-0-	-0-	-0-	627 2	36 9	Y	33	47 1	4 8	-0-
03		649 N	649	-0-	-0-	-0-	621 2	28 9	Y	25	6 8		19
04		450 N	324	-0-	-126	-0-	314 2	10 9	Y	9	19 1	2 8	7
*05		864 N	864	-0-	-0-	-0-	852 2	12 9	Y	11	5 1	7 8	6
-----													
SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 1 RRCID -> 198824 COMPL. DATE 11/15/2003 TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9936 - 10164													
12		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	232 1	2261 2	N	-0-			23
01		2382 N	2382	-0-	-0-	-0-	237 1	2145 2	N	-0-			23
02		1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	203 1	1507 2	N	65			88
							72 9						
03		2480 N	1799	-0-	-681	-0-	218 1	1574 2	N	6			94
							7 9						
04		2310 N	1638	-0-	-672	-0-	182 1	1456 2	N	-0-			94
05		1984 N	1544	-0-	-440	-0-	164 1	1376 2	N	4			98
							4 9						
-----													
SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 2 RRCID -> 198965 COMPL. DATE 11/29/2003 TOTAL DEPTH 10292 PERF. 9881 - 10122													
12		1302 N	1030	-0-	-272	-0-	96 1	934 2	N	-0-			18
01		1085 N	979	-0-	-106	-0-	97 1	882 2	N	-0-			18
02		952 N	738	-0-	-214	-0-	78 1	574 2	N	78			96
							86 9						
03		1023 N	871	-0-	-152	-0-	102 1	734 2	N	32			128
							35 9						
04		960 N	851	-0-	-109	-0-	94 1	753 2	N	4			132
							4 9						
*05		858 N	858	-0-	-0-	-0-	91 1	763 2	N	4			136
							4 9						
-----													
MOLHUSEN, G.F. WELL #: 1 RRCID -> 206923 COMPL. DATE 12/16/2004 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9668 - 10332													
12		654 N	654	-0-	-0-	-0-	27 1	627 2	N	-0-			42
01		806 N	647	-0-	-159	-0-	26 1	599 2	N	20			62
							22 9						
02		758 N	758	-0-	-0-	-0-	31 1	717 2	N	9			71
							10 9						
03		884 N	884	-0-	-0-	-0-	31 1	838 2	N	14	1 8		84
							15 9						
04		911 N	911	-0-	-0-	-0-	32 1	876 2	N	3			87
							3 9						
*05		1033 N	1033	-0-	-0-	-0-	36 1	997 2	N	-0-			87
-----													
SABINE RIVER STATE LEASE WELL #: 3 RRCID -> 214783 COMPL. DATE 08/22/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10011 - 10254													
12		1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	137 1	1338 2	N	15			130
							17 9						
01		1240 N	1026	-0-	-214	-0-	101 1	917 2	N	7			137
							8 9						
02		1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	139 1	1030 2	N	16	2 8		151
							18 9						
03		1488 N	1210	-0-	-278	-0-	146 1	1052 2	N	11			162
							12 9						
04		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	159 1	1268 2	N	5			167
							6 9						
05		1302 N	1285	-0-	-17	-0-	136 1	1142 2	N	6			173
							7 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
DANMARK ENERGY SERVICES, INC.												//CONT.// 199614									
HEMBY GAS UNIT												WELL #: 6		RRCID -> 224083		COMPL. DATE 08/05/2006		TOTAL DEPTH 10540		PERF. 9044 - 10420	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
12		806 N	766	-0-	-40	-0-	766	2			Y	-0-					4				
01		950 N	950	-0-	-0-	-0-	929	2	21	9	Y	19					23				
02		863 N	863	-0-	-0-	-0-	853	2	10	9	Y	9	14	1			18				
03		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1474	2	19	9	Y	17					35				
04		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1152	2	13	9	Y	12	32	1			15				
*05		1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	1663	2	26	9	Y	24	32	1			7				
-----																					
HEMBY GAS UNIT												WELL #: 4		RRCID -> 224660		COMPL. DATE 11/11/2006		TOTAL DEPTH 10484		PERF. 8988 - 10352	
12		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2287	2			Y	-0-					4				
01		2480 N	2372	-0-	-108	-0-	2330	2	42	9	Y	38					42				
02		2196 N	2196	-0-	-0-	-0-	2179	2	17	9	Y	15	25	1			32				
03		2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	2356	2	34	9	Y	31					63				
04		2310 N	1870	-0-	-440	-0-	1856	2	14	9	Y	13	36	1			40				
05		2418 N	2267	-0-	-151	-0-	2260	2	7	9	Y	6	38	1			8				
-----																					
HEMBY GAS UNIT												WELL #: 5		RRCID -> 242487		COMPL. DATE 09/04/2008		TOTAL DEPTH 10555		PERF. 9074 - 10420	
12		3038 X	2639	-0-	-399	-0-	2639	2			Y	-0-					1				
01		2883 X	2714	-0-	-169	-0-	2658	2	56	9	Y	51					52				
02		2604 X	2449	-0-	-155	-0-	2432	2	17	9	Y	15	25	1			42				
03		2883 X	2572	-0-	-311	-0-	2554	2	18	9	Y	16					58				
04		2670 X	2272	-0-	-398	-0-	2251	2	21	9	Y	19	52	1			25				
05		2728 X	2421	-0-	-307	-0-	2400	2	21	9	Y	19	38	1			6				
-----																					
HEMBY GAS UNIT												WELL #: 7		RRCID -> 242688		COMPL. DATE 09/24/2008		TOTAL DEPTH 10515		PERF. 9184 - 10376	
12		4805 X	3158	-0-	-1647	-0-	3158	2			Y	-0-					5				
01		4805 X	4236	-0-	-569	-0-	4172	2	64	9	Y	58					63				
02		4032 X	3701	-0-	-331	-0-	3666	2	35	9	Y	32	52	1			43				
03		4340 X	3620	-0-	-720	-0-	3599	2	21	9	Y	19					62				
04		4110 X	3917	-0-	-193	-0-	3896	2	21	9	Y	19	52	1			29				
05		4247 X	3449	-0-	-798	-0-	3434	2	15	9	Y	14	37	1			6				
-----																					
EAST TEXAS EXPLORATION, LLC												238952									
BALDWIN HEIRS CV												WELL #: 1		RRCID -> 230844		COMPL. DATE 09/06/2007		TOTAL DEPTH 10074		PERF. 9716 - 9899	
12		1798 N	1300	-0-	-498	-0-	754	1	536	3	Y	9					108				
01		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	1066	1	572	3	Y	10	29	1			89				
02	DLQ	G-10	1330	-0-	1330	1330	837	1	483	3	Y	9					98				
03	DLQ	G-10	1447	-0-	1447	2777	870	1	567	3	Y	9					107				
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2777	10	9			Y	NO RPT					107				
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2777	10	9			Y	NO RPT					107				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 ENERGEN RESOURCES CORPORATION 252002  
 HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098003 COMPL. DATE 02/12/1982 TOTAL DEPTH 10568 PERF. 9140 - 9990

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3875 X	3058	-0-	-817	-0-	230 1	2824 2	N	4	5 1	1 8	38
01	3844 X	2772	-0-	-1072	-0-	189 1	2583 2	N	-0-			38
02	2938 X	2938	-0-	-0-	-0-	229 1	2709 2	N	-0-			38
03	3100 X	2944	-0-	-156	-0-	234 1	2709 2	N	1	1 8		38
04	3000 X	2710	-0-	-290	-0-	212 1	2498 2	N	-0-			38
05	3100 X	1532	-0-	-1568	-0-	106 1	1426 2	N	-0-			38

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098597 COMPL. DATE 12/24/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9072 - 9550

12	1178 N	1057	-0-	-121	-0-	79 1	978 2	Y	-0-	2 1		1
01	1359 N	1359	-0-	-0-	-0-	92 1	1263 2	Y	4	2 1	1 8	2
02	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	116 1	1386 2	Y	1	2 1		1
03	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	143 1	1656 2	Y	2	2 1		1
04	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	123 1	1452 2	Y	1			2
05	1147 N	940	-0-	-207	-0-	65 1	874 2	Y	1	2 1		1

WILLIAMSON WELL #: 2 RRCID -> 104257 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 10158 - 10454

12	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	142 1	1165 2	N	-0-			49
01	1333 N	1185	-0-	-148	-0-	111 1	1041 2	N	30	1 1		78
02	1400 N	1003	-0-	-397	-0-	92 1	911 2	N	-0-			78
03	1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	194 1	1150 2	N	67	1 8		144
04	1140 N	1110	-0-	-30	-0-	106 1	1004 2	N	-0-	62 1		82
*05	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	145 1	1244 2	N	22	1 8		103

MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143879 COMPL. DATE 01/12/1993 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9200 - 10410

12	2325 N	1860	-0-	-465	-0-	140 1	1718 2	Y	2	27 1	1 8	16
01	2139 N	1816	-0-	-323	-0-	120 1	1656 2	Y	36	27 1		25
02	1728 N	1728	-0-	-0-	-0-	133 1	1578 2	Y	15	28 1		12
03	1829 N	1727	-0-	-102	-0-	135 1	1568 2	Y	22	25 1		9
04	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	139 1	1647 2	Y	15			24
05	1829 N	1310	-0-	-519	-0-	89 1	1207 2	Y	13	25 1		12





OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 174324 COMPL. DATE 08/15/1999 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9030 - 10340														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	186	1	2282	2	N	3	3	1	93
01	2542 N	2220	-0-	-322	-0-	151	1	2068	2	N	1	1	8	93
02	2383 N	2383	-0-	-0-	-0-	184	1	2170	2	N	26	1	8	118
03	2480 N	2216	-0-	-264	-0-	176	1	2040	2	N	-0-			118
04	2160 N	1980	-0-	-180	-0-	155	1	1825	2	N	-0-			118
05	2635 N	1378	-0-	-1257	-0-	95	1	1283	2	N	-0-			118
-----														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 174325 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9020 - 10426														
12	2825 X	2825	-0-	-0-	-0-	212	1	2609	2	N	4	4	1	28
01	2728 X	2448	-0-	-280	-0-	167	1	2280	2	N	1	1	8	28
02	DLQ G-10	2106	-0-	2106	2106	164	1	1942	2	N	-0-			28
03	DLQ G-10	2292	-0-	2292	4398	182	1	2109	2	N	1	1	8	28
04	DLQ G-10	1968	-0-	1968	6366	154	1	1814	2	N	-0-			28
05	DLQ G-10	2028	-0-	2028	8394	140	1	1886	2	N	2	2	8	28
-----														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 174362 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9030 - 10454														
12	3162 X	2903	-0-	-259	-0-	218	1	2681	2	N	4	5	1	28
01	3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	221	1	3024	2	N	1	1	8	28
02	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	257	1	3030	2	N	-0-			28
03	3548 X	3548	-0-	-0-	-0-	282	1	3265	2	N	1	1	8	28
04	3180 X	2703	-0-	-477	-0-	211	1	2492	2	N	-0-			28
05	3286 X	2196	-0-	-1090	-0-	152	1	2044	2	N	-0-			28
-----														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 174363 COMPL. DATE 02/02/2011 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8996 - 10423														
12	4464 X	4133	-0-	-331	-0-	310	1	3817	2	N	5	7	1	159
01	4464 X	4092	-0-	-372	-0-	279	1	3811	2	N	2	2	8	159
02	3948 X	3785	-0-	-163	-0-	295	1	3489	2	N	1	1	8	159
03	4371 X	3984	-0-	-387	-0-	317	1	3666	2	N	1	1	8	159
04	4200 X	3587	-0-	-613	-0-	280	1	3307	2	N	-0-			159
05	4185 X	3189	-0-	-996	-0-	220	1	2969	2	N	-0-			159
-----														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174896 COMPL. DATE 09/23/1999 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9009 - 10436														
12	1612 N	1507	-0-	-105	-0-	113	1	1392	2	N	2	3	1	28
01	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	123	1	1676	2	N	2	2	8	28
02	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	137	1	1621	2	N	-0-			28
03	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	138	1	1596	2	N	1	1	8	28
04	1740 N	1554	-0-	-186	-0-	121	1	1433	2	N	-0-			28
05	1953 N	645	-0-	-1308	-0-	44	1	600	2	N	1	1	8	28
-----														

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002													
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175040 COMPL. DATE 10/15/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10429													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE		
12	3193 X	3019	-0-	-174	-0-	227 1	2788 2	N	4	5 1	1 8	63	
01	3193 X	2457	-0-	-736	-0-	167 1	2289 2	N	1	1 8		63	
02	2856 X	2336	-0-	-520	-0-	182 1	2154 2	N	-0-			63	
03	3007 X	2399	-0-	-608	-0-	191 1	2208 2	N	-0-			63	
04	2910 X	2134	-0-	-776	-0-	167 1	1967 2	N	-0-			63	
05	3007 X	797	-0-	-2210	-0-	55 1	742 2	N	-0-			63	
-----													
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175463 COMPL. DATE 10/20/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9012 - 10447													
12	1488 X	1349	-0-	-139	-0-	101 1	1247 2	N	1	2 1		49	
01	1488 X	1318	-0-	-170	-0-	90 1	1227 2	N	1	1 8		49	
02	DLQ G-10	1245	-0-	1245	1245	97 1	1148 2	N	-0-			49	
03	DLQ G-10	1296	-0-	1296	2541	103 1	1193 2	N	-0-			49	
04	DLQ G-10	1165	-0-	1165	3706	91 1	1074 2	N	-0-			49	
05	DLQ G-10	581	-0-	581	4287	40 1	540 2	N	1	1 8		49	
-----													
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176957 COMPL. DATE 02/28/2000 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9020 - 10420													
12	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	157 1	1933 2	Y	1	7 1	1 8	4	
01	2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	153 1	2109 2	Y	10	7 1		7	
02	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	170 1	2025 2	Y	3	7 1		3	
03	2077 N	1812	-0-	-265	-0-	143 1	1656 2	Y	12	7 1	5 8	3	
04	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	211 1	2494 2	Y	4			7	
05	2170 N	2062	-0-	-108	-0-	142 1	1913 2	Y	6	7 1	3 8	3	
-----													
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177154 COMPL. DATE 03/29/2000 TOTAL DEPTH 10567 PERF. 9106 - 10435													
12	4278 X	3678	-0-	-600	-0-	276 1	3400 2	Y	2	42 1	1 8	24	
01	4278 X	3897	-0-	-381	-0-	260 1	3574 2	Y	57	42 1		39	
02	3651 X	3651	-0-	-0-	-0-	281 1	3344 2	Y	24	44 1		19	
03	4030 X	3868	-0-	-162	-0-	304 1	3519 2	Y	41	41 1	3 8	16	
04	3900 X	3770	-0-	-130	-0-	292 1	3452 2	Y	24			40	
05	4030 X	3345	-0-	-685	-0-	228 1	3085 2	Y	29	43 1	2 8	24	
-----													
WILLIAMSON UNIT WELL #: 3 RRCID -> 181266 COMPL. DATE 12/19/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 10218 - 10272													
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK			
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002															
WILLIAMSON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 186515 COMPL. DATE 11/05/2001												TOTAL DEPTH	10580	PERF.10204	- 10480
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12		427 N	427	-0-	-0-	-0-	46 1	381 2	N	-0-				124	
01		217 N	101	-0-	-116	-0-	10 1	91 2	N	-0-				124	
02		224 N	95	-0-	-129	-0-	9 1	86 2	N	-0-				124	
03		434 N	165	-0-	-269	-0-	24 1	140 2	N	1	1	8		124	
							1 9								
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	21 1	197 2	N	-0-				124	
*05		136 N	136	-0-	-0-	-0-	14 1	122 2	N	-0-				124	
WILLIAMSON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 186541 COMPL. DATE 11/20/2001												TOTAL DEPTH	10588	PERF.10197	- 10487
12		1643 N	1578	-0-	-65	-0-	171 1	1407 2	N	-0-				27	
01		1829 N	1658	-0-	-171	-0-	159 1	1499 2	N	-0-				27	
02		1540 N	1438	-0-	-102	-0-	132 1	1306 2	N	-0-				27	
03		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	233 1	1384 2	N	-0-				27	
04		1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	144 1	1361 2	N	138				165	
							152 9								
05		1581 N	1376	-0-	-205	-0-	144 1	1232 2	N	-0-				165	
WILLIAMSON UNIT WELL #: 7 RRCID -> 198761 COMPL. DATE 11/06/2003												TOTAL DEPTH	10610	PERF.10197	- 10487
12		3565 X	3338	-0-	-227	-0-	362 1	2975 2	N	1	1	8		144	
							1 9								
01		3472 X	2966	-0-	-506	-0-	285 1	2680 2	N	1	23	1		122	
							1 9								
02		2968 X	2785	-0-	-183	-0-	248 1	2457 2	N	73				195	
							80 9								
03		3348 X	2789	-0-	-559	-0-	402 1	2387 2	N	-0-				195	
04		3240 X	2361	-0-	-879	-0-	226 1	2135 2	N	-0-	31	1		164	
05		3348 X	1936	-0-	-1412	-0-	202 1	1733 2	N	1	1	8		164	
							1 9								
WILLIAMSON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 199910 COMPL. DATE 12/18/2003												TOTAL DEPTH	10602	PERF.10219	- 10508
12		2356 N	2152	-0-	-204	-0-	234 1	1918 2	N	-0-				184	
01		2480 N	2155	-0-	-325	-0-	198 1	1863 2	N	85	199	1	1 8	69	
							94 9								
02		2072 N	1756	-0-	-316	-0-	161 1	1595 2	N	-0-				69	
03		2139 N	1956	-0-	-183	-0-	282 1	1674 2	N	-0-				69	
04		2100 N	1872	-0-	-228	-0-	176 1	1664 2	N	29	35	1		63	
							32 9								
05		1953 N	1686	-0-	-267	-0-	176 1	1509 2	N	1	1	8		63	
							1 9								
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 229157 COMPL. DATE 05/30/2007												TOTAL DEPTH	10628	PERF. 9031	- 10455
12		6138 X	5876	-0-	-262	-0-	441 1	5426 2	N	8	10	1	1 8	85	
							9 9								
01		6138 X	5311	-0-	-827	-0-	362 1	4945 2	N	4	4	8		85	
							4 9								
02		5264 X	5173	-0-	-91	-0-	404 1	4769 2	N	-0-				85	
03		5828 X	5608	-0-	-220	-0-	446 1	5159 2	N	3	3	8		85	
							3 9								
04		5640 X	5291	-0-	-349	-0-	413 1	4877 2	N	1	1	8		85	
							1 9								
05		5828 X	4864	-0-	-964	-0-	336 1	4526 2	N	2	2	8		85	
							2 9								



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232823 COMPL. DATE 07/24/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9031 - 10468														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
12	6200 X	5636	-0-	-564	-0-	423	1	5203	2	N	9	27	1	132
01	6045 X	5242	-0-	-803	-0-	356	1	4869	2	N	15	4	8	143
02	5404 X	4782	-0-	-622	-0-	373	1	4407	2	N	2	2	8	143
03	5983 X	5181	-0-	-802	-0-	412	1	4766	2	N	3	3	8	143
04	5790 X	4978	-0-	-812	-0-	386	1	4559	2	N	30	1	8	172
05	5642 X	4389	-0-	-1253	-0-	303	1	4085	2	N	1	1	8	172
-----														
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 236115 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9004 - 10410														
12	5084 X	4681	-0-	-403	-0-	351	1	4328	2	N	2	2	8	55
01	5270 X	4921	-0-	-349	-0-	333	1	4586	2	N	2	2	8	55
02	4396 X	4381	-0-	-15	-0-	340	1	4041	2	N	-0-			55
03	4867 X	4850	-0-	-17	-0-	385	1	4461	2	N	4	4	8	55
04	4710 X	4222	-0-	-488	-0-	329	1	3892	2	N	1	1	8	55
05	4867 X	4033	-0-	-834	-0-	278	1	3754	2	N	1	1	8	55
-----														
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236116 COMPL. DATE 01/16/2008 TOTAL DEPTH 10743 PERF. 9014 - 10428														
12	7347 X	6277	-0-	-1070	-0-	471	1	5804	2	N	2	2	8	80
01	7223 X	6126	-0-	-1097	-0-	415	1	5708	2	N	3	3	8	80
02	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	462	1	5495	2	N	-0-			80
03	6767 X	6767	-0-	-0-	-0-	537	1	6227	2	N	3	3	8	80
04	6060 X	5882	-0-	-178	-0-	459	1	5422	2	N	1	1	8	80
05	6355 X	6012	-0-	-343	-0-	414	1	5597	2	N	1	1	8	80
-----														
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 236123 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10592														
12	5301 X	4800	-0-	-501	-0-	360	1	4438	2	N	2	2	8	95
01	5115 X	4147	-0-	-968	-0-	281	1	3863	2	N	3	3	8	95
02	4368 X	3933	-0-	-435	-0-	305	1	3625	2	N	3	3	8	95
03	4836 X	4321	-0-	-515	-0-	343	1	3974	2	N	4	4	8	95
04	4650 X	3248	-0-	-1402	-0-	253	1	2994	2	N	1	1	8	95
05	4805 X	3637	-0-	-1168	-0-	251	1	3384	2	N	2	2	8	95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002												
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 237325 COMPL. DATE 01/25/2008 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9012 - 10422												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	6975 X	6078	-0-	-897	-0-	456	1	5620	2	N	2	2 8 58
01	6975 X	6274	-0-	-701	-0-	424	2	5844	2	N	5	5 8 58
02	6132 X	5880	-0-	-252	-0-	456	1	5424	2	N	-0-	58
03	6789 X	6290	-0-	-499	-0-	500	1	5787	2	N	3	3 8 58
04	6150 X	5246	-0-	-904	-0-	409	1	4836	2	N	1	1 8 58
05	6510 X	5993	-0-	-517	-0-	413	1	5578	2	N	2	2 8 58
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237327 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10804 PERF. 9022 - 10428												
12	5155 X	5155	-0-	-0-	-0-	387	1	4765	2	N	3	3 8 72
01	5301 X	5292	-0-	-9	-0-	358	1	4932	2	N	2	2 8 72
02	4760 X	4278	-0-	-482	-0-	332	1	3945	2	N	1	1 8 72
03	5270 X	4758	-0-	-512	-0-	378	1	4377	2	N	3	3 8 72
04	5100 X	4690	-0-	-410	-0-	366	1	4323	2	N	1	1 8 72
05	5270 X	4873	-0-	-397	-0-	336	1	4536	2	N	1	1 8 72
WILLIAMSON UNIT WELL #: 10 RRCID -> 237332 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 10727 PERF.10218 - 10518												
12	3658 X	2550	-0-	-1108	-0-	277	1	2273	2	N	-0-	150
01	3658 X	2563	-0-	-1095	-0-	246	1	2315	2	N	2	152
02	DLQ G-10	2320	-0-	2320	2320	207	1	2057	2	N	51	203
03	DLQ G-10	2507	-0-	2507	4827	361	1	2145	2	N	1	1 8 203
04	DLQ G-10	2393	-0-	2393	7220	222	1	2096	2	N	68	204 1 67
05	DLQ G-10	2077	-0-	2077	9297	217	1	1860	2	N	-0-	67
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 16 RRCID -> 237337 COMPL. DATE 03/13/2008 TOTAL DEPTH 10719 PERF. 9066 - 10452												
12	4867 X	4142	-0-	-725	-0-	311	1	3824	2	N	6	8 1 1 8 64
01	5026 X	5026	-0-	-0-	-0-	342	1	4680	2	N	4	4 8 64
02	4172 X	1670	-0-	-2502	-0-	130	1	1539	2	N	1	1 8 64
03	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	384	1	4447	2	N	2	2 8 64
04	4470 X	4191	-0-	-279	-0-	327	1	3864	2	N	-0-	64
05	4619 X	1073	-0-	-3546	-0-	74	1	999	2	N	-0-	64

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002															
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 15 RRCID -> 237367 COMPL. DATE 02/12/2008 TOTAL DEPTH 10756 PERF. 9134 - 10440															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5518 X	4729	-0-	-789	-0-	355	1	4366	2	N	7	8	1	2 8	143
01	5146 X	4505	-0-	-641	-0-	307	1	4196	2	N	2	2	8		143
02	4508 X	4188	-0-	-320	-0-	327	1	3859	2	N	2	2	8		143
03	4929 X	4638	-0-	-291	-0-	369	1	4267	2	N	2	2	8		143
04	4590 X	4344	-0-	-246	-0-	339	1	4004	2	N	1	1	8		143
*05	5438 X	5438	-0-	-0-	-0-	375	1	5061	2	N	2	2	8		143
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 238151 COMPL. DATE 05/21/2008 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9066 - 10467															
12	5208 X	4842	-0-	-366	-0-	362	1	4459	2	N	19	3	8		68
01	5208 X	4273	-0-	-935	-0-	289	1	3981	2	N	3	3	8		68
02	4256 X	3498	-0-	-758	-0-	269	1	3206	2	N	21	4	8		85
03	4805 X	4494	-0-	-311	-0-	357	1	4134	2	N	3	3	8		85
04	4650 X	3821	-0-	-829	-0-	298	1	3522	2	N	1	1	8		85
05	4805 X	4488	-0-	-317	-0-	309	1	4177	2	N	2	2	8		85
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 238556 COMPL. DATE 06/17/2008 TOTAL DEPTH 10742 PERF. 9012 - 10428															
12	5735 X	5644	-0-	-91	-0-	424	1	5218	2	N	2	2	8		129
01	6076 X	5763	-0-	-313	-0-	389	1	5360	2	N	13	2	8		140
02	5445 X	5445	-0-	-0-	-0-	422	1	5022	2	N	1	1	8		140
03	6247 X	6247	-0-	-0-	-0-	496	1	5748	2	N	3	3	8		140
04	5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	408	1	4827	2	N	1	1	8		140
05	4991 X	4952	-0-	-39	-0-	341	1	4610	2	N	1	1	8		140
WILLIAMSON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 238634 COMPL. DATE 06/19/2008 TOTAL DEPTH 10726 PERF. 10195 - 10488															
12	4712 X	4357	-0-	-355	-0-	467	1	3836	2	N	49	180	1	1 8	126
01	4712 X	3664	-0-	-1048	-0-	352	1	3312	2	N	-0-	59	1		67
02	4060 X	3876	-0-	-184	-0-	353	1	3504	2	N	17				84
03	4433 X	4114	-0-	-319	-0-	593	1	3520	2	N	1	1	8		84
04	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	419	1	3966	2	N	69	16	1		137
05	4371 X	4155	-0-	-216	-0-	430	1	3686	2	N	35				172

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002														
WILLIAMSON UNIT WELL #: 12 RRCID -> 242183 COMPL. DATE 08/15/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10256 - 10510														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4061 X	3703	-0-	-358	-0-	402	1	3300	2	N	1	1	8	184
01	3999 X	3495	-0-	-504	-0-	336	1	3159	2	N	-0-	12	1	172
02	3556 X	3368	-0-	-188	-0-	308	1	3059	2	N	1	1	8	172
03	3937 X	3701	-0-	-236	-0-	533	1	3167	2	N	1	1	8	172
04	3720 X	3299	-0-	-421	-0-	315	1	2984	2	N	-0-	2	1	170
05	3720 X	3499	-0-	-221	-0-	365	1	3133	2	N	1	1	8	170
-----														
WILLIAMSON UNIT WELL #: 15 RRCID -> 242563 COMPL. DATE 08/05/2008 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10194 - 10488														
12	2201 N	1974	-0-	-227	-0-	214	1	1759	2	N	1	1	8	81
01	2201 N	1965	-0-	-236	-0-	189	1	1776	2	N	-0-	13	1	68
02	1960 N	1776	-0-	-184	-0-	162	1	1608	2	N	5			73
03	1984 N	1950	-0-	-34	-0-	281	1	1669	2	N	-0-			73
04	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	174	1	1647	2	N	72	4	1	141
05	1953 N	1562	-0-	-391	-0-	163	1	1399	2	N	-0-			141
-----														
WILLIAMSON UNIT WELL #: 13 RRCID -> 242622 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10238 - 10532														
12	4185 X	4058	-0-	-127	-0-	434	1	3562	2	N	56	175	1	80
01	4340 X	3985	-0-	-355	-0-	383	1	3602	2	N	-0-	33	1	47
02	3976 X	3202	-0-	-774	-0-	293	1	2908	2	N	1	1	8	47
03	4402 X	4163	-0-	-239	-0-	600	1	3562	2	N	1	1	8	47
04	3930 X	3545	-0-	-385	-0-	339	1	3206	2	N	-0-	6	1	41
05	4061 X	3693	-0-	-368	-0-	386	1	3307	2	N	-0-			41
-----														
WILLIAMSON UNIT WELL #: 11 RRCID -> 242686 COMPL. DATE 09/16/2008 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10210 - 10508														
12	3751 X	3462	-0-	-289	-0-	376	1	3086	2	N	-0-			187
01	3720 X	3478	-0-	-242	-0-	334	1	3144	2	N	-0-	10	1	177
02	3276 X	2791	-0-	-485	-0-	255	1	2535	2	N	1	1	8	177
03	3643 X	3643	-0-	-0-	-0-	525	1	3117	2	N	1	1	8	177
04	3360 X	3289	-0-	-71	-0-	314	1	2974	2	N	1	2	1	176
*05	3787 X	3787	-0-	-0-	-0-	395	1	3392	2	N	-0-			176
-----														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 14 RRCID -> 243956 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9050 - 10452														
12	7874 X	6405	-0-	-1469	-0-	481	1	5915	2	N	8	12	1	1 8 94
01	7502 X	6486	-0-	-1016	-0-	442	1	6042	2	N	2	2	8	94
02	6496 X	5839	-0-	-657	-0-	456	1	5382	2	N	1	1	8	94
03	7130 X	6725	-0-	-405	-0-	530	1	6136	2	N	54	1	8	147
04	6900 X	5774	-0-	-1126	-0-	451	1	5323	2	N	-0-			147
05	6479 X	6461	-0-	-18	-0-	446	1	6014	2	N	1	1	8	147



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 22 RRCID -> 245384 COMPL. DATE 12/10/2008 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9018 - 10424														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	6355 X	5718	-0-	-637	-0-	429	1	5281	2	N	7	22 1	1 8	185
01	6324 X	5813	-0-	-511	-0-	396	1	5414	2	N	3	3 8		185
02	5516 X	5446	-0-	-70	-0-	425	1	5019	2	N	2	2 8		185
03	6014 X	5948	-0-	-66	-0-	473	1	5472	2	N	3	3 8		185
04	5640 X	5350	-0-	-290	-0-	418	1	4931	2	N	1	1 8		185
05	6045 X	5701	-0-	-344	-0-	394	1	5305	2	N	2	2 8		185
-----														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 20 RRCID -> 245644 COMPL. DATE 01/16/2009 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9028 - 10442														
12	6231 X	6156	-0-	-75	-0-	462	1	5685	2	N	8	10 1	2 8	40
01	6541 X	5764	-0-	-777	-0-	393	1	5367	2	N	4	4 8		40
02	5600 X	5581	-0-	-19	-0-	436	1	5143	2	N	2	2 8		40
03	6200 X	5657	-0-	-543	-0-	450	1	5203	2	N	4	4 8		40
04	5970 X	5039	-0-	-931	-0-	394	1	4644	2	N	1	1 8		40
05	6169 X	5427	-0-	-742	-0-	375	1	5050	2	N	2	2 8		40
-----														
HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 21 RRCID -> 246587 COMPL. DATE 03/03/2009 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9010 - 10442														
12	5301 X	4757	-0-	-544	-0-	357	1	4393	2	N	6	8 1	2 8	29
01	5177 X	4719	-0-	-458	-0-	322	1	4395	2	N	2	2 8		29
02	4424 X	4386	-0-	-38	-0-	342	1	4042	2	N	2	2 8		29
03	4898 X	4511	-0-	-387	-0-	359	1	4149	2	N	3	3 8		29
04	4740 X	4035	-0-	-705	-0-	315	1	3719	2	N	1	1 8		29
05	4867 X	4095	-0-	-772	-0-	283	1	3811	2	N	1	1 8		29
-----														
MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 18 RRCID -> 246652 COMPL. DATE 02/28/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9034 - 10446														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-		10				N	-0-			47
01	T. A.	-0-	-0-	-0-		10				N	-0-			47
02	T. A.	-0-	-0-	-0-		10				N	-0-			47
03	T. A.	17	-0-	17		27	1 1	16	2	N	-0-			47
04	T. A.	-0-	-0-	-0-		27				N	-0-			47
05	T. A.	-0-	-0-	-0-		27				N	-0-			47

-----  
 OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002  
 MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 247660 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9018 - 10442  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4656 X	4656	-0-	-0-	-0-	349	1	4304	2	N	3	3 8	58
						3	9						
01	4402 X	4232	-0-	-170	-0-	286	1	3943	2	N	3	3 8	58
						3	9						
02	4144 X	3317	-0-	-827	-0-	257	1	3058	2	N	2	2 8	58
						2	9						
03	4650 X	3702	-0-	-948	-0-	292	1	3386	2	N	22	3 8	77
						24	9						
04	4500 X	3069	-0-	-1431	-0-	237	1	2803	2	N	26	1 8	102
						29	9						
05	4650 X	2151	-0-	-2499	-0-	148	1	2003	2	N	-0-		102

-----  
 HUTCHINGS, J. UNIT WELL #: 24 RRCID -> 247663 COMPL. DATE 04/09/2009 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9162 - 10586  
 -----

12	5456 X	4625	-0-	-831	-0-	347	1	4270	2	N	7	8 1 2 8	59
						8	9						
01	5301 X	4524	-0-	-777	-0-	308	1	4213	2	N	3	3 8	59
						3	9						
02	4424 X	4315	-0-	-109	-0-	337	1	3977	2	N	1	1 8	59
						1	9						
03	4898 X	4472	-0-	-426	-0-	352	1	4073	2	N	43	3 8	99
						47	9						
04	4620 X	4021	-0-	-599	-0-	314	1	3706	2	N	1	1 8	99
						1	9						
05	4774 X	2531	-0-	-2243	-0-	175	1	2356	2	N	-0-		99

-----  
 MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 249654 COMPL. DATE 05/05/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9044 - 10424  
 -----

12	6665 X	5692	-0-	-973	-0-	427	1	5264	2	N	1	1 8	97
						1	9						
01	6293 X	5657	-0-	-636	-0-	380	1	5232	2	N	41	1 8	137
						45	9						
02	5292 X	5060	-0-	-232	-0-	392	1	4667	2	N	1	1 8	137
						1	9						
03	5859 X	5484	-0-	-375	-0-	435	1	5046	2	N	3	3 8	137
						3	9						
04	5520 X	4621	-0-	-899	-0-	360	1	4260	2	N	1	1 8	137
						1	9						
05	5704 X	2604	-0-	-3100	-0-	180	1	2424	2	N	-0-		137

-----  
 MINOR, A. GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 249656 COMPL. DATE 06/09/2009 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9030 - 10440  
 -----

12	7130 X	5831	-0-	-1299	-0-	438	1	5392	2	N	1	1 8	80
						1	9						
01	6665 X	5710	-0-	-955	-0-	385	1	5301	2	N	22	2 8	100
						24	9						
02	5488 X	5072	-0-	-416	-0-	393	1	4677	2	N	2	2 8	100
						2	9						
03	6076 X	5509	-0-	-567	-0-	438	1	5069	2	N	2	2 8	100
						2	9						
04	5670 X	4684	-0-	-986	-0-	365	1	4318	2	N	1	1 8	100
						1	9						
05	5828 X	4904	-0-	-924	-0-	338	1	4565	2	N	1	1 8	100
						1	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ENERGEN RESOURCES CORPORATION //CONT.// 252002														
WILLIAMSON UNIT WELL #: 14 RRCID -> 255334 COMPL. DATE 11/05/2009 TOTAL DEPTH 11676 PERF.10228 - 11584														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2573 X	2280	-0-	-293	-0-	247	1	2031	2	N	2	2	8	177
01	2542 X	2277	-0-	-265	-0-	219	1	2058	2	N	-0-			177
02	2296 X	2078	-0-	-218	-0-	190	1	1887	2	N	1	1	8	177
03	2542 X	2251	-0-	-291	-0-	324	1	1926	2	N	1	1	8	177
04	2310 X	2204	-0-	-106	-0-	211	1	1993	2	N	-0-			177
05	2294 X	2117	-0-	-177	-0-	221	1	1895	2	N	1	1	8	177
-----														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. 252131														
HART GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148145 COMPL. DATE 12/28/1993 TOTAL DEPTH 10654 PERF. 9842 - 10537														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	7	1	3
-----														
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152304 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10432 - 10646														
12	589 N	540	-0-	-49	-0-	34	1	503	2	Y	3			37
01	620 N	494	-0-	-126	-0-	31	1	461	2	Y	2			39
02	504 N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	472	2	Y	-0-	1	1	38
03	658 N	658	-0-	-0-	-0-	41	1	613	2	Y	4			42
04	504 N	504	-0-	-0-	-0-	32	1	469	2	Y	3			45
05	558 N	545	-0-	-13	-0-	34	1	507	2	Y	4	1	1	48
-----														
LOFTIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 153338 COMPL. DATE 11/25/1994 TOTAL DEPTH 10594 PERF. 9828 - 10484														
12	2170 N	1639	-0-	-531	-0-	103	1	1532	2	N	4			88
01	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	117	1	1735	2	N	1			89
02	1764 N	1427	-0-	-337	-0-	89	1	1331	2	N	6			95
03	1643 N	1289	-0-	-354	-0-	81	1	1205	2	N	3			98
04	1800 N	920	-0-	-880	-0-	58	1	862	2	N	-0-			98
05	1581 N	1258	-0-	-323	-0-	79	1	1173	2	N	5			103

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131									
HART GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 199700		COMPL. DATE 10/22/2003			TOTAL DEPTH 10837 PERF. 9156 - 10547		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1953 N	1926	-0-	-27	-0-	121 1	1796 2	Y	8	17 1	31
01	2015 N	1766	-0-	-249	-0-	111 1	1653 2	Y	2		33
02	1764 N	1648	-0-	-116	-0-	104 1	1543 2	Y	1	2 1	32
03	1922 N	1891	-0-	-31	-0-	119 1	1766 2	Y	5		37
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	108 1	1606 2	Y	1		38
05	1829 N	1779	-0-	-50	-0-	112 1	1665 2	Y	2	1 1	39
-----											
RESCH GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 200192		COMPL. DATE 01/01/2004			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9154 - 10600		
12	4495 X	4246	-0-	-249	-0-	267 1	3968 2	Y	10		29
01	4495 X	4229	-0-	-266	-0-	266 1	3950 2	Y	12		41
02	3808 X	3757	-0-	-51	-0-	236 1	3509 2	Y	11	2 1	50
03	4216 X	4180	-0-	-36	-0-	262 1	3910 2	Y	7		57
04	4080 X	3686	-0-	-394	-0-	231 1	3444 2	Y	10		67
05	4216 X	4170	-0-	-46	-0-	262 1	3895 2	Y	12	40 1	39
-----											
RESCH GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 200431		COMPL. DATE 07/31/2009			TOTAL DEPTH 10800 PERF.10320 - 10544		
12	2573 X	2394	-0-	-179	-0-	150 1	2238 2	Y	5		18
01	2573 X	2376	-0-	-197	-0-	149 1	2219 2	Y	7		25
02	2296 X	2120	-0-	-176	-0-	133 1	1976 2	Y	10	1 1	34
03	2511 X	2447	-0-	-64	-0-	154 1	2289 2	Y	4		38
04	2310 X	2168	-0-	-142	-0-	136 1	2029 2	Y	3		41
05	2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	150 1	2230 2	Y	6	25 1	22
-----											
LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 204540		COMPL. DATE 02/17/2012			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9098 - 10556		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131												
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 205192 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10660												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3689 X	3597	-0-	-92	-0-	226 1	3362 2	Y	8			27
01	3689 X	3531	-0-	-158	-0-	222 1	3305 2	Y	4			31
02	3220 X	3096	-0-	-124	-0-	194 1	2888 2	Y	13	2	1	42
03	3565 X	3456	-0-	-109	-0-	217 1	3228 2	Y	10			52
04	3450 X	3022	-0-	-428	-0-	189 1	2819 2	Y	13			65
05	3565 X	3362	-0-	-203	-0-	212 1	3142 2	Y	7	52	1	20
-----												
HUNT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207742 COMPL. DATE 11/30/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9172 - 10590												
12	2658 N	2658	-0-	-0-	-0-	167 1	2478 2	N	12			147
01	2728 N	2633	-0-	-95	-0-	166 1	2459 2	N	7			154
02	2372 N	2372	-0-	-0-	-0-	149 1	2213 2	N	9	1	1	162
03	2666 N	2606	-0-	-60	-0-	163 1	2432 2	N	10			172
04	2550 N	2407	-0-	-143	-0-	151 1	2253 2	N	3			175
05	2635 N	2598	-0-	-37	-0-	162 1	2407 2	N	26	1	1	200
-----												
JONES GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 207744 COMPL. DATE 12/11/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9144 - 10607												
12	2356 N	2241	-0-	-115	-0-	141 1	2098 2	N	2	124	1	40
01	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	152 1	2264 2	N	7			47
02	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	123 1	1834 2	N	5	1	1	51
03	2232 N	2184	-0-	-48	-0-	137 1	2045 2	N	2			53
04	2340 N	1963	-0-	-377	-0-	123 1	1831 2	N	8			61
05	2170 N	2157	-0-	-13	-0-	136 1	2012 2	N	8	1	1	68
-----												
RESCH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 208934 COMPL. DATE 01/24/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9134 - 10582												
*09	3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	232 1	3460 2	N	13	46	1	126
*10	3662 X	3662	-0-	-0-	-0-	230 1	3432 2	N	-0-			126
*11	3630 X	1188	-0-	-2442	-0-	74 1	1114 2	N	-0-	1	1	125
*12	3844 X	41	-0-	-3803	-0-	3 1	38 2	N	-0-			125
*01	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-			N	-0-			125
*02	3164 X	-0-	-0-	-3164	-0-			N	-0-			125
*03	3503 X	-0-	-0-	-3503	-0-			N	-0-			125
*04	1200 X	-0-	-0-	-1200	-0-			N	-0-			125
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	107	1	18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 1 RRCID -> 208935 COMPL. DATE 12/03/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9114 - 10556														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4481 X	2747	-0-	-1734	-0-	173	1	2572	2	Y	2			20
01	2914 X	2649	-0-	-265	-0-	167	1	2479	2	Y	3			23
02	3668 X	2294	-0-	-1374	-0-	144	1	2147	2	Y	3	3	1	23
03	3937 X	2450	-0-	-1487	-0-	154	1	2288	2	Y	7			30
04	2970 X	2008	-0-	-962	-0-	126	1	1881	2	Y	1			31
05	2759 X	1990	-0-	-769	-0-	125	1	1861	2	Y	4	1	1	34
HART GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 210255 COMPL. DATE 09/30/2009 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9170 - 10568														
12	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	141	1	2100	2	Y	7			38
01	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	140	1	2085	2	Y	3			41
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	128	1	1907	2	Y	8	2	1	47
03	2263 N	2130	-0-	-133	-0-	134	1	1990	2	Y	5			52
04	2160 N	2017	-0-	-143	-0-	127	1	1886	2	Y	4			56
05	2263 N	2192	-0-	-71	-0-	138	1	2042	2	Y	11	1	1	66
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211014 COMPL. DATE 04/02/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9203 - 10648														
12	2604 X	2099	-0-	-505	-0-	132	1	1963	2	Y	4	23	1	31
01	2604 X	2054	-0-	-550	-0-	128	1	1907	2	Y	17			48
02	1876 N	1851	-0-	-25	-0-	116	1	1722	2	Y	12	3	1	57
03	2108 N	2015	-0-	-93	-0-	126	1	1871	2	Y	16			73
04	1980 N	1813	-0-	-167	-0-	114	1	1698	2	Y	1			74
05	2046 N	1923	-0-	-123	-0-	121	1	1793	2	Y	8	2	1	80
RESCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 212649 COMPL. DATE 05/29/2005 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 9160 - 10610														
12	3712 X	3712	-0-	-0-	-0-	233	1	3468	2	Y	10			22
01	3837 X	3837	-0-	-0-	-0-	241	1	3584	2	Y	11			33
02	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	218	1	3246	2	Y	8	3	1	38
03	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	237	1	3531	2	Y	6			44
04	3720 X	3278	-0-	-442	-0-	206	1	3061	2	Y	10			54
05	3844 X	3694	-0-	-150	-0-	232	1	3450	2	Y	11	36	1	29

-----														
OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131									
LOFTIS GAS UNIT			WELL #:		9	RRCID -> 213422			COMPL. DATE 10/08/2009		TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9135 - 10820		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	3379 X	3041	-0-	-338	-0-	191	1	2838	2	Y	11			72
01	3379 X	3100	-0-	-279	-0-	195	1	2891	2	Y	13	74	1	11
02	2884 X	2765	-0-	-119	-0-	173	1	2573	2	Y	17	2	1	26
03	3193 X	2837	-0-	-356	-0-	178	1	2651	2	Y	7			33
04	3000 X	2817	-0-	-183	-0-	177	1	2630	2	Y	9			42
05	3100 X	3018	-0-	-82	-0-	189	1	2798	2	Y	28	1	1	69
-----														
STEWART, JENNIFER GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 213526			COMPL. DATE 07/01/2005		TOTAL DEPTH 11300	PERF. 9204 - 10698		
12	2883 X	2305	-0-	-578	-0-	145	1	2153	2	Y	6			28
01	2666 X	2415	-0-	-251	-0-	152	1	2255	2	Y	7			35
02	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	138	1	2050	2	Y	5	2	1	38
03	2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	154	1	2300	2	Y	9			47
04	2340 N	2043	-0-	-297	-0-	128	1	1905	2	Y	9			56
05	2418 N	2137	-0-	-281	-0-	134	1	1986	2	Y	15	2	1	69
-----														
HUNT GAS UNIT			WELL #:		7	RRCID -> 215179			COMPL. DATE 08/25/2005		TOTAL DEPTH 10900	PERF. 9170 - 10634		
12	3627 X	3419	-0-	-208	-0-	215	1	3195	2	N	8			126
01	3627 X	3339	-0-	-288	-0-	210	1	3117	2	N	11			137
02	3220 X	3037	-0-	-183	-0-	190	1	2837	2	N	9	2	1	144
03	3534 X	3285	-0-	-249	-0-	206	1	3072	2	N	6			150
04	3300 X	2931	-0-	-369	-0-	184	1	2734	2	N	12			162
05	3410 X	3227	-0-	-183	-0-	203	1	3011	2	N	12	1	1	173
-----														
HART GAS UNIT			WELL #:		4	RRCID -> 215394			COMPL. DATE 08/28/2005		TOTAL DEPTH 10913	PERF. 9274 - 10608		
12	2013 N	2013	-0-	-0-	-0-	126	1	1878	2	Y	8	41	1	23
01	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	124	1	1848	2	Y	3			26
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	113	1	1686	2	Y	2	2	1	26
03	2015 N	1876	-0-	-139	-0-	118	1	1758	2	Y	-0-			26
04	1920 N	1669	-0-	-251	-0-	105	1	1556	2	Y	7			33
05	1984 N	1718	-0-	-266	-0-	108	1	1608	2	Y	2	1	1	34
-----														

-----  
 OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 BAILEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 216337 COMPL. DATE 10/13/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9275 - 10784  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	232	1	3460	2	Y	7				110
01	3689 X	3508	-0-	-181	-0-	221	1	3286	2	Y	1	94	1		17
02	INC G-10	3110	-0-	3110	3110	195	1	2906	2	Y	8	2	1		23
03	INC G-10	3326	-0-	3326	6436	209	1	3117	2	Y	-0-				23
04	INC G-10	2984	-0-	2984	9420	188	1	2796	2	Y	-0-				23
*05	12550 X	3130	-0-	-9420	-0-	197	1	2924	2	Y	8	1	1		30

-----  
 JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 216341 COMPL. DATE 10/18/2005 TOTAL DEPTH 10998 PERF. 9420 - 10816  
 -----

12	1798 N	1793	-0-	-5	-0-	113	1	1678	2	N	2				80
01	1829 N	1798	-0-	-31	-0-	113	1	1685	2	N	-0-				80
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	102	1	1517	2	N	3	2	1		81
03	1798 N	1763	-0-	-35	-0-	111	1	1648	2	N	4				85
04	1740 N	1653	-0-	-87	-0-	104	1	1547	2	N	2				87
05	1798 N	1748	-0-	-50	-0-	110	1	1636	2	N	2	1	1		88

-----  
 HUNT GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 216342 COMPL. DATE 11/16/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9266 - 10730  
 -----

12	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	263	1	3912	2	Y	7				77
01	4338 X	4338	-0-	-0-	-0-	271	1	4027	2	Y	36				113
02	3594 X	3594	-0-	-0-	-0-	226	1	3360	2	Y	7	6	1		114
03	4185 X	3587	-0-	-598	-0-	225	1	3356	2	Y	5	92	1		27
04	4110 X	3337	-0-	-773	-0-	210	1	3125	2	Y	2				29
05	4247 X	3855	-0-	-392	-0-	242	1	3596	2	Y	15	2	1		42

-----  
 LOFTIS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222268 COMPL. DATE 07/22/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9137 - 10585  
 -----

12	2325 X	1775	-0-	-550	-0-	110	1	1641	2	Y	22	29	1		53
01	2325 X	1604	-0-	-721	-0-	100	1	1479	2	Y	23	30	1		46
02	1764 N	1714	-0-	-50	-0-	107	1	1595	2	Y	11	2	1		55
03	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	114	1	1696	2	Y	19	58	1		16
04	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	98	1	1462	2	Y	16				32
05	1891 N	1728	-0-	-163	-0-	108	1	1605	2	Y	14	1	1		45



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 222802 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9086 - 10557														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4805 X	4453	-0-	-352	-0-	280	1	4161	2	Y	11			58
01	4805 X	4441	-0-	-364	-0-	279	1	4147	2	Y	14	61	1	11
02	4116 X	3980	-0-	-136	-0-	249	1	3712	2	Y	17	2	1	26
03	4464 X	4362	-0-	-102	-0-	274	1	4080	2	Y	7			33
04	4320 X	3612	-0-	-708	-0-	227	1	3375	2	Y	9			42
05	4464 X	4194	-0-	-270	-0-	263	1	3901	2	Y	27	1	1	68
-----														
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 222891 COMPL. DATE 12/04/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9264 - 10704														
12	2728 X	1823	-0-	-905	-0-	114	1	1701	2	Y	7			26
01	2697 X	2058	-0-	-639	-0-	130	1	1925	2	Y	3			29
02	1736 X	1268	-0-	-468	-0-	79	1	1182	2	Y	6	3	1	32
03	1922 X	1839	-0-	-83	-0-	115	1	1710	2	Y	13			45
04	1980 X	1913	-0-	-67	-0-	120	1	1784	2	Y	8			53
05	2046 X	1376	-0-	-670	-0-	86	1	1282	2	Y	7	49	1	11
-----														
RESCH GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 223184 COMPL. DATE 11/12/2009 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9221 - 10581														
12	4743 X	4592	-0-	-151	-0-	288	1	4291	2	Y	12			34
01	4774 X	4580	-0-	-194	-0-	288	1	4278	2	Y	13			47
02	4312 X	3952	-0-	-360	-0-	248	1	3689	2	Y	14	3	1	58
03	4774 X	4437	-0-	-337	-0-	278	1	4147	2	Y	11			69
04	4440 X	4110	-0-	-330	-0-	258	1	3841	2	Y	10			79
05	4588 X	4436	-0-	-152	-0-	279	1	4142	2	Y	14	48	1	45
-----														
RESCH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224389 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10624														
12	6014 X	4788	-0-	-1226	-0-	301	1	4473	2	Y	13			28
01	5611 X	3282	-0-	-2329	-0-	207	1	3072	2	Y	3			31
02	5068 X	85	-0-	-4983	-0-	5	1	80	2	Y	-0-	2	1	29
03	5549 X	3100	-0-	-2449	-0-	194	1	2898	2	Y	7			36
04	4620 X	3280	-0-	-1340	-0-	206	1	3063	2	Y	10			46
05	4774 X	4065	-0-	-709	-0-	256	1	3797	2	Y	11	27	1	30

-----														
OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225187 COMPL. DATE 12/16/2006 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9198 - 10658														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	290	1	4322	2	Y	6		28
							7	9						
01		4693 X	4693	-0-	-0-	-0-	295	1	4390	2	Y	7		35
							8	9						
02		4620 X	4353	-0-	-267	-0-	273	1	4065	2	Y	14	2 1	47
							15	9						
03		4960 X	4673	-0-	-287	-0-	293	1	4366	2	Y	13		60
							14	9						
04		4650 X	4341	-0-	-309	-0-	272	1	4048	2	Y	19		79
							21	9						
05		4805 X	4623	-0-	-182	-0-	291	1	4323	2	Y	8	63 1	24
							9	9						
-----														
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226646 COMPL. DATE 01/17/2007 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9046 - 10537														
-----														
12		4557 X	4291	-0-	-266	-0-	269	1	3998	2	Y	22	35 1	60
							24	9						
01		4557 X	4236	-0-	-321	-0-	265	1	3945	2	Y	24	34 1	50
							26	9						
02		3948 X	3779	-0-	-169	-0-	237	1	3531	2	Y	10	2 1	58
							11	9						
03		4371 X	4119	-0-	-252	-0-	258	1	3840	2	Y	19	61 1	16
							21	9						
04		4140 X	3701	-0-	-439	-0-	232	1	3448	2	Y	19		35
							21	9						
05		4278 X	4064	-0-	-214	-0-	256	1	3794	2	Y	13	1 1	47
							14	9						
-----														
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 2 RRCID -> 227582 COMPL. DATE 02/20/2007 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9154 - 10579														
-----														
12		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-		30
01		4371 X	-0-	-0-	-4371	-0-					Y	-0-		30
02		3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-	1 1	29
03		4123 X	-0-	-0-	-4123	-0-					Y	-0-		29
04		660 X	-0-	-0-	-660	-0-					Y	-0-		29
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		29
-----														
BAILEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 227751 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 10895 PERF. 9290 - 10804														
-----														
12		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	118	1	1757	2	Y	12		92
							13	9						
01		1767 N	1767	-0-	-0-	-0-	111	1	1653	2	Y	3	78 1	17
							3	9						
02		1736 X	1537	-0-	-199	-0-	96	1	1430	2	Y	10	4 1	23
							11	9						
03		1922 X	1785	-0-	-137	-0-	112	1	1664	2	Y	8		31
							9	9						
04		1860 X	1548	-0-	-312	-0-	97	1	1445	2	Y	5		36
							6	9						
05		1891 X	1711	-0-	-180	-0-	107	1	1591	2	Y	12	2 1	46
							13	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131  
 HUNT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229690 COMPL. DATE 05/23/2007 TOTAL DEPTH 10795 PERF. 9120 - 10592

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2914 X	2773	-0-	-141	-0-	174	1	2586	2	Y	12	96 1	26
						13	9						
01	2914 X	2751	-0-	-163	-0-	172	1	2559	2	Y	18		44
						20	9						
02	2632 X	2453	-0-	-179	-0-	153	1	2280	2	Y	18	3 1	59
						20	9						
03	2914 X	2716	-0-	-198	-0-	171	1	2545	2	Y	-0-		59
04	2670 X	2340	-0-	-330	-0-	146	1	2179	2	Y	14		73
						15	9						
05	2759 X	2633	-0-	-126	-0-	165	1	2451	2	Y	15	2 1	86
						17	9						

RESCH GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 229691 COMPL. DATE 05/03/2007 TOTAL DEPTH 10790 PERF. 9151 - 10674

12	4712 X	4399	-0-	-313	-0-	276	1	4106	2	Y	15		29
						17	9						
01	4712 X	4356	-0-	-356	-0-	274	1	4068	2	Y	13		42
						14	9						
02	4256 X	3973	-0-	-283	-0-	249	1	3716	2	Y	7	3 1	46
						8	9						
03	4650 X	4314	-0-	-336	-0-	271	1	4036	2	Y	6		52
						7	9						
04	4260 X	3921	-0-	-339	-0-	246	1	3663	2	Y	11		63
						12	9						
05	4402 X	4242	-0-	-160	-0-	267	1	3962	2	Y	12	42 1	33
						13	9						

HART GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 230310 COMPL. DATE 07/23/2007 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9062 - 10534

12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		19
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	13 1	6

HUNT GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 230312 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF. 9252 - 10742

12	2139 X	1959	-0-	-180	-0-	123	1	1834	2	Y	2		78
						2	9						
01	2108 X	1840	-0-	-268	-0-	115	1	1708	2	Y	15		93
						17	9						
02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	108	1	1605	2	Y	10	2 1	101
						11	9						
03	2026 N	2026	-0-	-0-	-0-	127	1	1895	2	Y	4	82 1	23
						4	9						
04	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	118	1	1761	2	Y	2		25
						2	9						
*05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	129	1	1915	2	Y	13	1 1	37
						14	9						



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 232026 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9210 - 94169														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3875 X	3622	-0-	-253	-0-	228	1	3387	2	Y	6	23	1	31
01	3844 X	3565	-0-	-279	-0-	224	1	3334	2	Y	6			37
02	3388 X	3209	-0-	-179	-0-	202	1	3003	2	Y	4	2	1	39
03	3689 X	3528	-0-	-161	-0-	221	1	3294	2	Y	12			51
04	3510 X	3107	-0-	-403	-0-	196	1	2910	2	Y	1			52
05	3627 X	3160	-0-	-467	-0-	199	1	2955	2	Y	5	1	1	56
-----														
JONES GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 233091 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9220 - 10689														
12	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	174	1	2590	2	N	1			195
01	2945 X	2720	-0-	-225	-0-	171	1	2548	2	N	1			196
02	2660 X	2441	-0-	-219	-0-	153	1	2281	2	N	6	148	1	54
03	2945 X	2653	-0-	-292	-0-	167	1	2486	2	N	-0-			54
04	2670 X	2394	-0-	-276	-0-	151	1	2241	2	N	2			56
05	2759 X	2524	-0-	-235	-0-	159	1	2363	2	N	2	1	1	57
-----														
RESCH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 233698 COMPL. DATE 11/14/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9074 - 10537														
12	5580 X	4902	-0-	-678	-0-	308	1	4583	2	Y	10			25
01	5456 X	4852	-0-	-604	-0-	305	1	4532	2	Y	14			39
02	INC G-10	4360	-0-	4360	4360	274	1	4076	2	Y	9	2	1	46
03	INC G-10	4687	-0-	4687	9047	294	1	4385	2	Y	7			53
04	INC G-10	4224	-0-	4224	13271	265	1	3948	2	Y	10			63
*05	17944 X	4673	-0-	-13271	-0-	294	1	4367	2	Y	11	42	1	32
-----														
HART GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 234400 COMPL. DATE 12/06/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9096 - 10550														
12	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	193	1	2875	2	Y	16	28	1	52
01	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	189	1	2811	2	Y	3			55
02	2884 X	2721	-0-	-163	-0-	171	1	2547	2	Y	3	2	1	56
03	3193 X	2913	-0-	-280	-0-	182	1	2714	2	Y	15			71
04	3000 X	2491	-0-	-509	-0-	156	1	2326	2	Y	8			79
05	3100 X	2724	-0-	-376	-0-	170	1	2530	2	Y	22	1	1	100

-----															
OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
ENERVEST OPERATING, L.L.C.			//CONT.//		252131										
HART GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 234960			COMPL. DATE	01/06/2010	TOTAL DEPTH	10738 PERF. 9090 - 10552			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		3441 X	2660	-0-	-781	-0-	166	1	2465	2	Y	26			84
							29	9							
01		3379 X	3047	-0-	-332	-0-	192	1	2846	2	Y	8			92
							9	9							
02		3052 X	2604	-0-	-448	-0-	163	1	2428	2	Y	12	3	1	101
							13	9							
03		3379 X	3081	-0-	-298	-0-	193	1	2874	2	Y	13			114
							14	9							
04		2940 X	1917	-0-	-1023	-0-	120	1	1787	2	Y	9			123
							10	9							
05		3038 X	2955	-0-	-83	-0-	186	1	2759	2	Y	9	2	1	130
							10	9							
-----															
STEWART, JENNIFER GAS UNIT			WELL #:		15	RRCID -> 235648			COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	10750 PERF. 9153 - 10614			
12		4030 X	3731	-0-	-299	-0-	234	1	3480	2	N	15			118
							17	9							
01		3968 X	3739	-0-	-229	-0-	235	1	3492	2	N	11			129
							12	9							
02		3472 X	3300	-0-	-172	-0-	207	1	3078	2	N	14	3	1	140
							15	9							
03		3844 X	3606	-0-	-238	-0-	226	1	3373	2	N	6			146
							7	9							
04		3630 X	3141	-0-	-489	-0-	197	1	2930	2	N	13			159
							14	9							
05		3751 X	3272	-0-	-479	-0-	205	1	3050	2	N	15	1	1	173
							17	9							
-----															
HART GAS UNIT			WELL #:		13	RRCID -> 235911			COMPL. DATE	01/21/2008	TOTAL DEPTH	10715 PERF. 9136 - 10547			
12		2573 X	2144	-0-	-429	-0-	134	1	1992	2	Y	16	23	1	45
							18	9							
01		2573 X	2115	-0-	-458	-0-	133	1	1980	2	Y	2			47
							2	9							
02		1932 N	1882	-0-	-50	-0-	118	1	1760	2	Y	4	3	1	48
							4	9							
03		2139 N	1711	-0-	-428	-0-	108	1	1603	2	Y	-0-			48
04		2040 N	1844	-0-	-196	-0-	116	1	1728	2	Y	-0-			48
05		2077 N	1863	-0-	-214	-0-	117	1	1740	2	Y	5	1	1	52
							6	9							
-----															
STEWART, JENNIFER GAS UNIT			WELL #:		16	RRCID -> 235944			COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	10762 PERF. 9199 - 10680			
12		5239 X	4969	-0-	-270	-0-	312	1	4639	2	Y	16			50
							18	9							
01		5177 X	4854	-0-	-323	-0-	305	1	4537	2	Y	11			61
							12	9							
02		4378 X	4378	-0-	-0-	-0-	275	1	4094	2	Y	8	3	1	66
							9	9							
03		4805 X	4777	-0-	-28	-0-	300	1	4466	2	Y	10			76
							11	9							
04		4650 X	4317	-0-	-333	-0-	271	1	4035	2	Y	10			86
							11	9							
05		4805 X	4675	-0-	-130	-0-	294	1	4364	2	Y	15	1	1	100
							17	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 236093 COMPL. DATE 02/28/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9209 - 10667														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5487 X	4480	-0-	-1007	-0-	281	1	4182	2	Y	15			54
01	5425 X	4749	-0-	-676	-0-	17	9	299	1	Y	9			63
02	4760 X	2096	-0-	-2664	-0-	10	9	130	1	Y	21	5	1	79
03	4898 X	237	-0-	-4661	-0-	23	9	15	1	Y	-0-			79
04	4590 X	1570	-0-	-3020	-0-	99	1	3	9	Y	3			82
05	4743 X	3905	-0-	-838	-0-	246	1	9	9	Y	8	2	1	88
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 236387 COMPL. DATE 03/11/2008 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9122 - 10577														
12	4526 X	3512	-0-	-1014	-0-	220	1	3267	2	Y	23	36	1	60
01	3627 X	3507	-0-	-120	-0-	25	9	220	1	Y	23	34	1	49
02	INC G-10	3132	-0-	3132	3132	196	1	2924	2	Y	11	2	1	58
03	INC G-10	3426	-0-	3426	6558	12	9	214	1	Y	19	61	1	16
04	INC G-10	2983	-0-	2983	9541	21	9	187	1	Y	17			33
*05	12799 X	3258	-0-	-9541	-0-	19	9	205	1	Y	14	1	1	46
						15	9							
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 4 RRCID -> 236970 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9119 - 10587														
12	3658 X	2944	-0-	-714	-0-	185	1	2756	2	Y	3			32
01	3658 X	3360	-0-	-298	-0-	3	9	212	1	Y	2			34
02	3304 X	3138	-0-	-166	-0-	2	9	197	1	Y	3	4	1	33
03	3596 X	3406	-0-	-190	-0-	3	9	214	1	Y	7			40
04	3240 X	3032	-0-	-208	-0-	8	9	191	1	Y	2			42
05	3472 X	3327	-0-	-145	-0-	2	9	210	1	Y	3	2	1	43
						3	9							
JONES GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 237408 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9258 - 10661														
12	5146 X	4689	-0-	-457	-0-	295	1	4385	2	N	8	150	1	82
01	4991 X	4575	-0-	-416	-0-	9	9	288	1	N	10			92
02	4284 X	4121	-0-	-163	-0-	11	9	259	1	N	6	4	1	94
03	4743 X	4499	-0-	-244	-0-	7	9	282	1	N	9			103
04	4530 X	4025	-0-	-505	-0-	10	9	253	1	N	8			111
05	4681 X	4433	-0-	-248	-0-	9	9	280	1	N	3	2	1	112
						3	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131													
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 237934 COMPL. DATE 04/21/2008 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9227 - 10656													
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE		
12	2821 X	2392	-0-	-429	-0-	150 1	2238 2	Y	4	17 1	24		
01	2666 X	2495	-0-	-171	-0-	157 1	2330 2	Y	7		31		
02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	137 1	2042 2	Y	6	2 1	35		
03	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	151 1	2246 2	Y	7		42		
04	2400 N	2152	-0-	-248	-0-	135 1	2016 2	Y	1		43		
*05	2419 N	2419	-0-	-0-	-0-	152 1	2261 2	Y	5	1 1	47		
-----													
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 239109 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9029 - 10515													
12	5332 X	4953	-0-	-379	-0-	311 1	4623 2	Y	17		115		
01	5332 X	4817	-0-	-515	-0-	302 1	4487 2	Y	25	76 1	64		
02	4676 X	4232	-0-	-444	-0-	265 1	3949 2	Y	16	2 1	78		
03	5146 X	4574	-0-	-572	-0-	287 1	4274 2	Y	12		90		
04	4800 X	4005	-0-	-795	-0-	251 1	3741 2	Y	12	77 1	25		
05	4960 X	4549	-0-	-411	-0-	286 1	4243 2	Y	18	1 1	42		
-----													
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239527 COMPL. DATE 07/16/2008 TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9188 - 10690													
12	4371 X	4031	-0-	-340	-0-	253 1	3766 2	Y	11		34		
01	4309 X	3995	-0-	-314	-0-	252 1	3739 2	Y	4		38		
02	INC G-10	3552	-0-	3552	3552	223 1	3317 2	Y	11	3 1	46		
03	INC G-10	3868	-0-	3868	7420	243 1	3613 2	Y	11		57		
04	INC G-10	3418	-0-	3418	10838	214 1	3192 2	Y	11		68		
*05	14648 X	3810	-0-	-10838	-0-	240 1	3559 2	Y	10	63 1	15		
-----													
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 241372 COMPL. DATE 07/12/2008 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9266 - 10722													
12	3937 X	3873	-0-	-64	-0-	243 1	3617 2	Y	12		78		
01	3875 X	3758	-0-	-117	-0-	236 1	3501 2	Y	19	52 1	45		
02	3444 X	2796	-0-	-648	-0-	176 1	2620 2	Y	-0-	1 1	44		
03	3875 X	3551	-0-	-324	-0-	223 1	3315 2	Y	12		56		
04	3750 X	2185	-0-	-1565	-0-	137 1	2034 2	Y	13	48 1	21		
05	3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-	14 9		Y	-0-	1 1	20		



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
BIVINS ZEIGLER G. U. WELL #: 3 RRCID -> 243126 COMPL. DATE 10/03/2008 TOTAL DEPTH 10796 PERF. 9382 - 10017														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4185 X	2895	-0-	-1290	-0-	182	1	2712	2	N	1			33
01	4185 X	3518	-0-	-667	-0-	222	1	3294	2	N	2			35
02	3780 X	3447	-0-	-333	-0-	217	1	3227	2	N	3	2	1	36
03	4185 X	3779	-0-	-406	-0-	237	1	3531	2	N	10			46
04	3780 X	3156	-0-	-624	-0-	199	1	2955	2	N	2			48
05	3813 X	3675	-0-	-138	-0-	232	1	3440	2	N	3	2	1	49
-----														
SMITH GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 244337 COMPL. DATE 09/09/2008 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9163 - 10626														
12	3317 X	3069	-0-	-248	-0-	192	1	2863	2	N	13			105
01	3317 X	3002	-0-	-315	-0-	189	1	2804	2	N	8			113
02	2996 X	2404	-0-	-592	-0-	151	1	2249	2	N	4	2	1	115
03	3069 X	2718	-0-	-351	-0-	170	1	2537	2	N	10			125
04	2970 X	2243	-0-	-727	-0-	141	1	2091	2	N	10			135
05	3069 X	2444	-0-	-625	-0-	154	1	2283	2	N	6	1	1	140
-----														
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 14D RRCID -> 244443 COMPL. DATE 08/09/2008 TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9198 - 10658														
12	4557 X	4180	-0-	-377	-0-	262	1	3904	2	Y	13			99
01	4464 X	4040	-0-	-424	-0-	253	1	3766	2	Y	19	66	1	52
02	3948 X	3668	-0-	-280	-0-	230	1	3419	2	Y	17	2	1	67
03	4278 X	3937	-0-	-341	-0-	247	1	3676	2	Y	13			80
04	4050 X	3515	-0-	-535	-0-	221	1	3283	2	Y	10	68	1	22
05	4185 X	3646	-0-	-539	-0-	229	1	3398	2	Y	17	1	1	38
-----														
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 245302 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 11700 PERF. 9236 - 10644														
12	4557 X	4150	-0-	-407	-0-	261	1	3877	2	Y	11			32
01	4557 X	3781	-0-	-776	-0-	238	1	3539	2	Y	4			36
02	4032 X	3560	-0-	-472	-0-	223	1	3325	2	Y	11	3	1	44
03	4464 X	3868	-0-	-596	-0-	243	1	3615	2	Y	9			53
04	4020 X	3498	-0-	-522	-0-	220	1	3266	2	Y	11			64
05	4154 X	3574	-0-	-580	-0-	225	1	3339	2	Y	9	59	1	14

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.//		252131								
LOFTIS GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	247641	COMPL. DATE	12/27/2008	TOTAL DEPTH	10782	PERF.	9099 - 10577
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	7099 X	5811	-0-	-1288	-0-	363 1	5398 2	Y	45	64 1		113
01	7006 X	5711	-0-	-1295	-0-	50 9	5301 2	Y	48	65 1		96
02	5740 X	5366	-0-	-374	-0-	357 1	5008 2	Y	20	4 1		112
03	6355 X	6104	-0-	-251	-0-	53 9	5697 2	Y	23	116 1		19
04	6000 X	5429	-0-	-571	-0-	336 1	5066 2	Y	21			40
05	5952 X	5895	-0-	-57	-0-	22 9	5504 2	Y	18	2 1		56
						382 1						
						25 9						
						340 1						
						23 9						
						371 1						
						20 9						
-----												
RESCH GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	247700	COMPL. DATE	09/24/2008	TOTAL DEPTH	12500	PERF.	9145 - 10618
12	4247 X	3927	-0-	-320	-0-	246 1	3668 2	Y	12			33
01	4092 X	3826	-0-	-266	-0-	13 9	3573 2	Y	12			45
02	3556 X	3404	-0-	-152	-0-	240 1	3174 2	Y	15	3 1		57
03	3937 X	3649	-0-	-288	-0-	13 9	3412 2	Y	7			64
04	3810 X	3206	-0-	-604	-0-	213 1	2995 2	Y	9			73
05	3937 X	3574	-0-	-363	-0-	17 9	3336 2	Y	12	44 1		41
						229 1						
						8 9						
						201 1						
						10 9						
						225 1						
						13 9						
-----												
RESCH GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	248795	COMPL. DATE	04/05/2009	TOTAL DEPTH	10868	PERF.	9075 - 10535
12	5487 X	5241	-0-	-246	-0-	329 1	4894 2	Y	16			38
01	5394 X	5125	-0-	-269	-0-	18 9	4780 2	Y	21			59
02	4760 X	4573	-0-	-187	-0-	322 1	4272 2	Y	13	4 1		68
03	5239 X	4909	-0-	-330	-0-	23 9	4589 2	Y	11			79
04	5070 X	4279	-0-	-791	-0-	287 1	3994 2	Y	15			94
05	5239 X	4820	-0-	-419	-0-	14 9	4502 2	Y	14	62 1		46
						308 1						
						12 9						
						268 1						
						17 9						
						303 1						
						15 9						
-----												
HUNT GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	249956	COMPL. DATE	05/11/2009	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9124 - 10594
12	3968 X	3540	-0-	-428	-0-	222 1	3299 2	Y	17	55 1		16
01	3906 X	3446	-0-	-460	-0-	19 9	3221 2	Y	7			23
02	INC G-10	3114	-0-	3114	3114	217 1	2909 2	Y	9	3 1		29
03	INC G-10	3277	-0-	3277	6391	8 9	3061 2	Y	10			39
04	INC G-10	2833	-0-	2833	9224	195 1	2642 2	Y	12			51
*05	12488 X	3264	-0-	-9224	-0-	205 1	3046 2	Y	12	2 1		61
						11 9						
						178 1						
						13 9						
						205 1						
						13 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
ENERVEST OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 252131											
HUNT GAS UNIT		WELL #: 17D		RRCID -> 250033		COMPL. DATE 05/11/2009			TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9253 - 10742				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3844 X	3745	-0-	-99	-0-	234	1	3486	2	Y	23	56 1	21
						25	9						
01	3720 X	3595	-0-	-125	-0-	226	1	3355	2	Y	13		34
						14	9						
02	INC G-10	3320	-0-	3320	3320	208	1	3100	2	Y	11	4 1	41
						12	9						
03	INC G-10	3546	-0-	3546	6866	222	1	3313	2	Y	10		51
						11	9						
04	INC G-10	3018	-0-	3018	9884	189	1	2815	2	Y	13		64
						14	9						
*05	13242 X	3358	-0-	-9884	-0-	211	1	3133	2	Y	13	2 1	75
						14	9						
LOFTIS GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 250621		COMPL. DATE 01/12/2009			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10175 - 10494				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
HART GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250741		COMPL. DATE 07/31/2009			TOTAL DEPTH 10718 PERF.10224 - 10548				
12	5580 X	5429	-0-	-151	-0-	340	1	5060	2	Y	26		166
						29	9						
01	5580 X	5360	-0-	-220	-0-	337	1	5004	2	Y	17		183
						19	9						
02	4863 X	4863	-0-	-0-	-0-	303	1	4520	2	Y	36	3 1	216
						40	9						
03	5332 X	5259	-0-	-73	-0-	330	1	4920	2	Y	8		224
						9	9						
04	5160 X	4626	-0-	-534	-0-	289	1	4305	2	Y	29		253
						32	9						
05	5332 X	5121	-0-	-211	-0-	323	1	4792	2	Y	5	170 1	88
						6	9						
BAILEY GAS UNIT		WELL #: 16H		RRCID -> 251134		COMPL. DATE 12/09/2008			TOTAL DEPTH 10968 PERF.11198 - 13855				
12	5053 X	4585	-0-	-468	-0-	288	1	4291	2	N	5		45
						6	9						
01	4805 X	4506	-0-	-299	-0-	284	1	4222	2	N	-0-		45
02	4340 X	4045	-0-	-295	-0-	254	1	3790	2	N	1	2 1	44
						1	9						
03	4588 X	4398	-0-	-190	-0-	277	1	4121	2	N	-0-		44
04	4440 X	4024	-0-	-416	-0-	253	1	3771	2	N	-0-		44
05	4588 X	4300	-0-	-288	-0-	270	1	4011	2	N	17	1 1	60
						19	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
ENERVEST OPERATING, L.L.C. //CONT.// 252131														
HUNT GAS UNIT WELL #: 4D RRCID -> 251572 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 10916 PERF. 9228 - 10739														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2542 X	2128	-0-	-414	-0-	133	1	1976	2	Y	17	52	1	16
01	2604 X	1993	-0-	-611	-0-	125	1	1854	2	Y	13			29
02	2156 N	1382	-0-	-774	-0-	86	1	1286	2	Y	9	3	1	35
03	2139 N	1857	-0-	-282	-0-	116	1	1728	2	Y	12			47
04	1920 N	1439	-0-	-481	-0-	90	1	1335	2	Y	13			60
05	1519 N	1229	-0-	-290	-0-	77	1	1142	2	Y	9	1	1	68
-----														
STEWART, JENNIFER GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 252945 COMPL. DATE 08/21/2009 TOTAL DEPTH 10845 PERF. 9182 - 10661														
12	6107 X	5515	-0-	-592	-0-	347	1	5158	2	Y	9			32
01	6014 X	5353	-0-	-661	-0-	337	1	5008	2	Y	7			39
02	5012 X	4796	-0-	-216	-0-	301	1	4478	2	Y	15	3	1	51
03	5549 X	5274	-0-	-275	-0-	331	1	4926	2	Y	15			66
04	5340 X	4754	-0-	-586	-0-	298	1	4435	2	Y	19			85
05	5518 X	5065	-0-	-453	-0-	319	1	4736	2	Y	9	68	1	26
-----														
EXXON MOBIL CORPORATION 257128														
HEARNE, D.M. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086579 COMPL. DATE 08/03/1979 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9022 - 10693														
12	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	153	1	2093	2	Y	-0-			121
01	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	119	1	1504	2	Y	-0-			121
02	1538 N	1538	-0-	-0-	-0-	115	1	1423	2	Y	-0-			121
03	1953 N	1844	-0-	-109	-0-	131	1	1713	2	Y	-0-			121
04	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	127	1	1666	2	Y	-0-			121
*05	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	149	1	1874	2	Y	-0-			121
-----														
GREGORY, A.G. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 086580 COMPL. DATE 10/19/1979 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 10138 - 10562														
12	1798 X	1669	-0-	-129	-0-	115	1	1554	2	Y	-0-			9
01	1891 X	1320	-0-	-571	-0-	96	1	1224	2	Y	-0-			9
02	1437 N	1437	-0-	-0-	-0-	108	1	1329	2	Y	-0-			9
03	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	112	1	1460	2	Y	-0-			9
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	106	1	1394	2	Y	-0-			9
*05	1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	116	1	1461	2	Y	-0-			9
-----														
TOON GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 087540 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9764 - 10540														
12	713 N	570	-0-	-143	-0-	39	1	531	2	Y	-0-			117
01	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	144	1	1816	2	Y	-0-			117
02	670 N	670	-0-	-0-	-0-	50	1	620	2	Y	-0-			117
03	552 N	552	-0-	-0-	-0-	40	1	512	2	Y	-0-			117
04	360 N	267	-0-	-93	-0-	19	1	248	2	Y	-0-			117
05	372 N	351	-0-	-21	-0-	25	1	326	2	Y	-0-			117

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128										
GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 119397		COMPL. DATE 09/28/1985		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10273 - 10573				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	STATUS(CODE)	UNDERAGE	CODE	CODE			CODE	CODE	
12	3844 X	2785	-0-	-1059	-0-	191 1	2594 2	Y	-0-			24
01	3844 X	2426	-0-	-1418	-0-	178 1	2248 2	Y	-0-			24
02	2759 X	2759	-0-	-0-	-0-	206 1	2553 2	Y	-0-			24
03	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	191 1	2492 2	Y	-0-			24
04	3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	221 1	2893 2	Y	-0-			24
*05	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	224 1	2810 2	Y	-0-			24
-----												
HEARNE, D.M. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 119839		COMPL. DATE 11/07/1985		TOTAL DEPTH 10898 PERF.10467 - 10759				
12	224 N	224	-0-	-0-	-0-	15 1	209 2	Y	-0-			88
01	248 N	171	-0-	-77	-0-	12 1	159 2	Y	-0-			88
02	223 N	223	-0-	-0-	-0-	16 1	207 2	Y	-0-			88
03	239 N	239	-0-	-0-	-0-	17 1	222 2	Y	-0-			88
04	201 N	201	-0-	-0-	-0-	14 1	187 2	Y	-0-			88
*05	225 N	225	-0-	-0-	-0-	16 1	209 2	Y	-0-			88
-----												
TOON GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 121289		COMPL. DATE 08/29/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF.10287 - 10563				
12	846 N	846	-0-	-0-	-0-	58 1	788 2	Y	-0-			-0-
01	775 N	676	-0-	-99	-0-	50 1	626 2	Y	-0-			-0-
02	702 N	702	-0-	-0-	-0-	53 1	649 2	Y	-0-			-0-
03	662 N	662	-0-	-0-	-0-	47 1	615 2	Y	-0-			-0-
04	815 N	815	-0-	-0-	-0-	58 1	757 2	Y	-0-			-0-
05	651 N	606	-0-	-45	-0-	45 1	561 2	Y	-0-			-0-
-----												
GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 152912		COMPL. DATE 11/16/1994		TOTAL DEPTH 10750 PERF.10384 - 10620				
12	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	103 1	1391 2	Y	-0-			27
01	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	82 1	1031 2	Y	-0-			27
02	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	109 1	1363 2	Y	-0-			27
03	1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	106 1	1373 2	Y	-0-			27
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	93 1	1215 2	Y	-0-			27
05	1364 N	1034	-0-	-330	-0-	76 1	958 2	Y	-0-			27
-----												
TOON GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 152951		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10295 - 10526				
12	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	113 1	1533 2	Y	-0-			17
01	1922 N	1480	-0-	-442	-0-	109 1	1371 2	Y	-0-			17
02	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	165 1	2050 2	Y	-0-			17
03	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	140 1	1832 2	Y	-0-			17
04	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	127 1	1662 2	Y	-0-			17
*05	1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	133 1	1675 2	Y	-0-			17
-----												
TOON GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 152952		COMPL. DATE 10/08/1994		TOTAL DEPTH 11150 PERF.10796 - 11017				
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	69 1	937 2	Y	-0-			-0-
01	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	77 1	970 2	Y	-0-			-0-
02	608 N	608	-0-	-0-	-0-	46 1	562 2	Y	-0-			-0-
03	877 N	877	-0-	-0-	-0-	63 1	814 2	Y	-0-			-0-
04	1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	80 1	1062 2	Y	-0-			-0-
*05	811 N	811	-0-	-0-	-0-	60 1	751 2	Y	-0-			-0-
-----												
GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 154847		COMPL. DATE 04/06/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10360 - 10578				
12	1333 N	1052	-0-	-281	-0-	72 1	980 2	Y	-0-			-0-
01	821 N	821	-0-	-0-	-0-	60 1	761 2	Y	-0-			-0-
02	812 N	794	-0-	-18	-0-	59 1	735 2	Y	-0-			-0-
03	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	81 1	1060 2	Y	-0-			-0-
04	1175 N	1175	-0-	-0-	-0-	83 1	1092 2	Y	-0-			-0-
*05	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	83 1	1050 2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
FOREST OIL CORPORATION				275740										
GLASPIE, CLARA GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	101103	COMPL. DATE	07/23/1982	TOTAL DEPTH	10702	PERF.	10154 - 10446		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

CULLEN HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	211980	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	10072 - 10358
12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2019	2	9 9	N	8		132
01	1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	1979	2	4 9	N	4		136
02	1960 N	1725	-0-	-235	-0-	1712	2	13 9	N	12	2 8	146
03	2015 N	1655	-0-	-360	-0-	1643	2	12 9	N	11		157
04	1920 N	1879	-0-	-41	-0-	1865	2	14 9	N	13		170
*05	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1899	2	28 9	N	25		195

CULLEN HEIRS 2		WELL #:		1	RRCID ->	215309	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9100 - 9195	
12	2604 X	2127	-0-	-477	-0-	211	1	1890 2	N	24		194	
01	2604 X	1572	-0-	-1032	-0-	167	1	1390 2	N	14	180 1	2 8	26
02	2352 X	1404	-0-	-948	-0-	143	1	1238 2	N	21			47
03	3179 X	3179	-0-	-0-	-0-	306	1	2838 2	N	32	2 8		77
04	2520 X	2043	-0-	-477	-0-	207	1	1810 2	N	24	2 8		99
*05	3373 X	3373	-0-	-0-	-0-	334	1	3003 2	N	33			132

CULLEN HEIRS 2		WELL #:		2	RRCID ->	221048	COMPL. DATE	11/29/2012	TOTAL DEPTH	10796	PERF.	9176 - 10636	
12	3100 N	3975	-0-	875	-0-	393	1	3521 2	N	55		116	
01	3100 N	3077	-0-	-23	-0-	326	1	2720 2	N	28		144	
02	2800 N	3521	-0-	721	-0-	362	1	3134 2	N	23		167	
03	5783 X	4210	-0-	-1573	-0-	406	1	3763 2	N	37	192 1	1 8	11
04	4483 X	4483	-0-	-0-	-0-	457	1	4002 2	N	22			33
*05	4673 X	4673	-0-	-0-	-0-	464	1	4177 2	N	29			62

CULLEN HEIRS 2		WELL #:		3	RRCID ->	222373	COMPL. DATE	07/10/2012	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9170 - 10510	
12	9734 X	6558	-0-	-3176	-0-	657	1	5879 2	N	20		148	
01	9734 X	6233	-0-	-3501	-0-	665	1	5556 2	N	11		159	
02	7420 X	5581	-0-	-1839	-0-	574	1	4975 2	N	29		188	
03	7750 X	5936	-0-	-1814	-0-	575	1	5332 2	N	26	172 1	1 8	41
04	6960 X	5466	-0-	-1494	-0-	558	1	4886 2	N	20		61	
05	6572 X	5503	-0-	-1069	-0-	548	1	4932 2	N	21		82	

OAK HILL (COTTON VALLEY) FOREST OIL CORPORATION CULLEN HEIRS 2		//CONT.// //CONT.//	66461 275 275740	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
CULLEN HEIRS 2		WELL #:	4	RRCID ->	227585	COMPL. DATE	06/06/2007	TOTAL DEPTH	10812	PERF.	9119 - 9160	
12		4712 X	4468	-0-	-244	-0-	447 1 20 9	4001 2	N	18		91
01		4681 X	4382	-0-	-299	-0-	468 1 9 9	3905 2	N	8		99
02		4228 X	4074	-0-	-154	-0-	419 1 23 9	3632 2	N	21		120
03		4681 X	4566	-0-	-115	-0-	440 1 43 9	4083 2	N	39	1 8	158
04		4440 X	4178	-0-	-262	-0-	425 1 31 9	3722 2	N	28		186
05		4526 X	4141	-0-	-385	-0-	411 1 29 9	3701 2	N	26	189 1	23
-----												
CULLEN HEIRS 2		WELL #:	6	RRCID ->	229283	COMPL. DATE	02/10/2007	TOTAL DEPTH	10832	PERF.	10243 - 10571	
12		1643 N	1479	-0-	-164	-0-	148 1 11 9	1320 2	N	10	82 1	39
01		1550 N	1542	-0-	-8	-0-	164 1 9 9	1369 2	N	8		47
02		1434 N	1434	-0-	-0-	-0-	147 1 11 9	1276 2	N	10		57
03		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	146 1 11 9	1355 2	N	10		67
04		1500 N	1467	-0-	-33	-0-	149 1 11 9	1307 2	N	10		77
05		1581 N	1447	-0-	-134	-0-	144 1 9 9	1294 2	N	8		85
-----												
CULLEN HEIRS 2		WELL #:	5	RRCID ->	239105	COMPL. DATE	03/22/2007	TOTAL DEPTH	20903	PERF.	9135 - 10601	
12		3193 X	2980	-0-	-213	-0-	298 1 13 9	2669 2	N	12		80
01		3193 X	3133	-0-	-60	-0-	334 1 11 9	2788 2	N	10		90
02		2828 X	2653	-0-	-175	-0-	274 1 9 9	2370 2	N	8		98
03		3131 X	2973	-0-	-158	-0-	287 1 28 9	2658 2	N	25	1 8	122
04		3030 X	2754	-0-	-276	-0-	280 1 25 9	2449 2	N	23	1 8	144
05		3131 X	2611	-0-	-520	-0-	259 1 18 9	2334 2	N	16		160
-----												
CULLEN HEIRS 2		WELL #:	7	RRCID ->	239521	COMPL. DATE	03/10/2007	TOTAL DEPTH	10875	PERF.	10355 - 10692	
12		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	233 1 13 9	2087 2	N	12	93 1	26
01		2469 N	2469	-0-	-0-	-0-	263 1 7 9	2199 2	N	6		32
02		2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	237 1 15 9	2051 2	N	14		46
03		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	227 1 22 9	2105 2	N	20	1 8	65
04		2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	235 1 7 9	2057 2	N	6		71
05		2325 N	2278	-0-	-47	-0-	227 1 7 9	2044 2	N	6		77

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
H & T EXPLORATION, INC. 341571														
MORAN WELL #: 1 RRCID -> 121976 COMPL. DATE 04/19/1986 TOTAL DEPTH 10613 PERF.10112 - 10419														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2			N	-0-	63	1	9
01	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	1645	2	1	9	N	1			10
02	1440 N	1440	-0-	-0-	-0-	1439	2	1	9	N	1			11
03	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1726	2	43	9	N	39			50
04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	1695	2	9	9	N	8			58
05	1488 N	-0-	-0-	-1488	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JAMESON, CHARLES R. WELL #: 1 RRCID -> 122227 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10106 - 10409														
12	1426 N	1377	-0-	-49	-0-	1377	2			N	-0-			4
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1570	2	1	9	N	1			5
02	1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1542	2	1	9	N	1			6
03	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	1849	2	23	9	N	21			27
04	1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1831	2			N	-0-			27
05	1705 N	-0-	-0-	-1705	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JAMES, HENRY WELL #: 1 RRCID -> 122228 COMPL. DATE 08/05/1986 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10160 - 10399														
12	1612 N	841	-0-	-771	-0-	831	2	10	9	N	9	78	1	3
01	1209 N	1046	-0-	-163	-0-	1045	2	1	9	N	1			4
02	89 N	89	-0-	-0-	-0-	88	2	1	9	N	1			5
03	837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			5
04	1020 N	-0-	-0-	-1020	-0-					N	-0-			5
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
-----														
INDIGO MINERALS LLC 423834														
ROSS, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 090851 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9152 - 10621														
12	916 N	916	-0-	-0-	-0-	169	1	746	2	Y	1	1	8	4
						1	9							
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	124	1	632	2	Y	-0-			4
02	618 N	618	-0-	-0-	-0-	104	1	508	2	Y	5			9
						6	9							
03	930 N	753	-0-	-177	-0-	129	1	623	2	Y	1	1	8	9
						1	9							
04	720 N	672	-0-	-48	-0-	114	1	555	2	Y	3			12
						3	9							
05	682 N	NO RPT	-0-	-682	-0-					Y	NO RPT			12
-----														
ROSS, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 147634 COMPL. DATE 10/21/1993 TOTAL DEPTH 10710 PERF.10490 - 10604														
12	2511 X	1539	-0-	-972	-0-	285	1	1253	2	Y	1	1	8	11
						1	9							
01	2511 X	1797	-0-	-714	-0-	295	1	1496	2	Y	5			16
						6	9							
02	2268 X	1744	-0-	-524	-0-	294	1	1439	2	Y	10			26
						11	9							
03	2325 X	1829	-0-	-496	-0-	313	1	1513	2	Y	3	3	8	26
						3	9							
*04	2200 X	2200	-0-	-0-	-0-	373	1	1816	2	Y	10			36
						11	9							
05	1922 X	NO RPT	-0-	-1922	-0-					Y	NO RPT			36
-----														
GREEN GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 157955 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9300 - 10460														
12	3689 X	3363	-0-	-326	-0-	3357	2	6	9	N	5	5	8	40
01	3503 X	2272	-0-	-1231	-0-	2233	2	39	9	N	35	2	8	73
02	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	3015	2	11	9	N	10	3	8	80
03	3596 X	2537	-0-	-1059	-0-	2533	2	4	9	N	4	4	8	80
04	3480 X	3065	-0-	-415	-0-	3062	2	3	9	N	3	3	8	80
05	3348 X	NO RPT	-0-	-3348	-0-					N	NO RPT			80



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834								
ROSS, RALPH		WELL #: 3		RRCID -> 203334		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 10808 PERF. 9298 - 10718		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1612 X	1216	-0-	-396	-0-	225 1	990 2	Y	1 1 8	7
01	1612 X	1599	-0-	-13	-0-	262 1	1331 2	Y	5	12
02	1303 X	1303	-0-	-0-	-0-	220 1	1074 2	Y	8	20
03	1426 X	1386	-0-	-40	-0-	238 1	1148 2	Y	-0-	20
04	1560 X	1281	-0-	-279	-0-	217 1	1057 2	Y	6	26
05	1612 X	NO RPT	-0-	-1612	-0-	7 9		Y	NO RPT	26
-----										
ROSS, RALPH		WELL #: 4		RRCID -> 203467		COMPL. DATE 06/11/2004		TOTAL DEPTH 10977 PERF.10584 - 10890		
12	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	189 1	830 2	Y	1 1 8	5
01	1140 N	1140	-0-	-0-	-0-	187 1	950 2	Y	3	8
02	988 N	988	-0-	-0-	-0-	166 1	814 2	Y	7	15
03	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	188 1	909 2	Y	-0-	15
04	1110 N	801	-0-	-309	-0-	136 1	662 2	Y	3	18
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-	3 9		Y	NO RPT	18
-----										
ROSS, RALPH		WELL #: 5		RRCID -> 205222		COMPL. DATE 09/16/2004		TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9106 - 10562		
12	4185 X	3803	-0-	-382	-0-	349 1	3454 2	Y	-0-	-0-
01	4185 X	3738	-0-	-447	-0-	351 1	3387 2	Y	-0-	-0-
02	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	314 1	2961 2	Y	-0-	-0-
03	4061 X	3482	-0-	-579	-0-	338 1	3144 2	Y	-0-	-0-
04	3780 X	3502	-0-	-278	-0-	336 1	3166 2	Y	-0-	-0-
05	3813 X	NO RPT	-0-	-3813	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
ROSS, RALPH		WELL #: 6		RRCID -> 205223		COMPL. DATE 09/10/2004		TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9340 - 10784		
12	1271 N	1139	-0-	-132	-0-	105 1	1034 2	Y	-0-	-0-
01	1240 N	1018	-0-	-222	-0-	96 1	922 2	Y	-0-	-0-
02	918 N	918	-0-	-0-	-0-	88 1	830 2	Y	-0-	-0-
03	1147 N	1089	-0-	-58	-0-	106 1	983 2	Y	-0-	-0-
04	990 N	945	-0-	-45	-0-	91 1	854 2	Y	-0-	-0-
05	1023 N	NO RPT	-0-	-1023	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----										
SMITH		WELL #: 1		RRCID -> 206055		COMPL. DATE 10/28/2004		TOTAL DEPTH 11217 PERF.10804 - 11131		
12	3 N	-0-	-0-	-3	-0-			N	-0-	23
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	23
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-	23
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	23
*04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16 2		N	-0-	23
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	23

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
INDIGO MINERALS LLC		//CONT.// 423834									
ROSS, RALPH		WELL #: 7		RRCID -> 212219		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10665		PERF. 9340 - 10796	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2139 N	1949	-0-	-190	-0-	179 1	1766 2	Y	4	1 8	68
01	2108 N	1944	-0-	-164	-0-	181 1	1745 2	Y	16	1 8	83
02	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	163 1	1536 2	Y	9	71 1 1 8	20
03	1953 N	1887	-0-	-66	-0-	181 1	1686 2	Y	18	1 8	37
04	1890 N	1845	-0-	-45	-0-	177 1	1668 2	Y	-0-		37
05	1891 N	NO RPT	-0-	-1891	-0-			Y	NO RPT		37
-----											
ROSS, RALPH		WELL #: 8		RRCID -> 213656		COMPL. DATE 05/25/2005		TOTAL DEPTH 10674		PERF. 9386 - 10826	
12	2821 X	2569	-0-	-252	-0-	235 1	2326 2	Y	7	3 8	86
01	2790 X	2604	-0-	-186	-0-	240 1	2321 2	Y	39	3 8	122
02	2337 X	2337	-0-	-0-	-0-	219 1	2076 2	Y	38	110 1 3 8	47
03	2728 X	2545	-0-	-183	-0-	243 1	2254 2	Y	44	3 8	88
04	2520 X	2461	-0-	-59	-0-	236 1	2225 2	Y	-0-		88
05	2604 X	NO RPT	-0-	-2604	-0-			Y	NO RPT		88
-----											
GREEN GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 219397		COMPL. DATE 01/29/2006		TOTAL DEPTH 10771		PERF.10040 - 10867	
12	1319 X	1319	-0-	-0-	-0-	393 1	924 2	Y	2	2 8	87
01	1519 X	1002	-0-	-517	-0-	316 1	685 2	Y	1	1 8	87
02	1059 X	1059	-0-	-0-	-0-	307 1	728 2	Y	22	1 8	108
03	1519 X	1163	-0-	-356	-0-	356 1	793 2	Y	13	80 1 2 8	39
04	1290 X	1218	-0-	-72	-0-	384 1	833 2	Y	1	1 8	39
05	1333 X	NO RPT	-0-	-1333	-0-			Y	NO RPT		39
-----											
GREEN GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 219400		COMPL. DATE 01/25/2006		TOTAL DEPTH 10728		PERF. 9270 - 10728	
12	2232 X	1831	-0-	-401	-0-	546 1	1283 2	Y	2	2 8	80
01	2232 X	1841	-0-	-391	-0-	581 1	1259 2	Y	1	1 8	80
02	1510 X	1510	-0-	-0-	-0-	441 1	1045 2	Y	22	1 8	101
03	2281 X	2281	-0-	-0-	-0-	701 1	1561 2	Y	17	107 1 2 8	9
*04	1865 X	1865	-0-	-0-	-0-	588 1	1276 2	Y	1	1 8	9
05	1829 X	NO RPT	-0-	-1829	-0-			Y	NO RPT		9
-----											
BATON, HOSEA		WELL #: 2		RRCID -> 235204		COMPL. DATE 12/08/2007		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10618 - 10718	
12	775 N	300	-0-	-475	-0-	300 2		N	-0-		25
01	682 N	466	-0-	-216	-0-	466 2		N	-0-		25
02	420 N	309	-0-	-111	-0-	309 2		N	-0-		25
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	334 2		N	-0-		25
04	450 N	427	-0-	-23	-0-	427 2		N	-0-		25
05	341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-			N	NO RPT		25

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK											
IRONWOOD OIL & GAS LLC				426635																	
BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:		1		RRCID -> 091228		COMPL. DATE 08/17/1980		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10456 - 10730											
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE						
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	CODE							
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-		2 1	516 2	Y		1	1 8			9						
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-		1 9														
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-		3 1	880 2	Y		5	3 8			11						
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-		6 9														
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-		2 1	649 2	Y		1				12						
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-		1 9														
03	720 N	720	-0-	-0-	-0-		3 1	715 2	Y		2	2 8			12						
04	690 N	607	-0-	-83	-0-		2 9														
04	690 N	607	-0-	-83	-0-		2 1	605 2	Y		-0-				12						
05	713 N	589	-0-	-124	-0-		2 1	581 2	Y		5	2 8			15						
							6 9														
MINOR, L. V. GAS UNIT												WELL #:		1		RRCID -> 103658		COMPL. DATE 04/28/1982		TOTAL DEPTH 11030 PERF.10623 - 10892	
12	855 N	855	-0-	-0-	-0-		4 1	851 2	Y		-0-				6						
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-		3 1	849 2	Y		-0-				6						
02	594 N	594	-0-	-0-	-0-		2 1	589 2	Y		3				9						
							3 9														
03	527 N	428	-0-	-99	-0-		2 1	426 2	Y		-0-				9						
04	576 N	576	-0-	-0-	-0-		2 1	574 2	Y		-0-				9						
*05	577 N	577	-0-	-0-	-0-		2 1	575 2	Y		-0-				9						
HAYGOOD												WELL #:		1		RRCID -> 156289		COMPL. DATE 11/01/1995		TOTAL DEPTH 10533 PERF. 9012 - 10422	
12	2511 N	2325	-0-	-186	-0-		2304 2	21 9	N		19				49						
01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-		2429 2	37 9	N		34	2 8			81						
02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-		2021 2	2 9	N		2	28 5	2 8		53						
03	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-		2649 2		N		-0-				53						
04	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-		2711 2	21 9	N		19				72						
*05	2624 N	2624	-0-	-0-	-0-		2624 2		N		-0-				72						
WILLIAMS												WELL #:		1		RRCID -> 156504		COMPL. DATE 10/19/1995		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9082 - 10464	
12	2015 N	1918	-0-	-97	-0-		1918 2		N		-0-				34						
01	1922 N	1557	-0-	-365	-0-		1557 2		N		-0-				34						
02	1746 N	1746	-0-	-0-	-0-		1746 2		N		-0-				34						
03	2223 N	2223	-0-	-0-	-0-		2177 2	46 9	N		42	2 8			74						
04	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-		1771 2		N		-0-				74						
*05	2149 N	2149	-0-	-0-	-0-		2079 2	70 9	N		64	2 8			136						
BURTON, BERTHA GU 1												WELL #:		3		RRCID -> 169217		COMPL. DATE 05/21/1998		TOTAL DEPTH 10838 PERF.10722 - 9596	
12	465 N	305	-0-	-160	-0-		1 1	304 2	Y		-0-				4						
01	930 N	852	-0-	-78	-0-		3 1	848 2	Y		1				5						
							1 9														
02	652 N	652	-0-	-0-	-0-		3 1	648 2	Y		1				6						
							1 9														
03	310 N	198	-0-	-112	-0-		1 1	197 2	Y		-0-				6						
04	810 N	55	-0-	-755	-0-		55 2		Y		-0-				6						
05	713 N	-0-	-0-	-713	-0-				Y		-0-				6						



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 IRONWOOD OIL & GAS LLC //CONT.// 426635  
 BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 199983 COMPL. DATE 01/12/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10432 - 10704

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1767 X	1767	-0-	-0-	-0-	8	1	1758	2	Y	1		18
01	3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	12	1	3176	2	Y	5		23
02	1960 X	1960	-0-	-0-	-0-	8	1	1950	2	Y	2		25
03	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	9	1	2132	2	Y	-0-		25
04	1890 X	1806	-0-	-84	-0-	6	1	1800	2	Y	-0-		25
*05	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	12	1	3176	2	Y	17		42

BURTON, BERTHA GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 201714 COMPL. DATE 04/11/2004 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10566 - 10768

12	3100 N	3127	-0-	27	27	14	1	3111	2	Y	2		16
01	2071 X	2044	-0-	-27	-0-	7	1	2034	2	Y	3		19
02	2800 X	2043	-0-	-757	-0-	8	1	2033	2	Y	2		21
03	3100 X	2532	-0-	-568	-0-	10	1	2522	2	Y	-0-		21
04	3000 X	2792	-0-	-208	-0-	10	1	2782	2	Y	-0-		21
05	3100 X	2343	-0-	-757	-0-	9	1	2320	2	Y	13		34

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 202401 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10562 - 10785

12	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	8	1	1811	2	Y	-0-		8
01	1643 N	1001	-0-	-642	-0-	4	1	997	2	Y	-0-		8
02	1568 N	1325	-0-	-243	-0-	5	1	1320	2	Y	-0-		8
03	1736 N	1469	-0-	-267	-0-	6	1	1463	2	Y	-0-		8
04	1657 N	1657	-0-	-0-	-0-	6	1	1651	2	Y	-0-		8
*05	1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	6	1	1600	2	Y	-0-		8

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 202869 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 11115 PERF.10625 - 10830

12	2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	13	1	2848	2	Y	-0-		13
01	3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	11	1	2995	2	Y	-0-		13
02	2520 X	2342	-0-	-178	-0-	9	1	2333	2	Y	-0-		13
03	3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	14	1	3458	2	Y	-0-		13
04	3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	14	1	3832	2	Y	-0-		13
*05	3773 X	3773	-0-	-0-	-0-	15	1	3758	2	Y	-0-		13

MINOR, L. V. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 203195 COMPL. DATE 06/02/2004 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10659 - 11016

12	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	9	1	2021	2	Y	-0-		12
01	3023 N	3023	-0-	-0-	-0-	11	1	3012	2	Y	-0-		12
02	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	9	1	2200	2	Y	11		23
03	2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	9	1	2116	2	Y	-0-		23
04	2280 N	2092	-0-	-188	-0-	8	1	2084	2	Y	-0-		23
05	2356 N	1967	-0-	-389	-0-	8	1	1959	2	Y	-0-		23

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
IRONWOOD OIL & GAS LLC		//CONT.//		426635											
MINOR, L. V. GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	205912	COMPL. DATE	07/25/2004	TOTAL DEPTH	11299	PERF.	10838	- 11480		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	279 N	223	-0-	-56	-0-		1	1	222	2	Y	-0-			1
01	323 N	323	-0-	-0-	-0-		1	1	322	2	Y	-0-			1
02	283 N	283	-0-	-0-	-0-		1	1	280	2	Y	2			3
03	217 N	177	-0-	-40	-0-		2	9							
04	2553 N	2553	-0-	-0-	-0-		1	1	176	2	Y	-0-			3
*05	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-		9	1	2544	2	Y	-0-			3
							4	1	1111	2	Y	-0-			3
-----															
BURTON, BERTHA G.U. 1		WELL #:		9	RRCID ->	206432	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10536	- 10794		
12	2077 N	2003	-0-	-74	-0-		9	1	1993	2	Y	1			23
01	3100 N	3310	-0-	210	210		1	9							
02	2422 N	2212	-0-	-210	-0-		12	1	3292	2	Y	5			28
03	2950 N	2950	-0-	-0-	-0-		6	9							
04	2190 X	2012	-0-	-178	-0-		9	1	2201	2	Y	2			30
05	2263 X	1927	-0-	-336	-0-		2	9							
							12	1	2938	2	Y	-0-			30
							7	1	2005	2	Y	-0-			30
							7	1	1909	2	Y	10			40
							11	9							
-----															
BURTON, BERTHA GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	218939	COMPL. DATE	02/07/2006	TOTAL DEPTH	10880	PERF.	10282	- 10712		
12	124 N	-0-	-0-	-124	-0-						Y	-0-			9
01	341 N	-0-	-0-	-341	-0-						Y	-0-			9
02	168 N	-0-	-0-	-168	-0-						Y	-0-			9
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			9
-----															
RAGLE		WELL #:		1H	RRCID ->	261098	COMPL. DATE	01/26/2011	TOTAL DEPTH	10786	PERF.	11210	- 14300		
12	25823 X	23948	-0-	-1875	-0-		23850	2	98	9	N	89	184	1	164
01	26970 X	20967	-0-	-6003	-0-		20900	2	67	9	N	61	2	8	223
02	24360 X	21548	-0-	-2812	-0-		21468	2	80	9	N	73	181	1	110
03	39969 X	39969	-0-	-0-	-0-		39666	2	303	9	N	275	187	1	190
04	35505 X	35505	-0-	-0-	-0-		35474	2	31	9	N	28	18	8	200
*05	34096 X	34096	-0-	-0-	-0-		33963	2	133	9	N	121	187	1	134
-----															
JANDAR EXPLORATION, L. C.		WELL #:		429781	RRCID ->	161832	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	12096	PERF.	10782	- 11072		
SEXTON, H.		WELL #:		1	RRCID ->	161832	COMPL. DATE	12/20/1996	TOTAL DEPTH	12096	PERF.	10782	- 11072		
12	1887 N	1887	-0-	-0-	-0-		1887	2			N	-0-			63
01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-		2359	2			N	-0-			63
02	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-		1660	2			N	-0-			63
03	1860 N	1775	-0-	-85	-0-		1775	2			N	-0-			63
04	1800 N	503	-0-	-1297	-0-		503	2			N	-0-			63
05	1829 N	1272	-0-	-557	-0-		1272	2			N	-0-			63
-----															
ALEXANDER, G.		WELL #:		1	RRCID ->	163250	COMPL. DATE	04/24/1997	TOTAL DEPTH	11529	PERF.	10820	- 11122		
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	229	190	1	145
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	115			260
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	87	182	1	165
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-						N	179			344
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			344
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT			344

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/18/2012

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
KABCO OIL & GAS COMPANY 449245												
SOUTH OAK HILL UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 102079 COMPL. DATE 09/28/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10136 - 10434												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
03		437 N	437	-0-	-0-	-0-	30	1	407	2		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
CHEROKEE EAGLE WELL #: 1 RRCID -> 170333 COMPL. DATE 08/15/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9120 - 10512												
12		3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	98	1	3694	2	Y	-0-
01		3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	83	1	3748	2	Y	-0-
02		3388 X	3388	-0-	-0-	-0-	100	1	3288	2	Y	-0-
03		3782 X	3442	-0-	-340	-0-	114	1	3328	2	Y	-0-
04		3720 X	3295	-0-	-425	-0-	93	1	3202	2	Y	-0-
05		3844 X	3357	-0-	-487	-0-	96	1	3261	2	Y	-0-
-----												
DUNBAR WELL #: 1 RRCID -> 170896 COMPL. DATE 06/06/1999 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9077 - 10439												
12		279 N	278	-0-	-1	-0-	5	1	273	2	N	-0-
01		279 N	273	-0-	-6	-0-	7	1	266	2	N	-0-
02		252 N	244	-0-	-8	-0-	7	1	237	2	N	-0-
03		279 N	277	-0-	-2	-0-	8	1	269	2	N	-0-
04		270 N	253	-0-	-17	-0-	8	1	245	2	N	-0-
05		279 N	253	-0-	-26	-0-	8	1	245	2	N	-0-
-----												
CHEROKEE EAGLE WELL #: 2 RRCID -> 172529 COMPL. DATE 06/14/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9065 - 10461												
12		3317 X	3285	-0-	-32	-0-	82	1	3203	2	Y	-0-
01		3255 X	3232	-0-	-23	-0-	71	1	3161	2	Y	-0-
02		2940 X	2923	-0-	-17	-0-	84	1	2839	2	Y	-0-
03		3286 X	2970	-0-	-316	-0-	100	1	2870	2	Y	-0-
04		3180 X	2645	-0-	-535	-0-	74	1	2571	2	Y	-0-
05		3286 X	2989	-0-	-297	-0-	86	1	2903	2	Y	-0-
-----												
CHEROKEE EAGLE WELL #: 3 RRCID -> 190812 COMPL. DATE 08/02/2002 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9415 - 10777												
12		4712 X	4137	-0-	-575	-0-	107	1	4029	2	Y	1 8
01		4712 X	3996	-0-	-716	-0-	86	1	3909	2	Y	1 8
02		4368 X	3613	-0-	-755	-0-	106	1	3505	2	Y	2 8
03		4836 X	3960	-0-	-876	-0-	131	1	3828	2	Y	1 8
04		4680 X	3768	-0-	-912	-0-	107	1	3661	2	Y	-0-
05		4123 X	4089	-0-	-34	-0-	116	1	3971	2	Y	2 8
-----												
CHEROKEE EAGLE WELL #: 4 RRCID -> 198543 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9282 - 10671												
12		3782 X	3122	-0-	-660	-0-	77	1	3045	2	Y	-0-
01		3596 X	3056	-0-	-540	-0-	67	1	2989	2	Y	-0-
02		3108 X	2705	-0-	-403	-0-	78	1	2627	2	Y	-0-
03		3224 X	3086	-0-	-138	-0-	103	1	2983	2	Y	-0-
04		3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	98	1	3412	2	Y	-0-
*05		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	93	1	3109	2	Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
KABCO OIL & GAS COMPANY		//CONT.//		449245										
WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	207202	COMPL. DATE	01/03/2005	TOTAL DEPTH	10555	PERF.	9002 - 10440		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4588 X	3467	-0-	-1121	-0-	35	1	3429	2	Y	3	3	8	-0-
01	4464 X	3181	-0-	-1283	-0-	32	1	3147	2	Y	2	2	8	-0-
02	3416 X	2974	-0-	-442	-0-	29	1	2945	2	Y	-0-			-0-
03	3782 X	3744	-0-	-38	-0-	37	1	3701	2	Y	5	5	8	-0-
04	3450 X	3208	-0-	-242	-0-	32	1	3175	2	Y	1	1	8	-0-
*05	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	36	1	3534	2	Y	4	4	8	-0-
-----														
WRIGHT		WELL #:		2	RRCID ->	222644	COMPL. DATE	09/10/2006	TOTAL DEPTH	10595	PERF.	8994 - 10450		
12	3162 X	2699	-0-	-463	-0-	27	1	2672	2	Y	-0-			-0-
01	3448 X	3448	-0-	-0-	-0-	34	1	3411	2	Y	3	3	8	-0-
02	2968 X	2690	-0-	-278	-0-	25	1	2477	2	Y	171	169	1	2 8 -0-
03	3286 X	2778	-0-	-508	-0-	28	1	2750	2	Y	-0-			-0-
04	3330 X	2883	-0-	-447	-0-	28	1	2855	2	Y	-0-			-0-
05	3441 X	2666	-0-	-775	-0-	27	1	2639	2	Y	-0-			-0-
-----														
LONG TRUSTS, THE LAIRD, S. S. EST. ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	097650	COMPL. DATE	10/26/1981	TOTAL DEPTH	10633	PERF.	10333 - 10588		
12	434 X	232	-0-	-202	-0-	232	2			Y	-0-			60
01	434 X	178	-0-	-256	-0-	178	2			Y	-0-			60
02	336 X	290	-0-	-46	-0-	290	2			Y	-0-			60
03	372 X	261	-0-	-111	-0-	261	2			Y	-0-			60
*04	488 X	488	-0-	-0-	-0-	488	2			Y	-0-			60
*05	493 X	493	-0-	-0-	-0-	493	2			Y	-0-			60
-----														
HEWES, REBECCA WRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	100851	COMPL. DATE	06/02/1982	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10370 - 10646		
12	1302 X	961	-0-	-341	-0-	961	2			Y	-0-			84
01	1302 X	1196	-0-	-106	-0-	1196	2			Y	-0-			84
02	1120 X	817	-0-	-303	-0-	817	2			Y	-0-			84
03	1271 X	959	-0-	-312	-0-	959	2			Y	-0-			84
*04	1606 X	1606	-0-	-0-	-0-	1606	2			Y	-0-			84
05	1209 X	1034	-0-	-175	-0-	1034	2			Y	-0-			84
-----														
JERNIGAN, SEDALIA		WELL #:		1	RRCID ->	108947	COMPL. DATE	08/06/1983	TOTAL DEPTH	11110	PERF.	10850 - 10970		
12	558 N	536	-0-	-22	-0-	536	2			N	-0-			220
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	576	2			N	-0-			220
02	644 N	214	-0-	-430	-0-	214	2			N	-0-			220
03	715 N	715	-0-	-0-	-0-	715	2			N	-0-			220
*04	570 N	204	-0-	-366	-0-	204	2			N	-0-			220
*05	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040	2			N	-0-			220
-----														
MARWILL		WELL #:		1R	RRCID ->	111887	COMPL. DATE	04/19/1984	TOTAL DEPTH	11200	PERF.	10808 - 11108		
12	1023 X	479	-0-	-544	-0-	479	2			Y	-0-			18
01	806 X	442	-0-	-364	-0-	442	2			Y	-0-			18
02	1372 X	202	-0-	-1170	-0-	202	2			Y	-0-			18
03	1519 X	410	-0-	-1109	-0-	399	2	11	9	Y	10			28
*04	750 X	220	-0-	-530	-0-	220	2			Y	-0-			28
05	465 X	297	-0-	-168	-0-	282	2	15	9	Y	14			42



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585															
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 178031 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10344 - 10634															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2294 X	1776	-0-	-518	-0-	1776	2			Y	-0-			105
01		2294 X	2045	-0-	-249	-0-	2045	2			Y	-0-			105
02		2212 X	1741	-0-	-471	-0-	1741	2			Y	-0-			105
03		2449 X	782	-0-	-1667	-0-	782	2			Y	-0-			105
04		1980 X	1812	-0-	-168	-0-	1812	2			Y	-0-			105
05		2046 X	1691	-0-	-355	-0-	1691	2			Y	-0-			105
-----															
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 178032 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10282 - 10566															
12		1364 X	1081	-0-	-283	-0-	1081	2			Y	-0-			105
01		1423 X	1423	-0-	-0-	-0-	1423	2			Y	-0-			105
02		1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	1088	2			Y	-0-			105
03		1369 X	1369	-0-	-0-	-0-	1369	2			Y	-0-			105
04		1380 X	766	-0-	-614	-0-	766	2			Y	-0-			105
05		1426 X	1268	-0-	-158	-0-	1268	2			Y	-0-			105
-----															
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 3 RRCID -> 193047 COMPL. DATE 06/20/2003 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10450 - 10703															
12		1364 X	904	-0-	-460	-0-	904	2			Y	-0-			84
01		1364 X	957	-0-	-407	-0-	957	2			Y	-0-			84
02		868 X	562	-0-	-306	-0-	562	2			Y	-0-			84
03		930 X	840	-0-	-90	-0-	840	2			Y	-0-			84
04		930 X	803	-0-	-127	-0-	803	2			Y	-0-			84
05		961 X	611	-0-	-350	-0-	611	2			Y	-0-			84
-----															
MARWILL, N. L. WELL #: 2 RRCID -> 193048 COMPL. DATE 03/29/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10638 - 10996															
12		1116 X	639	-0-	-477	-0-	639	2			Y	-0-			18
01		1023 X	531	-0-	-492	-0-	531	2			Y	-0-			18
02		896 X	472	-0-	-424	-0-	472	2			Y	-0-			18
03		837 X	570	-0-	-267	-0-	559	2	11	9	Y	-10			28
*04		660 X	585	-0-	-75	-0-	585	2			Y	-0-			28
05		651 X	580	-0-	-71	-0-	565	2	15	9	Y	-14			42
-----															
MARWILL, N. L. WELL #: 3 RRCID -> 193350 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11200 PERF.10700 - 11020															
12		6634 X	4634	-0-	-2000	-0-	4634	2			Y	-0-			18
01		5983 X	5752	-0-	-231	-0-	5752	2			Y	-0-			18
02		5740 X	4116	-0-	-1624	-0-	4116	2			Y	-0-			18
03		6355 X	4798	-0-	-1557	-0-	4787	2	11	9	Y	-10			28
*04		5880 X	4170	-0-	-1710	-0-	4170	2			Y	-0-			28
05		5766 X	4392	-0-	-1374	-0-	4377	2	15	9	Y	-14			42
-----															
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 2 RRCID -> 195968 COMPL. DATE 06/13/2003 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10352 - 10630															
12		1470 X	1470	-0-	-0-	-0-	1470	2			Y	-0-			84
01		1436 X	1436	-0-	-0-	-0-	1436	2			Y	-0-			84
02		1736 X	817	-0-	-919	-0-	817	2			Y	-0-			84
03		1922 X	959	-0-	-963	-0-	959	2			Y	-0-			84
04		1440 X	1236	-0-	-204	-0-	1236	2			Y	-0-			84
05		1457 X	1081	-0-	-376	-0-	1081	2			Y	-0-			84
-----															
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 5 RRCID -> 202581 COMPL. DATE 06/03/2004 TOTAL DEPTH 10724 PERF.10234 - 10530															
12		2883 X	2702	-0-	-181	-0-	2702	2			Y	-0-			60
01		2883 X	2757	-0-	-126	-0-	2757	2			Y	-0-			60
02		2800 X	2394	-0-	-406	-0-	2394	2			Y	-0-			60
03		3100 X	2476	-0-	-624	-0-	2476	2			Y	-0-			60
04		2670 X	2090	-0-	-580	-0-	2090	2			Y	-0-			60
05		2759 X	1973	-0-	-786	-0-	1973	2			Y	-0-			60

-----													
OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
LONG TRUSTS, THE //CONT.// 507585													
LAIRD, S.S. EST. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 206245 COMPL. DATE 09/20/2004 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10271 - 10560													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND M	PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	* EOM BALANCE
12		2108 X	1930	-0-	-178	-0-	1930 2		Y	-0-			60
01		2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2490 2		Y	-0-			60
02		2128 X	1741	-0-	-387	-0-	1741 2		Y	-0-			60
03		2356 X	1629	-0-	-727	-0-	1629 2		Y	-0-			60
04		2400 X	1812	-0-	-588	-0-	1812 2		Y	-0-			60
05		2480 X	1621	-0-	-859	-0-	1621 2		Y	-0-			60
-----													
HEWES, REBECCA WRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 207686 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10378 - 10656													
12		2821 X	2317	-0-	-504	-0-	2317 2		Y	-0-			84
01		2821 X	2393	-0-	-428	-0-	2393 2		Y	-0-			84
02		2912 X	2912	-0-	-0-	-0-	2912 2		Y	-0-			84
03		3237 X	3237	-0-	-0-	-0-	3237 2		Y	-0-			84
04		2910 X	2533	-0-	-377	-0-	2533 2		Y	-0-			84
05		2387 X	1974	-0-	-413	-0-	1974 2		Y	-0-			84
-----													
MARWILL, N. L. WELL #: 4 RRCID -> 207687 COMPL. DATE 02/04/2005 TOTAL DEPTH 11154 PERF.10728 - 11064													
12		2759 X	2237	-0-	-522	-0-	2237 2		Y	-0-			18
01		2759 X	2124	-0-	-635	-0-	2124 2		Y	-0-			18
02		2632 X	1957	-0-	-675	-0-	1957 2		Y	-0-			18
03		2914 X	2245	-0-	-669	-0-	2234 2	11 9	Y	10			28
*04		2341 X	2341	-0-	-0-	-0-	2341 2		Y	-0-			28
05		2232 X	1850	-0-	-382	-0-	1835 2	15 9	Y	14			42
-----													
LEE, C.W. WELL #: 3 RRCID -> 249214 COMPL. DATE 09/15/2008 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10574 - 10678													
12		147 X	147	-0-	-0-	-0-	17 2	130 9	N	118			240
01		21 X	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-			240
02		28 X	27	-0-	-1	-0-	27 2		N	-0-			240
03		155 X	20	-0-	-135	-0-	20 2		N	-0-			240
04		150 X	15	-0-	-135	-0-	13 2	2 9	N	2			242
05		155 X	21	-0-	-134	-0-	21 2		N	-0-			242
-----													
LUMINANT MINING COMPANY LLC 512777 GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 089991 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9393 - 10266													
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
PALMER PETROLEUM INC. 636222 LAIRD WELL #: A 1 RRCID -> 100012 COMPL. DATE 02/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10493 - 10710													
12		3100 N	1747	-0-	-1353	9561	62 1	1685 2	Y	-0-			270
01		3100 N	2192	-0-	-908	8653	62 1	2130 2	Y	-0-			270
02		2800 N	1652	-0-	-1148	7505	42 1	1610 2	Y	-0-			270
03		3100 N	1921	-0-	-1179	6326	62 1	1859 2	Y	-0-			270
04		3000 N	1654	-0-	-1346	4980	60 1	1594 2	Y	-0-			270
*05		3100 N	2063	-0-	-1037	3943	50 1	2013 2	Y	-0-	155 1		115

-----														
OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
PALMER PETROLEUM INC.			//CONT.// 636222											
FAIRCLOTH ESTATE			WELL #: 1		RRCID -> 100101			COMPL. DATE 11/26/1982			TOTAL DEPTH 10980 PERF.10560 - 10882			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
12		3689 X	3319	-0-	-370	-0-	62 1	3212 2	N	41				154
							45 9							
01		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	62 1	3583 2	N	108				262
							119 9							
02		3080 X	2743	-0-	-337	-0-	56 1	2657 2	N	27	197	1		92
							30 9							
03		3317 X	2390	-0-	-927	-0-	60 1	2310 2	N	18				110
							20 9							
04		3300 X	1463	-0-	-1837	-0-	40 1	1401 2	N	20				130
							22 9							
*05		3494 X	3494	-0-	-0-	-0-	60 1	3390 2	N	40				170
							44 9							
-----														
BEAN			WELL #: 1		RRCID -> 102746			COMPL. DATE 10/13/1982			TOTAL DEPTH 10854 PERF.10457 - 10684			
12		1922 N	1856	-0-	-66	-0-	62 1	1794 2	N	-0-				140
01		1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	62 1	1870 2	N	-0-				140
02		1960 N	1622	-0-	-338	-0-	56 1	1566 2	N	-0-				140
03		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	62 1	1896 2	N	28				168
							31 9							
04		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	60 1	1847 2	N	-0-				168
*05		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	62 1	1957 2	N	-0-				168
-----														
LAIRD, S. S. B			WELL #: 3		RRCID -> 103435			COMPL. DATE 12/09/1982			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10578 - 10810			
12		1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	60 1	1909 2	N	-0-				288
01		3100 X	1261	-0-	-1839	-0-	44 1	1216 2	N	1	1	8		288
							1 9							
02		2800 X	1912	-0-	-888	-0-	56 1	1733 2	N	112	185	1		215
							123 9							
03		3100 X	1271	-0-	-1829	-0-	36 1	1155 2	N	73				288
							80 9							
04		2220 X	2188	-0-	-32	-0-	58 1	2130 2	N	-0-				288
05		2108 X	2088	-0-	-20	-0-	62 1	2022 2	N	4	188	1	1 8	103
							4 9							
-----														
TOR KELSON			WELL #: 1		RRCID -> 103629			COMPL. DATE 02/04/1984			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10880 - 10548			
12		3100 X	2979	-0-	-121	-0-	62 1	2917 2	N	-0-				67
01		3100 X	2858	-0-	-242	-0-	62 1	2796 2	N	-0-				67
02		2800 X	2422	-0-	-378	-0-	56 1	2366 2	N	-0-				67
03		3100 X	2882	-0-	-218	-0-	62 1	2758 2	N	56				123
							62 9							
04		3000 X	2765	-0-	-235	-0-	60 1	2705 2	N	-0-				123
05		2976 X	2924	-0-	-52	-0-	62 1	2862 2	N	-0-				123
-----														
LAIRD			WELL #: A 2		RRCID -> 109199			COMPL. DATE 02/03/1984			TOTAL DEPTH 10923 PERF.10462 - 10677			
12		1984 N	1746	-0-	-238	-0-	62 1	1684 2	N	-0-				27
01		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	62 1	1757 2	N	-0-				27
02		1708 N	1660	-0-	-48	-0-	56 1	1598 2	N	5				32
							6 9							
03		1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	62 1	1823 2	N	1				33
							1 9							
04		1770 N	1604	-0-	-166	-0-	60 1	1544 2	N	-0-				33
05		1829 N	1633	-0-	-196	-0-	62 1	1528 2	N	39				72
							43 9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222															
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 132429 COMPL. DATE 10/05/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10557 - 10870															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	01	2449 N	2370	-0-	-79	-0-	-0-	62	1	2308	2	N	-0-		150
		2429 N	2429	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	2356	2	N	10		160
								11	9						
02		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	2102	2	N	44		204
								48	9						
03		2356 N	2303	-0-	-53	-0-	-0-	50	1	2185	2	N	62	178 1	88
								68	9						
04		2340 N	2161	-0-	-179	-0-	-0-	60	1	2005	2	N	87		175
								96	9						
05		2449 N	2011	-0-	-438	-0-	-0-	62	1	1949	2	N	-0-		175
-----															
TORKELOSON WELL #: 2 RRCID -> 132777 COMPL. DATE 11/10/1989 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10648 - 10942															
12	01	3100 X	3082	-0-	-18	-0-	-0-	62	1	2957	2	N	57		90
		3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	-0-	63	9						
								62	1	3014	2	N	32		122
								35	9						
02		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	2956	2	N	98		220
								108	9						
03		3273 X	3273	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	3189	2	N	20	183 1	57
								22	9						
04		3000 X	2532	-0-	-468	-0-	-0-	54	1	2469	2	N	8		65
								9	9						
*05		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	3377	2	N	80		145
								88	9						
-----															
LAIRD WELL #: A 3 RRCID -> 136342 COMPL. DATE 10/18/1990 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10635 - 10652															
12	01	3100 X	3059	-0-	-41	-0-	-0-	60	1	2999	2	N	-0-		250
		3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	3336	2	N	-0-		250
02		3148 X	3148	-0-	-0-	-0-	-0-	52	1	3096	2	N	-0-		250
03		3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	3678	2	N	-0-		250
04		3000 X	2672	-0-	-328	-0-	-0-	58	1	2614	2	N	-0-		250
*05		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	3266	2	N	-0-		250
-----															
FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 136562 COMPL. DATE 11/24/1990 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10642 - 10870															
12	01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	2117	2	N	-0-		23
		1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	1266	2	N	-0-		23
02		1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	1739	2	N	19		42
								21	9						
03		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	-0-	56	1	2571	2	N	139		181
								153	9						
04		2455 N	2455	-0-	-0-	-0-	-0-	60	1	2395	2	N	-0-		181
05		2015 N	1862	-0-	-153	-0-	-0-	62	1	1800	2	N	-0-		181
-----															
LAIRD WELL #: A 4 RRCID -> 142091 COMPL. DATE 07/22/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10444 - 10784															
12	01	3069 X	2980	-0-	-89	-0-	-0-	62	1	2918	2	N	-0-		210
		3069 X	2726	-0-	-343	-0-	-0-	62	1	2664	2	N	-0-	165 1	45
02		2856 X	2549	-0-	-307	-0-	-0-	56	1	2475	2	N	16		61
								18	9						
03		3162 X	2599	-0-	-563	-0-	-0-	60	1	2539	2	N	-0-		61
04		3060 X	2414	-0-	-646	-0-	-0-	60	1	2354	2	N	-0-		61
*05		3084 X	3084	-0-	-0-	-0-	-0-	62	1	2981	2	N	37		98
								41	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 PALMER PETROLEUM INC. //CONT.// 636222  
 FAIRCLOTH ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 142960 COMPL. DATE 10/21/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10509 - 10834

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2898 N	2898	-0-	-0-	-0-	62 1	2836 2	N	-0-			73
01		2325 N	2251	-0-	-74	-0-	54 1	2197 2	N	-0-			73
02		2576 N	2493	-0-	-83	-0-	46 1	2447 2	N	-0-			73
03		2852 N	2320	-0-	-532	-0-	52 1	2268 2	N	-0-			73
04		3000 N	3031	-0-	31	31	60 1	2971 2	N	-0-			73
*05		3100 N	3123	-0-	23	54	62 1	3061 2	N	-0-			73

TORKELSON WELL #: 3 RRCID -> 143482 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10702 - 10476

12		1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	62 1	1836 2	N	-0-			77
01		1432 N	1432	-0-	-0-	-0-	62 1	1367 2	N	3			80
							3 9						
02		1680 N	1047	-0-	-633	-0-	56 1	991 2	N	-0-			80
03		1891 N	957	-0-	-934	-0-	62 1	895 2	N	-0-			80
04		1380 N	1074	-0-	-306	-0-	60 1	1014 2	N	-0-			80
05		1147 N	1017	-0-	-130	-0-	62 1	955 2	N	-0-			80

LAIRD, S. S. B WELL #: 6 RRCID -> 146203 COMPL. DATE 07/22/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10521 - 10830

12		2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	62 1	2685 2	N	-0-			147
01		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	62 1	2068 2	N	-0-			147
02		2371 N	2371	-0-	-0-	-0-	56 1	2315 2	N	-0-			147
03		1860 N	1583	-0-	-277	-0-	36 1	1547 2	N	-0-			147
04		2462 N	2462	-0-	-0-	-0-	58 1	2404 2	N	-0-			147
*05		2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	62 1	2040 2	N	-0-			147

LAIRD, S. S. B WELL #: 7 RRCID -> 146699 COMPL. DATE 08/25/1993 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10639 - 10935

12		2914 N	2914	-0-	-0-	-0-	62 1	2849 2	N	3			35
							3 9						
01		2953 N	2953	-0-	-0-	-0-	62 1	2891 2	N	-0-			35
02		2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	56 1	2631 2	N	-0-			35
03		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	38 1	1921 2	N	5			40
							6 9						
04		3000 N	3021	-0-	21	21	58 1	2943 2	N	18			58
							20 9						
*05		3100 N	3138	-0-	38	59	62 1	3072 2	N	4			62
							4 9						

MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U. WELL #: 3 RRCID -> 153346 COMPL. DATE 01/18/1995 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10571 - 10900

12		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
			PLUGGED AND ABANDONED										

11/08/2012 - PLUGGED 11/08/12

LAIRD, S. S. B WELL #: 8 RRCID -> 158373 COMPL. DATE 12/02/1995 TOTAL DEPTH 11050 PERF. 1111 - 10905

12		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	62 1	1177 2	N	-0-			272
01		1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	62 1	1172 2	N	-0-			272
02		1017 N	1017	-0-	-0-	-0-	56 1	961 2	N	-0-			272
03		1116 N	889	-0-	-227	-0-	38 1	851 2	N	-0-			272
04		1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	58 1	1157 2	N	-0-			272
05		1116 N	1027	-0-	-89	-0-	62 1	965 2	N	-0-	185 1		87



OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK									
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
PALMER PETROLEUM INC.												//CONT.// 636222									
FAIRCLOTH ESTATE												WELL #: 9		RRCID -> 170925		COMPL. DATE 09/24/1998		TOTAL DEPTH 10920		PERF.10516 - 10806	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM								
				STATUS(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE								
12		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-		62 1	1635 2	N	40		73								
								44 9													
01		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-		62 1	1510 2	N	-0-		73								
02		1442 N	1442	-0-	-0-	-0-		56 1	1386 2	N	-0-		73								
03		1736 N	1530	-0-	-206	-0-		62 1	1468 2	N	-0-		73								
04		1530 N	1343	-0-	-187	-0-		60 1	1283 2	N	-0-		73								
05		1612 N	1272	-0-	-340	-0-		62 1	1210 2	N	-0-		73								
-----																					
FAIRCLOTH ESTATE												WELL #: 8		RRCID -> 171120		COMPL. DATE 10/24/1998		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10608 - 10906	
12		3781 X	3781	-0-	-0-	-0-		62 1	3719 2	N	-0-		75								
01		3859 X	3859	-0-	-0-	-0-		62 1	3755 2	N	38		113								
								42 9													
02		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-		56 1	3383 2	N	-0-		113								
03		3827 X	3827	-0-	-0-	-0-		62 1	3765 2	N	-0-		113								
04		3613 X	3613	-0-	-0-	-0-		60 1	3553 2	N	-0-		113								
*05		3558 X	3558	-0-	-0-	-0-		62 1	3496 2	N	-0-		113								
-----																					
FAIRCLOTH ESTATE												WELL #: 10		RRCID -> 171545		COMPL. DATE 11/25/1998		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10592 - 10901	
12		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-		62 1	2065 2	N	-0-		149								
01		2077 N	1960	-0-	-117	-0-		62 1	1898 2	N	-0-		149								
02		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-		56 1	1977 2	N	-0-		149								
03		2139 N	1908	-0-	-231	-0-		62 1	1833 2	N	12		161								
								13 9													
04		1890 N	1859	-0-	-31	-0-		58 1	1801 2	N	-0-		161								
05		2170 N	2065	-0-	-105	-0-		56 1	1980 2	N	26		187								
								29 9													
-----																					
LAIRD												WELL #: A 7		RRCID -> 180579		COMPL. DATE 11/01/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10480 - 10701	
12		2480 N	2356	-0-	-124	-0-		62 1	2294 2	N	-0-		62								
01		1922 N	1777	-0-	-145	-0-		62 1	1714 2	N	1		63								
								1 9													
02		1932 N	1567	-0-	-365	-0-		56 1	1511 2	N	-0-		63								
03		2356 N	1921	-0-	-435	-0-		62 1	1855 2	N	4		67								
								4 9													
04		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-		58 1	2018 2	N	-0-		67								
*05		2308 N	2308	-0-	-0-	-0-		58 1	2249 2	N	1	1 8	67								
								1 9													
-----																					
TORKELSON												WELL #: 6		RRCID -> 180838		COMPL. DATE 12/16/2000		TOTAL DEPTH 11000		PERF.10558 - 10896	
12		3100 X	2759	-0-	-341	-0-		62 1	2697 2	N	-0-		15								
01		3100 X	2924	-0-	-176	-0-		62 1	2862 2	N	-0-		15								
02		2632 X	2502	-0-	-130	-0-		56 1	2446 2	N	-0-		15								
03		2759 X	2581	-0-	-178	-0-		62 1	2519 2	N	-0-		15								
04		2820 X	2574	-0-	-246	-0-		60 1	2514 2	N	-0-		15								
05		2914 X	2481	-0-	-433	-0-		62 1	2374 2	N	41		56								
								45 9													

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
PALMER PETROLEUM INC.		//CONT.//		636222									
WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	185106	COMPL. DATE	06/08/2001	TOTAL DEPTH	11170	PERF.	10948 - 10711	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)-UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	62 1	2129 2	N		25			127
01	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	28 9	1964 2	N		35			162
02	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	62 1	1699 2	N		-0-			162
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	39 9	2040 2	N		-0-			162
04	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	56 1	1790 2	N		43	178 1		27
05	1705 N	1595	-0-	-110	-0-	47 9	1541 2	N		2	2 8		27
						2 9							
-----													
MCCRORY, PATSY CHRISTIAN G.U.		WELL #:		6	RRCID ->	188224	COMPL. DATE	01/23/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10590 - 10923	
12	1705 N	1177	-0-	-528	-0-	62 1	1115 2	N		-0-			167
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	62 1	1275 2	N		-0-			167
02	1204 N	1032	-0-	-172	-0-	56 1	976 2	N		-0-			167
03	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	36 1	2120 2	N		-0-			167
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	58 1	1935 2	N		8			175
*05	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	9 9	2237 2	N		22	2 8		195
						62 1							
						24 9							
-----													
LAIRD, S. S. B		WELL #:		10	RRCID ->	189935	COMPL. DATE	08/02/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10557 - 10783	
12	3100 X	2984	-0-	-116	-0-	62 1	2922 2	N		-0-			55
01	3100 X	2691	-0-	-409	-0-	62 1	2629 2	N		-0-			55
02	2800 X	2685	-0-	-115	-0-	56 1	2629 2	N		-0-			55
03	2976 X	2092	-0-	-884	-0-	38 1	2032 2	N		20			75
						22 9							
04	2880 X	2856	-0-	-24	-0-	58 1	2798 2	N		-0-			75
05	2976 X	2730	-0-	-246	-0-	62 1	2656 2	N		11			86
						12 9							
-----													
WEST PIRTLE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	189936	COMPL. DATE	07/25/2002	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	10678 - 10932	
12	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	62 1	1028 2	N		-0-			63
01	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	62 1	1223 2	N		29			92
						32 9							
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	56 1	1118 2	N		38			130
						42 9							
03	1085 N	860	-0-	-225	-0-	30 1	830 2	N		-0-			130
04	1260 N	899	-0-	-361	-0-	54 1	845 2	N		-0-			130
05	1333 N	866	-0-	-467	-0-	46 1	691 2	N		117			247
						129 9							
-----													
PMO		668494											
BOTTOMS, TALLEY		WELL #:		1	RRCID ->	214714	COMPL. DATE	07/12/2005	TOTAL DEPTH	10895	PERF.	10468 - 10784	
12	77 N	77	-0-	-0-	-0-	77 3		N		-0-			86
01	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N		-0-			86
02	1764 X	-0-	-0-	-1764	-0-			N		-0-			86
03	1953 X	-0-	-0-	-1953	-0-			N		-0-			86
04	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-			N		-0-			86
05	62 X	NO RPT	-0-	-62	-0-			N		NO RPT			86



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
PMO //CONT.// 668494														
BOTTOMS, TALLEY WELL #: 2 RRCID -> 215164 COMPL. DATE 07/19/2005 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10454 - 10771														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	1256	3			N	-0-			124
01	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1350	3	1	9	N	1	1 8		124
02	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1298	3	1	9	N	1	60 1	1 8	64
03	1211 N	1211	-0-	-0-	-0-	1209	3	2	9	N	2	2 8		64
*04	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1214	3	2	9	N	2	2 8		64
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			64
-----														
DANIELS WELL #: 2 RRCID -> 220142 COMPL. DATE 09/08/2005 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10514 - 10793														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			107
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			107
-----														
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221407 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10470 - 10802														
12	3086 N	3086	-0-	-0-	-0-	3086	3			N	-0-			94
01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2438	3	2	9	N	2	2 8		94
02	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	2575	3	1	9	N	1	1 8		94
03	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	2341	3	6	9	N	5	5 8		94
*04	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	2058	3	2	9	N	2	2 8		94
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94
-----														
BOTTOMS, TALLEY WELL #: 3 RRCID -> 223216 COMPL. DATE 07/24/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10486 - 10785														
12	4867 X	2744	-0-	-2123	-0-	2743	3	1	9	N	1	1 8		192
01	4867 X	3928	-0-	-939	-0-	3920	3	8	9	N	7	7 8		192
02	4312 X	4083	-0-	-229	-0-	4073	3	10	9	N	9	100 1	9 8	92
03	4404 X	4404	-0-	-0-	-0-	4394	3	10	9	N	9	9 8		92
*04	3994 X	3994	-0-	-0-	-0-	3979	3	15	9	N	14	14 8		92
05	3937 X	NO RPT	-0-	-3937	-0-					N	NO RPT			92
-----														
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225316 COMPL. DATE 11/17/2006 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10482 - 10804														
12	2630 X	2630	-0-	-0-	-0-	2630	3			N	-0-			85
01	2449 X	1845	-0-	-604	-0-	1843	3	2	9	N	2	2 8		85
02	2212 X	2033	-0-	-179	-0-	2030	3	3	9	N	3	3 8		85
03	2623 X	2623	-0-	-0-	-0-	2623	3			N	-0-			85
*04	2392 X	2392	-0-	-0-	-0-	2386	3	6	9	N	5	5 8		85
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			85
-----														
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236145 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 10924 PERF.10468 - 10740														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			159
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	88 1		71
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			71
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			71
-----														
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 7H RRCID -> 247196 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10750 - 12750														
12	4001 X	4001	-0-	-0-	-0-	4001	3			N	-0-			95
01	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	2919	3	6	9	N	5	5 8		95
02	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2116	3	4	9	N	4	4 8		95
03	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	4180	3	12	9	N	11	11 8		95
*04	6321 X	6321	-0-	-0-	-0-	6306	3	15	9	N	14	14 8		95
05	527 X	NO RPT	-0-	-527	-0-					N	NO RPT			95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
PMO //CONT.// 668494																	
HUDMAN, B.J. UNIT WELL #: 8H RRCID -> 247203 COMPL. DATE 04/04/2008 TOTAL DEPTH 10599 PERF.10917 - 12890																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		4166 X	4166	-0-	-0-	-0-	4166	3			N	-0-					150
01		3938 X	3938	-0-	-0-	-0-	3934	3	4	9	N	4	4	8			150
02		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	3437	3	6	9	N	5	82	1	5	8	68
03		3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	3342	3	6	9	N	5	5	8			68
*04		3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3279	3	11	9	N	10	10	8			68
05		2759 X	NO RPT	-0-	-2759	-0-					N	NO RPT					68
-----																	
REESE WELL #: 1H RRCID -> 248308 COMPL. DATE 03/28/2009 TOTAL DEPTH 10691 PERF.11008 - 12905																	
12		13561 X	13561	-0-	-0-	-0-	13559	3	2	9	N	2	2	8			90
01		10950 X	10950	-0-	-0-	-0-	10935	3	15	9	N	14	14	8			90
02		10568 X	10568	-0-	-0-	-0-	10546	3	22	9	N	20	16	8			94
03		10109 X	10109	-0-	-0-	-0-	10085	3	24	9	N	22	22	8			94
*04		9565 X	9565	-0-	-0-	-0-	9528	3	37	9	N	34	31	8			97
05		2945 X	NO RPT	-0-	-2945	-0-					N	NO RPT					97
-----																	
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342																	
GRISSOM ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206256 COMPL. DATE 12/01/2004 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9462 - 10609																	
12		1271 N	1244	-0-	-27	-0-	1244	2			N	-0-					433
01		1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	1292	2			N	-0-					433
02		1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	1094	2			N	-0-					433
03		1054 N	1054	-0-	-0-	-0-	1054	2			N	-0-					433
04		1260 N	983	-0-	-277	-0-	983	2			N	-0-					433
05		1209 N	973	-0-	-236	-0-	973	2			N	-0-					433
-----																	
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993																	
YANDLE, W.A. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 085857 COMPL. DATE 11/20/1979 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10530 - 10767																	
12		379 N	379	-0-	-0-	-0-	379	2			N	-0-					63
01		90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2			N	-0-					63
*02		392 N	64	-0-	-328	-0-	64	2			N	-0-					63
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					63
*04		90 N	45	-0-	-45	-0-	45	2			N	-0-					63
*05		27 N	27	-0-	-0-	-0-	27	2			N	-0-					63
-----																	
SCARBOROUGH, S.N. & BESSIE HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 089044 COMPL. DATE 05/23/1980 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10721 - 10770																	
12		786 N	786	-0-	-0-	-0-	786	2			N	-0-					102
01		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	1038	2			N	-0-					102
02		1652 N	755	-0-	-897	-0-	735	2	20	9	N	18					120
03		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2			N	-0-					120
04		1168 N	1168	-0-	-0-	-0-	1168	2			N	-0-					120
*05		1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	1126	2			N	-0-					120
-----																	
YANDLE UNIT NO. 2 WELL #: 1 RRCID -> 089517 COMPL. DATE 07/28/1980 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10508 - 10747																	
12		674 N	674	-0-	-0-	-0-	674	2			N	-0-					36
01		130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			N	-0-					36
*02		784 N	92	-0-	-692	-0-	92	2			N	-0-					36
*03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					36
*04		120 N	65	-0-	-55	-0-	65	2			N	-0-					36
*05		5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					36

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 PRINCESS THREE OPERATING, LLC //CONT.// 677993  
 LEATH, V. C. WELL #: 1 RRCID -> 163248 COMPL. DATE 02/07/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10528 - 10689

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			189
01	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259 2		N	-0-			189
02	560 N	151	-0-	-409	-0-	151 2		N	-0-			189
03	822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 2		N	-0-			189
04	329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2		N	-0-			189
*05	662 N	662	-0-	-0-	-0-	662 2		N	-0-			189

RANGE PRODUCTION COMPANY 691703  
 ACKER WELL #: 1 RRCID -> 112119 COMPL. DATE 03/17/1984 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10750 - 11037

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 115875 COMPL. DATE 03/14/1985 TOTAL DEPTH 11018 PERF.10648 - 10953

12	4742 X	832	-0-	-3910	-0-	832 2		Y	-0-			-0-
01	1185 X	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		Y	-0-			-0-
02	868 N	825	-0-	-43	-0-	825 2		Y	-0-			-0-
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	869 2		Y	-0-			-0-
04	1140 N	903	-0-	-237	-0-	903 2		Y	-0-			-0-
05	899 N	863	-0-	-36	-0-	863 2		Y	-0-			-0-

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 116002 COMPL. DATE 01/28/1985 TOTAL DEPTH 11150 PERF.10805 - 11003

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			78

FERGUSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 117992 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10788 - 11005

12	682 N	562	-0-	-120	-0-	562 2		Y	-0-			147
01	651 N	600	-0-	-51	-0-	600 2		Y	-0-			147
02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	439 2		Y	-0-			147
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 2		Y	-0-			147
04	570 N	426	-0-	-144	-0-	426 2		Y	-0-			147
*05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		Y	-0-			147

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 117993 COMPL. DATE 07/13/1985 TOTAL DEPTH 11078 PERF.10781 - 10962

12	1457 N	1262	-0-	-195	-0-	1262 2		Y	-0-			77
01	1240 N	966	-0-	-274	-0-	966 2		Y	-0-			77
02	996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		Y	-0-			77
03	1009 N	1009	-0-	-0-	-0-	1009 2		Y	-0-			77
04	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1040 2		Y	-0-			77
05	1116 N	761	-0-	-355	-0-	761 2		Y	-0-			77

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
RANGE PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		691703									
FERGUSON GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	215285	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	11105	PERF.	10760 - 11024	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1054 N	867	-0-	-187	-0-	867 2			Y	-0-			105
01	1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128 2			Y	-0-			105
02	995 N	995	-0-	-0-	-0-	995 2			Y	-0-			105
03	1067 N	1067	-0-	-0-	-0-	1061 2	6 9		Y	5			110
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	1016 2			Y	-0-			110
*05	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1188 2			Y	-0-			110
-----													
STILL GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	218676	COMPL. DATE	11/05/2005	TOTAL DEPTH	11120	PERF.	10674 - 10914	
12	744 N	-0-	-0-	-744	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
PRINCE GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	218677	COMPL. DATE	11/28/2005	TOTAL DEPTH	11060	PERF.	10566 - 10902	
12	1953 X	1504	-0-	-449	-0-	1501 2	3 9		Y	3			25
01	2587 X	2587	-0-	-0-	-0-	2578 2	9 9		Y	8			33
02	2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2130 2	21 9		Y	19			52
03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1970 2	17 9		Y	15			67
04	2490 N	1837	-0-	-653	-0-	1807 2	30 9		Y	27	62 1		32
05	2387 N	1950	-0-	-437	-0-	1946 2	4 9		Y	4			36
-----													
PRINCE GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	220382	COMPL. DATE	03/30/2006	TOTAL DEPTH	11112	PERF.	10632 - 10870	
12	1922 X	1574	-0-	-348	-0-	1571 2	3 9		Y	3			25
01	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2552 2	9 9		Y	8			33
02	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2015 2	21 9		Y	19			52
03	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	1824 2	17 9		Y	15			67
04	1950 N	1661	-0-	-289	-0-	1631 2	30 9		Y	27	62 1		32
05	2015 N	1706	-0-	-309	-0-	1702 2	4 9		Y	4			36
-----													
STILL GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	220384	COMPL. DATE	02/27/2006	TOTAL DEPTH	11160	PERF.	10744 - 10984	
12	1891 N	1851	-0-	-40	-0-	1851 2			Y	-0-			37
01	2232 N	2080	-0-	-152	-0-	2080 2			Y	-0-			37
02	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664 2			Y	-0-			37
03	1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974 2			Y	-0-			37
04	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	2144 2			Y	-0-			37
*05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1914 2			Y	-0-			37
-----													
FERGUSON GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	220442	COMPL. DATE	04/18/2006	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	10744 - 10964	
12	2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	2412 2			Y	-0-			115
01	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	2488 2			Y	-0-			115
02	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2113 2			Y	-0-			115
03	2418 N	2109	-0-	-309	-0-	2109 2			Y	-0-			115
04	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2395 2	6 9		Y	5			120
05	2325 N	2184	-0-	-141	-0-	2184 2			Y	-0-			120
-----													
ACKER		WELL #:		2	RRCID ->	221319	COMPL. DATE	05/15/2006	TOTAL DEPTH	11164	PERF.	10804 - 11006	
12	1302 N	938	-0-	-364	-0-	938 2			Y	-0-			157
01	1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1127 2			Y	-0-			157
02	957 N	957	-0-	-0-	-0-	957 2			Y	-0-			157
03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	983 2			Y	-0-			157
04	1080 N	890	-0-	-190	-0-	890 2			Y	-0-			157
05	1054 N	838	-0-	-216	-0-	838 2			Y	-0-			157

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 RANGE PRODUCTION COMPANY //CONT.// 691703  
 STILL GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 224024 COMPL. DATE 06/21/2006 TOTAL DEPTH 11085 PERF.10580 - 10830

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 N	1852	-0-	-1248	1017	1852 2		Y	-0-			54
01	3024 N	2007	-0-	-1017	-0-	2000 2	7 9	Y	6			60
02	1541 N	1541	-0-	-0-	-0-	1537 2	4 9	Y	4			64
03	1860 N	1706	-0-	-154	-0-	1706 2		Y	-0-			64
04	1950 N	1715	-0-	-235	-0-	1715 2		Y	-0-			64
05	1705 N	1594	-0-	-111	-0-	1593 2	1 9	Y	1			65

STILL GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226118 COMPL. DATE 08/29/2006 TOTAL DEPTH 11189 PERF.10634 - 10780

12	1302 N	938	-0-	-364	-0-	938 2		Y	-0-			105
01	1302 N	1031	-0-	-271	-0-	1031 2		Y	-0-			105
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	806 2		Y	-0-			105
03	964 N	964	-0-	-0-	-0-	964 2		Y	-0-			105
04	1056 N	1056	-0-	-0-	-0-	1056 2		Y	-0-			105
*05	960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		Y	-0-			105

PRINCE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 226120 COMPL. DATE 09/18/2006 TOTAL DEPTH 11065 PERF. 9698 - 10250

12	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	1686 2	2 9	Y	2			24
01	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2897 2	10 9	Y	9			33
02	2357 N	2357	-0-	-0-	-0-	2336 2	21 9	Y	19			52
03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2134 2	13 9	Y	12			64
04	2220 N	1962	-0-	-258	-0-	1932 2	30 9	Y	27	59 1		32
*05	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2320 2	4 9	Y	4			36

FERGUSON GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 228019 COMPL. DATE 08/22/2006 TOTAL DEPTH 11202 PERF.10702 - 10974

12	961 N	865	-0-	-96	-0-	865 2		Y	-0-			119
01	1116 N	1070	-0-	-46	-0-	1070 2		Y	-0-			119
02	1200 N	1516	-0-	316	316	1516 2		Y	-0-			119
03	1909 N	1593	-0-	-316	-0-	1593 2		Y	-0-			119
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1696 2		Y	-0-			119
05	1674 N	1271	-0-	-403	-0-	1271 2		Y	-0-			119

RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. 735140  
 PRIOR WELL #: 1 RRCID -> 083523 COMPL. DATE 06/07/1994 TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9203 - 10416

12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	126 2	4 9	N	4			82
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			82
02	235 N	235	-0-	-0-	-0-	235 2		N	-0-			82
03	679 N	679	-0-	-0-	-0-	679 2		N	-0-			82
*04	756 N	756	-0-	-0-	-0-	756 2		N	-0-			82
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			82

GANDY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 087535 COMPL. DATE 03/25/1980 TOTAL DEPTH 10666 PERF.10328 - 10601

12	3100 N	3139	-0-	39	39	3139 2		N	-0-			40
01	2779 N	2740	-0-	-39	-0-	2740 2		N	-0-			40
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1424 2		N	-0-			40
03	3100 X	2157	-0-	-943	-0-	2157 2		N	-0-			40
04	3000 X	2151	-0-	-849	-0-	2151 2		N	-0-			40
05	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	-0-		N	NO RPT			40

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC. //CONT.// 735140														
BEALL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095993 COMPL. DATE 10/15/1981 TOTAL DEPTH 10679 PERF.10319 - 10595														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	558	2	15	9	N	14			132
01	914 N	914	-0-	-0-	-0-	914	2			N	-0-			132
02	502 N	502	-0-	-0-	-0-	502	2			N	-0-			132
03	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1031	2	10	9	N	9			141
*04	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227	2			N	-0-			141
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			141

SABINE OIL & GAS LLC 742142														
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086849 COMPL. DATE 12/04/1994 TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9048 - 9940														
12	4712 X	4712	-0-	-0-	-0-	726	1	3962	2	N	22	2	8	50
						24	9							
01	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	724	1	3399	2	N	8	2	8	56
						9	9							
02	3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	666	1	2976	2	N	5	1	8	60
						6	9							
03	3879 X	3879	-0-	-0-	-0-	730	1	3145	2	N	4	1	8	63
						4	9							
04	3760 X	3760	-0-	-0-	-0-	709	1	3048	2	N	3	1	8	65
						3	9							
*05	3767 X	3767	-0-	-0-	-0-	724	1	3041	2	N	2	2	8	65
						2	9							

DORSEY ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 091226 COMPL. DATE 12/23/1980 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10518 - 10762														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			15

CANNON, T. P. GU WELL #: 1 RRCID -> 095674 COMPL. DATE 09/18/1981 TOTAL DEPTH 10873 PERF.10517 - 10772														
12	567 N	567	-0-	-0-	-0-	567	2			N	-0-			50
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	686	2			N	-0-			50
02	588 N	580	-0-	-8	-0-	580	2			N	-0-			50
03	641 N	641	-0-	-0-	-0-	641	2			N	-0-			50
04	660 N	636	-0-	-24	-0-	636	2			N	-0-			50
*05	651 N	574	-0-	-77	-0-	573	2	1	9	N	1	1	8	50

GIBSON, VERNON ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 096437 COMPL. DATE 09/16/1981 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10551 - 10770														
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			42
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			42
02	11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42

CHERRY, G. W. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096510 COMPL. DATE 09/11/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF. 9272 - 9374														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			122

OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC												//CONT.// 742142									
GARRETT GU												WELL #: 1		RRCID -> 097478		COMPL. DATE 12/22/1981		TOTAL DEPTH 10875		PERF.10535 - 10721	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE						
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	CODE	CODE	CODE	CODE	CODE							
12	01	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	501	1	1743	2	N	-0-			47						
		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	532	1	1748	2	N	-0-			49						
							2	9													
02	03	2128 N	1600	-0-	-528	-0-	460	1	1140	2	N	-0-			49						
		2232 N	1460	-0-	-772	-0-	400	1	1060	2	N	-0-			49						
		2220 N	1593	-0-	-627	-0-	468	1	1125	2	N	-0-			49						
*05		1767 N	1686	-0-	-81	-0-	595	1	1091	2	N	-0-			49						
GLADNEY GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 097656		COMPL. DATE 01/15/1996		TOTAL DEPTH 10530		PERF. 9079 - 10395	
12	01	682 N	599	-0-	-83	-0-	61	1	538	2	Y	-0-			-0-						
		651 N	572	-0-	-79	-0-	67	1	505	2	Y	-0-			-0-						
		541 N	541	-0-	-0-	-0-	59	1	482	2	Y	-0-			-0-						
		542 N	542	-0-	-0-	-0-	52	1	488	2	Y	-0-			-0-						
							2	9													
04		620 N	620	-0-	-0-	-0-	60	1	559	2	Y	1	1	8	-0-						
							1	9													
*05		578 N	578	-0-	-0-	-0-	56	1	521	2	Y	1	1	8	-0-						
							1	9													
BROWN, KATHLEEN LEE GU												WELL #: 1		RRCID -> 098602		COMPL. DATE 03/03/1982		TOTAL DEPTH 10930		PERF.10533 - 10812	
12	01	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	250	1	2425	2	Y	6			21						
		2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	205	1	1813	2	Y	12			33						
		2548 X	1600	-0-	-948	-0-	168	1	1417	2	Y	14	39	1	8						
							15	9													
03	04	2821 X	1669	-0-	-1152	-0-	179	1	1490	2	Y	-0-			8						
		2730 X	1806	-0-	-924	-0-	194	1	1608	2	Y	4			12						
							4	9													
*05		2697 X	1985	-0-	-712	-0-	220	1	1765	2	Y	-0-			12						
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 099234		COMPL. DATE 04/16/1982		TOTAL DEPTH 10914		PERF.10532 - 10712	
12	01	1426 N	1240	-0-	-186	-0-	145	1	1095	2	Y	-0-			6						
		1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	160	1	1175	2	Y	-0-			6						
		1344 X	1093	-0-	-251	-0-	151	1	941	2	Y	1	1	8	6						
							1	9													
03		1488 X	1205	-0-	-283	-0-	152	1	1052	2	Y	1	1	8	6						
							1	9													
04		1440 X	1244	-0-	-196	-0-	159	1	1009	2	Y	69	2	8	73						
							76	9													
*05		1333 X	1206	-0-	-127	-0-	153	1	1052	2	Y	1	1	8	73						
							1	9													
PITNER GU												WELL #: 1		RRCID -> 100100		COMPL. DATE 05/26/1982		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10594 - 10628	
12	01	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	57	67	1	27						
		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			27						
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			27						
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	22			49						
		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	16			65						
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			65						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100704 COMPL. DATE 08/17/1993 TOTAL DEPTH 10848 PERF. 9862 - 10345														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 X	2270	-0-	-830	-0-	121	1	2149	2	Y	-0-			27
01	3100 X	2186	-0-	-914	-0-	115	1	2070	2	Y	1	1 8		27
02	2800 X	1780	-0-	-1020	-0-	91	1	1688	2	Y	1	1 8		27
03	2418 X	2003	-0-	-415	-0-	107	1	1896	2	Y	-0-			27
04	2340 X	1387	-0-	-953	-0-	75	1	1312	2	Y	-0-			27
*05	2263 X	1281	-0-	-982	-0-	66	1	1215	2	Y	-0-			27
-----														
CURRY, W. W. UNIT WELL #: 2 RRCID -> 102077 COMPL. DATE 09/22/1982 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10644 - 10738														
12	2635 X	1286	-0-	-1349	-0-	98	1	1148	2	N	36			102
01	1829 X	1405	-0-	-424	-0-	103	1	1301	2	N	1	84 1		19
02	1500 X	1500	-0-	-0-	-0-	114	1	1378	2	N	7			26
03	1488 X	1094	-0-	-394	-0-	84	1	1004	2	N	5			31
04	1350 X	936	-0-	-414	-0-	80	1	843	2	N	12			43
*05	1674 X	626	-0-	-1048	-0-	51	1	569	2	N	5			48
-----														
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 102490 COMPL. DATE 04/22/2008 TOTAL DEPTH 10511 PERF. 9212 - 10408														
12	2573 X	1807	-0-	-766	-0-	109	1	1698	2	N	-0-			54
01	2015 N	1620	-0-	-395	-0-	94	1	1505	2	N	19	1 8		72
02	1624 N	1411	-0-	-213	-0-	60	1	1351	2	N	-0-			72
03	2516 N	2516	-0-	-0-	-0-	104	1	2412	2	N	-0-			72
04	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	93	1	2294	2	N	-0-			72
*05	2725 N	2725	-0-	-0-	-0-	99	1	2625	2	N	1	1 8		72
-----														
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 102966 COMPL. DATE 11/14/1982 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10447 - 10727														
12	796 N	796	-0-	-0-	-0-	67	1	729	2	Y	-0-			-0-
01	715 N	715	-0-	-0-	-0-	63	1	652	2	Y	-0-			-0-
02	756 N	570	-0-	-186	-0-	53	1	511	2	Y	5			5
03	806 N	568	-0-	-238	-0-	52	1	516	2	Y	-0-			5
04	690 N	520	-0-	-170	-0-	50	1	470	2	Y	-0-			5
*05	620 N	539	-0-	-81	-0-	52	1	487	2	Y	-0-	5 1		-0-
-----														
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 1 RRCID -> 109953 COMPL. DATE 11/03/1995 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9038 - 10471														
12	3049 X	3014	-0-	-35	-0-	214	1	2800	2	N	-0-			74
01	3024 X	3024	-0-	-0-	-0-	220	1	2745	2	N	54	101 1	1 8	26
02	2716 X	2689	-0-	-27	-0-	201	1	2488	2	N	-0-			26
03	3007 X	2944	-0-	-63	-0-	214	1	2678	2	N	47	1 8		72
04	2910 X	2768	-0-	-142	-0-	207	1	2559	2	N	2			74
*05	3007 X	2951	-0-	-56	-0-	215	1	2704	2	N	29	1 8		102



OAK HILL (COTTON VALLEY)												//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC												//CONT.// 742142									
BROWN, KATHLEEN LEE GU												WELL #: 2		RRCID -> 128249		COMPL. DATE 09/16/1988		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10536 - 10824	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
								AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
12		440 N	440	-0-	-0-	-0-		41	1	399	2	Y	-0-	8							
01		465 N	313	-0-	-152	-0-		32	1	281	2	Y	-0-	8							
02		504 X	416	-0-	-88	-0-		25	1	212	2	Y	163	30							
								179	9				141	1							
03		558 X	277	-0-	-281	-0-		28	1	236	2	Y	12	42							
								13	9												
04		540 X	468	-0-	-72	-0-		47	1	389	2	Y	29	70							
								32	9				1	8							
*05		465 X	372	-0-	-93	-0-		41	1	331	2	Y	-0-	70							
GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 129557		COMPL. DATE 11/26/1988		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10471 - 10752	
12		3441 X	2589	-0-	-852	-0-		302	1	2287	2	Y	-0-	14							
01		3410 X	2919	-0-	-491	-0-		350	1	2569	2	Y	-0-	14							
02		3024 X	2377	-0-	-647	-0-		329	1	2048	2	Y	-0-	14							
03		3348 X	2408	-0-	-940	-0-		305	1	2103	2	Y	-0-	14							
04		3240 X	2073	-0-	-1167	-0-		281	1	1791	2	Y	1	15							
								1	9												
*05		2914 X	2104	-0-	-810	-0-		268	1	1835	2	Y	1	16							
								1	9												
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT												WELL #: 2		RRCID -> 139171		COMPL. DATE 02/09/1995		TOTAL DEPTH 10360		PERF. 8779 - 10234	
12		2015 N	1321	-0-	-694	-0-		69	1	1222	2	Y	27	3							
								30	9				52	1							
01		1457 N	1063	-0-	-394	-0-		54	1	978	2	Y	28	4							
								31	9				26	1							
02		1876 X	955	-0-	-921	-0-		49	1	905	2	Y	1	-0-							
								1	9				4	1							
03		1457 X	1006	-0-	-451	-0-		54	1	951	2	Y	1	-0-							
								1	9				1	8							
04		1380 X	1244	-0-	-136	-0-		66	1	1150	2	Y	25	5							
								28	9				18	1							
*05		1333 X	1210	-0-	-123	-0-		63	1	1147	2	Y	-0-	5							
LOFTIS GAS UNIT												WELL #: 1		RRCID -> 140626		COMPL. DATE 09/04/1994		TOTAL DEPTH 10625		PERF. 9097 - 9990	
12		1922 N	1922	-0-	-0-	-0-		171	1	1751	2	Y	-0-	16							
01		1770 N	1770	-0-	-0-	-0-		176	1	1584	2	Y	9	21							
								10	9				4	8							
02		1680 X	1680	-0-	-0-	-0-		149	1	1505	2	Y	24	41							
								26	9				4	8							
03		1922 X	1670	-0-	-252	-0-		162	1	1505	2	Y	3	41							
								3	9				3	8							
04		1860 X	1564	-0-	-296	-0-		161	1	1385	2	Y	16	50							
								18	9				7	8							
*05		1922 X	1436	-0-	-486	-0-		169	1	1267	2	Y	-0-	50							
RESCH GAS UNIT												WELL #: 101		RRCID -> 142286		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10185 - 10517	
12		2599 X	2599	-0-	-0-	-0-		232	1	2367	2	Y	-0-	21							
01		2728 X	2266	-0-	-462	-0-		227	1	2039	2	Y	-0-	21							
02		2464 X	2382	-0-	-82	-0-		215	1	2167	2	Y	-0-	21							
03		2728 X	2476	-0-	-252	-0-		241	1	2235	2	Y	-0-	21							
04		2520 X	2206	-0-	-314	-0-		229	1	1968	2	Y	8	29							
								9	9												
*05		2635 X	1983	-0-	-652	-0-		234	1	1749	2	Y	-0-	29							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142  
 SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 147001 COMPL. DATE 10/03/1993 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 8784 - 10218

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1860 N	1613	-0-	-247	-0-	84	1	1493	2	Y	33	74	1	4
01	1860 N	1105	-0-	-755	-0-	36	9	1016	2	Y	29	28	1	2
02	2408 X	962	-0-	-1446	-0-	57	1	913	2	Y	-0-	2	1	-0-
03	1922 X	1048	-0-	-874	-0-	32	9	990	2	Y	2	2	8	-0-
04	1710 X	1253	-0-	-457	-0-	2	9	1156	2	Y	28	18	1	5
*05	1673 X	1673	-0-	-0-	-0-	66	1	1587	2	Y	-0-			5

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147813 COMPL. DATE 11/05/1993 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8936 - 10226

12	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	113	1	2003	2	Y	37	57	1	3
01	2356 N	1220	-0-	-1136	-0-	41	9	1124	2	Y	31	26	1	4
02	2240 N	922	-0-	-1318	-0-	62	1	874	2	Y	1	4	1	1
03	2170 N	928	-0-	-1242	-0-	34	9	876	2	Y	2	2	8	-0-
04	1170 N	821	-0-	-349	-0-	47	1	753	2	Y	23	18	1	1
*05	1052 N	1052	-0-	-0-	-0-	1	9	998	2	Y	-0-			4

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 148256 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10400 PERF. 8995 - 10266

12	1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	90	1	1597	2	Y	20	10	1	10
01	1767 N	1018	-0-	-749	-0-	22	9	958	2	Y	6	5	8	11
02	1652 N	591	-0-	-1061	-0-	53	1	560	2	Y	1	11	1	1
03	1705 N	1000	-0-	-705	-0-	7	9	840	2	Y	102	5	8	97
04	990 N	282	-0-	-708	-0-	30	1	260	2	Y	6	79	1	2
*05	651 N	372	-0-	-279	-0-	112	9	334	2	Y	18			40

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148536 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8791 - 10306

12	2263 N	2003	-0-	-260	-0-	105	1	1876	2	Y	20	14	1	14
01	2325 N	2029	-0-	-296	-0-	22	9	1916	2	Y	6	5	8	15
02	1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	106	1	1805	2	Y	1	15	1	1
03	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	98	1	1947	2	Y	2	2	8	-0-
04	2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	1	9	1920	2	Y	7	4	1	2
*05	2108 N	2049	-0-	-59	-0-	110	1	1925	2	Y	17			18

-----  
OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142  
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 148927 COMPL. DATE 01/01/1994 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8846 - 10300  
-----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-		102 1	1821 2	Y	21	13 1		12
								23 9						
01		1423 N	1423	-0-	-0-	-0-		75 1	1345 2	Y	3	1 8		14
								3 9						
02		1960 X	601	-0-	-1359	-0-		31 1	569 2	Y	1	14 1	1 8	-0-
								1 9						
03		2170 X	271	-0-	-1899	-0-		15 1	256 2	Y	-0-			-0-
04		2100 X	1377	-0-	-723	-0-		74 1	1295 2	Y	7	4 1	2 8	1
								8 9						
*05		1953 X	1025	-0-	-928	-0-		52 1	954 2	Y	17			18
								19 9						

-----  
HUFF, G. J. GU WELL #: 2 RRCID -> 152302 COMPL. DATE 07/22/1994 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10662 - 10846  
-----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			85

-----  
SHELTON WELL #: 1 RRCID -> 153265 COMPL. DATE 11/28/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF.10416 - 9112  
-----

12	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	-0-		136 1	1837 2	N	-0-			27
01	1922 N	1751	-0-	-171	-0-	-0-		124 1	1627 2	N	-0-			27
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	-0-		121 1	1674 2	N	-0-			27
03	1984 N	1798	-0-	-186	-0-	-0-		119 1	1679 2	N	-0-			27
04	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	-0-		113 1	1598 2	N	-0-			27
*05	1984 N	1706	-0-	-278	-0-	-0-		115 1	1591 2	N	-0-			27

-----  
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 153344 COMPL. DATE 12/22/1994 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9422 - 10395  
-----

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

-----  
MORGAN ESTATE GU WELL #: 1 RRCID -> 153839 COMPL. DATE 12/09/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10346 - 10573  
-----

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142												
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 2		RRCID -> 156922		COMPL. DATE 06/07/2008			TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8976 - 10930					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	2728 X	2105	-0-	-623	-0-	115	1	1976	2	Y	13	36 1	1 8	11
						14	9							
01	2635 X	2069	-0-	-566	-0-	111	1	1941	2	Y	15	1 8		25
						17	9							
02	1932 N	1898	-0-	-34	-0-	94	1	1800	2	Y	4			29
						4	9							
03	2108 N	2105	-0-	-3	-0-	84	1	2010	2	Y	10			39
						11	9							
04	2285 N	2285	-0-	-0-	-0-	84	1	2193	2	Y	7	1 8		45
						8	9							
*05	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	83	1	2391	2	Y	2	2 8		45
						2	9							

CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 3		RRCID -> 159131		COMPL. DATE 05/20/1996			TOTAL DEPTH 10490 PERF. 8982 - 10386					
12	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	110	1	1887	2	Y	-0-			-0-
01	2212 N	2212	-0-	-0-	-0-	119	1	2071	2	Y	20	1 8		19
						22	9							
02	2119 X	2119	-0-	-0-	-0-	105	1	2013	2	Y	1	17 1		3
						1	9							
03	2229 X	2229	-0-	-0-	-0-	89	1	2139	2	Y	1	1 8		3
						1	9							
04	2234 X	2234	-0-	-0-	-0-	83	1	2151	2	Y	-0-			3
*05	2356 X	1646	-0-	-710	-0-	55	1	1590	2	Y	1	1 8		3
						1	9							

GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 161560		COMPL. DATE 12/24/1996			TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8998 - 10428					
12	3286 X	3184	-0-	-102	-0-	327	1	2857	2	Y	-0-			25
01	3255 X	3158	-0-	-97	-0-	368	1	2782	2	Y	7			32
						8	9							
02	2940 X	2780	-0-	-160	-0-	304	1	2462	2	Y	13	1 8		44
						14	9							
03	3255 X	3221	-0-	-34	-0-	310	1	2911	2	Y	-0-			44
04	3090 X	3061	-0-	-29	-0-	294	1	2767	2	Y	-0-			44
*05	3266 X	3266	-0-	-0-	-0-	317	1	2948	2	Y	1	1 8		44
						1	9							

WALDRON, M.L. GU #1		WELL #: 7		RRCID -> 162166		COMPL. DATE 01/16/1997			TOTAL DEPTH 10478 PERF. 8889 - 10283					
12	2046 X	1839	-0-	-207	-0-	97	1	1719	2	Y	21	26 1		25
						23	9							
01	1860 X	1561	-0-	-299	-0-	82	1	1478	2	Y	1			26
						1	9							
02	1665 N	1665	-0-	-0-	-0-	79	1	1456	2	Y	118	29 1	1 8	114
						130	9							
03	1829 N	1796	-0-	-33	-0-	96	1	1699	2	Y	1	1 8		114
						1	9							
04	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	93	1	1635	2	Y	10	92 1	5 8	27
						11	9							
*05	1829 N	1745	-0-	-84	-0-	89	1	1637	2	Y	17			44
						19	9							

-----  
OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142  
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 162328 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10425 PERF. 8965 - 10284  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1488 X	1145	-0-	-343	-0-	60	1	1062	2	Y	21	25 1	24
01	1488 X	1230	-0-	-258	-0-	23	9	1164	2	Y	1		25
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	65	1	1089	2	Y	1	25 1	1 8 -0-
03	1266 N	1266	-0-	-0-	-0-	1	9	1196	2	Y	2	2 8	-0-
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	59	1	1178	2	Y	6	4 1	1 8 1
*05	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	68	1	1109	2	Y	17		18
						2	9						
						67	1						
						7	9						
						60	1						
						19	9						

-----  
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163271 COMPL. DATE 04/01/1997 TOTAL DEPTH 10410 PERF. 8972 - 10252  
-----

12	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	92	1	1640	2	Y	30	61 1	5
01	1860 N	1107	-0-	-753	-0-	33	9	1018	2	Y	29	27 1	3 8 4
02	1568 N	1065	-0-	-503	-0-	57	1	864	2	Y	140	68 1	1 8 75
03	1767 N	985	-0-	-782	-0-	32	9	870	2	Y	60	68 1	1 8 66
04	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	47	1	1038	2	Y	25	70 1	3 8 18
*05	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	154	9	1695	2	Y	62		80
						49	1						
						66	9						
						59	1						
						28	9						
						92	1						
						68	9						

-----  
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 164533 COMPL. DATE 06/14/1997 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9034 - 10425  
-----

12	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	144	1	3153	2	N	-0-		18
01	3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	150	1	3037	2	N	-0-		18
02	2884 X	2884	-0-	-0-	-0-	134	1	2722	2	N	25	2 8	41
03	2661 X	2661	-0-	-0-	-0-	28	9	2506	2	N	-0-		41
04	3305 X	3305	-0-	-0-	-0-	155	1	3154	2	N	1	1 8	41
*05	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	150	1	2989	2	N	2	2 8	41
						1	9						
						2	9						

-----  
CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 4 RRCID -> 164542 COMPL. DATE 04/13/1997 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9190 - 10674  
-----

12	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	151	1	2051	2	Y	-0-		-0-
01	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	155	1	2043	2	Y	-0-		-0-
02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	143	1	1805	2	Y	-0-		-0-
03	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	161	1	2006	2	Y	1	1 8	-0-
04	1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	1	9	1812	2	Y	-0-		-0-
*05	2015 N	2006	-0-	-9	-0-	150	1	1848	2	Y	2	2 8	-0-
						156	1						-0-
						2	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142												
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 164598		COMPL. DATE 06/25/1997		TOTAL DEPTH 10390 PERF. 8936 - 10285						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
12	1085 X	947	-0-	-138	-0-	50	1	883	2	Y	13	15	1	1
01	1085 X	631	-0-	-454	-0-	14	9	31	1	Y	32	24	1	6 8 3
02	980 X	600	-0-	-380	-0-	35	9	31	1	Y	1	3	1	1 8 -0-
03	961 X	686	-0-	-275	-0-	1	9	35	1	Y	29	15	1	14
04	930 X	676	-0-	-254	-0-	32	9	35	1	Y	23	29	1	1 8 7
*05	961 X	930	-0-	-31	-0-	25	9	48	1	Y	-0-			7
-----														
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 5		RRCID -> 165476		COMPL. DATE 04/12/1997		TOTAL DEPTH 11110 PERF. 9564 - 11029						
12	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	243	1	3289	2	Y	-0-			29
01	3613 X	3613	-0-	-0-	-0-	255	1	3358	2	Y	-0-			29
02	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	235	1	2956	2	Y	-0-			29
03	3534 X	3531	-0-	-3	-0-	263	1	3268	2	Y	-0-			29
04	3510 X	3273	-0-	-237	-0-	250	1	3023	2	Y	-0-			29
*05	3627 X	3318	-0-	-309	-0-	259	1	3059	2	Y	-0-			29
-----														
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 7		RRCID -> 165477		COMPL. DATE 06/05/1997		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10627						
12	2480 X	2105	-0-	-375	-0-	116	1	1989	2	Y	-0-			60
01	2480 X	1968	-0-	-512	-0-	106	1	1854	2	Y	7	1	8	66
02	2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	111	1	2135	2	Y	-0-	54	1	12
03	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	89	1	2120	2	Y	-0-			12
04	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	91	1	2365	2	Y	-0-			12
*05	2480 N	2084	-0-	-396	-0-	70	1	2014	2	Y	-0-			12
-----														
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 6		RRCID -> 165896		COMPL. DATE 04/11/1997		TOTAL DEPTH 11282 PERF. 9764 - 11197						
12	3397 X	3397	-0-	-0-	-0-	233	1	3164	2	Y	-0-			30
01	3379 X	3322	-0-	-57	-0-	234	1	3088	2	Y	-0-			30
02	3276 X	2919	-0-	-357	-0-	215	1	2704	2	Y	-0-			30
03	3627 X	3299	-0-	-328	-0-	245	1	3054	2	Y	-0-			30
04	3510 X	3057	-0-	-453	-0-	233	1	2824	2	Y	-0-			30
*05	3410 X	3111	-0-	-299	-0-	243	1	2868	2	Y	-0-			30
-----														
SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166388		COMPL. DATE 09/11/1997		TOTAL DEPTH 10400 PERF. 9036 - 10280						
12	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	118	1	2095	2	Y	37	74	1	7
01	1798 N	1597	-0-	-201	-0-	41	9	82	1	Y	30	28	1	4 8 5
02	2380 X	1407	-0-	-973	-0-	33	9	72	1	Y	1	5	1	1 8 -0-
03	2635 X	1529	-0-	-1106	-0-	1	9	82	1	Y	2	2	8	-0-
04	2550 X	1535	-0-	-1015	-0-	2	9	81	1	Y	23	18	1	5
*05	2263 X	2248	-0-	-15	-0-	81	1	113	1	Y	63			68
						69	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142											
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	166417	COMPL. DATE	10/22/1997	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	9030 - 10332			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	103	1	1823	2	N	-0-				50
01	2139 N	1113	-0-	-1026	-0-	58	1	1052	2	N	3	3	8		50
02	1988 N	1089	-0-	-899	-0-	3	9	1020	2	N	13	1	8		62
03	1922 N	1215	-0-	-707	-0-	14	9	1140	2	N	9	2	8		69
04	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	65	1	1211	2	N	2	2	8		69
*05	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	10	9	1244	2	N	3				72
						68	1								
						3	9								
-----															
WALDRON, M.L. GU #1		WELL #:		8	RRCID ->	166920	COMPL. DATE	05/13/1997	TOTAL DEPTH	10390	PERF.	8818 - 10279			
12	2170 X	1343	-0-	-827	-0-	70	1	1250	2	Y	21	61	1		61
01	2170 X	1210	-0-	-960	-0-	23	9	1145	2	Y	1				62
02	1764 X	719	-0-	-1045	-0-	64	1	681	2	Y	1	62	1	1	8
03	1922 X	914	-0-	-1008	-0-	1	9	863	2	Y	2	2	8		-0-
04	1710 X	425	-0-	-1285	-0-	37	1	396	2	Y	5	4	1		1
*05	1333 X	227	-0-	-1106	-0-	49	1	197	2	Y	17				18
						2	9								
						23	1								
						6	9								
						11	1								
						19	9								
-----															
SHELTON		WELL #:		2	RRCID ->	167092	COMPL. DATE	12/30/1997	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	9010 - 10358			
12	3038 X	3020	-0-	-18	-0-	208	1	2812	2	N	-0-				40
01	2976 X	2848	-0-	-128	-0-	202	1	2646	2	N	-0-				40
02	2744 N	2634	-0-	-110	-0-	178	1	2456	2	N	-0-				40
03	3017 N	3017	-0-	-0-	-0-	199	1	2808	2	N	9				49
04	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	10	9	2580	2	N	8				57
*05	2914 N	2776	-0-	-138	-0-	183	1	2586	2	N	2	2	8		57
						9	9								
						2	9								
-----															
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	167251	COMPL. DATE	05/28/2005	TOTAL DEPTH	10400	PERF.	8961 - 10322			
12	1736 N	997	-0-	-739	-0-	53	1	944	2	N	-0-				19
01	1643 N	886	-0-	-757	-0-	47	1	837	2	N	2	2	8		19
02	1400 N	906	-0-	-494	-0-	2	9	859	2	N	1	1	8		19
03	992 N	951	-0-	-41	-0-	46	1	899	2	N	1	1	8		19
04	870 N	848	-0-	-22	-0-	51	1	801	2	N	1	1	8		19
*05	992 N	673	-0-	-319	-0-	1	9	638	2	N	-0-				19
						35	1								
-----															
BROWN, KATHLEEN LEE GU		WELL #:		3	RRCID ->	172931	COMPL. DATE	04/17/1999	TOTAL DEPTH	10920	PERF.	10548 - 10660			
12	1426 X	-0-	-0-	-1426	-0-					Y	-0-				-0-
01	1271 X	-0-	-0-	-1271	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142  
 GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173433 COMPL. DATE 05/24/1999 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10524 - 10716

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	16	1	121	2	Y	-0-		-0-
01	217 N	162	-0-	-55	-0-	20	1	142	2	Y	-0-		-0-
02	196 X	145	-0-	-51	-0-	20	1	125	2	Y	-0-		-0-
03	217 X	164	-0-	-53	-0-	21	1	143	2	Y	-0-		-0-
04	163 X	163	-0-	-0-	-0-	22	1	141	2	Y	-0-		-0-
*05	189 X	189	-0-	-0-	-0-	24	1	164	2	Y	1		1
						1	9						

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 4 RRCID -> 177611 COMPL. DATE 04/06/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10550 - 10695

12	717 N	399	-0-	-318	-0-	37	1	362	2	Y	-0-		4
01	248 N	173	-0-	-75	-0-	18	1	155	2	Y	-0-		4
02	1820 X	100	-0-	-1720	-0-	11	1	89	2	Y	-0-	4 1	-0-
03	2015 X	134	-0-	-1881	-0-	14	1	120	2	Y	-0-		-0-
04	1950 X	164	-0-	-1786	-0-	18	1	146	2	Y	-0-		-0-
*05	403 X	174	-0-	-229	-0-	19	1	153	2	Y	2		2
						2	9						

GANDY, VIRGINIA A. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 178181 COMPL. DATE 05/11/2000 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10180 - 10700

12	1612 N	929	-0-	-683	-0-	109	1	820	2	Y	-0-		7
01	1395 N	791	-0-	-604	-0-	95	1	696	2	Y	-0-		7
02	1456 X	639	-0-	-817	-0-	88	1	551	2	Y	-0-		7
03	1426 X	1365	-0-	-61	-0-	173	1	1192	2	Y	-0-		7
04	1380 X	1238	-0-	-142	-0-	168	1	1070	2	Y	-0-		7
*05	1287 X	1287	-0-	-0-	-0-	164	1	1122	2	Y	1		8
						1	9						

REDWINE WELL #: 1 RRCID -> 179603 COMPL. DATE 04/15/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10624 - 10784

12	961 N	74	-0-	-887	-0-	6	1	68	2	N	-0-		51
01	1705 N	328	-0-	-1377	-0-	23	1	294	2	N	10	40 1	21
						11	9						
02	1484 N	236	-0-	-1248	-0-	18	1	215	2	N	3		24
						3	9						
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	53	1	635	2	N	1	1 8	24
						1	9						
04	949 N	949	-0-	-0-	-0-	82	1	867	2	N	-0-		24
*05	824 N	824	-0-	-0-	-0-	68	1	756	2	N	-0-		24

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183245 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9370 - 10812

12	651 N	495	-0-	-156	-0-	26	1	469	2	Y	-0-		-0-
01	527 N	480	-0-	-47	-0-	25	1	455	2	Y	-0-		-0-
02	548 N	548	-0-	-0-	-0-	28	1	520	2	Y	-0-		-0-
03	554 N	554	-0-	-0-	-0-	30	1	522	2	Y	2		2
						2	9						
04	450 N	430	-0-	-20	-0-	23	1	407	2	Y	-0-		2
*05	620 N	455	-0-	-165	-0-	24	1	431	2	Y	-0-		2



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK							
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142														
MCHANAY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 184693		COMPL. DATE 07/12/2001			TOTAL DEPTH 10735 PERF.10243 - 10596							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	3844 X	3664	-0-	-180	-0-	309	1	3338	2	Y	15				42	
01	3844 X	3631	-0-	-213	-0-	17	9	3310	2	Y	1	1	8		42	
02	3444 X	3248	-0-	-196	-0-	320	1	2937	2	Y	6				48	
03	3813 X	3540	-0-	-273	-0-	1	9	3213	2	Y	1	1	8		48	
04	3990 X	3990	-0-	-0-	-0-	304	1	3609	2	Y	-0-				48	
*05	3658 X	3312	-0-	-346	-0-	7	9	2900	2	Y	90	94	1	2	8	42

WALDRON, M.L. GU #1		WELL #: 5		RRCID -> 185509		COMPL. DATE 09/22/2001			TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8853 - 9082							
12	3844 X	2485	-0-	-1359	-0-	131	1	2331	2	Y	21	13	1		14	
01	3844 X	3836	-0-	-8	-0-	23	9	3631	2	Y	3	1	8		16	
02	3491 X	3491	-0-	-0-	-0-	202	1	3311	2	Y	1	16	1	1	8	-0-
03	3658 X	3373	-0-	-285	-0-	3	9	3191	2	Y	1	1	8		-0-	
04	3720 X	3335	-0-	-385	-0-	179	1	3147	2	Y	8	4	1	3	8	1
*05	3875 X	3690	-0-	-185	-0-	1	9	3481	2	Y	17				18	

SWEPKO GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 194814		COMPL. DATE 04/26/2003			TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9920 - 10521							
12	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	111	1	1977	2	N	56				156	
01	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	62	9	1666	2	N	25	15	8		166	
02	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	92	1	2094	2	N	5	5	8		166	
03	2139 N	1449	-0-	-690	-0-	28	9	1338	2	N	32	163	1	8	8	27
04	1740 N	397	-0-	-1343	-0-	113	1	373	2	N	3	3	8		27	
*05	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-	6	9			N	-0-				27	

CAIN, FARON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 194816		COMPL. DATE 04/10/2003			TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9850 - 10464						
12	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	115	1	2053	2	N	-0-				105
01	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	117	1	2104	2	N	11	11	8		105
02	2128 N	2088	-0-	-40	-0-	12	9	1972	2	N	8	3	8		110
03	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	107	1	2118	2	N	41	6	8		145
04	2160 N	1706	-0-	-454	-0-	9	9	1574	2	N	38	4	8		179
*05	2325 N	649	-0-	-1676	-0-	120	1	615	2	N	-0-				179

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
CAIN, PAULA		WELL #: 1		RRCID -> 195013		COMPL. DATE 04/17/2003			TOTAL DEPTH 10625 PERF.10117 - 10398				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	961 N	864	-0-	-97	-0-	46	1	818	2	N	-0-		84
01	1023 N	770	-0-	-253	-0-	40	1	719	2	N	10		94
						11	9						
02	868 N	750	-0-	-118	-0-	36	1	667	2	N	43	113 1	1 8 23
						47	9						
03	868 N	791	-0-	-77	-0-	42	1	748	2	N	1	1 8	23
						1	9						
04	750 N	565	-0-	-185	-0-	30	1	535	2	N	-0-		23
*05	837 N	345	-0-	-492	-0-	18	1	327	2	N	-0-		23
-----													
REDWINE		WELL #: 2		RRCID -> 197230		COMPL. DATE 07/01/2003			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10610 - 10804				
12	1789 X	1789	-0-	-0-	-0-	690	1	1008	2	N	83		119
						91	9						
01	2100 X	2100	-0-	-0-	-0-	713	1	1373	2	N	13	13 8	119
						14	9						
02	1680 X	1680	-0-	-0-	-0-	621	1	972	2	N	79	4 8	194
						87	9						
03	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	713	1	1699	2	N	33	2 8	225
						36	9						
04	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	690	1	1900	2	N	2	188 1	1 8 38
						2	9						
*05	2563 N	2563	-0-	-0-	-0-	713	1	1850	2	N	-0-		38
-----													
CAIN, PAULA		WELL #: 2		RRCID -> 197444		COMPL. DATE 08/07/2003			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9116 - 10394				
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	31	1	550	2	N	-0-	91 1	29
01	596 N	596	-0-	-0-	-0-	31	1	564	2	N	1	1 8	29
						1	9						
02	560 N	512	-0-	-48	-0-	26	1	484	2	N	2	2 8	29
						2	9						
03	646 N	646	-0-	-0-	-0-	34	1	603	2	N	8	3 8	34
						9	9						
04	570 N	495	-0-	-75	-0-	27	1	466	2	N	2	2 8	34
						2	9						
*05	558 N	318	-0-	-240	-0-	16	1	302	2	N	-0-		34
-----													
CAIN, FARON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198128		COMPL. DATE 09/30/2003			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9873 - 10385				
12	3844 X	3844	-0-	-0-	-0-	205	1	3639	2	N	-0-		22
01	3904 X	3904	-0-	-0-	-0-	205	1	3695	2	N	4	4 8	22
						4	9						
02	3352 X	3352	-0-	-0-	-0-	171	1	3161	2	N	18	1 8	39
						20	9						
03	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	189	1	3344	2	N	10	2 8	47
						11	9						
04	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	163	1	2862	2	N	11	1 8	57
						12	9						
*05	3007 X	2546	-0-	-461	-0-	132	1	2414	2	N	-0-		57
-----													
SWEPSCO GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 198386		COMPL. DATE 07/25/2003			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9042 - 10507				
12	930 N	-0-	-0-	-930	-0-					N	-0-		40
01	620 N	-0-	-0-	-620	-0-					N	-0-		40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		40



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142												
CAIN, FARON GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202758		COMPL. DATE 04/25/2004			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9027 - 10465					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	108	1	1922	2	N	50			97
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	55	9	106	1	N	5	5	8	97
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	6	9	89	1	N	2	2	8	97
03	2077 N	1981	-0-	-96	-0-	2	9	105	1	N	18	3	8	112
04	1950 N	1852	-0-	-98	-0-	20	9	100	1	N	2	2	8	112
*05	1922 N	1766	-0-	-156	-0-	2	9	91	1	N	-0-			112
SWEPSCO GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 203018		COMPL. DATE 05/18/2004			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9078 - 10536					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
CAIN, PAULA		WELL #: 7		RRCID -> 203086		COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9021 - 10466					
12	744 N	744	-0-	-0-	-0-	40	1	704	2	N	-0-			45
01	576 N	576	-0-	-0-	-0-	30	1	546	2	N	-0-			45
02	775 N	775	-0-	-0-	-0-	40	1	734	2	N	1	1	8	45
03	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1	9	55	1	N	1	1	8	45
04	570 N	285	-0-	-285	-0-	1	9	15	1	N	-0-			45
*05	868 N	17	-0-	-851	-0-	1	1	1	1	N	-0-			45
CAIN, PAULA		WELL #: 4		RRCID -> 203194		COMPL. DATE 05/25/2004			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9086 - 10476					
12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	108	1	1927	2	N	10			70
01	1109 N	1109	-0-	-0-	-0-	11	9	56	1	N	34	4	8	100
02	1064 N	868	-0-	-196	-0-	37	9	44	1	N	5	1	8	104
03	1798 N	1008	-0-	-790	-0-	6	9	54	1	N	6	81	1	2
04	1080 N	959	-0-	-121	-0-	7	9	52	1	N	1	1	8	27
*05	961 N	853	-0-	-108	-0-	1	9	44	1	N	-0-			27
CAIN, PAULA		WELL #: 5		RRCID -> 203278		COMPL. DATE 06/16/2004			TOTAL DEPTH 10590 PERF. 8990 - 10414					
12	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	106	1	1888	2	N	1	94	1	29
01	2020 N	2020	-0-	-0-	-0-	1	9	106	1	N	11	6	8	34
02	1848 N	1759	-0-	-89	-0-	12	9	90	1	N	3	3	8	34
03	1984 N	1894	-0-	-90	-0-	3	9	101	1	N	2	2	8	34
04	1950 N	1174	-0-	-776	-0-	2	9	63	1	N	2	2	8	34
*05	1953 N	159	-0-	-1794	-0-	2	9	8	1	N	-0-			34

-----  
OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142  
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 204403 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9053 - 10495  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	85	1	1511	2	N	46		79
						51	9						
01	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	84	1	1508	2	N	2	2 8	79
						2	9						
02	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	75	1	1389	2	N	1	1 8	79
						1	9						
03	1643 N	1549	-0-	-94	-0-	83	1	1464	2	N	2	2 8	79
						2	9						
04	1530 N	692	-0-	-838	-0-	37	1	654	2	N	1	1 8	79
						1	9						
*05	1612 N	154	-0-	-1458	-0-	7	1	127	2	N	18	74 1	23
						20	9						

-----  
CAIN, PAULA WELL #: 6 RRCID -> 204410 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9157 - 10397  
-----

12	775 N	630	-0-	-145	-0-	34	1	596	2	N	-0-		27
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	39	1	700	2	N	-0-		27
02	563 N	563	-0-	-0-	-0-	29	1	533	2	N	1	1 8	27
						1	9						
03	620 N	594	-0-	-26	-0-	32	1	562	2	N	-0-		27
04	720 N	110	-0-	-610	-0-	6	1	104	2	N	-0-		27
*05	620 N	74	-0-	-546	-0-	4	1	70	2	N	-0-		27

-----  
SWEPSCO GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204455 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9097 - 10510  
-----

12	2139 N	2087	-0-	-52	-0-	111	1	1976	2	N	-0-		161
01	2116 N	2116	-0-	-0-	-0-	111	1	1997	2	N	7	7 8	161
						8	9						
02	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	109	1	2011	2	N	2	2 8	161
						2	9						
03	2236 N	2236	-0-	-0-	-0-	119	1	2098	2	N	17	151 1 2 8	25
						19	9						
04	2390 N	2390	-0-	-0-	-0-	129	1	2259	2	N	2	2 8	25
						2	9						
*05	2232 N	2024	-0-	-208	-0-	105	1	1919	2	N	-0-		25

-----  
GRAY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 205713 COMPL. DATE 01/01/2011 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 7251 - 10754  
-----

12	0 W	-0-	-0-	-0-	289					N	-0-		27
01	0 W	-0-	-0-	-0-	289					N	-0-		27
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	289					N	-0-		27
03	14B2 EXT	53	-0-	53	342	3	1	31	2	N	17		44
						19	9						
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342					N	-0-		44
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	342					N	-0-		44

-----  
BLAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 205779 COMPL. DATE 09/22/2004 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 8952 - 10372  
-----

12	2635 N	2426	-0-	-209	-0-	129	1	2297	2	N	-0-		35
01	2542 N	2330	-0-	-212	-0-	122	1	2205	2	N	3	3 8	35
						3	9						
02	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	108	1	1992	2	N	2	2 8	35
						2	9						
03	2418 N	2108	-0-	-310	-0-	113	1	1993	2	N	2	2 8	35
						2	9						
04	2250 N	900	-0-	-1350	-0-	48	1	851	2	N	1	1 8	35
						1	9						
*05	2325 N	644	-0-	-1681	-0-	33	1	611	2	N	-0-		35

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142														
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206007 COMPL. DATE 08/20/2004 TOTAL DEPTH 10538 PERF. 8943 - 10350														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2046 N	1348	-0-	-698	-0-	72	1	1276	2	N	-0-			20
01	2108 N	1033	-0-	-1075	-0-	54	1	977	2	N	2	2 8		20
02	2126 N	2126	-0-	-0-	-0-	106	1	1968	2	N	47	2 8		65
03	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	89	1	1574	2	N	24	2 8		87
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	68	1	1186	2	N	2	2 8		87
*05	2356 N	1025	-0-	-1331	-0-	53	1	972	2	N	-0-			87
-----														
CAIN, FARON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206008 COMPL. DATE 09/04/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8987 - 10366														
12	1922 N	1791	-0-	-131	-0-	95	1	1696	2	N	-0-			60
01	2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	146	1	2625	2	N	1	1 8		60
02	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	96	1	1779	2	N	2	2 8		60
03	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	103	1	1811	2	N	3	3 8		60
04	2670 N	993	-0-	-1677	-0-	54	1	939	2	N	-0-			60
*05	2077 N	1080	-0-	-997	-0-	56	1	1024	2	N	-0-			60
-----														
NORTH TATUM WELL #: 1SW RRCID -> 206126 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3122 - 3886														
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 206359 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9021 - 10489														
12	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	58	1	1026	2	N	15			42
01	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	61	1	1092	2	N	24	4 8		62
02	982 N	982	-0-	-0-	-0-	50	1	931	2	N	1	1 8		62
03	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	68	1	1199	2	N	1	1 8		62
04	1140 N	444	-0-	-696	-0-	24	1	420	2	N	-0-			62
*05	1085 N	139	-0-	-946	-0-	7	1	132	2	N	-0-			62
-----														
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206378 COMPL. DATE 10/19/2004 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9198 - 10597														
12	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	104	1	1857	2	Y	-0-			13
01	1922 X	1603	-0-	-319	-0-	82	1	1485	2	Y	33	4 8		42
02	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	89	1	1654	2	Y	21	43 1	1 8	19
03	1953 N	1831	-0-	-122	-0-	98	1	1731	2	Y	2	2 8		19
04	1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	99	1	1730	2	Y	16	2 8		33
*05	1953 N	1871	-0-	-82	-0-	95	1	1748	2	Y	25			58



-----													
OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	207827	COMPL. DATE	12/25/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9017 - 10505		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12		2945 N	2752	-0-	-193	-0-	144 1	2564 2	N	40			157
							44 9						
01		2914 N	2812	-0-	-102	-0-	148 1	2660 2	N	4	4 8		157
							4 9						
02		2719 N	2719	-0-	-0-	-0-	139 1	2578 2	N	2	2 8		157
							2 9						
03		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	152 1	2687 2	N	9	2 8		164
							10 9						
04		2730 N	1748	-0-	-982	-0-	94 1	1653 2	N	1	1 8		164
							1 9						
*05		3007 N	775	-0-	-2232	-0-	40 1	735 2	N	-0-			164
-----													
BLAND GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	207844	COMPL. DATE	12/29/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF. 8994 - 10385		
12		1674 N	1480	-0-	-194	-0-	79 1	1401 2	N	-0-			60
01		1519 N	1383	-0-	-136	-0-	73 1	1310 2	N	-0-			60
02		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-	73 1	1344 2	N	1	1 8		60
							1 9						
03		1488 N	1174	-0-	-314	-0-	63 1	1110 2	N	1	1 8		60
							1 9						
04		1355 N	1355	-0-	-0-	-0-	73 1	1282 2	N	-0-			60
*05		1581 N	1284	-0-	-297	-0-	66 1	1212 2	N	5			65
							6 9						
-----													
BLAND GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	208443	COMPL. DATE	02/11/2005	TOTAL DEPTH	10600	PERF. 8971 - 10353		
12		527 N	421	-0-	-106	-0-	22 1	399 2	N	-0-			29
01		713 N	608	-0-	-105	-0-	32 1	575 2	N	1	1 8		29
							1 9						
02		764 N	764	-0-	-0-	-0-	38 1	696 2	N	27	2 8		54
							30 9						
03		629 N	629	-0-	-0-	-0-	31 1	542 2	N	51	1 8		104
							56 9						
04		600 N	174	-0-	-426	-0-	9 1	164 2	N	1	1 8		104
							1 9						
*05		837 N	158	-0-	-679	-0-	8 1	150 2	N	-0-			104
-----													
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	208977	COMPL. DATE	02/18/2005	TOTAL DEPTH	10640	PERF. 9040 - 10509		
12		3441 X	2106	-0-	-1335	-0-	112 1	1994 2	N	-0-			99
01		3441 X	1868	-0-	-1573	-0-	98 1	1770 2	N	-0-			99
02		4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	244 1	4523 2	N	9	4 8		104
							10 9						
03		4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	217 1	3826 2	N	8	3 8		109
							9 9						
04		3300 X	2646	-0-	-654	-0-	133 1	2336 2	N	161	191 1	2 8	77
							177 9						
*05		4774 X	2181	-0-	-2593	-0-	113 1	2068 2	N	-0-			77
-----													



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142																	
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 208978												COMPL. DATE 02/26/2005		TOTAL DEPTH 10664		PERF. 9070 - 10518	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	AMT CODE	EOM BALANCE				
12	3196 X	3196	-0-	-0-	-0-	170	1	3026	2	N	-0-		77				
01	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	172	1	3094	2	N	9	4 8	82				
						10	9										
02	2436 X	2421	-0-	-15	-0-	124	1	2297	2	N	-0-		82				
03	3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	173	1	3061	2	N	2	2 8	82				
						2	9										
04	4995 X	4995	-0-	-0-	-0-	269	1	4725	2	N	1	1 8	82				
						1	9										
*05	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	309	1	5668	2	N	-0-		82				
-----																	
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211079												COMPL. DATE 03/24/2005		TOTAL DEPTH 10680		PERF. 9095 - 10549	
12	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	135	1	2408	2	Y	-0-		27				
01	2935 X	2935	-0-	-0-	-0-	154	1	2773	2	Y	7	7 8	27				
						8	9										
02	2240 X	2109	-0-	-131	-0-	108	1	1999	2	Y	2	2 8	27				
						2	9										
03	2542 X	1524	-0-	-1018	-0-	82	1	1440	2	Y	2	2 8	27				
						2	9										
04	2850 X	1284	-0-	-1566	-0-	69	1	1215	2	Y	-0-		27				
*05	2945 X	1231	-0-	-1714	-0-	64	1	1167	2	Y	-0-		27				
-----																	
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 211089												COMPL. DATE 04/14/2005		TOTAL DEPTH 10975		PERF.10161 - 10767	
12	1240 N	1217	-0-	-23	-0-	103	1	1114	2	N	-0-		28				
01	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	114	1	1179	2	N	-0-		28				
02	1120 N	1095	-0-	-25	-0-	98	1	945	2	N	47		75				
						52	9										
03	1290 N	1290	-0-	-0-	-0-	118	1	1159	2	N	12		87				
						13	9										
04	1200 N	1153	-0-	-47	-0-	110	1	1043	2	N	-0-		87				
*05	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	123	1	1138	2	N	1	1 8	87				
						1	9										
-----																	
MCHANEY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 211090												COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10131 - 10759	
12	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	87	1	939	2	Y	7		79				
						8	9										
01	1023 N	961	-0-	-62	-0-	85	1	876	2	Y	-0-		79				
02	784 N	761	-0-	-23	-0-	71	1	683	2	Y	6		85				
						7	9										
03	1023 N	784	-0-	-239	-0-	72	1	712	2	Y	-0-		85				
04	930 N	832	-0-	-98	-0-	79	1	753	2	Y	-0-		85				
*05	1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	107	1	994	2	Y	-0-	85 1	-0-				
-----																	
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 211965												COMPL. DATE 04/22/2005		TOTAL DEPTH 10725		PERF. 9111 - 10574	
12	1429 X	1429	-0-	-0-	-0-	76	1	1353	2	N	-0-		32				
01	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	69	1	1235	2	N	4	4 8	32				
						4	9										
02	1401 X	1401	-0-	-0-	-0-	72	1	1327	2	N	2	2 8	32				
						2	9										
03	2076 X	2076	-0-	-0-	-0-	111	1	1955	2	N	9	4 8	37				
						10	9										
04	3000 N	3122	-0-	122	122	168	1	2948	2	N	5	2 8	40				
						6	9										
*05	1271 N	789	-0-	-482	-0-	41	1	748	2	N	-0-		40				

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142										
CAIN, BRANT GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 213058		COMPL. DATE 05/28/2005			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8975 - 10476			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3813 X	3628	-0-	-185	-0-	191 1	3389 2	N	44			84
01	3813 X	3743	-0-	-70	-0-	48 9	3540 2	N	6	6 8		84
02	3528 X	3528	-0-	-0-	-0-	196 7	3340 2	N	7	2 8		89
03	3751 X	3730	-0-	-21	-0-	180 8	3513 2	N	16	3 8		102
04	3630 X	2835	-0-	-795	-0-	199 1	2681 2	N	1	1 8		102
*05	3906 X	2864	-0-	-1042	-0-	153 1	2716 2	N	-0-			102
						148 1						
-----												
ALLEN		WELL #: 1		RRCID -> 213152		COMPL. DATE 06/01/2005			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9160 - 10399			
12	589 N	429	-0-	-160	-0-	87 1	340 2	Y	2	4 1		5
01	589 N	314	-0-	-275	-0-	2 9	251 2	Y	4	3 1		6
02	508 N	508	-0-	-0-	-0-	59 1	408 2	Y	-0-	6 1		-0-
03	686 N	686	-0-	-0-	-0-	4 9	543 2	Y	-0-			-0-
04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	100 1	552 2	Y	1			1
*05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	143 1	538 2	Y	1			2
						151 1						
						1 9						
						152 1						
						1 9						
-----												
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 213458		COMPL. DATE 08/21/2005			TOTAL DEPTH 10677 PERF. 8970 - 10364			
12	5053 X	4779	-0-	-274	-0-	248 1	4410 2	N	110	109 1		126
01	5053 X	4595	-0-	-458	-0-	121 9	4347 2	N	6	6 8		126
02	4424 X	4135	-0-	-289	-0-	241 1	3921 2	N	2	2 8		126
03	4898 X	4469	-0-	-429	-0-	7 9	4227 2	N	3	3 8		126
04	4740 X	3689	-0-	-1051	-0-	212 1	3490 2	N	-0-			126
*05	4774 X	3222	-0-	-1552	-0-	2 9	3056 2	N	-0-			126
						239 1						
						3 9						
						199 1						
						166 1						
-----												
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 8		RRCID -> 213709		COMPL. DATE 08/26/2005			TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9000 - 10464			
12	3751 X	3011	-0-	-740	-0-	214 1	2796 2	Y	1	1 8		-0-
01	3286 X	3159	-0-	-127	-0-	1 9	2925 2	Y	-0-			-0-
02	2940 X	2627	-0-	-313	-0-	234 1	2430 2	Y	1	1 8		-0-
03	3069 X	2892	-0-	-177	-0-	196 1	2675 2	Y	4	4 8		-0-
04	3060 X	2644	-0-	-416	-0-	1 9	2444 2	Y	2	1 8		1
*05	3162 X	3035	-0-	-127	-0-	213 1	2808 2	Y	4	4 8		1
						4 9						
-----												
WEDGEWORTH		WELL #: 1		RRCID -> 213918		COMPL. DATE 06/20/2005			TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9032 - 10407			
12	124 N	26	-0-	-98	-0-	5 1	21 2	Y	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-			Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)															
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142															
ALLEN WELL #: 3 RRCID -> 213940 COMPL. DATE 07/11/2005 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 8955 - 10358															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
*05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
CHEROKEE WATER COMPANY															
WELL #: 9 RRCID -> 214067 COMPL. DATE 08/20/2005 TOTAL DEPTH 10881 PERF. 9264 - 10739															
12		1519 N	1480	-0-	-39	-0-	105	1	1374	2	Y	1	1 8		-0-
								1							
01		1488 N	1410	-0-	-78	-0-	105	1	1305	2	Y	-0-			-0-
02		1288 N	1239	-0-	-49	-0-	93	1	1146	2	Y	-0-			-0-
03		1488 N	1336	-0-	-152	-0-	99	1	1237	2	Y	-0-			-0-
04		1350 N	1298	-0-	-52	-0-	97	1	1201	2	Y	-0-			-0-
*05		1364 N	1333	-0-	-31	-0-	98	1	1235	2	Y	-0-			-0-
-----															
CULLEN HEIRS															
WELL #: 1 RRCID -> 214216 COMPL. DATE 02/08/2005 TOTAL DEPTH 10589 PERF. 10364 - 10574															
12		899 N	524	-0-	-375	-0-	28	1	496	2	N	-0-			28
01		559 N	559	-0-	-0-	-0-	29	1	530	2	N	-0-			28
02		504 N	204	-0-	-300	-0-	10	1	194	2	N	-0-			28
03		527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-			28
04		540 N	-0-	-0-	-540	-0-					N	-0-			28
*05		217 N	-0-	-0-	-217	-0-					N	-0-			28
-----															
HUDSON															
WELL #: 2 RRCID -> 214355 COMPL. DATE 10/16/2009 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7466 - 10752															
12		4557 X	3753	-0-	-804	-0-	206	1	2951	2	Y	542	523 1	1 8	157
							596	9							
01		4557 X	3485	-0-	-1072	-0-	203	1	2750	2	Y	484	516 1	1 8	124
							532	9							
02		3528 X	2919	-0-	-609	-0-	170	1	2374	2	Y	341	357 1	6 8	102
							375	9							
03		3906 X	3440	-0-	-466	-0-	168	1	2828	2	Y	404	336 1	2 8	168
							444	9							
04		3780 X	3251	-0-	-529	-0-	196	1	2671	2	Y	349	356 1	2 8	159
							384	9							
*05		4055 X	4055	-0-	-0-	-0-	172	1	3063	2	Y	745	855 1	3 8	46
							820	9							
-----															
CAIN, FARON GAS UNIT															
WELL #: 6 RRCID -> 214707 COMPL. DATE 07/16/2005 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 8976 - 10399															
12		3596 X	3423	-0-	-173	-0-	182	1	3241	2	N	-0-			106
01		3596 X	2902	-0-	-694	-0-	152	1	2746	2	N	4	4 8		106
							4	9							
02		3304 X	2992	-0-	-312	-0-	153	1	2838	2	N	1	1 8		106
							1	9							
03		3627 X	3166	-0-	-461	-0-	170	1	2994	2	N	2	2 8		106
							2	9							
04		3480 X	1654	-0-	-1826	-0-	89	1	1565	2	N	-0-			106
*05		3410 X	2370	-0-	-1040	-0-	122	1	2248	2	N	-0-			106

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142										
WELCH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 214708		COMPL. DATE 08/04/2005			TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9094 - 10552			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1302 N	1192	-0-	-110	-0-	63 1	1128 2	N	1	1 8		32
01	1333 N	1291	-0-	-42	-0-	68 1	1222 2	N	1	1 8		32
02	1260 N	1226	-0-	-34	-0-	63 1	1162 2	N	1	1 8		32
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	72 1	1267 2	N	8			40
04	1260 N	1250	-0-	-10	-0-	67 1	1182 2	N	1	1 8		40
*05	1364 N	1070	-0-	-294	-0-	55 1	1015 2	N	-0-			40
-----												
GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 215804		COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 10575 PERF. 9432 - 10408			
12	4774 X	4541	-0-	-233	-0-	274 1	4261 2	Y	5	2 8		21
01	4681 X	4393	-0-	-288	-0-	257 1	4134 2	Y	2	2 8		21
02	4228 X	3988	-0-	-240	-0-	171 1	3811 2	Y	5			26
03	4681 X	4192	-0-	-489	-0-	173 1	4018 2	Y	1	1 8		26
04	4530 X	3877	-0-	-653	-0-	152 1	3724 2	Y	1	1 8		26
*05	4526 X	3858	-0-	-668	-0-	141 1	3715 2	Y	2	2 8		26
-----												
MCHANNEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 216984		COMPL. DATE 09/02/2005			TOTAL DEPTH 11044 PERF.10316 - 10906			
12	682 N	606	-0-	-76	-0-	51 1	555 2	N	-0-			47
01	620 N	385	-0-	-235	-0-	34 1	351 2	N	-0-			47
02	560 N	286	-0-	-274	-0-	27 1	256 2	N	3			50
03	620 N	283	-0-	-337	-0-	26 1	257 2	N	-0-			50
04	360 N	234	-0-	-126	-0-	22 1	212 2	N	-0-			50
*05	310 N	233	-0-	-77	-0-	23 1	210 2	N	-0-			50
-----												
MCHANNEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 7		RRCID -> 218253		COMPL. DATE 12/04/2005			TOTAL DEPTH 11010 PERF.10293 - 10882			
12	1457 N	1310	-0-	-147	-0-	111 1	1199 2	Y	-0-	37 1		-0-
01	1457 N	1264	-0-	-193	-0-	112 1	1152 2	Y	-0-			-0-
02	1260 N	1218	-0-	-42	-0-	114 1	1104 2	Y	-0-			-0-
03	1316 N	1316	-0-	-0-	-0-	121 1	1195 2	Y	-0-			-0-
04	1230 N	1132	-0-	-98	-0-	108 1	1024 2	Y	-0-			-0-
*05	1364 N	1209	-0-	-155	-0-	117 1	1091 2	Y	1	1 8		-0-
-----												
MCHANNEY GAS UNIT NO. 1		WELL #: 6		RRCID -> 218334		COMPL. DATE 11/12/2005			TOTAL DEPTH 10977 PERF.10238 - 10832			
12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	180 1	1942 2	Y	106	125 1		54
01	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	178 1	1837 2	Y	-0-			54
02	1820 N	1770	-0-	-50	-0-	166 1	1604 2	Y	-0-			54
03	2232 N	2139	-0-	-93	-0-	197 1	1942 2	Y	-0-			54
04	1950 N	1396	-0-	-554	-0-	133 1	1263 2	Y	-0-			54
*05	1953 N	1827	-0-	-126	-0-	178 1	1648 2	Y	1	1 8		54

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
SWEPSCO GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 219824		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 10685		PERF. 9100 - 10565			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2999 X	2999	-0-	-0-	-0-	155	1	2759	2	N	77		99
						85	9						
01	3162 X	2879	-0-	-283	-0-	151	1	2722	2	N	5	5 8	99
						6	9						
02	2856 X	2818	-0-	-38	-0-	144	1	2670	2	N	4	4 8	99
						4	9						
03	3162 X	2979	-0-	-183	-0-	160	1	2816	2	N	3	3 8	99
						3	9						
04	2910 X	2037	-0-	-873	-0-	110	1	1925	2	N	2	2 8	99
						2	9						
*05	3131 X	1257	-0-	-1874	-0-	65	1	1192	2	N	-0-		99
LOWRY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 219825		COMPL. DATE 03/22/2006		TOTAL DEPTH 10610		PERF. 9019 - 10458			
12	1426 N	1237	-0-	-189	-0-	66	1	1167	2	N	4	4 8	27
						4	9						
01	1333 N	1283	-0-	-50	-0-	67	1	1215	2	N	1	1 8	27
						1	9						
02	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	59	1	1089	2	N	1	1 8	27
						1	9						
03	1240 N	1155	-0-	-85	-0-	62	1	1089	2	N	4	3 8	28
						4	9						
04	1230 N	746	-0-	-484	-0-	40	1	698	2	N	7	1 8	34
						8	9						
*05	1271 N	680	-0-	-591	-0-	35	1	638	2	N	6	1 8	39
						7	9						
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 219828		COMPL. DATE 02/05/2006		TOTAL DEPTH 10678		PERF. 9057 - 10454			
12	1519 N	1259	-0-	-260	-0-	67	1	1192	2	N	-0-		54
						1	9						
01	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	70	1	1268	2	N	1	1 8	54
						1	9						
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	69	1	1272	2	N	55		109
						61	9						
03	1278 N	1278	-0-	-0-	-0-	67	1	1180	2	N	28	2 8	135
						31	9						
04	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	75	1	1311	2	N	24		159
						26	9						
*05	1550 N	1426	-0-	-124	-0-	74	1	1352	2	N	-0-		159
BONNER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 220192		COMPL. DATE 04/03/2006		TOTAL DEPTH 10595		PERF. 9016 - 10454			
12	5611 X	5227	-0-	-384	-0-	278	1	4949	2	N	-0-		97
						275	1	4955	2	N	5	2 8	100
						6	9						
02	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	247	1	4572	2	N	20	1 8	119
						22	9						
03	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	284	1	5022	2	N	25	2 8	142
						28	9						
04	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	227	1	3992	2	N	5		147
						6	9						
*05	4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	207	1	3792	2	N	7		154
						8	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142												
CULLEN HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 220313 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10360 - 10578												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	921 N	921	-0-	-0-	-0-	49	1	872	2	N	-0-	50
01	717 N	717	-0-	-0-	-0-	38	1	679	2	N	-0-	50
02	728 N	465	-0-	-263	-0-	24	1	441	2	N	-0-	50
03	930 N	250	-0-	-680	-0-	13	1	230	2	N	6 1 8	55
						7	9					
04	690 N	227	-0-	-463	-0-	12	1	215	2	N	-0-	55
*05	527 N	195	-0-	-332	-0-	10	1	185	2	N	-0-	55
RICHARDSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 220636 COMPL. DATE 01/08/2006 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9062 - 10533												
12	1798 N	1615	-0-	-183	-0-	86	1	1526	2	Y	3	28
						3	9					
01	1674 N	1523	-0-	-151	-0-	78	1	1402	2	Y	39 4 8	63
						43	9					
02	INC G-10	1287	-0-	1287	1287	65	1	1199	2	Y	21 60 1 3 8	21
						23	9					
03	INC G-10	1395	-0-	1395	2682	75	1	1318	2	Y	2 2 8	21
						2	9					
04	3000 N	1034	-0-	-1966	716	55	1	973	2	Y	5 2 8	24
						6	9					
*05	1507 N	791	-0-	-716	-0-	41	1	750	2	Y	-0-	24
STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221741 COMPL. DATE 04/28/2006 TOTAL DEPTH 10618 PERF. 8953 - 10390												
12	3038 X	2745	-0-	-293	-0-	146	1	2599	2	N	-0-	27
01	3038 X	2760	-0-	-278	-0-	145	1	2604	2	N	10	37
						11	9					
02	2744 X	2420	-0-	-324	-0-	123	1	2280	2	N	15	52
						17	9					
03	2945 X	2685	-0-	-260	-0-	143	1	2525	2	N	15	67
						17	9					
04	2850 X	2112	-0-	-738	-0-	114	1	1992	2	N	5	72
						6	9					
*05	2759 X	1698	-0-	-1061	-0-	87	1	1600	2	N	10	82
						11	9					
GARRETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 221745 COMPL. DATE 05/18/2006 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 8972 - 10358												
12	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	186	1	3307	2	N	30	107
						33	9					
01	3410 X	3304	-0-	-106	-0-	173	1	3121	2	N	9 4 8	112
						10	9					
02	3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	167	1	3091	2	N	5 81 1 4 8	32
						6	9					
03	3534 X	3511	-0-	-23	-0-	188	1	3317	2	N	5 5 8	32
						6	9					
04	3420 X	3036	-0-	-384	-0-	163	1	2862	2	N	10 5 8	37
						11	9					
*05	3627 X	2888	-0-	-739	-0-	149	1	2739	2	N	-0-	37

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142													
GLADNEY GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 223736 COMPL. DATE 11/09/2006 TOTAL DEPTH 10626 PERF. 9108 - 10437													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	5270 X	4869	-0-	-401	-0-	293	1	4556	2	N	18	2 8	49
01	5177 X	4819	-0-	-358	-0-	20	9	4536	2	N	1	1 8	49
02	4508 X	4364	-0-	-144	-0-	1	9	4176	2	N	1	1 8	49
03	4991 X	4596	-0-	-395	-0-	187	1	4405	2	N	1	1 8	49
04	4830 X	4468	-0-	-362	-0-	190	1	4273	2	N	19	1 8	67
*05	4867 X	4402	-0-	-465	-0-	174	1	4240	2	N	1	1 8	67
						21	9						
						161	1						
						1	9						
-----													
LOFTIS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223741 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9008 - 10481													
12	4123 X	3560	-0-	-563	-0-	226	1	3334	2	N	-0-		162
01	4123 X	3643	-0-	-480	-0-	231	1	3409	2	N	3	3 8	162
02	3444 X	3157	-0-	-287	-0-	3	9	2957	2	N	6	2 8	166
03	3813 X	3640	-0-	-173	-0-	193	1	3309	2	N	86	196 1 2 8	54
04	3600 X	3101	-0-	-499	-0-	7	9	2838	2	N	27	1 8	80
*05	3658 X	3242	-0-	-416	-0-	233	1	3026	2	N	-0-		80
						30	9						
						216	1						
-----													
HOLLOWAY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 224170 COMPL. DATE 11/25/2006 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9198 - 10672													
12	1829 N	1746	-0-	-83	-0-	93	1	1653	2	Y	-0-		20
01	1891 N	1833	-0-	-58	-0-	96	1	1737	2	Y	-0-		20
02	1680 N	1661	-0-	-19	-0-	85	1	1576	2	Y	-0-		20
03	1751 N	1751	-0-	-0-	-0-	94	1	1657	2	Y	-0-		20
04	1770 N	1385	-0-	-385	-0-	75	1	1310	2	Y	-0-		20
*05	1829 N	1128	-0-	-701	-0-	58	1	1070	2	Y	-0-		20
-----													
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 224209 COMPL. DATE 10/21/2006 TOTAL DEPTH 10597 PERF. 8966 - 10409													
12	4867 X	4195	-0-	-672	-0-	223	1	3972	2	N	-0-		112
01	4867 X	4092	-0-	-775	-0-	215	1	3874	2	N	3	3 8	112
02	4144 X	3829	-0-	-315	-0-	3	9	3631	2	N	2	2 8	112
03	4526 X	4229	-0-	-297	-0-	196	1	4000	2	N	2	2 8	112
04	4140 X	3789	-0-	-351	-0-	227	1	3584	2	N	1	1 8	112
*05	4247 X	3577	-0-	-670	-0-	204	1	3392	2	N	-0-		112
						1	9						
						185	1						
-----													
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224418 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 8926 - 10409													
12	2699 X	2699	-0-	-0-	-0-	143	1	2545	2	N	10		129
01	2704 X	2704	-0-	-0-	-0-	11	9	2555	2	N	6	6 8	129
02	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	142	1	2415	2	N	9	4 8	134
03	2866 N	2866	-0-	-0-	-0-	130	1	2689	2	N	23	5 8	152
04	2555 N	2555	-0-	-0-	-0-	10	9	2412	2	N	5	5 8	152
*05	2496 N	2496	-0-	-0-	-0-	152	1	2367	2	N	-0-		152
						25	9						
						137	1						
						6	9						
						129	1						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142													
MARTIN GU1		WELL #: 1		RRCID -> 226453		COMPL. DATE 02/13/2007				TOTAL DEPTH 10905 PERF.10518 - 10830					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12	2015 X	1091	-0-	-924	-0-	50 1	1040 2	Y	1	1	1	8			32
01	2015 X	716	-0-	-1299	-0-	34 1	681 2	Y	1	1	1	8			32
02	1456 N	1073	-0-	-383	-0-	54 1	1018 2	Y	1	1	1	8			32
03	1085 N	891	-0-	-194	-0-	29 1	860 2	Y	2	2	2	8			32
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	42 1	804 2	Y	3	3	3	8			32
*05	1178 N	523	-0-	-655	-0-	25 1	497 2	Y	1	1	1	8			32
-----															
WILSON GU1		WELL #: 1		RRCID -> 226455		COMPL. DATE 11/29/2006				TOTAL DEPTH 10977 PERF.10526 - 10856					
12	1581 N	1567	-0-	-14	-0-	72 1	1495 2	N	-0-						98
01	1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	76 1	1511 2	N	1	1	1	8			98
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	76 1	1425 2	N	-0-						98
03	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	57 1	1696 2	N	2	2	2	8			98
04	1579 N	1579	-0-	-0-	-0-	78 1	1500 2	N	1	1	1	8			98
*05	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	87 1	1720 2	N	2	2	2	8			98
-----															
NOLEN GU1		WELL #: 1		RRCID -> 226680		COMPL. DATE 12/25/2006				TOTAL DEPTH 10980 PERF.10541 - 10894					
12	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	96 1	2003 2	N	1	1	1	8			28
01	2914 N	2160	-0-	-754	-0-	103 1	2057 2	N	-0-						28
02	2268 N	1149	-0-	-1119	-0-	58 1	1089 2	N	2	2	2	8			28
03	2108 N	1455	-0-	-653	-0-	47 1	1408 2	N	-0-						28
04	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	108 1	2087 2	N	-0-						28
*05	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	79 1	1562 2	N	1	1	1	8			28
-----															
CRIM GU		WELL #: 1		RRCID -> 227342		COMPL. DATE 01/12/2007				TOTAL DEPTH 10960 PERF.10536 - 10808					
12	341 N	256	-0-	-85	-0-	68 1	188 2	Y	-0-						14
01	248 N	179	-0-	-69	-0-	35 1	144 2	Y	-0-						14
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	37 1	132 2	Y	1	1	1	8			14
03	248 N	129	-0-	-119	-0-	33 1	96 2	Y	-0-						14
04	180 N	122	-0-	-58	-0-	33 1	89 2	Y	-0-						14
*05	186 N	150	-0-	-36	-0-	40 1	110 2	Y	-0-						14
-----															
GRAY GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 227753		COMPL. DATE 11/08/2008				TOTAL DEPTH 10990 PERF. 7550 - 10688					
12	4818 X	4818	-0-	-0-	-0-	370 1	4349 2	N	90	152	1	1	8		29
01	4414 X	4414	-0-	-0-	-0-	320 1	4048 2	N	42	1	1	8			70
02	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	225 1	2720 2	N	60	3	3	8			127
03	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	290 1	3472 2	N	134	75	1	2	8		184
04	2760 X	1602	-0-	-1158	-0-	136 1	1437 2	N	26	158	1				52
*05	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	349 1	3871 2	N	29	1	1	8			80



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK					
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142												
MORGAN ESTATE GU		WELL #: 2		RRCID -> 227779		COMPL. DATE 12/13/2006			TOTAL DEPTH 11010 PERF.10650 - 70800					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

GALLOWAY GU		WELL #: 1		RRCID -> 227868		COMPL. DATE 02/10/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10551 - 10894					
12	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	96	1	2005	2	N	-0-			150
01	2542 N	1906	-0-	-636	-0-	91	1	1815	2	N	-0-			150
02	1820 N	1639	-0-	-181	-0-	83	1	1555	2	N	1	1 8		150
						1	9							
03	2108 N	1838	-0-	-270	-0-	59	1	1779	2	N	-0-			150
04	1830 N	1720	-0-	-110	-0-	85	1	1635	2	N	-0-			150
*05	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	93	1	1822	2	N	1	1 8		150
						1	9							

COLE		WELL #: 1		RRCID -> 228131		COMPL. DATE 11/13/2007			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9354 - 10843					
12	3007 X	2239	-0-	-768	-0-	103	1	2135	2	Y	1	1 8		23
						1	9							
01	3782 X	1911	-0-	-1871	-0-	91	1	1819	2	Y	1	1 8		23
						1	9							
02	3416 X	3025	-0-	-391	-0-	152	1	2872	2	Y	1	1 8		23
						1	9							
03	3782 X	3269	-0-	-513	-0-	105	1	3151	2	Y	12	2 8		33
						13	9							
04	3510 X	3283	-0-	-227	-0-	161	1	3121	2	Y	1	1 8		33
						1	9							
*05	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	165	1	3236	2	Y	2	2 8		33
						2	9							

HUFF, G. J. GU		WELL #: 3		RRCID -> 228916		COMPL. DATE 04/27/2012			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 7608 - 10936					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	27	19 1		8
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	8 1		-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

REDWINE		WELL #: 3		RRCID -> 229147		COMPL. DATE 04/23/2007			TOTAL DEPTH 10980 PERF.10569 - 10783					
12	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	307	1	3612	2	N	4			37
						4	9							
01	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	260	1	3295	2	N	92			129
						101	9							
02	3541 X	3541	-0-	-0-	-0-	268	1	3237	2	N	33	135 1		27
						36	9							
03	3906 X	3804	-0-	-102	-0-	293	1	3510	2	N	1	1 8		27
						1	9							
04	4018 X	4018	-0-	-0-	-0-	348	1	3670	2	N	-0-			27
*05	3906 X	3473	-0-	-433	-0-	287	1	3186	2	N	-0-			27

-----														
OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142										
GALLOWAY GU		WELL #:		2	RRCID -> 229181				COMPL. DATE 06/14/2007			TOTAL DEPTH 11012 PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* PERF. CODE	EOM BALANCE	
12	01	2158 N 1953 N	2158 1854	-0- -0-	-0- -99	-0- -0-	99 88	1 1	2059 1765	2 2	N N	-0- 1	115 115	
02	03	1565 N 2170 N	1565 1645	-0- -0-	-0- -525	-0- -0-	79 53	1 1	1486 1592	2 2	N N	-0- -0-	115 115	
04	*05	1800 N 1866 N	1737 1866	-0- -0-	-63 -0-	-0- -0-	85 90	1 1	1652 1776	2 2	N N	-0- -0-	115 115	
-----														
WILSON GU1		WELL #:		2	RRCID -> 229183				COMPL. DATE 06/15/2007			TOTAL DEPTH 10990 PERF. N/A		
12	01	2604 X 2635 X	2180 2187	-0- -0-	-424 -448	-0- -0-	100 104	1 1	2079 2082	2 2	Y Y	1 1	19 19	
02	03	2380 X 2635 X	1729 2309	-0- -0-	-651 -326	-0- -0-	87 74	1 1	1642 2234	2 2	Y Y	-0- 1	19 19	
04	*05	2437 X 2219 X	2437 2219	-0- -0-	-0- -0-	-0- -0-	120 107	1 1	2317 2110	2 2	Y Y	-0- 2	19 19	
-----														
FARLEY, CAL BOYS RANCH		WELL #:		1	RRCID -> 230216				COMPL. DATE 02/16/2007			TOTAL DEPTH 10606 PERF. 9104 - 10412		
12	01	4212 X 3937 X	4212 3907	-0- -0-	-0- -30	-0- -0-	530 44	1 9	3638 3368	2 2	N N	40 20	26 45	
02	03	3556 X 4092 X	3397 3944	-0- -0-	-159 -148	-0- -0-	463 512	1 1	2908 3415	2 2	N N	24 15	64 77	
04	*05	3960 X 4092 X	2533 2687	-0- -0-	-1427 -1405	-0- -0-	136 137	1 1	2380 2516	2 2	N N	15 31	92 119	
-----														
SWEPSCO GAS UNIT		WELL #:		12	RRCID -> 230224				COMPL. DATE 06/27/2007			TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9060 - 10514		
12	01	2635 N 2635 N	2635 2345	-0- -0-	-0- -290	-0- -0-	140 123	1 1	2495 2214	2 2	N N	-0- 7	97 97	
02	03	2436 N 2635 N	2210 2589	-0- -0-	-226 -46	-0- -0-	113 137	1 1	2095 2421	2 2	N N	2 28	97 120	
04	*05	2388 N 2449 N	2388 1698	-0- -0-	-0- -751	-0- -0-	129 88	1 1	2255 1610	2 2	N N	4 -0-	120 120	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142										
MIMS GU		WELL #: 1		RRCID -> 230575		COMPL. DATE 03/04/2007		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10164 - 10781				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1271 N	598	-0-	-673	-0-	159	1	439	2	Y	-0-	15
01	3100 N	3563	-0-	463	463	688	1	2857	2	Y	16	31
02	2800 N	2571	-0-	-229	234	18	9	1971	2	Y	35	66
03	2724 N	2490	-0-	-234	-0-	561	1	1851	2	Y	-0-	66
04	2490 X	2103	-0-	-387	-0-	39	9	1540	2	Y	-0-	66
*05	2573 X	2298	-0-	-275	-0-	639	1	1684	2	Y	-0-	66
12	1829 X	1603	-0-	-226	-0-	614	1	1150	2	N	53	80
01	1922 X	550	-0-	-1372	-0-	395	1	22	9	N	20	100
02	1680 N	393	-0-	-1287	-0-	58	9	393	2	N	-0-	100
03	1612 N	780	-0-	-832	-0-	528	2	57	9	N	52	135
04	540 N	497	-0-	-43	-0-	723	2	39	9	N	35	170
*05	624 N	624	-0-	-0-	-0-	458	2	624	2	N	-0-	170
12	3937 X	3068	-0-	-869	-0-	669	1	2399	2	Y	-0-	15
01	3658 X	2958	-0-	-700	-0-	669	1	2288	2	Y	1	15
02	3192 X	2977	-0-	-215	-0-	1	9	2370	2	Y	1	15
03	3534 X	2987	-0-	-547	-0-	606	1	2317	2	Y	1	15
04	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	1	9	2691	2	Y	1	15
*05	3286 X	2893	-0-	-393	-0-	669	1	2221	2	Y	3	15
12	2490 N	2490	-0-	-0-	-0-	555	1	1935	2	N	-0-	65
01	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	480	1	1577	2	N	-0-	65
02	2464 N	1830	-0-	-634	-0-	521	1	1292	2	N	15	80
03	2480 N	2282	-0-	-198	-0-	17	9	1656	2	N	-0-	80
04	1980 N	1664	-0-	-316	-0-	626	1	1175	2	N	-0-	80
*05	2015 N	1380	-0-	-635	-0-	489	1	893	2	N	-0-	80
12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	139	1	2472	2	N	1	120
01	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	1	9	2574	2	N	3	30
02	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	143	1	2038	2	N	-0-	30
03	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	3	9	2443	2	N	1	30
04	1969 N	1969	-0-	-0-	-0-	110	1	1863	2	N	-0-	30
*05	2294 N	2294	-0-	-0-	-0-	138	1	2170	2	N	5	35





OAK HILL (COTTON VALLEY)												CNTY: RUSK									
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED												CAPACITY									
SABINE OIL & GAS LLC												//CONT.// 742142									
CANNON, T. P. GU												WELL #: 3		RRCID -> 232838		COMPL. DATE 06/27/2007		TOTAL DEPTH 10900		PERF.10531 - 10768	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM							
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE							
								CODE	CODE			CODE	CODE								
12		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-		258	1	N	-0-			28							
01		1236 N	1236	-0-	-0-	-0-		289	1	N	-0-			28							
02		1232 N	1231	-0-	-1	-0-		324	1	N	94			122							
								103	9												
03		1147 N	1066	-0-	-81	-0-		292	1	N	-0-			122							
04		1200 N	1134	-0-	-66	-0-		333	1	N	1	1	8	122							
								1	9												
*05		1364 N	948	-0-	-416	-0-		335	1	N	-0-			122							
-----																					
HUFF, G. J. GU												WELL #: 5		RRCID -> 232948		COMPL. DATE 08/08/2007		TOTAL DEPTH 11093		PERF.10644 - 10852	
12		2635 X	2565	-0-	-70	-0-		2315	2	N	227	189	1	78							
01		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-		3225	2	N	-0-			78							
02		2856 X	2777	-0-	-79	-0-		2777	2	N	-0-			78							
03		3162 X	2662	-0-	-500	-0-		2598	2	N	58	2	8	134							
04		3120 X	2680	-0-	-440	-0-		2679	2	N	1	1	8	134							
								1	9												
*05		3224 X	1863	-0-	-1361	-0-		1863	2	N	-0-			134							
-----																					
HUFF, G. J. GU												WELL #: 6		RRCID -> 232993		COMPL. DATE 09/14/2007		TOTAL DEPTH 11034		PERF.10682 - 10885	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1	1	8	-0-							
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
*05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-							
-----																					
RESCH GAS UNIT												WELL #: 301		RRCID -> 233736		COMPL. DATE 06/19/2008		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9022 - 10498	
12		3007 X	1997	-0-	-1010	-0-		279	1	N	-0-			30							
01		2604 X	1896	-0-	-708	-0-		279	1	N	-0-			30							
02		2352 X	1663	-0-	-689	-0-		252	1	N	-0-			30							
03		1984 N	1886	-0-	-98	-0-		279	1	N	1	1	8	30							
								1	9												
04		1830 N	1685	-0-	-145	-0-		270	1	N	11			41							
								12	9												
*05		1829 N	1719	-0-	-110	-0-		279	1	N	-0-			41							
-----																					
WILSON GU1												WELL #: 3		RRCID -> 234193		COMPL. DATE 07/15/2007		TOTAL DEPTH 11050		PERF.10604 - 10897	
12		2790 X	2220	-0-	-570	-0-		102	1	N	1	1	8	25							
								1	9												
01		2790 X	2029	-0-	-761	-0-		97	1	N	1	1	8	25							
								1	9												
02		2520 X	1932	-0-	-588	-0-		97	1	N	-0-			25							
03		2495 X	2495	-0-	-0-	-0-		80	1	N	-0-			25							
04		2280 X	2152	-0-	-128	-0-		106	1	N	-0-			25							
*05		2360 X	2360	-0-	-0-	-0-		114	1	N	1	1	8	25							
								1	9												

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142  
 GRIFFITH, MARIE GU WELL #: 1 RRCID -> 234288 COMPL. DATE 05/05/2007 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10220 - 10514

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3348 X	2827	-0-	-521	-0-	881 1	1944 2	N	2		59
01	3348 X	2291	-0-	-1057	-0-	911 1	1380 2	N	-0-		59
02	3024 X	2761	-0-	-263	-0-	790 1	1970 2	N	1		60
03	3131 X	2415	-0-	-716	-0-	888 1	1525 2	N	2		62
04	3219 X	3219	-0-	-0-	-0-	900 1	2297 2	N	20		82
*05	3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	930 1	2456 2	N	62		144

WELCH GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 234589 COMPL. DATE 12/13/2007 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9074 - 10502

12	3596 X	3181	-0-	-415	-0-	169 1	3011 2	N	1	1 8	50
01	3565 X	3299	-0-	-266	-0-	173 1	3125 2	N	1	1 8	50
02	3047 X	3047	-0-	-0-	-0-	155 1	2870 2	N	20	1 8	69
03	3348 X	3347	-0-	-1	-0-	178 1	3147 2	N	20	2 8	87
04	3180 X	2567	-0-	-613	-0-	138 1	2421 2	N	7		94
*05	3379 X	2714	-0-	-665	-0-	140 1	2570 2	N	4	1 8	97

DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 234593 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9032 - 10482

12	3751 X	3423	-0-	-328	-0-	177 1	3144 2	N	93		160
01	3720 X	3397	-0-	-323	-0-	178 1	3205 2	N	13	6 8	167
02	3360 X	3134	-0-	-226	-0-	161 1	2971 2	N	2	2 8	167
03	3720 X	3521	-0-	-199	-0-	189 1	3330 2	N	2	2 8	167
04	3300 X	1916	-0-	-1384	-0-	100 1	1753 2	N	57	185 1 2 8	37
*05	3472 X	966	-0-	-2506	-0-	50 1	916 2	N	-0-		37

YOUNG, THELMA WELL #: 1 RRCID -> 234594 COMPL. DATE 11/15/2007 TOTAL DEPTH 10712 PERF. 9146 - 10590

12	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	98 1	1739 2	N	15	1 8	94
01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	98 1	1765 2	N	2	1 8	95
02	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	98 1	1815 2	N	1	1 8	95
03	2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	115 1	2036 2	N	1	1 8	95
04	1800 N	1781	-0-	-19	-0-	96 1	1685 2	N	-0-		95
*05	2108 N	1684	-0-	-424	-0-	87 1	1596 2	N	1	1 8	95

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142  
 GRAY GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 234762 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10568 - 10782

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	303 1	74 9	3560 2	N	67			117
01	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	320 1		4050 2	N	-0-	70 1		47
02	3080 X	2533	-0-	-547	-0-	193 1		2337 2	N	3	3 8		47
03	3937 X	3334	-0-	-603	-0-	256 1	3 9	3067 2	N	10	1 8		56
04	4230 X	3217	-0-	-1013	-0-	272 1	11 9	2871 2	N	67	2 8		121
*05	4371 X	3191	-0-	-1180	-0-	264 1	74 9	2926 2	N	1	89 1	1 8	32
						1 9							

STRONG WELL #: 1 RRCID -> 234768 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10669 - 10900

12	4236 X	4236	-0-	-0-	-0-	523 1	1 9	3712 2	Y	1	1 8		-0-
01	4590 X	4590	-0-	-0-	-0-	577 1	1 9	4012 2	Y	1	1 8		-0-
02	4424 X	1815	-0-	-2609	-0-	245 1	6 9	1564 2	Y	5	5 8		-0-
03	10909 X	10909	-0-	-0-	-0-	1395 1	10 9	9504 2	Y	9	3 8		6
04	10585 X	10585	-0-	-0-	-0-	1340 1	3 9	9242 2	Y	3	1 8		8
*05	10798 X	10798	-0-	-0-	-0-	1399 1	2 9	9397 2	Y	2	2 8		8

GARRETT GU WELL #: 2 RRCID -> 235228 COMPL. DATE 11/19/2007 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10784

12	1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	298 1	3 9	1037 2	N	3	1 8		40
01	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	263 1	9 9	865 2	N	8	1 8		47
02	644 N	569	-0-	-75	-0-	151 1	44 9	374 2	N	40	2 8		85
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	294 1		778 2	N	-0-			85
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	270 1		648 2	N	-0-			85
*05	620 N	553	-0-	-67	-0-	195 1		358 2	N	-0-			85

GIBSON GU1 WELL #: 2 RRCID -> 235234 COMPL. DATE 10/05/2007 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10520 - 10837

12	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	626 1	2 9	2127 2	N	2	2 8		153
01	3016 X	3016	-0-	-0-	-0-	678 1	3 9	2335 2	N	3	3 8		153
02	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	784 1	1 9	2058 2	N	1	1 8		153
03	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	827 1	1 9	1968 2	N	1	1 8		153
04	2910 X	2561	-0-	-349	-0-	835 1	1 9	1725 2	N	1	1 8		153
*05	3162 X	2739	-0-	-423	-0-	868 1	1 9	1870 2	N	1	1 8		153



-----														
OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC			//CONT.// 742142											
LEDCO			WELL #: 1		RRCID -> 235943			COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 11078 PERF.10586 - 10943			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		3379 X	3060	-0-	-319	-0-	140	1	2920	2	N	-0-		160
01		3131 X	2851	-0-	-280	-0-	136	1	2715	2	N	-0-		160
02		2884 X	2384	-0-	-500	-0-	120	1	2262	2	N	2	2 8	160
03		3193 X	2836	-0-	-357	-0-	91	1	2744	2	N	1	1 8	160
04		3090 X	2729	-0-	-361	-0-	134	1	2595	2	N	-0-		160
*05		3069 X	2993	-0-	-76	-0-	145	1	2847	2	N	1	1 8	160
							1	9						
-----														
CHILDRESS, R. C.			WELL #: 1		RRCID -> 236014			COMPL. DATE 12/04/2007			TOTAL DEPTH 11033 PERF.10573 - 10888			
-----														
12		1550 N	1470	-0-	-80	-0-	67	1	1403	2	N	-0-		34
01		1705 N	1339	-0-	-366	-0-	64	1	1274	2	N	1	1 8	34
02		1428 N	940	-0-	-488	-0-	47	1	892	2	N	1	1 8	34
03		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	51	1	1530	2	N	1	1 8	34
04		1290 N	1277	-0-	-13	-0-	63	1	1214	2	N	-0-		34
*05		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	74	1	1449	2	N	-0-		34
							1	9						
-----														
SWEPCO GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 236395			COMPL. DATE 01/18/2008			TOTAL DEPTH 10738 PERF. 9086 - 10536			
-----														
12		3875 X	3507	-0-	-368	-0-	187	1	3320	2	N	-0-		26
01		3782 X	3589	-0-	-193	-0-	188	1	3391	2	N	9	4 8	31
02		3472 X	3472	-0-	-0-	-0-	177	1	3273	2	N	20	5 8	46
03		3675 X	3675	-0-	-0-	-0-	197	1	3474	2	N	4	4 8	46
04		3626 X	3626	-0-	-0-	-0-	194	1	3413	2	N	17	2 8	61
*05		3844 X	3757	-0-	-87	-0-	192	1	3532	2	N	30		91
							33	9						
-----														
LOWRY GAS UNIT			WELL #: 4		RRCID -> 236625			COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 10585 PERF. 8968 - 10402			
-----														
12		3286 X	3192	-0-	-94	-0-	170	1	3020	2	N	2	2 8	34
01		3286 X	2998	-0-	-288	-0-	157	1	2833	2	N	7	1 8	40
02		2968 X	2811	-0-	-157	-0-	143	1	2640	2	N	25	1 8	64
03		3193 X	2943	-0-	-250	-0-	157	1	2763	2	N	21	1 8	84
04		3090 X	2578	-0-	-512	-0-	138	1	2431	2	N	8		92
*05		3193 X	2809	-0-	-384	-0-	144	1	2652	2	N	12		104
							13	9						

-----														
OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC			//CONT.// 742142											
WALDRON, M.L. GU #1			WELL #: 9		RRCID -> 236626			COMPL. DATE 12/20/2007			TOTAL DEPTH 10450 PERF. 8998 - 10286			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	3875 X	3514	-0-	-361	-0-	187	1	3327	2	N	-0-			117
01	3658 X	3544	-0-	-114	-0-	186	1	3349	2	N	8	8	8	117
02	3425 X	3425	-0-	-0-	-0-	175	1	3247	2	N	3	1	8	119
03	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	200	1	3534	2	N	17	2	8	134
04	3510 X	3168	-0-	-342	-0-	171	1	2997	2	N	-0-			134
*05	3782 X	2999	-0-	-783	-0-	155	1	2844	2	N	-0-			134
-----														
LOFTIS GAS UNIT			WELL #: 3		RRCID -> 237268			COMPL. DATE 12/15/2007			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8996 - 10468			
12	3756 X	3756	-0-	-0-	-0-	239	1	3517	2	N	-0-			110
01	3693 X	3693	-0-	-0-	-0-	234	1	3456	2	N	3	3	8	110
02	3701 X	3701	-0-	-0-	-0-	227	1	3473	2	N	1	1	8	110
03	3751 X	3445	-0-	-306	-0-	229	1	3209	2	N	6	2	8	114
04	3630 X	2858	-0-	-772	-0-	217	1	2641	2	N	-0-			114
*05	4092 X	3749	-0-	-343	-0-	249	1	3483	2	N	15			129
-----														
WILSON GU1			WELL #: 5		RRCID -> 237342			COMPL. DATE 03/27/2008			TOTAL DEPTH 10990 PERF.10574 - 10888			
12	2201 N	1705	-0-	-496	-0-	78	1	1627	2	N	-0-			100
01	1953 N	1539	-0-	-414	-0-	73	1	1466	2	N	-0-			100
02	1680 N	1431	-0-	-249	-0-	72	1	1359	2	N	-0-			100
03	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	66	1	1990	2	N	-0-			100
04	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	99	1	1910	2	N	-0-			100
*05	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	121	1	2380	2	N	2	2	8	100
-----														
COLE			WELL #: 3		RRCID -> 237350			COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 10935 PERF. 9250 - 10806			
12	1922 N	1433	-0-	-489	-0-	66	1	1366	2	Y	1	1	8	13
01	1705 N	1528	-0-	-177	-0-	73	1	1454	2	Y	1	1	8	13
02	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	73	1	1371	2	Y	1	1	8	13
03	1426 N	1420	-0-	-6	-0-	46	1	1372	2	Y	2	2	8	13
04	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	76	1	1475	2	Y	1	1	8	13
*05	1612 N	1419	-0-	-193	-0-	69	1	1348	2	Y	2	2	8	13
-----														
CAIN, FARON GAS UNIT			WELL #: 12		RRCID -> 237356			COMPL. DATE 03/05/2008			TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9024 - 10478			
12	3224 X	3015	-0-	-209	-0-	160	1	2855	2	N	-0-			49
01	3224 X	2922	-0-	-302	-0-	153	1	2761	2	N	7	7	8	49
02	2912 X	2571	-0-	-341	-0-	132	1	2438	2	N	1	1	8	49
03	3131 X	2643	-0-	-488	-0-	139	1	2463	2	N	37	2	8	84
04	3000 X	2041	-0-	-959	-0-	107	1	1872	2	N	56	1	8	139
*05	3007 X	1739	-0-	-1268	-0-	89	1	1638	2	N	11			150
-----														

-----															
OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC			//CONT.// 742142												
BONNER GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 237374			COMPL. DATE 04/07/2008			TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9065 - 10388				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		2480 X	2270	-0-	-210	-0-	121	1	2147	2	N	2	2	8	50
							2	9							
01		2480 X	2246	-0-	-234	-0-	118	1	2126	2	N	2	2	8	50
							2	9							
02		2240 X	2091	-0-	-149	-0-	107	1	1977	2	N	6	1	8	55
							7	9							
03		2294 X	2270	-0-	-24	-0-	121	1	2130	2	N	17	3	8	69
							19	9							
04		2190 X	1525	-0-	-665	-0-	82	1	1434	2	N	8			77
							9	9							
*05		2325 X	1512	-0-	-813	-0-	78	1	1430	2	N	4	1	8	80
							4	9							
-----															
WILSON GUL			WELL #: 4		RRCID -> 237383			COMPL. DATE 04/26/2008			TOTAL DEPTH 10985 PERF.10538 - 10848				
12		1767 N	1522	-0-	-245	-0-	70	1	1452	2	N	-0-			32
							61	1	1216	2	N	-0-			32
01		1550 N	1277	-0-	-273	-0-	60	1	1126	2	N	-0-			32
							47	1	1421	2	N	-0-			32
02		1260 N	1186	-0-	-74	-0-	72	1	1396	2	N	-0-			32
							72	1	1406	2	N	-0-			32
03		1519 N	1468	-0-	-51	-0-									
04		1468 N	1468	-0-	-0-	-0-									
*05		1478 N	1478	-0-	-0-	-0-									
-----															
MORGAN ESTATE GU			WELL #: 3		RRCID -> 237390			COMPL. DATE 05/08/2008			TOTAL DEPTH 10967 PERF.10738 - 10952				
12		2294 N	1707	-0-	-587	-0-	1707	2			N	-0-			100
							2073	2			N	-0-			100
01		2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	1720	2			N	-0-			100
							1952	2			N	-0-			100
02		1848 N	1720	-0-	-128	-0-	1847	2			N	-0-			100
							1878	2			N	-0-			100
03		1952 N	1952	-0-	-0-	-0-									
04		2010 N	1847	-0-	-163	-0-									
*05		1891 N	1878	-0-	-13	-0-									
-----															
GLADNEY GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 237412			COMPL. DATE 05/05/2008			TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9204 - 10404				
12		6913 X	6508	-0-	-405	-0-	667	1	5838	2	N	3	1	8	64
							3	9							
01		6758 X	6519	-0-	-239	-0-	758	1	5739	2	N	20	69	1	2 8 13
							22	9							
02		5880 X	5736	-0-	-144	-0-	630	1	5105	2	N	1	1	8	13
							1	9							
03		6510 X	6212	-0-	-298	-0-	599	1	5611	2	N	2	2	8	13
							2	9							
04		6300 X	5590	-0-	-710	-0-	537	1	5053	2	N	-0-			13
*05		6510 X	5757	-0-	-753	-0-	558	1	5198	2	N	1	1	8	13
							1	9							
-----															
SHELTON			WELL #: 4		RRCID -> 237419			COMPL. DATE 04/24/2008			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9046 - 10404				
12		6820 X	6066	-0-	-754	-0-	417	1	5647	2	N	2	2	8	121
							2	9							
01		6913 X	6723	-0-	-190	-0-	477	1	6245	2	N	1	1	8	121
							1	9							
02		6244 X	5593	-0-	-651	-0-	377	1	5212	2	N	4	4	8	121
							4	9							
03		6913 X	5958	-0-	-955	-0-	394	1	5562	2	N	2	2	8	121
							2	9							
04		6510 X	5742	-0-	-768	-0-	379	1	5363	2	N	-0-			121
*05		6727 X	5788	-0-	-939	-0-	391	1	5389	2	N	7	7	8	121
							8	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142											
COLE		WELL #: 2		RRCID -> 237904		COMPL. DATE 10/17/2007				TOTAL DEPTH 11200 PERF.10743 - 11074			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	86	1	1790	2	Y	1	1 8	16
01	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	75	1	1495	2	Y	1	1 8	16
02	1344 N	1312	-0-	-32	-0-	66	1	1245	2	Y	1	1 8	16
03	1891 N	1462	-0-	-429	-0-	47	1	1413	2	Y	2	2 8	16
04	1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	76	1	1463	2	Y	1	1 8	16
*05	1615 N	1615	-0-	-0-	-0-	78	1	1535	2	Y	2	2 8	16

HOLLOWAY GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 238986		COMPL. DATE 06/04/2008				TOTAL DEPTH 10711 PERF. 9088 - 10558			
12	2945 X	2768	-0-	-177	-0-	147	1	2621	2	N	-0-		67
01	3007 X	2855	-0-	-152	-0-	144	1	2602	2	N	99	10 8	156
02	3024 X	2766	-0-	-258	-0-	109	1	2620	2	N	4	4 8	156
03	3348 X	3103	-0-	-245	-0-	142	1	2933	2	N	4	4 8	156
04	3240 X	2776	-0-	-464	-0-	166	1	2588	2	N	37	145 1 4 8	44
*05	3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	147	1	3032	2	N	-0-		44

MAGRILL		WELL #: 2		RRCID -> 238987		COMPL. DATE 02/05/2008				TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9006 - 10430			
12	3565 X	3338	-0-	-227	-0-	178	1	3158	2	N	2	2 8	50
01	3565 X	2619	-0-	-946	-0-	2	9	2481	2	N	-0-		50
02	3220 X	3010	-0-	-210	-0-	138	1	2844	2	N	11	1 8	60
03	3503 X	2976	-0-	-527	-0-	154	1	2813	2	N	4	2 8	62
04	3360 X	2204	-0-	-1156	-0-	12	9	2085	2	N	-0-		62
*05	3348 X	1702	-0-	-1646	-0-	119	1	1613	2	N	1	1 8	62

BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 239081		COMPL. DATE 05/26/2008				TOTAL DEPTH 10630 PERF. 8930 - 10370			
12	4526 X	3889	-0-	-637	-0-	205	1	3648	2	N	33		134
01	3937 X	3782	-0-	-155	-0-	36	9	3575	2	N	8	8 8	134
02	3416 X	3410	-0-	-6	-0-	198	1	3232	2	N	3	3 8	134
03	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	175	1	3686	2	N	12	6 8	140
04	3750 X	3700	-0-	-50	-0-	209	1	3494	2	N	6	6 8	140
*05	3875 X	3694	-0-	-181	-0-	13	9	3503	2	N	-0-		140

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
BONNER GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	239122	COMPL. DATE	02/11/2008	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	8946 - 10360	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	5208 X	3847	-0-	-1361	-0-	205	1	3642	2	N	-0-		28
01	5208 X	3805	-0-	-1403	-0-	200	1	3596	2	N	8	1 8	35
02	4704 X	3246	-0-	-1458	-0-	165	1	3049	2	N	29		64
03	4619 X	4060	-0-	-559	-0-	216	1	3811	2	N	30	2 8	92
04	3780 X	3521	-0-	-259	-0-	189	1	3321	2	N	10		102
*05	3844 X	1835	-0-	-2009	-0-	95	1	1737	2	N	3		105

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID ->	239514	COMPL. DATE	05/16/2008	TOTAL DEPTH	10405	PERF.	8800 - 10190	
12	2139 N	1358	-0-	-781	-0-	72	1	1286	2	N	-0-		54
01	2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	128	1	2302	2	N	10	10 8	54
02	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	115	1	2129	2	N	7	4 8	57
03	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	118	1	2086	2	N	18	3 8	72
04	2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	130	1	2283	2	N	4	4 8	72
*05	2480 N	1544	-0-	-936	-0-	80	1	1464	2	N	-0-		72

JONES GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	239683	COMPL. DATE	04/04/2008	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	10688 - 10692	
12	6014 X	1245	-0-	-4769	-0-	97	1	1142	2	Y	5	18 1	11
01	5797 X	2653	-0-	-3144	-0-	191	1	2421	2	Y	37	38 1	10
02	4418 X	4418	-0-	-0-	-0-	334	1	4042	2	Y	38		48
03	4192 X	4192	-0-	-0-	-0-	320	1	3828	2	Y	40	40 1	48
04	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	334	1	3525	2	Y	9	38 1	19
*05	4305 X	4305	-0-	-0-	-0-	353	1	3921	2	Y	28	39 1	8

GALLOWAY GU		WELL #:		3	RRCID ->	240107	COMPL. DATE	07/20/2008	TOTAL DEPTH	10965	PERF.	10256 - 10816	
12	1581 X	651	-0-	-930	-0-	30	1	619	2	N	2	2 8	130
01	1395 X	1386	-0-	-9	-0-	66	1	1319	2	N	1	1 8	130
02	1847 X	1847	-0-	-0-	-0-	93	1	1752	2	N	2	2 8	130
03	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	50	1	1491	2	N	-0-		130
04	1350 X	1250	-0-	-100	-0-	61	1	1189	2	N	-0-		130
*05	2046 X	668	-0-	-1378	-0-	32	1	635	2	N	1	1 8	130

OIL AND GAS DIVISION

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142  
 BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 240181 COMPL. DATE 07/09/2008 TOTAL DEPTH 10541 PERF. 9036 - 10368

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3937 X	3313	-0-	-624	-0-	176	1	3137	2	N	-0-		117
01	3906 X	2965	-0-	-941	-0-	156	1	2807	2	N	2	2 8	117
02	INC G-10	2705	-0-	2705	2705	138	1	2563	2	N	4	1 8	120
03	INC G-10	3263	-0-	3263	5968	173	1	3060	2	N	27	2 8	145
04	7910 X	1942	-0-	-5968	-0-	105	1	1835	2	N	2	2 8	145
*05	1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	85	1	1561	2	N	53		198

BONNER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 240198 COMPL. DATE 06/26/2008 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9112 - 10396

12	2294 X	1883	-0-	-411	-0-	100	1	1782	2	N	1	1 8	45
01	2294 X	1744	-0-	-550	-0-	92	1	1652	2	N	-0-		45
02	INC G-10	1807	-0-	1807	1807	93	1	1713	2	N	1	1 8	45
03	INC G-10	1877	-0-	1877	3684	100	1	1766	2	N	10	2 8	53
04	3000 N	1429	-0-	-1571	2113	77	1	1352	2	N	-0-		53
*05	3100 N	1331	-0-	-1769	344	69	1	1259	2	N	3		56

WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 11 RRCID -> 241230 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 10510 PERF. 8850 - 10324

12	5952 X	5820	-0-	-132	-0-	308	1	5488	2	N	22		67
01	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	313	1	5640	2	N	4	4 8	67
02	5432 X	5126	-0-	-306	-0-	263	1	4860	2	N	3	3 8	67
03	6014 X	5695	-0-	-319	-0-	303	1	5355	2	N	34	4 8	97
04	5760 X	5373	-0-	-387	-0-	289	1	5069	2	N	14	6 8	105
*05	5952 X	5586	-0-	-366	-0-	286	1	5252	2	N	44		149

SIMS, ROLLIE C. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 242123 COMPL. DATE 01/24/2008 TOTAL DEPTH 10387 PERF. 8836 - 10228

12	5053 X	4172	-0-	-881	-0-	220	1	3920	2	N	29		129
01	4960 X	4476	-0-	-484	-0-	235	1	4230	2	N	10	10 8	129
02	4228 X	4098	-0-	-130	-0-	210	1	3884	2	N	4	3 8	130
03	4681 X	4381	-0-	-300	-0-	233	1	4120	2	N	25	3 8	152
04	4380 X	4061	-0-	-319	-0-	217	1	3816	2	N	25	5 8	172
*05	4526 X	3937	-0-	-589	-0-	203	1	3734	2	N	-0-		172

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142													
WALDRON, M.L. GU #1 WELL #: 10 RRCID -> 242124 COMPL. DATE 12/08/2007 TOTAL DEPTH 10455 PERF. 8920 - 10248													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2821 X	2351	-0-	-470	-0-	125	1	2226	2	N	-0-		60
01	2697 X	1877	-0-	-820	-0-	99	1	1775	2	N	3	3 8	60
02	2296 X	1702	-0-	-594	-0-	87	1	1614	2	N	1	1 8	60
03	2480 X	1792	-0-	-688	-0-	95	1	1685	2	N	11	1 8	70
04	2340 X	1859	-0-	-481	-0-	100	1	1759	2	N	-0-		70
*05	2356 X	1822	-0-	-534	-0-	94	1	1728	2	N	-0-		70
-----													
RESCH GAS UNIT WELL #: 201 RRCID -> 242135 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 10674 PERF. 9166 - 10523													
12	3007 X	2507	-0-	-500	-0-	2507	2			N	-0-		95
01	3007 X	2904	-0-	-103	-0-	2897	2	7	9	N	6	6 8	95
02	2660 X	2634	-0-	-26	-0-	2633	2	1	9	N	1	1 8	95
03	2945 X	2906	-0-	-39	-0-	2877	2	29	9	N	26	4 8	117
04	2820 X	2596	-0-	-224	-0-	2593	2	3	9	N	3	3 8	117
*05	2914 X	2571	-0-	-343	-0-	2571	2			N	-0-		117
-----													
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 242136 COMPL. DATE 09/04/2007 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10338													
12	4216 X	3656	-0-	-560	-0-	193	1	3440	2	N	21		70
01	3999 X	3645	-0-	-354	-0-	191	1	3450	2	N	4	4 8	70
02	3612 X	3298	-0-	-314	-0-	169	1	3121	2	N	7	2 8	75
03	3782 X	3639	-0-	-143	-0-	193	1	3413	2	N	30	3 8	102
04	3630 X	2515	-0-	-1115	-0-	135	1	2376	2	N	4	2 8	104
*05	3658 X	1575	-0-	-2083	-0-	81	1	1494	2	N	-0-		104
-----													
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 242137 COMPL. DATE 10/30/2007 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 8994 - 10386													
12	2790 X	2461	-0-	-329	-0-	131	1	2330	2	N	-0-		64
01	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	146	1	2639	2	N	10	7 8	67
02	2464 X	2074	-0-	-390	-0-	105	1	1949	2	N	18	1 8	84
03	2697 X	1757	-0-	-940	-0-	93	1	1640	2	N	22	2 8	104
04	2700 X	885	-0-	-1815	-0-	48	1	837	2	N	-0-		104
*05	2790 X	411	-0-	-2379	-0-	21	1	389	2	N	1		105
-----													
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 242138 COMPL. DATE 06/24/2008 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9114 - 10366													
12	3162 X	2864	-0-	-298	-0-	150	1	2666	2	N	44		184
01	3162 X	2756	-0-	-406	-0-	144	1	2603	2	N	8	8 8	184
02	INC G-10	2397	-0-	2397	2397	122	1	2263	2	N	11	2 8	193
03	INC G-10	2695	-0-	2695	5092	143	1	2524	2	N	25	170 1 4 8	44
04	6879 X	1787	-0-	-5092	-0-	96	1	1689	2	N	2	2 8	44
*05	1478 X	1478	-0-	-0-	-0-	76	1	1402	2	N	-0-		44

-----														
OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC			//CONT.// 742142											
HALLSVILLE I.S.D.			WELL #: 4		RRCID -> 242139			COMPL. DATE 08/05/2008			TOTAL DEPTH 10645 PERF. 9058 - 10472			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		6293 X	5848	-0-	-445	-0-	311	1	5535	2	N	2	2 8	33
							2	9						
01		6293 X	5940	-0-	-353	-0-	312	1	5626	2	N	2	2 8	33
							2	9						
02		5684 X	5353	-0-	-331	-0-	274	1	5078	2	N	1	1 8	33
							1	9						
03		6014 X	5858	-0-	-156	-0-	313	1	5531	2	N	13	4 8	42
							14	9						
04		5790 X	5031	-0-	-759	-0-	271	1	4756	2	N	4	1 8	45
							4	9						
*05		5952 X	5415	-0-	-537	-0-	279	1	5130	2	N	5	2 8	48
							6	9						
-----														
BELL, CAROLYNN GAS UNIT NO. 1			WELL #: 5		RRCID -> 242749			COMPL. DATE 08/08/2008			TOTAL DEPTH 10580 PERF. 8960 - 10390			
12		3658 X	1670	-0-	-1988	-0-	89	1	1581	2	N	-0-		101
01		3658 X	1542	-0-	-2116	-0-	81	1	1461	2	N	-0-		101
02		3304 X	2010	-0-	-1294	-0-	103	1	1903	2	N	4	2 8	103
							4	9						
03		2865 X	2865	-0-	-0-	-0-	152	1	2679	2	N	31	6 8	128
							34	9						
04		1922 X	1922	-0-	-0-	-0-	104	1	1817	2	N	1	1 8	128
							1	9						
*05		2232 X	954	-0-	-1278	-0-	49	1	905	2	N	-0-		128
-----														
DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT			WELL #: 14		RRCID -> 243861			COMPL. DATE 09/01/2008			TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9006 - 10460			
12		4557 X	4058	-0-	-499	-0-	216	1	3842	2	N	-0-		76
01		4464 X	4243	-0-	-221	-0-	223	1	4011	2	N	8	8 8	76
							9	9						
02		3780 X	3694	-0-	-86	-0-	189	1	3503	2	N	2	2 8	76
							2	9						
03		4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	225	1	3967	2	N	2	2 8	76
							2	9						
04		4110 X	3693	-0-	-417	-0-	198	1	3481	2	N	13	5 8	84
							14	9						
*05		4247 X	3850	-0-	-397	-0-	198	1	3640	2	N	11		95
							12	9						
-----														
MAGRILL			WELL #: 5		RRCID -> 244778			COMPL. DATE 08/27/2008			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9086 - 10464			
12		1271 N	1100	-0-	-171	-0-	58	1	1025	2	N	15	1 8	71
							17	9						
01		1643 N	54	-0-	-1589	-0-	3	1	50	2	N	1	1 8	71
							1	9						
02		1400 N	11	-0-	-1389	-0-	1	1	10	2	N	-0-		71
03		1085 N	20	-0-	-1065	-0-	1	1	19	2	N	-0-		71
04		60 N	4	-0-	-56	-0-	4	2			N	-0-		71
*05		11 N	-0-	-0-	-11	-0-					N	-0-		71





-----													
OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142									
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		13	RRCID ->	245990	COMPL. DATE	12/25/2008	TOTAL DEPTH	10642	PERF.	9034 - 10426	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	7316 X	6465	-0-	-851	-0-	355 2	1 9	6108	2	N	2	85 1	1 8 12
01	7037 X	6524	-0-	-513	-0-	353 2	1 9	6149	2	N	20	1 8	31
02	6356 X	5250	-0-	-1106	-0-	259 1	1 9	4990	2	N	1	1 8	31
03	7037 X	5912	-0-	-1125	-0-	237 1	1 9	5674	2	N	1	1 8	31
04	6480 X	5503	-0-	-977	-0-	203 4	1 9	5255	2	N	41	1 8	71
*05	6510 X	5958	-0-	-552	-0-	200 2	1 9	5756	2	N	2	2 8	71
-----													
HUFF, G. J. GU		WELL #:		8	RRCID ->	246500	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	11033	PERF.	10620 - 10895	
12	3193 X	2767	-0-	-426	-0-	687 8	1 9	1999	2	N	74	177 1	57
01	3193 X	2581	-0-	-612	-0-	2558 2	9	23	9	N	21	1 8	77
02	2912 X	1963	-0-	-949	-0-	1957 2	6	9	N	5	5 8	77	
03	3224 X	2439	-0-	-785	-0-	2419 2	20	9	N	18	1 8	94	
04	3120 X	2389	-0-	-731	-0-	2348 2	41	9	N	37	1 8	130	
*05	2759 X	2519	-0-	-240	-0-	2453 2	66	9	N	60	163 1	27	
-----													
GIBSON GU1		WELL #:		3	RRCID ->	246577	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	11090	PERF.	10590 - 10874	
12	4123 X	3562	-0-	-561	-0-	27 1	3535 2	Y	-0-				20
01	4154 X	3474	-0-	-680	-0-	27 2	3445 2	Y	2	2	8		20
02	3752 X	2873	-0-	-879	-0-	22 1	2851 2	Y	-0-				20
03	4154 X	3183	-0-	-971	-0-	24 1	3158 2	Y	1	1	8		20
04	3450 X	2666	-0-	-784	-0-	21 1	2645 2	Y	-0-				20
*05	3565 X	3044	-0-	-521	-0-	24 1	3019 2	Y	1	1	8		20
-----													
MAGRILL		WELL #:		3	RRCID ->	246822	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	10630	PERF.	9138 - 10448	
12	4495 X	4062	-0-	-433	-0-	216 1	3845 2	N	1	1	8		67
01	4495 X	4363	-0-	-132	-0-	229 1	4132 2	N	2	2	8		67
02	4060 X	3892	-0-	-168	-0-	199 1	3692 2	N	1	1	8		67
03	4346 X	4346	-0-	-0-	-0-	232 1	4100 2	N	13	2	8		78
04	4230 X	3710	-0-	-520	-0-	199 1	3500 2	N	10	1	8		87
*05	4371 X	3012	-0-	-1359	-0-	155 1	2848 2	N	8				95
-----													
ALLEN		WELL #:		9	RRCID ->	246847	COMPL. DATE	03/08/2009	TOTAL DEPTH	11900	PERF.	9000 - 11684	
12	8061 X	8061	-0-	-0-	-0-	1645 1	6416 2	Y	-0-				-0-
01	6498 X	6498	-0-	-0-	-0-	1240 1	5258 2	Y	-0-				-0-
02	6113 X	6113	-0-	-0-	-0-	1206 1	4907 2	Y	-0-				-0-
03	5642 X	5372	-0-	-270	-0-	1119 1	4253 2	Y	-0-				-0-
04	5460 X	5066	-0-	-394	-0-	1088 1	3978 2	Y	-0-				-0-
*05	5642 X	4401	-0-	-1241	-0-	971 1	3430 2	Y	-0-				-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142								
GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 247055		COMPL. DATE 12/23/2008		TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9070 - 10404		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	8122 X	7818	-0-	-304	-0-	472 1	2	N	2 8	64
01	8122 X	7581	-0-	-541	-0-	443 2	2	N	1 8	89
02	7168 X	6759	-0-	-409	-0-	289 2	2	N	70 1 1 8	22
03	7936 X	7084	-0-	-852	-0-	293 4	2	N	2 8	22
04	7680 X	6615	-0-	-1065	-0-	259 2	2	N	1 8	22
*05	7812 X	6842	-0-	-970	-0-	250 1	2	N	2 8	22
-----										
GLADNEY GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 247057		COMPL. DATE 10/14/2008		TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9068 - 10436		
12	6745 X	6745	-0-	-0-	-0-	428 1	2	Y	1 8	68
01	6479 X	6363	-0-	-116	-0-	450 1	2	Y	2 8	72
02	5824 X	5217	-0-	-607	-0-	397 7	2	Y	41 1 1 8	31
03	6448 X	5577	-0-	-871	-0-	433 1	2	Y	1 8	31
04	6240 X	5432	-0-	-808	-0-	425 1	2	Y	1 8	31
*05	6448 X	5331	-0-	-1117	-0-	419 1	2	Y	2 8	31
-----										
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 14		RRCID -> 247272		COMPL. DATE 02/17/2009		TOTAL DEPTH 11775 PERF. 8992 - 10418		
12	7657 X	7602	-0-	-55	-0-	417 6	2	N	73 1 2 8	25
01	7781 X	7486	-0-	-295	-0-	406 1	2	N	1 8	25
02	7028 X	6461	-0-	-567	-0-	319 1	2	N	1 8	25
03	7781 X	6612	-0-	-1169	-0-	266 1	2	N	1 8	25
04	7380 X	6492	-0-	-888	-0-	241 1	2	N	1 8	25
*05	7595 X	6148	-0-	-1447	-0-	206 1	2	N	1 8	25
-----										
BROWN, KATHLEEN LEE GU		WELL #: 5		RRCID -> 247499		COMPL. DATE 04/15/2009		TOTAL DEPTH 11850 PERF.10468 - 11761		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
*05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
FLYING LL TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 247615		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 12316 PERF. 9370 - 11958		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	80



-----  
 OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142  
 DIXON, MATTIE ESTATE GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 250235 COMPL. DATE 06/10/2008 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9036 - 10484

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3813 X	1415	-0-	-2398	-0-	75	1	1340	2	N	-0-		117
01	3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	206	1	3717	2	N	21	15 8	123
02	3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	156	1	2895	2	N	26	4 8	145
03	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	166	1	2933	2	N	18	4 8	159
04	2190 X	1386	-0-	-804	-0-	75	1	1308	2	N	3	3 8	159
*05	2263 X	888	-0-	-1375	-0-	46	1	842	2	N	-0-		159

-----  
 MARTIN GUL WELL #: 6H RRCID -> 250238 COMPL. DATE 04/20/2009 TOTAL DEPTH 10711 PERF. 11750 - 13405

12	11718 X	9903	-0-	-1815	-0-	454	1	9448	2	Y	1	1 8	1
01	10912 X	9760	-0-	-1152	-0-	466	1	9294	2	Y	-0-		1
02	9828 X	7648	-0-	-2180	-0-	385	1	7259	2	Y	4	4 8	1
03	10695 X	9151	-0-	-1544	-0-	295	1	8855	2	Y	1	1 8	1
04	10110 X	8652	-0-	-1458	-0-	426	1	8226	2	Y	-0-		1
*05	9889 X	9391	-0-	-498	-0-	455	1	8935	2	Y	1	1 8	1

-----  
 CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 15 RRCID -> 250259 COMPL. DATE 04/15/2009 TOTAL DEPTH 11132 PERF. 9494 - 10925

12	9672 X	9250	-0-	-422	-0-	657	1	8592	2	Y	1	1 8	67
01	9486 X	9079	-0-	-407	-0-	673	1	8403	2	Y	3		70
02	8568 X	8054	-0-	-514	-0-	601	1	7447	2	Y	5		75
03	9393 X	8753	-0-	-640	-0-	646	1	8105	2	Y	2		77
04	9090 X	8251	-0-	-839	-0-	619	1	7630	2	Y	2		79
*05	9238 X	8579	-0-	-659	-0-	631	1	7948	2	Y	-0-		79

-----  
 CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 11 RRCID -> 251214 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 11070 PERF. 9304 - 10846

12	6851 X	6138	-0-	-713	-0-	421	1	5713	2	Y	4	1 8	7
01	6851 X	6120	-0-	-731	-0-	431	1	5683	2	Y	5	1 8	11
02	6104 X	5415	-0-	-689	-0-	398	1	5016	2	Y	1	9 1 1 8	2
03	6727 X	5900	-0-	-827	-0-	439	1	5460	2	Y	1	1 8	2
04	6390 X	5465	-0-	-925	-0-	417	1	5047	2	Y	1		3
*05	6138 X	5357	-0-	-781	-0-	418	1	4939	2	Y	-0-		3

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142										
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 10		RRCID -> 251215		COMPL. DATE 09/26/2008		TOTAL DEPTH 10805		PERF. 9186 - 10572		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	8587 X	7685	-0-	-902	-0-	422 1	9	7262 2	Y	1	1 8	52
01	8556 X	7761	-0-	-795	-0-	420 1	9	7327 2	Y	13	2 8	63
02	7504 X	6716	-0-	-788	-0-	332 1	9	6382 2	Y	2	47 1 1 8	17
03	7843 X	7342	-0-	-501	-0-	295 1	9	7043 2	Y	4	1 8	20
04	7590 X	6898	-0-	-692	-0-	256 1	9	6639 2	Y	3	1 8	22
*05	7750 X	7194	-0-	-556	-0-	241 1	9	6951 2	Y	2	2 8	22
-----												
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 16		RRCID -> 251580		COMPL. DATE 03/26/2009		TOTAL DEPTH 10965		PERF. 9318 - 10730		
12	5487 X	4821	-0-	-666	-0-	343 1	9	4477 2	Y	1	1 8	-0-
01	5332 X	4670	-0-	-662	-0-	346 1	9	4324 2	Y	-0-		-0-
02	4816 X	4222	-0-	-594	-0-	315 1	9	3907 2	Y	-0-		-0-
03	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	379 1	9	4755 2	Y	-0-		-0-
04	4906 X	4906	-0-	-0-	-0-	368 1	9	4538 2	Y	-0-		-0-
*05	4972 X	4972	-0-	-0-	-0-	365 1	9	4607 2	Y	-0-		-0-
-----												
JOHNSTON, E.C.		WELL #: 1		RRCID -> 252009		COMPL. DATE 07/04/2009		TOTAL DEPTH 12300		PERF.10624 - 12010		
12	806 X	768	-0-	-38	-0-	768 2			N	-0-		27
01	713 X	670	-0-	-43	-0-	669 2	9	1 9	N	1	1 8	27
02	727 X	727	-0-	-0-	-0-	727 2			N	-0-		27
03	775 X	607	-0-	-168	-0-	606 2	9	1 9	N	1	1 8	27
04	750 X	623	-0-	-127	-0-	623 2			N	-0-		27
*05	806 X	445	-0-	-361	-0-	445 2			N	-0-		27
-----												
STRONG		WELL #: 2		RRCID -> 252802		COMPL. DATE 08/21/2009		TOTAL DEPTH 11975		PERF.10655 - 11870		
12	12710 X	10390	-0-	-2320	-0-	1276 1	9	9048 2	Y	60		127
01	12710 X	10245	-0-	-2465	-0-	1273 1	9	8862 2	Y	100	163 1 2 8	62
02	9800 X	9714	-0-	-86	-0-	1315 1	9	8379 2	Y	18		80
03	10850 X	3637	-0-	-7213	-0-	465 1	9	3164 2	Y	7	1 8	86
04	10230 X	3633	-0-	-6597	-0-	460 1	9	3169 2	Y	4	1 8	89
*05	10757 X	3553	-0-	-7204	-0-	461 1	9	3092 2	Y	-0-		89
-----												
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #: 27		RRCID -> 255584		COMPL. DATE 12/23/2009		TOTAL DEPTH 10545		PERF. 9012 - 10423		
12	10075 X	9102	-0-	-973	-0-	499 1	9	8590 2	Y	12	33 1 1 8	8
01	9827 X	8769	-0-	-1058	-0-	475 1	9	8280 2	Y	13	1 8	20
02	8596 X	7610	-0-	-986	-0-	375 1	9	7228 2	Y	6	1 8	25
03	9331 X	8139	-0-	-1192	-0-	327 1	9	7803 2	Y	8	4 8	29
04	9000 X	7572	-0-	-1428	-0-	281 1	9	7279 2	Y	11		40
*05	9114 X	7504	-0-	-1610	-0-	251 1	9	7251 2	Y	2	2 8	40

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142								
CHEROKEE WATER COMPANY		WELL #:		26	RRCID ->	255585	COMPL. DATE	01/15/2010	TOTAL DEPTH	10545	PERF.	8982 - 10383
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	3565 X	2877	-0-	-688	-0-	158 1	2718 2	Y	1	63 1	1 8	-0-
01	3348 X	2813	-0-	-535	-0-	153 1	2659 2	Y	1	1 8		-0-
02	2940 X	2467	-0-	-473	-0-	121 1	2338 2	Y	7			7
03	3100 X	2852	-0-	-248	-0-	115 1	2737 2	Y	-0-			7
04	2850 X	2599	-0-	-251	-0-	96 1	2500 2	Y	3			10
*05	2883 X	2689	-0-	-194	-0-	89 1	2577 2	Y	21	1 8		30

GLADNEY GAS UNIT		WELL #:		22	RRCID ->	255852	COMPL. DATE	02/10/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9080 - 10421
12	7719 X	7265	-0-	-454	-0-	438 1	6812 2	Y	14	2 8		39
01	7595 X	7224	-0-	-371	-0-	423 1	6799 2	Y	2	2 8		39
02	6860 X	6354	-0-	-506	-0-	272 1	6076 2	Y	5			44
03	7595 X	6605	-0-	-990	-0-	273 1	6330 2	Y	2	2 8		44
04	7020 X	6407	-0-	-613	-0-	251 1	6156 2	Y	-0-			44
*05	7254 X	6094	-0-	-1160	-0-	223 1	5871 2	Y	-0-			44

SHELTON		WELL #:		5	RRCID ->	255867	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	10608	PERF.	9014 - 10426
12	9021 X	7406	-0-	-1615	-0-	510 1	6896 2	N	-0-			70
01	8990 X	6439	-0-	-2551	-0-	457 1	5982 2	N	-0-			70
02	7532 X	6961	-0-	-571	-0-	464 1	6412 2	N	77	1 8		146
03	8339 X	8129	-0-	-210	-0-	538 1	7589 2	N	2	2 8		146
04	8070 X	7606	-0-	-464	-0-	502 1	7100 2	N	4	4 8		146
*05	7719 X	7564	-0-	-155	-0-	512 1	7050 2	N	2	2 8		146

CANNON, T. P. GU		WELL #:		5H	RRCID ->	256094	COMPL. DATE	05/27/2010	TOTAL DEPTH	10767	PERF.	10865 - 13680
12	31227 X	31227	-0-	-0-	-0-	372 1	30655 2	N	182	187 1	2 8	93
01	30070 X	29173	-0-	-897	-0-	217 1	28754 2	N	184	166 1	3 8	108
02	33180 X	25317	-0-	-7863	-0-	196 1	24978 2	N	130	179 1	5 8	54
03	36735 X	26967	-0-	-9768	-0-	217 1	26494 2	N	233	1 8		286
04	35550 X	25116	-0-	-10434	-0-	210 1	24853 2	N	48	177 1	2 8	155
*05	31217 X	24968	-0-	-6249	-0-	217 1	24549 2	N	184	178 1	2 8	159

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142  
 CHEROKEE WATER COMPANY WELL #: 23 RRCID -> 256465 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 10623 PERF. 9128 - 10448

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4247 X	3958	-0-	-289	-0-	217	1	3740	2	Y	1	1 8	13
01	4216 X	3972	-0-	-244	-0-	214	1	3729	2	Y	26	1 8	38
02	3780 X	3169	-0-	-611	-0-	156	1	3012	2	Y	1	29 1 1 8	9
03	4154 X	3374	-0-	-780	-0-	135	1	3236	2	Y	3	1 8	11
04	4020 X	3332	-0-	-688	-0-	124	1	3206	2	Y	2	1 8	12
*05	3968 X	3266	-0-	-702	-0-	109	1	3156	2	Y	1	1 8	12

BROWN, KATHLEEN LEE GU WELL #: 6H RRCID -> 256707 COMPL. DATE 06/06/2010 TOTAL DEPTH 10691 PERF. 10960 - 13380

12	25451 X	24889	-0-	-562	-0-	2317	1	22491	2	N	74	182 1 1 8	71
01	24355 X	24355	-0-	-0-	-0-	2474	1	21859	2	N	20	2 8	89
02	21587 X	21587	-0-	-0-	-0-	2288	1	19227	2	N	65	4 8	150
03	24893 X	23686	-0-	-1207	-0-	2538	1	21146	2	N	2	2 8	150
04	24090 X	22388	-0-	-1702	-0-	2411	1	19975	2	N	2	2 8	150
*05	24893 X	22413	-0-	-2480	-0-	2479	1	19925	2	N	8	3 8	155

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 257200 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9104 - 10461

12	2883 X	2635	-0-	-248	-0-	168	1	2466	2	Y	1	1 8	10
01	2883 X	2264	-0-	-619	-0-	159	1	2087	2	Y	16		26
02	2688 N	1853	-0-	-835	-0-	141	1	1712	2	Y	-0-	26 1	-0-
03	2635 N	2096	-0-	-539	-0-	163	1	1933	2	Y	-0-		-0-
04	2190 N	1996	-0-	-194	-0-	156	1	1840	2	Y	-0-		-0-
*05	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	162	1	1895	2	Y	1	1 8	-0-

GLADNEY GAS UNIT WELL #: 20 RRCID -> 257248 COMPL. DATE 04/19/2010 TOTAL DEPTH 10529 PERF. 9058 - 10401

12	8680 X	8145	-0-	-535	-0-	490	1	7629	2	N	24	2 8	67
01	8401 X	7945	-0-	-456	-0-	466	1	7477	2	N	2	2 8	67
02	7560 X	6990	-0-	-570	-0-	299	1	6674	2	N	15	1 8	81
03	8370 X	7337	-0-	-1033	-0-	303	1	7034	2	N	-0-		81
04	8070 X	6938	-0-	-1132	-0-	271	1	6666	2	N	1	1 8	81
*05	8153 X	6954	-0-	-1199	-0-	254	1	6698	2	N	2	2 8	81



-----												
OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
SABINE OIL & GAS LLC			//CONT.// 742142									
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT			WELL #: 25		RRCID -> 257423			COMPL. DATE 05/17/2010			TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9020 - 10440	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	7967 X	6984	-0-	-983	-0-	383 1	6590 2	Y	10	21 1	1 8	35
01	7967 X	7015	-0-	-952	-0-	11 9	6633 2	Y	1	1 8		35
02	6776 X	6020	-0-	-756	-0-	31 9	5715 2	Y	7			42
03	7378 X	6172	-0-	-1206	-0-	297 1	5920 2	Y	4	4 8		42
04	7140 X	4963	-0-	-2177	-0-	8 9	4776 2	Y	3	1 8		44
*05	7006 X	5822	-0-	-1184	-0-	248 1	5605 2	Y	21	1 8		64
						4 9						
						184 1						
						3 9						
						194 1						
						23 9						
-----												
GLADNEY GAS UNIT			WELL #: 24		RRCID -> 257523			COMPL. DATE 04/11/2010			TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9268 - 10479	
12	4588 X	3830	-0-	-758	-0-	231 1	3598 2	Y	1	1 8		37
01	4402 X	3832	-0-	-570	-0-	1 9	3584 2	Y	23	1 8		59
02	3780 X	3329	-0-	-451	-0-	223 1	3173 2	Y	13			72
03	4092 X	3409	-0-	-683	-0-	25 9	3268 2	Y	-0-			72
04	3870 X	3099	-0-	-771	-0-	142 1	2955 2	Y	22			94
*05	3844 X	2501	-0-	-1343	-0-	141 1	2410 2	Y	-0-			94
						120 1						
						24 9						
						91 1						
-----												
CHEROKEE WATER COMPANY UNIT			WELL #: 24		RRCID -> 257771			COMPL. DATE 05/17/2010			TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9390 - 10621	
12	3038 X	2201	-0-	-837	-0-	121 1	2079 2	Y	1	1 8		2
01	3038 X	2075	-0-	-963	-0-	1 9	1961 2	Y	1	1 8		2
02	2744 X	1763	-0-	-981	-0-	113 1	1676 2	Y	-0-	2 1		-0-
03	2635 X	2064	-0-	-571	-0-	87 1	1978 2	Y	3			3
04	2190 X	1893	-0-	-297	-0-	83 1	1823 2	Y	-0-			3
*05	2251 X	2251	-0-	-0-	-0-	3 9	2176 2	Y	-0-			3
						70 1						
						75 1						
-----												
ALLEN			WELL #: 5H		RRCID -> 260966			COMPL. DATE 01/04/2011			TOTAL DEPTH 10355 PERF.11885 - 13973	
12	28210 X	22599	-0-	-5611	-0-	1364 1	21122 2	N	103			152
01	26226 X	22608	-0-	-3618	-0-	113 9	21124 2	N	109	191 1		70
02	23688 X	19950	-0-	-3738	-0-	1364 1	18469 2	N	226	179 1		117
03	24831 X	20963	-0-	-3868	-0-	120 9	19389 2	N	191	178 1		130
04	23130 X	20516	-0-	-2614	-0-	232 1	19038 2	N	144			274
*05	22599 X	20130	-0-	-2469	-0-	249 9	18623 2	N	130	172 1		232
						1364 1						
						143 9						



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
GRAY, B. B. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072337 COMPL. DATE 06/10/1977 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9068 - 10453														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		4247 X	4188	-0-	-59	-0-	209	1	3978	2	Y	1		19
01		4247 X	4188	-0-	-59	-0-	217	1	3968	2	Y	3		22
02		3836 X	3828	-0-	-8	-0-	187	1	3638	2	Y	3	15 1	10
03		4216 X	4125	-0-	-91	-0-	195	1	3928	2	Y	2		12
04		4050 X	4019	-0-	-31	-0-	192	1	3825	2	Y	2		14
05		4247 X	4088	-0-	-159	-0-	199	1	3885	2	Y	4	1 1	17
-----														
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072446 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10569 PERF. 9164 - 10292														
12		3875 X	3845	-0-	-30	-0-	192	1	3651	2	Y	2		9
01		3844 X	3794	-0-	-50	-0-	196	1	3596	2	Y	2		11
02		3500 X	3443	-0-	-57	-0-	168	1	3273	2	Y	2		13
03		3875 X	3628	-0-	-247	-0-	172	1	3455	2	Y	1		14
04		3750 X	3444	-0-	-306	-0-	165	1	3278	2	Y	1		15
05		3844 X	3370	-0-	-474	-0-	164	1	3204	2	Y	2	14 1	3
-----														
TURNER, SYBIL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 072505 COMPL. DATE 07/15/1977 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9158 - 10432														
12		5239 X	4578	-0-	-661	-0-	228	1	4349	2	Y	1	1 1	3
01		5239 X	4013	-0-	-1226	-0-	208	1	3805	2	Y	-0-		3
02		4648 X	4270	-0-	-378	-0-	208	1	4055	2	Y	6		9
03		5146 X	4616	-0-	-530	-0-	218	1	4398	2	Y	-0-		9
04		4950 X	4177	-0-	-773	-0-	200	1	3977	2	Y	-0-		9
05		4743 X	4076	-0-	-667	-0-	199	1	3876	2	Y	1	1 1	9
-----														
MINOR, JOHN G. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 075298 COMPL. DATE 01/06/1978 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10343 - 10588														
12		1519 N	-0-	-0-	-1519	-0-					N	-0-		89
01		2480 N	295	-0-	-2185	-0-	25	1	270	2	N	-0-		89
02		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	231	1	1663	2	N	-0-		89
03		1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	279	1	1008	2	N	-0-		89
04		866 N	866	-0-	-0-	-0-	210	1	656	2	N	-0-		89
05		2108 N	709	-0-	-1399	-0-	108	1	551	2	N	45		134

-----													
OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
BENNETT, LINNVILLE UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	076119	COMPL. DATE	01/22/1978	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9174 - 10540	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
12		326 N	326	-0-	-0-	-0-	16	1	310	2	Y	-0-	-0-
01		326 N	326	-0-	-0-	-0-	17	1	308	2	Y	1	2 1
							1	9					1
02		301 N	301	-0-	-0-	-0-	15	1	286	2	Y	-0-	1
03		341 N	324	-0-	-17	-0-	15	1	309	2	Y	-0-	1
04		330 N	316	-0-	-14	-0-	15	1	301	2	Y	-0-	1
05		341 N	320	-0-	-21	-0-	16	1	304	2	Y	-0-	1
-----													
MENEFEES, DANIEL GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	076786	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10593	PERF.	9328 - 10516	
12		4774 X	4607	-0-	-167	-0-	230	1	4376	2	Y	1	21
							1	9					
01		4743 X	4592	-0-	-151	-0-	237	1	4346	2	Y	8	29
							9	9					
02		4172 X	4139	-0-	-33	-0-	202	1	3936	2	Y	1	30
							1	9					
03		4619 X	4423	-0-	-196	-0-	209	1	4211	2	Y	3	33
							3	9					
04		4470 X	4452	-0-	-18	-0-	213	1	4237	2	Y	2	35
							2	9					
05		4619 X	4550	-0-	-69	-0-	222	1	4324	2	Y	4	1 1
							4	9					38
-----													
RAIDER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	076787	COMPL. DATE	04/01/1978	TOTAL DEPTH	10540	PERF.	9136 - 10456	
12		3999 X	3827	-0-	-172	-0-	191	1	3635	2	Y	1	20
							1	9					
01		3906 X	3823	-0-	-83	-0-	198	1	3624	2	Y	1	21
							1	9					
02		3528 X	3524	-0-	-4	-0-	172	1	3350	2	Y	2	23
							2	9					
03		3875 X	3796	-0-	-79	-0-	179	1	3615	2	Y	2	5 1
							2	9					
04		3750 X	3711	-0-	-39	-0-	177	1	3532	2	Y	2	22
							2	9					
05		3906 X	3756	-0-	-150	-0-	183	1	3571	2	Y	2	13 1
							2	9					11
-----													
TURNER GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	078208	COMPL. DATE	07/12/1978	TOTAL DEPTH	10614	PERF.	9239 - 10538	
12		2759 N	2622	-0-	-137	-0-	131	1	2491	2	Y	-0-	3
01		2803 N	2803	-0-	-0-	-0-	145	1	2658	2	Y	-0-	3
02		2634 N	2634	-0-	-0-	-0-	128	1	2499	2	Y	6	9
							7	9					
03		2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	135	1	2725	2	Y	-0-	9
04		2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	133	1	2657	2	Y	-0-	9
05		2914 N	2839	-0-	-75	-0-	139	1	2699	2	Y	1	1 1
							1	9					9

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 GRAY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 078209 COMPL. DATE 02/27/1988 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9062 - 10458

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3813 X	3593	-0-	-220	-0-	179	1	3413	2	Y	1				19
01	3844 X	-0-	-0-	-3844	-0-	1	9			Y	-0-				19
02	3556 X	-0-	-0-	-3556	-0-					Y	-0-	13	1		6
03	3937 X	-0-	-0-	-3937	-0-					Y	-0-				6
04	3780 X	-0-	-0-	-3780	-0-					Y	-0-				6
05	3596 X	-0-	-0-	-3596	-0-					Y	-0-				6

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078495 COMPL. DATE 03/01/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9165 - 10572

12	961 N	822	-0-	-139	-0-	41	1	773	2	Y	7				23
01	1023 N	766	-0-	-257	-0-	8	9	726	2	Y	-0-				23
02	868 N	696	-0-	-172	-0-	4	9	658	2	Y	4	25	1		2
03	837 N	705	-0-	-132	-0-	33	1	672	2	Y	-0-				2
04	750 N	562	-0-	-188	-0-	27	1	535	2	Y	-0-				2
05	775 N	42	-0-	-733	-0-	2	1	40	2	Y	-0-				2

VINSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078846 COMPL. DATE 03/04/1988 TOTAL DEPTH 10531 PERF. 9230 - 10462

12	4495 X	4200	-0-	-295	-0-	209	1	3991	2	Y	-0-				4
01	4495 X	3555	-0-	-940	-0-	184	1	3371	2	Y	-0-				4
02	4088 X	3286	-0-	-802	-0-	15	9	3111	2	Y	14				18
03	4526 X	3971	-0-	-555	-0-	188	1	3783	2	Y	-0-	13	1		5
04	4380 X	3973	-0-	-407	-0-	190	1	3783	2	Y	-0-				5
*05	4307 X	4307	-0-	-0-	-0-	210	1	4096	2	Y	1	1	1		5

STEPHENS, EUNICE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078847 COMPL. DATE 08/02/1978 TOTAL DEPTH 10678 PERF. 10323 - 10606

12	2066 N	2066	-0-	-0-	-0-	103	1	1963	2	Y	-0-				15
01	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	104	1	1912	2	Y	-0-				15
02	1736 N	1718	-0-	-18	-0-	84	1	1634	2	Y	-0-				15
03	1922 N	1911	-0-	-11	-0-	90	1	1821	2	Y	-0-				15
04	1860 N	1851	-0-	-9	-0-	89	1	1762	2	Y	-0-				15
05	1891 N	1859	-0-	-32	-0-	91	1	1768	2	Y	-0-				15

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079583 COMPL. DATE 06/15/1988 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9350 - 10503

12	4650 X	3810	-0-	-840	-0-	190	1	3619	2	Y	1				7
01	4495 X	3759	-0-	-736	-0-	1	9	3563	2	Y	2				9
02	3920 X	3539	-0-	-381	-0-	2	9	3365	2	Y	1				10
03	4092 X	3843	-0-	-249	-0-	173	1	3657	2	Y	4				14
04	3730 X	3730	-0-	-0-	-0-	182	1	3551	2	Y	1				15
05	3906 X	3767	-0-	-139	-0-	4	9	3579	2	Y	4	1	1		18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080171 COMPL. DATE 01/05/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9212 - 10566

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4563 X	4563	-0-	-0-	-0-	227 1	4335 2	Y	1	1	1	3	
01	4306 X	4306	-0-	-0-	-0-	223 1	4083 2	Y	-0-			3	
02	4200 X	3756	-0-	-444	-0-	184 1	3572 2	Y	-0-			3	
03	4650 X	4254	-0-	-396	-0-	199 1	4002 2	Y	48			51	
04	4500 X	3754	-0-	-746	-0-	180 1	3574 2	Y	-0-			51	
05	4557 X	4017	-0-	-540	-0-	196 1	3820 2	Y	1	1	1	51	

PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 080360 COMPL. DATE 11/29/1978 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9291 - 10539

12	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	77 1	1467 2	Y	-0-			12
01	1519 N	1510	-0-	-9	-0-	78 1	1432 2	Y	-0-			12
02	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	79 1	1533 2	Y	13			25
03	1550 N	1534	-0-	-16	-0-	73 1	1461 2	Y	-0-			25
04	1470 N	1331	-0-	-139	-0-	64 1	1267 2	Y	-0-			25
05	1798 N	1363	-0-	-435	-0-	66 1	1286 2	Y	10			35

KARGERGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081303 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 10311 - 10580

12	1270 N	1270	-0-	-0-	-0-	63 1	1196 2	Y	10			18
01	1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	72 1	1315 2	Y	9	18	1	9
02	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	57 1	1100 2	Y	6			15
03	1199 N	1199	-0-	-0-	-0-	57 1	1140 2	Y	2			17
04	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	57 1	1142 2	Y	3	17	1	3
*05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	59 1	1150 2	Y	1			4

STRONG, W.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081719 COMPL. DATE 01/01/1979 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9264 - 10615

12	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	114 1	952 2	Y	-0-			41
01	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	110 1	938 2	Y	27	62	1	6
02	907 N	907	-0-	-0-	-0-	109 1	798 2	Y	-0-			6
03	1054 N	971	-0-	-83	-0-	114 1	857 2	Y	-0-			6
04	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	117 1	929 2	Y	1			7
05	992 N	966	-0-	-26	-0-	106 1	860 2	Y	-0-			7

MALONEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 081928 COMPL. DATE 03/31/1979 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9258 - 10557

12	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	157 1	2996 2	Y	1			13
01	2990 X	2990	-0-	-0-	-0-	155 1	2835 2	Y	-0-			13
02	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	114 1	2214 2	Y	9			22
03	3379 X	2589	-0-	-790	-0-	122 1	2467 2	Y	-0-			22
04	3150 X	2193	-0-	-957	-0-	105 1	2088 2	Y	-0-			22
05	3162 X	3106	-0-	-56	-0-	152 1	2953 2	Y	1	1	1	22

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 NORRIS, N.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082715 COMPL. DATE 11/23/1992 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9283 - 10707

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1891 N	1830	-0-	-61	-0-	91	1	1739	2	Y	-0-			-0-
01	1798 N	1560	-0-	-238	-0-	81	1	1479	2	Y	-0-			-0-
02	1680 N	1577	-0-	-103	-0-	77	1	1500	2	Y	-0-			-0-
03	1829 N	1817	-0-	-12	-0-	86	1	1731	2	Y	-0-			-0-
04	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	85	1	1696	2	Y	-0-			-0-
05	1736 N	1736	-0-	-0-	-0-	85	1	1650	2	Y	1	1	1	-0-
						1	9							

BRADLEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082883 COMPL. DATE 01/01/1998 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9028 - 10472

12	2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	276	1	1757	2	N	7			122
						8	9							
01	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	286	1	1760	2	N	36			158
						40	9							
02	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	276	1	1600	2	N	9	155	1	12
						10	9							
03	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	322	1	1780	2	N	-0-			12
04	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	318	1	1678	2	N	-0-			12
*05	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	326	1	1765	2	N	-0-			12

CUNNINGHAM "A" WELL #: 1 RRCID -> 083503 COMPL. DATE 06/24/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 10226 - 10515

12	2449 X	2202	-0-	-247	-0-	110	1	2092	2	Y	-0-			7
01	2557 X	2557	-0-	-0-	-0-	132	1	2422	2	Y	3			10
						3	9							
02	2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	111	1	2161	2	Y	2			12
						2	9							
03	2418 X	2051	-0-	-367	-0-	97	1	1953	2	Y	1			13
						1	9							
04	2460 X	1748	-0-	-712	-0-	83	1	1662	2	Y	3			16
						3	9							
05	2542 X	2063	-0-	-479	-0-	101	1	1962	2	Y	-0-			16

PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 083727 COMPL. DATE 06/02/1995 TOTAL DEPTH 10738 PERF. 10380 - 10622

12	805 N	805	-0-	-0-	-0-	40	1	765	2	Y	-0-			5
01	798 N	798	-0-	-0-	-0-	41	1	757	2	Y	-0-			5
02	721 N	721	-0-	-0-	-0-	35	1	686	2	Y	-0-			5
03	806 N	780	-0-	-26	-0-	37	1	743	2	Y	-0-			5
04	822 N	822	-0-	-0-	-0-	39	1	783	2	Y	-0-			5
*05	818 N	818	-0-	-0-	-0-	40	1	778	2	Y	-0-			5

ROGERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085308 COMPL. DATE 10/27/1988 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9210 - 10445

12	3968 X	3879	-0-	-89	-0-	193	1	3684	2	Y	2			16
						2	9							
01	3968 X	3873	-0-	-95	-0-	200	1	3671	2	Y	2			18
						2	9							
02	3556 X	3044	-0-	-512	-0-	149	1	2894	2	Y	1			19
						1	9							
03	3937 X	3490	-0-	-447	-0-	165	1	3325	2	Y	-0-			19
04	3810 X	3602	-0-	-208	-0-	172	1	3428	2	Y	2			21
						2	9							
05	3875 X	3168	-0-	-707	-0-	155	1	3011	2	Y	2	1	1	22
						2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737															
MENEFE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086766 COMPL. DATE 07/04/1979 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9212 - 10531															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 086767 COMPL. DATE 10/20/1979 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 10123 - 10626															
12		2542 N	1482	-0-	-1060	-0-	74	1	1408	2	N	-0-			77
01		1829 N	1378	-0-	-451	-0-	71	1	1307	2	N	-0-			77
02		1484 N	1201	-0-	-283	-0-	59	1	1142	2	N	-0-			77
03		1488 N	1306	-0-	-182	-0-	62	1	1244	2	N	-0-			77
04		1320 N	1293	-0-	-27	-0-	62	1	1231	2	N	-0-			77
05		1333 N	1095	-0-	-238	-0-	53	1	1042	2	N	-0-			77
-----															
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 1A RRCID -> 086952 COMPL. DATE 11/21/1979 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9744 - 10508															
12		1550 N	1523	-0-	-27	-0-	76	1	1447	2	Y	-0-			27
01		1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	79	1	1456	2	Y	-0-			27
02		1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	69	1	1339	2	Y	-0-			27
03		1519 N	1501	-0-	-18	-0-	71	1	1430	2	Y	-0-			27
04		1500 N	1421	-0-	-79	-0-	68	1	1353	2	Y	-0-			27
05		1550 N	1106	-0-	-444	-0-	54	1	1052	2	Y	-0-			27
-----															
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087042 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9576 - 10562															
12		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	51	1	973	2	Y	-0-			1
01		930 N	616	-0-	-314	-0-	32	1	584	2	Y	-0-			1
02		896 N	806	-0-	-90	-0-	39	1	767	2	Y	-0-	1	1	-0-
03		1023 N	854	-0-	-169	-0-	40	1	814	2	Y	-0-			-0-
04		903 N	903	-0-	-0-	-0-	43	1	860	2	Y	-0-			-0-
*05		1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	51	1	987	2	Y	-0-			-0-
-----															
BRADLEY UNIT "A" WELL #: 1A RRCID -> 087165 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9012 - 10497															
12		2263 N	2039	-0-	-224	-0-	277	1	1762	2	Y	-0-			31
01		2139 N	1953	-0-	-186	-0-	270	1	1662	2	Y	19			50
							21	9							
02		2044 X	1542	-0-	-502	-0-	227	1	1315	2	Y	-0-			50
03		2139 X	1750	-0-	-389	-0-	268	1	1482	2	Y	-0-			50
04		2010 X	1633	-0-	-377	-0-	257	1	1356	2	Y	18			68
							20	9							
05		2046 X	1897	-0-	-149	-0-	296	1	1601	2	Y	-0-			68
-----															
VINSON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 087536 COMPL. DATE 04/11/1980 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9084 - 10515															
12		5580 X	5413	-0-	-167	-0-	270	1	5143	2	Y	-0-			5
01		5518 X	5401	-0-	-117	-0-	279	1	5122	2	Y	-0-			5
02		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	245	1	4770	2	Y	13			18
							14	9							
03		5487 X	5411	-0-	-76	-0-	256	1	5155	2	Y	-0-	13	1	5
04		5310 X	5281	-0-	-29	-0-	253	1	5028	2	Y	-0-			5
05		5580 X	5415	-0-	-165	-0-	264	1	5150	2	Y	1	1	1	5
							1	9							



OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC LINNIE "M" GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC LINNIE "M" GAS UNIT		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
		WELL #: 1		RRCID -> 087537		COMPL. DATE 03/05/1994				TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9238 - 10599				
12	1333 N	794	-0-	-539	-0-	40	1	754	2	Y	-0-			18
01	1333 N	235	-0-	-1098	-0-	12	1	223	2	Y	-0-			18
02	1484 X	310	-0-	-1174	-0-	15	1	295	2	Y	-0-			18
03	1643 X	317	-0-	-1326	-0-	15	1	295	2	Y	6			24
						7	9							
04	1590 X	377	-0-	-1213	-0-	18	1	359	2	Y	-0-			24
05	806 X	343	-0-	-463	-0-	17	1	326	2	Y	-0-			24
-----														
BENNETT, LINNVILLE UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 087839		COMPL. DATE 04/01/1980				TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9156 - 10472				
12	2077 N	1857	-0-	-220	-0-	92	1	1758	2	Y	6	21	1	2
						7	9							
01	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	104	1	1899	2	Y	5			7
						6	9							
02	1992 X	1992	-0-	-0-	-0-	97	1	1891	2	Y	4			11
						4	9							
03	2181 X	2181	-0-	-0-	-0-	103	1	2078	2	Y	-0-			11
04	2171 X	2171	-0-	-0-	-0-	104	1	2065	2	Y	2			13
						2	9							
05	2201 X	2117	-0-	-84	-0-	103	1	2012	2	Y	2	1	1	14
						2	9							
-----														
BENNETT, R. D. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 088503		COMPL. DATE 10/06/1992				TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9130 - 10520				
12	4309 X	3992	-0-	-317	-0-	199	1	3791	2	Y	2			10
						2	9							
01	4309 X	4024	-0-	-285	-0-	208	1	3814	2	Y	2			12
						2	9							
02	3920 X	3657	-0-	-263	-0-	179	1	3477	2	Y	1			13
						1	9							
03	4340 X	3954	-0-	-386	-0-	187	1	3765	2	Y	2			15
						2	9							
04	4020 X	3853	-0-	-167	-0-	184	1	3668	2	Y	1			16
						1	9							
05	4061 X	3881	-0-	-180	-0-	189	1	3691	2	Y	1	14	1	3
						1	9							
-----														
GRAY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 088937		COMPL. DATE 07/13/1980				TOTAL DEPTH 10490 PERF. 9039 - 10341				
12	2666 X	1261	-0-	-1405	-0-	63	1	1198	2	Y	-0-			12
01	2201 X	1501	-0-	-700	-0-	78	1	1423	2	Y	-0-			12
02	1131 N	1131	-0-	-0-	-0-	55	1	1076	2	Y	-0-	8	1	4
03	1646 N	1646	-0-	-0-	-0-	78	1	1568	2	Y	-0-			4
04	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	70	1	1393	2	Y	3			7
						3	9							
05	1240 N	1175	-0-	-65	-0-	57	1	1116	2	Y	2			9
						2	9							
-----														
LINNIE "M" GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 089095		COMPL. DATE 03/10/1994				TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9309 - 10657				
12	215 N	215	-0-	-0-	-0-	11	1	204	2	Y	-0-			25
01	376 N	376	-0-	-0-	-0-	19	1	357	2	Y	-0-			25
02	870 N	870	-0-	-0-	-0-	43	1	827	2	Y	-0-			25
03	924 N	924	-0-	-0-	-0-	43	1	874	2	Y	6			31
						7	9							
04	778 N	778	-0-	-0-	-0-	37	1	741	2	Y	-0-			31
*05	909 N	909	-0-	-0-	-0-	44	1	864	2	Y	1			32
						1	9							

-----														
OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737									
RAIDER GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 089447			COMPL. DATE 08/21/1980			TOTAL DEPTH 10526 PERF. 9203 - 10454		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
12		3999 X	3870	-0-	-129	-0-		193 1	3676 2	Y	1			19
								1 9						
01		3999 X	3890	-0-	-109	-0-		201 1	3688 2	Y	1			20
								1 9						
02		3618 X	3618	-0-	-0-	-0-		177 1	3438 2	Y	3			23
								3 9						
03		3913 X	3913	-0-	-0-	-0-		185 1	3727 2	Y	1	5 1		19
								1 9						
04		3780 X	3753	-0-	-27	-0-		179 1	3571 2	Y	3			22
								3 9						
05		3999 X	3542	-0-	-457	-0-		173 1	3367 2	Y	2	13 1		11
								2 9						
-----														
ALFORD, E. B. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 089648			COMPL. DATE 05/23/1980			TOTAL DEPTH 10670 PERF.10314 - 10589		
-----														
12		1705 N	1677	-0-	-28	-0-		84 1	1593 2	Y	-0-			3
								84 1	1539 2	Y	-0-			3
01		1674 N	1623	-0-	-51	-0-		73 1	1427 2	Y	-0-			3
								77 1	1553 2	Y	7			10
02		1512 N	1500	-0-	-12	-0-		8 9						
03		1674 N	1638	-0-	-36	-0-		76 1	1507 2	Y	-0-			10
								78 1	1517 2	Y	-0-			10
04		1583 N	1583	-0-	-0-	-0-								
05		1674 N	1595	-0-	-79	-0-								
-----														
TURNER GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 089951			COMPL. DATE 09/13/1980			TOTAL DEPTH 10632 PERF.10314 - 10552		
-----														
12		3968 X	3763	-0-	-205	-0-		188 1	3575 2	Y	-0-			3
								194 1	3562 2	Y	-0-			3
01		3968 X	3756	-0-	-212	-0-		170 1	3300 2	Y	6			9
								7 9						
02		3556 X	3477	-0-	-79	-0-		179 1	3605 2	Y	1			10
								1 9						
03		3844 X	3785	-0-	-59	-0-		175 1	3486 2	Y	-0-			10
								179 1	3495 2	Y	1	1 1		10
04		3720 X	3661	-0-	-59	-0-								
05		3844 X	3675	-0-	-169	-0-								
								1 9						
-----														
ROGERS GAS UNIT			WELL #:		3	RRCID -> 090006			COMPL. DATE 09/19/1980			TOTAL DEPTH 10495 PERF. 9060 - 10424		
-----														
12		4557 X	4106	-0-	-451	-0-		205 1	3900 2	Y	1			15
								1 9						
01		4526 X	3373	-0-	-1153	-0-		174 1	3196 2	Y	3			18
								3 9						
02		3724 X	2813	-0-	-911	-0-		138 1	2675 2	Y	-0-			18
								163 1	3276 2	Y	1			19
03		4092 X	3440	-0-	-652	-0-		1 9						
								196 1	3900 2	Y	2			21
04		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-		2 9						
								210 1	4095 2	Y	2	1 1		22
*05		4307 X	4307	-0-	-0-	-0-								
								2 9						



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091564 COMPL. DATE 01/20/1981 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9560 - 10596												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M		
12		2914 N	1669	-0-	-1245	-0-	83 1	1586 2	Y		-0-	3
01		2170 N	963	-0-	-1207	-0-	50 1	913 2	Y		-0-	3
02		2632 X	206	-0-	-2426	-0-	10 1	196 2	Y		-0-	3
03		2170 X	177	-0-	-1993	-0-	8 1	169 2	Y		-0-	3
04		1890 X	772	-0-	-1118	-0-	37 1	735 2	Y		-0-	3
05		1674 X	505	-0-	-1169	-0-	25 1	480 2	Y		-0-	3
-----												
MALONEY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 091668 COMPL. DATE 11/05/1980 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9570 - 10567												
*12		6169 X	5883	-0-	-286	-0-	292 1	5560 2	Y		28 21 1	34
							31 9					
*01		6138 X	5810	-0-	-328	-0-	301 1	5509 2	Y		-0-	34
*02		5404 X	5204	-0-	-200	-0-	251 1	4874 2	Y		72 8	34
							79 9					
*03		5952 X	5256	-0-	-696	-0-	246 1	4965 2	Y		41 37 8	38
							45 9					
*04		5760 X	4790	-0-	-970	-0-	229 1	4561 2	Y		-0-	38
*05		5890 X	5076	-0-	-814	-0-	245 1	4767 2	Y		58 1 1 55 8	40
							64 9					
-----												
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092402 COMPL. DATE 10/06/1992 TOTAL DEPTH 10584 PERF. 9131 - 10476												
12		6138 X	5552	-0-	-586	-0-	277 1	5274 2	Y		1 30 1	8
							1 9					
01		6138 X	5584	-0-	-554	-0-	289 1	5293 2	Y		2	10
							2 9					
02		5404 X	5224	-0-	-180	-0-	253 1	4925 2	Y		42 37 8	15
							46 9					
03		5828 X	5523	-0-	-305	-0-	261 1	5260 2	Y		2	17
							2 9					
04		5430 X	5375	-0-	-55	-0-	257 1	5118 2	Y		-0-	17
05		5797 X	5737	-0-	-60	-0-	280 1	5455 2	Y		2 16 1	3
							2 9					
-----												
CUNNINGHAM -A- WELL #: 2 RRCID -> 092403 COMPL. DATE 10/07/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9936 - 10600												
12		3999 X	3838	-0-	-161	-0-	394 1	3444 2	Y		-0-	2
01		3999 X	2872	-0-	-1127	-0-	290 1	2580 2	Y		2	4
							2 9					
02		3612 X	2114	-0-	-1498	-0-	216 1	1895 2	Y		3	7
							3 9					
03		3844 X	3093	-0-	-751	-0-	301 1	2783 2	Y		8	15
							9 9					
04		3720 X	2229	-0-	-1491	-0-	222 1	2007 2	Y		-0-	15
05		3844 X	1541	-0-	-2303	-0-	151 1	1390 2	Y		-0-	15
-----												
TURNER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093290 COMPL. DATE 03/29/1981 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9100 - 10455												
12		4650 X	4576	-0-	-74	-0-	228 1	4348 2	Y		-0-	3
01		4650 X	4527	-0-	-123	-0-	234 1	4293 2	Y		-0-	3
02		4176 X	4176	-0-	-0-	-0-	204 1	3965 2	Y		6	9
							7 9					
03		4526 X	3875	-0-	-651	-0-	183 1	3691 2	Y		1	10
							1 9					
04		4380 X	4013	-0-	-367	-0-	192 1	3821 2	Y		-0-	10
05		4526 X	3573	-0-	-953	-0-	174 1	3398 2	Y		1 1 1	10
							1 9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094230 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9221 - 10552												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	2232 N	1623	-0-	-609	-0-	81 1	1542 2	Y	-0-		2	
01	2263 N	1410	-0-	-853	-0-	73 1	1337 2	Y	-0-		2	
02	1708 N	1206	-0-	-502	-0-	59 1	1147 2	Y	-0-	2 1	-0-	
03	1612 N	1238	-0-	-374	-0-	59 1	1179 2	Y	-0-		-0-	
04	1350 N	1129	-0-	-221	-0-	54 1	1075 2	Y	-0-		-0-	
05	1333 N	950	-0-	-383	-0-	46 1	904 2	Y	-0-		-0-	
-----												
ROGERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094273 COMPL. DATE 06/29/1981 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9175 - 10437												
12	2697 N	2652	-0-	-45	-0-	132 1	2518 2	Y	2		15	
01	2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	132 1	2414 2	Y	2		17	
02	2464 X	2003	-0-	-461	-0-	98 1	1904 2	Y	1		18	
03	2728 X	1866	-0-	-862	-0-	88 1	1778 2	Y	-0-		18	
04	2640 X	1748	-0-	-892	-0-	84 1	1664 2	Y	-0-		18	
05	2666 X	1698	-0-	-968	-0-	83 1	1614 2	Y	1		19	
-----												
STRONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 094569 COMPL. DATE 07/17/1981 TOTAL DEPTH 10615 PERF. 9077 - 10480												
12	2108 N	1550	-0-	-558	-0-	77 1	1473 2	Y	-0-		4	
01	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	111 1	2036 2	Y	-0-		4	
02	1904 N	1877	-0-	-27	-0-	92 1	1785 2	Y	-0-		4	
03	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	88 1	1771 2	Y	17		21	
04	2070 N	1783	-0-	-287	-0-	85 1	1698 2	Y	-0-		21	
05	2077 N	1803	-0-	-274	-0-	88 1	1715 2	Y	-0-		21	
-----												
MALONEY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 094977 COMPL. DATE 08/01/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10330 - 10606												
12	1054 N	857	-0-	-197	-0-	43 1	814 2	Y	-0-		4	
01	992 N	770	-0-	-222	-0-	40 1	730 2	Y	-0-		4	
02	840 N	721	-0-	-119	-0-	35 1	686 2	Y	-0-		4	
03	956 N	956	-0-	-0-	-0-	45 1	911 2	Y	-0-		4	
04	974 N	974	-0-	-0-	-0-	47 1	927 2	Y	-0-		4	
*05	968 N	968	-0-	-0-	-0-	47 1	921 2	Y	-0-		4	
-----												
BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 094978 COMPL. DATE 08/03/1981 TOTAL DEPTH 10528 PERF. 9294 - 10572												
12	2107 N	2107	-0-	-0-	-0-	105 1	2002 2	Y	-0-		1	
01	2232 N	2071	-0-	-161	-0-	107 1	1964 2	Y	-0-		1	
02	2016 X	1862	-0-	-154	-0-	91 1	1771 2	Y	-0-		1	
03	2232 X	2171	-0-	-61	-0-	102 1	2063 2	Y	5		6	
04	2140 X	2140	-0-	-0-	-0-	102 1	2038 2	Y	-0-		6	
05	2108 X	2055	-0-	-53	-0-	100 1	1954 2	Y	1	1 1	6	
-----												
BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095094 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9982 - 10498												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737								
MALONEY GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 095327		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 10755 PERF.10338 - 10613		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2945 X	2580	-0-	-365	-0-	129 1	2450 2	Y	1	8
01	2945 X	2555	-0-	-390	-0-	132 1	2423 2	Y	-0-	8
02	2408 N	2357	-0-	-51	-0-	115 1	2232 2	Y	9	17
03	2573 N	2560	-0-	-13	-0-	121 1	2439 2	Y	-0-	17
04	2460 N	1905	-0-	-555	-0-	91 1	1814 2	Y	-0-	17
05	2604 N	2022	-0-	-582	-0-	99 1	1923 2	Y	-0-	17
-----										
RAIDER GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 095328		COMPL. DATE 08/28/1981		TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9149 - 10505		
12	3813 X	3761	-0-	-52	-0-	188 1	3573 2	Y	-0-	19
01	3813 X	3730	-0-	-83	-0-	193 1	3535 2	Y	2	21
02	3421 X	3421	-0-	-0-	-0-	167 1	3252 2	Y	2	23
03	3751 X	3708	-0-	-43	-0-	175 1	3531 2	Y	2 5 1	20
04	3630 X	3630	-0-	-0-	-0-	174 1	3454 2	Y	2	22
05	3782 X	3694	-0-	-88	-0-	180 1	3512 2	Y	2 13 1	11
-----										
LONGHORN GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 095394		COMPL. DATE 09/08/1981		TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9109 - 10473		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1
-----										
RAIDER GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 095678		COMPL. DATE 09/29/1981		TOTAL DEPTH 10670 PERF.10229 - 10465		
12	2900 X	2900	-0-	-0-	-0-	145 1	2754 2	Y	1	19
01	2883 X	2829	-0-	-54	-0-	146 1	2682 2	Y	1	20
02	2684 N	2684	-0-	-0-	-0-	131 1	2550 2	Y	3	23
03	2963 N	2963	-0-	-0-	-0-	140 1	2822 2	Y	1 5 1	19
04	2885 N	2885	-0-	-0-	-0-	138 1	2744 2	Y	3	22
05	2976 N	2969	-0-	-7	-0-	145 1	2822 2	Y	2 13 1	11
-----										
OVERTON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 095994		COMPL. DATE 10/13/1981		TOTAL DEPTH 10581 PERF. 9126 - 10497		
12	3565 X	2408	-0-	-1157	-0-	120 1	2288 2	Y	-0- 1 1	16
01	3441 X	2075	-0-	-1366	-0-	106 1	1935 2	Y	31	47
02	2576 X	1955	-0-	-621	-0-	96 1	1859 2	Y	-0-	47
03	2635 X	2470	-0-	-165	-0-	117 1	2347 2	Y	5	52
04	2520 X	2266	-0-	-254	-0-	108 1	2158 2	Y	-0-	52
05	2418 X	2224	-0-	-194	-0-	107 1	2089 2	Y	25 72 1	5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 LONGHORN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096086 COMPL. DATE 10/20/1981 TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9006 - 10444

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	775 N	723	-0-	-52	-0-	36 1	687 2	Y	-0-		-0-
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	40 1	737 2	Y	-0-		-0-
02	778 N	778	-0-	-0-	-0-	38 1	740 2	Y	-0-		-0-
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	36 1	723 2	Y	-0-		-0-
04	757 N	757	-0-	-0-	-0-	36 1	721 2	Y	-0-		-0-
*05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	39 1	753 2	Y	-0-		-0-

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 096114 COMPL. DATE 03/11/1994 TOTAL DEPTH 10806 PERF. 9496 - 10649

12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	108 1	2062 2	Y	-0-		18
01	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	112 1	2053 2	Y	-0-		18
02	1904 N	1900	-0-	-4	-0-	93 1	1807 2	Y	-0-		18
03	2170 N	2035	-0-	-135	-0-	96 1	1932 2	Y	6		24
04	2100 N	1959	-0-	-141	-0-	94 1	1865 2	Y	-0-		24
*05	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	106 1	2068 2	Y	1	1 1	24
						1 9					

OVERTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 096685 COMPL. DATE 11/27/1981 TOTAL DEPTH 10539 PERF. 9057 - 10417

12	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-			Y	-0-	1 1	-0-
01	3782 X	1893	-0-	-1889	-0-	98 1	1795 2	Y	-0-		-0-
02	T. A.	5535	-0-	5535	-0-	271 1	5264 2	Y	-0-		-0-
03	T. A.	4227	-0-	4227	-0-	199 1	4017 2	Y	10		10
04	13415 X	3653	-0-	-9762	-0-	11 9	3478 2	Y	-0-		10
*05	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	181 1	3523 2	Y	25	30 1	5
						28 9					

MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097204 COMPL. DATE 12/01/1981 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9263 - 10676

12	651 N	-0-	-0-	-651	-0-			N	-0-		110
01	713 N	-0-	-0-	-713	-0-			N	-0-		110
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-		110
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		110

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 097205 COMPL. DATE 11/09/1981 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 10351 - 10633

12	907 N	907	-0-	-0-	-0-	45 1	862 2	N	-0-		109
01	1643 N	865	-0-	-778	-0-	45 1	820 2	N	-0-		109
02	1232 N	540	-0-	-692	-0-	26 1	514 2	N	-0-		109
03	972 N	972	-0-	-0-	-0-	46 1	926 2	N	-0-		109
04	840 N	252	-0-	-588	-0-	12 1	240 2	N	-0-		109
05	589 N	238	-0-	-351	-0-	12 1	226 2	N	-0-		109

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 097408 COMPL. DATE 01/04/1982 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9098 - 10453

12	4123 X	4107	-0-	-16	-0-	205 1	3902 2	Y	-0-		21
01	4123 X	4122	-0-	-1	-0-	213 1	3909 2	Y	-0-		21
02	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	185 1	3603 2	Y	-0-		21
03	4154 X	4080	-0-	-74	-0-	193 1	3887 2	Y	-0-		21
04	4020 X	4000	-0-	-20	-0-	191 1	3802 2	Y	6		27
05	4185 X	4068	-0-	-117	-0-	7 9	3868 2	Y	1	1 1	27
						1 9					

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 PRITCHARD, T. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097484 COMPL. DATE 01/12/1982 TOTAL DEPTH 10762 PERF.10030 - 10652

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

PRICE, C. S. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097655 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10769 PERF. 9235 - 10600

12	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	193	1	3678	2	N	-0-			34
01	3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	200	1	3664	2	N	-0-			34
02	3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	173	1	3358	2	N	-0-			34
03	3757 X	3757	-0-	-0-	-0-	178	1	3579	2	N	-0-			34
04	3563 X	3563	-0-	-0-	-0-	170	1	3393	2	N	-0-			34
*05	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	180	1	3509	2	N	1	1	1	34
						1	9							

STRONG GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 097808 COMPL. DATE 02/06/1982 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9146 - 10555

12	2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	140	1	2667	2	Y	-0-			4
01	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	148	1	2705	2	Y	-0-			4
02	2632 X	2391	-0-	-241	-0-	117	1	2274	2	Y	-0-			4
03	3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	143	1	2882	2	Y	17			21
						19	9							
04	2820 X	2588	-0-	-232	-0-	124	1	2464	2	Y	-0-			21
05	2852 X	2499	-0-	-353	-0-	122	1	2376	2	Y	1	1	1	21
						1	9							

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098070 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10672 PERF.10322 - 10566

12	1643 N	1627	-0-	-16	-0-	81	1	1546	2	Y	-0-			-0-
01	1643 N	1339	-0-	-304	-0-	69	1	1270	2	Y	-0-			-0-
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	75	1	1454	2	Y	-0-			-0-
03	1612 N	1533	-0-	-79	-0-	72	1	1457	2	Y	4			4
						4	9							
04	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	69	1	1383	2	Y	-0-			4
05	1643 N	1173	-0-	-470	-0-	57	1	1116	2	Y	-0-			4

CUNNINGHAM -A- WELL #: 3 RRCID -> 098071 COMPL. DATE 01/23/1982 TOTAL DEPTH 10658 PERF.10268 - 10546

12	2976 X	1584	-0-	-1392	-0-	163	1	1421	2	Y	-0-			2
01	2759 X	2432	-0-	-327	-0-	245	1	2185	2	Y	2			4
						2	9							
02	2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	270	1	2368	2	Y	3			7
						3	9							
03	3100 N	3205	-0-	105	105	312	1	2886	2	Y	6			13
						7	9							
04	3000 N	3074	-0-	74	179	306	1	2768	2	Y	-0-			13
05	2914 N	2498	-0-	-416	-0-	245	1	2252	2	Y	1	1	1	13
						1	9							

STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 098199 COMPL. DATE 02/09/1982 TOTAL DEPTH 10711 PERF.10339 - 10624

12	1612 N	1493	-0-	-119	-0-	74	1	1419	2	N	-0-			129
01	1612 N	1522	-0-	-90	-0-	79	1	1443	2	N	-0-			129
02	1408 N	1408	-0-	-0-	-0-	69	1	1339	2	N	-0-			129
03	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	72	1	1449	2	N	-0-			129
04	1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	70	1	1400	2	N	-0-			129
05	1550 N	1494	-0-	-56	-0-	73	1	1421	2	N	-0-			129



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 MINOR, J. G. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098292 COMPL. DATE 01/22/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9272 - 10674

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	589 N	513	-0-	-76	-0-	513	2			Y	-0-			74
01	651 N	47	-0-	-604	-0-	4	1	43	2	Y	-0-			74
02	308 N	-0-	-0-	-308	-0-					Y	-0-			74
03	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					Y	-0-			74
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-			74
*05	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	280	1	1426	2	Y	-0-			74

LINNIE -M- GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 099236 COMPL. DATE 03/09/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9243 - 10626

12	447 N	447	-0-	-0-	-0-	22	1	425	2	Y	-0-			17
01	420 N	420	-0-	-0-	-0-	22	1	398	2	Y	-0-			17
02	490 N	490	-0-	-0-	-0-	24	1	466	2	Y	-0-			17
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-	22	1	442	2	Y	6			23
04	483 N	483	-0-	-0-	-0-	23	1	460	2	Y	-0-			23
05	558 N	426	-0-	-132	-0-	21	1	405	2	Y	-0-			23

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 4 RRCID -> 099705 COMPL. DATE 04/08/1982 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9234 - 10604

12	3875 X	3695	-0-	-180	-0-	184	1	3504	2	Y	6	32	1	2
01	3875 X	3714	-0-	-161	-0-	192	1	3518	2	Y	4			6
02	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	170	1	3316	2	Y	24	19	8	11
03	3813 X	3812	-0-	-1	-0-	180	1	3632	2	Y	-0-			11
04	3690 X	3602	-0-	-88	-0-	172	1	3428	2	Y	2			13
05	3813 X	3766	-0-	-47	-0-	184	1	3580	2	Y	2	1	1	14

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 099795 COMPL. DATE 01/18/1982 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9236 - 10666

12	2852 N	2778	-0-	-74	-0-	138	1	2629	2	Y	10			18
01	2821 N	2723	-0-	-98	-0-	140	1	2573	2	Y	9	18	1	9
02	2548 N	2287	-0-	-261	-0-	111	1	2168	2	Y	7			16
03	2790 N	2459	-0-	-331	-0-	116	1	2335	2	Y	7			23
04	2640 N	1850	-0-	-790	-0-	88	1	1752	2	Y	9	23	1	9
05	2542 N	2399	-0-	-143	-0-	117	1	2271	2	Y	10	1	1	18

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100015 COMPL. DATE 12/08/1981 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9206 - 10569

12	3286 X	2171	-0-	-1115	-0-	108	1	2056	2	Y	6	20	1	2
01	3286 X	2583	-0-	-703	-0-	133	1	2446	2	Y	4			6
02	2660 X	2282	-0-	-378	-0-	111	1	2167	2	Y	4			10
03	2449 X	1972	-0-	-477	-0-	93	1	1879	2	Y	-0-			10
04	2490 X	1832	-0-	-658	-0-	88	1	1742	2	Y	2			12
05	2573 X	1780	-0-	-793	-0-	87	1	1692	2	Y	1			13

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 KANGERA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 100152 COMPL. DATE 02/04/1982 TOTAL DEPTH 10822 PERF. 9244 - 10620

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4024 X	4024	-0-	-0-	-0-	200	1	3813	2	Y	10		18
01	4092 X	3987	-0-	-105	-0-	11	9	3771	2	Y	9	18 1	9
02	3696 X	3665	-0-	-31	-0-	206	1	3478	2	Y	7		16
03	4092 X	3860	-0-	-232	-0-	10	9	3669	2	Y	8		24
04	3930 X	3729	-0-	-201	-0-	179	1	3541	2	Y	9	23 1	10
05	4061 X	3917	-0-	-144	-0-	8	9	3716	2	Y	9	1 1	18

TURLINGTON, M. P. WELL #: 1 RRCID -> 100268 COMPL. DATE 06/09/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10114 - 10316

12	1364 N	1312	-0-	-52	-0-	144	1	1168	2	Y	-0-		-0-
01	1333 N	1300	-0-	-33	-0-	149	1	1151	2	Y	-0-		-0-
02	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	133	1	1090	2	Y	-0-		-0-
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	149	1	1165	2	Y	-0-		-0-
04	1260 N	1257	-0-	-3	-0-	142	1	1115	2	Y	-0-		-0-
05	1364 N	1274	-0-	-90	-0-	146	1	1128	2	Y	-0-		-0-

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100850 COMPL. DATE 07/01/1982 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9636 - 10638

12	2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	125	1	2387	2	Y	10		18
01	2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	11	9	2405	2	Y	9	18 1	9
02	2430 N	2430	-0-	-0-	-0-	131	1	2304	2	Y	7		16
03	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	10	9	2534	2	Y	3		19
04	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	118	1	2452	2	Y	1	19 1	1
*05	2650 N	2650	-0-	-0-	-0-	126	1	2519	2	Y	2	1 1	2

WARNER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 103632 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9352 - 10454

12	3255 X	3012	-0-	-243	-0-	331	1	2678	2	Y	3		7
01	3162 X	2947	-0-	-215	-0-	3	9	2603	2	Y	5		12
02	2856 X	2158	-0-	-698	-0-	338	1	1922	2	Y	2	12 1	2
03	3131 X	2317	-0-	-814	-0-	234	1	2053	2	Y	1		3
04	3030 X	2273	-0-	-757	-0-	2	9	2015	2	Y	1		4
05	3007 X	2321	-0-	-686	-0-	266	1	2055	2	Y	-0-		4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 104187 COMPL. DATE 02/03/1983 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9230 - 10614

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	131	1	2504	2	N	-0-	1	1	112
01	2511 N	2408	-0-	-103	-0-	125	1	2283	2	N	-0-			112
02	2240 N	2237	-0-	-3	-0-	109	1	2128	2	N	-0-			112
03	2635 N	2448	-0-	-187	-0-	116	1	2332	2	N	-0-			112
04	2340 N	2283	-0-	-57	-0-	109	1	2174	2	N	-0-			112
05	2480 N	2440	-0-	-40	-0-	119	1	2320	2	N	1	1	1	112
						1	9							

STRONG, W. C. WELL #: 2 RRCID -> 105724 COMPL. DATE 05/10/1983 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9173 - 10637

12	1736 N	1437	-0-	-299	-0-	152	1	1263	2	Y	20	20	1	16
						22	9							
01	1705 N	1447	-0-	-258	-0-	149	1	1274	2	Y	22			38
						24	9							
02	1568 X	245	-0-	-1323	-0-	26	1	194	2	Y	23	58	1	3
						25	9							
03	1705 X	917	-0-	-788	-0-	106	1	798	2	Y	12			15
						13	9							
04	1410 X	1292	-0-	-118	-0-	145	1	1146	2	Y	1			16
						1	9							
*05	1657 X	1657	-0-	-0-	-0-	179	1	1444	2	Y	31			47
						34	9							

MINOR, J. G. WELL #: 4 RRCID -> 106301 COMPL. DATE 04/30/1983 TOTAL DEPTH 11216 PERF.10912 - 11211

12	1240 N	99	-0-	-1141	-0-	99	2			Y	-0-			9
01	1209 N	84	-0-	-1125	-0-	7	1	77	2	Y	-0-			9
02	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	252	1	1814	2	Y	21			30
						23	9							
03	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	334	1	1203	2	Y	-0-			30
04	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	254	1	791	2	Y	-0-			30
05	1736 N	1357	-0-	-379	-0-	223	1	1134	2	Y	-0-			30

TURLINGTON, M. P. WELL #: 2 RRCID -> 109323 COMPL. DATE 02/03/1984 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10104 - 10356

12	930 N	884	-0-	-46	-0-	97	1	787	2	Y	-0-			-0-
01	930 N	883	-0-	-47	-0-	101	1	782	2	Y	-0-			-0-
02	824 N	824	-0-	-0-	-0-	90	1	734	2	Y	-0-			-0-
03	899 N	877	-0-	-22	-0-	100	1	777	2	Y	-0-			-0-
04	856 N	856	-0-	-0-	-0-	97	1	759	2	Y	-0-			-0-
05	899 N	880	-0-	-19	-0-	101	1	779	2	Y	-0-			-0-

CUNNINGHAM "A" WELL #: 4 RRCID -> 109974 COMPL. DATE 03/10/1984 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10268 - 10548

12	3472 X	2650	-0-	-822	-0-	272	1	2378	2	Y	-0-			2
01	3441 X	3332	-0-	-109	-0-	336	1	2994	2	Y	2			4
						2	9							
02	3108 X	2974	-0-	-134	-0-	304	1	2667	2	Y	3			7
						3	9							
03	3366 X	3366	-0-	-0-	-0-	328	1	3037	2	Y	1			8
						1	9							
04	3210 X	2844	-0-	-366	-0-	283	1	2560	2	Y	1			9
						1	9							
*05	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	349	1	3203	2	Y	1	1	1	9
						1	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
YOUNG GAS UNIT NO.1		WELL #:		1	RRCID ->	115886	COMPL. DATE	08/01/1993	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9167 - 10518
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		2387 N	2207	-0-	-180	-0-	110 1	2097 2	Y	-0-		39
01		2325 N	2167	-0-	-158	-0-	112 1	2055 2	Y	-0-		39
02		2072 N	2005	-0-	-67	-0-	98 1	1907 2	Y	-0-		39
03		2201 N	2091	-0-	-110	-0-	99 1	1992 2	Y	-0-		39
04		2100 N	2003	-0-	-97	-0-	96 1	1907 2	Y	-0-		39
05		2232 N	1999	-0-	-233	-0-	98 1	1900 2	Y	1	1 1	39
							1 9					
-----												
YOUNG GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	119499	COMPL. DATE	11/30/1985	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9064 - 10414
12		3565 X	3454	-0-	-111	-0-	172 1	3282 2	Y	-0-		11
01		3565 X	3476	-0-	-89	-0-	179 1	3280 2	Y	15		26
							17 9					
02		3192 X	3186	-0-	-6	-0-	156 1	3030 2	Y	-0-		26
03		3503 X	3407	-0-	-96	-0-	161 1	3246 2	Y	-0-		26
04		3390 X	3362	-0-	-28	-0-	161 1	3201 2	Y	-0-		26
05		3534 X	3443	-0-	-91	-0-	168 1	3274 2	Y	1	1 1	26
							1 9					
-----												
TURLINGTON, M. P.		WELL #:		3	RRCID ->	136547	COMPL. DATE	11/07/1990	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10068 - 10372
12		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	132 1	1065 2	Y	-0-		8
01		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	140 1	1080 2	Y	-0-		8
02		1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	119 1	975 2	Y	9		17
							10 9					
03		1209 N	1208	-0-	-1	-0-	137 1	1071 2	Y	-0-		17
04		1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	133 1	1039 2	Y	-0-		17
05		1209 N	1163	-0-	-46	-0-	133 1	1030 2	Y	-0-		17
-----												
BIRD GAS UNIT		WELL #:		6A	RRCID ->	145189	COMPL. DATE	02/22/1993	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	9481 - 10108
12		3565 X	3123	-0-	-442	-0-	156 1	2964 2	N	3		53
							3 9					
01		3379 X	3142	-0-	-237	-0-	163 1	2979 2	N	-0-		53
02		2996 X	2949	-0-	-47	-0-	144 1	2805 2	N	-0-		53
03		3286 X	3171	-0-	-115	-0-	150 1	3021 2	N	-0-		53
04		3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	150 1	2977 2	N	50		103
							55 9					
05		3255 X	3127	-0-	-128	-0-	153 1	2973 2	N	1	1 1	103
							1 9					
-----												
PAUL GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	145190	COMPL. DATE	02/20/1993	TOTAL DEPTH	10616	PERF.	9054 - 10445
12		3317 X	3068	-0-	-249	-0-	153 1	2915 2	N	-0-		17
01		3100 X	3035	-0-	-65	-0-	157 1	2878 2	N	-0-		17
02		2772 X	2767	-0-	-5	-0-	135 1	2632 2	N	-0-		17
03		3069 X	3002	-0-	-67	-0-	142 1	2860 2	N	-0-		17
04		2970 X	2910	-0-	-60	-0-	139 1	2771 2	N	-0-		17
*05		3069 X	2762	-0-	-307	-0-	135 1	2627 2	N	-0-	1 1	16

-----  
OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
WARNER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145527 COMPL. DATE 05/01/1993 TOTAL DEPTH 10582 PERF. 9002 - 10427  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4588 X	4442	-0-	-146	-0-	487 1	3944 2	Y	10		32
01	4588 X	4441	-0-	-147	-0-	11 9	3911 2	Y	21		53
02	4144 X	3983	-0-	-161	-0-	507 1	3541 2	Y	9	50 1	12
03	4505 X	4505	-0-	-0-	-0-	23 9	3985 2	Y	8		20
04	4365 X	4365	-0-	-0-	-0-	432 1	3861 2	Y	10		30
*05	4628 X	4628	-0-	-0-	-0-	10 9	4097 2	Y	-0-		30

-----  
GRAY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148667 COMPL. DATE 01/12/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9137 - 10477  
-----

12	5611 X	5580	-0-	-31	-0-	511 1	5302 2	Y	-0-		18
01	5611 X	5486	-0-	-125	-0-	284 1	5199 2	Y	3		21
02	5180 X	4646	-0-	-534	-0-	3 9	4416 2	Y	3	15 1	9
03	5735 X	4746	-0-	-989	-0-	227 1	4520 2	Y	2		11
04	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	3 9	5724 2	Y	2		13
05	5580 X	5522	-0-	-58	-0-	224 1	5249 2	Y	4	1 1	16

-----  
ROGERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148949 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9050 - 10408  
-----

12	4495 X	4451	-0-	-44	-0-	222 1	4228 2	Y	1		15
01	4495 X	4405	-0-	-90	-0-	1 9	4174 2	Y	3		18
02	4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	228 1	3875 2	Y	1		19
03	4464 X	4278	-0-	-186	-0-	3 9	4076 2	Y	-0-		19
04	4320 X	4215	-0-	-105	-0-	199 1	4011 2	Y	2		21
05	4526 X	4324	-0-	-202	-0-	202 1	4111 2	Y	2	1 1	22

-----  
RAIDER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149079 COMPL. DATE 02/28/1994 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9104 - 10495  
-----

12	4185 X	4121	-0-	-64	-0-	211 1	3915 2	Y	1		19
01	4185 X	4082	-0-	-103	-0-	1 9	3869 2	Y	2		21
02	3763 X	3763	-0-	-0-	-0-	211 1	3577 2	Y	2		23
03	4123 X	4092	-0-	-31	-0-	184 1	3897 2	Y	2	5 1	20
04	3990 X	3981	-0-	-9	-0-	2 9	3789 2	Y	2		22
05	4154 X	4060	-0-	-94	-0-	193 1	3860 2	Y	2	13 1	11

-----  
 OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 NORRIS, N.C. WELL #: 3 RRCID -> 149091 COMPL. DATE 02/14/1997 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10388 - 10656  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	111	1	2118	2	Y			7
						2	9						
01	2238 N	2238	-0-	-0-	-0-	116	1	2121	2	Y	6	1	2
						1	9						
02	2074 N	2074	-0-	-0-	-0-	101	1	1971	2	Y			4
						2	9						
03	2312 N	2312	-0-	-0-	-0-	109	1	2203	2	Y	-0-	2	2
04	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	109	1	2168	2	Y	-0-		2
*05	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	113	1	2207	2	Y		2	3
						3	9						

-----  
 NORRIS, N.C. WELL #: 4 RRCID -> 149092 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10798 PERF. 9236 - 10622  
 -----

12	1631 N	1631	-0-	-0-	-0-	81	1	1548	2	Y			9
						2	9						
01	1860 N	1129	-0-	-731	-0-	58	1	1068	2	Y	3	1	5
						3	9						
02	2128 X	1495	-0-	-633	-0-	73	1	1416	2	Y			10
						6	9						
03	2356 X	1296	-0-	-1060	-0-	61	1	1226	2	Y	8	1	11
						9	9						
04	1710 X	1327	-0-	-383	-0-	62	1	1241	2	Y	22		33
						24	9						
05	1643 X	1640	-0-	-3	-0-	80	1	1558	2	Y	2	22	13
						2	9						

-----  
 BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149441 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9131 - 10481  
 -----

12	4464 X	3800	-0-	-664	-0-	189	1	3610	2	Y	1		9
						1	9						
01	4464 X	4140	-0-	-324	-0-	214	1	3924	2	Y	2		11
						2	9						
02	3892 X	3569	-0-	-323	-0-	174	1	3393	2	Y	2		13
						2	9						
03	4062 X	4062	-0-	-0-	-0-	192	1	3869	2	Y	1		14
						1	9						
04	4020 X	3923	-0-	-97	-0-	188	1	3734	2	Y	1		15
						1	9						
05	4154 X	3656	-0-	-498	-0-	178	1	3476	2	Y	2	14	3
						2	9						

-----  
 TURNER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149647 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9055 - 10435  
 -----

12	5053 X	4659	-0-	-394	-0-	232	1	4427	2	Y	-0-		3
01	5266 X	5266	-0-	-0-	-0-	272	1	4994	2	Y	-0-		3
02	4688 X	4688	-0-	-0-	-0-	229	1	4452	2	Y	6		9
						7	9						
03	5075 X	5075	-0-	-0-	-0-	240	1	4834	2	Y	1		10
						1	9						
04	4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	232	1	4620	2	Y	-0-		10
*05	5351 X	5351	-0-	-0-	-0-	261	1	5089	2	Y	1	1	10
						1	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 VINSON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149738 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 10676 PERF. 9131 - 10557

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3441 X	2925	-0-	-516	-0-	146	1	2779	2	Y	-0-			4
01	3441 X	3042	-0-	-399	-0-	157	1	2885	2	Y	-0-			4
02	2912 X	2729	-0-	-183	-0-	133	1	2581	2	Y	14			18
03	3131 X	2797	-0-	-334	-0-	132	1	2665	2	Y	-0-	13	1	5
04	2970 X	2398	-0-	-572	-0-	115	1	2283	2	Y	-0-			5
05	3038 X	2978	-0-	-60	-0-	145	1	2832	2	Y	1	1	1	5
						1	9							

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 149927 COMPL. DATE 04/28/1994 TOTAL DEPTH 10631 PERF. 9083 - 10437

12	3751 X	3565	-0-	-186	-0-	178	1	3387	2	Y	-0-			17
01	3720 X	3559	-0-	-161	-0-	184	1	3375	2	Y	-0-			17
02	3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	160	1	3112	2	Y	-0-			17
03	3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	168	1	3383	2	Y	-0-			17
04	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	166	1	3312	2	Y	21			38
*05	3510 X	3510	-0-	-0-	-0-	171	1	3338	2	Y	1	1	1	38
						1	9							

FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150017 COMPL. DATE 05/06/1994 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9207 - 10556

12	3627 X	1854	-0-	-1773	-0-	92	1	1754	2	Y	7	1	1	23
01	3069 X	1771	-0-	-1298	-0-	92	1	1679	2	Y	-0-			23
02	1792 X	1614	-0-	-178	-0-	79	1	1529	2	Y	5	26	1	2
03	1984 X	1688	-0-	-296	-0-	80	1	1608	2	Y	-0-			2
04	1710 N	1625	-0-	-85	-0-	78	1	1547	2	Y	-0-			2
05	1798 N	1616	-0-	-182	-0-	79	1	1536	2	Y	1			3
						1	9							

STRONG GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 150244 COMPL. DATE 05/26/1994 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9110 - 10509

12	5208 X	4438	-0-	-770	-0-	221	1	4217	2	Y	-0-			4
*01	5208 X	4911	-0-	-297	-0-	254	1	4657	2	Y	-0-			4
*02	4354 X	4354	-0-	-0-	-0-	212	1	4116	2	Y	24	21	8	7
*03	4805 X	4487	-0-	-318	-0-	211	1	4254	2	Y	20	20	8	7
*04	4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	228	1	4538	2	Y	15			22
*05	4929 X	4598	-0-	-331	-0-	221	1	4307	2	Y	64	1	1	36
						70	9							

ROGERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150316 COMPL. DATE 06/12/1994 TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9520 - 10421

12	3968 X	3496	-0-	-472	-0-	174	1	3320	2	Y	2	1	1	15
01	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	209	1	3835	2	Y	2			17
02	3732 X	3732	-0-	-0-	-0-	182	1	3549	2	Y	1			18
03	4227 X	4227	-0-	-0-	-0-	200	1	4026	2	Y	1			19
04	4045 X	4045	-0-	-0-	-0-	193	1	3850	2	Y	2			21
05	4123 X	3626	-0-	-497	-0-	177	1	3446	2	Y	3	1	1	23
						3	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
MALONEY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 150670 COMPL. DATE 06/23/1994 TOTAL DEPTH 10744 PERF. 9281 - 10119														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	519 N	519	-0-	-0-	-0-	26	1	493	2	Y	-0-			5
01	536 N	536	-0-	-0-	-0-	28	1	508	2	Y	-0-			5
02	476 N	468	-0-	-8	-0-	23	1	444	2	Y	1			6
						1	9							
03	527 N	479	-0-	-48	-0-	23	1	456	2	Y	-0-			6
04	510 N	493	-0-	-17	-0-	24	1	469	2	Y	-0-			6
05	527 N	463	-0-	-64	-0-	23	1	440	2	Y	-0-			6
-----														
RAIDER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150715 COMPL. DATE 06/27/1994 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9080 - 10418														
12	4588 X	4283	-0-	-305	-0-	214	1	4068	2	Y	1	1	1	19
						1	9							
01	4588 X	3470	-0-	-1118	-0-	179	1	3290	2	Y	1			20
						1	9							
02	3808 X	2889	-0-	-919	-0-	141	1	2746	2	Y	2			22
						2	9							
03	4216 X	3405	-0-	-811	-0-	161	1	3241	2	Y	3	5	1	20
						3	9							
04	4080 X	3548	-0-	-532	-0-	170	1	3376	2	Y	2			22
						2	9							
05	4216 X	3624	-0-	-592	-0-	177	1	3445	2	Y	2	13	1	11
						2	9							
-----														
GRAY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151093 COMPL. DATE 08/07/1994 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9037 - 10433														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
VINSON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151171 COMPL. DATE 08/31/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9062 - 10465														
12	4216 X	4099	-0-	-117	-0-	204	1	3895	2	Y	-0-			4
01	4216 X	3865	-0-	-351	-0-	200	1	3665	2	Y	-0-			4
02	3890 X	3890	-0-	-0-	-0-	189	1	3686	2	Y	14			18
						15	9							
03	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	195	1	3937	2	Y	-0-	13	1	5
04	3950 X	3950	-0-	-0-	-0-	189	1	3761	2	Y	-0-			5
*05	4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	199	1	3874	2	Y	1	1	1	5
						1	9							
-----														
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 151631 COMPL. DATE 09/11/1994 TOTAL DEPTH 10557 PERF. 9103 - 10437														
12	3317 X	3161	-0-	-156	-0-	158	1	3001	2	Y	2			10
						2	9							
01	3317 X	2954	-0-	-363	-0-	153	1	2799	2	Y	2			12
						2	9							
02	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	151	1	2947	2	Y	1			13
						1	9							
03	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	170	1	3431	2	Y	2			15
						2	9							
04	3649 X	3649	-0-	-0-	-0-	175	1	3474	2	Y	-0-			15
*05	3859 X	3859	-0-	-0-	-0-	188	1	3669	2	Y	2	14	1	3
						2	9							



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
MENEFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 152133 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9116 - 10490														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3512 X	3512	-0-	-0-	-0-	175	1	3336	2	Y	1			22
01	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	187	1	3433	2	Y	7			29
02	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	161	1	3133	2	Y	2			31
03	3596 X	3565	-0-	-31	-0-	168	1	3393	2	Y	4			35
04	3510 X	3365	-0-	-145	-0-	161	1	3202	2	Y	2			37
05	3658 X	3619	-0-	-39	-0-	177	1	3439	2	Y	3	1	1	39
						3	9							
-----														
TURNER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152452 COMPL. DATE 10/16/1994 TOTAL DEPTH 10585 PERF. 9116 - 10487														
12	4154 X	4103	-0-	-51	-0-	205	1	3897	2	Y	1	1	1	3
01	4185 X	4096	-0-	-89	-0-	212	1	3884	2	Y	-0-			3
02	3780 X	3533	-0-	-247	-0-	172	1	3354	2	Y	6			9
03	4185 X	3819	-0-	-366	-0-	181	1	3638	2	Y	-0-			9
04	4020 X	3888	-0-	-132	-0-	186	1	3702	2	Y	-0-			9
05	4092 X	3916	-0-	-176	-0-	191	1	3724	2	Y	1	1	1	9
						1	9							
-----														
STRONG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 152477 COMPL. DATE 11/13/1994 TOTAL DEPTH 10684 PERF. 9132 - 10559														
12	3472 X	3181	-0-	-291	-0-	159	1	3022	2	Y	-0-			4
01	3317 X	3108	-0-	-209	-0-	161	1	2947	2	Y	-0-			4
02	2996 X	2867	-0-	-129	-0-	140	1	2727	2	Y	-0-			4
03	3317 X	3280	-0-	-37	-0-	154	1	3107	2	Y	17			21
04	3210 X	2945	-0-	-265	-0-	141	1	2804	2	Y	-0-			21
05	3193 X	2824	-0-	-369	-0-	138	1	2685	2	Y	1	1	1	21
						1	9							
-----														
FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 152719 COMPL. DATE 12/24/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9211 - 10563														
12	3162 X	2885	-0-	-277	-0-	143	1	2734	2	Y	7			23
01	3162 X	3101	-0-	-61	-0-	160	1	2941	2	Y	-0-			23
02	3136 X	2832	-0-	-304	-0-	138	1	2688	2	Y	5	26	1	2
03	3472 X	2971	-0-	-501	-0-	141	1	2830	2	Y	-0-			2
04	3300 X	2794	-0-	-506	-0-	134	1	2660	2	Y	-0-			2
05	3131 X	2813	-0-	-318	-0-	137	1	2668	2	Y	7	1	1	8
						8	9							
-----														
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153232 COMPL. DATE 01/03/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9187 - 10583														
12	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	201	1	3830	2	Y	6	18	1	2
01	4092 X	3911	-0-	-181	-0-	202	1	3703	2	Y	5			7
02	3696 X	3499	-0-	-197	-0-	171	1	3324	2	Y	4			11
03	4092 X	3783	-0-	-309	-0-	179	1	3604	2	Y	-0-			11
04	3930 X	3681	-0-	-249	-0-	176	1	3503	2	Y	2			13
05	4030 X	3760	-0-	-270	-0-	183	1	3575	2	Y	2	1	1	14
						2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
KANGERGA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 153275 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10757 PERF. 9244 - 10657														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2604 N	2379	-0-	-225	-0-	118	1	2250	2	Y	10			18
01	2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	141	1	2589	2	Y	1	18	1	1
02	2436 N	2386	-0-	-50	-0-	117	1	2268	2	Y	1			2
03	2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	113	1	2286	2	Y	-0-			2
04	3000 N	3035	-0-	35	35	145	1	2889	2	Y	1	2	1	1
*05	2982 N	2947	-0-	-35	-0-	144	1	2801	2	Y	2	1	1	2
-----														
MALONEY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 153494 COMPL. DATE 02/01/1995 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9816 - 10562														
12	2654 X	2654	-0-	-0-	-0-	132	1	2521	2	Y	1			13
01	2463 X	2463	-0-	-0-	-0-	127	1	2336	2	Y	-0-			13
02	2828 X	1969	-0-	-859	-0-	96	1	1871	2	Y	2			15
03	3038 X	2372	-0-	-666	-0-	112	1	2260	2	Y	-0-			15
04	2940 X	1815	-0-	-1125	-0-	87	1	1728	2	Y	-0-			15
05	2666 X	2043	-0-	-623	-0-	100	1	1943	2	Y	-0-			15
-----														
STRONG, W.C. WELL #: 3 RRCID -> 154669 COMPL. DATE 12/10/1994 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10823 - 11106														
12	1240 N	1186	-0-	-54	-0-	59	1	1127	2	Y	-0-	1	1	-0-
01	1271 N	1261	-0-	-10	-0-	65	1	1196	2	Y	-0-			-0-
02	1120 N	1082	-0-	-38	-0-	53	1	1029	2	Y	-0-			-0-
03	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	57	1	1150	2	Y	-0-			-0-
04	1230 N	1171	-0-	-59	-0-	56	1	1115	2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	1200	-0-	-9	-0-	58	1	1138	2	Y	4			4
-----														
CUNNINGHAM "A" WELL #: 5 RRCID -> 158877 COMPL. DATE 03/25/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10292 - 10574														
12	4340 X	4113	-0-	-227	-0-	422	1	3691	2	Y	-0-			18
01	4923 X	4923	-0-	-0-	-0-	495	1	4404	2	Y	22			40
02	4032 X	3844	-0-	-188	-0-	389	1	3416	2	Y	35			75
03	4464 X	2983	-0-	-1481	-0-	291	1	2691	2	Y	1			76
04	4770 X	3140	-0-	-1630	-0-	313	1	2827	2	Y	-0-			76
05	4929 X	2954	-0-	-1975	-0-	290	1	2663	2	Y	1	1	1	76
-----														
CUNNINGHAM "A" WELL #: 7 RRCID -> 159146 COMPL. DATE 05/08/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9650 - 10567														
12	3627 X	2574	-0-	-1053	-0-	264	1	2310	2	Y	-0-			1
01	3627 X	2797	-0-	-830	-0-	282	1	2513	2	Y	2			3
02	2912 X	2839	-0-	-73	-0-	290	1	2545	2	Y	4			7
03	2768 X	2768	-0-	-0-	-0-	270	1	2497	2	Y	1			8
04	3889 X	3889	-0-	-0-	-0-	387	1	3502	2	Y	-0-			8
*05	4604 X	4604	-0-	-0-	-0-	452	1	4151	2	Y	1	1	1	8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 CUNNINGHAM "A" WELL #: 6 RRCID -> 159223 COMPL. DATE 05/28/1996 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9213 - 10590

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	166 1	3162 2	N	-0-			80
01	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	179 1	3284 2	N	-0-			80
02	3346 X	3346	-0-	-0-	-0-	162 1	3153 2	N	28			108
03	3585 X	3585	-0-	-0-	-0-	170 1	3415 2	N	-0-			108
04	3302 X	3302	-0-	-0-	-0-	158 1	3144 2	N	-0-			108
*05	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	159 1	3092 2	N	3	1 1		110

BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160165 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9168 - 10524

12	3751 X	3578	-0-	-173	-0-	178 1	3397 2	N	3			27
01	3751 X	3513	-0-	-238	-0-	182 1	3330 2	N	1			28
02	3388 X	2923	-0-	-465	-0-	143 1	2780 2	N	-0-			28
03	3720 X	2798	-0-	-922	-0-	132 1	2664 2	N	2			30
*04	3570 X	3401	-0-	-169	-0-	163 1	3238 2	N	-0-			30
*05	4019 X	4019	-0-	-0-	-0-	196 1	3822 2	Y	1	26 1		5

VINSON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160365 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 9027 - 10419

12	4154 X	3848	-0-	-306	-0-	192 1	3656 2	Y	-0-			4
01	4154 X	3932	-0-	-222	-0-	203 1	3729 2	Y	-0-			4
02	3640 X	3595	-0-	-45	-0-	175 1	3405 2	Y	14			18
03	4248 X	4248	-0-	-0-	-0-	201 1	4047 2	Y	-0-	13 1		5
04	3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	188 1	3734 2	Y	-0-			5
*05	4205 X	4205	-0-	-0-	-0-	205 1	3999 2	Y	1	1 1		5

ROGERS GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160487 COMPL. DATE 09/30/1996 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9055 - 10432

12	4371 X	4058	-0-	-313	-0-	202 1	3854 2	Y	2	1 1		14
01	4340 X	3937	-0-	-403	-0-	204 1	3730 2	Y	3			17
02	3752 X	3706	-0-	-46	-0-	181 1	3524 2	Y	1			18
03	4154 X	3731	-0-	-423	-0-	176 1	3555 2	Y	-0-			18
04	4020 X	3698	-0-	-322	-0-	177 1	3519 2	Y	2			20
*05	4101 X	4101	-0-	-0-	-0-	200 1	3899 2	Y	2	1 1		21

GRAY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160783 COMPL. DATE 10/31/1996 TOTAL DEPTH 10508 PERF. 9025 - 10392

12	4960 X	3090	-0-	-1870	-0-	154 1	2935 2	Y	1			19
01	4836 X	3824	-0-	-1012	-0-	198 1	3624 2	Y	2			21
02	4200 X	3887	-0-	-313	-0-	190 1	3694 2	Y	3	15 1		9
03	4650 X	3128	-0-	-1522	-0-	148 1	2978 2	Y	2			11
04	3914 X	3914	-0-	-0-	-0-	187 1	3725 2	Y	2			13
*05	4340 X	4340	-0-	-0-	-0-	212 1	4125 2	Y	3	1 1		15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 FORBUS ESTATE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 160933 COMPL. DATE 10/08/1996 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9273 - 10561

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	160 1	3055 2	Y	7		23
01	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	167 1	3053 2	Y	-0-		23
02	2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	145 1	2821 2	Y	5	26 1	2
03	3224 X	3187	-0-	-37	-0-	151 1	3036 2	Y	-0-		2
04	3120 X	2881	-0-	-239	-0-	138 1	2743 2	Y	-0-		2
05	3224 X	2742	-0-	-482	-0-	134 1	2604 2	Y	4	1 1	5

ALFORD, E. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 161098 COMPL. DATE 11/10/1996 TOTAL DEPTH 10732 PERF.10359 - 10638

12	2604 N	2388	-0-	-216	-0-	119 1	2269 2	Y	-0-		3
01	2369 N	2369	-0-	-0-	-0-	123 1	2246 2	Y	-0-		3
02	2100 N	1965	-0-	-135	-0-	96 1	1869 2	Y	-0-		3
03	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	118 1	2367 2	Y	7		10
04	2280 N	2244	-0-	-36	-0-	107 1	2137 2	Y	-0-		10
*05	2270 N	2270	-0-	-0-	-0-	111 1	2158 2	Y	1	1 1	10

TERRELL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161607 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9097 - 10474

12	3898 X	3898	-0-	-0-	-0-	194 1	3704 2	N	-0-		36
01	3689 X	2933	-0-	-756	-0-	152 1	2781 2	N	-0-		36
*02	4096 X	4096	-0-	-0-	-0-	200 1	3896 2	Y	-0-		36
*03	3906 X	3775	-0-	-131	-0-	179 1	3596 2	Y	-0-		36
*04	3780 X	3638	-0-	-142	-0-	174 1	3464 2	Y	-0-		36
*05	4092 X	3757	-0-	-335	-0-	183 1	3573 2	Y	1	1 1	36

BURTON, J. L. ESTATE UNIT WELL #: 5 RRCID -> 161630 COMPL. DATE 12/15/1996 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9556 - 10556

12	3627 X	3256	-0-	-371	-0-	162 1	3094 2	Y	-0-		1
01	3627 X	3541	-0-	-86	-0-	183 1	3358 2	Y	-0-		1
02	3220 X	3152	-0-	-68	-0-	154 1	2998 2	Y	-0-		1
03	3472 X	2842	-0-	-630	-0-	134 1	2704 2	Y	4		5
04	3420 X	3338	-0-	-82	-0-	160 1	3178 2	Y	-0-		5
05	3534 X	3221	-0-	-313	-0-	157 1	3063 2	Y	1	1 1	5

MALONEY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 161686 COMPL. DATE 01/15/1997 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10333 - 10619

12	2935 N	2935	-0-	-0-	-0-	146 1	2787 2	Y	2		9
01	2449 N	2211	-0-	-238	-0-	114 1	2097 2	Y	-0-		9
02	2744 X	2201	-0-	-543	-0-	107 1	2085 2	Y	8		17
03	3038 X	2289	-0-	-749	-0-	108 1	2181 2	Y	-0-		17
04	2940 X	2220	-0-	-720	-0-	106 1	2114 2	Y	-0-		17
05	2945 X	2246	-0-	-699	-0-	110 1	2135 2	Y	1	1 1	17

-----  
OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
TURNER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 162091 COMPL. DATE 12/03/1996 TOTAL DEPTH 10624 PERF. 9165 - 10526  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4681 X	4377	-0-	-304	-0-	218	1	4159	2	Y	-0-			3
01	4681 X	4389	-0-	-292	-0-	227	1	4162	2	Y	-0-			3
02	4116 X	4028	-0-	-88	-0-	197	1	3824	2	Y	6			9
03	4557 X	4368	-0-	-189	-0-	207	1	4160	2	Y	1			10
04	4410 X	4069	-0-	-341	-0-	195	1	3874	2	Y	-0-			10
05	4464 X	4451	-0-	-13	-0-	217	1	4233	2	Y	1	1	1	10
						1	9							

-----  
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 162097 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9157 - 10551  
-----

12	3716 X	3716	-0-	-0-	-0-	185	1	3524	2	Y	6	21	1	2
01	3751 X	3691	-0-	-60	-0-	191	1	3494	2	Y	5			7
02	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	167	1	3241	2	Y	4			11
03	3751 X	3670	-0-	-81	-0-	174	1	3496	2	Y	-0-			11
04	3600 X	3262	-0-	-338	-0-	156	1	3104	2	Y	2			13
*05	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	185	1	3607	2	Y	2	1	1	14
						2	9							

-----  
RAIDER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 162179 COMPL. DATE 02/23/1997 TOTAL DEPTH 10598 PERF. 9116 - 10427  
-----

12	3162 X	2988	-0-	-174	-0-	149	1	2838	2	Y	1			19
01	3162 X	3082	-0-	-80	-0-	159	1	2922	2	Y	1			20
02	2744 X	2728	-0-	-16	-0-	133	1	2592	2	Y	3			23
03	3038 X	2892	-0-	-146	-0-	137	1	2753	2	Y	2	5	1	20
04	2940 X	2732	-0-	-208	-0-	131	1	2599	2	Y	2			22
05	3007 N	2779	-0-	-228	-0-	136	1	2641	2	Y	2	13	1	11
						2	9							

-----  
MENEFFEE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 162368 COMPL. DATE 12/19/1996 TOTAL DEPTH 10592 PERF. 9140 - 10495  
-----

12	5239 X	5123	-0-	-116	-0-	255	1	4867	2	Y	1			27
01	5239 X	5085	-0-	-154	-0-	263	1	4813	2	Y	8			35
02	4648 X	4491	-0-	-157	-0-	219	1	4270	2	Y	2			37
03	5115 X	4966	-0-	-149	-0-	235	1	4728	2	Y	3			40
04	4950 X	4909	-0-	-41	-0-	235	1	4672	2	Y	2			42
05	5115 X	4503	-0-	-612	-0-	220	1	4280	2	Y	3	1	1	44
						3	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737													
BOOTH-FREEMAN		WELL #: 7		RRCID -> 162530		COMPL. DATE 06/09/1999			TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9112 - 10534						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4092 X	4050	-0-	-42	-0-	202	1	3842	2	N	5				114
01	4588 X	3994	-0-	-594	-0-	206	6	3781	2	N	6				120
02	4144 X	3648	-0-	-496	-0-	178	7	3462	2	N	7	106	1		21
03	4588 X	4009	-0-	-579	-0-	189	8	3800	2	N	18				39
04	4020 X	3607	-0-	-413	-0-	172	9	3433	2	Y	2				41
05	4061 X	3695	-0-	-366	-0-	180	1	3507	2	Y	7	1	1		47
-----															
POPE		WELL #: 1		RRCID -> 162548		COMPL. DATE 01/14/1997			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9062 - 10194						
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	262	1	1117	2	Y	-0-				47
01	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	298	1	1246	2	Y	19				66
02	1260 N	1000	-0-	-260	-0-	220	7	773	2	Y	6				72
03	1364 N	950	-0-	-414	-0-	210	9	729	2	Y	10				82
04	1500 N	1161	-0-	-339	-0-	239	1	901	2	Y	19				101
*05	1464 N	1464	-0-	-0-	-0-	60	6	1398	2	Y	5	81	1		25
-----															
LONGHORN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 162980		COMPL. DATE 03/01/1997			TOTAL DEPTH 10636 PERF. 9126 - 10490						
12	3317 X	3190	-0-	-127	-0-	159	1	3031	2	Y	-0-				16
01	3286 X	2858	-0-	-428	-0-	148	1	2710	2	Y	-0-				16
02	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	149	1	2901	2	Y	-0-				16
03	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	157	1	3155	2	Y	-0-				16
04	3269 X	3269	-0-	-0-	-0-	156	1	3102	2	Y	10				26
*05	3343 X	3343	-0-	-0-	-0-	163	1	3179	2	Y	1	1	1		26
-----															
TANNER, SE GU		WELL #: 2		RRCID -> 163073		COMPL. DATE 03/27/1997			TOTAL DEPTH 10819 PERF. 10284 - 10648						
12	1395 X	1112	-0-	-283	-0-	55	1	1057	2	Y	-0-				16
01	1333 X	1114	-0-	-219	-0-	58	1	1056	2	Y	-0-				16
02	1025 N	1025	-0-	-0-	-0-	50	1	975	2	Y	-0-				16
03	1116 N	1115	-0-	-1	-0-	53	1	1061	2	Y	1				17
04	1830 N	1830	-0-	-0-	-0-	88	1	1742	2	Y	-0-				17
*05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	93	1	1808	2	Y	-0-				17
-----															
PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 163153		COMPL. DATE 07/20/1999			TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9619 - 10644						
12	4278 X	4003	-0-	-275	-0-	200	1	3803	2	Y	-0-				2
01	4278 X	3969	-0-	-309	-0-	205	1	3764	2	Y	-0-				2
02	3752 X	3504	-0-	-248	-0-	170	1	3314	2	Y	18				20
03	4061 X	3816	-0-	-245	-0-	180	1	3636	2	Y	-0-				20
04	3930 X	3924	-0-	-6	-0-	188	1	3736	2	Y	-0-				20
*05	4011 X	4011	-0-	-0-	-0-	196	1	3814	2	Y	1	1	1		20

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163272 COMPL. DATE 08/30/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9166 - 10532													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4061 X	4011	-0-	-50	-0-	200	1	3810	2	Y	1		9
01	4061 X	4000	-0-	-61	-0-	207	1	3791	2	Y	2		11
02	3640 X	3609	-0-	-31	-0-	176	1	3431	2	Y	2		13
03	3999 X	3879	-0-	-120	-0-	183	1	3694	2	Y	2		15
04	3870 X	3693	-0-	-177	-0-	177	1	3516	2	Y	-0-		15
05	3999 X	3655	-0-	-344	-0-	178	1	3475	2	Y	2	14 1	3
						2	9						
-----													
VINSON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163439 COMPL. DATE 04/23/1997 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9156 - 10569													
12	1953 N	-0-	-0-	-1953	-0-					Y	-0-		4
01	1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-					Y	-0-		4
02	1092 N	-0-	-0-	-1092	-0-					Y	-0-		4
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	4 1	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----													
BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 6 RRCID -> 163509 COMPL. DATE 05/15/1997 TOTAL DEPTH 10686 PERF. 9230 - 10553													
12	3799 X	3799	-0-	-0-	-0-	189	1	3610	2	Y	-0-		3
01	3522 X	3522	-0-	-0-	-0-	182	1	3340	2	Y	-0-		3
02	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	154	1	2986	2	Y	-0-		3
03	3813 X	3142	-0-	-671	-0-	148	1	2988	2	Y	5		8
04	3690 X	3326	-0-	-364	-0-	159	1	3167	2	Y	-0-		8
05	3813 X	3357	-0-	-456	-0-	164	1	3192	2	Y	1	1 1	8
						1	9						
-----													
ROGERS GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 163581 COMPL. DATE 03/14/1997 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9100 - 10421													
12	3100 X	2991	-0-	-109	-0-	149	1	2840	2	Y	2		16
01	3100 X	2903	-0-	-197	-0-	150	1	2751	2	Y	2		18
02	2800 X	2524	-0-	-276	-0-	123	1	2400	2	Y	1		19
03	2976 X	2896	-0-	-80	-0-	137	1	2758	2	Y	1		20
04	2880 X	2867	-0-	-13	-0-	137	1	2729	2	Y	1		21
05	2976 X	2925	-0-	-51	-0-	143	1	2779	2	Y	3	1 1	23
						3	9						
-----													
MENEFEES, DANIEL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163645 COMPL. DATE 05/23/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9152 - 10514													
12	2387 N	2307	-0-	-80	-0-	115	1	2188	2	Y	4		97
01	2356 N	2236	-0-	-120	-0-	116	1	2120	2	Y	-0-		97
02	2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	104	1	2029	2	Y	-0-		97
03	2302 N	2302	-0-	-0-	-0-	108	1	2183	2	Y	10		107
04	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	121	1	2401	2	Y	-0-		107
*05	2527 N	2527	-0-	-0-	-0-	123	1	2403	2	Y	1	1 1	107
						1	9						

-----  
OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
TERRELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 163674 COMPL. DATE 07/04/1999 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 9314 - 10743

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		465 X	-0-	-0-	-465	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
MALONEY GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 163724 COMPL. DATE 06/12/1997 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10323 - 10608

12		2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	122	1	2319	2	Y	2	9
							2	9					
01		2170 N	1977	-0-	-193	-0-	102	1	1875	2	Y	-0-	9
02		2417 X	2417	-0-	-0-	-0-	118	1	2290	2	Y	8	17
							9	9					
03		2466 X	2466	-0-	-0-	-0-	117	1	2349	2	Y	-0-	17
04		2370 X	2346	-0-	-24	-0-	112	1	2234	2	Y	-0-	17
05		2666 X	2345	-0-	-321	-0-	114	1	2230	2	Y	1	17
							1	9			1	1	

-----  
TANNER, SE GU WELL #: 3 RRCID -> 164169 COMPL. DATE 07/04/1997 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10440 - 10880

12		744 N	654	-0-	-90	-0-	33	1	621	2	Y	-0-	10
01		642 N	642	-0-	-0-	-0-	33	1	608	2	Y	1	11
							1	9					
02		588 N	580	-0-	-8	-0-	28	1	552	2	Y	-0-	11
03		651 N	642	-0-	-9	-0-	30	1	611	2	Y	1	12
							1	9					
04		630 N	506	-0-	-124	-0-	24	1	482	2	Y	-0-	12
05		651 N	487	-0-	-164	-0-	24	1	463	2	Y	-0-	12

-----  
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 164486 COMPL. DATE 07/16/1997 TOTAL DEPTH 10679 PERF. 9202 - 10546

12		3937 X	3645	-0-	-292	-0-	182	1	3463	2	Y	-0-	27
01		3937 X	3769	-0-	-168	-0-	195	1	3574	2	Y	-0-	27
02		3472 X	3442	-0-	-30	-0-	168	1	3274	2	Y	-0-	27
03		3844 X	3748	-0-	-96	-0-	177	1	3571	2	Y	-0-	27
04		3720 X	3677	-0-	-43	-0-	176	1	3501	2	Y	-0-	27
05		3813 X	3744	-0-	-69	-0-	183	1	3560	2	Y	1	27
							1	9			1	1	

-----  
TURNER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164802 COMPL. DATE 06/19/1997 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9280 - 10589

12		3162 X	3066	-0-	-96	-0-	153	1	2913	2	Y	-0-	3
01		3190 X	3190	-0-	-0-	-0-	165	1	3025	2	Y	-0-	3
02		2772 X	2751	-0-	-21	-0-	134	1	2610	2	Y	6	9
							7	9					
03		3069 X	3002	-0-	-67	-0-	142	1	2860	2	Y	-0-	9
04		3090 X	2638	-0-	-452	-0-	126	1	2512	2	Y	-0-	9
05		3193 X	2805	-0-	-388	-0-	137	1	2667	2	Y	1	9
							1	9			1	1	



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 7 RRCID -> 164831 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 9200 - 10605

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2604 N	2419	-0-	-185	-0-	120 1	2292 2	Y	6	21	1	2	
01	2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	127 1	2320 2	Y	5			7	
02	2352 X	2250	-0-	-102	-0-	110 1	2136 2	Y	4			11	
03	2542 X	2471	-0-	-71	-0-	117 1	2354 2	Y	-0-			11	
04	2460 X	2367	-0-	-93	-0-	113 1	2252 2	Y	2			13	
05	2480 X	2413	-0-	-67	-0-	118 1	2293 2	Y	2	1	1	14	

OVERTON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 165101 COMPL. DATE 09/04/1997 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9130 - 10480

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

LONGHORN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 165158 COMPL. DATE 08/21/1997 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9148 - 10500

12	3193 X	3103	-0-	-90	-0-	155 1	2948 2	Y	-0-			6
01	3193 X	3072	-0-	-121	-0-	159 1	2913 2	Y	-0-			6
02	2953 X	2953	-0-	-0-	-0-	144 1	2809 2	Y	-0-			6
03	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	156 1	3137 2	Y	-0-			6
04	3000 X	2957	-0-	-43	-0-	141 1	2809 2	Y	6			12
*05	3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	160 1	3114 2	Y	-0-			12

GRAY GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165370 COMPL. DATE 09/26/1997 TOTAL DEPTH 11500 PERF. 9134 - 10459

12	3999 X	3315	-0-	-684	-0-	165 1	3150 2	Y	-0-			17
01	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	201 1	3678 2	Y	3			20
02	3378 X	3378	-0-	-0-	-0-	165 1	3210 2	Y	3	14	1	9
03	3737 X	3737	-0-	-0-	-0-	177 1	3559 2	Y	1			10
04	3750 X	3685	-0-	-65	-0-	176 1	3506 2	Y	3			13
05	3875 X	3821	-0-	-54	-0-	186 1	3631 2	Y	4	1	1	16

RAIDER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 165522 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9143 - 10485

12	4092 X	-0-	-0-	-4092	-0-			Y	-0-			15
01	4061 X	-0-	-0-	-4061	-0-			Y	-0-			15
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			15
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	15	1	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 165892		COMPL. DATE 09/11/1997			TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9210 - 10087				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-	1 1		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
TANNER, SE GU		WELL #: 5		RRCID -> 166099		COMPL. DATE 11/08/1997			TOTAL DEPTH 10878 PERF.10464 - 10737				
12	1116 N	1065	-0-	-51	-0-	53	1	1012 2	Y	-0-			27
01	1116 N	1011	-0-	-105	-0-	52	1	958 2	Y	1			28
02	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	50	1	965 2	Y	-0-			28
03	1054 N	1046	-0-	-8	-0-	49	1	995 2	Y	2			30
04	990 N	950	-0-	-40	-0-	45	1	905 2	Y	-0-			30
05	1116 N	839	-0-	-277	-0-	41	1	798 2	Y	-0-			30
WARNER ESTATE		WELL #: 3		RRCID -> 166320		COMPL. DATE 12/07/1997			TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8992 - 10424				
12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	232	1	1879 2	Y	5			25
01	2046 N	1985	-0-	-61	-0-	227	1	1747 2	Y	10			35
02	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	204	1	1671 2	Y	9	33 1		11
03	2108 N	1962	-0-	-146	-0-	222	1	1732 2	Y	7			18
04	2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	230	1	1801 2	Y	4			22
05	2077 N	1934	-0-	-143	-0-	222	1	1712 2	Y	-0-			22
YOUNG GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 166950		COMPL. DATE 12/11/1997			TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9083 - 10445				
12	4216 X	4117	-0-	-99	-0-	205	1	3912 2	Y	-0-	1 1		11
01	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	227	1	4152 2	Y	14			25
02	3808 X	3792	-0-	-16	-0-	185	1	3607 2	Y	-0-			25
03	4185 X	4118	-0-	-67	-0-	195	1	3923 2	Y	-0-			25
04	4110 X	4040	-0-	-70	-0-	193	1	3847 2	Y	-0-			25
05	4247 X	4122	-0-	-125	-0-	201	1	3920 2	Y	1	1 1		25
NORRIS, N.C.		WELL #: 5		RRCID -> 167137		COMPL. DATE 01/24/1998			TOTAL DEPTH 10818 PERF. 9232 - 10663				
12	3658 X	3449	-0-	-209	-0-	171	1	3257 2	Y	19			26
01	3658 X	3466	-0-	-192	-0-	179	1	3273 2	Y	13	23 1		16
02	3276 X	3148	-0-	-128	-0-	153	1	2980 2	Y	14			30
03	3534 X	3370	-0-	-164	-0-	159	1	3208 2	Y	3	20 1		13
04	3420 X	3318	-0-	-102	-0-	158	1	3154 2	Y	5			18
05	3472 X	3329	-0-	-143	-0-	163	1	3166 2	Y	-0-	12 1		6

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
TANNER, SE GU		WELL #: 6		RRCID -> 167365		COMPL. DATE 02/08/1998			TOTAL DEPTH 10860 PERF.10438 - 10711			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(CODE)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1457 N	1304	-0-	-153	-0-	65	1	1239	2	Y	-0-	46
01	1457 N	1241	-0-	-216	-0-	64	1	1177	2	Y	-0-	46
02	1344 N	1024	-0-	-320	-0-	50	1	974	2	Y	-0-	46
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	63	1	1262	2	Y	1	47
						1	9					
04	1200 N	978	-0-	-222	-0-	47	1	931	2	Y	-0-	47
*05	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	61	1	1185	2	Y	-0-	47
-----												
MENEFEES, DANIEL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 167887		COMPL. DATE 02/27/1998			TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9372 - 10561			
12	2201 N	2168	-0-	-33	-0-	108	1	2054	2	Y	5	97
						6	9					
01	2201 N	2041	-0-	-160	-0-	106	1	1935	2	Y	-0-	97
02	1988 N	1808	-0-	-180	-0-	88	1	1720	2	Y	-0-	97
03	2170 N	2096	-0-	-74	-0-	99	1	1986	2	Y	10	107
						11	9					
04	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	96	1	1907	2	Y	-0-	107
05	2015 N	1896	-0-	-119	-0-	93	1	1803	2	Y	-0-	107
-----												
WITCHER, WM. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 168303		COMPL. DATE 03/18/1998			TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9240 - 10600			
12	2728 N	2667	-0-	-61	-0-	133	1	2534	2	Y	-0-	27
01	2697 N	2589	-0-	-108	-0-	134	1	2455	2	Y	-0-	27
02	2464 N	2426	-0-	-38	-0-	119	1	2307	2	Y	-0-	27
03	2666 N	2629	-0-	-37	-0-	124	1	2505	2	Y	-0-	27
04	2572 N	2572	-0-	-0-	-0-	123	1	2449	2	Y	-0-	27
05	2697 N	2637	-0-	-60	-0-	129	1	2507	2	Y	1	27
						1	9				1	1
-----												
BRADLEY UNIT "A"		WELL #: 2A		RRCID -> 168523		COMPL. DATE 04/10/1998			TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9014 - 10475			
12	3627 X	3397	-0-	-230	-0-	462	1	2935	2	Y	-0-	41
01	3627 X	3413	-0-	-214	-0-	474	1	2917	2	Y	20	61
						22	9					
02	3248 X	3158	-0-	-90	-0-	465	1	2693	2	Y	-0-	61
03	3565 X	3388	-0-	-177	-0-	519	1	2869	2	Y	-0-	61
04	3390 X	3214	-0-	-176	-0-	509	1	2687	2	Y	16	77
						18	9					
05	3503 X	3334	-0-	-169	-0-	520	1	2814	2	Y	-0-	77
-----												
LONGHORN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 168797		COMPL. DATE 05/02/1998			TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9106 - 9584			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
PRITCHARD, T. ET AL UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 168809		COMPL. DATE 05/08/1998			TOTAL DEPTH 10778 PERF.10359 - 10640			
12	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	110	1	2088	2	Y	-0-	5
01	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	109	1	1991	2	Y	-0-	5
02	2352 X	1826	-0-	-526	-0-	89	1	1737	2	Y	-0-	5
03	2604 X	1756	-0-	-848	-0-	83	1	1673	2	Y	-0-	5
04	2520 X	1701	-0-	-819	-0-	81	1	1620	2	Y	-0-	5
05	2201 X	1762	-0-	-439	-0-	86	1	1676	2	Y	-0-	5

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
WARNER ESTATE		WELL #: 4		RRCID -> 169230		COMPL. DATE 06/06/1998			TOTAL DEPTH 10520 PERF. 8942 - 10374			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1736 N	1617	-0-	-119	-0-	177 1	1433 2	Y	6			19
01	1736 N	1439	-0-	-297	-0-	164 1	1264 2	Y	10			29
02	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	167 1	1373 2	Y	7	28 1		8
03	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	186 1	1454 2	Y	4			12
04	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	183 1	1434 2	Y	1			13
05	1705 N	1626	-0-	-79	-0-	187 1	1439 2	Y	-0-			13
-----												
KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 169736		COMPL. DATE 07/08/1998			TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9274 - 10684			
12	2015 N	1977	-0-	-38	-0-	98 1	1868 2	Y	10			18
01	2015 N	2014	-0-	-1	-0-	104 1	1900 2	Y	9	18 1		9
02	1820 X	1796	-0-	-24	-0-	87 1	1701 2	Y	7			16
03	2015 X	2001	-0-	-14	-0-	94 1	1898 2	Y	8			24
04	1950 X	1934	-0-	-16	-0-	92 1	1832 2	Y	9	23 1		10
05	2015 X	1914	-0-	-101	-0-	93 1	1812 2	Y	8			18
-----												
ALFORD, E. B. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 169947		COMPL. DATE 08/07/1998			TOTAL DEPTH 10820 PERF.10360 - 10633			
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	68 1	1305 2	Y	-0-			3
01	1271 N	1263	-0-	-8	-0-	65 1	1198 2	Y	-0-			3
02	1260 N	1190	-0-	-70	-0-	58 1	1132 2	Y	-0-			3
03	1364 N	1292	-0-	-72	-0-	61 1	1223 2	Y	7			10
04	1230 N	1213	-0-	-17	-0-	58 1	1155 2	Y	-0-			10
05	1333 N	1189	-0-	-144	-0-	58 1	1131 2	Y	-0-			10
-----												
LINNIE "M" GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170296		COMPL. DATE 09/02/1998			TOTAL DEPTH 10795 PERF.10350 - 10638			
12	806 N	627	-0-	-179	-0-	31 1	596 2	Y	-0-			17
01	713 N	613	-0-	-100	-0-	32 1	581 2	Y	-0-			17
02	592 N	592	-0-	-0-	-0-	29 1	563 2	Y	-0-			17
03	620 N	474	-0-	-146	-0-	22 1	445 2	Y	6			23
04	649 N	649	-0-	-0-	-0-	31 1	618 2	Y	-0-			23
05	651 N	567	-0-	-84	-0-	28 1	539 2	Y	-0-			23
-----												
BURTON, J.L. ESTATE UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 170419		COMPL. DATE 08/13/1998			TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9225 - 9376			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----  
OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 4 RRCID -> 170952 COMPL. DATE 09/29/1998 TOTAL DEPTH 10755 PERF. 9286 - 10600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	128	1	2431	2	Y	-0-			15
01	2649 N	2649	-0-	-0-	-0-	137	1	2512	2	Y	-0-			15
02	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	114	1	2216	2	Y	14			29
						15	9							
03	2687 N	2687	-0-	-0-	-0-	127	1	2560	2	Y	-0-			29
04	2550 N	2128	-0-	-422	-0-	102	1	2026	2	Y	-0-			29
05	2604 N	2595	-0-	-9	-0-	126	1	2457	2	Y	11	1	1	39
						12	9							

-----  
GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 171164 COMPL. DATE 11/01/1998 TOTAL DEPTH 10764 PERF.10365 - 10653

12	1798 N	1777	-0-	-21	-0-	88	1	1674	2	Y	14			41
						15	9							
01	1767 N	1748	-0-	-19	-0-	90	1	1658	2	Y	-0-			41
02	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	78	1	1523	2	Y	19			60
						21	9							
03	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	86	1	1726	2	Y	-0-			60
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	85	1	1685	2	Y	-0-			60
05	1736 N	1665	-0-	-71	-0-	81	1	1584	2	Y	-0-			60

-----  
TANNER, SE GU WELL #: 7 RRCID -> 171645 COMPL. DATE 12/03/1998 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10673

12	465 N	419	-0-	-46	-0-	21	1	398	2	Y	-0-			2
01	423 N	423	-0-	-0-	-0-	22	1	401	2	Y	-0-			2
02	398 N	398	-0-	-0-	-0-	19	1	379	2	Y	-0-			2
03	440 N	440	-0-	-0-	-0-	21	1	419	2	Y	-0-			2
04	435 N	435	-0-	-0-	-0-	21	1	414	2	Y	-0-			2
*05	442 N	442	-0-	-0-	-0-	22	1	420	2	Y	-0-			2

-----  
PRICE, C.S. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172463 COMPL. DATE 02/10/1999 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9295 - 10629

12	2635 N	2368	-0-	-267	-0-	118	1	2250	2	Y	-0-			16
01	2635 N	2457	-0-	-178	-0-	127	1	2330	2	Y	-0-			16
02	2268 N	2265	-0-	-3	-0-	110	1	2141	2	Y	13			29
						14	9							
03	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	118	1	2374	2	Y	-0-			29
04	2370 N	2044	-0-	-326	-0-	98	1	1946	2	Y	-0-			29
05	2511 N	2319	-0-	-192	-0-	113	1	2194	2	Y	11	1	1	39
						12	9							

-----  
MENEFE, DANIEL GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 172998 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9194 - 10526

12	3348 X	3250	-0-	-98	-0-	162	1	3087	2	Y	1			21
						1	9							
01	3317 X	3270	-0-	-47	-0-	169	1	3092	2	Y	8			29
						9	9							
02	2968 X	2789	-0-	-179	-0-	136	1	2652	2	Y	1			30
						1	9							
03	3286 X	3138	-0-	-148	-0-	148	1	2986	2	Y	4			34
						4	9							
04	3180 X	3134	-0-	-46	-0-	150	1	2982	2	Y	2			36
						2	9							
05	3255 X	3175	-0-	-80	-0-	155	1	3017	2	Y	3	1	1	38
						3	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
PRITCHARD, T. ET AL UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	173317	COMPL. DATE	04/05/1999	TOTAL DEPTH	10814	PERF.	9284 - 10635	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * EOM BALANCE	
12		1426 N	987	-0-	-439	-0-	49	1	938	2	Y	-0-	5
01		1519 N	987	-0-	-532	-0-	51	1	936	2	Y	-0-	5
02		1176 N	749	-0-	-427	-0-	37	1	712	2	Y	-0-	5
03		992 N	706	-0-	-286	-0-	33	1	673	2	Y	-0-	5
04		1163 N	1163	-0-	-0-	-0-	56	1	1107	2	Y	-0-	5
*05		977 N	977	-0-	-0-	-0-	48	1	929	2	Y	-0-	5

BURTON, J. L. ESTATE UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	173328	COMPL. DATE	03/28/1999	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	9256 - 10604	
12		2418 X	1872	-0-	-546	-0-	93	1	1779	2	Y	-0-	-0-
01		2418 X	2374	-0-	-44	-0-	123	1	2251	2	Y	-0-	-0-
02		2044 X	1745	-0-	-299	-0-	85	1	1660	2	Y	-0-	-0-
03		2263 X	2046	-0-	-217	-0-	97	1	1949	2	Y	-0-	-0-
04		2310 X	2309	-0-	-1	-0-	110	1	2199	2	Y	-0-	-0-
05		2387 X	2108	-0-	-279	-0-	103	1	2004	2	Y	1	-0-
							1	9			1	1	

PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	173426	COMPL. DATE	05/01/1999	TOTAL DEPTH	10740	PERF.	9324 - 10557	
12		2951 N	2935	-0-	-16	-0-	146	1	2789	2	Y	-0-	15
01		2883 X	2500	-0-	-383	-0-	129	1	2371	2	Y	-0-	15
02		2828 X	2509	-0-	-319	-0-	122	1	2373	2	Y	13	28
							14	9					
03		3131 X	2785	-0-	-346	-0-	132	1	2653	2	Y	-0-	28
04		3000 X	2871	-0-	-129	-0-	137	1	2734	2	Y	-0-	28
05		2945 X	2932	-0-	-13	-0-	143	1	2777	2	Y	11	38
							12	9			1	1	

ALFORD, E.G. GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	173674	COMPL. DATE	05/31/1999	TOTAL DEPTH	10775	PERF.	9306 - 10678	
12		1364 N	1243	-0-	-121	-0-	62	1	1181	2	Y	-0-	3
01		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	66	1	1207	2	Y	-0-	3
02		1176 N	1123	-0-	-53	-0-	55	1	1068	2	Y	-0-	3
03		1364 N	1364	-0-	-0-	-0-	64	1	1292	2	Y	7	10
							8	9					
04		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	82	1	1641	2	Y	-0-	10
*05		2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	102	1	1983	2	Y	-0-	10

OVERTON GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	174254	COMPL. DATE	07/16/1999	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	9118 - 10433	
12		2325 N	2146	-0-	-179	-0-	107	1	2039	2	Y	-0-	2
01		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	113	1	2075	2	Y	17	19
							19	9					
02		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	96	1	1869	2	Y	-0-	19
03		2139 N	2057	-0-	-82	-0-	97	1	1959	2	Y	1	20
							1	9					
04		2130 N	2083	-0-	-47	-0-	100	1	1983	2	Y	-0-	20
05		2170 N	2063	-0-	-107	-0-	101	1	1958	2	Y	4	1
							4	9			23	1	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737												
BENNETT, R. D. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 174313 COMPL. DATE 08/13/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9154 - 10512												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	3689 X	3229	-0-	-460	-0-	161	1	3067	2	Y	1	7
01	3565 X	3110	-0-	-455	-0-	161	1	2947	2	Y	2	9
02	3136 X	3045	-0-	-91	-0-	149	1	2895	2	Y	1	10
03	3472 X	3135	-0-	-337	-0-	148	1	2983	2	Y	4	14
04	3180 X	3035	-0-	-145	-0-	145	1	2889	2	Y	1	15
05	3379 X	2542	-0-	-837	-0-	124	1	2415	2	Y	3 1 1	17
-----												
ROGERS GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 175180 COMPL. DATE 09/10/1999 TOTAL DEPTH 10608 PERF. 9079 - 10423												
12	3286 X	2977	-0-	-309	-0-	148	1	2828	2	Y	1	14
01	3350 X	3350	-0-	-0-	-0-	173	1	3174	2	Y	3	17
02	2968 X	2391	-0-	-577	-0-	117	1	2274	2	Y	-0-	17
03	3255 X	2776	-0-	-479	-0-	131	1	2644	2	Y	1	18
04	3240 X	3068	-0-	-172	-0-	147	1	2920	2	Y	1	19
05	3348 X	3265	-0-	-83	-0-	159	1	3103	2	Y	3 1 1	21
-----												
STRONG GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 175530 COMPL. DATE 11/01/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9212 - 10569												
12	4278 X	4120	-0-	-158	-0-	205	1	3915	2	Y	-0-	4
01	4247 X	4096	-0-	-151	-0-	212	1	3884	2	Y	-0-	4
02	3780 X	3726	-0-	-54	-0-	182	1	3544	2	Y	-0-	4
03	4154 X	3656	-0-	-498	-0-	172	1	3466	2	Y	16	20
04	4020 X	3736	-0-	-284	-0-	179	1	3557	2	Y	-0-	20
05	4123 X	3800	-0-	-323	-0-	185	1	3614	2	Y	1 1 1	20
-----												
BENNETT, R.D. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 175538 COMPL. DATE 11/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9143 - 10504												
12	4154 X	3149	-0-	-1005	-0-	157	1	2992	2	N	-0-	51
01	4154 X	2933	-0-	-1221	-0-	152	1	2781	2	N	-0-	51
02	3696 X	3552	-0-	-144	-0-	173	1	3372	2	N	6	57
03	4092 X	3811	-0-	-281	-0-	180	1	3625	2	N	5	62
*04	3891 X	3891	-0-	-0-	-0-	186	1	3703	2	N	2	64
*05	3937 X	3264	-0-	-673	-0-	159	1	3104	2	Y	1 55 1	10

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
VINSON GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 175722		COMPL. DATE 12/08/1999				TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9104 - 10502		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	4278 X	4085	-0-	-193	-0-	204	1	3881	2	Y	-0-	4
01	4278 X	4099	-0-	-179	-0-	212	1	3887	2	Y	-0-	4
02	3780 X	3779	-0-	-1	-0-	184	1	3580	2	Y	14	18
03	4154 X	4090	-0-	-64	-0-	193	1	3897	2	Y	-0-	5
04	4020 X	3785	-0-	-235	-0-	181	1	3604	2	Y	-0-	5
*05	4237 X	4237	-0-	-0-	-0-	207	1	4029	2	Y	1	5
						1	9					
-----												
BOOTH-FREEMAN		WELL #: 6		RRCID -> 176284		COMPL. DATE 12/23/1999				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9200 - 10643		
12	4340 X	4154	-0-	-186	-0-	207	1	3947	2	Y	-0-	29
01	4278 X	3858	-0-	-420	-0-	200	1	3658	2	Y	-0-	29
02	3752 X	3553	-0-	-199	-0-	174	1	3378	2	Y	1	30
03	4154 X	3952	-0-	-202	-0-	187	1	3764	2	Y	1	31
04	4020 X	3612	-0-	-408	-0-	172	1	3432	2	Y	7	38
05	4154 X	3998	-0-	-156	-0-	195	1	3793	2	Y	9	18
						10	9				29	1
-----												
TURNER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 176444		COMPL. DATE 01/05/2000				TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9180 - 10514		
12	4092 X	4015	-0-	-77	-0-	200	1	3815	2	Y	-0-	3
01	4092 X	3346	-0-	-746	-0-	173	1	3173	2	Y	-0-	3
02	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	190	1	3687	2	Y	6	9
03	4154 X	3799	-0-	-355	-0-	180	1	3619	2	Y	-0-	9
04	3990 X	3852	-0-	-138	-0-	184	1	3668	2	Y	-0-	9
05	4185 X	3918	-0-	-267	-0-	191	1	3726	2	Y	1	9
						1	9				1	1
-----												
RAIDER GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 176464		COMPL. DATE 01/06/2000				TOTAL DEPTH 10672 PERF. 9156 - 10514		
12	4433 X	4316	-0-	-117	-0-	215	1	4100	2	Y	1	19
01	4433 X	4331	-0-	-102	-0-	224	1	4106	2	Y	1	20
02	3976 X	3942	-0-	-34	-0-	193	1	3746	2	Y	3	23
03	4402 X	4298	-0-	-104	-0-	203	1	4093	2	Y	2	20
04	4230 X	4113	-0-	-117	-0-	197	1	3913	2	Y	3	23
05	4371 X	4204	-0-	-167	-0-	205	1	3997	2	Y	2	12
						2	9				13	1
-----												
TANNER, SE GU		WELL #: 4		RRCID -> 176529		COMPL. DATE 12/12/1999				TOTAL DEPTH 10884 PERF.10437 - 10702		
12	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	59	1	1123	2	Y	-0-	21
01	1302 N	1168	-0-	-134	-0-	60	1	1104	2	Y	4	25
02	1176 X	1040	-0-	-136	-0-	51	1	989	2	Y	-0-	25
03	1302 X	1078	-0-	-224	-0-	50	1	1008	2	Y	18	43
04	1293 X	1293	-0-	-0-	-0-	62	1	1231	2	Y	-0-	43
*05	1339 X	1339	-0-	-0-	-0-	65	1	1274	2	Y	-0-	43



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
GRAY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 176758		COMPL. DATE 02/20/2000				TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9082 - 10449		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	4433 X	4146	-0-	-287	-0-	207	1	3938	2	Y	1	18
01	4402 X	4281	-0-	-121	-0-	221	1	4057	2	Y	3	21
02	3907 X	3907	-0-	-0-	-0-	191	1	3713	2	Y	3	15 1 9
03	4239 X	4239	-0-	-0-	-0-	200	1	4037	2	Y	2	11
04	4118 X	4118	-0-	-0-	-0-	197	1	3918	2	Y	3	14
05	4247 X	4175	-0-	-72	-0-	204	1	3967	2	Y	4	1 1 17
PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 176773		COMPL. DATE 02/19/2000				TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9316 - 10636		
12	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	111	1	2111	2	Y	15	31
01	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	103	1	1889	2	Y	-0-	31
02	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	104	1	2016	2	Y	-0-	31
03	2232 N	2124	-0-	-108	-0-	100	1	2024	2	Y	-0-	31
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	96	1	1902	2	Y	4	35
05	2356 N	2038	-0-	-318	-0-	99	1	1938	2	Y	1	1 1 35
STRONG GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 177077		COMPL. DATE 03/21/2000				TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9201 - 10596		
12	4154 X	3230	-0-	-924	-0-	161	1	3069	2	Y	-0-	3
01	4154 X	3075	-0-	-1079	-0-	159	1	2916	2	Y	-0-	3
02	3444 X	3062	-0-	-382	-0-	150	1	2912	2	Y	-0-	3
03	3379 X	2984	-0-	-395	-0-	140	1	2827	2	Y	15	18
04	3569 X	3569	-0-	-0-	-0-	171	1	3398	2	Y	-0-	18
*05	3479 X	3479	-0-	-0-	-0-	170	1	3308	2	Y	1	1 1 18
TERRELL GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 177117		COMPL. DATE 01/05/2000				TOTAL DEPTH 10535 PERF. 9276 - 10725		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 177163		COMPL. DATE 02/10/2000				TOTAL DEPTH 10737 PERF. 9121 - 10585		
12	3534 X	2304	-0-	-1230	-0-	115	1	2189	2	Y	-0-	2
01	3534 X	2358	-0-	-1176	-0-	122	1	2236	2	Y	-0-	2
02	2324 X	2216	-0-	-108	-0-	107	1	2089	2	Y	18	20
03	2573 X	2128	-0-	-445	-0-	101	1	2027	2	Y	-0-	20
04	2490 X	2086	-0-	-404	-0-	100	1	1986	2	Y	-0-	20
05	2449 X	2225	-0-	-224	-0-	109	1	2115	2	Y	1	1 1 20



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 177849		COMPL. DATE 05/18/2000		TOTAL DEPTH 10840 PERF.10450 - 10663				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	2015 N	1453	-0-	-562	-0-	72	1	1381	2	N	-0-	80
01	2108 N	1206	-0-	-902	-0-	62	1	1144	2	N	-0-	80
02	1876 N	980	-0-	-896	-0-	48	1	932	2	N	-0-	80
03	1457 N	1009	-0-	-448	-0-	48	1	959	2	N	2	82
						2	9					
04	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	62	1	1241	2	N	-0-	82
*05	3100 N	3185	-0-	85	85	155	1	3027	2	N	3	84
						3	9			1	1	

PRICE, C.S. ET AL UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 178203		COMPL. DATE 05/25/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9345 - 10606				
12	1488 N	820	-0-	-668	-0-	40	1	763	2	Y	15	30
						17	9					
01	930 N	797	-0-	-133	-0-	41	1	756	2	Y	-0-	30
02	1064 N	727	-0-	-337	-0-	36	1	691	2	Y	-0-	30
03	806 N	449	-0-	-357	-0-	21	1	428	2	Y	-0-	30
04	780 N	684	-0-	-96	-0-	32	1	646	2	Y	5	35
						6	9					
05	806 N	688	-0-	-118	-0-	34	1	654	2	Y	-0-	35

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 178522		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 10612 PERF. 9090 - 10450				
12	4734 X	4734	-0-	-0-	-0-	236	1	4496	2	Y	2	15
						2	9					
01	4712 X	4477	-0-	-235	-0-	232	1	4243	2	Y	2	17
						2	9					
02	4228 X	4072	-0-	-156	-0-	199	1	3872	2	Y	1	18
						1	9					
03	4743 X	4587	-0-	-156	-0-	217	1	4369	2	Y	1	19
						1	9					
04	4590 X	4423	-0-	-167	-0-	212	1	4210	2	Y	1	20
						1	9					
05	4743 X	4613	-0-	-130	-0-	225	1	4386	2	Y	2	21
						2	9			1	1	

GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 178523		COMPL. DATE 06/22/2000		TOTAL DEPTH 10795 PERF.10370 - 10640					
12	1705 N	1633	-0-	-72	-0-	81	1	1546	2	N	5	72	87
						6	9						
01	1604 N	1604	-0-	-0-	-0-	83	1	1521	2	N	-0-	87	
02	1596 N	1505	-0-	-91	-0-	74	1	1431	2	N	-0-	87	
03	1643 N	1570	-0-	-73	-0-	74	1	1492	2	N	4	91	
						4	9						
04	1560 N	1432	-0-	-128	-0-	68	1	1363	2	N	1	92	
						1	9						
05	1674 N	1553	-0-	-121	-0-	76	1	1477	2	N	-0-	92	

GREGORY, A.G. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 179018		COMPL. DATE 07/31/2000		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10354 - 10628					
12	1548 N	1548	-0-	-0-	-0-	75	1	1434	2	N	35	112	23
						39	9						
01	1677 N	1677	-0-	-0-	-0-	87	1	1590	2	N	-0-	23	
02	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	80	1	1549	2	N	-0-	23	
03	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	75	1	1506	2	N	2	25	
						2	9						
04	1620 N	1479	-0-	-141	-0-	71	1	1405	2	N	3	28	
						3	9						
05	1798 N	1305	-0-	-493	-0-	64	1	1241	2	N	-0-	28	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 BENNETT, ROSCOE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 179055 COMPL. DATE 07/23/2000 TOTAL DEPTH 10663 PERF. 9942 - 10408

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2325 N	2240	-0-	-85	-0-	112 1	2128 2	Y	-0-				20
01	2263 N	2237	-0-	-26	-0-	116 1	2121 2	Y	-0-				20
02	2044 N	1936	-0-	-108	-0-	95 1	1841 2	Y	-0-				20
03	2232 N	2003	-0-	-229	-0-	95 1	1908 2	Y	-0-				20
04	2160 N	2030	-0-	-130	-0-	96 1	1906 2	Y	25				45
05	2139 N	2086	-0-	-53	-0-	102 1	1983 2	Y	1	1	1		45
						1 9							

VINSON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179056 COMPL. DATE 07/31/2000 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9192 - 10492

12	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	189 1	3605 2	Y	-0-				4
01	3618 X	3618	-0-	-0-	-0-	187 1	3431 2	Y	-0-				4
02	3360 X	3291	-0-	-69	-0-	160 1	3116 2	Y	14				18
						15 9							
03	3782 X	3505	-0-	-277	-0-	166 1	3339 2	Y	-0-	13	1		5
04	3660 X	3417	-0-	-243	-0-	163 1	3254 2	Y	-0-				5
05	3782 X	3467	-0-	-315	-0-	169 1	3297 2	Y	1	1	1		5
						1 9							

BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 8 RRCID -> 179095 COMPL. DATE 08/13/2000 TOTAL DEPTH 10768 PERF. 9266 - 10646

12	3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	167 1	3173 2	Y	6	21	1		2
						7 9							
01	3348 X	3348	-0-	-0-	-0-	173 1	3169 2	Y	5				7
						6 9							
02	3039 X	3039	-0-	-0-	-0-	148 1	2887 2	Y	4				11
						4 9							
03	3348 X	3088	-0-	-260	-0-	146 1	2942 2	Y	-0-				11
04	3240 X	3033	-0-	-207	-0-	145 1	2886 2	Y	2				13
						2 9							
05	3379 X	3109	-0-	-270	-0-	152 1	2955 2	Y	2	1	1		14
						2 9							

TURNER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179360 COMPL. DATE 08/27/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 9128 - 10478

12	3782 X	3612	-0-	-170	-0-	180 1	3432 2	Y	-0-				5
01	3720 X	3611	-0-	-109	-0-	187 1	3424 2	Y	-0-				5
02	3360 X	3281	-0-	-79	-0-	160 1	3113 2	Y	7				12
						8 9							
03	3658 X	3095	-0-	-563	-0-	146 1	2949 2	Y	-0-				12
04	3540 X	2974	-0-	-566	-0-	142 1	2832 2	Y	-0-				12
*05	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	187 1	3635 2	Y	1	1	1		12
						1 9							

RAIDER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 179704 COMPL. DATE 10/02/2000 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9162 - 10460

12	3720 X	3470	-0-	-250	-0-	173 1	3296 2	Y	1				19
						1 9							
01	3720 X	3511	-0-	-209	-0-	182 1	3328 2	Y	1				20
						1 9							
02	3360 X	3210	-0-	-150	-0-	157 1	3051 2	Y	2				22
						2 9							
03	3627 X	3534	-0-	-93	-0-	167 1	3365 2	Y	2	5	1		19
						2 9							
04	3419 X	3419	-0-	-0-	-0-	163 1	3253 2	Y	3				22
						3 9							
05	3565 X	3496	-0-	-69	-0-	171 1	3323 2	Y	2	13	1		11
						2 9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 RAIDER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 179906 COMPL. DATE 10/16/2000 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9212 - 10520

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3484 X	3484	-0-	-0-	-0-	174	1	3310	2	N	-0-			92
01	3503 X	3483	-0-	-20	-0-	180	1	3296	2	N	6			98
02	3220 X	3077	-0-	-143	-0-	150	1	2927	2	N	-0-			98
*03	3565 X	3270	-0-	-295	-0-	155	1	3114	2	Y	1	20	1	79
*04	3450 X	3296	-0-	-154	-0-	158	1	3136	2	Y	2			81
*05	3472 X	3391	-0-	-81	-0-	165	1	3223	2	Y	3	46	1	38

CUNNINGHAM "A" WELL #: 8 RRCID -> 180239 COMPL. DATE 11/19/2000 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10336 - 10618

12	2852 X	2155	-0-	-697	-0-	221	1	1934	2	Y	-0-			2
01	2852 X	1917	-0-	-935	-0-	193	1	1722	2	Y	2			4
02	2940 X	1663	-0-	-1277	-0-	170	1	1490	2	Y	3			7
03	3255 X	2826	-0-	-429	-0-	275	1	2543	2	Y	7			14
04	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	262	1	2367	2	Y	-0-			14
*05	2871 X	2871	-0-	-0-	-0-	282	1	2588	2	Y	1	1	1	14

KANGERGA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 180483 COMPL. DATE 11/11/2000 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9222 - 10568

12	3968 X	3903	-0-	-65	-0-	194	1	3697	2	Y	11			18
01	3937 X	3754	-0-	-183	-0-	194	1	3550	2	Y	9	18	1	9
02	3444 X	3416	-0-	-28	-0-	167	1	3241	2	Y	7			16
03	3875 X	3705	-0-	-170	-0-	175	1	3521	2	Y	8			24
04	3750 X	2588	-0-	-1162	-0-	123	1	2457	2	Y	7	23	1	8
05	3875 X	3192	-0-	-683	-0-	155	1	3027	2	Y	9	1	1	16

GRAY GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 181028 COMPL. DATE 01/09/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9090 - 10444

12	4774 X	4613	-0-	-161	-0-	230	1	4382	2	Y	1			18
01	4774 X	4618	-0-	-156	-0-	239	1	4376	2	Y	3			21
02	4228 X	4228	-0-	-0-	-0-	207	1	4019	2	Y	2	14	1	9
03	4681 X	4548	-0-	-133	-0-	215	1	4331	2	Y	2			11
04	4530 X	4027	-0-	-503	-0-	192	1	3832	2	Y	3			14
05	4681 X	4641	-0-	-40	-0-	226	1	4411	2	Y	4	1	1	17



OAK HILL (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
OVERTON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 183217 COMPL. DATE 05/22/2001 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9112 - 10492													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3689 X	3202	-0-	-487	-0-	160	1	3042	2	Y	-0-		5
01	3689 X	3267	-0-	-422	-0-	167	1	3061	2	Y	35		40
						39	9						
02	3276 X	3027	-0-	-249	-0-	148	1	2879	2	Y	-0-		40
03	3565 X	3266	-0-	-299	-0-	154	1	3106	2	Y	5		45
						6	9						
04	3442 X	3442	-0-	-0-	-0-	165	1	3277	2	Y	-0-		45
*05	3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	175	1	3406	2	Y	9	52 1	2
						10	9						
-----													
BURTON, J.L. ESTATE UNIT WELL #: 7R RRCID -> 184079 COMPL. DATE 07/09/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF.10292 - 10568													
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	102	1	1945	2	Y	-0-		-0-
01	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	103	1	1893	2	Y	-0-		-0-
02	1792 X	1568	-0-	-224	-0-	77	1	1491	2	Y	-0-		-0-
03	2046 X	1725	-0-	-321	-0-	82	1	1643	2	Y	-0-		-0-
04	1980 X	1670	-0-	-310	-0-	80	1	1590	2	Y	-0-		-0-
05	2046 X	1783	-0-	-263	-0-	87	1	1696	2	Y	-0-		-0-
-----													
WITCHER, WM. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 184207 COMPL. DATE 07/27/2001 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 9260 - 10598													
12	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	123	1	2343	2	Y	-0-		27
01	2449 N	2446	-0-	-3	-0-	127	1	2319	2	Y	-0-		27
02	2324 N	1934	-0-	-390	-0-	95	1	1839	2	Y	-0-		27
03	2480 N	1935	-0-	-545	-0-	92	1	1843	2	Y	-0-		27
04	2370 N	1851	-0-	-519	-0-	89	1	1762	2	Y	-0-		27
*05	2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	138	1	2698	2	Y	1	1 1	27
						1	9						
-----													
YOUNG GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184257 COMPL. DATE 05/24/2001 TOTAL DEPTH 10629 PERF. 9304 - 10522													
12	2449 N	-0-	-0-	-2449	-0-					Y	-0-		49
01	1767 N	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-		49
02	2212 X	-0-	-0-	-2212	-0-					Y	-0-		49
03	1767 X	-0-	-0-	-1767	-0-					Y	-0-		49
04	1230 X	-0-	-0-	-1230	-0-					Y	-0-		49
*05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		49
-----													
BOOTH-FREEMAN WELL #: 8 RRCID -> 184429 COMPL. DATE 07/28/2001 TOTAL DEPTH 10758 PERF. 9186 - 10600													
12	3844 X	3818	-0-	-26	-0-	190	1	3628	2	Y	-0-		72
01	3844 X	3833	-0-	-11	-0-	198	1	3635	2	Y	-0-		72
02	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	172	1	3352	2	Y	2		74
						2	9						
03	3813 X	3711	-0-	-102	-0-	176	1	3535	2	Y	-0-		74
04	3720 X	3626	-0-	-94	-0-	173	1	3444	2	Y	8		82
						9	9						
05	3906 X	3816	-0-	-90	-0-	186	1	3620	2	Y	9	61 1	30
						10	9						
-----													
TERRELL GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 184682 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9042 - 10460													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
WITCHER, WM. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 185316		COMPL. DATE 08/29/2001		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9226 - 10580						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O					(-)	UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		17
-----														
BOOTH-FREEMAN		WELL #: 9		RRCID -> 185542		COMPL. DATE 08/17/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9248 - 10606						
12	5394 X	4980	-0-	-414	-0-	248	1	4732	2	Y	-0-			11
01	5270 X	4680	-0-	-590	-0-	242	1	4438	2	Y	-0-			11
02	4760 X	3949	-0-	-811	-0-	193	1	3755	2	Y	1			12
						1	9							
03	5239 X	3882	-0-	-1357	-0-	183	1	3692	2	Y	6			18
						7	9							
04	5070 X	3511	-0-	-1559	-0-	165	1	3276	2	Y	64			82
						70	9							
05	4991 X	4772	-0-	-219	-0-	232	1	4525	2	Y	14	61	1	35
						15	9							
-----														
GRAY GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 185669		COMPL. DATE 09/06/2001		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 9062 - 9888						
12	1285 N	1285	-0-	-0-	-0-	64	1	1220	2	Y	1			44
						1	9							
01	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	67	1	1233	2	Y	3			47
						3	9							
02	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	58	1	1130	2	Y	4	33	1	18
						4	9							
03	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	60	1	1209	2	Y	2			20
						2	9							
04	1260 N	1230	-0-	-30	-0-	59	1	1169	2	Y	2			22
						2	9							
05	1302 N	1266	-0-	-36	-0-	62	1	1201	2	Y	3			25
						3	9							
-----														
BENNETT, R. D. GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 185735		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 10208 PERF. 9184 - 10084						
12	806 N	797	-0-	-9	-0-	40	1	757	2	Y	-0-			6
01	806 N	762	-0-	-44	-0-	39	1	723	2	Y	-0-			6
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	38	1	734	2	Y	-0-			6
03	806 N	731	-0-	-75	-0-	35	1	696	2	Y	-0-			6
04	750 N	650	-0-	-100	-0-	31	1	619	2	Y	-0-			6
05	868 N	689	-0-	-179	-0-	34	1	655	2	Y	-0-	5	1	1
-----														
VINSON GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 186311		COMPL. DATE 10/25/2001		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9226 - 10622						
12	2294 N	2225	-0-	-69	-0-	111	1	2114	2	Y	-0-			4
01	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	116	1	2125	2	Y	-0-			4
02	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	101	1	1974	2	Y	14			18
						15	9							
03	2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	106	1	2144	2	Y	-0-	13	1	5
04	2160 N	2123	-0-	-37	-0-	102	1	2021	2	Y	-0-			5
05	2294 N	1995	-0-	-299	-0-	97	1	1897	2	Y	1	1	1	5
						1	9							



OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC BOOTH-FREEMAN		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC BOOTH-FREEMAN		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK				
		WELL #: 10		RRCID -> 186312		COMPL. DATE 10/16/2001				TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9362 - 10654				
12		3255 X	3157	-0-	-98	-0-	157	1	3000	2	Y	-0-		1
01		3255 X	2970	-0-	-285	-0-	154	1	2816	2	Y	-0-		1
02		2940 X	2633	-0-	-307	-0-	129	1	2502	2	Y	2		3
03		3162 X	2913	-0-	-249	-0-	138	1	2774	2	Y	1		4
04		3060 X	2927	-0-	-133	-0-	140	1	2779	2	Y	7		11
05		3162 X	2897	-0-	-265	-0-	141	1	2754	2	Y	2	9 1	4
-----														
PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 186326		COMPL. DATE 11/06/2001				TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9178 - 10598				
12		4154 X	3448	-0-	-706	-0-	172	1	3276	2	Y	-0-		18
01		4154 X	3256	-0-	-898	-0-	168	1	3088	2	Y	-0-		18
02		3192 X	3166	-0-	-26	-0-	155	1	3011	2	Y	-0-		18
03		3534 X	3210	-0-	-324	-0-	152	1	3058	2	Y	-0-		18
04		3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	175	1	3484	2	Y	-0-		18
05		3503 X	3457	-0-	-46	-0-	169	1	3287	2	Y	1	1 1	18
-----														
CUNNINGHAM "A"		WELL #: 9		RRCID -> 186949		COMPL. DATE 12/13/2001				TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9190 - 10542				
12		4898 X	4471	-0-	-427	-0-	223	1	4248	2	Y	-0-		10
01		4681 X	4419	-0-	-262	-0-	228	1	4188	2	Y	3		13
02		4312 X	4134	-0-	-178	-0-	202	1	3928	2	Y	4		17
03		4774 X	4501	-0-	-273	-0-	213	1	4286	2	Y	2		19
04		4620 X	4236	-0-	-384	-0-	202	1	4028	2	Y	5		24
05		4588 X	4503	-0-	-85	-0-	220	1	4282	2	Y	1	1 1	24
-----														
STEPHENS, EUNICE B. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187433		COMPL. DATE 01/25/2002				TOTAL DEPTH 10777 PERF. 9240 - 10632				
12		3863 X	3863	-0-	-0-	-0-	193	1	3670	2	Y	-0-		79
01		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	201	1	3693	2	Y	-0-		79
02		3668 X	3556	-0-	-112	-0-	174	1	3382	2	Y	-0-		79
03		4061 X	3495	-0-	-566	-0-	165	1	3330	2	Y	-0-		79
04		3930 X	3676	-0-	-254	-0-	176	1	3500	2	Y	-0-		79
*05		3937 X	3258	-0-	-679	-0-	159	1	3099	2	Y	-0-	1 1	78
-----														
PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 188362		COMPL. DATE 03/24/2002				TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9150 - 10608				
12		3937 X	3362	-0-	-575	-0-	168	1	3194	2	Y	-0-		2
01		3937 X	3433	-0-	-504	-0-	178	1	3255	2	Y	-0-		2
02		3416 X	3069	-0-	-347	-0-	149	1	2902	2	Y	16		18
03		3782 X	3593	-0-	-189	-0-	170	1	3423	2	Y	-0-		18
04		3660 X	3409	-0-	-251	-0-	163	1	3246	2	Y	-0-		18
*05		3592 X	3592	-0-	-0-	-0-	175	1	3416	2	Y	1	1 1	18

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
DEADMEN "A"		WELL #: 4		RRCID -> 189004		COMPL. DATE 02/16/2002			TOTAL DEPTH 10588 PERF. 9018 - 10482			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	4805 X	4569	-0-	-236	-0-	593	1	3976	2	Y	-0-	56
01	4805 X	4707	-0-	-98	-0-	596	1	4111	2	Y	-0-	56
02	4228 X	4200	-0-	-28	-0-	547	1	3653	2	Y	-0-	56
03	4681 X	4650	-0-	-31	-0-	606	1	4044	2	Y	-0-	56
04	4560 X	4347	-0-	-213	-0-	558	1	3789	2	Y	-0-	56
05	4712 X	3887	-0-	-825	-0-	195	1	3692	2	Y	-0-	56
-----												
DEADMEN "A"		WELL #: 2		RRCID -> 189005		COMPL. DATE 02/23/2002			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 902 - 10490			
12	1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	254	1	1707	2	Y	15	67
01	2077 N	2007	-0-	-70	-0-	254	1	1751	2	Y	2 57 1	12
02	1820 N	1755	-0-	-65	-0-	226	1	1509	2	Y	18	30
03	1984 N	1893	-0-	-91	-0-	245	1	1635	2	Y	12	42
04	1950 N	1919	-0-	-31	-0-	245	1	1665	2	Y	8	50
05	1953 N	1743	-0-	-210	-0-	87	1	1641	2	Y	14 54 1	10
-----												
TURLINGTON, M. P.		WELL #: 4		RRCID -> 189731		COMPL. DATE 05/17/2002			TOTAL DEPTH 10540 PERF. 9004 - 10394			
12	2139 N	2076	-0-	-63	-0-	228	1	1848	2	Y	-0-	15
01	2108 N	1966	-0-	-142	-0-	226	1	1740	2	Y	-0-	15
02	1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	204	1	1676	2	Y	36	51
03	2077 N	2027	-0-	-50	-0-	230	1	1797	2	Y	-0-	51
04	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	221	1	1732	2	Y	-0-	51
05	2139 N	2020	-0-	-119	-0-	232	1	1788	2	Y	-0-	51
-----												
PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 189919		COMPL. DATE 06/07/2002			TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9290 - 10698			
12	3224 X	3182	-0-	-42	-0-	159	1	3023	2	Y	-0-	2
01	3224 X	3186	-0-	-38	-0-	165	1	3021	2	Y	-0-	2
02	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	145	1	2823	2	Y	18	20
03	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	154	1	3101	2	Y	-0-	20
04	3193 X	3193	-0-	-0-	-0-	153	1	3040	2	Y	-0-	20
05	3317 X	3083	-0-	-234	-0-	150	1	2932	2	Y	1 1 1	20
-----												
NORRIS, N.C.		WELL #: 6		RRCID -> 190103		COMPL. DATE 07/09/2002			TOTAL DEPTH 10830 PERF. 9580 - 10668			
12	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	184	1	3510	2	Y	18	33
01	3602 X	3602	-0-	-0-	-0-	186	1	3403	2	Y	12 28 1	17
02	3416 X	3039	-0-	-377	-0-	148	1	2877	2	Y	13	30
03	3782 X	3488	-0-	-294	-0-	165	1	3315	2	Y	7 21 1	16
04	3660 X	3409	-0-	-251	-0-	162	1	3215	2	Y	29	45
05	3720 X	3491	-0-	-229	-0-	170	1	3318	2	Y	3 30 1	18

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 NORRIS, N.C. WELL #: 7 RRCID -> 190146 COMPL. DATE 07/21/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9244 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4206 X	4206	-0-	-0-	-0-	208	1	3961	2	Y	34		54
01	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	37	9	3891	2	Y	25	47 1	32
02	4032 X	3162	-0-	-870	-0-	212	1	2979	2	Y	27		59
03	4464 X	4151	-0-	-313	-0-	28	9	3943	2	Y	11	41 1	29
04	4320 X	3693	-0-	-627	-0-	153	1	3499	2	Y	16		45
05	4216 X	3713	-0-	-503	-0-	30	9	3530	2	Y	2	30 1	17
						196	1						
						12	9						
						176	1						
						18	9						
						181	1						
						2	9						

BASSETT, WILLIAM P. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190992 COMPL. DATE 09/06/2002 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10496 - 10770

12	2727 N	2712	-0-	-15	-0-	307	1	2377	2	N	25		67
01	2564 N	2564	-0-	-0-	-0-	28	9	2251	2	N	15		82
02	2380 X	2326	-0-	-54	-0-	296	1	2032	2	N	15		97
03	2635 X	2408	-0-	-227	-0-	17	9	2095	2	N	5		102
04	2550 X	2201	-0-	-349	-0-	277	1	1888	2	N	-0-		102
*05	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	17	9	2332	2	N	28		130
						307	1						
						6	9						
						313	1						
						309	1						
						31	9						

PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 191638 COMPL. DATE 09/20/2002 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9720 - 10684

12	3720 X	3667	-0-	-53	-0-	183	1	3484	2	Y	-0-		2
01	3720 X	3403	-0-	-317	-0-	176	1	3227	2	Y	-0-		2
02	3304 X	3250	-0-	-54	-0-	158	1	3072	2	Y	18		20
03	3658 X	3322	-0-	-336	-0-	20	9	3165	2	Y	-0-		20
04	3540 X	3370	-0-	-170	-0-	157	1	3209	2	Y	-0-		20
05	3658 X	3335	-0-	-323	-0-	161	1	3171	2	Y	1	1 1	20
						163	1						
						1	9						

BOOTH-FREEMAN WELL #: 11 RRCID -> 197682 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9217 - 10592

12	5541 X	5541	-0-	-0-	-0-	276	1	5262	2	Y	3	10 1	3
01	4216 X	3735	-0-	-481	-0-	3	9	3542	2	Y	-0-		3
02	6188 X	4059	-0-	-2129	-0-	193	1	3849	2	Y	11		14
03	6851 X	4140	-0-	-2711	-0-	198	1	3943	2	Y	1		15
04	6330 X	3049	-0-	-3281	-0-	12	9	2878	2	Y	24		39
05	5549 X	4102	-0-	-1447	-0-	196	1	3899	2	Y	3	1 1	41
						1	9						
						145	1						
						26	9						
						200	1						
						3	9						

-----											
OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737							
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		2	RRCID ->	203039	COMPL. DATE	06/01/2004	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10460 - 10732
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----											
12		1891 X	1590	-0-	-301	-0-	79 1	1511 2	Y	-0-	2
01		1891 X	1668	-0-	-223	-0-	86 1	1582 2	Y	-0-	2
02		1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	86 1	1678 2	Y	23	25
							25 9				
03		1581 N	1376	-0-	-205	-0-	65 1	1311 2	Y	-0-	25
04		1620 N	1504	-0-	-116	-0-	72 1	1432 2	Y	-0-	25
05		1984 N	1760	-0-	-224	-0-	85 1	1657 2	Y	16	19
							18 9			22 1	
-----											
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	203184	COMPL. DATE	06/24/2004	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10428 - 10704
12		2259 X	2259	-0-	-0-	-0-	113 1	2146 2	Y	-0-	5
01		2666 X	2370	-0-	-296	-0-	123 1	2247 2	Y	-0-	5
02		2408 X	1020	-0-	-1388	-0-	49 1	954 2	Y	15	20
							17 9				
03		2666 X	848	-0-	-1818	-0-	40 1	808 2	Y	-0-	20
04		2280 X	927	-0-	-1353	-0-	44 1	883 2	Y	-0-	20
05		2356 X	1091	-0-	-1265	-0-	52 1	1022 2	Y	15	18
							17 9			17 1	
-----											
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	203806	COMPL. DATE	10/12/2004	TOTAL DEPTH	10847	PERF.10268 - 10746
12		530 N	530	-0-	-0-	-0-	26 1	504 2	Y	-0-	-0-
01		434 N	216	-0-	-218	-0-	11 1	205 2	Y	-0-	-0-
02		T. A.	45	-0-	45	45	2 1	43 2	Y	-0-	-0-
03		T. A.	39	-0-	39	84	2 1	37 2	Y	-0-	-0-
04		134 X	50	-0-	-84	-0-	2 1	48 2	Y	-0-	-0-
*05		52 X	52	-0-	-0-	-0-	3 1	49 2	Y	-0-	-0-
-----											
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID ->	205255	COMPL. DATE	10/04/2004	TOTAL DEPTH	10770	PERF.10398 - 10666
12		2201 N	1546	-0-	-655	-0-	77 1	1469 2	Y	-0-	6
01		1612 N	1485	-0-	-127	-0-	77 1	1408 2	Y	-0-	6
02		1568 N	1306	-0-	-262	-0-	64 1	1242 2	Y	-0-	6
03		1550 N	1380	-0-	-170	-0-	65 1	1315 2	Y	-0-	6
04		1440 N	1409	-0-	-31	-0-	67 1	1342 2	Y	-0-	6
05		1457 N	1335	-0-	-122	-0-	65 1	1270 2	Y	-0-	6
-----											
GRAY GAS UNIT		WELL #:		6R	RRCID ->	205259	COMPL. DATE	06/11/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 9060 - 10320
12		3627 X	3189	-0-	-438	-0-	159 1	3030 2	Y	-0-	18
01		3441 X	3158	-0-	-283	-0-	163 1	2992 2	Y	3	21
							3 9				
02		3108 X	2799	-0-	-309	-0-	137 1	2659 2	Y	3	9
							3 9				
03		3286 X	3198	-0-	-88	-0-	151 1	3044 2	Y	3	12
							3 9				
04		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	149 1	2963 2	Y	2	14
							2 9				
05		3193 X	2932	-0-	-261	-0-	143 1	2785 2	Y	4	17
							4 9			1 1	
-----											

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC NORRIS, N.C.		//CONT.// //CONT.//	66461 275 744737	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: RUSK							
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
WELL #: 8 RRCID -> 206235 COMPL. DATE 07/10/2004 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9320 - 10738													
12		1771 X	1771	-0-	-0-	-0-	88 1	1681 2	Y	2			6
							2 9						
01		1567 X	1567	-0-	-0-	-0-	80 1	1474 2	Y	12	5 1		13
							13 9						
02		1655 X	1655	-0-	-0-	-0-	80 1	1560 2	Y	14			27
							15 9						
03		1767 X	1308	-0-	-459	-0-	62 1	1242 2	Y	4	18 1		13
							4 9						
04		1710 X	1583	-0-	-127	-0-	76 1	1504 2	Y	3			16
							3 9						
05		1829 X	1370	-0-	-459	-0-	67 1	1302 2	Y	1	11 1		6
							1 9						
-----													
TOON GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 206349 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9530 - 10840													
12		2511 X	2337	-0-	-174	-0-	116 1	2219 2	Y	2			19
							2 9						
01		3007 X	2599	-0-	-408	-0-	134 1	2465 2	Y	-0-			19
							13 9						
02		2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	133 1	2594 2	Y	2			21
							2 9						
03		3243 X	3243	-0-	-0-	-0-	153 1	3088 2	Y	2			23
							2 9						
04		2520 X	1901	-0-	-619	-0-	91 1	1810 2	Y	-0-			23
							51 1	994 2	Y	1			24
05		3007 X	1046	-0-	-1961	-0-	1 9						
-----													
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 206975 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 10034 - 10734													
12		2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	144 1	2744 2	Y	-0-			50
							157 1	2874 2	Y	-0-			50
01		3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	91 1	1769 2	Y	3			53
							3 9						
02		3976 X	1863	-0-	-2113	-0-	74 1	1500 2	Y	-0-			53
							80 1	1601 2	Y	-0-			53
03		3565 X	1574	-0-	-1991	-0-	98 1	1906 2	Y	4	47 1		10
							4 9						
04		3300 X	1681	-0-	-1619	-0-							
05		3038 X	2008	-0-	-1030	-0-							
-----													
DEADMON "A" WELL #: 3 RRCID -> 207606 COMPL. DATE 12/28/2004 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9016 - 10467													
12		3348 X	3130	-0-	-218	-0-	404 1	2709 2	Y	15			87
							17 9						
01		3348 X	3189	-0-	-159	-0-	404 1	2783 2	Y	2	74 1		15
							2 9						
02		2940 X	2837	-0-	-103	-0-	367 1	2451 2	Y	17			32
							19 9						
03		3193 X	3155	-0-	-38	-0-	409 1	2733 2	Y	12			44
							13 9						
04		3090 X	2955	-0-	-135	-0-	378 1	2568 2	Y	8			52
							9 9						
05		3193 X	2651	-0-	-542	-0-	132 1	2504 2	Y	14	56 1		10
							15 9						
-----													
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207819 COMPL. DATE 01/08/2005 TOTAL DEPTH 10780 PERF. 10119 - 10682													
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
									Y	-0-			1
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
									Y	-0-			1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
									Y	-0-			1
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
									Y	-0-			1
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1
									Y	-0-			1
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			1

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737									
BURTON, J. L. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 210005		COMPL. DATE 01/19/2005			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9270 - 10558		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	4520 X	4520	-0-	-0-	-0-	225 1	4278 2	N	15	1 1	120
01	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	17 9	250 1	4583 2	N	-0-	120
02	4508 X	4421	-0-	-87	-0-	216 1	4205 2	N	-0-		120
03	4991 X	4794	-0-	-197	-0-	227 1	4567 2	N	-0-		120
04	4830 X	4666	-0-	-164	-0-	223 1	4443 2	N	-0-		120
05	4898 X	4687	-0-	-211	-0-	229 1	4457 2	N	1	1 1	120
						1 9					
-----											
FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 210579		COMPL. DATE 03/16/2005			TOTAL DEPTH 10770 PERF. 9292 - 10566		
12	4712 X	4694	-0-	-18	-0-	234 1	4459 2	Y	1		58
01	4743 X	4438	-0-	-305	-0-	1 9	230 1	4208 2	Y	-0-	58
02	4256 X	2816	-0-	-1440	-0-	138 1	2678 2	Y	-0-		58
03	4712 X	3841	-0-	-871	-0-	182 1	3659 2	Y	-0-		58
04	4560 X	3599	-0-	-961	-0-	172 1	3427 2	Y	-0-		58
05	4681 X	3735	-0-	-946	-0-	182 1	3552 2	Y	1	1 1	58
						1 9					
-----											
TOON GU 1		WELL #: 7		RRCID -> 210610		COMPL. DATE 01/31/2005			TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9886 - 10672		
12	1984 N	1209	-0-	-775	-0-	60 1	1146 2	Y	3		5
01	1488 N	1158	-0-	-330	-0-	3 9	60 1	1098 2	Y	-0-	5
02	1792 X	706	-0-	-1086	-0-	34 1	670 2	Y	2		7
03	1488 X	747	-0-	-741	-0-	2 9	35 1	710 2	Y	2	9
04	1290 X	633	-0-	-657	-0-	2 9	30 1	603 2	Y	-0-	9
05	1209 X	655	-0-	-554	-0-	32 1	622 2	Y	1		10
						1 9					
-----											
TOON GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 210612		COMPL. DATE 02/25/2005			TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9796 - 10604		
12	3689 X	3482	-0-	-207	-0-	173 1	3299 2	Y	9		55
01	3689 X	2989	-0-	-700	-0-	10 9	155 1	2834 2	Y	-0-	55
02	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	226 1	4393 2	Y	4		59
03	5091 X	5091	-0-	-0-	-0-	4 9	241 1	4848 2	Y	2	61
04	5219 X	5219	-0-	-0-	-0-	2 9	250 1	4969 2	Y	-0-	61
*05	4773 X	4773	-0-	-0-	-0-	233 1	4538 2	Y	2	1 1	62
						2 9					
-----											
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 2		RRCID -> 210615		COMPL. DATE 03/28/2005			TOTAL DEPTH 10912 PERF. 9980 - 10744		
12	1767 N	1164	-0-	-603	-0-	58 1	1106 2	Y	-0-		1
01	1581 N	1357	-0-	-224	-0-	70 1	1287 2	Y	-0-		1
02	2616 X	2616	-0-	-0-	-0-	127 1	2472 2	Y	15		16
03	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	17 9	108 1	2185 2	Y	-0-	16
04	2506 X	2506	-0-	-0-	-0-	120 1	2386 2	Y	-0-		16
*05	2921 X	2921	-0-	-0-	-0-	142 1	2762 2	Y	15	14 1	17
						17 9					



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737													
GIBSON, W.R. ET AL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 215758 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 10815 PERF. 10484 - 10722													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1581 N	1567	-0-	-14	-0-	77	1	1475	2	Y	14		41
01	1581 N	1528	-0-	-53	-0-	15	9						41
02	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	79	1	1449	2	Y	-0-		41
						70	1	1359	2	Y	19		60
						21	9						60
03	1581 N	1542	-0-	-39	-0-	73	1	1469	2	Y	-0-		60
04	1502 N	1502	-0-	-0-	-0-	72	1	1430	2	Y	-0-		60
05	1612 N	1523	-0-	-89	-0-	74	1	1449	2	Y	-0-		60
WARNER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216071 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9062 - 10453													
12	4092 X	3897	-0-	-195	-0-	427	1	3460	2	Y	9		31
						10	9						52
01	3968 X	3883	-0-	-85	-0-	443	1	3417	2	Y	21		52
						23	9						21
02	3556 X	3537	-0-	-19	-0-	382	1	3135	2	Y	18	49 1	21
						20	9						27
03	3937 X	3740	-0-	-197	-0-	424	1	3309	2	Y	6		27
						7	9						36
04	3810 X	3604	-0-	-206	-0-	407	1	3187	2	Y	9		36
						10	9						36
05	3906 X	3659	-0-	-247	-0-	420	1	3239	2	Y	-0-		36
LINNIE "M" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 216080 COMPL. DATE 06/21/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9414 - 10645													
12	1674 N	1656	-0-	-18	-0-	83	1	1573	2	N	-0-		22
01	1705 N	1659	-0-	-46	-0-	86	1	1573	2	N	-0-		22
02	1540 N	1475	-0-	-65	-0-	72	1	1400	2	N	3		25
						3	9						25
03	1643 N	1598	-0-	-45	-0-	76	1	1522	2	N	-0-		25
04	1620 N	1560	-0-	-60	-0-	75	1	1485	2	N	-0-		25
05	1643 N	1579	-0-	-64	-0-	77	1	1502	2	N	-0-		25
DEADMON "A" WELL #: 5 RRCID -> 216363 COMPL. DATE 10/17/2005 TOTAL DEPTH 10760 PERF. 9094 - 10556													
12	4216 X	3902	-0-	-314	-0-	506	1	3396	2	Y	-0-		80
01	4216 X	4027	-0-	-189	-0-	510	1	3517	2	Y	-0-		80
02	3724 X	3577	-0-	-147	-0-	466	1	3111	2	Y	-0-		80
03	4092 X	3919	-0-	-173	-0-	510	1	3409	2	Y	-0-		80
04	3930 X	3757	-0-	-173	-0-	482	1	3275	2	Y	-0-		80
05	4030 X	3520	-0-	-510	-0-	176	1	3344	2	Y	-0-		80
BOOTH-FREEMAN WELL #: 13 RRCID -> 216613 COMPL. DATE 09/18/2005 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 9218 - 10604													
12	5332 X	4952	-0-	-380	-0-	247	1	4702	2	Y	3	11 1	3
						3	9						3
01	5270 X	4907	-0-	-363	-0-	254	1	4653	2	Y	-0-		3
02	4648 X	4471	-0-	-177	-0-	218	1	4240	2	Y	12		15
						13	9						17
03	5053 X	4559	-0-	-494	-0-	216	1	4341	2	Y	2		17
						2	9						23
04	4890 X	4589	-0-	-301	-0-	219	1	4363	2	Y	6		23
						7	9						23
05	4960 X	3924	-0-	-1036	-0-	192	1	3731	2	Y	1	1 1	23
						1	9						



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	217110	COMPL. DATE	11/14/2005	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	9915 - 10639
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4588 X	4277	-0-	-311	-0-	213 1	4064 2	Y	-0-			65
01	4526 X	4264	-0-	-262	-0-	221 1	4043 2	Y	-0-			65
02	4004 X	3840	-0-	-164	-0-	188 1	3652 2	Y	-0-			65
03	4371 X	4264	-0-	-107	-0-	202 1	4062 2	Y	-0-			65
04	4200 X	3913	-0-	-287	-0-	187 1	3726 2	Y	-0-			65
05	4278 X	4215	-0-	-63	-0-	206 1	4008 2	Y	1	1 1		65
						1 9						
-----												
MITCHELL		WELL #:		1	RRCID ->	217219	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	10980	PERF.	10336 - 10958
12	1705 X	1125	-0-	-580	-0-	56 1	1069 2	Y	-0-			6
01	1705 X	1110	-0-	-595	-0-	57 1	1053 2	Y	-0-			6
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	72 1	1410 2	Y	9			15
						10 9						
03	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	100 1	2012 2	Y	-0-			15
04	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	102 1	2040 2	Y	-0-			15
*05	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	89 1	1742 2	Y	10	13 1		12
						11 9						
-----												
TOON GU 1		WELL #:		11	RRCID ->	217222	COMPL. DATE	12/14/2005	TOTAL DEPTH	10750	PERF.	10466 - 10670
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2
-----												
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		4	RRCID ->	217266	COMPL. DATE	06/25/2005	TOTAL DEPTH	10925	PERF.	10502 - 11076
12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	100 1	1907 2	Y	-0-			33
01	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	105 1	1931 2	Y	-0-			33
02	2016 N	1157	-0-	-859	-0-	56 1	1081 2	Y	18			51
						20 9						
03	2015 N	1487	-0-	-528	-0-	70 1	1417 2	Y	-0-			51
04	1980 N	896	-0-	-1084	-0-	43 1	853 2	Y	-0-			51
*05	1535 N	1535	-0-	-0-	-0-	74 1	1435 2	Y	24	45 1		30
						26 9						
-----												
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		5	RRCID ->	217268	COMPL. DATE	07/29/2005	TOTAL DEPTH	10903	PERF.	9602 - 11002
12	267 N	267	-0-	-0-	-0-	13 1	254 2	Y	-0-			1
01	271 N	271	-0-	-0-	-0-	14 1	257 2	Y	-0-			1
02	252 N	63	-0-	-189	-0-	3 1	60 2	Y	-0-			1
03	279 N	-0-	-0-	-279	-0-			Y	-0-			1
04	270 N	-0-	-0-	-270	-0-			Y	-0-			1
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-	1 1		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737										
BACON CREEK GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID ->	217270	COMPL. DATE	11/20/2005	TOTAL DEPTH	10904	PERF.10212	- 11052		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1271 N	853	-0-	-418	-0-	43	1	810	2	Y	-0-			1
01	992 N	883	-0-	-109	-0-	46	1	837	2	Y	-0-			1
02	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	49	1	949	2	Y	2			3
						2	9							
03	868 N	848	-0-	-20	-0-	40	1	808	2	Y	-0-			3
04	927 N	927	-0-	-0-	-0-	44	1	883	2	Y	-0-			3
05	1116 N	1076	-0-	-40	-0-	52	1	1022	2	Y	2	3	1	2
						2	9							
-----														
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		11	RRCID ->	217497	COMPL. DATE	03/01/2006	TOTAL DEPTH	10855	PERF.10492	- 10756		
12	1147 N	1021	-0-	-126	-0-	51	1	970	2	Y	-0-			3
01	992 N	973	-0-	-19	-0-	50	1	923	2	Y	-0-			3
02	1036 N	757	-0-	-279	-0-	37	1	719	2	Y	1			4
						1	9							
03	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	52	1	1044	2	Y	-0-			4
04	930 N	857	-0-	-73	-0-	41	1	816	2	Y	-0-			4
05	837 N	720	-0-	-117	-0-	35	1	684	2	Y	1			5
						1	9							
-----														
TANNER, SE GU		WELL #:		8	RRCID ->	217850	COMPL. DATE	01/01/2006	TOTAL DEPTH	10860	PERF.10027	- 10711		
12	558 N	446	-0-	-112	-0-	22	1	424	2	N	-0-			138
01	496 N	363	-0-	-133	-0-	19	1	344	2	N	-0-			138
02	364 N	245	-0-	-119	-0-	12	1	233	2	N	-0-			138
03	434 N	378	-0-	-56	-0-	18	1	360	2	N	-0-			138
04	360 N	354	-0-	-6	-0-	17	1	337	2	N	-0-			138
*05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	20	1	396	2	N	-0-			138
-----														
TOON GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	217877	COMPL. DATE	01/15/2006	TOTAL DEPTH	10750	PERF.10762	- 10977		
12	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	130	1	2468	2	Y	1			17
						1	9							
01	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	129	1	2365	2	Y	-0-			17
02	2548 N	1685	-0-	-863	-0-	82	1	1597	2	Y	5			22
						6	9							
03	2604 N	1777	-0-	-827	-0-	84	1	1691	2	Y	2			24
						2	9							
04	2400 N	1812	-0-	-588	-0-	87	1	1725	2	Y	-0-			24
05	1860 N	1719	-0-	-141	-0-	84	1	1633	2	Y	2			26
						2	9							
-----														
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		9	RRCID ->	218343	COMPL. DATE	01/24/2006	TOTAL DEPTH	10861	PERF.10540	- 10750		
12	711 N	711	-0-	-0-	-0-	35	1	676	2	Y	-0-			-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	35	1	639	2	Y	-0-			-0-
02	728 N	207	-0-	-521	-0-	10	1	197	2	Y	-0-			-0-
03	713 N	219	-0-	-494	-0-	10	1	209	2	Y	-0-			-0-
04	660 N	202	-0-	-458	-0-	10	1	192	2	Y	-0-			-0-
05	217 N	212	-0-	-5	-0-	10	1	202	2	Y	-0-			-0-

-----													
OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		6	RRCID -> 218586			COMPL. DATE 02/05/2006			TOTAL DEPTH 10850 PERF.10548 - 10758		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
12		589 N	482	-0-	-107	-0-	24 1	458 2	Y	-0-			-0-
01		465 N	318	-0-	-147	-0-	16 1	302 2	Y	-0-			-0-
02		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	85 1	1660 2	Y	1			1
							1 9						
03		2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	122 1	2453 2	Y	-0-			1
04		2807 N	2807	-0-	-0-	-0-	134 1	2673 2	Y	-0-			1
*05		2399 N	2399	-0-	-0-	-0-	117 1	2281 2	Y	1	1 1		1
							1 9						
-----													
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		7	RRCID -> 218694			COMPL. DATE 03/24/2006			TOTAL DEPTH 10858 PERF.10574 - 10784		
12		1085 N	738	-0-	-347	-0-	37 1	701 2	Y	-0-			5
01		837 N	723	-0-	-114	-0-	37 1	686 2	Y	-0-			5
02		756 N	586	-0-	-170	-0-	28 1	554 2	Y	4			9
							4 9						
03		744 N	550	-0-	-194	-0-	26 1	524 2	Y	-0-			9
04		690 N	602	-0-	-88	-0-	29 1	573 2	Y	-0-			9
*05		714 N	714	-0-	-0-	-0-	34 1	663 2	Y	15	8 1		16
							17 9						
-----													
BURTON, J. L. ESTATE UNIT		WELL #:		10	RRCID -> 218700			COMPL. DATE 01/23/2006			TOTAL DEPTH 10740 PERF. 9506 - 10600		
12		2928 X	2928	-0-	-0-	-0-	146 1	2782 2	Y	-0-			3
01		2728 X	2384	-0-	-344	-0-	123 1	2261 2	Y	-0-			3
02		2548 X	2224	-0-	-324	-0-	109 1	2115 2	Y	-0-			3
03		2914 X	2286	-0-	-628	-0-	108 1	2174 2	Y	4			7
							4 9						
04		2820 X	2105	-0-	-715	-0-	101 1	2004 2	Y	-0-			7
05		2914 X	2710	-0-	-204	-0-	132 1	2577 2	Y	1	1 1		7
							1 9						
-----													
TURLINGTON, M. P.		WELL #:		5	RRCID -> 219250			COMPL. DATE 02/28/2006			TOTAL DEPTH 10618 PERF. 9253 - 10377		
12		4495 X	4294	-0-	-201	-0-	472 1	3822 2	N	-0-			142
01		4433 X	4261	-0-	-172	-0-	489 1	3772 2	N	-0-			142
02		3976 X	3895	-0-	-81	-0-	423 1	3472 2	N	-0-			142
03		4340 X	4246	-0-	-94	-0-	483 1	3763 2	N	-0-			142
04		4200 X	4115	-0-	-85	-0-	466 1	3649 2	N	-0-			142
05		4309 X	4145	-0-	-164	-0-	476 1	3669 2	N	-0-			142
-----													
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1		WELL #:		15	RRCID -> 219611			COMPL. DATE 04/23/2006			TOTAL DEPTH 10865 PERF.10574 - 10779		
12		1271 N	922	-0-	-349	-0-	46 1	876 2	Y	-0-			1
01		1085 N	936	-0-	-149	-0-	48 1	888 2	Y	-0-			1
02		990 N	990	-0-	-0-	-0-	48 1	941 2	Y	1			2
							1 9						
03		930 N	871	-0-	-59	-0-	41 1	830 2	Y	-0-			2
04		953 N	953	-0-	-0-	-0-	46 1	907 2	Y	-0-			2
*05		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	54 1	1050 2	Y	2	2 1		2
							2 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
BOOTH-FREEMAN		WELL #: 14		RRCID -> 220385		COMPL. DATE 03/18/2006			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9267 - 10577				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5425 X	4870	-0-	-555	-0-	243	1	4624	2	Y	3	144 1	5
01	5425 X	4694	-0-	-731	-0-	243	1	4451	2	Y	-0-		5
02	4704 X	4372	-0-	-332	-0-	213	1	4147	2	Y	11		16
03	5177 X	4387	-0-	-790	-0-	207	1	4179	2	Y	1		17
04	4860 X	4366	-0-	-494	-0-	209	1	4156	2	Y	1		18
05	4867 X	4613	-0-	-254	-0-	225	1	4387	2	Y	1	1 1	18
-----													
TOON GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 220891		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 10750 PERF.10434 - 10650				
12	2568 X	2568	-0-	-0-	-0-	128	1	2439	2	Y	1		3
01	2697 X	2465	-0-	-232	-0-	128	1	2337	2	Y	-0-		3
02	2576 N	1771	-0-	-805	-0-	86	1	1682	2	Y	3		6
03	2573 N	1953	-0-	-620	-0-	92	1	1858	2	Y	3		9
04	2400 N	1990	-0-	-410	-0-	95	1	1895	2	Y	-0-		9
05	1953 N	1888	-0-	-65	-0-	92	1	1794	2	Y	2		11
-----													
KANGERGA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 220978		COMPL. DATE 04/28/2006			TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9482 - 10615				
12	6138 X	5873	-0-	-265	-0-	292	1	5570	2	Y	10		18
*01	6014 X	5895	-0-	-119	-0-	304	1	5578	2	Y	12	18 1	12
*02	5376 X	5342	-0-	-34	-0-	258	1	5022	2	Y	56	43 8	25
*03	5952 X	5742	-0-	-210	-0-	269	1	5425	2	Y	44	39 8	30
*04	5760 X	5532	-0-	-228	-0-	265	1	5267	2	Y	-0-	23 1	7
*05	5952 X	5797	-0-	-155	-0-	276	1	5383	2	Y	125	1 1	82 8
-----													
PEPPER, E. H. GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 221199		COMPL. DATE 05/14/2006			TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9183 - 10601				
12	4867 X	4528	-0-	-339	-0-	226	1	4302	2	Y	-0-	1 1	21
01	4836 X	4580	-0-	-256	-0-	237	1	4343	2	Y	-0-		21
02	4284 X	4082	-0-	-202	-0-	200	1	3882	2	Y	-0-		21
03	4650 X	4481	-0-	-169	-0-	212	1	4269	2	Y	-0-		21
04	4500 X	4353	-0-	-147	-0-	208	1	4145	2	Y	-0-		21
05	4588 X	4490	-0-	-98	-0-	219	1	4270	2	Y	1	1 1	21

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737														
BENNETT, LINNVILLE UNIT WELL #: 9 RRCID -> 221535 COMPL. DATE 06/11/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9550 - 10554														
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM					
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE					
12	4216 X	3975	-0-	-241	-0-	198	1	3770	2	Y	6	21	1	2
01	4216 X	3949	-0-	-267	-0-	204	1	3739	2	Y	5			7
02	3668 X	3618	-0-	-50	-0-	177	1	3437	2	Y	4			11
03	4030 X	3836	-0-	-194	-0-	181	1	3655	2	Y	-0-			11
04	3900 X	3361	-0-	-539	-0-	161	1	3198	2	Y	2			13
05	3999 X	3883	-0-	-116	-0-	189	1	3692	2	Y	2	1	1	14
-----														
PIERCE, WALTER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 14 RRCID -> 221553 COMPL. DATE 03/11/2006 TOTAL DEPTH 10859 PERF.10568 - 10736														
12	775 N	530	-0-	-245	-0-	26	1	504	2	Y	-0-			2
01	620 N	556	-0-	-64	-0-	29	1	527	2	Y	-0-			2
02	612 N	612	-0-	-0-	-0-	29	1	568	2	Y	14			16
03	527 N	505	-0-	-22	-0-	24	1	481	2	Y	-0-			16
04	551 N	551	-0-	-0-	-0-	26	1	525	2	Y	-0-			16
05	682 N	656	-0-	-26	-0-	31	1	608	2	Y	15	14	1	17
-----														
LONGHORN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 222394 COMPL. DATE 08/27/2006 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 9150 - 10430														
12	3348 X	3182	-0-	-166	-0-	159	1	3023	2	Y	-0-			15
01	3348 X	2980	-0-	-368	-0-	154	1	2826	2	Y	-0-			15
02	2940 X	2855	-0-	-85	-0-	140	1	2715	2	Y	-0-			15
03	3255 X	2982	-0-	-273	-0-	141	1	2841	2	Y	-0-			15
04	3150 X	3015	-0-	-135	-0-	143	1	2853	2	Y	17			32
05	3193 X	3032	-0-	-161	-0-	148	1	2883	2	Y	1	1	1	32
-----														
POPE WELL #: 2 RRCID -> 222807 COMPL. DATE 10/18/2006 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9022 - 10404														
12	3956 X	3956	-0-	-0-	-0-	751	1	3205	2	Y	-0-			46
01	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	754	1	3148	2	Y	20			66
02	3668 X	3430	-0-	-238	-0-	759	1	2665	2	Y	5			71
03	3999 X	3735	-0-	-264	-0-	833	1	2891	2	Y	10			81
04	3870 X	3597	-0-	-273	-0-	749	1	2827	2	Y	19			100
05	3968 X	3668	-0-	-300	-0-	152	1	3509	2	Y	6	81	1	25
-----														
BRADLEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223117 COMPL. DATE 08/08/2006 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9064 - 10532														
12	612 N	612	-0-	-0-	-0-	83	1	529	2	N	-0-			33
01	961 N	646	-0-	-315	-0-	90	1	556	2	N	-0-			33
02	644 N	432	-0-	-212	-0-	64	1	368	2	N	-0-			33
03	620 N	21	-0-	-599	-0-	3	1	18	2	N	-0-			33
04	630 N	-0-	-0-	-630	-0-					N	-0-			33
05	465 N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-			33

OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC BOOTH-FREEMAN		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
OAK HILL (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC BOOTH-FREEMAN		//CONT.// 66461 275 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK						
		WELL #: 15		RRCID -> 223288		COMPL. DATE 11/09/2006				TOTAL DEPTH 10788 PERF. 9272 - 10614						
-----																
12	6262 X	4878	-0-	-1384	-0-	243	1	4635	2	Y	-0-	39	1			13
01	6262 X	4650	-0-	-1612	-0-	241	1	4409	2	Y	-0-					13
02	5656 X	4535	-0-	-1121	-0-	219	1	4251	2	Y	59	55	8			17
03	5735 X	5015	-0-	-720	-0-	65	9	237	1	Y	1					18
04	5550 X	3763	-0-	-1787	-0-	180	1	3575	2	Y	7					25
05	5022 X	3960	-0-	-1062	-0-	193	1	3758	2	Y	8	19	1			14
-----																
STRONG, W.C.		WELL #: 4		RRCID -> 224203		COMPL. DATE 12/04/2006				TOTAL DEPTH 10780 PERF. 9203 - 10615						
-----																
12	6283 X	6283	-0-	-0-	-0-	662	1	5513	2	Y	98	133	1			80
01	6544 X	6544	-0-	-0-	-0-	108	9	674	1	Y	105					185
02	5656 X	5148	-0-	-508	-0-	116	9	607	1	Y	76	122	1	65	8	74
*03	6293 X	5308	-0-	-985	-0-	84	9	615	1	Y	53	48	8			79
*04	6240 X	5216	-0-	-1024	-0-	58	9	585	1	Y	-0-					79
*05	6448 X	5421	-0-	-1027	-0-	582	1	4704	2	Y	123	1	1	118	8	83
-----																
MALONEY GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 228831		COMPL. DATE 05/15/2007				TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9325 - 10609						
-----																
12	515 N	515	-0-	-0-	-0-	26	1	488	2	Y	1					5
01	372 N	350	-0-	-22	-0-	1	9	18	1	Y	-0-					5
02	394 N	394	-0-	-0-	-0-	19	1	375	2	Y	-0-					5
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	39	1	788	2	Y	-0-					5
04	389 N	389	-0-	-0-	-0-	19	1	370	2	Y	-0-					5
*05	439 N	439	-0-	-0-	-0-	21	1	418	2	Y	-0-					5
-----																
NORRIS, N.C.		WELL #: 9		RRCID -> 230571		COMPL. DATE 06/22/2007				TOTAL DEPTH 10813 PERF. 9286 - 10664						
-----																
12	4433 X	4132	-0-	-301	-0-	205	1	3903	2	Y	22					33
01	4433 X	4114	-0-	-319	-0-	24	9	211	1	Y	25	29	1			29
02	3836 X	3786	-0-	-50	-0-	28	9	184	1	Y	28					57
03	4216 X	4079	-0-	-137	-0-	31	9	192	1	Y	10	39	1			28
04	4050 X	4008	-0-	-42	-0-	11	9	190	1	Y	32					60
05	4185 X	4044	-0-	-141	-0-	35	9	197	1	Y	4	40	1			24
-----																

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 BOOTH-FREEMAN WELL #: 16 RRCID -> 233350 COMPL. DATE 10/09/2007 TOTAL DEPTH 12427 PERF. 9175 - 12352

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	6045 X	5708	-0-	-337	-0-	284	1	5420	2	Y	4	10 1	4
01	6045 X	5680	-0-	-365	-0-	294	1	5386	2	Y	-0-		4
02	5320 X	5196	-0-	-124	-0-	253	1	4930	2	Y	12		16
03	5797 X	5328	-0-	-469	-0-	252	1	5074	2	Y	2		18
04	5580 X	5249	-0-	-331	-0-	251	1	4998	2	Y	-0-		18
05	5766 X	4990	-0-	-776	-0-	243	1	4743	2	Y	4	1 1	21

TOON GU 1 WELL #: 12 RRCID -> 234108 COMPL. DATE 11/03/2007 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9358 - 10688

12	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	254	1	4839	2	N	17	168 1	20
01	5673 X	5027	-0-	-646	-0-	260	1	4767	2	N	-0-		20
02	5124 X	4484	-0-	-640	-0-	219	1	4265	2	N	-0-		20
03	5673 X	4892	-0-	-781	-0-	231	1	4661	2	N	-0-		20
04	5160 X	4301	-0-	-859	-0-	206	1	4094	2	N	1		21
05	5115 X	4482	-0-	-633	-0-	218	1	4252	2	N	11	1 1	31

DEADMON "A" WELL #: 6 RRCID -> 234662 COMPL. DATE 10/27/2007 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9001 - 10461

12	2263 N	2221	-0-	-42	-0-	286	1	1918	2	Y	15		65
01	2232 N	2221	-0-	-11	-0-	281	1	1937	2	Y	3	56 1	12
02	2016 N	1828	-0-	-188	-0-	235	1	1571	2	Y	20		32
03	2232 N	2108	-0-	-124	-0-	271	1	1811	2	Y	24		56
04	2160 N	1967	-0-	-193	-0-	250	1	1699	2	Y	16		72
05	2015 N	1760	-0-	-255	-0-	87	1	1647	2	Y	24	79 1	17

NORRIS, N.C. WELL #: 10 RRCID -> 234953 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 10807 PERF. 9289 - 10679

12	3844 X	3776	-0-	-68	-0-	187	1	3560	2	Y	26	1 1	47
01	3937 X	3775	-0-	-162	-0-	194	1	3555	2	Y	24	40 1	31
02	3584 X	3435	-0-	-149	-0-	166	1	3239	2	Y	27		58
03	3968 X	3619	-0-	-349	-0-	171	1	3436	2	Y	11	40 1	29
04	3840 X	3434	-0-	-406	-0-	163	1	3238	2	Y	30		59
05	3813 X	3414	-0-	-399	-0-	167	1	3244	2	Y	3	39 1	23

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: RUSK		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #: 5		RRCID -> 235645	COMPL. DATE 01/18/2008	TOTAL DEPTH 10823	PERF. 9276	- 10608		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	3317 X	3193	-0-	-124	-0-	159 1	3034 2	Y	-0-			65
01	3100 X	3005	-0-	-95	-0-	154 1	2821 2	Y	27	86 1		6
						30 9						
02	2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	139 1	2696 2	Y	-0-			6
03	2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	141 1	2847 2	Y	-0-			6
04	3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	142 1	2820 2	Y	51			57
						56 9						
*05	3027 X	3027	-0-	-0-	-0-	148 1	2878 2	Y	1	1 1		57
						1 9						
FORBUS ESTATE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 235770		COMPL. DATE 01/27/2008		TOTAL DEPTH 10703		PERF. 9240 - 10577		
12	3131 X	2838	-0-	-293	-0-	141 1	2689 2	Y	7			22
						8 9						
01	3131 X	2699	-0-	-432	-0-	140 1	2559 2	Y	-0-			22
02	2912 X	2461	-0-	-451	-0-	120 1	2340 2	Y	1	23 1		-0-
						1 9						
03	2976 X	2707	-0-	-269	-0-	128 1	2579 2	Y	-0-			-0-
04	2790 X	2628	-0-	-162	-0-	126 1	2502 2	Y	-0-			-0-
05	2852 X	2748	-0-	-104	-0-	134 1	2607 2	Y	6	1 1		5
						7 9						
VINSON GAS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 236054		COMPL. DATE 03/05/2008		TOTAL DEPTH 10603		PERF. 9114 - 10445		
12	5270 X	4335	-0-	-935	-0-	216 1	4119 2	Y	-0-			5
01	5239 X	4678	-0-	-561	-0-	242 1	4436 2	Y	-0-			5
02	4536 X	4478	-0-	-58	-0-	218 1	4246 2	Y	13			18
						14 9						
03	4991 X	4652	-0-	-339	-0-	220 1	4432 2	Y	-0-	13 1		5
04	4740 X	4575	-0-	-165	-0-	219 1	4356 2	Y	-0-			5
05	4960 X	4576	-0-	-384	-0-	223 1	4352 2	Y	1	1 1		5
						1 9						
TURNER GAS UNIT		WELL #: 12		RRCID -> 237400		COMPL. DATE 05/07/2008		TOTAL DEPTH 10743		PERF. 9243 - 10562		
12	4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	236 1	4489 2	Y	-0-			3
01	4731 X	4731	-0-	-0-	-0-	245 1	4486 2	Y	-0-			3
02	4424 X	4388	-0-	-36	-0-	214 1	4167 2	Y	6			9
						7 9						
03	4867 X	4818	-0-	-49	-0-	228 1	4589 2	Y	1			10
						1 9						
04	4710 X	4626	-0-	-84	-0-	221 1	4405 2	Y	-0-			10
05	4867 X	4642	-0-	-225	-0-	227 1	4414 2	Y	1	1 1		10
						1 9						
SILVER OAK OPERATING, LLC		781872		RRCID -> 096509		COMPL. DATE 11/10/1981		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 10172 - 10398		
YOUNG, MINNIE BELL		WELL #: 1										
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			114



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
SINCLAIR DEVELOPMENT, LLC				784642										
CRAWFORD		WELL #:		1	RRCID ->	228349	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	10793	PERF.	9290 - 10596		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	29	2			N	-0-			30
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2			N	-0-			30
02	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-			30
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	124	2	55	9	N	50			80
*04	80 N	80	-0-	-0-	-0-	80	2			N	-0-			80
05	31 N	NO RPT	-0-	-31	-0-					N	NO RPT			80
-----														
SPEEGLE OIL AND GAS COMPANY				809290										
PIERCE, WALTER ET AL UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	080692	COMPL. DATE	10/10/1978	TOTAL DEPTH	10859	PERF.	10490 - 10708		
12	507 N	507	-0-	-0-	-0-	507	2			N	-0-			95
01	616 N	616	-0-	-0-	-0-	616	2			N	-0-			95
02	511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-			95
03	517 N	517	-0-	-0-	-0-	517	2			N	-0-			95
04	521 N	521	-0-	-0-	-0-	521	2			N	-0-			95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
BACON CREEK GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	157998	COMPL. DATE	10/27/1995	TOTAL DEPTH	10806	PERF.	10467 - 10754		
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521	2			N	-0-			95
01	1849 N	1849	-0-	-0-	-0-	1849	2			N	-0-			95
02	1540 N	1532	-0-	-8	-0-	1532	2			N	-0-			95
03	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			N	-0-			95
04	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1562	2			N	-0-			95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
SUNDOWN ENERGY LP				829482										
CANNON, T. P.		WELL #:		1	RRCID ->	097200	COMPL. DATE	11/19/1981	TOTAL DEPTH	10908	PERF.	10556 - 10741		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
TANOS EXPLORATION, LLC				835977										
MILLER, FREEMAN GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	088936	COMPL. DATE	06/16/1980	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10623 - 10760		
12	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2278	3			Y	-0-			-0-
01	2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	2247	3			Y	-0-			-0-
02	2156 X	1989	-0-	-167	-0-	1989	3			Y	-0-			-0-
03	2387 X	2261	-0-	-126	-0-	2261	3			Y	-0-			-0-
04	2310 X	2107	-0-	-203	-0-	2107	3			Y	-0-			-0-
05	2263 X	1990	-0-	-273	-0-	1990	3			Y	-0-			-0-
-----														
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	090582	COMPL. DATE	10/24/1980	TOTAL DEPTH	10912	PERF.	10613 - 10751		
12	341 N	194	-0-	-147	-0-	194	3			Y	-0-			-0-
01	756 N	756	-0-	-0-	-0-	753	3	3	9	Y	3			3
02	730 N	730	-0-	-0-	-0-	728	3	2	9	Y	2			5
03	457 N	457	-0-	-0-	-0-	449	3	8	9	Y	7			12
04	666 N	666	-0-	-0-	-0-	666	3			Y	-0-			12
*05	682 N	682	-0-	-0-	-0-	670	3	12	9	Y	11			23

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK															
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977															
DORSEY, C. B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 090857 COMPL. DATE 10/30/1980 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10545 - 10700															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	-0-	483	3			N	-0-		32	
01	372 N	237	-0-	-135	-0-	-0-	237	3			N	-0-		32	
02	476 N	393	-0-	-83	-0-	-0-	393	3			N	-0-		32	
03	496 N	273	-0-	-223	-0-	-0-	273	3			N	-0-		32	
04	463 N	463	-0-	-0-	-0-	-0-	463	3			N	-0-		32	
*05	610 N	610	-0-	-0-	-0-	-0-	610	3			N	-0-		32	
-----															
FINDLEY, M.K. WELL #: 1 RRCID -> 091569 COMPL. DATE 04/23/1980 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9202 - 10283															
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
-----															
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 092894 COMPL. DATE 01/25/1981 TOTAL DEPTH 10874 PERF.10552 - 10726															
12	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	-0-	3077	3			Y	-0-		-0-	
01	3100 N	3179	-0-	79	-0-	-0-	3179	3			Y	-0-		-0-	
02	2890 X	2811	-0-	-79	-0-	-0-	2811	3			Y	-0-		-0-	
03	3069 X	3023	-0-	-46	-0-	-0-	3022	3	1	9	Y	1		1	
04	3090 X	2836	-0-	-254	-0-	-0-	2836	3			Y	-0-		1	
05	3193 X	2893	-0-	-300	-0-	-0-	2862	3	31	9	Y	28		29	
-----															
HELVENSTON WELL #: 1 RRCID -> 093725 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9296 - 10427															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		98	
-----															
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 093881 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9938 - 10175															
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	-0-	1605	3	9	9	N	8		44	
01	1488 N	1479	-0-	-9	-0-	-0-	1469	3	10	9	N	9		53	
02	1400 N	1087	-0-	-313	-0-	-0-	1077	3	10	9	N	9		62	
03	1612 N	1232	-0-	-380	-0-	-0-	1222	3	10	9	N	9	1	8	70
04	1440 N	1177	-0-	-263	-0-	-0-	1170	3	7	9	N	6	1	8	75
*05	1209 N	1148	-0-	-61	-0-	-0-	1144	3	4	9	N	4		79	
-----															
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 094011 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10878 PERF.10514 - 10749															
12	3507 X	3507	-0-	-0-	-0-	-0-	3501	3	6	9	Y	5		91	
01	3207 X	3207	-0-	-0-	-0-	-0-	3205	3	2	9	Y	2		93	
02	3696 X	2769	-0-	-927	-0-	-0-	2768	3	1	9	Y	1		94	
03	4092 X	2913	-0-	-1179	-0-	-0-	2912	3	1	9	Y	1		95	
04	3960 X	2931	-0-	-1029	-0-	-0-	2930	3	1	9	Y	1		96	
05	3503 X	2954	-0-	-549	-0-	-0-	2935	3	19	9	Y	17		113	
-----															
KUYKENDALL, R. E. WELL #: 1 RRCID -> 094984 COMPL. DATE 02/10/1981 TOTAL DEPTH 10520 PERF.10408 - 10189															
12	961 N	917	-0-	-44	-0-	-0-	917	3			Y	-0-		-0-	
01	930 N	890	-0-	-40	-0-	-0-	890	3			Y	-0-		-0-	
02	840 N	797	-0-	-43	-0-	-0-	797	3			Y	-0-		-0-	
03	930 N	869	-0-	-61	-0-	-0-	869	3			Y	-0-		-0-	
04	876 N	876	-0-	-0-	-0-	-0-	876	3			Y	-0-		-0-	
*05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	-0-	898	3			Y	-0-		-0-	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977													
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE WELL #: 1 RRCID -> 096605 COMPL. DATE 11/17/1981 TOTAL DEPTH 10590 PERF.10204 - 10480													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2914 N	2896	-0-	-18	-0-	2894 3	2 9	N	2			63
01		2914 N	2830	-0-	-84	-0-	2824 3	6 9	N	5			68
02		2609 N	2609	-0-	-0-	-0-	2606 3	3 9	N	3			71
03		2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2889 3	6 9	N	5			76
04		2782 N	2782	-0-	-0-	-0-	2774 3	8 9	N	7			83
*05		2958 N	2958	-0-	-0-	-0-	2952 3	6 9	N	5			88
-----													
BRAZEAL WELL #: 1 RRCID -> 110484 COMPL. DATE 03/05/1984 TOTAL DEPTH 10636 PERF.10230 - 10462													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
*05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			130
-----													
WYLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113445 COMPL. DATE 10/08/1984 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10530 - 10800													
12		2573 X	2030	-0-	-543	-0-	2028 3	2 9	N	2			95
01		2480 X	2414	-0-	-66	-0-	2411 3	3 9	N	3			98
02		1764 N	1624	-0-	-140	-0-	1624 3		N	-0-			98
03		2095 N	2095	-0-	-0-	-0-	2095 3		N	-0-			98
04		2340 N	1782	-0-	-558	-0-	1782 3		N	-0-			98
*05		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1939 3	18 9	N	16			114
-----													
HILL, W. D. WELL #: 1 RRCID -> 114252 COMPL. DATE 06/20/1984 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9986 - 10233													
12		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2223 3	22 9	N	20			158
01		2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	2178 3	20 9	N	18			176
02		1848 N	1782	-0-	-66	-0-	1771 3	11 9	N	10			186
03		2273 N	2273	-0-	-0-	-0-	2267 3	6 9	N	5			191
04		2130 N	2121	-0-	-9	-0-	2115 3	6 9	N	5	1 8		195
*05		2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2159 3	13 9	N	12	182 1		25
-----													
SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 115043 COMPL. DATE 09/30/1984 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9925 - 10156													
12		2201 N	1967	-0-	-234	-0-	1967 3		N	-0-			53
01		2170 N	2028	-0-	-142	-0-	2028 3		N	-0-			53
02		1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1905 3	2 9	N	2			55
03		2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2183 3	1 9	N	1	1 8		55
04		2067 N	2067	-0-	-0-	-0-	2066 3	1 9	N	1	1 8		55
05		2108 N	2103	-0-	-5	-0-	2103 3		N	-0-			55
-----													
DEAN, A. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 115460 COMPL. DATE 02/07/1985 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10462 - 10804													
12		3224 X	2965	-0-	-259	-0-	2955 3	10 9	Y	9			56
01		3224 X	2875	-0-	-349	-0-	2874 3	1 9	Y	1			57
02		2988 X	2988	-0-	-0-	-0-	2987 3	1 9	Y	1			58
03		3286 X	2836	-0-	-450	-0-	2827 3	9 9	Y	8			66
04		3180 X	2584	-0-	-596	-0-	2561 3	23 9	Y	21			87
05		3286 X	2540	-0-	-746	-0-	2519 3	21 9	Y	19			106
-----													
FINDLEY, M.K. WELL #: 2 RRCID -> 120202 COMPL. DATE 12/29/1985 TOTAL DEPTH 10425 PERF.10077 - 10340													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2173 3	15 9	N	14			14
02		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	2022 3	3 9	N	3			17
03		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	1772 3	7 9	N	6	1 8		22
04		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1584 3	10 9	N	9			31
05		2232 N	1563	-0-	-669	-0-	1556 3	7 9	N	6	1 8		36

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK			
TANOS EXPLORATION, LLC		//CONT.//		835977								
HELVENSTON		WELL #:		2	RRCID ->	121912	COMPL. DATE	05/15/1986	TOTAL DEPTH	10460	PERF.10172	- 10358
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						-0-	

INTERNATIONAL PAPER COMPANY		WELL #:		1	RRCID ->	124220	COMPL. DATE	03/13/1987	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10182	- 10374
12	1178 N	1103	-0-	-75	-0-	1103	3		N	-0-		189
01	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260	3		N	-0-		189
02	1120 N	1069	-0-	-51	-0-	1069	3		N	-0-		189
03	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1125	3		N	-0-		189
04	1230 N	1121	-0-	-109	-0-	1120	3	1 9	N	1	1 8	189
05	1178 N	1002	-0-	-176	-0-	1001	3	1 9	N	1		190

DORSEY, C.B. GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	132776	COMPL. DATE	10/31/1989	TOTAL DEPTH	10900	PERF.10525	- 10764
12	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1974	3	1 9	Y	1		46
01	2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	2045	3		Y	-0-		46
02	1867 N	1867	-0-	-0-	-0-	1867	3		Y	-0-		46
03	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1917	3	1 9	Y	1		47
04	1800 N	1764	-0-	-36	-0-	1764	3		Y	-0-		47
05	1860 N	1709	-0-	-151	-0-	1709	3		Y	-0-		47

FINDLEY, M.K.		WELL #:		3	RRCID ->	140119	COMPL. DATE	11/12/1991	TOTAL DEPTH	10500	PERF.10104	- 10330
12	2139 N	1908	-0-	-231	-0-	1908	3		N	-0-		80
01	2077 N	1765	-0-	-312	-0-	1765	3		N	-0-		80
02	1708 N	774	-0-	-934	-0-	774	3		N	-0-		80
03	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2152	3	17 9	N	15		95
04	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1941	3	24 9	N	22		117
*05	2038 N	2038	-0-	-0-	-0-	2005	3	33 9	N	30	1 8	146

SHEPPARD, B. ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	140133	COMPL. DATE	11/26/1991	TOTAL DEPTH	10300	PERF. 9910	- 10150
12	2697 N	2676	-0-	-21	-0-	2676	3		N	-0-		55
01	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	2612	3		N	-0-		55
02	2520 N	2326	-0-	-194	-0-	2326	3		N	-0-		55
03	2666 N	2480	-0-	-186	-0-	2480	3		N	-0-		55
04	2520 N	2231	-0-	-289	-0-	2231	3		N	-0-		55
05	2573 N	2227	-0-	-346	-0-	2226	3	1 9	N	1	1 8	55

DEAN, A. E. GAS UNIT #1		WELL #:		3	RRCID ->	140293	COMPL. DATE	11/10/1991	TOTAL DEPTH	10925	PERF.10417	- 10647
12	2263 X	1733	-0-	-530	-0-	1729	3	4 9	Y	4		47
01	1953 X	1659	-0-	-294	-0-	1659	3		Y	-0-		47
02	1820 N	1485	-0-	-335	-0-	1484	3	1 9	Y	1		48
03	1736 N	1358	-0-	-378	-0-	1355	3	3 9	Y	3		51
04	1620 N	1588	-0-	-32	-0-	1580	3	8 9	Y	7		58
05	1643 N	1555	-0-	-88	-0-	1548	3	7 9	Y	6		64

SHEPPARD, B. ET AL		WELL #:		6	RRCID ->	140401	COMPL. DATE	12/20/1991	TOTAL DEPTH	10325	PERF. 9944	- 10209
12	3100 N	3134	-0-	34	34	3093	3	41 9	N	37		63
01	2874 N	2840	-0-	-34	-0-	2834	3	6 9	N	5		68
02	2576 N	2487	-0-	-89	-0-	2484	3	3 9	N	3		71
03	3100 X	2848	-0-	-252	-0-	2835	3	13 9	N	12		83
04	3000 X	2670	-0-	-330	-0-	2667	3	3 9	N	3		86
05	3100 X	2736	-0-	-364	-0-	2728	3	8 9	N	7		93

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TANOS EXPLORATION, LLC		//CONT.// 835977								
SHEPPARD, B. ET AL		WELL #: 4		RRCID -> 142169		COMPL. DATE 11/30/1992		TOTAL DEPTH 10325 PERF. 9956 - 10188		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1071 3	N	-0-		43
01	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3	N	-0-		43
02	952 N	898	-0-	-54	-0-	898 3	N	-0-		43
03	1085 N	1027	-0-	-58	-0-	1027 3	N	-0-		43
04	1020 N	1008	-0-	-12	-0-	1008 3	N	-0-		43
*05	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	1041 3	N	-0-		43
-----										
SHEPPARD, B. ET AL		WELL #: 5		RRCID -> 142170		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9914 - 10155		
12	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242 3	Y	-0-		-0-
01	2263 N	2066	-0-	-197	-0-	2066 3	Y	-0-		-0-
02	1960 N	1729	-0-	-231	-0-	1729 3	Y	-0-		-0-
03	2232 N	2012	-0-	-220	-0-	2012 3	Y	-0-		-0-
04	2010 N	1931	-0-	-79	-0-	1931 3	Y	-0-		-0-
*05	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2036 3	Y	-0-		-0-
-----										
MILLER, FREEMAN G.U. 2		WELL #: 4		RRCID -> 142635		COMPL. DATE 09/09/1992		TOTAL DEPTH 10920 PERF.10492 - 10732		
12	3410 X	2655	-0-	-755	-0-	2616 3	39 9 Y	35	56 1	48
01	3162 X	2876	-0-	-286	-0-	2822 3	54 9 Y	49	59 1	38
02	2856 X	2504	-0-	-352	-0-	2450 3	54 9 Y	49		87
03	3038 X	2695	-0-	-343	-0-	2664 3	31 9 Y	28	56 1	59
04	2790 X	2577	-0-	-213	-0-	2538 3	39 9 Y	35	52 1	42
05	2883 X	2664	-0-	-219	-0-	2609 3	55 9 Y	50		92
-----										
DEAN, A.E. GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 142636		COMPL. DATE 09/17/1992		TOTAL DEPTH 10850 PERF.10468 - 10699		
12	2258 N	2258	-0-	-0-	-0-	2252 3	6 9 Y	5		90
01	2511 N	2144	-0-	-367	-0-	2142 3	2 9 Y	2		92
02	2268 X	1910	-0-	-358	-0-	1909 3	1 9 Y	1		93
03	2511 X	2046	-0-	-465	-0-	2045 3	1 9 Y	1		94
04	2310 X	1919	-0-	-391	-0-	1919 3	Y	-0-		94
05	2263 X	1911	-0-	-352	-0-	1892 3	19 9 Y	17		111
-----										
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 142918		COMPL. DATE 10/12/1992		TOTAL DEPTH 10902 PERF.10502 - 10748		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 143382		COMPL. DATE 10/19/1992		TOTAL DEPTH 10918 PERF.10611 - 10830		
12	1860 X	1506	-0-	-354	-0-	1506 3	Y	-0-		52
01	1860 X	1728	-0-	-132	-0-	1725 3	3 9 Y	3		55
02	1986 N	1986	-0-	-0-	-0-	1984 3	2 9 Y	2		57
03	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	2085 3	8 9 Y	7		64
04	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034 3	Y	-0-		64
*05	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2124 3	12 9 Y	11		75
-----										
WYLIE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 143464		COMPL. DATE 11/07/1992		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10557 - 10783		
12	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1224 3	Y	-0-		-0-
01	1240 N	1130	-0-	-110	-0-	1130 3	Y	-0-		-0-
02	1176 N	1006	-0-	-170	-0-	1006 3	Y	-0-		-0-
03	1209 N	1086	-0-	-123	-0-	1086 3	Y	-0-		-0-
04	1080 N	1029	-0-	-51	-0-	1029 3	Y	-0-		-0-
05	1116 N	1086	-0-	-30	-0-	1086 3	Y	-0-		-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977												
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 143504 COMPL. DATE 11/11/1992 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10523 - 10732												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	PROD	BALANCE
12		2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2263	3	1	9	Y	46
01		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1875	3			Y	46
02		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1613	3			Y	46
03		1750 N	1750	-0-	-0-	-0-	1749	3	1	9	Y	47
04		1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	3			Y	47
*05		1577 N	1577	-0-	-0-	-0-	1577	3			Y	47
-----												
DORSEY, O.C. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 143576 COMPL. DATE 11/02/1992 TOTAL DEPTH 10903 PERF.10493 - 10758												
12		2697 X	2196	-0-	-501	-0-	2196	3			Y	30
01		2666 X	2169	-0-	-497	-0-	2169	3			Y	30
02		1988 N	1908	-0-	-80	-0-	1908	3			Y	30
03		2201 N	2144	-0-	-57	-0-	2143	3	1	9	Y	31
04		2100 N	2046	-0-	-54	-0-	2046	3			Y	31
05		2108 N	2092	-0-	-16	-0-	2061	3	31	9	Y	59
-----												
WYLIE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 143709 COMPL. DATE 12/16/1992 TOTAL DEPTH 10936 PERF.10560 - 10756												
12		3286 X	2569	-0-	-717	-0-	2557	3	12	9	Y	50
01		3245 X	3245	-0-	-0-	-0-	3241	3	4	9	Y	54
02		2968 X	2744	-0-	-224	-0-	2744	3			Y	54
03		3286 X	2623	-0-	-663	-0-	2622	3	1	9	Y	55
04		3180 X	2289	-0-	-891	-0-	2277	3	12	9	Y	66
05		3255 X	2595	-0-	-660	-0-	2574	3	21	9	Y	85
-----												
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 143923 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10540 - 10761												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
ROGERS, BILLY NEAL WELL #: 6 RRCID -> 145324 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10861 PERF.10424 - 10649												
12		1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	1816	2	2	9	N	40
01		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	21	1	1998	2	N	45
							6	9				
02		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	14	1	1544	2	N	45
03		1612 N	1553	-0-	-59	-0-	65	1	1486	2	N	47
							2	9				
04		1560 N	1454	-0-	-106	-0-	1454	2			N	47
05		1612 N	1468	-0-	-144	-0-	44	1	1424	2	N	47
-----												
MILLER, FREEMAN G.U. 2 WELL #: 5 RRCID -> 145667 COMPL. DATE 04/14/1993 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10539 - 10761												
12		3131 X	1546	-0-	-1585	-0-	1507	3	39	9	Y	49
01		2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	2756	3	54	9	Y	39
02		2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2941	3	54	9	Y	88
03		3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	3114	3	31	9	Y	60
04		2864 N	2864	-0-	-0-	-0-	2825	3	39	9	Y	43
05		3038 X	2943	-0-	-95	-0-	2888	3	55	9	Y	93

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977  
 DORSEY, C.B. GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 145822 COMPL. DATE 04/23/1993 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10454 - 10736

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4737 X	4737	-0-	-0-	-0-	4734	3	3	9	N	3					24
01	4617 X	4617	-0-	-0-	-0-	4613	3	4	9	N	4					28
02	4032 X	4032	-0-	-0-	-0-	4031	3	1	9	N	1					29
03	4158 X	4158	-0-	-0-	-0-	4157	3	1	9	N	1					30
04	3656 X	3656	-0-	-0-	-0-	3643	3	13	9	N	12					42
*05	3909 X	3909	-0-	-0-	-0-	3886	3	23	9	N	21					63

WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 146041 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10550 - 10729

12	1581 N	1095	-0-	-486	-0-	1095	3			Y	-0-					32
01	2325 N	2275	-0-	-50	-0-	2272	3	3	9	Y	3					35
02	2100 X	1934	-0-	-166	-0-	1932	3	2	9	Y	2					37
03	2325 X	1975	-0-	-350	-0-	1967	3	8	9	Y	7					44
04	2190 X	1888	-0-	-302	-0-	1888	3			Y	-0-					44
05	2263 X	2084	-0-	-179	-0-	2072	3	12	9	Y	11					55

HILL, W.D. WELL #: 3 RRCID -> 150620 COMPL. DATE 05/21/1994 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10017 - 10252

12	1116 N	804	-0-	-312	-0-	804	3			N	-0-					-0-
01	1085 N	482	-0-	-603	-0-	482	3			N	-0-					-0-
02	868 N	-0-	-0-	-868	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
03	806 N	-0-	-0-	-806	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
04	480 N	-0-	-0-	-480	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-					-0-

SHEPPARD, B. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 150765 COMPL. DATE 06/06/1994 TOTAL DEPTH 10336 PERF. 9958 - 10228

12	2015 N	1930	-0-	-85	-0-	1924	3	6	9	N	5					20
01	1953 N	1890	-0-	-63	-0-	1877	3	13	9	N	12					32
02	1504 N	1504	-0-	-0-	-0-	1502	3	2	9	N	2					34
03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2123	3	13	9	N	12					46
04	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	1966	3	7	9	N	6					52
05	1674 N	1548	-0-	-126	-0-	1546	3	2	9	N	2					54

FINDLEY, M.K. WELL #: 4 RRCID -> 150827 COMPL. DATE 07/03/1994 TOTAL DEPTH 10459 PERF.10088 - 10254

12	2263 N	2245	-0-	-18	-0-	2233	3	12	9	N	11					53
01	2232 N	2210	-0-	-22	-0-	2192	3	18	9	N	16					69
02	2016 N	1927	-0-	-89	-0-	1917	3	10	9	N	9					78
03	2232 N	2139	-0-	-93	-0-	2125	3	14	9	N	13					91
04	2130 N	2119	-0-	-11	-0-	2109	3	10	9	N	9	1	8			99
*05	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2200	3	15	9	N	14	1	8			112

FINDLEY, M.K. WELL #: 5 RRCID -> 152351 COMPL. DATE 10/26/1994 TOTAL DEPTH 10472 PERF.10044 - 10301

12	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1970	3	9	9	N	8					99
01	1919 N	1919	-0-	-0-	-0-	1908	3	11	9	N	10					109
02	1792 N	1695	-0-	-97	-0-	1676	3	19	9	N	17					126
03	2032 N	2032	-0-	-0-	-0-	1968	3	64	9	N	58					184
04	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1900	3	3	9	N	3					187
*05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1912	3	2	9	N	2					189

FINDLEY, M.K. WELL #: 6 RRCID -> 152354 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10014 - 10348

12	1364 N	1307	-0-	-57	-0-	1304	3	3	9	N	3					33
01	1395 N	1350	-0-	-45	-0-	1347	3	3	9	N	3					36
02	1288 N	1202	-0-	-86	-0-	1191	3	11	9	N	10					46
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1383	3	11	9	N	10	1	8			55
04	1322 N	1322	-0-	-0-	-0-	1319	3	3	9	N	3	1	8			57
*05	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1388	3	7	9	N	6	1	8			62

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK						
TANOS EXPLORATION, LLC		//CONT.// 835977												
DORSEY, O.C. G.U. 1		WELL #: 3		RRCID -> 153498		COMPL. DATE 01/16/1995		TOTAL DEPTH 10890 PERF.10506 - 10776						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			18
-----														
DEAN, A.E. GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 153640		COMPL. DATE 02/21/1995		TOTAL DEPTH 10830 PERF.10461 - 10704						
12	3007 X	1776	-0-	-1231	-0-	1775	3	1	9	Y	1			23
01	2294 X	1591	-0-	-703	-0-	1591	3			Y	-0-			23
02	1736 N	1554	-0-	-182	-0-	1553	3	1	9	Y	1			24
03	1767 N	1605	-0-	-162	-0-	1605	3			Y	-0-			24
04	1530 N	1460	-0-	-70	-0-	1459	3	1	9	Y	1			25
*05	1736 N	1476	-0-	-260	-0-	1468	3	8	9	Y	7			32
-----														
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 154217		COMPL. DATE 02/28/1995		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10495 - 10694						
12	2697 X	2631	-0-	-66	-0-	2628	3	3	9	Y	3			44
01	2697 X	2558	-0-	-139	-0-	2556	3	2	9	Y	2			46
02	2352 N	2324	-0-	-28	-0-	2322	3	2	9	Y	2			48
03	2635 N	2575	-0-	-60	-0-	2569	3	6	9	Y	5	1	8	52
04	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2533	3			Y	-0-			52
*05	2801 N	2801	-0-	-0-	-0-	2734	3	67	9	Y	61			113
-----														
MERRITT, THOMAS C. TRUSTEE		WELL #: 5		RRCID -> 169853		COMPL. DATE 03/03/1998		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9117 - 10410						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			60
01	2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	2030	3	3	9	N	3			63
02	1519 N	1519	-0-	-0-	-0-	1518	3	1	9	N	1	1	8	63
03	1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1449	3	6	9	N	5	3	8	65
04	1980 N	1175	-0-	-805	-0-	1174	3	1	9	N	1	1	8	65
05	1674 N	1189	-0-	-485	-0-	1188	3	1	9	N	1	1	8	65
-----														
DORSEY, C.B. GU #2		WELL #: 5		RRCID -> 177011		COMPL. DATE 01/13/2000		TOTAL DEPTH 10820 PERF.10545 - 10660						
12	2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	2153	3			N	-0-			172
01	3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	3016	3	2	9	N	2			174
02	2476 N	2476	-0-	-0-	-0-	2475	3	1	9	N	1			175
03	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	2579	3	1	9	N	1	1	8	175
04	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	2519	3	6	9	N	5			180
*05	2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2127	3	21	9	N	19			199
-----														
DORSEY, O.C. G.U. 1		WELL #: 4		RRCID -> 177490		COMPL. DATE 02/05/2000		TOTAL DEPTH 10900 PERF.10515 - 10700						
12	1344 N	1344	-0-	-0-	-0-	1344	3			N	-0-			98
01	1515 N	1515	-0-	-0-	-0-	1515	3			N	-0-			98
02	1679 N	1679	-0-	-0-	-0-	1679	3			N	-0-			98
03	1333 N	1126	-0-	-207	-0-	1126	3			N	-0-			98
04	1470 N	1396	-0-	-74	-0-	1396	3			N	-0-			98
05	1860 N	1088	-0-	-772	-0-	1088	3			N	-0-			98
-----														
SHEPPARD, B. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 180540		COMPL. DATE 10/25/2000		TOTAL DEPTH 10420 PERF. 9954 - 10173						
12	3038 X	2905	-0-	-133	-0-	2888	3	17	9	N	15			121
01	2976 N	2831	-0-	-145	-0-	2820	3	11	9	N	10			131
02	2632 N	2518	-0-	-114	-0-	2508	3	10	9	N	9			140
03	2914 N	2823	-0-	-91	-0-	2801	3	22	9	N	20			160
04	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2721	3	12	9	N	11			171
*05	2809 N	2809	-0-	-0-	-0-	2795	3	14	9	N	13			184



OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
TANOS EXPLORATION, LLC		//CONT.// 835977								
DEAN, A.E. GAS UNIT #1		WELL #: 6		RRCID -> 182128		COMPL. DATE 02/28/2001		TOTAL DEPTH 10860 PERF.10412 - 10592		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3069 X	2392	-0-	-677	-0-	2381 3	11 9	N	10	154
01	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	2628 3	8 9	N	7	161
02	2604 N	1290	-0-	-1314	-0-	1290 3		N	-0-	161
03	2387 N	1756	-0-	-631	-0-	1756 3		N	-0-	161
04	2550 N	665	-0-	-1885	-0-	665 3		N	-0-	161
*05	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2030 3		N	-0-	161
-----										
WYLIE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 199571		COMPL. DATE 11/11/2003		TOTAL DEPTH 10890 PERF.10542 - 10695		
12	3844 X	3556	-0-	-288	-0-	3531 3	25 9	Y	23	64
01	4092 X	3631	-0-	-461	-0-	3622 3	9 9	Y	8	72
02	3696 X	3239	-0-	-457	-0-	3238 3	1 9	Y	1	73
03	4092 X	2674	-0-	-1418	-0-	2672 3	2 9	Y	2	75
04	3600 X	2989	-0-	-611	-0-	2967 3	22 9	Y	20	95
05	3627 X	3523	-0-	-104	-0-	3480 3	43 9	Y	39	134
-----										
MILLER, FREEMAN G.U. 2		WELL #: 6		RRCID -> 199770		COMPL. DATE 12/09/2003		TOTAL DEPTH 10890 PERF.10556 - 10774		
12	2709 N	2709	-0-	-0-	-0-	2698 3	11 9	N	10	27
01	2552 N	2552	-0-	-0-	-0-	2543 3	9 9	N	8	35
02	2660 N	2513	-0-	-147	-0-	2494 3	19 9	N	17	52
03	2697 N	2413	-0-	-284	-0-	2406 3	7 9	N	6	58
04	2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2479 3	2 9	N	2	60
05	2790 N	2592	-0-	-198	-0-	2540 3	52 9	N	47	107
-----										
HELVENSTON		WELL #: 3		RRCID -> 200774		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 10510 PERF.10224 - 10391		
12	1990 N	1990	-0-	-0-	-0-	1977 3	13 9	Y	12	70
01	2015 N	1907	-0-	-108	-0-	1895 3	12 9	Y	11	81
02	1792 N	1640	-0-	-152	-0-	1629 3	11 9	Y	10	91
03	1984 N	1820	-0-	-164	-0-	1803 3	17 9	Y	15	106
04	2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2020 3	28 9	Y	25	131
*05	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2063 3	31 9	Y	28	159
-----										
FINDLEY, M.K.		WELL #: 9		RRCID -> 201138		COMPL. DATE 12/15/2003		TOTAL DEPTH 10485 PERF.10024 - 10327		
12	1364 N	1266	-0-	-98	-0-	1266 3		Y	-0-	60
01	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 3		Y	-0-	60
02	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1117 3	13 9	Y	12	72
03	1271 N	1128	-0-	-143	-0-	1127 3	1 9	Y	1	73
04	1230 N	1192	-0-	-38	-0-	1180 3	12 9	Y	11	83
*05	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1252 3	11 9	Y	10	93
-----										
SHEPPARD, B. ET AL		WELL #: 9		RRCID -> 201718		COMPL. DATE 02/27/2004		TOTAL DEPTH 10321 PERF. 9974 - 10212		
12	2573 N	2494	-0-	-79	-0-	2452 3	42 9	Y	38	100
01	2511 N	2390	-0-	-121	-0-	2364 3	26 9	Y	24	124
02	2296 N	1935	-0-	-361	-0-	1926 3	9 9	Y	8	132
03	2480 N	2373	-0-	-107	-0-	2307 3	66 9	Y	60	192
04	2310 N	2300	-0-	-10	-0-	2289 3	11 9	Y	10	201
*05	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	2348 3	31 9	Y	28	64
-----										
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1		WELL #: 7		RRCID -> 228860		COMPL. DATE 05/01/2007		TOTAL DEPTH 10909 PERF.10584 - 10820		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	51
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	51

OAK HILL (COTTON VALLEY)													CNTY: RUSK			
TANOS EXPLORATION, LLC																
KUYKENDALL																
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY																
//CONT.// 835977																
WELL #: 2 RRCID -> 241368 COMPL. DATE 04/26/2008													TOTAL DEPTH 11810 PERF.10139 - 11490			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE			
12	3813 X	3551	-0-	-262	-0-	3521	3	30	9	Y	27	179 1	64			
01	3813 X	3518	-0-	-295	-0-	3501	3	17	9	Y	15		79			
02	3276 X	2938	-0-	-338	-0-	2920	3	18	9	Y	16		95			
03	3627 X	3398	-0-	-229	-0-	3366	3	32	9	Y	29		124			
04	3510 X	3279	-0-	-231	-0-	3258	3	21	9	Y	19		143			
05	3565 X	3330	-0-	-235	-0-	3295	3	35	9	Y	32	1 8	174			
-----																
WRIGHT, J.T. GAS UNIT #1													WELL #: 8H RRCID -> 245897 COMPL. DATE 12/02/2008		TOTAL DEPTH 10522 PERF.11002 - 13682	
12	9455 X	8899	-0-	-556	-0-	8892	3	7	9	N	6	170 1	60			
01	8711 X	8374	-0-	-337	-0-	8291	3	83	9	N	75	1 8	134			
02	8512 X	7955	-0-	-557	-0-	7889	3	66	9	N	60		194			
03	9424 X	8369	-0-	-1055	-0-	8322	3	47	9	N	43	188 1 1 8	48			
04	9120 X	7882	-0-	-1238	-0-	7834	3	48	9	N	44		92			
05	8897 X	8086	-0-	-811	-0-	7978	3	108	9	N	98	1 8	189			
-----																
MOLHUSEN													WELL #: 1 RRCID -> 255038 COMPL. DATE 12/01/2009		TOTAL DEPTH 10975 PERF.10543 - 10828	
12	1519 N	1441	-0-	-78	-0-	1439	2	2	9	N	2	2 8	20			
01	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	1498	2	2	9	N	2	2 8	20			
02	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1197	2			N	-0-		20			
03	1426 N	980	-0-	-446	-0-	43	1	937	2	N	-0-		20			
04	1440 N	1011	-0-	-429	-0-	33	1	977	2	N	1	1 8	20			
05	1333 N	636	-0-	-697	-0-	1	9	634	2	2 9	2	2 8	20			
-----																
DORSEY, C.B. GAS UNIT #2													WELL #: 6H RRCID -> 268321 COMPL. DATE 02/28/2013		TOTAL DEPTH 10697 PERF.11128 - 15003	
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-			
03	195431 X	191878	-0-	-3553	-0-	190891	3	987	9	N	897	773 1 11 8	113			
04	254910 X	179131	-0-	-75779	-0-	178195	3	936	9	N	851	765 1 12 8	187			
*05	263407 X	153112	-0-	-110295	-0-	152275	3	837	9	N	761	769 1 6 8	173			
-----																
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC													WELL #: 862623		BOTH-FREEMAN	
													WELL #: 2 RRCID -> 076642 COMPL. DATE 03/19/1994		TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9202 - 10635	
12	4680 X	3828	-0-	-852	-0-	191	1	3637	2	N	-0-		115			
01	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	190	1	3489	2	N	-0-		115			
02	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	171	1	3335	2	N	28		143			
03	4486 X	4486	-0-	-0-	-0-	31	9	211	1	4267	2	N	7			
04	4054 X	4054	-0-	-0-	-0-	8	9	194	1	3860	2	N	150			
*05	4339 X	4339	-0-	-0-	-0-	212	1	212	1	4127	2	N	150			
-----																
PEPPER, E. H. GAS UNIT													WELL #: 2 RRCID -> 077539 COMPL. DATE 04/24/1992		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9236 - 10626	
12	1085 N	958	-0-	-127	-0-	47	1	894	2	N	15		27			
01	1085 N	782	-0-	-303	-0-	17	9	40	1	742	2	N	27			
02	1094 N	1094	-0-	-0-	-0-	53	1	1041	2	N	-0-		27			
03	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	50	1	1004	2	N	15		42			
04	1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	17	9	51	1	1006	2	N	42			
05	1209 N	1205	-0-	-4	-0-	59	1	1146	2	N	-0-		42			

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623												
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 103634 COMPL. DATE 02/17/1992 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9194 - 10607												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		3069 X	2979	-0-	-90	-0-	149 1	2830 2	N	-0-		80
01		3069 X	2611	-0-	-458	-0-	135 1	2476 2	N	-0-		80
02		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	158 1	3078 2	N	-0-		80
03		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	164 1	3312 2	N	18		98
							20 9					
04		3565 X	3565	-0-	-0-	-0-	170 1	3384 2	N	10		108
							11 9					
*05		3446 X	3446	-0-	-0-	-0-	168 1	3278 2	N	-0-		108
BOOTH-FREEMAN WELL #: 3 RRCID -> 106989 COMPL. DATE 08/26/1983 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 10236 - 10561												
12		3100 N	3333	-0-	233	998	166 1	3167 2	N	-0-		97
01		3961 X	2963	-0-	-998	-0-	153 1	2810 2	N	-0-		97
02		2700 X	2700	-0-	-0-	-0-	131 1	2552 2	N	15		112
							17 9					
03		3019 X	3019	-0-	-0-	-0-	142 1	2877 2	N	-0-		112
04		2700 X	2545	-0-	-155	-0-	122 1	2423 2	N	-0-		112
*05		3006 X	3006	-0-	-0-	-0-	147 1	2859 2	N	-0-		112
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 110207 COMPL. DATE 03/28/1994 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 9141 - 10594												
12		3402 X	3402	-0-	-0-	-0-	170 1	3232 2	N	-0-		51
01		3069 X	2217	-0-	-852	-0-	115 1	2102 2	N	-0-		51
02		2835 X	2835	-0-	-0-	-0-	137 1	2670 2	N	25		76
							28 9					
03		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	145 1	2926 2	N	-0-		76
04		2970 X	2777	-0-	-193	-0-	133 1	2644 2	N	-0-		76
05		3069 X	2799	-0-	-270	-0-	137 1	2662 2	N	-0-		76
BOOTH-FREEMAN WELL #: 4 RRCID -> 113294 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 9150 - 10590												
12		1705 N	1428	-0-	-277	-0-	71 1	1357 2	N	-0-		80
01		2170 N	1158	-0-	-1012	-0-	60 1	1098 2	N	-0-		80
02		1624 N	1336	-0-	-288	-0-	65 1	1271 2	N	-0-		80
03		1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	72 1	1460 2	N	-0-		80
04		1169 N	1169	-0-	-0-	-0-	56 1	1113 2	N	-0-		80
05		1488 N	1405	-0-	-83	-0-	69 1	1336 2	N	-0-		80
BOOTH-FREEMAN WELL #: 5 RRCID -> 116830 COMPL. DATE 03/25/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 9282 - 10633												
12		4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	225 1	4282 2	N	-0-		40
01		4074 X	4074	-0-	-0-	-0-	211 1	3863 2	N	-0-		40
02		3739 X	3739	-0-	-0-	-0-	181 1	3530 2	N	25		65
							28 9					
03		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	170 1	3434 2	N	-0-		65
04		3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	159 1	3155 2	N	-0-		65
*05		3824 X	3824	-0-	-0-	-0-	187 1	3637 2	N	-0-		65

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623														
PEPPER, E. H. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 119813 COMPL. DATE 03/27/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9115 - 10580														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1860 N	1616	-0-	-244	-0-	81 1	1535 2		N	-0-			16
01		1922 N	1452	-0-	-470	-0-	75 1	1377 2		N	-0-			16
02		1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	86 1	1667 2		N	-0-			16
03		1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	85 1	1718 2		N	-0-			16
04		1747 N	1747	-0-	-0-	-0-	84 1	1663 2		N	-0-			16
*05		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	93 1	1818 2		N	57			73
							63 9							
WIENER GAS UNIT "A" WELL #: 1 RRCID -> 133528 COMPL. DATE 03/15/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8784 - 10163														
12		2883 X	281	-0-	-2602	-0-	275 3	6 9	Y		5	7 1		5
01		2883 X	490	-0-	-2393	-0-	487 3	3 9	Y		3	4 1		4
02		195 N	195	-0-	-0-	-0-	194 3	1 9	Y		1			5
03		500 N	500	-0-	-0-	-0-	499 3	1 9	Y		1	5 1		1
04		1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	1020 3	1 9	Y		1			2
*05		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1152 3	2 9	Y		2	2 1		2
RUDMAN WELL #: 1 RRCID -> 134009 COMPL. DATE 02/17/1990 TOTAL DEPTH 10282 PERF. 9850 - 10088														
12		186 N	77	-0-	-109	-0-	77 3		Y		-0-			-0-
01		82 N	82	-0-	-0-	-0-	82 3		Y		-0-			-0-
02		46 N	46	-0-	-0-	-0-	46 3		Y		-0-			-0-
03		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 3		Y		-0-			-0-
04		90 N	72	-0-	-18	-0-	72 3		Y		-0-			-0-
05		62 N	58	-0-	-4	-0-	58 3		Y		-0-			-0-
WIENER GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 134312 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10197 PERF. 8761 - 10088														
12		434 N	248	-0-	-186	-0-	241 3	7 9	Y		6	11 1		6
01		434 N	226	-0-	-208	-0-	224 3	2 9	Y		2	5 1		3
02		258 N	258	-0-	-0-	-0-	257 3	1 9	Y		1			4
03		224 N	224	-0-	-0-	-0-	221 3	3 9	Y		3	5 1		2
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	217 3	3 9	Y		3			5
*05		477 N	477	-0-	-0-	-0-	469 3	8 9	Y		7	6 1		6
TERRELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 135067 COMPL. DATE 03/24/1994 TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9084 - 10476														
12		6448 X	3014	-0-	-3434	-0-	150 1	2864 2	Y		-0-			15
01		6448 X	2490	-0-	-3958	-0-	129 1	2361 2	Y		-0-			15
02		3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	188 1	3665 2	Y		16			31
							18 9							
03		3511 X	3511	-0-	-0-	-0-	166 1	3345 2	Y		-0-			31
04		3270 X	3226	-0-	-44	-0-	154 1	3072 2	Y		-0-			31
05		3379 X	3040	-0-	-339	-0-	148 1	2892 2	Y		-0-			31
DEADMON "A" WELL #: 1 RRCID -> 135452 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 8969 - 10345														
12		984 N	984	-0-	-0-	-0-	128 1	856 2	N		-0-			-0-
01		1054 N	994	-0-	-60	-0-	126 1	868 2	N		-0-			-0-
02		952 N	922	-0-	-30	-0-	120 1	802 2	N		-0-			-0-
03		992 N	989	-0-	-3	-0-	129 1	860 2	N		-0-			-0-
04		960 N	845	-0-	-115	-0-	108 1	737 2	N		-0-			-0-
05		1023 N	762	-0-	-261	-0-	38 1	724 2	N		-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623												
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 136582 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8829 - 10091												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12		397 N	397	-0-	-0-	-0-	371 3	26 9	Y	24	18 1	24
01		448 N	448	-0-	-0-	-0-	438 3	10 9	Y	9	21 1	12
02		426 N	426	-0-	-0-	-0-	419 3	7 9	Y	6		18
03		462 N	462	-0-	-0-	-0-	450 3	12 9	Y	11	20 1	9
04		367 N	367	-0-	-0-	-0-	359 3	8 9	Y	7		16
*05		375 N	375	-0-	-0-	-0-	362 3	13 9	Y	12	18 1	10
-----												
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 137028 COMPL. DATE 03/18/1994 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8728 - 10104												
12		837 N	533	-0-	-304	-0-	521 3	12 9	Y	11	10 1	11
01		620 N	518	-0-	-102	-0-	514 3	4 9	Y	4	10 1	5
02		376 N	376	-0-	-0-	-0-	373 3	3 9	Y	3		8
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	546 3	8 9	Y	7	9 1	6
04		510 N	483	-0-	-27	-0-	477 3	6 9	Y	5		11
*05		822 N	822	-0-	-0-	-0-	809 3	13 9	Y	12	13 1	10
-----												
TERRELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 137866 COMPL. DATE 03/22/1994 TOTAL DEPTH 10566 PERF. 9012 - 10448												
12		2883 X	2434	-0-	-449	-0-	121 1	2313 2	Y	-0-		18
01		2883 X	2159	-0-	-724	-0-	112 1	2047 2	Y	-0-		18
02		3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	168 1	3263 2	Y	18		36
							20 9					
03		3264 X	3264	-0-	-0-	-0-	154 1	3110 2	Y	-0-		36
04		3197 X	3197	-0-	-0-	-0-	153 1	3044 2	Y	-0-		36
05		3379 X	3149	-0-	-230	-0-	154 1	2995 2	Y	-0-		36
-----												
FOSTER WELL #: 1 RRCID -> 138009 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10313 PERF. 8894 - 10116												
12		2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	2890 3	39 9	Y	35	20 1	20
01		2356 N	2189	-0-	-167	-0-	2189 3		Y	-0-		20
02		2177 X	2177	-0-	-0-	-0-	2177 3		Y	-0-		20
03		2147 X	2147	-0-	-0-	-0-	2141 3	6 9	Y	5	21 1	4
04		2820 X	1550	-0-	-1270	-0-	1549 3	1 9	Y	1		5
05		2914 X	1076	-0-	-1838	-0-	1074 3	2 9	Y	2		7
-----												
SANDERS WELL #: 1 RRCID -> 139169 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9204 - 10515												
12		6585 X	6585	-0-	-0-	-0-	328 1	6257 2	N	-0-		102
01		5890 X	5836	-0-	-54	-0-	302 1	5534 2	N	-0-		102
02		5554 X	5554	-0-	-0-	-0-	270 1	5252 2	N	29		131
							32 9					
03		5724 X	5724	-0-	-0-	-0-	270 1	5451 2	N	3		134
							3 9					
04		5820 X	5346	-0-	-474	-0-	256 1	5090 2	N	-0-		134
*05		6068 X	6068	-0-	-0-	-0-	296 1	5772 2	N	-0-		134
-----												
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 140934 COMPL. DATE 01/20/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8831 - 10083												
12		1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1236 3	23 9	Y	21	14 1	21
01		1271 N	1102	-0-	-169	-0-	1094 3	8 9	Y	7	18 1	10
02		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-	1058 3	7 9	Y	6		16
03		1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1079 3	11 9	Y	10	17 1	9
04		1162 N	1162	-0-	-0-	-0-	1154 3	8 9	Y	7		16
05		1178 N	1162	-0-	-16	-0-	1150 3	12 9	Y	11	17 1	10

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623													
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 8 RRCID -> 140971 COMPL. DATE 02/12/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8704 - 10087													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1798 N	1587	-0-	-211	-0-	1552 3	35 9	Y	32	25 1		32
01		1674 N	1553	-0-	-121	-0-	1540 3	13 9	Y	12	28 1		16
02		1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	1389 3	9 9	Y	8			24
03		1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1378 3	17 9	Y	15	26 1		13
04		1500 N	1210	-0-	-290	-0-	1200 3	10 9	Y	9			22
05		1550 N	1134	-0-	-416	-0-	1117 3	17 9	Y	15	24 1		13
-----													
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 141189 COMPL. DATE 01/22/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8754 - 10099													
12		527 N	168	-0-	-359	-0-	161 3	7 9	Y	6	9 1		6
01		496 N	342	-0-	-154	-0-	338 3	4 9	Y	4	5 1		5
02		218 N	218	-0-	-0-	-0-	217 3	1 9	Y	1			6
03		206 N	206	-0-	-0-	-0-	202 3	4 9	Y	4	7 1		3
04		330 N	168	-0-	-162	-0-	164 3	4 9	Y	4			7
*05		251 N	251	-0-	-0-	-0-	247 3	4 9	Y	4	8 1		3
-----													
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 141379 COMPL. DATE 04/01/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8714 - 10085													
12		775 N	614	-0-	-161	-0-	583 3	31 9	Y	28	24 1		28
01		775 N	617	-0-	-158	-0-	606 3	11 9	Y	10	25 1		13
02		552 N	552	-0-	-0-	-0-	543 3	9 9	Y	8			21
03		528 N	528	-0-	-0-	-0-	514 3	14 9	Y	13	23 1		11
04		600 N	596	-0-	-4	-0-	587 3	9 9	Y	8			19
05		620 N	610	-0-	-10	-0-	595 3	15 9	Y	14	21 1		12
-----													
TERRELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 141627 COMPL. DATE 05/16/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9522 - 10160													
12		3937 X	3023	-0-	-914	-0-	151 1	2872 2	Y	-0-			23
01		3937 X	2458	-0-	-1479	-0-	127 1	2331 2	Y	-0-			23
02		3627 X	3627	-0-	-0-	-0-	176 1	3425 2	Y	24			47
							26 9						
03		3328 X	3328	-0-	-0-	-0-	157 1	3171 2	Y	-0-			47
04		3630 X	3047	-0-	-583	-0-	146 1	2901 2	Y	-0-			47
05		4030 X	3264	-0-	-766	-0-	159 1	3105 2	Y	-0-			47
-----													
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 10 RRCID -> 142289 COMPL. DATE 07/31/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8758 - 10107													
12		2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	2302 3	31 9	Y	28	23 1		29
01		2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	2454 3	12 9	Y	11	26 1		14
02		1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1179 3	9 9	Y	8			22
03		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	1061 3	15 9	Y	14	24 1		12
04		1830 N	928	-0-	-902	-0-	918 3	10 9	Y	9			21
05		1302 N	1062	-0-	-240	-0-	1045 3	17 9	Y	15	23 1		13
-----													
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 142318 COMPL. DATE 08/27/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9162 - 10512													
12		1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	76 1	1848 2	Y	-0-			18
01		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	63 1	1546 2	Y	13			31
							14 9						
02		1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	51 1	1250 2	Y	-0-			31
03		1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	64 1	1570 2	Y	19			50
							21 9						
04		1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	63 1	1529 2	Y	-0-			50
*05		1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	64 1	1559 2	Y	-0-			50

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623																	
WEINER GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 142338 COMPL. DATE 08/29/1992 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8744 - 10126																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	29					Y	-0-					-0-
-----																	
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 11 RRCID -> 144496 COMPL. DATE 02/19/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8731 - 10092																	
12	1922	N	1881	-0-	-41	-0-	1853	3	28	9	Y	25	28	1			25
01	1612	N	1601	-0-	-11	-0-	1594	3	7	9	Y	6	22	1			9
02	1632	X	1632	-0-	-0-	-0-	1626	3	6	9	Y	5					14
03	1535	X	1535	-0-	-0-	-0-	1525	3	10	9	Y	9	15	1			8
04	1830	X	1385	-0-	-445	-0-	1374	3	11	9	Y	10					18
05	1891	X	1351	-0-	-540	-0-	1330	3	21	9	Y	19	20	1			17
-----																	
WEINER GAS UNIT "B" WELL #: 12 RRCID -> 144663 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9068 - 9835																	
12	1663	N	1663	-0-	-0-	-0-	1629	3	34	9	Y	31	24	1			32
01	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1476	3	13	9	Y	12	28	1			16
02	1541	N	1541	-0-	-0-	-0-	1532	3	9	9	Y	8					24
03	1350	N	1350	-0-	-0-	-0-	1335	3	15	9	Y	14	26	1			12
04	1440	N	1350	-0-	-90	-0-	1339	3	11	9	Y	10					22
05	1705	N	1394	-0-	-311	-0-	1377	3	17	9	Y	15	24	1			13
-----																	
RUDMAN WELL #: 2 RRCID -> 144675 COMPL. DATE 02/26/1993 TOTAL DEPTH 10280 PERF. 8718 - 9828																	
12	416	N	416	-0-	-0-	-0-	391	3	25	9	Y	23	12	1			13
01	390	N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			Y	-0-					13
02	279	N	279	-0-	-0-	-0-	279	3			Y	-0-					13
03	285	N	285	-0-	-0-	-0-	282	3	3	9	Y	3	14	1			2
04	390	N	290	-0-	-100	-0-	289	3	1	9	Y	1					3
*05	394	N	394	-0-	-0-	-0-	386	3	8	9	Y	7					10
-----																	
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144832 COMPL. DATE 02/15/1993 TOTAL DEPTH 10630 PERF. 9411 - 10392																	
12	2945	X	2731	-0-	-214	-0-	107	1	2624	2	Y	-0-					6
01	2987	X	2987	-0-	-0-	-0-	117	1	2866	2	Y	4					10
							4	9									
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	99	1	2418	2	Y	-0-					10
03	2466	X	2466	-0-	-0-	-0-	97	1	2361	2	Y	7					17
							8	9									
04	2880	X	2485	-0-	-395	-0-	98	1	2387	2	Y	-0-					17
05	2976	X	2424	-0-	-552	-0-	95	1	2329	2	Y	-0-					17
-----																	
MERRITT, THOS. C. TRUST GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144835 COMPL. DATE 02/10/1993 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9132 - 10222																	
12	1829	N	1247	-0-	-582	-0-	49	1	1198	2	Y	-0-					23
01	1860	N	898	-0-	-962	-0-	35	1	848	2	Y	14					37
							15	9									
02	1344	N	885	-0-	-459	-0-	35	1	850	2	Y	-0-					37
03	1240	N	1175	-0-	-65	-0-	45	1	1101	2	Y	26					63
							29	9									
04	870	N	-0-	-0-	-870	-0-					Y	-0-					63
05	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-					63

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623												
RUDMAN WELL #: 6 RRCID -> 145036 COMPL. DATE 03/17/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10092												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
12		589 N	388	-0-	-201	-0-	348 3	40 9	Y	36	22 1	21
01		434 N	372	-0-	-62	-0-	372 3		Y	-0-		21
02		296 N	296	-0-	-0-	-0-	296 3		Y	-0-		21
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	363 3	7 9	Y	6	22 1	5
04		371 N	371	-0-	-0-	-0-	370 3	1 9	Y	1		6
*05		496 N	496	-0-	-0-	-0-	476 3	20 9	Y	18		24
-----												
RUDMAN WELL #: 10 RRCID -> 145252 COMPL. DATE 04/01/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 10096												
12		3131 X	2424	-0-	-707	-0-	2385 3	39 9	Y	35	21 1	20
01		3100 X	493	-0-	-2607	-0-	493 3		Y	-0-		20
02		478 X	478	-0-	-0-	-0-	478 3		Y	-0-		20
03		573 X	573	-0-	-0-	-0-	571 3	2 9	Y	2	20 1	2
04		2670 X	1196	-0-	-1474	-0-	1195 3	1 9	Y	1		3
05		2418 X	1588	-0-	-830	-0-	1573 3	15 9	Y	14		17
-----												
FOSTER WELL #: 2 RRCID -> 145474 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8739 - 10094												
12		1333 N	723	-0-	-610	-0-	713 3	10 9	Y	9	7 1	5
01		899 N	795	-0-	-104	-0-	795 3		Y	-0-		5
02		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423 3		Y	-0-		5
03		753 N	753	-0-	-0-	-0-	752 3	1 9	Y	1	5 1	1
04		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1086 3	1 9	Y	1		2
*05		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1260 3	11 9	Y	10		12
-----												
RUDMAN WELL #: 3 RRCID -> 145597 COMPL. DATE 04/30/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8828 - 10105												
12		2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	2549 3	40 9	Y	36	20 1	21
01		2294 N	2250	-0-	-44	-0-	2250 3		Y	-0-		21
02		2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	2656 3		Y	-0-		21
03		2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	2838 3	6 9	Y	5	22 1	4
04		2321 N	2321	-0-	-0-	-0-	2320 3	1 9	Y	1		5
05		2697 N	1599	-0-	-1098	-0-	1587 3	12 9	Y	11		16
-----												
RUDMAN WELL #: 4 RRCID -> 145619 COMPL. DATE 04/28/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8735 - 10083												
12		2838 X	2838	-0-	-0-	-0-	2815 3	23 9	Y	21	12 1	12
01		3870 X	3870	-0-	-0-	-0-	3870 3		Y	-0-		12
02		2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	2471 3		Y	-0-		12
03		2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	2528 3	3 9	Y	3	12 1	3
04		3060 X	2215	-0-	-845	-0-	2215 3		Y	-0-		3
05		3162 X	1945	-0-	-1217	-0-	1938 3	7 9	Y	6		9
-----												
RUDMAN WELL #: 7 RRCID -> 145681 COMPL. DATE 05/12/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8748 - 10109												
12		1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1812 3	31 9	Y	28	16 1	16
01		2692 N	2692	-0-	-0-	-0-	2692 3		Y	-0-		16
02		2800 N	3174	-0-	374	-0-	3174 3		Y	-0-		16
03		3100 N	3669	-0-	569	-0-	943 3663 3	6 9	Y	5	17 1	4
04		3000 N	2894	-0-	-106	-0-	837 2893 3	1 9	Y	1		5
*05		3316 X	2479	-0-	-837	-0-	2467 3	12 9	Y	11		16
-----												
RUDMAN WELL #: 5 RRCID -> 145758 COMPL. DATE 04/04/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8729 - 9854												
12		497 N	497	-0-	-0-	-0-	472 3	25 9	Y	23	13 1	13
01		496 N	427	-0-	-69	-0-	427 3		Y	-0-		13
02		325 N	325	-0-	-0-	-0-	325 3		Y	-0-		13
03		397 N	397	-0-	-0-	-0-	393 3	4 9	Y	4	14 1	3
04		420 N	394	-0-	-26	-0-	394 3		Y	-0-		3
*05		466 N	466	-0-	-0-	-0-	457 3	9 9	Y	8		11



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC //CONT.// 862623  
 RUDMAN WELL #: 9 RRCID -> 145828 COMPL. DATE 05/29/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8772 - 10104

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1893	3	30	9	Y	27	14 1	16
01		1736 N	1577	-0-	-159	-0-	1577	3			Y	-0-		16
02		1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1667	3			Y	-0-		16
03		1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1341	3	4	9	Y	4	17 1	3
04		1530 N	1455	-0-	-75	-0-	1454	3	1	9	Y	1		4
*05		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2256	3	10	9	Y	9		13

RUDMAN WELL #: 8 RRCID -> 145831 COMPL. DATE 05/09/1993 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8750 - 10110

12		727 N	727	-0-	-0-	-0-	701	3	26	9	Y	24	13 1	14
01		694 N	694	-0-	-0-	-0-	694	3			Y	-0-		14
02		452 N	452	-0-	-0-	-0-	452	3			Y	-0-		14
03		775 N	775	-0-	-0-	-0-	768	3	7	9	Y	6	15 1	5
04		1095 N	1095	-0-	-0-	-0-	1094	3	1	9	Y	1		6
*05		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	1160	3	20	9	Y	18		24

WEINER SWD WELL #: 1 RRCID -> 147828 COMPL. DATE 10/16/1993 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 2934 - 3306

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-						N	NO RPT		-0-

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
PAGE UNIT WELL #: 1H RRCID -> 264500 COMPL. DATE 07/18/2011 TOTAL DEPTH 10765 PERF.11080 - 14445

12		15221 X	10735	-0-	-4486	-0-	10735	2			N	-0-		139
01		14384 X	14188	-0-	-196	-0-	14146	2	42	9	N	38		177
02		12992 X	11221	-0-	-1771	-0-	11192	2	29	9	N	26	160 1	43
03		22258 X	-0-	-0-	-22258	-0-					N	2	2 8	43
04		21540 X	11202	-0-	-10338	-0-	10710	2	492	9	N	447	390 8	100
*05		18267 X	18267	-0-	-0-	-0-	18194	2	73	9	N	66	14 8	152

VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
HEDGE "A" WELL #: 1 RRCID -> 090575 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9288 - 9590

12		1860 N	1795	-0-	-65	-0-	62	1	1733	2	Y	-0-		6
01		1829 N	1186	-0-	-643	-0-	39	1	1147	2	Y	-0-		6
02		1736 N	1565	-0-	-171	-0-	56	1	1507	2	Y	2		8
							2	9						
03		1798 N	1740	-0-	-58	-0-	66	1	1617	2	Y	52	1 8	59
							57	9						
04		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	73	1	1815	2	Y	37		96
							41	9						
*05		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	74	1	1795	2	Y	1	1 8	96
							1	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
THORNTON, EMMA GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 090846		COMPL. DATE 08/10/1980		TOTAL DEPTH 11104 PERF.10420 - 10890		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	823 N	823	-0-	-0-	-0-	11 1	811 2	Y	1	5
01	749 N	749	-0-	-0-	-0-	10 1	736 2	Y	3	8
02	755 N	755	-0-	-0-	-0-	9 1	744 2	Y	2	10
03	804 N	804	-0-	-0-	-0-	9 1	793 2	Y	2	12
04	853 N	853	-0-	-0-	-0-	10 1	841 2	Y	2	14
*05	930 N	930	-0-	-0-	-0-	12 1	916 2	Y	2	16
-----										
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 092755		COMPL. DATE 10/06/1980		TOTAL DEPTH 10950 PERF.10530 - 10800		
12	1023 N	924	-0-	-99	-0-	12 1	912 2	Y	-0-	3 1
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	18 1	1363 2	Y	-0-	-0-
02	745 N	745	-0-	-0-	-0-	9 1	736 2	Y	-0-	-0-
03	930 N	810	-0-	-120	-0-	9 1	801 2	Y	-0-	-0-
04	960 N	748	-0-	-212	-0-	9 1	739 2	Y	-0-	-0-
05	837 N	747	-0-	-90	-0-	9 1	738 2	Y	-0-	-0-
-----										
WHITE, WI GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 092756		COMPL. DATE 10/14/1980		TOTAL DEPTH 11050 PERF.10610 - 10906		
12	571 N	571	-0-	-0-	-0-	8 1	563 2	Y	-0-	-0-
01	777 N	777	-0-	-0-	-0-	10 1	767 2	Y	-0-	-0-
02	705 N	705	-0-	-0-	-0-	8 1	697 2	Y	-0-	-0-
03	876 N	876	-0-	-0-	-0-	10 1	866 2	Y	-0-	-0-
04	772 N	772	-0-	-0-	-0-	9 1	763 2	Y	-0-	-0-
*05	847 N	847	-0-	-0-	-0-	11 1	836 2	Y	-0-	-0-
-----										
HOLLAND, CHARLES		WELL #: 1		RRCID -> 095330		COMPL. DATE 05/06/1981		TOTAL DEPTH 10948 PERF.10605 - 10817		
12	456 N	456	-0-	-0-	-0-	6 1	443 2	Y	6	11 1
01	512 N	512	-0-	-0-	-0-	7 1	498 2	Y	6	13
02	INC G-10	451	-0-	451	451	5 1	440 2	Y	5	15 1
03	INC G-10	382	-0-	382	833	4 1	372 2	Y	5	8
04	1182 N	349	-0-	-833	-0-	4 1	339 2	Y	5	13
*05	297 N	297	-0-	-0-	-0-	4 1	290 2	Y	3	14 1
-----										
RAINWATER		WELL #: 1		RRCID -> 096513		COMPL. DATE 04/28/1987		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9885 - 10425		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	68

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK							
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167											
BATH UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	098677	COMPL. DATE	10/28/2007	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	9097 - 9348			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->	106734	COMPL. DATE	07/05/1992	TOTAL DEPTH	10450	PERF.	8930 - 9894			
12	620	N	499	-0-	-121	-0-	10	1	489	2	Y	-0-			-0-
01	700	N	700	-0-	-0-	-0-	14	1	686	2	Y	-0-			-0-
02	627	N	627	-0-	-0-	-0-	13	1	614	2	Y	-0-			-0-
03	740	N	740	-0-	-0-	-0-	15	1	725	2	Y	-0-			-0-
04	713	N	713	-0-	-0-	-0-	14	1	699	2	Y	-0-			-0-
05	682	N	672	-0-	-10	-0-	14	1	658	2	Y	-0-			-0-

CULLEN, J.B. UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	115887	COMPL. DATE	12/31/1984	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	10157 - 10344			
12	465	N	294	-0-	-171	-0-	6	1	288	2	Y	-0-			-0-
01	465	N	232	-0-	-233	-0-	5	1	227	2	Y	-0-			-0-
02	336	N	250	-0-	-86	-0-	5	1	245	2	Y	-0-			-0-
03	469	N	469	-0-	-0-	-0-	10	1	459	2	Y	-0-			-0-
04	534	N	534	-0-	-0-	-0-	11	1	523	2	Y	-0-			-0-
*05	574	N	574	-0-	-0-	-0-	12	1	562	2	Y	-0-			-0-

SENESAC, NOLAN		WELL #:		1-T	RRCID ->	144720	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10615	PERF.	10234 - 10386			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	145980	COMPL. DATE	05/15/1993	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	8896 - 10310			
12	1240	N	1090	-0-	-150	-0-	22	1	1061	2	Y	6	7	1	1
							7	9							
01	1531	N	1531	-0-	-0-	-0-	30	1	1501	2	Y	-0-	1	1	-0-
02	1373	N	1373	-0-	-0-	-0-	28	1	1345	2	Y	-0-			-0-
03	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	30	1	1439	2	Y	-0-			-0-
04	1470	N	1248	-0-	-222	-0-	25	1	1223	2	Y	-0-			-0-
*05	1547	N	1547	-0-	-0-	-0-	32	1	1515	2	Y	-0-			-0-

BIVINS GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	150701	COMPL. DATE	11/30/2007	TOTAL DEPTH	10415	PERF.	8942 - 10298			
12	1767	N	1487	-0-	-280	-0-	30	1	1438	2	Y	17	19	1	3
							19	9							
01	2937	N	2937	-0-	-0-	-0-	56	1	2787	2	Y	85	51	1	37
							94	9							
02	2373	N	2373	-0-	-0-	-0-	47	1	2252	2	Y	67	84	1	20
							74	9							
03	2541	N	2541	-0-	-0-	-0-	50	1	2411	2	Y	73	57	1	36
							80	9							
04	2640	N	2434	-0-	-206	-0-	48	1	2303	2	Y	75	83	1	28
							83	9							
05	2635	N	2533	-0-	-102	-0-	50	1	2414	2	Y	63	77	1	14
							69	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
HUDMAN, B.J. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	152350	COMPL. DATE	11/02/1994	TOTAL DEPTH	10910	PERF.10430	- 10726		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
LOFTIS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	152537	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10416	- 10724		
12	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-			-0-
01	62 N	39	-0-	-23	-0-	39	2			N	-0-			-0-
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-			-0-
03	62 N	59	-0-	-3	-0-	59	2			N	-0-			-0-
04	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-			-0-
05	62 N	25	-0-	-37	-0-	25	2			N	-0-			-0-
-----														
CULLEN, J.B. UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	153757	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10615	PERF.10084	- 10372		
12	208 N	208	-0-	-0-	-0-	4	1	204	2	Y	-0-			-0-
01	234 N	234	-0-	-0-	-0-	5	1	229	2	Y	-0-			-0-
02	210 N	210	-0-	-0-	-0-	4	1	206	2	Y	-0-			-0-
03	233 N	233	-0-	-0-	-0-	5	1	228	2	Y	-0-			-0-
04	240 N	218	-0-	-22	-0-	4	1	214	2	Y	-0-			-0-
05	248 N	226	-0-	-22	-0-	5	1	221	2	Y	-0-			-0-
-----														
HOLCOMB "C"		WELL #:		2	RRCID ->	155886	COMPL. DATE	08/16/1995	TOTAL DEPTH	10906	PERF.10560	- 10610		
12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	1551	2			Y	-0-			-0-
01	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			Y	-0-			-0-
02	2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2068	2			Y	-0-			-0-
03	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2279	2			Y	-0-			-0-
04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	2197	2			Y	-0-			-0-
*05	2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	2158	2			Y	-0-			-0-
-----														
HOLCOMB "C"		WELL #:		3	RRCID ->	156210	COMPL. DATE	10/12/1995	TOTAL DEPTH	10902	PERF.10610	- 10660		
12	961 N	943	-0-	-18	-0-	940	2	3	9	Y	3			6
01	854 N	854	-0-	-0-	-0-	848	2	6	9	Y	5			11
02	924 N	743	-0-	-181	-0-	741	2	2	9	Y	2	11	1	2
03	930 N	871	-0-	-59	-0-	867	2	4	9	Y	4			6
04	840 N	769	-0-	-71	-0-	766	2	3	9	Y	3			9
*05	898 N	898	-0-	-0-	-0-	892	2	6	9	Y	5			14
-----														
HOLCOMB "C"		WELL #:		5	RRCID ->	156326	COMPL. DATE	11/13/1995	TOTAL DEPTH	10879	PERF.10546	- 10596		
12	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	1063	2			Y	-0-			-0-
01	811 N	811	-0-	-0-	-0-	811	2			Y	-0-			-0-
02	784 N	728	-0-	-56	-0-	728	2			Y	-0-			-0-
03	868 N	842	-0-	-26	-0-	842	2			Y	-0-			-0-
04	820 N	820	-0-	-0-	-0-	820	2			Y	-0-			-0-
*05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1049	2			Y	-0-			-0-
-----														
HOLCOMB "C"		WELL #:		4	RRCID ->	159705	COMPL. DATE	07/05/1996	TOTAL DEPTH	10822	PERF.10560	- 10610		
12	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1023	2	32	9	Y	29			29
01	233 N	233	-0-	-0-	-0-	219	2	14	9	Y	13			42
02	547 N	547	-0-	-0-	-0-	526	2	21	9	Y	19	45	1	14
03	510 N	510	-0-	-0-	-0-	487	2	23	9	Y	21	1	8	34
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	434	2	22	9	Y	20			54
*05	416 N	416	-0-	-0-	-0-	393	2	23	9	Y	21			75

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
HEDGE "A"		WELL #:		2	RRCID ->	171174	COMPL. DATE	12/08/1999	TOTAL DEPTH	10859	PERF.	9309 - 10606	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	113 1	3179 2		Y	-0-			6
01	3224 X	3201	-0-	-23	-0-	106 1	3095 2		Y	-0-			6
02	2912 X	2789	-0-	-123	-0-	99 1	2690 2		Y	-0-			6
03	3340 X	3340	-0-	-0-	-0-	131 1	3209 2		Y	-0-			6
04	3180 X	2882	-0-	-298	-0-	112 1	2770 2		Y	-0-			6
05	3286 X	3158	-0-	-128	-0-	125 1	3033 2		Y	-0-			6
-----													
HOLCOMB "C"		WELL #:		7	RRCID ->	171810	COMPL. DATE	04/14/2010	TOTAL DEPTH	10950	PERF.	10486 - 10710	
12	2821 N	2453	-0-	-368	-0-	2443 2	10 9		Y	9			15
01	2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	2694 2	22 9		Y	20	2 8		33
02	2548 X	2445	-0-	-103	-0-	2435 2	10 9		Y	9	34 1	1 8	7
03	2821 X	2810	-0-	-11	-0-	2793 2	17 9		Y	15	1 8		21
04	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2761 2	17 9		Y	15			36
*05	2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2740 2	20 9		Y	18			54
-----													
RAINWATER		WELL #:		2	RRCID ->	172195	COMPL. DATE	11/23/1998	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9150 - 10396	
12	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1770 2	1 9		N	1	1 8		26
01	1612 N	1388	-0-	-224	-0-	1388 2			N	-0-			26
02	1484 N	1204	-0-	-280	-0-	1204 2			N	-0-			26
03	1767 N	1318	-0-	-449	-0-	1318 2			N	-0-			26
04	1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	1366 2			N	-0-			26
*05	1406 N	1406	-0-	-0-	-0-	1406 2			N	-0-			26
-----													
STOKER HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	173488	COMPL. DATE	06/08/1999	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	10452 - 10746	
12	2712 X	2712	-0-	-0-	-0-	2647 2	65 9		N	59	83 1		25
01	2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	2694 2	67 9		N	61	47 1		39
02	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2525 2	58 9		N	53	51 1	1 8	40
03	2583 X	2583	-0-	-0-	-0-	2540 2	43 9		N	39	50 1	2 8	27
04	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	3023 2	66 9		N	60	54 1		33
*05	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2444 2	29 9		Y	26	1 8		58
-----													
HOLCOMB "C"		WELL #:		8	RRCID ->	177832	COMPL. DATE	04/03/2000	TOTAL DEPTH	10900	PERF.	10640 - 10660	
12	3734 X	3734	-0-	-0-	-0-	3734 2			Y	-0-			-0-
01	4928 X	4928	-0-	-0-	-0-	4928 2			Y	-0-			-0-
02	2800 N	3764	-0-	964	-0-	3764 2			Y	-0-			-0-
03	5094 X	4130	-0-	-964	-0-	4130 2			Y	-0-			-0-
04	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	3150 2			Y	-0-			-0-
*05	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3724 2			Y	-0-			-0-
-----													
HOLCOMB "C"		WELL #:		9	RRCID ->	180151	COMPL. DATE	09/16/2000	TOTAL DEPTH	10894	PERF.	10636 - 10656	
12	3379 X	3215	-0-	-164	-0-	3213 2	2 9		Y	2			4
01	3596 X	2349	-0-	-1247	-0-	2347 2	2 9		Y	2			6
02	3528 X	2865	-0-	-663	-0-	2863 2	2 9		Y	2	6 1		2
03	3906 X	2866	-0-	-1040	-0-	2864 2	2 9		Y	2			4
04	3780 X	2672	-0-	-1108	-0-	2670 2	2 9		Y	2			6
05	3224 X	2753	-0-	-471	-0-	2751 2	2 9		Y	2			8
-----													
HEDGE "A"		WELL #:		3	RRCID ->	181420	COMPL. DATE	01/03/2001	TOTAL DEPTH	10860	PERF.	9304 - 10600	
12	3038 X	2201	-0-	-837	-0-	76 1	2125 2		Y	-0-			8
01	3038 X	2192	-0-	-846	-0-	73 1	2119 2		Y	-0-			8
02	1958 X	1958	-0-	-0-	-0-	70 1	1888 2		Y	-0-			8
03	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	88 1	2154 2		Y	-0-			8
04	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	80 1	1985 2		Y	-0-			8
*05	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	82 1	1980 2		Y	-0-			8

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167											
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 182876		COMPL. DATE 04/22/2001		TOTAL DEPTH 11330		PERF.11016 - 11026			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE		
12	254 N	254	-0-	-0-	-0-	3 1	249 2	Y	2	1 1	1		
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	2 9	991 2	Y	10		11		
02	T. A.	792	-0-	792	792	13 1	774 2	Y	8	14 1	5		
03	T. A.	769	-0-	769	1561	11 9	752 2	Y	7		12		
04	2283 X	722	-0-	-1561	-0-	9 1	706 2	Y	7	15 1	4		
*05	781 X	781	-0-	-0-	-0-	8 9	762 2	Y	8		12		
						10 1							
						9 9							
-----													
SENESEC, NOLAN		WELL #: 2 L		RRCID -> 183018		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10650		PERF. 9212 - 10420	
12	4070 X	4070	-0-	-0-	-0-	60 1	3988 2	Y	20	113 1	1 8	23	
01	5108 X	5108	-0-	-0-	-0-	22 9	5004 2	Y	25			48	
02	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	76 1	4067 2	Y	29			77	
03	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	28 9	4165 2	Y	36	4 8		109	
04	4950 X	3698	-0-	-1252	-0-	78 1	3594 2	Y	31	2 8		138	
05	5115 X	3834	-0-	-1281	-0-	32 9	3734 2	Y	25	135 1	2 8	26	
						70 1							
						40 9							
						70 1							
						34 9							
						72 1							
						28 9							
-----													
SENESEC, NOLAN		WELL #: 3 L		RRCID -> 186664		COMPL. DATE 12/01/2010				TOTAL DEPTH 10630		PERF.10340 - 10350	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----													
HOLCOMB "C"		WELL #: 10		RRCID -> 191003		COMPL. DATE 07/11/2002				TOTAL DEPTH 10815		PERF.10632 - 10642	
12	3884 X	3884	-0-	-0-	-0-	3852 2	32 9	Y	29	1 8		52	
01	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3714 2		Y	-0-			52	
02	3526 X	3526	-0-	-0-	-0-	3526 2		Y	-0-	52 1		-0-	
03	4036 X	4036	-0-	-0-	-0-	4036 2		Y	-0-			-0-	
04	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831 2		Y	-0-			-0-	
*05	4017 X	4017	-0-	-0-	-0-	4017 2		Y	-0-			-0-	
-----													
SENESEC, NOLAN		WELL #: 4		RRCID -> 197199		COMPL. DATE 07/13/2003				TOTAL DEPTH 10643		PERF.10370 - 10390	
12	3038 X	2257	-0-	-781	-0-	33 1	2221 2	Y	3	49 1		5	
01	2852 X	2362	-0-	-490	-0-	3 9	2323 2	Y	3			8	
02	2268 N	2074	-0-	-194	-0-	36 1	2031 2	Y	4			12	
03	2263 N	2162	-0-	-101	-0-	3 9	2114 2	Y	5			17	
04	2280 N	2275	-0-	-5	-0-	39 1	2225 2	Y	5			22	
05	2294 N	2186	-0-	-108	-0-	4 9	2140 2	Y	4	21 1		5	
						6 9							
						42 1							
						6 9							
						44 1							
						6 9							
						42 1							
						4 9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197740 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10503 PERF. 9720 - 10230														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1891 X	1785	-0-	-106	-0-	37	1	1748	2	Y	-0-	5 1	-0-
01		2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	44	1	2171	2	Y	-0-		-0-
02		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	37	1	1775	2	Y	-0-		-0-
03		2554 N	2554	-0-	-0-	-0-	52	1	2502	2	Y	-0-		-0-
04		2837 N	2837	-0-	-0-	-0-	57	1	2780	2	Y	-0-		-0-
*05		3100 N	3117	-0-	17	17	64	1	3053	2	Y	-0-		-0-
-----														
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 198718 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 10522 PERF.10220 - 10240														
12		5177 X	3292	-0-	-1885	-0-	67	1	3192	2	Y	30	30 1	15
							33	9						
01		4836 X	4175	-0-	-661	-0-	82	1	4054	2	Y	35	29 1	21
							39	9						
02		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	88	1	4248	2	Y	35	31 1	25
							39	9						
03		4836 X	4529	-0-	-307	-0-	92	1	4395	2	Y	38	32 1	31
							42	9						
04		4530 X	4195	-0-	-335	-0-	84	1	4072	2	Y	35	60 1	6
							39	9						
05		4836 X	4304	-0-	-532	-0-	87	1	4171	2	Y	42	32 1	16
							46	9						
-----														
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200104 COMPL. DATE 10/12/2003 TOTAL DEPTH 10485 PERF. 8930 - 10230														
12		4247 X	3609	-0-	-638	-0-	74	1	3517	2	Y	16	14 1	8
							18	9						
01		4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	84	1	4146	2	Y	17	15 1	10
							19	9						
02		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	68	1	3294	2	Y	13	14 1	9
							14	9						
03		3534 X	3434	-0-	-100	-0-	70	1	3349	2	Y	14	11 1	12
							15	9						
04		3420 X	3222	-0-	-198	-0-	65	1	3143	2	Y	13	23 1	2
							14	9						
05		3534 X	3410	-0-	-124	-0-	69	1	3323	2	Y	16	12 1	6
							18	9						
-----														
HOLLAND, CHARLES WELL #: 2 RRCID -> 202168 COMPL. DATE 01/19/2004 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9352 - 10694														
12		2883 X	2588	-0-	-295	-0-	34	1	2529	2	Y	23	65 1	29
							25	9						
01		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	41	1	3115	2	Y	28		57
							31	9						
02		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	34	1	2864	2	Y	25	66 1	16
							28	9						
03		2449 X	2224	-0-	-225	-0-	25	1	2176	2	Y	21		37
							23	9						
04		2370 X	2185	-0-	-185	-0-	25	1	2138	2	Y	20		57
							22	9						
*05		2528 X	2528	-0-	-0-	-0-	32	1	2478	2	Y	16	56 1	17
							18	9						
-----														
STOKER HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 203284 COMPL. DATE 06/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9220 - 10674														
12		2097 X	2097	-0-	-0-	-0-	2077	2	20	9	N	18	30 1	7
01		2292 X	2292	-0-	-0-	-0-	2270	2	22	9	N	20	14 1	13
02		2225 X	2225	-0-	-0-	-0-	2205	2	20	9	N	18	17 1	14
03		2237 X	2237	-0-	-0-	-0-	2223	2	14	9	N	13	18 1	8
04		2791 X	2791	-0-	-0-	-0-	2767	2	24	9	N	22	18 1	12
*05		2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	2675	2	12	9	Y	11		23

-----																
OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: RUSK				
VALENCIA OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167												
HOLLAND, CHARLES		WELL #:		3	RRCID -> 206039				COMPL. DATE 08/02/2004			TOTAL DEPTH 10891 PERF. 9342 - 10664				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE		
-----																
12		2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	34	1	2503	2	Y	22	28	1	24	
							24	9								
01		2514 X	2514	-0-	-0-	-0-	32	1	2461	2	Y	19			43	
							21	9								
02		2212 N	2151	-0-	-61	-0-	25	1	2107	2	Y	17	50	1	10	
							19	9								
03		2449 N	2395	-0-	-54	-0-	27	1	2345	2	Y	21			31	
							23	9								
04		2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	29	1	2469	2	Y	22			53	
							24	9								
*05		2509 N	2509	-0-	-0-	-0-	32	1	2460	2	Y	15	52	1	16	
							17	9								
-----																
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1				WELL #:		3	RRCID -> 206236				COMPL. DATE 11/14/2004			TOTAL DEPTH 10955 PERF. 9450 - 10810		
-----																
12		2263 X	2214	-0-	-49	-0-	29	1	2170	2	Y	14	28	1	9	
							15	9								
01		2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	32	1	2380	2	Y	18			27	
							20	9								
02		3416 X	2227	-0-	-1189	-0-	26	1	2182	2	Y	17	33	1	11	
							19	9								
03		3782 X	2121	-0-	-1661	-0-	24	1	2080	2	Y	15			26	
							17	9								
04		2340 X	1233	-0-	-1107	-0-	14	1	1208	2	Y	10	30	1	6	
							11	9								
05		2480 X	557	-0-	-1923	-0-	7	1	546	2	Y	4			10	
							4	9								
-----																
HUDMAN, B.J. UNIT				WELL #:		3	RRCID -> 208418				COMPL. DATE 01/17/2005			TOTAL DEPTH 11084 PERF.10454 - 10734		
-----																
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			57	
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-			57	
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			57	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			57	
-----																
HOLLAND, CHARLES				WELL #:		4	RRCID -> 208673				COMPL. DATE 08/03/2004			TOTAL DEPTH 11077 PERF. 9488 - 10824		
-----																
12		3224 X	3168	-0-	-56	-0-	42	1	3104	2	Y	20	84	1	28	
							22	9								
01		3224 X	3003	-0-	-221	-0-	39	1	2944	2	Y	18			46	
							20	9								
02		3024 X	2615	-0-	-409	-0-	31	1	2567	2	Y	15	52	1	9	
							17	9								
03		3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	43	1	3695	2	Y	24			33	
							26	9								
04		3707 X	3707	-0-	-0-	-0-	42	1	3640	2	Y	23			56	
							25	9								
*05		3796 X	3796	-0-	-0-	-0-	48	1	3729	2	Y	17	55	1	18	
							19	9								



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
WHITE, WI GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 214250 COMPL. DATE 10/02/2005 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7420 - 10758														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1922 N	1419	-0-	-503	-0-	19	1	1390	2	Y	9			42
01	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	10	9	1568	2	Y	20			62
02	1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	21	1	1668	2	Y	12			74
03	2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	22	9	2102	2	Y	16			90
04	1570 N	1570	-0-	-0-	-0-	20	1	1538	2	Y	13			103
*05	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	13	9	1764	2	Y	11			114
						18	9							
						24	1							
						14	9							
						23	1							
						12	9							
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 215039 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10540 PERF. 8960 - 10280														
12	5952 X	4040	-0-	-1912	-0-	82	1	3929	2	Y	26	29	1	4
01	5952 X	5029	-0-	-923	-0-	29	9	4900	2	Y	27	19	1	12
02	5295 X	5295	-0-	-0-	-0-	99	1	5157	2	Y	28	32	1	8
03	5394 X	5247	-0-	-147	-0-	30	9	5110	2	Y	28	22	1	14
04	4860 X	4731	-0-	-129	-0-	107	1	4606	2	Y	27	31	1	10
05	5394 X	4728	-0-	-666	-0-	31	9	4608	2	Y	22	27	1	5
						95	1							
						30	9							
						96	1							
						24	9							
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 219849 COMPL. DATE 02/23/2006 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8996 - 10302														
12	5828 X	4053	-0-	-1775	-0-	82	1	3934	2	Y	34	37	1	5
01	5828 X	4702	-0-	-1126	-0-	37	9	4573	2	Y	33	24	1	14
02	4754 X	4754	-0-	-0-	-0-	93	1	4623	2	Y	32	37	1	9
03	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	36	9	4366	2	Y	31	25	1	15
04	4131 X	4131	-0-	-0-	-0-	96	1	4014	2	Y	31	34	1	12
*05	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	35	9	3938	2	Y	24	31	1	5
						91	1							
						34	9							
						83	1							
						34	9							
						82	1							
						26	9							
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 7 RRCID -> 222242 COMPL. DATE 08/05/2006 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8952 - 10382														
12	4263 X	4263	-0-	-0-	-0-	86	1	4113	2	Y	58	47	1	30
01	4464 X	4461	-0-	-3	-0-	64	9	4313	2	Y	55	53	1	32
02	4032 X	3986	-0-	-46	-0-	87	1	3853	2	Y	48	46	1	34
03	4464 X	3745	-0-	-719	-0-	61	9	3618	2	Y	47	42	1	39
04	4320 X	3399	-0-	-921	-0-	80	1	3285	2	Y	42	74	1	7
05	4464 X	3461	-0-	-1003	-0-	53	9	3337	2	Y	50	38	1	19
						75	1							
						52	9							
						68	1							
						46	9							
						69	1							
						55	9							

-----												
OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
VALENCE OPERATING COMPANY			//CONT.// 881167									
TUTT, W. R.			WELL #: 3		RRCID -> 222243			COMPL. DATE 07/03/2006			TOTAL DEPTH 10475 PERF. 8884 - 10302	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	4092 X	2731	-0-	-1361	-0-	54	1	2615	2	Y	56	35 1
						62	9					57
01	4092 X	2958	-0-	-1134	-0-	51	1	2844	2	Y	57	69 1
						63	9					45
02	3696 X	2842	-0-	-854	-0-	47	1	2736	2	Y	54	63 1
						59	9					36
03	3689 X	2999	-0-	-690	-0-	54	1	2887	2	Y	53	71 1
						58	9					18
04	3180 X	2936	-0-	-244	-0-	52	1	2792	2	Y	84	76 1
						92	9					26
*05	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	56	1	3161	2	Y	53	70 1
						58	9					9
-----												
CULLEN, J.B. UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 222441			COMPL. DATE 08/30/2006			TOTAL DEPTH 10565 PERF. 8990 - 10408	
12	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	70	1	3332	2	Y	30	24 1
						33	9					16
01	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	75	1	3719	2	Y	30	28 1
						33	9					18
02	3624 X	3624	-0-	-0-	-0-	73	1	3520	2	Y	28	26 1
						31	9					20
03	4316 X	4316	-0-	-0-	-0-	87	1	4192	2	Y	34	26 1
						37	9					28
04	4177 X	4177	-0-	-0-	-0-	84	1	4057	2	Y	33	55 1
						36	9					6
*05	4284 X	4284	-0-	-0-	-0-	87	1	4154	2	Y	39	30 1
						43	9					15
-----												
HOLCOMB "C"			WELL #: 11		RRCID -> 226237			COMPL. DATE 01/26/2007			TOTAL DEPTH 10970 PERF.10698 - 10718	
12	5363 X	4582	-0-	-781	-0-	4579	2	3	9	Y	3	6
								6	9	Y	5	11
01	5363 X	4368	-0-	-995	-0-	4362	2	2	9	Y	2	11
								2	9	Y	2	2
02	4788 X	3713	-0-	-1075	-0-	3711	2	2	9	Y	2	11 1
								4	9	Y	4	6
03	5301 X	4104	-0-	-1197	-0-	4100	2	4	9	Y	4	6
								3	9	Y	3	9
04	5130 X	3739	-0-	-1391	-0-	3736	2	3	9	Y	3	9
								4	9	Y	4	13
05	4588 X	3968	-0-	-620	-0-	3964	2	4	9	Y	4	13
-----												
HOLCOMB "C"			WELL #: 12		RRCID -> 226238			COMPL. DATE 02/09/2007			TOTAL DEPTH 10917 PERF.10666 - 10686	
12	5911 X	5911	-0-	-0-	-0-	5902	2	9	9	Y	8	15
								17	9	Y	15	30
01	5340 X	5340	-0-	-0-	-0-	5323	2	7	9	Y	6	4
								10	9	Y	9	13
02	5656 X	4166	-0-	-1490	-0-	4159	2	10	9	Y	9	13
								9	9	Y	8	21
03	6262 X	4311	-0-	-1951	-0-	4301	2	13	9	Y	12	33
04	6060 X	4024	-0-	-2036	-0-	4015	2					
05	5921 X	4720	-0-	-1201	-0-	4707	2					
-----												
TUTT, W. R.			WELL #: 4		RRCID -> 232833			COMPL. DATE 06/22/2007			TOTAL DEPTH 12345 PERF. 9005 - 10356	
12	5177 X	4808	-0-	-369	-0-	97	1	4674	2	Y	34	47 1
						37	9					36
01	5177 X	5030	-0-	-147	-0-	89	1	4902	2	Y	35	42 1
						39	9					29
02	4788 X	4234	-0-	-554	-0-	72	1	4131	2	Y	28	39 1
						31	9					18
03	4929 X	4210	-0-	-719	-0-	76	1	4105	2	Y	26	35 1
						29	9					9
04	4860 X	4352	-0-	-508	-0-	79	1	4225	2	Y	44	40 1
						48	9					13
05	5022 X	4941	-0-	-81	-0-	85	1	4825	2	Y	28	36 1
						31	9					5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
BARKER-BOTTER WELL #: 1 RRCID -> 238083 COMPL. DATE 03/17/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12249												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
12		12803 X	10341	-0-	-2462	-0-	209	1	10056	2	N	159
							76	9				
01		12369 X	11226	-0-	-1143	-0-	198	1	10961	2	N	43
							67	9				
02		9828 X	9778	-0-	-50	-0-	165	1	9545	2	N	105
							68	9				
03		11112 X	11112	-0-	-0-	-0-	201	1	10839	2	N	170
							72	9				
04		10530 X	10442	-0-	-88	-0-	190	1	10189	2	N	50
							63	9				
05		10881 X	10394	-0-	-487	-0-	180	1	10155	2	N	104
							59	9				
-----												
LOFTIS WELL #: 3 RRCID -> 238182 COMPL. DATE 03/27/2008 TOTAL DEPTH 12675 PERF. 9185 - 12579												
12		6634 X	6431	-0-	-203	-0-	6431	2			N	-0-
01		6417 X	6180	-0-	-237	-0-	6180	2			N	-0-
02		5768 X	5576	-0-	-192	-0-	5576	2			N	-0-
03		6417 X	6074	-0-	-343	-0-	6074	2			N	-0-
04		6210 X	5408	-0-	-802	-0-	5408	2			N	-0-
05		6417 X	4753	-0-	-1664	-0-	4753	2			N	-0-
-----												
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 238976 COMPL. DATE 04/20/2008 TOTAL DEPTH 12268 PERF. 8940 - 12150												
12		6572 X	4531	-0-	-2041	-0-	92	1	4411	2	Y	3
							28	9				
01		6386 X	4952	-0-	-1434	-0-	98	1	4829	2	Y	10
							25	9				
02		5068 X	4215	-0-	-853	-0-	85	1	4109	2	Y	6
							21	9				
03		5115 X	4724	-0-	-391	-0-	96	1	4604	2	Y	11
							24	9				
04		4950 X	4696	-0-	-254	-0-	95	1	4576	2	Y	9
							25	9				
05		4960 X	4817	-0-	-143	-0-	98	1	4698	2	Y	4
							21	9				
-----												
LOFTIS WELL #: 5 RRCID -> 239163 COMPL. DATE 05/13/2008 TOTAL DEPTH 12706 PERF. 9278 - 12570												
12		5859 X	5582	-0-	-277	-0-	5571	2	11	9	N	-0-
01		6140 X	6140	-0-	-0-	-0-	6128	2	12	9	N	-0-
02		5759 X	5759	-0-	-0-	-0-	5749	2	10	9	N	-0-
03		4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4245	2	7	9	N	-0-
04		4964 X	4964	-0-	-0-	-0-	4954	2	10	9	N	-0-
*05		5647 X	5647	-0-	-0-	-0-	5640	2	7	9	N	-0-
-----												
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 240179 COMPL. DATE 04/19/2008 TOTAL DEPTH 12343 PERF. 9025 - 12190												
12		5797 X	5297	-0-	-500	-0-	108	1	5147	2	Y	5
							42	9				
01		6059 X	6059	-0-	-0-	-0-	119	1	5900	2	Y	16
							40	9				
02		5190 X	5190	-0-	-0-	-0-	105	1	5052	2	Y	9
							33	9				
03		5862 X	5862	-0-	-0-	-0-	119	1	5704	2	Y	17
							39	9				
04		5436 X	5436	-0-	-0-	-0-	109	1	5288	2	Y	13
							39	9				
05		5301 X	4630	-0-	-671	-0-	94	1	4510	2	Y	6
							26	9				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VALENCIA OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 242623 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 12596 PERF. N/A												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4309 X	3885	-0-	-424	-0-	52	1	3833	2	Y	-0-
01		4369 X	4369	-0-	-0-	-0-	57	1	4312	2	Y	-0-
02		4706 X	4706	-0-	-0-	-0-	55	1	4651	2	Y	-0-
03		4141 X	4141	-0-	-0-	-0-	47	1	4094	2	Y	-0-
04		3990 X	3682	-0-	-308	-0-	42	1	3640	2	Y	-0-
05		4123 X	3285	-0-	-838	-0-	42	1	3243	2	Y	-0-
-----												
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 242972 COMPL. DATE 07/13/2008 TOTAL DEPTH 12690 PERF. N/A												
12		7036 X	7036	-0-	-0-	-0-	92	1	6868	2	Y	47
01		7006 X	6638	-0-	-368	-0-	86	1	6467	2	Y	124
02		6328 X	5865	-0-	-463	-0-	85	1	5723	2	Y	41
03		7006 X	6315	-0-	-691	-0-	74	1	6166	2	Y	112
04		6780 X	5473	-0-	-1307	-0-	78	1	5336	2	Y	38
05		7006 X	5383	-0-	-1623	-0-	62	1	5245	2	Y	102
							75	9				
							68	1				
							70	9				
-----												
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 243159 COMPL. DATE 07/02/2008 TOTAL DEPTH 12310 PERF. 8956 - 12146												
12		8370 X	6410	-0-	-1960	-0-	130	1	6226	2	Y	7
01		8370 X	8001	-0-	-369	-0-	54	1	7787	2	Y	22
02		6192 X	6192	-0-	-0-	-0-	158	1	6025	2	Y	11
03		6887 X	6887	-0-	-0-	-0-	56	1	6700	2	Y	21
04		7696 X	7696	-0-	-0-	-0-	125	1	7484	2	Y	20
*05		7347 X	7347	-0-	-0-	-0-	42	1	7154	2	Y	9
							140	1				
							47	9				
							155	1				
							57	9				
							149	1				
							44	9				
-----												
ROBERTSON, OMIE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 243191 COMPL. DATE 08/17/2008 TOTAL DEPTH 12814 PERF. N/A												
12		6696 X	5126	-0-	-1570	-0-	68	1	5058	2	Y	-0-
01		6696 X	4893	-0-	-1803	-0-	64	1	4829	2	Y	-0-
02		5376 X	3630	-0-	-1746	-0-	43	1	3587	2	Y	-0-
03		5890 X	5646	-0-	-244	-0-	64	1	5582	2	Y	-0-
04		6114 X	6114	-0-	-0-	-0-	70	1	6044	2	Y	-0-
*05		5777 X	5777	-0-	-0-	-0-	73	1	5704	2	Y	-0-
-----												
CULLEN, J.B. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 244934 COMPL. DATE 01/02/2009 TOTAL DEPTH 12355 PERF. 8990 - 12160												
12		8339 X	6442	-0-	-1897	-0-	130	1	6228	2	Y	38
01		8339 X	7814	-0-	-525	-0-	84	1	7569	2	Y	48
02		6964 X	6964	-0-	-0-	-0-	153	1	6743	2	Y	54
03		7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	92	1	7712	2	Y	72
04		7266 X	7266	-0-	-0-	-0-	140	1	7036	2	Y	11
*05		7007 X	7007	-0-	-0-	-0-	81	1	6769	2	Y	33
							161	1				
							96	9				
							145	1				
							85	9				
							141	1				
							97	9				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167												
LOFTIS WELL #: 4 RRCID -> 245985 COMPL. DATE 07/25/2008 TOTAL DEPTH 12679 PERF. 9215 - 10570												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12		4681 X	4508	-0-	-173	-0-	4484	2	24	9	N	-0-
01		4681 X	4519	-0-	-162	-0-	4496	2	23	9	N	-0-
02		4144 X	3949	-0-	-195	-0-	3930	2	19	9	N	-0-
03		4557 X	4374	-0-	-183	-0-	4354	2	20	9	N	-0-
04		4410 X	4149	-0-	-261	-0-	4128	2	21	9	N	-0-
05		4526 X	4175	-0-	-351	-0-	4151	2	24	9	N	-0-
-----												
W. R. TUTT WELL #: 6 RRCID -> 260818 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF. 9000 - 10255												
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
TUTT, W. R. WELL #: 5 RRCID -> 261114 COMPL. DATE 08/10/2010 TOTAL DEPTH 12246 PERF. 8984 - 10256												
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
BIVINS GAS UNIT #1 WELL #: 9 RRCID -> 263386 COMPL. DATE 03/24/2012 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 8959 - 10326												
12		15624 X	10811	-0-	-4813	-0-	220	1	10515	2	Y	10
							76	9				
01		15035 X	11830	-0-	-3205	-0-	233	1	11529	2	Y	27
							68	9				
02		11648 X	10502	-0-	-1146	-0-	212	1	10231	2	Y	16
							59	9				
03		12400 X	11375	-0-	-1025	-0-	231	1	11079	2	Y	29
							65	9				
04		11880 X	10302	-0-	-1578	-0-	208	1	10030	2	Y	22
							64	9				
05		11842 X	10656	-0-	-1186	-0-	216	1	10371	2	Y	14
							69	9				
-----												
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 264642 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8948 - 10300												
12		14074 X	9177	-0-	-4897	-0-	186	1	8910	2	Y	11
							81	9				
01		13485 X	12097	-0-	-1388	-0-	238	1	11770	2	Y	35
							89	9				
02		11256 X	9923	-0-	-1333	-0-	200	1	9653	2	Y	19
							70	9				
03		12462 X	11502	-0-	-960	-0-	233	1	11185	2	Y	37
							84	9				
04		11700 X	11103	-0-	-597	-0-	223	1	10793	2	Y	30
							87	9				
05		12090 X	10028	-0-	-2062	-0-	203	1	9758	2	Y	14
							67	9				

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167														
BIVINS GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 264700 COMPL. DATE 01/10/2012 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 8998 - 10364														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	17360 X	10148	-0-	-7212	-0-	204	1	9761	2	Y	166	185	1	26
01	17174 X	10311	-0-	-6863	-0-	183	9	9957	2	Y	138	105	1	59
02	15512 X	8912	-0-	-6600	-0-	202	1	8604	2	Y	118	141	1	36
03	17174 X	9263	-0-	-7911	-0-	178	1	8942	2	Y	123	100	1	59
04	11850 X	7898	-0-	-3952	-0-	130	9	7615	2	Y	114	130	1	43
*05	10331 X	10331	-0-	-0-	-0-	186	1	10013	2	Y	99	123	1	19
						135	9							
						152	9							
						125	9							
						109	9							
STOKER HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 265204 COMPL. DATE 07/11/2012 TOTAL DEPTH 10885 PERF. 9438 - 10844														
12	7660 X	7660	-0-	-0-	-0-	7605	2	55	9	N	50	87	1	21
01	18414 X	6706	-0-	-11708	-0-	6656	2	50	9	N	45	37	1	29
02	16240 X	6139	-0-	-10101	-0-	6097	2	42	9	N	38	38	1	29
03	12183 X	6859	-0-	-5324	-0-	6825	2	34	9	N	31	37	1	22
04	9630 X	6524	-0-	-3106	-0-	6482	2	42	9	N	38	40	1	20
05	7657 X	5019	-0-	-2638	-0-	4987	2	32	9	Y	29	1	8	48
STOKER HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 265414 COMPL. DATE 04/24/2012 TOTAL DEPTH 12690 PERF. 7234 - 12490														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
VERADO ENERGY, INC. 884563														
HINKLE, C.A. WELL #: 1 RRCID -> 057937 COMPL. DATE 06/17/2004 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9108 - 9514														
12	527 N	440	-0-	-87	-0-	440	2			Y	-0-			7
01	527 N	435	-0-	-92	-0-	434	2	1	9	Y	1			8
02	448 N	320	-0-	-128	-0-	320	2			Y	-0-	5	1	3
03	449 N	449	-0-	-0-	-0-	448	2	1	9	Y	1	1	8	3
04	436 N	436	-0-	-0-	-0-	435	2	1	9	Y	1			4
*05	455 N	455	-0-	-0-	-0-	454	2	1	9	Y	1			5
BIRD, G. W. EST. WELL #: 1 RRCID -> 069114 COMPL. DATE 11/06/1976 TOTAL DEPTH 10535 PERF. 10212 - 10433														
12	3100 N	3055	-0-	-45	128	3047	2	8	9	Y	7			18
01	2945 X	2709	-0-	-236	-0-	2700	2	9	9	Y	8	21	1	5
02	2576 X	2449	-0-	-127	-0-	2445	2	4	9	Y	4			9
03	2852 X	2781	-0-	-71	-0-	2774	2	7	9	Y	6	1	8	14
04	2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2841	2	12	9	Y	11	21	1	3
*05	2906 X	2906	-0-	-0-	-0-	2904	2	2	9	Y	2			5
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 1 RRCID -> 070684 COMPL. DATE 04/16/1988 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 9551 - 10444														
12	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1460	2	2	9	Y	2			8
01	1395 N	1274	-0-	-121	-0-	1273	2	1	9	Y	1	1	8	8
02	1344 N	1115	-0-	-229	-0-	1113	2	2	9	Y	2			10
03	1457 N	1357	-0-	-100	-0-	1356	2	1	9	Y	1			11
04	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1229	2	4	9	Y	4	11	1	4
05	1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1196	2	2	9	Y	2			6

OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563														
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 071349 COMPL. DATE 04/30/1977 TOTAL DEPTH 10572 PERF. 9219 - 10452														
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3446	X	3446	-0-	-0-	-0-	3439 2	7 9	Y	6	14 1			8
01	3379	X	3285	-0-	-94	-0-	3281 2	4 9	Y	4				12
02	3584	X	2656	-0-	-928	-0-	2653 2	3 9	Y	3				15
03	3968	X	3700	-0-	-268	-0-	3686 2	14 9	Y	13	14 1	2 8		12
04	3660	X	3022	-0-	-638	-0-	3013 2	9 9	Y	8	2 8			18
05	3441	X	3194	-0-	-247	-0-	3185 2	9 9	Y	8	13 1			13
-----														
SOONER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073228 COMPL. DATE 09/02/1977 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9554 - 10534														
12	1271	N	1187	-0-	-84	-0-	1185 2	2 9	Y	2				17
01	1209	N	1145	-0-	-64	-0-	1145 2		Y	-0-				17
02	1120	N	1014	-0-	-106	-0-	1013 2	1 9	Y	1				18
03	1178	N	976	-0-	-202	-0-	975 2	1 9	Y	1				19
04	1110	N	1083	-0-	-27	-0-	1083 2		Y	-0-	4 1			15
05	1116	N	810	-0-	-306	-0-	803 2	7 9	Y	6	4 1			17
-----														
DELTA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 076763 COMPL. DATE 11/13/2002 TOTAL DEPTH 10578 PERF. 9170 - 10040														
12	1210	N	1210	-0-	-0-	-0-	1210 2		Y	-0-				10
01	1116	N	1111	-0-	-5	-0-	1111 2		Y	-0-				10
02	1244	N	1244	-0-	-0-	-0-	1244 2		Y	-0-				10
03	1429	N	1429	-0-	-0-	-0-	1428 2	1 9	Y	1	1 8			10
04	1399	N	1399	-0-	-0-	-0-	1392 2	7 9	Y	6	10 1	1 8		5
*05	1330	N	1330	-0-	-0-	-0-	1329 2	1 9	Y	1				6
-----														
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 2 RRCID -> 078805 COMPL. DATE 12/01/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9099 - 10368														
12	3410	X	3103	-0-	-307	-0-	3095 2	8 9	Y	7	2 8			17
01	3348	X	3037	-0-	-311	-0-	3034 2	3 9	Y	3	1 8			19
02	2912	X	2450	-0-	-462	-0-	2447 2	3 9	Y	3	1 8			21
03	3224	X	2666	-0-	-558	-0-	2663 2	3 9	Y	3	1 8			23
04	3000	X	2634	-0-	-366	-0-	2625 2	9 9	Y	8	22 1			9
05	3100	X	2644	-0-	-456	-0-	2638 2	6 9	Y	5				14
-----														
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 078845 COMPL. DATE 09/04/1987 TOTAL DEPTH 10520 PERF. 9080 - 10456														
12	2883	X	2199	-0-	-684	-0-	2193 2	6 9	Y	5				15
01	2883	X	1497	-0-	-1386	-0-	1491 2	6 9	Y	5	13 1			7
02	3165	X	3165	-0-	-0-	-0-	3159 2	6 9	Y	5				12
03	2493	X	2493	-0-	-0-	-0-	2487 2	6 9	Y	5				17
04	2130	X	1087	-0-	-1043	-0-	1083 2	4 9	Y	4	16 1			5
05	3503	X	704	-0-	-2799	-0-	703 2	1 9	Y	1				6
-----														
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 079577 COMPL. DATE 05/27/1988 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 9182 - 10615														
12	2697	N	2539	-0-	-158	-0-	2533 2	6 9	Y	5	11 1			7
01	2854	N	2854	-0-	-0-	-0-	2850 2	4 9	Y	4				11
02	2369	N	2369	-0-	-0-	-0-	2366 2	3 9	Y	3				14
03	2542	N	2509	-0-	-33	-0-	2499 2	10 9	Y	9	11 1	2 8		10
04	2760	N	2484	-0-	-276	-0-	2476 2	8 9	Y	7	2 8			15
05	2635	N	2532	-0-	-103	-0-	2524 2	8 9	Y	7	11 1			11
-----														
DELTA GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085859 COMPL. DATE 05/08/1988 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9166 - 10525														
12	1635	N	1635	-0-	-0-	-0-	1635 2		Y	-0-				7
01	1205	N	1205	-0-	-0-	-0-	1205 2		Y	-0-				7
02	722	N	722	-0-	-0-	-0-	722 2		Y	-0-				7
03	713	N	108	-0-	-605	-0-	108 2		Y	-0-				7
04	1083	N	1083	-0-	-0-	-0-	1079 2	4 9	Y	4	7 1			4
*05	1489	N	1489	-0-	-0-	-0-	1488 2	1 9	Y	1				5

OAK HILL (COTTON VALLEY)													
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
SOONER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 085874 COMPL. DATE 01/15/1988 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 9239 - 10488													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2285	2	3	9	Y	3		12
01	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2			Y	-0-		12
02	2268 N	2049	-0-	-219	-0-	2047	2	2	9	Y	2	1 8	13
03	2294 N	1888	-0-	-406	-0-	1885	2	3	9	Y	3	1 8	15
04	1890 N	1725	-0-	-165	-0-	1724	2	1	9	Y	1	7 1	9
*05	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2269	2	15	9	Y	14	9 1 1 8	13
-----													
LOCKRIDGE GU WELL #: 1 RRCID -> 086302 COMPL. DATE 11/14/1979 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10456 - 10671													
12	830 N	830	-0-	-0-	-0-	828	2	2	9	Y	2	10 1	5
01	852 N	852	-0-	-0-	-0-	849	2	3	9	Y	3		8
02	672 N	637	-0-	-35	-0-	633	2	4	9	Y	4		12
03	744 N	650	-0-	-94	-0-	649	2	1	9	Y	1	12 1	1
04	720 N	578	-0-	-142	-0-	575	2	3	9	Y	3		4
05	713 N	519	-0-	-194	-0-	518	2	1	9	Y	1		5
-----													
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 3 RRCID -> 087553 COMPL. DATE 09/13/1988 TOTAL DEPTH 11920 PERF. 9076 - 10412													
12	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2426	2	7	9	Y	6	2 8	14
01	2573 N	2192	-0-	-381	-0-	2190	2	2	9	Y	2	1 8	15
02	1960 N	1577	-0-	-383	-0-	1575	2	2	9	Y	2	1 8	16
03	2170 N	1822	-0-	-348	-0-	1820	2	2	9	Y	2		18
04	2100 N	1886	-0-	-214	-0-	1880	2	6	9	Y	5	14 1	9
*05	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1848	2	3	9	Y	3		12
-----													
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 1 RRCID -> 088289 COMPL. DATE 12/16/1999 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 9178 - 10034													
12	4185 X	4018	-0-	-167	-0-	4009	2	9	9	Y	8	1 8	28
01	4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4458	2	20	9	Y	18	34 1	12
02	3714 X	3714	-0-	-0-	-0-	3712	2	2	9	Y	2	1 8	13
03	3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3893	2	9	9	Y	8	3 8	18
04	3750 X	3578	-0-	-172	-0-	3555	2	23	9	Y	21	28 1 2 8	9
05	3875 X	3720	-0-	-155	-0-	3707	2	13	9	Y	12	1 8	20
-----													
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 088504 COMPL. DATE 12/13/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10066 - 9154													
12	3658 X	3045	-0-	-613	-0-	3039	2	6	9	Y	5	13 1	8
01	3658 X	3280	-0-	-378	-0-	3276	2	4	9	Y	4		12
02	3052 X	2606	-0-	-446	-0-	2603	2	3	9	Y	3	1 8	14
03	3317 X	2891	-0-	-426	-0-	2881	2	10	9	Y	9	11 1 2 8	10
04	3180 X	2921	-0-	-259	-0-	2913	2	8	9	Y	7	2 8	15
05	3286 X	3066	-0-	-220	-0-	3057	2	9	9	Y	8	13 1	10
-----													
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 090084 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 10513 PERF. 9093 - 9966													
12	2503 N	2503	-0-	-0-	-0-	2496	2	7	9	Y	6		10
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	850	2	3	9	Y	3	8 1	5
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	668	2	1	9	Y	1		6
03	863 N	863	-0-	-0-	-0-	861	2	2	9	Y	2		8
04	758 N	758	-0-	-0-	-0-	755	2	3	9	Y	3	5 1	6
*05	897 N	897	-0-	-0-	-0-	896	2	1	9	Y	1		7
-----													
DELTA GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090853 COMPL. DATE 06/30/2007 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9200 - 10536													
12	2460 N	2460	-0-	-0-	-0-	2460	2			Y	-0-		19
01	2257 N	2257	-0-	-0-	-0-	2257	2			Y	-0-		19
02	1955 X	1955	-0-	-0-	-0-	1955	2			Y	-0-		19
03	2449 X	2331	-0-	-118	-0-	2330	2	1	9	Y	1	1 8	19
04	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2462	2	14	9	Y	13	21 1 2 8	9
05	2449 X	2343	-0-	-106	-0-	2341	2	2	9	Y	2		11



OAK HILL (COTTON VALLEY)												
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
SOONER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 090868 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10667 PERF. 9384 - 10106												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4330 X	4330	-0-	-0-	-0-	4324 2	6 9	Y	5		35
01		4201 X	4201	-0-	-0-	-0-	4201 2		Y	-0-		35
02		5432 X	4829	-0-	-603	-0-	4823 2	6 9	Y	5	1 8	39
03		6014 X	4617	-0-	-1397	-0-	4609 2	8 9	Y	7	2 8	44
04		5820 X	3758	-0-	-2062	-0-	3757 2	1 9	Y	1	14 1	31
05		5332 X	3390	-0-	-1942	-0-	3368 2	22 9	Y	20	13 1 2 8	36
-----												
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 092404 COMPL. DATE 08/16/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9170 - 10092												
12		2511 X	1740	-0-	-771	-0-	1737 2	3 9	Y	3	7 1	7
01		2511 X	1612	-0-	-899	-0-	1610 2	2 9	Y	2		9
02		1764 N	1412	-0-	-352	-0-	1410 2	2 9	Y	2		11
03		1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	1838 2	7 9	Y	6	7 1 1 8	9
04		1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1874 2	4 9	Y	4	1 8	12
*05		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	1953 2	3 9	Y	3	7 1	8
-----												
DELTA GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 093289 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9500 - 10537												
12		3088 N	3088	-0-	-0-	-0-	3088 2		Y	-0-		20
01		3100 N	3729	-0-	629	-0-	3727 2	2 9	Y	2	2 8	20
02		2800 N	3729	-0-	929	-0-	3728 2	1 9	Y	1	1 8	20
03		3100 N	3995	-0-	895	-0-	3993 2	2 9	Y	2	2 8	20
04		6169 X	3716	-0-	-2453	-0-	3697 2	19 9	Y	17	28 1 2 8	7
*05		4495 X	4495	-0-	-0-	-0-	4491 2	4 9	Y	4		11
-----												
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 094019 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 10555 PERF.10177 - 10452												
12		372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-		12
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	3 1	9
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		9
-----												
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094432 COMPL. DATE 06/23/1981 TOTAL DEPTH 10603 PERF.10159 - 10444												
12		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		Y	-0-		22
01		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	1543 2		Y	-0-		22
02		1372 X	1350	-0-	-22	-0-	1338 2	12 9	Y	11		33
03		1612 X	1174	-0-	-438	-0-	1171 2	3 9	Y	3		36
04		1560 X	1124	-0-	-436	-0-	1124 2		Y	-0-		36
05		1612 X	1016	-0-	-596	-0-	1016 2		Y	-0-		36
-----												
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 4A RRCID -> 094570 COMPL. DATE 10/16/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10461												
12		3410 X	2930	-0-	-480	-0-	2921 2	9 9	Y	8	2 8	22
01		3410 X	2490	-0-	-920	-0-	2487 2	3 9	Y	3	1 8	24
02		3975 X	3975	-0-	-0-	-0-	3969 2	6 9	Y	5	1 8	28
03		3255 X	2462	-0-	-793	-0-	2460 2	2 9	Y	2		30
04		3150 X	2496	-0-	-654	-0-	2488 2	8 9	Y	7	22 1	15
*05		5079 X	5079	-0-	-0-	-0-	5069 2	10 9	Y	9		24
-----												
SOONER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 095329 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10000 - 9138												
12		5910 X	5910	-0-	-0-	-0-	5900 2	10 9	Y	9	2 8	39
01		5947 X	5947	-0-	-0-	-0-	5946 2	1 9	Y	1	1 8	39
02		5085 X	5085	-0-	-0-	-0-	5079 2	6 9	Y	5	1 8	43
03		6367 X	6367	-0-	-0-	-0-	6356 2	11 9	Y	10	3 8	50
04		5603 X	5603	-0-	-0-	-0-	5601 2	2 9	Y	2	22 1	30
*05		5145 X	5145	-0-	-0-	-0-	5111 2	34 9	Y	31	20 1 3 8	38

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563  
 BURNETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 096272 COMPL. DATE 11/06/1981 TOTAL DEPTH 10608 PERF.10190 - 10467

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	589 N	452	-0-	-137	-0-	452	2	Y	-0-		27
01	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	2	Y	-0-		27
02	700 N	561	-0-	-139	-0-	561	2	Y	-0-		27
03	656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2	Y	-0-		27
04	749 N	749	-0-	-0-	-0-	749	2	Y	-0-		27
*05	912 N	912	-0-	-0-	-0-	912	2	Y	-0-		27

THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 096684 COMPL. DATE 10/29/1981 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10181 - 10467

12	2294 N	1729	-0-	-565	-0-	1726	2	3 9 Y	3	26 1 1 8	3
01	2232 N	2012	-0-	-220	-0-	1989	2	23 9 Y	21		24
02	2100 X	1665	-0-	-435	-0-	1656	2	9 9 Y	8		32
03	2232 X	1305	-0-	-927	-0-	1304	2	1 9 Y	1	1 8	32
04	2210 X	2210	-0-	-0-	-0-	2199	2	11 9 Y	10	23 1 2 8	17
*05	2277 X	2277	-0-	-0-	-0-	2276	2	1 9 Y	1		18

THOMPSON, JOHN WELL #: 2 RRCID -> 096863 COMPL. DATE 06/26/1980 TOTAL DEPTH 10828 PERF. 9160 - 10047

12	3751 X	2579	-0-	-1172	-0-	2575	2	4 9 Y	4		88
01	3069 X	2513	-0-	-556	-0-	2507	2	6 9 Y	5		93
02	2492 X	1960	-0-	-532	-0-	1960	2	Y	-0-		93
03	3359 X	3359	-0-	-0-	-0-	3359	2	Y	-0-		93
04	4847 X	4847	-0-	-0-	-0-	4846	2	1 9 Y	1	1 8	93
*05	5034 X	5034	-0-	-0-	-0-	5028	2	6 9 Y	5	5 8	93

PAUL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097485 COMPL. DATE 12/14/1992 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9024 - 10439

12	9269 X	8884	-0-	-385	-0-	8877	2	7 9 Y	6	3 8	103
01	9083 X	8430	-0-	-653	-0-	8401	2	29 9 Y	26	111 1 1 8	17
02	8086 X	8086	-0-	-0-	-0-	7979	2	107 9 Y	97	3 8	111
03	8897 X	8453	-0-	-444	-0-	8422	2	31 9 Y	28	119 1 3 8	17
04	8610 X	8527	-0-	-83	-0-	8476	2	51 9 Y	46	5 8	58
*05	8959 X	8574	-0-	-385	-0-	8556	2	18 9 Y	16	3 8	71

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 098277 COMPL. DATE 02/25/1982 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10136 - 10419

12	775 N	646	-0-	-129	-0-	646	2	Y	-0-		14
01	775 N	733	-0-	-42	-0-	733	2	Y	-0-		14
02	699 N	699	-0-	-0-	-0-	693	2	6 9 Y	5		19
03	790 N	790	-0-	-0-	-0-	788	2	2 9 Y	2		21
04	720 N	715	-0-	-5	-0-	715	2	Y	-0-		21
05	775 N	751	-0-	-24	-0-	751	2	Y	-0-		21

WALTERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098680 COMPL. DATE 10/31/2005 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9260 - 10410

12	3503 X	2542	-0-	-961	-0-	2541	2	1 9 Y	1		30
01	2730 X	2730	-0-	-0-	-0-	2730	2	Y	-0-	18 1	12
02	2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	2859	2	19 9 Y	17		29
03	2896 X	2896	-0-	-0-	-0-	2893	2	3 9 Y	3		32
04	3000 N	3839	-0-	839	839	3833	2	6 9 Y	5	28 1	9
*05	5341 X	4502	-0-	-839	-0-	4499	2	3 9 Y	3		12

PAUL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100105 COMPL. DATE 12/09/1992 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9377 - 10455

12	4480 X	4480	-0-	-0-	-0-	4472	2	8 9 Y	7	1 8	45
01	4061 X	4036	-0-	-25	-0-	4034	2	2 9 Y	2	1 8	46
02	3808 X	3519	-0-	-289	-0-	3516	2	3 9 Y	3	1 8	48
03	4495 X	3770	-0-	-725	-0-	3766	2	4 9 Y	4	1 8	51
04	4350 X	3522	-0-	-828	-0-	3519	2	3 9 Y	3	1 8	53
05	4495 X	3387	-0-	-1108	-0-	3377	2	10 9 Y	9	3 8	59

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
WALTERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 100106 COMPL. DATE 04/08/2003 TOTAL DEPTH 10536 PERF. 9600 - 9108													
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4113 X	4113	-0-	-0-	-0-	4111 2	2 9	Y	2	2			32
01	3917 X	3917	-0-	-0-	-0-	3916 2	1 9	Y	1	27	1		6
02	4004 X	3388	-0-	-616	-0-	3366 2	22 9	Y	20				26
03	4433 X	3600	-0-	-833	-0-	3597 2	3 9	Y	3				29
04	4290 X	3811	-0-	-479	-0-	3805 2	6 9	Y	5	28	1	1 8	5
05	4123 X	3645	-0-	-478	-0-	3643 2	2 9	Y	2				7
-----													
WILLIAMSON, C. E. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 100701 COMPL. DATE 03/31/1982 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10216 - 10452													
12	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	2295 2	4 9	Y	4	28	1	1 8	5
01	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2111 2	3 9	Y	3	1	8		7
02	2436 X	1853	-0-	-583	-0-	1852 2	1 9	Y	1				8
03	2697 X	1671	-0-	-1026	-0-	1669 2	2 9	Y	2				10
04	2310 X	1812	-0-	-498	-0-	1806 2	6 9	Y	5	1	8		14
05	2294 X	1776	-0-	-518	-0-	1773 2	3 9	Y	3				17
-----													
THORNTON, HENRY G. U. WELL #: 3 RRCID -> 104056 COMPL. DATE 01/20/1983 TOTAL DEPTH 10551 PERF.10163 - 10449													
12	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2202 2	4 9	Y	4	33	1	1 8	10
01	1767 N	1761	-0-	-6	-0-	1741 2	20 9	Y	18				28
02	1596 N	1511	-0-	-85	-0-	1502 2	9 9	Y	8				36
03	1767 N	1742	-0-	-25	-0-	1740 2	2 9	Y	2	2	8		36
04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1849 2	9 9	Y	8	21	1	2 8	21
*05	1778 N	1778	-0-	-0-	-0-	1777 2	1 9	Y	1				22
-----													
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 104249 COMPL. DATE 02/04/1983 TOTAL DEPTH 10537 PERF.10166 - 10473													
12	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	2321 2		Y	-0-				10
01	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	2120 2		Y	-0-				10
02	2268 X	1817	-0-	-451	-0-	1802 2	15 9	Y	14				24
03	2511 X	1986	-0-	-525	-0-	1980 2	6 9	Y	5	1	8		28
04	2430 X	1826	-0-	-604	-0-	1826 2		Y	-0-				28
05	2325 X	1833	-0-	-492	-0-	1833 2		Y	-0-				28
-----													
HINKLE, C.A. WELL #: 2 RRCID -> 104808 COMPL. DATE 11/13/2006 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9220 - 10392													
12	3100 N	3095	-0-	-5	332	3091 2	4 9	N	4	4	8		64
01	3252 X	2920	-0-	-332	-0-	2920 2		N	-0-				64
02	3191 X	3191	-0-	-0-	-0-	3191 2		N	-0-				64
03	3406 X	3406	-0-	-0-	-0-	3406 2		N	-0-				64
04	3128 X	3128	-0-	-0-	-0-	3128 2		N	-0-				64
*05	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	3276 2		N	-0-				64
-----													
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 2A RRCID -> 109592 COMPL. DATE 02/14/2010 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9886 - 10461													
12	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1083 2	1 9	Y	1	12	1		6
01	2758 N	2758	-0-	-0-	-0-	2755 2	3 9	Y	3	1	8		8
02	2787 N	2787	-0-	-0-	-0-	2785 2	2 9	Y	2				10
03	2839 N	2839	-0-	-0-	-0-	2837 2	2 9	Y	2				12
04	3000 N	3154	-0-	154	154	3145 2	9 9	Y	8	2	8		18
*05	3100 N	3022	-0-	-78	76	3015 2	7 9	Y	6	1	8		23
-----													
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 110439 COMPL. DATE 07/30/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF. 9192 - 9504													
12	1085 N	806	-0-	-279	-0-	803 2	3 9	Y	3	6	1		6
01	1262 N	1262	-0-	-0-	-0-	1261 2	1 9	Y	1				7
02	980 N	917	-0-	-63	-0-	917 2		Y	-0-				7
03	1859 N	1859	-0-	-0-	-0-	1847 2	12 9	Y	11	11	1	1 8	6
04	2203 N	2203	-0-	-0-	-0-	2199 2	4 9	Y	4	2	8		8
*05	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2744 2	10 9	Y	9	14	1		3

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563									
LOCKRIDGE GU		WELL #: 2		RRCID -> 145070		COMPL. DATE 01/04/1993		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9994 - 10636	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	899 N	764	-0-	-135	-0-	762 2	2 9 Y	2	10 1		3
01	760 N	760	-0-	-0-	-0-	758 2	2 9 Y	2			5
02	756 N	681	-0-	-75	-0-	677 2	4 9 Y	4			9
03	777 N	777	-0-	-0-	-0-	776 2	1 9 Y	1	9 1		1
04	750 N	688	-0-	-62	-0-	685 2	3 9 Y	3			4
05	744 N	687	-0-	-57	-0-	685 2	2 9 Y	2			6
-----											
LOCKRIDGE GU		WELL #: 4		RRCID -> 145668		COMPL. DATE 01/13/1993		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10045 - 10280	
12	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	1662 2	4 9 Y	4	20 1		8
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2046 2	7 9 Y	6	1 8		13
02	1932 N	1534	-0-	-398	-0-	1524 2	10 9 Y	9			22
03	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2042 2	4 9 Y	4	24 1		2
04	1980 N	1759	-0-	-221	-0-	1750 2	9 9 Y	8	1 8		9
05	1705 N	1690	-0-	-15	-0-	1686 2	4 9 Y	4	1 8		12
-----											
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 4		RRCID -> 149080		COMPL. DATE 02/09/1994		TOTAL DEPTH 10620		PERF. 9086 - 10449	
12	3224 X	1484	-0-	-1740	-0-	1482 2	2 9 Y	2	24 1	1 8	12
01	3224 X	1361	-0-	-1863	-0-	1359 2	2 9 Y	2			14
02	2184 X	1787	-0-	-397	-0-	1786 2	1 9 Y	1			15
03	3068 X	3068	-0-	-0-	-0-	3066 2	2 9 Y	2	1 8		16
04	2220 X	1935	-0-	-285	-0-	1929 2	6 9 Y	5	1 8		20
05	1984 X	1572	-0-	-412	-0-	1569 2	3 9 Y	3			23
-----											
THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 149489		COMPL. DATE 03/11/1994		TOTAL DEPTH 10710		PERF.10247 - 10525	
12	3353 X	3353	-0-	-0-	-0-	3346 2	7 9 Y	6	14 1		12
01	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3828 2	4 9 Y	4			16
02	2379 X	2379	-0-	-0-	-0-	2376 2	3 9 Y	3			19
03	1745 X	1745	-0-	-0-	-0-	1738 2	7 9 Y	6	7 1	1 8	17
04	3655 X	3655	-0-	-0-	-0-	3645 2	10 9 Y	9	2 8		24
*05	1937 X	1937	-0-	-0-	-0-	1934 2	3 9 Y	3	7 1		20
-----											
THOMPSON, PERRY GU		WELL #: 5		RRCID -> 149618		COMPL. DATE 03/21/1994		TOTAL DEPTH 10617		PERF. 9090 - 10450	
12	775 N	751	-0-	-24	-0-	750 2	1 9 Y	1			7
01	651 N	373	-0-	-278	-0-	372 2	1 9 Y	1			8
02	599 N	599	-0-	-0-	-0-	598 2	1 9 Y	1			9
03	744 N	657	-0-	-87	-0-	656 2	1 9 Y	1			10
04	674 N	674	-0-	-0-	-0-	672 2	2 9 Y	2	5 1		7
05	651 N	175	-0-	-476	-0-	175 2		-0-			7
-----											
BIRD, G. W. ESTATE		WELL #: 7		RRCID -> 149742		COMPL. DATE 04/15/1994		TOTAL DEPTH 10620		PERF.10127 - 10404	
12	2480 X	1964	-0-	-516	-0-	1958 2	6 9 Y	5			14
01	2480 X	2003	-0-	-477	-0-	1996 2	7 9 Y	6	16 1		4
02	2044 X	2028	-0-	-16	-0-	2025 2	3 9 Y	3			7
03	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2135 2	6 9 Y	5			12
04	1950 N	1938	-0-	-12	-0-	1930 2	8 9 Y	7	14 1		5
*05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	2286 2	2 9 Y	2			7
-----											
HINKLE, C.A.		WELL #: 4		RRCID -> 150229		COMPL. DATE 04/27/1994		TOTAL DEPTH 10664		PERF.10374 - 10446	
12	4387 X	4387	-0-	-0-	-0-	4380 2	7 9 Y	6	1 8		18
01	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	2472 2	3 9 Y	3			21
02	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	4124 2	8 9 Y	7	24 1	1 8	3
03	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3101 2	7 9 Y	6	1 8		8
04	3972 X	3972	-0-	-0-	-0-	3960 2	12 9 Y	11	4 8		15
*05	2711 X	2711	-0-	-0-	-0-	2708 2	3 9 Y	3			18

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563									
LOCKRIDGE GU		WELL #: 3		RRCID -> 150249		COMPL. DATE 05/08/1994			TOTAL DEPTH 10879 PERF.10486 - 10716		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1878 N	1878	-0-	-0-	-0-	1871 2	7 9 Y	6	23 1		3
01	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	1995 2	7 9 Y	6	1 8		8
02	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1576 2	10 9 Y	9	1 8		16
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1706 2	4 9 Y	4	19 1		1
04	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1613 2	8 9 Y	7	1 8		7
*05	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	1701 2	4 9 Y	4			11
-----											
HINKLE, C.A.		WELL #: 3		RRCID -> 151037		COMPL. DATE 07/15/1994			TOTAL DEPTH 10610 PERF.10154 - 10436		
12	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	2217 2	3 9 Y	3			12
01	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	2341 2	3 9 Y	3			15
02	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	1799 2	2 9 Y	2	12 1		5
03	2015 N	1755	-0-	-260	-0-	1752 2	3 9 Y	3	1 8		7
04	1950 N	1804	-0-	-146	-0-	1798 2	6 9 Y	5	2 8		10
05	1984 N	1845	-0-	-139	-0-	1843 2	2 9 Y	2			12
-----											
FREEMAN, J.B. "A"		WELL #: 2		RRCID -> 160009		COMPL. DATE 06/10/1996			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10279 - 10510		
12	3565 X	2333	-0-	-1232	-0-	2327 2	6 9 Y	5			20
01	3565 X	2324	-0-	-1241	-0-	2313 2	11 9 Y	10	18 1		12
02	3220 X	2067	-0-	-1153	-0-	2066 2	1 9 Y	1			13
03	2728 X	2459	-0-	-269	-0-	2455 2	4 9 Y	4	2 8		15
04	2580 X	2129	-0-	-451	-0-	2115 2	14 9 Y	13	18 1	1 8	9
05	2325 X	2114	-0-	-211	-0-	2106 2	8 9 Y	7			16
-----											
THOMPSON, PERRY GU		WELL #: 6		RRCID -> 160384		COMPL. DATE 08/24/1996			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9724 - 10452		
12	1674 N	1576	-0-	-98	-0-	1573 2	3 9 Y	3			7
01	1667 N	1667	-0-	-0-	-0-	1665 2	2 9 Y	2	1 8		8
02	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	1422 2	2 9 Y	2			10
03	1550 N	1444	-0-	-106	-0-	1442 2	2 9 Y	2			12
04	1500 N	1393	-0-	-107	-0-	1389 2	4 9 Y	4	11 1		5
*05	2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2023 2	4 9 Y	4			9
-----											
YOUNG, MALCOLM		WELL #: 1		RRCID -> 160416		COMPL. DATE 10/27/2001			TOTAL DEPTH 10593 PERF. 9404 - 9054		
12	1457 N	1419	-0-	-38	-0-	1416 2	3 9 N	3	3 8		155
01	1612 N	937	-0-	-675	-0-	936 2	1 9 N	1	1 8		155
02	1176 N	1080	-0-	-96	-0-	1080 2	N	-0-			155
03	1627 N	1627	-0-	-0-	-0-	1625 2	2 9 N	2	2 8		155
04	1495 N	1495	-0-	-0-	-0-	1488 2	7 9 N	6	6 8		155
*05	1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1482 2	6 9 N	5	5 8		155
-----											
THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 161205		COMPL. DATE 09/29/1996			TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9095 - 10449		
12	2883 X	2649	-0-	-234	-0-	2643 2	6 9 Y	5	11 1		8
01	2883 X	2664	-0-	-219	-0-	2661 2	3 9 Y	3			11
02	2380 N	2184	-0-	-196	-0-	2181 2	3 9 Y	3			14
03	2704 N	2704	-0-	-0-	-0-	2694 2	10 9 Y	9	11 1	2 8	10
04	2861 N	2861	-0-	-0-	-0-	2853 2	8 9 Y	7	2 8		15
*05	3100 N	4125	-0-	1025	1025	4114 2	11 9 Y	10	16 1		9
-----											
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 161579		COMPL. DATE 09/05/1998			TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9374 - 9914		
12	1829 X	1303	-0-	-526	-0-	1294 2	9 9 Y	8	9 1		13
01	1836 X	1836	-0-	-0-	-0-	1834 2	2 9 Y	2			15
02	1680 X	1305	-0-	-375	-0-	1305 2	Y	-0-			15
03	2074 X	2074	-0-	-0-	-0-	2061 2	13 9 Y	12	12 1	1 8	14
04	2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2384 2	4 9 Y	4	3 8		15
*05	2134 X	2134	-0-	-0-	-0-	2126 2	8 9 Y	7	14 1		8

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 161684 COMPL. DATE 09/09/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9340 - 9978													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12		2728 X	1909	-0-	-819	-0-	1896	2	13 9	Y	12	13 1	16
01		2480 X	2157	-0-	-323	-0-	2155	2	2 9	Y	2		18
02		2800 N	3054	-0-	254	254	3053	2	1 9	Y	1	1 8	18
03		3100 N	4731	-0-	1631	1885	4700	2	31 9	Y	28	28 1	17
04		3000 N	4310	-0-	1310	3195	4301	2	9 9	Y	8	5 8	20
*05		6434 X	3239	-0-	-3195	-0-	3228	2	11 9	Y	10	22 1	8
-----													
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 161873 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9132 - 10058													
12		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1299	2	9 9	Y	8	9 1	14
01		1395 N	1263	-0-	-132	-0-	1262	2	1 9	Y	1		15
02		1400 N	1085	-0-	-315	-0-	1085	2		Y	-0-		15
03		1313 N	1313	-0-	-0-	-0-	1305	2	8 9	Y	7	7 1	15
04		1474 N	1474	-0-	-0-	-0-	1471	2	3 9	Y	3	2 8	16
*05		1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	1344	2	4 9	Y	4	12 1	8
-----													
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 163405 COMPL. DATE 09/06/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9500 - 10030													
12		3311 X	3311	-0-	-0-	-0-	3285	2	26 9	Y	24	24 1	23
01		2170 X	2170	-0-	-0-	-0-	2168	2	2 9	Y	2		25
02		3830 X	3830	-0-	-0-	-0-	3829	2	1 9	Y	1	1 8	25
03		4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	4255	2	28 9	Y	25	25 1	24
04		4472 X	4472	-0-	-0-	-0-	4463	2	9 9	Y	8	5 8	27
*05		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3615	2	13 9	Y	12	23 1	15
-----													
PAUL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 166590 COMPL. DATE 10/27/1997 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 10151 - 10457													
12		3224 X	3075	-0-	-149	-0-	3071	2	4 9	Y	4	1 8	12
01		3286 X	2950	-0-	-336	-0-	2948	2	2 9	Y	2		14
02		3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	3902	2	3 9	Y	3	2 8	15
03		3844 X	3633	-0-	-211	-0-	3629	2	4 9	Y	4		19
04		3720 X	3170	-0-	-550	-0-	3167	2	3 9	Y	3		22
*05		4126 X	4126	-0-	-0-	-0-	4113	2	13 9	Y	12	4 8	30
-----													
DELTA GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 168406 COMPL. DATE 12/12/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. N/A													
12		5359 X	5359	-0-	-0-	-0-	5358	2	1 9	Y	1	1 8	25
01		4508 X	4508	-0-	-0-	-0-	4506	2	2 9	Y	2	2 8	25
02		4872 X	3580	-0-	-1292	-0-	3579	2	1 9	Y	1	1 8	25
03		5394 X	3262	-0-	-2132	-0-	3261	2	1 9	Y	1	1 8	25
04		5220 X	4778	-0-	-442	-0-	4752	2	26 9	Y	24	37 1	9
05		5363 X	4242	-0-	-1121	-0-	4238	2	4 9	Y	4		13
-----													
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 3 RRCID -> 168609 COMPL. DATE 03/17/1998 TOTAL DEPTH 10653 PERF. N/A													
12		5176 X	5176	-0-	-0-	-0-	5163	2	13 9	Y	12	1 8	25
01		3633 X	3633	-0-	-0-	-0-	3618	2	15 9	Y	14	27 1	12
02		3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	3118	2	1 9	Y	1		13
03		3410 X	3115	-0-	-295	-0-	3109	2	6 9	Y	5	2 8	16
04		3300 X	2707	-0-	-593	-0-	2689	2	18 9	Y	16	21 1	10
05		3410 X	2791	-0-	-619	-0-	2780	2	11 9	Y	10	1 8	20
-----													
HINKLE, C.A. WELL #: 5 RRCID -> 169168 COMPL. DATE 04/15/1998 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9405 - 10296													
12		2759 X	1748	-0-	-1011	-0-	1745	2	3 9	Y	3		12
01		2759 X	2425	-0-	-334	-0-	2422	2	3 9	Y	3		15
02		2046 X	2046	-0-	-0-	-0-	2042	2	4 9	Y	4	14 1	4
03		1941 X	1941	-0-	-0-	-0-	1938	2	3 9	Y	3	1 8	6
04		2914 X	2914	-0-	-0-	-0-	2904	2	10 9	Y	9	3 8	12
*05		2505 X	2505	-0-	-0-	-0-	2502	2	3 9	Y	3		15

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563																	
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 5 RRCID -> 170420 COMPL. DATE 05/14/1998 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9012 - 10424																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE	
12		3379 X	2865	-0-	-514	-0-	2859	2	6	9	Y	5	30	1	1	8	3
01		3100 X	2684	-0-	-416	-0-	2681	2	3	9	Y	3	1	8			5
02		2744 X	2711	-0-	-33	-0-	2709	2	2	9	Y	2					7
03		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3214	2	3	9	Y	3	1	8			9
04		3000 N	3034	-0-	34	34	3025	2	9	9	Y	8	2	8			15
05		3007 N	2060	-0-	-947	-0-	2057	2	3	9	Y	3	1	8			17
-----																	
SOONER GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 170442 COMPL. DATE 07/22/1998 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9157 - 10524																	
12		1798 X	661	-0-	-1137	-0-	660	2	1	9	Y	1					6
01		1550 X	690	-0-	-860	-0-	690	2			Y	-0-					6
02		599 N	599	-0-	-0-	-0-	598	2	1	9	Y	1					7
03		694 N	694	-0-	-0-	-0-	693	2	1	9	Y	1					8
04		1228 N	1228	-0-	-0-	-0-	1227	2	1	9	Y	1	5	1			4
*05		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1105	2	7	9	Y	6	4	1			6
-----																	
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 5 RRCID -> 171020 COMPL. DATE 07/19/1998 TOTAL DEPTH 10675 PERF. 9039 - 10498																	
12		3720 X	3076	-0-	-644	-0-	3069	2	7	9	Y	6					23
01		3720 X	2975	-0-	-745	-0-	2963	2	12	9	Y	11	22	1			12
02		3304 X	2600	-0-	-704	-0-	2599	2	1	9	Y	1					13
03		3472 X	3037	-0-	-435	-0-	3031	2	6	9	Y	5	2	8			16
04		3379 X	3379	-0-	-0-	-0-	3356	2	23	9	Y	21	28	1	2	8	7
*05		6871 X	6871	-0-	-0-	-0-	6846	2	25	9	Y	23	1	8			29
-----																	
HINKLE, C.A. WELL #: 6 RRCID -> 172637 COMPL. DATE 01/07/1999 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 9077 - 10456																	
12		2035 N	2035	-0-	-0-	-0-	2032	2	3	9	Y	3					13
01		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2534	2	3	9	Y	3					16
02		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2171	2	4	9	Y	4	14	1	1	8	5
03		2037 N	2037	-0-	-0-	-0-	2034	2	3	9	Y	3	1	8			7
04		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2151	2	8	9	Y	7	2	8			12
*05		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	2581	2	3	9	Y	3					15
-----																	
DELTA GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172819 COMPL. DATE 02/27/1999 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9333 - 10510																	
12		2976 X	1739	-0-	-1237	-0-	1739	2			Y	-0-					27
01		2914 X	2041	-0-	-873	-0-	2041	2			Y	-0-					27
02		2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	2043	2	1	9	Y	1	1	8			27
03		2274 X	2274	-0-	-0-	-0-	2273	2	1	9	Y	1	1	8			27
04		1980 N	1959	-0-	-21	-0-	1949	2	10	9	Y	9	14	1	1	8	21
*05		2646 N	2646	-0-	-0-	-0-	2644	2	2	9	Y	2					23
-----																	
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 172823 COMPL. DATE 02/16/1999 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9216 - 10464																	
12		2170 N	2044	-0-	-126	-0-	2042	2	2	9	Y	2	1	8			15
01		2170 N	1832	-0-	-338	-0-	1832	2			Y	-0-					15
02		1764 N	1453	-0-	-311	-0-	1444	2	9	9	Y	8	16	1			7
03		1953 N	1500	-0-	-453	-0-	1491	2	9	9	Y	8	1	8			14
04		1770 N	1577	-0-	-193	-0-	1567	2	10	9	Y	9	1	8			22
05		1612 N	1592	-0-	-20	-0-	1591	2	1	9	Y	1					23
-----																	
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 4 RRCID -> 175420 COMPL. DATE 08/06/1999 TOTAL DEPTH 10587 PERF. 9220 - 10685																	
12		4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4006	2	33	9	Y	30					90
01		3380 X	3380	-0-	-0-	-0-	3380	2			Y	-0-					90
02		3500 X	2842	-0-	-658	-0-	2842	2			Y	-0-					90
03		5368 X	5368	-0-	-0-	-0-	5365	2	3	9	Y	3	3	8			90
04		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	5379	2	35	9	Y	32	2	8			120
*05		4891 X	4891	-0-	-0-	-0-	4891	2			Y	-0-					120

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175671 COMPL. DATE 10/23/1999 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9075 - 10463												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106 2			Y	-0-	38
01		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 2			Y	-0-	38
02		1932 N	1802	-0-	-130	-0-	1787 2	15 9		Y	14	52
03		2108 N	1924	-0-	-184	-0-	1918 2	6 9		Y	5	57
04		1920 N	1876	-0-	-44	-0-	1876 2			Y	-0-	57
05		1984 N	1871	-0-	-113	-0-	1871 2			Y	-0-	57
-----												
BURNETT GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 176908 COMPL. DATE 02/07/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9388 - 10416												
12		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825 2			Y	-0-	29
01		465 N	393	-0-	-72	-0-	393 2			Y	-0-	29
02		476 N	354	-0-	-122	-0-	354 2			Y	-0-	29
03		837 N	370	-0-	-467	-0-	370 2			Y	-0-	29
04		390 N	238	-0-	-152	-0-	238 2			Y	-0-	29
05		403 N	140	-0-	-263	-0-	140 2			Y	-0-	29
-----												
FREEMAN, J. B. "A" WELL #: 6 RRCID -> 178168 COMPL. DATE 04/29/2000 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 9280 - 10724												
12		2875 N	2875	-0-	-0-	-0-	2851 2	24 9		Y	22	47
01		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2237 2			Y	-0-	47
02		2240 X	2158	-0-	-82	-0-	2158 2			Y	-0-	47
03		2883 X	2603	-0-	-280	-0-	2602 2	1 9		Y	1 8	47
04		2790 X	2343	-0-	-447	-0-	2328 2	15 9		Y	14 1 8	60
05		2883 X	2257	-0-	-626	-0-	2257 2			Y	-0-	60
-----												
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 8 RRCID -> 180635 COMPL. DATE 10/07/2000 TOTAL DEPTH 10552 PERF. N/A												
12		2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2050 2	4 9		Y	4	10
01		1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1903 2	2 9		Y	1 8	11
02		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	1674 2	2 9		Y	1 8	12
03		2046 N	1502	-0-	-544	-0-	1500 2	2 9		Y	2	14
04		1830 N	1274	-0-	-556	-0-	1270 2	4 9		Y	4 11 1	7
*05		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2155 2	4 9		Y	4	11
-----												
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 6 RRCID -> 181226 COMPL. DATE 10/18/2000 TOTAL DEPTH 10580 PERF. N/A												
12		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2666 2			Y	-0-	27
01		2343 X	2343	-0-	-0-	-0-	2343 2			Y	-0-	27
02		2436 X	1522	-0-	-914	-0-	1521 2	1 9		Y	1 8	27
03		2697 X	1881	-0-	-816	-0-	1875 2	6 9		Y	5 2 8	30
04		2610 X	1303	-0-	-1307	-0-	1302 2	1 9		Y	1 1 8	30
*05		3531 X	3531	-0-	-0-	-0-	3529 2	2 9		Y	2 2 8	30
-----												
DELTA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181433 COMPL. DATE 02/21/2001 TOTAL DEPTH 10642 PERF. N/A												
12		2852 X	1279	-0-	-1573	-0-	1279 2			Y	-0-	16
01		2852 X	1459	-0-	-1393	-0-	1459 2			Y	-0-	16
02		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	1546 2	1 9		Y	1 1 8	16
03		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	1617 2	1 9		Y	1 1 8	16
04		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	1704 2	10 9		Y	9 14 1 1 8	10
*05		1746 N	1746	-0-	-0-	-0-	1744 2	2 9		Y	2	12
-----												
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 181650 COMPL. DATE 02/09/2001 TOTAL DEPTH 10651 PERF. N/A												
12		4852 X	4852	-0-	-0-	-0-	4844 2	8 9		Y	7 17 1 1 8	2
01		4493 X	4493	-0-	-0-	-0-	4487 2	6 9		Y	5	7
02		3668 X	3474	-0-	-194	-0-	3470 2	4 9		Y	4 1 8	10
03		4867 X	4088	-0-	-779	-0-	4071 2	17 9		Y	15 16 1 2 8	7
04		4710 X	3939	-0-	-771	-0-	3929 2	10 9		Y	9 2 8	14
05		4867 X	4494	-0-	-373	-0-	4482 2	12 9		Y	11 18 1	7



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
SOONER GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 182252 COMPL. DATE 03/25/2001 TOTAL DEPTH 10664 PERF. 9230 - 10488													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4670 X	4670	-0-	-0-	-0-	4663 2	7 9	Y	6			18
01		4478 X	4478	-0-	-0-	-0-	4478 2		Y	-0-			18
02		4536 X	3996	-0-	-540	-0-	3992 2	4 9	Y	4	1 8		21
03		5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	5487 2	8 9	Y	7	2 8		26
04		4860 X	4376	-0-	-484	-0-	4375 2	1 9	Y	1	16 1		11
05		4681 X	4261	-0-	-420	-0-	4233 2	28 9	Y	25	16 1		20
-----													
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 182867 COMPL. DATE 03/10/2001 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9346 - 10820													
12		4620 X	4620	-0-	-0-	-0-	4620 2		Y	-0-			55
01		3782 X	3776	-0-	-6	-0-	3767 2	9 9	Y	8			63
02		3883 X	3883	-0-	-0-	-0-	3882 2	1 9	Y	1	1 8		63
03		4536 X	4536	-0-	-0-	-0-	4528 2	8 9	Y	7	66 1	1 8	3
04		3967 X	3967	-0-	-0-	-0-	3966 2	1 9	Y	1	1 8		3
*05		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3942 2	3 9	Y	3	3 8		3
-----													
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 7 RRCID -> 183152 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 10565 PERF. 9100 - 10465													
12		831 N	831	-0-	-0-	-0-	830 2	1 9	Y	1			4
01		1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1924 2	2 9	Y	2	1 8		5
02		2800 N	3229	-0-	429	-0-	3225 2	4 9	Y	4	1 8		8
03		2881 N	2452	-0-	-429	-0-	2449 2	3 9	Y	3			11
04		1860 N	1507	-0-	-353	-0-	1501 2	6 9	Y	5	13 1		3
05		2015 X	835	-0-	-1180	-0-	834 2	1 9	Y	1			4
-----													
THOMPSON, JOHN WELL #: 3 RRCID -> 183321 COMPL. DATE 05/04/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 10510 - 9140													
12		3849 X	3849	-0-	-0-	-0-	3838 2	11 9	Y	10			90
01		3583 X	3583	-0-	-0-	-0-	3575 2	8 9	Y	7	1 8		96
02		4974 X	4974	-0-	-0-	-0-	4973 2	1 9	Y	1	1 8		96
03		4991 X	4426	-0-	-565	-0-	4426 2		Y	-0-			96
04		4260 X	3732	-0-	-528	-0-	3731 2	1 9	Y	1	1 8		96
05		5518 X	4549	-0-	-969	-0-	4545 2	4 9	Y	4	4 8		96
-----													
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 7 RRCID -> 183789 COMPL. DATE 03/19/2001 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9480 - 10934													
12		3910 X	3910	-0-	-0-	-0-	3901 2	9 9	Y	8	1 8		20
01		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3291 2	15 9	Y	14	25 1		9
02		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2153 2	1 9	Y	1			10
03		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	3313 2	6 9	Y	5	3 8		12
04		3439 X	3439	-0-	-0-	-0-	3416 2	23 9	Y	21	28 1	2 8	3
05		3255 X	3066	-0-	-189	-0-	3054 2	12 9	Y	11			14
-----													
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 183792 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 9216 - 10680													
12		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2		Y	-0-			33
01		3132 X	3132	-0-	-0-	-0-	3124 2	8 9	Y	7			40
02		2548 X	2548	-0-	-0-	-0-	2548 2		Y	-0-			40
03		3038 X	2840	-0-	-198	-0-	2834 2	6 9	Y	5	42 1	1 8	2
04		3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	3064 2	1 9	Y	1	1 8		2
*05		3347 X	3347	-0-	-0-	-0-	3345 2	2 9	Y	2	2 8		2
-----													
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 185556 COMPL. DATE 09/13/2001 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 10472 - 9196													
12		4433 X	3901	-0-	-532	-0-	3893 2	8 9	Y	7	16 1		7
01		4278 X	3971	-0-	-307	-0-	3967 2	4 9	Y	4			11
02		3752 X	3437	-0-	-315	-0-	3433 2	4 9	Y	4	1 8		14
03		4123 X	3689	-0-	-434	-0-	3675 2	14 9	Y	13	14 1	2 8	11
04		3840 X	3421	-0-	-419	-0-	3411 2	10 9	Y	9	2 8		18
05		3968 X	3497	-0-	-471	-0-	3487 2	10 9	Y	9	14 1		13

OAK HILL (COTTON VALLEY)																	
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK																	
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563																	
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 185681 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10438 - 9095																	
M	O	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
12	2697	X	1765	-0-	-932	-0-	1761	2	4	9	Y	4		13			
01	2294	X	1946	-0-	-348	-0-	1939	2	7	9	Y	6	16	3			
02	2544	X	2544	-0-	-0-	-0-	2540	2	4	9	Y	4		7			
03	2672	X	2672	-0-	-0-	-0-	2666	2	6	9	Y	5	1	8	11		
04	3535	X	3535	-0-	-0-	-0-	3521	2	14	9	Y	13	20	1	1	8	3
*05	3585	X	3585	-0-	-0-	-0-	3582	2	3	9	Y	3					6
-----																	
HINKLE, C.A. WELL #: 7 RRCID -> 186529 COMPL. DATE 10/25/2001 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9030 - 10224																	
12	3069	X	2173	-0-	-896	-0-	2170	2	3	9	Y	3		11			
01	3069	X	1782	-0-	-1287	-0-	1780	2	2	9	Y	2		13			
02	2772	X	1735	-0-	-1037	-0-	1732	2	3	9	Y	3	11	1	5		
03	2742	X	2742	-0-	-0-	-0-	2736	2	6	9	Y	5	1	8	9		
04	2475	X	2475	-0-	-0-	-0-	2466	2	9	9	Y	8	2	8	15		
*05	2255	X	2255	-0-	-0-	-0-	2253	2	2	9	Y	2				17	
-----																	
SOONER GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 187298 COMPL. DATE 11/20/2001 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10472 - 9206																	
12	806	N	670	-0-	-136	-0-	669	2	1	9	Y	1		7			
01	851	N	851	-0-	-0-	-0-	851	2			Y	-0-		7			
02	881	N	881	-0-	-0-	-0-	880	2	1	9	Y	1		8			
03	906	N	906	-0-	-0-	-0-	905	2	1	9	Y	1		9			
04	857	N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			Y	-0-	4	1	5		
05	961	N	946	-0-	-15	-0-	939	2	7	9	Y	6	4	1	7		
-----																	
DELTA GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 189489 COMPL. DATE 05/23/2002 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9214 - 10541																	
12	6648	X	6648	-0-	-0-	-0-	6646	2	2	9	Y	2	2	8	33		
01	4959	X	4959	-0-	-0-	-0-	4957	2	2	9	Y	2	2	8	33		
02	5562	X	5562	-0-	-0-	-0-	5560	2	2	9	Y	2	2	8	33		
03	7063	X	7063	-0-	-0-	-0-	7059	2	4	9	Y	4	4	8	33		
04	6393	X	6393	-0-	-0-	-0-	6360	2	33	9	Y	30	48	1	4	8	11
*05	6922	X	6922	-0-	-0-	-0-	6915	2	7	9	Y	6	1	8	16		
-----																	
THOMPSON, JOHN WELL #: 4 RRCID -> 189888 COMPL. DATE 05/02/2002 TOTAL DEPTH 10685 PERF.10580 - 9128																	
12	310	N	221	-0-	-89	-0-	221	2			Y	-0-		19			
01	341	N	118	-0-	-223	-0-	117	2	1	9	Y	1		20			
02	280	N	241	-0-	-39	-0-	241	2			Y	-0-		20			
03	334	N	334	-0-	-0-	-0-	334	2			Y	-0-		20			
04	180	N	180	-0-	-0-	-0-	180	2			Y	-0-		20			
05	279	N	-0-	-0-	-279	-0-					Y	-0-		20			
-----																	
WALTERS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 189925 COMPL. DATE 06/20/2002 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10460 - 9094																	
12	5921	X	5745	-0-	-176	-0-	5742	2	3	9	Y	3		40			
01	5921	X	5398	-0-	-523	-0-	5397	2	1	9	Y	1	38	1	3		
02	5348	X	4973	-0-	-375	-0-	4941	2	32	9	Y	29		32			
03	5735	X	5171	-0-	-564	-0-	5165	2	6	9	Y	5		37			
04	5550	X	5122	-0-	-428	-0-	5113	2	9	9	Y	8	37	1	1	8	7
05	5735	X	5430	-0-	-305	-0-	5427	2	3	9	Y	3				10	
-----																	
PAUL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 191103 COMPL. DATE 07/26/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 9159 - 10546																	
12	3807	X	3807	-0-	-0-	-0-	3804	2	3	9	Y	3	1	8	34		
01	3751	X	3146	-0-	-605	-0-	3136	2	10	9	Y	9	42	1	1	8	-0-
02	3602	X	3602	-0-	-0-	-0-	3555	2	47	9	Y	43	1	8	42		
03	3880	X	3880	-0-	-0-	-0-	3861	2	19	9	Y	17	54	1	1	8	4
04	3626	X	3626	-0-	-0-	-0-	3604	2	22	9	Y	20	2	8	22		
*05	3853	X	3853	-0-	-0-	-0-	3845	2	8	9	Y	7	1	8	28		

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 191617 COMPL. DATE 09/05/2002 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10844 - 9482												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		5890 X	4670	-0-	-1220	-0-	4670	2		Y	-0-	132
01		8168 X	8168	-0-	-0-	-0-	8166	2	2	9	Y	132
02		6435 X	6435	-0-	-0-	-0-	6434	2	1	9	Y	132
03		7174 X	7174	-0-	-0-	-0-	7172	2	2	9	Y	132
04		6750 X	6177	-0-	-573	-0-	6177	2		Y	-0-	132
05		6975 X	6227	-0-	-748	-0-	6204	2	23	9	Y	151
-----												
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 193118 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 9087 - 10460												
12		4650 X	4597	-0-	-53	-0-	4597	2		N	-0-	140
01		4650 X	4594	-0-	-56	-0-	4594	2		N	-0-	140
02		3920 X	3884	-0-	-36	-0-	3884	2		N	-0-	140
03		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481	2		N	-0-	140
04		4788 X	4788	-0-	-0-	-0-	4760	2	28	9	N	165
*05		4725 X	4725	-0-	-0-	-0-	4725	2		N	-0-	165
-----												
SOONER GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 198194 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 10703 PERF. 9190 - 10530												
12		5712 X	5712	-0-	-0-	-0-	5702	2	10	9	Y	31
01		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	2		Y	-0-	31
02		5432 X	4447	-0-	-985	-0-	4441	2	6	9	Y	35
03		7638 X	7638	-0-	-0-	-0-	7626	2	12	9	Y	43
04		5820 X	5058	-0-	-762	-0-	5057	2	1	9	Y	24
05		5704 X	4382	-0-	-1322	-0-	4354	2	28	9	Y	33
-----												
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 199776 COMPL. DATE 12/04/2003 TOTAL DEPTH 10528 PERF.10440 - 9100												
12		3968 X	2894	-0-	-1074	-0-	2887	2	7	9	Y	20
01		4340 X	4076	-0-	-264	-0-	4063	2	13	9	Y	5
02		3920 X	3414	-0-	-506	-0-	3408	2	6	9	Y	10
03		4340 X	2726	-0-	-1614	-0-	2720	2	6	9	Y	14
04		6008 X	6008	-0-	-0-	-0-	5985	2	23	9	Y	4
*05		5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	5036	2	4	9	Y	8
-----												
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 199952 COMPL. DATE 11/05/2003 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10810 - 9370												
12		7440 X	6781	-0-	-659	-0-	6781	2		N	-0-	166
01		7440 X	7220	-0-	-220	-0-	7217	2	3	9	N	169
02		7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	7217	2		N	-0-	169
03		7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	7564	2	1	9	N	169
04		7260 X	6164	-0-	-1096	-0-	6164	2		N	-0-	169
05		7998 X	7001	-0-	-997	-0-	7001	2		N	-0-	169
-----												
FREEMAN, J.B. "A" WELL #: 8 RRCID -> 200242 COMPL. DATE 01/07/2004 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10678 - 9274												
12		7662 X	7662	-0-	-0-	-0-	7644	2	18	9	Y	54
01		7386 X	7386	-0-	-0-	-0-	7354	2	32	9	Y	26
02		6591 X	6591	-0-	-0-	-0-	6588	2	3	9	Y	28
03		7288 X	7288	-0-	-0-	-0-	7274	2	14	9	Y	35
04		6513 X	6513	-0-	-0-	-0-	6470	2	43	9	Y	15
*05		7528 X	7528	-0-	-0-	-0-	7499	2	29	9	Y	40
-----												
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 9 RRCID -> 201637 COMPL. DATE 02/04/2004 TOTAL DEPTH 10607 PERF. 9100 - 10372												
12		3864 X	3864	-0-	-0-	-0-	3854	2	10	9	Y	22
01		4060 X	4060	-0-	-0-	-0-	4054	2	6	9	Y	26
02		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3550	2	6	9	Y	30
03		3629 X	3629	-0-	-0-	-0-	3626	2	3	9	Y	32
04		3184 X	3184	-0-	-0-	-0-	3174	2	10	9	Y	11
*05		3490 X	3490	-0-	-0-	-0-	3483	2	7	9	Y	17

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563														
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 201899 COMPL. DATE 03/04/2004 TOTAL DEPTH 10925 PERF. 9370 - 10811														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		3294 X	3294	-0-	-0-	-0-	3268	2	26	9	Y	24	24	13
01		2852 X	2659	-0-	-193	-0-	2657	2	2	9	Y	2		15
02		2856 X	1953	-0-	-903	-0-	1952	2	1	9	Y	1	1	15
03		3286 X	2302	-0-	-984	-0-	2287	2	15	9	Y	14	14	14
04		3776 X	3776	-0-	-0-	-0-	3768	2	8	9	Y	7	4	17
05		3286 X	2489	-0-	-797	-0-	2480	2	9	9	Y	8	16	9
-----														
SOONER GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202499 COMPL. DATE 03/31/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9190 - 10512														
12		6634 X	5688	-0-	-946	-0-	5681	2	7	9	Y	6		22
01		6417 X	5328	-0-	-1089	-0-	5328	2			Y	-0-		22
02		5444 X	5444	-0-	-0-	-0-	5438	2	6	9	Y	5	1	26
03		5776 X	5776	-0-	-0-	-0-	5766	2	10	9	Y	9	3	32
04		5520 X	5351	-0-	-169	-0-	5350	2	1	9	Y	1	20	13
05		5704 X	5545	-0-	-159	-0-	5508	2	37	9	Y	34	22	23
-----														
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 10 RRCID -> 203461 COMPL. DATE 05/05/2004 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9080 - 10452														
12		4154 X	3709	-0-	-445	-0-	3699	2	10	9	Y	9		23
01		4433 X	2878	-0-	-1555	-0-	2868	2	10	9	Y	9	25	7
02		4004 X	1583	-0-	-2421	-0-	1580	2	3	9	Y	3		10
03		4433 X	2245	-0-	-2188	-0-	2239	2	6	9	Y	5		15
04		4290 X	1435	-0-	-2855	-0-	1429	2	6	9	Y	5	16	4
*05		4386 X	4386	-0-	-0-	-0-	4382	2	4	9	Y	4		8
-----														
WASHINGTON, G.W. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 203823 COMPL. DATE 06/30/2004 TOTAL DEPTH 11147 PERF. 11020 - 10700														
12		1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1449	2	13	9	N	12		67
01		1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1813	2	6	9	N	5		72
02		1827 N	1827	-0-	-0-	-0-	1805	2	22	9	N	20		92
03		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	1974	2	30	9	N	27	1	118
04		1770 N	1620	-0-	-150	-0-	1564	2	56	9	N	51	1	168
05		1860 N	1651	-0-	-209	-0-	1628	2	23	9	N	21		189
-----														
HINKLE, C.A. WELL #: 8 RRCID -> 203901 COMPL. DATE 05/29/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9042 - 10440														
12		4309 X	4191	-0-	-118	-0-	4184	2	7	9	Y	6	1	18
01		4309 X	2920	-0-	-1389	-0-	2917	2	3	9	Y	3		21
02		2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2306	2	4	9	Y	4	16	8
03		2535 X	2535	-0-	-0-	-0-	2531	2	4	9	Y	4	1	11
04		2606 X	2606	-0-	-0-	-0-	2597	2	9	9	Y	8	3	16
*05		2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2863	2	4	9	Y	4		20
-----														
DELTA GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 206336 COMPL. DATE 09/10/2004 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 9345 - 10536														
12		1707 X	1707	-0-	-0-	-0-	1707	2			Y	-0-		22
01		2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	2714	2			Y	-0-		22
02		5352 X	5352	-0-	-0-	-0-	5350	2	2	9	Y	2	2	22
03		4554 X	4554	-0-	-0-	-0-	4552	2	2	9	Y	2	2	22
04		3597 X	3597	-0-	-0-	-0-	3578	2	19	9	Y	17	28	9
05		2294 X	2273	-0-	-21	-0-	2271	2	2	9	Y	2		11
-----														
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 8 RRCID -> 207558 COMPL. DATE 08/19/2004 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9396 - 10746														
12		4978 X	4978	-0-	-0-	-0-	4937	2	41	9	Y	37	36	18
01		4030 X	4018	-0-	-12	-0-	4014	2	4	9	Y	4		22
02		4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	4285	2	1	9	Y	1	1	22
03		3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3602	2	23	9	Y	21	21	21
04		3249 X	3249	-0-	-0-	-0-	3242	2	7	9	Y	6	4	23
*05		3324 X	3324	-0-	-0-	-0-	3313	2	11	9	Y	10	22	11

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563														
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 9 RRCID -> 209173 COMPL. DATE 02/22/2005 TOTAL DEPTH 10628 PERF. 9214 - 10576														
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2573 X	2443	-0-	-130	-0-	2426	2	17	9	Y	15	17	1	12
01	2198 X	2198	-0-	-0-	-0-	2196	2	2	9	Y	2			14
02	2800 N	3558	-0-	758	758	3557	2	1	9	Y	1	1	8	14
03	3100 N	4106	-0-	1006	1764	4078	2	28	9	Y	25	25	1	13
04	3000 N	2963	-0-	-37	1727	2956	2	7	9	Y	6	3	8	16
*05	5122 X	3395	-0-	-1727	-0-	3384	2	11	9	Y	10	21	1	4
-----														
LOCKRIDGE GU WELL #: 5 RRCID -> 209569 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10712 - 10490														
12	2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	2021	2	7	9	Y	6	23	1	2
01	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2063	2	7	9	Y	6	1	8	7
02	1764 N	1625	-0-	-139	-0-	1615	2	10	9	Y	9	1	8	15
03	2015 N	1755	-0-	-260	-0-	1751	2	4	9	Y	4	18	1	1
04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2075	2	10	9	Y	9	2	8	8
*05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2144	2	6	9	Y	5	1	8	12
-----														
SOONER GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 210462 COMPL. DATE 04/18/2005 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10574 - 9286														
12	4774 X	1727	-0-	-3047	-0-	1724	2	3	9	Y	3			34
01	4683 X	4683	-0-	-0-	-0-	4683	2			Y	-0-			34
02	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4186	2	4	9	Y	4	1	8	37
03	4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4328	2	8	9	Y	7	2	8	42
04	3579 X	3579	-0-	-0-	-0-	3578	2	1	9	Y	1	14	1	29
*05	2124 X	2124	-0-	-0-	-0-	2109	2	15	9	Y	14	9	1	33
-----														
DELTA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 212151 COMPL. DATE 05/17/2005 TOTAL DEPTH 10692 PERF. 9174 - 10536														
12	6820 X	3304	-0-	-3516	-0-	3304	2			Y	-0-			43
01	6820 X	5894	-0-	-926	-0-	5890	2	4	9	Y	4	4	8	43
02	4415 X	4415	-0-	-0-	-0-	4414	2	1	9	Y	1	1	8	43
03	4926 X	4926	-0-	-0-	-0-	4923	2	3	9	Y	3	2	8	44
04	4020 X	3902	-0-	-118	-0-	3881	2	21	9	Y	19	31	1	30
05	4154 X	3110	-0-	-1044	-0-	3107	2	3	9	Y	3			33
-----														
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 10 RRCID -> 212703 COMPL. DATE 06/07/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9402 - 10308														
12	3565 X	1256	-0-	-2309	-0-	1254	2	2	9	Y	2			17
01	3565 X	3423	-0-	-142	-0-	3419	2	4	9	Y	4	1	8	20
02	2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	2588	2	3	9	Y	3	1	8	22
03	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1789	2	2	9	Y	2			24
04	4996 X	4996	-0-	-0-	-0-	4978	2	18	9	Y	16	33	1	6
*05	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3897	2	9	9	Y	8			14
-----														
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 7 RRCID -> 213517 COMPL. DATE 07/08/2005 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 9118 - 10186														
12	2759 X	1962	-0-	-797	-0-	1958	2	4	9	Y	4	24	1	7
01	3069 X	1819	-0-	-1250	-0-	1817	2	2	9	Y	2			9
02	2576 X	1590	-0-	-986	-0-	1589	2	1	9	Y	1			10
03	2852 X	1591	-0-	-1261	-0-	1590	2	1	9	Y	1			11
04	2760 X	2553	-0-	-207	-0-	2545	2	8	9	Y	7	2	8	16
*05	2153 X	2153	-0-	-0-	-0-	2149	2	4	9	Y	4	1	8	19
-----														
WALTERS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 213962 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 9226 - 10451														
12	3162 X	2881	-0-	-281	-0-	2880	2	1	9	Y	1			24
01	3162 X	2657	-0-	-505	-0-	2656	2	1	9	Y	1	18	1	7
02	2212 X	2170	-0-	-42	-0-	2157	2	13	9	Y	12			19
03	2883 X	2469	-0-	-414	-0-	2466	2	3	9	Y	3			22
04	2790 X	2240	-0-	-550	-0-	2237	2	3	9	Y	3	17	1	8
05	2883 X	2261	-0-	-622	-0-	2260	2	1	9	Y	1			9

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563										
BIRD, G. W. ESTATE		WELL #: 11		RRCID -> 215146		COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 10648 PERF. 9132 - 10444			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3038 X	2385	-0-	-653	-0-	2379	2	6	9	Y	5	19
01	3038 X	2395	-0-	-643	-0-	2386	2	9	9	Y	8	7
02	2828 X	2213	-0-	-615	-0-	2209	2	4	9	Y	4	11
03	3131 X	2244	-0-	-887	-0-	2238	2	6	9	Y	5	16
04	3030 X	2184	-0-	-846	-0-	2175	2	9	9	Y	8	4
*05	5883 X	5883	-0-	-0-	-0-	5877	2	6	9	Y	5	9
-----												
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1		WELL #: 10		RRCID -> 219214		COMPL. DATE 01/17/2006			TOTAL DEPTH 10728 PERF. 9112 - 10539			
12	4660 X	4660	-0-	-0-	-0-	4626	2	34	9	Y	31	22
01	4844 X	4844	-0-	-0-	-0-	4837	2	7	9	Y	6	27
02	3281 X	3281	-0-	-0-	-0-	3280	2	1	9	Y	1	27
03	4150 X	4150	-0-	-0-	-0-	4122	2	28	9	Y	25	26
04	3775 X	3775	-0-	-0-	-0-	3767	2	8	9	Y	7	29
*05	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	3998	2	15	9	Y	14	17
-----												
THOMPSON, PERRY GU		WELL #: 11		RRCID -> 220378		COMPL. DATE 02/17/2006			TOTAL DEPTH 10580 PERF. 9080 - 10418			
12	1178 N	710	-0-	-468	-0-	709	2	1	9	Y	1	9
01	1245 N	1245	-0-	-0-	-0-	1244	2	1	9	Y	1	9
02	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	2027	2	3	9	Y	3	11
03	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1466	2	2	9	Y	2	13
04	1200 N	1142	-0-	-58	-0-	1139	2	3	9	Y	3	7
*05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2189	2	4	9	Y	4	11
-----												
THORNTON, EMMA GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 221903		COMPL. DATE 05/19/2006			TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9126 - 10520			
12	3441 X	3391	-0-	-50	-0-	3384	2	7	9	Y	6	8
01	3441 X	2333	-0-	-1108	-0-	2331	2	2	9	Y	2	10
02	3248 X	2148	-0-	-1100	-0-	2145	2	3	9	Y	3	13
03	3379 X	2322	-0-	-1057	-0-	2313	2	9	9	Y	8	11
04	3270 X	2415	-0-	-855	-0-	2408	2	7	9	Y	6	16
05	3379 X	2268	-0-	-1111	-0-	2261	2	7	9	Y	6	13
-----												
LOCKRIDGE GU		WELL #: 6		RRCID -> 221907		COMPL. DATE 03/22/2006			TOTAL DEPTH 10817 PERF. 10434 - 10664			
12	2201 X	1607	-0-	-594	-0-	1603	2	4	9	Y	4	9
01	1767 X	1539	-0-	-228	-0-	1533	2	6	9	Y	5	14
02	2009 N	2009	-0-	-0-	-0-	1996	2	13	9	Y	12	25
03	1862 N	1862	-0-	-0-	-0-	1858	2	4	9	Y	4	1
04	1770 N	1770	-0-	-0-	-0-	1761	2	9	9	Y	8	7
05	2201 N	1741	-0-	-460	-0-	1737	2	4	9	Y	4	10
-----												
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU		WELL #: 9		RRCID -> 222214		COMPL. DATE 05/03/2006			TOTAL DEPTH 10553 PERF. 9060 - 10409			
12	6510 X	5598	-0-	-912	-0-	5598	2			Y	-0-	30
01	6510 X	4826	-0-	-1684	-0-	4826	2			Y	-0-	30
02	4872 X	4769	-0-	-103	-0-	4766	2	3	9	Y	3	30
03	5394 X	4910	-0-	-484	-0-	4896	2	14	9	Y	13	37
04	5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	5974	2	3	9	Y	3	37
05	5394 X	5379	-0-	-15	-0-	5375	2	4	9	Y	4	37
-----												
HINKLE, C.A.		WELL #: 9		RRCID -> 225734		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9066 - 10394			
12	3131 X	2713	-0-	-418	-0-	2709	2	4	9	Y	4	13
01	3131 X	2712	-0-	-419	-0-	2709	2	3	9	Y	3	16
02	2520 X	2286	-0-	-234	-0-	2282	2	4	9	Y	4	3
03	3144 X	3144	-0-	-0-	-0-	3138	2	6	9	Y	5	7
04	2960 X	2960	-0-	-0-	-0-	2950	2	10	9	Y	9	13
05	2542 N	2464	-0-	-78	-0-	2461	2	3	9	Y	3	16

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563  
 BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 12 RRCID -> 227269 COMPL. DATE 02/17/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9140 - 10490

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1457 N	1389	-0-	-68	-0-	1386	2	3	9	Y	3					10
01	1457 N	1054	-0-	-403	-0-	1051	2	3	9	Y	3	9	1			4
02	1316 N	923	-0-	-393	-0-	922	2	1	9	Y	1					5
03	1395 N	1091	-0-	-304	-0-	1089	2	2	9	Y	2					7
04	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	1579	2	7	9	Y	6	11	1			2
*05	3100 N	5134	-0-	2034	2034	5128	2	6	9	Y	5					7

WALTERS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 227277 COMPL. DATE 02/11/2007 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9100 - 10426

12	6913 X	6619	-0-	-294	-0-	6615	2	4	9	Y	4					56
01	6913 X	6834	-0-	-79	-0-	6833	2	1	9	Y	1	48	1			9
02	6300 X	5932	-0-	-368	-0-	5895	2	37	9	Y	34					43
03	6975 X	6754	-0-	-221	-0-	6746	2	8	9	Y	7					50
04	6750 X	6670	-0-	-80	-0-	6660	2	10	9	Y	9	47	1	1	8	11
05	6820 X	6803	-0-	-17	-0-	6797	2	6	9	Y	5					16

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 227349 COMPL. DATE 01/31/2007 TOTAL DEPTH 10602 PERF. 9120 - 10476

12	2325 X	2215	-0-	-110	-0-	2212	2	3	9	Y	3	1	8			19
01	2521 X	2521	-0-	-0-	-0-	2521	2			Y	-0-					19
02	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	1990	2	13	9	Y	12	24	1			7
03	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2583	2	15	9	Y	14	2	8			19
04	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	2856	2	18	9	Y	16	2	8			33
*05	2970 N	2970	-0-	-0-	-0-	2969	2	1	9	Y	1					34

DELTA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 228317 COMPL. DATE 02/03/2007 TOTAL DEPTH 10722 PERF. 9178 - 10454

12	5828 X	4572	-0-	-1256	-0-	4572	2			Y	-0-					45
01	5735 X	3696	-0-	-2039	-0-	3694	2	2	9	Y	2	2	8			45
02	4732 X	3679	-0-	-1053	-0-	3678	2	1	9	Y	1	1	8			45
03	5239 X	4862	-0-	-377	-0-	4860	2	2	9	Y	2	2	8			45
04	5070 X	4216	-0-	-854	-0-	4192	2	24	9	Y	22	35	1	2	8	30
05	4557 X	3955	-0-	-602	-0-	3951	2	4	9	Y	4					34

HINKLE, C.A. WELL #: 10 RRCID -> 229259 COMPL. DATE 05/22/2007 TOTAL DEPTH 10564 PERF. 9200 - 10362

12	6851 X	6211	-0-	-640	-0-	6201	2	10	9	Y	9	2	8			28
01	6665 X	6055	-0-	-610	-0-	6046	2	9	9	Y	8	1	8			35
02	5992 X	5798	-0-	-194	-0-	5787	2	11	9	Y	10	39	1	1	8	5
03	6262 X	6208	-0-	-54	-0-	6197	2	11	9	Y	10	2	8			13
04	6000 X	5949	-0-	-51	-0-	5929	2	20	9	Y	18	6	8			25
*05	6514 X	6514	-0-	-0-	-0-	6505	2	9	9	Y	8	1	8			32

PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 230368 COMPL. DATE 07/13/2007 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 9238 - 10300

12	7052 X	7052	-0-	-0-	-0-	7042	2	10	9	Y	9	1	8			51
01	6768 X	6768	-0-	-0-	-0-	6768	2			Y	-0-					51
02	5876 X	5876	-0-	-0-	-0-	5839	2	37	9	Y	34	67	1	1	8	17
03	6494 X	6494	-0-	-0-	-0-	6454	2	40	9	Y	36	5	8			48
04	6332 X	6332	-0-	-0-	-0-	6292	2	40	9	Y	36	4	8			80
05	6417 X	5988	-0-	-429	-0-	5986	2	2	9	Y	2					82

SOONER GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 230373 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 10643 PERF. 9204 - 10444

12	7035 X	7035	-0-	-0-	-0-	7024	2	11	9	Y	10	2	8			45
01	7497 X	7497	-0-	-0-	-0-	7496	2	1	9	Y	1	1	8			45
02	6379 X	6379	-0-	-0-	-0-	6369	2	10	9	Y	9	2	8			52
03	4854 X	4854	-0-	-0-	-0-	4846	2	8	9	Y	7	2	8			57
04	4992 X	4992	-0-	-0-	-0-	4991	2	1	9	Y	1	20	1			38
*05	6069 X	6069	-0-	-0-	-0-	6028	2	41	9	Y	37	25	1	3	8	47

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563													
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 5 RRCID -> 230888 COMPL. DATE 08/14/2007 TOTAL DEPTH 11218 PERF. 995 - 11092													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		4794 X	4794	-0-	-0-	-0-	4794	2		Y	-0-		88
01		4681 X	4226	-0-	-455	-0-	4225	2	1	9	Y	1 8	88
02		4228 X	3922	-0-	-306	-0-	3922	2		Y	-0-		88
03		4805 X	4495	-0-	-310	-0-	4493	2	2	9	Y	2 8	88
04		4650 X	4415	-0-	-235	-0-	4415	2		Y	-0-		88
05		4805 X	4625	-0-	-180	-0-	4606	2	19	9	Y	17 2 8	103
-----													
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 231164 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9152 - 10524													
12		4444 X	4444	-0-	-0-	-0-	4436	2	8	9	Y	7 1 8	5
01		4450 X	4450	-0-	-0-	-0-	4444	2	6	9	Y	5	10
02		4139 X	4139	-0-	-0-	-0-	4135	2	4	9	Y	4 1 8	13
03		4433 X	4062	-0-	-371	-0-	4045	2	17	9	Y	15 16 1 2 8	10
04		4320 X	3659	-0-	-661	-0-	3649	2	10	9	Y	9 2 8	17
05		4588 X	3715	-0-	-873	-0-	3705	2	10	9	Y	9 14 1	12
-----													
WALTERS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232019 COMPL. DATE 10/03/2007 TOTAL DEPTH 10596 PERF. 9226 - 10440													
12		2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	2181	2	1	9	Y	1	18
01		2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	2407	2		Y	-0-	16 1	2
02		1921 N	1921	-0-	-0-	-0-	1909	2	12	9	Y	11	13
03		2542 N	2542	-0-	-0-	-0-	2539	2	3	9	Y	3	16
04		2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	2695	2	6	9	Y	5 18 1	3
*05		2834 N	2834	-0-	-0-	-0-	2832	2	2	9	Y	2	5
-----													
LAKE CHEROKEE GAS UNIT NO. 1 WELL #: 11 RRCID -> 232086 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 10812 PERF. 9230 - 10690													
12		2108 X	1760	-0-	-348	-0-	1747	2	13	9	Y	12 14 1	25
01		2108 X	1768	-0-	-340	-0-	1766	2	2	9	Y	2	27
02		1512 N	1459	-0-	-53	-0-	1458	2	1	9	Y	1 1 8	27
03		1767 N	1462	-0-	-305	-0-	1452	2	10	9	Y	9 9 1	27
04		1710 N	1046	-0-	-664	-0-	1043	2	3	9	Y	3 1 8	29
05		1612 N	1377	-0-	-235	-0-	1373	2	4	9	Y	4 12 1	21
-----													
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 233366 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 9190 - 10560													
12		6355 X	3470	-0-	-2885	-0-	3463	2	7	9	Y	6 14 1	13
01		6355 X	3373	-0-	-2982	-0-	3369	2	4	9	Y	4	17
02		5460 X	4422	-0-	-1038	-0-	4418	2	4	9	Y	4 1 8	20
03		7422 X	7422	-0-	-0-	-0-	7392	2	30	9	Y	27 29 1 4 8	14
04		6748 X	6748	-0-	-0-	-0-	6729	2	19	9	Y	17 4 8	27
*05		7131 X	7131	-0-	-0-	-0-	7111	2	20	9	Y	18 29 1	16
-----													
BIRD, G. W. ESTATE WELL #: 13 RRCID -> 234115 COMPL. DATE 11/16/2007 TOTAL DEPTH 10637 PERF. 9386 - 10466													
12		3596 X	3374	-0-	-222	-0-	3368	2	6	9	Y	5	18
01		3472 X	2829	-0-	-643	-0-	2819	2	10	9	Y	9 23 1	4
02		3458 X	3458	-0-	-0-	-0-	3451	2	7	9	Y	6 1 8	9
03		3472 X	2884	-0-	-588	-0-	2877	2	7	9	Y	6 1 8	14
04		3360 X	2879	-0-	-481	-0-	2867	2	12	9	Y	11 21 1 1 8	3
*05		4990 X	4990	-0-	-0-	-0-	4984	2	6	9	Y	5	8
-----													
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU WELL #: 10 RRCID -> 238592 COMPL. DATE 07/03/2008 TOTAL DEPTH 10583 PERF. 9180 - 10506													
12		5332 X	4829	-0-	-503	-0-	4818	2	11	9	Y	10 57 1 1 8	8
01		5642 X	5513	-0-	-129	-0-	5504	2	9	9	Y	8 2 8	14
02		5096 X	5021	-0-	-75	-0-	5018	2	3	9	Y	3	17
03		5642 X	4738	-0-	-904	-0-	4734	2	4	9	Y	4 1 8	20
04		5340 X	4655	-0-	-685	-0-	4640	2	15	9	Y	14 5 8	29
05		5549 X	5046	-0-	-503	-0-	5035	2	11	9	Y	10 1 8	38



OAK HILL (COTTON VALLEY)														
//CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563														
THOMPSON, PERRY GU WELL #: 12 RRCID -> 241883 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 10627 PERF. 9100 - 10430														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* AMT CODE	* EOM BALANCE
12		6138 X	4875	-0-	-1263	-0-	4864	2	11 9	N	10			115
01		5321 X	5321	-0-	-0-	-0-	5309	2	12 9	N	11	4 8		122
02		5061 X	5061	-0-	-0-	-0-	5051	2	10 9	N	9	2 8		129
03		5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5577	2	10 9	N	9	3 8		135
04		5160 X	4870	-0-	-290	-0-	4852	2	18 9	N	16	7 8		144
05		5611 X	5245	-0-	-366	-0-	5224	2	21 9	N	19	19 8		144
-----														
LOCKRIDGE GAS UNIT														
WELL #: 7 RRCID -> 242102 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 10852 PERF. 10404 - 10676														
12		3844 X	2901	-0-	-943	-0-	2892	2	9 9	Y	8	35 1	1 8	22
01		4216 X	1597	-0-	-2619	-0-	1591	2	6 9	Y	5	1 8		26
02		3808 X	2586	-0-	-1222	-0-	2569	2	17 9	Y	15	1 8		40
03		4216 X	3132	-0-	-1084	-0-	3125	2	7 9	Y	6	43 1	1 8	2
04		3570 X	3165	-0-	-405	-0-	3150	2	15 9	Y	14	2 8		14
*05		3071 X	3071	-0-	-0-	-0-	3062	2	9 9	Y	8	1 8		21
-----														
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU														
WELL #: 11 RRCID -> 244114 COMPL. DATE 07/31/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 9090 - 10424														
12		6253 X	6253	-0-	-0-	-0-	6253	2		Y	-0-			52
01		6274 X	6274	-0-	-0-	-0-	6274	2		Y	-0-			52
02		5432 X	5390	-0-	-42	-0-	5386	2	4 9	Y	4	4 8		52
03		6014 X	5776	-0-	-238	-0-	5758	2	18 9	Y	16	8 8		60
04		5820 X	4559	-0-	-1261	-0-	4557	2	2 9	Y	2	2 8		60
05		6014 X	4581	-0-	-1433	-0-	4577	2	4 9	Y	4	4 8		60
-----														
SOONER GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 245191 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9720 - 10618														
12		5890 X	5740	-0-	-150	-0-	5730	2	10 9	Y	9	2 8		48
01		6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6830	2	1 9	Y	1	1 8		48
02		6188 X	5452	-0-	-736	-0-	5446	2	6 9	Y	5	2 8		51
03		6437 X	6437	-0-	-0-	-0-	6426	2	11 9	Y	10	3 8		58
04		9205 X	9205	-0-	-0-	-0-	9201	2	4 9	Y	4	35 1	1 8	26
*05		10339 X	10339	-0-	-0-	-0-	10269	2	70 9	Y	64	40 1	5 8	45
-----														
DELTA GAS UNIT														
WELL #: 12 RRCID -> 246496 COMPL. DATE 11/14/2008 TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9160 - 10492														
12		5704 X	4752	-0-	-952	-0-	4752	2		Y	-0-			46
01		5704 X	4406	-0-	-1298	-0-	4404	2	2 9	Y	2	2 8		46
02		4284 X	4154	-0-	-130	-0-	4153	2	1 9	Y	1	1 8		46
03		4743 X	4623	-0-	-120	-0-	4621	2	2 9	Y	2	2 8		46
04		4590 X	3921	-0-	-669	-0-	3900	2	21 9	Y	19	31 1	2 8	32
*05		5429 X	5429	-0-	-0-	-0-	5425	2	4 9	Y	4			36
-----														
HINKLE, C.A.														
WELL #: 11 RRCID -> 246661 COMPL. DATE 02/27/2009 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 9194 - 10544														
12		4836 X	4470	-0-	-366	-0-	4462	2	8 9	Y	7	1 8		18
01		5062 X	5062	-0-	-0-	-0-	5055	2	7 9	Y	6			24
02		4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	4251	2	10 9	Y	9	28 1	1 8	4
03		4681 X	4111	-0-	-570	-0-	4103	2	8 9	Y	7	2 8		9
04		4530 X	4170	-0-	-360	-0-	4157	2	13 9	Y	12	4 8		17
05		4681 X	4519	-0-	-162	-0-	4512	2	7 9	Y	6	1 8		22
-----														
WILLIAMSON, C. E. HEIRS GU														
WELL #: 12 RRCID -> 246981 COMPL. DATE 03/24/2009 TOTAL DEPTH 10591 PERF. 9100 - 10448														
12		4495 X	3977	-0-	-518	-0-	3977	2		Y	-0-			31
01		4030 X	2428	-0-	-1602	-0-	2428	2		Y	-0-			31
02		3528 X	1933	-0-	-1595	-0-	1932	2	1 9	Y	1	1 8		31
03		3968 X	2699	-0-	-1269	-0-	2690	2	9 9	Y	8	4 8		35
04		3840 X	2928	-0-	-912	-0-	2926	2	2 9	Y	2	2 8		35
05		3968 X	2975	-0-	-993	-0-	2973	2	2 9	Y	2	2 8		35

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563												
CHEROKEE LAKE UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 249378 COMPL. DATE 12/16/2008 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9530 - 11006												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12		4960 X	4612	-0-	-348	-0-	4612	2				91
01		4960 X	3797	-0-	-1163	-0-	3788	2	9	9	Y	99
02		3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	3443	2	1	9	Y	99
03		4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4151	2	8	9	Y	22
04		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	4657	2	1	9	Y	22
*05		6278 X	6278	-0-	-0-	-0-	6274	2	4	9	Y	22
-----												
DELTA GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 257046 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9200 - 10546												
12		6851 X	4752	-0-	-2099	-0-	4752	2				72
01		5673 X	5569	-0-	-104	-0-	5566	2	3	9	Y	72
02		5236 X	5068	-0-	-168	-0-	5066	2	2	9	Y	72
03		5797 X	5728	-0-	-69	-0-	5725	2	3	9	Y	73
04		5610 X	5182	-0-	-428	-0-	5153	2	29	9	Y	55
*05		5803 X	5803	-0-	-0-	-0-	5797	2	6	9	Y	59
-----												
PEPPER, J. R. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 257049 COMPL. DATE 06/18/2010 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 9080 - 10430												
12		8122 X	7921	-0-	-201	-0-	7911	2	10	9	Y	90
01		8370 X	7681	-0-	-689	-0-	7680	2	1	9	Y	90
02		6531 X	6531	-0-	-0-	-0-	6489	2	42	9	Y	51
03		7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	7102	2	42	9	Y	84
04		6949 X	6949	-0-	-0-	-0-	6907	2	42	9	Y	117
*05		7084 X	7084	-0-	-0-	-0-	7081	2	3	9	Y	119
-----												
THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 257444 COMPL. DATE 07/28/2010 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 9074 - 10494												
12		3751 X	2568	-0-	-1183	-0-	2561	2	7	9	Y	9
01		4260 X	4260	-0-	-0-	-0-	4210	2	50	9	Y	53
02		4323 X	4323	-0-	-0-	-0-	4300	2	23	9	Y	72
03		5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	5302	2	6	9	Y	72
04		5109 X	5109	-0-	-0-	-0-	5083	2	26	9	Y	33
*05		5256 X	5256	-0-	-0-	-0-	5253	2	3	9	Y	36
-----												
THORNTON, HENRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 257445 COMPL. DATE 08/15/2010 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9090 - 10454												
12		6603 X	6257	-0-	-346	-0-	6245	2	12	9	Y	8
01		6634 X	6231	-0-	-403	-0-	6157	2	74	9	Y	73
02		6076 X	5592	-0-	-484	-0-	5563	2	29	9	Y	97
03		7434 X	7434	-0-	-0-	-0-	7426	2	8	9	Y	97
04		8527 X	8527	-0-	-0-	-0-	8483	2	44	9	Y	34
*05		8419 X	8419	-0-	-0-	-0-	8415	2	4	9	Y	37
-----												
THORNTON, EMMA GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 257720 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 9110 - 10458												
12		8680 X	7470	-0-	-1210	-0-	7456	2	14	9	Y	15
01		8618 X	7469	-0-	-1149	-0-	7459	2	10	9	Y	23
02		7476 X	6869	-0-	-607	-0-	6861	2	8	9	Y	29
03		8122 X	8054	-0-	-68	-0-	8023	2	31	9	Y	19
04		8100 X	8100	-0-	-0-	-0-	8077	2	23	9	Y	36
*05		7892 X	7892	-0-	-0-	-0-	7871	2	21	9	Y	24

-----															
OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.//		66461 275	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK			
WILSON RESOURCES, INC.					930315										
LAIRD, S. S. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 101034			COMPL. DATE 07/12/1982		TOTAL DEPTH 10911	PERF.10424 - 10638			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
12		2511 X	2019	-0-	-492	-0-	20	1	1996	2	N	3			30
							3	9							
01		2621 X	2621	-0-	-0-	-0-	26	1	2593	2	N	2			32
							2	9							
02		2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	24	1	2403	2	N	1			33
							1	9							
03		2761 X	2761	-0-	-0-	-0-	27	1	2734	2	N	-0-			33
04		2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	27	1	2651	2	N	2			35
							2	9							
05		2697 X	2065	-0-	-632	-0-	20	1	2043	2	N	2			37
							2	9							
-----															
WOLFE, A. S. GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 102486			COMPL. DATE 10/01/1982		TOTAL DEPTH 10837	PERF.10443 - 10684			
-----															
12		2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	24	1	2447	2	N	12			90
							13	9							
01		2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	24	1	2378	2	N	3	1 8		92
							3	9							
02		2044 N	1960	-0-	-84	-0-	19	1	1928	2	N	12	1 8		103
							13	9							
03		2480 N	2032	-0-	-448	-0-	20	1	2012	2	N	-0-			103
04		2340 N	1623	-0-	-717	-0-	16	1	1594	2	N	12			115
							13	9							
05		2170 N	1829	-0-	-341	-0-	18	1	1802	2	N	8			123
							9	9							
-----															
LAIRD, S. S. GAS UNIT			WELL #:		2	RRCID -> 112598			COMPL. DATE 09/01/1984		TOTAL DEPTH 10815	PERF.10414 - 10661			
-----															
12		31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			20
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05		SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
-----															
JACOBS ESTATE GAS UNIT			WELL #:		1	RRCID -> 124983			COMPL. DATE 07/28/1987		TOTAL DEPTH 10820	PERF.10463 - 10693			
-----															
12		3153 X	3153	-0-	-0-	-0-	31	1	3110	2	Y	11			74
							12	9							
01		3020 X	3020	-0-	-0-	-0-	30	1	2983	2	Y	6			80
							7	9							
02		2968 X	2493	-0-	-475	-0-	25	1	2460	2	Y	7			87
							8	9							
03		3286 X	2708	-0-	-578	-0-	27	1	2674	2	Y	6			93
							7	9							
04		3180 X	2843	-0-	-337	-0-	29	1	2802	2	Y	11			104
							12	9							
05		3162 X	2896	-0-	-266	-0-	29	1	2865	2	Y	2			106
							2	9							

-----  
OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315  
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126299 COMPL. DATE 01/07/1988 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10399 - 10639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5952 X	5952	-0-	-0-	-0-	59	1	5856	2	N	34	1	8	50	
						37	9								
01	4802 X	4802	-0-	-0-	-0-	47	1	4730	2	N	23			73	
						25	9								
02	3864 X	3316	-0-	-548	-0-	33	1	3264	2	N	17			90	
						19	9								
03	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-			90	
04	5760 X	-0-	-0-	-5760	-0-					N	-0-			90	
05	5952 X	-0-	-0-	-5952	-0-					N	-0-			90	

-----  
WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 129889 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10666

12	3100 X	3085	-0-	-15	-0-	30	1	3043	2	Y	11	1	8	40
						12	9							
01	2821 X	2299	-0-	-522	-0-	23	1	2267	2	Y	8			48
						9	9							
02	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	26	1	2588	2	Y	7	1	8	54
						8	9							
03	3100 N	2987	-0-	-113	-0-	29	1	2946	2	Y	11			65
						12	9							
04	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	28	1	2824	2	Y	6			71
						7	9							
05	2914 N	2863	-0-	-51	-0-	28	1	2825	2	Y	9	1	8	79
						10	9							

-----  
LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133279 COMPL. DATE 01/06/1990 TOTAL DEPTH 10819 PERF.10476 - 10666

12	2060 N	2060	-0-	-0-	-0-	20	1	1970	2	N	64	1	8	183
						70	9							
01	2077 N	1998	-0-	-79	-0-	20	1	1952	2	N	24	1	8	206
						26	9							
02	1904 N	1784	-0-	-120	-0-	17	1	1749	2	N	16	180	1	42
						18	9							
03	2046 N	1852	-0-	-194	-0-	18	1	1803	2	N	28			70
						31	9							
04	1920 N	1708	-0-	-212	-0-	17	1	1663	2	N	25			95
						28	9							
*05	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	20	1	1980	2	N	23	1	8	117
						25	9							

-----  
JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 133280 COMPL. DATE 01/12/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10412 - 10621

12	2418 X	2210	-0-	-208	-0-	22	1	2179	2	Y	8	1	8	51
						9	9							
01	2418 X	1937	-0-	-481	-0-	19	1	1914	2	Y	4			55
						4	9							
02	2100 X	1794	-0-	-306	-0-	18	1	1769	2	Y	6	1	8	60
						7	9							
03	2263 X	1917	-0-	-346	-0-	19	1	1894	2	Y	4			64
						4	9							
04	2240 X	2240	-0-	-0-	-0-	22	1	2209	2	Y	8			72
						9	9							
*05	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	23	1	2296	2	Y	2			74
						2	9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 WILSON RESOURCES, INC. //CONT.// 930315  
 WOLFE, A.S. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 137552 COMPL. DATE 02/02/1991 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10334 - 10599

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3690 X	3690	-0-	-0-	-0-	37 1	3651 2	N	2		127
						2 9					
01	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	39 1	3866 2	N	3		130
						3 9					
02	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	31 1	3104 2	N	2		132
						2 9					
03	3224 X	3064	-0-	-160	-0-	30 1	3033 2	N	1		133
						1 9					
04	3473 X	3473	-0-	-0-	-0-	34 1	3439 2	N	-0-		133
*05	3316 X	3316	-0-	-0-	-0-	33 1	3275 2	N	7		140
						8 9					

LAIRD, S.S. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 139360 COMPL. DATE 08/12/1991 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10160 - 10622

12	3299 X	3299	-0-	-0-	-0-	32 1	3245 2	Y	20	2 8	82
						22 9					
01	3472 X	3381	-0-	-91	-0-	33 1	3328 2	Y	18		100
						20 9					
02	3136 X	3059	-0-	-77	-0-	30 1	3012 2	Y	15	2 8	113
						17 9					
03	3472 X	3163	-0-	-309	-0-	31 1	3114 2	Y	16	97 1	32
						18 9					
04	3270 X	2928	-0-	-342	-0-	29 1	2885 2	Y	13		45
						14 9					
05	3379 X	2958	-0-	-421	-0-	29 1	2915 2	Y	13	1 8	57
						14 9					

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 139601 COMPL. DATE 09/27/1991 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10204 - 10658

12	3534 X	3172	-0-	-362	-0-	31 1	3130 2	Y	10	1 8	60
						11 9					
01	3534 X	2475	-0-	-1059	-0-	24 1	2438 2	Y	12		72
						13 9					
02	3080 X	2298	-0-	-782	-0-	23 1	2266 2	Y	8	1 8	79
						9 9					
03	3410 X	2556	-0-	-854	-0-	25 1	2521 2	Y	9		88
						10 9					
04	3060 X	2477	-0-	-583	-0-	24 1	2442 2	Y	10		98
						11 9					
05	3162 X	2587	-0-	-575	-0-	26 1	2553 2	Y	7	1 8	104
						8 9					

JACOBS ESTATE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 163007 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10821 PERF.10443 - 10655

12	3007 X	2704	-0-	-303	-0-	27 1	2668 2	Y	8		50
						9 9					
01	3007 X	2805	-0-	-202	-0-	28 1	2763 2	Y	13		63
						14 9					
02	2940 X	2699	-0-	-241	-0-	27 1	2663 2	Y	8		71
						9 9					
03	3255 X	3148	-0-	-107	-0-	31 1	3105 2	Y	11		82
						12 9					
04	3150 X	2971	-0-	-179	-0-	29 1	2928 2	Y	13		95
						14 9					
05	2976 X	2824	-0-	-152	-0-	28 1	2789 2	Y	6		101
						7 9					

-----													
OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
WILSON RESOURCES, INC.			//CONT.// 930315										
WOLFE, A.S. GAS UNIT			WELL #: 5		RRCID -> 167156		COMPL. DATE 01/15/1998		TOTAL DEPTH 10750		PERF.10387 - 10622		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	32	1	3225	2	Y	10		48
						11	9						
01	3100 X	2977	-0-	-123	-0-	29	1	2936	2	Y	11		59
						12	9						
02	3108 X	2131	-0-	-977	-0-	21	1	2104	2	Y	5		64
						6	9						
03	3441 X	2514	-0-	-927	-0-	25	1	2479	2	Y	9		73
						10	9						
04	3330 X	2944	-0-	-386	-0-	29	1	2908	2	Y	6		79
						7	9						
*05	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	35	1	3470	2	Y	10		89
						11	9						
-----													
LAIRD, S.S. GAS UNIT			WELL #: 6		RRCID -> 167318		COMPL. DATE 12/10/1997		TOTAL DEPTH 10835		PERF.10411 - 10649		
12	3348 X	2856	-0-	-492	-0-	28	1	2811	2	Y	15		61
						17	9						
01	3255 X	2646	-0-	-609	-0-	26	1	2605	2	Y	14		75
						15	9						
02	3024 X	2664	-0-	-360	-0-	26	1	2625	2	Y	12		87
						13	9						
03	3348 X	2939	-0-	-409	-0-	29	1	2890	2	Y	18	82 1	23
						20	9						
04	3240 X	2695	-0-	-545	-0-	27	1	2655	2	Y	12		35
						13	9						
*05	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	29	1	2925	2	Y	13		48
						14	9						
-----													
XTO ENERGY INC. GILLIAM UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 078595		COMPL. DATE 08/31/1978		TOTAL DEPTH 10529		PERF.10284 - 10426		
12	2635 X	2212	-0-	-423	-0-	83	1	2129	2	Y	-0-		38
01	2484 X	2484	-0-	-0-	-0-	99	1	2367	2	Y	16		54
						18	9						
02	2212 X	2065	-0-	-147	-0-	76	1	1986	2	Y	3		57
						3	9						
03	2449 X	2377	-0-	-72	-0-	73	1	2295	2	Y	8		65
						9	9						
04	2400 X	2278	-0-	-122	-0-	80	1	2198	2	Y	-0-		65
05	2480 X	2219	-0-	-261	-0-	78	1	2141	2	Y	-0-		65
-----													
FREEMAN, J. B.			WELL #: 1		RRCID -> 082609		COMPL. DATE 02/01/1979		TOTAL DEPTH 10586		PERF.10322 - 10543		
12	3658 X	3463	-0-	-195	-0-	135	1	3322	2	Y	5		18
						6	9						
01	3658 X	3611	-0-	-47	-0-	146	1	3465	2	Y	-0-		18
02	3332 X	3073	-0-	-259	-0-	116	1	2957	2	Y	-0-		18
03	3689 X	2844	-0-	-845	-0-	107	1	2727	2	Y	9	21 1 1 8	5
						10	9						
04	3606 X	3606	-0-	-0-	-0-	107	1	3499	2	Y	-0-		5
*05	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	136	1	3514	2	Y	-0-		5

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 PEARSON, JOE WELL #: 1 RRCID -> 087342 COMPL. DATE 02/16/1980 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10310 - 10539

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	4836 X	4449	-0-	-387	-0-	144 1	4304 2	Y	1	1 8		41
01	4805 X	4568	-0-	-237	-0-	153 1	4393 2	Y	20			61
02	4340 X	4097	-0-	-243	-0-	137 1	3960 2	Y	-0-			61
03	4805 X	3852	-0-	-953	-0-	147 1	3674 2	Y	28	67 1		22
04	4620 X	4335	-0-	-285	-0-	143 1	4192 2	Y	-0-			22
05	4557 X	4315	-0-	-242	-0-	140 1	4147 2	Y	25	1 8		46

LAIRD, MAUDE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088852 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 9190 - 9430

12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	74 1	1653 2	N	-0-			42
01	2139 N	1971	-0-	-168	-0-	85 1	1886 2	N	-0-			42
02	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	79 1	1758 2	N	1	1 8		42
03	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	83 1	1842 2	N	-0-			42
04	1920 N	1778	-0-	-142	-0-	77 1	1701 2	N	-0-			42
05	2046 N	1905	-0-	-141	-0-	82 1	1813 2	N	9	1 8		50

LAIRD, MAUDE WELL #: 2 RRCID -> 097407 COMPL. DATE 01/15/2006 TOTAL DEPTH 10632 PERF. 9256 - 10515

12	1587 N	1587	-0-	-0-	-0-	68 1	1518 2	Y	1	1 8		13
01	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	80 1	1783 2	Y	1			14
02	1624 N	1577	-0-	-47	-0-	68 1	1508 2	Y	1	1 8		14
03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	80 1	1773 2	Y	-0-			14
04	1800 N	1718	-0-	-82	-0-	74 1	1644 2	Y	-0-			14
*05	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	81 1	1800 2	Y	17			31

HENDERSON -E- WELL #: 1 RRCID -> 097652 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10203 - 10620

12	1054 N	356	-0-	-698	-0-	16 1	340 2	Y	-0-			-0-
01	496 N	407	-0-	-89	-0-	18 1	388 2	Y	1	1 8		-0-
02	437 N	437	-0-	-0-	-0-	19 1	417 2	Y	1	1 8		-0-
03	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	59 1	1292 2	Y	-0-			-0-
04	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	69 1	1505 2	Y	-0-			-0-
*05	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	73 1	1585 2	Y	-0-			-0-

CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 1 RRCID -> 098603 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10650 - 10789

12	3065 X	3065	-0-	-0-	-0-	129 1	2922 2	Y	13	12 1		4
01	2975 X	2975	-0-	-0-	-0-	127 1	2829 2	Y	17	15 1		6
02	2856 X	2611	-0-	-245	-0-	115 1	2485 2	Y	10	8 1		8
03	3131 X	2800	-0-	-331	-0-	120 1	2669 2	Y	10	11 1		7
04	3030 X	2676	-0-	-354	-0-	117 1	2549 2	Y	9	12 1		4
05	3069 X	2765	-0-	-304	-0-	121 1	2636 2	Y	7	7 1		4

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
MCDAVID, J. W. UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098844 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10617 - 10946												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2485 N	2485	-0-	-0-	-0-	103 1	2341 2	Y	37	35 1		11
01	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	41 9	2370 2	Y	52	46 1		17
02	2380 X	2167	-0-	-213	-0-	57 9	2040 2	Y	30	23 1		24
03	2635 X	1799	-0-	-836	-0-	94 1	1688 2	Y	32	34 1		22
04	2550 X	2240	-0-	-310	-0-	33 9	2108 2	Y	32	38 1		16
05	2542 X	2267	-0-	-275	-0-	76 1	2144 2	Y	22	24 1		14
						35 9						
						97 1						
						99 1						
						24 9						
CHILDRESS WELL #: 1A RRCID -> 100031 COMPL. DATE 06/08/1982 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10579 - 10872												
12	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	86 1	1951 2	Y	18	17 1		5
01	2294 N	2058	-0-	-236	-0-	20 9	1941 2	Y	27	23 1		9
02	2072 X	1850	-0-	-222	-0-	87 1	1754 2	Y	14	11 1		12
03	2294 X	2187	-0-	-107	-0-	30 9	2076 2	Y	16	17 1		11
04	2100 X	1990	-0-	-110	-0-	81 1	1889 2	Y	13	17 1		7
05	2046 X	2029	-0-	-17	-0-	15 9	1930 2	Y	9	10 1		6
						93 1						
						18 9						
						87 1						
						14 9						
						89 1						
						10 9						
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 106716 COMPL. DATE 07/28/1983 TOTAL DEPTH 10886 PERF.10478 - 10821												
12	597 N	597	-0-	-0-	-0-	25 1	572 2	Y	-0-			-0-
01	640 N	640	-0-	-0-	-0-	28 1	612 2	Y	-0-			-0-
02	INC G-10	616	-0-	616	616	27 1	589 2	Y	-0-			-0-
03	1374 N	758	-0-	-616	-0-	33 1	725 2	Y	-0-			-0-
04	805 N	805	-0-	-0-	-0-	35 1	770 2	Y	-0-			-0-
*05	892 N	892	-0-	-0-	-0-	39 1	853 2	Y	-0-			-0-
HENDERSON "E" WELL #: 2 RRCID -> 106841 COMPL. DATE 05/30/1983 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10464 - 10510												
12	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	88 1	1919 2	Y	-0-			-0-
01	2139 X	2075	-0-	-64	-0-	91 1	1984 2	Y	-0-			-0-
02	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	64 1	1400 2	Y	-0-			-0-
03	2221 X	2221	-0-	-0-	-0-	98 1	2123 2	Y	-0-			-0-
04	1832 X	1832	-0-	-0-	-0-	81 1	1751 2	Y	-0-			-0-
05	2077 X	1836	-0-	-241	-0-	81 1	1755 2	Y	-0-			-0-
COLLIER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108500 COMPL. DATE 11/27/1983 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10398 - 10564												
12	2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	84 1	2801 2	N	-0-			32
01	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	77 1	2580 2	N	-0-			32
02	2408 N	2315	-0-	-93	-0-	67 1	2234 2	N	13			45
03	2883 N	2578	-0-	-305	-0-	14 9	2437 2	N	62			107
04	2580 N	2424	-0-	-156	-0-	73 1	2353 2	N	-0-			107
05	2573 N	2527	-0-	-46	-0-	68 9	2453 2	N	-0-			107
						71 1						
						74 1						



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BIRDSONG GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 114152 COMPL. DATE 09/12/1992 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9284 - 10012												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	806 N	726	-0-	-80	-0-	31	1	695	2	N	-0-	13
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	36	1	808	2	N	-0-	13
02	700 N	593	-0-	-107	-0-	26	1	567	2	N	-0-	13
03	713 N	421	-0-	-292	-0-	18	1	403	2	N	-0-	13
04	810 N	556	-0-	-254	-0-	24	1	532	2	N	-0-	13
05	651 N	546	-0-	-105	-0-	24	1	522	2	N	-0-	13
-----												
HENDERSON "E" WELL #: 3 RRCID -> 133782 COMPL. DATE 01/09/1990 TOTAL DEPTH 10851 PERF.10449 - 10703												
12	2759 X	2605	-0-	-154	-0-	114	1	2484	2	Y	6	9
01	2728 X	2718	-0-	-10	-0-	119	1	2578	2	Y	19	26 1 2
02	2380 N	2207	-0-	-173	-0-	97	1	2110	2	Y	-0-	2
03	2655 N	2655	-0-	-0-	-0-	117	1	2538	2	Y	-0-	2
04	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	116	1	2520	2	Y	26	28
*05	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	124	1	2686	2	Y	5	31 1 2
-----												
HENDERSON "E" WELL #: 4 RRCID -> 135340 COMPL. DATE 03/12/1990 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10463 - 10813												
12	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	99	1	2152	2	Y	10	13
01	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	113	1	2466	2	Y	21	31 1 3
02	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	104	1	2257	2	Y	-0-	3
03	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	117	1	2534	2	Y	-0-	3
04	2520 N	2095	-0-	-425	-0-	91	1	1974	2	Y	27	30
05	2604 N	2478	-0-	-126	-0-	109	1	2359	2	Y	9	35 1 4
-----												
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 142452 COMPL. DATE 08/31/1992 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10501 - 10726												
12	961 N	934	-0-	-27	-0-	40	1	894	2	Y	-0-	-0-
01	1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	52	1	1148	2	Y	-0-	-0-
02	924 N	862	-0-	-62	-0-	38	1	824	2	Y	-0-	-0-
03	1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	59	1	1304	2	Y	-0-	-0-
04	1170 N	1121	-0-	-49	-0-	49	1	1072	2	Y	-0-	-0-
*05	1171 N	1171	-0-	-0-	-0-	52	1	1119	2	Y	-0-	-0-
-----												
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 142727 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10534 - 10743												
12	2046 N	2012	-0-	-34	-0-	85	1	1924	2	Y	3	3 1 1
01	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	84	1	1876	2	Y	4	4 1 1
02	1848 N	1725	-0-	-123	-0-	76	1	1646	2	Y	3	2 1 2
03	2015 N	1881	-0-	-134	-0-	81	1	1797	2	Y	3	3 1 2
04	1890 N	1812	-0-	-78	-0-	80	1	1729	2	Y	3	3 1 2
*05	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	100	1	2182	2	Y	1	2 1 1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 142728 COMPL. DATE 09/02/1992 TOTAL DEPTH 11059 PERF.10610 - 10928												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	187	1	2477	2	N	28	68 1
						31	9					
01	2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	176	1	2295	2	N	65	74
						72	9					
02	2120 X	2120	-0-	-0-	-0-	148	1	1907	2	N	59	67 1
						65	9					
03	2298 X	2298	-0-	-0-	-0-	163	1	2121	2	N	13	72 1
						14	9					7
04	1961 X	1961	-0-	-0-	-0-	141	1	1820	2	N	-0-	7
*05	1908 X	1908	-0-	-0-	-0-	132	1	1704	2	N	65	52 1
						72	9					20

  

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 142834 COMPL. DATE 10/03/1992 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10541 - 10744												
12	3451 X	3451	-0-	-0-	-0-	145	1	3275	2	Y	28	26 1
						31	9					8
01	3821 X	3821	-0-	-0-	-0-	163	1	3615	2	Y	39	34 1
						43	9					13
02	3188 X	3188	-0-	-0-	-0-	139	1	3025	2	Y	22	17 1
						24	9					18
03	4491 X	4491	-0-	-0-	-0-	192	1	4271	2	Y	25	26 1
						28	9					17
04	4065 X	4065	-0-	-0-	-0-	178	1	3866	2	Y	19	26 1
						21	9					10
*05	4283 X	4283	-0-	-0-	-0-	188	1	4080	2	Y	14	15 1
						15	9					9

  

CHILDRESS WELL #: 2A RRCID -> 142863 COMPL. DATE 09/24/1992 TOTAL DEPTH 10990 PERF.10615 - 10747												
12	2790 X	2602	-0-	-188	-0-	110	1	2478	2	Y	13	12 1
						14	9					4
01	2728 X	2443	-0-	-285	-0-	104	1	2320	2	Y	17	15 1
						19	9					6
02	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	99	1	2152	2	Y	10	8 1
						11	9					8
03	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	101	1	2250	2	Y	10	11 1
						11	9					7
04	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	103	1	2248	2	Y	10	12 1
						11	9					5
05	2511 N	2467	-0-	-44	-0-	108	1	2352	2	Y	6	7 1
						7	9					4

  

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 143039 COMPL. DATE 10/09/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10634 - 10938												
12	3410 X	2513	-0-	-897	-0-	106	1	2407	2	Y	-0-	-0-
01	3410 X	3013	-0-	-397	-0-	130	1	2883	2	Y	-0-	-0-
02	3080 X	1633	-0-	-1447	-0-	72	1	1561	2	Y	-0-	-0-
03	2666 X	-0-	-0-	-2666	-0-					Y	-0-	-0-
04	2910 X	-0-	-0-	-2910	-0-					Y	-0-	-0-
05	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					Y	-0-	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 143040 COMPL. DATE 10/30/1992 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10664 - 10972

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	3131 X	2888	-0-	-243	-0-	121	1	2733	2	Y	31	29	1	9
						34	9							
01	3131 X	2840	-0-	-291	-0-	120	1	2672	2	Y	44	38	1	15
						48	9							
02	2716 X	2407	-0-	-309	-0-	105	1	2276	2	Y	24	19	1	20
						26	9							
03	2945 X	2648	-0-	-297	-0-	112	1	2506	2	Y	27	29	1	18
						30	9							
04	2850 X	2531	-0-	-319	-0-	110	1	2381	2	Y	36	36	1	18
						40	9							
05	2883 X	2611	-0-	-272	-0-	114	1	2469	2	Y	25	27	1	16
						28	9							

HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143514 COMPL. DATE 12/03/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10540 - 10764

12	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	86	1	1940	2	Y	18	17	1	5
						20	9							
01	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	81	1	1807	2	Y	27	23	1	9
						30	9							
02	1764 N	1600	-0-	-164	-0-	70	1	1515	2	Y	14	11	1	12
						15	9							
03	2046 N	1769	-0-	-277	-0-	75	1	1676	2	Y	16	17	1	11
						18	9							
04	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	76	1	1653	2	Y	13	17	1	7
						14	9							
*05	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	78	1	1704	2	Y	9	10	1	6
						10	9							

CHILDRESS WELL #: 3A RRCID -> 143700 COMPL. DATE 11/24/1992 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10510 - 10884

12	161 N	161	-0-	-0-	-0-	7	1	154	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	171 N	171	-0-	-0-	-0-	7	1	164	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	150 N	150	-0-	-0-	-0-	7	1	143	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	156 N	156	-0-	-0-	-0-	7	1	149	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6	1	140	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	155 N	147	-0-	-8	-0-	6	1	141	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

CHILDRESS WELL #: 4A RRCID -> 143701 COMPL. DATE 11/08/1992 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10624 - 10908

12	3100 N	2826	-0-	-274	78	119	1	2693	2	Y	13	12	1	4
						14	9							
01	3400 X	3322	-0-	-78	-0-	142	1	3161	2	Y	17	15	1	6
						19	9							
02	2576 X	2358	-0-	-218	-0-	103	1	2244	2	Y	10	8	1	8
						11	9							
03	3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	139	1	3089	2	Y	10	11	1	7
						11	9							
04	2760 X	2604	-0-	-156	-0-	114	1	2479	2	Y	10	12	1	5
						11	9							
05	2852 X	2478	-0-	-374	-0-	109	1	2362	2	Y	6	7	1	4
						7	9							

-----												
OAK HILL (COTTON VALLEY)			//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK	
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
CHILDRESS GAS UNIT 2			WELL #: 4		RRCID -> 143962			COMPL. DATE 01/12/1993			TOTAL DEPTH 11120 PERF.10668 - 10985	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
12	3751 X	2236	-0-	-1515	-0-	94 1	2131 2	Y	10	9 1		3
						11 9						
01	3317 X	2122	-0-	-1195	-0-	91 1	2018 2	Y	12	11 1		4
						13 9						
02	2436 X	1931	-0-	-505	-0-	85 1	1837 2	Y	8	6 1		6
						9 9						
03	2697 X	1995	-0-	-702	-0-	85 1	1900 2	Y	9	9 1		6
						10 9						
04	2687 X	2687	-0-	-0-	-0-	118 1	2559 2	Y	9	10 1		5
						10 9						
05	2232 X	1781	-0-	-451	-0-	78 1	1696 2	Y	6	7 1		4
						7 9						
-----												
MCDAVID, J.W. UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 144710			COMPL. DATE 02/13/1993			TOTAL DEPTH 11110 PERF.10668 - 10985	
12	3658 X	3264	-0-	-394	-0-	137 1	3107 2	Y	18	17 1		5
						20 9						
01	3658 X	3056	-0-	-602	-0-	130 1	2896 2	Y	27	23 1		9
						30 9						
02	3780 X	2723	-0-	-1057	-0-	119 1	2589 2	Y	14	11 1		12
						15 9						
03	4185 X	3088	-0-	-1097	-0-	132 1	2938 2	Y	16	17 1		11
						18 9						
04	3570 X	2930	-0-	-640	-0-	128 1	2784 2	Y	16	19 1		8
						18 9						
05	3255 X	2897	-0-	-358	-0-	127 1	2758 2	Y	11	12 1		7
						12 9						
-----												
GROOM, VIDA G.U.			WELL #: 1		RRCID -> 147149			COMPL. DATE 10/11/1993			TOTAL DEPTH 11125 PERF.10698 - 11008	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
GILLIAM UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 149084			COMPL. DATE 02/28/1994			TOTAL DEPTH 10585 PERF.10266 - 10372	
12	4267 X	4267	-0-	-0-	-0-	160 1	4107 2	Y	-0-			-0-
01	4105 X	4105	-0-	-0-	-0-	166 1	3939 2	Y	-0-			-0-
02	3677 X	3677	-0-	-0-	-0-	136 1	3541 2	Y	-0-			-0-
03	4350 X	4350	-0-	-0-	-0-	135 1	4215 2	Y	-0-			-0-
04	3561 X	3561	-0-	-0-	-0-	126 1	3435 2	Y	-0-			-0-
*05	3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	117 1	3202 2	Y	-0-			-0-
-----												
LEVERETT			WELL #: 1		RRCID -> 149752			COMPL. DATE 05/13/1994			TOTAL DEPTH 11130 PERF.10724 - 11027	
12	3069 X	2742	-0-	-327	-0-	112 1	2529 2	Y	92	87 1		26
						101 9						
01	3069 X	2441	-0-	-628	-0-	99 1	2197 2	Y	132	114 1		44
						145 9						
02	2716 X	1824	-0-	-892	-0-	77 1	1666 2	Y	74	57 1		61
						81 9						
03	2728 X	2522	-0-	-206	-0-	105 1	2329 2	Y	80	86 1		55
						88 9						
04	2640 X	2337	-0-	-303	-0-	100 1	2170 2	Y	61	84 1		32
						67 9						
05	2728 X	2500	-0-	-228	-0-	108 1	2345 2	Y	43	47 1		28
						47 9						

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
COLLIER GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 153729		COMPL. DATE 01/11/1995			TOTAL DEPTH 10706 PERF. 9102 - 10538			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(-) STATUS	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2799 X	2799	-0-	-0-	-0-	82 1	2717 2	N	-0-			135
01	3412 X	3412	-0-	-0-	-0-	99 1	3313 2	N	-0-			135
02	3046 X	3046	-0-	-0-	-0-	89 1	2957 2	N	-0-			135
03	3209 X	3209	-0-	-0-	-0-	93 1	3116 2	N	-0-			135
04	3537 X	3537	-0-	-0-	-0-	103 1	3434 2	N	-0-			135
*05	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	98 1	3275 2	N	16	1 8		150
						18 9						
-----												
FREEMAN, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 154780		COMPL. DATE 02/27/1995			TOTAL DEPTH 10758 PERF.10345 - 10592			
12	2755 X	2755	-0-	-0-	-0-	108 1	2641 2	Y	5			18
						6 9						
01	2636 X	2636	-0-	-0-	-0-	106 1	2530 2	Y	-0-			18
02	2486 N	2486	-0-	-0-	-0-	94 1	2392 2	Y	-0-			18
03	2472 N	2472	-0-	-0-	-0-	93 1	2369 2	Y	9	21 1	1 8	5
						10 9						
04	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	88 1	2271 2	Y	-0-			5
05	2418 N	2340	-0-	-78	-0-	87 1	2253 2	Y	-0-			5
-----												
BIRDSONG		WELL #: 2		RRCID -> 154851		COMPL. DATE 04/13/1995			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9320 - 10598			
12	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	90 1	1994 2	N	-0-			140
01	1934 N	1934	-0-	-0-	-0-	83 1	1851 2	N	-0-			140
02	1848 N	1783	-0-	-65	-0-	77 1	1706 2	N	-0-			140
03	2077 N	1935	-0-	-142	-0-	83 1	1851 2	N	1	1 8		140
						1 9						
04	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	81 1	1807 2	N	-0-			140
*05	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	90 1	1992 2	N	-0-			140
-----												
PEARSON, JOE		WELL #: 2		RRCID -> 154934		COMPL. DATE 04/01/1995			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10311 - 10548			
12	3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	121 1	3631 2	Y	-0-			53
01	3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	121 1	3470 2	Y	24			77
						26 9						
02	3362 X	3362	-0-	-0-	-0-	113 1	3249 2	Y	-0-			77
03	4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	119 1	4669 2	Y	35	85 1		27
						39 9						
04	3630 X	3324	-0-	-306	-0-	109 1	3215 2	Y	-0-			27
05	3751 X	3660	-0-	-91	-0-	119 1	3516 2	Y	23			50
						25 9						
-----												
HENDERSON "E"		WELL #: 5		RRCID -> 155921		COMPL. DATE 08/11/1995			TOTAL DEPTH 10950 PERF.10474 - 10702			
12	2408 X	2408	-0-	-0-	-0-	106 1	2302 2	Y	-0-			-0-
01	3754 X	3754	-0-	-0-	-0-	165 1	3589 2	Y	-0-			-0-
02	2800 N	2886	-0-	86	86	127 1	2759 2	Y	-0-			-0-
03	2456 N	2370	-0-	-86	-0-	104 1	2266 2	Y	-0-			-0-
04	2108 X	2108	-0-	-0-	-0-	93 1	2015 2	Y	-0-			-0-
*05	1404 X	1404	-0-	-0-	-0-	62 1	1342 2	Y	-0-			-0-
-----												
HUBBARD GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 161941		COMPL. DATE 01/21/1997			TOTAL DEPTH 10840 PERF.10505 - 10699			
12	2170 X	2064	-0-	-106	-0-	87 1	1977 2	Y	-0-			-0-
01	2143 X	2143	-0-	-0-	-0-	92 1	2051 2	Y	-0-			-0-
02	1917 N	1917	-0-	-0-	-0-	84 1	1833 2	Y	-0-			-0-
03	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	90 1	1995 2	Y	-0-			-0-
04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	88 1	1907 2	Y	-0-			-0-
*05	2084 N	2084	-0-	-0-	-0-	92 1	1992 2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
COLLIER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 162680 COMPL. DATE 02/27/1997 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9054 - 10514														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM	
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2433 N	2433	-0-	-0-	-0-		71 1	2362 2	N	-0-			24
01		2356 N	1671	-0-	-685	-0-		49 1	1622 2	N	-0-			24
02		2072 N	1805	-0-	-267	-0-		53 1	1752 2	N	-0-			24
03		2418 N	1840	-0-	-578	-0-		54 1	1786 2	N	-0-			24
04		1702 N	1702	-0-	-0-	-0-		50 1	1652 2	N	-0-			24
05		1984 N	1725	-0-	-259	-0-		50 1	1674 2	N	1	1 8		24
								1 9						

CHILDRESS WELL #: 5A RRCID -> 163092 COMPL. DATE 03/19/1997 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10563 - 10661														
12		2883 X	2821	-0-	-62	-0-		119 1	2699 2	Y	3	3 1		1
								3 9						
01		2976 X	2258	-0-	-718	-0-		97 1	2157 2	Y	4	4 1		1
								4 9						
02		2353 N	2353	-0-	-0-	-0-		104 1	2246 2	Y	3	2 1		2
								3 9						
03		2682 N	2682	-0-	-0-	-0-		115 1	2564 2	Y	3	3 1		2
								3 9						
04		2465 N	2465	-0-	-0-	-0-		108 1	2354 2	Y	3	3 1		2
								3 9						
*05		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-		109 1	2360 2	Y	1	2 1		1
								1 9						

CHILDRESS WELL #: 7A RRCID -> 163093 COMPL. DATE 04/15/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10634 - 10830														
12		2914 X	2797	-0-	-117	-0-		118 1	2668 2	Y	10	9 1		3
								11 9						
01		2914 X	1938	-0-	-976	-0-		83 1	1844 2	Y	10	11 1		2
								11 9						
02		2632 X	2494	-0-	-138	-0-		110 1	2378 2	Y	5	2 1		5
								6 9						
03		2914 X	2091	-0-	-823	-0-		89 1	1993 2	Y	8	8 1		5
								9 9						
04		2820 X	2173	-0-	-647	-0-		95 1	2071 2	Y	6	8 1		3
								7 9						
05		2790 X	2243	-0-	-547	-0-		98 1	2139 2	Y	5	5 1		3
								6 9						

CHILDRESS WELL #: 6A RRCID -> 163132 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10589 - 10682														
12		2170 N	1735	-0-	-435	-0-		73 1	1651 2	Y	10	9 1		3
								11 9						
01		2122 N	2122	-0-	-0-	-0-		91 1	2018 2	Y	12	11 1		4
								13 9						
02		2066 X	2066	-0-	-0-	-0-		91 1	1966 2	Y	8	6 1		6
								9 9						
03		2170 X	1606	-0-	-564	-0-		69 1	1527 2	Y	9	9 1		6
								10 9						
04		2100 X	1392	-0-	-708	-0-		61 1	1328 2	Y	3	7 1		2
								3 9						
05		2294 X	1877	-0-	-417	-0-		83 1	1792 2	Y	2	3 1		1
								2 9						



-----  
OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 9 RRCID -> 165532 COMPL. DATE 09/02/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10631 - 10894  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2108 X	1861	-0-	-247	-0-	79	1	1779	2	Y	3	3 1	1
						3	9						
01	2236 X	2236	-0-	-0-	-0-	96	1	2136	2	Y	4	4 1	1
						4	9						
02	5040 X	5040	-0-	-0-	-0-	222	1	4815	2	Y	3	2 1	2
						3	9						
03	3100 N	4305	-0-	1205	1205	185	1	4117	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
04	3000 N	3954	-0-	954	2159	174	1	3777	2	Y	3	3 1	2
						3	9						
*05	6163 X	4004	-0-	-2159	-0-	176	1	3827	2	Y	1	2 1	1
						1	9						

-----  
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 165800 COMPL. DATE 10/17/1997 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10552 - 10750  
-----

12	3983 X	3983	-0-	-0-	-0-	169	1	3814	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3984 X	3984	-0-	-0-	-0-	172	1	3812	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	3808 X	3547	-0-	-261	-0-	156	1	3391	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	4185 X	3826	-0-	-359	-0-	164	1	3662	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	4050 X	3549	-0-	-501	-0-	156	1	3393	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	4006 X	4006	-0-	-0-	-0-	176	1	3830	2	Y	-0-	-0-	-0-

-----  
HUBBARD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 166119 COMPL. DATE 11/01/1997 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10483 - 10590  
-----

12	3131 X	2920	-0-	-211	-0-	123	1	2786	2	Y	10	9 1	3
						11	9						
01	2976 X	2869	-0-	-107	-0-	123	1	2733	2	Y	12	11 1	4
						13	9						
02	3450 X	3450	-0-	-0-	-0-	152	1	3289	2	Y	8	6 1	6
						9	9						
03	3387 X	3387	-0-	-0-	-0-	145	1	3232	2	Y	9	9 1	6
						10	9						
04	2475 X	2475	-0-	-0-	-0-	109	1	2359	2	Y	6	9 1	3
						7	9						
*05	3156 X	3156	-0-	-0-	-0-	139	1	3011	2	Y	5	5 1	3
						6	9						

-----  
CHILDRESS GAS UNIT 2 WELL #: 7 RRCID -> 167106 COMPL. DATE 12/07/1997 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10452 - 10969  
-----

12	1860 N	1032	-0-	-828	-0-	43	1	968	2	Y	19	14 1	7
						21	9						
01	1178 N	867	-0-	-311	-0-	36	1	794	2	Y	34	29 1	12
						37	9						
02	1036 N	614	-0-	-422	-0-	26	1	567	2	Y	19	15 1	16
						21	9						
03	1023 N	588	-0-	-435	-0-	24	1	545	2	Y	17	23 1	10
						19	9						
04	840 N	805	-0-	-35	-0-	34	1	750	2	Y	19	18 1	11
						21	9						
05	682 N	674	-0-	-8	-0-	29	1	628	2	Y	15	16 1	10
						17	9						



OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 167289 COMPL. DATE 01/06/1998 TOTAL DEPTH 11040 PERF.10610 - 10812

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1581 N	1569	-0-	-12	-0-	66	1	1483	2	Y	18	17	5
						20	9						
01	2263 N	1820	-0-	-443	-0-	77	1	1713	2	Y	27	23	9
						30	9						
02	1568 N	1546	-0-	-22	-0-	67	1	1464	2	Y	14	11	12
						15	9						
03	1592 N	1592	-0-	-0-	-0-	68	1	1506	2	Y	16	17	11
						18	9						
04	1770 N	1421	-0-	-349	-0-	62	1	1345	2	Y	13	17	7
						14	9						
05	1705 N	1612	-0-	-93	-0-	71	1	1531	2	Y	9	10	6
						10	9						

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 167378 COMPL. DATE 02/09/1998 TOTAL DEPTH 11062 PERF.10639 - 10948

12	1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	72	1	1639	2	Y	10	9	3
						11	9						
01	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	71	1	1584	2	Y	12	11	4
						13	9						
02	1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	66	1	1421	2	Y	8	6	6
						9	9						
03	1758 N	1758	-0-	-0-	-0-	75	1	1673	2	Y	9	9	6
						10	9						
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	68	1	1485	2	Y	12	12	6
						13	9						
*05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	76	1	1642	2	Y	10	10	6
						11	9						

HENDERSON "E" WELL #: 6 RRCID -> 168050 COMPL. DATE 06/01/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10173 - 10636

12	3036 N	3036	-0-	-0-	-0-	134	1	2902	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3100 N	3265	-0-	165	-0-	144	1	3121	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2800 N	2708	-0-	-92	-0-	73	1	2589	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3100 N	3038	-0-	-62	-0-	11	1	2904	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3044 X	3033	-0-	-11	-0-	133	1	2900	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	118	1	2564	2	Y	-0-	-0-	-0-

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 168174 COMPL. DATE 10/05/2011 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10694 - 10984

12	3332 X	3332	-0-	-0-	-0-	138	1	3124	2	Y	64	61	18
						70	9						
01	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	142	1	3154	2	Y	93	80	31
						102	9						
02	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	127	1	2752	2	Y	52	40	43
						57	9						
03	3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	145	1	3236	2	Y	56	60	39
						62	9						
04	3356 X	3356	-0-	-0-	-0-	145	1	3159	2	Y	47	61	25
						52	9						
*05	3886 X	3886	-0-	-0-	-0-	169	1	3680	2	Y	34	37	22
						37	9						

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 168516 COMPL. DATE 04/12/1998 TOTAL DEPTH 11092 PERF.10682 - 10970														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3317 X	2397	-0-	-920	-0-	100 1	2266 2	Y	28	26 1			8
							31 9							
01		3193 X	3175	-0-	-18	-0-	135 1	2997 2	Y	39	34 1			13
							43 9							
02		2635 X	2635	-0-	-0-	-0-	115 1	2496 2	Y	22	17 1			18
							24 9							
03		2811 X	2811	-0-	-0-	-0-	120 1	2663 2	Y	25	26 1			17
							28 9							
04		2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	120 1	2601 2	Y	19	26 1			10
							21 9							
05		3162 X	2785	-0-	-377	-0-	122 1	2648 2	Y	14	15 1			9
							15 9							
-----														
HENNDERSON "E" WELL #: 7 RRCID -> 176777 COMPL. DATE 01/15/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10488 - 10707														
12		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	126 1	2732 2	Y	43				52
							47 9							
01		3100 N	3148	-0-	48	48	136 1	2957 2	Y	50	94 1			8
							55 9							
02		2802 X	2754	-0-	-48	-0-	121 1	2633 2	Y	-0-				8
							124 1	2692 2	Y	-0-				8
03		2914 X	2816	-0-	-98	-0-	124 1	2692 2	Y	-0-				8
							117 1	2537 2	Y	71				79
04		3060 X	2732	-0-	-328	-0-	117 1	2537 2	Y	71				79
							78 9							
05		3162 X	2621	-0-	-541	-0-	114 1	2483 2	Y	22	92 1			9
							24 9							
-----														
HENNDERSON "E" WELL #: 8 RRCID -> 176967 COMPL. DATE 01/14/2000 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10481 - 10709														
12		2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	103 1	2249 2	Y	12				15
							13 9							
01		2412 N	2412	-0-	-0-	-0-	105 1	2282 2	Y	23	35 1			3
							25 9							
02		2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	98 1	2141 2	Y	-0-				3
							100 1	2183 2	Y	-0-				3
03		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	100 1	2183 2	Y	-0-				3
							94 1	2054 2	Y	23				26
04		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	94 1	2054 2	Y	23				26
							25 9							
05		2480 N	1953	-0-	-527	-0-	85 1	1856 2	Y	11	32 1			5
							12 9							
-----														
DENNIS, SOL WELL #: 1 RRCID -> 178841 COMPL. DATE 07/13/2000 TOTAL DEPTH 11240 PERF.10775 - 11031														
12		1395 N	1173	-0-	-222	-0-	18 1	1155 2	N	-0-				91
							16 1	1000 2	N	-0-				91
01		1209 N	1016	-0-	-193	-0-	16 1	1000 2	N	-0-				91
							17 1	1032 2	N	-0-				91
02		1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	17 1	1032 2	N	-0-				91
							15 1	937 2	N	-0-				91
03		1178 N	952	-0-	-226	-0-	15 1	937 2	N	-0-				91
							16 1	971 2	N	-0-				91
04		990 N	987	-0-	-3	-0-	16 1	971 2	N	-0-				91
							13 1	831 2	N	197	197 1			91
05		1147 N	1061	-0-	-86	-0-	13 1	831 2	N	197	197 1			91
							217 9							

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
COLLIER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 184374 COMPL. DATE 07/16/2001 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9240 - 10560													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M		AMT	AMT	
12	3215 X	3215	-0-	-0-	-0-	137 1	3042 2		N	33			104
01	3162 X	3095	-0-	-67	-0-	36 9	2962 2		N	-0-			104
02	2856 X	2745	-0-	-111	-0-	118 1	2625 2		N	2	2 8		104
03	3224 X	2866	-0-	-358	-0-	2 9	2739 2		N	4	4 8		104
04	3120 X	3058	-0-	-62	-0-	4 9	2847 2		N	75			179
05	3224 X	3129	-0-	-95	-0-	128 1	2994 2		N	-0-			179
						83 9							
						135 1							
DORSEY ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 184962 COMPL. DATE 08/07/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10520 - 10802													
12	2612 N	2612	-0-	-0-	-0-	76 1	2536 2		N	-0-			85
01	2511 N	2478	-0-	-33	-0-	72 1	2406 2		N	-0-			85
02	2212 N	1531	-0-	-681	-0-	45 1	1486 2		N	-0-			85
03	2604 N	1795	-0-	-809	-0-	52 1	1742 2		N	1	1 8		85
04	2400 N	2356	-0-	-44	-0-	1 9	2287 2		N	-0-			85
*05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	69 1	2529 2		N	-0-			85
						76 1							
GILLIAM UNIT WELL #: 3 RRCID -> 188399 COMPL. DATE 12/20/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 9141 - 10389													
12	3131 X	2594	-0-	-537	-0-	98 1	2496 2		Y	-0-			16
01	3131 X	2544	-0-	-587	-0-	102 1	2434 2		Y	7			23
02	2744 X	2252	-0-	-492	-0-	8 9	2168 2		Y	1			24
03	3127 X	3127	-0-	-0-	-0-	1 9	3026 2		Y	4			28
04	3058 X	3058	-0-	-0-	-0-	97 1	2950 2		Y	-0-			28
*05	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	4 9	2854 2		Y	-0-			28
						108 1							
						104 1							
KANGERGA ET AL WELL #: 1 RRCID -> 192981 COMPL. DATE 02/03/2003 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9150 - 10620													
12	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	74 1	1653 2		Y	-0-			39
01	1860 N	1339	-0-	-521	-0-	53 1	1181 2		Y	95	75 1	1 8	58
02	1540 N	1467	-0-	-73	-0-	105 9	1375 2		Y	27	1 8		84
03	1736 N	1574	-0-	-162	-0-	62 1	1484 2		Y	21			105
04	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	30 9	1992 2		Y	-0-			105
*05	1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	67 1	1480 2		Y	-0-			105
						90 1							
						67 1							
MARWIL, N.L. WELL #: 2 RRCID -> 193448 COMPL. DATE 01/31/2003 TOTAL DEPTH 11215 PERF.10804 - 11115													
12	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	3012 2	21 9		Y	19			30
01	2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2846 2	18 9		Y	16	37 1		9
02	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	2732 2	1 9		Y	1			10
03	2945 N	2791	-0-	-154	-0-	2770 2	21 9		Y	19			29
04	3000 N	3043	-0-	43	-0-	3043 2			Y	-0-			29
*05	3080 N	3037	-0-	-43	-0-	43	7 9		Y	6	32 1		3
						3030 2							

OAK HILL (COTTON VALLEY)		//CONT.// 66461 275		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
MARWIL, N.L.		WELL #: 1		RRCID -> 193605		COMPL. DATE 02/07/2003			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10786 - 11115		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2021	2	35	9	Y	32
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2084	2	43	9	Y	39
02	2016 N	1946	-0-	-70	-0-	1943	2	3	9	Y	3
03	2046 N	2040	-0-	-6	-0-	1997	2	43	9	Y	39
04	2070 N	1599	-0-	-471	-0-	1599	2			Y	-0-
*05	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2637	2	15	9	Y	14
-----											
LAIRD, MAUDE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 194833		COMPL. DATE 04/05/2003			TOTAL DEPTH 10668 PERF. 9673 - 10548		
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	94	1	2088	2	Y	1
01	2697 N	2476	-0-	-221	-0-	107	1	2368	2	Y	1
02	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	103	1	2280	2	Y	1
03	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	110	1	2446	2	Y	-0-
04	2415 N	2415	-0-	-0-	-0-	104	1	2311	2	Y	-0-
05	2635 N	2514	-0-	-121	-0-	107	1	2371	2	Y	33
-----											
THORNHILL		WELL #: 1		RRCID -> 195075		COMPL. DATE 05/28/2003			TOTAL DEPTH 11205 PERF.10842 - 11140		
12	2077 N	1928	-0-	-149	-0-	1917	2	11	9	N	10
01	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	2053	2			N	-0-
02	1876 N	1831	-0-	-45	-0-	1831	2			N	-0-
03	1922 N	1918	-0-	-4	-0-	1918	2			N	-0-
04	1980 N	1569	-0-	-411	-0-	1569	2			N	-0-
*05	2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078	2			N	-0-
-----											
KARGERGA ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 196165		COMPL. DATE 07/31/2003			TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9190 - 10622		
12	1674 N	-0-	-0-	-1674	-0-					Y	-0-
01	1364 N	121	-0-	-1243	-0-	5	1	116	2	N	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----											
LAIRD, MAUDE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 197266		COMPL. DATE 04/29/2003			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9956 - 10576		
12	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	69	1	1544	2	Y	1
01	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	82	1	1827	2	Y	-0-
02	1607 X	1607	-0-	-0-	-0-	69	1	1537	2	Y	1
03	1705 X	1584	-0-	-121	-0-	68	1	1516	2	Y	-0-
04	1860 X	1627	-0-	-233	-0-	70	1	1557	2	Y	-0-
05	1922 X	1596	-0-	-326	-0-	69	1	1527	2	Y	-0-
-----											
EASTMAN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 198338		COMPL. DATE 09/28/2003			TOTAL DEPTH 10694 PERF. 9092 - 10528		
12	4340 X	3277	-0-	-1063	-0-	141	1	3136	2	Y	-0-
01	3875 X	3165	-0-	-710	-0-	136	1	3029	2	Y	-0-
02	3472 X	3341	-0-	-131	-0-	144	1	3197	2	Y	-0-
03	3317 X	3093	-0-	-224	-0-	133	1	2960	2	Y	-0-
04	3210 X	2828	-0-	-382	-0-	122	1	2706	2	Y	-0-
05	3689 X	2899	-0-	-790	-0-	125	1	2774	2	Y	-0-

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 EASTMAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 198555 COMPL. DATE 09/28/2003 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9300 - 10756

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3007 X	2117	-0-	-890	-0-	91	1	2026	2	Y	-0-		-0-
01	2263 X	1931	-0-	-332	-0-	83	1	1848	2	Y	-0-		-0-
02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	79	1	1754	2	Y	5	1 8	4
03	2929 N	2929	-0-	-0-	-0-	126	1	2795	2	Y	7	5 8	6
04	3000 N	3700	-0-	700	700	159	1	3538	2	Y	3		9
*05	3100 N	4210	-0-	1110	1810	181	1	4018	2	Y	10	4 8	15

KARGERGA ET AL WELL #: 3 RRCID -> 198685 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 10748 PERF. 9133 - 10600

12	2511 X	2460	-0-	-51	-0-	106	1	2354	2	Y	-0-		26
01	2742 X	2742	-0-	-0-	-0-	118	1	2622	2	Y	2	23 1 2 8	3
02	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	123	1	2743	2	Y	1	1 8	3
03	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	106	1	2365	2	Y	-0-		3
04	1466 X	1466	-0-	-0-	-0-	63	1	1403	2	Y	-0-		3
05	2449 X	1733	-0-	-716	-0-	75	1	1658	2	Y	-0-		3

CHILDRESS WELL #: 9A RRCID -> 198825 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF. N/A

12	2046 N	1991	-0-	-55	-0-	84	1	1904	2	Y	3	3 1	1
01	2015 N	2013	-0-	-2	-0-	87	1	1922	2	Y	4	4 1	1
02	1820 N	1781	-0-	-39	-0-	78	1	1700	2	Y	3	2 1	2
03	1984 N	1928	-0-	-56	-0-	83	1	1842	2	Y	3	3 1	2
04	1950 N	1882	-0-	-68	-0-	83	1	1796	2	Y	3	3 1	2
05	1984 N	1885	-0-	-99	-0-	83	1	1801	2	Y	1	2 1	1

EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 198953 COMPL. DATE 11/20/2003 TOTAL DEPTH 10688 PERF. 9078 - 10532

12	5487 X	5080	-0-	-407	-0-	5080	2			Y	-0-		53
01	5487 X	5142	-0-	-345	-0-	5142	2			Y	-0-		53
02	4625 X	4625	-0-	-0-	-0-	4625	2			Y	-0-		53
03	5022 X	4079	-0-	-943	-0-	4079	2			Y	-0-		53
04	4860 X	4563	-0-	-297	-0-	4563	2			Y	-0-		53
*05	5178 X	5178	-0-	-0-	-0-	5178	2			Y	-0-		53

MCDAVID, J.W. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 199398 COMPL. DATE 09/17/2003 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 10666 - 10998

12	3410 X	3107	-0-	-303	-0-	131	1	2953	2	Y	21	20 1	6
01	3410 X	3077	-0-	-333	-0-	131	1	2912	2	Y	31	27 1	10
02	2968 X	2622	-0-	-346	-0-	115	1	2488	2	Y	17	13 1	14
03	3224 X	2959	-0-	-265	-0-	126	1	2812	2	Y	19	20 1	13
04	3120 X	2844	-0-	-276	-0-	124	1	2703	2	Y	15	20 1	8
05	3100 X	2968	-0-	-132	-0-	130	1	2826	2	Y	11	12 1	7

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
BRELSFORD WELL #: 1 RRCID -> 199601 COMPL. DATE 12/23/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9172 - 10628												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	2077 N	1907	-0-	-170	-0-	30	1 1877	2 N	-0-		151	
01	1891 N	1722	-0-	-169	-0-	27	1 1695	2 N	-0-		151	
02	1820 N	1597	-0-	-223	-0-	25	1 1533	2 N	35	2 8	184	
03	1922 N	1445	-0-	-477	-0-	39	9 22	1 1350	2 N	66	187 1	63
04	1680 N	1649	-0-	-31	-0-	26	1 1623	2 N	-0-		63	
*05	1845 N	1845	-0-	-0-	-0-	29	1 1816	2 N	-0-		63	
-----												
MARWIL, N.L. WELL #: 3 RRCID -> 200262 COMPL. DATE 01/21/2004 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10784 - 11037												
12	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	1994	2 42	9 Y	38		61	
01	2359 N	2359	-0-	-0-	-0-	2309	2 50	9 Y	45	81 1	25	
02	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	2072	2 3	9 Y	3		28	
03	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2330	2 55	9 Y	50		78	
04	2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	2215	2	Y	-0-		78	
*05	2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	2433	2 11	9 Y	10	83 1	5	
-----												
GROOM, VIDA G.U. WELL #: 2 RRCID -> 200711 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 11320 PERF.10766 - 11091												
12	2366 X	2366	-0-	-0-	-0-	100	1 2263	2 Y	3	3 1	1	
01	2627 X	2627	-0-	-0-	-0-	113	1 2510	2 Y	4	4 1	1	
02	2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	93	1 2008	2 Y	3	2 1	2	
03	2356 N	2164	-0-	-192	-0-	93	1 2068	2 Y	3	3 1	2	
04	2400 N	2094	-0-	-306	-0-	92	1 1999	2 Y	3	3 1	2	
05	2325 N	2022	-0-	-303	-0-	89	1 1932	2 Y	1	2 1	1	
-----												
EASTMAN, BIVINS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 202474 COMPL. DATE 04/16/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9079 - 10523												
12	3505 X	3505	-0-	-0-	-0-	3505	2	Y	-0-		9	
01	3472 X	3252	-0-	-220	-0-	3252	2	Y	-0-		9	
02	3528 X	2752	-0-	-776	-0-	2752	2	Y	-0-		9	
03	3906 X	2447	-0-	-1459	-0-	2447	2	Y	-0-		9	
04	3780 X	2530	-0-	-1250	-0-	2530	2	Y	-0-		9	
05	3503 X	2896	-0-	-607	-0-	2896	2	Y	-0-		9	
-----												
LEVERETT WELL #: 2 RRCID -> 203667 COMPL. DATE 05/28/2004 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10656 - 10972												
12	2387 N	2385	-0-	-2	-0-	100	1 2259	2 Y	24	23 1	7	
01	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	97	1 2163	2 Y	35	30 1	12	
02	2128 N	1895	-0-	-233	-0-	83	1 1791	2 Y	19	15 1	16	
03	2387 N	2078	-0-	-309	-0-	88	1 1966	2 Y	22	23 1	15	
04	2220 N	2046	-0-	-174	-0-	89	1 1940	2 Y	15	22 1	8	
05	2108 N	2075	-0-	-33	-0-	91	1 1972	2 Y	11	12 1	7	

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
EASTMAN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 216663 COMPL. DATE 10/21/2005 TOTAL DEPTH 10718 PERF. 9082 - 10524												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12		1612 X	486	-0-	-1126	-0-	21	1	465	2	Y	-0-
01		806 X	608	-0-	-198	-0-	26	1	582	2	Y	-0-
02		707 X	707	-0-	-0-	-0-	30	1	673	2	Y	4
							4	9				
03		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	45	1	1003	2	Y	6
							7	9				1 8
04		1170 N	1170	-0-	-0-	-0-	50	1	1117	2	Y	3
							3	9				
*05		1951 N	1951	-0-	-0-	-0-	83	1	1851	2	Y	15
							17	9				1 8
												26

  

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 218517 COMPL. DATE 01/17/2006 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9284 - 10735												
12		2697 N	2283	-0-	-414	-0-	2283	2			Y	-0-
01		2604 N	2108	-0-	-496	-0-	2108	2			Y	-0-
02		2324 N	2157	-0-	-167	-0-	2156	2	1	9	Y	1
									2	9	Y	2
03		2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	2967	2			Y	2
04		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2230	2			Y	-0-
*05		2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2609	2			Y	-0-

  

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223548 COMPL. DATE 08/14/2006 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 9093 - 10523												
12		3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	141	1	3127	2	Y	-0-
01		3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	135	1	3008	2	Y	-0-
02		2770 X	2770	-0-	-0-	-0-	118	1	2623	2	Y	26
							29	9				1 8
03		1457 X	1094	-0-	-363	-0-	46	1	1033	2	Y	14
							15	9				1 8
04		1967 X	1967	-0-	-0-	-0-	84	1	1874	2	Y	8
							9	9				
*05		2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	89	1	1976	2	Y	18
							20	9				1 8

  

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 225304 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 11226 PERF. 9601 - 11021												
12		1488 N	965	-0-	-523	-0-	965	2			Y	-0-
01		1519 N	593	-0-	-926	-0-	593	2			Y	-0-
02		1232 N	850	-0-	-382	-0-	850	2			Y	-0-
03		1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	1431	2	2	9	Y	2
04		771 N	771	-0-	-0-	-0-	771	2			Y	-0-
05		1364 N	240	-0-	-1124	-0-	240	2			Y	-0-

  

EASTMAN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 226078 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 11106 PERF. 9448 - 10888												
12		4836 X	4468	-0-	-368	-0-	4468	2			Y	-0-
01		4836 X	3871	-0-	-965	-0-	3871	2			Y	-0-
02		4256 X	3353	-0-	-903	-0-	3352	2	1	9	Y	1
03		4712 X	4170	-0-	-542	-0-	4168	2	2	9	Y	2
04		4560 X	3960	-0-	-600	-0-	3960	2			Y	-0-
*05		4875 X	4875	-0-	-0-	-0-	4874	2	1	9	Y	1

OAK HILL (COTTON VALLEY) //CONT.// 66461 275 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 FREEMAN, J. B. WELL #: 3 RRCID -> 233478 COMPL. DATE 08/02/2007 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9228 - 10625

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6510 X	5837	-0-	-673	-0-	227 1	5579 2	Y	28	1 8		126
01	6355 X	5083	-0-	-1272	-0-	31 9	205 1	Y	-0-			126
02	5488 X	4822	-0-	-666	-0-	182 1	4878 2	Y	-0-			126
03	6076 X	5609	-0-	-467	-0-	210 1	5340 2	Y	54	144 1	3 8	33
04	5880 X	5357	-0-	-523	-0-	59 9	201 1	Y	-0-			33
05	5828 X	5628	-0-	-200	-0-	210 1	5417 2	Y	1	1 8		33
						1 9						

GILLIAM UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234421 COMPL. DATE 04/20/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9014 - 10429

12	5518 X	5151	-0-	-367	-0-	194 1	4957 2	Y	-0-			26
01	5518 X	4773	-0-	-745	-0-	192 1	4568 2	Y	12			38
						13 9						
02	4732 X	4555	-0-	-177	-0-	169 1	4384 2	Y	2			40
						2 9						
03	5146 X	3916	-0-	-1230	-0-	187 1	3722 2	Y	6			46
						7 9						
04	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	181 1	4950 2	Y	-0-			46
*05	5273 X	5273	-0-	-0-	-0-	185 1	5088 2	Y	-0-			46

PEARSON, JOE WELL #: 3 RRCID -> 239589 COMPL. DATE 04/03/2008 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9405 - 10852

12	6045 X	5879	-0-	-166	-0-	5879 2		Y	-0-			21
01	6045 X	5564	-0-	-481	-0-	5553 2	11 9	Y	10			31
02	5264 X	5055	-0-	-209	-0-	5055 2		Y	-0-			31
03	5890 X	4832	-0-	-1058	-0-	4817 2	15 9	Y	14	34 1		11
04	5700 X	5065	-0-	-635	-0-	5065 2		Y	-0-			11
05	5890 X	5286	-0-	-604	-0-	5273 2	13 9	Y	12			23

HENDERSON "E" WELL #: 9 RRCID -> 240005 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 10935 PERF. 10199 - 10670

12	270 N	270	-0-	-0-	-0-	12 1	258 2	Y	-0-			-0-
01	265 N	265	-0-	-0-	-0-	12 1	253 2	Y	-0-			-0-
02	340 N	340	-0-	-0-	-0-	15 1	325 2	Y	-0-			-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	14 1	305 2	Y	-0-			-0-
04	303 N	303	-0-	-0-	-0-	13 1	290 2	Y	-0-			-0-
*05	310 N	310	-0-	-0-	-0-	14 1	296 2	Y	-0-			-0-

OAK HILL (PETTIT) 66461 333 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
 CYPRESS PRODUCTION, INC. 195806  
 BATON WELL #: 1 RRCID -> 218001 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 7465 - 7486

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635  
 MINOR, L. V. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 238361 COMPL. DATE 03/01/2008 TOTAL DEPTH 10868 PERF. 7292 - 7298

12	54 N	54	-0-	-0-	-0-	54 2		Y	-0-			4
01	155 N	41	-0-	-114	-0-	39 2	2 9	Y	2	2 8		4
02	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30 2		Y	-0-			4
03	62 N	13	-0-	-49	-0-	11 2	2 9	Y	2	2 8		4
04	30 N	7	-0-	-23 B	-0-	7 2		Y	-0-			4
05	31 N	24	-0-	-7	-0-	24 2		Y	-0-			4



OAK HILL (PETTIT)		//CONT.//		66461 333	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
STOKER HEIRS				WELL #:	3	RRCID ->	265367	COMPL. DATE	10/23/2012	TOTAL DEPTH	12690	PERF.	7234 - 12490	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	39494	23104	-0-	-16390	-0-	22985	2	119	9	N	108	165	1	46
01	20655 R	20655	-0-	-0-	-0-	20547	2	108	9	N	98	83	1	61
02	22288 #	17080	-0-	-5208	-0-	16997	2	83	9	N	75	78	1	57
03	24676 #	17958	-0-	-6718	-0-	17894	2	64	9	N	58	73	1	40
04	19980 N	14869	-0-	-5111 B	-0-	14801	2	68	9	N	62	68	1	34
05	SWR 10	17026	-0-	17026	17026	16894	2	132	9	N	120	4	8	150

OAK HILL (TRAVIS PEAK)				66461 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: RUSK				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC				020528										
ROMAN GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	195588	COMPL. DATE	04/06/1987	TOTAL DEPTH	11028	PERF.	N/A	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BP AMERICA PRODUCTION COMPANY				040798		CAPACITY				CNTY: RUSK				
KINSEY, JOE S. GAS UNIT				WELL #:	3-U	RRCID ->	142306	COMPL. DATE	08/13/1992	TOTAL DEPTH	10620	PERF.	7340 - 7350	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-			-0-
07	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-			-0-
08	T. A.	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-			-0-
09	14B DENY	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-			-0-
10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-			-0-
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-			-0-
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	197					Y	-0-			-0-

JENKINS, FELIX GAS UNIT				WELL #:	2-U	RRCID ->	147296	COMPL. DATE	02/03/1992	TOTAL DEPTH	10565	PERF.	6962 - 6972	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BECKWORTH GAS UNIT				WELL #:	2-U	RRCID ->	147304	COMPL. DATE	02/05/1992	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	7308 - 7332	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66461 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040										
JAMESON, ANGUS		WELL #:		5	RRCID ->	238028	COMPL. DATE	02/23/2008	TOTAL DEPTH	10719	PERF. 7304 - 7314			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
IRONWOOD OIL & GAS LLC				426635										
BURTON, BERTHA G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	209679	COMPL. DATE	10/17/2004	TOTAL DEPTH	10870	PERF. 7492 - 7502			
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SABINE OIL & GAS LLC				742142										
GRAY GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	246152	COMPL. DATE	10/07/2009	TOTAL DEPTH	10990	PERF. 7550 - 7560			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HUFF, G. J. GU		WELL #:		6	RRCID ->	261268	COMPL. DATE	02/12/2011	TOTAL DEPTH	11034	PERF. 7590 - 7602			
12	10974	X	5881	-0-	-5093	-0-	5754	2	127	9	Y	115		140
01	9331	X	7270	-0-	-2061	-0-	6877	2	393	9	Y	357	357	140
02	4845	X	4845	-0-	-0-	-0-	4748	2	97	9	Y	88	151	65
03	5671	X	5671	-0-	-0-	-0-	5557	2	114	9	Y	104	12	169
04	7050	X	4101	-0-	-2949	-0-	4026	2	75	9	Y	68	182	55
*05	7285	X	5283	-0-	-2002	-0-	5171	2	112	9	Y	102		157
-----														
GRAY GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	262579	COMPL. DATE	12/31/2010	TOTAL DEPTH	10900	PERF. 7251 - 7456			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
HUFF, G. J. GU		WELL #:		3	RRCID ->	263708	COMPL. DATE	02/07/2012	TOTAL DEPTH	10980	PERF. 7608 - 7620			
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAK HILL (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		66461 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK						
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.//		742142										
BROWN, KATHLEEN LEE GU		WELL #:		5	RRCID ->	265890	COMPL. DATE	06/01/2012	TOTAL DEPTH	11850	PERF.	7495 - 7504		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC.				859542				CNTY: RUSK						
BURTON #1 GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	049429	COMPL. DATE	11/03/1969	TOTAL DEPTH	11412	PERF.	7132 - 7312		
12	1302 N	1250	-0-	-52	-0-	1250	2			N	-0-			26
01	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1066	2			N	-0-			26
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1240	2			N	-0-			26
03	1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	1064	2			N	-0-			26
*04	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1255	2			N	-0-			26
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26

VALENCE OPERATING COMPANY				881167				CNTY: RUSK						
WHITE, WILL I.		WELL #:		2	RRCID ->	217250	COMPL. DATE	10/02/2005	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	7420 - 7430		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WALLACE				4	RRCID ->	257122	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12132	PERF.	7015 - 7124		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BATH UNIT				1	RRCID ->	264139	COMPL. DATE	10/17/2010	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	7160 - 7304		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/11/2013 - P&A 02-11-2013														

OAK HILL, S. (PETTIT)				66470 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: RUSK						
SAMSON LONE STAR, LLC				744737										
HYLYN BROOKE SWD		WELL #:		1	RRCID ->	198619	COMPL. DATE	09/19/2003	TOTAL DEPTH	7235	PERF.	7004 - 7019		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

OAK HILL, S. (PETTIT)		//CONT.//		66470 400	ASSOCIATED	49B		CNTY: RUSK					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737									
GRIFFIN MERRIT SWD		WELL #:		1	RRCID ->	211306	COMPL. DATE	08/09/2005	TOTAL DEPTH	7375	PERF.	6870 - 7052	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

OAKRIDGE (EDWARDS)				66495 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES					
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643									
TEN BEARS		WELL #:		1	RRCID ->	224484	COMPL. DATE	08/04/2005	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	5136 - 5146	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			36

OAKRIDGE (TRAVIS PEAK)				66500 500	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
SONERRA RESOURCES CORPORATION				801643									
DREAM CATCHER		WELL #:		1	RRCID ->	227329	COMPL. DATE	09/03/2007	TOTAL DEPTH	11100	PERF.	9403 - 11010	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3871 X	3871	-0-	-0-	-0-	130	1	3721	2	N	18		113
						20	9						
01	4030 X	3808	-0-	-222	-0-	132	1	3656	2	N	18		131
						20	9						
02	3640 X	3636	-0-	-4	-0-	127	1	3496	2	N	12		143
						13	9						
03	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	138	1	3945	2	N	18		161
						20	9						
04	3924 X	3924	-0-	-0-	-0-	127	1	3788	2	N	8		169
						9	9						
*05	3995 X	3995	-0-	-0-	-0-	130	1	3810	2	N	50	177 1	42
						55	9						

RISING SUN				WELL #:	1	RRCID ->	230102	COMPL. DATE	03/12/2006	TOTAL DEPTH	11604	PERF.	9400 - 11488
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1635 X	1635	-0-	-0-	-0-	54	1	1562	2	N	17	191 1	49
						19	9						
01	1708 N	1708	-0-	-0-	-0-	59	1	1635	2	N	13		62
						14	9						
02	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	54	1	1470	2	N	7		69
						8	9						
03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	60	1	1727	2	N	5		74
						6	9						
04	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	56	1	1660	2	N	3		77
						3	9						
*05	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	59	1	1737	2	N	10		87
						11	9						



OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK)		67172 380		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378								
LOCKE		WELL #: 1		RRCID -> 177789		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8086 - 8592		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	161 1	2571 2	N	-0-	-0-
						30 5				
01	2569 N	2569	-0-	-0-	-0-	152 1	2417 2	N	-0-	-0-
02	2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	121 1	2050 2	N	-0-	-0-
03	2411 N	2411	-0-	-0-	-0-	137 1	2274 2	N	-0-	-0-
04	2221 N	2221	-0-	-0-	-0-	122 1	2099 2	N	-0-	-0-
*05	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	119 1	2074 2	N	-0-	-0-
-----										
JEANS "A"		WELL #: 1		RRCID -> 178769		COMPL. DATE 06/14/2000		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8092 - 9894		
12	1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	89 1	1416 2	N	-0-	-0-
						16 5				
01	1433 N	1433	-0-	-0-	-0-	84 1	1349 2	N	-0-	-0-
02	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	71 1	1196 2	N	-0-	-0-
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	81 1	1360 2	N	-0-	-0-
04	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	73 1	1269 2	N	-0-	-0-
*05	1301 N	1301	-0-	-0-	-0-	70 1	1231 2	N	-0-	-0-
-----										
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP		251729		RRCID -> 182858		COMPL. DATE 07/28/2000		TOTAL DEPTH 10193 PERF. 9212 - 9938		
VASTAR FEE GAS UNIT		WELL #: 2								
12	3999 X	2896	-0-	-1103	-0-	2896 2		Y	-0-	37
01	3999 X	2525	-0-	-1474	-0-	2525 3		Y	-0-	37
02	3164 X	2640	-0-	-524	-0-	2640 2		Y	-0-	37
03	3503 X	2833	-0-	-670	-0-	2833 2		Y	-0-	37
04	3150 X	2549	-0-	-601	-0-	2549 2		Y	-0-	37
05	2914 X	2607	-0-	-307	-0-	2607 2		Y	-0-	37
-----										
VASTAR FEE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183800		COMPL. DATE 04/24/2001		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8012 - 10139		
12	4185 X	2989	-0-	-1196	-0-	2989 2		Y	-0-	31
01	4030 X	2526	-0-	-1504	-0-	2526 2		Y	-0-	31
02	3220 X	2464	-0-	-756	-0-	2464 2		Y	-0-	31
03	3534 X	2792	-0-	-742	-0-	2792 2		Y	-0-	31
04	2880 X	2549	-0-	-331	-0-	2549 2		Y	-0-	31
05	2976 X	2608	-0-	-368	-0-	2608 2		Y	-0-	31
-----										
NOBLE ENERGY INC		611665		RRCID -> 170700		COMPL. DATE 08/14/2007		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6418 - 6478		
SHERMAN		WELL #: 1								
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
HILTON		WELL #: 1		RRCID -> 176966		COMPL. DATE 03/20/2000		TOTAL DEPTH 11057 PERF. 9936 - 10108		
12	2883 X	1112	-0-	-1771	-0-	70 1	1042 2	N	-0-	34
01	2883 X	1268	-0-	-1615	-0-	87 1	1181 2	N	-0-	34
02	1876 X	930	-0-	-946	-0-	63 1	867 2	N	-0-	34
03	1807 X	1807	-0-	-0-	-0-	135 1	1672 2	N	-0-	34
04	1667 X	1667	-0-	-0-	-0-	110 1	1403 2	N	140	174
						154 9				
*05	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	96 1	1336 2	N	14	188
						15 9				

-----  
 OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665  
 SKIPPER ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 178354 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9872 - 9938  
 -----

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE	
12		4880 X	4880	-0-	-0-	-0-	307	1	4573	2	N	-0-				182	
01		4658 X	4658	-0-	-0-	-0-	318	1	4340	2	N	-0-				182	
02		4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	273	1	3773	2	N	3	3	8		182	
03		3969 X	3969	-0-	-0-	-0-	295	1	3671	2	N	3	3	8		182	
04		3926 X	3926	-0-	-0-	-0-	278	1	3546	2	N	93				275	
*05		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-	254	1	3546	2	N	50	179	1	1	8	145

-----  
 SHERMAN WELL #: 2 RRCID -> 202312 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8640 - 9926  
 -----

12	31	N	30	-0-	-1	-0-	2	1	28	2	N	-0-				124
01	32	N	32	-0-	-0-	-0-	2	1	30	2	N	-0-				124
02	28	N	24	-0-	-4	-0-	2	1	22	2	N	-0-				124
03	31	N	19	-0-	-12	-0-	1	1	18	2	N	-0-				124
04	30	N	24	-0-	-6	-0-	2	1	22	2	N	-0-				124
05	31	N	23	-0-	-8	-0-	1	1	21	2	N	1				125

-----  
 SKIPPER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 203259 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7854 - 10050  
 -----

12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----  
 HILTON WELL #: 2 RRCID -> 203810 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 7882 - 9932  
 -----

12	128	N	128	-0-	-0-	-0-	8	1	120	2	N	-0-				67
01	80	N	80	-0-	-0-	-0-	5	1	75	2	N	-0-				67
02	112	N	93	-0-	-19	-0-	6	1	87	2	N	-0-				67
03	124	N	88	-0-	-36	-0-	7	1	81	2	N	-0-				67
04	90	N	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	2	N	-0-				67
05	93	N	60	-0-	-33	-0-	4	1	55	2	N	1				68

-----  
 WILLIAMS, J. WELL #: 1 RRCID -> 220680 COMPL. DATE 03/29/2006 TOTAL DEPTH 10301 PERF. 7680 - 10116  
 -----

12	31	N	14	-0-	-17	-0-	1	1	13	2	N	-0-				-0-
01	186	N	21	-0-	-165	-0-	1	1	20	2	N	-0-				-0-
02	25	N	25	-0-	-0-	-0-	2	1	23	2	N	-0-				-0-
03	17	N	17	-0-	-0-	-0-	1	1	16	2	N	-0-				-0-
04	30	N	12	-0-	-18	-0-	1	1	11	2	N	-0-				-0-
05	31	N	15	-0-	-16	-0-	1	1	14	2	N	-0-				-0-

OLIVER CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 67172 380 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 NOBLE ENERGY INC //CONT.// 611665  
 SKIPPER ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 234222 COMPL. DATE 10/26/2007 TOTAL DEPTH 10338 PERF. 8080 - 10217

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					29

SHERMAN WELL #: 4 RRCID -> 237474 COMPL. DATE 04/09/2008 TOTAL DEPTH 10193 PERF. 7861 - 10074

12		775 X	265	-0-	-510	-0-	-0-	17	1	248	2	N	-0-						182
01		775 X	288	-0-	-487	-0-	-0-	20	1	268	2	N	-0-						182
02		308 N	90	-0-	-218	-0-	-0-	6	1	84	2	N	-0-						182
03		279 N	217	-0-	-62	-0-	-0-	16	1	201	2	N	-0-						182
04		270 N	20	-0-	-250	-0-	-0-	1	1	19	2	N	-0-						182
05		93 N	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	-0-						182

SHERMAN WELL #: 3 RRCID -> 238625 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF. 9370 - 10100

12		2797 X	2797	-0-	-0-	-0-	-0-	173	1	2577	2	N	43						129	
01		2883 X	1878	-0-	-1005	-0-	-0-	47	9	127	1	N	18						147	
02		3668 X	653	-0-	-3015	-0-	-0-	20	9	44	1	N	2						149	
03		4061 X	512	-0-	-3549	-0-	-0-	2	9	37	1	N	10						159	
04		3930 X	452	-0-	-3478	-0-	-0-	11	9	32	1	N	11						170	
05		2790 X	465	-0-	-2325	-0-	-0-	12	9	31	1	N	4						174	
								4	9											

HILTON WELL #: 6 RRCID -> 251746 COMPL. DATE 08/18/2009 TOTAL DEPTH 12560 PERF. 8978 - 8998

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

ORE CITY (TRAVIS PEAK) 67579 380 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 HYDROGEO, L.L.C. 421240  
 OBERLIN WELL #: 2 RRCID -> 198262 COMPL. DATE 08/12/2003 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 9567 - 9662

12		1333 N	684	-0-	-649	-0-	-0-	601	2	83	9	N	75	128	1				10
01		1147 N	320	-0-	-827	-0-	-0-	248	2	72	9	N	65						75
02		980 N	185	-0-	-795	-0-	-0-	174	2	11	9	N	10						85
03		682 N	348	-0-	-334	-0-	-0-	337	2	11	9	N	10						95
04		1050 N	506	-0-	-544	-0-	-0-	500	2	6	9	N	5						100
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-



OSTEEN (WOODBINE) 67756 475 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
 ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562  
 OSTEEN, JAMES H. WELL #: 1 RRCID -> 158062 COMPL. DATE 02/20/1996 TOTAL DEPTH 6990 PERF. 3665 - 3676

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					653
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					653
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					653
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					653
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					653
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					653

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 BURTON WELL #: 1 RRCID -> 206368 COMPL. DATE 10/25/2004 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11640 - 11791

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	682 N	429	-0-	-253 B	-0-	405	2	24	9	N	22	1	8			174
01	527 N	358	-0-	-169 B	-0-	336	2	22	9	N	20					194
02	721 N	721	-0-	-0- B	-0-	635	2	86	9	N	78	183	1	2	8	87
03	434 N	345	-0-	-89 B	-0-	327	2	18	9	N	16					103
04	636 N	636	-0-	-0- B	-0-	601	2	35	9	N	32					135
05	806 N	353	-0-	-453 B	-0-	333	2	20	9	N	18					153

JARVIS WELL #: 1 RRCID -> 235440 COMPL. DATE 01/02/2008 TOTAL DEPTH 11300 PERF.11398 - 11800

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	0	-0-	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0- B	-0-	-0-				N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 09/12/2011

MCKINNEY WELL #: 1 RRCID -> 237026 COMPL. DATE 03/29/2008 TOTAL DEPTH 12475 PERF.11375 - 11670

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	372 N	239	-0-	-133 B	-0-	239	2			N	-0-					88
01	341 N	238	-0-	-103 B	-0-	236	2	2	9	N	2					90
02	503 N	503	-0-	-0- B	-0-	502	2	1	9	N	1	1	8			90
03	264 N	264	-0-	-0- B	-0-	263	2	1	9	N	1	1	8			90
04	368 N	368	-0-	-0- B	-0-	367	2	1	9	N	1					91
05	558 N	234	-0-	-324 B	-0-	234	2			N	-0-					91

C. W. RESOURCES, INC. 121085  
 CORLEY WELL #: 1 RRCID -> 103897 COMPL. DATE 01/06/1983 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11814 - 11844

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	992 N	745	-0-	-247 B	-0-	745	2			Y	-0-					12
01	610 N	610	-0-	-0- B	-0-	610	2			Y	-0-					12
02	1008 N	414	-0-	-594 B	-0-	414	2			Y	-0-	12	1			-0-
03	747 N	747	-0-	-0- B	-0-	743	2	4	9	Y	4					4
04	600 N	196	-0-	-404 B	-0-	196	2			Y	-0-					4
*05	1007 N	1007	-0-	-0- B	-0-	1007	2			Y	-0-					4

CORLEY WELL #: 2 RRCID -> 194354 COMPL. DATE 04/18/2003 TOTAL DEPTH 11970 PERF.11715 - 11850

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1431 N	1431	-0-	-0- B	-0-	1430	2	1	9	Y	1					13
01	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	1905	2			Y	-0-					13
02	1680 N	1536	-0-	-144 B	-0-	1532	2	4	9	Y	4	17	1			-0-
03	1652 N	1652	-0-	-0- B	-0-	1642	2	10	9	Y	9					9
04	1800 N	1575	-0-	-225 B	-0-	1571	2	4	9	Y	4					13
05	1705 N	1397	-0-	-308 B	-0-	1397	2			Y	-0-					13

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
C. W. RESOURCES, INC. //CONT.// 121085														
CORLEY WELL #: 4 RRCID -> 198303 COMPL. DATE 10/06/2003 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11713 - 11847														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2201 N	1893	-0-	-308 B	-0-	1892	2	1 9	Y	1			12
01		2201 N	1869	-0-	-332 B	-0-	1869	2		Y	-0-			12
02		1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	1673	2	7 9	Y	6	18 1		-0-
03		1582 N	1582	-0-	-0- B	-0-	1572	2	10 9	Y	9			9
04		1590 N	1590	-0-	-0- B	-0-	1586	2	4 9	Y	4			13
*05		3263 X	3263	-0-	-0- B	-0-	3263	2		Y	-0-			13
-----														
CORLEY WELL #: 3 RRCID -> 208899 COMPL. DATE 01/05/2005 TOTAL DEPTH 12095 PERF.11750 - 11864														
12		124 N	65	-0-	-59 B	-0-	65	2		Y	-0-			21
01		155 N	31	-0-	-124 B	-0-	31	2		Y	-0-			21
02		84 N	26	-0-	-58 B	-0-	26	2		Y	-0-	21 1		-0-
03		62 N	48	-0-	-14 B	-0-	48	2		Y	-0-			-0-
04		57 N	57	-0-	-0- B	-0-	57	2		Y	-0-			-0-
*05		934 N	934	-0-	-0- B	-0-	934	2		Y	-0-			-0-
-----														
DAVIS, SHARON WELL #: 1 RRCID -> 221457 COMPL. DATE 05/27/2006 TOTAL DEPTH 12045 PERF.11715 - 11832														
12		2108 N	1561	-0-	-547 B	-0-	1560	2	1 9	Y	1			12
01		1922 N	1596	-0-	-326 B	-0-	1596	2		Y	-0-			12
02		1378 N	1378	-0-	-0- B	-0-	1376	2	2 9	Y	2	14 1		-0-
03		1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1439	2	9 9	Y	8			8
04		1464 N	1464	-0-	-0- B	-0-	1460	2	4 9	Y	4			12
*05		1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	1442	2		Y	-0-			12
-----														
CARR RESOURCES, INC. 135180														
LIGHT WELL #: 1 RRCID -> 185125 COMPL. DATE 08/27/2001 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11270 - 11376														
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
CHARGER OIL & GAS, LLC 146366														
SILER, W. H. WELL #: 3 RRCID -> 245854 COMPL. DATE 12/31/2008 TOTAL DEPTH 12224 PERF.10922 - 11224														
12		1989 X	1989	-0-	-0- B	-0-	1983	2	6 9	N	5	5 8		117
01		1968 X	1968	-0-	-0- B	-0-	1966	2	2 9	N	2	2 8		117
02		DLQ G-10	1738	-0-	1738 B	1738	1735	2	3 9	N	3	3 8		117
03		DLQ G-10	1845	-0-	1845 B	3583	1843	2	2 9	N	2	2 8		117
04		DLQ G-10	1856	-0-	1856 B	5439	1855	2	1 9	N	1	1 8		117
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	5439				N	NO RPT			117
-----														
BEGGS, G. TRUST WELL #: 2 RRCID -> 245855 COMPL. DATE 11/18/2008 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11040 - 11106														
12		5394 X	5180	-0-	-214 B	-0-	5105	2	75 9	N	68	5 8		180
01		5567 X	5567	-0-	-0- B	-0-	5458	2	109 9	N	99	183 1	1 8	95
02		DLQ G-10	5040	-0-	5040 B	5040	5038	2	2 9	N	2	2 8		95
03		DLQ G-10	5550	-0-	5550 B	10590	5434	2	116 9	N	105	172 1		28
04		DLQ G-10	5127	-0-	5127 B	15717	5099	2	28 9	N	25	1 8		52
05		DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0- B	15717				N	NO RPT			52

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
CHARGER OIL & GAS, LLC		//CONT.// 146366										
SILER, W. H.		WELL #: 2		RRCID -> 245988		COMPL. DATE 01/07/2009		TOTAL DEPTH 12203 PERF.11070 - 11246				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		736 N	736	-0-	-0-	B	-0-	736 2	N	-0-		8
01		747 N	747	-0-	-0-	B	-0-	747 2	N	-0-		8
02		616 N	616	-0-	-0-	B	-0-	616 2	N	-0-		8
03		614 N	614	-0-	-0-	B	-0-	614 2	N	-0-		8
*04		579 N	579	-0-	-0-	B	-0-	579 2	N	-0-		8
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-		N	NO RPT		8

CHESAPEAKE OPERATING, INC.		147715										
OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 8		RRCID -> 215395		COMPL. DATE 07/18/2005		TOTAL DEPTH 11620 PERF.11412 - 11469				
12		2232 X	2095	-0-	-137	B	-0-	2095 2	Y	-0-		188
01		2232 X	1957	-0-	-275	B	-0-	1951 2	Y	5	147 1	41
02		T. A.	1503	-0-	1503	B	1503	1499 2	Y	4	4 8	41
03		T. A.	1660	-0-	1660	B	3163	1657 2	Y	3	3 8	41
04		4568 X	1405	-0-	-3163	B	-0-	1403 2	Y	2	2 8	41
*05		1300 X	1300	-0-	-0-	B	-0-	1300 2	Y	-0-		41

OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 9		RRCID -> 219092		COMPL. DATE 11/11/2005		TOTAL DEPTH 11750 PERF.11086 - 11584				
12		2507 N	2507	-0-	-0-	B	-0-	2505 2	Y	2		2
01		2518 N	2518	-0-	-0-	B	-0-	2509 2	Y	8	10 1	-0-
02		2293 N	2293	-0-	-0-	B	-0-	2284 2	Y	8	1 8	7
03		2552 N	2552	-0-	-0-	B	-0-	2545 2	Y	6	1 8	12
04		2448 N	2448	-0-	-0-	B	-0-	2438 2	Y	9	1 8	20
05		2542 N	2497	-0-	-45	B	-0-	2491 2	Y	5		25

OVERTON GAS UNIT #16		WELL #: 3		RRCID -> 221313		COMPL. DATE 06/02/2006		TOTAL DEPTH 11663 PERF.10165 - 11448				
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		21
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		21
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		21
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		21
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		21
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-		N	-0-		21

OVERTON GAS UNIT #16		WELL #: 4		RRCID -> 222401		COMPL. DATE 08/18/2006		TOTAL DEPTH 11600 PERF.10135 - 11423				
12		1054 N	343	-0-	-711	B	-0-	343 2	N	-0-		147
01		537 N	537	-0-	-0-	B	-0-	537 2	N	-0-	103 1	44
02		1074 N	1074	-0-	-0-	B	-0-	1074 2	N	-0-		44
03		852 N	852	-0-	-0-	B	-0-	845 2	N	6	2 8	48
04		971 N	971	-0-	-0-	B	-0-	960 2	N	10	1 8	57
05		1178 N	767	-0-	-411	B	-0-	758 2	N	8		65

OVERTON GU 20		WELL #: 4		RRCID -> 223200		COMPL. DATE 10/27/2006		TOTAL DEPTH 11730 PERF.11012 - 11507				
12		1488 N	1433	-0-	-55	B	-0-	1424 2	N	8		88
01		1488 N	1410	-0-	-78	B	-0-	1395 2	N	14	61 1	38
02		1344 N	1255	-0-	-89	B	-0-	1242 2	N	12	2 8	48
03		1426 N	1364	-0-	-62	B	-0-	1354 2	N	9	2 8	55
04		1350 N	1330	-0-	-20	B	-0-	1317 2	N	12	2 8	65
05		1395 N	1292	-0-	-103	B	-0-	1283 2	N	8	1 8	72

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) CHESAPEAKE OPERATING, INC. OVERTON GU 20		//CONT.// 67849 150 //CONT.// 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
OVERTON GU 20		WELL #: 5		RRCID -> 227290		COMPL. DATE 03/09/2007				TOTAL DEPTH 11690			PERF.11304 - 11542		
12	2108	N	1986	-0-	-122	B	-0-	1974	2	12	9	N	11		22
01	2108	N	1902	-0-	-206	B	-0-	1895	2	7	9	N	6	3 8	25
02	1820	N	1603	-0-	-217	B	-0-	1594	2	9	9	N	8	1 8	32
03	1984	N	1777	-0-	-207	B	-0-	1764	2	13	9	N	12	1 8	43
04	1830	N	1772	-0-	-58	B	-0-	1765	2	7	9	N	6	2 8	47
05	1767	N	1679	-0-	-88	B	-0-	1676	2	3	9	N	3		50
-----															
OVERTON GU 20		WELL #: 2		RRCID -> 229505		COMPL. DATE 06/29/2007				TOTAL DEPTH 11750			PERF.11118 - 11524		
12	496	N	481	-0-	-15	B	-0-	475	2	6	9	N	5		63
01	465	N	415	-0-	-50	B	-0-	404	2	11	9	N	10	1 8	72
02	249	N	249	-0-	-0-	B	-0-	249	2			N	-0-		72
03	615	N	615	-0-	-0-	B	-0-	601	2	14	9	N	13		85
04	390	N	376	-0-	-14	B	-0-	370	2	6	9	N	5		90
*05	466	N	466	-0-	-0-	B	-0-	464	2	2	9	N	2		92
-----															
OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 10		RRCID -> 233251		COMPL. DATE 10/11/2007				TOTAL DEPTH 11694			PERF.11322 - 11504		
12	2690	N	2690	-0-	-0-	B	-0-	2683	2	7	9	N	6		53
01	2666	N	2532	-0-	-134	B	-0-	2522	2	10	9	N	9	2 8	60
02	2530	N	2530	-0-	-0-	B	-0-	2524	2	6	9	N	5	2 8	63
03	2721	N	2721	-0-	-0-	B	-0-	2712	2	9	9	N	8	1 8	70
04	2460	N	2436	-0-	-24	B	-0-	2435	2	1	9	N	1	1 8	70
05	2728	N	2173	-0-	-555	B	-0-	2170	2	3	9	N	3		73
-----															
COMSTOCK OIL & GAS, LP RAY, L. C.		WELL #: 2		RRCID -> 213076		COMPL. DATE 04/25/2005				TOTAL DEPTH 11800			PERF.11363 - 11639		
12	1230	N	1230	-0-	-0-	B	-0-	33	1	1197	2	N	-0-		65
01	1352	N	1352	-0-	-0-	B	-0-	45	1	1307	2	N	-0-		65
02	1500	N	1500	-0-	-0-	B	-0-	46	1	1454	2	N	-0-		65
03	1411	N	1411	-0-	-0-	B	-0-	348	1	1063	2	N	-0-		65
04	1688	N	1688	-0-	-0-	B	-0-	57	1	1631	2	N	-0-		65
05	1674	N	1502	-0-	-172	B	-0-	54	1	1448	2	N	-0-		65
-----															
EXXON MOBIL CORPORATION OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 2		RRCID -> 163839		COMPL. DATE 05/08/1997				TOTAL DEPTH 12700			PERF.11257 - 11470		
12	775	N	502	-0-	-273	B	-0-	8	1	494	2	Y	-0-		11
01	651	N	518	-0-	-133	B	-0-	8	1	510	2	Y	-0-		11
02	705	N	705	-0-	-0-	B	-0-	11	1	694	2	Y	-0-		11
03	624	N	624	-0-	-0-	B	-0-	9	1	615	2	Y	-0-		11
04	524	N	524	-0-	-0-	B	-0-	8	1	516	2	Y	-0-		11
*05	516	N	516	-0-	-0-	B	-0-	8	1	508	2	Y	-0-		11
-----															
OVERTON GAS UNIT NO.11		WELL #: 2		RRCID -> 166936		COMPL. DATE 01/06/1998				TOTAL DEPTH 12650			PERF.11164 - 11390		
12	995	N	995	-0-	-0-	B	-0-	19	1	976	2	Y	-0-		34
01	397	N	397	-0-	-0-	B	-0-	7	1	390	2	Y	-0-		34
02	896	N	11	-0-	-885	B	-0-	11	2			Y	-0-		34
03	992	N	181	-0-	-811	B	-0-	3	1	178	2	Y	-0-		34
04	390	N	88	-0-	-302	B	-0-	2	1	86	2	Y	-0-		34
*05	123	N	123	-0-	-0-	B	-0-	2	1	121	2	Y	-0-		34

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128								
OVERTON GU 11		WELL #: 1		RRCID -> 193887		COMPL. DATE 12/10/2002		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11190 - 11376		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	899 N	518	-0-	-381 B	-0-	10 1	508 2	Y	-0-	76
01	744 N	-0-	-0-	-744 B	-0-			Y	-0-	76
02	952 N	323	-0-	-629 B	-0-	6 1	317 2	Y	-0-	76
03	676 N	676	-0-	-0- B	-0-	12 1	664 2	Y	-0-	76
04	546 N	546	-0-	-0- B	-0-	10 1	536 2	Y	-0-	76
*05	438 N	438	-0-	-0- B	-0-	8 1	430 2	Y	-0-	76
-----										
OVERTON GU 8		WELL #: 1		RRCID -> 198381		COMPL. DATE 02/28/2003		TOTAL DEPTH 12225 PERF.11080 - 11090		
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	-0-
-----										
OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 200990		COMPL. DATE 03/11/2004		TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11450		
12	1519 N	1268	-0-	-251 B	-0-	20 1	1248 2	Y	-0-	25
01	1519 N	1365	-0-	-154 B	-0-	21 1	1344 2	Y	-0-	25
02	1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	17 1	1145 2	Y	-0-	25
03	1717 N	1717	-0-	-0- B	-0-	25 1	1692 2	Y	-0-	25
04	1414 N	1414	-0-	-0- B	-0-	22 1	1392 2	Y	-0-	25
*05	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	24 1	1578 2	Y	-0-	25
-----										
OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 4		RRCID -> 201159		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 11660 PERF.11256 - 11520		
12	1860 N	1570	-0-	-290 B	-0-	25 1	1545 2	Y	-0-	1
01	2139 N	1699	-0-	-440 B	-0-	26 1	1673 2	Y	-0-	1
02	1876 N	1772	-0-	-104 B	-0-	26 1	1746 2	Y	-0-	1
03	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	23 1	1595 2	Y	-0-	1
04	1650 N	1614	-0-	-36 B	-0-	25 1	1589 2	Y	-0-	1
05	1953 N	1924	-0-	-29 B	-0-	30 1	1894 2	Y	-0-	1
-----										
OVERTON GU 15		WELL #: 3		RRCID -> 203675		COMPL. DATE 07/14/2004		TOTAL DEPTH 11565 PERF.11136 - 11396		
12	217 X	-0-	-0-	-217 B	-0-			Y	-0-	9
01	695 X	695	-0-	-0- B	-0-	13 1	682 2	Y	-0-	9
02	178 N	178	-0-	-0- B	-0-	3 1	175 2	Y	-0-	9
03	281 N	281	-0-	-0- B	-0-	5 1	276 2	Y	-0-	9
04	204 N	204	-0-	-0- B	-0-	4 1	200 2	Y	-0-	9
*05	274 N	274	-0-	-0- B	-0-	5 1	269 2	Y	-0-	9
-----										
OVERTON GU 2		WELL #: 2		RRCID -> 203925		COMPL. DATE 07/27/2004		TOTAL DEPTH 11610 PERF.11222 - 11398		
12	263 X	263	-0-	-0- B	-0-	4 1	259 2	Y	-0-	39
01	3069 X	386	-0-	-2683 B	-0-	6 1	380 2	Y	-0-	39
02	2772 X	243	-0-	-2529 B	-0-	4 1	239 2	Y	-0-	39
03	3069 X	294	-0-	-2775 B	-0-	4 1	290 2	Y	-0-	39
04	360 X	33	-0-	-327 B	-0-	1 1	32 2	Y	-0-	39
05	372 X	294	-0-	-78 B	-0-	4 1	290 2	Y	-0-	39
-----										
OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 5		RRCID -> 205747		COMPL. DATE 10/01/2004		TOTAL DEPTH 11628 PERF.11222 - 11470		
12	1457 N	1159	-0-	-298 B	-0-	18 1	1141 2	Y	-0-	-0-
01	1457 N	944	-0-	-513 B	-0-	14 1	930 2	Y	-0-	-0-
02	911 N	911	-0-	-0- B	-0-	14 1	897 2	Y	-0-	-0-
03	837 N	800	-0-	-37 B	-0-	12 1	788 2	Y	-0-	-0-
04	810 N	502	-0-	-308 B	-0-	8 1	494 2	Y	-0-	-0-
05	837 N	250	-0-	-587 B	-0-	4 1	246 2	Y	-0-	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128										
OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 6		RRCID -> 205781		COMPL. DATE 10/14/2004			TOTAL DEPTH 11645 PERF.11252 - 11471			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1178 N	938	-0-	-240 B	-0-	15	1	923	2	Y	-0-	-0-
01	1581 N	1133	-0-	-448 B	-0-	17	1	1116	2	Y	-0-	-0-
02	1064 N	1046	-0-	-18 B	-0-	16	1	1030	2	Y	-0-	-0-
03	1157 N	1157	-0-	-0- B	-0-	17	1	1140	2	Y	-0-	-0-
04	1110 N	926	-0-	-184 B	-0-	14	1	912	2	Y	-0-	-0-
*05	1225 N	1225	-0-	-0- B	-0-	19	1	1206	2	Y	-0-	-0-
-----												
OVERTON GAS UNIT NO. 3		WELL #: 7		RRCID -> 209233		COMPL. DATE 03/18/2005			TOTAL DEPTH 11645 PERF.11304 - 11480			
12	1302 N	1233	-0-	-69 B	-0-	19	1	1214	2	Y	-0-	-0-
01	1302 N	977	-0-	-325 B	-0-	15	1	962	2	Y	-0-	-0-
02	1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	19	1	1287	2	Y	-0-	-0-
03	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	20	1	1409	2	Y	-0-	-0-
04	974 N	974	-0-	-0- B	-0-	14	1	960	2	Y	-0-	-0-
05	1147 N	955	-0-	-192 B	-0-	14	1	941	2	Y	-0-	-0-
-----												
FOREST OIL CORPORATION		275740		RRCID -> 100896		COMPL. DATE 02/02/1982			TOTAL DEPTH 14150 PERF.11664 - 11892			
NEWSOME -A-		WELL #: 1										
12	238 N	238	-0-	-0- B	-0-	238	2			Y	-0-	130
01	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	97	2			Y	-0-	130
02	924 N	210	-0-	-714 B	-0-	210	2			Y	-0-	130
03	248 N	201	-0-	-47 B	-0-	200	2	1	9	Y	1 8	130
04	665 N	665	-0-	-0- B	-0-	665	2			Y	-0-	130
05	248 N	-0-	-0-	-248 B	-0-					Y	-0-	130
-----												
MORBY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 110167		COMPL. DATE 03/22/1984			TOTAL DEPTH 11900 PERF.11552 - 11794			
12	387 N	387	-0-	-0- B	-0-	20	1	146	2	N	201	198 1 31
01	186 N	109	-0-	-77 B	-0-	221	9					
02	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	16	1	92	2	N	1	32
03	372 N	93	-0-	-279 B	-0-	1	9					
04	120 N	56	-0-	-64 B	-0-	14	1	81	2	N	2	34
*05	237 N	237	-0-	-0- B	-0-	2	9					
						11	1	78	2	N	4	38
						4	9					
						7	1	47	2	N	2	40
						2	9					
						35	1	198	2	N	4	44
						4	9					
-----												
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 110386		COMPL. DATE 04/16/1984			TOTAL DEPTH 11970 PERF.11772 - 11846			
12	2511 X	2296	-0-	-215 B	-0-	2296	2			N	-0-	20
01	2511 X	2101	-0-	-410 B	-0-	2100	2	1	9	N	1	21
*02	2268 X	1782	-0-	-486 B	-0-	1782	2			N	-0-	21
*03	2571 X	2571	-0-	-0- B	-0-	2567	2	4	9	N	4	25
*04	2340 X	1124	-0-	-1216 B	-0-	1115	2	9	9	N	8	33
05	2294 X	49	-0-	-2245 B	-0-	46	2	3	9	N	3	35
											1 8	
-----												
TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 112708		COMPL. DATE 05/31/1984			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11800 - 12011			
12	963 N	963	-0-	-0- B	-0-	413	1	550	2	Y	-0-	50
01	1357 N	1357	-0-	-0- B	-0-	554	1	803	2	Y	-0-	50
02	1092 N	823	-0-	-269 B	-0-	377	1	446	2	Y	-0-	50
03	971 N	971	-0-	-0- B	-0-	449	1	522	2	Y	-0-	50
04	1320 N	1046	-0-	-274 B	-0-	455	1	591	2	Y	-0-	50
*05	1191 N	1191	-0-	-0- B	-0-	502	1	689	2	Y	-0-	50



-----															
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: SMITH		
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P.			//CONT.//		288500										
ARTEBERRY HEIRS			WELL #:		1	RRCID -> 191616				COMPL. DATE 08/07/2002			TOTAL DEPTH 11540 PERF.11180 - 11420		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
12		1038 N	1038	-0-	-0- B	-0-	1	1	892	2	N	132	159	1	133
							145	9							
01		942 N	942	-0-	-0- B	-0-	1	1	884	2	N	52	151	1	34
							57	9							
02		956 N	956	-0-	-0- B	-0-	1	1	797	2	N	144			178
							158	9							
03		1252 N	1252	-0-	-0- B	-0-	1	1	1126	2	N	114	157	1	135
							125	9							
04		900 N	892	-0-	-8 B	-0-	1	1	795	2	N	87	167	1	55
							96	9							
05		1054 N	1015	-0-	-39 B	-0-	1	1	836	2	N	162	151	1	66
							178	9							
-----															
FULTON			WELL #:		1	RRCID -> 199246				COMPL. DATE 11/26/2003			TOTAL DEPTH 12210 PERF.10961 - 11344		
-----															
12		386 N	386	-0-	-0- B	-0-	1	1	310	2	N	68	164	1	72
							75	9							
01		466 N	466	-0-	-0- B	-0-	1	1	308	2	N	143	160	1	55
							157	9							
02		780 N	780	-0-	-0- B	-0-	1	1	693	2	N	78			133
							86	9							
03		798 N	798	-0-	-0- B	-0-	1	1	718	2	N	72	153	1	52
							79	9							
04		789 N	789	-0-	-0- B	-0-	1	1	691	2	N	88			140
							97	9							
05		868 N	800	-0-	-68 B	-0-	1	1	727	2	N	65	160	1	45
							72	9							
-----															
RAY, L. C.			WELL #:		1	RRCID -> 202242				COMPL. DATE 04/01/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11352 - 11589		
-----															
12		1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	1	1	1357	2	N	122	162	1	79
							134	9							
01		1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	1	1	1346	2	N	200	165	1	114
							220	9							
02		1428 N	1379	-0-	-49 B	-0-	1	1	1212	2	N	151	171	1	94
							166	9							
03		1488 N	1468	-0-	-20 B	-0-	1	1	1257	2	N	191	165	1	120
							210	9							
04		1530 N	1407	-0-	-123 B	-0-	1	1	1210	2	N	178	159	1	139
							196	9							
05		1519 N	1434	-0-	-85 B	-0-	1	1	1272	2	N	146	166	1	119
							161	9							
-----															
GOLDSTON OIL CORPORATION			313990		RRCID -> 231803				COMPL. DATE 10/01/2007			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11359 - 11606			
DENSON, ET AL			WELL #:		1										
-----															
12		2945 X	1974	-0-	-971 B	-0-	61	1	1909	3	N	4	2	8	141
							4	9							
01		2945 X	2269	-0-	-676 B	-0-	70	1	2178	3	N	19	2	8	158
							21	9							
02		2520 X	1703	-0-	-817 B	-0-	53	1	1647	3	N	3	3	8	158
							3	9							
03		2288 X	2288	-0-	-0- B	-0-	87	1	2199	3	N	2	1	8	159
							2	9							
04		2190 X	2185	-0-	-5 B	-0-	63	1	2112	3	N	9			168
							10	9							
05		2263 X	1285	-0-	-978 B	-0-	37	1	1246	3	N	2	2	8	168
							2	9							



-----															
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
HIBBARD ENERGY, LP				383757											
TRAVIS GAS UNIT				WELL #: 3 T	RRCID -> 229765			COMPL. DATE 03/08/2007			TOTAL DEPTH 12950	PERF.12715 - 12792			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			-0-
03		T. A.	1177	-0-	1177 B	1177	1176	2	1	9	Y	1			1
*04		5335 X	4158	-0-	-1177 B	-0-	4154	2	4	9	Y	4			5
*05		3383 X	3383	-0-	-0- B	-0-	3382	2	1	9	Y	1			6
-----															
TRAVIS GAS UNIT				WELL #: 4 T	RRCID -> 231246			COMPL. DATE 05/31/2007			TOTAL DEPTH 13160	PERF.12265 - 12707			
12		526 N	526	-0-	-0- B	-0-	526	2			Y	-0-			13
01		416 N	416	-0-	-0- B	-0-	416	2			Y	-0-			13
02		INC G-10	331	-0-	331 B	331	331	2			Y	-0-			13
03		INC G-10	904	-0-	904 B	1235	901	2	3	9	Y	3			16
*04		2275 X	1040	-0-	-1235 B	-0-	1038	2	2	9	Y	2			18
*05		846 N	846	-0-	-0- B	-0-	845	2	1	9	Y	1			19
-----															
TRAVIS A GAS UNIT				WELL #: 4	RRCID -> 242956			COMPL. DATE 08/01/2008			TOTAL DEPTH 13034	PERF.12312 - 12859			
12		1570 X	1570	-0-	-0- B	-0-	1570	2			Y	-0-			18
01		1519 X	1140	-0-	-379 B	-0-	1140	2			Y	-0-			18
02		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1031	2	1	9	Y	1	1	8	18
03		1881 N	1881	-0-	-0- B	-0-	1724	2	157	9	Y	143	151	1	10
*04		1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	1592	2	2	9	Y	2			12
*05		1298 N	1298	-0-	-0- B	-0-	1296	2	2	9	Y	2			14
-----															
LINN OPERATING, INC.				WELL #: 501545	RRCID -> 077785			COMPL. DATE 12/30/1977			TOTAL DEPTH 12320	PERF.11336 - 11434			
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT				1											
12		744 N	595	-0-	-149 B	-0-	34	1	559	2	N	2			102
							2	9							
01		836 N	836	-0-	-0- B	-0-	60	1	775	2	N	1			103
							1	9							
02		629 N	629	-0-	-0- B	-0-	39	1	590	2	N	-0-			103
03		760 N	760	-0-	-0- B	-0-	44	1	716	2	N	-0-			103
04		810 N	712	-0-	-98 B	-0-	44	1	668	2	N	-0-			103
*05		729 N	729	-0-	-0- B	-0-	58	1	668	2	N	3			106
							3	9							
-----															
ARNOLD GAS UNIT #1				WELL #: 1	RRCID -> 084391			COMPL. DATE 08/06/1979			TOTAL DEPTH 12340	PERF.11451 - 11493			
12		775 N	720	-0-	-55 B	-0-	41	1	679	2	N	-0-			22
01		859 N	859	-0-	-0- B	-0-	62	1	797	2	N	-0-			22
02		823 N	823	-0-	-0- B	-0-	49	1	732	2	N	38			60
							42	9							
03		803 N	803	-0-	-0- B	-0-	47	1	754	2	N	2			62
							2	9							
04		906 N	906	-0-	-0- B	-0-	56	1	850	2	N	-0-			62
05		899 N	685	-0-	-214 B	-0-	54	1	631	2	N	-0-			62

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	091208	COMPL. DATE	10/06/1980	TOTAL DEPTH	11736	PERF.11566 - 11598		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12	1457 N	1245	-0-	-212 B	-0-	72	1	1171	2	N	2		117
						2	9						
01	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	85	1	1102	2	N	-0-		117
02	1148 N	1067	-0-	-81 B	-0-	66	1	1001	2	N	-0-		117
03	1240 N	1210	-0-	-30 B	-0-	70	1	1140	2	N	-0-		117
04	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	71	1	1087	2	N	37		154
						41	9						
05	1178 N	1128	-0-	-50 B	-0-	90	1	1038	2	N	-0-		154
-----													
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	096864	COMPL. DATE	12/16/1981	TOTAL DEPTH	11860	PERF.11557 - 11683		
12	1187 N	1187	-0-	-0- B	-0-	68	1	1111	2	Y	7		81
						8	9						
01	1203 N	1203	-0-	-0- B	-0-	86	1	1107	2	Y	9		90
						10	9						
02	1029 N	1029	-0-	-0- B	-0-	64	1	963	2	Y	2	82 1	10
						2	9						
03	1192 N	1192	-0-	-0- B	-0-	68	1	1100	2	Y	22		32
						24	9						
04	1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-	69	1	1046	2	Y	4		36
						4	9						
05	961 N	745	-0-	-216 B	-0-	59	1	684	2	Y	2		38
						2	9						
-----													
ODOM, JR GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	097658	COMPL. DATE	07/08/1981	TOTAL DEPTH	13000	PERF.12073 - 12160		
12	562 N	562	-0-	-0- B	-0-	35	1	527	2	Y	-0-		47
01	569 N	569	-0-	-0- B	-0-	35	1	533	2	Y	1		48
						1	9						
02	588 N	511	-0-	-77 B	-0-	32	1	478	2	Y	1		49
						1	9						
03	565 N	565	-0-	-0- B	-0-	35	1	522	2	Y	7		56
						8	9						
04	607 N	607	-0-	-0- B	-0-	38	1	565	2	Y	4		60
						4	9						
*05	592 N	592	-0-	-0- B	-0-	38	1	554	2	Y	-0-		60
-----													
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	097945	COMPL. DATE	01/20/1982	TOTAL DEPTH	11752	PERF.11350 - 11560		
12	1636 N	1636	-0-	-0- B	-0-	94	1	1541	2	N	1		144
						1	9						
01	1611 N	1611	-0-	-0- B	-0-	116	1	1495	2	N	-0-		144
02	1596 N	1522	-0-	-74 B	-0-	92	1	1380	2	N	45		189
						50	9						
03	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	96	1	1551	2	N	-0-	176 1	13
04	1575 N	1575	-0-	-0- B	-0-	97	1	1474	2	N	4		17
						4	9						
05	1674 N	1563	-0-	-111 B	-0-	124	1	1439	2	N	-0-		17
-----													
PERRY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	098279	COMPL. DATE	05/28/1981	TOTAL DEPTH	11924	PERF.11803 - 11832		
12	93 N	75	-0-	-18 B	-0-	4	1	71	2	Y	-0-		25
01	88 N	88	-0-	-0- B	-0-	6	1	82	2	Y	-0-		25
02	86 N	86	-0-	-0- B	-0-	5	1	81	2	Y	-0-		25
03	81 N	81	-0-	-0- B	-0-	5	1	76	2	Y	-0-		25
04	121 N	121	-0-	-0- B	-0-	7	1	114	2	Y	-0-		25
*05	93 N	92	-0-	-1 B	-0-	7	1	85	2	Y	-0-		25

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
CHADWICK GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 099472			COMPL. DATE 03/19/1982		TOTAL DEPTH 11859		PERF.11506 - 11769	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
12		1511 N	1511	-0-	-0- B	-0-	87 1	1423 2	Y	1	1 8		76
							1 9						
01		1432 N	1432	-0-	-0- B	-0-	103 1	1329 2	Y	-0-			76
02		1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	89 1	1340 2	Y	54	107 1		23
							59 9						
03		1560 N	1560	-0-	-0- B	-0-	91 1	1469 2	Y	-0-			23
04		1505 N	1505	-0-	-0- B	-0-	93 1	1412 2	Y	-0-			23
*05		1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	117 1	1358 2	Y	21			44
							23 9						
-----													
WARE, J. F.		WELL #:		1	RRCID -> 100107			COMPL. DATE 04/12/1982		TOTAL DEPTH 11920		PERF.11547 - 11795	
12		1162 N	1162	-0-	-0- B	-0-	67 1	1093 2	N	2	1 8		108
							2 9						
01		931 N	931	-0-	-0- B	-0-	67 1	864 2	N	-0-			108
02		896 N	872	-0-	-24 B	-0-	54 1	818 2	N	-0-			108
03		1147 N	1089	-0-	-58 B	-0-	63 1	1026 2	N	-0-			108
04		1065 N	1065	-0-	-0- B	-0-	65 1	1000 2	N	-0-			108
*05		1089 N	1089	-0-	-0- B	-0-	87 1	1002 2	N	-0-			108
-----													
ALLRED		WELL #:		1	RRCID -> 101647			COMPL. DATE 07/28/1982		TOTAL DEPTH 11848		PERF.11555 - 11790	
12		1147 N	1002	-0-	-145 B	-0-	58 1	944 2	N	-0-			112
01		858 N	858	-0-	-0- B	-0-	62 1	796 2	N	-0-			112
02		924 N	821	-0-	-103 B	-0-	51 1	770 2	N	-0-			112
03		992 N	979	-0-	-13 B	-0-	57 1	922 2	N	-0-			112
04		3675 X	3675	-0-	-0- B	-0-	226 1	3449 2	N	-0-			112
*05		2874 N	2874	-0-	-0- B	-0-	229 1	2599 2	N	42			154
							46 9						
-----													
BURKE, FRANK		WELL #:		1	RRCID -> 102615			COMPL. DATE 10/12/1982		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11583 - 11821	
12		1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	106 1	1730 2	N	-0-			152
01		1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	127 1	1646 2	N	47	182 1		17
							52 9						
02		1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	100 1	1507 2	N	-0-			17
03		1829 N	1808	-0-	-21 B	-0-	105 1	1703 2	N	-0-			17
04		1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	111 1	1689 2	N	-0-			17
*05		1810 N	1810	-0-	-0- B	-0-	139 1	1605 2	N	60			77
							66 9						
-----													
MATLOCK		WELL #:		1	RRCID -> 103438			COMPL. DATE 12/02/1982		TOTAL DEPTH 11950		PERF.11592 - 11808	
12		496 N	496	-0-	-0- B	-0-	28 1	461 2	N	6			88
							7 9						
01		527 N	527	-0-	-0- B	-0-	38 1	489 2	N	-0-			88
02		1624 X	358	-0-	-1266 B	-0-	22 1	336 2	N	-0-			88
03		1798 X	357	-0-	-1441 B	-0-	21 1	336 2	N	-0-			88
04		1740 X	300	-0-	-1440 B	-0-	18 1	282 2	N	-0-			88
05		527 X	-0-	-0-	-527 B	-0-			N	-0-			88

-----															
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
WARREN, SM GU1		WELL #:		1	RRCID -> 105798			COMPL. DATE 11/18/1982			TOTAL DEPTH 12348 PERF.11007 - 11926				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			20
-----															
WILSON, GB GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 105799			COMPL. DATE 03/01/1986			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11752 - 11768				
12		2972 X	2972	-0-	-0- B	-0-	179	1	2728	2	N	59	195	1	76
							65	9							
01		2765 X	2765	-0-	-0- B	-0-	168	1	2560	2	N	34			110
							37	9							
02		2268 X	-0-	-0-	-2268 B	-0-					N	-0-			110
03		2511 X	-0-	-0-	-2511 B	-0-					N	-0-			110
04		2430 X	-0-	-0-	-2430 B	-0-					N	-0-			110
05		2511 X	-0-	-0-	-2511 B	-0-					N	-0-			110
-----															
BARNES, DA GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 105991			COMPL. DATE 05/05/1983			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11845 - 12140				
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-37					Y	-0-			-0-
-----															
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 106972			COMPL. DATE 07/12/1983			TOTAL DEPTH 12380 PERF.11956 - 12240				
12		124 N	10	-0-	-114 B	-0-	1	1	9	2	Y	-0-			-0-
01		294 N	294	-0-	-0- B	-0-	18	1	276	2	Y	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28 B	-0-					Y	-0-			-0-
03		10 N	-0-	-0-	-10 B	-0-					Y	-0-			-0-
04		90 N	-0-	-0-	-90 B	-0-					Y	-0-			-0-
*05		15 N	15	-0-	-0- B	-0-	1	1	14	2	Y	-0-			-0-
-----															
RUCKER, WL GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 108068			COMPL. DATE 10/30/1983			TOTAL DEPTH 12300 PERF.12022 - 12063				
12		1102 N	1102	-0-	-0- B	-0-	68	1	1033	2	Y	1			43
							1	9							
01		976 N	976	-0-	-0- B	-0-	60	1	915	2	Y	1			44
							1	9							
02		1736 N	421	-0-	-1315 B	-0-	26	1	394	2	Y	1			45
							1	9							
03		1221 N	1221	-0-	-0- B	-0-	77	1	1137	2	Y	6			51
							7	9							
04		960 N	354	-0-	-606 B	-0-	22	1	329	2	Y	3			54
							3	9							
05		465 N	203	-0-	-262 B	-0-	13	1	190	2	Y	-0-			54
-----															
WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		1	RRCID -> 109198			COMPL. DATE 11/04/1983			TOTAL DEPTH 12167 PERF.11707 - 12030				
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
02		448 N	-0-	-0-	-448 B	-0-					N	-0-			33
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33
04		368 N	368	-0-	-0- B	-0-	23	1	345	2	N	-0-			33
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			33

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 MURPHY, HJ GU I WELL #: 1 RRCID -> 110481 COMPL. DATE 03/29/1984 TOTAL DEPTH 12350 PERF.12040 - 12289

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1271 N	1210	-0-	-61 B	-0-	73 1	1119 2	N	16	1 8		77
						18 9						
01	1074 N	1074	-0-	-0- B	-0-	65 1	995 2	N	13			90
						14 9						
02	1147 N	1147	-0-	-0- B	-0-	71 1	1068 2	N	7			97
						8 9						
03	1227 N	1227	-0-	-0- B	-0-	77 1	1135 2	N	14	1 8		110
						15 9						
04	1084 N	1084	-0-	-0- B	-0-	67 1	1002 2	N	14			124
						15 9						
05	1271 N	815	-0-	-456 B	-0-	51 1	749 2	N	14	88 1		50
						15 9						

-----  
 KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 1 RRCID -> 112205 COMPL. DATE 07/20/1984 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11769 - 12106

12	14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			17
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			17
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			17
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	17 1		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-			-0-

-----  
 BRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 113461 COMPL. DATE 08/11/1984 TOTAL DEPTH 11893 PERF.11490 - 11739

12	837 N	744	-0-	-93 B	-0-	42 1	688 2	N	13			100
						14 9						
01	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	46 1	597 2	N	5			105
						6 9						
02	784 N	463	-0-	-321 B	-0-	28 1	425 2	N	9			114
						10 9						
03	744 N	730	-0-	-14 B	-0-	42 1	674 2	N	13			127
						14 9						
04	740 N	740	-0-	-0- B	-0-	45 1	684 2	N	10			137
						11 9						
*05	746 N	746	-0-	-0- B	-0-	59 1	679 2	N	7			144
						8 9						

-----  
 MCGILL, LD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 115140 COMPL. DATE 10/04/1984 TOTAL DEPTH 12300 PERF.12051 - 12135

12	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	66 1	999 2	N	18			47
						20 9						
01	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	66 1	999 2	N	20			67
						22 9						
02	1036 N	1010	-0-	-26 B	-0-	61 1	929 2	N	18			85
						20 9						
03	1087 N	1087	-0-	-0- B	-0-	68 1	997 2	N	20			105
						22 9						
04	1095 N	1095	-0-	-0- B	-0-	67 1	1006 2	N	20			125
						22 9						
*05	1138 N	1138	-0-	-0- B	-0-	72 1	1059 2	N	6	109 1		22
						7 9						

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 2		RRCID -> 162677		COMPL. DATE 01/19/1997			TOTAL DEPTH 11858 PERF.11413 - 11614				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1023 N	696	-0-	-327 B	-0-	40	1	656	2	Y	-0-	31 1	-0-
01	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	76	1	989	2	Y	1		1
02	868 N	828	-0-	-40 B	-0-	51	1	775	2	Y	2		3
03	861 N	861	-0-	-0- B	-0-	50	1	810	2	Y	1		4
04	1020 N	834	-0-	-186 B	-0-	51	1	783	2	Y	-0-		4
05	930 N	854	-0-	-76 B	-0-	68	1	786	2	Y	-0-	4 1	-0-
PERRY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 172875		COMPL. DATE 03/30/1999			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11544 - 11787				
12	999 N	999	-0-	-0- B	-0-	57	1	935	2	Y	6	1 8	37
01	1022 N	1022	-0-	-0- B	-0-	73	1	946	2	Y	3		40
02	899 N	899	-0-	-0- B	-0-	56	1	843	2	Y	-0-		40
03	992 N	986	-0-	-6 B	-0-	57	1	929	2	Y	-0-		40
04	1050 N	1050	-0-	-0- B	-0-	64	1	983	2	Y	3	37 1	6
*05	1043 N	1043	-0-	-0- B	-0-	83	1	960	2	Y	-0-		6
CHADWICK GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 173182		COMPL. DATE 10/11/1998			TOTAL DEPTH 11850 PERF.11339 - 11582				
12	341 N	266	-0-	-75 B	-0-	15	1	250	2	Y	1	1 8	46
01	325 N	325	-0-	-0- B	-0-	23	1	300	2	Y	2		48
02	336 N	45	-0-	-291 B	-0-	3	1	42	2	Y	-0-	48 1	-0-
03	279 N	54	-0-	-225 B	-0-	3	1	51	2	Y	-0-		-0-
04	300 N	19	-0-	-281 B	-0-	1	1	18	2	Y	-0-		-0-
*05	64 N	64	-0-	-0- B	-0-	3	1	39	2	Y	20		20
WILSON, P.M. HEIRS		WELL #: 1		RRCID -> 174981		COMPL. DATE 09/07/1999			TOTAL DEPTH 11750 PERF.11274 - 11448				
12	341 N	270	-0-	-71 B	-0-	15	1	253	2	N	2		30
01	330 N	330	-0-	-0- B	-0-	24	1	306	2	N	-0-		30
02	336 N	232	-0-	-104 B	-0-	14	1	218	2	N	-0-		30
03	328 N	328	-0-	-0- B	-0-	19	1	309	2	N	-0-		30
04	330 N	191	-0-	-139 B	-0-	12	1	179	2	N	-0-		30
05	248 N	235	-0-	-13 B	-0-	17	1	196	2	N	20		50
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 182129		COMPL. DATE 03/16/2001			TOTAL DEPTH 11700 PERF.11315 - 11507				
12	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	81	1	1334	2	N	3		122
01	1539 N	1539	-0-	-0- B	-0-	110	1	1426	2	N	3		125
02	1299 N	1299	-0-	-0- B	-0-	80	1	1211	2	N	7		132
03	1426 N	1405	-0-	-21 B	-0-	80	1	1292	2	N	30		162
04	1500 N	1367	-0-	-133 B	-0-	83	1	1273	2	N	10		172
05	1426 N	1255	-0-	-171 B	-0-	99	1	1147	2	N	8		180

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 182547			COMPL. DATE 04/12/2001			TOTAL DEPTH 11840 PERF.11455 - 11637			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	1674 N	1640	-0-	-34 B	-0-	94	1	1533	2	N	12			175
						13	9							
01	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	119	1	1543	2	N	10	164	1	21
						11	9							
02	2072 N	1483	-0-	-589 B	-0-	92	1	1387	2	N	4			25
						4	9							
03	1673 N	1673	-0-	-0- B	-0-	97	1	1563	2	N	12			37
						13	9							
04	1620 N	1603	-0-	-17 B	-0-	98	1	1494	2	N	10			47
						11	9							
05	1643 N	1573	-0-	-70 B	-0-	124	1	1437	2	N	11			58
						12	9							
-----														
WARE, J. F.		WELL #:		2	RRCID -> 182995			COMPL. DATE 05/17/2001			TOTAL DEPTH 11968 PERF.11542 - 11772			
12	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	89	1	1455	2	N	6	1	8	40
						7	9							
01	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	108	1	1393	2	N	5			45
						6	9							
02	1387 N	1387	-0-	-0- B	-0-	86	1	1298	2	N	3			48
						3	9							
03	1551 N	1551	-0-	-0- B	-0-	88	1	1426	2	N	34			82
						37	9							
04	1470 N	1449	-0-	-21 B	-0-	89	1	1354	2	N	5			87
						6	9							
05	1550 N	1422	-0-	-128 B	-0-	113	1	1303	2	N	5			92
						6	9							
-----														
ALLRED		WELL #:		2	RRCID -> 183981			COMPL. DATE 06/03/2001			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11612 - 11816			
12	1953 N	1514	-0-	-439 B	-0-	87	1	1423	2	N	4			22
						4	9							
01	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	106	1	1366	2	N	1			23
						1	9							
02	1490 N	1490	-0-	-0- B	-0-	92	1	1392	2	N	5			28
						6	9							
03	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	103	1	1671	2	N	2			30
						2	9							
04	1440 N	1410	-0-	-30 B	-0-	87	1	1321	2	N	2			32
						2	9							
*05	1643 N	1498	-0-	-145 B	-0-	119	1	1375	2	N	4			36
						4	9							
-----														
BURKE, FRANK		WELL #:		2	RRCID -> 184210			COMPL. DATE 07/21/2001			TOTAL DEPTH 12028 PERF.11608 - 11850			
12	2751 N	2751	-0-	-0- B	-0-	154	1	2522	2	Y	68	1	8	83
						75	9							
01	2632 N	2632	-0-	-0- B	-0-	188	1	2432	2	Y	11			94
						12	9							
02	2660 X	2120	-0-	-540 B	-0-	130	1	1960	2	Y	27			121
						30	9							
03	2945 X	1919	-0-	-1026 B	-0-	110	1	1783	2	Y	24	112	1	33
						26	9							
04	2850 X	2672	-0-	-178 B	-0-	163	1	2484	2	Y	23			56
						25	9							
05	2759 X	2512	-0-	-247 B	-0-	198	1	2292	2	Y	20			76
						22	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
WARREN, SM GUL		WELL #: 2		RRCID -> 185013		COMPL. DATE 08/26/2001				TOTAL DEPTH 12210 PERF.11790 - 12082			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	132	1	2012	2	Y	34		48
01	2099 N	2099	-0-	-0- B	-0-	129	1	1970	2	Y	-0-	48 1	-0-
02	1960 X	1844	-0-	-116 B	-0-	112	1	1696	2	Y	33		33
03	2170 X	2001	-0-	-169 B	-0-	126	1	1857	2	Y	16	43 1	6
04	2100 X	1971	-0-	-129 B	-0-	121	1	1814	2	Y	33		39
05	2170 X	1980	-0-	-190 B	-0-	125	1	1841	2	Y	13		52
-----													
MATLOCK		WELL #: 2		RRCID -> 185023		COMPL. DATE 09/02/2001				TOTAL DEPTH 12019 PERF.11572 - 11804			
12	1632 N	1632	-0-	-0- B	-0-	94	1	1536	2	N	2		62
01	1594 N	1594	-0-	-0- B	-0-	114	1	1480	2	N	-0-		62
02	1484 N	1431	-0-	-53 B	-0-	89	1	1342	2	N	-0-		62
03	1643 N	1619	-0-	-24 B	-0-	94	1	1525	2	N	-0-		62
04	1583 N	1583	-0-	-0- B	-0-	97	1	1486	2	N	-0-		62
*05	1638 N	1638	-0-	-0- B	-0-	124	1	1436	2	N	71		133
-----													
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 185555		COMPL. DATE 07/11/2001				TOTAL DEPTH 12000 PERF.11518 - 11750			
12	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	73	1	1192	2	N	3		85
01	1429 N	1429	-0-	-0- B	-0-	98	1	1265	2	N	60		145
02	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	79	1	1187	2	N	10		155
03	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	81	1	1307	2	N	8		163
04	1380 N	1347	-0-	-33 B	-0-	82	1	1255	2	N	9		172
05	1426 N	1343	-0-	-83 B	-0-	106	1	1223	2	N	13		185
-----													
ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 185769		COMPL. DATE 09/27/2001				TOTAL DEPTH 11800 PERF.11284 - 11471			
12	1164 N	1164	-0-	-0- B	-0-	67	1	1096	2	N	1		48
01	1142 N	1142	-0-	-0- B	-0-	81	1	1048	2	N	12		60
02	1176 N	1089	-0-	-87 B	-0-	68	1	1021	2	N	-0-		60
03	1233 N	1233	-0-	-0- B	-0-	72	1	1159	2	N	2		62
04	1154 N	1154	-0-	-0- B	-0-	71	1	1083	2	N	-0-		62
05	1209 N	1161	-0-	-48 B	-0-	91	1	1059	2	N	10		72



-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID -> 185771			COMPL. DATE 10/11/2001		TOTAL DEPTH 11830		PERF.11410 - 11598
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
12	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	95	1	1548	2	N	7	49
						8	9				1 8	
01	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	113	1	1463	2	N	9	58
						10	9					
02	1455 N	1455	-0-	-0- B	-0-	90	1	1358	2	N	6	64
						7	9					
03	1719 N	1719	-0-	-0- B	-0-	99	1	1602	2	N	16	80
						18	9					
04	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	100	1	1525	2	N	17	97
						19	9					
*05	1612 N	1355	-0-	-257 B	-0-	108	1	1246	2	N	1	98
						1	9					
-----												
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 186367			COMPL. DATE 09/14/2001		TOTAL DEPTH 11708		PERF.11250 - 11438
-----												
12	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	100	1	1631	2	N	-0-	27
01	1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	122	1	1583	2	N	3	30
						3	9					
02	1568 N	1502	-0-	-66 B	-0-	92	1	1386	2	N	22	52
						24	9					
03	1736 N	1623	-0-	-113 B	-0-	94	1	1528	2	N	1	53
						1	9					
04	1760 N	1760	-0-	-0- B	-0-	108	1	1642	2	N	9	62
						10	9					
05	1674 N	1591	-0-	-83 B	-0-	126	1	1458	2	N	6	68
						7	9					
-----												
MATLOCK		WELL #:		3	RRCID -> 186972			COMPL. DATE 11/15/2001		TOTAL DEPTH 12009		PERF.11594 - 11804
-----												
12	1922 N	1623	-0-	-299 B	-0-	93	1	1530	2	N	-0-	108
01	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	125	1	1614	2	N	27	135
						30	9					
02	1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	101	1	1529	2	N	-0-	135
03	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	101	1	1630	2	N	-0-	135
04	1710 N	1605	-0-	-105 B	-0-	99	1	1506	2	N	-0-	135
05	1798 N	1659	-0-	-139 B	-0-	132	1	1525	2	N	2	137
						2	9					
-----												
WARE, J. F.		WELL #:		3	RRCID -> 187106			COMPL. DATE 11/28/2001		TOTAL DEPTH 11990		PERF.11552 - 11798
-----												
12	2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	123	1	2014	2	Y	14	65
						15	9				1 8	
01	2001 N	2001	-0-	-0- B	-0-	143	1	1855	2	Y	3	68
						3	9					
02	1932 N	1849	-0-	-83 B	-0-	115	1	1731	2	Y	3	71
						3	9					
03	2139 N	2067	-0-	-72 B	-0-	118	1	1916	2	Y	30	101
						33	9					
04	1966 N	1966	-0-	-0- B	-0-	121	1	1845	2	Y	-0-	-0-
05	2046 N	1918	-0-	-128 B	-0-	152	1	1762	2	Y	4	4
						4	9				101 1	



OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545								
BURKE, FRANK		WELL #: 3		RRCID -> 188209		COMPL. DATE 03/20/2002		TOTAL DEPTH 12055 PERF.11594 - 11838		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2463 X	2463	-0-	-0- B	-0-	140 1	2286 2	Y	34 1 8	66
01	2387 X	1940	-0-	-447 B	-0-	37 9	1769 2	Y	31	97
02	4648 X	2172	-0-	-2476 B	-0-	137 1	2021 2	Y	15 92 1	20
03	5053 X	2046	-0-	-3007 B	-0-	34 9	1916 2	Y	11	31
04	2610 X	-0-	-0-	-2610 B	-0-	118 1		Y	-0-	31
*05	2625 X	2625	-0-	-0- B	-0-	12 9	2380 2	Y	35	66
						206 1				
						39 9				

ALLRED		WELL #: 3		RRCID -> 188850		COMPL. DATE 04/05/2002		TOTAL DEPTH 11980 PERF.11528 - 11771		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2037 N	2037	-0-	-0- B	-0-	117 1	1920 2	N	-0-	13
01	1979 N	1979	-0-	-0- B	-0-	142 1	1837 2	N	-0-	13
02	1876 N	1840	-0-	-36 B	-0-	114 1	1724 2	N	2	15
03	2046 N	2006	-0-	-40 B	-0-	2 9	1889 2	N	-0-	15
04	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	117 1	1834 2	N	40	55
05	2046 N	1886	-0-	-160 B	-0-	120 1	1736 2	N	-0-	55
						44 9				
						150 1				

KICKAPOO CREEK GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189803		COMPL. DATE 06/08/2002		TOTAL DEPTH 12010 PERF.11528 - 11710		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1891 N	1823	-0-	-68 B	-0-	104 1	1704 2	N	14 165 1	29
01	1957 N	1957	-0-	-0- B	-0-	15 9	1803 2	N	14	43
02	1764 N	1750	-0-	-14 B	-0-	139 1	1627 2	N	14	57
03	1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	15 9	1824 2	N	15	72
04	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	108 1	1744 2	N	41	113
05	1953 N	1843	-0-	-110 B	-0-	113 1	1680 2	N	16	129
						17 9				
						114 1				
						45 9				
						145 1				
						18 9				

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 189804		COMPL. DATE 05/22/2002		TOTAL DEPTH 11700 PERF.11288 - 11488		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1457 N	1241	-0-	-216 B	-0-	71 1	1166 2	N	4	72
01	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	4 9	1653 2	N	12	84
02	1540 N	1530	-0-	-10 B	-0-	128 1	1425 2	N	10	94
03	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	13 9	1316 2	N	6	100
04	1740 N	1605	-0-	-135 B	-0-	94 1	1497 2	N	9	109
05	1705 N	1528	-0-	-177 B	-0-	11 9	1396 2	N	10	119
						7 9				
						81 1				
						98 1				
						10 9				
						121 1				
						11 9				

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545									
WALDROP, MEW GU 1			WELL #:		2	RRCID -> 190474			COMPL. DATE 07/12/2002		TOTAL DEPTH 12252	PERF.11704 - 11998		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		2077 N	2077	-0-	-0- B	-0-	128	1	1949	2	Y	-0-		31
01		2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	127	1	1939	2	Y	-0-	31 1	-0-
02		1906 N	1906	-0-	-0- B	-0-	118	1	1785	2	Y	3		3
							3	9						
03		2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	134	1	1978	2	Y	19	17 1	1 8 4
							21	9						
04		2104 N	2104	-0-	-0- B	-0-	130	1	1950	2	Y	22		26
							24	9						
*05		2920 N	2920	-0-	-0- B	-0-	184	1	2710	2	Y	24		50
							26	9						
-----														
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT					WELL #:	3	RRCID -> 190513			COMPL. DATE 08/05/2002		TOTAL DEPTH 11720	PERF.11260 - 11446	
-----														
12		630 N	630	-0-	-0- B	-0-	36	1	592	2	N	2		35
							2	9						
01		596 N	596	-0-	-0- B	-0-	42	1	548	2	N	5		40
							6	9						
02		644 N	613	-0-	-31 B	-0-	38	1	573	2	N	2		42
							2	9						
03		2303 N	2303	-0-	-0- B	-0-	138	1	2162	2	N	3		45
							3	9						
04		2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	132	1	1950	2	N	-0-		45
*05		2014 N	2014	-0-	-0- B	-0-	163	1	1842	2	N	8		53
							9	9						
-----														
MATLOCK					WELL #:	4	RRCID -> 190522			COMPL. DATE 07/26/2002		TOTAL DEPTH 12060	PERF.11574 - 11788	
-----														
12		1209 X	-0-	-0-	-1209 B	-0-					Y	1		51
01		3024 X	3024	-0-	-0- B	-0-	217	1	2806	2	Y	1		52
							1	9						
02		1288 X	-0-	-0-	-1288 B	-0-					Y	-0-		52
03		1426 X	1185	-0-	-241 B	-0-	73	1	1111	2	Y	1		53
							1	9						
04		2940 X	1346	-0-	-1594 B	-0-	83	1	1260	2	Y	3		56
							3	9						
05		3038 X	1321	-0-	-1717 B	-0-	105	1	1216	2	Y	-0-		56
-----														
WILSON, VERNON GAS UNIT					WELL #:	4	RRCID -> 190870			COMPL. DATE 09/06/2002		TOTAL DEPTH 12009	PERF.11551 - 11792	
-----														
12		2387 N	2374	-0-	-13 B	-0-	135	1	2218	2	N	19	1 8	60
							21	9						
01		2314 N	2314	-0-	-0- B	-0-	164	1	2122	2	N	25		85
							28	9						
02		2212 N	2081	-0-	-131 B	-0-	128	1	1932	2	N	19		104
							21	9						
03		2387 N	2366	-0-	-21 B	-0-	135	1	2191	2	N	36		140
							40	9						
04		2256 N	2256	-0-	-0- B	-0-	139	1	2115	2	N	2		142
							2	9						
05		2294 N	2290	-0-	-4 B	-0-	179	1	2067	2	N	40		182
							44	9						



-----															
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED					CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545											
WARREN, SM GUL		WELL #:		3	RRCID ->		192018	COMPL. DATE		11/26/2002	TOTAL DEPTH		12280	PERF.11768 - 12064	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		2511 N	2491	-0-	-20 B	-0-	153	1	2334	2	Y	4	53	1	19
							4	9							
01		2640 N	2640	-0-	-0- B	-0-	159	1	2427	2	Y	49			68
							54	9							
02		2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	140	1	2126	2	Y	16	74	1	10
							18	9							
03		2567 N	2567	-0-	-0- B	-0-	161	1	2373	2	Y	30			40
							33	9							
04		2417 N	2417	-0-	-0- B	-0-	150	1	2247	2	Y	18			58
							20	9							
05		2542 N	2501	-0-	-41 B	-0-	156	1	2302	2	Y	39	86	1	11
							43	9							
-----															
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->		192654	COMPL. DATE		12/03/2002	TOTAL DEPTH		11790	PERF.11319 - 11545	
-----															
12		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7
01		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7
02		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7
03		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7
04		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7
*05		P&A COND	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7
PLUGGED AND ABANDONED 11/30/2012 - P&A 11-30-2012															
-----															
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->		192955	COMPL. DATE		12/27/2002	TOTAL DEPTH		12090	PERF.11582 - 11788	
-----															
12		18 N	18	-0-	-0- B	-0-	1	1	17	2	N	-0-			7
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			7
02		28 N	13	-0-	-15 B	-0-	1	1	12	2	N	-0-			7
03		31 N	12	-0-	-19 B	-0-	1	1	11	2	N	-0-			7
04		12 N	12	-0-	-0- B	-0-	1	1	11	2	N	-0-			7
*05		4538 X	4538	-0-	-0- B	-0-	361	1	4176	2	N	1			8
							1	9							
-----															
WILSON, P.M. HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->		193001	COMPL. DATE		01/07/2003	TOTAL DEPTH		11660	PERF.11380 - 11432	
-----															
12		2906 N	2906	-0-	-0- B	-0-	167	1	2737	2	N	2	1	8	41
							2	9							
01		2761 N	2761	-0-	-0- B	-0-	198	1	2561	2	N	2			43
							2	9							
02		2604 N	2487	-0-	-117 B	-0-	154	1	2327	2	N	5			48
							6	9							
03		2914 N	2761	-0-	-153 B	-0-	160	1	2597	2	N	4			52
							4	9							
04		2677 N	2677	-0-	-0- B	-0-	165	1	2511	2	N	1			53
							1	9							
05		2759 N	2386	-0-	-373 B	-0-	190	1	2196	2	N	-0-			53
-----															
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		1	RRCID ->		193050	COMPL. DATE		01/28/2003	TOTAL DEPTH		12060	PERF.11582 - 11800	
-----															
12		2108 N	1971	-0-	-137 B	-0-	113	1	1851	2	N	6	1	8	125
							7	9							
01		1992 N	1992	-0-	-0- B	-0-	143	1	1846	2	N	3			128
							3	9							
02		1736 N	1734	-0-	-2 B	-0-	107	1	1607	2	N	18			146
							20	9							
03		1984 N	1893	-0-	-91 B	-0-	110	1	1783	2	N	-0-			146
04		1920 N	1301	-0-	-619 B	-0-	79	1	1212	2	N	9			155
							10	9							
*05		1922 N	1864	-0-	-58 B	-0-	146	1	1695	2	N	21			176
							23	9							

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) LINN OPERATING, INC. ALLRED		//CONT.// 67849 150 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH								
		WELL #: 4		RRCID -> 193622		COMPL. DATE 02/12/2003		TOTAL DEPTH 12030 PERF.11618 - 11772								
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2904 N	2904	-0-	-0- B	-0-	167	1	2737	2	N	-0-					28
01	2765 N	2765	-0-	-0- B	-0-	198	1	2561	2	N	5					33
02	2688 N	2665	-0-	-23 B	-0-	166	1	2499	2	N	-0-					33
03	3003 N	3003	-0-	-0- B	-0-	175	1	2828	2	N	-0-					33
04	2841 N	2841	-0-	-0- B	-0-	175	1	2666	2	N	-0-					33
05	2945 N	2744	-0-	-201 B	-0-	218	1	2526	2	N	-0-					33
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 193623		COMPL. DATE 02/05/2003		TOTAL DEPTH 11670 PERF.11254 - 11426								
12	2018 N	2018	-0-	-0- B	-0-	116	1	1898	2	N	4	1	8			90
01	2022 N	2022	-0-	-0- B	-0-	145	1	1869	2	N	7					97
02	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	118	1	1772	2	N	15					112
03	2015 N	1977	-0-	-38 B	-0-	115	1	1859	2	N	3					115
04	1950 N	1682	-0-	-268 B	-0-	103	1	1568	2	N	10					125
05	2108 N	1338	-0-	-770 B	-0-	106	1	1232	2	N	-0-					125
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 193626		COMPL. DATE 02/19/2003		TOTAL DEPTH 11760 PERF.11326 - 11466								
12	2010 N	2010	-0-	-0- B	-0-	115	1	1876	2	Y	17					36
01	1989 N	1989	-0-	-0- B	-0-	142	1	1834	2	Y	12					48
02	1820 N	1790	-0-	-30 B	-0-	109	1	1648	2	Y	30					78
03	2015 N	1982	-0-	-33 B	-0-	114	1	1846	2	Y	20					98
04	1920 N	1904	-0-	-16 B	-0-	115	1	1758	2	Y	28	117	1			9
05	1984 N	1812	-0-	-172 B	-0-	143	1	1657	2	Y	11					20
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 193631		COMPL. DATE 12/17/2010		TOTAL DEPTH 11985 PERF.11526 - 11708								
12	2480 X	997	-0-	-1483 B	-0-	61	1	933	2	Y	3	1	8			37
01	2480 X	1518	-0-	-962 B	-0-	112	1	1399	2	Y	6					43
02	5992 X	1196	-0-	-4796 B	-0-	77	1	1106	2	Y	12					55
03	6634 X	1347	-0-	-5287 B	-0-	81	1	1248	2	Y	16					71
04	1490 X	1490	-0-	-0- B	-0-	95	1	1393	2	Y	2					73
*05	1645 X	1645	-0-	-0- B	-0-	133	1	1491	2	Y	19	83	1			9

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 193882 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11582 - 11724  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2235 N	2235	-0-	-0- B	-0-	129	1	2105	2	N	1	1	8			78
01	2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	152	1	1960	2	N	-0-					78
02	2044 N	1964	-0-	-80 B	-0-	122	1	1842	2	N	-0-					78
03	2232 N	2184	-0-	-48 B	-0-	127	1	2055	2	N	2					80
04	2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	129	1	1962	2	N	-0-					80
*05	2170 N	2067	-0-	-103 B	-0-	164	1	1903	2	N	-0-					80

-----  
 WARE, J. F. WELL #: 5 RRCID -> 194384 COMPL. DATE 03/19/2003 TOTAL DEPTH 12627 PERF.11787 - 12476  
 -----

12	3224 X	2805	-0-	-419 B	-0-	161	1	2637	2	Y	6					57
01	3224 X	1869	-0-	-1355 B	-0-	134	1	1729	2	Y	5					62
02	2856 X	1815	-0-	-1041 B	-0-	112	1	1689	2	Y	13					75
03	3475 X	3475	-0-	-0- B	-0-	202	1	3273	2	Y	-0-					75
04	3174 X	3174	-0-	-0- B	-0-	193	1	2940	2	Y	37					112
*05	3011 X	3011	-0-	-0- B	-0-	239	1	2769	2	Y	3					115

-----  
 WARE, J. F. WELL #: 4 RRCID -> 194385 COMPL. DATE 03/26/2003 TOTAL DEPTH 12032 PERF.11546 - 11798  
 -----

12	2759 X	1935	-0-	-824 B	-0-	111	1	1824	2	Y	-0-					20
01	2759 X	1222	-0-	-1537 B	-0-	91	1	1124	2	Y	6					26
02	2324 X	1258	-0-	-1066 B	-0-	82	1	1173	2	Y	3					29
03	2263 X	589	-0-	-1674 B	-0-	38	1	551	2	Y	-0-					29
04	2190 X	921	-0-	-1269 B	-0-	60	1	861	2	Y	-0-					29
*05	2079 X	2079	-0-	-0- B	-0-	167	1	1887	2	Y	23					52

-----  
 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 194523 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11604 - 11759  
 -----

12	1519 N	294	-0-	-1225 B	-0-	17	1	277	2	Y	-0-					48
01	268 N	268	-0-	-0- B	-0-	19	1	249	2	Y	-0-					48
02	336 N	236	-0-	-100 B	-0-	15	1	221	2	Y	-0-					48
03	279 N	219	-0-	-60 B	-0-	13	1	206	2	Y	-0-	48	1			-0-
04	586 N	586	-0-	-0- B	-0-	40	1	544	2	Y	2					2
*05	1887 N	1887	-0-	-0- B	-0-	154	1	1732	2	Y	1					3

-----  
 WILSON, GB GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 194524 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 12189 PERF.11654 - 11948  
 -----

12	5084 X	5084	-0-	-0- B	-0-	310	1	4722	2	Y	47	94	1	1	8	34
01	5958 X	5958	-0-	-0- B	-0-	365	1	5560	2	Y	30					64
02	4539 X	4539	-0-	-0- B	-0-	280	1	4242	2	Y	15					79
03	4885 X	4885	-0-	-0- B	-0-	308	1	4531	2	Y	42	99	1	1	8	21
04	4611 X	4611	-0-	-0- B	-0-	287	1	4306	2	Y	16					37
05	4712 X	4711	-0-	-1 B	-0-	297	1	4369	2	Y	41					78



OVERTON (COTTON VALLEY SAND) LINN OPERATING, INC. BRIGHT		//CONT.// //CONT.//	67849 150 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 3		RRCID -> 194724	COMPL. DATE 04/05/2003	TOTAL DEPTH 12000	PERF.11533 - 11750						
12	1643 N	1610	-0-	-33 B	-0-	92 1	1512 2	Y	5				66
01	1635 N	1635	-0-	-0- B	-0-	116 1	1502 2	Y	15				81
02	2917 X	2917	-0-	-0- B	-0-	182 1	2688 2	Y	43				124
03	1612 N	1046	-0-	-566 B	-0-	62 1	984 2	Y	-0-	124 1			-0-
04	2368 N	2368	-0-	-0- B	-0-	148 1	2203 2	Y	15				15
*05	2289 X	2289	-0-	-0- B	-0-	184 1	2085 2	Y	18				33
ALLRED		WELL #: 5		RRCID -> 195080	COMPL. DATE 04/30/2003	TOTAL DEPTH 11990	PERF.11614 - 11758						
12	3065 X	3065	-0-	-0- B	-0-	176 1	2889 2	N	-0-				73
01	3038 X	2974	-0-	-64 B	-0-	213 1	2761 2	N	-0-				73
02	2668 X	2668	-0-	-0- B	-0-	166 1	2502 2	N	-0-				73
03	2969 N	2969	-0-	-0- B	-0-	173 1	2796 2	N	-0-				73
04	2843 N	2843	-0-	-0- B	-0-	175 1	2666 2	N	2				75
05	2914 N	2758	-0-	-156 B	-0-	219 1	2539 2	N	-0-				75
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 4		RRCID -> 195085	COMPL. DATE 04/25/2003	TOTAL DEPTH 11810	PERF.11278 - 11486						
12	155 N	155	-0-	-0- B	-0-	9 1	146 2	N	-0-				80
01	141 N	141	-0-	-0- B	-0-	10 1	131 2	N	-0-				80
02	140 N	99	-0-	-41 B	-0-	6 1	93 2	N	-0-				80
03	155 N	4	-0-	-151 B	-0-	4 1		N	-0-				80
04	418 N	418	-0-	-0- B	-0-	29 1	389 2	N	-0-				80
*05	378 N	378	-0-	-0- B	-0-	34 1	344 2	N	-0-				80
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 3		RRCID -> 195577	COMPL. DATE 05/07/2003	TOTAL DEPTH 11870	PERF.11404 - 11578						
12	2708 X	2708	-0-	-0- B	-0-	155 1	2545 2	N	7				122
01	2828 X	2828	-0-	-0- B	-0-	203 1	2625 2	N	-0-				122
02	2324 X	2059	-0-	-265 B	-0-	128 1	1928 2	N	3				125
03	3421 X	3421	-0-	-0- B	-0-	199 1	3218 2	N	4				129
04	3331 X	3331	-0-	-0- B	-0-	201 1	3064 2	N	60	173 1			16
05	2573 X	2438	-0-	-135 B	-0-	193 1	2238 2	N	6				22
ARNOLD GAS UNIT #2		WELL #: 4		RRCID -> 195592	COMPL. DATE 05/14/2003	TOTAL DEPTH 12560	PERF.11444 - 11610						
12	1457 N	1037	-0-	-420 B	-0-	60 1	977 2	Y	-0-				50
01	1356 N	1356	-0-	-0- B	-0-	96 1	1238 2	Y	20	63 1			7
02	1120 N	816	-0-	-304 B	-0-	51 1	765 2	Y	-0-				7
03	2135 N	2135	-0-	-0- B	-0-	123 1	1998 2	Y	13				20
04	2308 N	2308	-0-	-0- B	-0-	142 1	2162 2	Y	4				24
*05	2073 N	2073	-0-	-0- B	-0-	163 1	1885 2	Y	23				47

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 195595 COMPL. DATE 05/10/2003 TOTAL DEPTH 11632 PERF.11163 - 11384  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2945 X	2103	-0-	-842 B	-0-	125	1	1978	2	Y	-0-	29 1	-0-
01	2008 X	2008	-0-	-0- B	-0-	147	1	1855	2	Y	5	3 1	2
						6	9						
02	1399 X	1399	-0-	-0- B	-0-	91	1	1308	2	Y	-0-	2 1	-0-
03	2388 X	2388	-0-	-0- B	-0-	142	1	2240	2	Y	5	2 1	3
						6	9						
04	2220 X	2220	-0-	-0- B	-0-	140	1	2074	2	Y	5	6 1	2
						6	9						
*05	1935 X	1935	-0-	-0- B	-0-	157	1	1770	2	Y	7	8 1	1
						8	9						

-----  
 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195632 COMPL. DATE 06/05/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11582 - 11728  
 -----

12	1612 N	1593	-0-	-19 B	-0-	92	1	1500	2	N	1	1 8	110
						1	9						
01	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	100	1	1289	2	N	2		112
						2	9						
02	1456 N	687	-0-	-769 B	-0-	43	1	644	2	N	-0-		112
03	1581 N	1259	-0-	-322 B	-0-	73	1	1186	2	N	-0-		112
04	1366 N	1366	-0-	-0- B	-0-	84	1	1282	2	N	-0-		112
*05	1354 N	1354	-0-	-0- B	-0-	108	1	1244	2	N	2		114
						2	9						

-----  
 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195633 COMPL. DATE 05/17/2003 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11230 - 11404  
 -----

12	2130 N	2130	-0-	-0- B	-0-	122	1	2002	2	Y	5		83
						6	9						
01	2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	148	1	1914	2	Y	17		100
						19	9						
02	1736 N	1728	-0-	-8 B	-0-	107	1	1620	2	Y	1	90 1	11
						1	9						
03	2139 N	2029	-0-	-110 B	-0-	118	1	1909	2	Y	2		13
						2	9						
04	2010 N	1669	-0-	-341 B	-0-	102	1	1563	2	Y	4		17
						4	9						
05	1922 N	1805	-0-	-117 B	-0-	143	1	1661	2	Y	1		18
						1	9						

-----  
 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 195732 COMPL. DATE 06/12/2003 TOTAL DEPTH 12180 PERF.11608 - 12030  
 -----

12	2728 N	2662	-0-	-66 B	-0-	153	1	2507	2	N	2		84
						2	9						
01	2574 N	2574	-0-	-0- B	-0-	185	1	2388	2	N	1		85
						1	9						
02	2520 N	2366	-0-	-154 B	-0-	147	1	2215	2	N	4		89
						4	9						
03	2666 N	2628	-0-	-38 B	-0-	153	1	2472	2	N	3		92
						3	9						
04	2654 N	2654	-0-	-0- B	-0-	163	1	2491	2	N	-0-		92
*05	2653 N	2653	-0-	-0- B	-0-	211	1	2440	2	N	2		94
						2	9						

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 PERRY GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 195734 COMPL. DATE 06/08/2003 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11584 - 11846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2078 N	2078	-0-	-0- B	-0-	120	1	1957	2	N	1	1 8	19
01	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	137	1	1770	2	N	-0-		19
02	1932 N	1829	-0-	-103 B	-0-	114	1	1715	2	N	-0-		19
03	2077 N	2026	-0-	-51 B	-0-	118	1	1908	2	N	-0-		19
04	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	118	1	1797	2	N	1		20
05	2015 N	1911	-0-	-104 B	-0-	149	1	1723	2	N	35		55

-----  
 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 195744 COMPL. DATE 05/30/2003 TOTAL DEPTH 11759 PERF.11294 - 11480

12	1953 N	1932	-0-	-21 B	-0-	110	1	1808	2	Y	13	1 8	78
01	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	117	1	1518	2	Y	2		80
02	1680 N	1502	-0-	-178 B	-0-	93	1	1408	2	Y	1		81
03	1922 N	1916	-0-	-6 B	-0-	110	1	1780	2	Y	24	94 1	11
04	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	112	1	1712	2	Y	1		12
*05	1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	135	1	1565	2	Y	16		28

-----  
 BRIGHT WELL #: 4 RRCID -> 195915 COMPL. DATE 05/21/2003 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11630 - 11820

12	1856 N	1856	-0-	-0- B	-0-	106	1	1735	2	N	14	1 8	119
01	1848 N	1848	-0-	-0- B	-0-	131	1	1700	2	N	15		134
02	1651 N	1651	-0-	-0- B	-0-	101	1	1521	2	N	26		160
03	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	108	1	1743	2	N	12		172
04	1703 N	1703	-0-	-0- B	-0-	104	1	1590	2	N	8	162 1	18
*05	1747 N	1747	-0-	-0- B	-0-	135	1	1564	2	N	44		62

-----  
 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 195920 COMPL. DATE 06/19/2003 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11316 - 11513

12	1818 N	1818	-0-	-0- B	-0-	105	1	1712	2	N	1	1 8	48
01	1809 N	1809	-0-	-0- B	-0-	130	1	1679	2	N	-0-		48
02	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	109	1	1642	2	N	3		51
03	1955 N	1955	-0-	-0- B	-0-	114	1	1841	2	N	-0-		51
04	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	113	1	1720	2	N	6		57
*05	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	135	1	1568	2	N	2		59

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545													
BRASWELL WELL #: 1 RRCID -> 196372 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11832 - 11631													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		2232 N	-0-	-0-	-2232 B	-0-				N	-0-		142
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		142
02		168 N	-0-	-0-	-168 B	-0-				N	-0-		142
03		1467 N	1467	-0-	-0- B	-0-	85	1	1382 2	N	-0-		142
04		585 N	585	-0-	-0- B	-0-	36	1	549 2	N	-0-		142
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		142

-----													
WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 196580 COMPL. DATE 07/29/2003 TOTAL DEPTH 12225 PERF.11626 - 11918													
12		2666 N	2463	-0-	-203 B	-0-	150	1	2281 2	N	29	1 8	147
							32	9					
01		2521 N	2521	-0-	-0- B	-0-	151	1	2305 2	N	59	164 1	42
							65	9					
02		2257 N	2257	-0-	-0- B	-0-	139	1	2100 2	N	16		58
							18	9					
03		2480 N	2220	-0-	-260 B	-0-	141	1	2078 2	N	1	1 8	58
							1	9					
04		2504 N	2504	-0-	-0- B	-0-	152	1	2284 2	N	62		120
							68	9					
*05		2538 N	2538	-0-	-0- B	-0-	161	1	2370 2	N	6		126
							7	9					

-----													
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 196669 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11674 - 11832													
12		1728 N	1728	-0-	-0- B	-0-	99	1	1629 2	N	-0-		35
01		1587 N	1587	-0-	-0- B	-0-	114	1	1473 2	N	-0-		35
02		1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	90	1	1361 2	N	-0-		35
03		1697 N	1697	-0-	-0- B	-0-	97	1	1567 2	N	30		65
							33	9					
04		1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	101	1	1534 2	N	2		67
							2	9					
*05		1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	120	1	1384 2	N	-0-		67

-----													
WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 196670 COMPL. DATE 07/03/2003 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11610 - 11758													
12		1020 N	1020	-0-	-0- B	-0-	62	1	956 2	Y	2	37 1 1 8	6
							2	9					
01		928 N	928	-0-	-0- B	-0-	70	1	858 2	Y	-0-		6
02		1568 N	1082	-0-	-486 B	-0-	71	1	1011 2	Y	-0-		6
03		1023 N	988	-0-	-35 B	-0-	61	1	927 2	Y	-0-		6
04		900 N	833	-0-	-67 B	-0-	55	1	778 2	Y	-0-		6
05		1209 N	719	-0-	-490 B	-0-	61	1	658 2	Y	-0-		6

-----													
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 197151 COMPL. DATE 07/17/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11280 - 11524													
12		1209 N	448	-0-	-761 B	-0-	26	1	422 2	N	-0-		125
01		388 N	388	-0-	-0- B	-0-	28	1	360 2	N	-0-		125
02		504 N	287	-0-	-217 B	-0-	18	1	269 2	N	-0-		125
03		434 N	302	-0-	-132 B	-0-	18	1	284 2	N	-0-		125
04		390 N	3	-0-	-387 B	-0-	3	1		N	-0-		125
*05		5892 X	5892	-0-	-0- B	-0-	471	1	5419 2	N	2		127
							2	9					

-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545									
MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 197261			COMPL. DATE 07/10/2003			TOTAL DEPTH 11999 PERF.11480 - 11797	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1302 N	1279	-0-	-23 B	-0-	74 1	1204 2	N	1	1 8		75
01	1277 N	1277	-0-	-0- B	-0-	92 1	1183 2	N	2			77
02	1189 N	1189	-0-	-0- B	-0-	74 1	1114 2	N	1			78
03	1339 N	1339	-0-	-0- B	-0-	78 1	1261 2	N	-0-			78
04	1305 N	1305	-0-	-0- B	-0-	80 1	1225 2	N	-0-			78
*05	1326 N	1326	-0-	-0- B	-0-	105 1	1221 2	N	-0-			78
-----												
MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 197263			COMPL. DATE 08/20/2003			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11548 - 11724	
12	1934 N	1934	-0-	-0- B	-0-	111 1	1823 2	N	-0-			68
01	1844 N	1844	-0-	-0- B	-0-	132 1	1712 2	N	-0-			68
02	1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	106 1	1599 2	N	-0-			68
03	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	110 1	1783 2	N	-0-			68
04	1806 N	1806	-0-	-0- B	-0-	111 1	1693 2	N	2			70
*05	1785 N	1785	-0-	-0- B	-0-	142 1	1643 2	N	-0-			70
-----												
WRIGHT GAS UNIT 1			WELL #: 4		RRCID -> 197458			COMPL. DATE 08/06/2003			TOTAL DEPTH 11730 PERF.11272 - 11478	
12	2441 N	2441	-0-	-0- B	-0-	140 1	2294 2	Y	6	1 8		17
01	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	112 1	1453 2	Y	-0-			17
02	1736 N	1736	-0-	-0- B	-0-	107 1	1620 2	Y	8			25
03	1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	103 1	1673 2	Y	6			31
04	1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	105 1	1607 2	Y	11			42
*05	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	132 1	1533 2	Y	3			45
-----												
ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #: 5		RRCID -> 197462			COMPL. DATE 08/13/2003			TOTAL DEPTH 11707 PERF.11370 - 11552	
12	1550 N	1470	-0-	-80 B	-0-	84 1	1383 2	Y	3			86
01	2430 N	2430	-0-	-0- B	-0-	173 1	2238 2	Y	17	90 1		13
02	1950 N	1950	-0-	-0- B	-0-	121 1	1829 2	Y	-0-			13
03	2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	133 1	2159 2	Y	1			14
04	2340 N	1986	-0-	-354 B	-0-	121 1	1852 2	Y	12			26
*05	2209 N	2209	-0-	-0- B	-0-	175 1	2028 2	Y	5			31
-----												
WRIGHT GAS UNIT 1			WELL #: 3		RRCID -> 197463			COMPL. DATE 08/27/2003			TOTAL DEPTH 11650 PERF.11240 - 11410	
12	2418 N	2353	-0-	-65 B	-0-	135 1	2217 2	N	1			53
01	2392 N	2392	-0-	-0- B	-0-	172 1	2220 2	N	-0-			53
02	2240 N	2152	-0-	-88 B	-0-	134 1	2018 2	N	-0-			53
03	2356 N	2240	-0-	-116 B	-0-	130 1	2110 2	N	-0-			53
04	2341 N	2341	-0-	-0- B	-0-	144 1	2197 2	N	-0-			53
05	2387 N	2129	-0-	-258 B	-0-	169 1	1960 2	N	-0-			53

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 197464 COMPL. DATE 09/03/2003 TOTAL DEPTH 11710 PERF.11172 - 11376  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2389 N	2389	-0-	-0- B	-0-	137 1	2250 2	Y	2	1 8		69
01	2267 N	2267	-0-	-0- B	-0-	163 2	2102 2	Y	2			71
02	2063 N	2063	-0-	-0- B	-0-	128 1	1935 2	Y	-0-			71
03	2387 N	2362	-0-	-25 B	-0-	137 1	2222 2	Y	3			74
04	2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	141 3	2159 2	Y	35			109
05	2294 N	2117	-0-	-177 B	-0-	168 39	1942 2	Y	6			115

-----  
 ALLRED WELL #: 6 RRCID -> 197646 COMPL. DATE 08/06/2003 TOTAL DEPTH 12010 PERF.11568 - 11789  
 -----

12	2735 X	2735	-0-	-0- B	-0-	157 2	2576 2	N	2			20
01	2636 X	2636	-0-	-0- B	-0-	189 2	2445 2	N	2			22
02	2394 X	2394	-0-	-0- B	-0-	149 1	2245 2	N	-0-			22
03	2812 N	2812	-0-	-0- B	-0-	164 1	2648 2	N	-0-			22
04	2653 N	2653	-0-	-0- B	-0-	163 1	2490 2	N	-0-			22
*05	2654 N	2654	-0-	-0- B	-0-	211 1	2443 2	N	-0-			22

-----  
 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 197836 COMPL. DATE 09/12/2003 TOTAL DEPTH 11770 PERF.11382 - 11578  
 -----

12	1705 N	1624	-0-	-81 B	-0-	93 1	1520 2	Y	10			65
01	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	111 1	1437 2	Y	19	62 1		22
02	1540 N	1157	-0-	-383 B	-0-	72 2	1083 2	Y	2			24
03	1612 N	1521	-0-	-91 B	-0-	87 3	1403 2	Y	28			52
04	1530 N	1016	-0-	-514 B	-0-	62 1	940 2	Y	13	59 1		6
*05	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	122 1	1407 2	Y	14			20

-----  
 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 197837 COMPL. DATE 09/10/2003 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11564 - 11696  
 -----

12	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	87 2	1424 2	Y	2			12
01	1388 N	1388	-0-	-0- B	-0-	100 1	1288 2	Y	-0-			12
02	1254 N	1254	-0-	-0- B	-0-	78 6	1170 2	Y	5			17
03	1519 N	1418	-0-	-101 B	-0-	82 2	1334 2	Y	2			19
04	1397 N	1397	-0-	-0- B	-0-	85 1	1293 2	Y	17			36
05	1395 N	1382	-0-	-13 B	-0-	110 1	1270 2	Y	2			38

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID -> 197842			COMPL. DATE 09/17/2003		TOTAL DEPTH 11770		PERF.11442 - 11610		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
-----														
12		1891 N	1851	-0-	-40 B	-0-	106 1	1728 2	Y	15			19	
							17 9							
01		1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	132 1	1706 2	Y	12			31	
							13 9							
02		1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	101 1	1524 2	Y	4	30 1		5	
							4 9							
03		1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	106 1	1714 2	Y	12			17	
							13 9							
04		1729 N	1729	-0-	-0- B	-0-	105 1	1610 2	Y	13			30	
							14 9							
05		1798 N	1540	-0-	-258 B	-0-	122 1	1412 2	Y	5			35	
							6 9							
-----														
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 197843			COMPL. DATE 09/18/2003		TOTAL DEPTH 11725		PERF.11260 - 11440
-----														
12		186 N	127	-0-	-59 B	-0-	7 1	120 2	Y	-0-			32	
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	10			42	
02		1630 N	1630	-0-	-0- B	-0-	101 1	1528 2	Y	1			43	
							1 9							
03		1842 N	1842	-0-	-0- B	-0-	107 1	1735 2	Y	-0-			43	
04		1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	108 1	1646 2	Y	3			46	
							3 9							
*05		1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	137 1	1585 2	Y	2			48	
							2 9							
-----														
WILSON, VERNON GAS UNIT				WELL #:		6	RRCID -> 198721			COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 11912		PERF.11482 - 11724
-----														
12		2480 N	2325	-0-	-155 B	-0-	134 1	2189 2	Y	2			67	
							2 9							
01		2550 N	2550	-0-	-0- B	-0-	180 1	2333 2	Y	34	91 1		10	
							37 9							
02		2380 N	1737	-0-	-643 B	-0-	108 1	1629 2	Y	-0-			10	
03		2816 N	2816	-0-	-0- B	-0-	161 1	2600 2	Y	50			60	
							55 9							
04		2524 N	2524	-0-	-0- B	-0-	155 1	2368 2	Y	1			61	
							1 9							
*05		2365 N	2365	-0-	-0- B	-0-	186 1	2150 2	Y	26			87	
							29 9							
-----														
MCRIMMON GAS UNIT 1				WELL #:		6	RRCID -> 198722			COMPL. DATE 10/17/2003		TOTAL DEPTH 11969		PERF.11560 - 11704
-----														
12		1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	97 1	1586 2	N	3	1 8		132	
							3 9							
01		1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	117 1	1509 2	N	-0-			132	
02		1477 N	1477	-0-	-0- B	-0-	92 1	1385 2	N	-0-			132	
03		1674 N	1635	-0-	-39 B	-0-	95 1	1540 2	N	-0-			132	
04		1568 N	1568	-0-	-0- B	-0-	96 1	1469 2	N	3			135	
							3 9							
05		1643 N	1551	-0-	-92 B	-0-	121 1	1400 2	N	27			162	
							30 9							

-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545							
ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #:		7	RRCID ->	198723	COMPL. DATE	10/03/2003	TOTAL DEPTH	11850	PERF.11336 - 11610
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----												
12		2291 N	2291	-0-	-0- B	-0-	131 1	2151 2	N	8		162
							9 9					
01		2226 N	2226	-0-	-0- B	-0-	158 1	2040 2	N	25		187
							28 9					
02		2044 N	2004	-0-	-40 B	-0-	124 1	1872 2	N	7	174 1	20
							8 9					
03		2294 N	2243	-0-	-51 B	-0-	130 1	2105 2	N	7		27
							8 9					
04		2160 N	2142	-0-	-18 B	-0-	131 1	2000 2	N	10		37
							11 9					
05		2232 N	2096	-0-	-136 B	-0-	166 1	1918 2	N	11		48
							12 9					
-----												
WRIGHT GAS UNIT 1			WELL #:		5	RRCID ->	198725	COMPL. DATE	09/27/2003	TOTAL DEPTH	11770	PERF.11306 - 11492
-----												
12		2434 N	2434	-0-	-0- B	-0-	140 1	2294 2	Y	-0-		83
01		2339 N	2339	-0-	-0- B	-0-	168 1	2171 2	Y	-0-		83
02		2181 N	2181	-0-	-0- B	-0-	136 1	2045 2	Y	-0-		83
03		2449 N	2364	-0-	-85 B	-0-	138 1	2226 2	Y	-0-		83
04		2280 N	2210	-0-	-70 B	-0-	136 1	2071 2	Y	3		86
							3 9					
05		2418 N	2211	-0-	-207 B	-0-	176 1	2031 2	Y	4		90
							4 9					
-----												
WILSON, GB GU 1			WELL #:		4	RRCID ->	199030	COMPL. DATE	11/14/2003	TOTAL DEPTH	12299	PERF.11750 - 11968
-----												
12		3069 X	2952	-0-	-117 B	-0-	180 1	2741 2	Y	28		61
							31 9					
01		3069 X	2971	-0-	-98 B	-0-	181 1	2762 2	Y	25		86
							28 9					
02		2716 X	2683	-0-	-33 B	-0-	165 1	2501 2	Y	15		101
							17 9					
03		3007 X	2946	-0-	-61 B	-0-	185 1	2730 2	Y	28		129
							31 9					
04		2910 X	2839	-0-	-71 B	-0-	175 1	2627 2	Y	34	140 1	23
							37 9					
05		2976 X	2882	-0-	-94 B	-0-	182 1	2679 2	Y	19		42
							21 9					
-----												
WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #:		5	RRCID ->	199032	COMPL. DATE	10/22/2003	TOTAL DEPTH	12600	PERF.11502 - 11696
-----												
12		1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	104 1	1710 2	Y	10		76
							11 9					
01		1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	126 1	1635 2	Y	14	79 1	11
							15 9					
02		1597 N	1597	-0-	-0- B	-0-	98 1	1482 2	Y	15		26
							17 9					
03		1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	105 1	1705 2	Y	14		40
							15 9					
04		1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	108 1	1645 2	Y	17		57
							19 9					
05		1767 N	1730	-0-	-37 B	-0-	136 1	1579 2	Y	14		71
							15 9					



OVERTON (COTTON VALLEY SAND) LINN OPERATING, INC. MATLOCK		//CONT.// //CONT.//	67849 150 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
		WELL #: 6		RRCID -> 199062	COMPL. DATE 10/29/2003	TOTAL DEPTH 12050		PERF.11590 - 11820								
12	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	89 45	1 9	1461	2	Y	41	1	8			103
01	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	112 26	1 9	1450	2	Y	24					127
02	1428 N	1428	-0-	-0- B	-0-	88 6	1 9	1334	2	Y	5	114	1			18
03	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	94 3	1 9	1528	2	Y	3					21
04	1533 N	1533	-0-	-0- B	-0-	94 4	1 9	1435	2	Y	4					25
05	1488 N	1439	-0-	-49 B	-0-	114 8	1 9	1317	2	Y	7					32
-----																
SHAW GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 199410	COMPL. DATE 11/21/2003	TOTAL DEPTH 11955		PERF.11462 - 11694								
12	2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	118 2	1 9	1926	2	N	2	1	8			110
01	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	138	1	1784	2	N	-0-					110
02	1988 N	1771	-0-	-217 B	-0-	110 8	1 9	1653	2	N	7					117
03	2046 N	1881	-0-	-165 B	-0-	109	1	1772	2	N	-0-					117
04	1860 N	1778	-0-	-82 B	-0-	109 2	1 9	1667	2	N	2					119
05	1953 N	1563	-0-	-390 B	-0-	124	1	1439	2	N	-0-					119
-----																
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #: 2		RRCID -> 199483	COMPL. DATE 11/13/2003	TOTAL DEPTH 12324		PERF.11806 - 12052								
12	3782 X	3612	-0-	-170 B	-0-	222 3	1 9	3387	2	N	3	1	8			104
01	3782 X	3624	-0-	-158 B	-0-	223 11	1 9	3390	2	N	10					114
02	3323 X	3323	-0-	-0- B	-0-	204 33	1 9	3086	2	N	30					144
03	3658 X	3561	-0-	-97 B	-0-	225 30	1 9	3306	2	N	27	1	8			170
04	3540 X	3511	-0-	-29 B	-0-	219	1	3292	2	N	-0-					170
05	3658 X	3525	-0-	-133 B	-0-	224 4	1 9	3297	2	N	4					174
-----																
ALLRED		WELL #: 7		RRCID -> 199597	COMPL. DATE 11/12/2003	TOTAL DEPTH 12035		PERF.11629 - 11834								
12	2201 N	2172	-0-	-29 B	-0-	124 12	1 9	2036	2	Y	11	1	8			22
01	2061 N	2061	-0-	-0- B	-0-	147 18	1 9	1896	2	Y	16					38
02	1960 N	1900	-0-	-60 B	-0-	118	1	1782	2	Y	-0-					38
03	2234 N	2234	-0-	-0- B	-0-	129 17	1 9	2088	2	Y	15					53
04	2083 N	2083	-0-	-0- B	-0-	128 4	1 9	1951	2	Y	4					57
*05	2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	168 6	1 9	1944	2	Y	5					62

-----

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199598 COMPL. DATE 11/26/2003 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11544 - 11804

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2142 N	2142	-0-	-0- B	-0-	123 1	2009 2	N	9			53
01	2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	10 9 150 1	1941 2	N	38			91
02	1960 N	1891	-0-	-69 B	-0-	42 9 118 1	1773 2	N	-0-			91
03	2139 N	2122	-0-	-17 B	-0-	123 1 1 9	1998 2	N	1			92
04	2070 N	2054	-0-	-16 B	-0-	124 1 33 9	1897 2	N	30			122
*05	2108 N	2003	-0-	-105 B	-0-	159 1 3 9	1841 2	N	3			125

-----

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 199737 COMPL. DATE 12/03/2003 TOTAL DEPTH 7750 PERF.11520 - 11730

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-2			Y	NO RPT			-0-

-----

WOOLF, MOLLIE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 199845 COMPL. DATE 12/20/2003 TOTAL DEPTH 11812 PERF.11200 - 11420

12	2256 N	2256	-0-	-0- B	-0-	129 1	2117 2	Y	9	1 8		34
01	2133 N	2133	-0-	-0- B	-0-	10 9 153 1	1978 2	Y	2			36
02	1988 N	1854	-0-	-134 B	-0-	2 9 114 1	1725 2	Y	14			50
03	2201 N	1837	-0-	-364 B	-0-	15 9 107 1	1726 2	Y	4			54
04	2070 N	1975	-0-	-95 B	-0-	4 9 121 1	1853 2	Y	1			55
*05	3236 X	3236	-0-	-0- B	-0-	1 9 257 1	2973 2	Y	5			60
						6 9						

-----

WARE, J. F. WELL #: 6 RRCID -> 199929 COMPL. DATE 12/24/2003 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11524 - 11750

12	1247 N	1247	-0-	-0- B	-0-	71 1	1168 2	N	7	1 8		85
01	1174 N	1174	-0-	-0- B	-0-	8 9 84 1	1090 2	N	-0-			85
02	1176 N	981	-0-	-195 B	-0-	61 1 6 9	914 2	N	5			90
03	1240 N	781	-0-	-459 B	-0-	45 1 8 9	728 2	N	7			97
04	1261 N	1261	-0-	-0- B	-0-	77 1 11 9	1173 2	N	10			107
*05	1269 N	1269	-0-	-0- B	-0-	99 1 21 9	1149 2	N	19			126



-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 200859 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11474 - 11744  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1457 N	1136	-0-	-321 B	-0-	65 1	1063 2	Y	7	1 8		27
01	1564 N	1564	-0-	-0- B	-0-	112 1	1448 2	Y	4			31
02	1484 N	1398	-0-	-86 B	-0-	87 1	1310 2	Y	1			32
03	1567 N	1567	-0-	-0- B	-0-	91 1	1474 2	Y	2			34
04	1569 N	1569	-0-	-0- B	-0-	95 1	1455 2	Y	17			51
05	1550 N	1455	-0-	-95 B	-0-	115 1	1336 2	Y	4			55

-----  
 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 200864 COMPL. DATE 01/29/2004 TOTAL DEPTH 11886 PERF.11386 - 11609  
 -----

12	1581 N	1552	-0-	-29 B	-0-	89 1	1463 2	Y	-0-			129
01	1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	110 1	1426 2	Y	4			133
02	1400 N	1391	-0-	-9 B	-0-	86 1	1292 2	Y	12			145
03	1550 N	1548	-0-	-2 B	-0-	90 1	1454 2	Y	4	129 1		20
04	1500 N	1474	-0-	-26 B	-0-	90 1	1376 2	Y	7			27
05	1550 N	1294	-0-	-256 B	-0-	102 1	1182 2	Y	9			36

-----  
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 201127 COMPL. DATE 01/16/2004 TOTAL DEPTH 11930 PERF.11510 - 11772  
 -----

12	1788 N	1788	-0-	-0- B	-0-	103 1	1683 2	Y	2			76
01	1754 N	1754	-0-	-0- B	-0-	126 1	1628 2	Y	-0-			76
02	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	96 1	1452 2	Y	30	97 1		9
03	1798 N	1739	-0-	-59 B	-0-	101 1	1638 2	Y	-0-			9
04	1710 N	1659	-0-	-51 B	-0-	102 1	1557 2	Y	-0-			9
05	1736 N	1171	-0-	-565 B	-0-	92 1	1062 2	Y	15			24

-----  
 MATLOCK WELL #: 5 RRCID -> 201156 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 12026 PERF.11572 - 11820  
 -----

12	3450 X	3450	-0-	-0- B	-0-	201 1	3229 2	Y	18	2 8		41
01	3003 X	3003	-0-	-0- B	-0-	219 1	2776 2	Y	7			48
02	3640 X	2485	-0-	-1155 B	-0-	158 1	2323 2	Y	4			52
03	4030 X	3020	-0-	-1010 B	-0-	179 1	2824 2	Y	15			67
04	3900 X	3000	-0-	-900 B	-0-	188 1	2809 2	Y	3			70
05	3441 X	3046	-0-	-395 B	-0-	244 1	2774 2	Y	25			95

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 201164 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 11810 PERF.11316 - 11536  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	99	1	1550	2	N	4		2	8		143
01	1722 N	1722	-0-	-0- B	-0-	127	1	1595	2	N	-0-					143
02	1624 N	1233	-0-	-391 B	-0-	80	1	1153	2	N	-0-					143
03	1643 N	1326	-0-	-317 B	-0-	79	1	1213	2	N	31		157	1		17
04	1680 N	1227	-0-	-453 B	-0-	77	1	1108	2	N	38					55
*05	1364 N	1331	-0-	-33 B	-0-	107	1	1192	2	N	29					84

-----  
 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201223 COMPL. DATE 02/12/2004 TOTAL DEPTH 11994 PERF.11534 - 11774  
 -----

12	4464 X	2644	-0-	-1820 B	-0-	152	1	2491	2	Y	1		1	8		49
01	3286 X	2573	-0-	-713 B	-0-	185	1	2388	2	Y	-0-		49	1		-0-
02	2660 X	2430	-0-	-230 B	-0-	151	1	2279	2	Y	-0-					-0-
03	2788 X	2788	-0-	-0- B	-0-	162	1	2626	2	Y	-0-					-0-
04	2614 X	2614	-0-	-0- B	-0-	161	1	2453	2	Y	-0-					-0-
05	2697 X	2534	-0-	-163 B	-0-	201	1	2330	2	Y	3					3

-----  
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 201273 COMPL. DATE 02/19/2004 TOTAL DEPTH 11945 PERF.11472 - 11726  
 -----

12	1745 N	1745	-0-	-0- B	-0-	100	1	1643	2	N	2		1	8		95
01	1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	119	1	1538	2	N	-0-					95
02	1568 N	1479	-0-	-89 B	-0-	92	1	1385	2	N	2					97
03	1736 N	1715	-0-	-21 B	-0-	97	1	1576	2	N	38					135
04	1613 N	1613	-0-	-0- B	-0-	99	1	1514	2	N	-0-					135
05	1643 N	1585	-0-	-58 B	-0-	126	1	1457	2	N	2					137

-----  
 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 201275 COMPL. DATE 02/21/2004 TOTAL DEPTH 12043 PERF.11622 - 11822  
 -----

12	2697 N	2154	-0-	-543 B	-0-	124	1	2024	2	N	5					57
01	2058 N	2058	-0-	-0- B	-0-	148	1	1910	2	N	-0-					57
02	2016 N	1884	-0-	-132 B	-0-	117	1	1767	2	N	-0-					57
03	2139 N	2109	-0-	-30 B	-0-	123	1	1985	2	N	1					58
04	1981 N	1981	-0-	-0- B	-0-	122	1	1859	2	N	-0-					58
05	2077 N	2075	-0-	-2 B	-0-	161	1	1867	2	N	43					101

-----  
 CHADWICK GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 201317 COMPL. DATE 02/27/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11452 - 11718  
 -----

12	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	100	1	1631	2	N	6		1	8		60
01	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	118	1	1530	2	N	9					69
02	1596 N	1482	-0-	-114 B	-0-	92	1	1388	2	N	2					71
03	1736 N	1724	-0-	-12 B	-0-	100	1	1617	2	N	6					77
04	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	101	1	1538	2	N	7					84
*05	1680 N	1680	-0-	-0- B	-0-	129	1	1496	2	N	50					134



-----

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 WILSON, GB GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 201566 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11560 - 11834

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4216 X	3616	-0-	-600 B	-0-	220	1	3346	2	Y	45	90	1	1	8	40
						50	9									
01	4216 X	4023	-0-	-193 B	-0-	248	1	3773	2	Y	2					42
						2	9									
02	3767 X	3767	-0-	-0- B	-0-	233	1	3520	2	Y	13					55
						14	9									
03	3604 X	3604	-0-	-0- B	-0-	228	1	3363	2	Y	12	61	1			6
						13	9									
04	3988 X	3988	-0-	-0- B	-0-	245	1	3678	2	Y	59					65
						65	9									
05	4185 X	3477	-0-	-708 B	-0-	219	1	3227	2	Y	28					93
						31	9									

-----

MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 201575 COMPL. DATE 03/19/2004 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11554 - 11770

12	2420 X	2420	-0-	-0- B	-0-	143	1	2275	2	Y	2	1	8			18
						2	9									
01	1492 X	1492	-0-	-0- B	-0-	110	1	1368	2	Y	13	26	1			5
						14	9									
02	6524 X	1506	-0-	-5018 B	-0-	97	1	1408	2	Y	1					6
						1	9									
03	4743 X	2387	-0-	-2356 B	-0-	143	1	2243	2	Y	1					7
						1	9									
04	3003 X	3003	-0-	-0- B	-0-	188	1	2815	2	Y	-0-					7
*05	2746 X	2746	-0-	-0- B	-0-	222	1	2523	2	Y	1					8
						1	9									

-----

JACKSON GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 201604 COMPL. DATE 03/28/2004 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11244 - 11480

12	1736 N	1536	-0-	-200 B	-0-	88	1	1445	2	N	3					50
						3	9									
01	1028 N	1028	-0-	-0- B	-0-	74	1	954	2	N	-0-					50
02	1581 N	1581	-0-	-0- B	-0-	98	1	1480	2	N	3					53
						3	9									
03	1550 N	823	-0-	-727 B	-0-	48	1	773	2	N	2					55
						2	9									
04	990 N	761	-0-	-229 B	-0-	47	1	714	2	N	-0-					55
*05	6616 X	6616	-0-	-0- B	-0-	526	1	6082	2	N	7					62
						8	9									

-----

WARE, J. F. WELL #: 8 RRCID -> 201628 COMPL. DATE 03/27/2004 TOTAL DEPTH 12015 PERF.11554 - 11782

12	2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	134	1	2195	2	N	4					119
						4	9									
01	2346 N	2346	-0-	-0- B	-0-	165	1	2128	2	N	48					167
						53	9									
02	2128 N	2101	-0-	-27 B	-0-	131	1	1968	2	N	2					169
						2	9									
03	2443 N	2443	-0-	-0- B	-0-	140	1	2259	2	N	40					209
						44	9									
04	2280 N	2247	-0-	-33 B	-0-	138	1	2105	2	N	4	195	1			18
						4	9									
05	2325 N	1820	-0-	-505 B	-0-	145	1	1675	2	N	-0-					18

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		10	RRCID ->	202497	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	11730	PERF.	11230 - 11444	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12	2232 N	2110	-0-	-122 B	-0-	121 1	1988 2		N	1			110
						1 9							
01	2280 N	2280	-0-	-0- B	-0-	163 1	2109 2		N	7			117
						8 9							
02	2072 N	2061	-0-	-11 B	-0-	128 1	1931 2		N	2			119
						2 9							
03	2302 N	2302	-0-	-0- B	-0-	134 1	2168 2		N	-0-			119
04	2220 N	2210	-0-	-10 B	-0-	136 1	2071 2		N	3			122
						3 9							
05	2294 N	2100	-0-	-194 B	-0-	167 1	1933 2		N	-0-			122
-----													
WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		6	RRCID ->	202702	COMPL. DATE	04/15/2004	TOTAL DEPTH	11788	PERF.	11368 - 11568	
12	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	72 1	1187 2		Y	6	1 8		17
						7 9							
01	1199 N	1199	-0-	-0- B	-0-	86 1	1113 2		Y	-0-			17
02	1204 N	42	-0-	-1162 B	-0-	3 1	39 2		Y	-0-			17
03	1474 N	1474	-0-	-0- B	-0-	86 1	1388 2		Y	-0-			17
04	1170 N	970	-0-	-200 B	-0-	61 1	909 2		Y	-0-			17
*05	1484 N	1484	-0-	-0- B	-0-	122 1	1362 2		Y	-0-			17
-----													
JACKSON GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID ->	202753	COMPL. DATE	04/09/2004	TOTAL DEPTH	11800	PERF.	11310 - 11508	
12	1749 N	1749	-0-	-0- B	-0-	101 1	1648 2		Y	-0-			72
01	1483 N	1483	-0-	-0- B	-0-	106 1	1375 2		Y	2			74
						2 9							
02	3444 X	1405	-0-	-2039 B	-0-	87 1	1318 2		Y	-0-			74
03	3813 X	1575	-0-	-2238 B	-0-	92 1	1481 2		Y	2			76
						2 9							
04	1950 X	1568	-0-	-382 B	-0-	96 1	1471 2		Y	1			77
						1 9							
*05	1777 X	1777	-0-	-0- B	-0-	141 1	1628 2		Y	7			84
						8 9							
-----													
BURKE, FRANK		WELL #:		5	RRCID ->	202792	COMPL. DATE	04/22/2004	TOTAL DEPTH	12028	PERF.	11550 - 11810	
12	3282 X	3282	-0-	-0- B	-0-	188 1	3076 2		Y	16			51
						18 9							
01	2578 X	2578	-0-	-0- B	-0-	183 1	2362 2		Y	30	75 1		6
						33 9							
02	2922 X	2922	-0-	-0- B	-0-	179 1	2701 2		Y	38			44
						42 9							
03	3286 X	2553	-0-	-733 B	-0-	148 1	2403 2		Y	2			46
						2 9							
04	3180 X	2479	-0-	-701 B	-0-	150 1	2289 2		Y	36	74 1		8
						40 9							
05	3286 X	3140	-0-	-146 B	-0-	245 1	2838 2		Y	52			60
						57 9							



-----																
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545												
WILSON, VERNON GAS UNIT		WELL #:		9	RRCID -> 202801				COMPL. DATE 04/23/2004			TOTAL DEPTH 11950 PERF.11470 - 11722				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
-----																
12		10044 X	3621	-0-	-6423 B	-0-	208 1	3401 2	Y	11	100 1		28			
							12 9									
01		10044 X	3058	-0-	-6986 B	-0-	218 1	2819 2	Y	19			47			
							21 9									
02		7560 X	2897	-0-	-4663 B	-0-	179 1	2692 2	Y	24			71			
							26 9									
03		8370 X	3236	-0-	-5134 B	-0-	187 1	3030 2	Y	17			88			
							19 9									
04		3870 X	2973	-0-	-897 B	-0-	181 1	2756 2	Y	33	98 1		23			
							36 9									
05		3627 X	2904	-0-	-723 B	-0-	228 1	2644 2	Y	29			52			
							32 9									
-----																
MCRIMMON GAS UNIT 1				WELL #:		8	RRCID -> 202803				COMPL. DATE 04/29/2004			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11756 - 12002		
-----																
12		3162 X	2572	-0-	-590 B	-0-	152 1	2418 2	Y	2	1 8		27			
							2 9									
01		3131 X	2298	-0-	-833 B	-0-	166 1	2099 2	Y	30	44 1		13			
							33 9									
02		2464 X	2022	-0-	-442 B	-0-	129 1	1892 2	Y	1			14			
							1 9									
03		2573 X	2070	-0-	-503 B	-0-	124 1	1945 2	Y	1			15			
							1 9									
04		2490 X	1530	-0-	-960 B	-0-	98 1	1432 2	Y	-0-			15			
							89 1									
05		2573 X	1074	-0-	-1499 B	-0-	89 1	983 2	Y	2			17			
							2 9									
-----																
SHAW GAS UNIT 1				WELL #:		6	RRCID -> 203034				COMPL. DATE 05/06/2004			TOTAL DEPTH 11984 PERF.11472 - 11714		
-----																
12		1922 N	1889	-0-	-33 B	-0-	108 1	1775 2	N	5			32			
							6 9									
01		1885 N	1885	-0-	-0- B	-0-	134 1	1728 2	N	21			53			
							23 9									
02		2066 N	2066	-0-	-0- B	-0-	128 1	1936 2	N	2			55			
							2 9									
03		1891 N	1872	-0-	-19 B	-0-	109 1	1763 2	N	-0-			55			
							79 1									
04		1830 N	1291	-0-	-539 B	-0-	79 1	1209 2	N	3			58			
							3 9									
05		2294 N	1831	-0-	-463 B	-0-	146 1	1685 2	N	-0-			58			
-----																
BURKE, FRANK				WELL #:		7	RRCID -> 203035				COMPL. DATE 05/07/2004			TOTAL DEPTH 12118 PERF.11614 - 11872		
-----																
12		3348 X	2818	-0-	-530 B	-0-	161 1	2629 2	Y	25	24 1	1 8	8			
							28 9									
01		3348 X	2958	-0-	-390 B	-0-	209 1	2705 2	Y	40			48			
							44 9									
02		2772 X	2772	-0-	-0- B	-0-	172 1	2600 2	Y	-0-	48 1		-0-			
							193 1									
03		3353 X	3353	-0-	-0- B	-0-	193 1	3124 2	Y	33			33			
							36 9									
04		2893 X	2893	-0-	-0- B	-0-	176 1	2682 2	Y	32	46 1		19			
							35 9									
*05		3068 X	3068	-0-	-0- B	-0-	232 1	2679 2	Y	143	120 1		42			
							157 9									

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203036 COMPL. DATE 05/09/2004 TOTAL DEPTH 11948 PERF.11572 - 11718  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2666 N	2577	-0-	-89 B	-0-	148	1	2422	2	N	6	1 8	62
01	2499 N	2499	-0-	-0- B	-0-	179	1	2314	2	N	5		67
02	2352 N	2321	-0-	-31 B	-0-	144	1	2177	2	N	-0-		67
03	2652 N	2652	-0-	-0- B	-0-	154	1	2492	2	N	5		72
04	2430 N	2316	-0-	-114 B	-0-	142	1	2173	2	N	1		73
05	2573 N	2153	-0-	-420 B	-0-	170	1	1972	2	N	10		83

-----  
 WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 203040 COMPL. DATE 05/20/2004 TOTAL DEPTH 12288 PERF.11240 - 11416  
 -----

12	9703 X	2892	-0-	-6811 B	-0-	170	1	2722	2	Y	-0-	104 1	-0-
01	3720 X	2734	-0-	-986 B	-0-	198	1	2514	2	Y	20	13 1	7
02	2884 X	2310	-0-	-574 B	-0-	144	1	2118	2	Y	44	38 1	13
03	3193 X	2583	-0-	-610 B	-0-	152	1	2403	2	Y	25	15 1	23
04	3090 X	2349	-0-	-741 B	-0-	146	1	2172	2	Y	28	35 1	16
05	2883 X	2586	-0-	-297 B	-0-	206	1	2341	2	Y	35	42 1	9

-----  
 SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 203101 COMPL. DATE 05/22/2004 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11490 - 11716  
 -----

12	2497 N	2497	-0-	-0- B	-0-	144	1	2352	2	Y	1	1 8	62
01	2405 N	2405	-0-	-0- B	-0-	171	1	2212	2	Y	20	69 1	13
02	2268 N	2149	-0-	-119 B	-0-	134	1	2015	2	Y	-0-		13
03	2511 N	2387	-0-	-124 B	-0-	138	1	2240	2	Y	8		21
04	2340 N	2284	-0-	-56 B	-0-	140	1	2142	2	Y	2		23
05	2387 N	2259	-0-	-128 B	-0-	178	1	2064	2	Y	15		38

-----  
 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203102 COMPL. DATE 05/27/2004 TOTAL DEPTH 11962 PERF.11514 - 11734  
 -----

12	1922 N	1054	-0-	-868 B	-0-	61	1	992	2	Y	1	1 8	23
01	698 N	698	-0-	-0- B	-0-	50	1	648	2	Y	-0-	23 1	-0-
02	1540 N	666	-0-	-874 B	-0-	41	1	625	2	Y	-0-		-0-
03	1054 N	442	-0-	-612 B	-0-	26	1	416	2	Y	-0-		-0-
04	2680 N	2680	-0-	-0- B	-0-	165	1	2514	2	Y	1		1
*05	2263 N	2263	-0-	-0- B	-0-	180	1	2081	2	Y	2		3

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545										
KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #: 8		RRCID -> 203103			COMPL. DATE 05/28/2004			TOTAL DEPTH 11862 PERF.11380 - 11642		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1829 N	1602	-0-	-227 B	-0-	91	1	1497	2	Y	13	1 8	126
						14	9						
01	1886 N	1886	-0-	-0- B	-0-	134	1	1737	2	Y	14	127 1	13
						15	9						
02	1652 N	1621	-0-	-31 B	-0-	100	1	1512	2	Y	8		21
						9	9						
03	1833 N	1833	-0-	-0- B	-0-	105	1	1705	2	Y	21		42
						23	9						
04	1770 N	1670	-0-	-100 B	-0-	102	1	1560	2	Y	7		49
						8	9						
05	1798 N	1374	-0-	-424 B	-0-	109	1	1259	2	Y	5		54
						6	9						
-----													
MATLOCK			WELL #: 7		RRCID -> 203453			COMPL. DATE 04/09/2004			TOTAL DEPTH 12140 PERF.11684 - 11910		
12	2511 X	1906	-0-	-605 B	-0-	109	1	1778	2	Y	17	2 8	34
						19	9						
01	2511 X	1514	-0-	-997 B	-0-	108	1	1398	2	Y	7		41
						8	9						
02	2240 X	67	-0-	-2173 B	-0-	4	1	59	2	Y	4		45
						4	9						
03	2480 X	1629	-0-	-851 B	-0-	94	1	1520	2	Y	14		59
						15	9						
04	2400 X	2085	-0-	-315 B	-0-	128	1	1954	2	Y	3		62
						3	9						
*05	2148 X	2148	-0-	-0- B	-0-	169	1	1953	2	Y	24		86
						26	9						
-----													
ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #: 8		RRCID -> 203782			COMPL. DATE 06/13/2004			TOTAL DEPTH 11838 PERF.11380 - 11571		
12	4841 X	4841	-0-	-0- B	-0-	275	1	4508	2	Y	53	2 8	59
						58	9						
01	4332 X	4332	-0-	-0- B	-0-	308	1	3987	2	Y	34		93
						37	9						
02	3811 X	3811	-0-	-0- B	-0-	237	1	3574	2	Y	-0-		93
03	4216 X	4216	-0-	-0- B	-0-	245	1	3971	2	Y	-0-		93
04	4050 X	4050	-0-	-0- B	-0-	249	1	3801	2	Y	-0-	93 1	-0-
05	4154 X	4029	-0-	-125 B	-0-	319	1	3692	2	Y	16		16
						18	9						
-----													
ODOM JR GU 1			WELL #: 2		RRCID -> 203792			COMPL. DATE 06/18/2004			TOTAL DEPTH 12226 PERF.11752 - 12094		
12	1860 N	1794	-0-	-66 B	-0-	110	1	1683	2	N	1	1 8	77
						1	9						
01	1798 N	1798	-0-	-0- B	-0-	109	1	1654	2	N	32		109
						35	9						
02	1624 N	1572	-0-	-52 B	-0-	97	1	1475	2	N	-0-		109
03	1798 N	1208	-0-	-590 B	-0-	77	1	1131	2	N	-0-		109
04	1740 N	1379	-0-	-361 B	-0-	86	1	1293	2	N	-0-		109
*05	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	112	1	1645	2	N	34		143
						37	9						

-----

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 11 RRCID -> 203793 COMPL. DATE 06/21/2004 TOTAL DEPTH 11988 PERF.11510 - 11778

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2604 N	1769	-0-	-835 B	-0-	101 1	1655 2	Y	12			68
01	2068 N	2068	-0-	-0- B	-0-	13 9	1907 2	Y	13			81
02	2016 N	1917	-0-	-99 B	-0-	14 9	1798 2	Y	-0-			81
03	2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	119 1	1950 2	Y	9			90
04	2290 N	2290	-0-	-0- B	-0-	121 1	2148 2	Y	1			91
05	2108 N	2061	-0-	-47 B	-0-	10 9	1893 2	Y	4	90 1		5

-----

BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203797 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11530 - 11794

12	2030 N	2030	-0-	-0- B	-0-	116 1	1905 2	Y	8			26
01	1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	9 9	1311 2	Y	4			30
02	1736 N	489	-0-	-1247 B	-0-	4 9	458 2	Y	1			31
03	1953 N	1659	-0-	-294 B	-0-	30 1	1561 2	Y	2			33
04	1457 N	1457	-0-	-0- B	-0-	1 9	1349 2	Y	17			50
*05	2885 N	2885	-0-	-0- B	-0-	89 1	2648 2	Y	4			54

-----

KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 203820 COMPL. DATE 06/11/2004 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11462 - 11690

12	2108 N	2091	-0-	-17 B	-0-	233 1	1959 2	Y	11			67
01	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	4 9	1944 2	Y	18	61 1		24
02	1988 N	1931	-0-	-57 B	-0-	20 9	1809 2	Y	2			26
03	2165 N	2165	-0-	-0- B	-0-	120 1	2011 2	Y	27			53
04	2115 N	2115	-0-	-0- B	-0-	2 9	1972 2	Y	13	58 1		8
05	2139 N	1965	-0-	-174 B	-0-	124 1	1795 2	Y	14			22

-----

MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 203821 COMPL. DATE 06/07/2004 TOTAL DEPTH 12246 PERF.11690 - 11972

12	3720 X	3530	-0-	-190 B	-0-	155 1	3309 2	N	4	1 8		190
01	3720 X	3493	-0-	-227 B	-0-	15 9	3262 2	N	15			205
02	3248 X	3187	-0-	-61 B	-0-	214 1	2951 2	N	37	195 1		47
03	3610 X	3610	-0-	-0- B	-0-	17 9	3379 2	N	2	1 8		48
04	3680 X	3680	-0-	-0- B	-0-	195 1	3445 2	N	5			53
*05	3747 X	3747	-0-	-0- B	-0-	41 9	3506 2	N	3			56

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 203822 COMPL. DATE 06/27/2004 TOTAL DEPTH 12229 PERF.11788 - 12004

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	111	1	1752	2	Y	1	51 1	1 8	8
						1	9							
01	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	107	1	1333	2	Y	3			11
						3	9							
02	1910 N	1910	-0-	-0- B	-0-	122	1	1784	2	Y	4			15
						4	9							
03	1860 N	1478	-0-	-382 B	-0-	90	1	1384	2	Y	4			19
						4	9							
04	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	105	1	1545	2	Y	3			22
						3	9							
05	2108 N	2094	-0-	-14 B	-0-	169	1	1910	2	Y	14			36
						15	9							

-----  
 MATLOCK WELL #: 9 RRCID -> 203922 COMPL. DATE 07/01/2004 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11740 - 11974

12	2204 N	2204	-0-	-0- B	-0-	127	1	2077	2	Y	-0-			39
						1	9							
01	2258 N	2258	-0-	-0- B	-0-	160	1	2073	2	Y	23			62
						25	9							
02	2072 N	1623	-0-	-449 B	-0-	101	1	1516	2	Y	5	58 1		9
						6	9							
03	2201 N	2010	-0-	-191 B	-0-	117	1	1891	2	Y	2			11
						2	9							
04	2190 N	1377	-0-	-813 B	-0-	84	1	1289	2	Y	4			15
						4	9							
05	1798 N	1353	-0-	-445 B	-0-	107	1	1240	2	Y	5			20
						6	9							

-----  
 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 203930 COMPL. DATE 07/02/2004 TOTAL DEPTH 11756 PERF.11498 - 11252

12	3304 X	3304	-0-	-0- B	-0-	190	1	3114	2	N	-0-			114
						1	9							
01	3237 X	3237	-0-	-0- B	-0-	232	1	3004	2	N	1			115
						1	9							
02	3108 X	2759	-0-	-349 B	-0-	172	1	2587	2	N	-0-			115
						1	9							
03	3441 X	3365	-0-	-76 B	-0-	196	1	3169	2	N	-0-			115
						1	9							
04	3330 X	3076	-0-	-254 B	-0-	189	1	2887	2	N	-0-			115
						1	9							
05	3317 X	2855	-0-	-462 B	-0-	227	1	2628	2	N	-0-			115
						1	9							

-----  
 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 10 RRCID -> 204260 COMPL. DATE 07/05/2004 TOTAL DEPTH 11774 PERF.11312 - 11502

12	3414 X	3414	-0-	-0- B	-0-	195	1	3198	2	N	19			67
						21	9							
01	3347 X	3347	-0-	-0- B	-0-	239	1	3091	2	N	15			82
						17	9							
02	3164 X	2909	-0-	-255 B	-0-	180	1	2710	2	N	17			99
						19	9							
03	3503 X	3168	-0-	-335 B	-0-	183	1	2967	2	N	16			115
						18	9							
04	3390 X	3370	-0-	-20 B	-0-	206	1	3142	2	N	20			135
						22	9							
05	3410 X	2702	-0-	-708 B	-0-	214	1	2473	2	N	14			149
						15	9							

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204261 COMPL. DATE 07/11/2004 TOTAL DEPTH 11740 PERF.11274 - 11496  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	67 1	1104 2	Y	1	1	8	5	
01	1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	85 1	1049 2	Y	-0-			5	
02	2660 X	2117	-0-	-543 B	-0-	135 1	1982 2	Y	-0-			5	
03	2945 X	2146	-0-	-799 B	-0-	127 1	1995 2	Y	22			27	
04	1256 X	1256	-0-	-0- B	-0-	81 1	1173 2	Y	2			29	
05	2356 X	1284	-0-	-1072 B	-0-	105 1	1173 2	Y	5			34	

-----  
 WILSON, JASPER GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 204266 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 12057 PERF.11566 - 11828  
 -----

12	2883 X	2813	-0-	-70 B	-0-	165 1	2640 2	N	7	1	8	161
01	2883 X	1896	-0-	-987 B	-0-	139 1	1751 2	N	5			166
02	2604 X	2193	-0-	-411 B	-0-	140 1	2049 2	N	4			170
03	2883 X	2882	-0-	-1 B	-0-	171 1	2709 2	N	2			172
04	2803 X	2803	-0-	-0- B	-0-	174 1	2595 2	N	31	186	1	17
*05	2821 X	2268	-0-	-553 B	-0-	184 1	2080 2	N	4			21

-----  
 PERRY GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204305 COMPL. DATE 07/22/2004 TOTAL DEPTH 11954 PERF.11534 - 11794  
 -----

12	1550 N	1477	-0-	-73 B	-0-	84 1	1382 2	N	10			97
01	1260 N	1260	-0-	-0- B	-0-	90 1	1164 2	N	5			102
02	1512 N	1407	-0-	-105 B	-0-	87 1	1309 2	N	10			112
03	1514 N	1514	-0-	-0- B	-0-	88 1	1420 2	N	5			117
04	1600 N	1600	-0-	-0- B	-0-	98 1	1499 2	N	3			120
05	1550 N	1519	-0-	-31 B	-0-	120 1	1393 2	N	5			125

-----  
 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 204394 COMPL. DATE 08/06/2004 TOTAL DEPTH 12097 PERF.11531 - 11808  
 -----

12	3069 X	2236	-0-	-833 B	-0-	129 1	2106 2	N	1	1	8	25
01	3069 X	2601	-0-	-468 B	-0-	186 1	2409 2	N	5			30
02	3603 X	3603	-0-	-0- B	-0-	220 1	3311 2	N	65			95
03	2976 X	2295	-0-	-681 B	-0-	133 1	2149 2	N	12			107
04	2880 X	2442	-0-	-438 B	-0-	147 1	2243 2	N	47			154
05	3069 X	2327	-0-	-742 B	-0-	183 1	2118 2	N	24	156	1	22

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 204395 COMPL. DATE 08/05/2004 TOTAL DEPTH 12091 PERF.11656 - 11906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2517 N	2517	-0-	-0- B	-0-	145	1	2371	2	Y	1	1	8			19
01	2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	169	1	2186	2	Y	6	24	1			1
02	2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	146	1	2200	2	Y	1					2
03	2539 N	2539	-0-	-0- B	-0-	148	1	2390	2	Y	1					3
04	2309 N	2309	-0-	-0- B	-0-	142	1	2166	2	Y	1					4
05	2511 N	2306	-0-	-205 B	-0-	183	1	2121	2	Y	2					6

-----  
 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 204504 COMPL. DATE 05/13/2004 TOTAL DEPTH 12034 PERF.11610 - 11868

12	1965 X	1965	-0-	-0- B	-0-	113	1	1843	2	Y	8					88
01	1887 X	1887	-0-	-0- B	-0-	135	1	1742	2	Y	9					97
02	1708 X	1618	-0-	-90 B	-0-	100	1	1516	2	Y	2	91	1			8
03	1918 X	1918	-0-	-0- B	-0-	110	1	1785	2	Y	21					29
04	1830 X	1307	-0-	-523 B	-0-	80	1	1224	2	Y	3					32
05	1798 N	1752	-0-	-46 B	-0-	139	1	1610	2	Y	3					35

-----  
 BRIGHT WELL #: 5 RRCID -> 204696 COMPL. DATE 07/31/2004 TOTAL DEPTH 12315 PERF.11808 - 12034

12	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	87	1	1420	2	Y	5					66
01	1495 N	1495	-0-	-0- B	-0-	106	1	1372	2	Y	15					81
02	1406 N	1406	-0-	-0- B	-0-	91	1	1315	2	Y	-0-					81
03	1616 N	1616	-0-	-0- B	-0-	98	1	1518	2	Y	-0-	66	1			15
04	1486 N	1486	-0-	-0- B	-0-	93	1	1379	2	Y	13					28
05	1550 N	1524	-0-	-26 B	-0-	123	1	1382	2	Y	17					45

-----  
 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 204755 COMPL. DATE 08/13/2004 TOTAL DEPTH 12054 PERF.11498 - 11736

12	2046 N	1808	-0-	-238 B	-0-	104	1	1704	2	Y	-0-					51
01	1864 N	1864	-0-	-0- B	-0-	134	1	1727	2	Y	3					54
02	1792 N	1731	-0-	-61 B	-0-	107	1	1612	2	Y	11					65
03	1798 N	1722	-0-	-76 B	-0-	100	1	1618	2	Y	4	64	1			5
04	1893 N	1893	-0-	-0- B	-0-	116	1	1771	2	Y	5					10
05	1922 N	1790	-0-	-132 B	-0-	142	1	1638	2	Y	9					19

-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545									
JACKSON GAS UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 205216			COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 11805 PERF.11304 - 11500	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1776 N	1776	-0-	-0- B	-0-	101 1 18 9	1657 2	N	16	1 8	63	
01	1653 N	1653	-0-	-0- B	-0-	119 1	1534 2	N	-0-		63	
02	1680 N	1482	-0-	-198 B	-0-	92 1	1390 2	N	-0-		63	
03	1767 N	1671	-0-	-96 B	-0-	96 1 21 9	1554 2	N	19		82	
04	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	98 1 3 9	1494 2	N	3		85	
*05	1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-	146 1 2 9	1690 2	N	2		87	
-----												
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #: 9		RRCID -> 205218			COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 11716 PERF.11274 - 11466	
12	3484 X	3484	-0-	-0- B	-0-	201 1	3283 2	N	-0-		44	
01	3397 X	3397	-0-	-0- B	-0-	244 1	3153 2	N	-0-		44	
02	3136 X	3021	-0-	-115 B	-0-	188 1	2833 2	N	-0-		44	
03	3472 X	3407	-0-	-65 B	-0-	198 1	3209 2	N	-0-		44	
04	3360 X	3101	-0-	-259 B	-0-	191 1 2 9	2908 2	N	2		46	
05	3472 X	3323	-0-	-149 B	-0-	264 1	3059 2	N	-0-		46	
-----												
WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 205257			COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 12190 PERF.11762 - 11980	
12	2232 N	2123	-0-	-109 B	-0-	122 1	2001 2	Y	-0-		51	
01	2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	153 1 1 9	1973 2	Y	1		52	
02	2072 N	2005	-0-	-67 B	-0-	123 1 34 9	1848 2	Y	31		83	
03	2108 N	1919	-0-	-189 B	-0-	112 1 1 9	1806 2	Y	1	74 1	10	
04	2243 N	2243	-0-	-0- B	-0-	137 1 18 9	2088 2	Y	16		26	
05	2232 N	1865	-0-	-367 B	-0-	148 1	1717 2	Y	-0-		26	
-----												
WILSON, GB GU 1			WELL #: 6		RRCID -> 206053			COMPL. DATE 10/24/2004			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11810 - 11928	
12	3913 X	3913	-0-	-0- B	-0-	239 1 33 9	3641 2	N	30	1 8	189	
01	3941 X	3941	-0-	-0- B	-0-	240 1 51 9	3650 2	N	46	197 1	38	
02	3612 X	3035	-0-	-577 B	-0-	188 1	2847 2	N	-0-		38	
03	3999 X	3852	-0-	-147 B	-0-	240 1 79 9	3533 2	N	72	1 8	109	
04	3870 X	3104	-0-	-766 B	-0-	194 1	2910 2	N	-0-		109	
05	3968 X	3577	-0-	-391 B	-0-	227 1 7 9	3343 2	N	6		115	
-----												
BURKE, FRANK			WELL #: 8		RRCID -> 206283			COMPL. DATE 09/12/2004			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11522 - 11756	
12	2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	135 1 35 9	2217 2	N	32	1 8	67	
01	2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-	171 1 30 9	2205 2	N	27		94	
02	2212 N	2176	-0-	-36 B	-0-	133 1 31 9	2012 2	N	28		122	
03	2417 N	2417	-0-	-0- B	-0-	138 1 39 9	2240 2	N	35		157	
04	2343 N	2343	-0-	-0- B	-0-	140 1 62 9	2141 2	N	56	191 1	22	
05	2418 N	1974	-0-	-444 B	-0-	157 1 6 9	1811 2	N	5		27	



-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	206305	COMPL. DATE	09/02/2004	TOTAL DEPTH	12015	PERF.11552	- 11778	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		2601 N	2601	-0-	-0- B	-0-	157 1	2399 2	N	41			195
							45 9						
01		2442 N	2442	-0-	-0- B	-0-	150 1	2292 2	N	-0-			195
02		2352 N	2158	-0-	-194 B	-0-	131 1	1986 2	N	37	188 1		44
							41 9						
03		2604 N	2479	-0-	-125 B	-0-	158 1	2321 2	N	-0-			44
04		2370 N	2331	-0-	-39 B	-0-	142 1	2134 2	N	50			94
							55 9						
*05		2415 N	2415	-0-	-0- B	-0-	153 1	2255 2	N	6			100
							7 9						
-----													
BRIGHT		WELL #:		6	RRCID ->	206306	COMPL. DATE	09/17/2004	TOTAL DEPTH	11977	PERF.11556	- 11726	
-----													
12		1736 N	1630	-0-	-106 B	-0-	94 1	1535 2	N	1	192 1		18
							1 9						
01		1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	128 1	1655 2	N	52			70
							57 9						
02		1736 N	1598	-0-	-138 B	-0-	99 1	1493 2	N	5			75
							6 9						
03		1643 N	1566	-0-	-77 B	-0-	91 1	1473 2	N	2			77
							2 9						
04		1807 N	1807	-0-	-0- B	-0-	107 1	1639 2	N	55			132
							61 9						
05		1767 N	1578	-0-	-189 B	-0-	125 1	1451 2	N	2			134
							2 9						
-----													
BRIGHT		WELL #:		8	RRCID ->	206332	COMPL. DATE	09/16/2004	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11608	- 11808	
-----													
12		2484 N	2484	-0-	-0- B	-0-	145 1	2307 2	Y	29	31 1		31
							32 9						
01		2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	176 1	2218 2	Y	25	36 1		20
							28 9						
02		2173 N	2173	-0-	-0- B	-0-	137 1	2011 2	Y	23			43
							25 9						
03		2480 N	2432	-0-	-48 B	-0-	142 1	2238 2	Y	47	33 1		57
							52 9						
04		2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	145 1	2156 2	Y	82	111 1		28
							90 9						
*05		2435 N	2435	-0-	-0- B	-0-	190 1	2147 2	Y	89			117
							98 9						
-----													
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		14	RRCID ->	206333	COMPL. DATE	09/23/2004	TOTAL DEPTH	12010	PERF.11774	- 11924	
-----													
12		1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	79 1	1231 2	Y	2	47 1	1 8	7
							2 9						
01		1134 N	1134	-0-	-0- B	-0-	85 1	1043 2	Y	5			12
							6 9						
02		896 N	780	-0-	-116 B	-0-	52 1	725 2	Y	3			15
							3 9						
03		1302 N	296	-0-	-1006 B	-0-	21 1	271 2	Y	4			19
							4 9						
04		1220 N	1220	-0-	-0- B	-0-	79 1	1137 2	Y	4			23
							4 9						
*05		1016 N	1016	-0-	-0- B	-0-	83 1	916 2	Y	15			38
							17 9						

-----

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 206341 COMPL. DATE 10/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11570 - 11790

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3121 X	3121	-0-	-0- B	-0-	177	1	2900	2	Y	40	1 8	99
01	3133 X	3133	-0-	-0- B	-0-	44	9	2848	2	Y	59	100 1	58
02	2708 X	2708	-0-	-0- B	-0-	220	1	2540	2	Y	-0-		58
03	3146 X	3146	-0-	-0- B	-0-	65	9	2945	2	Y	17	68 1	7
04	3142 X	3142	-0-	-0- B	-0-	168	1	2927	2	Y	21		28
*05	3098 X	3098	-0-	-0- B	-0-	182	1	2829	2	Y	23		51
						19	9						
						23	9						
						244	1						
						25	9						

-----

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 206757 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12610 PERF.12168 - 12446

12	3122 X	3122	-0-	-0- B	-0-	192	1	2930	2	Y	-0-		-0-
01	3494 X	3494	-0-	-0- B	-0-	215	1	3272	2	Y	6	4 1	2
						7	9						
02	3215 X	3215	-0-	-0- B	-0-	199	1	3010	2	Y	5		7
						6	9						
03	3410 X	3199	-0-	-211 B	-0-	203	1	2996	2	Y	-0-	7 1	-0-
04	3461 X	3461	-0-	-0- B	-0-	216	1	3244	2	Y	1		1
						1	9						
*05	3630 X	3630	-0-	-0- B	-0-	230	1	3387	2	Y	12	11 1	2
						13	9						

-----

ALLRED WELL #: 14 RRCID -> 206915 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11758 - 11770

12	2945 X	2736	-0-	-209 B	-0-	157	1	2576	2	Y	3		30
						3	9						
01	2945 X	2591	-0-	-354 B	-0-	186	1	2403	2	Y	2		32
						2	9						
02	2520 X	2336	-0-	-184 B	-0-	145	1	2190	2	Y	1		33
						1	9						
03	2797 X	2797	-0-	-0- B	-0-	161	1	2611	2	Y	23		56
						25	9						
04	2700 X	2585	-0-	-115 B	-0-	159	1	2422	2	Y	4		60
						4	9						
05	2573 N	2548	-0-	-25 B	-0-	203	1	2344	2	Y	1		61
						1	9						

-----

CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 206917 COMPL. DATE 10/13/2004 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11522 - 11768

12	3191 X	3191	-0-	-0- B	-0-	184	1	3007	2	Y	-0-		22
01	2930 N	2930	-0-	-0- B	-0-	210	1	2720	2	Y	-0-	22 1	-0-
02	2542 N	2542	-0-	-0- B	-0-	158	1	2384	2	Y	-0-		-0-
03	2867 X	2867	-0-	-0- B	-0-	166	1	2681	2	Y	18	15 1	3
						20	9						
04	2764 X	2764	-0-	-0- B	-0-	169	1	2572	2	Y	21		24
						23	9						
*05	2716 X	2716	-0-	-0- B	-0-	214	1	2477	2	Y	23		47
						25	9						

-----

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 BURKE, FRANK WELL #: 9 RRCID -> 207037 COMPL. DATE 10/06/2004 TOTAL DEPTH 12131 PERF.11714 - 11926

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2820 X	2820	-0-	-0- B	-0-	161	1	2636	2	Y			21
01	2697 X	2573	-0-	-124 B	-0-	23	9	2347	2	Y	40	56 1	5
02	4256 X	2387	-0-	-1869 B	-0-	44	9	2239	2	Y	-0-		5
03	4712 X	2881	-0-	-1831 B	-0-	148	1	2710	2	Y	4		9
04	2850 X	2818	-0-	-32 B	-0-	167	1	2614	2	Y	30	35 1	4
05	2821 X	2775	-0-	-46 B	-0-	4	9	2545	2	Y	9		13
						220	1						
						10	9						

-----

MATLOCK WELL #: 15 RRCID -> 207073 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 11999 PERF.11578 - 11786

12	1767 X	1749	-0-	-18 B	-0-	101	1	1648	2	Y	-0-		42
01	1767 X	1709	-0-	-58 B	-0-	123	1	1585	2	Y	1		43
02	1554 X	1554	-0-	-0- B	-0-	1	9	1457	2	Y	-0-		43
03	1710 X	1710	-0-	-0- B	-0-	97	1	1610	2	Y	1		44
04	1794 X	1794	-0-	-0- B	-0-	99	1	1682	2	Y	2		46
*05	1614 X	1614	-0-	-0- B	-0-	110	1	1485	2	Y	1		47
						2	9						
						128	1						
						1	9						

-----

MATLOCK WELL #: 8 RRCID -> 207174 COMPL. DATE 10/30/2004 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11552 - 11788

12	2635 N	2588	-0-	-47 B	-0-	149	1	2436	2	N	3	1 8	55
01	2568 N	2568	-0-	-0- B	-0-	3	9	2381	2	N	3		58
02	2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	184	1	2169	2	N	71		129
03	2573 N	2543	-0-	-30 B	-0-	3	9	2382	2	N	13		142
04	2490 N	2252	-0-	-238 B	-0-	144	1	2095	2	N	18		160
05	2635 N	2483	-0-	-152 B	-0-	78	9	2272	2	N	14		174
						147	1						
						14	9						
						137	1						
						20	9						
						196	1						
						15	9						

-----

WARREN, SM GU1 WELL #: 4 RRCID -> 207308 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 12085 PERF.11610 - 11852

12	1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	124	1	1836	2	Y	30	1 8	44
01	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	33	9	1462	2	Y	16		60
02	2716 X	1822	-0-	-894 B	-0-	100	1	1682	2	Y	23		83
03	2511 X	1798	-0-	-713 B	-0-	18	9	1661	2	Y	18	91 1	9
04	2430 X	1625	-0-	-805 B	-0-	115	1	1508	2	Y	12		21
05	2015 X	1813	-0-	-202 B	-0-	25	9	1683	2	Y	11		32
						117	1						
						20	9						
						104	1						
						13	9						
						118	1						
						12	9						

-----											
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545							
WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		12	RRCID ->	207501	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	12000	PERF.11574 - 11778
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----											
12	2344 N	2344	-0-	-0- B	-0-	135 1	2209 2	Y	-0-		22
01	2214 N	2214	-0-	-0- B	-0-	159 1	2054 2	Y	1		23
						1 9					
02	1916 N	1916	-0-	-0- B	-0-	119 1	1797 2	Y	-0-		23
03	2114 N	2114	-0-	-0- B	-0-	122 1	1968 2	Y	22		45
						24 9					
04	2247 N	2247	-0-	-0- B	-0-	136 1	2076 2	Y	32		77
						35 9					
*05	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	159 1	1836 2	Y	3		80
						3 9					
-----											
BURKE, FRANK		WELL #:		10	RRCID ->	207502	COMPL. DATE	08/19/2004	TOTAL DEPTH	12033	PERF.11624 - 11852
-----											
12	3224 X	2870	-0-	-354 B	-0-	164 1	2682 2	Y	22		22
						24 9					
01	3224 X	2975	-0-	-249 B	-0-	211 1	2722 2	Y	38	56 1	4
						42 9					
02	2601 X	2601	-0-	-0- B	-0-	160 1	2415 2	Y	24		28
						26 9					
03	2881 X	2881	-0-	-0- B	-0-	167 1	2701 2	Y	12		40
						13 9					
04	2912 X	2912	-0-	-0- B	-0-	177 1	2702 2	Y	30	65 1	5
						33 9					
*05	2824 X	2824	-0-	-0- B	-0-	224 1	2589 2	Y	10		15
						11 9					
-----											
MATLOCK		WELL #:		11	RRCID ->	207533	COMPL. DATE	10/07/2004	TOTAL DEPTH	12059	PERF.11642 - 11860
-----											
12	2418 N	2145	-0-	-273 B	-0-	123 1	1952 2	N	64		137
						70 9					
01	2003 N	2003	-0-	-0- B	-0-	147 1	1850 2	N	5		142
						6 9					
02	2036 N	2036	-0-	-0- B	-0-	128 1	1864 2	N	40		182
						44 9					
03	2231 N	2231	-0-	-0- B	-0-	133 1	2089 2	N	8		190
						9 9					
04	2076 N	2076	-0-	-0- B	-0-	131 1	1936 2	N	8	176 1	22
						9 9					
05	2263 N	1976	-0-	-287 B	-0-	157 1	1769 2	N	45		67
						50 9					
-----											
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	207761	COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	11978	PERF.11630 - 11886
-----											
12	2759 X	2669	-0-	-90 B	-0-	148 1	2421 2	Y	91	1 8	113
						100 9					
01	2358 X	2358	-0-	-0- B	-0-	164 1	2124 2	Y	64		177
						70 9					
02	2156 X	2143	-0-	-13 B	-0-	131 1	1970 2	Y	38	159 1	56
						42 9					
03	2666 X	2522	-0-	-144 B	-0-	144 1	2330 2	Y	44		100
						48 9					
04	2580 X	2418	-0-	-162 B	-0-	147 1	2241 2	Y	27		127
						30 9					
05	2666 X	2415	-0-	-251 B	-0-	190 1	2196 2	Y	26	128 1	25
						29 9					

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545								
BURKE, FRANK			WELL #:		16	RRCID -> 207850			COMPL. DATE	11/18/2004	TOTAL DEPTH	11876 PERF.11686 - 11922	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3280 X	3280	-0-	-0- B	-0-	189	1	3088	2	N	3		20
						3	9						
01	2914 X	2850	-0-	-64 B	-0-	204	1	2633	2	N	12		32
						13	9						
02	2632 X	2607	-0-	-25 B	-0-	159	1	2404	2	N	40		72
						44	9						
03	3089 X	3089	-0-	-0- B	-0-	179	1	2901	2	N	8		80
						9	9						
04	3115 X	3115	-0-	-0- B	-0-	192	1	2923	2	N	-0-		80
*05	3094 X	3094	-0-	-0- B	-0-	243	1	2808	2	N	39		119
						43	9						

-----													
WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #:		14	RRCID -> 208057			COMPL. DATE	11/25/2004	TOTAL DEPTH	11971 PERF.11700 - 11908	
12	2810 N	2810	-0-	-0- B	-0-	160	1	2628	2	Y	20	1 8	25
						22	9						
01	2749 N	2749	-0-	-0- B	-0-	195	1	2520	2	Y	31		56
						34	9						
02	2604 N	2394	-0-	-210 B	-0-	148	1	2231	2	Y	14	62 1	8
						15	9						
03	2821 N	2334	-0-	-487 B	-0-	135	1	2177	2	Y	20		28
						22	9						
04	2887 N	2887	-0-	-0- B	-0-	176	1	2687	2	Y	22		50
						24	9						
05	2666 N	2345	-0-	-321 B	-0-	186	1	2148	2	Y	10	53 1	7
						11	9						

-----													
ALLRED			WELL #:		12	RRCID -> 208312			COMPL. DATE	12/04/2004	TOTAL DEPTH	11989 PERF.11964 - 11838	
12	4077 X	4077	-0-	-0- B	-0-	235	1	3840	2	Y	2		12
						2	9						
01	3751 X	3529	-0-	-222 B	-0-	253	1	3275	2	Y	1		13
						1	9						
02	3327 X	3327	-0-	-0- B	-0-	207	1	3119	2	Y	1		14
						1	9						
03	4017 X	4017	-0-	-0- B	-0-	233	1	3769	2	Y	14		28
						15	9						
04	3613 X	3613	-0-	-0- B	-0-	222	1	3389	2	Y	2		30
						2	9						
05	3720 X	3526	-0-	-194 B	-0-	280	1	3245	2	Y	1		31
						1	9						

-----													
ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #:		6	RRCID -> 208320			COMPL. DATE	12/09/2004	TOTAL DEPTH	11877 PERF.11380 - 11584	
12	4030 X	3912	-0-	-118 B	-0-	224	1	3667	2	Y	19		59
						21	9						
01	4030 X	3994	-0-	-36 B	-0-	285	1	3692	2	Y	15		74
						17	9						
02	3681 X	3681	-0-	-0- B	-0-	229	1	3446	2	Y	5		79
						6	9						
03	4101 X	4101	-0-	-0- B	-0-	238	1	3846	2	Y	15	81 1	13
						17	9						
04	4025 X	4025	-0-	-0- B	-0-	247	1	3774	2	Y	4		17
						4	9						
05	4061 X	3701	-0-	-360 B	-0-	294	1	3403	2	Y	4		21
						4	9						

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 WARE, J. F. WELL #: 10 RRCID -> 208345 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11986 PERF.11606 - 11844  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3146 X	3146	-0-	-0- B	-0-	184 1	2947 2	Y	14	1 8	58
01	3116 X	3116	-0-	-0- B	-0-	15 9	2887 2	Y	2		60
02	3500 X	2465	-0-	-1035 B	-0-	227 1	2306 2	Y	2		62
03	3131 X	2985	-0-	-146 B	-0-	157 1	2777 2	Y	29		91
04	3030 X	2140	-0-	-890 B	-0-	2 9	2005 2	Y	-0-	74 1	17
05	3131 X	2746	-0-	-385 B	-0-	176 1	2524 2	Y	-0-		17

-----  
 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 208404 COMPL. DATE 12/22/2004 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11556 - 11798  
 -----

12	4154 X	4034	-0-	-120 B	-0-	248 1	3785 2	Y	1	1 8	41
01	4154 X	3863	-0-	-291 B	-0-	1 9	3625 2	Y	-0-		41
02	3724 X	3224	-0-	-500 B	-0-	238 1	3024 2	Y	-0-		41
03	4123 X	2945	-0-	-1178 B	-0-	200 1	2757 2	Y	1		42
04	3990 X	3925	-0-	-65 B	-0-	187 1	3670 2	Y	10		52
05	4030 X	3215	-0-	-815 B	-0-	1 9	3011 2	Y	-0-		52

-----  
 BRIGHT WELL #: 7 RRCID -> 208879 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 12071 PERF.12130 - 12290  
 -----

12	2131 N	2131	-0-	-0- B	-0-	125 1	1974 2	Y	29	31 1	28
01	2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	32 9	1925 2	Y	25	36 1	17
02	1840 N	1840	-0-	-0- B	-0-	153 1	1697 2	Y	24		41
03	2139 N	2054	-0-	-85 B	-0-	28 9	1931 2	Y	-0-	41 1	-0-
04	2040 N	2023	-0-	-17 B	-0-	117 1	1895 2	Y	-0-		-0-
*05	2804 N	2804	-0-	-0- B	-0-	26 9	2577 2	Y	-0-		-0-

-----  
 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 7 RRCID -> 208880 COMPL. DATE 10/02/2004 TOTAL DEPTH 11703 PERF.11326 - 11542  
 -----

12	2129 N	2129	-0-	-0- B	-0-	122 1	2001 2	Y	5		76
01	2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	6 9	2047 2	Y	16		92
02	1967 N	1967	-0-	-0- B	-0-	158 1	1845 2	Y	-0-	85 1	7
03	2139 N	1993	-0-	-146 B	-0-	18 9	1875 2	Y	2		9
04	2160 N	2116	-0-	-44 B	-0-	122 1	1982 2	Y	4		13
05	2170 N	1660	-0-	-510 B	-0-	130 1	1528 2	Y	-0-		13

-----  
 BURKE, FRANK WELL #: 12 RRCID -> 208885 COMPL. DATE 12/09/2004 TOTAL DEPTH 12049 PERF.11806 - 12058  
 -----

12	2930 X	2930	-0-	-0- B	-0-	167 1	2737 2	Y	24	23 1	3
01	2994 X	2994	-0-	-0- B	-0-	26 9	2733 2	Y	45		48
02	2593 N	2593	-0-	-0- B	-0-	211 1	2421 2	Y	10	45 1	13
03	2879 N	2879	-0-	-0- B	-0-	50 9	2669 2	Y	41		54
04	2825 N	2825	-0-	-0- B	-0-	161 1	2600 2	Y	50	74 1	30
05	2883 N	2568	-0-	-315 B	-0-	11 9	2364 2	Y	-0-	30 1	-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
BRIGHT		WELL #:		9	RRCID -> 208900		COMPL. DATE 12/30/2004			TOTAL DEPTH 12112 PERF.11538 - 11737		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		3255 X	3207	-0-	-48 B	-0-	182 1	2981 2	Y	40	1 8	96
							44 9					
01		3255 X	2863	-0-	-392 B	-0-	203 1	2621 2	Y	35		131
							39 9					
02		2940 X	2715	-0-	-225 B	-0-	167 1	2512 2	Y	33	109 1	55
							36 9					
03		3228 X	3228	-0-	-0- B	-0-	185 1	2988 2	Y	50		105
							55 9					
04		3090 X	3017	-0-	-73 B	-0-	180 1	2748 2	Y	81	151 1	35
							89 9					
05		3193 X	2850	-0-	-343 B	-0-	225 1	2608 2	Y	15		50
							17 9					

ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID -> 209022		COMPL. DATE 11/11/2004			TOTAL DEPTH 11755 PERF.11450 - 11644		
12		2945 X	2769	-0-	-176 B	-0-	158 1	2592 2	Y	17		31
							19 9					
01		2627 N	2627	-0-	-0- B	-0-	188 1	2428 2	Y	10		41
							11 9					
02		2772 X	2442	-0-	-330 B	-0-	152 1	2290 2	Y	-0-		41
							162 1	2616 2	Y	-0-		41
03		3069 X	2778	-0-	-291 B	-0-	165 1	2515 2	Y	29	69 1	1
							32 9					
04		2970 X	2712	-0-	-258 B	-0-	204 1	2360 2	Y	12		13
							13 9					

BURKE, FRANK		WELL #:		11	RRCID -> 209258		COMPL. DATE 01/06/2005			TOTAL DEPTH 12010 PERF.11726 - 11964		
12		3405 X	3405	-0-	-0- B	-0-	194 1	3169 2	Y	38	1 8	44
							42 9					
01		3361 X	3361	-0-	-0- B	-0-	237 1	3066 2	Y	53		97
							58 9					
02		2966 X	2966	-0-	-0- B	-0-	184 1	2770 2	Y	11	88 1	20
							12 9					
03		3379 X	3379	-0-	-0- B	-0-	194 1	3133 2	Y	47		67
							52 9					
04		3211 X	3211	-0-	-0- B	-0-	197 1	3010 2	Y	4		71
							4 9					
05		3317 X	3210	-0-	-107 B	-0-	253 1	2926 2	Y	28		99
							31 9					

MCRIMMON GAS UNIT 1		WELL #:		15	RRCID -> 209261		COMPL. DATE 01/12/2005			TOTAL DEPTH 11940 PERF.12002 - 12062		
12		1783 N	1783	-0-	-0- B	-0-	103 1	1680 2	N	-0-		170
							101 1	1307 2	N	7		177
01		1416 N	1416	-0-	-0- B	-0-	8 9					
							106 1	1599 2	N	3		180
02		1708 N	1708	-0-	-0- B	-0-	3 9					
							80 1	1300 2	N	4		184
03		1798 N	1384	-0-	-414 B	-0-	4 9					
							79 1	1205 2	N	30	189 1	25
04		1380 N	1317	-0-	-63 B	-0-	33 9					
							125 1	1446 2	N	-0-		25
05		1891 N	1571	-0-	-320 B	-0-						

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 209311 COMPL. DATE 01/22/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11302 - 11504

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1933 N	1933	-0-	-0- B	-0-	111 1	1815 2	Y	6	1 8	13
01	1537 N	1537	-0-	-0- B	-0-	110 1	1426 2	Y	1		14
02	1736 N	1668	-0-	-68 B	-0-	103 1	1559 2	Y	5		19
03	1922 N	1861	-0-	-61 B	-0-	108 1	1750 2	Y	3		22
04	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	114 1	1737 2	Y	6		28
05	1860 N	1797	-0-	-63 B	-0-	143 1	1652 2	Y	2		30

-----  
 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 209317 COMPL. DATE 02/09/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11692 - 11916

12	2883 X	2855	-0-	-28 B	-0-	173 1	2639 2	Y	39		93
01	2898 X	2898	-0-	-0- B	-0-	177 1	2703 2	Y	16		109
02	2604 N	2368	-0-	-236 B	-0-	146 1	2208 2	Y	13	111 1	11
03	3154 X	3154	-0-	-0- B	-0-	199 1	2932 2	Y	21		32
04	2844 N	2844	-0-	-0- B	-0-	176 1	2648 2	Y	18		50
*05	2923 N	2923	-0-	-0- B	-0-	182 1	2680 2	Y	55		105

-----  
 WILSON, GB GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 209352 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 12142 PERF.11612 - 11922

12	5456 X	4966	-0-	-490 B	-0-	304 1	4627 2	N	32	1 8	75
01	5208 X	4982	-0-	-226 B	-0-	305 1	4642 2	N	32		107
02	4760 X	4600	-0-	-160 B	-0-	283 1	4286 2	N	28		135
03	5270 X	5020	-0-	-250 B	-0-	317 1	4662 2	N	37		172
04	5100 X	4954	-0-	-146 B	-0-	307 1	4615 2	N	29	176 1	25
05	5115 X	4886	-0-	-229 B	-0-	309 1	4547 2	N	27		52

-----  
 BURKE, FRANK WELL #: 15 RRCID -> 209520 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 12201 PERF.11790 - 12020

12	2382 N	2382	-0-	-0- B	-0-	137 1	2245 2	Y	-0-		-0-
01	1838 N	1838	-0-	-0- B	-0-	132 1	1706 2	Y	-0-		-0-
02	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	112 1	1689 2	Y	27		27
03	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	116 1	1874 2	Y	24	39 1	12
04	2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	130 1	1988 2	Y	-0-		12
*05	2088 N	2088	-0-	-0- B	-0-	165 1	1911 2	Y	11		23



-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545									
WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #: 11		RRCID -> 209524			COMPL. DATE 02/01/2005			TOTAL DEPTH 12144 PERF.11650 - 11870	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
12	1519 N	1486	-0-	-33 B	-0-	85 1 11 9	1390 2	Y	10	99 1	26	
01	1588 N	1588	-0-	-0- B	-0-	112 1 21 9	1455 2	Y	19		45	
02	1386 N	1386	-0-	-0- B	-0-	85 1 26 9	1275 2	Y	24		69	
03	1513 N	1513	-0-	-0- B	-0-	87 1 19 9	1407 2	Y	17		86	
04	1530 N	1130	-0-	-400 B	-0-	67 1 37 9	1026 2	Y	34	98 1	22	
*05	2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	181 1 31 9	2098 2	Y	28		50	
-----												
JACKSON GAS UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 209525			COMPL. DATE 02/24/2005			TOTAL DEPTH 11949 PERF.11506 - 11698	
-----												
12	3134 X	3134	-0-	-0- B	-0-	180 1 15 9	2939 2	Y	14	1 8	89	
01	3131 X	2845	-0-	-286 B	-0-	204 1	2641 2	Y	-0-		89	
02	2828 X	2702	-0-	-126 B	-0-	168 1	2534 2	Y	-0-		89	
03	3131 X	3007	-0-	-124 B	-0-	174 1 24 9	2809 2	Y	22	106 1	5	
04	3030 X	2940	-0-	-90 B	-0-	181 1 1 9	2758 2	Y	1		6	
05	3131 X	2929	-0-	-202 B	-0-	232 1 18 9	2679 2	Y	16		22	
-----												
BURKE, FRANK			WELL #: 13		RRCID -> 209529			COMPL. DATE 02/26/2005			TOTAL DEPTH 12091 PERF.11890 - 12124	
-----												
12	1984 N	1720	-0-	-264 B	-0-	98 1 19 9	1603 2	Y	17	18 1	2	
01	2461 N	2461	-0-	-0- B	-0-	174 1 39 9	2248 2	Y	35		37	
02	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	119 1 12 9	1792 2	Y	11	36 1	12	
03	1945 N	1945	-0-	-0- B	-0-	112 1 22 9	1811 2	Y	20		32	
04	1846 N	1846	-0-	-0- B	-0-	113 1 14 9	1719 2	Y	13	32 1	13	
05	2139 N	1709	-0-	-430 B	-0-	136 1	1573 2	Y	-0-	13 1	-0-	
-----												
SHAW GAS UNIT 1			WELL #: 5		RRCID -> 209757			COMPL. DATE 03/03/2005			TOTAL DEPTH 11910 PERF.11468 - 11742	
-----												
12	1674 N	1582	-0-	-92 B	-0-	91 1 1 9	1490 2	N	1	1 8	175	
01	1658 N	1658	-0-	-0- B	-0-	119 1 6 9	1533 2	N	5		180	
02	1596 N	1498	-0-	-98 B	-0-	92 1 21 9	1385 2	N	19	177 1	22	
03	1639 N	1639	-0-	-0- B	-0-	95 1	1544 2	N	-0-		22	
04	1590 N	1526	-0-	-64 B	-0-	94 1	1432 2	N	-0-		22	
05	1674 N	1478	-0-	-196 B	-0-	116 1 14 9	1348 2	N	13		35	
-----												

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545									
WILSON, GB GU 1			WELL #:		8	RRCID -> 209858			COMPL. DATE 03/16/2005		TOTAL DEPTH 12091		PERF.11602 - 11908	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----														
12		4247 X	4247	-0-	-0- B	-0-	259 1	3941 2	N	43	1 8			67
							47 9							
01		4154 X	4076	-0-	-78 B	-0-	249 1	3785 2	N	38				105
							42 9							
02		3836 X	3606	-0-	-230 B	-0-	221 1	3353 2	N	29				134
							32 9							
03		4247 X	4070	-0-	-177 B	-0-	256 1	3764 2	N	45				179
							50 9							
04		4110 X	3890	-0-	-220 B	-0-	241 1	3618 2	N	28	187 1			20
							31 9							
05		4247 X	3946	-0-	-301 B	-0-	248 1	3656 2	N	38				58
							42 9							
-----														
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #:		15	RRCID -> 210042			COMPL. DATE 03/25/2005		TOTAL DEPTH 11758		PERF.11580 - 11760	
12		2770 N	2770	-0-	-0- B	-0-	159 1	2610 2	Y	1	1 8			38
							1 9							
01		2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	189 1	2447 2	Y	-0-				38
							189 1							
02		2436 N	2377	-0-	-59 B	-0-	148 1	2229 2	Y	-0-				38
							148 1							
03		2697 N	2593	-0-	-104 B	-0-	150 1	2419 2	Y	22				60
							24 9							
04		2589 N	2589	-0-	-0- B	-0-	159 1	2429 2	Y	1				61
							1 9							
05		2635 N	2314	-0-	-321 B	-0-	184 1	2124 2	Y	5				66
							6 9							
-----														
JACKSON GAS UNIT 1			WELL #:		9	RRCID -> 210250			COMPL. DATE 01/18/2005		TOTAL DEPTH 11674		PERF.11524 - 11732	
12		2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	137 1	2251 2	N	3				155
							3 9							
01		2321 N	2321	-0-	-0- B	-0-	163 1	2112 2	N	42	180 1			17
							46 9							
02		1944 N	1944	-0-	-0- B	-0-	121 1	1820 2	N	3				20
							3 9							
03		2387 N	1764	-0-	-623 B	-0-	102 1	1654 2	N	7				27
							8 9							
04		2250 N	2124	-0-	-126 B	-0-	129 1	1961 2	N	31				58
							34 9							
*05		2337 N	2337	-0-	-0- B	-0-	186 1	2149 2	N	2				60
							2 9							
-----														
WILSON, JASPER GAS UNIT 1			WELL #:		15	RRCID -> 210266			COMPL. DATE 03/23/2005		TOTAL DEPTH 12020		PERF.11700 - 11906	
12		1435 N	1435	-0-	-0- B	-0-	86 1	1348 2	Y	1	37 1	1 8		3
							1 9							
01		2531 N	2531	-0-	-0- B	-0-	185 1	2343 2	Y	3				6
							3 9							
02		2333 N	2333	-0-	-0- B	-0-	149 1	2181 2	Y	3				9
							3 9							
03		2531 N	2531	-0-	-0- B	-0-	151 1	2378 2	Y	2				11
							2 9							
04		2269 N	2269	-0-	-0- B	-0-	143 1	2125 2	Y	1				12
							1 9							
*05		2305 N	2305	-0-	-0- B	-0-	187 1	2112 2	Y	5				17
							6 9							

-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545								
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID -> 210302			COMPL. DATE 03/30/2005		TOTAL DEPTH 11683		PERF.11432 - 11614
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
12	2409 X	2409	-0-	-0- B	-0-	138 1	2261 2	Y	9	1 8	34	
01	1922 X	1922	-0-	-0- B	-0-	138 1	1782 2	Y	2		36	
02	4452 X	2090	-0-	-2362 B	-0-	129 1	1946 2	Y	14		50	
03	4929 X	2358	-0-	-2571 B	-0-	137 1	2218 2	Y	3		53	
04	2430 X	2246	-0-	-184 B	-0-	138 1	2106 2	Y	2		55	
05	2418 X	2234	-0-	-184 B	-0-	177 1	2050 2	Y	6		61	
-----												
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		11	RRCID -> 210304			COMPL. DATE 03/31/2005		TOTAL DEPTH 11706		PERF.11256 - 11440
12	2232 N	2218	-0-	-14 B	-0-	127 1	2084 2	N	6	1 8	157	
01	1943 N	1943	-0-	-0- B	-0-	139 1	1801 2	N	3		160	
02	2072 N	1891	-0-	-181 B	-0-	116 1	1754 2	N	19		179	
03	2232 N	2176	-0-	-56 B	-0-	127 1	2049 2	N	-0-		179	
04	2091 N	2091	-0-	-0- B	-0-	129 1	1961 2	N	1	163 1	17	
05	2108 N	1689	-0-	-419 B	-0-	134 1	1551 2	N	4		21	
-----												
BURKE, FRANK		WELL #:		14	RRCID -> 210745			COMPL. DATE 04/06/2005		TOTAL DEPTH 12119		PERF.11858 - 12144
12	2387 N	2097	-0-	-290 B	-0-	119 1	1942 2	Y	33	122 1	1 8	19
01	2464 N	2464	-0-	-0- B	-0-	173 1	2241 2	Y	45			64
02	2156 N	2156	-0-	-0- B	-0-	133 1	2012 2	Y	10	57 1		17
03	2572 N	2572	-0-	-0- B	-0-	148 1	2399 2	Y	23			40
04	2487 N	2487	-0-	-0- B	-0-	152 1	2321 2	Y	13	38 1		15
*05	2537 N	2537	-0-	-0- B	-0-	202 1	2335 2	Y	-0-	15 1		-0-
-----												
MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 210751			COMPL. DATE 12/02/2004		TOTAL DEPTH 12089		PERF.11736 - 12018
12	4030 X	2690	-0-	-1340 B	-0-	165 1	2519 2	Y	5			81
01	4030 X	3995	-0-	-35 B	-0-	246 1	3739 2	Y	9			90
02	3696 X	3472	-0-	-224 B	-0-	215 1	3257 2	Y	-0-			90
03	4092 X	2652	-0-	-1440 B	-0-	167 1	2463 2	Y	20	101 1		9
04	3900 X	2503	-0-	-1397 B	-0-	156 1	2347 2	Y	-0-			9
05	4030 X	2879	-0-	-1151 B	-0-	182 1	2675 2	Y	20			29
-----												

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
WILSON, P.M. HEIRS		WELL #:		6	RRCID ->	210888	COMPL. DATE	02/10/2005	TOTAL DEPTH	11705	PERF.11294 - 11589		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
*07	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
*08	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
*09	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
*10	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
*11	2250 N	-0-	-0-	-2250 B	-0-				Y	-0-			-0-
*12	2294 N	-0-	-0-	-2294 B	-0-				Y	-0-			-0-
*01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
*02	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
*03	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
*04	0 X	-0-	-0-	-0- B	-0-				Y	-0-			-0-
05	2325 X	NO RPT	-0-	-2325 B	-0-				Y	NO RPT			-0-

WILSON, JASPER GAS UNIT 1		WELL #:		16	RRCID ->	210963	COMPL. DATE	04/10/2005	TOTAL DEPTH	11959	PERF.11836 - 12040		
12	1798 N	1671	-0-	-127 B	-0-	96	1	1575	2	Y	-0-		40
01	1506 N	1506	-0-	-0- B	-0-	108	1	1398	2	Y	-0-		40
02	1456 N	1378	-0-	-78 B	-0-	84	1	1271	2	Y	21		61
						23	9						
03	1674 N	1651	-0-	-23 B	-0-	96	1	1555	2	Y	-0-	57 1	4
04	1908 N	1908	-0-	-0- B	-0-	117	1	1780	2	Y	10		14
						11	9						
*05	2931 N	2931	-0-	-0- B	-0-	231	1	2677	2	Y	21		35
						23	9						

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID ->	211010	COMPL. DATE	12/14/2010	TOTAL DEPTH	12075	PERF.11624 - 11898		
12	5376 X	5376	-0-	-0- B	-0-	309	1	5067	2	Y	-0-		27
01	4205 X	4205	-0-	-0- B	-0-	302	1	3903	2	Y	-0-		27
02	1700 X	1700	-0-	-0- B	-0-	106	1	1594	2	Y	-0-	27 1	-0-
03	1828 X	1828	-0-	-0- B	-0-	105	1	1701	2	Y	20		20
						22	9						
04	1848 X	1848	-0-	-0- B	-0-	112	1	1706	2	Y	27		47
						30	9						
05	5363 X	1957	-0-	-3406 B	-0-	153	1	1774	2	Y	27	61 1	13
						30	9						

BRIGHT		WELL #:		10	RRCID ->	211300	COMPL. DATE	04/29/2005	TOTAL DEPTH	11961	PERF.11708 - 11906		
12	2223 N	2223	-0-	-0- B	-0-	130	1	2060	2	Y	30	32 1	32
						33	9						
01	2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	160	1	2011	2	Y	24	37 1	19
						26	9						
02	1993 N	1993	-0-	-0- B	-0-	126	1	1841	2	Y	24		43
						26	9						
03	2189 N	2189	-0-	-0- B	-0-	131	1	2058	2	Y	-0-	43 1	-0-
04	2067 N	2067	-0-	-0- B	-0-	131	1	1936	2	Y	-0-		-0-
*05	2016 N	2016	-0-	-0- B	-0-	164	1	1852	2	Y	-0-		-0-

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545								
KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #:		11	RRCID -> 211303			COMPL. DATE	04/27/2005	TOTAL DEPTH	11940 PERF.11392 - 11618	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	110	1	1803	2	Y	9		40
						10	9						
01	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	143	1	1843	2	Y	18		58
						20	9						
02	1904 N	1835	-0-	-69 B	-0-	113	1	1710	2	Y	11		69
						12	9						
03	1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	114	1	1841	2	Y	6		75
						7	9						
04	1950 N	1927	-0-	-23 B	-0-	116	1	1771	2	Y	36	96 1	15
						40	9						
05	2046 N	1434	-0-	-612 B	-0-	114	1	1319	2	Y	1		16
						1	9						
-----													
BRIGHT			WELL #:		15	RRCID -> 211699			COMPL. DATE	05/11/2005	TOTAL DEPTH	12125 PERF.11976 - 12182	
-----													
12	3367 X	3367	-0-	-0- B	-0-	192	1	3147	2	Y	25	54 1	34
						28	9						
01	3290 X	3290	-0-	-0- B	-0-	234	1	3030	2	Y	24		58
						26	9						
02	3080 X	2991	-0-	-89 B	-0-	185	1	2787	2	Y	17	53 1	22
						19	9						
03	3410 X	3379	-0-	-31 B	-0-	193	1	3128	2	Y	53	67 1	8
						58	9						
04	3300 X	3100	-0-	-200 B	-0-	185	1	2823	2	Y	84		92
						92	9						
05	3379 X	3188	-0-	-191 B	-0-	251	1	2909	2	Y	25		117
						28	9						
-----													
WALDROP, MEW GU 1			WELL #:		6	RRCID -> 211700			COMPL. DATE	04/23/2005	TOTAL DEPTH	12131 PERF.11980 - 12250	
-----													
12	3999 X	3743	-0-	-256 B	-0-	230	1	3506	2	Y	6	1 8	29
						7	9						
01	3999 X	3911	-0-	-88 B	-0-	232	1	3537	2	Y	129	79 1	79
						142	9						
02	3584 X	3533	-0-	-51 B	-0-	219	1	3312	2	Y	2		81
						2	9						
03	3968 X	3864	-0-	-104 B	-0-	244	1	3599	2	Y	19	85 1	14
						21	9					1 8	
04	3840 X	3661	-0-	-179 B	-0-	227	1	3411	2	Y	21		35
						23	9						
05	3937 X	3819	-0-	-118 B	-0-	241	1	3549	2	Y	26		61
						29	9						
-----													
MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #:		13	RRCID -> 212915			COMPL. DATE	07/31/2004	TOTAL DEPTH	11925 PERF.11680 - 11904	
-----													
12	2698 N	2698	-0-	-0- B	-0-	155	1	2543	2	N	-0-		35
01	2634 N	2634	-0-	-0- B	-0-	189	1	2445	2	N	-0-		35
02	2390 N	2390	-0-	-0- B	-0-	149	1	2241	2	N	-0-		35
03	2479 N	2479	-0-	-0- B	-0-	144	1	2335	2	N	-0-		35
04	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	89	1	1355	2	N	-0-		35
*05	2400 N	2400	-0-	-0- B	-0-	191	1	2207	2	N	2		37
						2	9						

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545									
MCRIMMON GAS UNIT 1			WELL #:		16	RRCID -> 212953			COMPL. DATE 03/02/2005		TOTAL DEPTH 11950	PERF.11516 - 11730		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----														
12		1333 N	1333	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1256	2	N	-0-	68
01		1155 N	1155	-0-	-0-	B	-0-	82	1	1065	2	N	7	75
								8	9					
02		1178 N	1178	-0-	-0-	B	-0-	73	1	1105	2	N	-0-	75
03		1333 N	1266	-0-	-67	B	-0-	74	1	1192	2	N	-0-	75
04		1253 N	1253	-0-	-0-	B	-0-	77	1	1176	2	N	-0-	75
05		1302 N	1249	-0-	-53	B	-0-	99	1	1150	2	N	-0-	75
-----														
SHAW GAS UNIT 1			WELL #:		7	RRCID -> 213002			COMPL. DATE 05/24/2005		TOTAL DEPTH 11975	PERF.11466 - 11723		
12		2193 N	2193	-0-	-0-	B	-0-	126	1	2066	2	N	1	147
								1	9			1	8	
01		2125 N	2125	-0-	-0-	B	-0-	152	1	1964	2	N	8	155
								9	9					
02		2100 N	2001	-0-	-99	B	-0-	124	1	1871	2	N	5	160
								6	9					
03		2201 N	2144	-0-	-57	B	-0-	124	1	2012	2	N	7	167
								8	9					
04		2090 N	2090	-0-	-0-	B	-0-	128	1	1955	2	N	6	15
								7	9			158	1	
05		2201 N	2014	-0-	-187	B	-0-	160	1	1848	2	N	5	20
								6	9					
-----														
ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #:		9	RRCID -> 213045			COMPL. DATE 05/31/2005		TOTAL DEPTH 11780	PERF.11362 - 11568		
12		3547 X	3547	-0-	-0-	B	-0-	204	1	3343	2	N	-0-	43
01		3434 X	3434	-0-	-0-	B	-0-	245	1	3165	2	N	22	65
								24	9					
02		3087 X	3087	-0-	-0-	B	-0-	191	1	2879	2	N	15	80
								17	9					
03		3521 X	3521	-0-	-0-	B	-0-	204	1	3302	2	N	14	94
								15	9					
04		3447 X	3447	-0-	-0-	B	-0-	208	1	3178	2	N	55	149
								61	9					
*05		3361 X	3361	-0-	-0-	B	-0-	266	1	3075	2	N	18	167
								20	9					
-----														
WILSON, GB GU 1			WELL #:		9	RRCID -> 213064			COMPL. DATE 06/08/2005		TOTAL DEPTH 12212	PERF.11832 - 12142		
12		6169 X	5877	-0-	-292	B	-0-	359	1	5467	2	Y	46	26
								51	9			95	1	1 8
01		6169 X	5701	-0-	-468	B	-0-	349	1	5320	2	Y	29	55
								32	9					
02		5460 X	5294	-0-	-166	B	-0-	327	1	4950	2	Y	15	70
								17	9					
03		6045 X	5686	-0-	-359	B	-0-	359	1	5282	2	Y	41	11
								45	9			99	1	1 8
04		5820 X	5483	-0-	-337	B	-0-	341	1	5123	2	Y	17	28
								19	9					
05		5890 X	5522	-0-	-368	B	-0-	348	1	5129	2	Y	41	69
								45	9					

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545								
WALDROP, MEW GU 1			WELL #:		5	RRCID -> 213088			COMPL. DATE 06/17/2005			TOTAL DEPTH 12173 PERF.11844 - 12160	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12	4185 X	3739	-0-	-446 B	-0-	230	1	3503	2	Y	5	1 8	49
01	4185 X	4156	-0-	-29 B	-0-	247	1	3766	2	Y	130	89 1	90
02	3623 X	3623	-0-	-0- B	-0-	224	1	3397	2	Y	2		92
03	3965 X	3965	-0-	-0- B	-0-	251	1	3693	2	Y	19	94 1 1 8	16
04	3940 X	3940	-0-	-0- B	-0-	244	1	3673	2	Y	21		37
*05	3924 X	3924	-0-	-0- B	-0-	248	1	3647	2	Y	26		63
-----													
WARE, J. F.			WELL #:		9	RRCID -> 213089			COMPL. DATE 06/22/2005			TOTAL DEPTH 11987 PERF.11576 - 11794	
12	2598 N	2598	-0-	-0- B	-0-	149	1	2445	2	Y	4		56
01	2343 N	2343	-0-	-0- B	-0-	167	1	2156	2	Y	18		74
02	2267 N	2267	-0-	-0- B	-0-	140	1	2105	2	Y	20	77 1	17
03	2604 N	2578	-0-	-26 B	-0-	150	1	2421	2	Y	6		23
04	2531 N	2531	-0-	-0- B	-0-	153	1	2343	2	Y	32		55
05	2511 N	2389	-0-	-122 B	-0-	190	1	2199	2	Y	-0-		55
-----													
BRIGHT			WELL #:		12	RRCID -> 213090			COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 12070 PERF.11884 - 12082	
12	2040 N	2040	-0-	-0- B	-0-	119	1	1888	2	Y	30	32 1	31
01	1878 N	1878	-0-	-0- B	-0-	137	1	1715	2	Y	24	37 1	18
02	1773 N	1773	-0-	-0- B	-0-	112	1	1636	2	Y	23		41
03	1952 N	1952	-0-	-0- B	-0-	117	1	1835	2	Y	-0-	41 1	-0-
04	1858 N	1858	-0-	-0- B	-0-	118	1	1740	2	Y	-0-		-0-
05	1953 N	1851	-0-	-102 B	-0-	151	1	1700	2	Y	-0-		-0-
-----													
BURKE, FRANK			WELL #:		4	RRCID -> 213329			COMPL. DATE 11/20/2004			TOTAL DEPTH 12113 PERF.11814 - 12052	
12	3609 X	3609	-0-	-0- B	-0-	208	1	3401	2	Y	-0-		-0-
01	3193 X	2689	-0-	-504 B	-0-	193	1	2496	2	Y	-0-		-0-
02	2569 X	2569	-0-	-0- B	-0-	158	1	2381	2	Y	27		27
03	3324 X	3324	-0-	-0- B	-0-	192	1	3104	2	Y	25	40 1	12
04	3211 X	3211	-0-	-0- B	-0-	196	1	2990	2	Y	23		35
05	3596 X	3289	-0-	-307 B	-0-	260	1	3006	2	Y	21		56
-----													

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545											
BRIGHT			WELL #: 11		RRCID -> 213330			COMPL. DATE 05/18/2005			TOTAL DEPTH 12032 PERF.11910 - 12130			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		1820 N	1820	-0-	-0- B	-0-	107	1	1684	2	Y	26	16 1	10
							29	9						
01		1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	127	1	1591	2	Y	24		34
							26	9						
02		1573 N	1573	-0-	-0- B	-0-	102	1	1471	2	Y	-0-	34 1	-0-
03		1571 N	1571	-0-	-0- B	-0-	95	1	1476	2	Y	-0-		-0-
04		1707 N	1707	-0-	-0- B	-0-	109	1	1598	2	Y	-0-		-0-
05		1736 N	1605	-0-	-131 B	-0-	129	1	1447	2	Y	26		26
							29	9						
-----														
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #: 14		RRCID -> 213420			COMPL. DATE 06/30/2005			TOTAL DEPTH 11885 PERF.11412 - 11602			
12		1674 N	1255	-0-	-419 B	-0-	72	1	1183	2	N	-0-		58
01		1631 N	1631	-0-	-0- B	-0-	117	1	1514	2	N	-0-		58
02		1484 N	1442	-0-	-42 B	-0-	90	1	1352	2	N	-0-		58
03		1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	94	1	1518	2	N	52		110
							57	9						
04		1590 N	1483	-0-	-107 B	-0-	91	1	1390	2	N	2		112
							2	9						
05		1612 N	1425	-0-	-187 B	-0-	113	1	1309	2	N	3		115
							3	9						
-----														
WARREN, SM GU1			WELL #: 5		RRCID -> 213518			COMPL. DATE 07/01/2005			TOTAL DEPTH 12238 PERF.11762 - 12038			
12		3317 X	3055	-0-	-262 B	-0-	184	1	2802	2	Y	63	58 1	52
							69	9						
01		3317 X	3145	-0-	-172 B	-0-	194	1	2951	2	Y	-0-	52 1	-0-
02		3276 X	3254	-0-	-22 B	-0-	200	1	3029	2	Y	23		23
							25	9						
03		3627 X	3327	-0-	-300 B	-0-	208	1	3069	2	Y	45	42 1	26
							50	9						
04		3420 X	3356	-0-	-64 B	-0-	207	1	3105	2	Y	40	55 1	11
							44	9						
05		3627 X	3397	-0-	-230 B	-0-	213	1	3144	2	Y	36		47
							40	9						
-----														
MORBY GAS UNIT 1			WELL #: 10		RRCID -> 213736			COMPL. DATE 07/06/2005			TOTAL DEPTH 11975 PERF.11586 - 11830			
12		4030 X	3753	-0-	-277 B	-0-	231	1	3522	2	Y	-0-		4
01		3875 X	3740	-0-	-135 B	-0-	230	1	3510	2	Y	-0-		4
02		3528 X	3428	-0-	-100 B	-0-	212	1	3216	2	Y	-0-		4
03		3906 X	3317	-0-	-589 B	-0-	211	1	3105	2	Y	1	1 8	4
							1	9						
04		3780 X	3193	-0-	-587 B	-0-	199	1	2994	2	Y	-0-		4
05		3813 X	3712	-0-	-101 B	-0-	236	1	3475	2	Y	1		5
							1	9						
-----														
BRIGHT			WELL #: 16		RRCID -> 213750			COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 12075 PERF.11824 - 11904			
12		2580 N	2580	-0-	-0- B	-0-	151	1	2400	2	Y	26	86 1	56
							29	9						
01		2509 N	2509	-0-	-0- B	-0-	182	1	2301	2	Y	24		80
							26	9						
02		2261 N	2261	-0-	-0- B	-0-	143	1	2099	2	Y	17	67 1	30
							19	9						
03		2447 N	2447	-0-	-0- B	-0-	144	1	2267	2	Y	33	54 1	9
							36	9						
04		2485 N	2485	-0-	-0- B	-0-	157	1	2328	2	Y	-0-		9
05		2511 N	2447	-0-	-64 B	-0-	196	1	2223	2	Y	25		34
							28	9						



-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545									
SHAW GAS UNIT 1			WELL #: 8		RRCID -> 213870			COMPL. DATE 07/21/2005			TOTAL DEPTH 11880 PERF.11874 - 11630	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	2141 N	2141	-0-	-0- B	-0-	123 1	2016 2	Y	2	1 8	55	
01	1492 N	1492	-0-	-0- B	-0-	105 1	1363 2	Y	22	64 1	13	
02	3696 X	1972	-0-	-1724 B	-0-	123 1	1848 2	Y	1		14	
03	4092 X	1883	-0-	-2209 B	-0-	109 1	1765 2	Y	8		22	
04	2400 X	1917	-0-	-483 B	-0-	118 1	1798 2	Y	1		23	
05	2170 X	2042	-0-	-128 B	-0-	161 1	1866 2	Y	14		37	
-----												
ALLRED			WELL #: 10		RRCID -> 213948			COMPL. DATE 06/04/2004			TOTAL DEPTH 12041 PERF.11712 - 11974	
12	2648 N	2648	-0-	-0- B	-0-	152 1	2496 2	Y	-0-		12	
01	2442 N	2442	-0-	-0- B	-0-	175 1	2267 2	Y	-0-		12	
02	2264 N	2264	-0-	-0- B	-0-	141 1	2123 2	Y	-0-		12	
03	2416 N	2416	-0-	-0- B	-0-	141 1	2275 2	Y	-0-		12	
04	2398 N	2398	-0-	-0- B	-0-	147 1	2251 2	Y	-0-		12	
*05	2440 N	2440	-0-	-0- B	-0-	194 1	2246 2	Y	-0-		12	
-----												
WARREN, SM GU1			WELL #: 7		RRCID -> 214061			COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 12690 PERF.12146 - 12430	
12	3875 X	3755	-0-	-120 B	-0-	229 1	3489 2	Y	34		60	
01	3875 X	3647	-0-	-228 B	-0-	218 1	3315 2	Y	104	97 1	67	
02	3531 X	3531	-0-	-0- B	-0-	217 1	3280 2	Y	31		98	
03	3672 X	3672	-0-	-0- B	-0-	232 1	3423 2	Y	15	104 1	9	
04	3489 X	3489	-0-	-0- B	-0-	215 1	3238 2	Y	33		42	
*05	4108 X	4108	-0-	-0- B	-0-	260 1	3835 2	Y	12		54	
-----												
WILSON, GB GU 1			WELL #: 11		RRCID -> 214308			COMPL. DATE 06/18/2005			TOTAL DEPTH 12303 PERF.11854 - 12041	
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		4	
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		4	
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	15		19	
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	27		46	
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-	46 1	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-		-0-	
-----												
CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #: 14		RRCID -> 214398			COMPL. DATE 07/29/2005			TOTAL DEPTH 12049 PERF.11598 - 11868	
12	2263 N	2234	-0-	-29 B	-0-	128 1	2102 2	Y	4	1 8	52	
01	2234 N	2234	-0-	-0- B	-0-	160 1	2068 2	Y	5		57	
02	2100 N	1990	-0-	-110 B	-0-	123 1	1853 2	Y	13		70	
03	2232 N	2143	-0-	-89 B	-0-	124 1	2000 2	Y	17		87	
04	2160 N	2055	-0-	-105 B	-0-	126 1	1926 2	Y	3		90	
05	2201 N	2029	-0-	-172 B	-0-	160 1	1849 2	Y	18	98 1	10	
-----												

-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545									
MORBY GAS UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 214401		COMPL. DATE 07/22/2005			TOTAL DEPTH 12048 PERF.11494 - 11750		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
12	3224 X	3107	-0-	-117 B	-0-	191 1	2915 2	N	1	1 8	76	
01	3224 X	3094	-0-	-130 B	-0-	189 1	2877 2	N	25		101	
02	3052 X	2891	-0-	-161 B	-0-	179 1	2712 2	N	-0-		101	
03	3379 X	3152	-0-	-227 B	-0-	200 1	2951 2	N	1	1 8	101	
04	3120 X	2978	-0-	-142 B	-0-	186 1	2792 2	N	-0-		101	
05	3224 X	3102	-0-	-122 B	-0-	195 1	2878 2	N	26		127	
-----												
WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 215268		COMPL. DATE 08/18/2005			TOTAL DEPTH 11975 PERF.11510 - 11746		
-----												
12	3162 X	3096	-0-	-66 B	-0-	177 1	2897 2	Y	20	1 8	26	
01	3162 X	2913	-0-	-249 B	-0-	207 1	2671 2	Y	32		58	
02	2337 X	2337	-0-	-0- B	-0-	144 1	2173 2	Y	18	67 1	9	
03	3721 X	3721	-0-	-0- B	-0-	214 1	3455 2	Y	47		56	
04	3132 X	3132	-0-	-0- B	-0-	190 1	2894 2	Y	44		100	
05	3100 X	2825	-0-	-275 B	-0-	223 1	2579 2	Y	21	109 1	12	
-----												
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #: 12		RRCID -> 215273		COMPL. DATE 08/10/2005			TOTAL DEPTH 11823 PERF.11516 - 11750		
-----												
12	3495 X	3495	-0-	-0- B	-0-	200 1	3278 2	Y	15		108	
01	1973 N	1973	-0-	-0- B	-0-	141 1	1817 2	Y	14		122	
02	1814 N	1814	-0-	-0- B	-0-	112 1	1696 2	Y	5	105 1	22	
03	1799 X	1799	-0-	-0- B	-0-	104 1	1681 2	Y	13		35	
04	1821 X	1821	-0-	-0- B	-0-	111 1	1696 2	Y	13		48	
05	2139 X	1679	-0-	-460 B	-0-	133 1	1542 2	Y	4		52	
-----												
THRASH, A (CV) GU 1			WELL #: 3		RRCID -> 215293		COMPL. DATE 08/13/2005			TOTAL DEPTH 12370 PERF.11968 - 12202		
-----												
12	3512 X	3512	-0-	-0- B	-0-	216 1	3296 2	Y	-0-		-0-	
01	3410 X	3252	-0-	-158 B	-0-	200 1	3052 2	Y	-0-		-0-	
02	3276 X	3029	-0-	-247 B	-0-	188 1	2841 2	Y	-0-		-0-	
03	3627 X	3292	-0-	-335 B	-0-	209 1	3083 2	Y	-0-		-0-	
04	3510 X	3150	-0-	-360 B	-0-	196 1	2952 2	Y	2		2	
05	3503 X	3186	-0-	-317 B	-0-	202 1	2973 2	Y	10	9 1	3	
-----												



-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545										
WALDROP, MEW GU 1			WELL #: 8		RRCID -> 216096			COMPL. DATE 10/02/2005			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11738 - 11968		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		2387 N	2303	-0-	-84 B	-0-	141 1	2155 2	Y	6			56
							7 9						
01		2337 N	2337	-0-	-0- B	-0-	141 1	2153 2	Y	39	56 1		39
							43 9						
02		2128 N	2077	-0-	-51 B	-0-	129 1	1946 2	Y	2			41
							2 9						
03		2296 N	2296	-0-	-0- B	-0-	145 1	2129 2	Y	20	55 1		6
							22 9						
04		2280 N	2211	-0-	-69 B	-0-	136 1	2038 2	Y	34			40
							37 9						
05		2325 N	2239	-0-	-86 B	-0-	142 1	2090 2	Y	6			46
							7 9						
-----													
NEWSOME -A-			WELL #: 5		RRCID -> 216097			COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 11911 PERF.11958 - 12100		
12		5549 X	4935	-0-	-614 B	-0-	304 1	4630 2	Y	1	1 8		81
							1 9						
01		5456 X	4980	-0-	-476 B	-0-	307 1	4673 2	Y	-0-			81
							1 9						
02		4564 X	4486	-0-	-78 B	-0-	278 1	4208 2	Y	-0-			81
							1 9						
03		5053 X	4806	-0-	-247 B	-0-	306 1	4499 2	Y	1	1 8		81
							1 9						
04		4890 X	4521	-0-	-369 B	-0-	282 1	4237 2	Y	2	78 1		5
							2 9						
05		5022 X	4676	-0-	-346 B	-0-	297 1	4378 2	Y	1			6
							1 9						
-----													
ODOM, JR GU 1			WELL #: 3		RRCID -> 216155			COMPL. DATE 09/18/2005			TOTAL DEPTH 12397 PERF.11840 - 12180		
12		2728 X	2114	-0-	-614 B	-0-	130 1	1975 2	N	8	1 8		143
							9 9						
01		3145 X	3145	-0-	-0- B	-0-	193 1	2939 2	N	12			155
							13 9						
02		2545 N	2545	-0-	-0- B	-0-	157 1	2382 2	N	5			160
							6 9						
03		2354 N	2354	-0-	-0- B	-0-	150 1	2202 2	N	2	1 8		161
							2 9						
04		3086 X	3086	-0-	-0- B	-0-	192 1	2884 2	N	9			170
							10 9						
*05		2906 X	2906	-0-	-0- B	-0-	184 1	2715 2	N	6			176
							7 9						
-----													
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT			WELL #: 13		RRCID -> 216160			COMPL. DATE 10/16/2005			TOTAL DEPTH 11657 PERF.11442 - 11712		
12		2180 N	2180	-0-	-0- B	-0-	125 1	2053 2	Y	2	1 8		66
							2 9						
01		2166 N	2166	-0-	-0- B	-0-	155 1	2008 2	Y	3			69
							3 9						
02		1948 N	1948	-0-	-0- B	-0-	121 1	1827 2	Y	-0-			69
							1 9						
03		2170 N	2170	-0-	-0- B	-0-	126 1	2044 2	Y	-0-			69
							1 9						
04		2070 N	2070	-0-	-0- B	-0-	127 1	1943 2	Y	-0-			69
							1 9						
05		2077 N	1995	-0-	-82 B	-0-	159 1	1836 2	Y	-0-			69
							1 9						

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 216186 COMPL. DATE 09/07/2005 TOTAL DEPTH 11980 PERF.11442 - 11688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	3317 X	3299	-0-	-18 B	-0-	189	1	3098	2	Y	11			65
01	3317 X	2695	-0-	-622 B	-0-	192	1	2483	2	Y	18	62	1	21
02	2688 X	2246	-0-	-442 B	-0-	140	1	2105	2	Y	1			22
03	3111 X	3111	-0-	-0- B	-0-	179	1	2901	2	Y	28			50
04	3408 X	3408	-0-	-0- B	-0-	209	1	3185	2	Y	13	59	1	4
*05	3143 X	3143	-0-	-0- B	-0-	249	1	2879	2	Y	14			18

-----  
 WARE, J. F. WELL #: 11 RRCID -> 216187 COMPL. DATE 09/23/2005 TOTAL DEPTH 11966 PERF.11746 - 11998

12	2322 N	2322	-0-	-0- B	-0-	133	1	2178	2	Y	10	2	8	29
01	2870 N	2870	-0-	-0- B	-0-	207	1	2619	2	Y	40			69
02	3520 X	3520	-0-	-0- B	-0-	222	1	3287	2	Y	10			79
03	2263 N	2101	-0-	-162 B	-0-	126	1	1973	2	Y	2			81
04	2590 N	2590	-0-	-0- B	-0-	163	1	2421	2	Y	5			86
*05	2405 X	2405	-0-	-0- B	-0-	193	1	2188	2	Y	22			108

-----  
 ARNOLD GAS UNIT #1 WELL #: 11 RRCID -> 216188 COMPL. DATE 09/21/2005 TOTAL DEPTH 11775 PERF.11390 - 11638

12	2498 N	2498	-0-	-0- B	-0-	144	1	2350	2	Y	4			98
01	2369 N	2369	-0-	-0- B	-0-	169	1	2181	2	Y	17	101	1	14
02	2268 N	2120	-0-	-148 B	-0-	132	1	1988	2	Y	-0-			14
03	2511 N	2472	-0-	-39 B	-0-	144	1	2328	2	Y	-0-			14
04	2280 N	2280	-0-	-0- B	-0-	139	1	2128	2	Y	12			26
05	2356 N	1884	-0-	-472 B	-0-	149	1	1729	2	Y	5			31

-----  
 MCRIMMON GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 216601 COMPL. DATE 10/26/2005 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11790 - 11924

12	1273 N	1273	-0-	-0- B	-0-	73	1	1198	2	Y	2			15
01	1240 N	1240	-0-	-0- B	-0-	89	1	1151	2	Y	-0-			15
02	1176 N	1175	-0-	-1 B	-0-	73	1	1099	2	Y	3			18
03	1271 N	1244	-0-	-27 B	-0-	72	1	1172	2	Y	-0-			18
04	1222 N	1222	-0-	-0- B	-0-	75	1	1137	2	Y	9			27
05	1302 N	1217	-0-	-85 B	-0-	97	1	1118	2	Y	2			29

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
WARREN, SM GU1		WELL #: 6		RRCID -> 216633		COMPL. DATE 10/29/2005				TOTAL DEPTH 12216 PERF.11942 - 12230			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3720 X	3514	-0-	-206 B	-0-	214	1	3263	2	Y	34		51
01	3720 X	3472	-0-	-248 B	-0-	37	9	214	1	Y	-0-	51 1	-0-
02	3304 X	3134	-0-	-170 B	-0-	192	1	2908	2	Y	31		31
03	3658 X	3424	-0-	-234 B	-0-	34	9	216	1	Y	22	50 1	3
04	3510 X	3415	-0-	-95 B	-0-	24	9	210	1	Y	50		53
05	3534 X	3185	-0-	-349 B	-0-	55	9	201	1	Y	21		74
						23	9						

ARNOLD GAS UNIT #1		WELL #: 16		RRCID -> 216922		COMPL. DATE 11/10/2005				TOTAL DEPTH 11640 PERF.11284 - 11472			
12	2621 N	2621	-0-	-0- B	-0-	150	1	2451	2	Y	18		51
01	2613 N	2613	-0-	-0- B	-0-	20	9	186	1	Y	15		66
02	2355 N	2355	-0-	-0- B	-0-	17	9	146	1	Y	4		70
03	2628 N	2628	-0-	-0- B	-0-	4	9	152	1	Y	14	81 1	3
04	2522 N	2522	-0-	-0- B	-0-	15	9	155	1	Y	2		5
*05	2484 N	2484	-0-	-0- B	-0-	2	9	197	1	Y	4		9
						4	9						

JACKSON GAS UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 216945		COMPL. DATE 11/10/2005				TOTAL DEPTH 11700 PERF.11312 - 11530			
12	1426 N	1336	-0-	-90 B	-0-	77	1	1259	2	Y	-0-		73
01	1426 N	1426	-0-	-0- B	-0-	102	1	1322	2	Y	2		75
02	1316 N	1303	-0-	-13 B	-0-	2	9	81	1	Y	-0-		75
03	1444 N	1444	-0-	-0- B	-0-	84	1	1357	2	Y	3		78
04	1391 N	1391	-0-	-0- B	-0-	3	9	86	1	Y	-0-		78
05	1457 N	1252	-0-	-205 B	-0-	99	1	1145	2	Y	7		85
						8	9						

BARNES, DA GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 217086		COMPL. DATE 11/18/2005				TOTAL DEPTH 12315 PERF.11912 - 12154			
12	3813 X	3552	-0-	-261 B	-0-	216	1	3295	2	Y	37	31 1	14
01	3596 X	3268	-0-	-328 B	-0-	41	9	200	1	Y	24	30 1	8
02	3500 X	2975	-0-	-525 B	-0-	26	9	183	1	Y	25		33
03	3875 X	2982	-0-	-893 B	-0-	189	1	2776	2	Y	15	32 1	16
04	3802 X	3802	-0-	-0- B	-0-	17	9	236	1	Y	22	28 1	10
*05	3870 X	3870	-0-	-0- B	-0-	24	9	246	1	Y	-0-		10

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545											
MCMOYLE UNIT 1			WELL #: 7		RRCID -> 217095			COMPL. DATE 11/25/2005			TOTAL DEPTH 12113 PERF.12154 - 12330			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		4097 X	4097	-0-	-0- B	-0-	252	1	3836	2	Y	8		87
							9	9						
01		3618 X	3618	-0-	-0- B	-0-	222	1	3378	2	Y	16	72 1	31
							18	9						
02		4424 X	2963	-0-	-1461 B	-0-	184	1	2779	2	Y	-0-		31
03		4898 X	3694	-0-	-1204 B	-0-	234	1	3447	2	Y	12		43
							13	9						
04		4320 X	4078	-0-	-242 B	-0-	254	1	3824	2	Y	-0-		43
*05		5808 X	5808	-0-	-0- B	-0-	368	1	5422	2	Y	16		59
							18	9						
-----														
KICKAPOO CREEK GAS UNIT			WELL #: 17		RRCID -> 217439			COMPL. DATE 11/30/2005			TOTAL DEPTH 11920 PERF.11542 - 11792			
-----														
12		3690 X	3690	-0-	-0- B	-0-	209	1	3417	2	N	58	194 1	20
							64	9				1	8	
01		3379 X	3317	-0-	-62 B	-0-	237	1	3063	2	N	15		35
							17	9						
02		3000 X	3000	-0-	-0- B	-0-	183	1	2765	2	N	47		82
							52	9						
03		3391 X	3391	-0-	-0- B	-0-	197	1	3192	2	N	2		84
							2	9						
04		3251 X	3251	-0-	-0- B	-0-	195	1	2976	2	N	73		157
							80	9						
05		3100 X	2912	-0-	-188 B	-0-	229	1	2652	2	N	28		185
							31	9						
-----														
MORBY GAS UNIT 1			WELL #: 13		RRCID -> 217460			COMPL. DATE 12/08/2005			TOTAL DEPTH 12152 PERF.11754 - 11932			
-----														
12		4154 X	4062	-0-	-92 B	-0-	250	1	3806	2	Y	5		76
							6	9						
01		4154 X	3991	-0-	-163 B	-0-	245	1	3736	2	Y	9		85
							10	9						
02		3648 X	3648	-0-	-0- B	-0-	226	1	3422	2	Y	-0-		85
03		3973 X	3973	-0-	-0- B	-0-	251	1	3700	2	Y	20	97 1	8
							22	9						
04		3853 X	3853	-0-	-0- B	-0-	240	1	3613	2	Y	-0-		8
*05		3912 X	3912	-0-	-0- B	-0-	247	1	3643	2	Y	20		28
							22	9						
-----														
MCMOYLE UNIT 1			WELL #: 6		RRCID -> 217715			COMPL. DATE 05/07/2005			TOTAL DEPTH 12236 PERF.11698 - 12014			
-----														
12		4836 X	4588	-0-	-248 B	-0-	282	1	4296	2	Y	9		59
							10	9						
01		4681 X	4306	-0-	-375 B	-0-	264	1	4024	2	Y	16	52 1	23
							18	9						
02		4228 X	3751	-0-	-477 B	-0-	232	1	3519	2	Y	-0-		23
03		4588 X	3988	-0-	-600 B	-0-	253	1	3723	2	Y	11		34
							12	9						
04		4440 X	4195	-0-	-245 B	-0-	262	1	3933	2	Y	-0-		34
05		4588 X	4115	-0-	-473 B	-0-	260	1	3836	2	Y	17		51
							19	9						

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 BRIGHT WELL #: 13 RRCID -> 217717 COMPL. DATE 06/08/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11646 - 11862  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3379 X	3312	-0-	-67 B	-0-	188	1	3080	2	Y	40	1 8	59
						44	9						
01	3379 X	3096	-0-	-283 B	-0-	220	1	2839	2	Y	34		93
						37	9						
02	2912 X	2515	-0-	-397 B	-0-	154	1	2325	2	Y	33	86 1	40
						36	9						
03	3369 X	3369	-0-	-0- B	-0-	196	1	3173	2	Y	-0-		40
04	3183 X	3183	-0-	-0- B	-0-	196	1	2987	2	Y	-0-	40 1	-0-
05	3224 X	3145	-0-	-79 B	-0-	249	1	2879	2	Y	15		15
						17	9						

-----  
 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 217718 COMPL. DATE 09/28/2005 TOTAL DEPTH 11896 PERF.11596 - 11854  
 -----

12	2449 N	2429	-0-	-20 B	-0-	140	1	2289	2	Y	-0-		62
01	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	170	1	2199	2	Y	31	88 1	5
						34	9						
02	2138 N	2138	-0-	-0- B	-0-	133	1	2005	2	Y	-0-		5
03	2294 N	2261	-0-	-33 B	-0-	130	1	2105	2	Y	24		29
						26	9						
04	2373 N	2373	-0-	-0- B	-0-	146	1	2227	2	Y	-0-		29
05	2294 N	2273	-0-	-21 B	-0-	179	1	2076	2	Y	16		45
						18	9						

-----  
 MATLOCK WELL #: 16 RRCID -> 217732 COMPL. DATE 10/19/2005 TOTAL DEPTH 12150 PERF.11540 - 11762  
 -----

12	2480 N	1965	-0-	-515 B	-0-	113	1	1848	2	Y	4	1 8	35
						4	9						
01	1137 N	1137	-0-	-0- B	-0-	79	1	1017	2	Y	37		72
						41	9						
02	2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	134	1	2018	2	Y	-0-		72
03	2925 N	2925	-0-	-0- B	-0-	168	1	2718	2	Y	35	86 1	21
						39	9						
04	2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	161	1	2461	2	Y	13		34
						14	9						
*05	2594 N	2594	-0-	-0- B	-0-	203	1	2348	2	Y	39		73
						43	9						

-----  
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 10 RRCID -> 217762 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11740 - 11946  
 -----

12	3430 X	3430	-0-	-0- B	-0-	197	1	3227	2	Y	5		67
						6	9						
01	3420 X	3420	-0-	-0- B	-0-	241	1	3114	2	Y	59	115 1	11
						65	9						
02	2924 X	2924	-0-	-0- B	-0-	182	1	2740	2	Y	2		13
						2	9						
03	3386 X	3386	-0-	-0- B	-0-	195	1	3152	2	Y	35		48
						39	9						
04	3198 X	3198	-0-	-0- B	-0-	196	1	2993	2	Y	8		56
						9	9						
*05	3184 X	3184	-0-	-0- B	-0-	251	1	2899	2	Y	31		87
						34	9						



-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545										
WILSON, GB GU 1			WELL #: 12		RRCID -> 217958			COMPL. DATE 12/23/2005			TOTAL DEPTH 12195 PERF.12028 - 12330		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----													
12		5270 X	5025	-0-	-245 B	-0-	309 1	4703 2	Y	12	1 8	29	
							13 9						
01		4994 X	4994	-0-	-0- B	-0-	305 1	4645 2	Y	40	49 1	20	
							44 9						
02		4648 X	4544	-0-	-104 B	-0-	281 1	4256 2	Y	6		26	
							7 9						
03		5146 X	4959	-0-	-187 B	-0-	313 1	4616 2	Y	27	48 1	1 8	4
							30 9						
04		4980 X	4871	-0-	-109 B	-0-	304 1	4564 2	Y	3		7	
							3 9						
05		5053 X	4933	-0-	-120 B	-0-	312 1	4601 2	Y	18		25	
							20 9						
-----													
WILSON, GB GU 1			WELL #: 13		RRCID -> 218396			COMPL. DATE 01/01/2006			TOTAL DEPTH 12216 PERF.11892 - 12250		
-----													
12		5890 X	4877	-0-	-1013 B	-0-	299 1	4564 2	Y	13	1 8	35	
							14 9						
01		5890 X	5287	-0-	-603 B	-0-	323 1	4920 2	Y	40	52 1	23	
							44 9						
02		5068 X	4738	-0-	-330 B	-0-	293 1	4438 2	Y	6		29	
							7 9						
03		5549 X	5257	-0-	-292 B	-0-	332 1	4894 2	Y	28	49 1	1 8	7
							31 9						
04		5310 X	5207	-0-	-103 B	-0-	325 1	4880 2	Y	2		9	
							2 9						
*05		5301 X	5222	-0-	-79 B	-0-	330 1	4860 2	Y	29		38	
							32 9						
-----													
WARE, J. F.			WELL #: 16		RRCID -> 218397			COMPL. DATE 01/05/2006			TOTAL DEPTH 11915 PERF.11554 - 11802		
-----													
12		1784 N	1784	-0-	-0- B	-0-	100 1	1637 2	N	43	1 8	97	
							47 9						
01		1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	125 1	1614 2	N	2		99	
							2 9						
02		1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	99 1	1498 2	N	11		110	
							12 9						
03		1798 N	1797	-0-	-1 B	-0-	104 1	1682 2	N	10		120	
							11 9						
04		1693 N	1693	-0-	-0- B	-0-	103 1	1571 2	N	17		137	
							19 9						
05		1767 N	1602	-0-	-165 B	-0-	126 1	1462 2	N	13		150	
							14 9						
-----													
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1			WELL #: 16		RRCID -> 218402			COMPL. DATE 12/29/2005			TOTAL DEPTH 11800 PERF.11544 - 11760		
-----													
12		2400 N	2400	-0-	-0- B	-0-	137 1	2246 2	Y	15		19	
							17 9						
01		2279 N	2279	-0-	-0- B	-0-	163 1	2102 2	Y	13		32	
							14 9						
02		2268 N	2075	-0-	-193 B	-0-	129 1	1946 2	Y	-0-	32 1	-0-	
							135 1	2180 2	Y	-0-		-0-	
03		2387 N	2315	-0-	-72 B	-0-	181 1	2769 2	Y	13		13	
							14 9						
04		2964 N	2964	-0-	-0- B	-0-	164 1	1903 2	Y	3		16	
							3 9						

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 9 RRCID -> 218406 COMPL. DATE 01/11/2006 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11674 - 11878  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2700 N	2700	-0-	-0- B	-0-	155	1	2545	2	Y	-0-		4
01	2642 N	2642	-0-	-0- B	-0-	189	1	2440	2	Y	12		16
						13	9						
02	2408 N	2341	-0-	-67 B	-0-	146	1	2195	2	Y	-0-		16
03	2707 N	2707	-0-	-0- B	-0-	155	1	2502	2	Y	45		61
						50	9						
04	2588 N	2588	-0-	-0- B	-0-	156	1	2381	2	Y	46	89 1	18
						51	9						
05	2604 N	2503	-0-	-101 B	-0-	196	1	2271	2	Y	33		51
						36	9						

-----  
 BARNES, DA GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 218408 COMPL. DATE 01/12/2006 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12196 - 12434  
 -----

12	3441 X	3441	-0-	-0- B	-0-	209	1	3192	2	Y	36	31 1	9
						40	9						
01	3193 X	2345	-0-	-848 B	-0-	143	1	2174	2	Y	25	31 1	3
						28	9						
02	3388 X	2689	-0-	-699 B	-0-	165	1	2498	2	Y	24		27
						26	9						
03	3751 X	2411	-0-	-1340 B	-0-	152	1	2244	2	Y	14	32 1	9
						15	9						
04	3630 X	2998	-0-	-632 B	-0-	186	1	2790	2	Y	20	27 1	2
						22	9						
05	3441 X	3243	-0-	-198 B	-0-	202	1	2977	2	Y	58		60
						64	9						

-----  
 NEWSOME -A- WELL #: 6 RRCID -> 218774 COMPL. DATE 01/13/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11616 - 11754  
 -----

12	6417 X	6051	-0-	-366 B	-0-	372	1	5677	2	Y	2		76
						2	9						
01	6417 X	5662	-0-	-755 B	-0-	349	1	5311	2	Y	2		78
						2	9						
02	5547 X	5547	-0-	-0- B	-0-	344	1	5201	2	Y	2		80
						2	9						
03	5823 X	5823	-0-	-0- B	-0-	369	1	5435	2	Y	17		97
						19	9						
04	5550 X	5305	-0-	-245 B	-0-	331	1	4972	2	Y	2	92 1	7
						2	9						
05	5735 X	4087	-0-	-1648 B	-0-	260	1	3827	2	Y	-0-		7

-----  
 ODOM, JR GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 218776 COMPL. DATE 01/20/2006 TOTAL DEPTH 12304 PERF.12128 - 12380  
 -----

12	3875 X	3345	-0-	-530 B	-0-	206	1	3139	2	Y	-0-		7
01	3596 X	3195	-0-	-401 B	-0-	197	1	2998	2	Y	-0-		7
02	3252 X	3252	-0-	-0- B	-0-	201	1	3044	2	Y	6		13
						7	9						
03	3368 X	3368	-0-	-0- B	-0-	213	1	3132	2	Y	21	28 1	6
						23	9						
04	3621 X	3621	-0-	-0- B	-0-	225	1	3387	2	Y	8		14
						9	9						
*05	3907 X	3907	-0-	-0- B	-0-	247	1	3641	2	Y	17		31
						19	9						

-----

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 218780 COMPL. DATE 01/18/2006 TOTAL DEPTH 12044 PERF.11794 - 12100

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3441 X	2724	-0-	-717 B	-0-	164 1	2507 2	Y	48	50 1		43
01	3441 X	2269	-0-	-1172 B	-0-	53 9	2072 2	Y	55	49 1		49
02	2744 X	2127	-0-	-617 B	-0-	61 9	1961 2	Y	33	62 1		20
03	3038 X	2364	-0-	-674 B	-0-	130 1	2174 2	Y	38			58
04	2760 X	2693	-0-	-67 B	-0-	36 9	2494 2	Y	30	62 1		26
*05	2633 N	2633	-0-	-0- B	-0-	148 1	2397 2	Y	66	66 1		26
						42 9						
						166 1						
						33 9						
						163 1						
						73 9						

-----

WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 218781 COMPL. DATE 01/26/2006 TOTAL DEPTH 12075 PERF.11634 - 11852

12	2604 N	2567	-0-	-37 B	-0-	155 1	2358 2	Y	49	70 1		59
01	2619 N	2619	-0-	-0- B	-0-	54 9	2400 2	Y	55	57 1		57
02	2403 N	2403	-0-	-0- B	-0-	158 1	2220 2	Y	33	68 1		22
03	2529 N	2529	-0-	-0- B	-0-	61 9	2326 2	Y	41			63
04	2462 N	2462	-0-	-0- B	-0-	147 1	2272 2	Y	35	69 1		29
*05	2448 N	2448	-0-	-0- B	-0-	36 9	2238 2	Y	53	59 1		23
						158 1						
						45 9						
						151 1						
						39 9						
						152 1						
						58 9						

-----

WRIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 219360 COMPL. DATE 02/01/2006 TOTAL DEPTH 11732 PERF.11612 - 11418

12	2040 N	2040	-0-	-0- B	-0-	117 1	1923 2	Y	-0-			82
01	2006 N	2006	-0-	-0- B	-0-	148 1	1858 2	Y	-0-			82
02	2082 N	2082	-0-	-0- B	-0-	133 1	1949 2	Y	-0-			82
03	2046 N	1936	-0-	-110 B	-0-	116 1	1820 2	Y	-0-			82
04	1950 N	1609	-0-	-341 B	-0-	103 1	1504 2	Y	2			84
						2 9						
05	2046 N	1610	-0-	-436 B	-0-	132 1	1476 2	Y	2			86
						2 9						

-----

PERRY GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 219486 COMPL. DATE 01/27/2006 TOTAL DEPTH 11983 PERF.11616 - 11856

12	1255 N	1255	-0-	-0- B	-0-	72 1	1181 2	Y	2			42
01	1245 N	1245	-0-	-0- B	-0-	2 9	1123 2	Y	32			74
02	1015 N	1015	-0-	-0- B	-0-	87 1	945 2	Y	6			80
03	868 N	738	-0-	-130 B	-0-	35 9	695 2	Y	-0-			80
04	1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	63 1	1561 2	Y	28	98 1		10
						7 9						
						43 1						
						102 1						
						31 9						
*05	2508 N	2508	-0-	-0- B	-0-	199 1	2300 2	Y	8			18
						9 9						

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL WELL #: 4 RRCID -> 219503 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 12223 PERF.12102 - 12176  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3720 X	3464	-0-	-256 B	-0-	213	1	3251	2	Y	-0-		61
01	3720 X	3468	-0-	-252 B	-0-	209	1	3181	2	Y	71		132
						78	9						
02	3136 X	3135	-0-	-1 B	-0-	194	1	2941	2	Y	-0-		132
03	3472 X	3423	-0-	-49 B	-0-	215	1	3172	2	Y	33	149 1	16
						36	9						
04	3360 X	3112	-0-	-248 B	-0-	194	1	2916	2	Y	2		18
						2	9						
05	3472 X	3164	-0-	-308 B	-0-	201	1	2957	2	Y	5		23
						6	9						

-----  
 WILSON, VERNON GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 219671 COMPL. DATE 02/09/2006 TOTAL DEPTH 11894 PERF.11482 - 11746  
 -----

12	2357 N	2357	-0-	-0- B	-0-	134	1	2200	2	N	21	1 8	37
						23	9						
01	2293 N	2293	-0-	-0- B	-0-	164	1	2122	2	N	6		43
						7	9						
02	2128 N	2067	-0-	-61 B	-0-	127	1	1912	2	N	25		68
						28	9						
03	2356 N	2225	-0-	-131 B	-0-	129	1	2085	2	N	10		78
						11	9						
04	2220 N	2188	-0-	-32 B	-0-	133	1	2036	2	N	17		95
						19	9						
05	2294 N	2130	-0-	-164 B	-0-	167	1	1929	2	N	31		126
						34	9						

-----  
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 15 RRCID -> 219698 COMPL. DATE 02/15/2006 TOTAL DEPTH 11895 PERF.11704 - 11936  
 -----

12	1971 N	1971	-0-	-0- B	-0-	113	1	1857	2	Y	1		56
						1	9						
01	1907 N	1907	-0-	-0- B	-0-	137	1	1769	2	Y	1		57
						1	9						
02	1792 N	1775	-0-	-17 B	-0-	107	1	1610	2	Y	53	102 1	8
						58	9						
03	1984 N	1952	-0-	-32 B	-0-	114	1	1838	2	Y	-0-		8
04	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	115	1	1761	2	Y	-0-		8
05	1953 N	1881	-0-	-72 B	-0-	146	1	1685	2	Y	45		53
						50	9						

-----  
 ALLRED WELL #: 15 RRCID -> 219708 COMPL. DATE 02/25/2006 TOTAL DEPTH 11995 PERF.11598 - 11814  
 -----

12	2573 N	2337	-0-	-236 B	-0-	133	1	2182	2	N	20		73
						22	9						
01	2338 N	2338	-0-	-0- B	-0-	163	1	2107	2	N	62		135
						68	9						
02	2315 N	2315	-0-	-0- B	-0-	140	1	2108	2	N	61	176 1	20
						67	9						
03	2444 N	2444	-0-	-0- B	-0-	142	1	2299	2	N	3		23
						3	9						
04	2350 N	2350	-0-	-0- B	-0-	142	1	2171	2	N	34		57
						37	9						
05	2573 N	2205	-0-	-368 B	-0-	173	1	2006	2	N	24		81
						26	9						

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//	67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//	501545									
NEWSOME -A-			WELL #:	8	RRCID ->	219710	COMPL. DATE	02/23/2006	TOTAL DEPTH	12115	PERF.	11616 - 11920	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12	4340 X	4155	-0-	-185 B	-0-	255 1	3882 2	Y	16				37
01	4340 X	4012	-0-	-328 B	-0-	247 1	3761 2	Y	4	35	1		6
02	3737 X	3737	-0-	-0- B	-0-	231 1	3498 2	Y	7				13
03	4078 X	4078	-0-	-0- B	-0-	259 1	3813 2	Y	5				18
04	4112 X	4112	-0-	-0- B	-0-	255 1	3833 2	Y	22				40
*05	4124 X	4124	-0-	-0- B	-0-	262 1	3856 2	Y	5				45
-----													
MORBY GAS UNIT 1			WELL #:	11	RRCID ->	219716	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	12038	PERF.	11900 - 12184	
-----													
12	4309 X	3802	-0-	-507 B	-0-	234 1	3568 2	Y	-0-				66
01	4247 X	3890	-0-	-357 B	-0-	240 1	3650 2	Y	-0-				66
02	3696 X	3223	-0-	-473 B	-0-	200 1	3023 2	Y	-0-				66
03	4092 X	3930	-0-	-162 B	-0-	250 1	3679 2	Y	1	1	8		66
04	3960 X	3821	-0-	-139 B	-0-	238 1	3583 2	Y	-0-				66
05	3906 X	3653	-0-	-253 B	-0-	232 1	3420 2	Y	1				67
-----													
WILSON, VERNON GAS UNIT			WELL #:	16	RRCID ->	219718	COMPL. DATE	02/28/2006	TOTAL DEPTH	11916	PERF.	11678 - 11898	
-----													
12	1984 N	1971	-0-	-13 B	-0-	113 1	1847 2	Y	10				99
01	1928 N	1928	-0-	-0- B	-0-	137 1	1774 2	Y	15	98	1		16
02	1820 N	1755	-0-	-65 B	-0-	108 1	1630 2	Y	15				31
03	1984 N	1966	-0-	-18 B	-0-	114 1	1837 2	Y	14				45
04	1860 N	1838	-0-	-22 B	-0-	112 1	1707 2	Y	17				62
05	1953 N	1801	-0-	-152 B	-0-	142 1	1644 2	Y	14				76
-----													
ARNOLD GAS UNIT #1			WELL #:	15	RRCID ->	220611	COMPL. DATE	12/22/2005	TOTAL DEPTH	11679	PERF.	11356 - 11686	
-----													
12	2249 N	2249	-0-	-0- B	-0-	129 1	2116 2	Y	4				78
01	2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	159 1	2054 2	Y	7				85
02	2044 N	1979	-0-	-65 B	-0-	123 1	1852 2	Y	4				89
03	2263 N	2206	-0-	-57 B	-0-	128 1	2064 2	Y	13	93	1		9
04	2160 N	2039	-0-	-121 B	-0-	125 1	1908 2	Y	5				14
05	2201 N	1687	-0-	-514 B	-0-	134 1	1551 2	Y	2				16
-----													
ARNOLD GAS UNIT #2			WELL #:	14	RRCID ->	221189	COMPL. DATE	03/16/2006	TOTAL DEPTH	11885	PERF.	11490 - 11752	
-----													
12	2075 N	2075	-0-	-0- B	-0-	119 1	1956 2	Y	-0-				28
01	1991 N	1991	-0-	-0- B	-0-	143 1	1848 2	Y	-0-				28
02	1848 N	1731	-0-	-117 B	-0-	108 1	1623 2	Y	-0-	28	1		-0-
03	2046 N	1929	-0-	-117 B	-0-	112 1	1817 2	Y	-0-				-0-
04	1942 N	1942	-0-	-0- B	-0-	119 1	1823 2	Y	-0-				-0-
05	1922 N	1903	-0-	-19 B	-0-	151 1	1752 2	Y	-0-				-0-

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 BARTON GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221247 COMPL. DATE 03/23/2006 TOTAL DEPTH 12005 PERF.11712 - 11852  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	101	1	1654	2	Y	7		22
01	1699 N	1699	-0-	-0- B	-0-	122	1	1573	2	Y	4		26
02	1566 N	1566	-0-	-0- B	-0-	97	1	1469	2	Y	-0-		26
03	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	102	1	1659	2	Y	2		28
04	1663 N	1663	-0-	-0- B	-0-	101	1	1544	2	Y	16		44
05	1705 N	1610	-0-	-95 B	-0-	128	1	1478	2	Y	4		48

-----  
 DOUGLAS WELL #: 1 RRCID -> 221814 COMPL. DATE 04/14/2006 TOTAL DEPTH 11991 PERF.11806 - 11932  
 -----

12	5580 X	5302	-0-	-278 B	-0-	326	1	4976	2	N	-0-		63
01	5580 X	5207	-0-	-373 B	-0-	321	1	4886	2	N	-0-		63
02	4872 X	4763	-0-	-109 B	-0-	295	1	4468	2	N	-0-		63
03	5394 X	5185	-0-	-209 B	-0-	330	1	4853	2	N	2	1 8	64
04	5220 X	4853	-0-	-367 B	-0-	303	1	4550	2	N	-0-		64
05	5301 X	5058	-0-	-243 B	-0-	322	1	4735	2	N	1		65

-----  
 NEWSOME -A- WELL #: 10 RRCID -> 221817 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12020 PERF.11550 - 11760  
 -----

12	817 N	817	-0-	-0- B	-0-	49	1	750	2	Y	16		55
01	2353 N	2353	-0-	-0- B	-0-	145	1	2204	2	Y	4	48 1	11
02	2212 N	2212	-0-	-0- B	-0-	137	1	2068	2	Y	6		17
03	2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-	137	1	2011	2	Y	5		22
04	2310 N	2310	-0-	-0- B	-0-	143	1	2143	2	Y	22		44
*05	1473 N	1473	-0-	-0- B	-0-	93	1	1373	2	Y	6		50

-----  
 NEWSOME -A- WELL #: 11 RRCID -> 221818 COMPL. DATE 04/29/2006 TOTAL DEPTH 12094 PERF.11940 - 12070  
 -----

12	2511 N	2277	-0-	-234 B	-0-	140	1	2136	2	Y	1	1 8	91
01	2688 N	2688	-0-	-0- B	-0-	166	1	2522	2	Y	-0-		91
02	2436 N	2216	-0-	-220 B	-0-	137	1	2079	2	Y	-0-		91
03	2362 N	2362	-0-	-0- B	-0-	150	1	2211	2	Y	1	1 8	91
04	2610 N	2512	-0-	-98 B	-0-	157	1	2353	2	Y	2	88 1	5
05	2480 N	2202	-0-	-278 B	-0-	140	1	2061	2	Y	1		6

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
NEWSOME -A-		WELL #:		9	RRCID -> 221910		COMPL. DATE 05/04/2006			TOTAL DEPTH 11952 PERF.11736 - 11998			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3410 X	1163	-0-	-2247 B	-0-	71	1	1088	2	Y	4	1 8	13
						4	9						
01	4483 X	4483	-0-	-0- B	-0-	275	1	4187	2	Y	19		32
						21	9						
02	3848 X	3848	-0-	-0- B	-0-	238	1	3604	2	Y	5		37
						6	9						
03	3519 X	3519	-0-	-0- B	-0-	223	1	3288	2	Y	7	1 8	43
						8	9						
04	3353 X	3353	-0-	-0- B	-0-	209	1	3140	2	Y	4		47
						4	9						
*05	3529 X	3529	-0-	-0- B	-0-	224	1	3299	2	Y	5		52
						6	9						

MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		14	RRCID -> 221911		COMPL. DATE 05/13/2006			TOTAL DEPTH 12074 PERF.12056 - 12240			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4796 X	4796	-0-	-0- B	-0-	295	1	4500	2	Y	1	1 8	17
						1	9						
01	4786 X	4786	-0-	-0- B	-0-	295	1	4491	2	Y	-0-		17
						274	1	4146	2	Y	-0-		17
02	4480 X	4420	-0-	-60 B	-0-	313	1	4616	2	Y	1	1 8	17
						1	9						
03	4960 X	4930	-0-	-30 B	-0-	236	1	3542	2	Y	-0-		17
						275	1	4047	2	Y	-0-		17
04	4800 X	3778	-0-	-1022 B	-0-								
05	4929 X	4322	-0-	-607 B	-0-								

WALDROP, MEW GU 1		WELL #:		12	RRCID -> 222077		COMPL. DATE 04/27/2006			TOTAL DEPTH 12115 PERF.11996 - 12236			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1705 N	1647	-0-	-58 B	-0-	101	1	1536	2	Y	9		56
						10	9						
01	1604 N	1604	-0-	-0- B	-0-	96	1	1455	2	Y	48	61 1	43
						53	9						
02	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	92	1	1393	2	Y	3		46
						3	9						
03	1643 N	1641	-0-	-2 B	-0-	103	1	1512	2	Y	24	62 1	8
						26	9						
04	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	97	1	1457	2	Y	27		35
						30	9						
05	1643 N	1589	-0-	-54 B	-0-	101	1	1487	2	Y	1		36
						1	9						

CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		13	RRCID -> 222164		COMPL. DATE 05/26/2006			TOTAL DEPTH 12005 PERF.11550 - 11770			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2727 N	2727	-0-	-0- B	-0-	156	1	2549	2	N	20		72
						22	9						
01	2695 N	2695	-0-	-0- B	-0-	192	1	2479	2	N	22		94
						24	9						
02	2423 N	2423	-0-	-0- B	-0-	149	1	2251	2	N	21		115
						23	9						
03	2761 N	2761	-0-	-0- B	-0-	159	1	2572	2	N	27		142
						30	9						
04	2611 N	2611	-0-	-0- B	-0-	160	1	2438	2	N	12		154
						13	9						
05	2697 N	2484	-0-	-213 B	-0-	193	1	2233	2	N	53	175 1	32
						58	9						

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 NEWSOME -A- WELL #: 7 RRCID -> 222167 COMPL. DATE 06/08/2006 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11466 - 11748  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4030 X	3358	-0-	-672 B	-0-	206	1	3133	2	Y		17					58
01	4030 X	3718	-0-	-312 B	-0-	19	9	229	1	Y		3	52	1			9
02	3416 X	3247	-0-	-169 B	-0-	201	1	3039	2	Y		6					15
03	3782 X	3565	-0-	-217 B	-0-	226	1	3335	2	Y		4					19
04	3660 X	3478	-0-	-182 B	-0-	215	1	3239	2	Y		22					41
05	3751 X	3448	-0-	-303 B	-0-	219	1	3223	2	Y		5					46

-----  
 WILSON, GB GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 222170 COMPL. DATE 05/11/2006 TOTAL DEPTH 12115 PERF.11634 - 11960  
 -----

12	3991 X	3991	-0-	-0- B	-0-	246	1	3744	2	N		1	1	8			122
01	3969 X	3969	-0-	-0- B	-0-	1	9	243	1	N		17					139
02	3622 X	3622	-0-	-0- B	-0-	19	9	224	1	N		-0-					139
03	3898 X	3898	-0-	-0- B	-0-	247	1	3632	2	N		17	1	8			155
04	3804 X	3804	-0-	-0- B	-0-	19	9	237	1	N		2					157
*05	3919 X	3919	-0-	-0- B	-0-	248	1	3651	2	N		18					175

-----  
 ODOM, JR GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222442 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12030 - 12354  
 -----

12	4526 X	4179	-0-	-347 B	-0-	257	1	3922	2	Y		-0-					6
01	4526 X	3848	-0-	-678 B	-0-	237	1	3611	2	Y		-0-					6
02	4172 X	3422	-0-	-750 B	-0-	212	1	3203	2	Y		6					12
03	4619 X	3721	-0-	-898 B	-0-	7	9	235	1	Y		20	29	1			3
04	4470 X	3474	-0-	-996 B	-0-	22	9	216	1	Y		7					10
05	4185 X	4037	-0-	-148 B	-0-	256	1	3764	2	Y		15					25

-----  
 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 222444 COMPL. DATE 06/29/2006 TOTAL DEPTH 12163 PERF.11972 - 12156  
 -----

12	4867 X	4287	-0-	-580 B	-0-	264	1	4022	2	Y		1	1	8			29
01	4867 X	4532	-0-	-335 B	-0-	1	9	279	1	Y		8	35	1			2
02	4676 X	3950	-0-	-726 B	-0-	9	9	245	1	Y		2					4
03	5022 X	3901	-0-	-1121 B	-0-	2	9	248	1	Y		5					9
04	4860 X	4389	-0-	-471 B	-0-	6	9	273	1	Y		9					18
05	4557 X	3676	-0-	-881 B	-0-	10	9	234	1	Y		2					20



-----																
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545											
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1			WELL #:		3	RRCID -> 222456			COMPL. DATE 06/08/2006			TOTAL DEPTH 12093 PERF.11870 - 12118				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
-----																
12		2914 X	2800	-0-	-114 B	-0-	160	1	2619	2	Y	19			72	
							21	9								
01		2914 X	2775	-0-	-139 B	-0-	198	1	2556	2	Y	19			91	
							21	9								
02		2376 N	2376	-0-	-0- B	-0-	147	1	2210	2	Y	17			108	
							19	9								
03		2548 N	2548	-0-	-0- B	-0-	148	1	2389	2	Y	10	99	1	19	
							11	9								
04		2671 N	2671	-0-	-0- B	-0-	163	1	2488	2	Y	18			37	
							20	9								
05		2635 N	2593	-0-	-42 B	-0-	205	1	2371	2	Y	15			52	
							17	9								
-----																
PERRY GAS UNIT					WELL #:		7	RRCID -> 222509			COMPL. DATE 06/15/2006			TOTAL DEPTH 12002 PERF.11826 - 11970		
12		2046 N	1671	-0-	-375 B	-0-	93	1	1523	2	Y	50	42	1	3 8 66	
							55	9								
01		2241 N	2241	-0-	-0- B	-0-	161	1	2077	2	Y	3			69	
							3	9								
02		2841 X	2841	-0-	-0- B	-0-	174	1	2621	2	Y	42	90	1	21	
							46	9								
03		1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	104	1	1681	2	Y	27			48	
							30	9								
04		1980 N	1895	-0-	-85 B	-0-	114	1	1734	2	Y	43	66	1	25	
							47	9								
*05		2046 X	1876	-0-	-170 B	-0-	143	1	1653	2	Y	73	89	1	9	
							80	9								
-----																
WILSON, VERNON GAS UNIT					WELL #:		17	RRCID -> 222510			COMPL. DATE 06/21/2006			TOTAL DEPTH 11970 PERF.11560 - 11780		
12		1677 N	1677	-0-	-0- B	-0-	97	1	1580	2	N	-0-			139	
							117	1	1509	2	N	36			175	
01		1666 N	1666	-0-	-0- B	-0-	40	9								
02		1540 N	1533	-0-	-7 B	-0-	93	1	1399	2	N	37			212	
							41	9								
03		1674 N	1623	-0-	-51 B	-0-	94	1	1523	2	N	5	192	1	25	
							6	9								
04		1620 N	1557	-0-	-63 B	-0-	94	1	1435	2	N	25			50	
							28	9								
05		1705 N	1440	-0-	-265 B	-0-	113	1	1313	2	N	13			63	
							14	9								
-----																
THRASH, A (CV) GU 1					WELL #:		5	RRCID -> 222671			COMPL. DATE 09/04/2005			TOTAL DEPTH 12690 PERF.12272 - 12536		
12		1970 N	1970	-0-	-0- B	-0-	119	1	1818	2	Y	30	1	8	29	
							33	9								
01		2471 N	2471	-0-	-0- B	-0-	151	1	2296	2	Y	22	37	1	14	
							24	9								
02		2156 N	2125	-0-	-31 B	-0-	130	1	1973	2	Y	20			34	
							22	9								
03		2108 N	2108	-0-	-0- B	-0-	132	1	1945	2	Y	28	55	1	1 8 6	
							31	9								
04		2310 N	2094	-0-	-216 B	-0-	130	1	1955	2	Y	8			14	
							9	9								
05		2356 N	2109	-0-	-247 B	-0-	131	1	1934	2	Y	40	44	1	10	
							44	9								

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH				
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 11		RRCID -> 222771		COMPL. DATE 04/23/2006			TOTAL DEPTH 12130 PERF.11902 - 12090				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	5580 X	5118	-0-	-462 B	-0-	315 1	4802 2	Y	1	1	8	35	
01	5580 X	5006	-0-	-574 B	-0-	308 9	4689 2	Y	8	40	1	3	
02	4732 X	4588	-0-	-144 B	-0-	284 3	4301 2	Y	3			6	
03	5239 X	4995	-0-	-244 B	-0-	317 6	4672 2	Y	5			11	
04	5070 X	4855	-0-	-215 B	-0-	302 9	4544 2	Y	8			19	
05	5115 X	4986	-0-	-129 B	-0-	317 2	4667 2	Y	2			21	
-----													
WARREN, SM GU1		WELL #: 13		RRCID -> 223151		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11746 - 12004				
12	4309 X	3761	-0-	-548 B	-0-	227 69	3465 2	Y	63	62	1	54	
01	4309 X	3800	-0-	-509 B	-0-	234 1	3566 2	Y	-0-	54	1	-0-	
02	3480 X	3480	-0-	-0- B	-0-	214 23	3243 2	Y	21			21	
03	3741 X	3741	-0-	-0- B	-0-	235 48	3458 2	Y	44	42	1	23	
04	3784 X	3784	-0-	-0- B	-0-	233 43	3508 2	Y	39	55	1	7	
05	3875 X	3801	-0-	-74 B	-0-	239 40	3522 2	Y	36			43	
-----													
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 13		RRCID -> 223550		COMPL. DATE 07/06/2006			TOTAL DEPTH 12211 PERF.11822 - 12018				
12	4414 X	4414	-0-	-0- B	-0-	272 1	4141 2	Y	1	1	8	29	
01	4795 X	4795	-0-	-0- B	-0-	295 10	4490 2	Y	9	33	1	5	
02	4648 X	4035	-0-	-613 B	-0-	250 2	3783 2	Y	2			7	
03	5146 X	4699	-0-	-447 B	-0-	298 7	4394 2	Y	6			13	
04	4980 X	4040	-0-	-940 B	-0-	251 10	3779 2	Y	9			22	
05	4836 X	4310	-0-	-526 B	-0-	274 1	4035 2	Y	1			23	
-----													
BARNES, DA GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 223744		COMPL. DATE 10/11/2006			TOTAL DEPTH 12345 PERF.11892 - 12132				
12	1350 N	1350	-0-	-0- B	-0-	81 40	1229 2	Y	36	32	1	8	
01	941 N	941	-0-	-0- B	-0-	56 26	859 2	Y	24	31	1	1	
02	1120 N	567	-0-	-553 B	-0-	33 29	505 2	Y	26			27	
03	1240 N	568	-0-	-672 B	-0-	35 17	516 2	Y	15	32	1	10	
04	930 N	533	-0-	-397 B	-0-	32 23	478 2	Y	21	28	1	3	
05	620 N	417	-0-	-203 B	-0-	24 37	356 2	Y	34			37	

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545									
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1			WELL #:		10	RRCID -> 223753			COMPL. DATE 10/19/2006			TOTAL DEPTH 12575 PERF.12146 - 12370		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		3302 X	3302	-0-	-0- B	-0-	203	1	3095	2	Y	4		67
							4	9						
01		3480 X	3480	-0-	-0- B	-0-	210	1	3196	2	Y	67	104 1	30
							74	9						
02		3136 X	2927	-0-	-209 B	-0-	181	1	2737	2	Y	8		38
							9	9						
03		3472 X	3393	-0-	-79 B	-0-	215	1	3170	2	Y	7		45
							8	9						
04		3378 X	3378	-0-	-0- B	-0-	204	1	3066	2	Y	98	123 1	20
							108	9						
05		3472 X	3208	-0-	-264 B	-0-	204	1	3001	2	Y	3		23
							3	9						
-----														
THRASH, A (CV) GU 1			WELL #:		15	RRCID -> 223815			COMPL. DATE 09/27/2006			TOTAL DEPTH 12417 PERF.12032 - 12286		
12		4557 X	4523	-0-	-34 B	-0-	277	1	4215	2	Y	28	1 8	51
							31	9						
01		4557 X	4184	-0-	-373 B	-0-	258	1	3926	2	Y	-0-	51 1	-0-
							253	1	3824	2	Y	-0-		-0-
02		4077 X	4077	-0-	-0- B	-0-	279	1	4106	2	Y	-0-		-0-
							259	1	3900	2	Y	1		1
03		4385 X	4385	-0-	-0- B	-0-	259	1	3900	2	Y	1		1
							1	9						
04		4200 X	4160	-0-	-40 B	-0-	275	1	4056	2	Y	-0-	1 1	-0-
							1	9						
05		4340 X	4331	-0-	-9 B	-0-	275	1	4056	2	Y	-0-	1 1	-0-
							1	9						
-----														
ODOM, JR GU 1			WELL #:		12	RRCID -> 223957			COMPL. DATE 10/18/2006			TOTAL DEPTH 12525 PERF.12148 - 12420		
12		5363 X	5084	-0-	-279 B	-0-	313	1	4771	2	Y	-0-	32 1	-0-
							313	1	4770	2	Y	-0-		-0-
01		5115 X	5083	-0-	-32 B	-0-	270	1	4090	2	Y	36		36
							40	9						
02		5068 X	4400	-0-	-668 B	-0-	293	1	4312	2	Y	9		45
							10	9						
03		5611 X	4615	-0-	-996 B	-0-	298	1	4475	2	Y	23	59 1	9
							25	9						
04		5430 X	4798	-0-	-632 B	-0-	308	1	4542	2	Y	3		12
							3	9						
05		5115 X	4853	-0-	-262 B	-0-	308	1	4542	2	Y	3		12
							3	9						
-----														
WALDROP, MEW GU 1			WELL #:		15	RRCID -> 223981			COMPL. DATE 11/14/2006			TOTAL DEPTH 12156 PERF.11708 - 11966		
12		4402 X	4291	-0-	-111 B	-0-	261	1	3985	2	Y	41	1 8	79
							45	9						
01		4402 X	4191	-0-	-211 B	-0-	255	1	3883	2	Y	48		127
							53	9						
02		3963 X	3963	-0-	-0- B	-0-	243	1	3673	2	Y	43	73 1	97
							47	9						
03		4292 X	4292	-0-	-0- B	-0-	268	1	3941	2	Y	75		172
							83	9						
04		4091 X	4091	-0-	-0- B	-0-	252	1	3782	2	Y	52	180 1	44
							57	9						
*05		4177 X	4177	-0-	-0- B	-0-	263	1	3877	2	Y	34		78
							37	9						

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545									
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL			WELL #:		8	RRCID -> 224003			COMPL. DATE 09/26/2006		TOTAL DEPTH 12183		PERF.11758 - 12026	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		3348 X	3133	-0-	-215 B	-0-	179	1	2934	2	Y	18		65
							20	9						
01		3348 X	3216	-0-	-132 B	-0-	229	1	2966	2	Y	19		84
							21	9						
02		2850 X	2850	-0-	-0- B	-0-	176	1	2655	2	Y	17		101
							19	9						
03		3044 X	3044	-0-	-0- B	-0-	177	1	2857	2	Y	9	94 1	16
							10	9						
04		2986 X	2986	-0-	-0- B	-0-	182	1	2785	2	Y	17		33
							19	9						
05		3100 X	2934	-0-	-166 B	-0-	232	1	2687	2	Y	14		47
							15	9						
-----														
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL			WELL #:		6	RRCID -> 224032			COMPL. DATE 09/20/2006		TOTAL DEPTH 12320		PERF.11886 - 12148	
12		3751 X	3634	-0-	-117 B	-0-	221	1	3373	2	Y	36		45
							40	9						
01		3751 X	3676	-0-	-75 B	-0-	226	1	3447	2	Y	3		48
							3	9						
02		3080 X	2561	-0-	-519 B	-0-	159	1	2402	2	Y	-0-		48
03		3857 X	3857	-0-	-0- B	-0-	245	1	3605	2	Y	6	49 1	5
							7	9						
04		3354 X	3354	-0-	-0- B	-0-	209	1	3145	2	Y	-0-		5
05		3410 X	3247	-0-	-163 B	-0-	206	1	3033	2	Y	7		12
							8	9						
-----														
PERRY GAS UNIT			WELL #:		8	RRCID -> 224339			COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 12126		PERF.11794 - 11948	
12		3825 X	3825	-0-	-0- B	-0-	220	1	3605	2	Y	-0-	59 1	1
01		3813 X	3584	-0-	-229 B	-0-	257	1	3327	2	Y	-0-		1
02		3416 X	3330	-0-	-86 B	-0-	203	1	3058	2	Y	63	52 1	12
							69	9						
03		3788 X	3788	-0-	-0- B	-0-	219	1	3538	2	Y	28		40
							31	9						
04		3660 X	3559	-0-	-101 B	-0-	217	1	3313	2	Y	26	48 1	18
							29	9						
*05		3782 X	3487	-0-	-295 B	-0-	276	1	3196	2	Y	14	28 1	4
							15	9						
-----														
MCMOYLE UNIT 1			WELL #:		9	RRCID -> 224350			COMPL. DATE 11/21/2006		TOTAL DEPTH 12275		PERF.11970 - 12138	
12		4402 X	4379	-0-	-23 B	-0-	270	1	4108	2	Y	1	1 8	2
							1	9						
01		4402 X	3893	-0-	-509 B	-0-	240	1	3653	2	Y	-0-		2
02		4144 X	2666	-0-	-1478 B	-0-	165	1	2501	2	Y	-0-		2
03		4588 X	4524	-0-	-64 B	-0-	288	1	4235	2	Y	1	1 8	2
							1	9						
04		4230 X	3745	-0-	-485 B	-0-	234	1	3511	2	Y	-0-		2
05		4371 X	3570	-0-	-801 B	-0-	227	1	3343	2	Y	-0-		2

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 MCMOYLE UNIT 1 WELL #: 17 RRCID -> 224386 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 12149 PERF.11860 - 12046

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4650 X	4649	-0-	-1 B	-0-	286	1	4353	2	Y	9		83
01	4749 X	4749	-0-	-0- B	-0-	292	1	4439	2	Y	16	68 1	31
02	4508 X	3895	-0-	-613 B	-0-	241	1	3654	2	Y	-0-		31
03	4991 X	3611	-0-	-1380 B	-0-	229	1	3369	2	Y	12		43
04	4800 X	3983	-0-	-817 B	-0-	248	1	3735	2	Y	-0-		43
05	4774 X	4153	-0-	-621 B	-0-	263	1	3871	2	Y	17		60

-----  
 BRIGHT WELL #: 14 RRCID -> 224410 COMPL. DATE 08/05/2005 TOTAL DEPTH 12035 PERF.11864 - 12056

12	2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	123	1	1944	2	Y	30	32 1	27
01	1851 N	1851	-0-	-0- B	-0-	135	1	1688	2	Y	25	36 1	16
02	1786 N	1786	-0-	-0- B	-0-	113	1	1648	2	Y	23		39
03	1923 N	1923	-0-	-0- B	-0-	113	1	1757	2	Y	48	33 1	54
04	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	116	1	1714	2	Y	33	71 1	16
*05	2284 N	2284	-0-	-0- B	-0-	185	1	2099	2	Y	-0-		16

-----  
 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 14 RRCID -> 224545 COMPL. DATE 07/05/2006 TOTAL DEPTH 11925 PERF.11488 - 11760

12	2914 X	2382	-0-	-532 B	-0-	146	1	2221	2	Y	14		91
01	2883 X	2748	-0-	-135 B	-0-	169	1	2567	2	Y	11		102
02	2422 N	2422	-0-	-0- B	-0-	150	1	2263	2	Y	8	100 1	10
03	2636 N	2636	-0-	-0- B	-0-	166	1	2450	2	Y	18		28
04	2615 N	2615	-0-	-0- B	-0-	163	1	2451	2	Y	1		29
05	2635 N	2573	-0-	-62 B	-0-	163	1	2401	2	Y	8		37

-----  
 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 15 RRCID -> 224628 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11580 - 11804

12	2418 N	2388	-0-	-30 B	-0-	137	1	2251	2	N	-0-		124
01	2347 N	2347	-0-	-0- B	-0-	165	1	2132	2	N	45		169
02	2125 N	2125	-0-	-0- B	-0-	129	1	1946	2	N	45		214
03	2387 N	2220	-0-	-167 B	-0-	129	1	2090	2	N	1	191 1	24
04	2280 N	2256	-0-	-24 B	-0-	137	1	2087	2	N	29		53
05	2356 N	2120	-0-	-236 B	-0-	169	1	1951	2	N	-0-		53



-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.// 501545									
WARREN, SM GU1			WELL #: 9		RRCID -> 224903			COMPL. DATE 08/08/2006			TOTAL DEPTH N/A PERF.11862 - 12018	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
12	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	108 1	1641 2	Y	30	1 8	53	
01	1927 N	1927	-0-	-0- B	-0-	33 9	1791 2	Y	16		69	
02	1873 N	1873	-0-	-0- B	-0-	118 1	1733 2	Y	23		92	
03	1984 N	1984	-0-	-0- B	-0-	18 9	1840 2	Y	17	100 1	1 8	
04	1890 N	1869	-0-	-21 B	-0-	115 1	1740 2	Y	12		20	
05	2015 N	1919	-0-	-96 B	-0-	25 9	1786 2	Y	11		31	
						125 1						
						19 9						
						116 1						
						13 9						
						121 1						
						12 9						
-----												
KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1			WELL #: 5		RRCID -> 224929			COMPL. DATE 06/28/2006			TOTAL DEPTH 12302 PERF.11838 - 12098	
12	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	121 1	1849 2	Y	4		73	
01	1041 N	1041	-0-	-0- B	-0-	4 9	928 2	Y	47	91 1	29	
02	1540 N	893	-0-	-647 B	-0-	61 1	829 2	Y	8		37	
03	1705 N	643	-0-	-1062 B	-0-	52 9	599 2	Y	3		40	
04	2470 N	2470	-0-	-0- B	-0-	55 1	2316 2	Y	-0-	40 1	-0-	
*05	2177 N	2177	-0-	-0- B	-0-	41 1	2026 2	Y	12		12	
						3 9						
						154 1						
						138 1						
						13 9						
-----												
NEWSOME -A-			WELL #: 4		RRCID -> 225011			COMPL. DATE 09/09/2005			TOTAL DEPTH 11981 PERF.11886 - 12014	
12	5146 X	4865	-0-	-281 B	-0-	299 1	4563 2	Y	3		69	
01	5053 X	4780	-0-	-273 B	-0-	3 9	4483 2	Y	3		72	
02	4480 X	4303	-0-	-177 B	-0-	294 1	4034 2	Y	3		75	
03	4960 X	4712	-0-	-248 B	-0-	266 1	4394 2	Y	18		93	
04	4800 X	4492	-0-	-308 B	-0-	3 9	4209 2	Y	3	86 1	10	
05	4867 X	4607	-0-	-260 B	-0-	298 1	4313 2	Y	1		11	
						20 9						
						280 1						
						3 9						
						293 1						
						1 9						
-----												
WALDROP, MEW GU 1			WELL #: 17		RRCID -> 225019			COMPL. DATE 08/15/2006			TOTAL DEPTH 12329 PERF.11750 - 12014	
12	3340 X	3340	-0-	-0- B	-0-	205 1	3129 2	N	5		150	
01	3416 X	3416	-0-	-0- B	-0-	6 9	3111 2	N	92	200 1	42	
02	2962 X	2962	-0-	-0- B	-0-	204 1	2778 2	N	-0-		42	
03	3335 X	3335	-0-	-0- B	-0-	101 9	3028 2	N	92		134	
04	3059 X	3059	-0-	-0- B	-0-	184 1	2867 2	N	1		135	
*05	3324 X	3324	-0-	-0- B	-0-	206 1	3030 2	N	80		215	
						101 9						
						191 1						
						1 9						
						206 1						
						88 9						

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 WARREN, SM GU1 WELL #: 12 RRCID -> 225022 COMPL. DATE 09/19/2006 TOTAL DEPTH 12468 PERF.11960 - 12278

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3937 X	3564	-0-	-373 B	-0-	215	1	3280	2	Y	63	74 1	67
						69	9						
01	3937 X	3800	-0-	-137 B	-0-	226	1	3442	2	Y	120	89 1	98
						132	9						
02	3240 X	3240	-0-	-0- B	-0-	199	1	3018	2	Y	21		119
						23	9						
03	3505 X	3505	-0-	-0- B	-0-	220	1	3237	2	Y	44	104 1	59
						48	9						
04	3563 X	3563	-0-	-0- B	-0-	220	1	3301	2	Y	38	85 1	12
						42	9						
*05	3720 X	3542	-0-	-178 B	-0-	223	1	3287	2	Y	29		41
						32	9						

-----  
 ALLRED WELL #: 13 RRCID -> 225086 COMPL. DATE 07/12/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11706 - 11914

12	2418 X	2390	-0-	-28 B	-0-	138	1	2252	2	Y	-0-		11
01	2568 X	2568	-0-	-0- B	-0-	184	1	2376	2	Y	7		18
						8	9						
02	2364 N	2364	-0-	-0- B	-0-	147	1	2217	2	Y	-0-		18
03	2756 N	2756	-0-	-0- B	-0-	160	1	2589	2	Y	6		24
						7	9						
04	2327 N	2327	-0-	-0- B	-0-	143	1	2182	2	Y	2		26
						2	9						
*05	2456 N	2456	-0-	-0- B	-0-	195	1	2260	2	Y	1		27
						1	9						

-----  
 WILSON, GB GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 225087 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12450 PERF.11876 - 12192

12	4216 X	4046	-0-	-170 B	-0-	248	1	3785	2	Y	12	1 8	29
						13	9						
01	4216 X	3793	-0-	-423 B	-0-	234	1	3559	2	Y	-0-	29 1	-0-
02	3508 X	3508	-0-	-0- B	-0-	217	1	3283	2	Y	7		7
						8	9						
03	3884 X	3884	-0-	-0- B	-0-	245	1	3608	2	Y	28	30 1	1 8
						31	9						4
04	3600 X	3385	-0-	-215 B	-0-	211	1	3171	2	Y	3		7
						3	9						
05	3720 X	3702	-0-	-18 B	-0-	234	1	3444	2	Y	22		29
						24	9						

-----  
 KICKAPOO CREEK GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 225089 COMPL. DATE 07/03/2006 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11532 - 11772

12	1665 N	1665	-0-	-0- B	-0-	95	1	1557	2	Y	12	1 8	46
						13	9						
01	1644 N	1644	-0-	-0- B	-0-	117	1	1512	2	Y	14	54 1	6
						15	9						
02	1428 N	1402	-0-	-26 B	-0-	87	1	1306	2	Y	8		14
						9	9						
03	1581 N	1400	-0-	-181 B	-0-	80	1	1296	2	Y	22		36
						24	9						
04	1625 N	1625	-0-	-0- B	-0-	99	1	1518	2	Y	7		43
						8	9						
*05	1857 N	1857	-0-	-0- B	-0-	147	1	1704	2	Y	5		48
						6	9						





OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH					
LINN OPERATING, INC.		//CONT.// 501545											
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 10		RRCID -> 226295		COMPL. DATE 07/26/2006		TOTAL DEPTH 12110 PERF.11802 - 11952					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3596 X	3275	-0-	-321 B	-0-	202	1	3072	2	Y	1	1 8	1
01	3408 X	3408	-0-	-0- B	-0-	210	1	3198	2	Y	-0-		1
02	3248 X	3248	-0-	-0- B	-0-	201	1	3047	2	Y	-0-		1
03	3491 X	3491	-0-	-0- B	-0-	222	1	3268	2	Y	1	1 8	1
04	3325 X	3325	-0-	-0- B	-0-	207	1	3118	2	Y	-0-		1
*05	3409 X	3409	-0-	-0- B	-0-	217	1	3192	2	Y	-0-		1
-----													
BARNES, DA GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 226946		COMPL. DATE 12/27/2006		TOTAL DEPTH 12330 PERF.11864 - 12152					
12	4501 X	4501	-0-	-0- B	-0-	275	1	4187	2	Y	35	31 1	10
01	4324 X	4324	-0-	-0- B	-0-	265	1	4033	2	Y	24	31 1	3
02	3883 X	3883	-0-	-0- B	-0-	239	1	3615	2	Y	26		29
03	4185 X	4079	-0-	-106 B	-0-	258	1	3804	2	Y	15	32 1	12
04	4050 X	3881	-0-	-169 B	-0-	241	1	3618	2	Y	20	27 1	5
05	4185 X	4081	-0-	-104 B	-0-	259	1	3822	2	Y	-0-		5
-----													
NEWSOME -A-		WELL #: 12		RRCID -> 227323		COMPL. DATE 03/22/2007		TOTAL DEPTH 12100 PERF.11702 - 11982					
12	3131 X	2924	-0-	-207 B	-0-	179	1	2734	2	Y	10	1 8	74
01	3100 X	2979	-0-	-121 B	-0-	183	1	2792	2	Y	4		78
02	2765 X	2765	-0-	-0- B	-0-	171	1	2594	2	Y	-0-		78
03	2999 X	2999	-0-	-0- B	-0-	191	1	2808	2	Y	-0-		78
04	2868 N	2868	-0-	-0- B	-0-	179	1	2689	2	Y	-0-		78
*05	2945 N	2940	-0-	-5 B	-0-	187	1	2753	2	Y	-0-		78
-----													
WALDROP, MEW GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 227673		COMPL. DATE 12/20/2006		TOTAL DEPTH 12350 PERF.11858 - 12114					
12	3813 X	3805	-0-	-8 B	-0-	234	1	3560	2	Y	10		68
01	3813 X	3695	-0-	-118 B	-0-	224	1	3418	2	Y	48	66 1	50
02	3360 X	3218	-0-	-142 B	-0-	199	1	3017	2	Y	2		52
03	3720 X	3629	-0-	-91 B	-0-	229	1	3374	2	Y	24	65 1	11
04	3600 X	3426	-0-	-174 B	-0-	211	1	3179	2	Y	33		44
05	3720 X	3481	-0-	-239 B	-0-	221	1	3253	2	Y	6		50

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 WALDROP, MEW GU 1 WELL #: 13 RRCID -> 227697 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 12341 PERF.11922 - 12156  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3289 X	3289	-0-	-0- B	-0-	201 1	3065 2	Y	21			59
01	3140 X	3140	-0-	-0- B	-0-	23 9	192 1	Y	16			75
02	3053 X	3053	-0-	-0- B	-0-	18 9	189 1	Y	9	79 1		5
03	3143 X	3143	-0-	-0- B	-0-	10 9	199 1	Y	11			16
04	3159 X	3159	-0-	-0- B	-0-	12 9	197 1	Y	7			23
05	3410 X	3294	-0-	-116 B	-0-	8 9	207 1	Y	36			59
						40 9						

-----  
 CROSS, JERRY GAS UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 227711 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12016 PERF.11638 - 11876  
 -----

12	2976 X	2918	-0-	-58 B	-0-	166 1	2723 2	Y	26			93
01	2976 X	2903	-0-	-73 B	-0-	29 9	206 1	Y	29	75 1		47
02	2512 X	2512	-0-	-0- B	-0-	32 9	152 1	Y	62			109
03	2942 N	2942	-0-	-0- B	-0-	68 9	169 1	Y	27	116 1		20
04	2817 N	2817	-0-	-0- B	-0-	30 9	172 1	Y	22			42
*05	2848 N	2848	-0-	-0- B	-0-	24 9	224 1	Y	25			67
						28 9						

-----  
 SHAW GAS UNIT 1 WELL #: 13 RRCID -> 227900 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 11900 PERF.11538 - 11746  
 -----

12	2746 N	2746	-0-	-0- B	-0-	158 1	2587 2	N	1	1 8		47
01	2580 N	2580	-0-	-0- B	-0-	1 9	185 1	N	1			48
02	2418 N	2418	-0-	-0- B	-0-	1 9	149 1	N	15			63
03	2477 N	2477	-0-	-0- B	-0-	17 9	144 1	N	4			67
04	2384 N	2384	-0-	-0- B	-0-	4 9	147 1	N	-0-			67
*05	2415 N	2415	-0-	-0- B	-0-	147 1	189 1	N	37			104
						41 9						

-----  
 THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 228149 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12502 PERF.12062 - 12374  
 -----

12	5394 X	5029	-0-	-365 B	-0-	310 1	4719 2	Y	-0-			-0-
01	5084 X	4685	-0-	-399 B	-0-	288 1	4383 2	Y	13	10 1		3
02	4592 X	4394	-0-	-198 B	-0-	14 9	272 1	Y	11			14
03	5053 X	4679	-0-	-374 B	-0-	12 9	297 1	Y	6	18 1		2
04	4890 X	4467	-0-	-423 B	-0-	7 9	279 1	Y	2			4
05	5022 X	4268	-0-	-754 B	-0-	2 9	271 1	Y	9	11 1		2
						10 9						



-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545								
MCMOYLE UNIT 1			WELL #:		15	RRCID ->	229003	COMPL. DATE	02/28/2007	TOTAL DEPTH	12416	PERF.11956 - 12152	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12	5291 X	5291	-0-	-0- B	-0-	326 1	4964 2	Y	1	1	8	35	
01	4516 X	4516	-0-	-0- B	-0-	278 1	4228 2	Y	9	40	1	4	
02	5068 X	3847	-0-	-1221 B	-0-	238 1	3608 2	Y	1			5	
03	5611 X	3639	-0-	-1972 B	-0-	231 1	3402 2	Y	5			10	
04	5430 X	3249	-0-	-2181 B	-0-	202 1	3038 2	Y	8			18	
05	5301 X	3369	-0-	-1932 B	-0-	214 1	3154 2	Y	1			19	
-----													
SHAW GAS UNIT 1			WELL #:		10	RRCID ->	229214	COMPL. DATE	06/23/2007	TOTAL DEPTH	11964	PERF.11522 - 11750	
12	1085 N	-0-	-0-	-1085 B	-0-				N	-0-		115	
01	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-				N	-0-		115	
02	6 N	-0-	-0-	-6 B	-0-				N	-0-		115	
03	77 N	77	-0-	-0- B	-0-	8 1	69 2	N	-0-			115	
04	2227 N	2227	-0-	-0- B	-0-	136 1	2015 2	N	69			184	
*05	2221 N	2221	-0-	-0- B	-0-	179 1	2024 2	N	16	181	1	19	
-----													
KICKAPOO CREEK GAS UNIT 1			WELL #:		12	RRCID ->	229240	COMPL. DATE	02/07/2007	TOTAL DEPTH	12195	PERF.11730 - 11986	
12	2093 N	2093	-0-	-0- B	-0-	120 1	1963 2	Y	9			39	
01	1974 N	1974	-0-	-0- B	-0-	140 1	1813 2	Y	19			58	
02	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	113 1	1710 2	Y	12			70	
03	2015 N	2000	-0-	-15 B	-0-	116 1	1876 2	Y	7			77	
04	1920 N	1841	-0-	-79 B	-0-	111 1	1691 2	Y	35	97	1	15	
05	2015 N	1959	-0-	-56 B	-0-	156 1	1801 2	Y	2			17	
-----													
WARE, J. F.			WELL #:		13	RRCID ->	229250	COMPL. DATE	02/21/2007	TOTAL DEPTH	12170	PERF.11802 - 12032	
12	1882 N	1882	-0-	-0- B	-0-	108 1	1770 2	Y	4			46	
01	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	125 1	1613 2	Y	-0-			46	
02	1602 N	1602	-0-	-0- B	-0-	100 1	1502 2	Y	-0-	46	1	-0-	
03	1678 N	1678	-0-	-0- B	-0-	98 1	1580 2	Y	-0-			-0-	
04	1640 N	1640	-0-	-0- B	-0-	101 1	1539 2	Y	-0-			-0-	
*05	1542 N	1542	-0-	-0- B	-0-	120 1	1387 2	Y	32			32	
-----													

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 13 RRCID -> 229251 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11552 - 11794  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2046 N	1984	-0-	-62 B	-0-	114	1	1862	2	Y	7		65
01	2004 N	2004	-0-	-0- B	-0-	140	1	1808	2	Y	51		116
02	1792 N	1740	-0-	-52 B	-0-	108	1	1632	2	Y	-0-	96 1	20
03	1984 N	1949	-0-	-35 B	-0-	111	1	1803	2	Y	32		52
04	1920 N	1884	-0-	-36 B	-0-	114	1	1745	2	Y	23		75
05	1922 N	1772	-0-	-150 B	-0-	141	1	1631	2	Y	-0-		75

-----  
 NEWSOME -A- WELL #: 13 RRCID -> 229296 COMPL. DATE 03/22/2007 TOTAL DEPTH 12285 PERF.11884 - 12166  
 -----

12	3658 X	3536	-0-	-122 B	-0-	217	1	3308	2	Y	10	1 8	71
01	3658 X	3407	-0-	-251 B	-0-	210	1	3194	2	Y	3		74
02	3276 X	3093	-0-	-183 B	-0-	192	1	2901	2	Y	-0-		74
03	3627 X	3176	-0-	-451 B	-0-	202	1	2974	2	Y	-0-		74
04	3420 X	3308	-0-	-112 B	-0-	206	1	3102	2	Y	-0-	46 1	28
*05	3534 X	3313	-0-	-221 B	-0-	211	1	3102	2	Y	-0-		28

-----  
 WARREN, SM GU1 WELL #: 11 RRCID -> 229329 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11736 - 11984  
 -----

12	3441 X	2726	-0-	-715 B	-0-	167	1	2544	2	Y	14	137 1 1 8	46
01	3317 X	3171	-0-	-146 B	-0-	191	1	2913	2	Y	61		107
02	2798 X	2798	-0-	-0- B	-0-	172	1	2608	2	Y	16	111 1	12
03	2945 X	2802	-0-	-143 B	-0-	176	1	2595	2	Y	28		40
04	2998 X	2998	-0-	-0- B	-0-	186	1	2791	2	Y	19		59
*05	3142 X	3142	-0-	-0- B	-0-	197	1	2903	2	Y	38	90 1	7

-----  
 MORBY GAS UNIT 1 WELL #: 12 RRCID -> 230041 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 11981 PERF.11846 - 12032  
 -----

12	3801 X	3801	-0-	-0- B	-0-	234	1	3566	2	Y	1	1 8	44
01	3709 X	3709	-0-	-0- B	-0-	229	1	3480	2	Y	-0-		44
02	3640 X	3363	-0-	-277 B	-0-	208	1	3155	2	Y	-0-		44
03	4030 X	3562	-0-	-468 B	-0-	226	1	3335	2	Y	1		45
04	3900 X	3294	-0-	-606 B	-0-	205	1	3078	2	Y	10		55
05	3813 X	3752	-0-	-61 B	-0-	239	1	3513	2	Y	-0-		55

-----

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 ODOM, JR GU 1 WELL #: 15 RRCID -> 230087 COMPL. DATE 05/25/2007 TOTAL DEPTH 12380 PERF.12134 - 12240

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	4712 X	4501	-0-	-211 B	-0-	277	1	4220	2	Y	4	1	8	18	
01	4712 X	4409	-0-	-303 B	-0-	270	1	4109	2	Y	27			45	
02	4200 X	3984	-0-	-216 B	-0-	246	1	3728	2	Y	9			54	
03	4650 X	4357	-0-	-293 B	-0-	277	1	4079	2	Y	1	1	8	54	
04	4500 X	3967	-0-	-533 B	-0-	246	1	3693	2	Y	25			79	
05	4495 X	4093	-0-	-402 B	-0-	260	1	3832	2	Y	1			80	

-----

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 12 RRCID -> 230088 COMPL. DATE 06/07/2007 TOTAL DEPTH 12062 PERF.11586 - 11880

12	3782 X	3649	-0-	-133 B	-0-	209	1	3428	2	Y	11	81	1	1	8	14
01	3782 X	3509	-0-	-273 B	-0-	250	1	3228	2	Y	28			42		
02	3332 X	3306	-0-	-26 B	-0-	205	1	3087	2	Y	13			55		
03	3726 X	3726	-0-	-0- B	-0-	216	1	3499	2	Y	10			65		
04	3570 X	3534	-0-	-36 B	-0-	217	1	3306	2	Y	10			75		
05	3658 X	3440	-0-	-218 B	-0-	271	1	3132	2	Y	34	99	1	10		

-----

ARNOLD GAS UNIT #2 WELL #: 16 RRCID -> 230129 COMPL. DATE 04/25/2007 TOTAL DEPTH 12070 PERF.11674 - 11914

12	2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	124	1	2026	2	Y	2			56
01	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	151	1	1951	2	Y	20			76
02	1904 N	1884	-0-	-20 B	-0-	117	1	1766	2	Y	1	64	1	13
03	2124 N	2124	-0-	-0- B	-0-	122	1	1980	2	Y	20			33
04	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	124	1	1894	2	Y	22			55
05	2077 N	1977	-0-	-100 B	-0-	157	1	1819	2	Y	1			56

-----

BARNES, DA GU 1 WELL #: 10 RRCID -> 230152 COMPL. DATE 06/21/2007 TOTAL DEPTH 12383 PERF.11934 - 12214

12	1767 N	958	-0-	-809 B	-0-	57	1	862	2	Y	35	35	1	7
01	680 N	680	-0-	-0- B	-0-	40	1	614	2	Y	24	31	1	-0-
02	1400 N	1182	-0-	-218 B	-0-	71	1	1082	2	Y	26			26
03	1061 N	1061	-0-	-0- B	-0-	66	1	978	2	Y	15	33	1	8
04	660 N	515	-0-	-145 B	-0-	31	1	462	2	Y	20	28	1	-0-
05	1302 N	452	-0-	-850 B	-0-	27	1	392	2	Y	30			30

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545										
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		15	RRCID ->	230154	COMPL. DATE	04/16/2007	TOTAL DEPTH	12225	PERF.11858	- 12096		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM				
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE			
12		1812 N	1812	-0-	-0- B	-0-	104 1	1696	2	Y	11	1	8	78
							12 9							
01		1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	127 1	1645	2	Y	9			87
							10 9							
02		1302 N	1302	-0-	-0- B	-0-	80 1	1211	2	Y	10			97
							11 9							
03		1839 N	1839	-0-	-0- B	-0-	107 1	1728	2	Y	4			101
							4 9							
04		1694 N	1694	-0-	-0- B	-0-	103 1	1578	2	Y	12			113
							13 9							
*05		1645 N	1645	-0-	-0- B	-0-	130 1	1509	2	Y	5			118
							6 9							
-----														
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID ->	230157	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	12124	PERF.11660	- 11898		
12		155 N	80	-0-	-75 B	-0-	4 1	72	2	Y	4	1	8	150
							4 9							
01		145 N	145	-0-	-0- B	-0-	8 1	108	2	Y	26	118	1	58
							29 9							
02		345 N	345	-0-	-0- B	-0-	21 1	321	2	Y	3			61
							3 9							
03		2568 N	2568	-0-	-0- B	-0-	149 1	2412	2	Y	6			67
							7 9							
04		2118 N	2118	-0-	-0- B	-0-	130 1	1982	2	Y	5			72
							6 9							
*05		1972 N	1972	-0-	-0- B	-0-	153 1	1771	2	Y	44	78	1	38
							48 9							
-----														
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		12	RRCID ->	230158	COMPL. DATE	05/31/2007	TOTAL DEPTH	12015	PERF.11590	- 11810		
12		1579 N	1579	-0-	-0- B	-0-	91 1	1484	2	Y	4			31
							4 9							
01		1527 N	1527	-0-	-0- B	-0-	108 1	1391	2	Y	25	39	1	17
							28 9							
02		1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	90 1	1351	2	Y	2			19
							2 9							
03		1601 N	1601	-0-	-0- B	-0-	93 1	1501	2	Y	6			25
							7 9							
04		1470 N	1431	-0-	-39 B	-0-	88 1	1337	2	Y	5			30
							6 9							
05		1550 N	1539	-0-	-11 B	-0-	118 1	1370	2	Y	46	51	1	25
							51 9							
-----														
ODOM, JR GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	230260	COMPL. DATE	05/25/2007	TOTAL DEPTH	12457	PERF.11938	- 12170		
12		3162 X	3027	-0-	-135 B	-0-	186 1	2838	2	Y	3	1	8	19
							3 9							
01		3162 X	3040	-0-	-122 B	-0-	185 1	2824	2	Y	28			47
							31 9							
02		2774 X	2774	-0-	-0- B	-0-	171 1	2593	2	Y	9			56
							10 9							
03		2964 X	2964	-0-	-0- B	-0-	188 1	2775	2	Y	1	1	8	56
							1 9							
04		2904 X	2904	-0-	-0- B	-0-	179 1	2697	2	Y	25			81
							28 9							
*05		2938 X	2938	-0-	-0- B	-0-	187 1	2750	2	Y	1			82
							1 9							





-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)			//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH
LINN OPERATING, INC.			//CONT.//		501545							
BARNES, DA GU 1			WELL #:		15	RRCID -> 231390			COMPL. DATE 08/10/2007			TOTAL DEPTH 12282 PERF.11788 - 12076
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
12	3751 X	2452	-0-	-1299 B	-0-	151	1	2298	2	Y	3	55
						3	9				1 8	
01	3671 X	3671	-0-	-0- B	-0-	226	1	3443	2	Y	2	57
						2	9					
02	2304 X	2304	-0-	-0- B	-0-	143	1	2158	2	Y	3	60
						3	9					
03	2457 X	2457	-0-	-0- B	-0-	156	1	2299	2	Y	2	61
						2	9				1 8	
04	1871 X	1871	-0-	-0- B	-0-	116	1	1740	2	Y	14	75
						15	9					
05	2635 X	2447	-0-	-188 B	-0-	154	1	2270	2	Y	21	96
						23	9					
-----												
BARNES, DA GU 1			WELL #:		18	RRCID -> 232092			COMPL. DATE 10/09/2007			TOTAL DEPTH 12329 PERF.12134 - 12420
12	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	101	1	1547	2	N	2	96
						2	9				2 8	
01	1555 N	1555	-0-	-0- B	-0-	96	1	1459	2	N	-0-	96
						88	1	1330	2	N	24	120
02	1568 N	1444	-0-	-124 B	-0-	26	9					
03	1643 N	644	-0-	-999 B	-0-	41	1	599	2	N	4	123
						4	9				1 8	
04	1500 N	1269	-0-	-231 B	-0-	79	1	1189	2	N	1	124
						1	9					
*05	1941 N	1941	-0-	-0- B	-0-	123	1	1810	2	N	7	131
						8	9					
-----												
CROSS, JERRY GAS UNIT 1			WELL #:		10	RRCID -> 233407			COMPL. DATE 06/01/2007			TOTAL DEPTH 12162 PERF.11770 - 12002
12	2697 X	2298	-0-	-399 B	-0-	132	1	2162	2	Y	4	33
						4	9					
01	2792 X	2792	-0-	-0- B	-0-	198	1	2565	2	Y	26	20
						29	9				39 1	
02	2426 N	2426	-0-	-0- B	-0-	151	1	2273	2	Y	2	22
						2	9					
03	2294 N	2188	-0-	-106 B	-0-	127	1	2055	2	Y	5	27
						6	9					
04	2826 N	2826	-0-	-0- B	-0-	173	1	2647	2	Y	5	32
						6	9					
05	2697 N	2628	-0-	-69 B	-0-	205	1	2372	2	Y	46	26
						51	9				52 1	
-----												
MCMOYLE UNIT 1			WELL #:		16	RRCID -> 233740			COMPL. DATE 09/17/2007			TOTAL DEPTH 12690 PERF.12366 - 12548
12	3596 X	3366	-0-	-230 B	-0-	207	1	3158	2	Y	1	37
						1	9				1 8	
01	3631 X	3631	-0-	-0- B	-0-	223	1	3398	2	Y	9	3
						10	9				43 1	
02	2982 X	2982	-0-	-0- B	-0-	185	1	2795	2	Y	2	5
						2	9					
03	2945 X	2438	-0-	-507 B	-0-	155	1	2277	2	Y	5	10
						6	9					
04	2850 X	2030	-0-	-820 B	-0-	126	1	1895	2	Y	8	18
						9	9					
*05	3576 X	3576	-0-	-0- B	-0-	227	1	3348	2	Y	1	19
						1	9					



-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849	150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH	
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
CROSS, JERRY GAS UNIT 1		WELL #:		16	RRCID ->	234500	COMPL. DATE	09/01/2007	TOTAL DEPTH	11960	PERF.11590 -	11810	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		2081 N	2081	-0-	-0- B	-0-	119 1	1948 2	N	13	1 8		127
							14 9						
01		1890 N	1890	-0-	-0- B	-0-	134 1	1737 2	N	17			144
							19 9						
02		1988 N	1802	-0-	-186 B	-0-	111 1	1673 2	N	16			160
							18 9						
03		2077 N	1549	-0-	-528 B	-0-	90 1	1449 2	N	9			169
							10 9						
04		2199 N	2199	-0-	-0- B	-0-	134 1	2048 2	N	15			184
							17 9						
*05		2520 N	2520	-0-	-0- B	-0-	199 1	2302 2	N	17	184 1		17
							19 9						
-----													
WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		10	RRCID ->	234961	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	11990	PERF.11598 -	11814	
-----													
12		1333 N	1181	-0-	-152 B	-0-	68 1	1113 2	Y	-0-			17
							76 1	984 2	Y	-0-			17
01		1060 N	1060	-0-	-0- B	-0-	67 1	1014 2	Y	1			18
							1 9						
02		1120 N	1082	-0-	-38 B	-0-	148 1	2334 2	Y	18			36
							20 9						
03		2502 N	2502	-0-	-0- B	-0-	170 1	2538 2	Y	4			40
							4 9						
04		2712 N	2712	-0-	-0- B	-0-	203 1	2300 2	Y	11			51
							12 9						
*05		2515 N	2515	-0-	-0- B	-0-							
-----													
WOOLF, MOLLIE GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	235398	COMPL. DATE	01/03/2008	TOTAL DEPTH	11947	PERF.11534 -	11792	
-----													
12		1643 N	1600	-0-	-43 B	-0-	92 1	1499 2	N	8			122
							9 9						
01		1394 N	1394	-0-	-0- B	-0-	100 1	1294 2	N	-0-			122
							58 1	879 2	N	-0-			122
02		1344 N	937	-0-	-407 B	-0-	95 1	1470 2	N	-0-			122
							174 1	2593 2	N	-0-			122
03		1612 N	1565	-0-	-47 B	-0-	201 1	2279 2	N	2			124
							2 9						
04		2767 N	2767	-0-	-0- B	-0-							
*05		2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-							
-----													
WRIGHT GAS UNIT 1		WELL #:		13	RRCID ->	235438	COMPL. DATE	01/02/2008	TOTAL DEPTH	11800	PERF.11430 -	11630	
-----													
12		1798 N	1763	-0-	-35 B	-0-	101 1	1662 2	Y	-0-			15
							111 1	1439 2	Y	-0-			15
01		1550 N	1550	-0-	-0- B	-0-	79 1	1190 2	Y	-0-			15
							116 1	1819 2	Y	17			32
							19 9						
02		1568 N	1269	-0-	-299 B	-0-	144 1	2130 2	Y	3			35
							3 9						
03		1954 N	1954	-0-	-0- B	-0-	118 1	1322 2	Y	10			45
							11 9						
04		2277 N	2277	-0-	-0- B	-0-							
*05		1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-							
-----													

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) LINN OPERATING, INC. THRASH, A (CV) GU 1		//CONT.// 67849 150 //CONT.// 501545		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 235741		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 12635		PERF.12226 - 12470			
12	7396 X	7396	-0-	-0- B	-0-	454 1	6922 2	Y	18		2 8	58	
01	6880 X	6880	-0-	-0- B	-0-	20 9							
02	7560 X	6130	-0-	-1430 B	-0-	424 1	6456 2	Y	-0-			58	
03	8370 X	6686	-0-	-1684 B	-0-	380 1	5750 2	Y	-0-			58	
04	8100 X	6586	-0-	-1514 B	-0-	425 1	6260 2	Y	1		1 8	58	
05	7409 X	6624	-0-	-785 B	-0-	1 9							
						411 1	6175 2	Y	-0-			58	
						421 1	6203 2	Y	-0-		58 1	-0-	
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 17		RRCID -> 235742		COMPL. DATE 01/30/2008		TOTAL DEPTH 12710		PERF.12276 - 12526			
12	9145 X	6972	-0-	-2173 B	-0-	429 1	6543 2	Y	-0-			43	
01	8153 X	6473	-0-	-1680 B	-0-	399 1	6074 2	Y	-0-			43	
02	6160 X	6129	-0-	-31 B	-0-	380 1	5749 2	Y	-0-			43	
03	6820 X	6601	-0-	-219 B	-0-	420 1	6181 2	Y	-0-			43	
04	6600 X	6104	-0-	-496 B	-0-	381 1	5723 2	Y	-0-			43	
05	6820 X	6412	-0-	-408 B	-0-	408 1	6003 2	Y	1		9 1	35	
						1 9							
THRASH, A (CV) GU 1		WELL #: 18		RRCID -> 235743		COMPL. DATE 01/31/2008		TOTAL DEPTH 12670		PERF.12224 - 12488			
12	6386 X	6243	-0-	-143 B	-0-	384 1	5851 2	Y	7		1 8	46	
01	6231 X	6176	-0-	-55 B	-0-	8 9							
02	5712 X	5626	-0-	-86 B	-0-	381 1	5795 2	Y	-0-			46	
03	6324 X	6135	-0-	-189 B	-0-	349 1	5277 2	Y	-0-			46	
04	6120 X	5896	-0-	-224 B	-0-	390 1	5744 2	Y	1		1 8	46	
05	6262 X	5977	-0-	-285 B	-0-	1 9							
						368 1	5528 2	Y	-0-			46	
						380 1	5597 2	Y	-0-			46	
ANDERSON, MILTON GAS UNIT 1		WELL #: 17		RRCID -> 235767		COMPL. DATE 01/10/2008		TOTAL DEPTH 11810		PERF.11486 - 11680			
12	2152 N	2152	-0-	-0- B	-0-	123 1	2012 2	Y	15			18	
01	1962 N	1962	-0-	-0- B	-0-	17 9							
02	1932 N	1836	-0-	-96 B	-0-	140 1	1807 2	Y	14			32	
03	2139 N	2045	-0-	-94 B	-0-	15 9							
04	1890 N	1810	-0-	-80 B	-0-	114 1	1716 2	Y	5		30 1	7	
05	2046 N	1972	-0-	-74 B	-0-	6 9							
						118 1	1913 2	Y	13			20	
						14 9							
						110 1	1686 2	Y	13			33	
						14 9							
						157 1	1812 2	Y	3			36	
						3 9							
ODOM, JR GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 236134		COMPL. DATE 02/04/2008		TOTAL DEPTH 12393		PERF.12082 - 12376			
12	3588 X	3588	-0-	-0- B	-0-	221 1	3367 2	Y	-0-		30 1	-0-	
01	3489 X	3489	-0-	-0- B	-0-	215 1	3274 2	Y	-0-			-0-	
02	3360 X	3013	-0-	-347 B	-0-	184 1	2792 2	Y	34			34	
03	3720 X	3337	-0-	-383 B	-0-	37 9							
04	3600 X	3212	-0-	-388 B	-0-	212 1	3116 2	Y	8			42	
05	3596 X	3422	-0-	-174 B	-0-	9 9							
						199 1	2989 2	Y	22		59 1	5	
						24 9							
						217 1	3202 2	Y	3			8	
						3 9							

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 WILSON, P.M. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 236591 COMPL. DATE 01/05/2008 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11456 - 11646  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1767 N	1717	-0-	-50 B	-0-	99	1	1618	2	N	-0-		57
01	1743 N	1743	-0-	-0- B	-0-	125	1	1615	2	N	3		60
02	1652 N	1598	-0-	-54 B	-0-	99	1	1499	2	N	-0-		60
03	1738 N	1738	-0-	-0- B	-0-	101	1	1637	2	N	-0-		60
04	1680 N	1637	-0-	-43 B	-0-	101	1	1534	2	N	2		62
05	1767 N	1614	-0-	-153 B	-0-	128	1	1484	2	N	2		64

-----  
 WARREN, SM GUL WELL #: 8 RRCID -> 236740 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12260 PERF.11824 - 12092  
 -----

12	2356 X	2335	-0-	-21 B	-0-	143	1	2180	2	Y	11	89 1	18
01	2381 X	2381	-0-	-0- B	-0-	147	1	2234	2	Y	-0-		18
02	2138 X	2138	-0-	-0- B	-0-	130	1	1967	2	Y	37		55
03	2342 X	2342	-0-	-0- B	-0-	148	1	2176	2	Y	16	64 1 1 8	6
04	2100 X	1967	-0-	-133 B	-0-	121	1	1815	2	Y	28		34
05	2170 X	2029	-0-	-141 B	-0-	126	1	1862	2	Y	37		71

-----  
 PERRY GAS UNIT WELL #: 11H RRCID -> 236889 COMPL. DATE 01/08/2008 TOTAL DEPTH 11844 PERF.13018 - 14452  
 -----

12	10323 X	9692	-0-	-631 B	-0-	558	1	9134	2	Y	-0-	60 1	1
01	10323 X	9343	-0-	-980 B	-0-	670	1	8667	2	Y	5		6
02	9240 X	8747	-0-	-493 B	-0-	543	1	8190	2	Y	13	15 1	4
03	10230 X	9746	-0-	-484 B	-0-	563	1	9119	2	Y	58		62
04	9900 X	9217	-0-	-683 B	-0-	563	1	8598	2	Y	51	81 1	32
*05	9703 X	8777	-0-	-926 B	-0-	695	1	8038	2	Y	40	63 1	9

-----  
 ODOM, JR GU 1 WELL #: 17 RRCID -> 236968 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 12517 PERF.11976 - 12312  
 -----

12	6200 X	5804	-0-	-396 B	-0-	352	1	5365	2	Y	79	133 1 1 8	18
01	6200 X	5620	-0-	-580 B	-0-	346	1	5271	2	Y	3		21
02	5320 X	5121	-0-	-199 B	-0-	315	1	4769	2	Y	34		55
03	5890 X	5603	-0-	-287 B	-0-	356	1	5238	2	Y	8		63
04	5700 X	5307	-0-	-393 B	-0-	330	1	4954	2	Y	21	78 1	6
*05	5797 X	5549	-0-	-248 B	-0-	352	1	5191	2	Y	5		11

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) LINN OPERATING, INC. WARREN, SM GU1		//CONT.// //CONT.//	67849 150 501545	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: SMITH						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
WARREN, SM GU1				WELL #: 14	RRCID -> 239556	COMPL. DATE 08/04/2008	TOTAL DEPTH 12055	PERF.11704 - 11988								
12		3290 X	3290	-0- -0- B	-0-	200	1	3049	2	Y	37	101	1			42
01		3370 X	3370	-0- -0- B	-0-	205	1	3118	2	Y	43					85
02		3024 X	2976	-0- -48 B	-0-	181	1	2733	2	Y	56	95	1			46
03		3348 X	3233	-0- -115 B	-0-	204	1	3000	2	Y	26	1	8			71
04		3240 X	2930	-0- -310 B	-0-	179	1	2694	2	Y	52	94	1			29
05		3348 X	3272	-0- -76 B	-0-	205	1	3019	2	Y	44					73
WARREN, SM GU1				WELL #: 15	RRCID -> 239568	COMPL. DATE 08/05/2008	TOTAL DEPTH 12137	PERF.11720 - 12016								
12		4061 X	3761	-0- -300 B	-0-	229	1	3493	2	Y	35	96	1			40
01		4061 X	3706	-0- -355 B	-0-	225	1	3433	2	Y	44					84
02		3400 X	3400	-0- -0- B	-0-	207	1	3131	2	Y	56	94	1			46
03		3672 X	3672	-0- -0- B	-0-	232	1	3411	2	Y	26	1	8			71
04		3540 X	3540	-0- -0- B	-0-	217	1	3267	2	Y	51	94	1			28
05		3658 X	3594	-0- -64 B	-0-	225	1	3319	2	Y	45					73
WARREN, SM GU1				WELL #: 10	RRCID -> 240002	COMPL. DATE 02/02/2008	TOTAL DEPTH 11996	PERF.11576 - 11823								
12		3565 X	3100	-0- -465 B	-0-	190	1	2893	2	Y	15	95	1	1	8	22
01		3472 X	3328	-0- -144 B	-0-	200	1	3051	2	Y	70					92
02		3020 X	3020	-0- -0- B	-0-	185	1	2794	2	Y	37					129
03		3279 X	3279	-0- -0- B	-0-	207	1	3053	2	Y	17	129	1	1	8	16
04		3160 X	3160	-0- -0- B	-0-	195	1	2935	2	Y	27					43
*05		3235 X	3235	-0- -0- B	-0-	203	1	2993	2	Y	35					78
THRASH, A (CV) GU 1				WELL #: 16	RRCID -> 240199	COMPL. DATE 05/25/2008	TOTAL DEPTH 12480	PERF.12038 - 12300								
12		7378 X	5260	-0- -2118 B	-0-	324	1	4936	2	N	-0-					130
01		7726 X	7726	-0- -0- B	-0-	476	1	7244	2	N	5					135
02		6522 X	6522	-0- -0- B	-0-	404	1	6112	2	N	5					140
03		6921 X	6921	-0- -0- B	-0-	440	1	6480	2	N	1	1	8			140
04		6586 X	6586	-0- -0- B	-0-	411	1	6175	2	N	-0-					140
05		6510 X	4971	-0- -1539 B	-0-	316	1	4655	2	N	-0-	111	1			29

-----

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 LINN OPERATING, INC. //CONT.// 501545  
 KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 15 RRCID -> 242121 COMPL. DATE 09/19/2008 TOTAL DEPTH 12328 PERF.12072 - 12400

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3534 X	3277	-0-	-257 B	-0-	202 1	3075 2	Y	-0-			7
01	3534 X	3373	-0-	-161 B	-0-	207 1	3154 2	Y	11	16	1	2
02	3085 X	3085	-0-	-0- B	-0-	12 9	2876 2	Y	17			19
03	3331 X	3331	-0-	-0- B	-0-	19 9	3108 2	Y	11			30
04	3199 X	3199	-0-	-0- B	-0-	12 9	2986 2	Y	13			43
05	3441 X	3149	-0-	-292 B	-0-	14 9	2922 2	Y	26	46	1	23
						29 9						

-----

THRASH, A (CV) GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 242619 COMPL. DATE 05/06/2008 TOTAL DEPTH 11250 PERF.12330 - 12660

12	7037 X	6393	-0-	-644 B	-0-	394 1	5998 2	Y	1	1	8	60
01	6820 X	6258	-0-	-562 B	-0-	1 9	5872 2	Y	-0-			60
02	5718 X	5718	-0-	-0- B	-0-	386 1	5364 2	Y	-0-			60
03	6293 X	6235	-0-	-58 B	-0-	354 1	5838 2	Y	1	1	8	60
04	6090 X	5928	-0-	-162 B	-0-	396 1	5558 2	Y	-0-			60
05	6293 X	NO RPT	-0-	-6293 B	-0-	1 9		Y	NO RPT			60

-----

BARNES, DA GU 1 WELL #: 14 RRCID -> 245851 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 12091 PERF.12662 - 13800

12	11625 X	8718	-0-	-2907 B	-0-	536 1	8175 2	Y	6	1	8	63
01	11625 X	9164	-0-	-2461 B	-0-	7 9	8594 2	Y	5			68
02	8349 X	8349	-0-	-0- B	-0-	564 1	7829 2	Y	3			71
03	9313 X	9313	-0-	-0- B	-0-	6 9	8717 2	Y	4	1	8	74
04	9248 X	9248	-0-	-0- B	-0-	517 1	8652 2	Y	18			92
*05	8764 X	8764	-0-	-0- B	-0-	3 9	8182 2	Y	24			116
						592 1						
						4 9						
						576 1						
						20 9						
						26 9						

-----

KIRKPATRICK, WILLARD P. GU1 WELL #: 14 RRCID -> 247221 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 12329 PERF.12068 - 12388

12	6603 X	5899	-0-	-704 B	-0-	361 1	5501 2	Y	34			68
01	6138 X	5334	-0-	-804 B	-0-	37 9	4977 2	Y	27	85	1	10
02	5224 X	5224	-0-	-0- B	-0-	327 1	4881 2	Y	19			29
03	5765 X	5765	-0-	-0- B	-0-	30 9	5380 2	Y	18			47
04	5329 X	5329	-0-	-0- B	-0-	21 9	4968 2	Y	27			74
05	5797 X	5615	-0-	-182 B	-0-	365 1	5240 2	Y	17	61	1	30
						20 9						
						331 1						
						30 9						
						356 1						
						19 9						



-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
LINN OPERATING, INC.		//CONT.//		501545									
KIRKPATRICK, WILLARD P. GUL		WELL #:		12	RRCID -> 248295			COMPL. DATE 03/30/2009			TOTAL DEPTH 12334 PERF.12187 - 12530		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		5673 X	4647	-0-	-1026 B	-0-	284 1	4324 2	Y	35			69
							39 9						
01		5239 X	4440	-0-	-799 B	-0-	272 1	4140 2	Y	25	85 1		9
							28 9						
02		3883 X	3883	-0-	-0- B	-0-	239 1	3623 2	Y	19			28
							21 9						
03		4234 X	4234	-0-	-0- B	-0-	268 1	3951 2	Y	14			42
							15 9						
04		3983 X	3983	-0-	-0- B	-0-	247 1	3716 2	Y	18			60
							20 9						
*05		4157 X	4157	-0-	-0- B	-0-	262 1	3866 2	Y	26	57 1		29
							29 9						
-----													
NFR ENERGY, LLC				609261									
JOHNSON, W F GU		WELL #:		1	RRCID -> 235962			COMPL. DATE 09/09/2007			TOTAL DEPTH 12130 PERF.11186 - 11432		
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0- B	-4420			N	-0-			-0-
01	0 A		-0-	-0-	-0- B	-4420			N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED_____ 01/19/2013 - WELL PLUGGED 1/19/13													
-----													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT, LLC				684554									
ECHARD HEIRS		WELL #:		1	RRCID -> 189146			COMPL. DATE 05/24/2002			TOTAL DEPTH 12000 PERF.11682 - 11809		
12		620 N	603	-0-	-17 B	-0-	34 1	568 2	Y	1			21
							1 9						
01		593 N	593	-0-	-0- B	-0-	36 1	556 2	Y	1			22
							1 9						
02		532 N	532	-0-	-0- B	-0-	34 1	498 2	Y	-0-			22
							35 1	556 2	Y	-0-			22
03		591 N	591	-0-	-0- B	-0-	35 1	556 2	Y	-0-			22
							33 1	499 2	Y	-0-	2 1		20
04		570 N	532	-0-	-38 B	-0-	33 1	499 2	Y	-0-			20
							33 1	510 2	Y	-0-			20
05		589 N	543	-0-	-46 B	-0-	33 1	510 2	Y	-0-			20
-----													
WILSON, DAVID G.		WELL #:		1	RRCID -> 191050			COMPL. DATE 09/08/2002			TOTAL DEPTH 11905 PERF.11450 - 11632		
12		1674 N	1598	-0-	-76 B	-0-	36 1	1561 2	N	1	3 1		63
							1 9						
01		1705 N	1418	-0-	-287 B	-0-	33 1	1384 2	N	1			64
							1 9						
02		1271 N	1271	-0-	-0- B	-0-	27 1	1242 2	N	2	3 1		63
							2 9						
03		1612 N	1326	-0-	-286 B	-0-	30 1	1294 2	N	2			65
							2 9						
04		1380 N	1284	-0-	-96 B	-0-	29 1	1255 2	N	-0-	2 1		63
							32 1	1326 2	N	52			115
*05		1415 N	1415	-0-	-0- B	-0-	32 1	1326 2	N	52			115
							57 9						
-----													
CAMERON		WELL #:		1	RRCID -> 191686			COMPL. DATE 10/01/2002			TOTAL DEPTH 12305 PERF.11346 - 11568		
12		438 N	438	-0-	-0- B	-0-	10 1	428 2	N	-0-	1 1		27
							10 1	430 2	N	-0-			27
01		440 N	440	-0-	-0- B	-0-	10 1	430 2	N	-0-			27
							7 1	314 2	N	1	1 1		27
							1 9						
02		322 N	322	-0-	-0- B	-0-	7 1	314 2	N	1	1 1		27
							1 9						
03		434 N	400	-0-	-34 B	-0-	9 1	390 2	N	1			28
							1 9						
04		420 N	369	-0-	-51 B	-0-	8 1	361 2	N	-0-	1 1		27
							8 1	335 2	N	1			28
05		372 N	344	-0-	-28 B	-0-	8 1	335 2	N	1			28
							1 9						

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 LINTNER WELL #: 1 RRCID -> 194345 COMPL. DATE 01/01/2003 TOTAL DEPTH 11725 PERF.11354 - 11558  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	837 N	775	-0-	-62 B	-0-	17 1	758 2	N	-0-	1 1		81
01	899 N	867	-0-	-32 B	-0-	20 1	847 2	N	-0-			81
02	846 N	846	-0-	-0- B	-0-	18 1	826 2	N	2	2 1		81
03	916 N	916	-0-	-0- B	-0-	21 1	894 2	N	1			82
04	917 N	917	-0-	-0- B	-0-	21 1	895 2	N	1	2 1		81
05	930 N	830	-0-	-100 B	-0-	19 1	810 2	N	1			82

-----  
 GREEN BAY WELL #: 1 RRCID -> 194363 COMPL. DATE 03/28/2003 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11706 - 11821  
 -----

12	62 N	65	-0-	3 B	-1513	4 1	59 2	Y	2			32
01	31 N	52	-0-	21 B	-1492	3 1	48 2	Y	1			33
02	0 N	20	-0-	20 B	-1472	1 1	19 2	Y	-0-			33
03	31 N	90	-0-	59 B	-1413	5 1	85 2	Y	-0-			33
04	30 N	14	-0-	-16 B	-1413	1 1	13 2	Y	-0-			33
05	31 N	90	-0-	59 B	-1354	5 1	70 2	Y	14			47

-----  
 WILSON, DAVID G. WELL #: 3 RRCID -> 195150 COMPL. DATE 05/01/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11406 - 11648  
 -----

12	1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	32 1	1409 2	N	1	2 1		107
01	1375 N	1375	-0-	-0- B	-0-	32 1	1343 2	N	-0-			107
02	1266 N	1266	-0-	-0- B	-0-	27 1	1236 2	N	3	3 1		107
03	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	33 1	1410 2	N	2			109
04	1364 N	1364	-0-	-0- B	-0-	31 1	1333 2	N	-0-	2 1		107
*05	1404 N	1404	-0-	-0- B	-0-	33 1	1369 2	N	2			109

-----  
 WILSON, DAVID G. WELL #: 2 RRCID -> 195151 COMPL. DATE 04/15/2003 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11360 - 11587  
 -----

12	992 N	898	-0-	-94 B	-0-	20 1	877 2	N	1	2 1		43
01	945 N	945	-0-	-0- B	-0-	22 1	923 2	N	-0-			43
02	1002 N	1002	-0-	-0- B	-0-	20 1	927 2	N	50	2 1		91
03	1101 N	1101	-0-	-0- B	-0-	23 1	989 2	N	81			172
04	1042 N	1042	-0-	-0- B	-0-	23 1	1001 2	N	16	2 1		186
05	1116 N	1003	-0-	-113 B	-0-	23 1	967 2	N	12			198

-----

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 SWANN, M. C. WELL #: 1 RRCID -> 196752 COMPL. DATE 06/01/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11595 - 11792

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3100 X	3100	-0-	-0- B	-0-	68	1	2986	2	N	42	6 1	60
						46	9						
01	3079 X	3079	-0-	-0- B	-0-	69	1	2941	2	N	63		123
						69	9						
02	2596 X	2596	-0-	-0- B	-0-	54	1	2511	2	N	28	6 1	145
						31	9						
03	3179 X	3179	-0-	-0- B	-0-	70	1	3009	2	N	91	193 1	43
						100	9						
04	3047 X	3047	-0-	-0- B	-0-	68	1	2944	2	N	32	5 1	70
						35	9						
*05	2994 X	2994	-0-	-0- B	-0-	69	1	2906	2	N	17		87
						19	9						

-----

GREEN BAY WELL #: 2 RRCID -> 197198 COMPL. DATE 08/29/2003 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11690 - 11783

12	1973 X	1973	-0-	-0- B	-0-	110	1	1851	2	Y	11		24
						12	9						
01	1705 X	1491	-0-	-214 B	-0-	91	1	1394	2	Y	5		29
						6	9						
02	962 N	962	-0-	-0- B	-0-	61	1	888	2	Y	12		41
						13	9						
03	1612 N	1104	-0-	-508 B	-0-	66	1	1035	2	Y	3		44
						3	9						
04	1440 N	779	-0-	-661 B	-0-	48	1	731	2	Y	-0-	8 1	36
						42	1	645	2	Y	9		45
05	1054 N	697	-0-	-357 B	-0-	10	9						

-----

GREEN BAY WELL #: 3 RRCID -> 198565 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 12030 PERF.11756 - 11854

12	2170 N	2050	-0-	-120 B	-0-	115	1	1934	2	Y	1		29
						1	9						
01	2170 N	2008	-0-	-162 B	-0-	122	1	1880	2	Y	5		34
						6	9						
02	1765 N	1765	-0-	-0- B	-0-	112	1	1642	2	Y	10		44
						11	9						
03	2046 N	2024	-0-	-22 B	-0-	118	1	1845	2	Y	55		99
						61	9						
04	1950 N	1895	-0-	-55 B	-0-	115	1	1769	2	Y	10	8 1	101
						11	9						
05	1953 N	1944	-0-	-9 B	-0-	117	1	1820	2	Y	6		107
						7	9						

-----

SWANN, M. C. WELL #: 2 RRCID -> 199363 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11890 PERF.11555 - 11744

12	1612 N	1453	-0-	-159 B	-0-	32	1	1420	2	N	1	4 1	64
						1	9						
01	1612 N	1565	-0-	-47 B	-0-	36	1	1528	2	N	1		65
						1	9						
02	1727 N	1727	-0-	-0- B	-0-	36	1	1688	2	N	3	3 1	65
						3	9						
03	1902 N	1902	-0-	-0- B	-0-	43	1	1857	2	N	2		67
						2	9						
04	1702 N	1702	-0-	-0- B	-0-	38	1	1654	2	N	9	3 1	73
						10	9						
05	1612 N	1274	-0-	-338 B	-0-	30	1	1243	2	N	1		74
						1	9						



-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
GREEN BAY WELL #: 6 RRCID -> 200244 COMPL. DATE 02/13/2004 TOTAL DEPTH 12215 PERF.11943 - 12056														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	1866 N	1866	-0-	-0- B	-0-	104 1	1761 2	Y			1			21
01	1891 N	1786	-0-	-105 B	-0-	109 1	1675 2	Y			2			23
02	1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	101 1	1478 2	Y			1			24
03	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	110 1	1720 2	Y			1			25
04	1757 N	1757	-0-	-0- B	-0-	107 1	1650 2	Y			-0-	7 1		18
*05	1787 N	1787	-0-	-0- B	-0-	108 1	1678 2	Y			1			19
-----														
MOORE WELL #: 2 RRCID -> 200679 COMPL. DATE 02/01/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11654 - 11788														
12	2419 N	2419	-0-	-0- B	-0-	54 1	2364 2	N			1	4 1		82
01	2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	54 1	2281 2	N			47			129
02	2234 N	2234	-0-	-0- B	-0-	46 1	2144 2	N			40	5 1		164
03	2418 N	2404	-0-	-14 B	-0-	54 1	2332 2	N			16			180
04	2391 N	2391	-0-	-0- B	-0-	52 1	2237 2	N			93	194 1		79
05	2480 N	2364	-0-	-116 B	-0-	102 9	54 1	N			36			115
-----														
MOORE WELL #: 1 RRCID -> 201167 COMPL. DATE 12/15/2003 TOTAL DEPTH 11990 PERF.11653 - 11852														
12	2883 N	2710	-0-	-173 B	-0-	60 1	2627 2	N			21	192 1		61
01	2821 N	2654	-0-	-167 B	-0-	61 1	2592 2	N			1			62
02	2528 N	2528	-0-	-0- B	-0-	53 1	2469 2	N			5	5 1		62
03	2815 N	2815	-0-	-0- B	-0-	64 1	2726 2	N			23			85
04	2861 N	2861	-0-	-0- B	-0-	61 1	2635 2	N			150	190 1		45
05	2790 N	2775	-0-	-15 B	-0-	165 9	64 1	N			3			48
-----														
GREEN BAY WELL #: 7 RRCID -> 201450 COMPL. DATE 07/08/2004 TOTAL DEPTH 12100 PERF.11810 - 11942														
12	3348 X	3020	-0-	-328 B	-0-	169 1	2849 2	Y			2			30
01	3286 X	2897	-0-	-389 B	-0-	177 1	2712 2	Y			7			37
02	2912 X	2464	-0-	-448 B	-0-	157 1	2305 2	Y			2			39
03	3224 X	2843	-0-	-381 B	-0-	170 1	2671 2	Y			2			41
04	3030 X	2597	-0-	-433 B	-0-	159 1	2437 2	Y			1	12 1		30
05	3007 X	2751	-0-	-256 B	-0-	166 1	2583 2	Y			2			32
-----														

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
GUTHRIE WELL #: 1 RRCID -> 201496 COMPL. DATE 01/18/2004 TOTAL DEPTH 11777 PERF.11395 - 11614													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12	2015 N	1990	-0-	-25 B	-0-	44	1	1945	2	N	1	3 1	54
01	2046 N	1955	-0-	-91 B	-0-	45	1	1910	2	N	-0-		54
02	1753 N	1753	-0-	-0- B	-0-	37	1	1712	2	N	4	4 1	54
03	1984 N	1979	-0-	-5 B	-0-	44	1	1884	2	N	46		100
04	1937 N	1937	-0-	-0- B	-0-	42	1	1820	2	N	68	3 1	165
05	1953 N	1920	-0-	-33 B	-0-	44	1	1835	2	N	37		202
						41	9						
-----													
CAMERON WELL #: 2 RRCID -> 202490 COMPL. DATE 03/01/2004 TOTAL DEPTH 11760 PERF.11330 - 11580													
12	961 N	729	-0-	-232 B	-0-	16	1	713	2	N	-0-	1 1	134
01	1116 N	785	-0-	-331 B	-0-	18	1	767	2	N	-0-		134
02	672 N	672	-0-	-0- B	-0-	14	1	657	2	N	1	1 1	134
03	744 N	642	-0-	-102 B	-0-	15	1	626	2	N	1		135
04	750 N	622	-0-	-128 B	-0-	14	1	608	2	N	-0-	1 1	134
05	744 N	659	-0-	-85 B	-0-	15	1	643	2	N	1		135
						1	9						
-----													
MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 202491 COMPL. DATE 02/29/2004 TOTAL DEPTH 11985 PERF.11580 - 11766													
12	1488 N	1483	-0-	-5 B	-0-	33	1	1448	2	N	2	3 1	17
01	1519 N	1503	-0-	-16 B	-0-	35	1	1468	2	N	-0-		17
02	1365 N	1365	-0-	-0- B	-0-	29	1	1333	2	N	3	3 1	17
03	1603 N	1603	-0-	-0- B	-0-	35	1	1512	2	N	51		68
04	1440 N	1112	-0-	-328 B	-0-	25	1	1072	2	N	14	3 1	79
05	1519 N	1451	-0-	-68 B	-0-	34	1	1415	2	N	2		81
						2	9						
-----													
SWANN, M. C. WELL #: 4 RRCID -> 204442 COMPL. DATE 08/26/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11543 - 11780													
12	1116 N	982	-0-	-134 B	-0-	22	1	959	2	N	1	2 1	130
01	1302 N	1037	-0-	-265 B	-0-	24	1	1013	2	N	-0-		130
02	1066 N	1066	-0-	-0- B	-0-	22	1	1029	2	N	14	2 1	142
03	1172 N	1172	-0-	-0- B	-0-	25	1	1079	2	N	62	177 1	27
04	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	26	1	1131	2	N	11	2 1	36
05	1178 N	919	-0-	-259 B	-0-	21	1	874	2	N	22		58
						24	9						

-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
HARMON WELL #: 1 RRCID -> 204513 COMPL. DATE 08/28/2004 TOTAL DEPTH 11700 PERF.11322 - 11594												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
-----												
12	186 N	170	-0-	-16 B	-0-	4	1	166	2	N	-0-	1 1
01	248 N	107	-0-	-141 B	-0-	2	1	105	2	N	-0-	-0-
02	222 N	222	-0-	-0- B	-0-	5	1	217	2	N	-0-	-0-
03	303 N	303	-0-	-0- B	-0-	7	1	295	2	N	1	1
						1	9					
04	327 N	327	-0-	-0- B	-0-	7	1	320	2	N	-0-	1 5
*05	380 N	380	-0-	-0- B	-0-	9	1	370	2	N	1	-0-
						1	9					1
-----												
CAMERON WELL #: 3 RRCID -> 205057 COMPL. DATE 09/18/2004 TOTAL DEPTH 11800 PERF.11307 - 11561												
12	1023 N	843	-0-	-180 B	-0-	19	1	824	2	N	-0-	1 1
01	951 N	951	-0-	-0- B	-0-	22	1	929	2	N	-0-	101
02	762 N	762	-0-	-0- B	-0-	16	1	744	2	N	2	2 1
						2	9					101
03	837 N	421	-0-	-416 B	-0-	10	1	411	2	N	-0-	101
04	930 N	250	-0-	-680 B	-0-	6	1	243	2	N	1	1 1
						1	9					101
05	837 N	372	-0-	-465 B	-0-	9	1	363	2	N	-0-	101
-----												
MCELROY WELL #: 2 RRCID -> 206004 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11564 - 11820												
12	589 N	498	-0-	-91 B	-0-	11	1	487	2	N	-0-	1 1
01	533 N	533	-0-	-0- B	-0-	12	1	502	2	N	17	123
						19	9					
02	549 N	549	-0-	-0- B	-0-	11	1	491	2	N	43	1 1
						47	9					165
03	496 N	369	-0-	-127 B	-0-	8	1	325	2	N	33	178 1
						36	9					20
04	521 N	521	-0-	-0- B	-0-	12	1	508	2	N	1	1 1
						1	9					20
05	589 N	499	-0-	-90 B	-0-	12	1	487	2	N	-0-	20
-----												
LINTNER WELL #: 2 RRCID -> 206673 COMPL. DATE 12/15/2004 TOTAL DEPTH 11750 PERF.11344 - 11584												
12	589 N	527	-0-	-62 B	-0-	12	1	515	2	N	-0-	29
01	434 N	361	-0-	-73 B	-0-	8	1	353	2	N	-0-	29
02	385 N	385	-0-	-0- B	-0-	8	1	376	2	N	1	1 1
						1	9					29
03	601 N	601	-0-	-0- B	-0-	14	1	586	2	N	1	30
						1	9					
04	589 N	589	-0-	-0- B	-0-	13	1	576	2	N	-0-	1 1
*05	523 N	523	-0-	-0- B	-0-	12	1	510	2	N	1	29
						1	9					30
-----												
WILSON, DAVID G. WELL #: 5 RRCID -> 207737 COMPL. DATE 01/11/2005 TOTAL DEPTH 11723 PERF.11409 - 11574												
12	1451 N	1451	-0-	-0- B	-0-	32	1	1418	2	N	1	3 1
						1	9					54
01	1674 N	1462	-0-	-212 B	-0-	34	1	1428	2	N	-0-	54
02	1179 N	1179	-0-	-0- B	-0-	25	1	1152	2	N	2	3 1
						2	9					53
03	1457 N	1413	-0-	-44 B	-0-	31	1	1310	2	N	65	118
						72	9					
04	1440 N	1440	-0-	-0- B	-0-	32	1	1389	2	N	17	2 1
						19	9					133
05	1302 N	1188	-0-	-114 B	-0-	27	1	1126	2	N	32	165
						35	9					

-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
MCELROY WELL #: 4 RRCID -> 207845 COMPL. DATE 01/01/2005 TOTAL DEPTH 12024 PERF.11655 - 11834												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1147 N	1039	-0-	-108 B	-0-	23 1	1015 2	N	1	2 1	267	
01	1023 N	983	-0-	-40 B	-0-	23 1	960 2	N	-0-		267	
02	693 N	693	-0-	-0- B	-0-	15 1	674 2	N	4	2 1	269	
03	1054 N	1052	-0-	-2 B	-0-	23 1	1004 2	N	23		292	
04	987 N	987	-0-	-0- B	-0-	21 1	923 2	N	39	183 1	148	
*05	1186 N	1186	-0-	-0- B	-0-	43 9	1123 2	N	33		181	
						27 1						
						36 9						

-----												
MCELROY WELL #: 3 RRCID -> 208056 COMPL. DATE 01/02/2005 TOTAL DEPTH 12160 PERF.11087 - 12037												
12	42 N	42	-0-	-0- B	-0-	1 1	41 2	N	-0-		72	
01	62 N	-0-	-0-	-62 B	-0-			N	-0-		72	
02	97 N	97	-0-	-0- B	-0-	2 1	95 2	N	-0-		72	
03	31 N	21	-0-	-10 B	-0-	21 2		N	-0-		72	
04	32 N	32	-0-	-0- B	-0-	1 1	31 2	N	-0-		72	
05	93 N	13	-0-	-80 B	-0-	13 2		N	-0-		72	

-----												
MCELROY WELL #: 5 RRCID -> 208085 COMPL. DATE 01/25/2005 TOTAL DEPTH 11924 PERF.11852 - 11620												
12	1340 N	1340	-0-	-0- B	-0-	29 1	1257 2	N	49	2 1	193	
01	1515 N	1515	-0-	-0- B	-0-	54 9	1416 2	N	60	197 1	56	
02	949 N	949	-0-	-0- B	-0-	33 1	921 2	N	7	2 1	61	
03	1507 N	1507	-0-	-0- B	-0-	66 9	1456 2	N	15		76	
04	1516 N	1516	-0-	-0- B	-0-	20 1	1409 2	N	67	2 1	141	
*05	1443 N	1443	-0-	-0- B	-0-	8 9	1366 2	N	41		182	
						34 1						
						17 9						
						33 1						
						74 9						
						32 1						
						45 9						

-----												
LINTNER WELL #: 17 RRCID -> 208944 COMPL. DATE 02/15/2005 TOTAL DEPTH 11705 PERF.11314 - 11540												
12	1607 N	1607	-0-	-0- B	-0-	36 1	1570 2	N	1	3 1	114	
01	1565 N	1565	-0-	-0- B	-0-	1 9	1529 2	N	-0-		114	
02	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	36 1	1385 2	N	3	3 1	114	
03	1612 N	1569	-0-	-43 B	-0-	30 1	1525 2	N	7		121	
04	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	3 9	1544 2	N	56	3 1	174	
*05	1609 N	1609	-0-	-0- B	-0-	36 1	1566 2	N	5		179	
						8 9						
						36 1						
						62 9						
						37 1						
						6 9						



-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
GREEN BAY WELL #: 12 RRCID -> 209482 COMPL. DATE 09/03/2004 TOTAL DEPTH 12069 PERF.10935 - 11908														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	786 N	786	-0-	-0- B	-0-	44	1	742	2	Y	-0-			7
01	733 N	733	-0-	-0- B	-0-	45	1	687	2	Y	1			8
						1	9							
02	677 N	677	-0-	-0- B	-0-	43	1	633	2	Y	1			9
						1	9							
03	775 N	775	-0-	-0- B	-0-	46	1	729	2	Y	-0-			9
04	768 N	768	-0-	-0- B	-0-	47	1	721	2	Y	-0-	3 1		6
*05	773 N	773	-0-	-0- B	-0-	47	1	725	2	Y	1			7
						1	9							

-----														
GREEN BAY WELL #: 9 RRCID -> 209483 COMPL. DATE 11/12/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11822 - 11860														
-----														
12	2511 N	2322	-0-	-189 B	-0-	130	1	2190	2	Y	2			28
						2	9							
01	2449 N	2191	-0-	-258 B	-0-	134	1	2050	2	Y	6			34
						7	9							
02	1892 N	1892	-0-	-0- B	-0-	121	1	1769	2	Y	2			36
						2	9							
03	2294 N	2145	-0-	-149 B	-0-	128	1	2016	2	Y	1			37
						1	9							
04	2163 N	2163	-0-	-0- B	-0-	132	1	2029	2	Y	2	9 1		30
						2	9							
*05	2233 N	2233	-0-	-0- B	-0-	135	1	2097	2	Y	1			31
						1	9							

-----														
GUTHRIE WELL #: 2 RRCID -> 209764 COMPL. DATE 12/07/2004 TOTAL DEPTH 11869 PERF.11444 - 11702														
-----														
12	871 N	871	-0-	-0- B	-0-	19	1	851	2	N	1	2 1		66
						1	9							
01	903 N	903	-0-	-0- B	-0-	20	1	871	2	N	11			77
						12	9							
02	942 N	942	-0-	-0- B	-0-	20	1	920	2	N	2	2 1		77
						2	9							
03	1108 N	1108	-0-	-0- B	-0-	23	1	1007	2	N	71			148
						78	9							
04	850 N	850	-0-	-0- B	-0-	18	1	775	2	N	52	2 1		198
						57	9							
*05	1080 N	1080	-0-	-0- B	-0-	24	1	1025	2	N	28			226
						31	9							

-----														
GREEN BAY WELL #: 14 RRCID -> 209995 COMPL. DATE 11/07/2004 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11962 - 12092														
-----														
12	2392 X	2392	-0-	-0- B	-0-	134	1	2257	2	N	1			38
						1	9							
01	2385 X	2385	-0-	-0- B	-0-	146	1	2236	2	N	3			41
						3	9							
02	2162 X	2162	-0-	-0- B	-0-	138	1	2023	2	N	1			42
						1	9							
03	2387 N	2387	-0-	-0- B	-0-	143	1	2242	2	N	2			44
						2	9							
04	1998 N	1998	-0-	-0- B	-0-	122	1	1875	2	N	1	10 1		35
						1	9							
*05	2423 N	2423	-0-	-0- B	-0-	145	1	2257	2	N	19			54
						21	9							

-----															
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
MCELROY WELL #: 7 RRCID -> 210043 COMPL. DATE 03/21/2005 TOTAL DEPTH 12006 PERF.11607 - 11792															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	* *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
-----															
12		2325 N	2100	-0-	-225 B	-0-	46	1	2012	2	N	38	184	1	37
							42	9							
01		2263 N	1715	-0-	-548 B	-0-	39	1	1656	2	N	18			55
							20	9							
02		2044 N	2044	-0-	-0- B	-0-	41	1	1894	2	N	99	4	1	150
							109	9							
03		2174 N	2174	-0-	-0- B	-0-	48	1	2071	2	N	50			200
							55	9							
04		2024 N	2024	-0-	-0- B	-0-	44	1	1893	2	N	79	201	1	78
							87	9							
05		2263 N	1972	-0-	-291 B	-0-	46	1	1923	2	N	3			81
							3	9							
-----															
LINTNER WELL #: 3 RRCID -> 210758 COMPL. DATE 04/09/2005 TOTAL DEPTH 11690 PERF.11321 - 11536															
12		1643 N	1587	-0-	-56 B	-0-	35	1	1551	2	N	1	4	1	117
							1	9							
01		1497 N	1497	-0-	-0- B	-0-	34	1	1462	2	N	1			118
							1	9							
02		1442 N	1442	-0-	-0- B	-0-	30	1	1410	2	N	2	3	1	117
							2	9							
03		1641 N	1641	-0-	-0- B	-0-	37	1	1602	2	N	2			119
							2	9							
04		1705 N	1705	-0-	-0- B	-0-	39	1	1665	2	N	1	3	1	117
							1	9							
*05		1791 N	1791	-0-	-0- B	-0-	41	1	1727	2	N	21			138
							23	9							
-----															
MCELROY WELL #: 10 RRCID -> 211889 COMPL. DATE 04/19/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11624 - 11784															
12		1240 N	900	-0-	-340 B	-0-	19	1	841	2	N	36	195	1	147
							40	9							
01		1178 N	1029	-0-	-149 B	-0-	23	1	997	2	N	8			155
							9	9							
02		910 N	910	-0-	-0- B	-0-	19	1	885	2	N	5	2	1	158
							6	9							
03		899 N	784	-0-	-115 B	-0-	18	1	756	2	N	9			167
							10	9							
04		990 N	856	-0-	-134 B	-0-	19	1	830	2	N	6	2	1	171
							7	9							
*05		1411 N	1411	-0-	-0- B	-0-	31	1	1296	2	N	76			247
							84	9							
-----															
MCELROY WELL #: 9 RRCID -> 211891 COMPL. DATE 05/03/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF.11582 - 11702															
12		1684 N	1684	-0-	-0- B	-0-	37	1	1643	2	N	4	3	1	82
							4	9							
01		1669 N	1669	-0-	-0- B	-0-	38	1	1608	2	N	21			103
							23	9							
02		1540 N	1540	-0-	-0- B	-0-	32	1	1474	2	N	31	3	1	131
							34	9							
03		1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	39	1	1654	2	N	130	195	1	66
							143	9							
04		1657 N	1657	-0-	-0- B	-0-	37	1	1619	2	N	1	3	1	64
							1	9							
*05		1711 N	1711	-0-	-0- B	-0-	39	1	1643	2	N	26			90
							29	9							

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
CAMERON WELL #: 4 RRCID -> 211928 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 11708 PERF.11328 - 11480														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	527 N	307	-0-	-220 B	-0-	7	1	299	2	N	1	1	1	27
01	341 N	296	-0-	-45 B	-0-	1	9	7	1	N	-0-			27
02	349 N	349	-0-	-0- B	-0-	7	1	341	2	N	1	1	1	27
03	632 N	632	-0-	-0- B	-0-	1	9	14	1	N	1			28
04	553 N	553	-0-	-0- B	-0-	1	9	13	1	N	-0-	1	1	27
05	372 N	340	-0-	-32 B	-0-	8	1	331	2	N	1			28
						1	9							
-----														
ECHARD HEIRS WELL #: 13 RRCID -> 211975 COMPL. DATE 12/17/2004 TOTAL DEPTH 11916 PERF.11962 - 12153														
12	3348 X	2699	-0-	-649 B	-0-	151	1	2546	2	Y	2			27
01	3348 X	2438	-0-	-910 B	-0-	2	9	149	1	Y	4			31
02	2912 X	1277	-0-	-1635 B	-0-	4	9	82	1	Y	-0-			31
03	2852 X	942	-0-	-1910 B	-0-	56	1	885	2	Y	1			32
04	2640 X	682	-0-	-1958 B	-0-	1	9	42	1	Y	-0-	9	1	23
05	2697 X	598	-0-	-2099 B	-0-	36	1	562	2	Y	-0-			23
-----														
MCELROY WELL #: 8 RRCID -> 212001 COMPL. DATE 02/23/2005 TOTAL DEPTH 12060 PERF.11635 - 11881														
12	1457 N	1379	-0-	-78 B	-0-	30	1	1334	2	N	14	2	1	212
01	1426 N	1318	-0-	-108 B	-0-	15	9	30	1	N	19	195	1	36
02	1169 N	1169	-0-	-0- B	-0-	21	9	24	1	N	24	2	1	58
03	1364 N	1342	-0-	-22 B	-0-	26	9	29	1	N	51			109
04	1290 N	1259	-0-	-31 B	-0-	56	9	28	1	N	14	2	1	121
05	1302 N	1276	-0-	-26 B	-0-	15	9	29	1	N	15			136
						17	9							
-----														
SWANN, M. C. WELL #: 5 RRCID -> 212602 COMPL. DATE 06/29/2005 TOTAL DEPTH 11940 PERF.11542 - 11685														
12	2046 N	1862	-0-	-184 B	-0-	41	1	1810	2	N	10	3	1	143
01	2046 N	1840	-0-	-206 B	-0-	11	9	42	1	N	1			144
02	1647 N	1647	-0-	-0- B	-0-	1	9	34	1	N	37	3	1	178
03	1860 N	1694	-0-	-166 B	-0-	41	9	38	1	N	9			187
04	1770 N	1753	-0-	-17 B	-0-	10	9	38	1	N	71	191	1	67
05	1829 N	1713	-0-	-116 B	-0-	78	9	39	1	N	24			91
						26	9							

-----															
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
SWANN, M. C. WELL #: 6 RRCID -> 212971 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 11942 PERF.11403 - 11793															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12	2697 N	2478	-0-	-219 B	-0-	55	1	2401	2	N	20	5	1	192	
						22	9								
01	2697 N	2357	-0-	-340 B	-0-	54	1	2291	2	N	11			203	
						12	9								
02	2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	46	1	2147	2	N	4	5	1	202	
						4	9								
03	2570 N	2570	-0-	-0- B	-0-	57	1	2426	2	N	79	183	1	98	
						87	9								
04	2439 N	2439	-0-	-0- B	-0-	54	1	2338	2	N	43	4	1	137	
						47	9								
*05	2463 N	2463	-0-	-0- B	-0-	56	1	2334	2	N	66			203	
						73	9								
-----															
CAMERON WELL #: 9 RRCID -> 213095 COMPL. DATE 07/09/2005 TOTAL DEPTH 11720 PERF.11341 - 11493															
-----															
12	2201 N	2084	-0-	-117 B	-0-	46	1	2036	2	N	2	4	1	134	
						2	9								
01	2139 N	2011	-0-	-128 B	-0-	46	1	1965	2	N	-0-			134	
						37	1	1721	2	N	4	4	1	134	
02	1762 N	1762	-0-	-0- B	-0-	37	1	1721	2	N	4	4	1	134	
						4	9								
03	2077 N	1941	-0-	-136 B	-0-	44	1	1895	2	N	2			136	
						2	9								
04	1950 N	1924	-0-	-26 B	-0-	44	1	1879	2	N	1	3	1	134	
						1	9								
05	1953 N	1916	-0-	-37 B	-0-	44	1	1870	2	N	2			136	
						2	9								
-----															
NE OVERTON UNIT WELL #: 9 RRCID -> 213128 COMPL. DATE 02/21/2005 TOTAL DEPTH 11979 PERF.11718 - 11856															
-----															
12	1612 N	1381	-0-	-231 B	-0-	27	1	1345	2	N	8			21	
						9	9								
01	1519 N	1235	-0-	-284 B	-0-	31	1	1193	2	N	10			31	
						11	9								
02	1526 N	1526	-0-	-0- B	-0-	140	1	1372	2	N	13	39	1	5	
						14	9								
03	1586 N	1586	-0-	-0- B	-0-	140	1	1445	2	N	1			6	
						1	9								
04	1595 N	1595	-0-	-0- B	-0-	164	1	1422	2	N	8			14	
						9	9								
*05	3464 X	3464	-0-	-0- B	-0-	359	1	3090	2	N	14			28	
						15	9								
-----															
GREEN BAY WELL #: 13 RRCID -> 213457 COMPL. DATE 05/08/2005 TOTAL DEPTH 12027 PERF.12054 - 12196															
-----															
12	2268 N	2268	-0-	-0- B	-0-	127	1	2139	2	Y	2			27	
						2	9								
01	1922 N	1723	-0-	-199 B	-0-	105	1	1612	2	Y	5			32	
						6	9								
02	1382 N	1382	-0-	-0- B	-0-	88	1	1292	2	Y	2			34	
						2	9								
03	1891 N	1589	-0-	-302 B	-0-	95	1	1493	2	Y	1			35	
						1	9								
04	1680 N	1352	-0-	-328 B	-0-	83	1	1268	2	Y	1	7	1	29	
						1	9								
05	1519 N	1241	-0-	-278 B	-0-	75	1	1165	2	Y	1			30	
						1	9								

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
MCELROY WELL #: 13 RRCID -> 213679 COMPL. DATE 04/27/2005 TOTAL DEPTH 12265 PERF.11953 - 12062														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	1581 N	1478	-0-	-103 B	-0-	32	1	1402	2	N	40	3	1	275
						44	9							
01	1581 N	1381	-0-	-200 B	-0-	32	1	1341	2	N	7			282
						8	9							
02	1353 N	1353	-0-	-0- B	-0-	28	1	1316	2	N	8	3	1	287
						9	9							
03	1664 N	1664	-0-	-0- B	-0-	34	1	1457	2	N	157	193	1	251
						173	9							
04	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	33	1	1434	2	N	14	3	1	262
						15	9							
*05	1544 N	1544	-0-	-0- B	-0-	34	1	1437	2	N	66	195	1	133
						73	9							
-----														
LINTNER WELL #: 5 RRCID -> 213708 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 11667 PERF.11309 - 11532														
-----														
12	1836 N	1836	-0-	-0- B	-0-	41	1	1794	2	N	1	3	1	29
						1	9							
01	1817 N	1817	-0-	-0- B	-0-	42	1	1775	2	N	-0-			29
						34	1	1581	2	N	3	3	1	29
02	1618 N	1618	-0-	-0- B	-0-	34	1	1581	2	N	3	3	1	29
						3	9							
03	1829 N	1705	-0-	-124 B	-0-	39	1	1664	2	N	2			31
						2	9							
04	1770 N	1712	-0-	-58 B	-0-	38	1	1660	2	N	13	3	1	41
						14	9							
05	1798 N	1769	-0-	-29 B	-0-	39	1	1639	2	N	83			124
						91	9							
-----														
WILSON, DAVID G. WELL #: 7 RRCID -> 213857 COMPL. DATE 05/22/2005 TOTAL DEPTH 11730 PERF.11480 - 11671														
-----														
12	1987 N	1987	-0-	-0- B	-0-	44	1	1941	2	N	2	4	1	104
						2	9							
01	1940 N	1940	-0-	-0- B	-0-	45	1	1895	2	N	-0-			104
						37	1	1722	2	N	4	4	1	104
02	1763 N	1763	-0-	-0- B	-0-	37	1	1722	2	N	4	4	1	104
						4	9							
03	1922 N	1922	-0-	-0- B	-0-	44	1	1876	2	N	2			106
						2	9							
04	1876 N	1876	-0-	-0- B	-0-	42	1	1833	2	N	1	3	1	104
						1	9							
*05	1905 N	1905	-0-	-0- B	-0-	44	1	1859	2	N	2			106
						2	9							
-----														
WILSON, DAVID G. WELL #: 6 RRCID -> 213858 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 11758 PERF.11403 - 11641														
-----														
12	2759 X	2092	-0-	-667 B	-0-	47	1	2044	2	N	1	4	1	57
						1	9							
01	2759 X	2082	-0-	-677 B	-0-	48	1	2033	2	N	1			58
						1	9							
02	2492 X	1853	-0-	-639 B	-0-	39	1	1810	2	N	4	4	1	58
						4	9							
03	2139 X	2126	-0-	-13 B	-0-	47	1	2000	2	N	72			130
						79	9							
04	2040 X	2033	-0-	-7 B	-0-	45	1	1963	2	N	23	4	1	149
						25	9							
05	2077 X	2076	-0-	-1 B	-0-	48	1	2013	2	N	14			163
						15	9							

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
SWANN, M. C. WELL #: 10 RRCID -> 213892 COMPL. DATE 08/03/2005 TOTAL DEPTH 11946 PERF.11563 - 11820														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE		BALANCE
-----														
12		1498 N	1498	-0-	-0- B	-0-	33 1	1445 2	N	18		2 1		166
							20 9							
01		1580 N	1580	-0-	-0- B	-0-	35 1	1491 2	N	49		181 1		34
							54 9							
02		1331 N	1331	-0-	-0- B	-0-	27 1	1271 2	N	30		3 1		61
							33 9							
03		1721 N	1721	-0-	-0- B	-0-	38 1	1608 2	N	68				129
							75 9							
04		1306 N	1306	-0-	-0- B	-0-	29 1	1263 2	N	13		3 1		139
							14 9							
*05		1321 N	1321	-0-	-0- B	-0-	29 1	1227 2	N	59				198
							65 9							
-----														
MOORE WELL #: 3 RRCID -> 213941 COMPL. DATE 06/10/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11614 - 11835														
-----														
12		2449 N	2444	-0-	-5 B	-0-	53 1	2333 2	N	53		4 1		209
							58 9							
01		2480 N	2266	-0-	-214 B	-0-	51 1	2179 2	N	33		191 1		51
							36 9							
02		1871 N	1871	-0-	-0- B	-0-	39 1	1813 2	N	17		4 1		64
							19 9							
03		2449 N	2108	-0-	-341 B	-0-	47 1	2008 2	N	48				112
							53 9							
04		2190 N	2076	-0-	-114 B	-0-	46 1	1987 2	N	39		4 1		147
							43 9							
05		2077 N	2021	-0-	-56 B	-0-	46 1	1938 2	N	34				181
							37 9							
-----														
SWANN, M. C. WELL #: 9 RRCID -> 214253 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11630 - 11855														
-----														
12		2513 N	2513	-0-	-0- B	-0-	55 1	2413 2	N	41		4 1		175
							45 9							
01		2596 N	2596	-0-	-0- B	-0-	56 1	2400 2	N	127		197 1		105
							140 9							
02		2271 N	2271	-0-	-0- B	-0-	47 1	2203 2	N	19		5 1		119
							21 9							
03		2496 N	2496	-0-	-0- B	-0-	56 1	2383 2	N	52				171
							57 9							
04		2386 N	2386	-0-	-0- B	-0-	54 1	2329 2	N	3		4 1		170
							3 9							
*05		2485 N	2485	-0-	-0- B	-0-	56 1	2360 2	N	63				233
							69 9							
-----														
GREEN BAY WELL #: 15 RRCID -> 214383 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11915 PERF.11918 - 12146														
-----														
12		2976 X	2706	-0-	-270 B	-0-	151 1	2542 2	Y	12				24
							13 9							
01		2976 X	2553	-0-	-423 B	-0-	156 1	2389 2	Y	7				31
							8 9							
02		2280 N	2280	-0-	-0- B	-0-	145 1	2122 2	Y	12				43
							13 9							
03		2635 N	2569	-0-	-66 B	-0-	154 1	2411 2	Y	4				47
							4 9							
04		2465 N	2465	-0-	-0- B	-0-	151 1	2314 2	Y	-0-		10 1		37
							151 1	2348 2	Y	10				47
05		2511 N	2510	-0-	-1 B	-0-	11 9							

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
ANDERSON UNIT WELL #: 1 RRCID -> 214520 COMPL. DATE 03/30/2005 TOTAL DEPTH 12063 PERF.11735 - 11887													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12	2232 N	2223	-0-	-9 B	-0-	124 1	2098 2	N	1				113
01	2232 N	2222	-0-	-10 B	-0-	136 1	2083 2	N	3				116
02	1909 N	1909	-0-	-0- B	-0-	122 1	1786 2	N	1				117
03	2232 N	2166	-0-	-66 B	-0-	130 1	2035 2	N	1				118
04	2160 N	2047	-0-	-113 B	-0-	125 1	1921 2	N	1	9	1		110
05	2108 N	2071	-0-	-37 B	-0-	125 1	1945 2	N	1				111
-----													
LINTNER WELL #: 6 RRCID -> 214719 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 11735 PERF.11387 - 11450													
12	1509 N	1509	-0-	-0- B	-0-	34 1	1473 2	N	2	3	1		57
01	1519 N	1507	-0-	-12 B	-0-	35 1	1472 2	N	-0-				57
02	1377 N	1377	-0-	-0- B	-0-	29 1	1334 2	N	13	3	1		67
03	1519 N	1470	-0-	-49 B	-0-	32 1	1365 2	N	66				133
04	1470 N	1424	-0-	-46 B	-0-	32 1	1386 2	N	5	3	1		135
05	1519 N	1507	-0-	-12 B	-0-	35 1	1470 2	N	2				137
-----													
SWANN, M. C. WELL #: 7 RRCID -> 214856 COMPL. DATE 09/13/2005 TOTAL DEPTH 11920 PERF.11563 - 11788													
12	2015 N	1970	-0-	-45 B	-0-	43 1	1888 2	N	35	3	1		123
01	2163 N	2163	-0-	-0- B	-0-	49 1	2104 2	N	9				132
02	1686 N	1686	-0-	-0- B	-0-	35 1	1630 2	N	19	4	1		147
03	1984 N	1839	-0-	-145 B	-0-	42 1	1795 2	N	2				149
04	2100 N	1863	-0-	-237 B	-0-	40 1	1718 2	N	95	192	1		52
05	1860 N	1819	-0-	-41 B	-0-	42 1	1775 2	N	2				54
-----													
SWANN, M. C. WELL #: 11 RRCID -> 215051 COMPL. DATE 09/25/2005 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11605 - 11746													
12	2449 N	2328	-0-	-121 B	-0-	51 1	2251 2	N	24	4	1		91
01	2512 N	2512	-0-	-0- B	-0-	57 1	2425 2	N	27				118
02	2273 N	2273	-0-	-0- B	-0-	45 1	2090 2	N	125	191	1		52
03	2325 N	2187	-0-	-138 B	-0-	49 1	2088 2	N	45				97
04	2430 N	1967	-0-	-463 B	-0-	44 1	1895 2	N	25	4	1		118
05	2511 N	2353	-0-	-158 B	-0-	54 1	2255 2	N	40				158
-----													





-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
MCELROY WELL #: 06 RRCID -> 216419 COMPL. DATE 11/28/2005 TOTAL DEPTH 11960 PERF.11601 - 11827												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1782 N	1782	-0-	-0- B	-0-	40 1	1732 2	N	9	3 1	132	
01	1804 N	1804	-0-	-0- B	-0-	10 9	1713 2	N	46		178	
02	1482 N	1482	-0-	-0- B	-0-	51 9	1449 2	N	2	3 1	177	
03	1825 N	1825	-0-	-0- B	-0-	31 1	1698 2	N	79	198 1	58	
04	1713 N	1713	-0-	-0- B	-0-	2 9	1627 2	N	44	3 1	99	
*05	1723 N	1723	-0-	-0- B	-0-	40 1	1655 2	N	26		125	
						87 9						
						38 1						
						48 9						
						39 1						
						29 9						
-----												
WILSON, DAVID G. WELL #: 9 RRCID -> 216520 COMPL. DATE 12/02/2005 TOTAL DEPTH 11755 PERF.11364 - 11538												
12	1750 N	1750	-0-	-0- B	-0-	39 1	1696 2	N	14	3 1	147	
01	1676 N	1676	-0-	-0- B	-0-	15 9	1591 2	N	44		191	
02	1504 N	1504	-0-	-0- B	-0-	37 1	1469 2	N	3	3 1	191	
03	1668 N	1668	-0-	-0- B	-0-	48 9	1599 2	N	29		220	
04	1637 N	1637	-0-	-0- B	-0-	32 1	1556 2	N	41	193 1	68	
*05	1642 N	1642	-0-	-0- B	-0-	3 9	1602 2	N	2		70	
						37 1						
						32 9						
						36 1						
						45 9						
						38 1						
						2 9						
-----												
WILSON, DAVID G. WELL #: 13 RRCID -> 217201 COMPL. DATE 12/15/2005 TOTAL DEPTH 11835 PERF.11468 - 11610												
12	1744 N	1744	-0-	-0- B	-0-	39 1	1702 2	N	3	3 1	124	
01	1891 N	1760	-0-	-131 B	-0-	3 9	1705 2	N	14		138	
02	1548 N	1548	-0-	-0- B	-0-	40 1	1503 2	N	12	3 1	147	
03	1736 N	1696	-0-	-40 B	-0-	15 9	1617 2	N	37		184	
04	1710 N	1686	-0-	-24 B	-0-	32 1	1597 2	N	47	3 1	228	
*05	1714 N	1714	-0-	-0- B	-0-	13 9	1672 2	N	2		230	
						38 1						
						41 9						
						37 1						
						52 9						
						40 1						
						2 9						
-----												
WILSON, DAVID G. 2 WELL #: 1 RRCID -> 217239 COMPL. DATE 12/29/2005 TOTAL DEPTH 11728 PERF.11283 - 11464												
12	2201 N	1775	-0-	-426 B	-0-	40 1	1735 2	N	-0-	3 1	28	
01	2108 N	1619	-0-	-489 B	-0-	37 1	1581 2	N	1		29	
02	1655 N	1655	-0-	-0- B	-0-	1 9	1617 2	N	3	3 1	29	
03	1816 N	1816	-0-	-0- B	-0-	35 1	1773 2	N	2		31	
04	1679 N	1679	-0-	-0- B	-0-	3 9	1641 2	N	-0-	3 1	28	
05	1829 N	1561	-0-	-268 B	-0-	41 1	1523 2	N	2		30	
						2 9						
						38 1						
						36 1						
						2 9						





-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
NE OVERTON UNIT WELL #: 8 RRCID -> 224409 COMPL. DATE 12/06/2006 TOTAL DEPTH 12000 PERF.11719 - 11830														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	2361 N	2361	-0-	-0- B	-0-	46	1	2306	2	N	8			21
						9	9							
01	2305 N	2305	-0-	-0- B	-0-	58	1	2236	2	N	10			31
						11	9							
02	2376 N	2376	-0-	-0- B	-0-	219	1	2143	2	N	13	39	1	5
						14	9							
03	2559 N	2559	-0-	-0- B	-0-	226	1	2332	2	N	1			6
						1	9							
04	2525 N	2525	-0-	-0- B	-0-	260	1	2256	2	N	8			14
						9	9							
05	2325 N	1826	-0-	-499 B	-0-	189	1	1622	2	N	14			28
						15	9							
-----														
NE OVERTON UNIT WELL #: 4 RRCID -> 224515 COMPL. DATE 12/18/2006 TOTAL DEPTH 12007 PERF.11733 - 11799														
12	2008 N	2008	-0-	-0- B	-0-	39	1	1960	2	N	8			21
						9	9							
01	2162 N	2162	-0-	-0- B	-0-	55	1	2096	2	N	10			31
						11	9							
02	2195 N	2195	-0-	-0- B	-0-	202	1	1979	2	N	13	39	1	5
						14	9							
03	1969 N	1969	-0-	-0- B	-0-	174	1	1794	2	N	1			6
						1	9							
04	1965 N	1965	-0-	-0- B	-0-	202	1	1754	2	N	8			14
						9	9							
*05	1771 N	1771	-0-	-0- B	-0-	183	1	1573	2	N	14			28
						15	9							
-----														
SWANN, M. C. WELL #: 14 RRCID -> 224818 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11941 PERF.11586 - 11809														
12	2821 N	2793	-0-	-28 B	-0-	62	1	2722	2	N	8	5	1	117
						9	9							
01	2821 N	2440	-0-	-381 B	-0-	56	1	2383	2	N	1			118
						1	9							
02	2556 N	2556	-0-	-0- B	-0-	53	1	2449	2	N	49	5	1	162
						54	9							
03	2928 N	2928	-0-	-0- B	-0-	65	1	2782	2	N	74	195	1	41
						81	9							
04	2908 N	2908	-0-	-0- B	-0-	64	1	2769	2	N	68	5	1	104
						75	9							
*05	2914 N	2914	-0-	-0- B	-0-	66	1	2762	2	N	78			182
						86	9							
-----														
WILSON, DAVID G. WELL #: 14 RRCID -> 225258 COMPL. DATE 04/25/2006 TOTAL DEPTH 11898 PERF.11489 - 11665														
12	1013 N	1013	-0-	-0- B	-0-	22	1	965	2	N	24	2	1	168
						26	9							
01	825 N	825	-0-	-0- B	-0-	19	1	804	2	N	2			170
						2	9							
02	816 N	816	-0-	-0- B	-0-	17	1	797	2	N	2	2	1	170
						2	9							
03	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	23	1	976	2	N	91	195	1	66
						100	9							
04	973 N	973	-0-	-0- B	-0-	22	1	942	2	N	8	2	1	72
						9	9							
*05	844 N	844	-0-	-0- B	-0-	19	1	801	2	N	22			94
						24	9							

-----												
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
NE OVERTON UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225308 COMPL. DATE 01/24/2007 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11678 - 11778												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
12	3193 X	2562	-0-	-631 B	-0-	50 1 9 9	2503 2	N	8		21	
01	3193 X	2458	-0-	-735 B	-0-	62 1 11 9	2385 2	N	10		31	
02	2800 X	2526	-0-	-274 B	-0-	233 1 14 9	2279 2	N	13	39 1	5	
03	3100 X	2554	-0-	-546 B	-0-	226 1 1 9	2327 2	N	1		6	
04	2910 X	2295	-0-	-615 B	-0-	236 1 9 9	2050 2	N	8		14	
05	2790 X	2098	-0-	-692 B	-0-	217 1 15 9	1866 2	N	14		28	
-----												
ECHARD HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 229133 COMPL. DATE 02/16/2007 TOTAL DEPTH 12345 PERF.12002 - 12075												
12	5208 X	4781	-0-	-427 B	-0-	267 1 3 9	4511 2	N	3		56	
01	4743 X	4540	-0-	-203 B	-0-	277 1 10 9	4253 2	N	9		65	
02	5177 X	5177	-0-	-0- B	-0-	331 1 3 9	4843 2	N	3		68	
03	4893 X	4893	-0-	-0- B	-0-	293 1 3 9	4597 2	N	3		71	
04	5099 X	5099	-0-	-0- B	-0-	312 1	4787 2	N	-0-	18 1	53	
05	5208 X	4800	-0-	-408 B	-0-	290 1 3 9	4507 2	N	3		56	
-----												
GREEN BAY WELL #: 11 RRCID -> 245881 COMPL. DATE 03/15/2008 TOTAL DEPTH 11880 PERF.12214 - 12325												
12	2666 N	2489	-0-	-177 B	-0-	139 1 2 9	2348 2	N	2		28	
01	2325 N	2088	-0-	-237 B	-0-	127 1 7 9	1954 2	N	6		34	
02	2229 N	2229	-0-	-0- B	-0-	142 1 2 9	2085 2	N	2		36	
03	2480 N	2368	-0-	-112 B	-0-	142 1 1 9	2225 2	N	1		37	
04	2184 N	2184	-0-	-0- B	-0-	133 1 3 9	2048 2	N	3	9 1	31	
05	2480 N	2335	-0-	-145 B	-0-	139 1 40 9	2156 2	N	36		67	
-----												
NE OVERTON UNIT WELL #: 6 RRCID -> 245882 COMPL. DATE 01/18/2008 TOTAL DEPTH 11950 PERF.11618 - 11746												
12	3813 X	3036	-0-	-777 B	-0-	60 1 9 9	2967 2	N	8		21	
01	3782 X	3010	-0-	-772 B	-0-	76 1 11 9	2923 2	N	10		31	
02	3416 X	3137	-0-	-279 B	-0-	289 1 14 9	2834 2	N	13	39 1	5	
03	3782 X	2870	-0-	-912 B	-0-	254 1 1 9	2615 2	N	1		6	
04	3540 X	2694	-0-	-846 B	-0-	278 1 6 9	2410 2	N	5		11	
05	3472 X	2573	-0-	-899 B	-0-	268 1	2305 2	N	-0-		11	

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
ECHARD HEIRS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246874 COMPL. DATE 02/01/2008 TOTAL DEPTH 12110 PERF.11684 - 11962													
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	4953 X	4953	-0-	-0-	B	-0-	277	1	4673	2	N	3	56
01	4677 X	4677	-0-	-0-	B	-0-	285	1	4382	2	N	9	65
02	4704 X	3976	-0-	-728	B	-0-	254	1	3720	2	N	2	67
03	5208 X	4465	-0-	-743	B	-0-	267	1	4195	2	N	3	70
04	4920 X	3890	-0-	-1030	B	-0-	238	1	3651	2	N	1 18 1	53
*05	5034 X	5034	-0-	-0-	B	-0-	305	1	4726	2	N	3	56
-----													
WILSON, DAVID G. WELL #: 17 RRCID -> 247171 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 11910 PERF.11466 - 11768													
12	2557 N	2557	-0-	-0-	B	-0-	57	1	2491	2	N	8 4 1	228
01	2697 N	2480	-0-	-217	B	-0-	57	1	2416	2	N	6	234
02	2219 N	2219	-0-	-0-	B	-0-	47	1	2166	2	N	5 5 1	234
03	2542 N	2389	-0-	-153	B	-0-	54	1	2333	2	N	2	236
04	2400 N	2306	-0-	-94	B	-0-	52	1	2253	2	N	1 4 1	233
05	2449 N	2362	-0-	-87	B	-0-	54	1	2283	2	N	23	256
-----													
VALENCE OPERATING COMPANY 881167													
CHILES ET AL GU WELL #: 3 RRCID -> 110934 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 12238													
12	4061 X	2743	-0-	-1318	B	-0-	2743	2			Y	-0-	62
01	4061 X	3941	-0-	-120	B	-0-	3939	2	2 9		Y	2 8	62
02	3416 X	2676	-0-	-740	B	-0-	2600	2	76 9		Y	69 1 8	130
03	3782 X	3017	-0-	-765	B	-0-	2987	2	30 9		Y	27	157
04	5038 X	5038	-0-	-0-	B	-0-	4986	2	52 9		Y	47 92 1 2 8	110
*05	5241 X	5241	-0-	-0-	B	-0-	5217	2	24 9		Y	22 5 8	127
-----													
CHILES G U B-1 WELL #: 1 RRCID -> 113768 COMPL. DATE 09/07/1984 TOTAL DEPTH 12215 PERF.12054 - 12086													
12	1054 N	831	-0-	-223	B	-0-	831	2			Y	-0-	25
01	899 N	672	-0-	-227	B	-0-	672	2			Y	-0-	25
02	756 N	686	-0-	-70	B	-0-	686	2			Y	-0-	25
03	837 N	829	-0-	-8	B	-0-	829	2			Y	-0-	25
04	744 N	744	-0-	-0-	B	-0-	744	2			Y	-0-	25
*05	788 N	788	-0-	-0-	B	-0-	788	2			Y	-0-	25
-----													
GRAY WELL #: 1 RRCID -> 203990 COMPL. DATE 01/23/2004 TOTAL DEPTH 12325 PERF.11400 - 11420													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-					N	NO RPT	-0-

-----  
 OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 MCELROY WELL #: 1 RRCID -> 206052 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 11720 PERF. 8150 - 11580  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	899 N	812	-0-	-87 B	-0-	1	1	669	2	N	129	164	1	127
01	979 N	979	-0-	-0- B	-0-	142	9	834	2	N	131	182	1	75
02	952 N	732	-0-	-220 B	-0-	144	9	134	9	N	122	2	8	195
03	1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	598	2	143	9	N	130	179	1	145
04	960 N	719	-0-	-241 B	-0-	1103	2	138	9	N	125	176	1	92
*05	969 N	969	-0-	-0- B	-0-	581	2	138	9	N	125	175	1	42

-----  
 SIEBER WELL #: 1 RRCID -> 206683 COMPL. DATE 01/06/2005 TOTAL DEPTH 12310 PERF.11370 - 11390  
 -----

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

-----  
 HUFF WELL #: 1 RRCID -> 215589 COMPL. DATE 09/10/2005 TOTAL DEPTH 11750 PERF. 8258 - 11540  
 -----

12	1984 N	1388	-0-	-596 B	-0-	1	1	1308	2	N	72	179	1	110
01	2106 N	2106	-0-	-0- B	-0-	79	9	1993	2	N	101	2	8	209
02	1660 N	1660	-0-	-0- B	-0-	111	9	1550	2	N	99	181	1	125
03	1772 N	1772	-0-	-0- B	-0-	1	1	1661	2	N	101	180	1	45
04	2040 N	1667	-0-	-373 B	-0-	109	9	1591	2	N	69	2	8	112
*05	1847 N	1847	-0-	-0- B	-0-	1737	2	110	9	N	100	175	1	37

-----  
 POOLE WELL #: 2 RRCID -> 216325 COMPL. DATE 11/04/2005 TOTAL DEPTH 12410 PERF.11540 - 11560  
 -----

12	2902 X	2902	-0-	-0- B	-0-	3	1	2865	2	Y	31	22	1	20
01	2906 X	2906	-0-	-0- B	-0-	34	9	2868	2	Y	32	25	1	25
02	2324 N	1966	-0-	-358 B	-0-	35	9	1939	2	Y	22	25	1	21
03	2883 N	1925	-0-	-958 B	-0-	3	1	1906	2	Y	17	19	1	19
04	2790 N	2350	-0-	-440 B	-0-	24	9	2318	2	Y	29	36	1	12
05	2170 N	2142	-0-	-28 B	-0-	2119	2	23	9	Y	21	21	1	12

-----  
 COLE WELL #: 2 RRCID -> 216653 COMPL. DATE 11/08/2005 TOTAL DEPTH 12360 PERF.11400 - 11420  
 -----

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

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167												
THOMPSON		WELL #: 1		RRCID -> 224457		COMPL. DATE 02/25/2007			TOTAL DEPTH 11865 PERF. 8246 - 11570					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12	5177 X	4700	-0-	-477 B	-0-	4	1	4545	2	N	137	180 1	1 8	68
						151	9							
01	5177 X	5005	-0-	-172 B	-0-	4	1	4870	2	N	119	2 8		185
						131	9							
02	4578 X	4578	-0-	-0- B	-0-	4	1	4425	2	N	135	189 1	4 8	127
						149	9							
03	4712 X	4542	-0-	-170 B	-0-	4406	2	136	9	N	124	178 1	1 8	72
04	4830 X	4464	-0-	-366 B	-0-	4326	2	138	9	N	125			197
05	5084 X	4476	-0-	-608 B	-0-	4335	2	141	9	N	128	167 1	1 8	157
CHILES G U B-1		WELL #: 2		RRCID -> 224711		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12350 PERF.11956 - 12112					
12	5031 X	5031	-0-	-0- B	-0-	89	1	4856	2	Y	78	2 8		168
						86	9							
01	4767 X	4767	-0-	-0- B	-0-	87	1	4577	2	Y	94	146 1	2 8	114
						103	9							
02	5125 X	5125	-0-	-0- B	-0-	94	1	4935	2	Y	87	2 8		199
						96	9							
03	5094 X	5094	-0-	-0- B	-0-	88	1	4908	2	Y	89	158 1	2 8	128
						98	9							
04	4851 X	4851	-0-	-0- B	-0-	85	1	4667	2	Y	90	163 1		55
						99	9							
*05	6369 X	6369	-0-	-0- B	-0-	112	1	6167	2	Y	82			137
						90	9							
CHILES G U B-1		WELL #: 3		RRCID -> 237267		COMPL. DATE 01/24/2008			TOTAL DEPTH 12072 PERF.12520 - 13163					
12	6014 X	5498	-0-	-516 B	-0-	99	1	5378	2	Y	19			46
						21	9							
01	5580 X	5575	-0-	-5 B	-0-	104	1	5443	2	Y	25	40 1		31
						28	9							
02	5068 X	3980	-0-	-1088 B	-0-	74	1	3889	2	Y	15			46
						17	9							
03	5611 X	4698	-0-	-913 B	-0-	82	1	4595	2	Y	19	37 1	1 8	27
						21	9							
04	5430 X	4544	-0-	-886 B	-0-	81	1	4441	2	Y	20	35 1		12
						22	9							
05	5580 X	2759	-0-	-2821 B	-0-	49	1	2701	2	Y	8			20
						9	9							
WAGNER & BROWN, LTD.		891075		RRCID -> 108711		COMPL. DATE 01/03/1984			TOTAL DEPTH 12250 PERF.11926 - 11774					
MUD CREEK		WELL #: 1												
12	644 X	644	-0-	-0- B	-0-	584	2	60	3	N	-0-			164
01	465 X	339	-0-	-126 B	-0-	339	3			N	-0-			164
02	420 X	219	-0-	-201 B	-0-	219	3			N	-0-			164
03	651 X	208	-0-	-443 B	-0-	208	3			N	-0-			164
04	630 X	187	-0-	-443 B	-0-	187	3			N	-0-			164
05	651 X	372	-0-	-279 B	-0-	372	3			N	-0-			164
LYLES		WELL #: 1		RRCID -> 196059		COMPL. DATE 07/27/2003			TOTAL DEPTH 12150 PERF.11665 - 11773					
12	968 N	968	-0-	-0- B	-0-	894	2	74	3	Y	-0-			16
01	403 N	321	-0-	-82 B	-0-	321	3			Y	-0-			16
02	1288 N	434	-0-	-854 B	-0-	434	3			Y	-0-			16
03	961 N	442	-0-	-519 B	-0-	442	3			Y	-0-	1 1		15
04	300 N	237	-0-	-63 B	-0-	237	3			Y	-0-			15
05	496 N	299	-0-	-197 B	-0-	299	3			Y	-0-			15



OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH		
WAGNER & BROWN, LTD.		//CONT.// 891075								
LYLES		WELL #: 2		RRCID -> 197429		COMPL. DATE 08/18/2003		TOTAL DEPTH 11825 PERF.11530 - 11740		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2733 X	2733	-0-	-0- B	-0-	2528 2	205 3	Y	-0-	7
01	1651 X	1651	-0-	-0- B	-0-	1651 3		Y	-0-	7
02	2548 N	2026	-0-	-522 B	-0-	2026 3		Y	-0-	7
03	2789 N	2789	-0-	-0- B	-0-	2789 3		Y	-0-	4
04	1629 N	1629	-0-	-0- B	-0-	1628 3	1 9	Y	1	5
05	2232 N	1056	-0-	-1176 B	-0-	1056 3		Y	-0-	5
-----										
LYLES		WELL #: 4		RRCID -> 199013		COMPL. DATE 10/26/2003		TOTAL DEPTH 12550 PERF.11662 - 12506		
12	2192 N	2192	-0-	-0- B	-0-	2030 2	162 3	Y	-0-	8
01	1891 N	1139	-0-	-752 B	-0-	1139 3		Y	-0-	8
02	1827 N	1827	-0-	-0- B	-0-	1827 3		Y	-0-	8
03	1953 N	1407	-0-	-546 B	-0-	1407 3		Y	-0-	8
04	1800 N	1800	-0-	-0- B	-0-	1800 3		Y	-0-	8
05	1953 N	736	-0-	-1217 B	-0-	736 3		Y	-0-	8
-----										
LYLES		WELL #: 3		RRCID -> 199014		COMPL. DATE 11/02/2003		TOTAL DEPTH 12048 PERF.11658 - 11956		
12	1837 N	1837	-0-	-0- B	-0-	1697 2	139 3	Y	1	15
						1 9				
01	1860 N	1725	-0-	-135 B	-0-	1724 3	1 9	Y	1	16
02	1868 N	1868	-0-	-0- B	-0-	1867 3	1 9	Y	1	17
03	1767 N	1745	-0-	-22 B	-0-	1745 3		Y	-0-	2
04	1936 N	1936	-0-	-0- B	-0-	1929 3	7 9	Y	6	8
*05	1914 N	1914	-0-	-0- B	-0-	1913 3	1 9	Y	1	9
-----										
LYLES		WELL #: 5		RRCID -> 200881		COMPL. DATE 01/22/2004		TOTAL DEPTH 11910 PERF.11674 - 11790		
12	909 N	909	-0-	-0- B	-0-	840 2	68 3	Y	1	14
						1 9				
01	1085 N	806	-0-	-279 B	-0-	806 3		Y	-0-	14
02	728 N	432	-0-	-296 B	-0-	432 3		Y	-0-	14
03	899 N	349	-0-	-550 B	-0-	349 3		Y	-0-	10
04	912 N	912	-0-	-0- B	-0-	908 3	4 9	Y	4	14
*05	922 N	922	-0-	-0- B	-0-	921 3	1 9	Y	1	15
-----										
LYLES		WELL #: 6		RRCID -> 200882		COMPL. DATE 02/11/2004		TOTAL DEPTH 12218 PERF.11900 - 12006		
12	2015 N	1955	-0-	-60 B	-0-	1807 2	148 3	Y	-0-	3
01	2238 N	2238	-0-	-0- B	-0-	2238 3		Y	-0-	3
02	1741 N	1741	-0-	-0- B	-0-	1741 3		Y	-0-	3
03	2023 N	2023	-0-	-0- B	-0-	2021 3	2 9	Y	2	-0-
04	1790 N	1790	-0-	-0- B	-0-	1789 3	1 9	Y	1	1
*05	1850 N	1850	-0-	-0- B	-0-	1850 3		Y	-0-	1
-----										
KLEUPPEL		WELL #: 1		RRCID -> 201539		COMPL. DATE 01/24/2004		TOTAL DEPTH 11900 PERF.11635 - 11782		
12	2240 N	2240	-0-	-0- B	-0-	2077 2	163 3	Y	-0-	6
01	2149 N	2149	-0-	-0- B	-0-	2149 3		Y	-0-	6
02	1918 N	1918	-0-	-0- B	-0-	1918 3		Y	-0-	6
03	2057 N	2057	-0-	-0- B	-0-	2057 3		Y	-0-	1
04	1980 N	1279	-0-	-701 B	-0-	1278 3	1 9	Y	1	2
05	2046 N	773	-0-	-1273 B	-0-	773 3		Y	-0-	2

-----														
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
WAGNER & BROWN, LTD.		//CONT.// 891075												
DYER		WELL #: 1		RRCID -> 202752		COMPL. DATE 04/15/2004			TOTAL DEPTH 12090 PERF.11674 - 11814					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	M	PROD	CODE	AMT	BALANCE
-----														
12	2449 N	2430	-0-	-19 B	-0-	2221 2	199 3	Y	9		8	1		4
01	2480 N	2419	-0-	-61 B	-0-	2417 3	2 9	Y	2					6
02	2212 N	1811	-0-	-401 B	-0-	1810 3	1 9	Y	1					7
03	2475 N	2475	-0-	-0- B	-0-	2472 3	3 9	Y	3					1
04	2343 N	2343	-0-	-0- B	-0-	2335 3	8 9	Y	7		8	1		-0-
*05	2356 N	2356	-0-	-0- B	-0-	2353 3	3 9	Y	3					3
-----														
CALICUTT		WELL #: 1		RRCID -> 202764		COMPL. DATE 04/30/2004			TOTAL DEPTH 11768 PERF.11320 - 11524					
12	1488 N	1364	-0-	-124 B	-0-	1318 2	46 9	Y	42		147	1		57
01	1488 N	1371	-0-	-117 B	-0-	1365 2	6 9	Y	5					62
02	1316 N	1248	-0-	-68 B	-0-	1245 2	3 9	Y	3					65
03	1364 N	1319	-0-	-45 B	-0-	1313 2	6 9	Y	5					70
04	1320 N	1176	-0-	-144 B	-0-	1162 2	14 9	Y	13					83
05	1395 N	1240	-0-	-155 B	-0-	1232 2	8 9	Y	7					90
-----														
KLEUPPEL		WELL #: 2		RRCID -> 203654		COMPL. DATE 03/26/2004			TOTAL DEPTH 12090 PERF.11652 - 11882					
12	1204 N	1204	-0-	-0- B	-0-	1117 2	87 3	Y	-0-					5
01	1116 N	262	-0-	-854 B	-0-	262 3		Y	-0-					5
02	1036 N	890	-0-	-146 B	-0-	890 3		Y	-0-					5
03	1624 N	1624	-0-	-0- B	-0-	1623 3	1 9	Y	1		6	1		-0-
04	1523 N	1523	-0-	-0- B	-0-	1521 3	2 9	Y	2					2
*05	1448 N	1448	-0-	-0- B	-0-	1448 3		Y	-0-					2
-----														
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 203945		COMPL. DATE 08/19/2004			TOTAL DEPTH 12198 PERF.11870 - 11984					
12	2141 X	2141	-0-	-0- B	-0-	1921 2	220 3	N	-0-					82
01	1736 X	1213	-0-	-523 B	-0-	1213 3		N	-0-					82
02	2482 X	2482	-0-	-0- B	-0-	2482 3		N	-0-					82
03	3732 X	3732	-0-	-0- B	-0-	3602 3	130 9	N	118					200
04	2570 X	2570	-0-	-0- B	-0-	2570 3		N	-0-					200
05	2759 X	1988	-0-	-771 B	-0-	1988 3		N	-0-					200
-----														
TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 204237		COMPL. DATE 08/26/2004			TOTAL DEPTH 12250 PERF.12012 - 11798					
12	48 N	48	-0-	-0- B	-0-	38 2	10 3	N	-0-					-0-
01	62 N	56	-0-	-6 B	-0-	56 3		N	-0-					-0-
02	56 N	56	-0-	-0- B	-0-	56 3		N	-0-					-0-
03	62 N	61	-0-	-1 B	-0-	61 3		N	-0-					-0-
04	60 N	56	-0-	-4 B	-0-	56 3		N	-0-					-0-
05	62 N	53	-0-	-9 B	-0-	53 3		N	-0-					-0-
-----														
NORTHCUTT		WELL #: 2		RRCID -> 204350		COMPL. DATE 09/13/2004			TOTAL DEPTH 12206 PERF.11751 - 11990					
12	2112 N	2112	-0-	-0- B	-0-	1894 2	211 3	Y	6		41	1		16
01	2046 N	1938	-0-	-108 B	-0-	1908 3	30 9	Y	27		32	1		11
02	1903 N	1903	-0-	-0- B	-0-	1867 3	36 9	Y	33		37	1		7
03	2108 N	2065	-0-	-43 B	-0-	2058 3	7 9	Y	6					13
04	1959 N	1959	-0-	-0- B	-0-	1920 3	39 9	Y	35		38	1		10
05	2108 N	2056	-0-	-52 B	-0-	2017 3	39 9	Y	35		45	1		-0-

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
WAGNER & BROWN, LTD.		//CONT.// 891075									
WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 204977		COMPL. DATE 01/24/2004			TOTAL DEPTH 11896 PERF.11766 - 11886		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	930 N	853	-0-	-77 B	-0-	789 2	60 3	Y	4		44
01	904 N	904	-0-	-0- B	-0-	901 3	3 9	Y	3		47
02	812 N	790	-0-	-22 B	-0-	787 3	3 9	Y	3		50
03	905 N	905	-0-	-0- B	-0-	887 3	18 9	Y	16	66 1	-0-
04	896 N	896	-0-	-0- B	-0-	871 3	25 9	Y	23		23
*05	888 N	888	-0-	-0- B	-0-	884 3	4 9	Y	4		27
-----											
BURKETT		WELL #: 1		RRCID -> 205058		COMPL. DATE 07/27/2004			TOTAL DEPTH 12060 PERF.11940 - 11786		
12	931 X	931	-0-	-0- B	-0-	846 2	77 3	Y	7	6 1	9
01	689 X	689	-0-	-0- B	-0-	688 3	1 9	Y	1		10
02	2184 X	455	-0-	-1729 B	-0-	454 3	1 9	Y	1		11
03	2418 X	587	-0-	-1831 B	-0-	586 3	1 9	Y	1	4 1	8
04	1380 X	508	-0-	-872 B	-0-	505 3	3 9	Y	3	3 1	8
05	930 X	449	-0-	-481 B	-0-	448 3	1 9	Y	1		9
-----											
MCGILL, LD GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 205974		COMPL. DATE 10/20/2004			TOTAL DEPTH 12120 PERF.11724 - 11910		
12	1302 N	609	-0-	-693 B	-0-	550 2	56 3	Y	3	24 1	74
01	1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1679 3	52 9	Y	47	56 1	65
02	1488 N	1488	-0-	-0- B	-0-	1433 3	55 9	Y	50	57 1	58
03	1480 N	1480	-0-	-0- B	-0-	1471 3	9 9	Y	8		66
04	1440 N	1332	-0-	-108 B	-0-	1280 3	52 9	Y	47	51 1	62
05	1488 N	1102	-0-	-386 B	-0-	1069 3	33 9	Y	30	48 1	44
-----											
TUCKER "G" GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 206906		COMPL. DATE 11/04/2004			TOTAL DEPTH 12230 PERF.11759 - 12026		
12	1418 N	1418	-0-	-0- B	-0-	1305 2	113 3	N	-0-		7
01	1209 N	862	-0-	-347 B	-0-	862 3		N	-0-		7
02	1139 N	1139	-0-	-0- B	-0-	1139 3		N	-0-		7
03	1364 N	775	-0-	-589 B	-0-	775 3		N	-0-		7
04	1159 N	1159	-0-	-0- B	-0-	1159 3		N	-0-		7
05	1271 N	913	-0-	-358 B	-0-	913 3		N	-0-		7
-----											
KLEUPPEL		WELL #: 3		RRCID -> 206943		COMPL. DATE 11/02/2004			TOTAL DEPTH 12020 PERF.11672 - 11780		
12	1831 N	1831	-0-	-0- B	-0-	1693 2	136 3	Y	2		31
01	1997 N	1997	-0-	-0- B	-0-	1995 3	2 9	Y	2		33
02	1563 N	1563	-0-	-0- B	-0-	1562 3	1 9	Y	1		34
03	1755 N	1755	-0-	-0- B	-0-	1755 3		Y	-0-	28 1	6
04	1691 N	1691	-0-	-0- B	-0-	1680 3	11 9	Y	10		16
05	1457 N	1252	-0-	-205 B	-0-	1251 3	1 9	Y	1		17
-----											
MCMOYLE UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 207187		COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984		
12	4512 X	4512	-0-	-0- B	-0-	4042 2	470 3	N	-0-		170
01	5022 X	4045	-0-	-977 B	-0-	4045 3		N	-0-		170
02	4536 X	3236	-0-	-1300 B	-0-	3236 3		N	-0-		170
03	5022 X	2795	-0-	-2227 B	-0-	2727 3	68 9	N	62	195 1	37
04	5065 X	5065	-0-	-0- B	-0-	5065 3		N	-0-		37
05	4526 X	3155	-0-	-1371 B	-0-	3155 3		N	-0-		37

-----													
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH		
WAGNER & BROWN, LTD.		//CONT.//		891075									
RUCKER, WL GU 1		WELL #:		4	RRCID -> 208931			COMPL. DATE 01/14/2005			TOTAL DEPTH 12385 PERF.12004 - 12156		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		730 X	730	-0-	-0- B	-0-	662 2	62 3	Y	5			138
01		1566 X	1566	-0-	-0- B	-0-	1399 3	167 9	Y	152	185 1		105
02		1167 X	1167	-0-	-0- B	-0-	1167 3		Y	-0-			105
03		899 X	760	-0-	-139 B	-0-	713 3	47 9	Y	43			148
04		1530 X	1460	-0-	-70 B	-0-	1454 3	6 9	Y	5			153
05		1581 X	952	-0-	-629 B	-0-	941 3	11 9	Y	10			163
-----													
MCMOYLE UNIT 1		WELL #:		4	RRCID -> 209160			COMPL. DATE 01/03/2005			TOTAL DEPTH 12225 PERF.11860 - 11984		
12		4650 X	3373	-0-	-1277 B	-0-	3051 2	322 3	N	-0-			145
01		4702 X	4702	-0-	-0- B	-0-	4702 3		N	-0-			145
02		3590 X	3590	-0-	-0- B	-0-	3590 3		N	-0-			145
03		4062 X	4062	-0-	-0- B	-0-	4062 3		N	-0-			145
04		4560 X	3596	-0-	-964 B	-0-	3596 3		N	-0-			145
05		4712 X	2998	-0-	-1714 B	-0-	2998 3		N	-0-			145
-----													
MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		8	RRCID -> 209269			COMPL. DATE 02/17/2005			TOTAL DEPTH 12088 PERF.11728 - 11812		
12		3162 X	2462	-0-	-700 B	-0-	2462 2		N	-0-			85
01		3162 X	1527	-0-	-1635 B	-0-	1527 2		N	-0-			85
02		1792 X	1693	-0-	-99 B	-0-	1693 2		N	-0-			85
03		2449 X	1977	-0-	-472 B	-0-	1977 2		N	-0-			85
04		2559 X	2559	-0-	-0- B	-0-	2526 2	33 9	N	30			115
05		2449 X	1907	-0-	-542 B	-0-	1901 2	6 9	N	5			120
-----													
MORBY GAS UNIT 1		WELL #:		7	RRCID -> 209322			COMPL. DATE 02/03/2005			TOTAL DEPTH 12050 PERF.11750 - 11842		
12		1829 X	1033	-0-	-796 B	-0-	1000 2	33 9	N	30			120
01		1829 X	1099	-0-	-730 B	-0-	1099 2		N	-0-			120
02		1652 X	1616	-0-	-36 B	-0-	1486 2	130 9	N	118	196 1		42
03		2373 X	2373	-0-	-0- B	-0-	2373 2		N	-0-			42
04		1483 X	1483	-0-	-0- B	-0-	1465 2	18 9	N	16			58
05		1798 X	1612	-0-	-186 B	-0-	1443 2	169 9	N	154	185 1		27
-----													
STEWART		WELL #:		1	RRCID -> 210065			COMPL. DATE 01/20/2005			TOTAL DEPTH 12165 PERF.11766 - 11952		
12		1724 N	1724	-0-	-0- B	-0-	1568 2	144 3	Y	11	11 1		14
01		1612 N	1225	-0-	-387 B	-0-	1223 3	2 9	Y	2			16
02		1731 N	1731	-0-	-0- B	-0-	1729 3	2 9	Y	2			18
03		2046 N	2046	-0-	-0- B	-0-	2042 3	4 9	Y	4	13 1		9
04		1453 N	1453	-0-	-0- B	-0-	1444 3	9 9	Y	8	8 1		9
05		1829 N	1119	-0-	-710 B	-0-	1116 3	3 9	Y	3			12
-----													
JAKUBIK		WELL #:		3	RRCID -> 210481			COMPL. DATE 03/31/2005			TOTAL DEPTH N/A PERF.12116 - 12230		
12		1736 N	1417	-0-	-319 B	-0-	1264 2	118 3	Y	32	53 1		9
01		1736 N	58	-0-	-1678 B	-0-	56 3	2 9	Y	2	3 1		8
02		3099 X	3099	-0-	-0- B	-0-	3034 3	65 9	Y	59			67
03		2100 N	2100	-0-	-0- B	-0-	2058 3	42 9	Y	38	71 1		34
04		2654 N	2654	-0-	-0- B	-0-	2597 3	57 9	Y	52			86
*05		2106 X	2106	-0-	-0- B	-0-	2106 3		Y	-0-			86

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
WAGNER & BROWN, LTD.		//CONT.// 891075										
NORTHCUTT, ED GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 211643		COMPL. DATE 03/17/2005			TOTAL DEPTH 12243 PERF.11722 - 11952			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	535 N	535	-0-	-0- B	-0-	471 2	54 3	Y	9	59 1		2
01	496 N	433	-0-	-63 B	-0-	10 9						
02	840 N	233	-0-	-607 B	-0-	393 3	40 9	Y	36	38 1		-0-
03	527 N	304	-0-	-223 B	-0-	207 3	26 9	Y	24	24 1		-0-
04	420 N	411	-0-	-9 B	-0-	298 3	6 9	Y	5			5
05	248 N	183	-0-	-65 B	-0-	368 3	43 9	Y	39	43 1		1
						161 3	22 9	Y	20	21 1		-0-
-----												
BURKETT		WELL #: 3		RRCID -> 212009		COMPL. DATE 04/20/2005			TOTAL DEPTH 12016 PERF.11706 - 11804			
12	1550 N	1080	-0-	-470 B	-0-	986 2	91 3	Y	3	3 1		3
01	1332 N	1332	-0-	-0- B	-0-	3 9						
02	1036 N	810	-0-	-226 B	-0-	1331 3	1 9	Y	1			4
03	1085 N	1085	-0-	-0- B	-0-	810 3		Y	-0-			4
04	1290 N	1245	-0-	-45 B	-0-	1084 3	1 9	Y	1	3 1		2
05	899 N	674	-0-	-225 B	-0-	1242 3	3 9	Y	3	3 1		2
						673 3	1 9	Y	1			3
-----												
SWINNEY, VIOLA		WELL #: 1		RRCID -> 212227		COMPL. DATE 05/18/2005			TOTAL DEPTH 12025 PERF.11548 - 11698			
12	3687 X	3687	-0-	-0- B	-0-	3357 2	304 3	Y	24	22 1		18
01	3410 X	3100	-0-	-310 B	-0-	26 9						
02	3080 X	2694	-0-	-386 B	-0-	3096 3	4 9	Y	4			22
03	3689 X	2637	-0-	-1052 B	-0-	2691 3	3 9	Y	3			25
04	3570 X	3096	-0-	-474 B	-0-	2631 3	6 9	Y	5	16 1		14
05	3689 X	2686	-0-	-1003 B	-0-	3078 3	18 9	Y	16	18 1		12
						2679 3	7 9	Y	6			18
-----												
MCDONALD		WELL #: 1		RRCID -> 213548		COMPL. DATE 05/20/2005			TOTAL DEPTH 12018 PERF.11650 - 11752			
12	3417 X	3417	-0-	-0- B	-0-	3115 2	292 3	Y	9	8 1		13
01	3248 X	3248	-0-	-0- B	-0-	10 9						
02	3474 X	3474	-0-	-0- B	-0-	3246 3	2 9	Y	2			15
03	3699 X	3699	-0-	-0- B	-0-	3472 3	2 9	Y	2			17
04	3540 X	3495	-0-	-45 B	-0-	3696 3	3 9	Y	3	9 1		11
*05	3714 X	3714	-0-	-0- B	-0-	3487 3	8 9	Y	7	8 1		10
						3711 3	3 9	Y	3			13
-----												
JAKUBIK		WELL #: 2		RRCID -> 213551		COMPL. DATE 05/27/2005			TOTAL DEPTH 12395 PERF.11980 - 12176			
12	3614 X	3614	-0-	-0- B	-0-	3261 2	314 3	Y	35	58 1		26
01	3805 X	3805	-0-	-0- B	-0-	39 9						
02	2634 X	2634	-0-	-0- B	-0-	3737 3	68 9	Y	62	76 1		12
03	3510 X	3510	-0-	-0- B	-0-	2610 3	24 9	Y	22			34
04	2626 X	2626	-0-	-0- B	-0-	3480 3	30 9	Y	27	51 1		10
*05	3700 X	3700	-0-	-0- B	-0-	2602 3	24 9	Y	22			32
						3700 3		Y	-0-			32

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH					
WAGNER & BROWN, LTD.		//CONT.// 891075												
AIRPORT		WELL #: 1		RRCID -> 213666		COMPL. DATE 04/21/2005			TOTAL DEPTH 12133 PERF.11766 - 11862					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
12	2461 N	2461	-0-	-0- B	-0-	2235	2	203	3	Y	21	19	1	8
01	2645 N	2645	-0-	-0- B	-0-	2639	3	6	9	Y	5			13
02	2161 N	2161	-0-	-0- B	-0-	2157	3	4	9	Y	4			17
03	2554 N	2554	-0-	-0- B	-0-	2546	3	8	9	Y	7	21	1	3
04	2431 N	2431	-0-	-0- B	-0-	2412	3	19	9	Y	17	18	1	2
*05	2363 N	2363	-0-	-0- B	-0-	2355	3	8	9	Y	7			9
-----														
WILSON, B.J.		WELL #: 1		RRCID -> 214313		COMPL. DATE 06/16/2005			TOTAL DEPTH 12045 PERF.11674 - 11816					
12	2617 X	2617	-0-	-0- B	-0-	2397	2	217	3	Y	3	3	1	1
01	3264 X	3264	-0-	-0- B	-0-	3263	3	1	9	Y	1			2
02	2716 X	2475	-0-	-241 B	-0-	2474	3	1	9	Y	1			3
03	2945 X	2723	-0-	-222 B	-0-	2722	3	1	9	Y	1	3	1	1
04	2910 X	2728	-0-	-182 B	-0-	2726	3	2	9	Y	2	3	1	-0-
05	3007 X	2812	-0-	-195 B	-0-	2811	3	1	9	Y	1			1
-----														
MCGILL, LD GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 214317		COMPL. DATE 07/14/2005			TOTAL DEPTH 12220 PERF.11798 - 11996					
12	2404 N	2404	-0-	-0- B	-0-	2190	2	195	3	Y	17	30	1	-0-
01	2359 N	2359	-0-	-0- B	-0-	2331	3	28	9	Y	25	25	1	-0-
02	1794 N	1794	-0-	-0- B	-0-	1770	3	24	9	Y	22	22	1	-0-
03	2584 N	2584	-0-	-0- B	-0-	2578	3	6	9	Y	5			5
04	1980 N	1322	-0-	-658 B	-0-	1305	3	17	9	Y	15	17	1	3
*05	2705 N	2705	-0-	-0- B	-0-	2666	3	39	9	Y	35	38	1	-0-
-----														
JAKUBIK		WELL #: 4		RRCID -> 216211		COMPL. DATE 10/20/2005			TOTAL DEPTH 12315 PERF.12002 - 12120					
12	1330 N	1330	-0-	-0- B	-0-	1200	2	117	3	Y	12	20	1	11
01	2154 N	2154	-0-	-0- B	-0-	2118	3	36	9	Y	33	40	1	4
02	1104 N	1104	-0-	-0- B	-0-	1094	3	10	9	Y	9			13
03	1312 N	1312	-0-	-0- B	-0-	1301	3	11	9	Y	10	18	1	5
04	1920 N	1920	-0-	-0- B	-0-	1903	3	17	9	Y	15			20
*05	1445 N	1445	-0-	-0- B	-0-	1445	3			Y	-0-			20
-----														
LYLES		WELL #: 7		RRCID -> 216213		COMPL. DATE 10/13/2005			TOTAL DEPTH 11940 PERF.11628 - 11732					
12	1798 X	1496	-0-	-302 B	-0-	1382	2	112	3	Y	2			36
01	1798 X	1682	-0-	-116 B	-0-	1681	3	1	9	Y	1			37
02	2909 X	2909	-0-	-0- B	-0-	2906	3	3	9	Y	3			40
03	1896 X	1896	-0-	-0- B	-0-	1896	3			Y	-0-	40	1	-0-
04	3150 X	3150	-0-	-0- B	-0-	3124	3	26	9	Y	24			24
*05	2667 X	2667	-0-	-0- B	-0-	2664	3	3	9	Y	3			27

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH												
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075												
MURPHY, HJ GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 216402 COMPL. DATE 09/22/2005 TOTAL DEPTH 12492 PERF.12082 - 12208												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2268 X	2268	-0-	-0- B	-0-	2051 2	205 3	Y	11			94
01	1116 X	1113	-0-	-3 B	-0-	1113 3		Y	-0-			94
02	2940 X	930	-0-	-2010 B	-0-	930 3		Y	-0-			94
03	2263 X	1192	-0-	-1071 B	-0-	1192 3		Y	-0-			94
04	2190 X	704	-0-	-1486 B	-0-	694 3	10 9	Y	9	19 1		84
05	2263 X	579	-0-	-1684 B	-0-	579 3		Y	-0-			84
-----												
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 220928 COMPL. DATE 03/24/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11846 - 12040												
12	3131 X	2673	-0-	-458 B	-0-	2419 2	247 3	Y	6	43 1		35
01	3133 X	3133	-0-	-0- B	-0-	3093 3	40 9	Y	36	43 1		28
02	2744 X	2744	-0-	-0- B	-0-	2701 3	43 9	Y	39	44 1		23
03	2828 X	2828	-0-	-0- B	-0-	2820 3	8 9	Y	7			30
04	2616 X	2616	-0-	-0- B	-0-	2574 3	42 9	Y	38	42 1		26
*05	2584 X	2584	-0-	-0- B	-0-	2551 3	33 9	Y	30	47 1		9
-----												
CHALLENGER WELL #: 1 RRCID -> 221711 COMPL. DATE 05/28/2006 TOTAL DEPTH 12300 PERF.11890 - 12080												
12	1457 N	1298	-0-	-159 B	-0-	1230 2	68 3	Y	-0-			161
01	2139 N	2099	-0-	-40 B	-0-	2099 3		Y	-0-			161
02	2521 X	2521	-0-	-0- B	-0-	2521 3		Y	-0-			161
03	2511 X	1455	-0-	-1056 B	-0-	1455 3		Y	-0-			161
04	2040 X	1675	-0-	-365 B	-0-	1675 3		Y	-0-			161
*05	3172 X	3172	-0-	-0- B	-0-	3172 3		Y	-0-			161
-----												
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 222035 COMPL. DATE 06/26/2006 TOTAL DEPTH 12359 PERF.12154 - 12304												
12	2702 X	2702	-0-	-0- B	-0-	2420 2	253 3	Y	26			94
01	2980 X	2980	-0-	-0- B	-0-	2980 3		Y	-0-			94
02	3512 X	3512	-0-	-0- B	-0-	3512 3		Y	-0-			94
03	3190 X	3190	-0-	-0- B	-0-	3190 3		Y	-0-			94
04	3179 X	3179	-0-	-0- B	-0-	3089 3	90 9	Y	82	176 1		-0-
05	3441 X	2364	-0-	-1077 B	-0-	2360 3	4 9	Y	4	4 1		-0-
-----												
JAKUBIK WELL #: 5 RRCID -> 224551 COMPL. DATE 11/08/2006 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12010 - 12252												
12	2976 X	2728	-0-	-248 B	-0-	2444 2	239 3	Y	41	69 1		32
01	2976 X	2367	-0-	-609 B	-0-	2301 3	66 9	Y	60	73 1		19
02	2352 X	1982	-0-	-370 B	-0-	1953 3	29 9	Y	26			45
03	2604 X	2474	-0-	-130 B	-0-	2441 3	33 9	Y	30	56 1		19
04	3080 X	3080	-0-	-0- B	-0-	3035 3	45 9	Y	41			60
05	2201 N	2051	-0-	-150 B	-0-	2051 3		Y	-0-			60
-----												
MUD CREEK WELL #: 2H RRCID -> 225016 COMPL. DATE 04/05/2006 TOTAL DEPTH 11910 PERF.12950 - 13421												
12	10044 X	6855	-0-	-3189 B	-0-	6107 2	614 3	N	122	197 1		25
01	10044 X	7394	-0-	-2650 B	-0-	7394 3		N	-0-			25
02	7276 X	7276	-0-	-0- B	-0-	7276 3		N	-0-			25
03	6991 X	6991	-0-	-0- B	-0-	6862 3	129 9	N	117			142
04	7170 X	5589	-0-	-1581 B	-0-	5577 3	12 9	N	11			153
05	8060 X	7986	-0-	-74 B	-0-	7986 3		N	-0-			153

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH															
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075															
MCGILL, LD GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 227886 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 12435 PERF.12184 - 12226															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			127
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			127
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			127
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			127
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			127
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			127
-----															
STEPHENS GU WELL #: 1 RRCID -> 230076 COMPL. DATE 03/09/2007 TOTAL DEPTH 12315 PERF.12080 - 12140															
12		620 X	263	-0-	-357 B	-0-	247	2	16	3	Y	-0-			19
01		620 X	124	-0-	-496 B	-0-	124	3			Y	-0-			19
02		112 N	112	-0-	-0- B	-0-	112	3			Y	-0-			19
03		248 N	102	-0-	-146 B	-0-	102	3			Y	-0-			19
04		148 N	148	-0-	-0- B	-0-	148	3			Y	-0-			19
05		124 N	89	-0-	-35 B	-0-	89	3			Y	-0-			19
-----															
JAKUBIK WELL #: 6H RRCID -> 235448 COMPL. DATE 09/19/2007 TOTAL DEPTH 12169 PERF.12624 - 14675															
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			178
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			178
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			178
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			178
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			178
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-			178
-----															
MCDONALD WELL #: 2H RRCID -> 238097 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 11811 PERF.12055 - 14365															
12		21328 X	18709	-0-	-2619 B	-0-	17068	2	1583	3	Y	53	50	1	19
							58	9							
01		20832 X	18619	-0-	-2213 B	-0-	18606	3	13	9	Y	12			31
02		18312 X	14311	-0-	-4001 B	-0-	14302	3	9	9	Y	8			39
03		20274 X	18327	-0-	-1947 B	-0-	18309	3	18	9	Y	16	50	1	5
04		18990 X	16928	-0-	-2062 B	-0-	16885	3	43	9	Y	39	42	1	2
05		18724 X	17798	-0-	-926 B	-0-	17779	3	19	9	Y	17			19
-----															
DYER WELL #: 3H RRCID -> 238985 COMPL. DATE 05/27/2008 TOTAL DEPTH 11848 PERF.11734 - 14688															
12		22537 X	19722	-0-	-2815 B	-0-	17975	2	1671	3	Y	69	64	1	23
							76	9							
01		22103 X	19841	-0-	-2262 B	-0-	19824	3	17	9	Y	15			38
02		19068 X	16206	-0-	-2862 B	-0-	16194	3	12	9	Y	11			49
03		21049 X	18717	-0-	-2332 B	-0-	18696	3	21	9	Y	19	62	1	6
04		19320 X	18571	-0-	-749 B	-0-	18513	3	58	9	Y	53	57	1	2
05		19840 X	18447	-0-	-1393 B	-0-	18424	3	23	9	Y	21			23
-----															
NORTHCUTT GU WELL #: 4H RRCID -> 243761 COMPL. DATE 10/06/2008 TOTAL DEPTH 12002 PERF.12543 - 14897															
12		13950 X	11826	-0-	-2124 B	-0-	10526	2	1138	3	N	147	196	1	100
							162	9							
01		13950 X	10897	-0-	-3053 B	-0-	10652	3	245	9	N	223	198	1	125
02		12348 X	10755	-0-	-1593 B	-0-	10531	3	224	9	N	204	200	1	129
03		13640 X	11654	-0-	-1986 B	-0-	11461	3	193	9	N	175	189	1	115
04		13200 X	11487	-0-	-1713 B	-0-	11186	3	301	9	N	274	192	1	197
05		11904 X	11755	-0-	-149 B	-0-	11538	3	217	9	N	197	194	1	200



-----																	
OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.//		67849 150	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: SMITH						
WAGNER & BROWN, LTD.		//CONT.//		891075													
RUCKER, WL GU 1		WELL #:		5H	RRCID ->	243764	COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	12077	PERF.12484 -	14758					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																	
12	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66
01	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-					66
-----																	
JAKUBIK		WELL #:		7H	RRCID ->	246356	COMPL. DATE	02/23/2009	TOTAL DEPTH	12107	PERF.12540 -	15019					
12	19654	X	17529	-0-	-2125 B	-0-	15814	2	1535	3	N	164	183	1			160
							180	9									
01	19127	X	15372	-0-	-3755 B	-0-	15156	3	216	9	N	196	199	1			157
02	16352	X	14281	-0-	-2071 B	-0-	14000	3	281	9	N	255	379	1			33
03	17515	X	14785	-0-	-2730 B	-0-	14616	3	169	9	N	154					187
04	16950	X	15399	-0-	-1551 B	-0-	15013	3	386	9	N	351	373	1			165
05	17515	X	14902	-0-	-2613 B	-0-	14757	3	145	9	N	132	197	1			100
-----																	
STEPHENS GU		WELL #:		2H	RRCID ->	248285	COMPL. DATE	12/15/2008	TOTAL DEPTH	12048	PERF.12444 -	14030					
12	23319	X	23319	-0-	-0- B	-0-	21680	2	1584	3	N	50					155
							55	9									
01	22266	X	22266	-0-	-0- B	-0-	22266	3			N	-0-					155
02	18617	X	18617	-0-	-0- B	-0-	18617	3			N	-0-					155
03	20689	X	20689	-0-	-0- B	-0-	20676	3	13	9	N	12					167
04	19830	X	19427	-0-	-403 B	-0-	19427	3			N	-0-					167
05	20491	X	19995	-0-	-496 B	-0-	19995	3			N	-0-					167
-----																	
RUCKER, WL GU 1		WELL #:		6H	RRCID ->	257037	COMPL. DATE	04/21/2010	TOTAL DEPTH	12064	PERF.12556 -	15297					
12	30132	X	25642	-0-	-4490 B	-0-	23097	2	2195	3	N	318	378	1			165
							350	9									
01	30132	X	23553	-0-	-6579 B	-0-	23198	3	355	9	N	323	393	1			95
02	23492	X	21392	-0-	-2100 B	-0-	21093	3	299	9	N	272	195	1			172
03	25637	X	22997	-0-	-2640 B	-0-	22711	3	286	9	N	260	387	1			45
04	24810	X	21605	-0-	-3205 B	-0-	21345	3	260	9	N	236	198	1			83
05	25637	X	21058	-0-	-4579 B	-0-	20781	3	277	9	N	252	183	1			152
-----																	
JAKUBIK		WELL #:		9H	RRCID ->	259664	COMPL. DATE	10/27/2010	TOTAL DEPTH	12215	PERF.12273 -	15574					
12	45601	X	44019	-0-	-1582 B	-0-	39591	2	3893	3	N	486	388	1			185
							535	9									
01	45601	X	41659	-0-	-3942 B	-0-	41103	3	556	9	N	505	389	1			301
02	37296	X	35714	-0-	-1582 B	-0-	35370	3	344	9	N	313	394	1			220
03	44020	X	37322	-0-	-6698 B	-0-	36975	3	347	9	N	315	387	1			148
04	42600	X	35404	-0-	-7196 B	-0-	34668	3	736	9	N	669	572	1			245
05	44020	X	34894	-0-	-9126 B	-0-	34516	3	378	9	N	344	394	1			195
-----																	
RUCKER, WL GU 1		WELL #:		7H	RRCID ->	261519	COMPL. DATE	02/03/2011	TOTAL DEPTH	12511	PERF.12150 -	14438					
12	31124	X	27321	-0-	-3803 B	-0-	24607	2	2373	3	N	310	395	1			159
							341	9									
01	31124	X	23437	-0-	-7687 B	-0-	23153	3	284	9	N	258	377	1			40
02	24164	X	21429	-0-	-2735 B	-0-	21167	3	262	9	N	238	198	1			80
03	27311	X	22763	-0-	-4548 B	-0-	22487	3	276	9	N	251	197	1			134
04	26430	X	20972	-0-	-5458 B	-0-	20467	3	505	9	N	459	393	1			200
05	27311	X	20452	-0-	-6859 B	-0-	20204	3	248	9	N	225	198	1			227

-----																
OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH																
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075																
RUCKER WL GU 1 WELL #: 8H RRCID -> 265334 COMPL. DATE 01/17/2012 TOTAL DEPTH 12136 PERF.12451 - 14423																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		M		CODE	CODE		
12		224936 X	41005	-0-	-183931 B	-0-		37013	2	3523	3	N	426	391	1	351
								469	9							
01		52948 X	37847	-0-	-15101 B	-0-		37409	3	438	9	N	398	388	1	361
02		42532 X	31551	-0-	-10981 B	-0-		31151	3	400	9	N	364	381	1	344
03		42904 X	32688	-0-	-10216 B	-0-		32328	3	360	9	N	327	355	1	316
04		40080 X	29328	-0-	-10752 B	-0-		29008	3	320	9	N	291	389	1	218
05		41013 X	28612	-0-	-12401 B	-0-		28267	3	345	9	N	314	184	1	348
-----																
WAGNER OIL COMPANY 891175																
ARMSTRONG DEEP WELL #: 1 RRCID -> 235941 COMPL. DATE 01/17/2008 TOTAL DEPTH 12561 PERF.12132 - 12386																
12		2542 X	1594	-0-	-948 B	-0-		118	1	1455	2	N	19			139
								21	9							
01		2697 X	2189	-0-	-508 B	-0-		148	1	2020	2	N	19	1	8	157
								21	9							
02		2436 X	2293	-0-	-143 B	-0-		135	1	2129	2	N	26	1	8	182
								29	9							
03		2160 N	2160	-0-	-0- B	-0-		137	1	1987	2	N	33	4	8	211
								36	9							
04		2376 N	2376	-0-	-0- B	-0-		138	1	2218	2	N	18	2	8	227
								20	9							
*05		2608 N	2608	-0-	-0- B	-0-		137	1	2373	2	N	89	186	1	5 8 125
								98	9							
-----																
ARMSTRONG D WELL #: 2 RRCID -> 246793 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 12718 PERF.12572 - 12836																
12		940 N	940	-0-	-0- B	-0-		69	1	856	2	N	14			154
								15	9							
01		1180 N	1180	-0-	-0- B	-0-		79	1	1083	2	N	16	1	8	169
								18	9							
02		1119 N	1119	-0-	-0- B	-0-		65	1	1031	2	N	21			190
								23	9							
03		1055 N	1055	-0-	-0- B	-0-		66	1	965	2	N	22			212
								24	9							
04		1211 N	1211	-0-	-0- B	-0-		71	1	1129	2	N	10	2	8	220
								11	9							
05		1240 N	1078	-0-	-162 B	-0-		59	1	1019	2	N	-0-	175	1	45
-----																
WILDHORSE RESOURCES, LLC 923451																
WEST TURNERTOWN WELL #: 1 RRCID -> 225018 COMPL. DATE 01/10/2007 TOTAL DEPTH 12250 PERF.10939 - 11225																
12		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			228
01		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			228
02		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			228
03		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			228
04		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			228
05		0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-						N	-0-			228
-----																
KANGERGA, EMILY WELL #: 1 RRCID -> 232100 COMPL. DATE 10/06/2007 TOTAL DEPTH 11500 PERF.10707 - 10805																
12		1984 N	1723	-0-	-261 B	-0-		1723	3			N	-0-			143
01		1767 N	1325	-0-	-442 B	-0-		1325	3			N	-0-			143
02		1624 N	783	-0-	-841 B	-0-		783	3			N	-0-			143
03		2810 N	2810	-0-	-0- B	-0-		2755	3	55	9	N	50			193
04		2919 N	2919	-0-	-0- B	-0-		2913	3	6	9	N	5			198
*05		2406 N	2406	-0-	-0- B	-0-		2404	3	2	9	N	2			200

OVERTON (COTTON VALLEY SAND)		//CONT.// 67849 150		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH									
WILDHORSE RESOURCES, LLC		//CONT.// 923451															
WOOLLEY		WELL #: 1		RRCID -> 243109		COMPL. DATE 11/11/2007		TOTAL DEPTH 11650		PERF.10972 - 11241							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C.		931631															
GRIMES		WELL #: 1		RRCID -> 190743		COMPL. DATE 08/08/2002		TOTAL DEPTH 12497		PERF.11410 - 12190							
12		1798 N	1371	-0-	-427 B	-0-	1371	2			N	-0-					114
01		1488 N	1340	-0-	-148 B	-0-	1340	2			N	-0-					114
02		1260 N	1073	-0-	-187 B	-0-	1073	2			N	-0-					114
03		1364 N	1165	-0-	-199 B	-0-	1165	2			N	-0-					114
04		1290 N	1065	-0-	-225 B	-0-	1065	2			N	-0-					114
05		1178 N	995	-0-	-183 B	-0-	995	2			N	-0-					114
-----																	
MURRAY		WELL #: 1		RRCID -> 203891		COMPL. DATE 07/01/2004		TOTAL DEPTH 12091		PERF.11739 - 11850							
12		2482 N	2482	-0-	-0- B	-0-	2349	2	133	9	N	121	1	8			147
01		1718 N	1718	-0-	-0- B	-0-	1717	2		1	9	N	1	8			147
02		1032 N	1032	-0-	-0- B	-0-	1032	2			N	-0-					147
03		2055 N	2055	-0-	-0- B	-0-	1916	2	139	9	N	126	185	1	1	8	87
04		1149 N	1149	-0-	-0- B	-0-	1149	2			N	-0-					87
*05		1662 N	1662	-0-	-0- B	-0-	1662	2			N	-0-					87
-----																	
MCELROY		WELL #: A 1		RRCID -> 204105		COMPL. DATE 06/26/2004		TOTAL DEPTH 12050		PERF.11662 - 11756							
12		1348 N	1348	-0-	-0- B	-0-	1346	2		2	9	N	2	2	8		73
01		1996 N	1996	-0-	-0- B	-0-	1803	2	193	9	N	175	169	1	6	8	73
02		2197 N	2197	-0-	-0- B	-0-	2195	2		2	9	N	2	2	8		73
03		3115 X	3115	-0-	-0- B	-0-	2913	2	202	9	N	184	180	1	4	8	73
04		2662 N	2662	-0-	-0- B	-0-	2662	2			N	-0-					73
*05		3357 X	3357	-0-	-0- B	-0-	3353	2	4	9	N	4	4	8			73
-----																	
REAGAN		WELL #: 1		RRCID -> 205736		COMPL. DATE 09/01/2004		TOTAL DEPTH 11985		PERF.11546 - 11818							
12		2418 N	875	-0-	-1543 B	-0-	660	2	215	9	N	195	182	1			80
01		2046 N	1169	-0-	-877 B	-0-	1167	2		2	9	N	2	2	8		80
02		1176 N	850	-0-	-326 B	-0-	711	2	139	9	N	126	1	8			205
03		1167 N	1167	-0-	-0- B	-0-	1166	2		1	9	N	1	1	8		205
04		1140 N	825	-0-	-315 B	-0-	825	2			N	-0-					205
*05		1926 N	1926	-0-	-0- B	-0-	1876	2	50	9	N	45	179	1	1	8	70
-----																	
MCELROY		WELL #: A 2		RRCID -> 206535		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 12000		PERF.11581 - 11765							
12		884 N	884	-0-	-0- B	-0-	884	2			N	-0-					132
01		1494 N	1494	-0-	-0- B	-0-	1494	2			N	-0-					132
02		1246 N	1246	-0-	-0- B	-0-	1237	2		9	9	N	8				140
03		1118 N	1118	-0-	-0- B	-0-	1110	2		8	9	N	7				147
04		1440 N	606	-0-	-834 B	-0-	606	2			N	-0-					147
05		1364 N	810	-0-	-554 B	-0-	810	2			N	-0-					147

-----

OVERTON (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 67849 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. //CONT.// 931631  
CLICK GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206536 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 12612 PERF.12256 - 12426

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
*01		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
02		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
03		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
04		0 A	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-					-0-
05		0 A	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 06/30/2011 - W/O TO OVERTON (TP)

-----

WILKINSON WELL #: 1 RRCID -> 206643 COMPL. DATE 12/03/2004 TOTAL DEPTH 11992 PERF.11562 - 11748

12	1026	N	1026	-0-	-0- B	-0-	981	2	45	9	N	41	1	8			129
01	2387	N	1045	-0-	-1342 B	-0-	1044	2	1	9	N	1	1	8			129
02	1828	N	1828	-0-	-0- B	-0-	1678	2	150	9	N	136	182	1	1	8	82
03	1023	N	463	-0-	-560 B	-0-	462	2	1	9	N	1	1	8			82
04	1020	N	301	-0-	-719 B	-0-	301	2			N	-0-					82
05	2077	N	373	-0-	-1704 B	-0-	372	2	1	9	N	1	1	8			82

-----

POND WELL #: 1 RRCID -> 211516 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 12200 PERF.11848 - 12007

12	1222	N	1222	-0-	-0- B	-0-	1222	2			N	-0-					112
01	1396	N	1396	-0-	-0- B	-0-	1396	2			N	-0-					112
02	1036	N	957	-0-	-79 B	-0-	957	2			N	-0-					112
03	1209	N	983	-0-	-226 B	-0-	983	2			N	-0-					112
04	1325	N	1325	-0-	-0- B	-0-	1325	2			N	-0-					112
*05	1117	N	1117	-0-	-0- B	-0-	1117	2			N	-0-					112

-----

MCELROY WELL #: A 4 RRCID -> 226400 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 11978 PERF.11574 - 11881

12	31	N	5	-0-	-26 B	-0-	5	2			N	-0-					97
01	17	N	17	-0-	-0- B	-0-	17	2			N	-0-					97
02	11	N	11	-0-	-0- B	-0-	11	2			N	-0-					97
03	107	N	107	-0-	-0- B	-0-	106	2	1	9	N	1	1	8			97
04	30	N	-0-	-0-	-30 B	-0-					N	-0-					97
05	11	N	5	-0-	-6 B	-0-	5	2			N	-0-					97

-----

OVERTON (HAYNESVILLE) 67849 220 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SMITH  
COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040  
SMITH, G.L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213611 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 12175 PERF.11210 - 11315

12	6665	X	6591	-0-	-74	-0-	221	1	6370	2	N	-0-					105
01	6758	X	5989	-0-	-769	-0-	179	1	5810	2	N	-0-					105
02	5292	X	4693	-0-	-599	-0-	163	1	4530	2	N	-0-					105
03	6185	X	6185	-0-	-0-	-0-	241	1	5944	2	N	-0-					105
04	5670	X	5039	-0-	-631	-0-	190	1	4849	2	N	-0-					105
*05	6445	X	6445	-0-	-0-	-0-	191	1	6254	2	N	-0-					105

-----

EXXON MOBIL CORPORATION 257128  
OVERTON GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 060434 COMPL. DATE 08/01/1974 TOTAL DEPTH 12408 PERF.12034 - 12066

12	10602	X	7263	-0-	-3339	-0-	114	1	7149	2	Y	-0-					-0-
01	9920	X	6818	-0-	-3102	-0-	103	1	6715	2	Y	-0-					-0-
02	8624	X	4738	-0-	-3886	-0-	70	1	4668	2	Y	-0-					-0-
03	9548	X	5001	-0-	-4547	-0-	72	1	4929	2	Y	-0-					-0-
04	9288	X	9288	-0-	-0-	-0-	143	1	9145	2	Y	-0-					-0-
*05	10500	X	10500	-0-	-0-	-0-	160	1	10340	2	Y	-0-					-0-

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128									
OVERTON GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 062297		COMPL. DATE 02/26/1975		TOTAL DEPTH 12400 PERF.12087 - 12106			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3348	X	2180	-0-	-1168	-0-	34 1	2146 2	Y	-0-	-0-
01	2666	X	2192	-0-	-474	-0-	33 1	2159 2	Y	-0-	-0-
02	2460	X	2460	-0-	-0-	-0-	36 1	2424 2	Y	-0-	-0-
03	2539	X	2539	-0-	-0-	-0-	36 1	2503 2	Y	-0-	-0-
04	2130	N	1925	-0-	-205	-0-	29 1	1896 2	Y	-0-	-0-
05	2232	N	1873	-0-	-359	-0-	29 1	1844 2	Y	-0-	-0-
-----											
OVERTON GU 6		WELL #: 1		RRCID -> 067653		COMPL. DATE 04/10/2002		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12026			
12	12958	X	10420	-0-	-2538	-0-	164 1	10256 2	Y	-0-	-0-
01	12555	X	12173	-0-	-382	-0-	184 1	11989 2	Y	-0-	-0-
02	10640	X	10638	-0-	-2	-0-	158 1	10480 2	Y	-0-	-0-
03	13208	X	13208	-0-	-0-	-0-	190 1	13018 2	Y	-0-	-0-
04	11773	X	11773	-0-	-0-	-0-	181 1	11592 2	Y	-0-	-0-
*05	12027	X	12027	-0-	-0-	-0-	183 1	11844 2	Y	-0-	-0-
-----											
OVERTON GU 4		WELL #: 1		RRCID -> 068306		COMPL. DATE 12/19/2001		TOTAL DEPTH 12260 PERF.11945 - 11981			
12	12958	X	11730	-0-	-1228	-0-	222 1	11508 2	Y	-0-	-0-
01	12648	X	12161	-0-	-487	-0-	222 1	11939 2	Y	-0-	-0-
02	11424	X	10337	-0-	-1087	-0-	185 1	10152 2	Y	-0-	-0-
03	12586	X	943	-0-	-11643	-0-	16 1	927 2	Y	-0-	-0-
04	13871	X	13871	-0-	-0-	-0-	257 1	13614 2	Y	-0-	-0-
*05	12181	X	12181	-0-	-0-	-0-	224 1	11957 2	Y	-0-	-0-
-----											
OVERTON GU 7		WELL #: 1		RRCID -> 068427		COMPL. DATE 02/09/2011		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11973 - 12023			
12	7750	X	7675	-0-	-75	-0-	146 1	7529 2	Y	-0-	-0-
01	7750	X	6977	-0-	-773	-0-	127 1	6850 2	Y	-0-	-0-
02	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	126 1	6908 2	Y	-0-	-0-
03	7529	X	7529	-0-	-0-	-0-	131 1	7398 2	Y	-0-	-0-
04	5820	X	5362	-0-	-458	-0-	99 1	5263 2	Y	-0-	-0-
05	6014	X	4380	-0-	-1634	-0-	80 1	4300 2	Y	-0-	-0-
-----											
OVERTON GU 11		WELL #: 1		RRCID -> 072883		COMPL. DATE 06/07/1977		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11987 - 12011			
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
-----											
OVERTON GU 12		WELL #: 1		RRCID -> 073115		COMPL. DATE 08/17/1977		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11985 - 12029			
12	4867	X	4861	-0-	-6	-0-	92 1	4769 2	Y	-0-	-0-
01	4526	X	4244	-0-	-282	-0-	78 1	4166 2	Y	-0-	-0-
02	3319	X	3319	-0-	-0-	-0-	59 1	3260 2	Y	-0-	-0-
03	3410	X	2974	-0-	-436	-0-	52 1	2922 2	Y	-0-	-0-
04	5120	X	5120	-0-	-0-	-0-	95 1	5025 2	Y	-0-	-0-
*05	4690	X	4690	-0-	-0-	-0-	86 1	4604 2	Y	-0-	-0-
-----											
OVERTON GU 13		WELL #: 1		RRCID -> 077354		COMPL. DATE 06/17/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11906 - 11953			
12	7164	X	7164	-0-	-0-	-0-	136 1	7028 2	Y	-0-	2
01	8097	X	8097	-0-	-0-	-0-	148 1	7949 2	Y	-0-	2
02	6829	X	6829	-0-	-0-	-0-	122 1	6707 2	Y	-0-	2
03	7790	X	7790	-0-	-0-	-0-	135 1	7655 2	Y	-0-	2
*04	6746	X	6746	-0-	-0-	-0-	125 1	6621 2	Y	-0-	2
*05	7298	X	7298	-0-	-0-	-0-	134 1	7164 2	Y	-0-	2

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH				
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128										
OVERTON GU14		WELL #: 1		RRCID -> 077599		COMPL. DATE 06/20/1978		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11969 - 12006				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	13268	X	7435	-0-	-5833	-0-	141 1	7294 2	Y	-0-		-0-
01	10416	X	7685	-0-	-2731	-0-	141 1	7544 2	Y	-0-		-0-
02	7069	X	7069	-0-	-0-	-0-	126 1	6943 2	Y	-0-		-0-
03	7822	X	7822	-0-	-0-	-0-	136 1	7686 2	Y	-0-		-0-
04	8470	X	8470	-0-	-0-	-0-	157 1	8313 2	Y	-0-		-0-
*05	6342	X	6342	-0-	-0-	-0-	117 1	6225 2	Y	-0-		-0-
-----												
OVERTON GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 078007		COMPL. DATE 08/20/2002		TOTAL DEPTH 12200 PERF.11911 - 11950				
12	7812	X	6334	-0-	-1478	-0-	120 1	6214 2	Y	-0-		-0-
01	7037	X	6381	-0-	-656	-0-	116 1	6265 2	Y	-0-		-0-
02	5292	X	3547	-0-	-1745	-0-	63 1	3484 2	Y	-0-		-0-
03	7873	X	7873	-0-	-0-	-0-	136 1	7737 2	Y	-0-		-0-
04	5670	X	3947	-0-	-1723	-0-	73 1	3874 2	Y	-0-		-0-
05	5859	X	5472	-0-	-387	-0-	101 1	5371 2	Y	-0-		-0-
-----												
OVERTON GU 16		WELL #: 1		RRCID -> 078849		COMPL. DATE 08/30/1978		TOTAL DEPTH 12308 PERF.12021 - 12046				
12	13237	X	6642	-0-	-6595	-0-	105 1	6537 2	Y	-0-		-0-
01	13237	X	6288	-0-	-6949	-0-	95 1	6193 2	Y	-0-		-0-
02	5745	X	5745	-0-	-0-	-0-	85 1	5660 2	Y	-0-		-0-
03	6757	X	6757	-0-	-0-	-0-	98 1	6659 2	Y	-0-		-0-
04	5911	X	5911	-0-	-0-	-0-	91 1	5820 2	Y	-0-		-0-
*05	6231	X	6231	-0-	-0-	-0-	95 1	6136 2	Y	-0-		-0-
-----												
OVERTON GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 086216		COMPL. DATE 08/10/1979		TOTAL DEPTH 12306 PERF.11915 - 11930				
12	5177	X	4724	-0-	-453	-0-	89 1	4635 2	Y	-0-		-0-
01	5085	X	5085	-0-	-0-	-0-	93 1	4992 2	Y	-0-		-0-
02	4789	X	4789	-0-	-0-	-0-	86 1	4703 2	Y	-0-		-0-
03	5227	X	5227	-0-	-0-	-0-	91 1	5136 2	Y	-0-		-0-
04	4920	X	4571	-0-	-349	-0-	84 1	4487 2	Y	-0-		-0-
05	5177	X	4957	-0-	-220	-0-	91 1	4866 2	Y	-0-		-0-
-----												
OVERTON GU 18		WELL #: 1		RRCID -> 086217		COMPL. DATE 09/01/1979		TOTAL DEPTH 12300 PERF.11942 - 11968				
12	1006	N	1006	-0-	-0-	-0-	19 1	987 2	Y	-0-		-0-
01	1184	N	1184	-0-	-0-	-0-	22 1	1162 2	Y	-0-		-0-
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	19 1	1017 2	Y	-0-		-0-
03	979	N	979	-0-	-0-	-0-	17 1	962 2	Y	-0-		-0-
04	937	N	937	-0-	-0-	-0-	17 1	920 2	Y	-0-		-0-
*05	823	N	823	-0-	-0-	-0-	15 1	808 2	Y	-0-		-0-
-----												
OVERTON GU 20		WELL #: 1		RRCID -> 086953		COMPL. DATE 06/21/2001		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12077 - 12105				
12	12982	X	12982	-0-	-0-	-0-	205 1	12777 2	Y	-0-		-0-
01	13167	X	13167	-0-	-0-	-0-	200 1	12967 2	Y	-0-		-0-
02	12182	X	12182	-0-	-0-	-0-	181 1	12001 2	Y	-0-		-0-
03	13578	X	13578	-0-	-0-	-0-	196 1	13382 2	Y	-0-		-0-
04	13322	X	13322	-0-	-0-	-0-	204 1	13118 2	Y	-0-		-0-
*05	13120	X	13120	-0-	-0-	-0-	200 1	12920 2	Y	-0-		-0-
-----												
OVERTON GU 21		WELL #: 1		RRCID -> 087391		COMPL. DATE 03/11/1980		TOTAL DEPTH 12300 PERF.12100 - 12130				
12	3906	X	2160	-0-	-1746	-0-	34 1	2126 2	Y	-0-		-0-
01	3317	X	3059	-0-	-258	-0-	46 1	3013 2	Y	-0-		-0-
02	2517	X	2517	-0-	-0-	-0-	37 1	2480 2	Y	-0-		-0-
03	2972	X	2972	-0-	-0-	-0-	43 1	2929 2	Y	-0-		-0-
04	2658	X	2658	-0-	-0-	-0-	41 1	2617 2	Y	-0-		-0-
*05	2523	X	2523	-0-	-0-	-0-	38 1	2485 2	Y	-0-		-0-

OVERTON (HAYNESVILLE)		//CONT.// 67849 220		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128										
OVERTON G.U. #8		WELL #: 2		RRCID -> 114669		COMPL. DATE 08/29/1984			TOTAL DEPTH 12200 PERF.11882 - 11920			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2852 X	2469	-0-	-383	-0-	47 1	2422 2	Y	-0-			-0-
01	2852 X	2533	-0-	-319	-0-	46 1	2487 2	Y	-0-			-0-
02	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	41 1	2281 2	Y	-0-			-0-
03	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	44 1	2484 2	Y	-0-			-0-
04	2460 N	2076	-0-	-384	-0-	38 1	2038 2	Y	-0-			-0-
05	2573 N	1952	-0-	-621	-0-	36 1	1916 2	Y	-0-			-0-
-----												
OVERTON GU 15		WELL #: 2		RRCID -> 169915		COMPL. DATE 05/19/2003			TOTAL DEPTH 12300 PERF.11960 - 12000			
12	99 N	99	-0-	-0-	-0-	2 1	97 2	Y	-0-			-0-
01	80 N	80	-0-	-0-	-0-	1 1	79 2	Y	-0-			-0-
02	84 N	67	-0-	-17	-0-	1 1	66 2	Y	-0-			-0-
03	93 N	78	-0-	-15	-0-	1 1	77 2	Y	-0-			-0-
04	96 N	96	-0-	-0-	-0-	2 1	94 2	Y	-0-			-0-
*05	68 N	68	-0-	-0-	-0-	1 1	67 2	Y	-0-			-0-
-----												
GOLDSTON OIL CORPORATION		313990										
OVERTON G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 168151		COMPL. DATE 01/23/1998			TOTAL DEPTH 12222 PERF.12054 - 12073			
12	6634 X	6005	-0-	-629	-0-	187 1	5818 3	N	-0-			-0-
01	7316 X	5680	-0-	-1636	-0-	178 1	5502 3	N	-0-			-0-
02	6608 X	5490	-0-	-1118	-0-	171 1	5319 3	N	-0-			-0-
03	7316 X	4230	-0-	-3086	-0-	161 1	4068 3	N	1	1 8		-0-
04	6270 X	5570	-0-	-700	-0-	161 1	5409 3	N	-0-			-0-
*05	7281 X	7281	-0-	-0-	-0-	211 1	7067 3	N	3	3 8		-0-
						3 9						
-----												
NFR ENERGY, LLC		609261										
JOHNSON, W. F. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 063872		COMPL. DATE 06/23/1975			TOTAL DEPTH 12130 PERF.12014 - 12030			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
		PLUGGED AND ABANDONED		01/19/2013	-	WELL PLUGGED	1/19/13					
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY		881167										
MELTON		WELL #: 1		RRCID -> 080481		COMPL. DATE 06/01/1978			TOTAL DEPTH 12321 PERF.12000 - 12029			
12	837 N	670	-0-	-167	-0-	1 1	669 2	N	-0-	176 1		113
01	1054 N	658	-0-	-396	-0-	1 1	657 2	N	-0-			113
02	728 N	635	-0-	-93	-0-	1 1	634 2	N	-0-	71 1		42
03	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706 2		N	-0-			42
04	630 N	628	-0-	-2	-0-	628 2		N	-0-			42
05	713 N	519	-0-	-194	-0-	516 2	3 9	N	3			45
-----												
OVERTON (TRAVIS PEAK)		67849 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
JACKSONVILLE		WELL #: 1		RRCID -> 206348		COMPL. DATE 10/01/2004			TOTAL DEPTH 9928 PERF. 9666 - 9760			
12	5927 X	5927	-0-	-0-	-0-	5656 2	271 9	N	246	377 1		76
01	4238 X	4238	-0-	-0-	-0-	4064 2	174 9	N	158	184 1		50
02	5235 X	5235	-0-	-0-	-0-	5005 2	230 9	N	209	187 1		72
03	5117 X	5117	-0-	-0-	-0-	4913 2	204 9	N	185	192 1		65
04	3360 X	2741	-0-	-619	-0-	2631 2	110 9	N	100			165
*05	4320 X	4320	-0-	-0-	-0-	4173 2	147 9	N	134	179 1		120

OIL AND GAS DIVISION

OVERTON (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		67849 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SMITH			
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.//		106406								
JARVIS		WELL #:		1	RRCID ->	265939	COMPL. DATE	09/12/2011	TOTAL DEPTH	11300	PERF.	8430 - 8434
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	0 W	19	-0-	19	16402	18	2	1	9	N	1	95
01	0 W	321	-0-	321	16723	319	2	2	9	N	2	97
02	16763 X	40	-0-	-16723	-0-	38	2	2	9	N	2	99
03	6 X	6	-0-	-0-	-0-	5	2	1	9	N	1	100
04	11 X	11	-0-	-0-	-0-	8	2	3	9	N	3	103
*05	42 N	42	-0-	-0-	-0-	42	2			N	-0-	103

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC		684554		WILLSON, DAVID G.			WELL #:	1	RRCID ->	198301	COMPL. DATE	08/25/2003	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8320 - 8369
12	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	56	1	2475	2	N	104	4	1			155
01	2263 X	1966	-0-	-297	-0-	114	9	43	1	N	71	197	1			29
02	2726 X	2726	-0-	-0-	-0-	78	9	55	1	N	92	5	1			116
03	2635 X	2500	-0-	-135	-0-	101	9	55	1	N	72					188
04	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	79	9	56	1	N	63	192	1			59
05	3007 X	2199	-0-	-808	-0-	69	9	50	1	N	36					95
						40	9									

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C.		931631		CLICK			WELL #:	1	RRCID ->	266974	COMPL. DATE	01/18/2005	TOTAL DEPTH	12612	PERF.	9092 - 9106
12	0 A	-0-	-0-	-0-	20454					N	-0-					-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	20454					N	-0-					-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	20454					N	-0-					-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	20454					N	-0-					-0-
04	0 A	-0-	-0-	-0-	20454					N	-0-					-0-
05	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
		RECLASSIFIED TO OIL		DIST. 06 LEASE	15180	12/01/2012										

OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE)		67851 400		VALENCE OPERATING COMPANY			WELL #:	1	RRCID ->	200157	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	12325	PERF.	8178 - 12150
12	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	5	1	6173	2	Y	106	26	8			147
01	6944 X	5236	-0-	-1708	-0-	117	9	4	1	Y	100	180	1	19	8	48
02	6272 X	5293	-0-	-979	-0-	110	9	4	1	Y	101	25	8			124
03	6944 X	5304	-0-	-1640	-0-	111	9	5182	2	Y	111	15	8			220
04	6720 X	5695	-0-	-1025	-0-	5589	2	106	9	Y	96	190	1	19	8	107
05	6293 X	5543	-0-	-750	-0-	5462	2	81	9	Y	74	6	8			175

SIEBER		206568		WELL #:			1	RRCID ->	206568	COMPL. DATE	01/06/2005	TOTAL DEPTH	12310	PERF.	11370 - 12060	
12	3100 X	2824	-0-	-276	-0-	2	1	2816	2	N	5	5	8			140
01	3100 X	1344	-0-	-1756	-0-	6	9	1	1	N	1	1	8			140
02	2744 X	139	-0-	-2605	-0-	1	9	124	2	N	14	111	1			43
03	3038 X	1630	-0-	-1408	-0-	1575	2	55	9	N	50	4	8			89
04	2730 X	14	-0-	-2716	-0-	14	2			N	-0-					89
*05	12624 X	12624	-0-	-0-	-0-	12525	2	99	9	N	90	4	8			175



OVERTON, NORTH (HAYNESVILLE)		//CONT.//		67851 400	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: RUSK		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167								
COLE		WELL #:		2	RRCID ->	216652	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	8138 - 12080
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4247 X	3999	-0-	-248	-0-	3 1	3840 2	Y	142	102 1	2 8	106
						156 9						
01	3844 X	3288	-0-	-556	-0-	2 1	3144 2	Y	129	105 1	3 8	127
						142 9						
02	3254 X	3254	-0-	-0-	-0-	3 1	3100 2	Y	137	102 1	7 8	155
						151 9						
03	3999 X	3875	-0-	-124	-0-	3732 2	143 9	Y	130	120 1	3 8	162
04	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	3728 2	191 9	Y	174	244 1		92
05	3999 X	3789	-0-	-210	-0-	3634 2	155 9	Y	141	131 1	1 8	101

OVERTON, N.E. (HAYNESVILLE)				67852 300	NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: RUSK		
FOREST OIL CORPORATION				275740								
TALIAFERRO GAS UNIT 1		WELL #:		11	RRCID ->	245790	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	11769 - 11841
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

P.L. (TRAVIS PEAK)				68157 666	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
BURNS		WELL #:		1	RRCID ->	193115	COMPL. DATE	09/10/2002	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	8190 - 8244
12	2407 N	2407	-0-	-0-	-0-	3 1	2338 2	Y	60	31 1	1 8	45
						66 9						
01	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	3 1	2302 2	Y	63	56 1		52
						69 9						
02	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	2 1	1780 2	Y	54	52 1	3 8	51
						59 9						
03	2418 N	2070	-0-	-348	-0-	2017 2	53 9	Y	48	47 1	1 8	51
04	2310 N	1649	-0-	-661	-0-	1592 2	57 9	Y	52	82 1		21
05	2046 N	481	-0-	-1565	-0-	468 2	13 9	Y	12	26 1		7

GRAY		WELL #:		1	RRCID ->	204227	COMPL. DATE	03/17/2004	TOTAL DEPTH	12325	PERF.	8178 - 8264
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

MCELROY		WELL #:		1	RRCID ->	206307	COMPL. DATE	10/29/2004	TOTAL DEPTH	11720	PERF.	8150 - 8260
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HUFF		WELL #:		1	RRCID ->	215590	COMPL. DATE	09/10/2005	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	8258 - 8278
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

P.L. (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		68157 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167										
POOLE				WELL #:	2	RRCID ->	216326	COMPL. DATE	11/04/2005	TOTAL DEPTH	12410	PERF.	8186 - 8253	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

COLE				WELL #:	2	RRCID ->	216654	COMPL. DATE	11/08/2005	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	8138 - 8242	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

THOMPSON				WELL #:	1	RRCID ->	237793	COMPL. DATE	02/25/2007	TOTAL DEPTH	11865	PERF.	8244 - 8324	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BURNS				WELL #:	2	RRCID ->	255606	COMPL. DATE	12/08/2010	TOTAL DEPTH	8533	PERF.	7223 - 8262	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

PALESTINE (PETTIT 10,390)				68565 333	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON					
RIDGE PETROLEUM INC.				711106										
RUTLEDGE, M. L.				WELL #:	1	RRCID ->	035695	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	10848	PERF.	9574 - 10389	
12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	2652					Y	-0-			-0-
01	3096 N	444	-0-	-2652	-0-	58	1	386	2	Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

HOWARD UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	055324	COMPL. DATE	01/30/1973	TOTAL DEPTH	10668	PERF.	10449 - 10459	
12	DLQ G-10	1226	-0-	1226	4698	156	1	1042	2	Y	25	181	1	43
01	3100 N	409	-0-	-2691	2007	48	1	321	2	Y	36			79
02	2007 N	-0-	-0-	-2007	-0-					Y	-0-			79
03	837 N	229	-0-	-608	-0-	25	1	168	2	Y	33			112
*04	875 N	875	-0-	-0-	-0-	107	1	710	2	Y	53			165
*05	875 N	875	-0-	-0-	-0-	107	1	710	2	Y	53			165

PALESTINE (RODESSA)		68565 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: ANDERSON					
RIDGE PETROLEUM INC.		711106											
BOYLING, LELA K.		WELL #: 1		RRCID -> 077709		COMPL. DATE 06/28/1977		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 9774 - 9778					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	992 N	269	-0-	-723	-0-	31 1	205 2	N	30				156
01	556 N	556	-0-	-0-	-0-	33 9	461 2	N	24				180
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	26 9	519 2	N	-0-				180
03	782 N	782	-0-	-0-	-0-	78 1	616 2	N	67	155	1		92
*04	558 N	558	-0-	-0-	-0-	92 1	436 2	N	52				144
05	651 N	558	-0-	-93	-0-	74 9	436 2	N	52				144
						57 9							
						65 1							
						57 9							

PALESTINE (RODESSA 9800)		68565 550		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: ANDERSON					
RIDGE PETROLEUM INC.		711106											
DAVENPORT, H.S.		WELL #: 2		RRCID -> 123487		COMPL. DATE 06/04/1986		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9818 - 9836					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	306 1	2038 2	N	196	194	1		167
01	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	216 9	2038 2	N	130	188	1		109
02	2800 N	3060	-0-	260	260	306 1	2545 2	N	121	187	1		43
03	2781 N	2521	-0-	-260	-0-	143 9	2091 2	N	105				148
*04	2400 N	2387	-0-	-13	-0-	382 1	1968 2	N	113	181	1		80
05	2480	2387	-0-	-93	-0-	133 9	1968 2	N	113	181	1		80
						314 1							
						116 9							
						295 1							
						124 9							
						295 1							
						124 9							

PANOLA		68977 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378											
TILLER, G.C.		WELL #: 4		RRCID -> 156416		COMPL. DATE 08/26/1992		TOTAL DEPTH 3040 PERF. 2322 - 2332					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HOPEWELL OPERATING, INC.		399624		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WERNER, LEWIS SAWMILL		WELL #: B 1		RRCID -> 152488		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2299 - 2306					
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

BRYSON		68977 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA					
WELL #: 1		RRCID -> 199942		COMPL. DATE 01/27/2004		TOTAL DEPTH 3870 PERF. 2318 - 2328							
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2919 2	6 9	Y	5				128
01	2872 N	2872	-0-	-0-	-0-	2859 2	13 9	Y	12				140
02	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	2276 2	4 9	Y	4				144
03	2573 N	2421	-0-	-152	-0-	2420 2	1 9	Y	1				145
*04	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	2504 2	6 9	Y	5				150
05	2511 N	NO RPT	-0-	-2511	-0-			Y	NO RPT				150

PANOLA		//CONT.// 68977 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HOPEWELL OPERATING, INC.		//CONT.// 399624										
BRYSON		WELL #: 2		RRCID -> 205018		COMPL. DATE 09/09/2004		TOTAL DEPTH 2510 PERF. 2325 - 2333				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	691 N	691	-0-	-0-	-0-	691 2		Y	-0-			65
01	919 N	919	-0-	-0-	-0-	919 2		Y	-0-			65
02	T. A.	573	-0-	573	573	573 2		Y	-0-			65
03	T. A.	646	-0-	646	1219	646 2		Y	-0-			65
04	T. A.	640	-0-	640	1859	640 2		Y	-0-			65
05	0 X NO RPT		-0-	-0-	1859			Y	NO RPT			65
-----												
BRYSON		WELL #: 3		RRCID -> 211099		COMPL. DATE 07/26/2005		TOTAL DEPTH 2530 PERF. 2322 - 2332				
12	625 N	625	-0-	-0-	-0-	625 2		Y	-0-			-0-
01	544 N	544	-0-	-0-	-0-	544 2		Y	-0-			-0-
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2		Y	-0-			-0-
03	687 N	687	-0-	-0-	-0-	687 2		Y	-0-			-0-
*04	713 N	713	-0-	-0-	-0-	713 2		Y	-0-			-0-
05	465 N NO RPT		-0-	-465	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----												
BRUMBLE, H. L.		WELL #: 4		RRCID -> 233728		COMPL. DATE 11/30/2007		TOTAL DEPTH 2500 PERF. 2342 - 2350				
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 N NO RPT		-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WHELAN		WELL #: 1		RRCID -> 236759		COMPL. DATE 01/08/2008		TOTAL DEPTH 4950 PERF. 2341 - 2350				
12	682 N	445	-0-	-237	-0-	445 2		N	-0-			93
01	379 N	379	-0-	-0-	-0-	379 2		N	-0-			93
02	459 N	459	-0-	-0-	-0-	459 2		N	-0-			93
03	498 N	498	-0-	-0-	-0-	496 2	2 9	N	2			95
*04	493 N	493	-0-	-0-	-0-	492 2	1 9	N	1			96
05	496 N NO RPT		-0-	-496	-0-			N	NO RPT			96
-----												
CRENSHAW		WELL #: D 2		RRCID -> 247267		COMPL. DATE 04/04/2009		TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2329 - 2338				
12	0 W	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	291			N	-0-			-0-
05	0 W NO RPT		-0-	-0-	291			N	NO RPT			-0-
-----												
BRUMBLE		WELL #: 5		RRCID -> 248309		COMPL. DATE 04/02/2009		TOTAL DEPTH 2444 PERF. 2326 - 2334				
12	0 W	-0-	-0-	-0-	2074			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	2074			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	2074			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	2074			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	2074			N	-0-			-0-
05	0 W NO RPT		-0-	-0-	2074			N	NO RPT			-0-

PANOLA		//CONT.//		68977 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
KABCO OIL & GAS COMPANY				449245										
TILLER "A"				WELL #: 7		RRCID -> 089522		COMPL. DATE 06/16/1980		TOTAL DEPTH 2517 PERF. 2334 - 2340				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	155 N	143	-0-	-12	-0-	6	1	137	2	Y	-0-		-0-	
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	6	1	135	2	Y	-0-		-0-	
02	140 N	105	-0-	-35	-0-	5	1	100	2	Y	-0-		-0-	
03	155 N	110	-0-	-45	-0-	5	1	105	2	Y	-0-		-0-	
04	150 N	146	-0-	-4	-0-	7	1	139	2	Y	-0-		-0-	
05	124 N	119	-0-	-5	-0-	6	1	113	2	Y	-0-		-0-	
-----														
TILLER "A"				WELL #: 8		RRCID -> 089523		COMPL. DATE 06/12/1980		TOTAL DEPTH 2545 PERF. 2335 - 2341				
12	62 N	29	-0-	-33	-0-	1	1	28	2	Y	-0-		-0-	
01	62 N	15	-0-	-47	-0-	1	1	14	2	Y	-0-		-0-	
02	48 N	48	-0-	-0-	-0-	2	1	46	2	Y	-0-		-0-	
03	136 N	136	-0-	-0-	-0-	7	1	129	2	Y	-0-		-0-	
04	32 N	32	-0-	-0-	-0-	1	1	31	2	Y	-0-		-0-	
05	62 N	46	-0-	-16	-0-	2	1	44	2	Y	-0-		-0-	
-----														
TILLER "A"				WELL #: 9		RRCID -> 089738		COMPL. DATE 08/27/1980		TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2329 - 2342				
12	310 N	176	-0-	-134	-0-	7	1	169	2	Y	-0-		-0-	
01	255 N	255	-0-	-0-	-0-	11	1	244	2	Y	-0-		-0-	
02	196 N	186	-0-	-10	-0-	9	1	177	2	Y	-0-		-0-	
03	209 N	209	-0-	-0-	-0-	10	1	199	2	Y	-0-		-0-	
04	240 N	180	-0-	-60	-0-	8	1	172	2	Y	-0-		-0-	
05	217 N	186	-0-	-31	-0-	9	1	177	2	Y	-0-		-0-	
-----														
TILLER "A"				WELL #: 12		RRCID -> 089740		COMPL. DATE 08/07/1980		TOTAL DEPTH 2542 PERF. 2335 - 2340				
12	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	74	1	1707	2	Y	-0-		-0-	
01	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	74	1	1714	2	Y	-0-		-0-	
02	1398 N	1398	-0-	-0-	-0-	69	1	1329	2	Y	-0-		-0-	
03	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	63	1	1274	2	Y	-0-		-0-	
04	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	61	1	1225	2	Y	-0-		-0-	
*05	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	63	1	1263	2	Y	-0-		-0-	
-----														
TILLER "A"				WELL #: 11		RRCID -> 089741		COMPL. DATE 08/21/1980		TOTAL DEPTH 2425 PERF. 2331 - 2345				
12	164 N	164	-0-	-0-	-0-	7	1	157	2	Y	-0-		-0-	
01	198 N	198	-0-	-0-	-0-	8	1	190	2	Y	-0-		-0-	
02	195 N	195	-0-	-0-	-0-	10	1	185	2	Y	-0-		-0-	
03	219 N	219	-0-	-0-	-0-	10	1	209	2	Y	-0-		-0-	
04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	11	1	222	2	Y	-0-		-0-	
05	217 N	217	-0-	-0-	-0-	10	1	207	2	Y	-0-		-0-	
-----														
TILLER, LLOYD				WELL #: 1		RRCID -> 136717		COMPL. DATE 09/20/1990		TOTAL DEPTH 2426 PERF. 2309 - 2318				
12	93 N	1	-0-	-92	-0-	1	2			N	-0-		-0-	
01	31 N	25	-0-	-6	-0-	1	1	24	2	N	-0-		-0-	
02	15 N	15	-0-	-0-	-0-	1	1	14	2	N	-0-		-0-	
03	188 N	188	-0-	-0-	-0-	7	1	181	2	N	-0-		-0-	
04	211 N	211	-0-	-0-	-0-	9	1	202	2	N	-0-		-0-	
05	31 N	20	-0-	-11	-0-	1	1	19	2	N	-0-		-0-	
-----														
TILLER, LLOYD				WELL #: 3		RRCID -> 136995		COMPL. DATE 09/29/1990		TOTAL DEPTH 2440 PERF. 2322 - 2327				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	

PANOLA  
KABCO OIL & GAS COMPANY  
TILLER, LLOYD

//CONT.// 68977 001 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
//CONT.// 449245  
WELL #: 2 RRCID -> 137184 COMPL. DATE 09/29/1990 TOTAL DEPTH 2410 PERF. 2312 - 2317

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	372 N	84	-0-	-288	-0-	3	1	81	2	N	-0-			-0-
01	74 N	74	-0-	-0-	-0-	3	1	71	2	N	-0-			-0-
02	112 N	85	-0-	-27	-0-	3	1	82	2	N	-0-			-0-
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	10	1	258	2	N	-0-			-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			-0-
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-

PANOLA (GOODLAND LIME)  
CHEVRON U. S. A. INC.  
BRUMBLE, G. W. NCT-1

68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA  
148113  
WELL #: 26 RRCID -> 112207 COMPL. DATE 08/22/1984 TOTAL DEPTH 3860 PERF. 2300 - 2316

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUMBLE, G. W. NCT-1

WELL #: 28 RRCID -> 115571 COMPL. DATE 01/31/1985 TOTAL DEPTH 3853 PERF. 2321 - 2321

12	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BRUMBLE, G.W. NCT-1

WELL #: 33 RRCID -> 196762 COMPL. DATE 07/22/2002 TOTAL DEPTH 3825 PERF. 2294 - 2310

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BECKVILLE SWD

WELL #: 2 RRCID -> 213193 COMPL. DATE 10/07/2005 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3428 - 3548

12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BECKVILLE SWD

WELL #: 1 RRCID -> 247247 COMPL. DATE 03/03/2008 TOTAL DEPTH 6490 PERF. 3437 - 3644

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----													
PANOLA (GOODLAND LIME)			//CONT.// 68977 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: PANOLA			
CHEVRON U. S. A. INC.			//CONT.// 148113										
DEADWOOD JV SWD			WELL #: 3		RRCID -> 250965		COMPL. DATE 01/14/2009		TOTAL DEPTH 2850		PERF. 2616 - 2726		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
BECKVILLE SWD			WELL #: 3		RRCID -> 256627		COMPL. DATE 05/29/2005		TOTAL DEPTH 3860		PERF. 3450 - 3540		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----													
KABCO OIL & GAS COMPANY			449245										
HILL, TOM			WELL #: 1		RRCID -> 119052		COMPL. DATE 06/25/1985		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 2304 - 2326		
12	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	87	1	948	2	N	2	2 8	-0-
01	430 N	430	-0-	-0-	-0-	54	1	376	2	N	-0-		-0-
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	71	1	844	2	N	-0-		-0-
03	930 N	697	-0-	-233	-0-	50	1	647	2	N	-0-		-0-
04	1230 N	620	-0-	-610	-0-	40	1	580	2	N	-0-		-0-
05	1488 N	503	-0-	-985	-0-	33	1	470	2	N	-0-		-0-
-----													
HILL, TOM			WELL #: 2		RRCID -> 128580		COMPL. DATE 08/18/1988		TOTAL DEPTH 2457		PERF. 2291 - 2312		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----													
CRENSHAW "B"			WELL #: 1		RRCID -> 128581		COMPL. DATE 08/19/1988		TOTAL DEPTH 2457		PERF. 2295 - 2314		
12	217 N	127	-0-	-90	-0-	14	1	113	2	N	-0-		-0-
01	279 N	84	-0-	-195	-0-	10	1	74	2	N	-0-		-0-
02	308 N	19	-0-	-289	-0-	4	1	15	2	N	-0-		-0-
03	310 N	130	-0-	-180	-0-	9	1	121	2	N	-0-		-0-
04	240 N	96	-0-	-144	-0-	6	1	90	2	N	-0-		-0-
05	93 N	14	-0-	-79	-0-	1	1	13	2	N	-0-		-0-
-----													
BRUMBLE			WELL #: 1		RRCID -> 132217		COMPL. DATE 09/06/1989		TOTAL DEPTH 2376		PERF. 2280 - 2298		
12	527 N	199	-0-	-328	-0-	22	1	177	2	N	-0-		-0-
01	194 N	194	-0-	-0-	-0-	24	1	170	2	N	-0-		-0-
02	252 N	95	-0-	-157	-0-	18	1	77	2	N	-0-		-0-
03	496 N	230	-0-	-266	-0-	17	1	213	2	N	-0-		-0-
04	540 N	425	-0-	-115	-0-	27	1	398	2	N	-0-		-0-
*05	503 N	503	-0-	-0-	-0-	33	1	470	2	N	-0-		-0-

PANOLA (GOODLAND LIME) //CONT.// 68977 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: PANOLA												
KABCO OIL & GAS COMPANY //CONT.// 449245												
BRUMBLE WELL #: 2 RRCID -> 132218 COMPL. DATE 09/07/1989 TOTAL DEPTH 2395 PERF. 2313 - 2330												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		217 N	159	-0-	-58	-0-	18 1	141 2	N	-0-		-0-
01		170 N	170	-0-	-0-	-0-	21 1	149 2	N	-0-		-0-
02		224 N	109	-0-	-115	-0-	20 1	89 2	N	-0-		-0-
03		403 N	151	-0-	-252	-0-	11 1	140 2	N	-0-		-0-
04		480 N	275	-0-	-205	-0-	18 1	257 2	N	-0-		-0-
05		527 N	430	-0-	-97	-0-	28 1	402 2	N	-0-		-0-
-----												
BRUMBLE WELL #: 3 RRCID -> 152507 COMPL. DATE 09/22/1994 TOTAL DEPTH 2424 PERF. 2278 - 2286												
12		558 N	324	-0-	-234	-0-	36 1	288 2	N	-0-		-0-
01		263 N	263	-0-	-0-	-0-	33 1	230 2	N	-0-		-0-
02		420 N	172	-0-	-248	-0-	32 1	140 2	N	-0-		-0-
03		806 N	288	-0-	-518	-0-	21 1	267 2	N	-0-		-0-
04		750 N	489	-0-	-261	-0-	31 1	458 2	N	-0-		-0-
05		837 N	613	-0-	-224	-0-	41 1	572 2	N	-0-		-0-
-----												
ROQUEMORE GU WELL #: 1 RRCID -> 152637 COMPL. DATE 09/20/1994 TOTAL DEPTH 2451 PERF. 2268 - 2278												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ROQUEMORE GU WELL #: 4 RRCID -> 156243 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2455 PERF. 2264 - 2272												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ROQUEMORE GU WELL #: 5 RRCID -> 156244 COMPL. DATE 08/11/1995 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2260 - 2270												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ROQUEMORE GU WELL #: 3 RRCID -> 156267 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 2450 PERF. 2267 - 2277												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
ROQUEMORE GU WELL #: 6 RRCID -> 160771 COMPL. DATE 10/29/1996 TOTAL DEPTH 2800 PERF. 2250 - 2626												
12		589 N	340	-0-	-249	-0-	38 1	302 2	N	-0-		-0-
01		350 N	350	-0-	-0-	-0-	44 1	306 2	N	-0-		-0-
02		448 N	200	-0-	-248	-0-	37 1	163 2	N	-0-		-0-
03		837 N	381	-0-	-456	-0-	27 1	354 2	N	-0-		-0-
04		990 N	570	-0-	-420	-0-	37 1	533 2	N	-0-		-0-
05		961 N	756	-0-	-205	-0-	50 1	706 2	N	-0-		-0-



PANOLA (GOODLAND LIME)		//CONT.//		68977 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA					
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175								
CRENSHAW A		WELL #:		7	RRCID ->	171647	COMPL. DATE	12/09/1998	TOTAL DEPTH	3845	PERF.	2258 - 2262
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	558 #	451	-0-	-107	-0-	451 2	N	-0-			-0-	
01	496 #	377	-0-	-119	-0-	377 2	N	-0-			-0-	
02	560 #	165	-0-	-395	-0-	165 2	N	-0-			-0-	
03	620 #	88	-0-	-532	-0-	88 2	N	-0-			-0-	
04	600 #	255	-0-	-345	-0-	255 2	N	-0-			-0-	
05	465 #	164	-0-	-301	-0-	164 2	N	-0-			-0-	
-----												
SUNDOWN ENERGY LP				829482			CNTY: PANOLA					
SHARP, BELLE		WELL #:		5	RRCID ->	226657	COMPL. DATE	04/17/2007	TOTAL DEPTH	3800	PERF.	3518 - 3642
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
LA GRONE		WELL #:		2	RRCID ->	244902	COMPL. DATE	11/12/2008	TOTAL DEPTH	3806	PERF.	3464 - 3626
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
PARSONS (RODESSA-HILL)				69455 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: CHEROKEE					
PRECISION ENERGY SERVICES, INC.				676004								
PARSONS, R.L.		WELL #:		1	RRCID ->	080528	COMPL. DATE	11/12/1982	TOTAL DEPTH	9962	PERF.	8265 - 8270
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	TRAINING	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
-----												
PATROON				69612 001	ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SABINE					
BUFFCO PRODUCTION INC.				106406								
MCGRAW		WELL #:		1	RRCID ->	252094	COMPL. DATE	08/27/2009	TOTAL DEPTH	5589	PERF.	5285 - 5304
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-	

PAXTON (HILL)		69855 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
CLASSIC OPERATING CO. LLC		158288										
FINKLEA, FLORENCE		WELL #: 1		RRCID -> 068988		COMPL. DATE 06/29/1976		TOTAL DEPTH 5119 PERF. 5098 - 5106				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	2697 N	2697	-0-	-0-	-0-	17	1	2666	2	Y	13	93
						14	9					
01	2790 N	2420	-0-	-370	-0-	23	1	2383	2	Y	13	106
						14	9					
02	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	14	1	2317	2	Y	11	117
						12	9					
03	2697 N	2606	-0-	-91	-0-	15	1	2578	2	Y	12	129
						13	9					
04	2693 N	2693	-0-	-0-	-0-	26	1	2632	2	Y	32	161
						35	9					
05	2604 N	2411	-0-	-193	-0-	24	1	2381	2	Y	5	166
						6	9					

CX OPERATING LLC		195798		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA				
HANCOCK		WELL #: 1		RRCID -> 097486		COMPL. DATE 09/16/1981		TOTAL DEPTH 5150 PERF. 5095 - 5101				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	744 N	607	-0-	-137	-0-	605	2	2	9	N	2	81
01	368 N	368	-0-	-0-	-0-	367	2	1	9	N	1	82
02	672 N	291	-0-	-381	-0-	289	2	2	9	N	2	84
03	620 N	324	-0-	-296	-0-	323	2	1	9	N	1	85
*04	306 N	306	-0-	-0-	-0-	303	2	3	9	N	3	88
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT	88

HANCOCK		WELL #: 2		RRCID -> 262408		COMPL. DATE 02/18/2011		TOTAL DEPTH 6930 PERF. 3803 - 3809				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

PAXTON (JAMES LIME)		69855 410		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA				
CLASSIC OPERATING CO. LLC		158288										
JIREH		WELL #: 2		RRCID -> 223942		COMPL. DATE 06/23/2007		TOTAL DEPTH 5763 PERF. 5735 - 9300				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	997 N	997	-0-	-0-	-0-	37	1	960	2	N	-0-	132
01	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	37	1	1008	2	N	-0-	132
02	966 N	966	-0-	-0-	-0-	37	1	917	2	N	11	143
						12	9					
03	1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	37	1	974	2	N	-0-	143
04	1020 N	740	-0-	-280	-0-	37	1	703	2	N	-0-	143
05	1085 N	419	-0-	-666	-0-	37	1	382	2	N	-0-	143

PAXTON (PALUXY)		69855 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
BOWLES ENERGY, INC.		084097										
KYLE UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 082868		COMPL. DATE 03/16/1979		TOTAL DEPTH 3427 PERF. 3068 - 3073				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	1147 N	804	-0-	-343	-0-	63	1	741	2	N	-0-	114
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	190	1	737	2	N	-0-	114
02	980 N	892	-0-	-88	-0-	220	1	672	2	N	-0-	114
03	1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	849	1	710	2	N	-0-	114
04	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	580	1	672	2	N	-0-	114
*05	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	734	1	766	2	N	-0-	114

PAXTON (PALUXY)		//CONT.//		69855 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.//		084097									
PARKER-CARROLL		WELL #:		1	RRCID ->	094632	COMPL. DATE	03/15/1981	TOTAL DEPTH	3164	PERF.	3084 - 3094	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	713 N	560	-0-	-153	-0-	44 1	516 2		N	-0-			5
01	465 N	421	-0-	-44	-0-	86 1	335 2		N	-0-			5
02	616 N	448	-0-	-168	-0-	110 1	338 2		N	-0-			5
03	691 N	691	-0-	-0-	-0-	376 1	315 2		N	-0-			5
04	831 N	831	-0-	-0-	-0-	384 1	447 2		N	-0-			5
*05	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	604 1	630 2		N	-0-			5
-----													
MOTLEY HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	193604	COMPL. DATE	01/23/2003	TOTAL DEPTH	3600	PERF.	3019 - 3032	
12	899 N	853	-0-	-46	-0-	67 1	786 2		N	-0-			117
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	176 1	681 2		N	-0-			117
02	868 N	859	-0-	-9	-0-	211 1	648 2		N	-0-			117
03	950 N	950	-0-	-0-	-0-	517 1	433 2		N	-0-			117
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	427 1	496 2		N	-0-			117
05	961 N	882	-0-	-79	-0-	431 1	451 2		N	-0-			117
-----													
CLASSIC OPERATING CO. LLC		WELL #:		158288	RRCID ->	073713	COMPL. DATE	01/27/1977	TOTAL DEPTH	6552	PERF.	3148 - 3154	
12	558 N	447	-0-	-111	-0-	447 2			N	-0-			60
01	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620 2			N	-0-			60
02	597 N	597	-0-	-0-	-0-	597 2			N	-0-			60
03	550 N	550	-0-	-0-	-0-	550 2			N	-0-			60
04	600 N	573	-0-	-27	-0-	573 2			N	-0-			60
05	651 N	474	-0-	-177	-0-	474 2			N	-0-			60
-----													
MAXIMUS OPERATING, LTD.		WELL #:		534465	RRCID ->	073537	COMPL. DATE	03/17/1977	TOTAL DEPTH	6672	PERF.	3119 - 3126	
12	465 N	451	-0-	-14	-0-	451 2			N	-0-			44
01	446 N	446	-0-	-0-	-0-	446 2			N	-0-			44
02	392 N	388	-0-	-4	-0-	388 2			N	-0-			44
03	465 N	454	-0-	-11	-0-	454 2			N	-0-			44
04	441 N	441	-0-	-0-	-0-	441 2			N	-0-			44
05	434 N	418	-0-	-16	-0-	418 2			N	-0-			44
-----													
DEAN		WELL #:		1	RRCID ->	073709	COMPL. DATE	09/07/1977	TOTAL DEPTH	5142	PERF.	3187 - 3193	
12	176 N	176	-0-	-0-	-0-	176 2			N	-0-			5
01	186 N	175	-0-	-11	-0-	175 2			N	-0-			5
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174 2			N	-0-			5
03	186 N	145	-0-	-41	-0-	145 2			N	-0-			5
04	188 N	188	-0-	-0-	-0-	188 2			N	-0-			5
*05	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200 2			N	-0-			5
-----													
HOLSEY, J. W.		WELL #:		1	RRCID ->	073710	COMPL. DATE	08/29/1977	TOTAL DEPTH	3176	PERF.	3069 - 3079	
12	1658 N	1658	-0-	-0-	-0-	1658 2			N	-0-			73
01	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 2			N	-0-			73
02	1484 N	1474	-0-	-10	-0-	1474 2			N	-0-			73
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1694 2		2 9	N	2			75
04	1710 N	1294	-0-	-416	-0-	1291 2		3 9	N	3			78
*05	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732 2			N	-0-			78

-----													
PAXTON (PALUXY)													
MAXIMUS OPERATING, LTD.													
MASSEY													
//CONT.// 69855 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
//CONT.// 534465													
WELL #: 1 RRCID -> 073711 COMPL. DATE 04/13/1977 TOTAL DEPTH 4001 PERF. 3096 - 3102													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L) STATUS	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12		1147 N	1072	-0-	-75	-0-	1072	2		N	-0-		31
01		1085 N	1070	-0-	-15	-0-	1070	2		N	-0-		31
02		980 N	944	-0-	-36	-0-	944	2		N	-0-		31
03		1085 N	844	-0-	-241	-0-	844	2		N	-0-		31
04		1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	1106	2		N	-0-		31
05		1054 N	1034	-0-	-20	-0-	1034	2		N	-0-		31
-----													
RICHARDSON, E. A.													
WELL #: 1 RRCID -> 073712 COMPL. DATE 03/18/1977 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3134 - 3140													
12		900 N	900	-0-	-0-	-0-	900	2		N	-0-		88
01		935 N	935	-0-	-0-	-0-	933	2	2	9	N	2	90
02		787 N	787	-0-	-0-	-0-	784	2	3	9	N	3	93
03		899 N	890	-0-	-9	-0-	888	2	2	9	N	2	95
04		926 N	926	-0-	-0-	-0-	918	2	8	9	N	7	102
05		868 N	742	-0-	-126	-0-	740	2	2	9	N	2	104
-----													
ROWE HEIRS													
WELL #: 2 RRCID -> 104961 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 3121 - 3128													
12		437 N	437	-0-	-0-	-0-	437	2		N	-0-		-0-
01		423 N	423	-0-	-0-	-0-	423	2		N	-0-		-0-
02		364 N	294	-0-	-70	-0-	294	2		N	-0-		-0-
03		468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2		N	-0-		-0-
04		506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2		N	-0-		-0-
*05		464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2		N	-0-		-0-
-----													
PAXTON (PETTIT)													
HARLETON OIL & GAS INC.													
KIRBY, AMBER													
69855 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY													
357165													
WELL #: 2AT RRCID -> 182787 COMPL. DATE 03/30/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6181 - 6196													
12		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	1080	3	76	9	N	69	120
01		1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1015	3	11	9	N	10	130
02		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1115	3	21	9	N	19	149
03		1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1326	3	64	9	N	58	152 1 55
04		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1345	3	7	9	N	6	61
*05		1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	1485	3	21	9	N	19	80
-----													
PAXTON (PETTIT, LOWER)													
O'BENCO, INC.													
PATHFINDER-GRACE PETERSON													
69855 601 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA													
617512													
WELL #: 1 RRCID -> 170911 COMPL. DATE 09/28/1998 TOTAL DEPTH 6880 PERF. 6234 - 6240													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----													
PAXTON (TRAVIS PEAK)													
CLASSIC OPERATING CO. LLC													
RIVERS UNIT													
69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA													
158288													
WELL #: 1 RRCID -> 252963 COMPL. DATE 12/19/2011 TOTAL DEPTH 7600 PERF. 6628 - 6838													
12		93 N	38	-0-	-55	-0-	38	2			N	-0-	12
01		75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-	12
02		54 N	54	-0-	-0-	-0-	54	2			N	-0-	12
03		31 N	15	-0-	-16	-0-	15	2			N	-0-	12
04		60 N	27	-0-	-33	-0-	27	2			N	-0-	12
05		62 N	30	-0-	-32	-0-	30	2			N	-0-	12

PAXTON (TRAVIS PEAK) //CONT.// 69855 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CLASSIC OPERATING CO. LLC //CONT.// 158288  
 LATIMER WELL #: 1 RRCID -> 260215 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10507 PERF. 8544 - 8608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	184 N	184	-0-	-0-	-0-	24	1	160	2	N	-0-			93
01	155 N	144	-0-	-11	-0-	19	1	125	2	N	-0-			93
02	147 N	147	-0-	-0-	-0-	19	1	128	2	N	-0-			93
03	403 N	93	-0-	-310	-0-	12	1	81	2	N	-0-			93
04	150 N	77	-0-	-73	-0-	10	1	67	2	N	-0-			93
05	186 N	72	-0-	-114	-0-	9	1	63	2	N	-0-			93

O'BENCO, INC. 617512  
 SOAPE, JOE EST. WELL #: 1 RRCID -> 193884 COMPL. DATE 12/19/2002 TOTAL DEPTH 9403 PERF. 6622 - 6670

12	60 X	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			130
01	62 X	3	-0-	-59	-0-	3	2			N	-0-			130
02	56 X	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			130
03	62 X	2	-0-	-60	-0-	2	2			N	-0-			130
04	60 X	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-			130
05	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			130

PEARSON (TRAVIS PEAK) 69990 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 EOG RESOURCES, INC. 253162  
 TINDALL UNIT WELL #: 2 RRCID -> 257012 COMPL. DATE 06/01/2010 TOTAL DEPTH 11364 PERF. 9114 - 11125

12	11718 X	10038	-0-	-1680	-0-	486	1	9496	2	N	51			95
01	11160 X	9967	-0-	-1193	-0-	56	9	9355	2	N	110			205
02	9324 X	8663	-0-	-661	-0-	121	9	7903	2	N	47	183	0	69
03	10323 X	9575	-0-	-748	-0-	708	1	8675	2	N	63			132
04	9810 X	9148	-0-	-662	-0-	52	9	835	1	N	78			210
05	10044 X	9089	-0-	-955	-0-	69	9	824	1	N	44	189	0	65
						86	9	8217	2	N				
						48	9							

TUCKER PROPERTIES WELL #: 1 H RRCID -> 258192 COMPL. DATE 06/14/2010 TOTAL DEPTH 12300 PERF. 10105 - 11008

12	372 X	278	-0-	-94	-0-	14	1	264	2	N	-0-			37
01	372 X	142	-0-	-230	-0-	7	1	135	2	N	-0-			37
02	280 X	143	-0-	-137	-0-	12	1	131	2	N	-0-			37
03	279 X	2	-0-	-277	-0-	2	2			N	-0-			37
04	270 X	93	-0-	-177	-0-	8	1	85	2	N	-0-			37
*05	294 X	294	-0-	-0-	-0-	27	1	267	2	N	-0-			37

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781  
 BURGESS WELL #: 1 RRCID -> 139756 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9384 - 9392

12	124 X	119	-0-	-5	-0-	111	2	8	9	N	7			272
01	124 X	108	-0-	-16	-0-	108	2			N	-0-			272
02	112 X	103	-0-	-9	-0-	103	2			N	-0-			272
03	124 X	119	-0-	-5	-0-	119	2			N	-0-			272
04	120 X	113	-0-	-7	-0-	113	2			N	-0-			272
05	124 X	101	-0-	-23	-0-	101	2			N	-0-			272

PEARSON (TRAVIS PEAK) PETROHAWK OPERATING COMPANY CHANDLER		//CONT.//		69990 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
				660146									
				WELL #:	1	RRCID ->	222810	COMPL. DATE	04/00/2007	TOTAL DEPTH	10959	PERF.10204 - 10880	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		620 N	545	-0-	-75	-0-	35 1	510 2	N	-0-			10
01		434 N	393	-0-	-41	-0-	53 1	340 2	N	-0-			10
02		476 N	224	-0-	-252	-0-	61 1	163 2	N	-0-			10
03		558 N	414	-0-	-144	-0-	37 1	377 2	N	-0-			10
04		430 N	430	-0-	-0-	-0-	41 1	389 2	N	-0-			10
05		248 N	126	-0-	-122	-0-	10 1	116 2	N	-0-			10
-----													
SAMSON LONE STAR, LLC KEYSTONE GU 1				744737		CAPACITY			CNTY: GREGG				
				WELL #:	1	RRCID ->	195530	COMPL. DATE	05/12/2003	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 8754 - 9896	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		1395 N	1327	-0-	-68	-0-	140 1	1155 2	Y	29			89
01		1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	139 1	1252 2	Y	12			101
02		1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	164 1	960 2	Y	12	96 1		17
03		1333 N	1263	-0-	-70	-0-	169 1	1081 2	Y	12			29
04		1350 N	1266	-0-	-84	-0-	99 1	1121 2	Y	42			71
*05		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	119 1	1170 2	Y	8			79
-----													
KEYSTONE GU 2				744737		CAPACITY			CNTY: GREGG				
				WELL #:	1	RRCID ->	203807	COMPL. DATE	06/25/2004	TOTAL DEPTH	9944	PERF. 8704 - 9720	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		1023 N	815	-0-	-208	-0-	87 1	714 2	Y	13			30
01		961 N	749	-0-	-212	-0-	74 1	668 2	Y	6			36
02		816 N	816	-0-	-0-	-0-	118 1	691 2	Y	6	34 1		8
03		928 N	928	-0-	-0-	-0-	125 1	799 2	Y	4			12
04		789 N	789	-0-	-0-	-0-	63 1	714 2	Y	11			23
*05		1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	93 1	922 2	Y	7			30
-----													
PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) EXCO OPERATING COMPANY, LP JOHNSTON, PATSY				70009 075	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG				
				256915									
				WELL #:	1	RRCID ->	245623	COMPL. DATE	01/20/2010	TOTAL DEPTH	12200	PERF.11096 - 11768	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
-----													
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC GRIFFIN RANCH G.U. 1				256928		CAPACITY			CNTY: GREGG				
				WELL #:	5 T	RRCID ->	216604	COMPL. DATE	10/07/2005	TOTAL DEPTH	12109	PERF.11235 - 12045	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

-----														
PEATOWN (COTTON VALLEY, LOWER) //CONT.// 70009 075 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928														
GRIFFIN RANCH G.U. 4 WELL #: 4 RRCID -> 241418 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 12291 PERF.11961 - 12195														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12		5239 X	4450	-0-	-789	-0-	16 1	4434 2	Y	-0-			-0-	
01		4827 X	4827	-0-	-0-	-0-	16 1	4811 2	Y	-0-			-0-	
02		4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	14 1	4265 2	Y	-0-			-0-	
03		5022 X	4499	-0-	-523	-0-	16 1	4483 2	Y	-0-			-0-	
04		4860 X	4220	-0-	-640	-0-	15 1	4205 2	Y	-0-			-0-	
05		4836 X	4295	-0-	-541	-0-	16 1	4279 2	Y	-0-			-0-	
-----														
PEATOWN, NORTH (COTTON VALLEY) 70011 400 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG														
HILCORP ENERGY COMPANY 386310														
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 187255 COMPL. DATE 11/03/2001 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10390 - 10691														
12		152 N	152	-0-	-0-	-0-	5 1	147 2	Y	-0-			-0-	
01		186 N	146	-0-	-40	-0-	5 1	139 2	Y	2	2 1		-0-	
02		202 N	202	-0-	-0-	-0-	24 1	170 2	Y	7			7	
03		155 N	138	-0-	-17	-0-	8 9	120 2	Y	1			8	
04		150 N	137	-0-	-13	-0-	17 1	118 2	Y	2	9 1		1	
05		217 N	159	-0-	-58	-0-	2 9	137 2	Y	2			3	
-----														
PENN-GRIFFITH (PETTIT) 70495 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
KARPER OIL & GAS CORPORATION 451280														
DEMONTAND GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 108989 COMPL. DATE 01/02/1984 TOTAL DEPTH 7458 PERF. 7132 - 7157														
12		1550 N	974	-0-	-576	-0-	849 2	125 9	N	114			160	
01		1550 N	1406	-0-	-144	-0-	1263 2	143 9	N	130	125 1		165	
02		1400 N	1349	-0-	-51	-0-	1253 2	96 9	N	87	185 1		67	
03		1651 N	1651	-0-	-0-	-0-	1488 2	163 9	N	148			215	
04		1350 N	908	-0-	-442	-0-	844 2	64 9	N	58	183 1		90	
*05		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1584 2	175 9	N	159	163 1		86	
-----														
PENN-GRIFFITH (TRAVIS PEAK, UP.) 70495 830 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK														
CAPITAL PETROLEUM 130394														
POOL WELL #: RRCID -> 109192 COMPL. DATE 01/10/1984 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7286 - 7307														
12		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139	
01		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139	
02		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139	
03		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139	
04		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139	
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			139	
PLUGGED AND ABANDONED 09/04/2007														
-----														
PENN-GRIFFITH, W. (PETTIT, LO.) 70497 350 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK														
ARCHON RESOURCES LLC 029327														
STONE A WELL #: 1 RRCID -> 249712 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7306 - 7314														
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) CHESAPEAKE OPERATING, INC. PRESTRIEDGE		70577 500 147715		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE							
		WELL #: 1		RRCID -> 093789		COMPL. DATE 04/09/1981			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9047 - 9211							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2096 N	2096	-0-	-0-	-0-	2041	2	55	9	N	50				160	
01	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1772	2	33	9	N	30				190	
02	1736 N	1560	-0-	-176	-0-	1560	2			N	-0-				190	
03	2108 N	1181	-0-	-927	-0-	1168	2	13	9	N	12				202	
04	1740 N	1358	-0-	-382	-0-	1324	2	34	9	N	31				233	
05	1736 N	1344	-0-	-392	-0-	1309	2	35	9	N	32				265	
-----																
ARMSTRONG		WELL #: 1		RRCID -> 110933		COMPL. DATE 05/01/1984			TOTAL DEPTH 9568 PERF. 8003 - 9012							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-		5 2			N	-0-				44	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44	
04	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-				44	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				44	
-----																
HIBBARD ENERGY, LP TRAVIS		383757		WELL #: 1		RRCID -> 089045		COMPL. DATE 05/22/1980			TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9366 - 9607					
12	775 N	774	-0-	-1	-0-	772	2	2	9	N	2				28	
01	802 N	802	-0-	-0-	-0-	801	2	1	9	N	1	1 8			28	
02	703 N	703	-0-	-0-	-0-	700	2	3	9	N	3				31	
03	802 N	802	-0-	-0-	-0-	800	2	2	9	N	2	1 8			32	
*04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-				32	
*05	797 N	797	-0-	-0-	-0-	796	2	1	9	N	1	1 8			32	
-----																
TRAVIS -A-		WELL #: 1		RRCID -> 090859		COMPL. DATE 09/03/1980			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9322 - 9518							
12	2325 N	2152	-0-	-173	-0-	2106	2	46	9	N	42				206	
01	2201 N	2140	-0-	-61	-0-	2074	2	66	9	N	60	180 1			86	
02	1891 N	1891	-0-	-0-	-0-	1791	2	100	9	N	91	1 8			176	
03	2139 N	1335	-0-	-804	-0-	1285	2	50	9	N	45				221	
*04	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	2458	2	36	9	N	33	187 1			67	
*05	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2245	2	36	9	N	33				100	
-----																
TRAVIS -A-		WELL #: 2		RRCID -> 161808		COMPL. DATE 11/28/1996			TOTAL DEPTH 9890 PERF. 9244 - 9604							
12	850 N	850	-0-	-0-	-0-	826	2	24	9	N	22				111	
01	932 N	932	-0-	-0-	-0-	917	2	15	9	N	14				125	
02	801 N	801	-0-	-0-	-0-	789	2	12	9	N	11				136	
03	968 N	968	-0-	-0-	-0-	957	2	11	9	N	10				146	
04	900 N	851	-0-	-49	-0-	843	2	8	9	N	7				153	
*05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	934	2	9	9	N	8				161	
-----																
TRAVIS GAS UNIT		WELL #: 3 C		RRCID -> 229752		COMPL. DATE 04/10/2007			TOTAL DEPTH 12950 PERF. 9292 - 9630							
12	389 X	389	-0-	-0-	-0-	389	2			Y	-0-				75	
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	481	2			Y	-0-				75	
02	348 N	348	-0-	-0-	-0-	348	2			Y	-0-				75	
03	403 N	219	-0-	-184	-0-	117	2	102	9	Y	93				168	
*04	263 N	162	-0-	-101	-0-	138	2	24	9	Y	22				190	
*05	137 N	137	-0-	-0-	-0-	112	2	25	9	Y	23	163 1			50	



PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70577 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757									
TRAVIS GAS UNIT		WELL #: 4 C		RRCID -> 231245		COMPL. DATE 06/07/2007		TOTAL DEPTH 13160 PERF. 9347 - 10317			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
01	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
J-O'B OPERATING COMPANY		427302									
SMITH, B.M.		WELL #: 1		RRCID -> 083188		COMPL. DATE 07/14/1979		TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9004 - 9259			
12	682 N	443	-0-	-239	-0-	364 3	79 9	N	72	182 1	100
01	651 N	199	-0-	-452	-0-	199 3		N	-0-		100
02	728 N	465	-0-	-263	-0-	465 3		N	-0-		100
03	434 N	393	-0-	-41	-0-	393 3		N	-0-		100
04	367 N	367	-0-	-0-	-0-	367 3		N	-0-		100
05	527 N	470	-0-	-57	-0-	470 3		N	-0-		100
-----											
STOCKTON, O.		WELL #: 1		RRCID -> 085133		COMPL. DATE 11/03/1979		TOTAL DEPTH 9700 PERF. N/A			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
STOCKTON, S.L.		WELL #: 1		RRCID -> 086885		COMPL. DATE 02/02/1980		TOTAL DEPTH 9708 PERF. 8993 - 9178			
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
PLUGGED AND ABANDONED 11/08/2012 - PLUGGED 11/08/12											
-----											
BRALY, S. M.		WELL #: 1		RRCID -> 103247		COMPL. DATE 11/22/1982		TOTAL DEPTH 9890 PERF. 8965 - 9185			
12	527 N	353	-0-	-174	-0-	353 3		N	-0-		122
01	527 N	278	-0-	-249	-0-	278 3		N	-0-		122
02	448 N	172	-0-	-276	-0-	172 3		N	-0-		122
03	341 N	221	-0-	-120	-0-	221 3		N	-0-		122
04	270 N	221	-0-	-49	-0-	221 3		N	-0-		122
*05	357 N	357	-0-	-0-	-0-	357 3		N	-0-		122
-----											
WOMACK-HERRING		WELL #: 1		RRCID -> 106646		COMPL. DATE 09/21/1983		TOTAL DEPTH 9670 PERF. 8961 - 9112			
12	3100 N	4300	-0-	1200	1200	4300 3		N	-0-		132
01	3100 N	7729	-0-	4629	5829	7704 3	25 9	N	23		155
02	2800 N	9395	-0-	6595	12424	9263 3	132 9	N	120		275
03	23369 X	10945	-0-	-12424	-0-	10693 3	252 9	N	229	184 0	320
04	9430 X	9430	-0-	-0-	-0-	9127 3	303 9	N	275		595
*05	10346 X	10346	-0-	-0-	-0-	10096 3	250 9	N	227	542 1	280
-----											
STOCKTON, S.L.		WELL #: 2		RRCID -> 148351		COMPL. DATE 09/29/1993		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9062 - 9292			
12	454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N	-0-		70
01	1554 N	1554	-0-	-0-	-0-	1554 3		N	-0-		70
02	1404 N	1404	-0-	-0-	-0-	1404 3		N	-0-		70
03	1505 N	1505	-0-	-0-	-0-	1505 3		N	-0-		70
04	1500 N	1121	-0-	-379	-0-	1121 3		N	-0-		70
05	1550 N	1205	-0-	-345	-0-	1205 3		N	-0-		70

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK) //CONT.// 70577 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 J-O'B OPERATING COMPANY //CONT.// 427302  
 WOMACK-HERRING WELL #: 2 RRCID -> 150618 COMPL. DATE 05/03/1994 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8790 - 9070

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2046 N	687	-0-	-1359	-0-	687	3		N	-0-			38
01	1953 N	1616	-0-	-337	-0-	1616	3		N	-0-			38
02	1652 N	1503	-0-	-149	-0-	1503	3		N	-0-			38
03	1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1565	3		N	-0-			38
04	1560 N	1531	-0-	-29	-0-	1531	3		N	-0-			38
05	1674 N	1454	-0-	-220	-0-	1454	3		N	-0-			38

J-W OPERATING CO. 427960  
 WINNINGHAM, GARLAND WELL #: 1A RRCID -> 129680 COMPL. DATE 01/04/1989 TOTAL DEPTH 9043 PERF. 8744 - 8994

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	992 N	845	-0-	-147	-0-	823	2	22 9	N	20			140
01	837 N	676	-0-	-161	-0-	643	2	33 9	N	30			170
02	784 N	729	-0-	-55	-0-	701	2	28 9	N	25			195
03	837 N	467	-0-	-370	-0-	445	2	22 9	N	20	180 1		35
04	660 N	32	-0-	-628	-0-	32	2		N	-0-			35
05	806 N	766	-0-	-40	-0-	766	2		N	-0-			35

TAYLOR, LESTER WELL #: 1 RRCID -> 131938 COMPL. DATE 09/14/1989 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8839 - 8852

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1767 N	1611	-0-	-156	-0-	1574	2	37 9	N	34			129
01	1643 N	1555	-0-	-88	-0-	1524	2	31 9	N	28			157
02	1456 N	1323	-0-	-133	-0-	1282	2	41 9	N	37			194
03	1616 N	1616	-0-	-0-	-0-	1572	2	44 9	N	40	171 1		63
04	1500 N	1462	-0-	-38	-0-	1451	2	11 9	N	10			73
05	1457 N	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT			73

SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
 BARRON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098200 COMPL. DATE 12/18/1981 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8863 - 9108

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WAGNER OIL COMPANY 891175  
 ALEXANDER WELL #: 1 RRCID -> 092524 COMPL. DATE 02/05/1981 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 8918 - 9177

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3007 X	1084	-0-	-1923	-0-	145	1	911 2	N	25			125
01	3026 X	3026	-0-	-0-	-0-	363	1	2642 2	N	19			144
02	2716 X	206	-0-	-2510	-0-	21	9	128 2	N	60	3 8		201
03	3007 X	2990	-0-	-17	-0-	263	1	2705 2	N	20			221
04	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	363	1	3337 2	N	85	185 1	2 8	119
*05	5315 X	5315	-0-	-0-	-0-	94	9	4749 2	N	50			169

PERCY WHEELER (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 70577 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE							
WAGNER OIL COMPANY		//CONT.// 891175													
JARVIS		WELL #: 1		RRCID -> 094104		COMPL. DATE 05/20/1981		TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8879 - 9085							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	977	2	N	35	185	1	124
							39	9							
01	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	-0-	67	1	909	2	N	31	3	8	152
							34	9							
02	1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	853	2	N	153	187	1	115
							168	9							
03	810 N	810	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	708	2	N	47			162
							52	9							
04	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	-0-	53	1	847	2	N	96	183	1	70
							106	9							
05	1178 N	1021	-0-	-157	-0-	-0-	51	1	872	2	N	89			159
							98	9							
SOUTH										WELL #: 1	RRCID -> 097251	COMPL. DATE 09/08/2005	TOTAL DEPTH 9589	PERF. 8876 - 8897	
12	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
SOUTH										WELL #: 2	RRCID -> 134007	COMPL. DATE 08/16/2005	TOTAL DEPTH 9614	PERF. 8337 - 9426	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
ALEXANDER										WELL #: 2	RRCID -> 147255	COMPL. DATE 10/16/1993	TOTAL DEPTH 9614	PERF. 9062 - 9330	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
ALEXANDER										WELL #: 3	RRCID -> 214407	COMPL. DATE 12/01/2005	TOTAL DEPTH 13460	PERF. 8969 - 9067	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			109
ALEXANDER										WELL #: 4	RRCID -> 222673	COMPL. DATE 09/20/2006	TOTAL DEPTH 9300	PERF. 8936 - 9031	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			150

PEWITT RANCH (SMACKOVER) 71031 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: TITUS  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 DAVIS HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 088050 COMPL. DATE 04/26/1980 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9340 - 9360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

PICKARD (RODESSA 8796) 71304 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE  
 FOREST OIL CORPORATION 275740  
 PRIEST WELL #: 1 RRCID -> 255041 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10525 PERF. 8690 - 9643

12	868 N	273	-0-	-595	-0-	273	2			N	-0-					198
01	496 N	216	-0-	-280	-0-	216	2			N	-0-					198
02	1260 N	218	-0-	-1042	-0-	212	2	6	9	N	5					203
03	594 N	594	-0-	-0-	-0-	575	2	19	9	N	17	1	8			219
04	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	1039	2	41	9	N	37					256
*05	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1846	2	40	9	N	36					292

PINE FLAT (PETTET) 71586 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668  
 REAVLEY WELL #: 2 C RRCID -> 229022 COMPL. DATE 12/08/2005 TOTAL DEPTH 11935 PERF. 9952 - 9962

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WINSTON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 240003 COMPL. DATE 07/01/2008 TOTAL DEPTH 9722 PERF. 9919 - 10107

12	9453 X	9453	-0-	-0-	-0-	8758	2	634	3	Y	55	89	1			65
						61	9									
01	9422 X	9422	-0-	-0-	-0-	8704	2	646	3	Y	65	72	1			58
						72	9									
02	8736 X	8612	-0-	-124	-0-	7940	2	607	3	Y	59	46	1			71
						65	9									
03	9672 X	9258	-0-	-414	-0-	8541	2	636	3	Y	74	36	1			109
						81	9									
04	9360 X	8773	-0-	-587	-0-	8110	2	608	3	Y	50	80	1			79
						55	9									
05	9548 X	8674	-0-	-874	-0-	8014	2	612	3	Y	44	68	1			55
						48	9									

PINE GROVE (CVL "B" LIME) 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE  
 HIGH ROLLER WELLS, L.L.C. 385669  
 HIGHROLLER SWD WELL #: 5 RRCID -> 262066 COMPL. DATE 10/01/2011 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7148 - 7360

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PINE GROVE (CVL "B" LIME) //CONT.// 71589 075 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE  
 SABINE COUNTY WATER DISP, LLC 742126  
 STOKES WELL #: 1X RRCID -> 173819 COMPL. DATE 07/08/2011 TOTAL DEPTH 12430 PERF. 5820 - 5920

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

SELECT ENERGY SERVICES, LLC 765602  
 PINE GROVE SWD WELL #: 5V RRCID -> 261042 COMPL. DATE 01/15/2011 TOTAL DEPTH 6140 PERF. 4928 - 5138

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

PINEHILL (TRAVIS PEAK -C-) 71590 669 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: PANOLA  
 CONQUEST ENERGY, INC. 172237  
 OSBORNE ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 189480 COMPL. DATE 04/18/2002 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 7068 - 7076

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265  
 TODD WELL #: 1 RRCID -> 182379 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6903 - 6909

12	248 X	183	-0-	-65	-0-	183 2	N	-0-			92
01	217 X	120	-0-	-97	-0-	120 2	N	-0-			92
02	196 X	147	-0-	-49	-0-	147 2	N	-0-			92
03	186 X	153	-0-	-33	-0-	153 2	N	-0-			92
04	180 X	66	-0-	-114	-0-	66 2	N	-0-			92
05	186 X	121	-0-	-65	-0-	120 2	N	1	1 9		93

SHAW WELL #: 1 RRCID -> 186531 COMPL. DATE 11/08/2001 TOTAL DEPTH 7425 PERF. 7198 - 7204

12	341 N	154	-0-	-187	-0-	154 2	N	-0-	168 1		51
01	248 N	183	-0-	-65	-0-	183 2	N	-0-			51
02	308 N	183	-0-	-125	-0-	183 2	N	-0-			51
03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213 2	N	-0-			51
04	210 N	210	-0-	-0-	-0-	210 2	N	-0-			51
*05	265 N	265	-0-	-0-	-0-	265 2	N	-0-			51

PINNERGY, LTD. 665701  
 PINEHILL SWD WELL #: 2 RRCID -> 264721 COMPL. DATE 02/15/2012 TOTAL DEPTH 6850 PERF. 5927 - 6041

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

M		GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----											
PINEHILL, SE (PETTIT, LO)		71599 300		ASSOCIATED		49B		CNTY: PANOLA			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406									
HURLEY		WELL #: 1		RRCID -> 185891		COMPL. DATE 10/19/2001		TOTAL DEPTH 6732		PERF. 6452 - 6457	
12	1240 #	257	-0-	-983	-0-	257	2	N	-0-	52	
01	837 #	682	-0-	-155	-0-	673	2	N	8	60	
02	1201 R	1201	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	-0-	60	
03	806 #	371	-0-	-435	-0-	360	2	N	10	70	
04	750 #	72	-0-	-678	-0-	41	2	N	28	98	
05	1333 #	80	-0-	-1253	-0-	80	2	N	-0-	98	
-----											
PINEHILL, SE (PETTIT, UPPER)		71599 400		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
CONQUEST ENERGY, INC.		172237									
SMITH, A.		WELL #: 1		RRCID -> 164088		COMPL. DATE 04/10/1997		TOTAL DEPTH 7086		PERF. 6816 - 6820	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			N	-0-	-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	120 N	-0-	-0-	-120	-0-			N	-0-	-0-	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PINEHILL, S.E. (RODESSA GLOYD)		71599 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C.		255136									
HILLIN ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 088893		COMPL. DATE 07/17/1980		TOTAL DEPTH 7400		PERF. 5851 - 5853	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	75	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK)		71599 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK			
CONQUEST ENERGY, INC.		172237									
BRADY, JAMES E. UNIT		WELL #: 1 L		RRCID -> 091561		COMPL. DATE 12/28/1980		TOTAL DEPTH 7508		PERF. 7376 - 7390	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
PINEHILL, S.E. (TRAVIS PEAK A)		71599 610		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: PANOLA			
CONQUEST ENERGY, INC.		172237									
CASSITY, J.		WELL #: 1		RRCID -> 148806		COMPL. DATE 01/06/1994		TOTAL DEPTH 7158		PERF. 6894 - 6906	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	111	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	111	

-----

PINEHILL, W. (TRAVIS PEAK) 71600 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
 AC EXPLORATION, LLC 003645  
 BRADY ESTATE

WELL #: 1 RRCID -> 219523 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 7250 PERF. 6934 - 6996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	31 N	22	-0-	-9	-0-	22	2	N	-0-	60		
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2	N	-0-	60		
02	56 N	42	-0-	-14	-0-	42	2	N	-0-	60		
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-	60		
04	6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2	N	-0-	60		
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-	60		

-----

PISTOL HILL (PETTIT) 71700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK  
 CARR RESOURCES, INC. 135180  
 PETERSON, J.N.

WELL #: 1 RRCID -> 229230 COMPL. DATE 04/18/2007 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7747 - 7752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	1364 #	893	-0-	-471 B	-18427	887	2	6 9 N	5	44		
01	1364 #	760	-0-	-604 B	-19031	760	2	9 N	-0-	44		
02	1232 #	1264	-0-	32 B	-18999	1247	2	17 9 N	15	59		
03	1054 #	1080	-0-	26 B	-18973	1063	2	17 9 N	15	74		
04	870 #	1178	-0-	308 B	-18665	1165	2	13 9 N	12	86		
05	1395 #	1083	-0-	-312 B	-18977	1060	2	23 9 N	21 66 1	41		

-----

LAIRD, S.S. HEIRS 71700 500 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK

WELL #: 1 RRCID -> 230813 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 7930 PERF. 7540 - 7547

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	1592 N	1592	-0-	-0- B	-0-	1580	2	12 9 N	11	66		
01	1209 N	138	-0-	-1071 B	-0-	99	2	39 9 N	35	101		
02	896 N	873	-0-	-23 B	-0-	838	2	35 9 N	32 119 1	14		
03	1581 N	951	-0-	-630 B	-0-	905	2	46 9 N	42	56		
04	1099 N	1099	-0-	-0- B	-0-	1065	2	34 9 N	31	87		
*05	1538 N	1538	-0-	-0- B	-0-	1538	2		-0- 66 1	21		

-----

PITTSBURG (SMACK OVER) 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 PITTSBURG GAS UNIT NO. 3

WELL #: 1 RRCID -> 054886 COMPL. DATE 02/02/1973 TOTAL DEPTH 12876 PERF.12478 - 12738

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	3100 N	3698	-0-	598	598	3698	2	N	-0-	-0-		
01	3100 N	3097	-0-	-3	595	3097	2	N	-0-	-0-		
02	2800 N	2227	-0-	-573	22	2227	2	N	-0-	-0-		
03	2489 X	2467	-0-	-22	-0-	2467	2	N	-0-	-0-		
04	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	2598	2	N	-0-	-0-		
*05	2374 X	2374	-0-	-0-	-0-	2374	2	N	-0-	-0-		

-----

PITTSBURG GAS UNIT 1 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP

WELL #: 2 RRCID -> 092525 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 13000 PERF.12215 - 12748

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	23002 X	11	-0-	-22991	-0-	11	2	N	-0-	-0-		
01	23002 X	21561	-0-	-1441	-0-	21561	2	N	-0-	-0-		
02	26626 X	26626	-0-	-0-	-0-	26624	2	2 9 N	2 2 8	-0-		
03	12969 X	12969	-0-	-0-	-0-	12967	2	2 9 N	2 2 8	-0-		
04	17940 X	5878	-0-	-12062	-0-	5878	2	N	-0-	-0-		
05	18538 X	-0-	-0-	-18538	-0-			N	3 3 8	-0-		

-----

PITTSBURG GAS UNIT #1 71765 250 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CAMP

WELL #: 1X RRCID -> 128012 COMPL. DATE 07/11/1988 TOTAL DEPTH 12800 PERF.12250 - 12800

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE
12	20594 X	20594	-0-	-0-	-0-	20594	2	6 9 N	5	-0-		
01	20315 X	20315	-0-	-0-	-0-	20309	2	1 9 N	1 1 8	-0-		
02	19068 X	15399	-0-	-3669	-0-	15398	2	1 9 N	1 1 8	-0-		
03	21111 X	18044	-0-	-3067	-0-	18043	2	1 9 N	1 1 8	-0-		
04	20430 X	16796	-0-	-3634	-0-	16796	2	N	-0-	-0-		
*05	27758 X	27758	-0-	-0-	-0-	27755	2	3 9 N	3 3 8	-0-		

PLEASANT GROVE, E. (WOODBINE) 71894 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK  
MACHIN & ASSOCIATES, INC. 520328  
JORDAN WELL #: 1 RRCID -> 250093 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 4050 PERF. 3932 - 3934

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	
12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PONE (CAGLE) 72257 165 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
RHEATA RESOURCES, LLC 704807  
TALIAFERRO HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129280 COMPL. DATE 08/11/1988 TOTAL DEPTH 7983 PERF. 7892 - 7900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

PONE (GLOYD) 72257 330 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK  
FAIR OIL, LTD. 258410  
GARY, WINNIE LEE ET AL UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016490 COMPL. DATE 11/03/1958 TOTAL DEPTH 7826 PERF. 6552 - 6557

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	
12	1860 X	634	-0-	-1226	-0-	115	1	N	1			74
01	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	2783	2	N	23			97
02	2800 N	3465	-0-	665	665	3451	2	N	13			110
03	2202 N	1537	-0-	-665	-0-	713	1	N	10			120
04	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	529	1	N	16			136
*05	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	690	1	N	19			155

JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781  
EATON, J. L., GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 040972 COMPL. DATE 12/12/1966 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6570 - 6576

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	
12	2305 N	2305	-0-	-0-	-0-	2305	2	N	-0-			42
01	1626 N	1626	-0-	-0-	-0-	1626	2	N	-0-			42
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	1150	2	N	-0-			42
03	1550 N	885	-0-	-665	-0-	885	2	N	-0-			42
04	1500 N	1048	-0-	-452	-0-	1048	2	N	-0-			42
05	1271 N	973	-0-	-298	-0-	973	2	N	-0-			42

PONE (PETTIT, LO. -G-) 72257 550 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK  
FAULCONER, VERNON E., INC. 263701  
/GRAMLING, LEONA/PONE GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 016482 COMPL. DATE 06/13/1961 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7428 - 7436

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(I)	(-)	AMT	AMT		PROD	AMT	AMT	
12	2604 N	2040	-0-	-564	-0-	184	1	N	67			197
01	3100 N	3324	-0-	224	224	232	1	N	54	191	1	60
02	2800 N	3027	-0-	227	451	216	1	N	8			68
03	3100 N	3255	-0-	155	606	248	1	N	156	182	1	42
04	3697	3091	-0-	-606	-0-	240	1	N	62			104
*05	3002	3002	-0-	-0-	-0-	64	1	N	149	183	1	70



PRAIRIE LAKE (RODESSA UPPER) 72904 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON  
 LINDER, JOHN OPERATING CO., LLC 501130  
 NEUMANN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 016502 COMPL. DATE 01/12/1959 TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8874 - 8882

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRAIRIE LAKE, S.W. (RODESSA B) 72908 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANDERSON  
 GREEN RIVER RESOURCES INC. 330185  
 CADY, WILLIAM R. ET AL WELL #: 4 RRCID -> 093717 COMPL. DATE 04/02/1981 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 8834 - 8846

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		84
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		85
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		86
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		87
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		88
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	1		89

CADY WELL #: 2 RRCID -> 094979 COMPL. DATE 05/23/1981 TOTAL DEPTH 9178 PERF. 9061 - 9067

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		560
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5 5	555
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		556
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-	5 5	551
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		552
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		552

CADY WELL #: 3 RRCID -> 095331 COMPL. DATE 08/13/1981 TOTAL DEPTH 9152 PERF. 8937 - 8952

12	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		91
01	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		92
02	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		92
03	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		93
04	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		94
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	1		95

PURT,W. (RODESSA 10,200) 73492 750 ASSOCIATED 49B CNTY: ANDERSON  
 SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415  
 HOLLAND WELL #: 1 RRCID -> 130767 COMPL. DATE 05/26/1983 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10367 - 10398

12	155 #	-0-	-0-	-155	-0-		N	17		82
01	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	10		92
02	56 #	-0-	-0-	-56	-0-		N	13		105
03	62 #	-0-	-0-	-62	-0-		N	8		113
04	13 #	-0-	-0-	-13	-0-		N	7		120
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		120

TERRELL WELL #: 1 RRCID -> 164386 COMPL. DATE 06/10/1997 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10419 - 10454

12	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
01	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
02	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
03	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
04	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43
05	0 #	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		43

QUEEN CITY (SMACKOVER)		73691 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: CASS				
COMANCHE WELL SERVICE CORP.		169420										
BEAVER GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 107922		COMPL. DATE 04/29/1983		TOTAL DEPTH 10780 PERF.10636 - 10670				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUITMAN (GLOYD)		73844 282		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD				
PETRO-HUNT, L.L.C.		660043										
WHITE, S. J. ET AL		WELL #: 11 L		RRCID -> 053231		COMPL. DATE 06/07/1972		TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8324 - 8327				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

QUITMAN (HILL)		73844 423		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD				
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562										
GREEN, CARROLL		WELL #: 1		RRCID -> 096087		COMPL. DATE 10/05/1981		TOTAL DEPTH 8512 PERF. 8094 - 8161				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	223 N	223	-0-	-0-	-0-	223 2		N	-0-			384
01	86 N	86	-0-	-0-	-0-	86 2		N	-0-			384
02	84 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		N	-0-			384
03	217 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			384
04	90 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			384
05	7 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			384

ATLAS OPERATING LLC		036587		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD				
GOLDSMITH, J. B.		WELL #: 31		RRCID -> 119050		COMPL. DATE 10/09/1985		TOTAL DEPTH 8904 PERF. 8077 - 8087				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

GOLDSMITH, J. B.		WELL #: 43		RRCID -> 142188		COMPL. DATE 02/18/1992		TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8020 - 8034				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	62 N	-0-	-0-	-0-	-62			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	INC G-10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
*04	65 N	65	-0-	-0-	-0-	65 2		Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WHITE-BLALOCK UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 201364		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 8274 PERF. 7966 - 7996				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			22
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			22

QUITMAN (HILL) //CONT.// 73844 423 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD  
 PETRO-HUNT, L.L.C. 660043  
 WHITE, S. J. WELL #: 11-L RRCID -> 156334 COMPL. DATE 02/08/1995 TOTAL DEPTH 8505 PERF. 8108 - 8117

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

QUITMAN (KIRKLAND) 73844 470 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD  
 MANEK EXPLORATION, INC. 523905  
 GREEN, C. #1 WELL #: 4AC RRCID -> 016528 COMPL. DATE 10/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8306 - 8314

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PETRO-HUNT, L.L.C. 660043  
 BLALOCK, J.J. WELL #: 1R RRCID -> 225632 COMPL. DATE 02/01/2007 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8073 - 8191

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/29/2012 - W/O TO 6-15099-1R

QUITMAN (RODESSA) 73844 752 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD  
 MANEK EXPLORATION, INC. 523905  
 GREEN, C. #1 WELL #: 4AT RRCID -> 016523 COMPL. DATE 09/11/1958 TOTAL DEPTH 8410 PERF. 8340 - 8360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

QUITMAN, NE. (HILL) 73847 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: WOOD  
 FAIR OIL, LTD. 258410  
 HERRING, LEONARD WELL #: 2 RRCID -> 097487 COMPL. DATE 06/03/1981 TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8206 - 8211

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2077 N	1367	-0-	-710	-0-	-0-	1256	2	111	9	N	101					228
01	2108 N	1220	-0-	-888	-0-	-0-	1141	2	79	9	N	72	166	1			134
02	1064 N	675	-0-	-389	-0-	-0-	557	2	118	9	N	107					241
03	1364 N	787	-0-	-577	-0-	-0-	682	2	105	9	N	95	172	1			164
04	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	2	109	9	N	99	184	1			79
*05	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	-0-	1117	2	118	9	N	107					186

QUITMAN, NW. (GLOYD) 73848 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD  
 PETRO-HUNT, L.L.C. 660043  
 V. C. BLALOCK WELL #: 7 RRCID -> 258287 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 9071 PERF. 8174 - 8192

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	372 #	49	-0-	-323	-0-	-0-	49	2	67	9	N	-0-					73
01	310 #	78	-0-	-232	-0-	-0-	11	2	140	9	N	61					134
02	252 #	158	-0-	-94	-0-	-0-	18	2			N	127					261
03	93 #	-0-	-0-	-93	-0-	-0-					N	136					397
04	90 #	-0-	-0-	-90	-0-	-0-					N	-0-	123	0			274
05	186 #	-0-	-0-	-186	-0-	-0-					N	-0-	274	0			-0-

QUITMAN, SOUTHEAST (GLOYD) 73850 166 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 KENNEDY-JOHNSON WELL #: 1R RRCID -> 193809 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 8250 - 8319

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	12 N	12	-0-	-0-	-0-	12	2			N	-0-			-0-
*04	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

QUITMAN, SOUTHEAST (RODESSA) 73850 664 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD  
 ATLANTIS OIL COMPANY, INC. 036562  
 GREEN, C.A., FEE WELL #: 1 L RRCID -> 157813 COMPL. DATE 12/10/1960 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

12	31 N	17	-0-	-14	-0-	17	2			N	-0-			84
01	31 N	12	-0-	-19	-0-	12	2			N	-0-			84
02	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-			84
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			84
04	12 N	-0-	-0-	-12	-0-					N	-0-			84
05	5 N	-0-	-0-	-5	-0-					N	-0-			84

QUITMAN-CATHEY (HILL, W.) 73865 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD  
 SDG OPERATING COMPANY, INC. 740176  
 CONGER, CURTIS WELL #: 1 RRCID -> 139793 COMPL. DATE 07/02/1991 TOTAL DEPTH 8576 PERF. 7736 - 7756

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

QUITMAN-CATHEY (RODESSA) 73865 900 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 CATHEY, H. S. WELL #: 2 RRCID -> 144849 COMPL. DATE 11/11/1994 TOTAL DEPTH 8753 PERF. 8021 - 8132

12	1705 #	52	-0-	-1653	-0-	22	2	30	9	N	27			300
01	1705 #	-0-	-0-	-1705	-0-					N	18			318
02	1540 #	-0-	-0-	-1540	-0-					N	28			346
03	1116 #	291	-0-	-825	-0-	282	2	9	9	N	8	139	1	215
*04	392 R	392	-0-	-0-	-0-	359	2	33	9	N	30			245
05	62 #	-0-	-0-	-62	-0-					N	43			288

QUITMAN GOLDSMITH (KIRKLAND) 73893 333 ASSOCIATED 49B CNTY: WOOD  
 ATLAS OPERATING LLC 036587  
 GOLDSMITH, J. B. WELL #: 33 U RRCID -> 016510 COMPL. DATE 11/18/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. 8393 - 8405

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

R. A. M. (PETTIT 12300) 73939 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON  
MOSBACHER ENERGY COMPANY 589984  
HEIDLEBERG EST. UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107892 COMPL. DATE 10/13/1983 TOTAL DEPTH 13000 PERF.12306 - 12334

M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	15500 #	10781	-0-	-4719	-0-	159 1	9472 2	N	1045	1147 1	231
						1150 9					
01	15500 #	14063	-0-	-1437	-0-	100 1	12531 2	N	1302	1156 1	377
						1432 9					
02	14924	8748	-0-	-6176	-0-	236 1	7629 2	N	803	753 1	427
						883 9					
03	16523	11217	-0-	-5306	-0-	106 1	9920 2	N	1083	1150 1	360
						1191 9					
04	15990	13174	-0-	-2816	-0-	61 1	11772 2	N	1219	1337 1	242
						1341 9					
05	14074 #	9699	-0-	-4375	-0-	234 1	8477 2	N	898	930 1	210
						988 9					

RAINTREE (COTTON VALLEY) 74265 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA  
SND OPERATING, L.L.C. 797127  
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 2 RRCID -> 206604 COMPL. DATE 03/30/2004 TOTAL DEPTH 15568 PERF.14696 - 15351

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 3 RRCID -> 211923 COMPL. DATE 12/13/2004 TOTAL DEPTH 15537 PERF.15337 - 15401

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA  
BRAMMER ENGINEERING, INC. 088595  
BRAZOS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261471 COMPL. DATE 10/25/2011 TOTAL DEPTH 12347 PERF.10720 - 12122

12	8091 X	3641	-0-	-4450	-0-	3640 2	1 9	N	1	1 8	23
01	7502 X	3402	-0-	-4100	-0-	3400 2	2 9	N	2	2 8	23
02	2569 X	2569	-0-	-0-	-0-	2551 2	18 9	N	16	16 8	23
03	7316 X	4295	-0-	-3021	-0-	4277 2	18 9	N	16	16 8	23
04	6900 X	5210	-0-	-1690	-0-	5203 2	7 9	N	6	6 8	23
*05	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3770 2		N	-0-		23

HOSPITAL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 262228 COMPL. DATE 11/02/2011 TOTAL DEPTH 12479 PERF.10700 - 12358

12	22723 X	14998	-0-	-7725	-0-	14997 2	1 9	N	1	1 8	28
01	20708 X	14946	-0-	-5762	-0-	14943 2	3 9	N	3	3 8	28
02	13853 X	13853	-0-	-0-	-0-	13838 2	15 9	N	14	14 8	28
03	17112 X	16697	-0-	-415	-0-	16682 2	15 9	N	14	14 8	28
04	15909 X	15909	-0-	-0-	-0-	15902 2	7 9	N	6	6 8	28
*05	17154 X	17154	-0-	-0-	-0-	17154 2		N	-0-		28

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC LEE ROY SMITH SWD		//CONT.//	74265 700 169803	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANGELINA				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 238193 COMPL. DATE 05/02/2008 TOTAL DEPTH 7583 PERF. 6410 - 6480										
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

M. E. OPERATING & SERVICES, INC. MAST GAS UNIT "A"			518265							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 248480 COMPL. DATE 12/24/2008 TOTAL DEPTH 16916 PERF. 9588 - 9906										
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

SND OPERATING, L.L.C. RYAN, E. M. UNIT			797127							
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 087374 COMPL. DATE 12/29/2007 TOTAL DEPTH 16428 PERF. 9082 - 9104										
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

PRESTON HEIRS UNIT										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 RRCID -> 090583 COMPL. DATE 12/30/2006 TOTAL DEPTH 13746 PERF.10422 - 12104										
12	1039 X	1039	-0-	-0-	-0-	45 1	994 2	N	-0-	-0-
01	1364 N	875	-0-	-489	-0-	33 1	842 2	N	-0-	-0-
02	1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	42 1	1109 2	N	-0-	-0-
03	930 N	907	-0-	-23	-0-	35 1	872 2	N	-0-	-0-
*04	1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	46 1	1102 2	N	-0-	-0-
*05	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	40 1	976 2	N	-0-	-0-

CROSSMAN, P.G. ET AL										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 4 RRCID -> 218691 COMPL. DATE 10/12/2005 TOTAL DEPTH 15750 PERF.10642 - 11499										
12	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	198 1	4366 2	Y	2	2
01	4123 X	2052	-0-	-2071	-0-	77 1	1975 2	Y	-0-	2
02	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	163 1	4285 2	Y	-0-	2
03	6527 X	6527	-0-	-0-	-0-	249 1	6277 2	Y	1	2
*04	6188 X	6188	-0-	-0-	-0-	246 1	5942 2	Y	-0-	2
*05	6128 X	6128	-0-	-0-	-0-	242 1	5886 2	Y	-0-	2

CROSSMAN, P.G. ET AL										
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 3 RRCID -> 218719 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 15537 PERF.10989 - 13362										
12	1519 N	1317	-0-	-202	-0-	273 1	1041 2	Y	3	3
01	1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	274 1	1001 2	Y	-0-	3
02	1232 N	1121	-0-	-111	-0-	231 1	890 2	Y	-0-	3
03	1302 N	1207	-0-	-95	-0-	259 1	948 2	Y	-0-	3
04	1230 N	1093	-0-	-137	-0-	292 1	801 2	Y	-0-	3
05	1240 N	1077	-0-	-163	-0-	239 1	838 2	Y	-0-	3

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA					
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127											
CROSSMAN, STANLEY		WELL #: 1		RRCID -> 221617		COMPL. DATE 03/07/2006		TOTAL DEPTH 13108 PERF.11675 - 13030					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
				(-)	(-)	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE	
12	3100	N	3577	-0-	477	477	155	1	3422	2	N	-0-	1
01	3100	N	3670	-0-	570	1047	138	1	3532	2	N	-0-	1
02	2800	N	3218	-0-	418	1465	118	1	3100	2	N	-0-	1
03	4557	X	3092	-0-	-1465	-0-	118	1	2973	2	N	1	1
							1	9					
*04	2959	X	2959	-0-	-0-	-0-	117	1	2842	2	N	-0-	1
*05	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	121	1	2948	2	N	-0-	1
-----													
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221623		COMPL. DATE 01/05/2006		TOTAL DEPTH 13300 PERF.10546 - 13015					
12	64	X	64	-0-	-0-	-0-	3	1	61	2	Y	-0-	51
01	42	N	42	-0-	-0-	-0-	2	1	40	2	Y	-0-	51
02	56	N	54	-0-	-2	-0-	2	1	52	2	Y	-0-	51
03	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	51
04	30	N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	-0-	51
05	62	N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-	51
-----													
MIDDLEBROOK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 221628		COMPL. DATE 01/17/2006		TOTAL DEPTH 13770 PERF.10268 - 13705					
12	3100	N	6352	-0-	3252	3827	296	1	6056	2	N	-0-	33
01	7830	X	4003	-0-	-3827	-0-	397	1	3606	2	N	-0-	33
02	3273	X	3273	-0-	-0-	-0-	345	1	2928	2	N	-0-	33
03	3161	X	3161	-0-	-0-	-0-	309	1	2852	2	N	-0-	33
*04	3120	X	3120	-0-	-0-	-0-	329	1	2788	2	N	3	36
							3	9					
*05	3080	X	3080	-0-	-0-	-0-	332	1	2748	2	N	-0-	36
-----													
CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 2		RRCID -> 221822		COMPL. DATE 03/18/2006		TOTAL DEPTH 15568 PERF.10680 - 11020					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----													
MIMS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 222375		COMPL. DATE 07/07/2007		TOTAL DEPTH 12989 PERF.10034 - 10047					
12	15934	X	12583	-0-	-3351	-0-	546	1	12037	2	N	-0-	163
01	15934	X	12024	-0-	-3910	-0-	451	1	11573	2	N	-0-	163
02	12376	X	10623	-0-	-1753	-0-	390	1	10233	2	N	-0-	163
03	13206	X	10484	-0-	-2722	-0-	399	1	10074	2	N	10	173
							11	9					
04	12180	X	9669	-0-	-2511	-0-	384	1	9281	2	N	4	177 1
							4	9					
05	12586	X	10033	-0-	-2553	-0-	397	1	9636	2	N	-0-	-0-
-----													
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 222376		COMPL. DATE 05/22/2006		TOTAL DEPTH 13270 PERF.11464 - 12872					
12	8370	X	7632	-0-	-738	-0-	331	1	7301	2	N	-0-	132
01	8370	X	7508	-0-	-862	-0-	282	1	7226	2	N	-0-	132
02	7000	X	6628	-0-	-372	-0-	243	1	6385	2	N	-0-	132
03	7750	X	7154	-0-	-596	-0-	272	1	6881	2	N	1	1 8
							1	9					
04	7500	X	7310	-0-	-190	-0-	286	1	6923	2	N	92	180 1
							101	9					
05	7626	X	6910	-0-	-716	-0-	273	1	6637	2	N	-0-	44

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA				
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127										
SESSIONS, BOB GU		WELL #: 1		RRCID -> 225099		COMPL. DATE 12/10/2006		TOTAL DEPTH N/A		PERF.11080 - 11882		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5642 X	5626	-0-	-16	-0-	244	1	5382	2	Y	-0-	8
01	5580 X	5252	-0-	-328	-0-	197	1	5055	2	Y	-0-	8
02	5040 X	4743	-0-	-297	-0-	174	1	4569	2	Y	-0-	8
03	5580 X	4942	-0-	-638	-0-	188	1	4754	2	Y	-0-	8
04	5400 X	4918	-0-	-482	-0-	195	1	4723	2	Y	-0-	8
05	5580 X	5037	-0-	-543	-0-	199	1	4838	2	Y	-0-	8
-----												
SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 1		RRCID -> 226093		COMPL. DATE 01/27/2007		TOTAL DEPTH 12430		PERF.10623 - 12382		
12	6108 X	6108	-0-	-0-	-0-	641	1	5467	2	Y	-0-	67
01	4804 X	4804	-0-	-0-	-0-	530	1	4274	2	Y	-0-	67
02	4807 X	4807	-0-	-0-	-0-	507	1	4300	2	Y	-0-	67
03	5267 X	5267	-0-	-0-	-0-	570	1	4697	2	Y	-0-	67
*04	5930 X	5930	-0-	-0-	-0-	621	1	5309	2	Y	-0-	67
*05	4171 X	4171	-0-	-0-	-0-	508	1	3607	2	Y	51	118
						56	9					
-----												
CROSSMAN, STANLEY "C" UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 226468		COMPL. DATE 04/24/2008		TOTAL DEPTH 12473		PERF.10466 - 10792		
12	2945 N	2869	-0-	-76	-0-	594	1	2268	2	Y	6	7
						7	9					
01	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	605	1	2209	2	Y	-0-	7
02	2651 N	2651	-0-	-0-	-0-	547	1	2104	2	Y	-0-	7
03	2808 N	2808	-0-	-0-	-0-	602	1	2206	2	Y	-0-	7
04	2700 N	1874	-0-	-826	-0-	501	1	1373	2	Y	-0-	7
05	2790 N	2756	-0-	-34	-0-	612	1	2144	2	Y	-0-	7
-----												
SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 1		RRCID -> 227976		COMPL. DATE 04/05/2007		TOTAL DEPTH 12463		PERF.10954 - 12426		
12	4100 X	4100	-0-	-0-	-0-	178	1	3922	2	N	-0-	8
01	4030 X	3809	-0-	-221	-0-	143	1	3666	2	N	-0-	8
02	3640 X	3604	-0-	-36	-0-	132	1	3472	2	N	-0-	8
03	4030 X	3952	-0-	-78	-0-	150	1	3801	2	N	1	8
						1	9					
04	3900 X	3859	-0-	-41	-0-	153	1	3706	2	N	-0-	8
05	4030 X	3925	-0-	-105	-0-	155	1	3770	2	N	-0-	8
-----												
KIRKLAND GU		WELL #: 1		RRCID -> 228973		COMPL. DATE 05/13/2007		TOTAL DEPTH 12215		PERF.10500 - 12052		
12	837 N	469	-0-	-368	-0-	34	1	435	2	N	-0-	27
01	930 N	668	-0-	-262	-0-	45	1	623	2	N	-0-	27
02	756 N	638	-0-	-118	-0-	40	1	598	2	N	-0-	27
03	785 N	785	-0-	-0-	-0-	44	1	741	2	N	-0-	27
*04	823 N	823	-0-	-0-	-0-	53	1	770	2	N	-0-	27
*05	757 N	757	-0-	-0-	-0-	47	1	709	2	N	1	28
						1	9					
-----												
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 229000		COMPL. DATE 05/14/2007		TOTAL DEPTH 11954		PERF.10545 - 11823		
12	8060 X	7860	-0-	-200	-0-	341	1	7519	2	Y	-0-	54
01	8029 X	7784	-0-	-245	-0-	292	1	7492	2	Y	-0-	54
02	7000 X	6823	-0-	-177	-0-	250	1	6573	2	Y	-0-	54
03	7750 X	7678	-0-	-72	-0-	292	1	7386	2	Y	-0-	54
04	7500 X	7373	-0-	-127	-0-	293	1	7080	2	Y	-0-	54
05	7750 X	7437	-0-	-313	-0-	294	1	7143	2	Y	-0-	54



RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA  
 SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127  
 RYAN, E. M. UNIT WELL #: 3 RRCID -> 229467 COMPL. DATE 06/29/2007 TOTAL DEPTH 11637 PERF.10754 - 12276

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(-)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	12214 X	11209	-0-	-1005	-0-	486 1	10723 2		N	-0-			22
01	12059 X	11085	-0-	-974	-0-	416 1	10669 2		N	-0-			22
02	9923 X	9923	-0-	-0-	-0-	364 1	9559 2		N	-0-			22
03	10885 X	10885	-0-	-0-	-0-	415 1	10470 2		N	-0-			22
*04	10385 X	10385	-0-	-0-	-0-	412 1	9973 2		N	-0-			22
*05	10532 X	10532	-0-	-0-	-0-	413 1	10032 2		N	79			101
						87 9							

SNEED, C.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 229510 COMPL. DATE 06/28/2007 TOTAL DEPTH 12672 PERF.11354 - 12532

12	1798 N	1601	-0-	-197	-0-	69 1	1532 2		N	-0-			40
01	1705 N	1514	-0-	-191	-0-	57 1	1457 2		N	-0-			40
02	1568 N	1423	-0-	-145	-0-	52 1	1371 2		N	-0-			40
03	1659 N	1659	-0-	-0-	-0-	63 1	1596 2		N	-0-			40
*04	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	69 1	1658 2		N	-0-			40
*05	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	68 1	1647 2		N	-0-			40

HAUSERMAN, NANCY WELL #: 1 RRCID -> 229772 COMPL. DATE 11/23/2007 TOTAL DEPTH 12516 PERF.11097 - 12418

12	1674 N	1672	-0-	-2	-0-	73 1	1599 2		N	-0-			13
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	65 1	1660 2		N	-0-			13
02	1467 N	1467	-0-	-0-	-0-	54 1	1413 2		N	-0-			13
03	1674 N	1464	-0-	-210	-0-	56 1	1407 2		N	1	1 8		13
						1 9							
04	1680 N	1377	-0-	-303	-0-	55 1	1322 2		N	-0-			13
05	1612 N	1393	-0-	-219	-0-	55 1	1338 2		N	-0-			13

SESSIONS, RUBE GU WELL #: 2 RRCID -> 230591 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 12445 PERF.10922 - 12239

12	1426 N	1350	-0-	-76	-0-	59 1	1291 2		Y	-0-			-0-
01	1364 N	1349	-0-	-15	-0-	51 1	1298 2		Y	-0-			-0-
02	1288 X	1242	-0-	-46	-0-	46 1	1196 2		Y	-0-			-0-
03	1624 X	1624	-0-	-0-	-0-	62 1	1562 2		Y	-0-			-0-
*04	1691 X	1691	-0-	-0-	-0-	67 1	1624 2		Y	-0-			-0-
*05	1714 X	1714	-0-	-0-	-0-	68 1	1646 2		Y	-0-			-0-

SESSIONS, BOB GU WELL #: 2 RRCID -> 231136 COMPL. DATE 06/16/2007 TOTAL DEPTH 12460 PERF.11007 - 12428

12	3100 X	19	-0-	-3081	-0-	4 1	15 2		Y	-0-			11
01	3100 X	16	-0-	-3084	-0-	3 1	13 2		Y	-0-			11
02	560 X	-0-	-0-	-560	-0-				Y	-0-			11
03	434 X	-0-	-0-	-434	-0-				Y	-0-			11
04	30 X	-0-	-0-	-30	-0-				Y	-0-			11
05	31 X	-0-	-0-	-31	-0-				Y	-0-			11

PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 232065 COMPL. DATE 09/14/2007 TOTAL DEPTH 11865 PERF.10590 - 11780

12	5583 X	5583	-0-	-0-	-0-	242 1	5341 2		N	-0-			8
01	5028 X	5028	-0-	-0-	-0-	189 1	4839 2		N	-0-			8
02	4125 X	4125	-0-	-0-	-0-	151 1	3974 2		N	-0-			8
03	5580 X	5146	-0-	-434	-0-	196 1	4949 2		N	1	1 8		8
						1 9							
04	5400 X	4360	-0-	-1040	-0-	173 1	4187 2		N	-0-			8
05	5580 X	5043	-0-	-537	-0-	200 1	4843 2		N	-0-			8

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA															
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127															
SNEED, C.W. GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 232802 COMPL. DATE 08/25/2007 TOTAL DEPTH 12374 PERF.11067 - 12338															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2046 N	1789	-0-	-257	-0-	78	1	1711	2	N	-0-			-0-
01		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	92	1	2358	2	N	-0-			-0-
02		2006 N	2006	-0-	-0-	-0-	74	1	1932	2	N	-0-			-0-
03		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	75	1	1888	2	N	-0-			-0-
04		2370 N	2093	-0-	-277	-0-	83	1	2010	2	N	-0-			-0-
05		2232 N	1974	-0-	-258	-0-	78	1	1896	2	N	-0-			-0-
-----															
WILSON GU WELL #: 3 RRCID -> 233409 COMPL. DATE 09/07/2007 TOTAL DEPTH 11850 PERF.10437 - 11786															
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-			12
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			12
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	5	14	1	3
-----															
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 234932 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11628 PERF. 9981 - 9983															
12		10664 X	10274	-0-	-390	-0-	444	1	9786	2	Y	40			44
							44	9							
01		10664 X	10274	-0-	-390	-0-	385	1	9889	2	Y	-0-			44
02		9520 X	8485	-0-	-1035	-0-	311	1	8174	2	Y	-0-			44
03		10540 X	9846	-0-	-694	-0-	375	1	9470	2	Y	1	1	8	44
							1	9							
04		9930 X	9515	-0-	-415	-0-	374	1	9052	2	Y	81			125
							89	9							
05		10261 X	9467	-0-	-794	-0-	375	1	9092	2	Y	-0-	105	1	20
-----															
PLEASANT WELL #: 1 RRCID -> 235444 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12280 PERF.11126 - 12154															
12		2697 N	2384	-0-	-313	-0-	103	1	2281	2	N	-0-			20
01		2573 N	2569	-0-	-4	-0-	96	1	2473	2	N	-0-			20
02		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	84	1	2195	2	N	-0-			20
03		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	93	1	2348	2	N	-0-			20
04		2490 N	2332	-0-	-158	-0-	93	1	2239	2	N	-0-			20
05		2511 N	2359	-0-	-152	-0-	92	1	2225	2	N	38			58
							42	9							
-----															
SESSIONS, MABEL GU WELL #: 3 RRCID -> 236052 COMPL. DATE 01/12/2008 TOTAL DEPTH 12375 PERF.11021 - 12270															
12		5115 X	4878	-0-	-237	-0-	212	1	4666	2	N	-0-			2
01		5084 X	4876	-0-	-208	-0-	183	1	4693	2	N	-0-			2
02		4480 X	4350	-0-	-130	-0-	160	1	4190	2	N	-0-			2
03		4960 X	4741	-0-	-219	-0-	181	1	4559	2	N	1	1	8	2
							1	9							
04		4710 X	4527	-0-	-183	-0-	180	1	4347	2	N	-0-			2
05		4867 X	4578	-0-	-289	-0-	181	1	4397	2	N	-0-			2
-----															
SESSIONS, BOB GU WELL #: 3 T RRCID -> 236129 COMPL. DATE 05/11/2009 TOTAL DEPTH 12305 PERF.10430 - 12224															
12		1519 N	1437	-0-	-82	-0-	62	1	1375	2	Y	-0-			116
01		1426 N	1138	-0-	-288	-0-	43	1	1095	2	Y	-0-			116
02		1260 N	937	-0-	-323	-0-	34	1	903	2	Y	-0-			116
03		1395 N	1021	-0-	-374	-0-	39	1	982	2	Y	-0-			116
04		1110 N	655	-0-	-455	-0-	26	1	629	2	Y	-0-			116
05		1023 N	155	-0-	-868	-0-	6	1	149	2	Y	-0-			116

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
SESSIONS, RUBE GU WELL #: 3 RRCID -> 236599 COMPL. DATE 11/01/2007 TOTAL DEPTH 12233 PERF.10830 - 12151												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12		3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	148	1	3272	2	Y	8
01		3438 X	3438	-0-	-0-	-0-	129	1	3309	2	Y	8
02		3220 X	2797	-0-	-423	-0-	103	1	2694	2	Y	8
03		3565 X	2206	-0-	-1359	-0-	84	1	2122	2	Y	8
04		3330 X	2157	-0-	-1173	-0-	86	1	2071	2	Y	8
05		3441 X	2206	-0-	-1235	-0-	87	1	2119	2	Y	8
-----												
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 236760 COMPL. DATE 02/10/2009 TOTAL DEPTH 11930 PERF. 9988 - 10918												
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	-0-
-----												
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 6 RRCID -> 236761 COMPL. DATE 03/06/2008 TOTAL DEPTH 11835 PERF.10625 - 11730												
12		3720 X	3683	-0-	-37	-0-	160	1	3523	2	N	122
01		3768 X	3768	-0-	-0-	-0-	141	1	3627	2	N	122
02		3360 X	3324	-0-	-36	-0-	122	1	3202	2	N	122
03		3720 X	3639	-0-	-81	-0-	139	1	3500	2	N	122
04		3600 X	3474	-0-	-126	-0-	138	1	3336	2	N	122
*05		6604 X	6604	-0-	-0-	-0-	261	1	6343	2	N	122
-----												
CROSSMAN, JEROME WELL #: 1 RRCID -> 236762 COMPL. DATE 03/02/2008 TOTAL DEPTH 11829 PERF.10638 - 11709												
12		2790 N	2702	-0-	-88	-0-	117	1	2585	2	N	73
01		2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	102	1	2608	2	N	73
02		2436 N	2420	-0-	-16	-0-	89	1	2331	2	N	73
03		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	103	1	2597	2	N	73
04		2610 N	2579	-0-	-31	-0-	102	1	2477	2	N	73
05		2666 N	2589	-0-	-77	-0-	102	1	2487	2	N	73
-----												
PRESTON HEIRS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240477 COMPL. DATE 04/24/2008 TOTAL DEPTH 11823 PERF.10010 - 10096												
12		4154 X	938	-0-	-3216	-0-	41	1	897	2	Y	45
01		4030 X	3190	-0-	-840	-0-	120	1	3070	2	Y	45
02		3360 X	2588	-0-	-772	-0-	95	1	2493	2	Y	45
03		3472 X	2771	-0-	-701	-0-	106	1	2665	2	Y	45
04		3360 X	2637	-0-	-723	-0-	105	1	2532	2	Y	45
05		3193 X	2677	-0-	-516	-0-	106	1	2571	2	Y	45
-----												
SESSIONS, BOB GU WELL #: 6 RRCID -> 240478 COMPL. DATE 06/22/2008 TOTAL DEPTH 12512 PERF.10950 - 12454												
12		6603 X	5492	-0-	-1111	-0-	238	1	5254	2	Y	3
01		6572 X	5008	-0-	-1564	-0-	188	1	4820	2	Y	3
02		4200 X	3970	-0-	-230	-0-	146	1	3824	2	Y	3
03		4650 X	3987	-0-	-663	-0-	152	1	3835	2	Y	3
04		4500 X	3410	-0-	-1090	-0-	135	1	3275	2	Y	3
*05		5076 X	5076	-0-	-0-	-0-	201	1	4875	2	Y	3
-----												
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 9 RRCID -> 240479 COMPL. DATE 05/15/2008 TOTAL DEPTH 11825 PERF.10112 - 11722												
12		4588 X	4035	-0-	-553	-0-	175	1	3860	2	N	177
01		4371 X	3970	-0-	-401	-0-	149	1	3821	2	N	177
02		3640 X	3630	-0-	-10	-0-	133	1	3497	2	N	177
03		4097 X	4097	-0-	-0-	-0-	156	1	3941	2	N	177
04		3900 X	3708	-0-	-192	-0-	147	1	3561	2	N	177
05		4030 X	3732	-0-	-298	-0-	148	1	3584	2	N	177

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127								
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 240480		COMPL. DATE 06/04/2008		TOTAL DEPTH 11785 PERF. 9976 - 11702		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	7843 X	5855	-0-	-1988	-0-	253 1	15	5585 2	Y	26
01	7843 X	5670	-0-	-2173	-0-	17 9		5457 2	Y	26
02	6160 X	5153	-0-	-1007	-0-	213 1		4964 2	Y	26
03	6431 X	6431	-0-	-0-	-0-	189 1		6185 2	Y	26
04	6000 X	5534	-0-	-466	-0-	245 1		5265 2	Y	72
05	5859 X	5504	-0-	-355	-0-	1 9		5286 2	Y	12
						218 1				
CROSSMAN, P.G. ET AL		WELL #: 8		RRCID -> 241363		COMPL. DATE 06/25/2008		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10274 - 11697		
12	5611 X	5446	-0-	-165	-0-	230 1	121	5083 2	N	133
01	5611 X	5296	-0-	-315	-0-	133 9		5097 2	N	133
02	15052 X	15052	-0-	-0-	-0-	199 1		14500 2	N	133
03	14422 X	14422	-0-	-0-	-0-	552 1		13873 2	N	133
*04	10700 X	10700	-0-	-0-	-0-	549 1		10275 2	N	133
*05	9047 X	9047	-0-	-0-	-0-	425 1		8689 2	N	133
						358 1				
SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 242114		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 12860 PERF.11092 - 12814		
12	11160 X	10877	-0-	-283	-0-	472 1	-0-	10405 2	N	120
01	11160 X	10877	-0-	-283	-0-	408 1	-0-	10469 2	N	120
02	9762 X	9762	-0-	-0-	-0-	358 1	-0-	9404 2	N	120
03	10662 X	10662	-0-	-0-	-0-	406 1	-0-	10256 2	N	120
*04	10297 X	10297	-0-	-0-	-0-	409 1	-0-	9888 2	N	120
*05	10442 X	10442	-0-	-0-	-0-	413 1	-0-	10029 2	N	120
SESSIONS, RUBE GU		WELL #: 4		RRCID -> 242122		COMPL. DATE 08/11/2008		TOTAL DEPTH 12561 PERF.10716 - 12302		
12	3627 X	3393	-0-	-234	-0-	610 1	-0-	2783 2	Y	-0-
01	3627 X	2828	-0-	-799	-0-	570 1	-0-	2258 2	Y	-0-
02	3080 X	2705	-0-	-375	-0-	519 1	-0-	2186 2	Y	-0-
03	3410 X	3050	-0-	-360	-0-	580 1	1	2469 2	Y	-0-
04	3270 X	2871	-0-	-399	-0-	1 9		2306 2	Y	-0-
05	3379 X	2863	-0-	-516	-0-	565 1		2300 2	Y	-0-
						563 1				
THOMPSON, CONNIE		WELL #: 1		RRCID -> 242989		COMPL. DATE 11/19/2007		TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 11747		
12	11594 X	11454	-0-	-140	-0-	497 1	-0-	10957 2	N	115
01	11377 X	10592	-0-	-785	-0-	397 1	-0-	10195 2	N	115
02	9800 X	9430	-0-	-370	-0-	346 1	-0-	9084 2	N	115
03	10850 X	10400	-0-	-450	-0-	396 1	-0-	10004 2	N	115
04	10500 X	10023	-0-	-477	-0-	398 1	-0-	9625 2	N	115
05	10850 X	9991	-0-	-859	-0-	395 1	-0-	9596 2	N	115

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127										
KURTH		WELL #: 3		RRCID -> 243125		COMPL. DATE 09/05/2008			TOTAL DEPTH 11975 PERF.10641 - 11874			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	BALANCE	
12	5363 X	4961	-0-	-402	-0-	215	1	4746	2	N	-0-	7
01	5270 X	4917	-0-	-353	-0-	184	1	4733	2	N	-0-	7
02	4676 X	4338	-0-	-338	-0-	159	1	4179	2	N	-0-	7
03	5146 X	4552	-0-	-594	-0-	173	1	4375	2	N	4	11
						4	9					
04	4800 X	4407	-0-	-393	-0-	174	1	4219	2	N	13	24
						14	9					
05	4960 X	4525	-0-	-435	-0-	179	1	4345	2	N	1	25
						1	9					
-----												
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 244260		COMPL. DATE 07/16/2008			TOTAL DEPTH 11825 PERF.10030 - 11710			
12	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	158	1	3479	2	N	-0-	35
01	3627 X	3525	-0-	-102	-0-	132	1	3393	2	N	-0-	35
02	3388 X	3213	-0-	-175	-0-	118	1	3095	2	N	-0-	35
03	3751 X	3395	-0-	-356	-0-	129	1	3266	2	N	-0-	35
04	3510 X	3067	-0-	-443	-0-	122	1	2945	2	N	-0-	35
*05	5336 X	5336	-0-	-0-	-0-	211	1	5125	2	N	-0-	35
-----												
PRESTON HEIRS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 244864		COMPL. DATE 05/06/2008			TOTAL DEPTH 11825 PERF.10522 - 11759			
12	10354 X	8836	-0-	-1518	-0-	383	1	8453	2	N	-0-	23
01	10137 X	8541	-0-	-1596	-0-	320	1	8221	2	N	-0-	23
02	8400 X	7435	-0-	-965	-0-	273	1	7162	2	N	-0-	23
03	9300 X	7843	-0-	-1457	-0-	299	1	7543	2	N	1	23
						1	9				1	8
04	8670 X	7135	-0-	-1535	-0-	283	1	6852	2	N	-0-	23
05	8835 X	6890	-0-	-1945	-0-	273	1	6617	2	N	-0-	23
-----												
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 246316		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 11806 PERF.10064 - 11747			
12	16678 X	15550	-0-	-1128	-0-	675	1	14875	2	N	-0-	57
01	16492 X	15293	-0-	-1199	-0-	573	1	14720	2	N	-0-	57
02	14140 X	13784	-0-	-356	-0-	506	1	13278	2	N	-0-	57
03	15655 X	14963	-0-	-692	-0-	570	1	14393	2	N	-0-	57
04	15060 X	14516	-0-	-544	-0-	573	1	13854	2	N	81	138
						89	9					
05	15562 X	14538	-0-	-1024	-0-	575	1	13963	2	N	-0-	138
-----												
SESSIONS, JAMES H.		WELL #: 1		RRCID -> 246697		COMPL. DATE 08/01/2007			TOTAL DEPTH 12140 PERF.11330 - 12078			
12	5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	234	1	5165	2	N	-0-	92
01	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	199	1	5112	2	N	-0-	92
02	4777 X	4777	-0-	-0-	-0-	175	1	4602	2	N	-0-	92
03	5207 X	5207	-0-	-0-	-0-	198	1	5008	2	N	1	92
						1	9				1	8
*04	4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	198	1	4785	2	N	-0-	92
*05	5048 X	5048	-0-	-0-	-0-	200	1	4848	2	N	-0-	92

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.) //CONT.// 74265 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA												
SND OPERATING, L.L.C. //CONT.// 797127												
LUMBER, ANGELINA WELL #: 2 RRCID -> 246707 COMPL. DATE 08/11/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10184 - 11788												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
12		8990 X	8144	-0-	-846	-0-		353	1	7791	2	90
01		8835 X	8199	-0-	-636	-0-		307	1	7892	2	90
02		7297 X	7297	-0-	-0-	-0-		268	1	7029	2	90
03		8216 X	8216	-0-	-0-	-0-		311	1	7858	2	133
								47	9			
*04		8003 X	8003	-0-	-0-	-0-		313	1	7576	2	57
								114	9			
*05		7903 X	7903	-0-	-0-	-0-		313	1	7590	2	57
-----												
KURTH WELL #: 2 RRCID -> 246784 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 11935 PERF.10620 - 11858												
12		4304 X	4304	-0-	-0-	-0-		187	1	4117	2	7
01		4269 X	4269	-0-	-0-	-0-		160	1	4109	2	7
02		4172 X	3838	-0-	-334	-0-		141	1	3697	2	7
03		4526 X	4336	-0-	-190	-0-		165	1	4167	2	11
								4	9			
*04		4230 X	4230	-0-	-0-	-0-		167	1	4050	2	23
								13	9			
05		4309 X	4294	-0-	-15	-0-		170	1	4122	2	25
								2	9			
-----												
RYAN, E. M. UNIT WELL #: 5 RRCID -> 246790 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 11803 PERF.10622 - 11734												
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-						-0-
-----												
CROSSMAN, P.G. ET AL WELL #: 7 RRCID -> 246804 COMPL. DATE 08/13/2008 TOTAL DEPTH 11875 PERF.10222 - 11763												
12		4495 X	3476	-0-	-1019	-0-		151	1	3325	2	73
01		4495 X	3504	-0-	-991	-0-		131	1	3373	2	73
02		4641 X	4641	-0-	-0-	-0-		170	1	4471	2	73
03		4535 X	4535	-0-	-0-	-0-		173	1	4361	2	73
								1	9			
*04		3989 X	3989	-0-	-0-	-0-		158	1	3831	2	73
*05		4154 X	4154	-0-	-0-	-0-		164	1	3990	2	73
-----												
KURTH WELL #: 4 RRCID -> 247274 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 11878 PERF.10000 - 11843												
12		7440 X	6536	-0-	-904	-0-		284	1	6252	2	21
01		7440 X	6449	-0-	-991	-0-		242	1	6207	2	21
02		6160 X	5742	-0-	-418	-0-		211	1	5531	2	21
03		6820 X	6077	-0-	-743	-0-		231	1	5845	2	21
								1	9			
04		6360 X	5910	-0-	-450	-0-		235	1	5675	2	21
05		6541 X	6074	-0-	-467	-0-		240	1	5834	2	21

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA					
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127												
WIENER		WELL #: 2		RRCID -> 247330		COMPL. DATE 01/04/2009			TOTAL DEPTH 11925 PERF.10290 - 11857					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	7750	X	7110	-0-	-640	-0-	308	1	6802	2	N	-0-		18
01	7750	X	6794	-0-	-956	-0-	255	1	6539	2	N	-0-		18
02	6720	X	6361	-0-	-359	-0-	233	1	6128	2	N	-0-		18
03	7254	X	6875	-0-	-379	-0-	262	1	6612	2	N	1	1 8	18
							1	9						
04	6870	X	6567	-0-	-303	-0-	261	1	6306	2	N	-0-		18
05	7099	X	6749	-0-	-350	-0-	267	1	6474	2	N	7		25
							8	9						

  

SESSIONS, BOB GU		WELL #: 5		RRCID -> 247352		COMPL. DATE 09/28/2011			TOTAL DEPTH 12380 PERF.11141 - 12213					
12	2257	X	2257	-0-	-0-	-0-	111	1	2146	2	N	-0-		13
01	1620	X	1620	-0-	-0-	-0-	367	1	1253	2	N	-0-		13
02	1742	X	1742	-0-	-0-	-0-	439	1	1303	2	N	-0-		13
03	1454	X	1454	-0-	-0-	-0-	457	1	996	2	N	1	1 8	13
							1	9						
*04	1324	X	1324	-0-	-0-	-0-	453	1	871	2	N	-0-		13
*05	1378	X	1378	-0-	-0-	-0-	469	1	909	2	N	-0-		13

  

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 247360		COMPL. DATE 03/05/2009			TOTAL DEPTH 11825 PERF.10012 - 12273					
12	12245	X	10974	-0-	-1271	-0-	476	1	10498	2	N	-0-		21
01	11718	X	10853	-0-	-865	-0-	407	1	10446	2	N	-0-		21
02	9827	X	9827	-0-	-0-	-0-	361	1	9466	2	N	-0-		21
03	10850	X	10690	-0-	-160	-0-	407	1	10283	2	N	-0-		21
04	10500	X	10335	-0-	-165	-0-	410	1	9925	2	N	-0-		21
05	10850	X	10580	-0-	-270	-0-	415	1	10076	2	N	81		102
							89	9						

  

RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 247364		COMPL. DATE 03/31/2009			TOTAL DEPTH 11825 PERF.10019 - 11748					
12	9207	X	8615	-0-	-592	-0-	374	1	8241	2	N	-0-		37
01	9145	X	8490	-0-	-655	-0-	318	1	8172	2	N	-0-		37
02	7840	X	7624	-0-	-216	-0-	280	1	7344	2	N	-0-		37
03	8680	X	8219	-0-	-461	-0-	313	1	7905	2	N	1	1 8	37
							1	9						
04	8340	X	7887	-0-	-453	-0-	313	1	7574	2	N	-0-		37
05	8618	X	7865	-0-	-753	-0-	311	1	7554	2	N	-0-		37

  

LUMBER, ANGELINA		WELL #: 1		RRCID -> 249068		COMPL. DATE 04/09/2008			TOTAL DEPTH 11875 PERF.10128 - 11797					
12	7034	X	7034	-0-	-0-	-0-	305	1	6729	2	N	-0-		19
01	7139	X	7139	-0-	-0-	-0-	268	1	6871	2	N	-0-		19
02	6182	X	6182	-0-	-0-	-0-	227	1	5955	2	N	-0-		19
03	6171	X	6171	-0-	-0-	-0-	235	1	5935	2	N	1	1 8	19
							1	9						
*04	6017	X	6017	-0-	-0-	-0-	239	1	5778	2	N	-0-		19
*05	5997	X	5997	-0-	-0-	-0-	237	1	5760	2	N	-0-		19

RAINTREE (TRAVIS PEAK CONS.)		//CONT.// 74265 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: ANGELINA			
SND OPERATING, L.L.C.		//CONT.// 797127											
MIMS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 249120		COMPL. DATE 02/03/2009		TOTAL DEPTH 11820		PERF.10092 - 11715			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	7657 X	6536	-0-	-1121	-0-	284 1	6252 2	N	-0-			160	
01	7409 X	6511	-0-	-898	-0-	244 1	6267 2	N	-0-			160	
02	6412 X	5865	-0-	-547	-0-	215 1	5650 2	N	-0-			160	
03	6882 X	6715	-0-	-167	-0-	256 1	6458 2	N	1	1 8		160	
						1 9							
04	6510 X	6419	-0-	-91	-0-	255 1	6164 2	N	-0-			160	
05	6541 X	6424	-0-	-117	-0-	254 1	6170 2	N	-0-			160	
-----													
LUMBER, ANGELINA		WELL #: 3		RRCID -> 249123		COMPL. DATE 02/01/2009		TOTAL DEPTH 11880		PERF.10022 - 11833			
12	9300 X	8493	-0-	-807	-0-	368 1	8125 2	N	-0-			15	
01	9207 X	8155	-0-	-1052	-0-	306 1	7849 2	N	-0-			15	
02	7840 X	5963	-0-	-1877	-0-	219 1	5744 2	N	-0-			15	
03	8680 X	7747	-0-	-933	-0-	295 1	7451 2	N	1	1 8		15	
						1 9							
04	8220 X	7507	-0-	-713	-0-	298 1	7209 2	N	-0-			15	
05	8494 X	7842	-0-	-652	-0-	310 1	7532 2	N	-0-			15	
-----													
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 250023		COMPL. DATE 01/18/2009		TOTAL DEPTH 11840		PERF. 9944 - 11763			
12	8773 X	7829	-0-	-944	-0-	340 1	7489 2	N	-0-			12	
01	8494 X	7833	-0-	-661	-0-	294 1	7539 2	N	-0-			12	
02	7504 X	6716	-0-	-788	-0-	246 1	6470 2	N	-0-			12	
03	8215 X	6199	-0-	-2016	-0-	236 1	5962 2	N	1	1 8		12	
						1 9							
04	7620 X	6565	-0-	-1055	-0-	261 1	6304 2	N	-0-			12	
05	7843 X	7167	-0-	-676	-0-	284 1	6883 2	N	-0-			12	
-----													
SNEED, C.W. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 250230		COMPL. DATE 04/15/2008		TOTAL DEPTH 12367		PERF.10906 - 12276			
12	3919 X	3919	-0-	-0-	-0-	783 1	3136 2	Y	-0-			12	
01	3835 X	3835	-0-	-0-	-0-	764 1	3071 2	Y	-0-			12	
02	3268 X	3268	-0-	-0-	-0-	660 1	2608 2	Y	-0-			12	
03	4184 X	4184	-0-	-0-	-0-	781 1	3401 2	Y	2	2 8		12	
						2 9							
*04	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	732 1	2553 2	Y	-0-			12	
*05	3344 X	3344	-0-	-0-	-0-	751 1	2593 2	Y	-0-			12	
-----													
RYAN, E. M. UNIT		WELL #: 13		RRCID -> 250237		COMPL. DATE 10/21/2008		TOTAL DEPTH 11875		PERF.10306 - 11754			
12	11780 X	11308	-0-	-472	-0-	491 1	10817 2	N	-0-			13	
01	11780 X	11223	-0-	-557	-0-	421 1	10802 2	N	-0-			13	
02	10500 X	10051	-0-	-449	-0-	369 1	9682 2	N	-0-			13	
03	11625 X	10971	-0-	-654	-0-	418 1	10552 2	N	1	1 8		13	
						1 9							
04	10950 X	10414	-0-	-536	-0-	413 1	10001 2	N	-0-			13	
05	11315 X	10598	-0-	-717	-0-	419 1	10179 2	N	-0-			13	
-----													
SUN RIVER OPERATING, INC. TEMPLE		829434		WELL #: 1		RRCID -> 255214		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 19449		PERF.12060 - 14592	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			65	
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			65	



REBECCA (JAMES LIME) 75115 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SAN AUGUSTINE  
 HARDING COMPANY 356430  
 BLACK STONE REBECCA WELL #: F 1SN RRCID -> 266154 COMPL. DATE 04/22/2011 TOTAL DEPTH 8575 PERF. 8990 - 13266

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 W	1087	-0-	1087	55920	949	2	138	9	N	125	155	1	50	
01	0 W	1834	-0-	1834	57754	1523	2	311	9	N	283	158	1	175	
02	0 W	654	-0-	654	58408	648	2	6	9	N	5			180	
03	0 W	546	-0-	546	58954	458	2	88	9	N	80	178	1	82	
04	0 W	367	-0-	367	59321	238	2	129	9	N	117	179	1	20	
05	0 W	108	-0-	108	59429	5	2	103	9	N	94			114	

RED LAND 75319 001 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANGELINA  
 SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. 806668  
 WILLIAMS WELL #: 1 RRCID -> 238359 COMPL. DATE 02/13/2008 TOTAL DEPTH 12610 PERF.10989 - 12399

12	1577 R	1577	-0-	-0-	-0-	1555	2	22	9	N	20			73
01	4712 #	392	-0-	-4320	-0-	386	2	6	9	N	5			78
02	4256 #	-0-	-0-	-4256	-0-					N	-0-			78
03	4712 #	33	-0-	-4679	-0-	33	2			N	-0-			78
04	3060 #	-0-	-0-	-3060	-0-					N	2			80
05	1581 #	-0-	-0-	-1581	-0-					N	-0-			80

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK) 75325 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA  
 PATARA ANDOVER I LLC 643257  
 BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 092407 COMPL. DATE 12/29/1980 TOTAL DEPTH 10992 PERF.10594 - 10664

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

CONNER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 098607 COMPL. DATE 10/13/1981 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10685 - 10704

12	3162 X	2943	-0-	-219	-0-	343	1	2594	2	N	5			155
01	3131 X	2924	-0-	-207	-0-	343	1	2575	2	N	5			160
02	2608 X	2608	-0-	-0-	-0-	310	1	2294	2	N	4			164
03	2888 X	2888	-0-	-0-	-0-	374	1	2508	2	N	5	1	1	168
04	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	362	1	2415	2	N	7			175
*05	2859 N	2859	-0-	-0-	-0-	374	1	2462	2	N	21	175	1	21

BROWN "C" GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 226571 COMPL. DATE 08/20/2008 TOTAL DEPTH 11386 PERF.10803 - 10887

12	2728 N	2235	-0-	-493	-0-	425	1	1810	2	N	-0-			27
01	2880 N	2880	-0-	-0-	-0-	554	1	2326	2	N	-0-			27
02	2464 N	2231	-0-	-233	-0-	434	1	1797	2	N	-0-			27
03	3100 N	4652	-0-	1552	1552	825	1	3816	2	N	10			37
04	3000 N	4085	-0-	1085	2637	771	1	3301	2	N	12			49
*05	3100 N	4000	-0-	900	3537	790	1	3199	2	N	10	6	1	53

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75325 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANGELINA						
SAMSON LONE STAR, LLC				744737											
TOBY GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 225327	COMPL. DATE	03/24/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	9711 - 10581				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----															
ANDERSON, STANLEY GU 1				WELL #: 1	RRCID -> 231204	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	12454	PERF.	10845 - 12353				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ALEX GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 231663	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11475	PERF.	10510 - 11000				
12	3937 X	3896	-0-	-41	-0-	237	1	3659	2	Y	-0-				32
01	3937 X	3744	-0-	-193	-0-	137	1	3604	2	Y	3				35
						3	9								
02	3640 X	3209	-0-	-431	-0-	3209	2			Y	-0-				35
03	3999 X	3539	-0-	-460	-0-	3536	2	3	9	Y	3				38
04	3810 X	3390	-0-	-420	-0-	3388	2	2	9	Y	2				40
05	3906 X	3459	-0-	-447	-0-	3457	2	2	9	Y	2				42
-----															
ALEX GAS UNIT 1				WELL #: 2	RRCID -> 234424	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11181	PERF.	10710 - 11268				
12	3968 X	3910	-0-	-58	-0-	238	1	3672	2	Y	-0-				35
01	3968 X	3532	-0-	-436	-0-	129	1	3399	2	Y	4				39
						4	9								
02	3556 X	3086	-0-	-470	-0-	3086	2			Y	-0-				39
03	3906 X	3371	-0-	-535	-0-	3368	2	3	9	Y	3				42
04	3780 X	3195	-0-	-585	-0-	3193	2	2	9	Y	2				44
05	3906 X	3238	-0-	-668	-0-	3236	2	2	9	Y	2				46
-----															
PANTHER GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 237549	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11670	PERF.	10349 - 11497				
12	9747 X	9747	-0-	-0-	-0-	675	1	9066	2	N	5				134
						6	9								
01	10416 X	9107	-0-	-1309	-0-	374	1	8724	2	N	8				142
						9	9								
02	9408 X	4574	-0-	-4834	-0-	137	1	4437	2	N	-0-				142
03	10416 X	9016	-0-	-1400	-0-	430	1	8578	2	N	7				149
						8	9								
04	9990 X	25	-0-	-9965	-0-	25	2			N	-0-				149
05	9734 X	-0-	-0-	-9734	-0-					N	-0-				149
-----															
TIPTON GAS UNIT 1				WELL #: 1	RRCID -> 238147	COMPL. DATE	05/13/2008	TOTAL DEPTH	11750	PERF.	10481 - 11360				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-

-----												
RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75325 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737								
CHEETAH GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	245986	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11671	PERF. 9522 - 11409	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
-----												
12		6975 X	6097	-0-	-878	-0-	273 1	5824 2	N	-0-	102	
01		6975 X	6009	-0-	-966	-0-	247 1	5761 2	N	1	103	
							1 9					
02		5992 X	2779	-0-	-3213	-0-	92 1	2631 2	N	51 137 1	17	
							56 9					
03		6634 X	6439	-0-	-195	-0-	264 1	6175 2	N	-0-	17	
04		6360 X	1555	-0-	-4805	-0-	66 1	1489 2	N	-0-	17	
05		6107 X	-0-	-0-	-6107	-0-			N	-0-	17	
-----												
JOHNSON				WELL #:	3	RRCID ->	250884	COMPL. DATE	03/25/2010	TOTAL DEPTH	11637 PERF. 9593 - 10986	
12		6107 X	5821	-0-	-286	-0-	260 1	5552 2	N	8	132	
							9 9					
01		5952 X	5445	-0-	-507	-0-	223 1	5211 2	N	10	142	
							11 9					
02		5320 X	2485	-0-	-2835	-0-	84 1	2388 2	N	12	154	
							13 9					
03		5890 X	5512	-0-	-378	-0-	226 1	5283 2	N	3	157	
							3 9					
04		5640 X	1355	-0-	-4285	-0-	58 1	1291 2	N	5	162	
							6 9					
05		5828 X	-0-	-0-	-5828	-0-			N	-0-	162	
-----												
TIPTON GAS UNIT 1				WELL #:	2	RRCID ->	251767	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11368 PERF. 9547 - 10896	
12		13051 X	11998	-0-	-1053	-0-	533 1	11395 2	Y	64 58 1	62	
							70 9					
01		12958 X	12464	-0-	-494	-0-	510 1	11914 2	Y	36 73 1	25	
							40 9					
02		11508 X	7088	-0-	-4420	-0-	237 1	6784 2	Y	61	86	
							67 9					
03		13711 X	13711	-0-	-0-	-0-	561 1	13114 2	Y	33 77 1	42	
							36 9					
04		12060 X	3288	-0-	-8772	-0-	140 1	3145 2	Y	3	45	
							3 9					
05		12462 X	-0-	-0-	-12462	-0-			Y	-0-	45	
-----												
JAGUAR GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	253356	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	11515 PERF. 9534 - 11364	
12		11749 X	5729	-0-	-6020	-0-	256 1	5473 2	N	-0-	53	
01		11532 X	136	-0-	-11396	-0-	6 1	130 2	N	-0-	53	
02		10416 X	-0-	-0-	-10416	-0-			N	-0-	53	
03		11532 X	13	-0-	-11519	-0-	1 1	12 2	N	-0-	53	
04		9750 X	-0-	-0-	-9750	-0-			N	-0-	53	
05		5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-			N	-0-	53	
-----												
PUMA GAS UNIT 1				WELL #:	1	RRCID ->	255095	COMPL. DATE	01/04/2010	TOTAL DEPTH	11590 PERF. 9680 - 11194	
12		2247 N	2247	-0-	-0-	-0-	100 1	2147 2	N	-0-	127	
01		2356 N	2081	-0-	-275	-0-	85 1	1996 2	N	-0-	127	
02		2072 N	1192	-0-	-880	-0-	40 1	1152 2	N	-0-	127	
03		2232 N	2085	-0-	-147	-0-	85 1	1999 2	N	1	128	
							1 9					
04		2010 N	540	-0-	-1470	-0-	23 1	517 2	N	-0-	128	
05		1333 N	-0-	-0-	-1333	-0-			N	-0-	128	

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75325 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: ANGELINA			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
LUCAS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 256117		COMPL. DATE 11/05/2010			TOTAL DEPTH 11458 PERF. 9467 - 11259			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	43090 X	39609	-0-	-3481	-0-	1765 128 9	1	37716 2	N	116	189 1	30
01	41974 X	38572	-0-	-3402	-0-	1582 28 9	1	36962 2	N	25		55
02	37184 X	22270	-0-	-14914	-0-	750 68 9	1	21452 2	N	62		117
03	41168 X	40962	-0-	-206	-0-	1678 34 9	1	39250 2	N	31		148
04	38730 X	10129	-0-	-28601	-0-	432 6 9	1	9691 2	N	5		153
05	39618 X	-0-	-0-	-39618	-0-				N	-0-		153
MAGGIE GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 259617		COMPL. DATE 12/08/2010			TOTAL DEPTH 11260 PERF. 9412 - 11136			
12	20987 X	19045	-0-	-1942	-0-	851 9 9	1	18185 2	N	8	108 1	19
01	20398 X	18744	-0-	-1654	-0-	769 10 9	1	17965 2	N	9		28
02	17948 X	11374	-0-	-6574	-0-	383 29 9	1	10962 2	N	26	24 1	30
03	20270 X	20270	-0-	-0-	-0-	831 3 9	1	19436 2	N	3		33
04	18660 X	4936	-0-	-13724	-0-	211 1	1	4725 2	N	-0-		33
05	19034 X	-0-	-0-	-19034	-0-				N	-0-		33
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. CAMERON		WELL #: 2		RRCID -> 216856		COMPL. DATE 11/04/2005			TOTAL DEPTH 11885 PERF.10608 - 11772			
12	2356 N	2155	-0-	-201	-0-	418 9 9	1	1728 2	Y	8		61
01	2263 N	2245	-0-	-18	-0-	446 40 9	1	1759 2	Y	36	80 1	17
02	2100 N	1936	-0-	-164	-0-	394 3 9	1	1539 2	Y	3		20
03	2170 N	1872	-0-	-298	-0-	102 19 9	1	1751 2	Y	17		37
04	2160 N	1876	-0-	-284	-0-	95 12 9	1	1769 2	Y	11		48
05	2139 N	1883	-0-	-256	-0-	96 13 9	1	1774 2	Y	12		60
CAMERON MINERAL TRUST		WELL #: 3		RRCID -> 219719		COMPL. DATE 03/04/2006			TOTAL DEPTH 11753 PERF.10658 - 11540			
12	4960 X	4754	-0-	-206	-0-	923 10 9	1	3821 2	Y	9		76
01	4960 X	4726	-0-	-234	-0-	945 53 9	1	3728 2	Y	48	101 1	23
02	4396 X	4219	-0-	-177	-0-	859 4 9	1	3356 2	Y	4		27
03	4805 X	3783	-0-	-1022	-0-	208 20 9	1	3555 2	Y	18		45
04	4650 X	4063	-0-	-587	-0-	205 14 9	1	3844 2	Y	13		58
05	4743 X	4204	-0-	-539	-0-	214 17 9	1	3973 2	Y	15		73

RED LAND,NORTH (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75325 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: ANGELINA			
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		//CONT.//		806668							
DAVIS HEIRS		WELL #:		1	RRCID ->	237500	COMPL. DATE	04/10/2008	TOTAL DEPTH	11907	PERF.10710 - 19722
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	13392 X	12886	-0-	-506	-0-	1001 1	11820 2	N	59		209
01	13361 X	12568	-0-	-793	-0-	65 9	1002 1	N	42	178 1	73
02	11559 X	11559	-0-	-0-	-0-	46 9	10592 2	N	39		112
03	12206 X	12206	-0-	-0-	-0-	924 1	11159 2	N	22		134
04	11152 X	11152	-0-	-0-	-0-	43 9	902 1	N	85		219
*05	12346 X	12346	-0-	-0-	-0-	24 9	1023 1	N	23	175 1	67
						94 9	11298 2	N			
						25 9					

SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.		829288		2	RRCID ->	218685	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	12000	PERF.10700 - 11846
MODISETT		WELL #:		2							
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676 2		N	-0-		185
01	729 N	729	-0-	-0-	-0-	729 2		N	-0-		185
02	254 N	254	-0-	-0-	-0-	252 2	2 9	N	2		187
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			N	35		222
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		222
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

RED LAND, NE (PETTIT)		75326 600		3	RRCID ->	124783	COMPL. DATE	05/11/1987	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9952 - 9960
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		3							
CAMERON "B"		WELL #:		3							
12	1085 N	578	-0-	-507	-0-	578 2		N	-0-		-0-
01	682 N	567	-0-	-115	-0-	567 2		N	-0-		-0-
02	896 N	235	-0-	-661	-0-	235 2		N	-0-		-0-
03	607 N	607	-0-	-0-	-0-	607 2		N	-0-		-0-
04	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1123 2		N	-0-		-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	-0-		-0-

C. W. RESOURCES, INC.		121085		1RX	RRCID ->	257351	COMPL. DATE	01/20/2007	TOTAL DEPTH	10024	PERF.10929 - 13719
CAMERON "B"		WELL #:		1RX							
12	731 X	731	-0-	-0-	-0-	731 2		N	-0-		61
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		61
03	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		61
04	720 X	-0-	-0-	-720	-0-			N	-0-		61
05	744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N	-0-		61

PATARA ANDOVER I LLC		643257		3	RRCID ->	226573	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	11386	PERF.10056 - 10128
BROWN "C" GAS UNIT 1		WELL #:		3							
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

RED LAND, NE (PETTIT)		//CONT.// 75326 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA	
PATARA ANDOVER I LLC		//CONT.// 643257							
BROWN "C" GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 228835		COMPL. DATE 04/27/2007		TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9810 - 10171	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANGELINA		
TOBY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 237264		COMPL. DATE 01/23/2007		TOTAL DEPTH 11500 PERF. N/A		
12	SWR 10	9376	-0-	9376	757523	418 1	8941 2	Y	15	63
01	SWR 10	9363	-0-	9363	766886	384 1	8967 2	Y	11	74
02	SWR 10	4645	-0-	4645	771531	155 1	4444 2	Y	42	110 1 6
03	SWR 10	10364	-0-	10364	781895	421 1	9841 2	Y	93	99
04	SWR 10	2533	-0-	2533	784428	108 1	2425 2	Y	-0-	99
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	784428			Y	-0-	99

TIPTON GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 238146		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 11750 PERF. 9590 - 11360	
12	26164 X	24028	-0-	-2136	-0-	1069 1	22846 2	Y	103	110 1	101
01	25575 X	24054	-0-	-1521	-0-	986 1	23036 2	Y	29	110 1	20
02	22204 X	10638	-0-	-11566	-0-	357 1	10214 2	Y	61		81
03	24583 X	24544	-0-	-39	-0-	1005 1	23507 2	Y	29	72 1	38
04	23760 X	6164	-0-	-17596	-0-	263 1	5892 2	Y	8		46
05	24056 X	-0-	-0-	-24056	-0-			Y	-0-		46

CHEETAH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 245987		COMPL. DATE 01/27/2009		TOTAL DEPTH 11671 PERF. 9522 - 9732		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

JOHNSON		WELL #: 3		RRCID -> 250885		COMPL. DATE 08/01/2009		TOTAL DEPTH 11637 PERF. 9593 - 9958		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

TIPTON GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 251768		COMPL. DATE 08/08/2009		TOTAL DEPTH 11368 PERF. 9547 - 9752		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



REDLAND, NE (TRAVIS PEAK)  
BONNER, JOE INC.  
MCLEAN ESTATE

75329 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: ANGELINA  
082519

WELL #: 1 RRCID -> 105461 COMPL. DATE 11/17/1982 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10395 - 10500

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BUFFCO PRODUCTION INC.  
CAMERON "B"

106406  
WELL #: 2 RRCID -> 111884 COMPL. DATE 05/13/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10774 - 10792

12	992 N	533	-0-	-459	-0-	533	2		N	-0-			-0-
01	620 N	524	-0-	-96	-0-	524	2		N	-0-			-0-
02	812 N	216	-0-	-596	-0-	216	2		N	-0-			-0-
03	561 N	561	-0-	-0-	-0-	561	2		N	-0-			-0-
04	1037 N	1037	-0-	-0-	-0-	1037	2		N	-0-			-0-
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-			-0-

C. W. RESOURCES, INC.  
FROST

121085  
WELL #: 1 RRCID -> 229088 COMPL. DATE 02/22/2007 TOTAL DEPTH 12348 PERF.11044 - 11542

12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		Y	-0-			25
01	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		Y	-0-			25
02	560 N	220	-0-	-340	-0-	220	2		Y	-0-			25
03	718 N	718	-0-	-0-	-0-	718	2		Y	-0-			25
04	427 N	427	-0-	-0-	-0-	427	2		Y	-0-			25
*05	358 N	358	-0-	-0-	-0-	358	2		Y	-0-			25

CAMERON 'F' GU

WELL #: 1 RRCID -> 242486 COMPL. DATE 08/28/2008 TOTAL DEPTH 11615 PERF.10460 - 11264

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-				Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-

RIVER, ANGELINA GU

WELL #: 2 RRCID -> 246174 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 11780 PERF.10670 - 11393

12	9300 X	9191	-0-	-109	-0-	9174	2	17 9	N	15			130
01	9300 X	9204	-0-	-96	-0-	9191	2	13 9	N	12			142
02	9418 X	9418	-0-	-0-	-0-	9416	2	2 9	N	2			144
03	9300 X	8621	-0-	-679	-0-	8588	2	33 9	N	30			174
04	8910 X	8466	-0-	-444	-0-	8435	2	31 9	N	28			202
05	10416 X	9594	-0-	-822	-0-	9592	2	2 9	N	2			204

HIGHTOWER GAS UNIT

WELL #: 1 RRCID -> 249529 COMPL. DATE 01/07/2009 TOTAL DEPTH 11947 PERF.10410 - 11582

12	9951 X	5094	-0-	-4857	-0-	5094	2		N	-0-			145
01	8853 X	8853	-0-	-0-	-0-	8853	2		N	-0-			145
02	7812 X	6145	-0-	-1667	-0-	6032	2	113 9	N	103	188 1		60
03	8649 X	8271	-0-	-378	-0-	8249	2	22 9	N	20			80
04	8580 X	8085	-0-	-495	-0-	8085	2		N	-0-			80
05	8866 X	6989	-0-	-1877	-0-	6983	2	6 9	N	5			85



REDLAND, NE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75329 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: ANGELINA			
PALMER PETROLEUM INC.				636222									
ANGELINA LUMBER CO.		WELL #:		1	RRCID ->	223775	COMPL. DATE	12/05/2006	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10631 - 11378	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3672 X	3672	-0-	-0-	-0-	44	1	3628	2	N	-0-		180
01	3441 X	3176	-0-	-265	-0-	62	1	3114	2	N	-0-		180
02	2884 X	1815	-0-	-1069	-0-	42	1	1772	2	N	1	1 8	180
03	3887 X	3887	-0-	-0-	-0-	1	9						
						62	1	3725	2	N	91	177 1	94
04	3540 X	3069	-0-	-471	-0-	100	9						
						60	1	2992	2	N	15	2 8	107
05	3658 X	3401	-0-	-257	-0-	17	9						
						62	1	3292	2	N	43	1 8	149
						47	9						
RED SPRINGS (RODESSA LOWER)				75377 200	NON-ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: SMITH			
GRIFFIN OPERATING, INC.				333923									
RED SPRINGS GAS UNIT #6		WELL #:		1	RRCID ->	016540	COMPL. DATE	01/12/1984	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A	
12	1484 S	218	-0-	-1266 B	-0-	215	2	3	9	N	3		168
01	1333 S	17	-0-	-1316 B	-0-	3	2	14	9	N	13		181
02	1253 S	31	-0-	-1222 B	-0-	21	2	10	9	N	9		190
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	217 S	31	-0-	-186 B	-0-	25	2	6	9	N	5		195
04	30 S	28	-0-	-2 B	-0-	26	2	2	9	N	2		197
*05	2008 S	2008	-0-	-0- B	-0-	1961	2	47	9	N	43	149 1	91
RED SPRINGS GAS UNIT #8		WELL #:		1	RRCID ->	016542	COMPL. DATE	05/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	9345 - 9385	
12	1209 S	735	-0-	-474 B	-0-	694	2	41	9	N	37		101
01	961 S	864	-0-	-97 B	-0-	780	2	84	9	N	76	153 1	24
02	868 S	843	-0-	-25 B	-0-	787	2	56	9	N	51		75
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-									
03	828 S	828	-0-	-0- B	-0-	776	2	52	9	N	47		122
04	873 S	873	-0-	-0- B	-0-	814	2	59	9	N	54	155 1	21
*05	1345 S	1345	-0-	-0- B	-0-	1297	2	48	9	N	44		65
REDWINE (TRAVIS PEAK)				75495 700	ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: RUSK			
CHINN EXPLORATION COMPANY				149423									
COLEMAN, BETTIE		WELL #:		9	RRCID ->	197815	COMPL. DATE	07/24/2003	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7830 - 8000	
12	868 #	718	-0-	-150	-0-	699	2	19	9	N	17		62
01	868 #	826	-0-	-42	-0-	791	2	35	9	N	32		94
02	756 #	195	-0-	-561	-0-	153	2	42	9	N	38		132
03	837 #	40	-0-	-797	-0-	37	2	3	9	N	3	1 8	134
04	810 #	-0-	-0-	-810	-0-					N	-0-		134
05	837 #	164	-0-	-673	-0-	164	2			N	-0-		134
REDWINE (TRAVIS PEAK "A")				75495 701	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781									
HALE, ORA T.		WELL #:		1	RRCID ->	089734	COMPL. DATE	08/15/1980	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	7781 - 7790	
12	310 N	185	-0-	-125	-0-	185	2			N	-0-		34
01	293 N	293	-0-	-0-	-0-	293	2			N	-0-		34
02	1062 N	1062	-0-	-0-	-0-	1062	2			N	-0-		34
03	186 N	159	-0-	-27	-0-	159	2			N	-0-		34
04	270 N	235	-0-	-35	-0-	235	2			N	-0-		34
05	1178 N	205	-0-	-973	-0-	205	2			N	-0-		34

REKLAW (PETTIT)		75839 250		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
LRE OPERATING, LLC		511727								
SESSION, D. J.		WELL #: 1D		RRCID -> 050062		COMPL. DATE 05/02/1983		TOTAL DEPTH 8875 PERF. 8474 - 8502		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

REKLAW GU 3		7		RRCID -> 216123		COMPL. DATE 01/25/2005		TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8620 - 8643		
12	1150 N	1002	-0-	-148	-0-	680 1	322 3	Y	-0-	-0-
01	1079 N	1079	-0-	-0-	-0-	714 1	355 3	Y	9	9
						10 9				
02	949 N	949	-0-	-0-	-0-	652 1	294 3	Y	3	10 1
						3 9				2
03	992 N	837	-0-	-155	-0-	555 1	282 3	Y	-0-	-0-
04	1050 N	349	-0-	-701	-0-	75 1	274 3	Y	-0-	-0-
05	1054 N	290	-0-	-764	-0-	71 1	219 3	Y	-0-	-0-

MIDDLETON, V GU 1		9		RRCID -> 257446		COMPL. DATE 06/18/2010		TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8752 - 8774		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	41		Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	41		Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	41		Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	41		Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	41		Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	41		Y	-0-		-0-

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		4		RRCID -> 264153		COMPL. DATE 10/27/2011		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8422 - 8430		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

REKLAW (PETTIT, SOUTHWEST)		75839 260		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: CHEROKEE		
HIBBARD ENERGY, LP		383757								
TIMBERSTAR		WELL #: 1		RRCID -> 249924		COMPL. DATE 12/10/2007		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9303 - 10188		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

REKLAW (RODESSA)		75839 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
LRE OPERATING, LLC		511727								
GUIDRY, FAUSTINE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 187168		COMPL. DATE 12/27/2001		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7852 - 7858		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-

REKLAW (RODESSA)		//CONT.// 75839 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
LRE OPERATING, LLC		//CONT.// 511727													
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 11		RRCID -> 247510		COMPL. DATE 04/10/2009			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7779 - 7790						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

GUIDRY, FAUSTINE GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 249947		COMPL. DATE 03/12/2009			TOTAL DEPTH 9639 PERF. 8261 - 8287						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

SOUTH REKLAW GU 2B		WELL #: 7		RRCID -> 253787		COMPL. DATE 07/03/2009			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 7824 - 7828						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

MIDDLETON, V GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 264113		COMPL. DATE 10/18/2011			TOTAL DEPTH 9808 PERF. 7797 - 7804						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

REKLAW GU 4		WELL #: 9		RRCID -> 264148		COMPL. DATE 09/21/2011			TOTAL DEPTH 9640 PERF. 7785 - 7791						
12	2456 X	2456	-0-	-0-	-0-	480	1	1976	3	N	-0-				3
01	2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	451	1	1938	3	N	5				8
02	2296 X	2014	-0-	-282	-0-	405	1	1606	3	N	3	7	1		4
03	2542 X	2155	-0-	-387	-0-	441	1	1712	3	N	2				6
*04	2460 X	1971	-0-	-489	-0-	416	1	1521	3	N	31	26	1		11
05	2449 X	1762	-0-	-687	-0-	429	1	1333	3	N	-0-				11

REKLAW (TRAVIS PEAK)		75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE						
HIBBARD ENERGY, LP		383757													
HARGRAVE		WELL #: 1		RRCID -> 229168		COMPL. DATE 06/04/2007			TOTAL DEPTH 12250 PERF. 9983 - 10374						
12	961 N	820	-0-	-141	-0-	820	2			N	-0-				58
01	651 N	624	-0-	-27	-0-	624	2			N	-0-				58
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	557	2			N	-0-				58
03	806 N	584	-0-	-222	-0-	584	2			N	-0-				58
04	600 N	567	-0-	-33	-0-	567	2			N	-0-				58
05	620 N	584	-0-	-36	-0-	584	2			N	-0-				58

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE					
HIBBARD ENERGY, LP		//CONT.// 383757												
GOODSON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 229238		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 10856 PERF. 9243 - 9823					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	155 N	113	-0-	-42	-0-	113	2			N	-0-			102
01	124 N	114	-0-	-10	-0-	114	2			N	-0-			102
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			102
03	124 N	83	-0-	-41	-0-	83	2			N	-0-			102
*04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			102
*05	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			N	-0-			102

TIMBERSTAR		WELL #: 1		RRCID -> 249925		COMPL. DATE 12/10/2007			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8789 - 10188					
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LRE OPERATING, LLC		511727		RRCID -> 089289		COMPL. DATE 12/10/1979			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9043 - 9590					
REKLAW GU 1		WELL #: 2												
12	930 N	869	-0-	-61	-0-	599	1	270	3	Y	-0-			-0-
01	868 N	809	-0-	-59	-0-	575	1	234	3	Y	-0-			-0-
02	728 N	696	-0-	-32	-0-	508	1	188	3	Y	-0-			-0-
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	589	1	305	3	Y	-0-			-0-
04	790 N	790	-0-	-0-	-0-	571	1	219	3	Y	-0-			-0-
*05	845 N	845	-0-	-0-	-0-	590	1	255	3	Y	-0-			-0-

REKLAW GU 3		WELL #: 3		RRCID -> 095379		COMPL. DATE 05/14/1981			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8999 - 9351					
12	T. A.	40	-0-	40	40	8	1	32	3	Y	-0-			-0-
01	T. A.	38	-0-	38	78	7	1	31	3	Y	-0-			-0-
02	115 X	37	-0-	-78	-0-	7	1	30	3	Y	-0-			-0-
03	42 X	42	-0-	-0-	-0-	9	1	33	3	Y	-0-			-0-
04	30 N	29	-0-	-1	-0-	6	1	23	3	Y	-0-			-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-	3	1	10	3	Y	-0-			-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 4		RRCID -> 102017		COMPL. DATE 08/10/1982			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9188 - 9638					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LANIER, H. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 108303		COMPL. DATE 09/04/1998			TOTAL DEPTH 10012 PERF. 9006 - 9564					
12	651 N	626	-0-	-25	-0-	626	1			Y	-0-			16
01	682 N	657	-0-	-25	-0-	657	1			Y	-0-			16
02	587 N	587	-0-	-0-	-0-	574	1	13	9	Y	12			28
03	664 N	664	-0-	-0-	-0-	652	1	12	9	Y	11			39
04	638 N	638	-0-	-0-	-0-	632	1	6	3	Y	-0-			39
05	651 N	622	-0-	-29	-0-	622	1			Y	-0-	36	1	3

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC WIPPRECHT GU 1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID ->	110485	COMPL. DATE	09/24/1983	TOTAL DEPTH	10005	PERF.	9010 - 9600	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	19				Y	-0-		-0-
		SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #: 2	RRCID ->	110929	COMPL. DATE	06/01/1984	TOTAL DEPTH	9664	PERF.	9254 - 9420
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
		SUMMERS NORTH FALCON CREEK		WELL #: 1	RRCID ->	110930	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	9798	PERF.	9303 - 9755
12	452 N	452	-0-	-0-	-0-	88	1	364 3	N	-0-		60
01	403 N	383	-0-	-20	-0-	72	1	311 3	N	-0-		60
02	336 N	322	-0-	-14	-0-	60	1	238 3	N	22		82
						24	9					
03	465 N	346	-0-	-119	-0-	71	1	275 3	N	-0-		82
04	360 N	316	-0-	-44	-0-	68	1	248 3	N	-0-		82
05	372 N	281	-0-	-91	-0-	68	1	213 3	N	-0-		82
		SOUTH FALCON CREEK		WELL #: 1	RRCID ->	111894	COMPL. DATE	11/28/2000	TOTAL DEPTH	10025	PERF.	9442 - 9786
12	8184 X	2456	-0-	-5728	-0-	1631	1	825 3	Y	-0-		214
01	8184 X	4292	-0-	-3892	-0-	1905	1	2387 3	Y	-0-		214
02	2740 X	2740	-0-	-0-	-0-	1357	1	1383 3	Y	-0-		214
03	4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	1864	1	2597 3	Y	-0-		214
04	4487 X	4487	-0-	-0-	-0-	2181	1	2306 3	Y	-0-		214
*05	4504 X	4504	-0-	-0-	-0-	2366	1	2130 3	Y	7		221
						8	9					
		SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 2	RRCID ->	169601	COMPL. DATE	06/11/1998	TOTAL DEPTH	14151	PERF.	9190 - 9750
12	2108 X	1562	-0-	-546	-0-	769	1	789 3	Y	4		5
						4	9					
01	2108 X	1487	-0-	-621	-0-	733	1	754 3	Y	-0-		5
02	1680 X	1208	-0-	-472	-0-	628	1	580 3	Y	-0-	3 1	2
03	1860 X	1445	-0-	-415	-0-	727	1	718 3	Y	-0-		2
04	1650 X	1405	-0-	-245	-0-	697	1	708 3	Y	-0-		2
05	1550 X	865	-0-	-685	-0-	421	1	444 3	Y	-0-		2
		REKLAW GU 3		WELL #: 4	RRCID ->	175196	COMPL. DATE	09/19/1999	TOTAL DEPTH	10635	PERF.	8814 - 9694
12	868 N	714	-0-	-154	-0-	570	1	144 3	Y	-0-		-0-
01	806 N	731	-0-	-75	-0-	557	1	174 3	Y	-0-		-0-
02	784 X	590	-0-	-194	-0-	577	1	13 3	Y	-0-		-0-
03	806 X	758	-0-	-48	-0-	646	1	112 3	Y	-0-		-0-
04	785 X	785	-0-	-0-	-0-	614	1	171 3	Y	-0-		-0-
*05	820 X	820	-0-	-0-	-0-	630	1	190 3	Y	-0-		-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC REKLAW GU 1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
REKLAW GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 175537		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 9092 - 10002				
12	2387 X	1455	-0-	-932	-0-	651	1	793	3	Y	10					42
01	2387 X	1576	-0-	-811	-0-	625	1	951	3	Y	-0-					42
02	2072 X	1034	-0-	-1038	-0-	520	1	514	3	Y	-0-	25	1			17
03	2294 X	1270	-0-	-1024	-0-	574	1	696	3	Y	-0-					17
04	1560 X	1119	-0-	-441	-0-	539	1	580	3	Y	-0-					17
05	1581 X	663	-0-	-918	-0-	351	1	312	3	Y	-0-					17
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 1A		RRCID -> 177751		COMPL. DATE 03/29/2000		TOTAL DEPTH 10500		PERF. 9019 - 9570						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
MIDDLETON, V GU1		WELL #: 2		RRCID -> 180224		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10105		PERF. 9008 - 9454				
12	744 N	648	-0-	-96	-0-	608	1	38	3	Y	2					3
01	837 N	607	-0-	-230	-0-	561	1	46	3	Y	-0-					3
02	868 N	500	-0-	-368	-0-	500	1			Y	-0-	2	1			1
03	858 N	858	-0-	-0-	-0-	750	1	108	3	Y	-0-					1
04	783 N	783	-0-	-0-	-0-	740	1	43	3	Y	-0-	1	1			-0-
05	558 N	469	-0-	-89	-0-	450	1	19	3	Y	-0-					-0-
JAMES, S. GU		WELL #: 1		RRCID -> 180489		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10220		PERF. 9045 - 10142						
12	3100 N	1431	-0-	-1669	-0-	399	1	437	3	Y	-0-					-0-
01	1824 N	1425	-0-	-399	-0-	965	1	460	3	Y	-0-					-0-
02	1456 X	1349	-0-	-107	-0-	868	1	481	3	Y	-0-					-0-
03	1612 X	1589	-0-	-23	-0-	996	1	593	3	Y	-0-					-0-
04	1538 X	1538	-0-	-0-	-0-	965	1	573	3	Y	-0-					-0-
*05	1706 X	1706	-0-	-0-	-0-	1020	1	686	3	Y	-0-					-0-
JAMES, S. GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 183054		COMPL. DATE 05/25/2001		TOTAL DEPTH 10225		PERF. 9251 - 9813						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 3		RRCID -> 183212		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10200		PERF. 8960 - 9224				
12	T. A.	10	-0-	10	-0-	30	2	8	3	Y	-0-					-0-
01	T. A.	20	-0-	20	-0-	50	4	16	3	Y	-0-					-0-
02	66 X	16	-0-	-50	-0-		3	13	3	Y	-0-					-0-
03	14 X	14	-0-	-0-	-0-		3	11	3	Y	-0-					-0-
04	30 N	12	-0-	-18	-0-		3	9	3	Y	-0-					-0-
05	31 N	13	-0-	-18	-0-		3	10	3	Y	-0-					-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727  
 MARY KATE G.U. 1 WELL #: 1 RRCID -> 183932 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10015 PERF. 9012 - 9808

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	618 N	618	-0-	-0-	-0-	616	1	2	9	Y	2		2
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	744	1	3	9	Y	3		5
02	655 N	655	-0-	-0-	-0-	655	1			Y	-0-	4 1	1
03	747 N	747	-0-	-0-	-0-	747	1			Y	-0-		1
04	741 N	741	-0-	-0-	-0-	739	1	2	9	Y	2	2 1	1
05	713 N	458	-0-	-255	-0-	458	1			Y	-0-		1

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 3 RRCID -> 184369 COMPL. DATE 07/13/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9196 - 9790

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 5 RRCID -> 185155 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9928 PERF. 8876 - 9844

12	589 N	545	-0-	-44	-0-	528	1	17	9	Y	15		35
01	651 N	545	-0-	-106	-0-	508	1	37	9	Y	34		69
02	504 N	468	-0-	-36	-0-	442	1	26	9	Y	24	62 1	31
03	558 N	500	-0-	-58	-0-	498	1	2	9	Y	2		33
04	540 N	514	-0-	-26	-0-	514	1			Y	-0-	23 1	10
*05	559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	1			Y	-0-		10

MIDDLETON, V GU1 WELL #: 4 RRCID -> 185639 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9083 - 9343

12	713 N	644	-0-	-69	-0-	525	1	109	3	Y	9		9
01	775 N	671	-0-	-104	-0-	520	1	147	3	Y	4		13
02	532 N	522	-0-	-10	-0-	453	1	68	3	Y	1	10 1	4
03	661 N	661	-0-	-0-	-0-	515	1	131	3	Y	14		18
04	660 N	653	-0-	-7	-0-	507	1	144	3	Y	2	15 1	5
05	589 N	275	-0-	-314	-0-	275	1			Y	-0-		5

REKLAW GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 185892 COMPL. DATE 10/21/2001 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8886 - 10190

12	3100 N	2188	-0-	-912	3544	1080	1	1107	3	Y	1		10
01	3100 N	2173	-0-	-927	2617	1055	1	1118	3	Y	-0-		10
02	2800 N	1850	-0-	-950	1667	938	1	912	3	Y	-0-	7 1	3
03	3100 N	2090	-0-	-1010	657	1054	1	1035	3	Y	1		4
04	2594 N	1937	-0-	-657	-0-	1018	1	919	3	Y	-0-	3 1	1
05	2046 N	2039	-0-	-7	-0-	1080	1	959	3	Y	-0-		1

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727  
 SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 186298 COMPL. DATE 11/09/2001 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8946 - 9657

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		527 N	489	-0-	-38	-0-	-0-	479	1	10	9	Y	9					9
01		682 N	473	-0-	-209	-0-	-0-	420	1	51	3	Y	2					11
								2	9									
02		495 N	495	-0-	-0-	-0-	-0-	480	1	3	3	Y	11	16	1			6
								12	9									
03		548 N	548	-0-	-0-	-0-	-0-	510	1	34	3	Y	4					10
								4	9									
04		687 N	687	-0-	-0-	-0-	-0-	651	1	23	3	Y	12	17	1			5
								13	9									
05		558 N	483	-0-	-75	-0-	-0-	428	1	51	3	Y	4					9
								4	9									

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 186330 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9145 - 9439

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 186734 COMPL. DATE 09/05/2003 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9064 - 9670

12		899 N	810	-0-	-89	-0-	-0-	646	1	164	3	Y	-0-					1
01		868 N	698	-0-	-170	-0-	-0-	590	1	108	3	Y	-0-					1
02		840 N	757	-0-	-83	-0-	-0-	555	1	200	3	Y	2	2	1			1
								2	9									
03		806 N	595	-0-	-211	-0-	-0-	474	1	121	3	Y	-0-					1
04		690 N	464	-0-	-226	-0-	-0-	464	1			Y	-0-	1	1			-0-
05		837 N	428	-0-	-409	-0-	-0-	354	1	71	3	Y	3					3
								3	9									

REKLAW GU 3 WELL #: 6 RRCID -> 186841 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8926 - 9372

12		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	-0-	820	1	277	3	Y	-0-					-0-
01		957 N	957	-0-	-0-	-0-	-0-	788	1	169	3	Y	-0-					-0-
02		931 N	931	-0-	-0-	-0-	-0-	703	1	228	3	Y	-0-					-0-
03		1085 N	1023	-0-	-62	-0-	-0-	795	1	228	3	Y	-0-					-0-
04		930 N	904	-0-	-26	-0-	-0-	781	1	123	3	Y	-0-					-0-
*05		1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	-0-	809	1	263	3	Y	-0-					-0-

SUMMERS, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 187162 COMPL. DATE 01/15/2002 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 9040 - 10042

12		629 N	629	-0-	-0-	-0-	-0-	622	1	6	3	Y	1					2
								1	9									
01		806 N	663	-0-	-143	-0-	-0-	604	1	57	3	Y	2					4
								2	9									
02		622 N	622	-0-	-0-	-0-	-0-	536	1	83	3	Y	3	5	1			2
								3	9									
03		648 N	648	-0-	-0-	-0-	-0-	585	1	62	3	Y	1					3
								1	9									
04		751 N	751	-0-	-0-	-0-	-0-	566	1	185	3	Y	-0-	2	1			1
05		682 N	486	-0-	-196	-0-	-0-	364	1	122	3	Y	-0-					1





REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC MARY KATE G.U. 1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC MARY KATE G.U. 1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE							
		WELL #: 2		RRCID -> 190448		COMPL. DATE 08/02/2002			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 9068 - 9130				
12	817 N	817	-0-	-0-	-0-	552	1	206	3	Y	54					62
01	637 N	637	-0-	-0-	-0-	59	9	61	3	Y	29					91
02	336 N	262	-0-	-74	-0-	32	9	7	9	Y	6	71	1			26
03	759 N	759	-0-	-0-	-0-	255	1	123	3	Y	27					53
04	388 N	388	-0-	-0-	-0-	606	1	42	9	Y	38	70	1			21
05	279 N	262	-0-	-17	-0-	30	9	12	9	Y	11					32
MASSINGILL GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 191400		COMPL. DATE 04/09/2009			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 7920 - 7992				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 6		RRCID -> 191671		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10200			PERF. 9064 - 10070				
12	1271 N	1015	-0-	-256	-0-	1015	1			Y	-0-					8
01	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	967	1	36	3	Y	-0-	6	1			2
02	924 N	831	-0-	-93	-0-	831	1			Y	-0-	2	1			-0-
03	1023 N	967	-0-	-56	-0-	967	1			Y	-0-					-0-
04	960 N	959	-0-	-1	-0-	959	1			Y	-0-					-0-
05	930 N	132	-0-	-798	-0-	132	1			Y	-0-					-0-
REKLAW GU 3		WELL #: 7		RRCID -> 191743		COMPL. DATE 10/18/2002			TOTAL DEPTH 10250			PERF. 8968 - 10102				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 3		RRCID -> 191945		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 12380			PERF. 8896 - 9382				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
REKLAW GU 3		WELL #: 8		RRCID -> 192435		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10074			PERF. 8924 - 9805				
12	651 N	603	-0-	-48	-0-	603	1			Y	-0-					25
01	651 N	604	-0-	-47	-0-	604	1			Y	-0-					25
02	560 N	535	-0-	-25	-0-	535	1			Y	-0-					25
03	590 N	590	-0-	-0-	-0-	588	1	2	9	Y	2					27
04	608 N	608	-0-	-0-	-0-	607	1	1	9	Y	1					28
*05	593 N	593	-0-	-0-	-0-	592	1	1	9	Y	1					29

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727  
 REKLAW GU 1 WELL #: 7 RRCID -> 192559 COMPL. DATE 01/09/2004 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8908 - 9480

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	908 N	908	-0-	-0-	-0-	623	1	259	3	Y	24			47
01	904 N	904	-0-	-0-	-0-	26	9	615	1	Y	4			51
02	796 N	796	-0-	-0-	-0-	4	9	548	1	Y	8	39	1	20
03	941 N	941	-0-	-0-	-0-	9	9	624	1	Y	1			21
04	957 N	957	-0-	-0-	-0-	1	9	627	1	Y	-0-	15	1	6
*05	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	670	1	362	3	Y	-0-			6

GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1 WELL #: 6 RRCID -> 192951 COMPL. DATE 01/03/2003 TOTAL DEPTH 9970 PERF. 8924 - 9525

12	4561 X	4561	-0-	-0-	-0-	1423	1	3138	3	Y	-0-			-0-
01	4681 X	4501	-0-	-180	-0-	1368	1	3133	3	Y	-0-			-0-
02	4368 X	3909	-0-	-459	-0-	1231	1	2678	3	Y	-0-			-0-
03	4836 X	4359	-0-	-477	-0-	1364	1	2995	3	Y	-0-			-0-
04	4680 X	4110	-0-	-570	-0-	1357	1	2753	3	Y	-0-			-0-
05	4557 X	3781	-0-	-776	-0-	1359	1	2422	3	Y	-0-			-0-

WIPPRECHT GU 1 WELL #: 5 L RRCID -> 192980 COMPL. DATE 12/21/2002 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9023 - 9644

12	775 N	628	-0-	-147	-0-	628	1			Y	-0-			-0-
01	685 N	685	-0-	-0-	-0-	606	1	79	3	Y	-0-			-0-
02	644 N	644	-0-	-0-	-0-	543	1	101	3	Y	-0-			-0-
03	651 N	651	-0-	-0-	-0-	600	1	51	3	Y	-0-			-0-
04	660 N	568	-0-	-92	-0-	568	1			Y	-0-			-0-
05	713 N	190	-0-	-523	-0-	190	1			Y	-0-			-0-

REKLAW GU 1 WELL #: 6 RRCID -> 193075 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9835 PERF. 8996 - 9654

12	3100 N	1533	-0-	-1567	288	651	1	878	3	Y	4			4
01	1746 N	1458	-0-	-288	-0-	4	9	631	1	Y	3			7
02	1428 X	1265	-0-	-163	-0-	3	9	563	1	Y	8	9	1	6
03	1519 X	1409	-0-	-110	-0-	9	9	640	1	Y	5			11
04	1470 X	1241	-0-	-229	-0-	6	9	566	1	Y	17			28
05	1519 X	859	-0-	-660	-0-	19	9	373	1	Y	-0-			28

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 8 RRCID -> 193719 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9036 - 9788

12	961 N	387	-0-	-574	-0-	326	1	48	3	Y	12			12
01	837 N	612	-0-	-225	-0-	13	9	372	1	Y	23			35
02	532 N	308	-0-	-224	-0-	25	9	250	1	Y	23	35	1	23
03	754 N	754	-0-	-0-	-0-	25	9	343	1	Y	4			27
04	972 N	972	-0-	-0-	-0-	4	9	586	1	Y	4			31
*05	706 N	706	-0-	-0-	-0-	4	9	435	1	Y	-0-			31

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 75839 625		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
LRE OPERATING, LLC		//CONT.// 511727										
REKLAW GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 194428		COMPL. DATE 11/25/2003			TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8521 - 8534			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

REKLAW GAS UNIT 4		WELL #: 7		RRCID -> 194839		COMPL. DATE 04/19/2003			TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8864 - 9052			
12	831 N	831	-0-	-0-	-0-	638	1	193	3	Y	-0-	29
01	739 N	739	-0-	-0-	-0-	615	1	122	3	Y	2	31
						2	9					
02	669 N	669	-0-	-0-	-0-	547	1	122	3	Y	-0-	21
03	837 N	739	-0-	-98	-0-	619	1	118	3	Y	2	10
						2	9					12
04	733 N	733	-0-	-0-	-0-	615	1	108	3	Y	9	15
						10	9					6
*05	809 N	809	-0-	-0-	-0-	610	1	149	3	Y	45	51
						50	9					

REKLAW GU 3		WELL #: 9		RRCID -> 194841		COMPL. DATE 03/31/2003			TOTAL DEPTH 9775 PERF. 9046 - 9048			
12	1228 N	995	-0-	-233	-0-	676	1	311	3	Y	7	52
						8	9					
01	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	663	1	398	3	Y	8	60
						9	9					
02	952 N	903	-0-	-49	-0-	588	1	308	3	Y	6	48
						7	9					18
03	1126 N	1126	-0-	-0-	-0-	675	1	437	3	Y	13	31
						14	9					
04	1050 N	1020	-0-	-30	-0-	661	1	347	3	Y	11	32
						12	9					10
05	992 N	547	-0-	-445	-0-	384	1	156	3	Y	6	16
						7	9					

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 9		RRCID -> 195585		COMPL. DATE 06/02/2003			TOTAL DEPTH 9967 PERF. 9016 - 9358			
12	T. A.	70	-0-	70	-0-	266	14	56	3	Y	-0-	-0-
01	T. A.	49	-0-	49	-0-	315	9	40	3	Y	-0-	-0-
02	386 N	71	-0-	-315	-0-	14	1	57	3	Y	-0-	-0-
03	62 N	49	-0-	-13	-0-	10	1	39	3	Y	-0-	-0-
04	60 N	43	-0-	-17	-0-	9	1	34	3	Y	-0-	-0-
05	93 N	73	-0-	-20	-0-	18	1	55	3	Y	-0-	-0-

WADE GU 1		WELL #: 2		RRCID -> 195684		COMPL. DATE 06/16/2003			TOTAL DEPTH 9716 PERF. 8964 - 9343			
12	650 N	650	-0-	-0-	-0-	636	1	14	3	Y	-0-	1
01	686 N	686	-0-	-0-	-0-	622	1	50	3	Y	13	13
						14	9					
02	756 N	694	-0-	-62	-0-	552	1	58	3	Y	76	22
						84	9					67
03	789 N	789	-0-	-0-	-0-	639	1	120	3	Y	27	74
						30	9					20
04	688 N	688	-0-	-0-	-0-	622	1	65	3	Y	1	20
						1	9					1
*05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	726	1	148	3	Y	-0-	1

REKLAW (TRAVIS PEAK) //CONT.// 75839 625 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 LRE OPERATING, LLC //CONT.// 511727  
 REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 8 RRCID -> 195905 COMPL. DATE 06/26/2003 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8904 - 9570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	589 X	572	-0-	-17	-0-	571	1	1	9	Y	1			12
01	589 X	587	-0-	-2	-0-	557	1	27	3	Y	3			15
02	504 N	502	-0-	-2	-0-	490	1	4	3	Y	7	15	1	7
03	633 N	633	-0-	-0-	-0-	564	1	43	3	Y	24			31
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	563	1	81	3	Y	41	51	1	21
*05	946 N	946	-0-	-0-	-0-	626	1	320	3	Y	-0-			21

REKLAW GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 196051 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8836 - 9788

12	3162 X	2743	-0-	-419	-0-	994	1	1747	3	Y	2			18
01	3162 X	2709	-0-	-453	-0-	961	1	1726	3	Y	20			38
02	2856 X	2630	-0-	-226	-0-	984	1	1555	3	Y	83	73	1	48
03	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	1114	1	1731	3	Y	10			58
04	2700 X	2597	-0-	-103	-0-	1077	1	1519	3	Y	1			59
05	2914 X	1410	-0-	-1504	-0-	585	1	825	3	Y	-0-			59

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 10 RRCID -> 197152 COMPL. DATE 08/01/2003 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8885 - 9489

12	887 N	887	-0-	-0-	-0-	672	1	215	3	Y	-0-			3
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	665	1	224	3	Y	-0-			3
02	704 N	704	-0-	-0-	-0-	579	1	125	3	Y	-0-	2	1	1
03	899 N	873	-0-	-26	-0-	662	1	211	3	Y	-0-			1
04	870 N	802	-0-	-68	-0-	640	1	110	3	Y	47	34	1	14
*05	836 N	836	-0-	-0-	-0-	651	1	176	3	Y	8			22

REKLAW GAS UNIT 4 WELL #: 9 RRCID -> 197153 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8933 - 9198

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B WELL #: 11 RRCID -> 197195 COMPL. DATE 08/22/2003 TOTAL DEPTH 9966 PERF. 9012 - 9796

12	930 N	785	-0-	-145	-0-	785	1			Y	-0-			7
01	850 N	850	-0-	-0-	-0-	850	1			Y	-0-			7
02	868 N	679	-0-	-189	-0-	679	1			Y	-0-	4	1	3
03	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	1			Y	-0-			3
04	886 N	886	-0-	-0-	-0-	882	1	4	9	Y	4			7
05	744 N	400	-0-	-344	-0-	352	1	48	3	Y	-0-			7

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		2728 X	2647	-0-	-81	-0-	1033	1	1611	3	Y	3				8
01		2728 X	2377	-0-	-351	-0-	1049	1	1327	3	Y	1				9
02		2464 X	2119	-0-	-345	-0-	938	1	1180	3	Y	1	6	1		4
03		2635 X	2377	-0-	-258	-0-	1066	1	1311	3	Y	-0-				4
04		2550 X	2261	-0-	-289	-0-	997	1	1264	3	Y	-0-				4
05		2635 X	1215	-0-	-1420	-0-	533	1	682	3	Y	-0-				4
LUE, TERRIE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 198153		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9800 PERF.		8832 - 9492		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 5		RRCID -> 198378		COMPL. DATE 10/08/2003		TOTAL DEPTH		9670 PERF.		8915 - 9387				
12		3038 X	2407	-0-	-631	-0-	573	1	1834	3	Y	-0-				-0-
01		3038 X	2882	-0-	-156	-0-	632	1	2250	3	Y	-0-				-0-
02		2744 X	2367	-0-	-377	-0-	555	1	1812	3	Y	-0-				-0-
03		2883 X	2339	-0-	-544	-0-	601	1	1738	3	Y	-0-				-0-
04		2790 X	2175	-0-	-615	-0-	572	1	1603	3	Y	-0-				-0-
05		2883 X	1961	-0-	-922	-0-	571	1	1390	3	Y	-0-				-0-
REKLAW GU 1		WELL #: 11 L		RRCID -> 198778		COMPL. DATE 10/31/2003		TOTAL DEPTH		9910 PERF.		8894 - 9511				
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
REKLAW GU 3		WELL #: 11		RRCID -> 199063		COMPL. DATE 11/30/2003		TOTAL DEPTH		9964 PERF.		8885 - 9691				
12		1178 N	979	-0-	-199	-0-	844	1	135	3	Y	-0-				-0-
01		881 N	881	-0-	-0-	-0-	845	1	21	3	Y	14				14
02		759 N	759	-0-	-0-	-0-	758	1	1	9	Y	1	14	1		1
03		1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	890	1	115	3	Y	-0-	1	1		-0-
04		840 N	768	-0-	-72	-0-	768	1			Y	-0-				-0-
*05		911 N	911	-0-	-0-	-0-	751	1	160	3	Y	-0-				-0-
REKLAW GU 1		WELL #: 9		RRCID -> 199367		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9980 PERF.		8952 - 9858		
12		3171 X	3171	-0-	-0-	-0-	1000	1	2171	3	Y	-0-				2
01		3195 X	3195	-0-	-0-	-0-	969	1	2226	3	Y	-0-				2
02		2648 X	2648	-0-	-0-	-0-	856	1	1792	3	Y	-0-	1	1		1
03		2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	959	1	1952	3	Y	31				32
04		2676 X	2676	-0-	-0-	-0-	929	1	1737	3	Y	9				41
05		2232 X	675	-0-	-1557	-0-	392	1	283	3	Y	-0-				41

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC MIDDLETON, V GU1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
		WELL #: 8		RRCID -> 199406		COMPL. DATE 12/10/2003			TOTAL DEPTH 9686 PERF. 8950 - 9487			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	961 N	752	-0-	-209	-0-	586	1	166	3	Y	-0-	7
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	661	1	31	3	Y	-0-	7
02	644 N	570	-0-	-74	-0-	553	1	17	3	Y	-0-	2
03	744 N	699	-0-	-45	-0-	548	1	141	3	Y	9	11
						10	9					
04	697 N	697	-0-	-0-	-0-	562	1	124	3	Y	10	5
						11	9					
05	620 N	369	-0-	-251	-0-	353	1	16	3	Y	-0-	5
-----												
REKLAW GU 3		WELL #: 12		RRCID -> 199762		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9855 PERF. 8916 - 9732			
12	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	1			Y	-0-	-0-
01	469 N	469	-0-	-0-	-0-	469	1			Y	-0-	-0-
02	420 N	371	-0-	-49	-0-	369	1	2	9	Y	2	2
03	465 N	432	-0-	-33	-0-	432	1			Y	-0-	2
04	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	1			Y	-0-	2
*05	524 N	524	-0-	-0-	-0-	524	1			Y	-0-	2
-----												
REKLAW GU 3		WELL #: 14		RRCID -> 200238		COMPL. DATE 01/23/2004			TOTAL DEPTH 10030 PERF. 8871 - 9682			
12	3100 N	1768	-0-	-1332	1092	724	1	1041	3	Y	3	44
						3	9					
01	2860 N	1768	-0-	-1092	-0-	705	1	1050	3	Y	12	56
						13	9					
02	1680 X	1525	-0-	-155	-0-	632	1	886	3	Y	6	62
						7	9					
03	1860 X	1465	-0-	-395	-0-	670	1	793	3	Y	2	64
						2	9					
04	1800 X	1266	-0-	-534	-0-	638	1	628	3	Y	-0-	64
05	1767 X	1457	-0-	-310	-0-	735	1	721	3	Y	1	65
						1	9					
-----												
JAMES, S. GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 200433		COMPL. DATE 01/30/2004			TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9200 - 9776			
12	496 N	449	-0-	-47	-0-	449	1			Y	-0-	4
01	540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	1			Y	-0-	1
02	601 N	601	-0-	-0-	-0-	519	1	51	3	Y	28	24
						31	9					
03	653 N	653	-0-	-0-	-0-	588	1	13	3	Y	47	35
						52	9					
04	617 N	617	-0-	-0-	-0-	613	1	4	9	Y	4	3
*05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	659	1	69	3	Y	5	8
						6	9					
-----												
REKLAW GU 1		WELL #: 10		RRCID -> 201650		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9999 PERF. 8973 - 9892			
12	651 N	640	-0-	-11	-0-	638	1	2	9	Y	2	5
01	613 N	613	-0-	-0-	-0-	613	1			Y	-0-	5
02	588 N	557	-0-	-31	-0-	557	1			Y	-0-	2
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	653	1	69	3	Y	-0-	2
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	669	1	120	3	Y	-0-	-0-
05	620 N	584	-0-	-36	-0-	584	1			Y	-0-	-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC REKLAW GU 3		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
REKLAW GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 203791		COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 9780			PERF. 8929 - 9653				
12	899 N	698	-0-	-201	-0-	678	1	20	9	Y	18					30
01	902 N	902	-0-	-0-	-0-	654	1	238	3	Y	9					39
02	799 N	799	-0-	-0-	-0-	567	1	226	3	Y	5					44
03	813 N	813	-0-	-0-	-0-	613	1	200	3	Y	-0-					44
04	870 N	851	-0-	-19	-0-	630	1	220	3	Y	1					45
05	899 N	878	-0-	-21	-0-	659	1	217	3	Y	2					47
-----																
WIPPRECHT GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 203808		COMPL. DATE 06/30/2004			TOTAL DEPTH 9800			PERF. 8974 - 9700				
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
REKLAW GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 203944		COMPL. DATE 07/14/2004			TOTAL DEPTH 9590			PERF. 9001 - 9390				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
MIDDLETON, V GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 215256		COMPL. DATE 04/13/2005			TOTAL DEPTH 9750			PERF. 8900 - 9615				
12	775 N	620	-0-	-155	-0-	557	1	57	3	Y	5					11
01	837 N	654	-0-	-183	-0-	546	1	99	3	Y	8					19
02	598 N	598	-0-	-0-	-0-	487	1	107	3	Y	4	17	1			6
03	722 N	722	-0-	-0-	-0-	557	1	152	3	Y	12					18
04	720 N	720	-0-	-0-	-0-	540	1	165	3	Y	14	25	1			7
05	651 N	315	-0-	-336	-0-	311	1	4	9	Y	4					11
-----																
SOUTH REKLAW GAS UNIT #2-B		WELL #: 13		RRCID -> 223575		COMPL. DATE 11/10/2006			TOTAL DEPTH 10030			PERF. 8898 - 9887				
12	2356 X	2083	-0-	-273	-0-	893	1	1186	3	Y	4					23
01	2356 X	2166	-0-	-190	-0-	881	1	1281	3	Y	4					27
02	2128 X	1910	-0-	-218	-0-	788	1	1110	3	Y	11	23	1			15
03	2201 X	2134	-0-	-67	-0-	895	1	1237	3	Y	2					17
04	2100 X	1966	-0-	-134	-0-	878	1	1087	3	Y	1					18
05	2170 X	1931	-0-	-239	-0-	908	1	1023	3	Y	-0-					18



REKLAW (TRAVIS PEAK) LRE OPERATING, LLC LANIER, H. GU 1		//CONT.// 75839 625 //CONT.// 511727		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE		
		WELL #: 2		RRCID -> 224160		COMPL. DATE 12/18/2006			TOTAL DEPTH 9911 PERF. 8993 - 9549		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2356 X	1111	-0-	-1245	-0-	844 1	254 3	Y	12		51
01	1426 X	1159	-0-	-267	-0-	13 9	822 1	324 3	Y	12	63
02	1288 X	966	-0-	-322	-0-	13 9	720 1	244 3	Y	2	65
03	1147 X	955	-0-	-192	-0-	2 9	859 1	92 3	Y	4	69
04	1110 N	706	-0-	-404	-0-	4 9	695 1	11 9	Y	10	79
05	1085 N	941	-0-	-144	-0-	14 9	800 1	127 3	Y	13	85 1 7
-----											
REKLAW GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 224210		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 9910 PERF. 9042 - 9788		
12	3100 N	1954	-0-	-1146	5459	1151 1	803 3	Y	-0-		-0-
01	3100 N	1929	-0-	-1171	4288	1156 1	771 3	Y	2		2
02	5995 X	1707	-0-	-4288	-0-	2 9	1061 1	643 3	Y	3	3 1 2
03	2790 X	1891	-0-	-899	-0-	3 9	1203 1	688 3	Y	-0-	2
04	2520 X	1882	-0-	-638	-0-	1	1186 1	696 3	Y	-0-	2
05	1953 X	1321	-0-	-632	-0-	710 1	611 3	Y	-0-		2
-----											
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #: 8		RRCID -> 224390		COMPL. DATE 12/03/2006			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8905 - 9544		
12	1426 X	399	-0-	-1027	-0-	77 1	319 3	Y	3		43
01	1426 X	250	-0-	-1176	-0-	3 9	46 1	197 3	Y	6	49
02	1232 N	214	-0-	-1018	-0-	7 9	43 1	170 3	Y	1	50
03	403 N	242	-0-	-161	-0-	1 9	49 1	189 3	Y	4	54
04	240 N	210	-0-	-30	-0-	4 9	45 1	163 3	Y	2	56
05	248 N	186	-0-	-62	-0-	2 9	45 1	141 3	Y	-0-	52 1 4
-----											
SOUTH FALCON CREEK		WELL #: 2		RRCID -> 224816		COMPL. DATE 12/30/2006			TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9902 - 9922		
12	T. A.	1326	-0-	1326	3229	560 1	766 3	Y	-0-		-0-
01	T. A.	1449	-0-	1449	4678	434 1	1015 3	Y	-0-		-0-
02	2800 N	878	-0-	-1922	2756	331 1	547 3	Y	-0-		-0-
03	3100 N	1128	-0-	-1972	784	254 1	874 3	Y	-0-		-0-
04	1872 N	1088	-0-	-784	-0-	235 1	853 3	Y	-0-		-0-
05	961 N	945	-0-	-16	-0-	231 1	714 3	Y	-0-		-0-
-----											
MIDDLETON, V GU1		WELL #: 9		RRCID -> 225217		COMPL. DATE 01/15/2007			TOTAL DEPTH 9808 PERF. 8933 - 9575		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

REKLAW (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		75839 625	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE				
LRE OPERATING, LLC		//CONT.//		511727										
GUIDRY, FAUSTINE GAS UNIT 1		WELL #:		9	RRCID ->	225476	COMPL. DATE	02/02/2007	TOTAL DEPTH	9639	PERF.	9011 - 9435		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
NEUMIN PRODUCTION COMPANY				605990		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE				
PETTIT				WELL #:	1	RRCID ->	238594	COMPL. DATE	03/27/2008	TOTAL DEPTH	11426	PERF.	10275 - 11328	
12	7750	X	6625	-0-	-1125	-0-	1581	1	5044	3	N	-0-		43
01	6882	X	5942	-0-	-940	-0-	582	1	5360	3	N	-0-		43
02	6300	X	6210	-0-	-90	-0-	1428	1	4782	3	N	-0-		43
03	7502	X	7502	-0-	-0-	-0-	1581	1	5921	3	N	-0-		43
04	6750	X	6473	-0-	-277	-0-	1419	1	5053	3	N	1	1 8	43
								1		9				
05	6882	X	6687	-0-	-195	-0-	1581	1	5106	3	N	-0-		43
-----														
RESS PRODUCTION CO.				703465		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE				
GUENZEL, HENRY O.				WELL #:	1	RRCID ->	109200	COMPL. DATE	01/19/1975	TOTAL DEPTH	9708	PERF.	9110 - 9291	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
REKLAW (WOODBINE)				75839 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE				
HIBBARD ENERGY, LP				383757										
CASTLEBERRY GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	238150	COMPL. DATE	05/14/2008	TOTAL DEPTH	11150	PERF.	8762 - 10652	
12	1333	X	1081	-0-	-252	-0-	1078	2	3	9	N	3	1 8	139
01	1333	X	1072	-0-	-261	-0-	1009	2	63	9	N	57	185 1	11
02	1204	X	943	-0-	-261	-0-	940	2	3	9	N	3	1 8	13
03	1333	X	963	-0-	-370	-0-	962	2	1	9	N	1	1 8	13
04	1080	X	799	-0-	-281	-0-	799	2			N	-0-		13
*05	1252	X	1252	-0-	-0-	-0-	1249	2	3	9	N	3	1 8	15
-----														
LRE OPERATING, LLC				511727		CAPACITY				CNTY: CHEROKEE				
REKLAW GU 3				WELL #:	5	RRCID ->	184473	COMPL. DATE	08/01/2001	TOTAL DEPTH	4591	PERF.	4429 - 4433	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	1			11
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			11
-----														
SUMMERS, J.W. GU 1				WELL #:	2	RRCID ->	198257	COMPL. DATE	03/15/2003	TOTAL DEPTH	10200	PERF.	4431 - 4436	
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

REKLAW (WOODBINE)		//CONT.//		75839 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
LRE OPERATING, LLC		//CONT.//		511727								
REKLAW GU 1		WELL #:		11 U	RRCID ->	198780	COMPL. DATE	11/23/2003	TOTAL DEPTH	9910	PERF.	4501 - 4503
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

RICAPPY (PETTIT)		76319 333		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHEROKEE				
ALLIED OPERATING TEXAS, LLC		014471										
OPAL		WELL #:		1	RRCID ->	162633	COMPL. DATE	10/15/1996	TOTAL DEPTH	9912	PERF.	9704 - 9712
12	1767 #	1489	-0-	-278	-0-	1489 2		N	-0-			77
01	1767 #	1700	-0-	-67	-0-	1700 2		N	-0-			77
02	1700 R	1700	-0-	-0-	-0-	1700 2		N	-0-			77
03	1767 #	1700	-0-	-67	-0-	1700 2		N	-0-			77
*04	1710 #	1700	-0-	-10	-0-	1700 2		N	-0-			77
05	1891 #	-0-	-0-	-1891	-0-			N	-0-			-0-

  

RICAPPY (RODESSA)		76319 666		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: CHEROKEE				
EAGLE OIL & GAS CO.		238634										
SMITH, BILLY G.		WELL #:		1	RRCID ->	129259	COMPL. DATE	08/20/1988	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8742 - 8754
12	1980 R	1980	-0-	-0-	-0-	1888 2	92 9	N	84			143
01	1993 R	1993	-0-	-0-	-0-	1903 2	90 9	N	82	169 1		56
02	1793 R	1793	-0-	-0-	-0-	1710 2	83 9	N	75			131
03	1984 #	1915	-0-	-69	-0-	1836 2	79 9	N	72	156 1		47
04	1920 #	1814	-0-	-106	-0-	1737 2	77 9	N	70			117
05	1984 #	1818	-0-	-166	-0-	1741 2	77 9	N	70			187

  

RIVERVIEW (TRAVIS PEAK)		77058 380		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANGELINA				
BARROW-SHAVER RESOURCES CO.		053321										
MAST		WELL #:		201	RRCID ->	234404	COMPL. DATE	03/23/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10717 - 10792
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

  

CULVER & CAIN PRODUCTION LLC		194068										
FENLEY		WELL #:		2	RRCID ->	219675	COMPL. DATE	03/07/2006	TOTAL DEPTH	12169	PERF.	11732 - 12096
12	217 N	124	-0-	-93	-0-	101 2	23 9	N	21			94
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183 2		N	-0-			94
02	308 N	155	-0-	-153	-0-	155 2		N	-0-			94
03	278 N	278	-0-	-0-	-0-	278 2		N	-0-			94
04	180 N	145	-0-	-35	-0-	145 2		N	-0-			94
05	186 N	132	-0-	-54	-0-	132 2		N	-0-			94

-----																				
RIVERVIEW (TRAVIS PEAK) SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. THOMPSON, MATT											//CONT.//	77058 380 829288	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANGELINA					
											WELL #:	2	RRCID ->	220237	COMPL. DATE	02/10/2006	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	10616 - 11982
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM						
					(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE						
-----																				
12		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1181	2		N	-0-			117						
01		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1311	2	6	9	5			122						
02		1076 N	1076	-0-	-0-	-0-	13	1	1061	2	2			124						
							2	9												
03		1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-					N	3		127						
04		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		127						
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-						
-----																				
ROCKY SPRINGS (U.G.R.) BRAMMER PETROLEUM, INC. BRYAN, J.A. GU											77788 500 088600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANGELINA						
											WELL #:	1	RRCID ->	127337	COMPL. DATE	03/14/1988	TOTAL DEPTH	8252	PERF.	8150 - 8156
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126						
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126						
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126						
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126						
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		126						
05		P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		126						
PLUGGED AND ABANDONED_____											09/29/2011	-	PLUGGED	09/29/11						
-----																				
SND OPERATING, L.L.C. PRESTON HEIRS UNIT											797127									
											WELL #:	8	RRCID ->	249598	COMPL. DATE	02/07/2008	TOTAL DEPTH	11930	PERF.	8060 - 8088
12		15841 X	13351	-0-	-2490	-0-	579	1	12772	2	N	-0-		87						
01		15841 X	12186	-0-	-3655	-0-	457	1	11729	2	N	-0-		87						
02		12796 X	11588	-0-	-1208	-0-	425	1	11163	2	N	-0-		87						
03		14176 X	14176	-0-	-0-	-0-	540	1	13635	2	N	1	1 8	87						
							1	9												
*04		13188 X	13188	-0-	-0-	-0-	524	1	12664	2	N	-0-		87						
05		13361 X	12946	-0-	-415	-0-	512	1	12434	2	N	-0-		87						
-----																				
RYAN, E. M. UNIT											WELL #:	5	RRCID ->	253856	COMPL. DATE	02/10/2009	TOTAL DEPTH	11803	PERF.	8108 - 11734
12		17050 X	14710	-0-	-2340	-0-	638	1	14072	2	N	-0-		25						
01		16709 X	14305	-0-	-2404	-0-	536	1	13769	2	N	-0-		25						
02		14504 X	12625	-0-	-1879	-0-	463	1	12162	2	N	-0-		25						
03		15562 X	12521	-0-	-3041	-0-	477	1	12043	2	N	1	1 8	25						
							1	9												
04		14310 X	13061	-0-	-1249	-0-	519	1	12542	2	N	-0-		25						
05		14725 X	13487	-0-	-1238	-0-	534	1	12953	2	N	-0-		25						
-----																				
WHITE ROCK EXPLORATION, INC. WINBO											916953									
											WELL #:	2	RRCID ->	267438	COMPL. DATE	02/01/2012	TOTAL DEPTH	8510	PERF.	8120 - 8140
12		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						
01		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						
02		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						
03		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						
04		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						
05		0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-						

RODESSA (ANHYDRITE LOWER)		77807 070		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION					
ETOPSI OIL AND GAS, L.L.C.		255136		WELL #: 1		RRCID -> 120617		COMPL. DATE 10/25/1985		TOTAL DEPTH 6084		PERF. 5861 - 5866	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	1643 N	1315	-0-	-328	-0-	1304 2	11 9		N	10			96
01	3034 N	3034	-0-	-0-	-0-	3006 2	28 9		N	25			121
02	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2625 2	28 9		N	25			146
03	3024 N	3024	-0-	-0-	-0-	2990 2	34 9		N	31			177
*04	2700 N	1776	-0-	-924	-0-	1746 2	30 9		N	27	164 1		40
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

KATY RESOURCES LLC		451659		WELL #: 1		RRCID -> 124790		COMPL. DATE 09/25/1983		TOTAL DEPTH 6725		PERF. 5621 - 5952	
12	279 N	266	-0-	-13	-0-	256 3	10 9		N	9			141
01	279 N	264	-0-	-15	-0-	240 3	24 9		N	22	131 1		32
02	256 N	256	-0-	-0-	-0-	231 3	25 9		N	23			55
03	287 N	287	-0-	-0-	-0-	248 3	39 9		N	35			90
04	270 N	224	-0-	-46	-0-	207 3	17 9		N	15			105
05	279 N	202	-0-	-77	-0-	202 3			N	-0-			105

MCKNIGHT, C. L.		551650		WELL #: 4		RRCID -> 135670		COMPL. DATE 05/25/1990		TOTAL DEPTH 6159		PERF. 5980 - 5982	
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155 1			N	-0-			-0-
01	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182 1			N	-0-			-0-
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171 1			N	-0-			-0-
03	191 N	191	-0-	-0-	-0-	191 1			N	-0-			-0-
*04	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196 1			N	-0-			-0-
05	186 N	NO RPT	-0-	-186	-0-				N	NO RPT			-0-

BALDWIN, MOLLIE H.W.		WELL #: 1		RRCID -> 138219		COMPL. DATE 03/29/1991		TOTAL DEPTH 6093		PERF. 5913 - 5917			
12	211 N	211	-0-	-0-	-0-	211 1			N	-0-			-0-
01	248 N	248	-0-	-0-	-0-	248 1			N	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	203 1			N	-0-			-0-
03	194 N	194	-0-	-0-	-0-	194 1			N	-0-			-0-
*04	206 N	206	-0-	-0-	-0-	206 1			N	-0-			-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-				N	NO RPT			-0-

XTO ENERGY INC.		945936		WELL #: 2		RRCID -> 016570		COMPL. DATE 02/17/1953		TOTAL DEPTH 6048		PERF. 5714 - 5724	
12	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1198 2			N	-0-			-0-
01	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	1031 2			N	-0-			-0-
02	1008 N	820	-0-	-188	-0-	820 2			N	-0-			-0-
03	1116 N	825	-0-	-291	-0-	825 2			N	-0-			-0-
04	990 N	742	-0-	-248	-0-	742 2			N	-0-			-0-
05	899 N	739	-0-	-160	-0-	739 2			N	-0-			-0-

RODESSA (BYRD)		77807 210		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS					
WHATLEY, A. F.		913949		WELL #: 1		RRCID -> 016553		COMPL. DATE 12/28/1951		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5614 - 5630	
12	651 N	651	-0-	-0-	-0-	628 2	23 9		N	21			153
01	545 N	545	-0-	-0-	-0-	527 2	18 9		N	16			169
02	616 N	515	-0-	-101	-0-	497 2	18 9		N	16			185
03	651 N	372	-0-	-279	-0-	366 2	6 9		N	5			190
04	540 N	302	-0-	-238	-0-	282 2	20 9		N	18			208
05	558 N	365	-0-	-193	-0-	334 2	31 9		N	28	185 1		51

RODESSA (COTTON VALLEY CONS.)													77807 237		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION				
PEGASI OPERATING INC.													650623											
BRAMLETT, FRED													WELL #: 1 T		RRCID -> 092526		COMPL. DATE 11/21/1980			TOTAL DEPTH 10350			PERF. 9876 - 10258	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE									
							AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE										
12		1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1757	2	1	5	N	144	180	1	133									
01		2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	158	9	7	5	N	154	175	1	112									
02		1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	169	9			N	129	177	1	64									
03		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	1715	2	142	9	N	137			201									
04		2250 N	2250	-0-	-0-	-0-	1910	2	151	9	N	114	173	1	142									
*05		2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	2125	2	125	9	N	144	180	1	106									
							2434	2	158	9	N													

XTO ENERGY INC.													945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: MARION				
MOSELEY GAS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 243948		COMPL. DATE 11/07/2009			TOTAL DEPTH 11330			PERF. 9982 - 10454	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-									

CROMER													WELL #: 4		RRCID -> 253910		COMPL. DATE 10/17/2009			TOTAL DEPTH 9992			PERF. 6632 - 9584	
12		1395 N	1175	-0-	-220	-0-	46	1	1029	2	N	91			159									
01		1395 N	961	-0-	-434	-0-	100	9	826	2	N	89	137	1	107									
02		1232 N	1080	-0-	-152	-0-	37	1	910	2	N	117	6	8	218									
03		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	98	9	41	1	N	129			165									
04		1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	46	1	1028	2	N	121	174	1	131									
05		1209 N	1019	-0-	-190	-0-	133	9	865	2	N	102	136	1	78									
							39	1	861	2	N	108	161	1										
							112	9																
							39	1																
							119	9																

WAKEFIELD													WELL #: 2		RRCID -> 257097		COMPL. DATE 11/09/2011			TOTAL DEPTH 8600			PERF. 6719 - 8456	
12		1160 X	1160	-0-	-0-	-0-	47	1	1038	2	N	68	175	1	110									
01		858 X	858	-0-	-0-	-0-	75	9	804	2	N	16	7	8	119									
02		411 X	411	-0-	-0-	-0-	36	1	349	2	N	42	2	8	159									
03		1472 X	1472	-0-	-0-	-0-	18	9	1273	2	N	129	183	1	105									
04		1210 X	1210	-0-	-0-	-0-	16	1	1064	2	N	89			194									
*05		1212 X	1212	-0-	-0-	-0-	46	9	1114	2	N	44	184	1	54									
							57	1																
							142	9																
							48	1																
							98	9																
							50	1																
							48	9																

RODESSA (DEES YOUNG)													77807 245		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CASS				
KATY RESOURCES LLC													451659											
DAVIS UNIT													WELL #: 1		RRCID -> 016558		COMPL. DATE 11/16/1937			TOTAL DEPTH N/A			PERF. 5937 - 5975	
12		589 N	575	-0-	-14	-0-	575	3			N	-0-			-0-									
01		682 N	560	-0-	-122	-0-	560	3			N	-0-			-0-									
02		532 N	504	-0-	-28	-0-	504	3			N	-0-			-0-									
03		589 N	558	-0-	-31	-0-	558	3			N	-0-			-0-									
04		540 N	540	-0-	-0-	-0-	540	3			N	-0-			-0-									
*05		559 N	559	-0-	-0-	-0-	559	3			N	-0-			-0-									

RODESSA (DEES YOUNG) //CONT.// 77807 245 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CASS  
 KATY RESOURCES LLC //CONT.// 451659  
 COLLETTE, W.T. "B" WELL #: 1 RRCID -> 128544 COMPL. DATE 11/19/1975 TOTAL DEPTH 5990 PERF. 5626 - 5990

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	62 N	36	-0-	-26	-0-	36	3		N	-0-			28
01	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	3		N	-0-			28
02	28 N	13	-0-	-15	-0-	13	3		N	-0-			28
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			28
04	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	3		N	-0-			28
*05	63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			28

OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C. 620525  
 HALL, E.E. WELL #: 1 RRCID -> 211505 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

LEWIS, D.A. WELL #: 1 RRCID -> 211508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6082 PERF. 481 - 6082

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			5
01	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2		N	-0-			5
02	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2		N	-0-			5
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2		N	-0-			5
04	70 N	70	-0-	-0-	-0-	70	2		N	-0-			5
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542  
 BIBBY WELL #: 3 RRCID -> 133320 COMPL. DATE 00/00/1936 TOTAL DEPTH 6035 PERF. 5992 - 6035

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	93 N	90	-0-	-3	-0-	90	2		N	-0-			56
01	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			56
02	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			56
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			56
*04	90 N	90	-0-	-0-	-0-	90	2		N	-0-			56
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			56

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. 877497  
 WILLIS, R.P. WELL #: 1 RRCID -> 174641 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 5985 PERF. 5674 - 5694

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67	2		N	-0-			-0-
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2		N	-0-			-0-
02	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2		N	-0-			-0-
03	29 N	29	-0-	-0-	-0-	29	2		N	-0-			-0-
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

WILLIS, R.P. WELL #: 19 RRCID -> 180537 COMPL. DATE 11/07/2000 TOTAL DEPTH 5957 PERF. 5754 - 5786

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	531 N	531	-0-	-0-	-0-	531	2		N	-0-			-0-
01	256 N	256	-0-	-0-	-0-	256	2		N	-0-			-0-
02	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2		N	-0-			-0-
03	229 N	229	-0-	-0-	-0-	229	2		N	-0-			-0-
*04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2		N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

RODESSA (GLOYD) CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. BLANCHARD										77807 280 144535		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS	
WELL #: 1										RRCID -> 119398		COMPL. DATE 04/28/1986		TOTAL DEPTH 6890		PERF. 5857 - 5914	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE				
12	682 N	597	-0-	-85	-0-		591 2	6 9	N	5			110				
01	629 N	629	-0-	-0-	-0-		618 2	11 9	N	10			120				
02	645 N	645	-0-	-0-	-0-		634 2	11 9	N	10			130				
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-		698 2	11 9	N	10			140				
04	648 N	648	-0-	-0-	-0-		634 2	14 9	N	13			153				
05	713 N	651	-0-	-62	-0-		638 2	13 9	N	12			165				

UNITED PETROLEUM & GAS, INC. TERRY										877497		RRCID -> 152183		COMPL. DATE 04/27/1994		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5772 - 5778	
WELL #: 1										RRCID -> 152183		COMPL. DATE 04/27/1994		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5772 - 5778			
12	18 N	18	-0-	-0-	-0-		18 2		N	-0-			59						
01	47 N	47	-0-	-0-	-0-		47 2		N	-0-			59						
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-		56 2		N	-0-			59						
03	58 N	58	-0-	-0-	-0-		58 2		N	-0-			59						
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-		75 2		N	-0-			59						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						

SMITH, O.L.										WELL #: 1		RRCID -> 152423		COMPL. DATE 05/07/1994		TOTAL DEPTH 6150		PERF. 5793 - 5807	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93						
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93						
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93						
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93						
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			93						
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-						

RODESSA (GLOYD, MIDDLE) XTO ENERGY INC. BRADEN, C. C.										77807 315 945936		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION	
WELL #: B 1										RRCID -> 016601		COMPL. DATE 11/04/1938		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5900 - 5960	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				
03	98 N	98	-0-	-0-	-0-		4 1	94 2	N	-0-			-0-				
04	107 N	107	-0-	-0-	-0-		5 1	102 2	N	-0-			-0-				
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-				

RODESSA (GLOYD, NORTH) CHAPARRAL OPERATING, INC. DUNCAN										77807 350 144581		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS	
WELL #: 1										RRCID -> 148933		COMPL. DATE 12/20/1993		TOTAL DEPTH 6100		PERF. 5791 - 5806	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21				
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21				
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21				
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21				
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21				
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			21				

LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS RAMBO										484437		RRCID -> 016599		COMPL. DATE 11/19/1936		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A	
WELL #: 5										RRCID -> 016599		COMPL. DATE 11/19/1936		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A			
12	310 N	212	-0-	-98	-0-		210 2	2 9	N	2			185						
01	217 N	155	-0-	-62	-0-		151 2	4 9	N	4			117						
02	429 N	429	-0-	-0-	-0-		421 2	8 9	N	7	72 1		75						
03	623 N	623	-0-	-0-	-0-		621 2	2 9	N	2			77						
04	581 N	581	-0-	-0-	-0-		578 2	3 9	N	3			80						
*05	531 N	531	-0-	-0-	-0-		527 2	4 9	N	4	63 1		21						



RODESSA (GLOYD, NORTH) //CONT.// 77807 350 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: CASS													
LOUISIANA ENERGY CONSULTANT INC. 509391													
BELOTE UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016578 COMPL. DATE 09/10/1955 TOTAL DEPTH 6080 PERF. 5854 - 5902													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		124 N	79	-0-	-45	-0-		79	2	N	-0-		103
01		112 N	112	-0-	-0-	-0-		77	2	N	32		135
02		112 N	75	-0-	-37	-0-		72	2	N	3	115 1	23
03		93 N	33	-0-	-60	-0-		4	2	N	26		49
04		120 N	20	-0-	-100	-0-		17	2	N	3		52
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
CHATTEN WELL #: 1 RRCID -> 152471 COMPL. DATE 10/11/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5770 - 5792													
12		1860 X	1538	-0-	-322	-0-		1503	2	N	32	153 1	20
01		1860 X	1507	-0-	-353	-0-		1459	2	N	44		64
02		1680 X	95	-0-	-1585	-0-		86	2	N	8		72
03		1767 X	48	-0-	-1719	-0-		39	2	N	8		80
04		1710 X	12	-0-	-1698	-0-		12	2	N	-0-		80
05		1550 X	-0-	-0-	-1550	-0-				N	-0-		-0-
-----													
SMITH OPERATING AND MGMT CO. 794541													
CRYSTAL-RAMBO WELL #: 2 RRCID -> 169047 COMPL. DATE 05/30/1998 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5770 - 5776													
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----													
T-M WELL SERVICE, L.L.C. 834078													
RIVES WELL #: 1 RRCID -> 151810 COMPL. DATE 09/13/1994 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5674 - 5848													
12		14B DENY	10	-0-	10	10		6	3	N	4		84
01		14B DENY	27	-0-	27	37		27	3	N	-0-		84
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	37				N	1	1 8	84
03		68 X	31	-0-	-37	-0-		29	3	N	2		86
04		30 N	24	-0-	-6	-0-		20	3	N	4		90
*05		80 N	80	-0-	-0-	-0-		78	3	N	2	2 8	90
-----													
TIDEMARK EXPLORATION, INC. 859542													
TYSON WELL #: 1 RRCID -> 128786 COMPL. DATE 12/17/1987 TOTAL DEPTH 7004 PERF. 5814 - 5833													
12		868 X	788	-0-	-80	-0-		788	2	N	-0-		-0-
01		868 X	719	-0-	-149	-0-		719	2	N	-0-		-0-
02		742 N	742	-0-	-0-	-0-		742	2	N	-0-		-0-
03		807 N	807	-0-	-0-	-0-		807	2	N	-0-		-0-
*04		763 N	763	-0-	-0-	-0-		763	2	N	-0-		-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
XTO ENERGY INC. 945936													
GEORGE UNIT I WELL #: 1 RRCID -> 151228 COMPL. DATE 09/12/2002 TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5998 - 6010													
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

RODESSA (GLOYD, NORTH)		//CONT.// 77807 350		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS						
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936												
HOLT		WELL #: 2		RRCID -> 151579		COMPL. DATE 07/05/2002		TOTAL DEPTH 6102 PERF. 5876 - 5940						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			108

RODESSA (HENDERSON)		77807 385		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION						
MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C.		526241												
LODI GAS UNIT #2		WELL #: 1		RRCID -> 016555		COMPL. DATE 06/04/1974		TOTAL DEPTH 6066 PERF. 5925 - 5944						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

RODESSA (HILL NORTH)		77807 455		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS						
DOMINION NATURAL RESOURCES LLC		222227												
GROGAN		WELL #: 1		RRCID -> 146183		COMPL. DATE 07/10/1993		TOTAL DEPTH 5865 PERF. 5768 - 5782						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

KATY RESOURCES LLC		451659													
FOWLER		WELL #: 1		RRCID -> 143992		COMPL. DATE 11/03/1992		TOTAL DEPTH 6140 PERF. 5715 - 5723							
12	1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1697	3	58	9	N	53	134	1		60
01	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1470	3	39	9	N	35				95
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1300	3	39	9	N	35				130
03	1414 N	1414	-0-	-0-	-0-	1370	3	44	9	N	40				170
04	1098 N	1098	-0-	-0-	-0-	1068	3	30	9	N	27				197
*05	698 N	698	-0-	-0-	-0-	696	3	2	9	N	2	112	1		87

CHACHERE		WELL #: 1R		RRCID -> 145857		COMPL. DATE 05/12/1993		TOTAL DEPTH 5790 PERF. 5651 - 5719						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			59

HIETT		WELL #: 1		RRCID -> 146184		COMPL. DATE 06/24/1993		TOTAL DEPTH 5831 PERF. 5701 - 5720						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55

RODESSA (HILL NORTH)		//CONT.//		77807 455	NON-ASSOCIATED	SALVAGE			CNTY: CASS				
LANCE OIL & GAS PRODUCTIONS				484437									
WALL, J. T. UNIT -A-		WELL #:		3	RRCID ->	016636	COMPL. DATE	11/19/1959	TOTAL DEPTH	6085	PERF.	5746 - 5757	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		527 N	485	-0-	-42	-0-	453 2	32 9	N	29	120 1		21
01		453 N	453	-0-	-0-	-0-	421 2	32 9	N	29			50
02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	379 2	70 9	N	64	92 1		22
03		496 N	411	-0-	-85	-0-	368 2	43 9	N	39			61
04		594 N	594	-0-	-0-	-0-	453 2	141 9	N	128	133 1		56
05		496 N	442	-0-	-54	-0-	427 2	15 9	N	14	47 1		23
-----													
T-M WELL SERVICE, L.L.C.				834078									
STILES		WELL #:		1	RRCID ->	151117	COMPL. DATE	02/21/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5859 - 5880	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
TIDEMARK EXPLORATION, INC.				859542									
BOST-WICK UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	016629	COMPL. DATE	03/18/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5590 - 5684	
12	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	1314 2		N	-0-			-0-
01	1059	N	1059	-0-	-0-	-0-	1059 2		N	-0-			-0-
02	1063	N	1063	-0-	-0-	-0-	1063 2		N	-0-			-0-
03	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	1036 2		N	-0-			-0-
*04	1116	N	1116	-0-	-0-	-0-	1116 2		N	-0-			-0-
05	0	N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
XTO ENERGY INC.				945936									
FIELDS, EVA		WELL #:		3	RRCID ->	016631	COMPL. DATE	05/31/1951	TOTAL DEPTH	6055	PERF.	5746 - 5779	
12	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1515 2	3 9	N	3			85
01	1860	N	1302	-0-	-558	-0-	1295 2	7 9	N	6			91
02	1708	N	1063	-0-	-645	-0-	1056 2	7 9	N	6			97
03	1519	N	1079	-0-	-440	-0-	1075 2	4 9	N	4			101
04	1260	N	1028	-0-	-232	-0-	1020 2	8 9	N	7			108
05	1178	N	622	-0-	-556	-0-	620 2	2 9	N	2			110
-----													
PARKER, J. D.		WELL #:		1	RRCID ->	016632	COMPL. DATE	03/25/1937	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	5650 - 5695	
12	1550	X	1243	-0-	-307	-0-	48 1	1156 2	N	35			140
							39 9						
01	1550	X	599	-0-	-951	-0-	28 1	560 2	N	10			150
							11 9						
02	1400	X	896	-0-	-504	-0-	44 1	821 2	N	28			178
							31 9						
03	1426	X	982	-0-	-444	-0-	50 1	922 2	N	9			187
							10 9						
04	1380	X	1019	-0-	-361	-0-	52 1	944 2	N	21			208
							23 9						
05	1240	X	937	-0-	-303	-0-	38 1	877 2	N	20	173 1		55
							22 9						
-----													
STEWART, J.T.		WELL #:		4	RRCID ->	129533	COMPL. DATE	12/23/1988	TOTAL DEPTH	6076	PERF.	5723 - 5750	
12	567	N	567	-0-	-0-	-0-	567 2		N	-0-			-0-
01	488	N	488	-0-	-0-	-0-	488 2		N	-0-			-0-
02	514	N	514	-0-	-0-	-0-	514 2		N	-0-			-0-
03	552	N	552	-0-	-0-	-0-	552 2		N	-0-			-0-
04	526	N	526	-0-	-0-	-0-	526 2		N	-0-			-0-
*05	547	N	547	-0-	-0-	-0-	547 2		N	-0-			-0-

RODESSA (HILL NORTH)		//CONT.// 77807 455		NON-ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: CASS					
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936											
PARKER, J. D.		WELL #: 3		RRCID -> 147014		COMPL. DATE 08/26/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5862 - 5870					
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * AMT	DISPOSITIONS CODE	* * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2387 X	1949	-0-	-438	-0-	77	1	1838	2	N	31		185
01	2077 X	1931	-0-	-146	-0-	34	9	1807	2	N	32	187 1	30
02	1904 X	1674	-0-	-230	-0-	89	1	1565	2	N	24		54
03	2108 X	1413	-0-	-695	-0-	35	9	1328	2	N	11		65
04	2040 X	1120	-0-	-920	-0-	83	1	1051	2	N	10		75
*05	2029 X	2029	-0-	-0-	-0-	26	9	1927	2	N	17		92
						73	1						
						12	9						
						58	1						
						11	9						
						83	1						
						19	9						
PARKER, J. D.		WELL #: 2		RRCID -> 147042		COMPL. DATE 08/16/1993		TOTAL DEPTH 6100 PERF. 5672 - 5682					
12	2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	92	1	2195	2	N	43		67
01	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	47	9	2047	2	N	28		95
02	2100 N	1382	-0-	-718	-0-	101	1	1296	2	N	15		110
03	2325 N	1840	-0-	-485	-0-	31	9	1716	2	N	27		137
04	2100 N	1922	-0-	-178	-0-	69	1	1793	2	N	27		164
*05	2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	17	9	2236	2	N	27	167 1	24
						94	1						
						30	9						
						99	1						
						30	9						
						96	1						
						30	9						
RODESSA (HILL 5800)		77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS					
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C.		144535											
GIPSON		WELL #: 1		RRCID -> 142983		COMPL. DATE 10/31/1992		TOTAL DEPTH 7100 PERF. 5638 - 5655					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		73
CHAPARRAL OPERATING, INC.		144581											
WILLIS, R. P.		WELL #: 20		RRCID -> 016621		COMPL. DATE 07/05/1956		TOTAL DEPTH 5989 PERF. 5686 - 5700					
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
OIL PATCH OPERATORS CO., L.L.C.		620525											
FARRIER, W. G.		WELL #: 8		RRCID -> 016625		COMPL. DATE 04/05/1937		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5560 - 5670					
12	1209 N	818	-0-	-391	-0-	818	2			N	-0-		14
01	857 N	857	-0-	-0-	-0-	857	2			N	-0-		14
02	1422 N	1422	-0-	-0-	-0-	1422	2			N	-0-		14
03	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	1425	2			N	-0-		14
04	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1563	2			N	-0-		14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.//		77807 560	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CASS			
STETSON PETROLEUM CORP.				819479								
NOEL				WELL #: 1	RRCID -> 136841	COMPL. DATE 11/15/1990	TOTAL DEPTH 6150	PERF. 5674	- 5678			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	498 N	498	-0-	-0-	-0-	496 3	2 9	N	2			118
01	465 N	442	-0-	-23	-0-	439 3	3 9	N	3			121
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 3		N	-0-			121
03	496 N	482	-0-	-14	-0-	482 3		N	-0-			121
04	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464 3		N	-0-			121
05	465 N	463	-0-	-2	-0-	463 3		N	-0-			121
-----												
CLEMENTS				WELL #: 1	RRCID -> 141807	COMPL. DATE 06/30/1992	TOTAL DEPTH 6053	PERF. 5722	- 5730			
12	806 N	780	-0-	-26	-0-	780 3		N	-0-			126
01	775 N	721	-0-	-54	-0-	721 3		N	-0-			126
02	738 N	738	-0-	-0-	-0-	738 3		N	-0-			126
03	805 N	805	-0-	-0-	-0-	805 3		N	-0-			126
04	765 N	765	-0-	-0-	-0-	765 3		N	-0-	124 5		2
05	806 N	776	-0-	-30	-0-	776 3		N	-0-			2
-----												
SHELTON				WELL #: 2	RRCID -> 145183	COMPL. DATE 05/10/1992	TOTAL DEPTH 6052	PERF. 5766	- 5778			
12	483 N	483	-0-	-0-	-0-	483 3		N	-0-			38
01	431 N	431	-0-	-0-	-0-	431 3		N	-0-			38
02	447 N	447	-0-	-0-	-0-	447 3		N	-0-			38
03	496 N	483	-0-	-13	-0-	483 3		N	-0-			38
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	457 3		N	-0-			38
05	496 N	423	-0-	-73	-0-	423 3		N	-0-			38
-----												
POLLARD				WELL #: 1	RRCID -> 145994	COMPL. DATE 06/24/1993	TOTAL DEPTH 6100	PERF. 5603	- 5618			
12	986 N	986	-0-	-0-	-0-	974 3	12 9	N	11	110 1	1 8	13
01	868 N	868	-0-	-0-	-0-	868 3		N	-0-			13
02	846 N	846	-0-	-0-	-0-	846 3		N	-0-			13
03	992 N	942	-0-	-50	-0-	942 3		N	-0-			13
04	899 N	899	-0-	-0-	-0-	899 3		N	-0-			13
05	930 N	928	-0-	-2	-0-	928 3		N	-0-			13
-----												
RAMBO, ELBERT				WELL #: 1	RRCID -> 146400	COMPL. DATE 07/28/1993	TOTAL DEPTH 5900	PERF. 5624	- 5649			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
WALKER A				WELL #: 1	RRCID -> 146469	COMPL. DATE 05/01/1993	TOTAL DEPTH 6976	PERF. 5568	- 5586			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
NOEL ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 146677	COMPL. DATE 08/20/1993	TOTAL DEPTH 7000	PERF. 5626	- 5648			
12	228 N	228	-0-	-0-	-0-	184 3	44 9	N	40	197 1		10
01	217 N	181	-0-	-36	-0-	159 3	22 9	N	20			30
02	196 N	179	-0-	-17	-0-	159 3	20 9	N	18			48
03	217 N	178	-0-	-39	-0-	159 3	19 9	N	17			65
*04	198 N	198	-0-	-0-	-0-	177 3	21 9	N	19			84
*05	202 N	202	-0-	-0-	-0-	187 3	15 9	N	14			98

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.// 77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS									
STETSON PETROLEUM CORP.		//CONT.// 819479															
TYSON, SHIRLEY		WELL #: 1		RRCID -> 148330		COMPL. DATE 10/01/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5747 - 5772									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
RAMBO, A.				WELL #: 1		RRCID -> 148834		COMPL. DATE 12/15/1993		TOTAL DEPTH 6150 PERF. 5762 - 5768							
12	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	1113	3			N	-0-	81	1			31	
01	961 N	226	-0-	-735	-0-	226	3			N	-0-					31	
02	868 N	241	-0-	-627	-0-	241	3			N	-0-					31	
03	961 N	296	-0-	-665	-0-	296	3			N	-0-					31	
04	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1067	3	17	9	N	15	1	8			45	
*05	1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1179	3	10	9	N	9					54	
-----																	
STALLCUP				WELL #: 1		RRCID -> 152301		COMPL. DATE 09/26/1994		TOTAL DEPTH 6138 PERF. 5768 - 5778							
12	806 N	734	-0-	-72	-0-	734	3			N	-0-					28	
01	775 N	646	-0-	-129	-0-	646	3			N	-0-					28	
02	700 N	623	-0-	-77	-0-	623	3			N	-0-					28	
03	744 N	724	-0-	-20	-0-	724	3			N	-0-					28	
04	703 N	703	-0-	-0-	-0-	703	3			N	-0-					28	
*05	711 N	711	-0-	-0-	-0-	711	3			N	-0-					28	
-----																	
TIDEMARK EXPLORATION, INC.				WELL #: 2		RRCID -> 144388		COMPL. DATE 01/31/1993		TOTAL DEPTH 6051 PERF. 5661 - 5674							
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82	
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82	
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82	
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82	
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					82	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					82	
PLUGGED AND ABANDONED 05/07/2012 - PLUGGED 05/07/12																	
-----																	
UNITED PETROLEUM & GAS, INC.				WELL #: 16		RRCID -> 016620		COMPL. DATE 04/23/1956		TOTAL DEPTH 5973 PERF. 5662 - 5672							
12	74 N	74	-0-	-0-	-0-	74	2			N	-0-					-0-	
01	36 N	36	-0-	-0-	-0-	36	2			N	-0-					-0-	
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	38	2			N	-0-					-0-	
03	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-					-0-	
*04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2			N	-0-					-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
SKINNER, ALLINE				WELL #: 1		RRCID -> 016626		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 6122 PERF. 5562 - 5680							
12	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			Y	-0-					-0-	
01	192 N	192	-0-	-0-	-0-	192	2			Y	-0-					-0-	
02	DLQ G-10	153	-0-	153	-0-	153	2			Y	-0-					-0-	
03	DLQ G-10	235	-0-	235	-0-	388	2	235		Y	-0-					-0-	
04	DLQ G-10	250	-0-	250	-0-	638	2	250		Y	-0-					-0-	
05	DLQ G-10	-0-	-0-	-0-	-0-	638				Y	-0-					-0-	

RODESSA (HILL 5800)		//CONT.// 77807 560		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS				
UNITED PETROLEUM & GAS, INC.		//CONT.// 877497										
WILLIS, S. B.		WELL #: 4		RRCID -> 016637		COMPL. DATE 06/12/1961		TOTAL DEPTH 5830 PERF. 5718 - 5730				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 W	-0-	-0-	-0-	393			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	393			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	393			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	393			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	393			N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	393			N	-0-			-0-

  

XTO ENERGY INC.		945936		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION				
WALKER, ANNA T.		WELL #: 1		RRCID -> 016615		COMPL. DATE 09/19/1956		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5798 - 5804				
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

RODESSA (JURASSIC)		77807 675		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION				
XTO ENERGY INC.		945936										
CHATTEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 234577		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 11140 PERF.10327 - 10439				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			143

  

RODESSA (PETTIT LOWER)		77807 770		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION				
XTO ENERGY INC.		945936										
BRADEN		WELL #: 2 C		RRCID -> 016641		COMPL. DATE 04/05/1947		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6538 - 6566				
12	146 N	146	-0-	-0-	-0-	6 1	140 2	N	-0-			-0-
01	155 N	112	-0-	-43	-0-	5 1	107 2	N	-0-			-0-
02	140 N	99	-0-	-41	-0-	4 1	95 2	N	-0-			-0-
03	155 N	87	-0-	-68	-0-	4 1	83 2	N	-0-			-0-
04	120 N	84	-0-	-36	-0-	4 1	80 2	N	-0-			-0-
05	124 N	86	-0-	-38	-0-	4 1	82 2	N	-0-			-0-

  

BRADEN, C. C. UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 016642		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6542 - 6592				
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	4	4	8	-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	2	2	8	-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

  

WALKER, A. T.		WELL #: 2 C		RRCID -> 016645		COMPL. DATE 03/02/1949		TOTAL DEPTH N/A PERF. 5626 - 6497				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			32

RODESSA (PETTIT LOWER) //CONT.// 77807 770 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 CROMER WELL #: 2 RRCID -> 198434 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 7202 PERF. 6420 - 6446

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	248 X	190	-0-	-58	-0-	8 1	182 2	N	-0-				159
01	248 X	243	-0-	-5	-0-	10 1	233 2	N	-0-				159
02	224 X	80	-0-	-144	-0-	3 1	77 2	N	-0-				159
03	248 X	172	-0-	-76	-0-	7 1	165 2	N	-0-				159
04	251 X	251	-0-	-0-	-0-	11 1	240 2	N	-0-				159
05	248 X	246	-0-	-2	-0-	11 1	235 2	N	-0-				159

RODESSA (PETTIT UPPER) 77807 805 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION  
 MARION COUNTY PROD. CO., L.L.C. 526241  
 PETTIT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 113885 COMPL. DATE 07/18/1984 TOTAL DEPTH 6807 PERF. 6650 - 6654

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

PEGASI OPERATING INC. 650623  
 HUNTINGTON WELL #: 2 H RRCID -> 219199 COMPL. DATE 05/14/2005 TOTAL DEPTH 6433 PERF. 6618 - 7593

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HUNTINGTON WELL #: 3 RRCID -> 249941 COMPL. DATE 02/05/2008 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6416 - 6438

12	292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-				-0-
01	360 N	360	-0-	-0-	-0-	358 2	2 5	N	-0-				-0-
02	360 N	360	-0-	-0-	-0-	360 2		N	-0-				-0-
03	398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		N	-0-				-0-
04	453 N	453	-0-	-0-	-0-	453 2		N	-0-				-0-
*05	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424 2		N	-0-				-0-

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991  
 WHITFIELD, WC HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 210215 COMPL. DATE 01/15/2010 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 6606 - 6726

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

RODESSA (PETTIT 6320) 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS  
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535  
 PARDEE WELL #: 1 RRCID -> 122132 COMPL. DATE 08/04/1986 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 5800 - 6340

12	527 #	484	-0-	-43	-0-	484 2		N	-0-				72
01	527 #	421	-0-	-106	-0-	421 2		N	-0-				72
02	476 #	387	-0-	-89	-0-	387 2		N	-0-				72
03	496 #	428	-0-	-68	-0-	428 2		N	-0-				72
04	480 #	367	-0-	-113	-0-	367 2		N	-0-				72
05	496 #	345	-0-	-151	-0-	345 2		N	-0-				72



-----															
RODESSA (PETTIT 6320) //CONT.// 77807 812 ASSOCIATED 49B CNTY: CASS															
STETSON PETROLEUM CORP. 819479															
RAMBO, ELBERT WELL #: 2 RRCID -> 122275 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7133 PERF. 5862 - 6733															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
TERRY ET AL "A" WELL #: 2 RRCID -> 130844 COMPL. DATE 04/07/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6380 - 6513															
-----															
12	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
RODESSA (PETTIT 6500) 77807 820 ASSOCIATED EXEMPT CNTY: MARION															
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535															
REAGAN, SYDNEY C. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 205768 COMPL. DATE 05/09/1986 TOTAL DEPTH 8300 PERF. 5712 - 6535															
-----															
12	713	N	713	-0-	-0-	-0-	607	2	106	9	N	96	3	8	208
01	811	N	811	-0-	-0-	-0-	684	2	127	9	N	115	176	1	135
02	822	N	822	-0-	-0-	-0-	695	2	127	9	N	115	7	8	243
03	896	N	896	-0-	-0-	-0-	763	2	133	9	N	121	172	1	184
04	838	N	838	-0-	-0-	-0-	721	2	117	9	N	106	175	1	110
*05	750	N	750	-0-	-0-	-0-	670	2	80	9	N	73	11	8	172
-----															
RODESSA (NORBORD - TRAVIS PEAK) 77807 850 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION															
PEGASI OPERATING INC. 650623															
NORBORD WELL #: 1 T RRCID -> 260330 COMPL. DATE 10/14/2010 TOTAL DEPTH 7005 PERF. 6144 - 6816															
-----															
12	22909	#	-0-	-0-	-22909	-0-					Y	-0-			53
01	12989	#	-0-	-0-	-12989	-0-					Y	-0-			53
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			53
-----															
HAGGARD A UNIT WELL #: 1 RRCID -> 265934 COMPL. DATE 02/14/2012 TOTAL DEPTH 7176 PERF. 6728 - 6802															
-----															
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	14B2	EXT	15893	-0-	15893	15893	15457	2	436	9	Y	396	333	1	63
05	14B2	EXT	18242	-0-	18242	34135	17903	2	339	9	Y	308	320	1	51
-----															
HAGGARD UNIT B WELL #: 1 RRCID -> 268664 COMPL. DATE 01/09/2012 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6912 - 6938															
-----															
12	35557	12876	-0-	-22681	-0-	12664	2	3	5	Y	190	190	1		149
01	35557	16305	-0-	-19252	-0-	15968	2	62	5	Y	250	363	1		36
02	32116	15975	-0-	-16141	-0-	15715	2	260	9	Y	236	180	1		92
03	35557	17485	-0-	-18072	-0-	17197	2	288	9	Y	262	180	1		174
04	34410	11239	-0-	-23171	-0-	11068	2	171	9	Y	155	175	1		154
05	35557	16662	-0-	-18895	-0-	16424	2	238	9	Y	216	222	1		148

RODESSA (TRAVIS PEAK) PEGASI OPERATING INC. HARRIS		77807 875 650623		ASSOCIATED		SALVAGE		CNTY: MARION						
		WELL #: 1 L		RRCID -> 208086		COMPL. DATE 01/10/2005		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 6924 - 6942				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			178
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			178
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			178
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			178
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			178
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	2				Y	-0-			178

XTO ENERGY INC. BRADEN, C. C.		945936		WELL #: 2 T		RRCID -> 016651		COMPL. DATE 03/29/1947		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6826 - 6927		
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

BRADEN, C. C.		WELL #: 3		RRCID -> 016652		COMPL. DATE 01/13/2010		TOTAL DEPTH 7202		PERF. 6542 - 7138	
12	1767 X	1232	-0-	-535	-0-	52 1	1161 2	N	17		70
01	1829 X	1538	-0-	-291	-0-	19 9	1437 2	N	33		103
02	1652 X	288	-0-	-1364	-0-	36 9	268 2	N	7		110
03	1829 X	365	-0-	-1464	-0-	12 1	333 2	N	15		125
04	1500 X	462	-0-	-1038	-0-	8 9	424 2	N	17		142
05	1550 X	313	-0-	-1237	-0-	15 1	261 2	N	36		178
						17 9					
						19 1					
						19 9					
						12 1					
						40 9					

WALKER, A. T. UNIT		WELL #: 2 T		RRCID -> 016655		COMPL. DATE 03/02/1949		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 5659 - 7035	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

CROMER		WELL #: 7		RRCID -> 153358		COMPL. DATE 01/06/1995		TOTAL DEPTH 7600		PERF. 7339 - 7362		
12	3658 X	3440	-0-	-218	-0-	144 1	3195 2	N	92		126	
01	3503 X	2131	-0-	-1372	-0-	101 9	2018 2	N	20	119 1	1 8	26
02	3320 X	3320	-0-	-0-	-0-	91 1	3176 2	N	1	1 8		26
03	3596 X	2976	-0-	-620	-0-	22 9	2848 2	N	-0-			26
04	3480 X	2260	-0-	-1220	-0-	143 1	2163 2	N	-0-			26
05	3689 X	1938	-0-	-1751	-0-	1 9	1807 2	N	45			71
						128 1						
						97 1						
						81 1						
						50 9						

RODESSA (TRAVIS PEAK) //CONT.// 77807 875 ASSOCIATED SALVAGE CNTY: MARION  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 WAKEFIELD WELL #: 2 RRCID -> 212918 COMPL. DATE 11/09/2011 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 6719 - 6816

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29553					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29553					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29553					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29553					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29553					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	29553					N	-0-					-0-

RODESSA (TRAVIS PEAK 6610) 77807 941 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CASS  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 BRADEN WELL #: 4 RRCID -> 193598 COMPL. DATE 12/18/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6616 - 6670

12	2356 #	2176	-0-	-180	-0-	94	1	2082	2	N	-0-					14
01	2356 #	1570	-0-	-786	-0-	67	1	1486	2	N	15					29
02	2128 #	1963	-0-	-165	-0-	83	1	1843	2	N	34					63
03	2232 #	1555	-0-	-677	-0-	67	1	1488	2	N	-0-					63
04	2100 #	1429	-0-	-671	-0-	59	1	1322	2	N	44					107
05	2170 #	1789	-0-	-381	-0-	48	9	77	1	N	9					116
						10	9									

RODESSA (TRAVIS PEAK 6700) 77807 945 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
 PEGASI OPERATING INC. 650623  
 HUNTINGTON WELL #: 1 U RRCID -> 195016 COMPL. DATE 04/10/2003 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 6978 - 7024

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

HARRIS WELL #: 1 U RRCID -> 207513 COMPL. DATE 04/18/2004 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6732 - 6746

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 CROMER G.U. WELL #: 4 RRCID -> 205159 COMPL. DATE 10/17/2009 TOTAL DEPTH 9992 PERF. 6632 - 6691

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

RODESSA (TRAVIS PEAK 7600)		77807 977		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION							
PEGASI OPERATING INC. CHILDERS		650623		WELL #: 1		RRCID -> 225069		COMPL. DATE 12/05/2006		TOTAL DEPTH 8500		PERF. 7566 - 7576			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55	
RODESSA, N. (HILL)		77809 333		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: MARION							
MCKNIGHT, C. L. MONCRIEF		551650		WELL #: 3		RRCID -> 138423		COMPL. DATE 02/22/1991		TOTAL DEPTH 6032		PERF. 5970 - 5976			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-	
RODESSA, N.W. (HILL)		77811 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CASS							
CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. PEACOCK -A-		144535		WELL #: 1		RRCID -> 102018		COMPL. DATE 04/28/1982		TOTAL DEPTH 11377		PERF. 5969 - 5974			
12	558 N	485	-0-	-73	-0-	443	2	42	9	N	38	176	1	90	
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	377	2	42	9	N	38			128	
02	455 N	455	-0-	-0-	-0-	414	2	41	9	N	37			165	
03	468 N	468	-0-	-0-	-0-	421	2	47	9	N	43			208	
04	420 N	418	-0-	-2	-0-	368	2	50	9	N	45			253	
05	496 N	403	-0-	-93	-0-	361	2	42	9	N	38	173	1	118	
GALLERY - CASS PETROLEUM CORP		293171		DANIELS-HOWE		WELL #: 4		RRCID -> 201503		COMPL. DATE 01/10/2004		TOTAL DEPTH 6101		PERF. 5816 - 5824	
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132	
*01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132	
*02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			132	
DANIELS-HOWE		293172		WELL #: 2		RRCID -> 209348		COMPL. DATE 05/18/2004		TOTAL DEPTH 6310		PERF. 5710 - 5724			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			94	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			94	
GALLERY PETROLEUM LLC		293172		SOUTHLAND ROYALTY		WELL #: 1		RRCID -> 193023		COMPL. DATE 01/28/2003		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 5906 - 5946	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			38	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-	

RODESSA, N.W. (HILL)		//CONT.// 77811 400		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CASS						
GALLERY PETROLEUM LLC		//CONT.// 293172													
TAYLOR, L.S.		WELL #: 1		RRCID -> 201578		COMPL. DATE 08/15/2003			TOTAL DEPTH 6096 PERF. 5824 - 5832						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
01	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
02	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
03	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
04	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				40
05	0	N	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

PETRO-CHEM OPERATING COMPANY, INC		660001		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CASS						
ALLDAY		WELL #: 1		RRCID -> 167881		COMPL. DATE 12/18/1997			TOTAL DEPTH 6090 PERF. 5876 - 5894						
12	527	X	492	-0-	-35	-0-	492	2		N	-0-				114
01	558	X	478	-0-	-80	-0-	478	2		N	-0-				114
02	504	X	457	-0-	-47	-0-	457	2		N	-0-				114
03	558	X	495	-0-	-63	-0-	495	2		N	-0-				114
04	510	X	480	-0-	-30	-0-	480	2		N	-0-				114
05	496	X	496	-0-	-0-	-0-	496	2		N	-0-				114

ROSBOROUGH SPRING, E. (PET-PAGE)		78219 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: HARRISON						
BRAMMER ENGINEERING, INC.		088595													
LYNCH, DAVID		WELL #: 1		RRCID -> 110790		COMPL. DATE 07/25/1996			TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6540 - 6552						
12	4712	#	3870	-0-	-842	-0-	398	1	3364	2	N	98			175
01	4464	#	3193	-0-	-1271	-0-	108	9	2734	2	N	114	192	1	97
02	4032	#	3961	-0-	-71	-0-	334	1	3442	2	N	107			204
03	4464	#	3422	-0-	-1042	-0-	125	9	2949	2	N	89	196	1	97
04	3990	#	2858	-0-	-1132	-0-	401	1	2455	2	N	97			194
05	4371	#	3031	-0-	-1340	-0-	118	9	2616	2	N	74	176	1	92
							375	1							
							98	9							
							296	1							
							107	9							
							334	1							
							81	9							

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.		075784													
MACHEN GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 101593		COMPL. DATE 03/11/1982			TOTAL DEPTH 12000 PERF.10556 - 10636						
12	1042	N	1042	-0-	-0-	-0-	150	1	851	2	N	37			135
01	1324	N	1324	-0-	-0-	-0-	41	9	842	2	N	29			164
02	877	N	877	-0-	-0-	-0-	450	1	634	2	N	30			194
03	1182	N	1182	-0-	-0-	-0-	32	9	932	2	N	36	184	1	46
04	1290	N	1242	-0-	-48	-0-	210	1	1027	2	N	32			78
*05	1012	N	1012	-0-	-0-	-0-	33	9	789	2	N	39			117
							40	9							
							180	1							
							35	9							
							180	1							
							43	9							

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR						
BARBER, J. W.		WELL #: 1		RRCID -> 087840		COMPL. DATE 04/29/1980			TOTAL DEPTH 10895 PERF.10584 - 10895						
12	2263	N	1140	-0-	-1123	-0-	1129	2	11	9	N	10			140
01	1760	N	1760	-0-	-0-	-0-	1749	2	11	9	N	10	5	8	145
02	2100	N	980	-0-	-1120	-0-	97	2	3	9	N	3	2	8	146
03	1147	N	1103	-0-	-44	-0-	1097	2	6	9	N	5	1	8	150
04	1710	N	861	-0-	-849	-0-	838	2	23	9	N	21	149	1	20
*05	1088	N	1088	-0-	-0-	-0-	1080	2	8	9	N	7		2 8	27

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR						
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406														
BARBER, J. W.		WELL #: 2		RRCID -> 101734		COMPL. DATE 07/19/1982		TOTAL DEPTH		N/A		PERF.11010 - 11031				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0-				-0-

CROSS CREEK ENERGY LLC		190336		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
BARBER, J. W.		WELL #: 3		RRCID -> 242230		COMPL. DATE 08/04/2008		TOTAL DEPTH		11270		PERF.10624 - 11106			
12	4185 X	3602	-0-	-583	-0-	360	1	3205	2	N	34	3	8		128
01	4185 X	3129	-0-	-1056	-0-	379	1	2732	2	N	34				162
02	3940 X	3940	-0-	-0-	-0-	379	1	3510	2	N	50				212
03	4030 X	3345	-0-	-685	-0-	559	1	2900	2	N	50	190	1		72
04	3923 X	3923	-0-	-0-	-0-	589	1	3415	2	N	53				125
05	4371 X	NO RPT	-0-	-4371	-0-					N	NO RPT				125

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR					
BULLOCK GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 156031		COMPL. DATE 09/06/1995		TOTAL DEPTH		10700		PERF.10110 - 10520			
12	2604 N	2401	-0-	-203	-0-	310	1	2063	2	N	25				110
01	2418 N	2004	-0-	-414	-0-	289	1	1710	2	N	2				112
02	2689 N	2689	-0-	-0-	-0-	29	1	2335	2	N	67				179
03	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	749	1	2430	2	N	24	162	1		41
04	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	269	1	2302	2	N	42				83
05	2976 N	2567	-0-	-409	-0-	469	1	2257	2	N	-0-				83

PARRISH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 158606		COMPL. DATE 02/18/1996		TOTAL DEPTH		11300		PERF.10586 - 10980			
12	2263 N	2196	-0-	-67	-0-	310	1	1886	2	N	-0-				49
01	2418 N	2245	-0-	-173	-0-	310	1	1935	2	N	-0-				49
02	2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	280	1	1990	2	N	49				98
03	2452 N	2452	-0-	-0-	-0-	549	1	2142	2	N	-0-				98
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	300	1	2022	2	N	-0-				98
05	2573 N	2464	-0-	-109	-0-	310	1	2146	2	N	7				105

BULLOCK GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 162192		COMPL. DATE 12/06/1996		TOTAL DEPTH		10800		PERF.10184 - 10608			
12	1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	254	1	1203	2	N	14	180	1		55
01	1705 N	1113	-0-	-592	-0-	159	1	878	2	N	-0-				55
02	1328 N	1328	-0-	-0-	-0-	235	1	963	2	N	81				136
03	2140 N	2140	-0-	-0-	-0-	276	1	1738	2	N	33				169
04	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	899	1	1834	2	N	87				256
*05	2288 N	2288	-0-	-0-	-0-	369	1	1887	2	N	26				282

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.//		78330 500	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: UPSHUR				
FORTUNE RESOURCES LLC				278755									
CHAPELL		WELL #:		1	RRCID ->	189680	COMPL. DATE	04/24/2002	TOTAL DEPTH	11320	PERF.10754	- 10936	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE	
12	364 N	364	-0-	-0-	-0-	363	2	1	9	N	1	69	
01	119 N	119	-0-	-0-	-0-	119	2			N	-0-	69	
02	196 N	196	-0-	-0-	-0-	196	2			N	-0-	69	
03	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-	69	
*04	91 N	91	-0-	-0-	-0-	51	2	40	9	N	36	105	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
BUCHANAN GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	222659	COMPL. DATE	09/07/2006	TOTAL DEPTH	11685	PERF.10764	- 11177	
12	341 N	324	-0-	-17	-0-	258	2	66	9	N	60	80	
01	276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	2			N	-0-	80	
02	280 N	68	-0-	-212	-0-	68	2			N	-0-	80	
03	53 N	53	-0-	-0-	-0-	53	2			N	-0-	80	
*04	72 N	72	-0-	-0-	-0-	72	2			N	-0-	80	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
MATADOR PRODUCTION COMPANY		532993		WELL #:	1	RRCID ->	223811	COMPL. DATE	01/14/2007	TOTAL DEPTH	12100	PERF.10852	- 11972
12	775 N	678	-0-	-97	-0-	678	2			N	-0-	60	
01	889 N	889	-0-	-0-	-0-	889	2			N	-0-	60	
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	1026	2			N	-0-	60	
03	1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1317	2			N	-0-	60	
04	1000 N	1000	-0-	-0-	-0-	1000	2			N	-0-	60	
*05	1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1146	2			N	-0-	60	
-----													
WILSON		WELL #:		1	RRCID ->	238148	COMPL. DATE	01/19/2008	TOTAL DEPTH	11360	PERF.10851	- 11144	
12	468 N	468	-0-	-0-	-0-	461	3	7	9	N	6	100	
01	186 N	155	-0-	-31	-0-	155	3			N	-0-	100	
02	534 N	534	-0-	-0-	-0-	533	3	1	9	N	1	100	
03	186 N	74	-0-	-112	-0-	68	3	6	9	N	5	100	
04	177 N	177	-0-	-0-	-0-	170	2	7	9	N	6	100	
*05	279 N	279	-0-	-0-	-0-	276	2	3	9	N	3	100	
-----													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C.		537718		WELL #:	1	RRCID ->	062778	COMPL. DATE	07/03/1975	TOTAL DEPTH	10606	PERF. 9856	- 10518
12	1153 N	1153	-0-	-0-	-0-	1134	2	19	9	N	17	113	
01	1178 N	790	-0-	-388	-0-	790	2			N	-0-	113	
02	862 N	862	-0-	-0-	-0-	858	2	4	9	N	4	117	
03	1147 N	864	-0-	-283	-0-	861	2	3	9	N	3	120	
04	750 N	434	-0-	-316	-0-	402	2	32	9	N	29	149	
05	961 N	405	-0-	-556	-0-	401	2	4	9	N	4	153	
-----													
RAY, W.E. GAS UNIT #1		WELL #:		1	RRCID ->	068176	COMPL. DATE	08/21/1976	TOTAL DEPTH	10699	PERF.10094	- 10509	
12	2356 N	2125	-0-	-231	-0-	2073	2	52	9	N	47	174	
01	2356 N	1800	-0-	-556	-0-	1779	2	21	9	N	19	193	
02	1988 N	1849	-0-	-139	-0-	1849	2			N	-0-	193	
03	2139 N	2123	-0-	-16	-0-	2086	2	37	9	N	34	43	
04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1959	2	33	9	N	30	73	
05	2046 N	2031	-0-	-15	-0-	2019	2	12	9	N	11	84	

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 072475 COMPL. DATE 07/29/1977 TOTAL DEPTH 10768 PERF.10182 - 10657												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
12		2553 N	2553	-0-	-0-	-0-	2530	2	23	9	N	202
01		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2549	2	28	9	N	227
02		2212 N	2180	-0-	-32	-0-	2173	2	7	9	N	49
03		2449 N	2384	-0-	-65	-0-	2361	2	23	9	N	70
04		2370 N	2333	-0-	-37	-0-	2309	2	24	9	N	92
05		2418 N	2410	-0-	-8	-0-	2389	2	21	9	N	111
-----												
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 074360 COMPL. DATE 12/12/1977 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10615 - 10227												
12		558 N	505	-0-	-53	-0-	505	2			N	81
01		528 N	528	-0-	-0-	-0-	528	2			N	27
02		476 N	430	-0-	-46	-0-	430	2			N	27
*03		496 N	454	-0-	-42	-0-	446	2	8	9	N	34
*04		510 N	401	-0-	-109	-0-	401	2			N	34
*05		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1072	2	28	9	N	59
-----												
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 077986 COMPL. DATE 07/18/1978 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10634 - 10298												
12		1883 N	1883	-0-	-0-	-0-	1883	2			N	192
01		1798 N	1679	-0-	-119	-0-	1679	2			N	192
02		1624 N	1380	-0-	-244	-0-	1380	2			N	192
03		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	2			N	192
04		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1847	2	9	9	N	200
*05		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1957	2	7	9	N	38
-----												
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 078937 COMPL. DATE 09/22/1978 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10614 - 10203												
12		2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	2176	2	18	9	N	211
01		2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2143	2	43	9	N	89
02		2128 N	1964	-0-	-164	-0-	1933	2	31	9	N	117
03		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	2247	2	40	9	N	153
04		2130 N	1946	-0-	-184	-0-	1921	2	25	9	N	176
05		2170 N	2143	-0-	-27	-0-	2107	2	36	9	N	209
-----												
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 081918 COMPL. DATE 04/10/1979 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10058 - 10475												
12		1519 N	1360	-0-	-159	-0-	1343	2	17	9	N	134
01		1457 N	1197	-0-	-260	-0-	1180	2	17	9	N	149
02		1260 N	1166	-0-	-94	-0-	1151	2	15	9	N	163
03		1364 N	1211	-0-	-153	-0-	1199	2	12	9	N	174
04		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	1253	2	18	9	N	190
*05		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	2			N	190
-----												
BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 083119 COMPL. DATE 06/01/1979 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10167 - 10519												
12		966 N	966	-0-	-0-	-0-	960	2	6	9	N	175
01		1181 N	1181	-0-	-0-	-0-	1160	2	21	9	N	194
02		1064 N	1024	-0-	-40	-0-	1012	2	12	9	N	205
03		1127 N	1127	-0-	-0-	-0-	1119	2	8	9	N	212
04		1140 N	953	-0-	-187	-0-	939	2	14	9	N	225
05		1147 N	1062	-0-	-85	-0-	1051	2	11	9	N	235
-----												
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 083982 COMPL. DATE 08/16/1979 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10283 - 10684												
12		2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2502	2	45	9	N	125
01		2133 N	2133	-0-	-0-	-0-	2104	2	29	9	N	151
02		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2			N	151
03		2417 N	2417	-0-	-0-	-0-	2352	2	65	9	N	210
*04		2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	2101	2	13	9	N	222
*05		2248 N	2248	-0-	-0-	-0-	2248	2			N	50



ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 087177 COMPL. DATE 03/15/1980 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10387 - 10799													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2604 N	2168	-0-	-436	-0-	2134 2	34 9	N	31	185 1		36
01		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2493 2	50 9	N	45			81
02		2237 N	2237	-0-	-0-	-0-	2203 2	34 9	N	31			112
03		2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	2463 2	37 9	N	34			146
04		2460 N	2209	-0-	-251	-0-	2179 2	30 9	N	27			173
05		2480 N	2443	-0-	-37	-0-	2409 2	34 9	N	31			204
-----													
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096867 COMPL. DATE 11/13/1981 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10190 - 10598													
12		4283 X	2878	-0-	-1405	-0-	2877 2	1 9	N	1			37
01		5087 X	5087	-0-	-0-	-0-	5087 2		N	-0-			37
02		2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2812 2	57 9	N	52			89
03		3096 X	3096	-0-	-0-	-0-	3065 2	31 9	N	28			117
04		2886 X	2886	-0-	-0-	-0-	2807 2	79 9	N	72			189
*05		2844 X	2844	-0-	-0-	-0-	2836 2	8 9	N	7	177 1		19
-----													
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 097946 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10143 - 10482													
12		3588 X	3588	-0-	-0-	-0-	3569 2	19 9	N	17			121
01		3596 X	2963	-0-	-633	-0-	2962 2	1 9	N	1			122
02		2940 X	2847	-0-	-93	-0-	2779 2	68 9	N	62			184
03		3503 X	2570	-0-	-933	-0-	2549 2	21 9	N	19			203
04		3390 X	2746	-0-	-644	-0-	2729 2	17 9	N	15			218
05		3503 X	2413	-0-	-1090	-0-	2398 2	15 9	N	14			232
-----													
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 099237 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 10891 PERF.10360 - 10757													
12		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1974 2	41 9	N	37			147
01		1875 N	1875	-0-	-0-	-0-	1825 2	50 9	N	45			192
02		1680 N	1606	-0-	-74	-0-	1566 2	40 9	N	36	185 1		43
03		2015 N	1972	-0-	-43	-0-	1918 2	54 9	N	49			92
04		1800 N	1770	-0-	-30	-0-	1707 2	63 9	N	57			149
*05		1860 N	1860	-0-	-0-	-0-	1819 2	41 9	N	37			186
-----													
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 100703 COMPL. DATE 06/12/1982 TOTAL DEPTH 10877 PERF.10256 - 10660													
12		4496 X	4496	-0-	-0-	-0-	4460 2	36 9	N	33			63
01		4557 X	4183	-0-	-374	-0-	4143 2	40 9	N	36			99
02		4200 X	3824	-0-	-376	-0-	3813 2	11 9	N	10			109
03		4650 X	4490	-0-	-160	-0-	4451 2	39 9	N	35			144
04		4500 X	3855	-0-	-645	-0-	3822 2	33 9	N	30			174
05		4495 X	4259	-0-	-236	-0-	4216 2	43 9	N	39	179 1		34
-----													
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 102019 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10773 PERF.10288 - 10681													
12		2325 N	2088	-0-	-237	-0-	2069 2	19 9	N	17	179 1		82
01		2170 N	2068	-0-	-102	-0-	2047 2	21 9	N	19			101
02		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1932 2	73 9	N	66			167
03		2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2163 2	39 9	N	35			202
04		2010 N	1927	-0-	-83	-0-	1884 2	43 9	N	39			241
05		2232 N	2031	-0-	-201	-0-	2006 2	25 9	N	23	179 1		85
-----													
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 105467 COMPL. DATE 04/19/1983 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10326 - 10698													
12		1054 N	663	-0-	-391	-0-	663 2		N	-0-			58
01		1085 N	1035	-0-	-50	-0-	1035 2		N	-0-			58
02		980 N	903	-0-	-77	-0-	903 2		N	-0-			58
03		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1185 2		N	-0-			58
04		990 N	859	-0-	-131	-0-	859 2		N	-0-			58
*05		1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	1072 2	125 9	N	114			172

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108521 COMPL. DATE 12/06/1983 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10095 - 10502												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
							CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	
12		3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	3061	2	57	9	N	176
01		3193 X	2618	-0-	-575	-0-	2604	2	14	9	N	189
02		2828 X	2539	-0-	-289	-0-	2539	2			N	189
03		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	3238	2	1	9	N	190
04		3030 X	2741	-0-	-289	-0-	2694	2	47	9	N	51
05		3131 X	2964	-0-	-167	-0-	2939	2	25	9	N	74
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109492 COMPL. DATE 02/13/1984 TOTAL DEPTH 10806 PERF.10318 - 10695												
12		2511 N	2467	-0-	-44	-0-	2467	2			N	145
01		2635 N	2238	-0-	-397	-0-	2238	2			N	145
02		2296 N	1985	-0-	-311	-0-	1985	2			N	145
03		2480 N	2212	-0-	-268	-0-	2202	2	10	9	N	154
04		2389 N	2389	-0-	-0-	-0-	2345	2	44	9	N	19
*05		2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2414	2	56	9	N	70
BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 2 RRCID -> 116982 COMPL. DATE 04/25/1985 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10231 - 10542												
12		2104 N	2104	-0-	-0-	-0-	2087	2	17	9	N	145
01		2234 N	2234	-0-	-0-	-0-	2201	2	33	9	N	175
02		1988 N	1683	-0-	-305	-0-	1681	2	2	9	N	177
03		2108 N	2002	-0-	-106	-0-	1979	2	23	9	N	19
04		2160 N	1758	-0-	-402	-0-	1715	2	43	9	N	58
*05		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	1961	2	63	9	N	115
BAILEY GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 117822 COMPL. DATE 07/01/1985 TOTAL DEPTH 10807 PERF.10250 - 10625												
12		1240 N	1161	-0-	-79	-0-	1158	2	3	9	N	29
01		1116 N	670	-0-	-446	-0-	664	2	6	9	N	34
02		1288 N	1206	-0-	-82	-0-	1195	2	11	9	N	44
03		1354 N	1354	-0-	-0-	-0-	1298	2	56	9	N	95
04		1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1355	2	25	9	N	118
*05		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1380	2	20	9	N	136
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 144989 COMPL. DATE 03/05/1993 TOTAL DEPTH 10660 PERF.10119 - 10523												
12		2859 X	2859	-0-	-0-	-0-	2818	2	41	9	N	108
01		3286 X	2706	-0-	-580	-0-	2685	2	21	9	N	127
02		2800 X	2412	-0-	-388	-0-	2373	2	39	9	N	162
03		3100 X	2777	-0-	-323	-0-	2762	2	15	9	N	176
04		2764 X	2764	-0-	-0-	-0-	2755	2	9	9	N	184
*05		3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3304	2	35	9	N	216
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145049 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10738 PERF.10154 - 10576												
12		3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3438	2	106	9	N	153
01		3813 X	3119	-0-	-694	-0-	3089	2	30	9	N	180
02		3332 X	3256	-0-	-76	-0-	3227	2	29	9	N	26
03		3689 X	3347	-0-	-342	-0-	3302	2	45	9	N	67
04		3420 X	3000	-0-	-420	-0-	2909	2	91	9	N	150
05		3596 X	3245	-0-	-351	-0-	3201	2	44	9	N	26
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145293 COMPL. DATE 03/27/1993 TOTAL DEPTH 10584 PERF.10005 - 10419												
12		2154 N	2154	-0-	-0-	-0-	2143	2	11	9	N	142
01		2152 N	2152	-0-	-0-	-0-	2144	2	8	9	N	149
02		1904 N	1629	-0-	-275	-0-	1621	2	8	9	N	156
03		2139 N	1536	-0-	-603	-0-	1523	2	13	9	N	168
04		2070 N	1692	-0-	-378	-0-	1670	2	22	9	N	188
05		1798 N	1535	-0-	-263	-0-	1522	2	13	9	N	200

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 145530 COMPL. DATE 04/09/1993 TOTAL DEPTH 10868 PERF.10270 - 10820												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	2449	2	24	9	N	175
01		2400 N	2400	-0-	-0-	-0-	2374	2	26	9	N	20
02		2100 N	2092	-0-	-8	-0-	2069	2	23	9	N	41
03		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	2605	2	26	9	N	65
04		2250 N	1988	-0-	-262	-0-	1967	2	21	9	N	84
*05		2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2338	2	23	9	N	105
-----												
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 145576 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10272 - 10819												
12		3038 X	2913	-0-	-125	-0-	2883	2	30	9	N	63
01		3069 N	2923	-0-	-146	-0-	2887	2	36	9	N	96
02		2800 N	2814	-0-	14	-14	2783	2	31	9	N	124
03		2960 N	2946	-0-	-14	-0-	2913	2	33	9	N	154
04		2829 N	2829	-0-	-0-	-0-	2796	2	33	9	N	184
05		3100 X	2801	-0-	-299	-0-	2781	2	20	9	N	202
-----												
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 156070 COMPL. DATE 08/03/1995 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10328 - 10742												
12		2697 N	2556	-0-	-141	-0-	2494	2	62	9	N	181
01		2451 N	2451	-0-	-0-	-0-	2417	2	34	9	N	212
02		2436 N	2371	-0-	-65	-0-	2325	2	46	9	N	73
03		2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2557	2	85	9	N	150
04		2370 N	2362	-0-	-8	-0-	2292	2	70	9	N	214
05		2635 N	2563	-0-	-72	-0-	2522	2	41	9	N	73
-----												
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 156072 COMPL. DATE 07/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10280 - 10848												
12		2108 N	2034	-0-	-74	-0-	2022	2	12	9	N	188
01		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2061	2			N	188
02		2184 N	1918	-0-	-266	-0-	1872	2	46	9	N	230
03		2441 N	2441	-0-	-0-	-0-	2435	2	6	9	N	235
04		1980 N	1798	-0-	-182	-0-	1798	2			N	235
*05		2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	2236	2	46	9	N	277
-----												
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161378 COMPL. DATE 11/26/1996 TOTAL DEPTH 10722 PERF.10556 - 10176												
12		3706 X	3706	-0-	-0-	-0-	3675	2	31	9	N	137
01		4092 X	3601	-0-	-491	-0-	3566	2	35	9	N	169
02		3584 X	3444	-0-	-140	-0-	3413	2	31	9	N	197
03		3906 X	3737	-0-	-169	-0-	3703	2	34	9	N	48
04		3780 X	3523	-0-	-257	-0-	3491	2	32	9	N	77
05		3813 X	3551	-0-	-262	-0-	3508	2	43	9	N	116
-----												
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 161500 COMPL. DATE 11/17/1996 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10310 - 10704												
12		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2530	2	7	9	N	93
01		2604 N	2229	-0-	-375	-0-	2222	2	7	9	N	99
02		2352 N	2242	-0-	-110	-0-	2236	2	6	9	N	104
03		2542 N	2485	-0-	-57	-0-	2473	2	12	9	N	115
04		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2312	2	4	9	N	119
05		2480 N	2295	-0-	-185	-0-	2295	2			N	119
-----												
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 161549 COMPL. DATE 11/12/1996 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10164 - 10494												
12		3277 X	3277	-0-	-0-	-0-	3229	2	48	9	N	114
01		3658 X	3144	-0-	-514	-0-	3092	2	52	9	N	161
02		3304 X	2945	-0-	-359	-0-	2899	2	46	9	N	203
03		3565 X	3399	-0-	-166	-0-	3355	2	44	9	N	63
04		3450 X	2928	-0-	-522	-0-	2876	2	52	9	N	110
*05		3306 X	3306	-0-	-0-	-0-	3255	2	51	9	N	156

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718												
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 165941 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10790 - 10262												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1566 2	19 9	N	17		139
01		1674 N	1516	-0-	-158	-0-	1497 2	19 9	N	17		156
02		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1449 2	24 9	N	22		178
03		1581 N	1559	-0-	-22	-0-	1550 2	9 9	N	8		186
*04		1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	1535 2	4 9	N	4		190
05		1643 N	1610	-0-	-33	-0-	1609 2	1 9	N	1	172 1	19
-----												
DUGGER -A- WELL #: 2 RRCID -> 166591 COMPL. DATE 11/02/1997 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10751 - 10260												
12		2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	2592 2	55 9	N	50		180
01		3100 X	1125	-0-	-1975	-0-	1125 2		N	-0-		180
02		3495 X	3495	-0-	-0-	-0-	3495 2		N	-0-		180
03		2666 X	1536	-0-	-1130	-0-	1515 2	21 9	N	19	179 1	20
04		2580 X	1297	-0-	-1283	-0-	1234 2	63 9	N	57		77
05		3100 X	1345	-0-	-1755	-0-	1278 2	67 9	N	61		138
-----												
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171455 COMPL. DATE 10/02/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10274 - 10628												
12		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2884 2	32 9	N	29		166
01		3565 X	2623	-0-	-942	-0-	2581 2	42 9	N	38		204
02		3192 X	2963	-0-	-229	-0-	2911 2	52 9	N	47		251
03		3534 X	3016	-0-	-518	-0-	2985 2	31 9	N	28	180 1	99
04		2926 X	2926	-0-	-0-	-0-	2887 2	39 9	N	35		134
05		3286 X	2884	-0-	-402	-0-	2837 2	47 9	N	43		177
-----												
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176408 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10224 - 10627												
12		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	2874 2	50 9	N	45		155
01		3255 X	2388	-0-	-867	-0-	2367 2	21 9	N	19		174
02		2940 X	2572	-0-	-368	-0-	2544 2	28 9	N	25		199
03		3255 X	2734	-0-	-521	-0-	2715 2	19 9	N	17		216
*04		2940 X	2831	-0-	-109	-0-	2830 2	1 9	N	1	181 1	36
*05		2927 X	2927	-0-	-0-	-0-	2927 2		N	-0-		36
-----												
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 176409 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10169 - 10584												
12		1984 N	1477	-0-	-507	-0-	1424 2	53 9	N	48		242
01		1550 N	1156	-0-	-394	-0-	1121 2	35 9	N	32		274
02		1428 N	694	-0-	-734	-0-	683 2	11 9	N	10		284
03		1488 N	693	-0-	-795	-0-	689 2	4 9	N	4		288
04		1110 N	687	-0-	-423	-0-	687 2		N	-0-		288
*05		1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 2		N	-0-		288
-----												
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 181290 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10232 - 10625												
12		2170 N	2167	-0-	-3	-0-	2150 2	17 9	N	15		168
01		1891 N	1863	-0-	-28	-0-	1849 2	14 9	N	13		181
02		1988 N	1535	-0-	-453	-0-	1532 2	3 9	N	3		184
03		2170 N	1784	-0-	-386	-0-	1775 2	9 9	N	8		192
04		1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	1965 2		N	-0-		192
*05		1998 N	1998	-0-	-0-	-0-	1966 2	32 9	N	29	177 1	44
-----												
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 183869 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF.10133 - 10530												
12		3038 X	2669	-0-	-369	-0-	2641 2	28 9	N	25		210
01		3038 X	2299	-0-	-739	-0-	2262 2	37 9	N	34	187 1	57
02		2760 X	2760	-0-	-0-	-0-	2736 2	24 9	N	22		79
03		3038 X	2830	-0-	-208	-0-	2789 2	41 9	N	37		116
04		2820 X	2769	-0-	-51	-0-	2736 2	33 9	N	30		146
05		3038 N	2796	-0-	-242	-0-	2767 2	29 9	N	26		172

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191055 COMPL. DATE 09/08/2002 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10162 - 10578													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	3850 2	56 9	N	51			183
01		5952 X	3444	-0-	-2508	-0-	3410 2	34 9	N	31			214
02		5320 X	3324	-0-	-1996	-0-	3305 2	19 9	N	17	183 1		48
03		5549 X	3417	-0-	-2132	-0-	3413 2	4 9	N	4			52
04		5370 X	2624	-0-	-2746	-0-	2624 2		N	-0-			52
05		3906 X	3870	-0-	-36	-0-	3851 2	19 9	N	17			69
-----													
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 191056 COMPL. DATE 08/28/2002 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10110 - 10528													
12		2387 N	2241	-0-	-146	-0-	2156 2	85 9	N	77			229
01		2294 N	1730	-0-	-564	-0-	1674 2	56 9	N	51			280
*02		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	2151 2		N	-0-			280
*03		2232 N	2226	-0-	-6	-0-	2226 2		N	-0-	181 1		99
*04		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 2		N	-0-			99
05		2480 N	1862	-0-	-618	-0-	1862 2		N	-0-			99
-----													
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 197448 COMPL. DATE 08/16/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10294 - 10701													
12		2498 X	2498	-0-	-0-	-0-	2473 2	25 9	N	23			156
01		2852 X	2312	-0-	-540	-0-	2295 2	17 9	N	15			171
02		2576 X	2266	-0-	-310	-0-	2266 2		N	-0-			171
03		2852 X	2642	-0-	-210	-0-	2621 2	21 9	N	19			190
04		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4260 2	34 9	N	31			221
*05		2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	2704 2	15 9	N	14			235
-----													
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 197449 COMPL. DATE 08/23/2003 TOTAL DEPTH 10715 PERF.10166 - 10582													
12		1953 N	1711	-0-	-242	-0-	1681 2	30 9	N	27			193
01		1891 N	1449	-0-	-442	-0-	1449 2		N	-0-			193
02		1496 N	1496	-0-	-0-	-0-	1496 2		N	-0-			193
03		1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1717 2	3 9	N	3			196
04		1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1617 2	36 9	N	33			229
05		1643 N	1631	-0-	-12	-0-	1607 2	24 9	N	22	175 1		76
-----													
RAY, W.E. GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 210292 COMPL. DATE 04/22/2005 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10076 - 10466													
12		3283 X	3283	-0-	-0-	-0-	3252 2	31 9	N	28			150
01		3565 X	3198	-0-	-367	-0-	3158 2	40 9	N	36			186
02		3192 X	3051	-0-	-141	-0-	3019 2	32 9	N	29			215
03		3534 X	3338	-0-	-196	-0-	3332 2	6 9	N	5			220
04		3270 X	3148	-0-	-122	-0-	3116 2	32 9	N	29	178 1		71
05		3379 X	3228	-0-	-151	-0-	3186 2	42 9	N	38			109
-----													
RAY GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 211291 COMPL. DATE 05/20/2005 TOTAL DEPTH 10690 PERF.10190 - 10577													
12		2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2713 2	14 9	N	13			146
01		2976 X	2653	-0-	-323	-0-	2631 2	22 9	N	20			166
02		2576 N	2221	-0-	-355	-0-	2212 2	9 9	N	8			174
03		2728 N	2546	-0-	-182	-0-	2535 2	11 9	N	10			184
04		2580 N	2399	-0-	-181	-0-	2345 2	54 9	N	49			233
*05		2531 N	2531	-0-	-0-	-0-	2507 2	24 9	N	22	176 1		79
-----													
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 6R RRCID -> 213331 COMPL. DATE 03/28/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10052 - 10778													
12		4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	4209 2	8 9	N	7			196
01		4619 X	4105	-0-	-514	-0-	4075 2	30 9	N	27	180 1		43
02		4312 X	3864	-0-	-448	-0-	3792 2	72 9	N	65			108
03		4774 X	4161	-0-	-613	-0-	4116 2	45 9	N	41			149
04		4620 X	3836	-0-	-784	-0-	3791 2	45 9	N	41			190
05		4278 X	3957	-0-	-321	-0-	3915 2	42 9	N	38	178 1		50

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
BARBEE GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220366 COMPL. DATE 12/12/2005 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10230 - 10636													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12		3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	3117	2	40	9	N	36	160
01		3503 X	2883	-0-	-620	-0-	2842	2	41	9	N	37	197
02		3164 X	2844	-0-	-320	-0-	2818	2	26	9	N	24	221
03		3503 X	3115	-0-	-388	-0-	3067	2	48	9	N	44	85
04		3240 X	2421	-0-	-819	-0-	2391	2	30	9	N	27	112
05		3162 X	1708	-0-	-1454	-0-	1699	2	9	9	N	8	120
-----													
PORTER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 220477 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10250 - 10498													
12		2976 N	2549	-0-	-427	-0-	2521	2	28	9	N	25	129
01		2821 N	2223	-0-	-598	-0-	2194	2	29	9	N	26	19
02		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2373	2	28	9	N	25	44
03		2558 N	2558	-0-	-0-	-0-	2521	2	37	9	N	34	78
04		2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	2395	2	25	9	N	23	101
05		2666 N	2223	-0-	-443	-0-	2198	2	25	9	N	23	124
-----													
YOUNG GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 221476 COMPL. DATE 05/12/2006 TOTAL DEPTH 10831 PERF.10318 - 10730													
12		2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2904	2	47	9	N	43	211
01		3193 X	2246	-0-	-947	-0-	2246	2			N	-0-	211
02		2800 X	1931	-0-	-869	-0-	1912	2	19	9	N	17	228
03		3100 X	2225	-0-	-875	-0-	2206	2	19	9	N	17	245
04		2970 X	1886	-0-	-1084	-0-	1850	2	36	9	N	33	99
05		2945 X	2057	-0-	-888	-0-	1995	2	62	9	N	56	155
-----													
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 229394 COMPL. DATE 06/15/2007 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10080 - 10799													
12		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6404	2	98	9	N	89	57
01		5766 X	5175	-0-	-591	-0-	5076	2	99	9	N	90	147
02		5191 X	5191	-0-	-0-	-0-	5088	2	103	9	N	94	52
03		5859 X	5593	-0-	-266	-0-	5499	2	94	9	N	85	137
04		5670 X	5154	-0-	-516	-0-	5058	2	96	9	N	87	224
05		5859 X	5336	-0-	-523	-0-	5246	2	90	9	N	82	109
-----													
BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 229714 COMPL. DATE 07/12/2007 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10124 - 10498													
12		3044 X	3044	-0-	-0-	-0-	2994	2	50	9	N	45	105
01		3472 X	3020	-0-	-452	-0-	2941	2	79	9	N	72	177
02		3052 X	2713	-0-	-339	-0-	2676	2	37	9	N	34	27
03		3317 X	3006	-0-	-311	-0-	2954	2	52	9	N	47	74
04		3120 X	2774	-0-	-346	-0-	2716	2	58	9	N	53	127
05		3038 X	2895	-0-	-143	-0-	2845	2	50	9	N	45	172
-----													
BOGEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 230831 COMPL. DATE 08/09/2007 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10171 - 10885													
12		3846 X	3846	-0-	-0-	-0-	3749	2	97	9	N	88	77
01		3875 X	3863	-0-	-12	-0-	3758	2	105	9	N	95	172
02		3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3466	2	87	9	N	79	60
03		3901 X	3901	-0-	-0-	-0-	3802	2	99	9	N	90	150
04		3750 X	3569	-0-	-181	-0-	3482	2	87	9	N	79	42
05		3937 X	3683	-0-	-254	-0-	3584	2	99	9	N	90	132
-----													
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 231287 COMPL. DATE 08/30/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10284 - 10968													
12		4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	3954	2	77	9	N	70	137
01		4433 X	3704	-0-	-729	-0-	3638	2	66	9	N	60	197
02		3976 X	3796	-0-	-180	-0-	3697	2	99	9	N	90	104
03		4340 X	3783	-0-	-557	-0-	3716	2	67	9	N	61	165
04		4050 X	3625	-0-	-425	-0-	3548	2	77	9	N	70	47
05		4216 X	3683	-0-	-533	-0-	3611	2	72	9	N	65	112

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
MCBEE OPERATING COMPANY, L.L.C. //CONT.// 537718													
BOGEL GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 239563 COMPL. DATE 05/17/2008 TOTAL DEPTH 11035 PERF.10597 - 10786													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2108 N	1974	-0-	-134	-0-	1920 2	54 9	N	49	179 1		50
01		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	1924 2	52 9	N	47			97
02		1876 N	1742	-0-	-134	-0-	1707 2	35 9	N	32			129
03		1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1939 2	53 9	N	48			177
04		1920 N	1826	-0-	-94	-0-	1783 2	43 9	N	39	183 1		33
05		1922 N	1900	-0-	-22	-0-	1854 2	46 9	N	42			75
-----													
BARBER GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 240007 COMPL. DATE 06/27/2008 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10400 - 11180													
12		3246 X	3246	-0-	-0-	-0-	3163 2	83 9	N	75			125
01		3534 X	3165	-0-	-369	-0-	3081 2	84 9	N	76			201
02		3108 X	2937	-0-	-171	-0-	2863 2	74 9	N	67	184 1		84
03		3441 X	3226	-0-	-215	-0-	3135 2	91 9	N	83			167
04		3240 X	2933	-0-	-307	-0-	2858 2	75 9	N	68	196 1		39
05		3255 X	3061	-0-	-194	-0-	2981 2	80 9	N	73			112
-----													
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 241885 COMPL. DATE 08/16/2008 TOTAL DEPTH 11175 PERF.10696 - 10294													
12		2777 X	2777	-0-	-0-	-0-	2723 2	54 9	N	49	193 1		35
01		3069 X	2594	-0-	-475	-0-	2540 2	54 9	N	49			84
02		2772 X	2409	-0-	-363	-0-	2380 2	29 9	N	26			110
03		2945 X	2584	-0-	-361	-0-	2529 2	55 9	N	50			160
04		2700 X	2546	-0-	-154	-0-	2514 2	32 9	N	29			189
05		2790 X	2527	-0-	-263	-0-	2484 2	43 9	N	39	179 1		49
-----													
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 243952 COMPL. DATE 10/02/2008 TOTAL DEPTH 10908 PERF.10389 - 10792													
12		2779 X	2779	-0-	-0-	-0-	2740 2	39 9	N	35			192
01		2914 X	2480	-0-	-434	-0-	2480 2		N	-0-			192
02		2576 N	2502	-0-	-74	-0-	2423 2	79 9	N	72			264
03		2821 N	2662	-0-	-159	-0-	2625 2	37 9	N	34	191 1		107
04		2546 N	2546	-0-	-0-	-0-	2489 2	57 9	N	52			159
05		2759 N	2643	-0-	-116	-0-	2596 2	47 9	N	43			202
-----													
SPENCER GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 244441 COMPL. DATE 09/04/2008 TOTAL DEPTH 11261 PERF.10729 - 11117													
12		3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	3303 2	96 9	N	87			159
01		3689 X	3247	-0-	-442	-0-	3203 2	44 9	N	40			199
02		3332 X	3009	-0-	-323	-0-	2940 2	69 9	N	63			262
03		3658 X	3150	-0-	-508	-0-	3146 2	4 9	N	4	194 1		72
04		3390 X	3036	-0-	-354	-0-	2929 2	107 9	N	97			169
05		3410 X	3216	-0-	-194	-0-	3161 2	55 9	N	50			219
-----													
TUEL GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 265090 COMPL. DATE 07/02/2011 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10260 - 10586													
12		8773 X	7178	-0-	-1595	-0-	7011 2	167 9	N	152			226
01		8680 X	7024	-0-	-1656	-0-	6883 2	141 9	N	128	182 1		172
02		7504 X	6430	-0-	-1074	-0-	6285 2	145 9	N	132	194 1		110
03		7967 X	6402	-0-	-1565	-0-	6288 2	114 9	N	104			214
04		7260 X	5728	-0-	-1532	-0-	5630 2	98 9	N	89	179 1		124
05		7192 X	5936	-0-	-1256	-0-	5853 2	83 9	N	75			199

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. HINSON, R. A. UNIT		//CONT.//	78330 500 884563	ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
		WELL #:	1	RRCID ->	058120	COMPL. DATE	12/07/1973	TOTAL DEPTH	10623	PERF.	10181	-	10376
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12		665 N	665	-0-	-0-	-0-	659 2	6 9	N	5	3 8	231	
01		927 N	927	-0-	-0-	-0-	918 2	9 9	N	8		239	
02		801 N	801	-0-	-0-	-0-	777 2	24 9	N	22		261	
03		1008 N	1008	-0-	-0-	-0-	994 2	14 9	N	13		274	
04		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1735 2	3 9	N	3	189 1	85	
*05		2201 N	2201	-0-	-0-	-0-	2201 2		N	-0-	3 8	85	
-----													
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	074111	COMPL. DATE	11/23/1977	TOTAL DEPTH	10618	PERF.	10028	-	10344
12		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1240 2	20 9	Y	18	11 1	14	
01		1347 N	1347	-0-	-0-	-0-	1321 2	26 9	Y	24	23 1	15	
02		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	1159 2	18 9	Y	16	14 1	17	
03		1343 N	1343	-0-	-0-	-0-	1320 2	23 9	Y	21	27 1	10	
04		1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1308 2	29 9	Y	26	13 1	22	
*05		1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1311 2	20 9	Y	18	1 8	14	
-----													
WADE, CULLIS ESTATE GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	079581	COMPL. DATE	10/06/1978	TOTAL DEPTH	10671	PERF.	10152	-	10394
12		1767 N	1171	-0-	-596	-0-	1116 2	55 9	N	50	3 8	116	
01		1643 N	1477	-0-	-166	-0-	1477 2		N	-0-		116	
02		1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	1202 2	46 9	N	42	1 8	157	
03		1189 N	1189	-0-	-0-	-0-	1160 2	29 9	N	26	2 8	181	
04		1440 N	1164	-0-	-276	-0-	1111 2	53 9	N	48	3 8	226	
05		1395 N	1180	-0-	-215	-0-	1180 2		N	-0-		226	
-----													
DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	082993	COMPL. DATE	05/11/1979	TOTAL DEPTH	11239	PERF.	10375	-	10773
12		2139 N	1649	-0-	-490	-0-	1624 2	25 9	Y	23	36 1	52	
01		1984 N	1438	-0-	-546	-0-	1424 2	14 9	Y	13	1 8	64	
02		1540 N	1486	-0-	-54	-0-	1466 2	20 9	Y	18	1 8	81	
03		1643 N	1464	-0-	-179	-0-	1445 2	19 9	Y	17	43 1	54	
04		1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1859 2	11 9	Y	10	1 8	63	
*05		1831 N	1831	-0-	-0-	-0-	1813 2	18 9	Y	16	1 8	78	
-----													
ROSS, VERA GAS UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	087676	COMPL. DATE	04/09/1980	TOTAL DEPTH	11162	PERF.	10334	-	10754
12		124 N	118	-0-	-6	-0-	117 2	1 9	Y	1		4	
01		146 N	146	-0-	-0-	-0-	146 2		Y	-0-		4	
02		131 N	131	-0-	-0-	-0-	130 2	1 9	Y	1		5	
03		124 N	117	-0-	-7	-0-	116 2	1 9	Y	1	2 1	4	
04		150 N	102	-0-	-48	-0-	101 2	1 9	Y	1		5	
05		155 N	105	-0-	-50	-0-	104 2	1 9	Y	1	2 1	4	
-----													
DACUS, O. M. ESTATE		WELL #:	1R	RRCID ->	096118	COMPL. DATE	10/27/1981	TOTAL DEPTH	11443	PERF.	10702	-	11060
12		1922 X	1180	-0-	-742	-0-	1179 2	1 9	N	1		224	
01		1922 X	237	-0-	-1685	-0-	224 2	13 9	N	12		236	
02		1736 X	856	-0-	-880	-0-	846 2	10 9	N	9		245	
03		1426 X	1093	-0-	-333	-0-	1061 2	32 9	N	29	190 1	80	
04		1170 X	909	-0-	-261	-0-	899 2	10 9	N	9	4 8	89	
05		1178 X	1150	-0-	-28	-0-	1149 2	1 9	N	1		90	
-----													
HINSON, R. A. GAS UNIT		WELL #:	2	RRCID ->	102203	COMPL. DATE	09/01/1982	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	10122	-	10534
12		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2167 2	12 9	N	11	192 1	136	
01		2015 N	1617	-0-	-398	-0-	1606 2	11 9	N	10	5 8	141	
02		1624 N	1607	-0-	-17	-0-	1600 2	7 9	N	6		147	
03		2170 N	2120	-0-	-50	-0-	2077 2	43 9	N	39		186	
04		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2009 2	20 9	N	18		204	
*05		2240 N	2240	-0-	-0-	-0-	2194 2	46 9	N	42		246	



ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR		
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563										
MELL, M. G. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 102623		COMPL. DATE 10/27/1982		TOTAL DEPTH 11300		PERF.10660 - 11042		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1612 N	1325	-0-	-287	-0-	1274	2	51	9	N	46	183
01	1364 N	1288	-0-	-76	-0-	1270	2	18	9	N	16	194
02	1487 N	1487	-0-	-0-	-0-	1486	2	1	9	N	1	194
03	1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	1868	2	96	9	N	87	85
04	1796 N	1796	-0-	-0-	-0-	1788	2	8	9	N	7	89
*05	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1957	2	2	9	N	2	89
-----												
DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 103248		COMPL. DATE 10/15/1982		TOTAL DEPTH 11060		PERF.10594 - 10794		
12	1700 X	1700	-0-	-0-	-0-	1672	2	28	9	Y	25	22
01	1582 X	1582	-0-	-0-	-0-	1564	2	18	9	Y	16	37
02	1316 X	1210	-0-	-106	-0-	1193	2	17	9	Y	15	52
03	1705 X	1522	-0-	-183	-0-	1503	2	19	9	Y	17	25
04	1650 X	1190	-0-	-460	-0-	1182	2	8	9	Y	7	32
05	1705 X	1300	-0-	-405	-0-	1288	2	12	9	Y	11	43
-----												
ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 2		RRCID -> 103249		COMPL. DATE 11/16/1982		TOTAL DEPTH 11052		PERF.10558 - 10866		
12	2976 X	2302	-0-	-674	-0-	2273	2	29	9	Y	26	63
01	2976 X	2268	-0-	-708	-0-	2268	2			Y	-0-	63
02	3024 X	2376	-0-	-648	-0-	2363	2	13	9	Y	12	75
03	3348 X	2647	-0-	-701	-0-	2621	2	26	9	Y	24	46
04	2720 X	2720	-0-	-0-	-0-	2697	2	23	9	Y	21	66
*05	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2961	2	17	9	Y	15	24
-----												
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 142495		COMPL. DATE 09/09/1992		TOTAL DEPTH 10560		PERF. 9973 - 10395		
12	2170 X	1404	-0-	-766	-0-	1396	2	8	9	Y	7	19
01	2170 X	1111	-0-	-1059	-0-	1103	2	8	9	Y	7	18
02	2072 X	551	-0-	-1521	-0-	548	2	3	9	Y	3	17
03	2294 X	594	-0-	-1700	-0-	591	2	3	9	Y	3	16
04	2220 X	-0-	-0-	-2220	-0-					Y	-0-	16
05	1395 X	17	-0-	-1378	-0-	17	2			Y	-0-	16
-----												
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 142679		COMPL. DATE 08/06/1992		TOTAL DEPTH 10700		PERF.10093 - 10510		
12	1891 X	1750	-0-	-141	-0-	1732	2	18	9	Y	16	17
01	2201 X	1615	-0-	-586	-0-	1601	2	14	9	Y	13	29
02	1482 N	1482	-0-	-0-	-0-	1453	2	29	9	Y	26	29
03	1736 N	1680	-0-	-56	-0-	1663	2	17	9	Y	15	17
04	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	2194	2	30	9	Y	27	42
*05	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1706	2	12	9	Y	11	21
-----												
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 148403		COMPL. DATE 01/29/1994		TOTAL DEPTH 10585		PERF.10014 - 10436		
12	4960 X	4157	-0-	-803	-0-	4103	2	54	9	Y	49	56
01	4960 X	4218	-0-	-742	-0-	4122	2	96	9	Y	87	48
02	4480 X	3488	-0-	-992	-0-	3414	2	74	9	Y	67	68
03	4588 X	3807	-0-	-781	-0-	3720	2	87	9	Y	79	56
04	4440 X	3406	-0-	-1034	-0-	3361	2	45	9	Y	41	53
05	4216 X	3802	-0-	-414	-0-	3760	2	42	9	Y	38	41
-----												
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 179109		COMPL. DATE 08/08/2000		TOTAL DEPTH 10520		PERF. N/A		
12	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3210	2	18	9	Y	16	34
01	3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3156	2	21	9	Y	19	31
02	2991 X	2991	-0-	-0-	-0-	2972	2	19	9	Y	17	22
03	3394 X	3394	-0-	-0-	-0-	3364	2	30	9	Y	27	23
04	2820 X	1622	-0-	-1198	-0-	1609	2	13	9	Y	12	35
05	2914 X	2688	-0-	-226	-0-	2673	2	15	9	Y	14	25

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR			
VERADO ENERGY, INC.		//CONT.// 884563											
ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 3		RRCID -> 185882		COMPL. DATE 10/05/2001		TOTAL DEPTH 10950		PERF.10662		- 10320	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1853	2	24	9	Y	22		47
01	1578 N	1578	-0-	-0-	-0-	1578	2			Y	-0-		47
02	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1860	2	11	9	Y	10		57
03	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2242	2	22	9	Y	20	43 1	33
04	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	1785	2	15	9	Y	14		47
*05	1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1840	2	10	9	Y	9	35 1	21
-----													
DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 186923		COMPL. DATE 11/09/2001		TOTAL DEPTH 11110		PERF.10780		- 10456	
12	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	2765	2	47	9	Y	43	64 1	39
01	2759 X	2241	-0-	-518	-0-	2218	2	23	9	Y	21	2 8	58
02	2492 X	2114	-0-	-378	-0-	2085	2	29	9	Y	26	1 8	83
03	2821 X	2256	-0-	-565	-0-	2227	2	29	9	Y	26	65 1	43
04	2730 X	2445	-0-	-285	-0-	2430	2	15	9	Y	14	1 8	56
05	2821 X	2670	-0-	-151	-0-	2645	2	25	9	Y	23	1 8	78
-----													
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 188441		COMPL. DATE 03/24/2002		TOTAL DEPTH 10604		PERF.10078		- 10308	
12	2232 X	1947	-0-	-285	-0-	1922	2	25	9	Y	23	47 1	14
01	2555 X	2555	-0-	-0-	-0-	2494	2	61	9	Y	55	58 1	11
02	2508 N	2508	-0-	-0-	-0-	2455	2	53	9	Y	48	33 1	25
03	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	2727	2	63	9	Y	57	65 1	16
04	2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	2459	2	34	9	Y	31	32 1	14
05	2790 N	2426	-0-	-364	-0-	2400	2	26	9	Y	24	30 1	7
-----													
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 189091		COMPL. DATE 02/28/2002		TOTAL DEPTH 10610		PERF.10328		- 10086	
12	6364 X	6364	-0-	-0-	-0-	6303	2	61	9	Y	55	88 1	51
01	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5595	2	48	9	Y	44	5 8	90
02	5347 X	5347	-0-	-0-	-0-	5246	2	101	9	Y	92	91 1	90
03	6355 X	5409	-0-	-946	-0-	5357	2	52	9	Y	47	80 1	55
04	6150 X	5190	-0-	-960	-0-	5123	2	67	9	Y	61	3 8	113
05	6355 X	4948	-0-	-1407	-0-	4914	2	34	9	Y	31	86 1	56
-----													
DAVIS, CARLOS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189492		COMPL. DATE 05/01/2002		TOTAL DEPTH 11228		PERF.10554		- 10754	
12	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2395	2	39	9	Y	35	54 1	34
01	1674 N	1460	-0-	-214	-0-	1445	2	15	9	Y	14	1 8	47
02	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1650	2	23	9	Y	21	1 8	67
03	2294 N	1545	-0-	-749	-0-	1525	2	20	9	Y	18	45 1	39
04	1410 N	1218	-0-	-192	-0-	1210	2	8	9	Y	7	1 8	45
05	1860 N	1033	-0-	-827	-0-	1023	2	10	9	Y	9		54
-----													
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 189797		COMPL. DATE 06/25/2002		TOTAL DEPTH 10590		PERF.10114		- 10340	
12	3100 X	2591	-0-	-509	-0-	2548	2	43	9	Y	39	25 1	34
01	3292 X	3292	-0-	-0-	-0-	3220	2	72	9	Y	65	63 1	35
02	2604 X	2286	-0-	-318	-0-	2253	2	33	9	Y	30	25 1	39
03	2633 X	2633	-0-	-0-	-0-	2590	2	43	9	Y	39	49 1	27
04	3120 X	2384	-0-	-736	-0-	2331	2	53	9	Y	48	24 1	50
05	3224 X	2730	-0-	-494	-0-	2690	2	40	9	Y	36	53 1	32
-----													
ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 190116		COMPL. DATE 04/29/2002		TOTAL DEPTH 11193		PERF.10568		- 10726	
12	4030 X	2581	-0-	-1449	-0-	2548	2	33	9	Y	30	1 8	65
01	4030 X	1827	-0-	-2203	-0-	1827	2			Y	-0-		65
02	2352 X	2034	-0-	-318	-0-	2023	2	11	9	Y	10		75
03	2604 X	2207	-0-	-397	-0-	2185	2	22	9	Y	20	43 1	51
04	2490 X	1843	-0-	-647	-0-	1828	2	15	9	Y	14	1 8	64
05	2573 X	2070	-0-	-503	-0-	2059	2	11	9	Y	10	40 1	34

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) VERADO ENERGY, INC. HINSON, R.A. GAS UNIT		//CONT.// 78330 500 //CONT.// 884563		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 195687		COMPL. DATE 06/18/2003		TOTAL DEPTH 10702		PERF.10488		- 10544		
12	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	2587	2	25	9	Y	23	34	1	11
01	1920 X	1920	-0-	-0-	-0-	1903	2	17	9	Y	15	2	8	24
02	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1942	2	37	9	Y	34	33	1	25
03	2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2627	2	25	9	Y	23	39	1	8
04	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1917	2	24	9	Y	22	1	8	29
*05	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	2252	2	15	9	Y	14	37	1	5
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 197770		COMPL. DATE 07/24/2003		TOTAL DEPTH 10620		PERF.10454		- 10078		
12	2697 X	1727	-0-	-970	-0-	1718	2	9	9	Y	8	11	1	14
01	2697 X	2420	-0-	-277	-0-	2402	2	18	9	Y	16	17	1	13
02	2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2078	2	13	9	Y	12	17	1	8
03	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	2119	2	17	9	Y	15	16	1	6
04	2340 N	2149	-0-	-191	-0-	2132	2	17	9	Y	15	1	8	20
05	2325 N	1909	-0-	-416	-0-	1897	2	12	9	Y	11	17	1	13
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 204010		COMPL. DATE 06/08/2004		TOTAL DEPTH 10725		PERF.10130		- 10477		
12	3700 X	3700	-0-	-0-	-0-	3679	2	21	9	Y	19	27	1	44
01	4370 X	4370	-0-	-0-	-0-	4339	2	31	9	Y	28	30	1	41
02	3540 X	3540	-0-	-0-	-0-	3518	2	22	9	Y	20	27	1	33
03	4511 X	4511	-0-	-0-	-0-	4475	2	36	9	Y	33	33	1	31
04	4230 X	3483	-0-	-747	-0-	3454	2	29	9	Y	26	1	8	56
05	4371 X	3494	-0-	-877	-0-	3473	2	21	9	Y	19	31	1	43
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 205784		COMPL. DATE 09/22/2004		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10125		- 10472		
12	3689 X	3082	-0-	-607	-0-	3053	2	29	9	Y	26	44	1	73
01	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	3198	2	28	9	Y	25	2	8	96
02	3052 X	2792	-0-	-260	-0-	2739	2	53	9	Y	48	47	1	97
03	3409 X	3409	-0-	-0-	-0-	3377	2	32	9	Y	29	52	1	72
04	3270 X	2639	-0-	-631	-0-	2605	2	34	9	Y	31	2	8	101
05	3224 X	2263	-0-	-961	-0-	2248	2	15	9	Y	14	37	1	77
ROSS, VERA GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 227732		COMPL. DATE 02/03/2007		TOTAL DEPTH 11270		PERF.10616		- 10950		
12	3100 N	3504	-0-	404	1031	3459	2	45	9	Y	41	1	8	69
01	3800 X	2769	-0-	-1031	-0-	2769	2			Y	-0-			69
02	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3524	2	20	9	Y	18	1	8	86
03	3503 X	2928	-0-	-575	-0-	2898	2	30	9	Y	27	57	1	55
04	3390 X	2530	-0-	-860	-0-	2506	2	24	9	Y	22	1	8	76
05	3937 X	3183	-0-	-754	-0-	3165	2	18	9	Y	16	60	1	31
HINSON, R.A. GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 236555		COMPL. DATE 03/28/2008		TOTAL DEPTH 10520		PERF.10018		- 10344		
12	3441 X	2234	-0-	-1207	-0-	2222	2	12	9	Y	11	15	1	26
01	3441 X	2984	-0-	-457	-0-	2963	2	21	9	Y	19	20	1	24
02	2716 X	2047	-0-	-669	-0-	2034	2	13	9	Y	12	17	1	19
03	3007 X	2131	-0-	-876	-0-	2114	2	17	9	Y	15	16	1	17
04	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	2928	2	23	9	Y	21	1	8	37
05	2976 X	1268	-0-	-1708	-0-	1260	2	8	9	Y	7	12	1	32
BOWERS, ERNEST GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 259167		COMPL. DATE 09/22/2010		TOTAL DEPTH 10590		PERF.10068		- 10308		
12	10943 X	8721	-0-	-2222	-0-	8608	2	113	9	Y	103	212	1	148
01	10447 X	9341	-0-	-1106	-0-	9128	2	213	9	Y	194	212	1	130
02	8876 X	7929	-0-	-947	-0-	7763	2	166	9	Y	151	104	1	175
03	9827 X	8686	-0-	-1141	-0-	8488	2	198	9	Y	180	205	1	146
04	9480 X	8100	-0-	-1380	-0-	7990	2	110	9	Y	100	104	1	139
05	9331 X	8085	-0-	-1246	-0-	7999	2	86	9	Y	78	101	1	112

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 VERADO ENERGY, INC. //CONT.// 884563  
 BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 262815 COMPL. DATE 09/02/2011 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10200 - 10388

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	13516 X	11696	-0-	-1820	-0-	11506	2	190	9	Y	173	107	1	6	8	135
01	12865 X	12003	-0-	-862	-0-	11750	2	253	9	Y	230	223	1	3	8	139
02	11620 X	10254	-0-	-1366	-0-	10105	2	149	9	Y	135	114	1	2	8	158
03	12865 X	10848	-0-	-2017	-0-	10668	2	180	9	Y	164	210	1	6	8	106
04	12270 X	10207	-0-	-2063	-0-	9988	2	219	9	Y	199	101	1	6	8	198
05	11997 X	10537	-0-	-1460	-0-	10383	2	154	9	Y	140	206	1	4	8	128

BOWERS, ERNEST GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 263958 COMPL. DATE 09/29/2011 TOTAL DEPTH 10570 PERF.10120 - 10347

12	6169 X	5052	-0-	-1117	-0-	4969	2	83	9	Y	75	46	1	4	8	62
01	5115 X	4430	-0-	-685	-0-	4335	2	95	9	Y	86	82	1	2	8	64
02	5516 X	3705	-0-	-1811	-0-	3652	2	53	9	Y	48	42	1	1	8	69
03	6107 X	5027	-0-	-1080	-0-	4944	2	83	9	Y	75	96	1	3	8	45
04	5910 X	4999	-0-	-911	-0-	4893	2	106	9	Y	96	48	1	3	8	90
05	5053 X	5001	-0-	-52	-0-	4925	2	76	9	Y	69	99	1	3	8	57

R. A. HINSON GAS UNIT NO. 1 WELL #: 12 RRCID -> 264504 COMPL. DATE 10/28/2011 TOTAL DEPTH 10580 PERF.10082 - 10322

12	19003 X	14747	-0-	-4256	-0-	14667	2	80	9	Y	73	105	1	6	8	104
01	17391 X	13917	-0-	-3474	-0-	13820	2	97	9	Y	88	94	1	4	8	94
02	15092 X	12602	-0-	-2490	-0-	12524	2	78	9	Y	71	101	1	1	8	63
03	16244 X	13684	-0-	-2560	-0-	13573	2	111	9	Y	101	101	1	5	8	58
04	15240 X	12571	-0-	-2669	-0-	12470	2	101	9	Y	92	2	8			148
05	14756 X	12527	-0-	-2229	-0-	12451	2	76	9	Y	69	110	1	5	8	102

XTO ENERGY INC. 945936  
WADE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 057017 COMPL. DATE 08/07/1973 TOTAL DEPTH 12650 PERF.10068 - 10228

12	2117 N	2117	-0-	-0-	-0-	2117	2			N	-0-					75
01	1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893	2			N	-0-					75
02	1680 N	1671	-0-	-9	-0-	1671	2			N	-0-					75
03	1876 N	1876	-0-	-0-	-0-	1875	2	1	9	N	1					76
04	1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	1953	2	26	9	N	24					100
*05	2112 N	2112	-0-	-0-	-0-	2072	2	40	9	N	36	111	1	3	8	22

ODOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 063748 COMPL. DATE 09/15/1975 TOTAL DEPTH 12560 PERF.10126 - 10664

12	2418 N	2398	-0-	-20	-0-	2398	2			Y	-0-					11
01	2697 N	2131	-0-	-566	-0-	2078	2	53	9	Y	48					59
02	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2021	2	98	9	Y	89	128	1			20
03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	2073	2			Y	-0-					20
04	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1759	2	95	9	Y	86					106
*05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1885	2	39	9	Y	35					141

MCKNIGHT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 064479 COMPL. DATE 11/10/1975 TOTAL DEPTH 12362 PERF.10051 - 10440

12	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-					12
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
03	25 N	25	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					12
04	16 N	16	-0-	-0-	-0-	16	2			N	-0-					12
*05	19 N	19	-0-	-0-	-0-	19	2			N	-0-					12

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
STILL, W.W. GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 071092		COMPL. DATE 03/03/1976			TOTAL DEPTH 10811 PERF.10230 - 10593			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	424	2		Y	-0-		2
01	332 N	332	-0-	-0-	-0-	332	2		Y	-0-		2
02	420 N	390	-0-	-30	-0-	390	2		Y	-0-		2
03	461 N	461	-0-	-0-	-0-	461	2		Y	-0-	2 1	-0-
04	509 N	509	-0-	-0-	-0-	509	2		Y	-0-		-0-
*05	683 N	683	-0-	-0-	-0-	683	2		Y	-0-		-0-
-----												
SMITH GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 071094		COMPL. DATE 09/02/1976			TOTAL DEPTH 10967 PERF.10548 - 10907			
12	1116 N	835	-0-	-281	-0-	817	2	18 9	Y	16		79
01	992 N	771	-0-	-221	-0-	735	2	36 9	Y	33		112
02	756 N	593	-0-	-163	-0-	593	2		Y	-0-		112
03	900 N	900	-0-	-0-	-0-	821	2	79 9	Y	72		184
04	750 N	746	-0-	-4	-0-	746	2		Y	-0-	157 1	27
*05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	835	2	17 9	Y	15		42
-----												
LEARD #1		WELL #: 1		RRCID -> 073381		COMPL. DATE 12/26/2005			TOTAL DEPTH 10700 PERF.10048 - 10398			
12	2883 N	1096	-0-	-1787	-0-	32	1	1064 2	N	-0-		22
01	3007 N	1203	-0-	-1804	-0-	35	1	1168 2	N	-0-		22
02	2436 N	2429	-0-	-7	-0-	71	1	2358 2	N	-0-		22
03	2748 N	2748	-0-	-0-	-0-	78	1	2595 2	N	68		90
						75	9					
04	2489 N	2489	-0-	-0-	-0-	70	1	2319 2	N	91	164 1	17
						100	9					
*05	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	79	1	2629 2	N	3		20
						3	9					
-----												
LE GRANDE BOWERS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 073538		COMPL. DATE 07/16/1977			TOTAL DEPTH 10650 PERF.10034 - 10301			
12	2604 N	2184	-0-	-420	-0-	2184	2		Y	-0-		14
01	2418 N	2133	-0-	-285	-0-	2061	2	72 9	Y	65		79
02	1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1752	2		Y	-0-		79
03	2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	2223	2	7 9	Y	6		85
04	2115 N	2115	-0-	-0-	-0-	2054	2	61 9	Y	55	44 1	96
*05	2101 N	2101	-0-	-0-	-0-	2095	2	6 9	Y	5		101
-----												
BIVINS, J. M. G.U. 1		WELL #: 1		RRCID -> 074110		COMPL. DATE 10/09/1977			TOTAL DEPTH 10971 PERF.10369 - 10715			
12	731 N	731	-0-	-0-	-0-	731	2		N	-0-		74
01	682 N	526	-0-	-156	-0-	522	2	4 9	N	4		78
02	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494	2		N	-0-		78
03	744 N	531	-0-	-213	-0-	528	2	3 9	N	3	3 8	78
04	510 N	442	-0-	-68	-0-	442	2		N	-0-		78
05	558 N	539	-0-	-19	-0-	539	2		N	-0-		78
-----												
ARRINGTON GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 075887		COMPL. DATE 01/31/1978			TOTAL DEPTH 10912 PERF.10250 - 10521			
12	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	1962	2	39 9	N	35		184
01	1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1835	2	46 9	N	42	172 1	54
02	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	1601	2		N	-0-		54
03	2015 N	1605	-0-	-410	-0-	1572	2	33 9	N	30		84
04	1830 N	1646	-0-	-184	-0-	1570	2	76 9	N	69		153
*05	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	1826	2		N	-0-	141 1	12

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
POOL, SIDNEY GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 077836		COMPL. DATE 07/10/1978			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10441 - 10716			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	2325 N	1973	-0-	-352	-0-	1973	2	Y	-0-			6
01	2263 N	1760	-0-	-503	-0-	1760	2	Y	-0-			6
02	2072 N	1663	-0-	-409	-0-	1661	2	Y	2			8
03	1984 N	1920	-0-	-64	-0-	1905	2	Y	14	15	1	5
04	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	2343	2	Y	10			15
*05	2384 N	2384	-0-	-0-	-0-	2381	2	Y	3	13	1	2
-----												
FENLAW, MACK GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 080832		COMPL. DATE 12/12/1978			TOTAL DEPTH 11240 PERF.11086 - 11150			
12	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2171	2	Y	11			26
01	2356 N	2276	-0-	-80	-0-	2218	2	Y	53	70	1	9
02	2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2040	2	Y	19			28
03	2262 N	2262	-0-	-0-	-0-	2239	2	Y	21	2	8	47
04	2190 N	2112	-0-	-78	-0-	2111	2	Y	1			48
05	2294 N	2228	-0-	-66	-0-	2196	2	Y	29	54	1	20
-----												
RAY, L.V. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 084947		COMPL. DATE 10/01/1979			TOTAL DEPTH 10900 PERF.10347 - 10743			
12	2108 N	1957	-0-	-151	-0-	1903	2	N	49			206
01	2108 N	2051	-0-	-57	-0-	2005	2	N	42	165	1	83
02	1960 N	1846	-0-	-114	-0-	1817	2	N	26			109
03	2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2022	2	N	37	2	8	144
04	1980 N	1959	-0-	-21	-0-	1929	2	N	27			171
*05	2090 N	2090	-0-	-0-	-0-	2011	2	N	72	165	1	78
-----												
LEONARD, WILLIAM M.		WELL #: 1		RRCID -> 093300		COMPL. DATE 04/17/1981			TOTAL DEPTH 11012 PERF.10189 - 10464			
12	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	1382	2	N	7			28
01	1271 N	948	-0-	-323	-0-	912	2	N	33			61
02	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1079	2	N	13			74
03	1395 N	1260	-0-	-135	-0-	1253	2	N	6	2	8	78
04	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1306	2	N	25			103
*05	1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	1748	2	N	21	3	8	121
-----												
LARSSON, C.F. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 093722		COMPL. DATE 05/14/1981			TOTAL DEPTH 11208 PERF.10626 - 11016			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			69
-----												
GUNN, J. R. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 094981		COMPL. DATE 06/25/1981			TOTAL DEPTH 11100 PERF.10861 - 10528			
12	1333 N	1060	-0-	-273	-0-	1060	2	N	-0-			21
01	992 N	953	-0-	-39	-0-	953	2	N	-0-			21
02	1008 N	932	-0-	-76	-0-	881	2	N	46			67
03	1054 N	986	-0-	-68	-0-	984	2	N	2	2	8	67
04	1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	1373	2	N	82	130	1	19
*05	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	1457	2	N	24	3	8	40
-----												
SOWELL, J. L.		WELL #: 1		RRCID -> 095680		COMPL. DATE 07/13/1981			TOTAL DEPTH 10970 PERF.10457 - 10855			
12	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1361	2	N	30			63
01	1395 N	1395	-0-	-0-	-0-	1309	2	N	78	125	1	16
02	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	1201	2	N	37			53
03	1395 N	1336	-0-	-59	-0-	1294	2	N	38	2	8	89
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1344	2	N	24			113
05	1364 N	1303	-0-	-61	-0-	1278	2	N	23	3	8	133

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 096866 COMPL. DATE 12/11/1981 TOTAL DEPTH 11061 PERF.10448 - 10842

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	893 N	893	-0-	-0-	-0-	886	2	7 9	Y	6		20
01	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1074	2	12 9	Y	11		31
02	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	1028	2	22 9	Y	20	45 1	6
03	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	1199	2	20 9	Y	18		24
04	977 N	977	-0-	-0-	-0-	970	2	7 9	Y	6		30
*05	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1225	2	24 9	Y	22		52

HUMPHREYS, B. F. HEIRS GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 097208 COMPL. DATE 10/30/1981 TOTAL DEPTH 11080 PERF.10653 - 10442

12	2571 N	2571	-0-	-0-	-0-	2518	2	53 9	N	48		107
01	2424 N	2424	-0-	-0-	-0-	2385	2	39 9	N	35		142
02	2186 N	2186	-0-	-0-	-0-	2140	2	46 9	N	42		184
03	2325 N	2315	-0-	-10	-0-	2278	2	37 9	N	34	174 1	42
04	2397 N	2397	-0-	-0-	-0-	2356	2	41 9	N	37	2 8	79
*05	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	2475	2	47 9	N	43	3 8	119

LEARD #1 WELL #: 2 RRCID -> 097659 COMPL. DATE 01/21/1982 TOTAL DEPTH 10575 PERF.10226 - 10396

12	1116 N	1023	-0-	-93	-0-	30	1	993 2	N	-0-		24
01	1178 N	1061	-0-	-117	-0-	31	1	1030 2	N	-0-		24
02	952 N	780	-0-	-172	-0-	23	1	757 2	N	-0-		24
03	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	31	1	1017 2	N	1		25
						1	9					
04	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	34	1	1118 2	N	-0-		25
*05	917 N	917	-0-	-0-	-0-	27	1	890 2	N	-0-		25

ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 107629 COMPL. DATE 09/18/1983 TOTAL DEPTH 10791 PERF.10209 - 10603

12	1320 N	1320	-0-	-0-	-0-	1314	2	6 9	Y	5		20
01	1457 N	1340	-0-	-117	-0-	1230	2	110 9	Y	100		120
02	1188 N	1188	-0-	-0-	-0-	1141	2	47 9	Y	43	119 1	44
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	2247	2	50 9	Y	45	4 8	85
04	3000 N	6087	-0-	3087	3087	6007	2	80 9	Y	73	134 1	24
*05	3100 N	5794	-0-	2694	5781	5748	2	46 9	Y	42	3 8	63

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 107778 COMPL. DATE 10/14/1983 TOTAL DEPTH 10606 PERF.10047 - 10438

12	2945 X	2895	-0-	-50	-0-	2895	2		Y	-0-		15
01	2945 X	2476	-0-	-469	-0-	2476	2		Y	-0-		15
02	3793 X	3793	-0-	-0-	-0-	3684	2	109 9	Y	99		114
03	4000 X	4000	-0-	-0-	-0-	3954	2	46 9	Y	42	66 1	86
04	3125 X	3125	-0-	-0-	-0-	3121	2	4 9	Y	4	4 8	90
05	2728 X	2657	-0-	-71	-0-	2657	2		Y	-0-	75 1	15

BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 2 RRCID -> 108869 COMPL. DATE 12/12/1983 TOTAL DEPTH 11114 PERF.10435 - 10853

12	1147 N	772	-0-	-375	-0-	741	2	31 9	N	28		117
01	837 N	734	-0-	-103	-0-	734	2		N	-0-		117
02	728 N	653	-0-	-75	-0-	653	2		N	-0-		117
03	775 N	624	-0-	-151	-0-	624	2		N	-0-		117
04	874 N	874	-0-	-0-	-0-	874	2		N	-0-		117
*05	856 N	856	-0-	-0-	-0-	856	2		N	-0-		117

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
WADE, C. K. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 109828 COMPL. DATE 03/03/1984 TOTAL DEPTH 10552 PERF. 9992 - 10349																	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE			
12		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	1544	2		N	-0-			46			
01		1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-			46			
02		743 N	743	-0-	-0-	-0-	743	2		N	-0-			46			
03		1550 N	551	-0-	-999	-0-	551	2		N	-0-			46			
04		1080 N	92	-0-	-988	-0-	92	2		N	-0-			46			
*05		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1203	2		N	-0-			46			
-----																	
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 109954 COMPL. DATE 03/09/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10324 - 10562																	
12		2021 N	2021	-0-	-0-	-0-	2021	2		N	-0-			35			
01		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	2345	2		N	-0-			35			
02		2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	2242	2		N	-0-			35			
03		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	2446	2	2	9	N	2	8	35			
04		2280 N	1539	-0-	-741	-0-	1539	2		N	-0-			35			
05		2480 N	1675	-0-	-805	-0-	1675	2		N	-0-			35			
-----																	
SMITH, T. W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 111579 COMPL. DATE 06/25/1984 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10372 - 10711																	
12		1372 N	1372	-0-	-0-	-0-	1362	2	10	9	N	9		64			
01		1302 N	1226	-0-	-76	-0-	1186	2	40	9	N	36		100			
02		1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1131	2	10	9	N	9		109			
03		1364 N	1168	-0-	-196	-0-	1158	2	10	9	N	9	2	8	116		
04		1294 N	1294	-0-	-0-	-0-	1294	2		N	-0-			116			
05		1271 N	1098	-0-	-173	-0-	1095	2	3	9	N	3	3	8	116		
-----																	
GUNN, J.R. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 112897 COMPL. DATE 09/18/1984 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10436 - 10812																	
12		1891 N	1772	-0-	-119	-0-	1730	2	42	9	N	38		142			
01		1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1671	2	44	9	N	40	147	1	35		
02		1596 N	1534	-0-	-62	-0-	1498	2	36	9	N	33		68			
03		1767 N	1734	-0-	-33	-0-	1681	2	53	9	N	48	2	8	114		
04		1650 N	1619	-0-	-31	-0-	1587	2	32	9	N	29		143			
*05		1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1745	2	52	9	N	47	143	1	5	8	42
-----																	
LEONARD, WILLIAM M. WELL #: 2 RRCID -> 116785 COMPL. DATE 05/07/1985 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10846 - 10474																	
12		3922 X	3922	-0-	-0-	-0-	60	1	3852	2	Y	9		46			
							10	9									
01		2641 N	2641	-0-	-0-	-0-	41	1	2600	2	Y	-0-		46			
02		2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	37	1	2435	2	Y	36	75	1	7		
							40	9									
03		3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	50	1	3208	2	Y	-0-		7			
04		2817 X	2817	-0-	-0-	-0-	43	1	2764	2	Y	9		16			
							10	9									
*05		2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	42	1	2711	2	Y	-0-		16			
-----																	
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140402 COMPL. DATE 12/27/1991 TOTAL DEPTH 10702 PERF.10070 - 10438																	
12		1273 N	1273	-0-	-0-	-0-	1248	2	25	9	N	23		95			
01		2395 N	2395	-0-	-0-	-0-	2381	2	14	9	N	13		108			
02		2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	2207	2			N	-0-		108			
03		1271 N	897	-0-	-374	-0-	897	2			N	-0-		108			
04		1350 N	625	-0-	-725	-0-	625	2			N	-0-		108			
05		1395 N	693	-0-	-702	-0-	693	2			N	-0-		108			



ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 140700 COMPL. DATE 01/14/1992 TOTAL DEPTH 10616 PERF. 9990 - 10400													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	DISPOSITIONS AMT CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	C M	COND PROD	DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE
12		3410 X	2806	-0-	-604	-0-	2806	2		Y	-0-		82
01		3410 X	2426	-0-	-984	-0-	2426	2		Y	-0-		82
02		2660 X	2597	-0-	-63	-0-	2597	2		Y	-0-		82
03		2945 X	2636	-0-	-309	-0-	2636	2		Y	-0-		82
04		3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	3269	2		Y	90		172
*05		4544 X	4544	-0-	-0-	-0-	4477	2	99 9	Y	61	154 1	79
-----													
ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 142593 COMPL. DATE 08/30/1992 TOTAL DEPTH 10635 PERF.10046 - 10444													
12		5022 X	4087	-0-	-935	-0-	4087	2		N	-0-		317
01		4836 X	4353	-0-	-483	-0-	4230	2	123 9	N	112	176 1	253
02		4368 X	3844	-0-	-524	-0-	3844	2		N	-0-		253
03		4588 X	4084	-0-	-504	-0-	4054	2	30 9	N	27	2 8	278
04		4440 X	4240	-0-	-200	-0-	4175	2	65 9	N	59		337
05		4340 X	4188	-0-	-152	-0-	4179	2	9 9	N	8		345
-----													
ODOM GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 142637 COMPL. DATE 07/23/1992 TOTAL DEPTH 10817 PERF.10160 - 10708													
12		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3170	2	2 9	N	2		63
01		2963 X	2963	-0-	-0-	-0-	2939	2	24 9	N	22		85
02		2517 X	2517	-0-	-0-	-0-	2472	2	45 9	N	41		126
03		2861 X	2861	-0-	-0-	-0-	2820	2	41 9	N	37		163
04		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2949	2	23 9	N	21	136 1	48
*05		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	2		N	-0-		48
-----													
MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 142937 COMPL. DATE 08/10/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10030 - 10089													
12		2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2726	2	215 9	Y	195	177 1	56
01		2790 N	2510	-0-	-280	-0-	2510	2		Y	-0-		56
02		2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	2549	2	7 9	Y	6		62
03		2453 N	2453	-0-	-0-	-0-	2374	2	79 9	Y	72	115 1 2 8	17
04		3000 N	3083	-0-	83	-0-	3083	2		Y	-0-		17
*05		2952 N	2869	-0-	-83	-0-	2863	2	6 9	Y	5	3 8	19
-----													
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 143074 COMPL. DATE 08/25/1992 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10080 - 10453													
12		2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2083	2		Y	-0-		14
01		1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	1717	2	125 9	Y	114	110 1	18
02		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1810	2	2 9	Y	2		20
03		2077 N	1913	-0-	-164	-0-	1911	2	2 9	Y	2		22
04		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	2023	2		Y	-0-		22
*05		2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	2105	2		Y	-0-		22
-----													
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 3 RRCID -> 145073 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 11010 PERF.10358 - 10879													
12		2500 X	2500	-0-	-0-	-0-	2474	2	26 9	N	24		71
01		2325 X	2190	-0-	-135	-0-	2190	2		N	-0-		71
02		2269 X	2269	-0-	-0-	-0-	2210	2	59 9	N	54		125
03		2395 X	2395	-0-	-0-	-0-	2374	2	21 9	N	19	2 8	142
04		2703 N	2703	-0-	-0-	-0-	2656	2	47 9	N	43	151 1	34
*05		2573 N	2573	-0-	-0-	-0-	2573	2		N	-0-		34
-----													
LEARD #1 WELL #: 3 RRCID -> 147070 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 10593 PERF.10133 - 10409													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		13
05		14B DENY	643	-0-	643	-0-	643	19 1	624 2	N	-0-		13

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
STILL, W.W. GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 148336 COMPL. DATE 01/10/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10431 - 10834													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		1069 N	1069	-0-	-0-	-0-	1029	2	40	9	N	36	83
01		1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1054	2	17	9	N	15	98
02		1008 N	927	-0-	-81	-0-	913	2	14	9	N	13	111
03		1200 N	1200	-0-	-0-	-0-	1108	2	92	9	N	84	12
04		1050 N	875	-0-	-175	-0-	875	2			N	-0-	12
05		1023 N	862	-0-	-161	-0-	862	2			N	-0-	12
-----													
ARRINGTON WELL #: 2 RRCID -> 149354 COMPL. DATE 03/10/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10370 - 10836													
12		2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2555	2	2	9	N	2	147
01		2316 N	2316	-0-	-0-	-0-	2316	2			N	-0-	147
02		2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	2381	2	13	9	N	12	159
03		2700 N	2700	-0-	-0-	-0-	2562	2	138	9	N	125	140
04		2481 N	2481	-0-	-0-	-0-	2474	2	7	9	N	6	146
*05		2511 N	2511	-0-	-0-	-0-	2436	2	75	9	N	68	105
-----													
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 154495 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10618 PERF.10077 - 10332													
12		2976 N	2976	-0-	-0-	-0-	2935	2	41	9	N	37	72
01		2666 N	2666	-0-	-0-	-0-	2575	2	91	9	N	83	155
02		1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1231	2			N	-0-	24
03		2418 N	1165	-0-	-1253	-0-	1165	2			N	-0-	24
04		2340 N	1424	-0-	-916	-0-	1424	2			N	-0-	24
*05		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	2			N	-0-	24
-----													
LEARD #1 WELL #: 4 RRCID -> 160668 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 10589 PERF.10036 - 10456													
12		2681 N	2681	-0-	-0-	-0-	78	1	2599	2	N	4	32
							4	9					
01		2464 N	2464	-0-	-0-	-0-	72	1	2392	2	N	-0-	32
02		2800 N	3078	-0-	278	278	88	1	2928	2	N	56	88
							62	9					
03		3100 N	3394	-0-	294	572	97	1	3243	2	N	49	135
							54	9					
04		3000 N	2937	-0-	-63	509	85	1	2841	2	N	10	22
							11	9					
*05		3032 X	2523	-0-	-509	-0-	73	1	2447	2	N	3	22
							3	9					
-----													
BIVINS, J. M. G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 166432 COMPL. DATE 10/23/1997 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10236 - 10641													
12		3205 X	3205	-0-	-0-	-0-	3205	2			N	-0-	138
01		3079 X	3079	-0-	-0-	-0-	2973	2	106	9	N	96	70
02		3260 X	3260	-0-	-0-	-0-	3260	2			N	-0-	70
03		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3530	2	61	9	N	55	125
04		3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	3324	2	13	9	N	12	82
*05		3641 X	3641	-0-	-0-	-0-	3605	2	36	9	N	33	110
-----													
WADE, C.K. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 171840 COMPL. DATE 10/30/1998 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10008 - 10424													
12		3100 N	4466	-0-	1366	2360	4427	2	39	9	N	35	125
01		6764 X	4404	-0-	-2360	-0-	4313	2	91	9	N	83	23
02		3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	3628	2			N	-0-	23
03		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	3873	2	29	9	N	26	47
04		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3585	2	124	9	N	113	160
*05		3617 X	3617	-0-	-0-	-0-	3614	2	3	9	N	3	160

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) XTO ENERGY INC. ODOM GAS UNIT #1		//CONT.// 78330 500 //CONT.// 945936		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
		WELL #:	5	RRCID ->	171844	COMPL. DATE	12/07/1998	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10204 - 10604	
12	1519 N	935	-0-	-584	-0-	935	2	N	-0-			20
01	1395 N	1323	-0-	-72	-0-	1323	2	N	-0-			20
02	1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1959	2	N	-0-			20
03	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1710	2	N	-0-			20
04	1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	2	N	-0-			20
05	2170 N	1696	-0-	-474	-0-	1693	2	N	3	3	8	20
-----												
LEARD #1		WELL #:	5	RRCID ->	171934	COMPL. DATE	01/11/1999	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	10138 - 10492	
12	12519 X	5565	-0-	-6954	-0-	160	1	N	68	188	1	20
						75	9					
01	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	116	1	N	62			82
						68	9					
02	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	85	1	N	45			127
						50	9					
03	3285 X	3285	-0-	-0-	-0-	95	1	N	10			137
						11	9					
04	2546 X	2546	-0-	-0-	-0-	72	1	N	71			208
						78	9					
*05	2693 X	2693	-0-	-0-	-0-	78	1	N	15	193	1	27
						17	9					
-----												
WADE, C.K. GAS UNIT # 1		WELL #:	6	RRCID ->	174983	COMPL. DATE	08/26/1999	TOTAL DEPTH	10625	PERF.	10062 - 10423	
12	3916 X	3916	-0-	-0-	-0-	3849	2	N	61			80
01	3659 X	3659	-0-	-0-	-0-	3579	2	N	73			153
02	2771 X	2771	-0-	-0-	-0-	2758	2	N	12	155	1	10
03	3459 X	3459	-0-	-0-	-0-	3393	2	N	60			70
04	3850 X	3850	-0-	-0-	-0-	3794	2	N	51			121
*05	3920 X	3920	-0-	-0-	-0-	3870	2	N	45	3	8	163
-----												
ODOM GAS UNIT #1		WELL #:	6	RRCID ->	175203	COMPL. DATE	08/31/1999	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	10131 - 10537	
12	1426 N	1351	-0-	-75	-0-	1351	2	N	-0-			21
01	1561 N	1561	-0-	-0-	-0-	1561	2	N	-0-			21
02	1288 N	1140	-0-	-148	-0-	1140	2	N	-0-			21
03	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2	N	-0-			21
04	1500 N	1308	-0-	-192	-0-	1308	2	N	-0-			21
05	1271 N	1146	-0-	-125	-0-	1146	2	N	-0-			21
-----												
STILL, W.W. GU #1		WELL #:	5	RRCID ->	175720	COMPL. DATE	10/23/1999	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	10356 - 10550	
12	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	2	Y	-0-			61
01	2325 N	2277	-0-	-48	-0-	2243	2	Y	31			92
02	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2	Y	-0-			92
03	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2309	2	Y	69	161	1	-0-
04	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2	Y	-0-			-0-
*05	2745 N	2745	-0-	-0-	-0-	2688	2	Y	52			52
-----												
WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #:	7	RRCID ->	176560	COMPL. DATE	01/14/2000	TOTAL DEPTH	10504	PERF.	9968 - 10382	
12	464 N	464	-0-	-0-	-0-	464	2	Y	-0-			19
01	468 N	468	-0-	-0-	-0-	468	2	Y	-0-			19
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-			Y	-0-			19
03	372 N	-0-	-0-	-372	-0-			Y	-0-			19
04	360 N	-0-	-0-	-360	-0-			Y	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	17	1	2

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
ODOM GAS UNIT #1		WELL #:		8		RRCID -> 177160		COMPL. DATE 03/02/2000		TOTAL DEPTH 10704		PERF.10180 - 10584
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1240 N	1075	-0-	-165	-0-	1075	2					3
01	1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1438	2	12	9	Y	11	14
02	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1874	2	8	9	Y	7	3
03	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2					3
04	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	1990	2	10	9	Y	9	12
*05	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	1988	2	7	9	Y	6	15

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #:		5		RRCID -> 177161		COMPL. DATE 03/12/2000		TOTAL DEPTH 10590		PERF.10054 - 10474
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1		WELL #:		6		RRCID -> 177162		COMPL. DATE 03/22/2000		TOTAL DEPTH 10580		PERF.10045 - 10465
12	2108 N	1846	-0-	-262	-0-	1831	2	15	9	Y	14	4
01	2108 N	804	-0-	-1304	-0-	804	2			Y	-0-	4
02	1932 N	1069	-0-	-863	-0-	1068	2	1	9	Y	1	5
03	1860 N	1248	-0-	-612	-0-	1241	2	7	9	Y	6	1
04	1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1880	2			Y	-0-	1
*05	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2251	2	1	9	Y	1	2

WADE, C.K. GAS UNIT #1		WELL #:		8		RRCID -> 177492		COMPL. DATE 02/08/2000		TOTAL DEPTH 10540		PERF.10012 - 10416
12	2170 N	2123	-0-	-47	-0-	2123	2			Y	-0-	8
01	3100 N	3394	-0-	294	-0-	3316	2	78	9	Y	71	9
02	2800 N	3113	-0-	313	-0-	3112	2	1	9	Y	1	10
03	2617 N	2010	-0-	-607	-0-	2006	2	4	9	Y	4	12
04	1772 X	1772	-0-	-0-	-0-	1772	2			Y	-0-	12
*05	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	3120	2			Y	-0-	12

LEGRANDE BOWERS GAS UNIT		WELL #:		3		RRCID -> 178176		COMPL. DATE 04/07/2000		TOTAL DEPTH 10650		PERF.10055 - 10455
12	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2120	2			N	-0-	93
01	1922 N	1866	-0-	-56	-0-	1851	2	15	9	N	14	107
02	2190 N	2190	-0-	-0-	-0-	2094	2	96	9	N	87	22
03	2427 N	2427	-0-	-0-	-0-	2407	2	20	9	N	18	40
04	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	2223	2	41	9	N	37	77
*05	2195 N	2195	-0-	-0-	-0-	2195	2			N	-0-	77

STILL, W.W. GU #1		WELL #:		6		RRCID -> 178177		COMPL. DATE 04/20/2000		TOTAL DEPTH 10740		PERF.10234 - 10659
12	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	1477	2			Y	-0-	-0-
01	1409 N	1409	-0-	-0-	-0-	1409	2			Y	-0-	-0-
02	1400 N	1298	-0-	-102	-0-	1298	2			Y	-0-	-0-
03	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1716	2	3	9	Y	3	-0-
04	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	1605	2			Y	-0-	-0-
*05	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1612	2	52	9	Y	47	47

ODOM GAS UNIT #1		WELL #:		7		RRCID -> 178374		COMPL. DATE 02/02/2000		TOTAL DEPTH 10680		PERF.10192 - 10586
12	3100 N	3102	-0-	2	-0-	3100	2	2	9	Y	2	6
01	3080 N	3078	-0-	-2	-0-	3034	2	44	9	Y	40	46
02	2800 N	2963	-0-	163	-0-	2949	2	14	9	Y	13	13
03	3100 N	3266	-0-	166	-0-	3255	2	11	9	Y	10	23
04	3000 N	2913	-0-	-87	-0-	242	2	25	9	Y	23	7
*05	2937 X	2695	-0-	-242	-0-	2684	2	11	9	Y	10	17

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 SOWELL, J. L. WELL #: 2 RRCID -> 178795 COMPL. DATE 05/18/2000 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10442 - 10836

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3146 X	3146	-0-	-0-	-0-	48	1	3091	2	Y	6			39
01	3100 X	2565	-0-	-535	-0-	7	9	40	1	Y	38	68	1	9
02	2548 X	2391	-0-	-157	-0-	42	9	36	1	Y	24			33
03	2821 X	2724	-0-	-97	-0-	26	9	41	1	Y	13			46
04	2730 X	2634	-0-	-96	-0-	14	9	40	1	Y	38	66	1	18
05	2821 X	2709	-0-	-112	-0-	42	9	41	1	Y	28			46
						31	9							

LEARD #1 WELL #: 6 RRCID -> 180931 COMPL. DATE 01/08/2001 TOTAL DEPTH 10598 PERF.10140 - 10368

12	2542 X	2449	-0-	-93	-0-	71	1	2378	2	N	-0-			28
01	2542 X	1627	-0-	-915	-0-	46	1	1538	2	N	39			67
02	2753 X	2753	-0-	-0-	-0-	43	9	80	1	N	-0-			67
03	3574 X	3574	-0-	-0-	-0-	103	1	103	1	N	33			100
04	3691 X	3691	-0-	-0-	-0-	36	9	105	1	N	92	159	1	33
05	2542 X	2281	-0-	-261	-0-	101	9	66	1	N	3	3	8	33
						3	9							

RUTLEDGE, O. L. GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 187887 COMPL. DATE 01/17/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10329 - 10718

12	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1586	2	44	9	N	40			160
01	1686 N	1686	-0-	-0-	-0-	1633	2	53	9	N	48	181	1	27
02	1556 N	1556	-0-	-0-	-0-	1556	2			N	-0-			27
03	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1811	2	28	9	N	25	2	8	50
04	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1688	2	41	9	N	37			87
*05	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	1795	2	2	9	N	2	2	8	87

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 188819 COMPL. DATE 02/13/2002 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10654 - 10878

12	744 N	291	-0-	-453	-0-	289	2	2	9	Y	2			11
01	620 N	348	-0-	-272	-0-	316	2	32	9	Y	29	39	1	1
02	336 N	258	-0-	-78	-0-	252	2	6	9	Y	5			6
03	330 N	330	-0-	-0-	-0-	307	2	23	9	Y	21			27
04	330 N	147	-0-	-183	-0-	144	2	3	9	Y	3			30
05	279 N	152	-0-	-127	-0-	135	2	17	9	Y	15	33	1	9

SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1 WELL #: 4 RRCID -> 189499 COMPL. DATE 03/28/2002 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10347 - 10886

12	2046 N	2025	-0-	-21	-0-	2025	2			Y	-0-			-0-
01	2108 N	2005	-0-	-103	-0-	2005	2			Y	-0-			-0-
02	1781 N	1781	-0-	-0-	-0-	1781	2			Y	-0-			-0-
03	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	1990	2	2	9	Y	2	2	8	-0-
04	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	2423	2			Y	-0-			-0-
*05	2113 N	2113	-0-	-0-	-0-	2110	2	3	9	Y	3	3	8	-0-

FENLAW, MACK GAS UNIT 1 WELL #: 2 RRCID -> 189512 COMPL. DATE 04/27/2002 TOTAL DEPTH 11250 PERF.10547 - 11084

12	1411 N	1411	-0-	-0-	-0-	1398	2	13	9	Y	12			28
01	1426 N	1303	-0-	-123	-0-	1256	2	47	9	Y	43	70	1	1
02	1307 N	1307	-0-	-0-	-0-	1288	2	19	9	Y	17			18
03	1462 N	1462	-0-	-0-	-0-	1439	2	23	9	Y	21	2	8	37
04	1260 N	1179	-0-	-81	-0-	1178	2	1	9	Y	1			38
05	1457 N	1262	-0-	-195	-0-	1226	2	36	9	Y	33	45	1	23

ROSEWOOD (COTTON VALLEY)		//CONT.// 78330 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: UPSHUR			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936										
POOL, SIDNEY GAS UNIT 1		WELL #: 2		RRCID -> 189677		COMPL. DATE 05/20/2002		TOTAL DEPTH 11250		PERF.10544 - 10811		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1732	2		-0-			74
01	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2230	2	2 9	Y	2		76
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1723	2	33 9	Y	30		106
03	1736 N	1679	-0-	-57	-0-	1576	2	103 9	Y	94	155 1	43
04	1800 N	1709	-0-	-91	-0-	1635	2	74 9	Y	67		110
*05	2036 N	2036	-0-	-0-	-0-	2033	2	3 9	Y	3	98 1	12
-----												
LEGRANDE BOWERS GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 189679		COMPL. DATE 05/29/2002		TOTAL DEPTH 10600		PERF.10051 - 10298		
12	2511 N	2308	-0-	-203	-0-	2308	2		Y	-0-		6
01	2449 N	2299	-0-	-150	-0-	2270	2	29 9	Y	26		32
02	2122 N	2122	-0-	-0-	-0-	2122	2		Y	-0-		32
03	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2338	2	2 9	Y	2		34
04	2226 N	2226	-0-	-0-	-0-	2207	2	19 9	Y	17	17 1	34
05	2325 N	2290	-0-	-35	-0-	2288	2	2 9	Y	2		36
-----												
LANGFORD		WELL #: 1		RRCID -> 195263		COMPL. DATE 05/30/2003		TOTAL DEPTH 10774		PERF.10290 - 10646		
12	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2		N	-0-		147
01	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2		N	-0-		147
02	28 N	19	-0-	-9	-0-	19	2		N	-0-		147
03	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-		147
04	2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-		147
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-		147
-----												
LEONARD, WILLIAM M.		WELL #: 3		RRCID -> 203183		COMPL. DATE 06/12/2004		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10880 - 10967		
12	682 N	567	-0-	-115	-0-	558	2	9 9	Y	8		39
01	837 N	734	-0-	-103	-0-	734	2		Y	-0-		39
02	784 N	753	-0-	-31	-0-	720	2	33 9	Y	30	63 1	6
03	823 N	823	-0-	-0-	-0-	823	2		Y	-0-		6
04	907 N	907	-0-	-0-	-0-	899	2	8 9	Y	7		13
05	837 N	774	-0-	-63	-0-	774	2		Y	-0-		13
-----												
SOWELL, J. L.		WELL #: 3		RRCID -> 203644		COMPL. DATE 06/16/2004		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10532 - 10902		
12	3503 X	972	-0-	-2531	-0-	959	2	13 9	Y	12		69
01	3610 X	3610	-0-	-0-	-0-	3535	2	75 9	Y	68	121 1	16
02	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	3767	2	48 9	Y	44		60
03	3782 X	3782	-0-	-0-	-0-	3746	2	36 9	Y	33	9 8	84
04	3600 X	2039	-0-	-1561	-0-	1963	2	76 9	Y	69	121 1	32
05	3720 X	3502	-0-	-218	-0-	3435	2	67 9	Y	61	9 8	84
-----												
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 205023		COMPL. DATE 07/19/2004		TOTAL DEPTH 11020		PERF.10425 - 10896		
12	2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	2051	2	14 9	Y	13		52
01	2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	1993	2	12 9	Y	11		63
02	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	1805	2		Y	-0-		63
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1982	2	34 9	Y	31	82 1	12
04	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1727	2	32 9	Y	29		41
*05	1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	1705	2	33 9	Y	30	5 8	66
-----												
SMITH, T.W. GAS UNIT NO. 1		WELL #: 5		RRCID -> 205024		COMPL. DATE 08/16/2004		TOTAL DEPTH 11082		PERF.10468 - 10960		
12	2077 N	2043	-0-	-34	-0-	2012	2	31 9	Y	28		55
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1940	2	15 9	Y	14		69
02	1819 N	1819	-0-	-0-	-0-	1819	2		Y	-0-		69
03	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	1808	2	48 9	Y	44	98 1	15
04	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	1687	2	26 9	Y	24		39
*05	2071 N	2071	-0-	-0-	-0-	2030	2	41 9	Y	37		76

ROSEWOOD (COTTON VALLEY) //CONT.// 78330 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 206339 COMPL. DATE 09/21/2004 TOTAL DEPTH 11166 PERF.10540 - 11048

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	2432 X	2432	-0-	-0-	-0-	2391 2	41 9	N		37	177 1		60
01	2115 X	2115	-0-	-0-	-0-	2018 2	97 9	N		88			148
02	2202 N	2202	-0-	-0-	-0-	2189 2	13 9	N		12			160
03	2075 N	2075	-0-	-0-	-0-	1995 2	80 9	N		73	194 1	2 8	37
04	2252 N	2252	-0-	-0-	-0-	2205 2	47 9	N		43			80
*05	2150 N	2150	-0-	-0-	-0-	2081 2	69 9	N		63	3 8		140

RUTLEDGE, O.L. GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 206369 COMPL. DATE 10/21/2004 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10429 - 11052

12	1395 N	1004	-0-	-391	-0-	997 2	7 9	Y		6			43
01	1426 N	1035	-0-	-391	-0-	1012 2	23 9	Y		21			64
02	1092 N	1033	-0-	-59	-0-	990 2	43 9	Y		39	90 1		13
03	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	1233 2	32 9	Y		29	2 8		40
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	1393 2	17 9	Y		15			55
*05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1175 2	32 9	Y		29	3 8		81

TILLERY, JOHN D. WELL #: 2 RRCID -> 221778 COMPL. DATE 06/15/2006 TOTAL DEPTH 12050 PERF.10768 - 10780

12	589 N	575	-0-	-14	-0-	15 1	560 2	N		-0-			20
01	853 N	853	-0-	-0-	-0-	21 1	824 2	N		7			27
						8 9							
02	748 N	748	-0-	-0-	-0-	18 1	730 2	N		-0-			27
03	622 N	622	-0-	-0-	-0-	28 1	594 2	N		-0-			27
04	840 N	807	-0-	-33	-0-	25 1	559 2	N		203	192 1		38
						223 9							
05	837 N	676	-0-	-161	-0-	24 1	611 2	N		37	3 8		72
						41 9							

MCKNIGHT, WILL GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 243870 COMPL. DATE 10/04/2008 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10031 - 10412

12	7657 X	6514	-0-	-1143	-0-	6514 2		N		-0-			25
01	7254 X	6538	-0-	-716	-0-	6469 2	69 9	N		63			88
02	6552 X	6315	-0-	-237	-0-	6256 2	59 9	N		54			142
03	7254 X	6463	-0-	-791	-0-	6391 2	72 9	N		65	154 1	2 8	51
04	7020 X	6370	-0-	-650	-0-	6335 2	35 9	N		32			83
05	7006 X	6691	-0-	-315	-0-	6662 2	29 9	N		26	5 8		104

MCKNIGHT GAS UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 264554 COMPL. DATE 11/24/2011 TOTAL DEPTH 10532 PERF.10108 - 10300

12	14198 X	10782	-0-	-3416	-0-	10575 2	207 9	N		188	255 1		94
01	12896 X	10269	-0-	-2627	-0-	10058 2	211 9	N		192	165 1		121
02	10668 X	8802	-0-	-1866	-0-	8620 2	182 9	N		165	148 1		138
03	11470 X	9524	-0-	-1946	-0-	9349 2	175 9	N		159	172 1	2 8	123
04	10800 X	8874	-0-	-1926	-0-	8706 2	168 9	N		153	138 1		138
05	10788 X	8940	-0-	-1848	-0-	8788 2	152 9	N		138	163 1	5 8	108

ROY CLARK-MEL TILLIS (TRAVIS PK) 78770 725 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: RUSK  
 SMK VACUUM SERVICE 796754  
 MANNING, ARNOLD WELL #: 1 RRCID -> 112601 COMPL. DATE 03/08/2009 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 4082 - 8550

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

ROY CLARK-MEL TILLIS (TRK 7500)			78770 850		ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK			
CABOT OIL & GAS CORPORATION			121700										
BRYCE, SYBIL			WELL #: 1		RRCID -> 182662		COMPL. DATE 04/14/2000			TOTAL DEPTH 8568 PERF. 7573 - 7607			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
RUFUS (PETTIT, LOWER)			78872 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.			429781										
KANGERGA UNIT #1			WELL #: 1		RRCID -> 068997		COMPL. DATE 10/01/1975			TOTAL DEPTH 7826 PERF. 7256 - 7264			
12		3062	3062	-0-	-0-	-0-	2972	2	90	9	N	82	152
01		2940	2940	-0-	-0-	-0-	2785	2	155	9	N	141	95
02		2368	2368	-0-	-0-	-0-	2280	2	88	9	N	80	175
03		3290	3290	-0-	-0-	-0-	3169	2	121	9	N	110	88
*04		2858	2858	-0-	-0-	-0-	2753	2	105	9	N	95	183
05		2480	2635	-0-	155	155	2540	2	95	9	N	86	73
RUFUS (PETTIT, UPPER)			78872 600		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: RUSK			
JANDAR EXPLORATION, L. C.			429781										
PRIOR UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 073117		COMPL. DATE 08/05/1977			TOTAL DEPTH 7670 PERF. 7036 - 7039			
12		DLQ G-10	3215	-0-	3215	17067	3160	2	55	9	N	50	140
01		DLQ G-10	3825	-0-	3825	20892	3756	2	69	9	N	63	18
02		4020	3317	-0-	-703	20189	3263	2	54	9	N	49	67
03		5208	3425	-0-	-1783	18406	3375	2	50	9	N	45	112
*04		5040	3441	-0-	-1599	16807	3388	2	53	9	N	48	160
*05		5208	3624	-0-	-1584	15223	3573	2	51	9	N	46	23
RUFUS (PETTIT, UPPER-OIL)			78872 650		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: RUSK			
ARCHON RESOURCES LLC			029327										
YANDLE, WAYNE "A" UNIT			WELL #: 2P		RRCID -> 126533		COMPL. DATE 04/16/1987			TOTAL DEPTH 7800 PERF. 7117 - 7140			
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
YANDLE, WAYNE "A"			WELL #: 1		RRCID -> 141615		COMPL. DATE 12/18/1991			TOTAL DEPTH 7525 PERF. 7135 - 7156			
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



RUSK, SE. (PETTIT) FOREST OIL CORPORATION SIMMONS, OCIE		78959 300 275740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
WELL #: 1		RRCID -> 098315		COMPL. DATE 11/24/1981		TOTAL DEPTH 11371		PERF. 9775 - 9818		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	6231 X	4339	-0-	-1892	-0-	121 1	4162 2	N	51	119
						56 9				
01	6231 X	4890	-0-	-1341	-0-	110 1	4658 2	N	111	230
						122 9				
02	4984 X	4197	-0-	-787	-0-	107 1	3971 2	N	108	164
						119 9			174 1	
03	5518 X	3568	-0-	-1950	-0-	170 1	3345 2	N	48	212
						53 9				
04	5340 X	3288	-0-	-2052	-0-	86 1	3152 2	N	45	256
						50 9			1 8	
*05	6107 X	6107	-0-	-0-	-0-	117 1	5925 2	N	59	315
						65 9				

PRIEST		79331 500 909664		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MARION		
WELL #: 1		RRCID -> 175679		COMPL. DATE 12/31/1999		TOTAL DEPTH 10525		PERF. 9467 - 9643		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

S S G L (NACATOSH) WEST, GARLAND O. DAVIS, W. G.		79331 500 909664		ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: MARION		
WELL #: 1		RRCID -> 073989		COMPL. DATE 12/23/1958		TOTAL DEPTH 2694		PERF. 1074 - 1079		
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

S.W. BULLARD (RODESSA) CULVER & CAIN PRODUCTION LLC CURTIS, H. F.		79342 600 194068		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
WELL #: 1		RRCID -> 170600		COMPL. DATE 09/17/1996		TOTAL DEPTH 10604		PERF. 9815 - 9918		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

FLINT PIPELINE COMPANY MURPHY		273921		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
WELL #: 1		RRCID -> 126761		COMPL. DATE 01/02/1988		TOTAL DEPTH 11410		PERF. 9570 - 9579		
12	310 N	203	-0-	-107	-0-	203 2		N	-0-	8
01	630 N	630	-0-	-0-	-0-	630 2		N	-0-	8
02	369 N	369	-0-	-0-	-0-	369 2		N	-0-	8
03	217 N	89	-0-	-128	-0-	89 2		N	-0-	8
04	300 N	3	-0-	-297	-0-	3 2		N	-0-	8
05	310 N	49	-0-	-261	-0-	49 2		N	-0-	8

S. W. BULLARD (RODESSA)		//CONT.// 79342 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
FLINT PIPELINE COMPANY		//CONT.// 273921									
MURPHY		WELL #: 2		RRCID -> 132267		COMPL. DATE 09/10/1989		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9486 - 9492			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	876 N	876	-0-	-0-	-0-	645 2	231 9	N	210	160 1	139
01	747 N	747	-0-	-0-	-0-	585 2	162 9	N	147	166 1	120
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	643 2	215 9	N	195	182 1	133
03	868 N	760	-0-	-108	-0-	561 2	199 9	N	181	184 1	130
04	720 N	305	-0-	-415	-0-	130 2	175 9	N	159	174 1	115
05	961 N	224	-0-	-737	-0-	94 2	130 9	N	118	163 1	70

MOORE PETROLEUM SERVICE, INC.		581513		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
MORRIS G. U.		WELL #: 5		RRCID -> 121159		COMPL. DATE 05/08/1986		TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9598 - 9704			
12	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
01	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
02	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
03	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
04	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		52
PLUGGED AND ABANDONED 10/12/1995											

STAUB, LARRY, INC.		816451		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE			
STEPHENS G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 120354		COMPL. DATE 09/17/1985		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 9565 - 9668			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		5
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		5
*05	14B2 EXT	509	-0-	509	509	509 2		N	-0-		5

LAND G. U.		WELL #: 1		RRCID -> 121161		COMPL. DATE 12/22/1985		TOTAL DEPTH 10747 PERF. 9551 - 9661			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		21
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	205		226
*05	14B2 EXT	1632	-0-	1632	1632	1500 2	132 9	N	120		346

SALLER (TRAVIS PEAK)		79807 380		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA			
DEEP ROCK RESOURCES, INC.		209651									
HINCHEN		WELL #: 1		RRCID -> 191929		COMPL. DATE 07/10/2002		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6908 - 6926			
12	3703 R	3703	-0-	-0-	-0-	3703 2		N	-0-		177
01	3441 #	3304	-0-	-137	-0-	3298 2	6 9	N	5		182
02	3096 R	3096	-0-	-0-	-0-	3096 2		N	-0-		182
03	3689 #	3407	-0-	-282	-0-	3404 2	3 9	N	3		185
04	3570 #	3264	-0-	-306	-0-	3175 2	89 9	N	81	196 1	70
05	3689 #	3452	-0-	-237	-0-	3452 2		N	-0-		70

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.)		80466 486		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH			
LEHNERTZ-FAULKNER, INC.		495689									
NEILL		WELL #: 1		RRCID -> 059159		COMPL. DATE 07/12/1974		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 9301 - 9329			
12	589 N	513	-0-	-76	-0-	501 2	12 9	N	11		155
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	732 2	11 9	N	10		165
02	636 N	636	-0-	-0-	-0-	630 2	6 9	N	5		170
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	860 2	11 9	N	10		180
04	720 N	228	-0-	-492	-0-	211 2	17 9	N	15		195
*05	852 N	852	-0-	-0-	-0-	834 2	18 9	N	16	184 1	27

SAND FLAT, N. (RODESSA, LO.)		//CONT.//		80466 486	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SMITH				
PHILLIPS, JACK L. CO.				663109										
ROWELL, FANNIE		WELL #:		1	RRCID ->	062955	COMPL. DATE	10/04/1974	TOTAL DEPTH	9310	PERF.	9220 -	9238	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		3942 X	3942	-0-	-0-	-0-	33 1	3856 2	N		48			117
							53 9							
01		6489 X	6489	-0-	-0-	-0-	275 1	6050 2	N	149	161 1	2 8		103
							164 9							
02		5179 X	5179	-0-	-0-	-0-	187 1	4726 2	N	242	172 1	1 8		172
							266 9							
03		7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	319 1	6788 2	N	234	357 1			49
							257 9							
04		6043 X	6043	-0-	-0-	-0-	308 1	5413 2	N	293	179 1	1 8		162
							322 9							
*05		3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	165 1	3121 2	N	128	175 1			115
							141 9							

SAND HILL (COTTON VALLEY SAND)				80470 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: UPSHUR				
BOBCAT RESOURCES, L.L.C.				077693										
MOON UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	255192	COMPL. DATE	12/30/2009	TOTAL DEPTH	12000	PERF.	10960 -	11096	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				-0-

HANCOCK, MARY JANE		WELL #:		1	RRCID ->	257161	COMPL. DATE	06/01/2010	TOTAL DEPTH	11650	PERF.	10828 -	10898
12	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
01	DELQ	PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			50

SCHNEIDER (SUB-CLARKSVILLE)				81533 375	ASSOCIATED	PRORATED				CNTY: WOOD				
ENERGY PRODUCTION CORPORATION				251989										
JONES "A"		WELL #:		3ST	RRCID ->	195656	COMPL. DATE	10/28/2002	TOTAL DEPTH	9561	PERF.	8844 -	8864	
12	1484	N	1148	-0-	-336 B	-0-	1123 3	25 9	N	23				326
01	1437	N	1437	-0-	-0- B	-0-	1426 3	11 9	N	10	191 1			145
02	1218	N	1218	-0-	-0- B	-0-	1168 3	50 9	N	45				190
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	1256	N	1256	-0-	-0- B	-0-	1202 3	54 9	N	49				239
04	1380	N	1229	-0-	-151 B	-0-	1193 3	36 9	N	33				272
05	1360	N	1213	-0-	-147 B	-0-	1196 3	17 9	N	15				287

WILLIAMS, THURMAN		WELL #:		3	RRCID ->	196477	COMPL. DATE	07/14/2003	TOTAL DEPTH	10600	PERF.	8856 -	9004	
12	155	N	-0-	-0-	-155 B	-0-			N	2	50 1	2 8		-0-
01	31	N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-				-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
03/01 BALANCING DATE STATUS ->				-0-										
03	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-				-0-

-----															
SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)			81706 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: RUSK				
BLOCK "T" PETROLEUM, INC.			075784												
GOLDMAN, JOSEPH L. DR. UNIT			WELL #: 1 C		RRCID -> 067084			COMPL. DATE 05/10/1975			TOTAL DEPTH 8240 PERF. 6993 - 6997				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1488 N	1363	-0-	-125	-0-	1363	2			N	-0-			55
01		1147 N	1059	-0-	-88	-0-	1059	2			N	-0-			55
02		1316 N	999	-0-	-317	-0-	996	2	3	9	N	3			58
03		1364 N	1071	-0-	-293	-0-	1067	2	4	9	N	4			62
04		1230 N	1230	-0-	-0-	-0-	1227	2	3	9	N	3			65
05		1116 N	805	-0-	-311	-0-	802	2	3	9	N	3			68
-----															
GRAYSTONE ENERGY CORPORATION			328347												
MASON			WELL #: 2 C		RRCID -> 074813			COMPL. DATE 12/28/1977			TOTAL DEPTH 7020 PERF. 6956 - 6970				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
-----															
HRB OPERATING COMPANY, INC.			407764												
ALFORD, J. B.			WELL #: 1		RRCID -> 052464			COMPL. DATE 01/24/1972			TOTAL DEPTH 8143 PERF. 6882 - 6894				
12		219 N	219	-0-	-0-	-0-	219	3			N	-0-			-0-
01		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	3			N	-0-			-0-
02		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147	3			N	-0-			-0-
03		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84	3			N	-0-			-0-
*04		33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	3			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
WHITEHEAD, W. A.			WELL #: 1		RRCID -> 052465			COMPL. DATE 03/02/1972			TOTAL DEPTH 8154 PERF. 6877 - 6888				
12		579 N	579	-0-	-0-	-0-	579	3			N	-0-			-0-
01		645 N	645	-0-	-0-	-0-	645	3			N	-0-			-0-
02		390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	3			N	-0-			-0-
03		370 N	370	-0-	-0-	-0-	370	3			N	-0-			-0-
*04		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
POSTON, H. C.			WELL #: 1		RRCID -> 052497			COMPL. DATE 01/31/1972			TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7004 - 7014				
12		510 N	510	-0-	-0-	-0-	510	3			N	-0-			-0-
01		500 N	500	-0-	-0-	-0-	500	3			N	-0-			-0-
02		374 N	374	-0-	-0-	-0-	374	3			N	-0-			-0-
03		232 N	232	-0-	-0-	-0-	232	3			N	-0-			-0-
*04		501 N	501	-0-	-0-	-0-	501	3			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
BARRON, CORA COCHRAN			WELL #: 1		RRCID -> 052511			COMPL. DATE 04/14/1972			TOTAL DEPTH 8194 PERF. 6936 - 6948				
12		825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	3			N	-0-			-0-
01		740 N	740	-0-	-0-	-0-	740	3			N	-0-			-0-
02		405 N	405	-0-	-0-	-0-	405	3			N	-0-			-0-
03		404 N	404	-0-	-0-	-0-	404	3			N	-0-			-0-
*04		539 N	539	-0-	-0-	-0-	539	3			N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----														
SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK														
HRB OPERATING COMPANY, INC. //CONT.// 407764														
MOORE, E. C. WELL #: 1 RRCID -> 060000 COMPL. DATE 08/09/1974 TOTAL DEPTH 6975 PERF. 6922 - 6935														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		367 N	367	-0-	-0-	-0-	367	3		N	-0-			-0-
01		387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	3		N	-0-			-0-
02		457 N	457	-0-	-0-	-0-	457	3		N	-0-			-0-
03		259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	3		N	-0-			-0-
*04		447 N	447	-0-	-0-	-0-	447	3		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
WALLACE, VIOLA D. WELL #: 1 RRCID -> 061624 COMPL. DATE 03/24/1975 TOTAL DEPTH 6967 PERF. 6902 - 6916														
12	14B	DENY	268	-0-	268	505	268	3		N	-0-			-0-
01	14B	DENY	173	-0-	173	678	173	3		N	-0-			-0-
02		678 N	-0-	-0-	-678	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
*04		135 N	135	-0-	-0-	-0-	135	3		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
ASHBY, ELMER WELL #: 2 RRCID -> 074361 COMPL. DATE 12/17/1977 TOTAL DEPTH 7106 PERF. 7042 - 7055														
12		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	3		N	-0-			-0-
01		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63	3		N	-0-			-0-
02		24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	3		N	-0-			-0-
03		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	3		N	-0-			-0-
*04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	3		N	-0-			-0-
05		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----														
LARGO OIL COMPANY 486640														
CATES WELL #: 1 RRCID -> 058297 COMPL. DATE 04/02/1974 TOTAL DEPTH 8070 PERF. 6840 - 6850														
12		217 N	133	-0-	-84	-0-	133	2		N	-0-			78
01		899 N	211	-0-	-688	-0-	211	2		N	-0-			78
02		168 N	168	-0-	-0-	-0-	168	2		N	-0-			78
03		643 N	643	-0-	-0-	-0-	643	2		N	-0-			78
04		210 N	23	-0-	-187	-0-	23	2		N	-0-			78
05		186 N	65	-0-	-121	-0-	65	2		N	-0-			78
-----														
BROWN, DOROTHY GAS UNIT WELL #: 1T RRCID -> 060472 COMPL. DATE 03/02/1973 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 6962 - 6975														
12		217 N	81	-0-	-136	-0-	81	2		Y	-0-			45
01		124 N	72	-0-	-52	-0-	72	2		Y	-0-			45
02		330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2		Y	-0-			45
03		380 N	380	-0-	-0-	-0-	380	2		Y	-0-			45
04		112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2		Y	-0-			45
05		310 N	171	-0-	-139	-0-	171	2		Y	-0-			45
-----														
GUY, C.E. WELL #: 1 RRCID -> 063902 COMPL. DATE 07/02/1975 TOTAL DEPTH 7069 PERF. 7043 - 7048														
12		13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2		N	-0-			86
01		39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2		N	-0-			86
02		249 N	249	-0-	-0-	-0-	249	2		N	-0-			86
03		157 N	157	-0-	-0-	-0-	157	2		N	-0-			86
04		40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	2		N	-0-			86
05		279 N	40	-0-	-239	-0-	40	2		N	-0-			86

SCOOPER CREEK (RODESSA-HILL)		//CONT.//		81706 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: RUSK				
LARGO OIL COMPANY		//CONT.//		486640									
MASON		WELL #:		1	RRCID ->	065800	COMPL. DATE	03/10/1976	TOTAL DEPTH	7043	PERF.	7018 - 7024	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	589 N	291	-0-	-298	-0-	291	2		N	-0-			98
01	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408	2		N	-0-			98
02	448 N	434	-0-	-14	-0-	434	2		N	-0-			98
03	455 N	455	-0-	-0-	-0-	455	2		N	-0-			98
04	390 N	332	-0-	-58	-0-	332	2		N	-0-			98
05	496 N	473	-0-	-23	-0-	472	2	1 9	N	1			99
-----													
DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	066533	COMPL. DATE	04/05/1976	TOTAL DEPTH	7135	PERF.	7044 - 7054	
12	1147 N	230	-0-	-917	-0-	230	2		N	-0-			-0-
01	606 N	606	-0-	-0-	-0-	606	2		N	-0-			-0-
02	848 N	848	-0-	-0-	-0-	848	2		N	-0-			-0-
03	807 N	807	-0-	-0-	-0-	807	2		N	-0-			-0-
04	600 N	511	-0-	-89	-0-	511	2		N	-0-			-0-
05	930 N	224	-0-	-706	-0-	224	2		N	-0-			-0-
-----													
MOODY NATIONAL BANK GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	072786	COMPL. DATE	07/04/1977	TOTAL DEPTH	6990	PERF.	6936 - 6949	
12	682 N	440	-0-	-242	-0-	440	2		N	-0-			48
01	609 N	609	-0-	-0-	-0-	609	2		N	-0-			48
02	591 N	591	-0-	-0-	-0-	591	2		N	-0-			48
03	760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2		N	-0-			48
04	600 N	591	-0-	-9	-0-	591	2		N	-0-			48
05	651 N	589	-0-	-62	-0-	589	2		N	-0-			48
-----													
DUKES, GEORGE EST. GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	073438	COMPL. DATE	10/03/1977	TOTAL DEPTH	7134	PERF.	7048 - 7065	
12	651 S	153	-0-	-498	-0-	153	2		N	-0-			-0-
01	404 S	404	-0-	-0-	-0-	404	2		N	-0-			-0-
02	566 S	566	-0-	-0-	-0-	566	2		N	-0-			-0-
03	538 S	538	-0-	-0-	-0-	538	2		N	-0-			-0-
04	390 S	341	-0-	-49	-0-	341	2		N	-0-			-0-
05	620 S	149	-0-	-471	-0-	149	2		N	-0-			-0-
-----													
ARNOLD, W.F. ESTATE GAS UNIT		WELL #:		1 A	RRCID ->	077201	COMPL. DATE	04/06/1978	TOTAL DEPTH	7000	PERF.	6900 - 6914	
12	310 N	263	-0-	-47	-0-	257	2	6 9	N	5			68
01	627 N	627	-0-	-0-	-0-	626	2	1 9	N	1			69
02	654 N	654	-0-	-0-	-0-	653	2	1 9	N	1			70
03	925 N	925	-0-	-0-	-0-	925	2		N	-0-			70
04	724 N	724	-0-	-0-	-0-	720	2	4 9	N	4			74
05	713 N	649	-0-	-64	-0-	647	2	2 9	N	2			76
-----													
BROWN, DOROTHY D. GAS UNIT #2		WELL #:		2	RRCID ->	084508	COMPL. DATE	05/20/1979	TOTAL DEPTH	7075	PERF.	7001 - 7014	
12	124 N	54	-0-	-70	-0-	54	2		Y	-0-			37
01	62 N	48	-0-	-14	-0-	48	2		Y	-0-			37
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		Y	-0-			37
03	254 N	254	-0-	-0-	-0-	254	2		Y	-0-			37
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	75	2		Y	-0-			37
05	248 N	114	-0-	-134	-0-	114	2		Y	-0-			37

SCOOBER CREEK (RODESSA-HILL) //CONT.// 81706 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: RUSK										
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342										
HUBERT HASKINS GAS UNIT WELL #: 1D RRCID -> 067331 COMPL. DATE 09/22/1999 TOTAL DEPTH 7132 PERF. 7011 - 7027										
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
PRINCESS THREE OPERATING, LLC 677993										
LEWIS, MARY S. WELL #: 1 RRCID -> 066027 COMPL. DATE 03/31/1976 TOTAL DEPTH 7014 PERF. 6974 - 6985										
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER 806415										
RICHARDSON, REUBE GENE ET AL UNI WELL #: 1 RRCID -> 065191 COMPL. DATE 01/20/1976 TOTAL DEPTH 8310 PERF. 7009 - 7019										
12		248 N	130	-0-	-118	-0-	130 2	Y	-0-	115
01		217 N	183	-0-	-34	-0-	183 2	Y	-0-	115
02		DLQ G-10	192	-0-	192	192	192 2	Y	-0-	115
03		DLQ G-10	202	-0-	202	394	202 2	Y	-0-	115
04		DLQ G-10	219	-0-	219	613	219 2	Y	-0-	115
*05		789 N	176	-0-	-613	-0-	176 2	Y	-0-	115
-----										
RICHARDSON, REUBE GENE GU #2 WELL #: 2 RRCID -> 084509 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 7095 PERF. 7010 - 7018										
12		310 N	194	-0-	-116	-0-	194 2	Y	-0-	158
01		310 N	274	-0-	-36	-0-	274 2	Y	-0-	158
02		DLQ G-10	289	-0-	289	289	289 2	Y	-0-	158
03		DLQ G-10	304	-0-	304	593	304 2	Y	-0-	158
04		DLQ G-10	329	-0-	329	922	329 2	Y	-0-	158
*05		1185 N	263	-0-	-922	-0-	263 2	Y	-0-	158
-----										
SCOTTSVILLE, E. (PETTIT, UPPER) 81773 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON										
TANOS EXPLORATION, LLC 835977										
EAST SCOTTSVILLE GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 073539 COMPL. DATE 06/12/1986 TOTAL DEPTH 7210 PERF. 6209 - 6228										
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

SCOTTSVILLE, NORTH (TRAVIS PEAK) 81774 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 HRB OPERATING COMPANY, INC. 407764  
 CARGILL ET AL WELL #: 1 RRCID -> 133798 COMPL. DATE 01/25/1990 TOTAL DEPTH 6400 PERF. 6283 - 6287

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					65
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					65

SAMSON LONE STAR, LLC 744737  
 DREYFUS, M. K. WELL #: 1 RRCID -> 174520 COMPL. DATE 07/06/1999 TOTAL DEPTH 6417 PERF. 6210 - 6323

12	476 X	476	-0-	-0-	-0-	476	2			N	-0-					88
01	494 X	494	-0-	-0-	-0-	494	2			N	-0-					88
02	451 X	451	-0-	-0-	-0-	442	2	9	9	N	8					96
03	476 X	476	-0-	-0-	-0-	470	2	6	9	N	5					101
04	480 X	442	-0-	-38	-0-	442	2			N	-0-					101
05	496 X	434	-0-	-62	-0-	431	2	3	9	N	3					104

SCOTTSVILLE, NW. (PAGE 6400) 81776 333 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
 TANOS EXPLORATION, LLC 835977  
 SCOTT, BUCK ET AL WELL #: 2 RRCID -> 061625 COMPL. DATE 04/09/1975 TOTAL DEPTH 6392 PERF. 6353 - 6363

12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRINITY DISPOSAL & TRUCKING, LLC 869991  
 BARKER-HOPE WELL #: 4 RRCID -> 016675 COMPL. DATE 07/30/2007 TOTAL DEPTH 6501 PERF. 2238 - 3982

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

SCOTTSVILLE, SW. (PAGE) 81780 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 TANOS EXPLORATION, LLC 835977  
 SCOTT WELL #: 1 RRCID -> 081786 COMPL. DATE 02/27/1979 TOTAL DEPTH 6770 PERF. 6500 - 6506

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					13

PLUGGED AND ABANDONED 02/25/2013 - P & A 02-25-13

SCOTT WELL #: 2 RRCID -> 204546 COMPL. DATE 07/09/2004 TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6405 - 6416

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



-----													
SESSIONS, S. (WOODBINE A)		82308 666		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
SND OPERATING, L.L.C.		797127											
SESSIONS, MABEL GU		WELL #: 4		RRCID -> 241956		COMPL. DATE 06/02/2008			TOTAL DEPTH 12663 PERF. 6286 - 6288				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		5425 X	4043	-0-	-1382	-0-	175 1	3868 2	N	-0-			28
01		5425 X	3815	-0-	-1610	-0-	143 1	3672 2	N	-0-			28
02		4592 X	3286	-0-	-1306	-0-	121 1	3165 2	N	-0-			28
03		4712 X	3478	-0-	-1234	-0-	132 1	3346 2	N	-0-			28
04		4110 X	3219	-0-	-891	-0-	128 1	3091 2	N	-0-			28
05		4030 X	3176	-0-	-854	-0-	126 1	3050 2	N	-0-			28
-----													
SESSIONS, BOB GU		WELL #: 5		RRCID -> 250032		COMPL. DATE 05/13/2008			TOTAL DEPTH 12380 PERF. 6160 - 6170				
12		155 X	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
01		155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK)		82804 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
BRECK OPERATING CORP.		089974											
MARSHALL-GRIFFITH		WELL #: 1		RRCID -> 106394		COMPL. DATE 04/16/1983			TOTAL DEPTH N/A PERF.10410 - 10556				
12		2559 X	2559	-0-	-0-	-0-	60 1	2499 3	N	-0-			23
01		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	60 1	2714 3	N	-0-			23
02		2159 X	2159	-0-	-0-	-0-	60 1	2099 3	N	-0-			23
03		2573 X	2533	-0-	-40	-0-	60 1	2473 3	N	-0-			23
04		2670 X	1714	-0-	-956	-0-	60 1	1654 3	N	-0-			23
05		2759 X	1654	-0-	-1105	-0-	60 1	1594 3	N	-0-			23
-----													
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		806668		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 1		WELL #: 1		RRCID -> 211854		COMPL. DATE 05/13/2005			TOTAL DEPTH 11630 PERF.10374 - 11488				
12		3689 X	3439	-0-	-250	-0-	213 1	3226 2	N	-0-			125
01		3689 X	3647	-0-	-42	-0-	227 1	3420 2	N	-0-			125
02		3332 X	3127	-0-	-205	-0-	197 1	2930 2	N	-0-			125
03		3596 X	3441	-0-	-155	-0-	213 1	3228 2	N	-0-			125
04		3540 X	3278	-0-	-262	-0-	195 1	3083 2	N	-0-			125
05		3658 X	3434	-0-	-224	-0-	211 1	3223 2	N	-0-			125
-----													
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2		WELL #: 1		RRCID -> 221333		COMPL. DATE 04/03/2006			TOTAL DEPTH 12015 PERF.10364 - 11576				
12		4743 X	4588	-0-	-155	-0-	284 1	4304 2	N	-0-			113
01		5227 X	5227	-0-	-0-	-0-	326 1	4901 2	N	-0-			113
02		4172 X	3837	-0-	-335	-0-	242 1	3595 2	N	-0-			113
03		4619 X	4163	-0-	-456	-0-	257 1	3906 2	N	-0-			113
04		5070 X	3993	-0-	-1077	-0-	238 1	3755 2	N	-0-			113
05		5239 X	2577	-0-	-2662	-0-	159 1	2418 2	N	-0-			113
-----													
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3		WELL #: 1		RRCID -> 225085		COMPL. DATE 08/01/2006			TOTAL DEPTH 11648 PERF.10460 - 11300				
12		6200 X	5926	-0-	-274	-0-	366 1	5560 2	Y	-0-			20
01		6200 X	5870	-0-	-330	-0-	365 1	5492 2	Y	12			32
							13 9						
02		5488 X	5177	-0-	-311	-0-	326 1	4851 2	Y	-0-			32
03		6076 X	5586	-0-	-490	-0-	345 1	5240 2	Y	1			33
							1 9						
04		5850 X	5341	-0-	-509	-0-	318 1	5022 2	Y	1			34
							1 9						
05		5921 X	5584	-0-	-337	-0-	343 1	5230 2	Y	10	40 1		4
							11 9						

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK) //CONT.// 82804 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES												
SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668												
HOLT HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 225195 COMPL. DATE 07/18/2006 TOTAL DEPTH 11700 PERF.10138 - 11010												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	BALANCE
12	3379 X	2605	-0-	-774	-0-	160	1	2424	2	N	19	124
01	3379 X	2493	-0-	-886	-0-	21	9	2305	2	N	32	156
02	3052 X	2550	-0-	-502	-0-	153	1	2389	2	N	-0-	156
03	2736 X	2736	-0-	-0-	-0-	35	9	2555	2	N	12	168
04	2703 X	2703	-0-	-0-	-0-	161	1	2539	2	N	3	171
05	2821 X	2670	-0-	-151	-0-	168	1	2506	2	N	-0-	171
						13	9					
						3	9					
						164	1					
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 3 RRCID -> 233344 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 12225 PERF.10841 - 12144												
12	13268 X	12534	-0-	-734	-0-	775	1	11759	2	Y	-0-	42
01	13268 X	11809	-0-	-1459	-0-	734	1	11049	2	Y	24	66
02	11732 X	10785	-0-	-947	-0-	26	9	10106	2	Y	-0-	66
03	12989 X	12304	-0-	-685	-0-	679	1	11540	2	Y	3	69
04	12570 X	11817	-0-	-753	-0-	761	1	11111	2	Y	2	71
05	12524 X	11926	-0-	-598	-0-	704	1	11172	2	Y	20	83 1 8
						2	9					
						22	9					
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 233485 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 11960 PERF.10608 - 11883												
12	2976 X	2882	-0-	-94	-0-	178	1	2704	2	N	-0-	72
01	2976 X	2474	-0-	-502	-0-	154	1	2320	2	N	-0-	72
02	2688 X	2198	-0-	-490	-0-	138	1	2060	2	N	-0-	72
03	3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	192	1	2920	2	N	-0-	72
04	2820 X	2678	-0-	-142	-0-	160	1	2518	2	N	-0-	72
*05	3869 X	3869	-0-	-0-	-0-	238	1	3631	2	N	-0-	72
GRIFFITH HEIRS GAS UNIT 3 WELL #: 2 RRCID -> 234305 COMPL. DATE 11/10/2007 TOTAL DEPTH 12200 PERF.10859 - 12084												
12	4309 X	2461	-0-	-1848	-0-	152	1	2309	2	Y	-0-	12
01	3844 X	2960	-0-	-884	-0-	184	1	2769	2	Y	6	18
02	3248 X	3068	-0-	-180	-0-	7	9	2875	2	Y	-0-	18
03	3565 X	3071	-0-	-494	-0-	190	1	2880	2	Y	1	19
04	3450 X	2867	-0-	-583	-0-	1	9	2696	2	Y	-0-	19
05	3410 X	3046	-0-	-364	-0-	171	1	2852	2	Y	6	23 1 2
						187	1					
						7	9					
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC. 829288												
MARSHALL-GRIFFITH WELL #: 2 RRCID -> 215236 COMPL. DATE 08/30/2005 TOTAL DEPTH 10853 PERF.10262 - 10532												
12	5208 X	4649	-0-	-559	-0-	4649	2			N	-0-	132
01	4929 X	4671	-0-	-258	-0-	4671	2			N	-0-	132
02	4452 X	4380	-0-	-72	-0-	255	1	4125	2	N	-0-	132
03	4853 X	4853	-0-	-0-	-0-	285	1	4568	2	N	-0-	132
04	4650 X	NO RPT	-0-	-4650	-0-					N	NO RPT	132
05	4681 X	-0-	-0-	-4681	-0-					N	-0-	-0-

SHAWNEE SPRING (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		82804 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
SUNLAND PRODUCTION COMPANY, INC.		//CONT.//		829288								
MARSHALL-GRIFFITH		WELL #:		3	RRCID ->	216279	COMPL. DATE	11/07/2005	TOTAL DEPTH	11419	PERF.10371 - 11318	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	2		N	-0-	32	
01	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	2134	2		N	-0-	32	
02	1973 N	1973	-0-	-0-	-0-	115	1	1858	2	N	-0-	32
03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	124	1	1981	2	N	-0-	32
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	32
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
MARSHALL-GRIFFITH		WELL #:		4	RRCID ->	222767	COMPL. DATE	07/31/2006	TOTAL DEPTH	11220	PERF.10288 - 10514	
12	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2		N	-0-	71	
01	844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2		N	-0-	71	
02	722 N	722	-0-	-0-	-0-	42	1	680	2	N	-0-	71
03	757 N	757	-0-	-0-	-0-	44	1	713	2	N	-0-	71
04	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	71
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
SHELBYVILLE (PALUXY)				82899 200	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: SHELBY				
SHELBY PANOLA EQUIP&SERVICES LLC				773676								
BARTLE, VERNON		WELL #:		3	RRCID ->	107082	COMPL. DATE	04/18/2002	TOTAL DEPTH	6750	PERF. 2010 - 2075	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
SHILOH (PETTIT, LOWER)				83249 200	ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK				
RUSK CO. WELL SERVICE CO., INC.				735140								
BAREFIELD, ELMER		WELL #:		1	RRCID ->	077641	COMPL. DATE	07/06/1966	TOTAL DEPTH	7540	PERF. 7284 - 7288	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	200	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	200	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	200	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	200	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	200	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	200	
-----												
S & H RESOURCES, INC.				740286								
BRADY, JAMES G.		WELL #:		1 T	RRCID ->	030371	COMPL. DATE	03/31/1963	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7248 - 7294	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
SHILOH (PETTIT, UPPER)				83249 300	ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: RUSK				
COMPLETE VACUUM AND RENTAL INC				169803								
WAYNE TIPPS SWD		WELL #:		1	RRCID ->	225736	COMPL. DATE	02/24/2007	TOTAL DEPTH	3958	PERF. 3503 - 3782	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	

SHILOH (RODESSA)		83249 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
BIG RUN PRODUCTION COMPANY		070370							
KANGERGA, MICHAEL		WELL #: 1		RRCID -> 051175		COMPL. DATE 01/21/1977		TOTAL DEPTH 6285 PERF. 6265 - 6270	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	31
PLUGGED AND ABANDONED 06/27/2012 - PLUGGED 06/27/12									

CABOT OIL & GAS CORPORATION		121700		RRCID -> 226044		COMPL. DATE 03/23/2007		TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6300 - 6340	
PINKERTON GAS UNIT		WELL #: 1WD							
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

SABINE OIL & GAS LLC		742142		RRCID -> 187011		COMPL. DATE 09/20/2001		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6222 - 6227			
ANDERSON		WELL #: 1 C									
12	372	N	292	-0-	-80	-0-	13 1	279 2	Y	-0-	38
01	381	N	381	-0-	-0-	-0-	17 1	364 2	Y	-0-	38
02	252	N	219	-0-	-33	-0-	10 1	209 2	Y	-0-	38
03	279	N	127	-0-	-152	-0-	6 1	121 2	Y	-0-	38
04	360	N	112	-0-	-248	-0-	5 1	107 2	Y	-0-	38
*05	248	N	111	-0-	-137	-0-	5 1	106 2	Y	-0-	38

SHILOH (TRAVIS PEAK)		83249 600		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: RUSK	
BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC		089452							
PRICE, HAROLD		WELL #: 1		RRCID -> 169013		COMPL. DATE 04/10/1998		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7774 - 8178	
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	17

BUFFCO PRODUCTION INC.		106406		RRCID -> 158098		COMPL. DATE 03/10/1999		TOTAL DEPTH 7700 PERF. 7361 - 7365	
BRADY, JAMES G.		WELL #: 2							
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-

GULFSTREAM OIL & GAS, INC.		338737		RRCID -> 119825		COMPL. DATE 09/20/1985		TOTAL DEPTH 7664 PERF. 7496 - 7502	
TAYLOR		WELL #: 1							
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

-----																		
SHILOH, EAST (BLOSSOM) 83250 333 ASSOCIATED 49B CNTY: PANOLA																		
STRONG STRIPPER OIL REC SYS, LLC 827573																		
AKIN, SALLIE LEE WELL #: 3 RRCID -> 016707 COMPL. DATE 09/26/1961 TOTAL DEPTH 3060 PERF. 2968 - 2978																		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM			
0	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----																		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																		
GRUBENMAN, EFFIE MAE LESLIE WELL #: 1 RRCID -> 016708 COMPL. DATE 01/05/1962 TOTAL DEPTH 3046 PERF. 2961 - 2968																		
-----																		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
01	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
02	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						-0-
-----																		
SILOAM (SMACKOVER) 83580 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: BOWIE																		
COMANCHE WELL SERVICE CORP. 169420																		
LEWIS B.E. WELL #: 1 RRCID -> 081785 COMPL. DATE 10/20/1978 TOTAL DEPTH 8745 PERF. 8580 - 8629																		
-----																		
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						117
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						117
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						117
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						117
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						117
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT						117
-----																		
SLOCUM, NW (WOODBINE D) 84148 611 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON																		
WILSON, DON H., INC. 928636																		
WILSON WELL #: 5 L RRCID -> 112445 COMPL. DATE 08/13/1984 TOTAL DEPTH 5532 PERF. 5416 - 5420																		
-----																		
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-						-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT						-0-
-----																		
SOUTHERN PINE (RODESSA) 84742 480 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE																		
FOREST OIL CORPORATION 275740																		
TEMPLE EASTEX G.U. #2 WELL #: 2-C RRCID -> 152463 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8753 - 8758																		
-----																		
12	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	SI	MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
-----																		
SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE																		
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715																		
WHITEMAN ET AL WELL #: 1 RRCID -> 096870 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10198 - 10610																		
-----																		
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-						-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		84742 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: CHEROKEE			
CHESAPEAKE OPERATING, INC.		//CONT.//		147715									
WHITEMAN ET AL		WELL #:		2	RRCID ->	136082	COMPL. DATE	08/08/1990	TOTAL DEPTH	10916	PERF.	10194 - 10837	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1550 N	984	-0-	-566	-0-	118 1	866 2	N	-0-			-0-
01		1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	98 1	962 2	N	-0-			-0-
02		1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	113 1	950 2	N	-0-			-0-
03		992 N	709	-0-	-283	-0-	709 2		N	-0-			-0-
04		1020 N	836	-0-	-184	-0-	145 1	691 2	N	-0-			-0-
*05		1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	118 1	1153 2	N	-0-			-0-
-----													
WHITEMAN ET AL		WELL #:		3	RRCID ->	185885	COMPL. DATE	10/02/2001	TOTAL DEPTH	11115	PERF.	10420 - 10862	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WHITEMAN ET AL		WELL #:		4	RRCID ->	229501	COMPL. DATE	06/14/2007	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10325 - 11058	
12		2144 N	2144	-0-	-0-	-0-	257 1	1887 2	N	-0-			-0-
01		2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	205 1	2013 2	N	-0-			-0-
02		2028 N	2028	-0-	-0-	-0-	216 1	1812 2	N	-0-			-0-
03		2139 N	1829	-0-	-310	-0-	1829 2		N	-0-			-0-
04		2100 N	1724	-0-	-376	-0-	298 1	1426 2	N	-0-			-0-
05		2170 N	1933	-0-	-237	-0-	179 1	1754 2	N	-0-			-0-
-----													
FOREST OIL CORPORATION		WELL #:		275740	RRCID ->	081162	COMPL. DATE	02/07/1978	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9993 - 10454	
SOUTHERN PINE LUMBER CO.		1											
12		2332 N	2332	-0-	-0-	-0-	2332 2		N	-0-			-0-
01		2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	117 1	2237 2	N	-0-			-0-
02		2315 N	2315	-0-	-0-	-0-	224 1	2091 2	N	-0-			-0-
03		2806 N	2806	-0-	-0-	-0-	248 1	2558 2	N	-0-			-0-
04		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	250 1	2601 2	N	-0-			-0-
05		2542 N	2518	-0-	-24	-0-	211 1	2307 2	N	-0-			-0-
-----													
WHITEMAN-DECKER		WELL #:		1	RRCID ->	082825	COMPL. DATE	03/19/1979	TOTAL DEPTH	10508	PERF.	10263 - 10373	
12		279 N	113	-0-	-166	-0-	113 2		N	-0-			-0-
01		279 N	227	-0-	-52	-0-	11 1	216 2	N	-0-			-0-
02		224 N	152	-0-	-72	-0-	15 1	137 2	N	-0-			-0-
03		285 N	285	-0-	-0-	-0-	25 1	260 2	N	-0-			-0-
04		220 N	220	-0-	-0-	-0-	19 1	201 2	N	-0-			-0-
*05		214 N	214	-0-	-0-	-0-	18 1	196 2	N	-0-			-0-
-----													
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		WELL #:		1	RRCID ->	084510	COMPL. DATE	09/14/1979	TOTAL DEPTH	10502	PERF.	10350 - 10364	
12		868 N	817	-0-	-51	-0-	817 2		Y	-0-			-0-
01		884 N	884	-0-	-0-	-0-	44 1	840 2	Y	-0-			-0-
02		1011 N	1011	-0-	-0-	-0-	98 1	913 2	Y	-0-			-0-
03		1101 N	1101	-0-	-0-	-0-	97 1	1004 2	Y	-0-			-0-
04		1542 N	1542	-0-	-0-	-0-	135 1	1407 2	Y	-0-			-0-
*05		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	128 1	1403 2	Y	-0-			-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) FOREST OIL CORPORATION TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1		//CONT.// 84742 500 //CONT.// 275740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE
-----										
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	084703	COMPL. DATE	09/27/1979	TOTAL DEPTH	10440	PERF. 9909 - 10344
12	1187 N	1187	-0-	-0-	-0-	1187	2	Y	-0-	-0-
01	868 N	853	-0-	-15	-0-	42	1	811	2	Y
02	924 N	899	-0-	-25	-0-	87	1	812	2	Y
03	1178 N	1060	-0-	-118	-0-	94	1	966	2	Y
04	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	90	1	938	2	Y
05	992 N	874	-0-	-118	-0-	73	1	801	2	Y
-----										
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #:	1	RRCID ->	084858	COMPL. DATE	10/08/1979	TOTAL DEPTH	10450	PERF. 9870 - 10248
12	1937 N	1937	-0-	-0-	-0-	1937	2	Y	-0-	-0-
01	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	76	1	1461	2	Y
02	2581 N	2581	-0-	-0-	-0-	250	1	2331	2	Y
03	2333 N	2333	-0-	-0-	-0-	206	1	2127	2	Y
04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	191	1	1988	2	Y
05	2077 N	2004	-0-	-73	-0-	168	1	1836	2	Y
-----										
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #:	1	RRCID ->	089096	COMPL. DATE	06/09/1980	TOTAL DEPTH	10932	PERF.10136 - 10342
12	1085 N	462	-0-	-623	-0-	462	2	N	-0-	-0-
01	899 N	389	-0-	-510	-0-	19	1	370	2	N
02	476 N	353	-0-	-123	-0-	34	1	319	2	N
03	467 N	467	-0-	-0-	-0-	41	1	426	2	N
04	477 N	477	-0-	-0-	-0-	42	1	435	2	N
*05	865 N	865	-0-	-0-	-0-	73	1	792	2	N
-----										
LITTLE G.U. #1		WELL #:	1	RRCID ->	089222	COMPL. DATE	05/21/1980	TOTAL DEPTH	10562	PERF. 9874 - 10485
12	2034 N	2034	-0-	-0-	-0-	2034	2	N	-0-	-0-
01	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	113	1	2154	2	N
02	2155 N	2155	-0-	-0-	-0-	209	1	1946	2	N
03	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	206	1	2124	2	N
04	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	214	1	2223	2	N
*05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	203	1	2217	2	N
-----										
DIXON, JOHN M.		WELL #:	1	RRCID ->	093723	COMPL. DATE	05/01/1981	TOTAL DEPTH	12222	PERF. 9846 - 10246
12	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	1712	2	N	-0-	-0-
01	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	91	1	1743	2	N
02	1932 N	1749	-0-	-183	-0-	169	1	1580	2	N
03	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	151	1	1555	2	N
04	1770 N	1430	-0-	-340	-0-	125	1	1305	2	N
05	1922 N	1449	-0-	-473	-0-	122	1	1327	2	N
-----										
SOUTHERN PINE GAS UNIT #3		WELL #:	1	RRCID ->	094572	COMPL. DATE	05/10/1981	TOTAL DEPTH	11114	PERF.10445 - 10642
12	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	2	N	-0-	-0-
01	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	92	1	1760	2	N
02	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	169	1	1574	2	N
03	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	170	1	1757	2	N
04	1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	161	1	1675	2	N
05	1922 N	1468	-0-	-454	-0-	123	1	1345	2	N
-----										
DECKER, MARY GAS UNIT #1		WELL #:	1	RRCID ->	097209	COMPL. DATE	11/14/1981	TOTAL DEPTH	11111	PERF.10520 - 10222
12	7595 X	7441	-0-	-154	-0-	7441	2	N	-0-	-0-
01	7320 X	7320	-0-	-0-	-0-	364	1	6956	2	N
02	7114 X	7114	-0-	-0-	-0-	689	1	6425	2	N
03	8216 X	8216	-0-	-0-	-0-	726	1	7490	2	N
04	7643 X	7643	-0-	-0-	-0-	670	1	6973	2	N
*05	7429 X	7429	-0-	-0-	-0-	623	1	6806	2	N

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 84742 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740										
DIXON, JOHN M.		WELL #: 2		RRCID -> 133524		COMPL. DATE 06/18/1996		TOTAL DEPTH 10817 PERF. 9828 - 10284				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	1519 N	1489	-0-	-30	-0-	1489	2		N	-0-	-0-	
01	1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	77	1	1467	2	N	-0-	
02	1596 N	1437	-0-	-159	-0-	139	1	1298	2	N	-0-	
03	1488 N	1160	-0-	-328	-0-	103	1	1057	2	N	-0-	
04	1500 N	1152	-0-	-348	-0-	101	1	1051	2	N	-0-	
05	1581 N	1385	-0-	-196	-0-	116	1	1269	2	N	-0-	
-----												
WHITEMAN-DECKER		GAS UNIT NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 135730		COMPL. DATE 06/15/1990		TOTAL DEPTH 10818 PERF.10216 - 10392		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----												
PARKER		GAS UNIT NO. 1		WELL #: 1		RRCID -> 138723		COMPL. DATE 04/18/1991		TOTAL DEPTH 11020 PERF. 9868 - 10845		
12	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	2367	2		N	-0-	-0-	
01	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	121	1	2307	2	N	-0-	
02	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	213	1	1991	2	N	-0-	
03	2674 N	2674	-0-	-0-	-0-	236	1	2438	2	N	-0-	
04	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	226	1	2354	2	N	-0-	
*05	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	232	1	2529	2	N	-0-	
-----												
DECKER, MARSHALL		WELL #: 1		RRCID -> 140673		COMPL. DATE 04/16/1997		TOTAL DEPTH 10890 PERF. 5394 - 5580				
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
DIXON, JOHN M.		WELL #: 3		RRCID -> 147445		COMPL. DATE 03/22/1994		TOTAL DEPTH 10917 PERF.10118 - 10268				
12	2139 N	1528	-0-	-611	-0-	1528	2		N	-0-	-0-	
01	1674 N	1366	-0-	-308	-0-	68	1	1298	2	N	-0-	
02	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	172	1	1602	2	N	-0-	
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	178	1	1838	2	N	-0-	
04	1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	144	1	1498	2	N	-0-	
05	1953 N	1354	-0-	-599	-0-	114	1	1240	2	N	-0-	
-----												
WHITMAN-DECKER		WELL #: 2		RRCID -> 147905		COMPL. DATE 12/14/1993		TOTAL DEPTH 10917 PERF.10111 - 10387				
12	1004 N	1004	-0-	-0-	-0-	1004	2		N	-0-	-0-	
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	52	1	998	2	N	-0-	
02	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	104	1	973	2	N	-0-	
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	100	1	1033	2	N	-0-	
04	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	106	1	1100	2	N	-0-	
*05	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	107	1	1165	2	N	-0-	
-----												
TEMPLE-EASTEX		GAS UNIT #2		WELL #: 2-T		RRCID -> 151905		COMPL. DATE 09/01/1994		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9963 - 10362		
12	1209 N	636	-0-	-573	-0-	636	2		N	-0-	-0-	
01	930 N	647	-0-	-283	-0-	32	1	615	2	N	-0-	
02	1148 N	712	-0-	-436	-0-	69	1	643	2	N	-0-	
03	651 N	565	-0-	-86	-0-	50	1	515	2	N	-0-	
04	630 N	586	-0-	-44	-0-	51	1	535	2	N	-0-	
*05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	99	1	1086	2	N	-0-	



SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740												
DECKER, MARY GAS UNIT #1 WELL #: 2-T RRCID -> 151999 COMPL. DATE 09/27/1994 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10250 - 10520												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	EOM BALANCE
12		473 N	473	-0-	-0-	-0-	473	2		N	-0-	-0-
01		563 N	563	-0-	-0-	-0-	28	1	535	2	N	-0-
02		420 N	389	-0-	-31	-0-	38	1	351	2	N	-0-
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	49	1	505	2	N	-0-
04		540 N	444	-0-	-96	-0-	39	1	405	2	N	-0-
05		434 N	419	-0-	-15	-0-	35	1	384	2	N	-0-
-----												
PARKER GAS UNIT NO. 1 WELL #: 3 RRCID -> 155612 COMPL. DATE 07/20/1995 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 9842 - 10774												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
-----												
TEMPLE EASTEX GAS UNIT #2 WELL #: 3 RRCID -> 155892 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10466												
12		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	1524	2		N	-0-	-0-
01		1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	68	1	1301	2	N	-0-
02		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	131	1	1221	2	N	-0-
03		1519 N	1293	-0-	-226	-0-	114	1	1179	2	N	-0-
04		1523 N	1523	-0-	-0-	-0-	134	1	1389	2	N	-0-
05		1488 N	1364	-0-	-124	-0-	114	1	1250	2	N	-0-
-----												
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 3 RRCID -> 156263 COMPL. DATE 09/01/1995 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9868 - 10870												
12		4077 X	4077	-0-	-0-	-0-	4077	2		N	-0-	-0-
01		4216 X	4216	-0-	-0-	-0-	210	1	4006	2	N	-0-
02		4275 X	4275	-0-	-0-	-0-	414	1	3861	2	N	-0-
03		4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	421	1	4344	2	N	-0-
04		4767 X	4767	-0-	-0-	-0-	418	1	4349	2	N	-0-
*05		4797 X	4797	-0-	-0-	-0-	402	1	4395	2	N	-0-
-----												
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 4 RRCID -> 156281 COMPL. DATE 08/15/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 9864 - 10788												
12		1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	1829	2		N	-0-	-0-
01		1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	90	1	1717	2	N	-0-
02		1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	157	1	1468	2	N	-0-
03		1829 N	1767	-0-	-62	-0-	156	1	1611	2	N	-0-
04		1771 N	1771	-0-	-0-	-0-	155	1	1616	2	N	-0-
05		1798 N	1765	-0-	-33	-0-	148	1	1617	2	N	-0-
-----												
DIXON, JOHN M. WELL #: 4 RRCID -> 156414 COMPL. DATE 10/04/1995 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9822 - 10906												
12		3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221	2		N	-0-	-0-
01		3496 X	3496	-0-	-0-	-0-	174	1	3322	2	N	-0-
02		3274 X	3274	-0-	-0-	-0-	317	1	2957	2	N	-0-
03		3744 X	3744	-0-	-0-	-0-	331	1	3413	2	N	-0-
04		3551 X	3551	-0-	-0-	-0-	311	1	3240	2	N	-0-
*05		3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	281	1	3074	2	N	-0-
-----												
LITTLE G.U. #1 WELL #: 4 RRCID -> 157288 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9968 - 10856												
12		1493 N	1493	-0-	-0-	-0-	1493	2		N	-0-	-0-
01		1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	89	1	1711	2	N	-0-
02		1983 N	1983	-0-	-0-	-0-	192	1	1791	2	N	-0-
03		2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	194	1	2005	2	N	-0-
04		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	186	1	1932	2	N	-0-
05		2201 N	2160	-0-	-41	-0-	181	1	1979	2	N	-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 84742 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740								
LITTLE G.U. # 1		WELL #: 2		RRCID -> 157289		COMPL. DATE 11/06/1995		TOTAL DEPTH 10800 PERF.10008 - 10578		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	573 N	573	-0-	-0-	-0-	573 2		N	-0-	-0-
01	692 N	692	-0-	-0-	-0-	34 1	658 2	N	-0-	-0-
02	713 N	713	-0-	-0-	-0-	69 1	644 2	N	-0-	-0-
03	827 N	827	-0-	-0-	-0-	73 1	754 2	N	-0-	-0-
04	897 N	897	-0-	-0-	-0-	79 1	818 2	N	-0-	-0-
*05	1027 N	1027	-0-	-0-	-0-	86 1	941 2	N	-0-	-0-
-----										
LITTLE G.U. # 1		WELL #: 3		RRCID -> 157291		COMPL. DATE 11/21/1995		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9913 - 10504		
12	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	2391 2		N	-0-	-0-
01	2461 N	2461	-0-	-0-	-0-	122 1	2339 2	N	-0-	-0-
02	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	256 1	2386 2	N	-0-	-0-
03	3068 N	3068	-0-	-0-	-0-	271 1	2797 2	N	-0-	-0-
04	2701 N	2701	-0-	-0-	-0-	237 1	2464 2	N	-0-	-0-
*05	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	221 1	2409 2	N	-0-	-0-
-----										
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #: 3		RRCID -> 234116		COMPL. DATE 08/10/2007		TOTAL DEPTH 11156 PERF. 9724 - 11110		
12	6559 X	6559	-0-	-0-	-0-	6559 2		N	-0-	-0-
01	6233 X	6233	-0-	-0-	-0-	310 1	5923 2	N	-0-	-0-
02	5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	563 1	5250 2	N	-0-	-0-
03	5790 X	5790	-0-	-0-	-0-	512 1	5278 2	N	-0-	-0-
04	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	397 1	4130 2	N	-0-	-0-
*05	7095 X	7095	-0-	-0-	-0-	595 1	6500 2	N	-0-	-0-
-----										
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2		WELL #: 5		RRCID -> 237874		COMPL. DATE 09/26/2007		TOTAL DEPTH 11227 PERF. 9860 - 11098		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	18355		N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	18355		N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	18355		N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	18355		N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18355		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	18355		N	-0-	-0-
-----										
PARKER GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 238555		COMPL. DATE 03/30/2008		TOTAL DEPTH 11413 PERF.10349 - 11318		
12	2387 N	1670	-0-	-717	-0-	1670 2		N	-0-	-0-
01	2201 N	2110	-0-	-91	-0-	105 1	2005 2	N	-0-	-0-
02	2473 N	2473	-0-	-0-	-0-	239 1	2234 2	N	-0-	-0-
03	2759 N	2759	-0-	-0-	-0-	244 1	2515 2	N	-0-	-0-
04	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	223 1	2317 2	N	-0-	-0-
05	2697 N	2587	-0-	-110	-0-	217 1	2370 2	N	-0-	-0-
-----										
SOUTHERN PINE GAS UNIT #3		WELL #: 2		RRCID -> 239179		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 11490 PERF.10325 - 11435		
12	5673 X	5305	-0-	-368	-0-	5305 2		N	-0-	-0-
01	5549 X	5358	-0-	-191	-0-	266 1	5092 2	N	-0-	-0-
02	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	517 1	4819 2	N	2	2 8
03	5737 X	5737	-0-	-0-	-0-	507 1	5229 2	N	1	1 8
04	5574 X	5574	-0-	-0-	-0-	489 1	5084 2	N	1	1 8
05	5828 X	5629	-0-	-199	-0-	472 1	5157 2	N	-0-	-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		84742 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740								
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #2		WELL #:		4	RRCID ->	241846	COMPL. DATE	06/15/2008	TOTAL DEPTH	11413	PERF.	9914 - 11368
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	3534 X	3300	-0-	-234	-0-	3300	2					-0-
01	3534 X	3404	-0-	-130	-0-	169	1	3235	2	N		-0-
02	3330 X	3330	-0-	-0-	-0-	322	1	3008	2	N		-0-
03	3632 X	3632	-0-	-0-	-0-	321	1	3311	2	N		-0-
04	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	323	1	3361	2	N		-0-
05	3689 X	3432	-0-	-257	-0-	288	1	3144	2	N		-0-
-----												
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #1		WELL #:		5	RRCID ->	242185	COMPL. DATE	07/05/2008	TOTAL DEPTH	11500	PERF.	10015 - 11204
12	7316 X	6936	-0-	-380	-0-	6936	2			N		-0-
01	7223 X	6983	-0-	-240	-0-	347	1	6636	2	N		-0-
02	6886 X	6886	-0-	-0-	-0-	667	1	6219	2	N		-0-
03	7414 X	7414	-0-	-0-	-0-	655	1	6759	2	N		-0-
04	7168 X	7168	-0-	-0-	-0-	629	1	6539	2	N		-0-
*05	7193 X	7193	-0-	-0-	-0-	603	1	6590	2	N		-0-
-----												
SOUTHERN PINE LUMBER CO.		WELL #:		5	RRCID ->	242189	COMPL. DATE	07/18/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10002 - 11318
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N		-0-
-----												
WHITEMAN-DECKER		WELL #:		5	RRCID ->	242232	COMPL. DATE	07/22/2008	TOTAL DEPTH	11400	PERF.	10002 - 11358
12	4247 X	4052	-0-	-195	-0-	4052	2			N		-0-
01	4247 X	4205	-0-	-42	-0-	209	1	3996	2	N		-0-
02	3823 X	3823	-0-	-0-	-0-	370	1	3453	2	N		-0-
03	4293 X	4293	-0-	-0-	-0-	380	1	3913	2	N		-0-
04	4117 X	4117	-0-	-0-	-0-	361	1	3756	2	N		-0-
*05	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	381	1	4157	2	N		-0-
-----												
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3		WELL #:		2	RRCID ->	245288	COMPL. DATE	08/02/2008	TOTAL DEPTH	11401	PERF.	9879 - 11372
12	7378 X	6629	-0-	-749	-0-	6629	2			N		-0-
01	7161 X	6568	-0-	-593	-0-	326	1	6242	2	N		-0-
02	6543 X	6543	-0-	-0-	-0-	633	1	5910	2	N		-0-
03	7476 X	7476	-0-	-0-	-0-	661	1	6814	2	N	1 8	-0-
04	7245 X	7245	-0-	-0-	-0-	635	1	6609	2	N	1 8	-0-
*05	7221 X	7221	-0-	-0-	-0-	606	1	6615	2	N		-0-
-----												
PARKER GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID ->	246636	COMPL. DATE	01/28/2009	TOTAL DEPTH	11467	PERF.	10142 - 11234
12	14911 X	13710	-0-	-1201	-0-	13710	2			N		-0-
01	14477 X	13041	-0-	-1436	-0-	648	1	12393	2	N		-0-
02	12432 X	12414	-0-	-18	-0-	1202	1	11212	2	N		-0-
03	14999 X	14999	-0-	-0-	-0-	1326	1	13672	2	N	1 8	-0-
04	13818 X	13818	-0-	-0-	-0-	1212	1	12605	2	N	1 8	-0-
05	13733 X	13314	-0-	-419	-0-	1117	1	12197	2	N		-0-

SOUTHERN PINE (TRAVIS PEAK) //CONT.// 84742 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740  
 DIXON, JOHN M. WELL #: 5 RRCID -> 248181 COMPL. DATE 03/22/2006 TOTAL DEPTH 11093 PERF. 9974 - 10745

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	3482	2			N	-0-			-0-
01	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	165	1	3149	2	N	-0-			-0-
02	3370 X	3370	-0-	-0-	-0-	326	1	3044	2	N	-0-			-0-
03	3534 X	3031	-0-	-503	-0-	268	1	2763	2	N	-0-			-0-
04	3681 X	3681	-0-	-0-	-0-	323	1	3358	2	N	-0-			-0-
05	3720 X	3559	-0-	-161	-0-	299	1	3260	2	N	-0-			-0-

PARKER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 253034 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 11600 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	12657					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12657					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12657					N	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	12657					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12657					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	12657					N	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 254184 COMPL. DATE 02/24/2008 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10023 - 10910

12	3162 X	2764	-0-	-398	-0-	2764	2			N	-0-			-0-
01	3162 X	2877	-0-	-285	-0-	143	1	2734	2	N	-0-			-0-
02	2810 X	2810	-0-	-0-	-0-	272	1	2535	2	N	3	3 8		-0-
						3	9							
03	2976 X	2964	-0-	-12	-0-	262	1	2702	2	N	-0-			-0-
04	2940 X	2940	-0-	-0-	-0-	258	1	2682	2	N	-0-			-0-
05	3100 X	3057	-0-	-43	-0-	256	1	2801	2	N	-0-			-0-

SQUASH HOLLOW (PITTSBURG) 85429 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD  
 LEHNERTZ-FAULKNER, INC. 495689  
 BROGDON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 138431 COMPL. DATE 02/26/1991 TOTAL DEPTH 8600 PERF. 8310 - 8390

12	451 N	451	-0-	-0-	-0-	425	2	26	9	N	24			104
01	441 N	441	-0-	-0-	-0-	418	2	23	9	N	21			125
02	420 N	420	-0-	-0-	-0-	396	2	24	9	N	22			147
03	465 N	439	-0-	-26	-0-	417	2	22	9	N	20			167
04	535 N	535	-0-	-0-	-0-	511	2	24	9	N	22			189
*05	2605 N	2605	-0-	-0-	-0-	2583	2	22	9	N	20	174 1		35

STAMPS (TRAVIS PEAK) 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR  
 STROUD PETROLEUM, INC. 828082  
 THORNE WELL #: 1 RRCID -> 199567 COMPL. DATE 12/01/2009 TOTAL DEPTH 11100 PERF. 7475 - 7485

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

GREGORY WELL #: 1 RRCID -> 202943 COMPL. DATE 06/14/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8992 - 9502

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

STAMPS (TRAVIS PEAK)												
STROUD PETROLEUM, INC.												
KOEN												
//CONT.// 85519 700 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: UPSHUR												
//CONT.// 828082												
WELL #: 1 RRCID -> 212363 COMPL. DATE 05/19/2005 TOTAL DEPTH 9860 PERF. 9185 - 9687												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	EOM BALANCE
					(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		
12		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2138 2	9 9		N	8	31
01		589 N	470	-0-	-119	-0-	430 2	40 9		N	36	67
02		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	1291 2	26 9		N	24	91
03		2077 N	1079	-0-	-998	-0-	954 2	125 9		N	114	40
04		1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	1043 2	57 9		N	52	92
05		1457 N	1054	-0-	-403	-0-	1009 2	45 9		N	41	133
-----												
THORNE												
WELL #: 2 RRCID -> 217236 COMPL. DATE 12/20/2005 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9172 - 9590												
12		568 N	568	-0-	-0-	-0-	537 2	31 9		N	28	78
01		792 N	792	-0-	-0-	-0-	530 2	262 9		N	238	131
02		994 N	994	-0-	-0-	-0-	869 2	125 9		N	114	85
03		687 N	687	-0-	-0-	-0-	635 2	52 9		N	47	132
04		780 N	607	-0-	-173	-0-	531 2	76 9		N	69	23
05		1116 N	580	-0-	-536	-0-	519 2	61 9		N	55	78
-----												
GREGORY												
WELL #: 2 RRCID -> 222511 COMPL. DATE 08/25/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9135 - 9622												
12		5579 X	5579	-0-	-0-	-0-	5529 2	50 9		N	45	72
01		5526 X	5526	-0-	-0-	-0-	5465 2	61 9		N	55	127
02		6445 X	6445	-0-	-0-	-0-	6353 2	92 9		N	84	22
03		6727 X	5582	-0-	-1145	-0-	5538 2	44 9		N	40	62
04		6510 X	6058	-0-	-452	-0-	5972 2	86 9		N	78	140
*05		7130 X	6220	-0-	-910	-0-	6170 2	50 9		N	45	15
-----												
GREGORY												
WELL #: 3 RRCID -> 231252 COMPL. DATE 07/20/2007 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9258 - 9361												
12		7161 X	6510	-0-	-651	-0-	6460 2	50 9		N	45	140
01		7161 X	5591	-0-	-1570	-0-	5406 2	185 9		N	168	133
02		6468 X	6105	-0-	-363	-0-	6091 2	14 9		N	13	146
03		6727 X	1522	-0-	-5205	-0-	1500 2	22 9		N	20	166
04		6300 X	186	-0-	-6114	-0-	162 2	24 9		N	22	188
05		6758 X	259	-0-	-6499	-0-	58 2	201 9		N	183	193
-----												
GREGORY												
WELL #: 4 RRCID -> 245192 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9178 - 9400												
12		1302 X	518	-0-	-784	-0-	498 2	20 9		N	18	138
01		1271 X	54	-0-	-1217	-0-	52 2	2 9		N	2	140
02		728 X	225	-0-	-503	-0-	208 2	17 9		N	15	155
03		806 X	354	-0-	-452	-0-	289 2	65 9		N	59	25
04		780 X	538	-0-	-242	-0-	525 2	13 9		N	12	37
05		527 X	446	-0-	-81	-0-	427 2	19 9		N	17	54
-----												
STARVILLE EAST (C.V. SAND)												
FOREST OIL CORPORATION												
WEAVER ETAL GU												
85694 500 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: SMITH												
275740												
WELL #: 1 RRCID -> 227672 COMPL. DATE 03/28/2007 TOTAL DEPTH 12500 PERF. 11461 - 11573												
12		341 #	266	-0-	-75	-0-	266 2			N	-0-	30
01		403 #	210	-0-	-193	-0-	210 2			N	-0-	30
02		364 #	147	-0-	-217	-0-	147 2			N	-0-	30
03		403 #	334	-0-	-69	-0-	334 2			N	-0-	30
04		270 #	133	-0-	-137	-0-	129 2	4 9		N	4	33
05		279 #	248	-0-	-31	-0-	248 2			N	-0-	33

STARVILLE EAST (C.V. SAND)		//CONT.// 85694 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: SMITH								
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740														
WALTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 250111		COMPL. DATE 01/04/2008		TOTAL DEPTH 11700		PERF.11354 - 11422						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	341 #	279	-0-	-62	-0-	279	2			N	-0-					34
01	341 #	170	-0-	-171	-0-	170	2			N	-0-					34
02	252 #	224	-0-	-28	-0-	224	2			N	-0-					34
03	279 #	208	-0-	-71	-0-	208	2			N	-0-					34
04	270 #	134	-0-	-136	-0-	134	2			N	-0-					34
05	279 #	200	-0-	-79	-0-	200	2			N	-0-					34

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		86233 300		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798														
BP ETHRIDGE 971		WELL #: 2		RRCID -> 245285		COMPL. DATE 07/22/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12387 - 12402						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-

BP GEORGETOWN 885		WELL #: 3		RRCID -> 245885		COMPL. DATE 12/31/2008		TOTAL DEPTH 12500		PERF.12188 - 12242						
12	0 X	-0-	-0-	-0-	B	-0-				Y	-0-					-0-
01	65 X	65	-0-	-0-	B	-0-	65	2		Y	-0-					-0-
02	T. A.	31	-0-	-31	B	31	31	2		Y	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	31				Y	379	379	1			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	31				Y	963	963	1			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	B	31				Y	1051	746	1			305

BP ETHRIDGE 971		WELL #: 1		RRCID -> 249381		COMPL. DATE 04/09/2008		TOTAL DEPTH 12525		PERF. N/A						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

BP GEORGETOWN 885		WELL #: 2		RRCID -> 253925		COMPL. DATE 07/20/2009		TOTAL DEPTH 12275		PERF.12165 - 12230						
12	T. A.	47528	-0-	47528	B	240827	47528	2		Y	-0-					-0-
01	T. A.	45468	-0-	45468	B	286295	296	1	45172	2	Y	-0-				-0-
02	T. A.	42102	-0-	42102	B	328397	42102	2		Y	-0-					-0-
03	386404 X	58007	-0-	-328397	B	-0-	317	1	57690	2	Y	-0-				-0-
*04	45194 X	45194	-0-	-0-	B	-0-	45194	2		Y	-0-					-0-
*05	53195 X	53195	-0-	-0-	B	-0-	6911	1	46284	2	Y	-0-				-0-

BP GEORGETOWN 885		WELL #: 1		RRCID -> 254402		COMPL. DATE 08/13/2008		TOTAL DEPTH 12550		PERF.12264 - 12330						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	B	-0-				Y	NO RPT					-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//	86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
BUFFCO PRODUCTION INC.			106406											
SOUTHERN EGG RANCH		WELL #:	2	RRCID ->	239649	COMPL. DATE	09/01/2008	TOTAL DEPTH	10556	PERF.	10340 - 10360			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		2232 N	2203	-0-	-29 B	-0-	2203 2			N	-0-			69
01		2232 N	1987	-0-	-245 B	-0-	1986 2		1 9	N	1			70
02		1988 N	1828	-0-	-160 B	-0-	1828 2			N	-0-			70
03		2201 N	1931	-0-	-270 B	-0-	1925 2		6 9	N	5			75
04		1920 N	1754	-0-	-166 B	-0-	1752 2		2 9	N	2			77
05		2015 N	1934	-0-	-81 B	-0-	1931 2		3 9	N	3			80
-----														
BURK ROYALTY CO., LTD.			108799											
STOCKMAN GAS UNIT 1		WELL #:	4	RRCID ->	202225	COMPL. DATE	04/02/2004	TOTAL DEPTH	10700	PERF.	9900 - 10492			
12		2263 N	1341	-0-	-922 B	-0-	1341 2			N	-0-			30
01		1984 N	994	-0-	-990 B	-0-	994 2			N	-0-			30
02		1689 N	1689	-0-	-0- B	-0-	1599 2		90 9	N	82			112
03		1463 N	1463	-0-	-0- B	-0-	1463 2			N	-0-			112
04		960 N	818	-0-	-142 B	-0-	818 2			N	-0-			112
05		1860 N	1637	-0-	-223 B	-0-	1635 2		2 9	N	2	2 8		112
-----														
IRWIN, BEN GAS UNIT "A"		WELL #:	3	RRCID ->	204233	COMPL. DATE	07/16/2004	TOTAL DEPTH	10845	PERF.	10026 - 10714			
12		1302 N	6	-0-	-1296 B	-0-	6 2			N	-0-			92
01		558 N	399	-0-	-159 B	-0-	399 2			N	-0-			92
02		1756 N	1756	-0-	-0- B	-0-	1611 2		145 9	N	132	2 8		222
03		894 N	894	-0-	-0- B	-0-	894 2			N	-0-			222
04		390 N	62	-0-	-328 B	-0-	62 2			N	-0-			222
05		1953 N	196	-0-	-1757 B	-0-	196 2			N	-0-			222
-----														
STOCKMAN GAS UNIT 1		WELL #:	5	RRCID ->	205992	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	10726	PERF.	N/A			
12		775 N	638	-0-	-137 B	-0-	637 2		1 9	Y	1	1 8		63
01		713 N	708	-0-	-5 B	-0-	708 2			Y	-0-			63
02		891 N	891	-0-	-0- B	-0-	846 2		45 9	Y	41	2 8		102
03		1216 N	1216	-0-	-0- B	-0-	1199 2		17 9	Y	15			117
04		1021 N	1021	-0-	-0- B	-0-	1021 2			Y	-0-			117
05		992 N	911	-0-	-81 B	-0-	911 2			Y	-0-	87 1		30
-----														
IRWIN, BEN GAS UNIT "A"		WELL #:	4	RRCID ->	209503	COMPL. DATE	12/01/2004	TOTAL DEPTH	10649	PERF.	9870 - 10383			
12		1271 N	953	-0-	-318 B	-0-	952 2		1 9	Y	1	1 8		138
01		943 N	943	-0-	-0- B	-0-	943 2			Y	-0-			138
02		971 N	971	-0-	-0- B	-0-	968 2		3 9	Y	3	3 8		138
03		1244 N	1244	-0-	-0- B	-0-	1222 2		22 9	Y	20	91 1		67
04		992 N	992	-0-	-0- B	-0-	990 2		2 9	Y	2	2 8		67
05		837 N	804	-0-	-33 B	-0-	802 2		2 9	Y	2	2 8		67
-----														
CHILDS		WELL #:	4	RRCID ->	229281	COMPL. DATE	04/13/2007	TOTAL DEPTH	10695	PERF.	10100 - 10475			
12		320 N	320	-0-	-0- B	-0-	268 2		52 9	N	47			78
01		279 N	91	-0-	-188 B	-0-	91 2			N	-0-			78
02		169 N	169	-0-	-0- B	-0-	169 2			N	-0-			78
03		310 N	207	-0-	-103 B	-0-	207 2			N	-0-			78
04		257 N	257	-0-	-0- B	-0-	257 2			N	-0-			78
*05		295 N	295	-0-	-0- B	-0-	295 2			N	-0-			78

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799  
 MCDUFFIE, B. J. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 232528 COMPL. DATE 03/01/2007 TOTAL DEPTH 10745 PERF. 8570 - 10654

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1799 N	1799	-0-	-0- B	-0-	1799	2			N	-0-	162	1		34
01	1829 N	1724	-0-	-105 B	-0-	1630	2	94	9	N	85	4	8		115
02	1736 N	1379	-0-	-357 B	-0-	1354	2	25	9	N	23	6	8		132
03	1798 N	1503	-0-	-295 B	-0-	1484	2	19	9	N	17				149
04	1680 N	1349	-0-	-331 B	-0-	1346	2	3	9	N	3	3	8		149
*05	1650 N	1650	-0-	-0- B	-0-	1642	2	8	9	N	7	149	1	7 8	-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 FRANKS ESTATE WELL #: 1 L RRCID -> 073295 COMPL. DATE 07/05/2007 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7896 - 10153

12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					Y	-0-				-0-

FRANKS, LAWRENCE T. WELL #: 1 T RRCID -> 074050 COMPL. DATE 08/08/1977 TOTAL DEPTH 10772 PERF.10295 - 10484

12	1092 N	1092	-0-	-0- B	-0-	64	1	1012	2	Y	4	4	1		1
						12	5		4						
01	961 N	873	-0-	-88 B	-0-	51	1	820	2	Y	2	3	1		-0-
						2	9								
02	1120 N	863	-0-	-257 B	-0-	48	1	812	2	Y	3	1	1		2
						3	9								
03	1085 N	945	-0-	-140 B	-0-	53	1	872	2	Y	18	15	1		5
						20	9								
04	840 N	741	-0-	-99 B	-0-	41	1	686	2	Y	13	15	1		3
						14	9								
*05	1519 N	1519	-0-	-0- B	-0-	81	1	1417	2	Y	19	15	1		7
						21	9								

JONES WELL #: 2 RRCID -> 140695 COMPL. DATE 01/09/1992 TOTAL DEPTH 10560 PERF.10236 - 10260

12	2356 X	2008	-0-	-348 B	-0-	117	1	1864	2	Y	5	5	1		2
						21	5		6						
01	2356 X	1744	-0-	-612 B	-0-	103	1	1634	2	Y	6	7	1		1
						7	9								
02	2127 N	2127	-0-	-0- B	-0-	119	1	2001	2	Y	6	3	1		4
						7	9								
03	2245 N	2245	-0-	-0- B	-0-	128	1	2113	2	Y	4	7	1		1
						4	9								
04	2059 N	2059	-0-	-0- B	-0-	113	1	1942	2	Y	4	4	1		1
						4	9								
*05	2210 N	2210	-0-	-0- B	-0-	120	1	2088	2	Y	2	2	1		1
						2	9								

HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 176944 COMPL. DATE 03/08/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF.10324 - 10376

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT				-0-



STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 178857 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 10839													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4340 X	4249	-0-	-91 B	-0-	247 1	3940 2	Y	15	15	1		5
01	4309 X	4285	-0-	-24 B	-0-	45 5	17 9	Y	19	21	1		3
02	3892 X	3726	-0-	-166 B	-0-	252 1	4012 2	Y	16	8	1		11
03	4247 X	3809	-0-	-438 B	-0-	21 9	3501 2	Y	12	20	1		3
04	4140 X	3556	-0-	-584 B	-0-	207 1	3580 2	Y	6	8	1		1
05	4278 X	3286	-0-	-992 B	-0-	18 9	3354 2	Y	5	4	1		2
						216 1	3102 2	Y					
						13 9							
						195 1							
						7 9							
						178 1							
						6 9							
JONES WELL #: 3 RRCID -> 183912 COMPL. DATE 04/21/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 10801													
12	4278 X	4163	-0-	-115 B	-0-	243 1	3866 2	Y	8	8	1		2
01	4278 X	3790	-0-	-488 B	-0-	45 5	9 9	Y	9	10	1		1
02	3920 X	3373	-0-	-547 B	-0-	224 1	3556 2	Y	8	4	1		5
03	4278 X	3527	-0-	-751 B	-0-	10 9	3177 2	Y	6	9	1		2
04	4080 X	3730	-0-	-350 B	-0-	187 1	3320 2	Y	4	5	1		1
*05	4870 X	4870	-0-	-0- B	-0-	9 9	3521 2	Y	-0-	1	1		-0-
						200 1	4606 2	Y					
						7 9							
						205 1							
						4 9							
						264 1							
CRAWFORD WELL #: 4 L RRCID -> 186061 COMPL. DATE 04/10/2001 TOTAL DEPTH 10500 PERF.10133 - 10372													
12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-			Y	-0-				-0-
REED UNIT WELL #: 1 RRCID -> 188712 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 10422													
12	4761 X	4761	-0-	-0- B	-0-	276 1	4406 2	Y	25	26	1		8
01	4689 X	4689	-0-	-0- B	-0-	51 5	28 9	Y	30	33	1		5
02	4241 X	4241	-0-	-0- B	-0-	275 1	4381 2	Y	29	13	1		21
03	4247 X	4040	-0-	-207 B	-0-	33 9	3974 2	Y	60	65	1		16
04	4110 X	2258	-0-	-1852 B	-0-	235 1	3747 2	Y	53	57	1		12
*05	4812 X	4812	-0-	-0- B	-0-	32 9	2079 2	Y	35	34	1		13
						227 1	4514 2	Y					
						66 9							
						121 1							
						58 9							
						259 1							
						39 9							

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
JONES				WELL #:	4	RRCID ->	203182	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9541 - 10527	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	3100 X	2456	-0-	-644 B	-0-	168	1	2280	2	Y	7	6	1	2
01	2945 X	714	-0-	-2231 B	-0-	42	1	671	2	Y	1	3	1	-0-
02	2408 X	-0-	-0-	-2408 B	-0-	10	1	160	2	Y	-0-	2	1	-0-
03	2666 X	173	-0-	-2493 B	-0-	3	9			Y	3			1
04	2370 X	6	-0-	-2364 B	-0-	6	2			Y	-0-	1	1	-0-
05	2449 X	194	-0-	-2255 B	-0-	10	1	181	2	Y	3	2	1	1
						3	9							
-----														
ADAMS				WELL #:	4	RRCID ->	203542	COMPL. DATE	08/02/2005	TOTAL DEPTH	10523	PERF.	9792 - 10454	
12	1922 N	1886	-0-	-36 B	-0-	129	1	1749	2	Y	7	7	1	2
01	1854 N	1854	-0-	-0- B	-0-	109	1	1736	2	Y	8	9	1	1
02	1626 N	1626	-0-	-0- B	-0-	91	1	1527	2	Y	7	3	1	5
03	1815 N	1815	-0-	-0- B	-0-	101	1	1680	2	Y	31	28	1	8
04	1710 N	1595	-0-	-115 B	-0-	86	1	1490	2	Y	17	21	1	4
*05	1769 N	1769	-0-	-0- B	-0-	95	1	1663	2	Y	10	10	1	4
						11	9							
-----														
FRANKS ESTATE				WELL #:	3	RRCID ->	203939	COMPL. DATE	07/29/2007	TOTAL DEPTH	10570	PERF.	7844 - 10438	
12	2387 N	2289	-0-	-98 B	-0-	132	1	2122	2	Y	10	10	1	3
01	2548 N	2548	-0-	-0- B	-0-	149	1	2379	2	Y	18	18	1	3
02	2380 X	2200	-0-	-180 B	-0-	122	1	2069	2	Y	8	5	1	6
03	2480 X	2122	-0-	-358 B	-0-	120	1	1978	2	Y	22	22	1	6
04	2460 X	1989	-0-	-471 B	-0-	109	1	1863	2	Y	15	18	1	3
05	2542 X	1963	-0-	-579 B	-0-	107	1	1845	2	Y	10	9	1	4
						11	9							
-----														
FRANKS ESTATE				WELL #:	4	RRCID ->	204443	COMPL. DATE	08/11/2004	TOTAL DEPTH	10550	PERF.	10167 - 10376	
12	9260 X	9260	-0-	-0- B	-0-	541	1	8604	2	Y	16	16	1	5
01	9207 X	8226	-0-	-981 B	-0-	485	1	7718	2	Y	21	23	1	3
02	8133 X	8133	-0-	-0- B	-0-	454	1	7658	2	Y	19	9	1	13
03	8835 X	8528	-0-	-307 B	-0-	485	1	8028	2	Y	14	23	1	4
04	8550 X	7936	-0-	-614 B	-0-	435	1	7493	2	Y	7	9	1	2
05	8835 X	7735	-0-	-1100 B	-0-	420	1	7306	2	Y	8	7	1	3
						9	9							

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
CRAWFORD WELL #: 5 RRCID -> 205777 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10090 - 10300														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3346 X	3346	-0-	-0- B	-0-	194	1	3108	2	Y	7	7	1	2
						36	5	8	9					
01	3461 X	3461	-0-	-0- B	-0-	205	1	3247	2	Y	8	9	1	1
						9	9							
02	3136 X	3114	-0-	-22 B	-0-	173	1	2931	2	Y	9	4	1	6
						10	9							
03	3472 X	3278	-0-	-194 B	-0-	186	1	3077	2	Y	14	16	1	4
						15	9							
04	3360 X	3184	-0-	-176 B	-0-	174	1	3002	2	Y	7	9	1	2
						8	9							
05	3472 X	3323	-0-	-149 B	-0-	179	1	3138	2	Y	5	5	1	2
						6	9							
JONES WELL #: 6 RRCID -> 206981 COMPL. DATE 01/25/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7740 - 10452														
12	3822 X	3822	-0-	-0- B	-0-	264	1	3549	2	Y	8	8	1	3
						9	9							
01	3686 X	3686	-0-	-0- B	-0-	217	1	3454	2	Y	14	15	1	2
						15	9							
02	3136 X	3130	-0-	-6 B	-0-	175	1	2943	2	Y	11	5	1	8
						12	9							
03	3472 X	3332	-0-	-140 B	-0-	188	1	3120	2	Y	22	24	1	6
						24	9							
04	3360 X	2763	-0-	-597 B	-0-	150	1	2594	2	Y	17	19	1	4
						19	9							
05	3472 X	3340	-0-	-132 B	-0-	181	1	3151	2	Y	7	8	1	3
						8	9							
JONES WELL #: 5 RRCID -> 207193 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7677 - 10453														
12	9715 X	9715	-0-	-0- B	-0-	663	1	8945	2	Y	97	95	1	31
						107	9							
01	9794 X	9794	-0-	-0- B	-0-	572	1	9092	2	Y	118	131	1	18
						130	9							
02	8873 X	8873	-0-	-0- B	-0-	489	1	8275	2	Y	99	48	1	69
						109	9							
03	9772 X	9772	-0-	-0- B	-0-	551	1	9134	2	Y	79	127	1	21
						87	9							
04	9372 X	9372	-0-	-0- B	-0-	511	1	8787	2	Y	67	73	1	15
						74	9							
*05	9735 X	9735	-0-	-0- B	-0-	525	1	9158	2	Y	47	44	1	18
						52	9							
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 207591 COMPL. DATE 11/27/2004 TOTAL DEPTH 10805 PERF.10083 - 10652														
12	2697 N	2697	-0-	-0- B	-0-	157	1	2501	2	Y	9	9	1	3
						29	5	10	9					
01	2666 N	2356	-0-	-310 B	-0-	138	1	2206	2	Y	11	12	1	2
						12	9							
02	2296 N	1127	-0-	-1169 B	-0-	62	1	1056	2	Y	8	4	1	6
						9	9							
03	2697 N	2246	-0-	-451 B	-0-	126	1	2097	2	Y	21	21	1	6
						23	9							
04	2648 N	2648	-0-	-0- B	-0-	145	1	2494	2	Y	8	12	1	2
						9	9							
*05	2460 N	2460	-0-	-0- B	-0-	133	1	2325	2	Y	2	3	1	1
						2	9							



STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225257 COMPL. DATE 03/06/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 10982														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	5865 X	5865	-0-	-0- B	-0-	339	1	5410	2	Y	49	54	1	16
						62	5	54	9					
01	5394 X	4849	-0-	-545 B	-0-	284	1	4522	2	Y	39	49	1	6
						43	9							
02	4676 X	3518	-0-	-1158 B	-0-	195	1	3295	2	Y	25	13	1	18
						28	9							
03	5177 X	3757	-0-	-1420 B	-0-	209	1	3457	2	Y	83	79	1	22
						91	9							
04	5430 X	5430	-0-	-0- B	-0-	291	1	5028	2	Y	101	100	1	23
						111	9							
05	5177 X	5169	-0-	-8 B	-0-	277	1	4820	2	Y	65	63	1	25
						72	9							
NOBLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 227314 COMPL. DATE 04/02/2007 TOTAL DEPTH 11451 PERF.10524 - 10594														
12	9052 X	5873	-0-	-3179 B	-0-	653	1	5161	2	N	-0-			-0-
						59	5							
01	9331 X	7337	-0-	-1994 B	-0-	655	1	6682	2	N	-0-			-0-
02	9048 X	9048	-0-	-0- B	-0-	695	1	8353	2	N	-0-			-0-
03	9604 X	9604	-0-	-0- B	-0-	760	1	8844	2	N	-0-			-0-
04	7628 X	7628	-0-	-0- B	-0-	603	1	7025	2	N	-0-			-0-
05	10013 X	204	-0-	-9809 B	-0-	32	1	172	2	N	-0-			-0-
OLIVER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 229226 COMPL. DATE 08/23/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 10394														
12	6777 X	6777	-0-	-0- B	-0-	609	1	6098	2	N	-0-			-0-
						70	5							
01	5699 X	5699	-0-	-0- B	-0-	568	1	5131	2	N	-0-			-0-
02	6037 X	6037	-0-	-0- B	-0-	488	1	5549	2	N	-0-			-0-
03	6789 X	6590	-0-	-199 B	-0-	591	1	5999	2	N	-0-			-0-
04	6570 X	4811	-0-	-1759 B	-0-	427	1	4384	2	N	-0-			-0-
05	6789 X	5759	-0-	-1030 B	-0-	457	1	5302	2	N	-0-			-0-
MCSWAIN WELL #: 2 RRCID -> 229692 COMPL. DATE 06/08/2007 TOTAL DEPTH 12266 PERF.12220 - 12266														
12	2077 X	1331	-0-	-746 B	-0-	77	1	1240	2	N	-0-			-0-
						14	5							
01	1829 X	1151	-0-	-678 B	-0-	68	1	1083	2	N	-0-			-0-
02	1092 N	980	-0-	-112 B	-0-	55	1	925	2	N	-0-			-0-
03	1333 N	871	-0-	-462 B	-0-	50	1	821	2	N	-0-			-0-
04	1110 N	740	-0-	-370 B	-0-	41	1	699	2	N	-0-			-0-
05	1085 N	815	-0-	-270 B	-0-	44	1	771	2	N	-0-			-0-
FRANKS ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 230607 COMPL. DATE 07/25/2007 TOTAL DEPTH 12466 PERF.10157 - 10694														
12	6758 X	6015	-0-	-743 B	-0-	351	1	5589	2	Y	10	10	1	3
						64	5	11	9					
01	6758 X	5900	-0-	-858 B	-0-	348	1	5540	2	Y	11	12	1	2
						12	9							
02	5740 X	5236	-0-	-504 B	-0-	292	1	4935	2	Y	8	4	1	6
						9	9							
03	6169 X	5469	-0-	-700 B	-0-	310	1	5142	2	Y	15	17	1	4
						17	9							
04	5970 X	5383	-0-	-587 B	-0-	295	1	5077	2	Y	10	12	1	2
						11	9							
05	6014 X	5712	-0-	-302 B	-0-	309	1	5392	2	Y	10	8	1	4
						11	9							



STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
ADAMS WELL #: 5 RRCID -> 237427 COMPL. DATE 06/05/2009 TOTAL DEPTH 12273 PERF.11600 - 12350													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	9762 X	9762	-0-	-0- B	-0-	570	1	9087	2	Y	-0-		-0-
						105	5						
01	9292 X	9292	-0-	-0- B	-0-	549	1	8743	2	Y	-0-		-0-
02	9100 X	8168	-0-	-932 B	-0-	457	1	7711	2	Y	-0-		-0-
03	10075 X	8479	-0-	-1596 B	-0-	483	1	7996	2	Y	-0-		-0-
04	9660 X	7908	-0-	-1752 B	-0-	435	1	7473	2	Y	-0-		-0-
05	9765 X	8092	-0-	-1673 B	-0-	440	1	7652	2	Y	-0-		-0-
ADAMS WELL #: 6H RRCID -> 238126 COMPL. DATE 05/10/2008 TOTAL DEPTH 10294 PERF.10570 - 11710													
12	5673 X	-0-	-0-	-5673 B	-0-					Y	-0-		-0-
01	5611 X	530	-0-	-5081 B	-0-	117	1	413	2	Y	-0-		-0-
02	2464 X	1683	-0-	-781 B	-0-	214	1	1469	2	Y	-0-		-0-
03	2728 X	-0-	-0-	-2728 B	-0-					Y	-0-		-0-
04	1980 X	-0-	-0-	-1980 B	-0-					Y	-0-		-0-
*05	2541 X	2541	-0-	-0- B	-0-	138	1	2403	2	Y	-0-		-0-
SAMFORD WELL #: 5 RRCID -> 239145 COMPL. DATE 05/18/2008 TOTAL DEPTH 12731 PERF.11311 - 11482													
12	3689 X	1761	-0-	-1928 B	-0-	289	1	1455	2	N	-0-		-0-
						17	5						
01	3689 X	990	-0-	-2699 B	-0-	234	1	756	2	N	-0-		-0-
02	2016 X	358	-0-	-1658 B	-0-	140	1	218	2	N	-0-		-0-
03	2201 X	362	-0-	-1839 B	-0-	44	1	318	2	N	-0-		-0-
04	1710 X	1217	-0-	-493 B	-0-	137	1	1080	2	N	-0-		-0-
05	1767 X	-0-	-0-	-1767 B	-0-					N	-0-		-0-
ANTHONY WELL #: 4 RRCID -> 239542 COMPL. DATE 07/08/2009 TOTAL DEPTH 13172 PERF.10530 - 13120													
12	465 X	300	-0-	-165 B	-0-	18	1	279	2	N	-0-		-0-
						3	5						
01	341 X	308	-0-	-33 B	-0-	18	1	290	2	N	-0-		-0-
02	317 X	317	-0-	-0- B	-0-	18	1	299	2	N	-0-		-0-
03	711 X	711	-0-	-0- B	-0-	41	1	670	2	N	-0-		-0-
04	613 X	613	-0-	-0- B	-0-	33	1	580	2	N	-0-		-0-
*05	572 X	572	-0-	-0- B	-0-	32	1	540	2	N	-0-		-0-
MCSWAIN WELL #: 5 RRCID -> 241881 COMPL. DATE 01/18/2011 TOTAL DEPTH 12238 PERF.10494 - 10591													
12	1922 N	1686	-0-	-236 B	-0-	99	1	1569	2	N	-0-		-0-
						18	5						
01	1860 N	1551	-0-	-309 B	-0-	91	1	1460	2	N	-0-		-0-
02	1540 N	1268	-0-	-272 B	-0-	71	1	1197	2	N	-0-		-0-
03	1674 N	1138	-0-	-536 B	-0-	65	1	1073	2	N	-0-		-0-
04	1500 N	1049	-0-	-451 B	-0-	58	1	991	2	N	-0-		-0-
05	1395 N	1136	-0-	-259 B	-0-	61	1	1075	2	N	-0-		-0-
MCSWAIN WELL #: 6 RRCID -> 242036 COMPL. DATE 05/07/2009 TOTAL DEPTH 12460 PERF.12250 - 12432													
12	847 N	847	-0-	-0- B	-0-	49	1	789	2	N	-0-		-0-
						9	5						
01	770 N	770	-0-	-0- B	-0-	45	1	725	2	N	-0-		-0-
02	700 N	700	-0-	-0- B	-0-	39	1	661	2	N	-0-		-0-
03	673 N	673	-0-	-0- B	-0-	39	1	634	2	N	-0-		-0-
04	649 N	649	-0-	-0- B	-0-	36	1	613	2	N	-0-		-0-
*05	642 N	642	-0-	-0- B	-0-	34	1	608	2	N	-0-		-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//				216378									
CASE		WELL #:		3	RRCID ->	242180	COMPL. DATE	09/23/2008	TOTAL DEPTH	12430	PERF.	12140 - 12200	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	9920 X	8292	-0-	-1628 B	-0-	484	1	7719	2	N	-0-		-0-
						89	5						
01	9920 X	7358	-0-	-2562 B	-0-	435	1	6923	2	N	-0-		-0-
02	7952 X	6051	-0-	-1901 B	-0-	338	1	5713	2	N	-0-		-0-
03	8804 X	5628	-0-	-3176 B	-0-	320	1	5308	2	N	-0-		-0-
04	8370 X	6133	-0-	-2237 B	-0-	337	1	5796	2	N	-0-		-0-
05	8277 X	5995	-0-	-2282 B	-0-	325	1	5670	2	N	-0-		-0-
-----													
JENKINS		WELL #:		1	RRCID ->	242561	COMPL. DATE	05/06/2011	TOTAL DEPTH	12208	PERF.	10522 - 10673	
12	744 N	557	-0-	-187 B	-0-	33	1	518	2	N	-0-		-0-
						6	5						
01	651 N	518	-0-	-133 B	-0-	31	1	487	2	N	-0-		-0-
02	560 N	439	-0-	-121 B	-0-	24	1	415	2	N	-0-		-0-
03	558 N	545	-0-	-13 B	-0-	31	1	514	2	N	-0-		-0-
04	1293 N	1293	-0-	-0- B	-0-	71	1	1222	2	N	-0-		-0-
*05	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	33	1	581	2	N	-0-		-0-
-----													
OLIVER UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	243122	COMPL. DATE	09/22/2008	TOTAL DEPTH	12359	PERF.	12230 - 12300	
12	51646 X	43846	-0-	-7800 B	-0-	2558	1	40818	2	N	-0-		-0-
						470	5						
01	51646 X	44542	-0-	-7104 B	-0-	2630	1	41912	2	N	-0-		-0-
02	45808 X	39183	-0-	-6625 B	-0-	2189	1	36994	2	N	-0-		-0-
03	50313 X	38407	-0-	-11906 B	-0-	2188	1	36219	2	N	-0-		-0-
04	44040 X	36402	-0-	-7638 B	-0-	1999	1	34403	2	N	-0-		-0-
05	44547 X	35438	-0-	-9109 B	-0-	1922	1	33516	2	N	-0-		-0-
-----													
NOBLE UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	244865	COMPL. DATE	10/09/2008	TOTAL DEPTH	12528	PERF.	12390 - 12570	
12	1572 N	1572	-0-	-0- B	-0-	92	1	1463	2	N	-0-		-0-
						17	5						
01	1314 N	1314	-0-	-0- B	-0-	78	1	1236	2	N	-0-		-0-
02	1092 N	501	-0-	-591 B	-0-	28	1	473	2	N	-0-		-0-
03	1268 N	1268	-0-	-0- B	-0-	72	1	1196	2	N	-0-		-0-
04	2242 N	2242	-0-	-0- B	-0-	123	1	2119	2	N	-0-		-0-
*05	2042 N	2042	-0-	-0- B	-0-	112	1	1930	2	N	-0-		-0-
-----													
MCSWAIN		WELL #:		7H	RRCID ->	245290	COMPL. DATE	01/16/2009	TOTAL DEPTH	12088	PERF.	12530 - 15815	
12	3906 X	3540	-0-	-366 B	-0-	207	1	3295	2	N	-0-		-0-
						38	5						
01	3782 X	3245	-0-	-537 B	-0-	191	1	3054	2	N	-0-		-0-
02	2968 X	2388	-0-	-580 B	-0-	133	1	2255	2	N	-0-		-0-
03	3286 X	-0-	-0-	-3286 B	-0-					N	-0-		-0-
04	3180 X	2437	-0-	-743 B	-0-	135	1	2302	2	N	-0-		-0-
*05	3687 X	3687	-0-	-0- B	-0-	200	1	3487	2	N	-0-		-0-



STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
OLIVER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 245382 COMPL. DATE 12/08/2008 TOTAL DEPTH 12117 PERF.10590 - 10620														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	961 X	955	-0-	-6 B	-0-	55	1	890	2	N	-0-			-0-
01	961 X	735	-0-	-226 B	-0-	10	5							-0-
02	614 N	614	-0-	-0- B	-0-	43	1	692	2	N	-0-			-0-
03	961 N	593	-0-	-368 B	-0-	34	1	580	2	N	-0-			-0-
04	720 N	628	-0-	-92 B	-0-	34	1	559	2	N	-0-			-0-
05	682 N	280	-0-	-402 B	-0-	35	1	593	2	N	-0-			-0-
						15	1	265	2	N	-0-			-0-
-----														
JENNY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 246961 COMPL. DATE 05/07/2011 TOTAL DEPTH 12494 PERF.11646 - 12098														
12	496 N	372	-0-	-124 B	-0-	22	1	346	2	N	-0-			-0-
01	341 N	327	-0-	-14 B	-0-	4	5							-0-
02	210 N	210	-0-	-0- B	-0-	19	1	308	2	N	-0-			-0-
03	372 N	320	-0-	-52 B	-0-	12	1	198	2	N	-0-			-0-
04	330 N	310	-0-	-20 B	-0-	19	1	301	2	N	-0-			-0-
05	248 N	238	-0-	-10 B	-0-	17	1	293	2	N	-0-			-0-
						13	1	225	2	N	-0-			-0-
-----														
POLLEY WELL #: 2 RRCID -> 247070 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12400 PERF.12260 - 12460														
12	6014 X	4419	-0-	-1595 B	-0-	258	1	4114	2	Y	-0-			-0-
01	5580 X	5232	-0-	-348 B	-0-	47	5							-0-
02	4900 X	4266	-0-	-634 B	-0-	308	1	4924	2	Y	-0-			-0-
03	5425 X	4660	-0-	-765 B	-0-	238	1	4028	2	Y	-0-			-0-
04	5250 X	4667	-0-	-583 B	-0-	265	1	4395	2	Y	-0-			-0-
05	5239 X	4914	-0-	-325 B	-0-	257	1	4410	2	Y	-0-			-0-
						267	1	4647	2	Y	-0-			-0-
-----														
PALMER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250714 COMPL. DATE 04/02/2009 TOTAL DEPTH 12345 PERF.11710 - 12350														
12	465 N	395	-0-	-70 B	-0-	22	1	369	2	N	-0-			-0-
01	784 N	784	-0-	-0- B	-0-	4	5							-0-
02	473 N	473	-0-	-0- B	-0-	47	1	737	2	N	-0-			-0-
03	403 N	380	-0-	-23 B	-0-	26	1	447	2	N	-0-			-0-
04	390 N	364	-0-	-26 B	-0-	21	1	359	2	N	-0-			-0-
05	403 N	403	-0-	-0- B	-0-	20	1	344	2	N	-0-			-0-
						22	1	381	2	N	-0-			-0-
-----														
RAMSEY UNIT WELL #: 2 RRCID -> 252136 COMPL. DATE 02/12/2009 TOTAL DEPTH 12268 PERF.12215 - 12235														
12	17019 X	14216	-0-	-2803 B	-0-	829	1	13235	2	Y	-0-			-0-
01	17019 X	16394	-0-	-625 B	-0-	152	5							-0-
02	13385 X	13385	-0-	-0- B	-0-	968	1	15426	2	Y	-0-			-0-
03	14029 X	14029	-0-	-0- B	-0-	748	1	12637	2	Y	-0-			-0-
04	13043 X	13043	-0-	-0- B	-0-	799	1	13230	2	Y	-0-			-0-
*05	15218 X	15218	-0-	-0- B	-0-	717	1	12326	2	Y	-0-			-0-
						826	1	14392	2	Y	-0-			-0-
-----														
POWDRILL WELL #: 2 RRCID -> 252745 COMPL. DATE 01/24/2009 TOTAL DEPTH 12694 PERF.12440 - 12460														
12	2108 X	18	-0-	-2090 B	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
01	155 X	9	-0-	-146 B	-0-	9	2			Y	-0-			-0-
02	252 N	12	-0-	-240 B	-0-	12	2			Y	-0-			-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-					Y	-0-			-0-
04	9 N	-0-	-0-	-9 B	-0-					Y	-0-			-0-
05	12 N	-0-	-0-	-12 B	-0-					Y	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY							
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP				251729												
CHISHOLM-TROUILLE		WELL #:		1	RRCID -> 248726		COMPL. DATE 05/19/2009		TOTAL DEPTH 13000		PERF.12410 - 12440					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		5952 X	5117	-0-	-835 B	-0-	5117	2			N	-0-			2	
01		5952 X	4747	-0-	-1205 B	-0-	4747	2			N	-0-			2	
02		5376 X	4054	-0-	-1322 B	-0-	4054	2			N	-0-			2	
03		5766 X	3943	-0-	-1823 B	-0-	3943	2			N	-0-			2	
04		4950 X	3856	-0-	-1094 B	-0-	3856	2			N	-0-			2	
05		5115 X	4127	-0-	-988 B	-0-	4127	2			N	-0-			2	
-----																
BP FEE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID -> 253543		COMPL. DATE 07/10/2006		TOTAL DEPTH 11354		PERF.11032 - 11125					
12		3999 X	3002	-0-	-997 B	-0-	2866	2	136	9	N	124	165	1	223	
01		3999 X	2572	-0-	-1427 B	-0-	2525	2	47	9	N	43			266	
02		3388 X	2557	-0-	-831 B	-0-	2463	2	94	9	N	85	173	1	178	
03		3689 X	2849	-0-	-840 B	-0-	2796	2	53	9	N	48			226	
04		2910 X	2646	-0-	-264 B	-0-	2550	2	96	9	N	87	162	1	151	
05		3007 X	2675	-0-	-332 B	-0-	2606	2	69	9	N	63			214	
-----																
FINLEY RESOURCES, INC.		ARCO NO. 2		268602		WELL #:		5 L	RRCID -> 195807		COMPL. DATE 03/24/2003		TOTAL DEPTH 10850		PERF.10254 - 10464	
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
ARCO NO. 2		WELL #:		6	RRCID -> 203000		COMPL. DATE 01/09/2005		TOTAL DEPTH 10634		PERF. 7860 - 10324					
12		T. A.	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-	
-----																
NOBLE ENERGY INC		SHERMAN		611665		WELL #:		3	RRCID -> 234251		COMPL. DATE 12/05/2007		TOTAL DEPTH 11200		PERF.10820 - 10884	
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
-----																
HILTON		WELL #:		3	RRCID -> 237432		COMPL. DATE 09/19/2008		TOTAL DEPTH 12520		PERF.11716 - 11788					
12		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	-0-					N	-0-			-0-	

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
NOBLE ENERGY INC		//CONT.//		611665										
HILTON		WELL #:		6	RRCID ->	239123	COMPL. DATE	06/13/2008	TOTAL DEPTH	12560	PERF.12295	- 12330		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
HILTON		WELL #:		5	RRCID ->	240127	COMPL. DATE	03/09/2008	TOTAL DEPTH	12510	PERF.12280	- 12462		
12	7194 X	7194	-0-	-0- B	-0-	437	1	205	2	N	-0-			18
						6552	5							
01	8061 X	8061	-0-	-0- B	-0-	508	1	402	2	N	-0-			18
						7151	5							
02	7131 X	7131	-0-	-0- B	-0-	439	1	300	2	N	3	3 8		18
						6389	5							
03	7040 X	7040	-0-	-0- B	-0-	428	1	67	2	N	2	2 8		18
						6543	5							
04	7965 X	7965	-0-	-0- B	-0-	480	1	76	2	N	-0-			18
						7409	5							
*05	8331 X	8331	-0-	-0- B	-0-	470	1	406	2	N	6	6 8		18
						7448	5							
-----														
O'BENCO, INC.		WELL #:		617512	RRCID ->	189820	COMPL. DATE	06/19/2002	TOTAL DEPTH	11010	PERF.10084	- 10684		
SAMFORD				1										
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SAMFORD		WELL #:		3	RRCID ->	221865	COMPL. DATE	04/09/2006	TOTAL DEPTH	11011	PERF.10180	- 10754		
12	3782 X	1408	-0-	-2374 B	-0-	1408	2			N	-0-			70
01	3782 X	1688	-0-	-2094 B	-0-	1688	2			N	-0-			70
02	3416 X	285	-0-	-3131 B	-0-	283	2		2 9	N	2			72
03	2170 X	1778	-0-	-392 B	-0-	1760	2		18 9	N	16			88
04	1950 X	1829	-0-	-121 B	-0-	1827	2		2 9	N	2			90
*05	2929 X	2929	-0-	-0- B	-0-	2901	2		28 9	N	25			115
-----														
GRIFFIN, ROBERT		WELL #:		2	RRCID ->	222648	COMPL. DATE	05/11/2006	TOTAL DEPTH	10844	PERF.10106	- 10610		
12	2790 X	1726	-0-	-1064 B	-0-	1718	2		8 9	N	7	1 8		103
01	2790 X	2697	-0-	-93 B	-0-	2676	2		21 9	N	19			122
02	2520 X	2436	-0-	-84 B	-0-	2402	2		34 9	N	31			153
03	2511 X	2291	-0-	-220 B	-0-	2270	2		21 9	N	19			172
04	2610 X	2375	-0-	-235 B	-0-	2358	2		17 9	N	15			187
05	2697 X	2222	-0-	-475 B	-0-	2202	2		20 9	N	18			205
-----														
GRIFFIN, ROBERT		WELL #:		3	RRCID ->	224452	COMPL. DATE	12/17/2006	TOTAL DEPTH	10800	PERF.10535	- 10612		
12	3875 X	788	-0-	-3087 B	-0-	788	2			N	-0-			33
01	3875 X	923	-0-	-2952 B	-0-	866	2		57 9	N	52			85
02	2072 X	756	-0-	-1316 B	-0-	736	2		20 9	N	18			103
03	1643 X	684	-0-	-959 B	-0-	664	2		20 9	N	18			121
04	1470 X	599	-0-	-871 B	-0-	579	2		20 9	N	18			139
05	837 N	567	-0-	-270 B	-0-	542	2		25 9	N	23			162

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 O'BENCO, INC. //CONT.// 617512  
 SAMFORD WELL #: 4 RRCID -> 230266 COMPL. DATE 03/24/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10692

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		4247 X	3147	-0-	-1100 B	-0-	3146	2	1	9	N	1	1	8		108	
01		4154 X	2771	-0-	-1383 B	-0-	2771	2			N	-0-				108	
02		3752 X	2378	-0-	-1374 B	-0-	2378	2			N	-0-				108	
03		3765 X	3765	-0-	-0- B	-0-	3747	2	18	9	N	16	1	8		123	
04		3601 X	3601	-0-	-0- B	-0-	3529	2	72	9	N	65	2	8		186	
*05		3301 X	3301	-0-	-0- B	-0-	3301	2			N	-0-				186	

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 4 RRCID -> 230288 COMPL. DATE 04/21/2007 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10419 - 10660

12		3121 X	3121	-0-	-0- B	-0-	2930	2	191	9	N	174	181	1	1	8	80
01		2958 X	2958	-0-	-0- B	-0-	2958	2			N	-0-					80
02		2742 X	2742	-0-	-0- B	-0-	2720	2	22	9	N	20					100
03		3145 X	3145	-0-	-0- B	-0-	2998	2	147	9	N	134	194	1			40
04		3030 X	2867	-0-	-163 B	-0-	2784	2	83	9	N	75					115
05		3131 X	2452	-0-	-679 B	-0-	2411	2	41	9	N	37					152

GRIFFIN, ROBERT WELL #: 5 RRCID -> 240008 COMPL. DATE 06/13/2008 TOTAL DEPTH 12368 PERF.11940 - 12047

12		3100 X	1721	-0-	-1379 B	-0-	1721	2			N	-0-					148
01		4046 X	4046	-0-	-0- B	-0-	4046	2			N	-0-					148
02		3162 X	3162	-0-	-0- B	-0-	3162	2			N	-0-					148
03		3193 X	3193	-0-	-0- B	-0-	3193	2			N	-0-					148
04		3000 X	2953	-0-	-47 B	-0-	2953	2			N	-0-					148
*05		3873 X	3873	-0-	-0- B	-0-	3873	2			N	-0-					148

LITTLE GU WELL #: 1 RRCID -> 250618 COMPL. DATE 01/27/2009 TOTAL DEPTH 12092 PERF. N/A

12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0- B	-0-					N	NO RPT					-0-

LITTLE GU WELL #: 3 RRCID -> 255605 COMPL. DATE 01/26/2010 TOTAL DEPTH 12028 PERF.11914 - 11962

12		3007 X	2576	-0-	-431 B	-0-	2536	2	40	9	N	36	198	1			53
01		3689 X	3240	-0-	-449 B	-0-	3161	2	79	9	N	72					125
02		3416 X	3032	-0-	-384 B	-0-	2960	2	72	9	N	65					190
03		3782 X	3254	-0-	-528 B	-0-	3180	2	74	9	N	67	194	1			63
04		3660 X	2913	-0-	-747 B	-0-	2865	2	48	9	N	44	1	8			106
05		3348 X	2832	-0-	-516 B	-0-	2754	2	78	9	N	71					177

LITTLE GU WELL #: 2 RRCID -> 255915 COMPL. DATE 04/12/2010 TOTAL DEPTH 12540 PERF.12120 - 12540

12		1860 X	1620	-0-	-240 B	-0-	1611	2	9	9	N	8	189	1	1	8	30
01		1860 X	1737	-0-	-123 B	-0-	1698	2	39	9	N	35					65
02		1680 X	1446	-0-	-234 B	-0-	1411	2	35	9	N	32					97
03		1736 X	1545	-0-	-191 B	-0-	1516	2	29	9	N	26					123
04		1680 X	1420	-0-	-260 B	-0-	1398	2	22	9	N	20					143
05		1736 X	1287	-0-	-449 B	-0-	1276	2	11	9	N	10					153

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY		
PATARA OIL & GAS LLC		643251										
HANCOCK		WELL #:		2	RRCID -> 237017		COMPL. DATE 04/21/2008			TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		725 N	725	-0-	-0- B	-0-	94	1	631	2	N	75
01		671 N	671	-0-	-0- B	-0-	94	1	577	2	N	75
02		644 N	311	-0-	-333 B	-0-	84	1	227	2	N	75
03		713 N	327	-0-	-386 B	-0-	45	1	282	2	N	75
04		660 N	-0-	-0-	-660 B	-0-					N	75
*05		762 N	762	-0-	-0- B	-0-	33	1	729	2	N	75

SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO.		806668		WELL #:		1	RRCID -> 200843		COMPL. DATE 01/08/2004			TOTAL DEPTH 10450 PERF.10034 - 11180		
BECKHAM GAS UNIT 1														
12		3844 X	2478	-0-	-1366 B	-0-	120	1	2311	2	Y	70		
							47	9						
01		3255 X	2232	-0-	-1023 B	-0-	2083	2	117	3	Y	99		
							32	9						
02		2940 X	1464	-0-	-1476 B	-0-	1367	2	75	3	Y	42		
							22	9						
03		4109 X	4109	-0-	-0- B	-0-	3876	2	189	3	Y	82		
							44	9						
04		4316 X	4316	-0-	-0- B	-0-	4011	2	194	3	Y	106		
							111	9						
*05		4137 X	4137	-0-	-0- B	-0-	3911	2	162	3	Y	164		
							64	9						

BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #:		2	RRCID -> 202754		COMPL. DATE 04/22/2004			TOTAL DEPTH 11500 PERF.10012 - 10670		
12		2749 X	2749	-0-	-0- B	-0-	135	1	2604	2	Y	23
							10	9				
01		2874 X	2874	-0-	-0- B	-0-	2692	2	151	3	Y	51
							31	9				
02		2495 X	2495	-0-	-0- B	-0-	2351	2	129	3	Y	26
							15	9				
03		2759 X	2607	-0-	-152 B	-0-	2469	2	120	3	Y	42
							18	9				
04		2790 X	2754	-0-	-36 B	-0-	2602	2	126	3	Y	26
							26	9				
*05		2903 X	2903	-0-	-0- B	-0-	2782	2	115	3	Y	31
							6	9				

BECKHAM GAS UNIT 1		WELL #:		3	RRCID -> 213004		COMPL. DATE 06/04/2005			TOTAL DEPTH 11200 PERF.10054 - 10594		
12		3812 X	3812	-0-	-0- B	-0-	187	1	3606	2	Y	36
							19	9				
01		3950 X	3950	-0-	-0- B	-0-	3692	2	207	3	Y	82
							51	9				
02		3556 X	3443	-0-	-113 B	-0-	3247	2	178	3	Y	44
							18	9				
03		3937 X	3527	-0-	-410 B	-0-	3341	2	163	3	Y	65
							23	9				
04		3810 X	3605	-0-	-205 B	-0-	3399	2	165	3	Y	41
							41	9				
05		3937 X	3856	-0-	-81 B	-0-	3694	2	153	3	Y	49
							9	9				

STOCKMAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 86233 300 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 SOUTHWESTERN ENERGY PROD. CO. //CONT.// 806668  
 BECKHAM GAS UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 232039 COMPL. DATE 08/08/2007 TOTAL DEPTH 11225 PERF.10024 - 10554

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1584 N	1584	-0-	-0- B	-0-	78 1	1504 2	N	2			106
01	1589 N	1589	-0-	-0- B	-0-	1486 2	83 3	N	18			124
02	1456 N	1206	-0-	-250 B	-0-	1143 2	63 3	N	-0-			124
03	1581 N	1518	-0-	-63 B	-0-	1438 2	70 3	N	9			133
04	1530 N	1517	-0-	-13 B	-0-	1440 2	70 3	N	6			139
*05	1450 N	1450	-0-	-0- B	-0-	1389 2	57 3	N	4			143

UNIT PETROLEUM COMPANY 877099  
 GREEN WELL #: 1 RRCID -> 256311 COMPL. DATE 12/11/2009 TOTAL DEPTH 11500 PERF.11380 - 11386

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0- B	-0-			N	NO RPT			-0-

TUCKER WELL #: 1 RRCID -> 256317 COMPL. DATE 03/15/2010 TOTAL DEPTH 12255 PERF.12086 - 12098

12	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
01	62 N	62	-0-	-0- B	-0-	62 2		N	-0-			50
02	22 N	22	-0-	-0- B	-0-	22 2		N	-0-			50
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			50
04	60 N	-0-	-0-	-60 B	-0-			N	-0-			50
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			50

SMITH WELL #: 1 RRCID -> 257384 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11765 PERF. N/A

12	T. A.	-0-	-0-	-0- B	131			N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0- B	131			N	-0-			-0-
02	177 N	46	-0-	-131 B	-0-	46 2		N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0- B	-0-			N	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31 B	-0-			N	-0-			-0-

XTO ENERGY INC. 945936  
 THOMAS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 243867 COMPL. DATE 07/18/2008 TOTAL DEPTH 12653 PERF.12232 - 12285

12	10881 X	9995	-0-	-886 B	-0-	1136 1	8859 2	N	-0-			-0-
01	10881 X	10369	-0-	-512 B	-0-	1213 1	9156 2	N	-0-			-0-
02	10444 X	8606	-0-	-1838 B	-0-	613 1	7993 2	N	-0-			-0-
03	10416 X	8795	-0-	-1621 B	-0-	538 1	8257 2	N	-0-			-0-
04	10020 X	8505	-0-	-1515 B	-0-	522 1	7983 2	N	-0-			-0-
05	10354 X	7835	-0-	-2519 B	-0-	442 1	7393 2	N	-0-			-0-

HUGHES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 245622 COMPL. DATE 02/19/2009 TOTAL DEPTH 12428 PERF.12180 - 12218

12	3650 X	3650	-0-	-0- B	-0-	415 1	3235 2	N	-0-			-0-
01	3882 X	3882	-0-	-0- B	-0-	454 1	3428 2	N	-0-			-0-
02	3216 X	3216	-0-	-0- B	-0-	229 1	2987 2	N	-0-			-0-
03	3185 X	3185	-0-	-0- B	-0-	195 1	2990 2	N	-0-			-0-
04	3379 X	3379	-0-	-0- B	-0-	207 1	3172 2	N	-0-			-0-
*05	3280 X	3280	-0-	-0- B	-0-	185 1	3095 2	N	-0-			-0-

STOCKMAN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		86233 300	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
DAVIS GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	246326	COMPL. DATE	02/09/2009	TOTAL DEPTH	12700	PERF.12268 - 12322	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		8432 X	398	-0-	-8034 B	-0-	45 1	353 2	N	-0-		-0-
01		8432 X	-0-	-0-	-8432 B	-0-			N	-0-		-0-
02		14224 X	8923	-0-	-5301 B	-0-	635 1	8288 2	N	-0-		-0-
03		13330 X	12887	-0-	-443 B	-0-	788 1	12099 2	N	-0-		-0-
04		11479 X	11479	-0-	-0- B	-0-	704 1	10775 2	N	-0-		-0-
*05		10393 X	10393	-0-	-0- B	-0-	586 1	9807 2	N	-0-		-0-
-----												
HEARNSBERGER GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	247996	COMPL. DATE	04/11/2009	TOTAL DEPTH	12862	PERF.12250 - 12270	
12		403 N	132	-0-	-271 B	-0-	15 1	117 2	N	-0-		-0-
01		425 N	425	-0-	-0- B	-0-	50 1	375 2	N	-0-		-0-
02		336 N	185	-0-	-151 B	-0-	13 1	172 2	N	-0-		-0-
03		772 N	772	-0-	-0- B	-0-	47 1	725 2	N	-0-		-0-
04		420 N	398	-0-	-22 B	-0-	24 1	374 2	N	-0-		-0-
*05		1491 N	1491	-0-	-0- B	-0-	84 1	1407 2	N	-0-		-0-
-----												
STOCKMAN (PETTIT-LOWER)		86233 400		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
ENDURO OPERATING LLC		252028										
NOBLES		WELL #:		9	RRCID ->	245864	COMPL. DATE	10/20/2011	TOTAL DEPTH	8700	PERF. 7402 - 7412	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
NOBLES		WELL #:		4 C	RRCID ->	245883	COMPL. DATE	07/11/2008	TOTAL DEPTH	8715	PERF. 7366 - 7376	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
NOBLES		WELL #:		1	RRCID ->	250028	COMPL. DATE	06/14/2011	TOTAL DEPTH	8540	PERF. 7353 - 7363	
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HIBBARD ENERGY, LP		383757		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
PATE		WELL #:		1	RRCID ->	255340	COMPL. DATE	09/16/2005	TOTAL DEPTH	9520	PERF. N/A	
12		2232 X	442	-0-	-1790	-0-	442 2		N	-0-		88
01		2015 X	199	-0-	-1816	-0-	199 2		N	-0-		88
02		1820 X	285	-0-	-1535	-0-	285 2		N	-0-		88
03		1054 X	561	-0-	-493	-0-	561 2		N	-0-		88
04		600 X	403	-0-	-197	-0-	403 2		N	-0-		88
05		434 X	268	-0-	-166	-0-	268 2		N	-0-		88

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		86233 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY				
C. W. RESOURCES, INC.		121085										
ADAMS GU		WELL #: 1		RRCID -> 229783		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 11500 PERF. 7846 - 8508				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	2	Y	-0-			-0-
01	124 N	-0-	-0-	-124	-0-			Y	-0-			-0-
02	140 N	-0-	-0-	-140	-0-			Y	-0-			-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
ADAMS GU		WELL #: 2		RRCID -> 244577		COMPL. DATE 01/02/2009		TOTAL DEPTH 8998 PERF. 7621 - 8670				
12	4991 X	2796	-0-	-2195	-0-	2763	2	33	9	Y	30	312
01	4991 X	-0-	-0-	-4991	-0-					Y	-0-	312
02	5216 X	5216	-0-	-0-	-0-	5096	2	120	9	Y	109	257
03	4588 X	3961	-0-	-627	-0-	3854	2	107	9	Y	97	354
04	4440 X	3693	-0-	-747	-0-	3606	2	87	9	Y	79	267
05	5766 X	3663	-0-	-2103	-0-	3599	2	64	9	Y	58	325
-----												
CONQUEST ENERGY, INC.		172237		RRCID -> 074228		COMPL. DATE 05/18/1992		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7611 - 7744				
ARCO NO. 1		WELL #: 1										
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			23
-----												
ARCO NO. 2		WELL #: 2		RRCID -> 078719		COMPL. DATE 07/06/1978		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8049 - 8099				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			75
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			75
-----												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		RRCID -> 177562		COMPL. DATE 05/03/2000		TOTAL DEPTH 9320 PERF. 8094 - 8424				
PATE "A"		WELL #: 1										
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
CRAWFORD		WELL #: 3		RRCID -> 179509		COMPL. DATE 11/24/2006		TOTAL DEPTH 9680 PERF. 8038 - 9504				
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2	Y	-0-			-0-
01	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2	Y	-0-			-0-
02	28 N	11	-0-	-17	-0-	11	2	Y	-0-			-0-
03	7 N	4	-0-	-3	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
04	13 N	-0-	-0-	-13	-0-			Y	-0-			-0-
05	11 N	-0-	-0-	-11	-0-			Y	-0-			-0-



STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
FRANKS ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 185042 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 9105 PERF. 7568 - 7642														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2984 N	2984	-0-	-0-	-0-	172	1	2737	2	Y	39	36	1	12
						32	5	43	9					
01	2965 N	2965	-0-	-0-	-0-	172	1	2749	2	Y	40	46	1	6
						44	9							
02	2716 N	2647	-0-	-69	-0-	146	1	2458	2	Y	39	18	1	27
						43	9							
03	2976 N	2918	-0-	-58	-0-	162	1	2675	2	Y	74	82	1	19
						81	9							
04	2880 N	1836	-0-	-1044	-0-	99	1	1691	2	Y	42	52	1	9
						46	9							
05	2945 N	2182	-0-	-763	-0-	117	1	2035	2	Y	27	26	1	10
						30	9							
HOWARD "A" WELL #: 1 RRCID -> 197737 COMPL. DATE 10/13/2003 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7664 - 8028														
12	2046 X	410	-0-	-1636	-0-	24	1	382	2	N	-0-			66
						4	5							
01	2046 X	1325	-0-	-721	-0-	78	1	1247	2	N	-0-			66
02	1848 X	1687	-0-	-161	-0-	94	1	1593	2	N	-0-			66
03	2111 X	2111	-0-	-0-	-0-	120	1	1991	2	N	-0-			66
04	1792 X	1792	-0-	-0-	-0-	98	1	1694	2	N	-0-			66
*05	2338 X	2338	-0-	-0-	-0-	127	1	2211	2	N	-0-			66
ADAMS WELL #: 4 C RRCID -> 203805 COMPL. DATE 07/30/2004 TOTAL DEPTH 10523 PERF. 9792 - 9830														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
FRANKS ESTATE WELL #: 3 U RRCID -> 206277 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 9370 - 9740														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JONES WELL #: 6 U RRCID -> 206982 COMPL. DATE 11/06/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9544 - 9768														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-
JONES WELL #: 5 U RRCID -> 207192 COMPL. DATE 11/28/2004 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9379 - 9603														
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
JONES WELL #: 3 C RRCID -> 211138 COMPL. DATE 01/21/2005 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9278 - 9755																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR	10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
JONES WELL #: 4 C RRCID -> 211984 COMPL. DATE 05/30/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9541 - 9837																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
CARLTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 213084 COMPL. DATE 02/01/2005 TOTAL DEPTH 10805 PERF. 9428 - 9642																	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
FRANKS ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 216507 COMPL. DATE 09/12/2005 TOTAL DEPTH 10560 PERF. 9238 - 9650																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
FRANKS ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 216519 COMPL. DATE 10/03/2005 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9336 - 9713																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
ADAMS WELL #: 3 RRCID -> 217408 COMPL. DATE 11/29/2005 TOTAL DEPTH 11150 PERF. 9340 - 9807																	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
-----																	
POWDRILL WELL #: 1 RRCID -> 219746 COMPL. DATE 01/13/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 8436 - 8441																	
12	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 JONES WELL #: 1 RRCID -> 220737 COMPL. DATE 07/29/2012 TOTAL DEPTH 10360 PERF. 8340 - 8348

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1089 X	1089	-0-	-0-	-0-	52 1 10 5	827 2 200 9	Y	182	178 1	58
01	589 X	589	-0-	-0-	-0-	28 1 129 9	432 2	Y	117	157 1	18
02	379 X	379	-0-	-0-	-0-	17 1 72 9	290 2	Y	65	37 1	46
03	390 X	390	-0-	-0-	-0-	20 1 44 9	326 2	Y	40	75 1	11
04	414 X	414	-0-	-0-	-0-	18 1 92 9	304 2	Y	84	76 1	19
*05	444 X	444	-0-	-0-	-0-	24 1 3 9	417 2	Y	3	21 1	1

REED WELL #: 1 RRCID -> 221962 COMPL. DATE 05/25/2006 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 9559 - 9866

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

POLLEY WELL #: 1 RRCID -> 222109 COMPL. DATE 05/15/2011 TOTAL DEPTH 10955 PERF. 7970 - 7974

12	1705 N	1120	-0-	-585	-0-	62 1 12 5	1005 2 41 9	Y	37	37 1	12
01	1240 N	1205	-0-	-35	-0-	69 1 48 9	1088 2	Y	44	49 1	7
02	1036 N	976	-0-	-60	-0-	53 1 48 9	875 2	Y	44	20 1	31
03	1116 N	1054	-0-	-62	-0-	59 1 25 9	970 2	Y	23	48 1	6
04	1110 N	610	-0-	-500	-0-	30 1 57 9	523 2	Y	52	46 1	12
05	1085 N	140	-0-	-945	-0-	6 1 20 9	114 2	Y	18	23 1	7

FRANKS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 224398 COMPL. DATE 06/01/2011 TOTAL DEPTH 10281 PERF. 7290 - 7944

12	1706 N	1706	-0-	-0-	-0-	99 1 18 5	1578 2 11 9	Y	10	10 1	3
01	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	104 1 14 9	1648 2	Y	13	14 1	2
02	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	81 1 11 9	1357 2	Y	10	5 1	7
03	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	102 1 9 9	1682 2	Y	8	13 1	2
04	2494 N	2494	-0-	-0-	-0-	846 1 4 9	1644 2	Y	4	5 1	1
*05	2280 N	2280	-0-	-0-	-0-	708 1 116 9	1456 2	Y	105	66 1	40

RAMSEY UNIT WELL #: 1 RRCID -> 225261 COMPL. DATE 02/05/2007 TOTAL DEPTH 11095 PERF. 8284 - 9731

12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT		-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 CASE WELL #: 1 RRCID -> 229362 COMPL. DATE 06/05/2007 TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7737 - 9705

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

REED UNIT WELL #: 2 RRCID -> 265530 COMPL. DATE 07/03/2011 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9844

12	18514 X	356	-0-	-18158	-0-	18	1	285	2	Y	48	67	1			15
						53	9									
01	558 X	94	-0-	-464	-0-	4	1	73	2	Y	15	28	1			2
						17	9									
02	95 X	95	-0-	-0-	-0-	4	1	54	2	Y	34	12	1			24
						37	9									
03	454 N	454	-0-	-0-	-0-	19	1	303	2	Y	120	112	1			32
						132	9									
04	833 N	833	-0-	-0-	-0-	27	1	476	2	Y	300	264	1			68
						330	9									
*05	467 N	467	-0-	-0-	-0-	14	1	257	2	Y	178	178	1			68
						196	9									

CRAWFORD WELL #: 8 RRCID -> 265993 COMPL. DATE 07/04/2012 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 8259 - 8303

12	10292 X	2900	-0-	-7392	-0-	163	1	2616	2	Y	110	107	1			35
						121	9									
01	10292 X	2695	-0-	-7597	-0-	150	1	2398	2	Y	134	148	1			21
						147	9									
02	9296 X	2273	-0-	-7023	-0-	120	1	2033	2	Y	109	53	1			77
						120	9									
03	3751 X	2319	-0-	-1432	-0-	126	1	2096	2	Y	88	142	1			23
						97	9									
04	3120 X	2064	-0-	-1056	-0-	110	1	1900	2	Y	49	61	1			11
						54	9									
05	2914 X	2158	-0-	-756	-0-	112	1	1954	2	Y	84	63	1			32
						92	9									

ENDURO OPERATING LLC 252028  
 NOBLES WELL #: 1 RRCID -> 222273 COMPL. DATE 06/14/2011 TOTAL DEPTH 8540 PERF. 7863 - 8360

12	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	1748	2	35	9	N	32					77
01	1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	1478	2	80	9	N	73					150
02	1512 N	883	-0-	-629	-0-	852	2	31	9	N	28					178
03	1807 N	1807	-0-	-0-	-0-	1762	2	45	9	N	41	174	1			45
04	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	1726	2	80	9	N	73					118
*05	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1834	2	121	9	N	110	178	1			50

NOBLES WELL #: 3 RRCID -> 226771 COMPL. DATE 11/22/2006 TOTAL DEPTH 8734 PERF. 7778 - 8384

12	1643 N	704	-0-	-939	-0-	704	2			N	-0-					33
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1934	2	21	9	N	19					52
02	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2350	2	53	9	N	48					100
03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	2193	2	20	9	N	18					118
04	1890 N	1539	-0-	-351	-0-	1504	2	35	9	N	32					150
05	2666 N	1597	-0-	-1069	-0-	1533	2	64	9	N	58	175	1			33

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) ENDURO OPERATING LLC NOBLES		//CONT.// 86233 500 //CONT.// 252028		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
GRANT		WELL #: 2		RRCID -> 229331		COMPL. DATE 02/25/2011			TOTAL DEPTH 8700			PERF. 7670 - 8246		
12	2978 X	2978	-0-	-0-	-0-	2924	2	54	9	N	49			87
01	2852 X	2245	-0-	-607	-0-	2217	2	28	9	N	25			112
02	2576 X	2500	-0-	-76	-0-	2471	2	29	9	N	26			138
03	2852 X	2528	-0-	-324	-0-	2504	2	24	9	N	22			160
04	2760 X	2197	-0-	-563	-0-	2131	2	66	9	N	60	172	1	48
05	2852 X	2193	-0-	-659	-0-	2189	2	4	9	N	4			52
GRANT		WELL #: 2		RRCID -> 229381		COMPL. DATE 01/31/2007			TOTAL DEPTH 8870			PERF. 7878 - 8144		
12	476 N	476	-0-	-0-	-0-	457	2	19	9	N	17			150
01	535 N	535	-0-	-0-	-0-	462	2	73	9	N	66	173	1	43
02	427 N	427	-0-	-0-	-0-	423	2	4	9	N	4			47
03	545 N	545	-0-	-0-	-0-	545	2			N	-0-			47
04	378 N	378	-0-	-0-	-0-	378	2			N	-0-			47
*05	672 N	672	-0-	-0-	-0-	672	2			N	-0-			47
NOBLES		WELL #: 2		RRCID -> 231059		COMPL. DATE 02/26/2007			TOTAL DEPTH 8724			PERF. 7856 - 8644		
12	1333 N	1153	-0-	-180	-0-	1119	2	34	9	N	31			88
01	1271 N	1067	-0-	-204	-0-	1045	2	22	9	N	20			108
02	1064 N	978	-0-	-86	-0-	956	2	22	9	N	20			128
03	1147 N	980	-0-	-167	-0-	945	2	35	9	N	32			160
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	1014	2	118	9	N	107	184	1	83
05	1085 N	1013	-0-	-72	-0-	983	2	30	9	N	27			110
NOBLES		WELL #: 4 T		RRCID -> 238666		COMPL. DATE 12/07/2007			TOTAL DEPTH 8715			PERF. 7679 - 8274		
12	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1247	2	22	9	N	20			113
01	888 N	888	-0-	-0-	-0-	866	2	22	9	N	20			133
02	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	1177	2	63	9	N	57			190
03	1058 N	1058	-0-	-0-	-0-	1012	2	46	9	N	42	172	1	60
04	1141 N	1141	-0-	-0-	-0-	1141	2			N	-0-			60
*05	887 N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			60
GRANT		WELL #: 5		RRCID -> 238763		COMPL. DATE 07/10/2008			TOTAL DEPTH 8820			PERF. 7804 - 8768		
12	856 N	856	-0-	-0-	-0-	792	2	64	9	Y	58	188	1	37
01	743 N	743	-0-	-0-	-0-	718	2	25	9	Y	23			60
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	850	2	3	9	Y	3			63
03	868 N	857	-0-	-11	-0-	798	2	59	9	Y	54			117
04	951 N	951	-0-	-0-	-0-	871	2	80	9	Y	73			190
05	930 N	869	-0-	-61	-0-	844	2	25	9	Y	23			213
NOBLES		WELL #: 6		RRCID -> 239552		COMPL. DATE 06/11/2008			TOTAL DEPTH 8730			PERF. 7650 - 8624		
12	1149 N	1149	-0-	-0-	-0-	1121	2	28	9	N	25	174	1	33
01	1333 N	1102	-0-	-231	-0-	1052	2	50	9	N	45			78
02	1148 N	818	-0-	-330	-0-	797	2	21	9	N	19			97
03	1147 N	883	-0-	-264	-0-	858	2	25	9	N	23			120
04	1080 N	677	-0-	-403	-0-	666	2	11	9	N	10			130
05	899 N	658	-0-	-241	-0-	625	2	33	9	N	30			160
GRANT		WELL #: 3		RRCID -> 240004		COMPL. DATE 07/17/2008			TOTAL DEPTH 8724			PERF. 7712 - 7912		
12	4730 X	4730	-0-	-0-	-0-	4630	2	100	9	Y	91	176	1	108
01	4185 X	3880	-0-	-305	-0-	3823	2	57	9	Y	52			160
02	4060 X	3657	-0-	-403	-0-	3574	2	83	9	Y	75	178	1	57
03	4743 X	2249	-0-	-2494	-0-	2240	2	9	9	Y	8			65
04	4590 X	2000	-0-	-2590	-0-	1991	2	9	9	Y	8			73
*05	5279 X	5279	-0-	-0-	-0-	5154	2	125	9	Y	114	145	1	42

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) ENDURO OPERATING LLC WHEELER		//CONT.// 86233 500 //CONT.// 252028		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----												
WHEELER		WELL #: 3		RRCID -> 244092		COMPL. DATE 08/20/2008			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7674 - 8044			
12	6448 X	2977	-0-	-3471	-0-	2936	2	41 9	N	37		145
01	6448 X	5901	-0-	-547	-0-	5813	2	88 9	N	80		225
02	3827 X	3827	-0-	-0-	-0-	3787	2	40 9	N	36	184 1	77
03	4715 X	4715	-0-	-0-	-0-	4646	2	69 9	N	63		140
04	4932 X	4932	-0-	-0-	-0-	4833	2	99 9	N	90	173 1	57
*05	4799 X	4799	-0-	-0-	-0-	4711	2	88 9	N	80		137
-----												
WHEELER		WELL #: 1		RRCID -> 244579		COMPL. DATE 11/29/2008			TOTAL DEPTH 8750 PERF. 7706 - 8702			
12	248 X	7	-0-	-241	-0-	7	2		N	-0-		158
01	248 X	18	-0-	-230	-0-	18	2		N	-0-		158
02	134 N	134	-0-	-0-	-0-	134	2		N	-0-		158
03	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2		N	-0-		158
04	103 N	103	-0-	-0-	-0-	103	2		N	-0-		158
05	155 N	5	-0-	-150	-0-	5	2		N	-0-		158
-----												
NOBLES		WELL #: 7		RRCID -> 246320		COMPL. DATE 09/11/2008			TOTAL DEPTH 8723 PERF. 7622 - 8652			
12	64 N	64	-0-	-0-	-0-	64	2		N	-0-		32
01	8 N	3	-0-	-5	-0-	3	2		N	-0-		32
02	125 N	125	-0-	-0-	-0-	125	2		N	-0-		32
03	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2		N	-0-		32
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-		32
05	124 N	3	-0-	-121	-0-	3	2		N	-0-		32
-----												
WHEELER		WELL #: 2		RRCID -> 248721		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 8721 PERF. 7758 - 8418			
12	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	2345	2	80 9	N	73		125
01	2015 N	1867	-0-	-148	-0-	1836	2	31 9	N	28		153
02	1932 N	1829	-0-	-103	-0-	1750	2	79 9	N	72	173 1	52
03	2139 N	2073	-0-	-66	-0-	2067	2	6 9	N	5		57
04	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	1844	2	66 9	N	60		117
05	2015 N	1946	-0-	-69	-0-	1819	2	127 9	N	115	167 1	65
-----												
NOBLES		WELL #: 5		RRCID -> 250078		COMPL. DATE 10/26/2006			TOTAL DEPTH 8712 PERF. 7647 - 8496			
12	682 N	527	-0-	-155	-0-	519	2	8 9	N	7		115
01	713 N	653	-0-	-60	-0-	631	2	22 9	N	20		135
02	528 N	528	-0-	-0-	-0-	489	2	39 9	N	35		170
03	534 N	534	-0-	-0-	-0-	442	2	92 9	N	84	179 1	75
04	630 N	347	-0-	-283	-0-	347	2		N	-0-		75
05	589 N	420	-0-	-169	-0-	414	2	6 9	N	5		80
-----												
GRANT		WELL #: 4		RRCID -> 250633		COMPL. DATE 10/11/2006			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7582 - 8184			
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	10	2		N	-0-		80
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-		80
02	28 N	10	-0-	-18	-0-	10	2		N	-0-		80
03	10 N	-0-	-0-	-10	-0-				N	-0-		80
04	14 N	14	-0-	-0-	-0-	14	2		N	-0-		80
05	10 N	8	-0-	-2	-0-	8	2		N	-0-		80
-----												
WHEELER		WELL #: 10		RRCID -> 253474		COMPL. DATE 09/19/2009			TOTAL DEPTH 12450 PERF. 7620 - 8970			
12	10075 X	8972	-0-	-1103	-0-	8806	2	166 9	N	151	178 1	95
01	9858 X	8124	-0-	-1734	-0-	7964	2	160 9	N	145	182 1	58
02	8232 X	7520	-0-	-712	-0-	7331	2	189 9	N	172	172 1	58
03	9083 X	7906	-0-	-1177	-0-	7856	2	50 9	N	45		103
04	8730 X	6934	-0-	-1796	-0-	6815	2	119 9	N	108	169 1	42
05	8959 X	6847	-0-	-2112	-0-	6698	2	149 9	N	135		177

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SHELBY				
ENERQUEST CORPORATION				252059										
WHEELER UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	218026	COMPL. DATE	09/14/2005	TOTAL DEPTH	9186	PERF.	7720 - 8364	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT	* * DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			63
-----														
FINLEY RESOURCES, INC.				268602										
ARCO NO. 1				WELL #:	2	RRCID ->	179098	COMPL. DATE	08/10/2000	TOTAL DEPTH	8500	PERF.	7512 - 8198	
*08	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-			35
*09	181 N	181	-0-	-0-	-0-	178	2	3	9	N	3			38
*10	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			38
*11	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-			38
*12	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			38
*01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			N	-0-			38
*02	439 N	439	-0-	-0-	-0-	219	2	220	9	N	200			238
*03	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			N	-0-			238
*04	178 X	178	-0-	-0-	-0-	152	2	26	9	N	24	179	1	83
05	0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			83
-----														
ARCO NO. 2				WELL #:	3 L	RRCID ->	186521	COMPL. DATE	07/06/2001	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	7686 - 8450	
12	14B DENY	172	-0-	172	2210	148	2	24	9	N	22	157	1	62
01	14B DENY	187	-0-	187	2397	148	2	39	9	N	35			97
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2397					N	-0-			97
03	2531 X	134	-0-	-2397	-0-	13	2	121	9	N	110			207
*04	319 X	319	-0-	-0-	-0-	90	2	229	9	N	208	172	1	243
05	186 X	NO RPT	-0-	-186	-0-					N	NO RPT			243
-----														
ARCO NO. 1				WELL #:	3	RRCID ->	186963	COMPL. DATE	07/01/2001	TOTAL DEPTH	9703	PERF.	7570 - 8322	
12	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			193
01	660 N	660	-0-	-0-	-0-	660	2			N	-0-			193
*02	522 N	522	-0-	-0-	-0-	522	2			N	-0-			193
*03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-			193
*04	801 N	801	-0-	-0-	-0-	751	2	50	9	N	45			45
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			45
-----														
ARCO NO. 2				WELL #:	2	RRCID ->	188895	COMPL. DATE	01/10/2002	TOTAL DEPTH	10789	PERF.	8716 - 9716	
12	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			68
01	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-			68
02	24 N	24	-0-	-0-	-0-	2	2	22	9	N	20			88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			88
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			88
-----														
ARCO NO. 2				WELL #:	4	RRCID ->	190324	COMPL. DATE	01/22/2002	TOTAL DEPTH	10578	PERF.	9606 - 9852	
12	154 N	154	-0-	-0-	-0-	152	2	2	9	N	2			100
01	161 N	161	-0-	-0-	-0-	152	2	9	9	N	8			108
02	229 N	229	-0-	-0-	-0-	225	2	4	9	N	4			112
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			112
*04	60 N	60	-0-	-0-	-0-	60	2			N	-0-			112
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			112

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 86233 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY		
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.// 268602								
ARCO NO. 1		WELL #: 11		RRCID -> 194347		COMPL. DATE 12/09/2002		TOTAL DEPTH 8442 PERF. 7524 - 8402		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		48
01	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10 2	N	-0-		48
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		48
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		48
-----										
ARCO NO. 2		WELL #: 5 U		RRCID -> 198532		COMPL. DATE 07/14/2003		TOTAL DEPTH 10850 PERF. 7715 - 8360		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	1		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1		N	NO RPT		-0-
-----										
ARCO NO. 1		WELL #: 12		RRCID -> 199890		COMPL. DATE 08/12/2003		TOTAL DEPTH 8616 PERF. 7652 - 8342		
12	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		35
01	45 N	45	-0-	-0-	-0-	45 2	N	-0-		35
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2	N	-0-		35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		35
*04	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101 2	N	-0-		35
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		35
-----										
ARCO NO. 2		WELL #: 6		RRCID -> 203917		COMPL. DATE 02/25/2004		TOTAL DEPTH 10634 PERF. 7860 - 8314		
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	93316		N	-0-		27
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	93316		N	-0-		27
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	93316		N	-0-		27
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	93316		N	-0-		27
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	93316		N	-0-		27
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	93316		N	NO RPT		27
-----										
ARCO NO. 2		WELL #: 7		RRCID -> 204256		COMPL. DATE 05/30/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7720 - 8441		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
02	31 N	31	-0-	-0-	-0-	31 2	N	-0-		37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		37
*04	26 N	26	-0-	-0-	-0-	26 2	N	-0-		37
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		37
-----										
ARCO NO. 2		WELL #: 8		RRCID -> 204894		COMPL. DATE 04/23/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7888 - 8454		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
ARCO NO. 2		WELL #: 9		RRCID -> 204898		COMPL. DATE 05/11/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7770 - 8432		
12	1552 N	1552	-0-	-0-	-0-	1497 2	55 9	N	50	103
01	1573 N	1573	-0-	-0-	-0-	1497 2	76 9	N	69	172
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1233 2	25 9	N	23	195
03	105 N	105	-0-	-0-	-0-	47 2	58 9	N	53	248
*04	1816 N	1816	-0-	-0-	-0-	1783 2	33 9	N	30	92
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	92



STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SHELBY					
FINLEY RESOURCES, INC.		//CONT.//		268602											
ARCO NO. 1		WELL #:		6		RRCID -> 205175		COMPL. DATE 08/10/2004		TOTAL DEPTH 8600 PERF. 7760 - 8496					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	938 N	938	-0-	-0-	-0-	879	2	59	9	N	54	173	1		-0-
01	879 N	879	-0-	-0-	-0-	879	2			N	-0-				-0-
02	1086 N	1086	-0-	-0-	-0-	1086	2			N	-0-				-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	79	2			N	-0-				-0-
*04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	953	2			N	-0-				-0-
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----															
ARCO NO. 1		WELL #:		7		RRCID -> 219053		COMPL. DATE 04/26/2005		TOTAL DEPTH 8803 PERF. 7748 - 8310					
12	88 N	88	-0-	-0-	-0-	82	2	6	9	N	5	17	1		70
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	82	2	9	9	N	8				78
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	46	2	162	9	N	147				225
03	116 N	116	-0-	-0-	-0-	9	2	107	9	N	97	170	1		152
*04	81 N	81	-0-	-0-	-0-	15	2	66	9	N	60				212
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				212
-----															
ARCO NO. 1		WELL #:		5		RRCID -> 228627		COMPL. DATE 04/02/2007		TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7666 - 8654					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	84				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	84				N	NO RPT				-0-
-----															
NOBLE ENERGY INC		611665		WELL #:		1		RRCID -> 221055		COMPL. DATE 04/29/2010		TOTAL DEPTH 9901 PERF. 8947 - 8957			
PARKER, R.L.															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
KENNEDY TRUST		WELL #:		1		RRCID -> 223769		COMPL. DATE 11/07/2006		TOTAL DEPTH 9745 PERF. 9118 - 9358					
12	93 N	85	-0-	-8	-0-	5	1	80	2	N	-0-				-0-
01	93 N	79	-0-	-14	-0-	5	1	74	2	N	-0-				-0-
02	118 N	118	-0-	-0-	-0-	8	1	110	2	N	-0-				-0-
03	93 N	62	-0-	-31	-0-	5	1	57	2	N	-0-				-0-
04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	7	1	87	2	N	-0-				-0-
05	124 N	74	-0-	-50	-0-	5	1	69	2	N	-0-				-0-
-----															
O'BENCO, INC.		617512		WELL #:		2		RRCID -> 212743		COMPL. DATE 02/03/2005		TOTAL DEPTH 8450 PERF. 7775 - 8019			
SAMFORD GAS UNIT															
12	341 N	157	-0-	-184	-0-	157	2			N	-0-				26
01	372 N	322	-0-	-50	-0-	296	2	26	9	N	24				50
02	342 N	342	-0-	-0-	-0-	334	2	8	9	N	7				57
03	426 N	426	-0-	-0-	-0-	426	2			N	-0-				57
04	485 N	485	-0-	-0-	-0-	485	2			N	-0-				57
*05	555 N	555	-0-	-0-	-0-	555	2			N	-0-				57

STOCKMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86233 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
O'BENCO, INC. //CONT.// 617512													
SAMFORD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 250442 COMPL. DATE 06/01/2007 TOTAL DEPTH 11010 PERF. 7648 - 7816													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		265
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-		265
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		265
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		265
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		265
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	171 1	94
GRIFFIN, ROBERT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 263460 COMPL. DATE 10/02/2011 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7701 - 8270													
12	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-		88
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		88
PATARA OIL & GAS LLC 643251 HANCOCK WELL #: 2 RRCID -> 237973 COMPL. DATE 03/19/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 8812 - 9827													
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
UNIT PETROLEUM COMPANY 877099 CAMPBELL WELL #: 1 RRCID -> 258026 COMPL. DATE 12/18/2009 TOTAL DEPTH 11962 PERF. 7410 - 7442													
12	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	857	1	2684	2	N	3	3 8	80
01	3688 X	3688	-0-	-0-	-0-	1168	1	2470	2	N	45	5 8	120
02	2976 X	2976	-0-	-0-	-0-	1067	1	1828	2	N	74	7 8	187
03	2573 X	2153	-0-	-420	-0-	1319	1	824	2	N	9	9 8	187
04	2490 X	1326	-0-	-1164	-0-	209	1	1108	2	N	8		195
05	2573 X	1605	-0-	-968	-0-	262	1	1334	2	N	8		203
PEARSON WELL #: 1 RRCID -> 260790 COMPL. DATE 08/19/2010 TOTAL DEPTH 12068 PERF. 7660 - 7674													
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	771					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	771					N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	771					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	771					N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	771					N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	771					N	-0-		-0-
SICKEL WELL #: RRCID -> 268290 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF.10744 - 15659													
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		86233 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY							
XTO ENERGY INC.				945936												
LOUT, MIKE AND TRISH GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 255456	COMPL. DATE	02/01/2010	TOTAL DEPTH	6880	PERF.	8556 - 9861					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	-0-		51	1	1093	2	N	-0-			-0-
01	1519 N	1178	-0-	-341	-0-	-0-		53	1	1125	2	N	-0-			-0-
02	784 N	742	-0-	-42	-0-	-0-		33	1	709	2	N	-0-			-0-
03	1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	-0-		56	1	1208	2	N	-0-			-0-
04	1140 N	575	-0-	-565	-0-	-0-		25	1	550	2	N	-0-			-0-
05	837 N	343	-0-	-494	-0-	-0-		15	1	328	2	N	-0-			-0-

STOCKMAN (TRAVIS PEAK, WEST)				86233 600	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY							
BURK ROYALTY CO., LTD.				108799												
STOCKMAN GAS UNIT NO. 1		WELL #:		3	RRCID -> 180863	COMPL. DATE	01/01/2001	TOTAL DEPTH	8572	PERF.	7858 - 7967					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	620 N	519	-0-	-101	-0-	-0-		519	2			N	-0-			58
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	-0-		436	2			N	-0-			58
02	184 N	184	-0-	-0-	-0-	-0-		184	2			N	-0-			58
03	527 N	137	-0-	-390	-0-	-0-		94	2	43	9	N	39			97
04	420 N	300	-0-	-120	-0-	-0-		241	2	59	9	N	54			151
*05	469 N	469	-0-	-0-	-0-	-0-		469	2			N	-0-			151

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378		CAPACITY			CNTY: SHELBY							
FRANKS, LAWRENCE T.		WELL #:		1 C	RRCID -> 130785	COMPL. DATE	08/08/1977	TOTAL DEPTH	10772	PERF.	7742 - 7785					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT)				86234 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: SHELBY							
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378												
PATE "A"		WELL #:		1	RRCID -> 180826	COMPL. DATE	06/02/2000	TOTAL DEPTH	9320	PERF.	7332 - 7432					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	6572 X	-0-	-0-	-6572	-0-	-0-						N	70			107
01	6355 X	6013	-0-	-342	-0-	-0-		279	1	5687	2	N	43			150
								47	9							
02	5656 X	5550	-0-	-106	-0-	-0-		252	1	5298	2	N	-0-			150
03	6262 X	6060	-0-	-202	-0-	-0-		279	1	5781	2	N	-0-			150
04	5910 X	5908	-0-	-2	-0-	-0-		270	1	5638	2	N	-0-			150
05	6138 X	6113	-0-	-25	-0-	-0-		279	1	5650	2	N	167	177	1	140
								184	9							

ADAMS				2	RRCID -> 187915	COMPL. DATE	12/12/2001	TOTAL DEPTH	8620	PERF.	7292 - 7352					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	91 N	91	-0-	-0-	-0-	-0-		6	1	83	2	Y	1	2	1	-0-
								1	5	1	9					
01	62 N	62	-0-	-0-	-0-	-0-		4	1	56	2	Y	2	2	1	-0-
								2	9							
02	56 N	38	-0-	-18	-0-	-0-		2	1	36	2	Y	-0-			-0-
03	93 N	93	-0-	-0-	-0-	-0-		5	1	88	2	Y	-0-			-0-
04	60 N	5	-0-	-55	-0-	-0-		5	2			Y	-0-			-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-	-0-						Y	-0-			-0-

FRANKS ESTATE				1	RRCID -> 261560	COMPL. DATE	06/01/2011	TOTAL DEPTH	10281	PERF.	7290 - 7312					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		286				Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		286				Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		286				Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		286				Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		286				Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-		286				Y	-0-			-0-

STOCKMAN, SOUTH (PETTIT) //CONT.// 86234 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 EDDINS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 261938 COMPL. DATE 12/11/2010 TOTAL DEPTH 12497 PERF. 7496 - 7646

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4765 X	4765	-0-	-0-	-0-	278	1	4487	2	N	-0-					-0-
01	4967 X	4967	-0-	-0-	-0-	294	1	4673	2	N	-0-					-0-
02	4453 X	4453	-0-	-0-	-0-	248	1	4205	2	N	-0-					-0-
03	4668 X	4668	-0-	-0-	-0-	264	1	4404	2	N	-0-					-0-
04	5528 X	5528	-0-	-0-	-0-	1012	1	4516	2	N	-0-					-0-
*05	5783 X	5783	-0-	-0-	-0-	1030	1	4753	2	N	-0-					-0-

FINLEY RESOURCES, INC. 268602  
 ENERQUEST CORP-FRANCIS NO. 1 WELL #: 1AR RRCID -> 181332 COMPL. DATE 12/22/2000 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7182 - 7246

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

ARCO NO. 2 WELL #: 3 U RRCID -> 186522 COMPL. DATE 07/06/2001 TOTAL DEPTH 8550 PERF. 7292 - 7350

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 X NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PATARA OIL & GAS LLC 643251  
 HANCOCK WELL #: 1A RRCID -> 120478 COMPL. DATE 03/01/1986 TOTAL DEPTH 8240 PERF. 7536 - 7542

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	31 X	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					69
01	310 X	188	-0-	-122	-0-	94	1	94	2	N	-0-					69
02	392 X	292	-0-	-100	-0-	45	1	247	2	N	-0-					69
03	511 X	511	-0-	-0-	-0-	48	1	463	2	N	-0-					69
04	693 X	693	-0-	-0-	-0-	90	1	603	2	N	-0-					69
*05	409 X	409	-0-	-0-	-0-	60	1	349	2	N	-0-					69

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 OLIVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 212413 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10770 PERF. 7850 - 9680

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3906 X	3906	-0-	-0-	-0-	480	1	3387	2	N	-0-					-0-
01	3038 X	1804	-0-	-1234	-0-	39	5	368	1	1436	2	N	-0-			-0-
02	2324 X	2298	-0-	-26	-0-	331	1	1967	2	N	-0-					-0-
03	3069 X	2211	-0-	-858	-0-	334	1	1877	2	N	-0-					-0-
04	2970 X	2626	-0-	-344	-0-	325	1	2301	2	N	-0-					-0-
05	3069 X	1555	-0-	-1514	-0-	273	1	1282	2	N	-0-					-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
SAMD FORD WELL #: 1 RRCID -> 214785 COMPL. DATE 08/11/2005 TOTAL DEPTH 9303 PERF. 7866 - 9264														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2511 N	2149	-0-	-362	-0-		126 1	2000 2	N	-0-			-0-
								23 5						
01		2387 N	2063	-0-	-324	-0-		122 1	1941 2	N	-0-			-0-
02		1848 N	1814	-0-	-34	-0-		101 1	1713 2	N	-0-			-0-
03		2139 N	1965	-0-	-174	-0-		111 1	1854 2	N	-0-			-0-
04		2010 N	1173	-0-	-837	-0-		64 1	1109 2	N	-0-			-0-
05		2015 N	121	-0-	-1894	-0-		6 1	115 2	N	-0-			-0-
-----														
GINN (ANTHONY GU) WELL #: 1 RRCID -> 215569 COMPL. DATE 09/17/2005 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8812 - 9066														
12		902 N	902	-0-	-0-	-0-		491 1	406 2	N	-0-			-0-
								5 5						
01		729 N	729	-0-	-0-	-0-		481 1	248 2	N	-0-			-0-
02		616 N	584	-0-	-32	-0-		387 1	197 2	N	-0-			-0-
03		921 N	921	-0-	-0-	-0-		411 1	510 2	N	-0-			-0-
04		1217 N	1217	-0-	-0-	-0-		630 1	587 2	N	-0-			-0-
*05		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-		826 1	896 2	N	-0-			-0-
-----														
WOOD WELL #: 1 RRCID -> 217344 COMPL. DATE 12/21/2005 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7850 - 9090														
12		1860 N	300	-0-	-1560	-0-		236 1	63 2	N	-0-			-0-
								1 5						
01		1860 N	-0-	-0-	-1860	-0-				N	-0-			-0-
02		1260 N	556	-0-	-704	-0-		216 1	340 2	N	-0-			-0-
03		310 N	-0-	-0-	-310	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		620 N	-0-	-0-	-620	-0-				N	-0-			-0-
-----														
WILSON WELL #: 1 RRCID -> 219802 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 8589 - 9231														
12		2084 N	2084	-0-	-0-	-0-		121 1	1941 2	N	-0-			-0-
								22 5						
01		2108 N	2108	-0-	-0-	-0-		125 1	1983 2	N	-0-			-0-
02		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-		100 1	1693 2	N	-0-			-0-
03		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-		116 1	1909 2	N	-0-			-0-
04		1946 N	1946	-0-	-0-	-0-		107 1	1839 2	N	-0-			-0-
*05		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-		109 1	1920 2	N	-0-			-0-
-----														
MCSWAIN WELL #: 1 RRCID -> 222617 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 9185 PERF. 9008 - 9156														
12		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-		423 1	3548 2	N	-0-			-0-
								41 5						
01		4006 X	4006	-0-	-0-	-0-		428 1	3578 2	N	-0-			-0-
02		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-		365 1	3052 2	N	-0-			-0-
03		3999 X	3598	-0-	-401	-0-		395 1	3203 2	N	-0-			-0-
04		3870 X	3129	-0-	-741	-0-		346 1	2783 2	N	-0-			-0-
05		3999 X	3772	-0-	-227	-0-		381 1	3391 2	N	-0-			-0-

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
JOY WELL #: 1 RRCID -> 224486 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 9308 PERF. 8720 - 9201													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	5621 X	5621	-0-	-0-	-0-	328	1	5233	2	N	-0-	-0-	
01	5755 X	5755	-0-	-0-	-0-	60	5					-0-	
02	5185 X	5185	-0-	-0-	-0-	340	1	5415	2	N	-0-	-0-	
03	5669 X	5669	-0-	-0-	-0-	290	1	4895	2	N	-0-	-0-	
04	5220 X	5168	-0-	-52	-0-	323	1	5346	2	N	-0-	-0-	
05	5394 X	5331	-0-	-63	-0-	285	1	4883	2	N	-0-	-0-	
						289	1	5042	2	N	-0-	-0-	
-----													
JOHNSON WELL #: 1 RRCID -> 226495 COMPL. DATE 10/25/2006 TOTAL DEPTH 9299 PERF. 8046 - 8128													
12	2077 N	1790	-0-	-287	-0-	105	1	1666	2	N	-0-	-0-	
01	2418 N	793	-0-	-1625	-0-	19	5					-0-	
02	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	47	1	746	2	N	-0-	-0-	
03	2776 N	2776	-0-	-0-	-0-	114	1	1925	2	N	-0-	-0-	
04	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	158	1	2618	2	N	-0-	-0-	
05	2108 N	1994	-0-	-114	-0-	145	1	2487	2	N	-0-	-0-	
						109	1	1885	2	N	-0-	-0-	
-----													
JENNY WELL #: 1 RRCID -> 228632 COMPL. DATE 04/24/2007 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8114 - 8308													
12	1705 N	1208	-0-	-497	-0-	71	1	1124	2	N	-0-	-0-	
01	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	13	5					-0-	
02	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	146	1	2324	2	N	-0-	-0-	
03	2168 N	2168	-0-	-0-	-0-	125	1	2116	2	N	-0-	-0-	
04	2400 N	2067	-0-	-333	-0-	123	1	2045	2	N	-0-	-0-	
05	2480 N	2091	-0-	-389	-0-	114	1	1953	2	N	-0-	-0-	
						114	1	1977	2	N	-0-	-0-	
-----													
OLIVER UNIT WELL #: 2 U RRCID -> 229228 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 11420 PERF. 9536 - 9827													
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
-----													
BARBEE WELL #: 1 RRCID -> 230576 COMPL. DATE 07/02/2007 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7754 - 9199													
12	3720 X	3502	-0-	-218	-0-	204	1	3260	2	N	-0-	-0-	
01	3720 X	3312	-0-	-408	-0-	38	5					-0-	
02	3612 X	3135	-0-	-477	-0-	195	1	3117	2	N	-0-	-0-	
03	3875 X	3323	-0-	-552	-0-	175	1	2960	2	N	-0-	-0-	
04	3390 X	2819	-0-	-571	-0-	189	1	3134	2	N	-0-	-0-	
05	3503 X	3216	-0-	-287	-0-	155	1	2664	2	N	-0-	-0-	
						174	1	3042	2	N	-0-	-0-	
-----													
JOHNSON WELL #: 2 RRCID -> 233730 COMPL. DATE 10/01/2007 TOTAL DEPTH 9229 PERF. 7989 - 9139													
12	3100 N	3251	-0-	151	1043	190	1	3026	2	N	-0-	-0-	
01	4701 X	3658	-0-	-1043	-0-	35	5					-0-	
02	1680 X	1374	-0-	-306	-0-	217	1	3441	2	N	-0-	-0-	
03	1860 X	100	-0-	-1760	-0-	77	1	1297	2	N	-0-	-0-	
04	3483 X	3483	-0-	-0-	-0-	6	1	94	2	N	-0-	-0-	
*05	3220 X	3220	-0-	-0-	-0-	900	1	2583	2	N	-0-	-0-	
						876	1	2344	2	N	-0-	-0-	

STOCKMAN, SOUTH (TRAVIS PEAK) //CONT.// 86234 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
RUDD WELL #: 1R RRCID -> 241365 COMPL. DATE 10/15/2007 TOTAL DEPTH 9683 PERF. 6958 - 9950														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	157 N	157	-0-	-0-	-0-	10	1	145	2	N	-0-			-0-
						2	5							
01	138 N	138	-0-	-0-	-0-	8	1	130	2	N	-0-			-0-
02	141 N	141	-0-	-0-	-0-	8	1	133	2	N	-0-			-0-
03	155 N	150	-0-	-5	-0-	9	1	141	2	N	-0-			-0-
04	120 N	1	-0-	-119	-0-	1	2			N	-0-			-0-
05	155 N	30	-0-	-125	-0-	2	1	28	2	N	-0-			-0-
-----														
TEMPLE-EASTEX WELL #: 1 RRCID -> 244846 COMPL. DATE 04/10/2008 TOTAL DEPTH 13075 PERF. 8112 - 10126														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			19
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	19	7	-0-
-----														
RUDD WELL #: 2 RRCID -> 263834 COMPL. DATE 01/21/2011 TOTAL DEPTH 12570 PERF. 7794 - 7802														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP 251729 BP COTTLE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 255025 COMPL. DATE 01/21/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7942 - 9455														
12	9021 X	6770	-0-	-2251	-0-	6592	2	178	9	N	162	175	1	227
01	8060 X	3279	-0-	-4781	-0-	3265	2	14	9	N	13			240
02	7196 X	5705	-0-	-1491	-0-	5539	2	166	9	N	151	187	1	204
03	7967 X	4705	-0-	-3262	-0-	4518	2	187	9	N	170	182	1	192
04	7710 X	5126	-0-	-2584	-0-	5012	2	114	9	N	104			296
*05	6907 X	6907	-0-	-0-	-0-	6782	2	125	9	N	114	183	1	227
-----														
BP COTTLE WELL #: 2 RRCID -> 255397 COMPL. DATE 03/07/2010 TOTAL DEPTH 9506 PERF. 7879 - 9434														
12	6638 X	6638	-0-	-0-	-0-	6591	2	47	9	N	43			203
01	4557 X	1278	-0-	-3279	-0-	1278	2			N	-0-			203
02	6888 X	5566	-0-	-1322	-0-	5538	2	28	9	N	25	186	1	42
03	7626 X	4436	-0-	-3190	-0-	4367	2	69	9	N	63			105
04	7230 X	5065	-0-	-2165	-0-	5012	2	53	9	N	48			153
*05	6835 X	6835	-0-	-0-	-0-	6782	2	53	9	N	48			201
-----														
BP COTTLE WELL #: 3 RRCID -> 257749 COMPL. DATE 07/08/2010 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8012 - 9360														
12	9021 X	6704	-0-	-2317	-0-	6590	2	114	9	N	104	160	1	154
01	7812 X	1715	-0-	-6097	-0-	1707	2	8	9	N	7			161
02	7056 X	5592	-0-	-1464	-0-	5539	2	53	9	N	48			209
03	7719 X	4618	-0-	-3101	-0-	4521	2	97	9	N	88	183	1	114
04	6900 X	5095	-0-	-1805	-0-	5012	2	83	9	N	75			189
*05	6800 X	6800	-0-	-0-	-0-	6780	2	20	9	N	18			207

SUNSHINE (LOWER COTTON VALLEY)																	
SHOCO PRODUCTION, L.P. P. RUSSELL -A-											87237 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG		
WELL #: 2											RRCID -> 249382	COMPL. DATE 04/08/2009	TOTAL DEPTH 12371	PERF.11980	- 12130		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE			
					(I)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT				
12		434 X	402	-0-	-32	-0-	402	2		N	-0-			50			
01		592 X	592	-0-	-0-	-0-	592	2		N	-0-			50			
02		392 X	265	-0-	-127	-0-	265	2		N	-0-			50			
03		434 X	301	-0-	-133	-0-	301	2		N	-0-			50			
04		570 X	173	-0-	-397	-0-	173	2		N	-0-			50			
05		589 X	251	-0-	-338	-0-	251	2		N	-0-			50			
-----																	
P. RUSSELL											WELL #: 1	RRCID -> 249530	COMPL. DATE 04/24/2009	TOTAL DEPTH 12323	PERF.11988	- 12130	
12		775 X	394	-0-	-381	-0-	394	2		N	-0-			-0-			
01		775 X	274	-0-	-501	-0-	274	2		N	-0-			-0-			
02		448 X	448	-0-	-0-	-0-	448	2		N	-0-			-0-			
03		403 X	170	-0-	-233	-0-	170	2		N	-0-			-0-			
*04		390 X	357	-0-	-33	-0-	357	2		N	-0-			-0-			
05		496 X	354	-0-	-142	-0-	354	2		N	-0-			-0-			
-----																	
SUPRON (PETTIT)											87270 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON		
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC CAUBLE ENTERPRISES FEE											WELL #: 1	RRCID -> 102204	COMPL. DATE 09/14/1982	TOTAL DEPTH 11125	PERF.10870	- 10888	
12		5265 X	5265	-0-	-0-	-0-	5234	2	31	9	N	28		187			
01		7291 X	7291	-0-	-0-	-0-	7250	2	41	9	N	37		224			
02		3945 X	3945	-0-	-0-	-0-	3927	2	18	9	N	16		240			
03		3605 X	3605	-0-	-0-	-0-	3571	2	34	9	N	31	187	1	84		
*04		3135 X	3135	-0-	-0-	-0-	3123	2	12	9	N	11		95			
*05		3103 X	3103	-0-	-0-	-0-	3099	2	4	9	N	4		99			
-----																	
SYM-JAC, WEST (HOSSTON)											87830 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. MCLEOD GAS UNIT											WELL #: 2	RRCID -> 202394	COMPL. DATE 03/17/2004	TOTAL DEPTH 11000	PERF. 9947	- 10542	
12		4991 X	2899	-0-	-2092	-0-	2899	2		N	-0-			104			
01		4743 X	3885	-0-	-858	-0-	3884	2	1	9	N	1		105			
02		3920 X	2809	-0-	-1111	-0-	2806	2	3	9	N	3	3	8	105		
03		3782 X	3418	-0-	-364	-0-	3344	2	74	9	N	67		172			
04		3750 X	3214	-0-	-536	-0-	3169	2	45	9	N	41	177	1	35		
*05		3915 X	3915	-0-	-0-	-0-	3890	2	25	9	N	23		58			
-----																	
MCLEOD											WELL #: 4 T	RRCID -> 212006	COMPL. DATE 06/06/2005	TOTAL DEPTH 10874	PERF. 9932	- 10536	
12		1457 X	1378	-0-	-79	-0-	1372	2	6	9	N	5	173	1	72		
01		1674 X	1296	-0-	-378	-0-	1296	2		N	-0-			72			
02		1512 X	1184	-0-	-328	-0-	1181	2	3	9	N	3	3	8	72		
03		1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1715	2	53	9	N	48	2	8	118		
04		1440 X	1214	-0-	-226	-0-	1214	2		N	-0-			118			
05		1364 X	1138	-0-	-226	-0-	1138	2		N	-0-			118			
-----																	
GARNER											WELL #: 1 T	RRCID -> 216217	COMPL. DATE 10/19/2005	TOTAL DEPTH 10928	PERF. 9978	- 10581	
12		961 X	873	-0-	-88	-0-	873	2		N	-0-			61			
01		961 X	793	-0-	-168	-0-	793	2		N	-0-			61			
02		840 X	779	-0-	-61	-0-	779	2		N	-0-			61			
03		1070 X	1070	-0-	-0-	-0-	1070	2		N	-0-			61			
04		1025 X	1025	-0-	-0-	-0-	1025	2		N	-0-			61			
*05		961 X	961	-0-	-0-	-0-	961	2		N	-0-			61			



OIL AND GAS DIVISION

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.//		87830 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.		//CONT.//		030584									
WICK		WELL #:		1	RRCID ->	244578	COMPL. DATE	12/11/2008	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	9953 - 10580	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		4836 X	4223	-0-	-613	-0-	4113 2	110 9	N	100			157
01		4774 X	4232	-0-	-542	-0-	4131 2	101 9	N	92			249
02		4004 X	3669	-0-	-335	-0-	3513 2	156 9	N	142	189 1	3 8	199
03		4371 X	3816	-0-	-555	-0-	3702 2	114 9	N	104	194 1	2 8	107
04		4230 X	3809	-0-	-421	-0-	3659 2	150 9	N	136	1 8		242
05		4247 X	3796	-0-	-451	-0-	3706 2	90 9	N	82	194 1		130
-----													
MCLEOD GAS UNIT				WELL #:		3	RRCID ->	245590	COMPL. DATE	02/11/2009	TOTAL DEPTH	10850	PERF. 9940 - 10549
12		6200 X	5793	-0-	-407	-0-	5793 2		N	-0-			142
01		6200 X	5721	-0-	-479	-0-	5702 2	19 9	N	17			159
02		5460 X	4787	-0-	-673	-0-	4631 2	156 9	N	142	192 1	4 8	105
03		6045 X	5184	-0-	-861	-0-	5067 2	117 9	N	106	1 8		210
04		5760 X	4570	-0-	-1190	-0-	4556 2	14 9	N	13	194 1	1 8	28
*05		6139 X	6139	-0-	-0-	-0-	6107 2	32 9	N	29			57
-----													
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.				WELL #:		1	RRCID ->	093292	COMPL. DATE	12/05/1986	TOTAL DEPTH	11000	PERF. 9976 - 10538
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			99
-----													
ATOKA OPERATING, INC.				WELL #:		2	RRCID ->	158993	COMPL. DATE	05/07/1996	TOTAL DEPTH	10889	PERF. 9986 - 10805
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			23
-----													
SUMMERS GAS UNIT				WELL #:		2	RRCID ->	162695	COMPL. DATE	02/04/1997	TOTAL DEPTH	11005	PERF.10225 - 10433
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			28
-----													
FOREST OIL CORPORATION				WELL #:		1	RRCID ->	221899	COMPL. DATE	03/18/2006	TOTAL DEPTH	10616	PERF. 9819 - 10450
12		310 X	183	-0-	-127	-0-	5 1	178 2	N	-0-			33
01		310 X	141	-0-	-169	-0-	3 1	138 2	N	-0-			33
02		227 X	227	-0-	-0-	-0-	6 1	221 2	N	-0-			33
03		217 X	118	-0-	-99	-0-	6 1	112 2	N	-0-			33
04		210 X	196	-0-	-14	-0-	5 1	191 2	N	-0-			33
*05		260 X	260	-0-	-0-	-0-	5 1	255 2	N	-0-			33

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.// 87830 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740										
BRADFORD-WILSON		WELL #: 1		RRCID -> 238518		COMPL. DATE 09/17/2006		TOTAL DEPTH 10450 PERF. 9572 - 10134				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	186 X	12	-0-	-174	-0-	11	2	1	9	N		11
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N		11
02	112 X	-0-	-0-	-112	-0-					N		11
03	85 X	85	-0-	-0-	-0-	4	1	80	2	N	1 8	11
						1	9					
04	12 X	8	-0-	-4	-0-	7	2	1	9	N		12
05	12 X	-0-	-0-	-12	-0-					N		12
-----												
LARGO OIL COMPANY SUMMERS UNIT		486640		WELL #: 1		RRCID -> 082336		COMPL. DATE 05/11/1979		TOTAL DEPTH 11416 PERF.10379 - 10437		
12	806 N	323	-0-	-483	-0-	323	2			Y		34
01	589 N	262	-0-	-327	-0-	261	2	1	9	Y	1 8	34
02	336 N	100	-0-	-236	-0-	100	2			Y		34
03	310 N	32	-0-	-278	-0-	32	2			Y		34
04	240 N	44	-0-	-196	-0-	44	2			Y		34
*05	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	1001	2	19	9	Y	1 8	50
-----												
MCLEOD UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 093533		COMPL. DATE 04/18/1981		TOTAL DEPTH 11001 PERF.10068 - 10324				
12	930 N	600	-0-	-330	-0-	600	2			Y		-0-
01	930 N	426	-0-	-504	-0-	426	2			Y		-0-
02	644 N	101	-0-	-543	-0-	101	2			Y		-0-
03	589 N	68	-0-	-521	-0-	68	2			Y		-0-
04	420 N	101	-0-	-319	-0-	101	2			Y		-0-
*05	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	1182	2			Y		-0-
-----												
SAMSON LONE STAR, LLC BERRYHILL, H.O. GU #1		744737		WELL #: 1		RRCID -> 159431		COMPL. DATE 07/27/1996		TOTAL DEPTH 10993 PERF. 9912 - 10962		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
MILLER HEIRS GU #1		WELL #: 1		RRCID -> 160769		COMPL. DATE 10/30/1996		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9905 - 10920				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
FAIN HEIRS GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 164887		COMPL. DATE 07/26/1997		TOTAL DEPTH 10562 PERF. 9936 - 10494				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

SYM-JAC, WEST (HOSSTON)		//CONT.//		87830 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: CHEROKEE							
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.//		744737												
MANDY GU 1		WELL #:		1	RRCID ->	188722	COMPL. DATE	04/27/2002	TOTAL DEPTH	11310	PERF.	9938 - 11070				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					3
-----																
MANDY GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	195575	COMPL. DATE	04/30/2003	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	9905 - 10538				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					2
-----																
PAXTON GU 1		WELL #:		1 L	RRCID ->	203824	COMPL. DATE	06/09/2004	TOTAL DEPTH	10660	PERF.	9972 - 10555				
12	2848 X	2848	-0-	-0-	-0-	523	1	2325	2	Y	-0-					41
01	2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	438	1	2124	2	Y	-0-					41
02	3332 X	1648	-0-	-1684	-0-	252	1	1396	2	Y	-0-					41
03	3689 X	2511	-0-	-1178	-0-	139	1	2372	2	Y	-0-					41
04	2880 X	2572	-0-	-308	-0-	56	1	2508	2	Y	7					48
05	2852 X	2610	-0-	-242	-0-	177	1	2433	2	Y	-0-					48
-----																
PAXTON GU 1		WELL #:		2	RRCID ->	225350	COMPL. DATE	01/26/2007	TOTAL DEPTH	10722	PERF.	10059 - 10660				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					22
-----																
T. J. (TRAVIS PEAK)		87989 500		NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: NACOGDOCHES								
BRECK OPERATING CORP.		089974														
BLAKE ESTATE		WELL #:		1	RRCID ->	112449	COMPL. DATE	05/29/1984	TOTAL DEPTH	11174	PERF.	10448 - 10897				
12	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	60	1	956	3	N	-0-					82
01	1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	60	1	1186	3	N	-0-					82
02	1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	60	1	1209	3	N	3	3	8			82
03	1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	60	1	963	3	N	1	1	8			82
04	1200 N	757	-0-	-443	-0-	60	1	696	3	N	1	1	8			82
05	1395 N	1022	-0-	-373	-0-	60	1	962	3	N	-0-					82
-----																
TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK)		88427 700		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON								
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040														
SHAW UNIT 1		WELL #:		1 C	RRCID ->	116828	COMPL. DATE	04/08/1985	TOTAL DEPTH	10375	PERF.	6807 - 6829				
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TATUM, NORTH (TRAVIS PEAK)													//CONT.//		88427 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
H & T EXPLORATION, INC.													341571											
HURST-FAULK GAS UNIT #1													WELL #:		2		RRCID -> 242689		COMPL. DATE 10/14/2008			TOTAL DEPTH 7402 PERF. 7270 - 7280		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE										
							AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE											
12		12821 X	12821	-0-	-0-	-0-	12667 2	154 9	N		140	148 1		140										
01		11962 X	11962	-0-	-0-	-0-	11821 2	141 9	N		128	183 1		85										
02		11419 X	11419	-0-	-0-	-0-	11270 2	149 9	N		135	170 1		50										
03		11827 X	11827	-0-	-0-	-0-	11666 2	161 9	N		146			196										
04		9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	9204 2	112 9	N		102	163 1		135										
05		5983 X	-0-	-0-	-5983	-0-			N		-0-			-0-										
HURST-FAULK GAS UNIT #1													WELL #:		1		RRCID -> 254981		COMPL. DATE 10/08/2008			TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7182 - 7194		
12		2883 X	278	-0-	-2605	-0-	274 2	4 9	N		4			132										
01		2759 X	750	-0-	-2009	-0-	750 2		N		-0-			132										
02		2352 X	353	-0-	-1999	-0-	347 2	6 9	N		5			137										
03		2449 X	2449	-0-	-0-	-0-	2437 2	12 9	N		11			148										
04		2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	2292 2	18 9	N		16			164										
05		744 X	-0-	-0-	-744	-0-			N		-0-			-0-										
TECULA (TRAVIS PEAK)													88646 850		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC													194068											
BASS													WELL #:		1		RRCID -> 158584		COMPL. DATE 03/16/1996			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9508 - 9569		
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			2										
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			2										
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			2										
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			2										
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-	2 7		-0-										
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			-0-										
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C.													931631		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: CHEROKEE				
TRAVIS "A"													WELL #:		3		RRCID -> 211331		COMPL. DATE 02/02/2005			TOTAL DEPTH 9852 PERF. 9281 - 9436		
12		2821 X	2706	-0-	-115	-0-	2618 2	88 9	N		80			164										
01		2790 X	2462	-0-	-328	-0-	2407 2	55 9	N		50	180 1	1 8	33										
02		2520 X	2450	-0-	-70	-0-	2251 2	199 9	N		181	180 1	1 8	33										
03		2790 X	2124	-0-	-666	-0-	2124 2		N		-0-			33										
04		2610 X	2307	-0-	-303	-0-	2307 2		N		-0-			33										
05		2728 X	2308	-0-	-420	-0-	2301 2	7 9	N		6	6 8		33										
TECULA, SE. (PETTIT)													88654 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: CHEROKEE				
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC													194068											
BASS													WELL #:		1		RRCID -> 244089		COMPL. DATE 04/11/2008			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9216 - 9222		
12		124 #	67	-0-	-57	-0-	67 2		N		-0-			51										
01		124 #	101	-0-	-23	-0-	101 2		N		-0-			51										
02		112 #	111	-0-	-1	-0-	111 2		N		-0-			51										
03		124 #	77	-0-	-47	-0-	77 2		N		-0-			51										
04		120 #	96	-0-	-24	-0-	96 2		N		-0-			51										
*05		152 R	152	-0-	-0-	-0-	141 2	11 9	N		10			61										

TENAHA (GLEN ROSE) 88781 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY  
 SPINDLETOP OIL & GAS COMPANY 809930  
 BALKCOM GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 107286 COMPL. DATE 07/09/1982 TOTAL DEPTH 4400 PERF. 4064 - 4124

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TENAHA (JURASSIC) 88781 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265  
 POLLARD UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086609 COMPL. DATE 09/29/1979 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 10745 - 10815

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

DEARMAN, J. W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 094574 COMPL. DATE 07/20/1981 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10687 - 10727

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

BOWERS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 248301 COMPL. DATE 11/27/2008 TOTAL DEPTH 11400 PERF. 10312 - 10484

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			37

LANE GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 254296 COMPL. DATE 05/24/2009 TOTAL DEPTH 11470 PERF. 7224 - 7830

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

LANE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 259747 COMPL. DATE 08/26/2010 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 10774 - 10820

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			68

TENAHA (JURASSIC)		//CONT.//		88781 666	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY			
SAMSON LONE STAR, LLC				744737									
LARCIE GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	237011	COMPL. DATE	12/21/2007	TOTAL DEPTH	11446	PERF.	10764 - 10774
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	9920 X	8499	-0-	-1421	-0-	969 1	7530 2	N		-0-			67
01	9300 X	8323	-0-	-977	-0-	1001 1	7322 2	N		-0-			67
02	8997 X	8997	-0-	-0-	-0-	907 1	8090 2	N		-0-			67
03	9458 X	9458	-0-	-0-	-0-	1014 1	8426 2	N		16			83
						18 9							
04	9316 X	9316	-0-	-0-	-0-	982 1	8334 2	N		-0-			83
05	9858 X	9727	-0-	-131	-0-	1008 1	8719 2	N		-0-			83

TENAHA, SOUTH (COTTON VALLEY)				88782 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL				CNTY: SHELBY			
BASIC ENERGY SERVICES, L.P.				054313									
TENAHA				WELL #:	1	RRCID ->	193070	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	3200	PERF.	2874 - 2989
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

WOODS				WELL #:	1	RRCID ->	202759	COMPL. DATE	06/04/2004	TOTAL DEPTH	3075	PERF.	2820 - 2956
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N		NO RPT			-0-

TENAHA, SW. (TRAVIS PEAK)				88783 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: SHELBY			
BRG LONE STAR LTD.				090870									
PINKSTON				WELL #:	1	RRCID ->	237924	COMPL. DATE	02/20/2007	TOTAL DEPTH	7105	PERF.	6552 - 6864
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	10			N		NO RPT			-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	10			N		NO RPT			-0-
02	0 A	NO RPT	-0-	-0-	10			N		NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 02/06/2013 - P&A 02-06-2013													

M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265						CNTY: SHELBY			
BAKER				WELL #:	1	RRCID ->	180611	COMPL. DATE	12/20/2000	TOTAL DEPTH	7050	PERF.	6810 - 6830
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			68
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			68
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			68
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			68
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			68
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			68

BAKER				WELL #:	2	RRCID ->	183808	COMPL. DATE	05/19/2001	TOTAL DEPTH	7150	PERF.	6809 - 6926
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			13

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER)												88809 060	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: ANDERSON				
ANADARKO E&P ONSHORE LLC												020528									
GREGORY "A"												WELL #:	1	RRCID ->	191432	COMPL. DATE	05/14/2002	TOTAL DEPTH	17627	PERF.16600	- 16780
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE						
12		5383 X	5383	-0-	-0-	-0-	53	1	5330	2	N	-0-			58						
01		4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	44	1	4444	2	N	-0-			58						
02		2150 X	2150	-0-	-0-	-0-	21	1	2129	2	N	-0-			58						
03		6363 X	6363	-0-	-0-	-0-	63	1	6300	2	N	-0-			58						
04		2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	24	1	2400	2	N	-0-			58						
*05		8518 X	8518	-0-	-0-	-0-	84	1	8434	2	N	-0-			58						
-----																					
TDC "A"												WELL #:	1	RRCID ->	192262	COMPL. DATE	11/14/2002	TOTAL DEPTH	17300	PERF.16952	- 17076
12		4526 X	1380	-0-	-3146	-0-	14	1	1366	2	N	-0-			20						
01		4526 X	1544	-0-	-2982	-0-	15	1	1529	2	N	-0-			20						
02		1036 X	313	-0-	-723	-0-	3	1	310	2	N	-0-			20						
03		1502 X	1502	-0-	-0-	-0-	15	1	1487	2	N	-0-			20						
04		1110 X	93	-0-	-1017	-0-	1	1	92	2	N	-0-			20						
*05		406 N	406	-0-	-0-	-0-	4	1	401	2	N	-0-			20						
							1	3													
-----																					
TOOLE "A"												WELL #:	1	RRCID ->	193072	COMPL. DATE	11/09/2002	TOTAL DEPTH	17300	PERF.16071	- 16167
12		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23						
01		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23						
02		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23						
03		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23						
04		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23						
05		P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			23						
PLUGGED AND ABANDONED 10/29/2012 - PLUGGED 10/29/12																					
-----																					
GREGORY "A"												WELL #:	2	RRCID ->	193410	COMPL. DATE	02/08/2003	TOTAL DEPTH	17150	PERF.16823	- 16902
12		1023 N	864	-0-	-159	-0-	9	1	855	2	N	-0-			7						
01		1057 N	1057	-0-	-0-	-0-	10	1	1047	2	N	-0-			7						
02		1156 N	1156	-0-	-0-	-0-	11	1	1145	2	N	-0-			7						
03		1138 N	1138	-0-	-0-	-0-	11	1	1127	2	N	-0-			7						
04		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	11	1	1055	2	N	-0-			7						
05		1271 N	1037	-0-	-234	-0-	10	1	1027	2	N	-0-			7						
-----																					
GREGORY "A"												WELL #:	3	RRCID ->	194475	COMPL. DATE	04/11/2003	TOTAL DEPTH	17130	PERF.16736	- 16748
12		5057 X	5057	-0-	-0-	-0-	50	1	5007	2	N	-0-			-0-						
01		2830 X	2830	-0-	-0-	-0-	28	1	2802	2	N	-0-			-0-						
02		3902 X	3902	-0-	-0-	-0-	39	1	3863	2	N	-0-			-0-						
03		3678 X	3678	-0-	-0-	-0-	36	1	3642	2	N	-0-			-0-						
04		3139 X	3139	-0-	-0-	-0-	31	1	3108	2	N	-0-			-0-						
*05		2829 X	2829	-0-	-0-	-0-	28	1	2801	2	N	-0-			-0-						
-----																					
ROYALL "C"												WELL #:	3R	RRCID ->	220423	COMPL. DATE	01/26/2006	TOTAL DEPTH	16900	PERF.16598	- 16715
12		8071 X	8071	-0-	-0-	-0-	80	1	7991	2	N	-0-			6						
01		5913 X	5913	-0-	-0-	-0-	59	1	5854	2	N	-0-			6						
02		8827 X	8827	-0-	-0-	-0-	87	1	8740	2	N	-0-			6						
03		9488 X	9488	-0-	-0-	-0-	94	1	9394	2	N	-0-			6						
04		9009 X	9009	-0-	-0-	-0-	89	1	8920	2	N	-0-			6						
*05		9202 X	9202	-0-	-0-	-0-	91	1	9111	2	N	-0-			6						

TENNESSEE COLONY (CV-BOSSIER)		//CONT.//		88809 060	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: ANDERSON						
ANADARKO E&P ONSHORE LLC		//CONT.//		020528											
GILLESPIE		WELL #:		1	RRCID ->	249210	COMPL. DATE	02/17/2007	TOTAL DEPTH	16800	PERF.15449 - 15888				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	527 N	-0-	-0-	-527	-0-					N	-0-				30
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				30
PLUGGED AND ABANDONED 12/18/2012 - PLUGGED 12/18/12															
TENNESSEE COLONY (ROD., LO.)				88809 400	ASSOCIATED	49B			CNTY: ANDERSON						
STAUB, LARRY, INC.				816451											
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1		WELL #:		1 C	RRCID ->	016756	COMPL. DATE	10/24/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8968 - 8978				
12	T. A.	1	-0-	1	1	1	2			Y	-0-				3
01	T. A.	1	-0-	1	2	1	2			Y	-0-				3
02	T. A.	1	-0-	1	3	1	2			Y	-0-				3
03	14B2 EXT	3	-0-	3	6	1	2	2	9	Y	2				5
04	14B2 EXT	2	-0-	2	8	1	2	1	9	Y	1				6
05	14B2 EXT	3	-0-	3	11	1	2	2	9	Y	2				8
WILLIAMS, J. R. G., NCT-1		WELL #:		3 T	RRCID ->	016758	COMPL. DATE	08/18/1952	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6928 - 8938				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
WILLIAMS, J. R. G.		WELL #:		2	RRCID ->	067943	COMPL. DATE	07/29/1976	TOTAL DEPTH	9692	PERF. 8826 - 9654				
12	3 #	1	-0-	-2	-0-	1	2			N	-0-				2
01	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				2
02	1 R	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				2
03	3 R	3	-0-	-0-	-0-	1	2	2	9	N	2				4
04	2 R	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1				5
*05	2 R	2	-0-	-0-	-0-	1	2	1	9	N	1				6
TENNESSEE COLONY (ROD., UP.)				88809 600	ASSOCIATED	49B			CNTY: ANDERSON						
STAUB, LARRY, INC.				816451											
WILLIAMS, J.R.G.		WELL #:		3 C	RRCID ->	016746	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 8842 - 8938				
12	12 R	12	-0-	-0-	-0-	1	2	11	9	Y	10				150
01	31 #	11	-0-	-20	-0-	1	2	10	9	Y	9				159
02	77 R	77	-0-	-0-	-0-	1	2	76	9	Y	69	171	1		57
03	114 R	114	-0-	-0-	-0-	1	2	113	9	Y	103				160
04	34 R	34	-0-	-0-	-0-	1	2	33	9	Y	30				190
05	93 #	23	-0-	-70	-0-	1	2	22	9	Y	20				210
TENNESSEE COLONY, E. (RODESSA)				88810 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: ANDERSON						
GRAWARD OPERATING, INC.				326435											
DAVEY-COLLEY		WELL #:		1R	RRCID ->	210207	COMPL. DATE	10/14/2004	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 9318 - 9325				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				11
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				11



THANKSGIVING DAY (LWR GLEN ROSE)																		
CULVER & CAIN PRODUCTION LLC											89242 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: ANGELINA				
SESSIONS, HEIRS											194068							
WELL #:											1	RRCID -> 227100	COMPL. DATE 12/18/2006	TOTAL DEPTH 8300	PERF. 8156 - 8166			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM		
					STATUS (CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE		
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55		
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55		
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55		
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55		
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55		
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			55		
BRYANT													WELL #:	1	RRCID -> 263095	COMPL. DATE 03/03/2011	TOTAL DEPTH 9215	PERF. 8029 - 8036
12		9616 X	9616	-0-	-0-	-0-	-0-	9583	2	33	9	N	30			247		
01		9662 X	9662	-0-	-0-	-0-	-0-	9585	2	77	9	N	70			317		
02		9576 X	8099	-0-	-1477	-0-	-0-	8038	2	61	9	N	55	188	1	184		
03		10292 X	8618	-0-	-1674	-0-	-0-	8567	2	51	9	N	46			230		
04		9660 X	7926	-0-	-1734	-0-	-0-	7891	2	35	9	N	32			262		
05		9672 X	7869	-0-	-1803	-0-	-0-	7825	2	44	9	N	40			302		
THOR (TRAVIS PEAK)													89547 700	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: PANOLA		
CHINN EXPLORATION COMPANY											149423							
THOR											WELL #:	4	RRCID -> 114156	COMPL. DATE 08/21/1985	TOTAL DEPTH 7400	PERF. 6764 - 6778		
12		1054 #	762	-0-	-292	-0-	-0-	751	2	11	9	N	10	1	8	108		
01		1054 #	839	-0-	-215	-0-	-0-	829	2	10	9	N	9	1	8	116		
02		784 #	717	-0-	-67	-0-	-0-	705	2	12	9	N	11	2	8	125		
03		868 #	771	-0-	-97	-0-	-0-	759	2	12	9	N	11	9	1	1 8		
04		810 #	725	-0-	-85	-0-	-0-	718	2	7	9	N	6			132		
05		837 #	715	-0-	-122	-0-	-0-	705	2	10	9	N	9	1	8	140		
TIMES HALL (COTTON VALLEY)													90057 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: SABINE		
ENDEAVOR NATURAL GAS, LP											251729							
JOHN O. HALL											WELL #:	1	RRCID -> 259260	COMPL. DATE 07/07/2010	TOTAL DEPTH 12949	PERF. 12495 - 12534		
12		2759	2176	-0-	-583	-0-	-0-	2176	2			N	-0-			-0-		
01		2759	2012	-0-	-747	-0-	-0-	2012	2			N	-0-			-0-		
02		2240 N	1434	-0-	-806	-0-	-0-	1434	2			N	-0-			-0-		
03		2170 N	1976	-0-	-194	-0-	-0-	1976	2			N	-0-			-0-		
04		1950 N	1535	-0-	-415	-0-	-0-	1535	2			N	-0-			-0-		
05		1581 N	1431	-0-	-150	-0-	-0-	1431	2			N	-0-			-0-		
TIMMINS (TRAVIS PEAK, LOWER)													90063 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL	CNTY: HARRISON		
GMX RESOURCES INC.											311408							
WILLIAMS UNIT											WELL #:	2	RRCID -> 132449	COMPL. DATE 10/21/1989	TOTAL DEPTH 8380	PERF. 7904 - 7918		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
TIMPSON (HAIRGROVE 7090)													90070 500	NON-ASSOCIATED	EXEMPT	CNTY: SHELBY		
KATY SALTWATER DISPOSAL CO., INC											451660							
SHELBY COUNTY SWD											WELL #:	2	RRCID -> 244991	COMPL. DATE 12/04/2008	TOTAL DEPTH 6230	PERF. 5842 - 5884		
12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-		

TIMPSON (TRAVIS PEAK) 90070 850 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: SHELBY  
 BRG LONE STAR LTD. 090870  
 HOLLIS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253300 COMPL. DATE 10/01/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6853 - 7856

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	992 X	889	-0-	-103	-0-	889 3		N	-0-			85
01	1085 X	823	-0-	-262	-0-	823 3		N	-0-			85
02	980 X	765	-0-	-215	-0-	765 3		N	-0-			85
03	1085 X	995	-0-	-90	-0-	995 3		N	-0-			85
04	870 X	631	-0-	-239	-0-	631 3		N	-0-			85
05	899 X	NO RPT	-0-	-899	-0-			N	NO RPT			85

HOOPER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 253304 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6886 - 7810

12	2387 X	1619	-0-	-768	-0-	1619 3		N	-0-			163
01	1953 X	1853	-0-	-100	-0-	1853 3		N	-0-			163
02	1764 X	1443	-0-	-321	-0-	1443 3		N	-0-			163
03	1953 X	754	-0-	-1199	-0-	733 3	21 9	N	19			182
04	1800 X	1262	-0-	-538	-0-	1262 3		N	-0-			182
05	1860 X	NO RPT	-0-	-1860	-0-			N	NO RPT			182

MCINTYRE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 260681 COMPL. DATE 10/07/2010 TOTAL DEPTH 7350 PERF. 6868 - 7259

12	6603 X	4610	-0-	-1993	-0-	4599 3	11 9	N	10			158
01	5053 X	4393	-0-	-660	-0-	4387 3	6 9	N	5			163
02	4676 X	3890	-0-	-786	-0-	3846 3	44 9	N	40			203
03	5177 X	4114	-0-	-1063	-0-	4090 3	24 9	N	22			225
04	5010 X	4046	-0-	-964	-0-	3984 3	62 9	N	56	174 1		107
05	4619 X	NO RPT	-0-	-4619	-0-			N	NO RPT			107

SURNSON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 262940 COMPL. DATE 09/08/2011 TOTAL DEPTH 7400 PERF. 6856 - 7097

12	7305 X	7305	-0-	-0-	-0-	7257 3	48 9	N	44			127
01	6849 X	6849	-0-	-0-	-0-	6802 3	47 9	N	43			170
02	7108 X	7108	-0-	-0-	-0-	7058 3	50 9	N	45	168 1		47
03	8172 X	8172	-0-	-0-	-0-	8110 3	62 9	N	56			103
04	9208 X	9208	-0-	-0-	-0-	9151 3	57 9	N	52			155
05	4247 X	NO RPT	-0-	-4247	-0-			N	NO RPT			155

HIBBARD ENERGY, LP 383757  
 ANDERSON PARTNERSHIP WELL #: 1 RRCID -> 190632 COMPL. DATE 08/27/2002 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6836 - 6848

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			119

TIMPSON, N. (PETTIT) 90076 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SHELBY  
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 SOLOMON HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 111467 COMPL. DATE 06/04/1984 TOTAL DEPTH 7215 PERF. 6835 - 6839

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			34

TIP (RODESSA HILL) 90160 600 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK  
 BLOCK "T" PETROLEUM, INC. 075784  
 EATON, GRACE T. WELL #: 1 C RRCID -> 121914 COMPL. DATE 02/28/1986 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 6632 - 6638

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	310 N	267	-0-	-43	-0-	20	1	204	2	N	39			179
						43	9							
01	310 N	223	-0-	-87	-0-	14	1	130	2	N	72	186	1	65
						79	9							
02	336 N	202	-0-	-134	-0-	17	1	161	2	N	22			87
						24	9							
03	279 N	198	-0-	-81	-0-	19	1	166	2	N	12			99
						13	9							
04	497 N	497	-0-	-0-	-0-	312	1	165	2	N	18			117
						20	9							
*05	560 N	560	-0-	-0-	-0-	360	1	169	2	N	28			145
						31	9							

EATON, GRACE WELL #: 2 RRCID -> 122834 COMPL. DATE 12/07/1986 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6654 - 6662

12	2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	674	1	2122	2	N	36	175	1	85
						40	9							
01	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	628	1	1831	2	N	59			144
						65	9							
02	2380 N	2213	-0-	-167	-0-	593	1	1598	2	N	20			164
						22	9							
03	2821 N	2247	-0-	-574	-0-	649	1	1564	2	N	31			195
						34	9							
04	2430 N	2309	-0-	-121	-0-	810	1	1468	2	N	28	163	1	60
						31	9							
*05	2467 N	2467	-0-	-0-	-0-	810	1	1602	2	N	50			110
						55	9							

BRANTA PRODUCTION COMPANY LLC 089452  
 OWENS WELL #: 1 RRCID -> 122234 COMPL. DATE 08/20/1986 TOTAL DEPTH 7951 PERF. 6661 - 6667

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

TAB OPERATING, INC. 834244  
 STAFFORD WELL #: 1 RRCID -> 123149 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 8249 PERF. 6819 - 6824

12	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-			95
01	219 N	219	-0-	-0-	-0-	218	2	1	9	N	1	1	8	95
02	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-			95
*03	118 N	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			95
04	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132	2			N	-0-			95
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WINDLE WELL #: 2 RRCID -> 124290 COMPL. DATE 05/21/1987 TOTAL DEPTH 6741 PERF. 6672 - 6676

12	569 N	569	-0-	-0-	-0-	569	2			N	-0-			50
01	656 N	656	-0-	-0-	-0-	650	2	6	9	N	5			55
02	874 N	874	-0-	-0-	-0-	868	2	6	9	N	5			60
*03	277 N	277	-0-	-0-	-0-	277	2			N	-0-			60
04	726 N	726	-0-	-0-	-0-	726	2			N	-0-			60
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

-----															
TOOLAN (PETTIT, LOWER)		90705 700		ASSOCIATED		49B		CNTY: NACOGDOCHES							
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.		036562													
ADAMS		WELL #: 1		RRCID -> 123496		COMPL. DATE 11/20/1984		TOTAL DEPTH 7896		PERF. 7237 - 7507					
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----															
12		93 #	86	-0-	-7	-0-	86	2			N	-0-			256
01		93 #	70	-0-	-23	-0-	70	2			N	-0-			256
02		93 R	93	-0-	-0-	-0-	93	2			N	-0-			256
03		93 #	88	-0-	-5	-0-	88	2			N	-0-			256
04		118 R	118	-0-	-0-	-0-	118	2			N	-0-			256
05		93 #	87	-0-	-6	-0-	87	2			N	-0-			256
-----															
LEE, EDDIE C.		WELL #: 1		RRCID -> 158439		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7817		PERF. 7128 - 7549			
12		930 #	911	-0-	-19	-0-	908	2	3	9	N	3			60
01		967 R	967	-0-	-0-	-0-	967	2			N	-0-			60
02		834 R	834	-0-	-0-	-0-	831	2	3	9	N	3			63
03		899 #	849	-0-	-50	-0-	847	2	2	9	N	2	2	1	63
04		930 #	832	-0-	-98	-0-	832	2			N	-0-			63
05		961 #	846	-0-	-115	-0-	846	2			N	-0-			63
-----															
MCDUFFIE, HERMAN		WELL #: 1		RRCID -> 158440		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 7924		PERF. 7247 - 7512			
12		558 #	419	-0-	-139	-0-	408	2	11	9	N	10			74
01		558 #	447	-0-	-111	-0-	441	2	6	9	N	5			79
02		504 #	348	-0-	-156	-0-	348	2			N	-0-			79
03		483 R	483	-0-	-0-	-0-	466	2	17	9	N	15			94
04		420 #	405	-0-	-15	-0-	402	2	3	9	N	3			97
*05		440 R	440	-0-	-0-	-0-	434	2	6	9	N	5			102
-----															
GIANT ENERGY CORP.		302597		WELL #: 1		RRCID -> 109596		COMPL. DATE 01/31/1984		TOTAL DEPTH 8009		PERF. 7050 - 7300			
12		993 R	993	-0-	-0-	-0-	53	1	915	2	N	23			38
							25	9							
01		935 R	935	-0-	-0-	-0-	53	1	871	2	N	10			48
							11	9							
02		784 R	784	-0-	-0-	-0-	45	1	731	2	N	7			55
							8	9							
03		992 #	492	-0-	-500	-0-	29	1	454	2	N	8			63
							9	9							
04		960 #	154	-0-	-806	-0-	10	1	140	2	N	4			67
							4	9							
05		992 #	261	-0-	-731	-0-	16	1	242	2	N	3			70
							3	9							
-----															
HIBBARD ENERGY, LP		383757		WELL #: 1		RRCID -> 134956		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 7880		PERF. 7300 - 7652			
12		1057 R	1057	-0-	-0-	-0-	1057	2			N	-0-			86
01		589 #	17	-0-	-572	-0-	17	2			N	-0-			86
02		532 #	34	-0-	-498	-0-	34	2			N	-0-			86
03		589 #	16	-0-	-573	-0-	16	2			N	-0-			86
04		570 #	171	-0-	-399	-0-	171	2			N	-0-			86
05		589 #	21	-0-	-568	-0-	21	2			N	-0-			86
-----															
OMIMEX PETROLEUM, INC.		622720		WELL #: 2		RRCID -> 103749		COMPL. DATE 05/06/1982		TOTAL DEPTH 7550		PERF. 7137 - 7429			
EDWARDS, E. J. ET AL															
12		837 #	264	-0-	-573	-0-	264	1			N	-0-			850
01		837 #	264	-0-	-573	-0-	264	1			N	-0-			850
02		364 #	238	-0-	-126	-0-	238	1			N	-0-			850
03		403 #	-0-	-0-	-403	-0-	-0-				N	-0-			850
04		390 #	255	-0-	-135	-0-	255	1			N	-0-			850
05		279 #	NO RPT	-0-	-279	-0-	-0-				N	NO RPT			850

OIL AND GAS DIVISION

TOOLAN (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		90705 700	ASSOCIATED	49B			CNTY: NACOGDOCHES				
OMIMEX PETROLEUM, INC.		//CONT.//		622720									
EDWARDS, E. J. ET AL		WELL #:		3 T	RRCID ->	104812	COMPL. DATE	02/27/1983	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	7121 - 7502	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		77
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		77

TYER, L.D. "A"		WELL #:		1	RRCID ->	218595	COMPL. DATE	03/10/1984	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7344 - 7387	
12	217 #	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-	25	
01	217 #	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-	25	
02	196 #	188	-0-	-8	-0-	48	1	140	2	N	-0-	25	
03	217 #	208	-0-	-9	-0-	53	1	155	2	N	-0-	25	
04	210 #	202	-0-	-8	-0-	51	1	150	2	N	1	26	
							1	9					
05	217 #	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT		26

TYER, L.D.		WELL #:		1	RRCID ->	218601	COMPL. DATE	10/29/1983	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	7302 - 7328	
12	2356 #	524	-0-	-1832	-0-	102	1	422	2	N	-0-	411	
01	2077 #	1074	-0-	-1003	-0-	102	1	972	2	N	-0-	411	
02	1568 #	273	-0-	-1295	-0-	92	1	181	2	N	-0-	411	
03	1736 #	700	-0-	-1036	-0-	102	1	598	2	N	-0-	411	
04	1050 #	250	-0-	-800	-0-	99	1	149	2	N	2	234	
							2	9					
05	1085 #	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT		234

TOOLAN (PETTIT 7500)		90705 750		NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
EOG RESOURCES, INC.		253162										
JACKSON, E.		WELL #:		1	RRCID ->	111586	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	7402 - 7432
12	434 N	396	-0-	-38	-0-	382	2	14	9	Y	13	36
01	419 N	419	-0-	-0-	-0-	391	2	28	9	Y	25	61
02	371 N	371	-0-	-0-	-0-	349	2	22	9	Y	20	81
03	404 N	404	-0-	-0-	-0-	396	2	8	9	Y	7	14
04	420 N	364	-0-	-56	-0-	364	2			Y	-0-	14
05	403 N	382	-0-	-21	-0-	373	2	9	9	Y	8	22

LEE, E.		WELL #:		1	RRCID ->	115395	COMPL. DATE	02/26/1985	TOTAL DEPTH	10007	PERF.	7455 - 7643
12	62 N	38	-0-	-24	-0-	38	2			Y	-0-	-0-
01	33 N	33	-0-	-0-	-0-	33	2			Y	-0-	-0-
02	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-	-0-
03	48 N	48	-0-	-0-	-0-	48	2			Y	-0-	-0-
04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	36	2	3	9	Y	3	3
*05	35 N	35	-0-	-0-	-0-	34	2	1	9	Y	1	1

GIANT NRG CO., LP		302592		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
GIANT GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	266741	COMPL. DATE	05/17/2011	TOTAL DEPTH	9608	PERF.	7241 - 7285
12	2108 X	21	-0-	-2087	-0-	3	1	18	2	N	-0-	14
01	2108 X	51	-0-	-2057	-0-	9	1	42	2	N	-0-	14
02	1904 X	36	-0-	-1868	-0-	2	1	34	2	N	-0-	14
03	2108 X	21	-0-	-2087	-0-	2	1	19	2	N	-0-	14
04	2040 X	37	-0-	-2003	-0-	2	1	35	2	N	-0-	14
*05	2108 X	36	-0-	-2072	-0-	3	1	33	2	N	-0-	14

TOOLAN (PETTIT 7500)		//CONT.//		90705 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
HIBBARD ENERGY, LP				383757								
REEVES, R.L.				WELL #: 1	RRCID -> 133079	COMPL. DATE 11/14/1989	TOTAL DEPTH 8124	PERF. 7194	- 7383			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	403 X	364	-0-	-39	-0-	364	2	N	-0-			12
01	372 X	355	-0-	-17	-0-	354	2	1 9 N	1			13
02	326 X	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2 9 N	2			15
03	403 X	355	-0-	-48	-0-	354	2	1 9 N	1			16
04	390 X	343	-0-	-47	-0-	343	2	N	-0-			16
05	372 X	331	-0-	-41	-0-	329	2	2 9 N	2			18
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY				881167		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
CRANFORD				WELL #: 1	RRCID -> 108944	COMPL. DATE 08/28/1983	TOTAL DEPTH 7875	PERF. 7496	- 7500			
12	3007 X	2746	-0-	-261	-0-	2746	2	Y	-0-			-0-
01	3007 X	2400	-0-	-607	-0-	2400	2	Y	-0-			-0-
02	INC G-10	2412	-0-	2412	-0-	2412	2	Y	-0-			-0-
03	INC G-10	2471	-0-	2471	-0-	4883	2	Y	-0-			-0-
04	INC G-10	2119	-0-	2119	-0-	7002	2	Y	-0-			-0-
05	INC G-10	2000	-0-	2000	-0-	9002	2	Y	-0-			-0-
-----												
TOOLAN (TRAVIS PEAK)				90705 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.				036562								
ACME BRICK				WELL #: 1	RRCID -> 114158	COMPL. DATE 12/04/1984	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7482	- 7952			
12	186 N	137	-0-	-49	-0-	137	2	N	-0-			153
01	204 N	204	-0-	-0-	-0-	204	2	N	-0-			153
02	181 N	181	-0-	-0-	-0-	181	2	N	-0-			153
03	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2	N	-0-			153
04	210 N	184	-0-	-26	-0-	184	2	N	-0-			153
*05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280	2	N	-0-			153
-----												
RASPBERRY				WELL #: 1	RRCID -> 115455	COMPL. DATE 01/28/1985	TOTAL DEPTH 8503	PERF. 7947	- 8139			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			179
-----												
CORR, ROLAND				WELL #: 1	RRCID -> 115882	COMPL. DATE 01/15/1985	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7688	- 7697			
12	14B DENY	5	-0-	5	460	5	2	N	-0-			321
01	14B DENY	14	-0-	14	474	14	2	N	-0-			321
02	14B DENY	6	-0-	6	480	6	2	N	-0-			321
03	14B DENY	13	-0-	13	493	13	2	N	-0-			321
04	14B DENY	6	-0-	6	499	6	2	N	-0-			321
05	14B DENY	6	-0-	6	505	6	2	N	-0-			321
-----												
BRYANT				WELL #: 1	RRCID -> 121977	COMPL. DATE 08/21/1986	TOTAL DEPTH 8000	PERF. 7638	- 7842			
12	127 N	127	-0-	-0-	-0-	127	2	N	-0-			615
01	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-			615
02	112 N	112	-0-	-0-	-0-	112	2	N	-0-			615
03	124 N	122	-0-	-2	-0-	122	2	N	-0-			615
04	121 N	121	-0-	-0-	-0-	121	2	N	-0-			615
05	124 N	123	-0-	-1	-0-	123	2	N	-0-			615

TOOLAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 90705 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
EOG RESOURCES, INC. 253162  
JONES, A. WELL #: 1 RRCID -> 117821 COMPL. DATE 12/01/1990 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7868 - 8562

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	155 N	91	-0-	-64	-0-	91	2			Y	-0-					-0-
01	124 N	105	-0-	-19	-0-	105	2			Y	-0-					-0-
02	112 N	87	-0-	-25	-0-	87	2			Y	-0-					-0-
03	93 N	42	-0-	-51	-0-	42	2			Y	-0-					-0-
04	113 N	113	-0-	-0-	-0-	113	2			Y	-0-					-0-
*05	146 N	146	-0-	-0-	-0-	146	2			Y	-0-					-0-

GIANT ENERGY CORP. 302597  
GOODSON, A. C. WELL #: 1 RRCID -> 112713 COMPL. DATE 07/13/1984 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 7637 - 7850

12	744 N	656	-0-	-88	-0-	44	1	599	2	N	12					60
01	671 N	671	-0-	-0-	-0-	125	1	527	2	N	17					77
02	772 N	772	-0-	-0-	-0-	48	1	710	2	N	13					90
03	842 N	842	-0-	-0-	-0-	42	1	783	2	N	15					105
04	849 N	849	-0-	-0-	-0-	47	1	772	2	N	27					132
05	868 N	772	-0-	-96	-0-	50	1	697	2	N	23					155

LONG TRUSTS, THE 507585  
ADKINSON, ORVIS WELL #: 1 L RRCID -> 106867 COMPL. DATE 05/08/2006 TOTAL DEPTH 8650 PERF. 7892 - 7924

12	806 N	542	-0-	-264	-0-	542	2			Y	-0-					-0-
01	724 N	724	-0-	-0-	-0-	724	2			Y	-0-					-0-
02	868 N	698	-0-	-170	-0-	698	2			Y	-0-					-0-
03	675 N	675	-0-	-0-	-0-	675	2			Y	-0-					-0-
04	690 N	536	-0-	-154	-0-	536	2			Y	-0-					-0-
05	775 N	726	-0-	-49	-0-	726	2			Y	-0-					-0-

MUCKELROY WELL #: 1 RRCID -> 110392 COMPL. DATE 03/04/1984 TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7904 - 7936

12	1209 X	812	-0-	-397	-0-	812	2			N	-0-					84
01	1697 X	1697	-0-	-0-	-0-	1697	2			N	-0-					84
02	1204 X	1188	-0-	-16	-0-	1188	2			N	-0-					84
03	1358 X	1358	-0-	-0-	-0-	1311	2	47	9	N	43					127
04	1650 X	1040	-0-	-610	-0-	1040	1			N	-0-					127
05	1705 X	NO RPT	-0-	-1705	-0-					N	NO RPT					127

OMIMEX PETROLEUM, INC. 622720  
EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 1 RRCID -> 101092 COMPL. DATE 03/16/1982 TOTAL DEPTH 9685 PERF. 9285 - 9577

12	260 N	260	-0-	-0-	-0-	260	2			N	-0-					68
01	313 N	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-					68
02	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289	2			N	-0-					68
03	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-					68
04	321 N	321	-0-	-0-	-0-	321	2			N	-0-					68
05	310 N	NO RPT	-0-	-310	-0-					N	NO RPT					68

EDWARDS, E. J. ET AL WELL #: 3 C RRCID -> 104693 COMPL. DATE 01/05/1983 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 7568 - 9406

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TOOLAN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		90705 800	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
OMIMEX PETROLEUM, INC.		//CONT.//		622720									
LEE, EDDIE		WELL #:		1	RRCID ->	158125	COMPL. DATE	11/18/1995	TOTAL DEPTH	9753	PERF.	8121 - 8406	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	527 N	237	-0-	-290	-0-		93 1	144 9	N	131	163 1		332
01	785 N	785	-0-	-0-	-0-		93 1	692 2	N	-0-			332
02	643 N	643	-0-	-0-	-0-		84 1	537 2	N	20			352
03	471 N	471	-0-	-0-	-0-		22 9						
04	750 N	346	-0-	-404	-0-		93 1	378 2	N	-0-			352
05	713 N	NO RPT	-0-	-713	-0-		90 1	256 2	N	-0-			352
										NO RPT			352
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER				806415					CNTY: NACOGDOCHES				
CLINTON, WILL		WELL #:		1	RRCID ->	116046	COMPL. DATE	10/15/1984	TOTAL DEPTH	8007	PERF.	7827 - 7918	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3006				N	-0-			76
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3006				N	-0-			76
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3006				N	-0-			76
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3006				N	-0-			76
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3006				N	-0-			76
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	3006				N	-0-			76
TRAMMELS TRACE (COTTON VALLEY)				90928 075	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: RUSK					
SMITH RESOURCES, INC.				796160									
PRICER, JOHN		WELL #:		1	RRCID ->	155448	COMPL. DATE	04/11/1995	TOTAL DEPTH	10398	PERF.	9238 - 9264	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
TRAWICK (JURASSIC)				90998 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES					
CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700									
TRAWICK GAS UNIT 51		WELL #:		101	RRCID ->	243186	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	14000	PERF.	13014 - 13049	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TRAWICK GAS UNIT 57		WELL #:		101	RRCID ->	245594	COMPL. DATE	01/07/2009	TOTAL DEPTH	12730	PERF.	12670 - 12696	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
TRAWICK GAS UNIT 3		WELL #:		101	RRCID ->	249224	COMPL. DATE	06/06/2009	TOTAL DEPTH	12960	PERF.	12926 - 12936	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	B	-0-			N	-0-			-0-



TRAWICK (JURASSIC)		//CONT.//		90998 166	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES								
EXXON MOBIL CORPORATION				257128													
TRAWICK GU 6				WELL #:	2	RRCID ->	016802	COMPL. DATE	11/19/1962	TOTAL DEPTH	12558	PERF.11820 - 11840					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM			
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3937 X	3515	-0-	-422 B	-0-		3409	2	106	3	N	-0-					-0-
01	4030 X	3330	-0-	-700 B	-0-		3227	2	103	3	N	-0-					-0-
02	3556 X	3486	-0-	-70 B	-0-		3370	2	116	3	N	-0-					-0-
03	3960 X	3960	-0-	-0- B	-0-		3819	2	141	3	N	-0-					-0-
*04	3780 X	3622	-0-	-158 B	-0-		3498	2	124	3	N	-0-					-0-
*05	3911 X	3911	-0-	-0- B	-0-		3779	2	132	3	N	-0-					-0-

TRAWICK GU 16				WELL #:	101	RRCID ->	238149	COMPL. DATE	06/19/2008	TOTAL DEPTH	13026	PERF.12954 - 12964
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-	-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0- B	1					N	-0-	-0-

TRAWICK GU 1				WELL #:	101	RRCID ->	243148	COMPL. DATE	04/24/2008	TOTAL DEPTH	12414	PERF.11286 - 11294
12	14074 X	8957	-0-	-5117 B	-0-		8683	2	274	3	N	-0-
01	14074 X	10794	-0-	-3280 B	-0-		10460	2	334	3	N	-0-
02	10500 X	9193	-0-	-1307 B	-0-		8887	2	306	3	N	-0-
03	11191 X	9418	-0-	-1773 B	-0-		9084	2	334	3	N	-0-
*04	11398 X	11398	-0-	-0- B	-0-		11008	2	390	3	N	-0-
*05	11064 X	11064	-0-	-0- B	-0-		10690	2	374	3	N	-0-

TRAWICK (PETTIT)				90998 332	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
DANIELS CORPORATION, THE				199400								
GRAFTON				WELL #:	1	RRCID ->	105037	COMPL. DATE	05/05/1986	TOTAL DEPTH	9080	PERF. 8028 - 8036
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	85
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	85
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	85
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	85
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	85
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	85

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)				90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C.				030584								
DELAFIELD				WELL #:	1	RRCID ->	260918	COMPL. DATE	01/11/2011	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7741 - 7748
12	4727 X	4727	-0-	-0-	-0-		153	1	4553	2	N	19 183 1 28
01	1891 X	97	-0-	-1794	-0-		37	1	60	2	N	-0- 28
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-						N	-0- 28
03	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-						N	-0- 28
04	3600 X	-0-	-0-	-3600	-0-						N	-0- 28
05	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-						N	-0- 28

BOOHER ENGINEERING, INC.				082570		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
LANGLEY, J. C.				WELL #:	1	RRCID ->	111880	COMPL. DATE	05/25/2005	TOTAL DEPTH	9016	PERF. 7431 - 7521
12	744 N	337	-0-	-407	-0-		337	2			N	-0-
01	763 N	763	-0-	-0-	-0-		763	2			N	-0-
02	687 N	687	-0-	-0-	-0-		687	2			N	-0-
03	598 N	598	-0-	-0-	-0-		598	2			N	-0-
04	750 N	651	-0-	-99	-0-		651	2			N	-0-
05	775 N	490	-0-	-285	-0-		490	2			N	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
BRG LONE STAR LTD.				090870									
CHRISTOPHER				WELL #:	1	RRCID ->	256647	COMPL. DATE	06/02/2010	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	7650 - 8428
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	2007 3		N	-0-			140
01		2608 N	2608	-0-	-0-	-0-	2599 3	9 9	N	8			148
02		2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	2313 3	22 9	N	20			168
03		2523 N	2523	-0-	-0-	-0-	2499 3	24 9	N	22			190
04		2520 N	2491	-0-	-29	-0-	2428 3	63 9	N	57			247
05		2573 N	NO RPT	-0-	-2573	-0-			N	NO RPT			247

CABOT OIL & GAS CORPORATION				121700	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
TRAWICK GAS UNIT 59				WELL #:	1	RRCID ->	254287	COMPL. DATE	10/13/2012	TOTAL DEPTH	10410	PERF.	8066 - 8232
12		0 W	100	-0-	100	12725	13 1	24 2	N	57			371
01		0 W	1445	-0-	1445	14170	626 1	719 2	N	91	373 0		89
02		0 W	1430	-0-	1430	15600	169 1	910 2	N	319			408
03		0 W	3183	-0-	3183	18783	351 9	2188 2	N	354	374 0		388
04		0 W	2868	-0-	2868	21651	606 1	1944 2	N	347	384 0		351
*05		26247 X	4596	-0-	-21651	-0-	389 9	3549 2	N	382	556 0		177
							542 1						
							382 9						
							420 9						

ELLIS EXPLORATION, INC.				248895	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
MCCARLEY				WELL #:	1	RRCID ->	192879	COMPL. DATE	01/13/2003	TOTAL DEPTH	8400	PERF.	7879 - 8016
12		3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	2986 2	111 9	N	101			368
01		3131 X	2776	-0-	-355	-0-	2757 2	19 9	N	17	177 1		208
02		2856 X	2105	-0-	-751	-0-	2063 2	42 9	N	38			246
03		3162 X	1735	-0-	-1427	-0-	1659 2	76 9	N	69			315
04		3372 X	3372	-0-	-0-	-0-	3335 2	37 9	N	34	177 1		172
05		3100 X	3076	-0-	-24	-0-	3040 2	36 9	N	33			205

ENEXCO, INC.				252045	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
PINE LEAF GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	228544	COMPL. DATE	03/30/2007	TOTAL DEPTH	9696	PERF.	8432 - 9542
12		0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
01		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
02		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
03		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
04		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115
05		DELQ PR	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			115

PINE LEAF GAS UNIT				2H	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
				WELL #:	2H	RRCID ->	254745	COMPL. DATE	10/18/2008	TOTAL DEPTH	7630	PERF.	8876 - 11374
12		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 W	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//	90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
EXXON MOBIL CORPORATION			257128								
TRAWICK GU 2			WELL #:	1	RRCID ->	016762	COMPL. DATE	03/25/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7488 - 7536
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		368 N	368	-0-	-0-	-0-	357 2	11 3	N	-0-	-0-
01		373 N	373	-0-	-0-	-0-	363 2	10 3	N	-0-	-0-
02		323 N	323	-0-	-0-	-0-	313 2	10 3	N	-0-	-0-
03		338 N	338	-0-	-0-	-0-	326 2	12 3	N	-0-	-0-
*04		333 N	333	-0-	-0-	-0-	322 2	11 3	N	-0-	-0-
05		341 N	334	-0-	-7	-0-	324 2	10 3	N	-0-	-0-
-----											
TRAWICK GU 4			WELL #:	1 L	RRCID ->	016764	COMPL. DATE	05/16/1950	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7502 - 7542
12		837 N	821	-0-	-16	-0-	798 2	23 3	N	-0-	-0-
01		864 N	864	-0-	-0-	-0-	838 2	26 3	N	-0-	-0-
02		813 N	813	-0-	-0-	-0-	787 2	26 3	N	-0-	-0-
03		806 N	775	-0-	-31	-0-	749 2	26 3	N	-0-	-0-
*04		840 N	802	-0-	-38	-0-	776 2	26 3	N	-0-	-0-
*05		818 N	818	-0-	-0-	-0-	791 2	27 3	N	-0-	-0-
-----											
TRAWICK GU 5			WELL #:	1	RRCID ->	016765	COMPL. DATE	07/19/1950	TOTAL DEPTH	7945	PERF. 7493 - 7540
12		710 N	710	-0-	-0-	-0-	688 2	22 3	N	-0-	-0-
01		708 N	708	-0-	-0-	-0-	686 2	22 3	N	-0-	-0-
02		672 N	672	-0-	-0-	-0-	650 2	22 3	N	-0-	-0-
03		717 N	717	-0-	-0-	-0-	691 2	26 3	N	-0-	-0-
*04		715 N	715	-0-	-0-	-0-	691 2	24 3	N	-0-	-0-
*05		740 N	740	-0-	-0-	-0-	715 2	25 3	N	-0-	-0-
-----											
TRAWICK GU 7			WELL #:	1	RRCID ->	016767	COMPL. DATE	02/25/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7610 - 7630
12		1922 N	1692	-0-	-230	-0-	1641 2	51 3	N	-0-	-0-
01		2018 N	2018	-0-	-0-	-0-	1956 2	62 3	N	-0-	-0-
02		1848 N	1713	-0-	-135	-0-	1656 2	57 3	N	-0-	-0-
03		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	1782 2	65 3	N	-0-	-0-
*04		1950 N	1789	-0-	-161	-0-	1727 2	62 3	N	-0-	-0-
05		1891 N	1848	-0-	-43	-0-	1786 2	62 3	N	-0-	-0-
-----											
TRAWICK GU 9			WELL #:	1	RRCID ->	016769	COMPL. DATE	01/07/1951	TOTAL DEPTH	8194	PERF. N/A
12		1572 N	1572	-0-	-0-	-0-	1524 2	48 3	N	-0-	-0-
01		2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	1981 2	63 3	N	-0-	-0-
02		1920 N	1920	-0-	-0-	-0-	1856 2	64 3	N	-0-	-0-
03		1581 N	1481	-0-	-100	-0-	1427 2	54 3	N	-0-	-0-
*04		1650 N	1407	-0-	-243	-0-	1359 2	48 3	N	-0-	-0-
05		1860 N	1786	-0-	-74	-0-	1726 2	60 3	N	-0-	-0-
-----											
TRAWICK GU 12			WELL #:	1	RRCID ->	016772	COMPL. DATE	08/14/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7556 - 7589
12		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1197 2	38 3	N	-0-	-0-
01		1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	1216 2	39 3	N	-0-	-0-
02		1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1120 2	40 3	N	-0-	-0-
03		1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1490 2	55 3	N	-0-	-0-
*04		1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1539 2	55 3	N	-0-	-0-
*05		1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1585 2	56 3	N	-0-	-0-
-----											
TRAWICK GU 14			WELL #:	1	RRCID ->	016773	COMPL. DATE	09/27/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7590 - 7608
12		904 N	904	-0-	-0-	-0-	875 2	29 3	N	-0-	-0-
01		946 N	946	-0-	-0-	-0-	916 2	30 3	N	-0-	-0-
02		835 N	835	-0-	-0-	-0-	809 2	26 3	N	-0-	-0-
03		1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	993 2	36 3	N	-0-	-0-
*04		930 N	794	-0-	-136	-0-	768 2	26 3	N	-0-	-0-
*05		801 N	801	-0-	-0-	-0-	775 2	26 3	N	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128												
TRAWICK GU 17		WELL #: 1		RRCID -> 016776		COMPL. DATE 11/07/1951			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7509 - 7564					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	1328	N	1328	-0-	-0-	-0-	1288	2	40	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1212	N	1212	-0-	-0-	-0-	1174	2	38	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1064	N	-0-	-0-	-1064	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	2046	N	2046	-0-	-0-	-0-	1974	2	72	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1170	N	1094	-0-	-76	-0-	1057	2	37	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	1040	2	36	3	N	-0-	-0-	-0-
-----														
TRAWICK GU 19		WELL #: 1		RRCID -> 016778		COMPL. DATE 06/25/1962			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7539 - 7587					
12	2201	X	1289	-0-	-912	-0-	1249	2	40	3	N	-0-	-0-	-0-
01	2201	X	1290	-0-	-911	-0-	1249	2	41	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1988	X	1321	-0-	-667	-0-	1275	2	46	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1770	X	1770	-0-	-0-	-0-	1707	2	63	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	1320	X	1290	-0-	-30	-0-	1244	2	46	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	985	N	985	-0-	-0-	-0-	953	2	32	3	N	-0-	-0-	-0-
-----														
TRAWICK GU 20		WELL #: 1		RRCID -> 016779		COMPL. DATE 04/12/1952			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7715 - 7769					
12	3131	X	2834	-0-	-297	-0-	2747	2	87	3	N	-0-	-0-	-0-
01	3131	X	2989	-0-	-142	-0-	2897	2	92	3	N	-0-	-0-	-0-
02	2981	X	2981	-0-	-0-	-0-	2877	2	104	3	N	-0-	-0-	-0-
03	3612	X	3612	-0-	-0-	-0-	3484	2	128	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	3514	X	3514	-0-	-0-	-0-	3396	2	118	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	3583	X	3583	-0-	-0-	-0-	3462	2	121	3	N	-0-	-0-	-0-
-----														
TRAWICK GU 21		WELL #: 1		RRCID -> 016780		COMPL. DATE 12/28/1951			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7579 - 7593					
12	1803	X	1803	-0-	-0-	-0-	1748	2	55	3	N	-0-	-0-	-0-
01	1863	X	1863	-0-	-0-	-0-	1806	2	57	3	N	-0-	-0-	-0-
02	1654	X	1654	-0-	-0-	-0-	1597	2	57	3	N	-0-	-0-	-0-
03	1085	X	-0-	-0-	-1085	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*04	1050	X	789	-0-	-261	-0-	763	2	26	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	1133	X	1133	-0-	-0-	-0-	1094	2	39	3	N	-0-	-0-	-0-
-----														
TRAWICK GU 22		WELL #: 1		RRCID -> 016781		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH 8250 PERF. N/A					
12	217	N	155	-0-	-62	-0-	150	2	5	3	N	-0-	-0-	-0-
01	155	N	144	-0-	-11	-0-	140	2	4	3	N	-0-	-0-	-0-
02	168	N	60	-0-	-108	-0-	59	2	1	3	N	-0-	-0-	-0-
03	220	N	220	-0-	-0-	-0-	213	2	7	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	221	N	221	-0-	-0-	-0-	215	2	6	3	N	-0-	-0-	-0-
05	62	N	1	-0-	-61	-0-	1	2			N	-0-	-0-	-0-
-----														
TRAWICK GU 25		WELL #: 1		RRCID -> 016784		COMPL. DATE 02/07/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7674 - 7720					
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
*04	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-
-----														
TRAWICK GU 26		WELL #: 1		RRCID -> 016785		COMPL. DATE 03/10/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7792 - 7816					
12	767	N	767	-0-	-0-	-0-	744	2	23	3	N	-0-	-0-	-0-
01	802	N	802	-0-	-0-	-0-	777	2	25	3	N	-0-	-0-	-0-
02	753	N	753	-0-	-0-	-0-	728	2	25	3	N	-0-	-0-	-0-
03	890	N	890	-0-	-0-	-0-	860	2	30	3	N	-0-	-0-	-0-
*04	872	N	872	-0-	-0-	-0-	842	2	30	3	N	-0-	-0-	-0-
*05	873	N	873	-0-	-0-	-0-	845	2	28	3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128												
TRAWICK GU 28		WELL #: 1		RRCID -> 016787		COMPL. DATE 01/12/1984			TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	1829 N	1779	-0-	-50	-0-	1725	2	54	3	N	-0-			-0-
01	1784 N	1784	-0-	-0-	-0-	1729	2	55	3	N	-0-			-0-
02	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	1662	2	57	3	N	-0-			-0-
03	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1855	2	69	3	N	-0-			-0-
*04	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1890	2	67	3	N	-0-			-0-
*05	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	1942	2	68	3	N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 29		WELL #: 2		RRCID -> 016788		COMPL. DATE 01/10/1953			TOTAL DEPTH 7981 PERF. 7570 - 7586					
12	1234 N	1234	-0-	-0-	-0-	1197	2	37	3	N	-0-			-0-
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1355	2	45	3	N	-0-			-0-
02	1092 N	1027	-0-	-65	-0-	993	2	34	3	N	-0-			-0-
03	1625 N	1625	-0-	-0-	-0-	1566	2	59	3	N	-0-			-0-
*04	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1478	2	53	3	N	-0-			-0-
*05	1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	1565	2	54	3	N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 30		WELL #: 1		RRCID -> 016789		COMPL. DATE 11/25/2009			TOTAL DEPTH 8150 PERF. 7330 - 7447					
12	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1239	2	38	3	N	-0-			-0-
01	1075 N	1075	-0-	-0-	-0-	1042	2	33	3	N	-0-			-0-
02	883 N	883	-0-	-0-	-0-	852	2	31	3	N	-0-			-0-
03	953 N	953	-0-	-0-	-0-	920	2	33	3	N	-0-			-0-
*04	810 N	801	-0-	-9	-0-	775	2	26	3	N	-0-			-0-
05	899 N	753	-0-	-146	-0-	728	2	25	3	N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 32		WELL #: 1		RRCID -> 016790		COMPL. DATE 05/19/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7837 - 7845					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 39		WELL #: 1		RRCID -> 016791		COMPL. DATE 07/07/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7316 - 7327					
12	775 N	724	-0-	-51	-0-	701	2	23	3	N	-0-			-0-
01	723 N	723	-0-	-0-	-0-	700	2	23	3	N	-0-			-0-
02	756 N	754	-0-	-2	-0-	729	2	25	3	N	-0-			-0-
03	845 N	845	-0-	-0-	-0-	815	2	30	3	N	-0-			-0-
*04	791 N	791	-0-	-0-	-0-	765	2	26	3	N	-0-			-0-
05	837 N	765	-0-	-72	-0-	739	2	26	3	N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 41		WELL #: 1		RRCID -> 016793		COMPL. DATE 03/07/1953			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7770 - 7824					
12	2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	1953	2	62	3	N	-0-			-0-
01	2080 N	2080	-0-	-0-	-0-	2015	2	65	3	N	-0-			-0-
02	1008 N	741	-0-	-267	-0-	716	2	25	3	N	-0-			-0-
03	1279 N	1279	-0-	-0-	-0-	1233	2	46	3	N	-0-			-0-
*04	1230 N	1105	-0-	-125	-0-	1067	2	38	3	N	-0-			-0-
*05	1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	989	2	33	3	N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 44		WELL #: 1		RRCID -> 016794		COMPL. DATE 01/26/1954			TOTAL DEPTH N/A PERF. 8167 - 8172					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128								
TRAWICK GU 47		WELL #:		1	RRCID ->	016795	COMPL. DATE	02/02/1954	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7886 - 7908
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	4390 X	4390	-0-	-0-	-0-	4257 2	133 3	N	-0-			-0-
01	4551 X	4551	-0-	-0-	-0-	4409 2	142 3	N	-0-			-0-
02	4252 X	4252	-0-	-0-	-0-	4109 2	143 3	N	-0-			-0-
03	4402 X	1357	-0-	-3045	-0-	1308 2	49 3	N	-0-			-0-
*04	4410 X	626	-0-	-3784	-0-	605 2	21 3	N	-0-			-0-
05	1271 X	602	-0-	-669	-0-	580 2	22 3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 52		WELL #:		1	RRCID ->	016798	COMPL. DATE	10/23/1954	TOTAL DEPTH	8043	PERF.	7556 - 7584
12	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	2255 2	70 3	N	-0-			-0-
01	2208 X	2208	-0-	-0-	-0-	2139 2	69 3	N	-0-			-0-
02	2072 X	2014	-0-	-58	-0-	1947 2	67 3	N	-0-			-0-
03	2325 X	2081	-0-	-244	-0-	2007 2	74 3	N	-0-			-0-
*04	2476 X	2476	-0-	-0-	-0-	2392 2	84 3	N	-0-			-0-
*05	2486 X	2486	-0-	-0-	-0-	2401 2	85 3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 54		WELL #:		1	RRCID ->	016800	COMPL. DATE	12/22/1956	TOTAL DEPTH	8040	PERF.	7874 - 7895
12	2139 N	37	-0-	-2102	-0-	37 2		N	-0-			-0-
01	124 N	32	-0-	-92	-0-	32 2		N	-0-			-0-
02	84 N	30	-0-	-54	-0-	30 2		N	-0-			-0-
03	31 N	28	-0-	-3	-0-	28 2		N	-0-			-0-
*04	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1758 2	62 3	N	-0-			-0-
*05	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	2107 2	73 3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 10		WELL #:		2	RRCID ->	032917	COMPL. DATE	04/23/1964	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8312 - 8645
12	255 N	255	-0-	-0-	-0-	248 2	7 3	N	-0-			-0-
01	267 N	267	-0-	-0-	-0-	258 2	9 3	N	-0-			-0-
02	255 N	255	-0-	-0-	-0-	246 2	9 3	N	-0-			-0-
03	267 N	267	-0-	-0-	-0-	258 2	9 3	N	-0-			-0-
*04	238 N	238	-0-	-0-	-0-	230 2	8 3	N	-0-			-0-
*05	303 N	303	-0-	-0-	-0-	293 2	10 3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 2		WELL #:		2 T	RRCID ->	034818	COMPL. DATE	05/10/2000	TOTAL DEPTH	8950	PERF.	8161 - 8572
12	6014 X	5506	-0-	-508	-0-	5339 2	167 3	N	-0-			-0-
01	6210 X	6210	-0-	-0-	-0-	6017 2	193 3	N	-0-			-0-
02	6844 X	6844	-0-	-0-	-0-	6615 2	229 3	N	-0-			-0-
03	6660 X	6660	-0-	-0-	-0-	6423 2	237 3	N	-0-			-0-
*04	8341 X	8341	-0-	-0-	-0-	8055 2	286 3	N	-0-			-0-
*05	8618 X	8618	-0-	-0-	-0-	8325 2	293 3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 3		WELL #:		2	RRCID ->	036580	COMPL. DATE	12/15/1999	TOTAL DEPTH	8850	PERF.	8048 - 8655
12	10788 X	9162	-0-	-1626	-0-	8883 2	279 3	N	-0-			-0-
01	10788 X	10393	-0-	-395	-0-	10071 2	322 3	N	-0-			-0-
02	9464 X	9317	-0-	-147	-0-	9005 2	312 3	N	-0-			-0-
03	10478 X	9452	-0-	-1026	-0-	9116 2	336 3	N	-0-			-0-
*04	10050 X	9014	-0-	-1036	-0-	8705 2	309 3	N	-0-			-0-
05	9734 X	9697	-0-	-37	-0-	9369 2	328 3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 7		WELL #:		2	RRCID ->	037261	COMPL. DATE	04/07/1999	TOTAL DEPTH	8805	PERF.	8046 - 8137
12	65 N	65	-0-	-0-	-0-	64 2	1 3	N	-0-			-0-
01	122 N	122	-0-	-0-	-0-	119 2	3 3	N	-0-			-0-
02	84 N	50	-0-	-34	-0-	50 2		N	-0-			-0-
03	271 N	271	-0-	-0-	-0-	262 2	9 3	N	-0-			-0-
*04	133 N	133	-0-	-0-	-0-	128 2	5 3	N	-0-			-0-
*05	144 N	144	-0-	-0-	-0-	139 2	5 3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128												
TRAWICK GU 6		WELL #: 3		RRCID -> 038394		COMPL. DATE 01/29/1966			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8576 - 8687					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	1519 X	1186	-0-	-333	-0-	1149	2	37	3	N	-0-			-0-
01	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1774	2	56	3	N	-0-			-0-
02	1464 X	1464	-0-	-0-	-0-	1415	2	49	3	N	-0-			-0-
03	1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1656	2	62	3	N	-0-			-0-
*04	3000 N	4732	-0-	1732	1732	4568	2	164	3	N	-0-			-0-
*05	3100 N	5774	-0-	2674	4406	5578	2	196	3	N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 5		WELL #: 2		RRCID -> 039066		COMPL. DATE 03/16/1999			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8036 - 8364					
12	1240 N	775	-0-	-465	-0-	752	2	23	3	N	-0-			-0-
01	961 N	705	-0-	-256	-0-	683	2	22	3	N	-0-			-0-
02	728 N	490	-0-	-238	-0-	475	2	15	3	N	-0-			-0-
03	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	983	2	35	3	N	-0-			-0-
*04	846 N	846	-0-	-0-	-0-	817	2	29	3	N	-0-			-0-
*05	774 N	774	-0-	-0-	-0-	748	2	26	3	N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 8		WELL #: 2		RRCID -> 039840		COMPL. DATE 07/21/1966			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8516 - 8654					
12	172 N	172	-0-	-0-	-0-	167	2	5	3	N	-0-			-0-
01	546 N	546	-0-	-0-	-0-	529	2	17	3	N	-0-			-0-
02	284 N	284	-0-	-0-	-0-	274	2	10	3	N	-0-			-0-
03	319 N	319	-0-	-0-	-0-	308	2	11	3	N	-0-			-0-
*04	317 N	317	-0-	-0-	-0-	306	2	11	3	N	-0-			-0-
*05	409 N	409	-0-	-0-	-0-	394	2	15	3	N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 21		WELL #: 2		RRCID -> 040231		COMPL. DATE 09/22/1966			TOTAL DEPTH 8790 PERF. 8703 - 8736					
12	2356 N	1124	-0-	-1232	-0-	1090	2	34	3	N	-0-			-0-
01	2418 N	487	-0-	-1931	-0-	472	2	15	3	N	-0-			-0-
02	2072 N	519	-0-	-1553	-0-	502	2	17	3	N	-0-			-0-
03	1116 N	613	-0-	-503	-0-	591	2	22	3	N	-0-			-0-
*04	774 N	774	-0-	-0-	-0-	748	2	26	3	N	-0-			-0-
*05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	570	2	22	3	N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 9		WELL #: 2		RRCID -> 040887		COMPL. DATE 04/28/1998			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 8064 - 8253					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	80					N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 063026		COMPL. DATE 09/10/2011			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7250 - 8826					
12	899 N	333	-0-	-566	-0-	322	2	11	3	N	-0-			-0-
01	713 N	713	-0-	-0-	-0-	691	2	22	3	N	-0-			-0-
02	680 N	680	-0-	-0-	-0-	658	2	22	3	N	-0-			-0-
03	737 N	737	-0-	-0-	-0-	711	2	26	3	N	-0-			-0-
*04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	753	2	26	3	N	-0-			-0-
*05	784 N	784	-0-	-0-	-0-	758	2	26	3	N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 12		WELL #: 3		RRCID -> 064757		COMPL. DATE 11/03/1975			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8278 - 8684					
12	1305 N	1305	-0-	-0-	-0-	1265	2	40	3	N	-0-			-0-
01	310 N	63	-0-	-247	-0-	62	2	1	3	N	-0-			-0-
02	420 N	158	-0-	-262	-0-	153	2	5	3	N	-0-			-0-
03	589 N	366	-0-	-223	-0-	354	2	12	3	N	-0-			-0-
*04	233 N	233	-0-	-0-	-0-	227	2	6	3	N	-0-			-0-
*05	592 N	592	-0-	-0-	-0-	570	2	22	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128								
TRAWICK GU 4		WELL #:		3	RRCID ->	068129	COMPL. DATE	08/11/1976	TOTAL DEPTH	9032	PERF.	8580 - 8816
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			GAS LIFT(L)	(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1484 N	1484	-0-	-0-	-0-	1438 2	46 3	N	-0-			-0-
01	1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	1310 2	43 3	N	-0-			-0-
02	1036 N	895	-0-	-141	-0-	864 2	31 3	N	-0-			-0-
03	1457 N	538	-0-	-919	-0-	519 2	19 3	N	-0-			-0-
*04	1320 N	684	-0-	-636	-0-	660 2	24 3	N	-0-			-0-
05	992 N	847	-0-	-145	-0-	819 2	28 3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 6		WELL #:		4	RRCID ->	068428	COMPL. DATE	09/27/1976	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8718 - 8332
12	10633 X	8636	-0-	-1997	-0-	8373 2	263 3	N	-0-			-0-
01	10633 X	8747	-0-	-1886	-0-	8475 2	272 3	N	-0-			-0-
02	9604 X	9511	-0-	-93	-0-	9193 2	318 3	N	-0-			-0-
03	10633 X	9383	-0-	-1250	-0-	9050 2	333 3	N	-0-			-0-
*04	10290 X	8766	-0-	-1524	-0-	8466 2	300 3	N	-0-			-0-
05	9641 X	8796	-0-	-845	-0-	8497 2	299 3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 17		WELL #:		3	RRCID ->	068990	COMPL. DATE	11/04/1976	TOTAL DEPTH	9020	PERF.	8114 - 8314
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 7		WELL #:		3	RRCID ->	069024	COMPL. DATE	11/03/1976	TOTAL DEPTH	8996	PERF.	8194 - 8738
12	1023 X	63	-0-	-960	-0-	63 2		N	-0-			-0-
01	1054 X	246	-0-	-808	-0-	238 2	8 3	N	-0-			-0-
02	952 X	686	-0-	-266	-0-	664 2	22 3	N	-0-			-0-
03	1054 X	242	-0-	-812	-0-	233 2	9 3	N	-0-			-0-
*04	750 X	433	-0-	-317	-0-	418 2	15 3	N	-0-			-0-
05	775 X	291	-0-	-484	-0-	281 2	10 3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 3		WELL #:		3	RRCID ->	069226	COMPL. DATE	11/23/1976	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8066 - 8702
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3352		N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3352		N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3352		N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3352		N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	3352		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	3352		N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 10		WELL #:		3	RRCID ->	069303	COMPL. DATE	10/25/1976	TOTAL DEPTH	9014	PERF.	8236 - 8706
12	5208 X	3602	-0-	-1606	-0-	3494 2	108 3	N	-0-			-0-
01	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5404 2	173 3	N	-0-			-0-
02	4704 X	4247	-0-	-457	-0-	4105 2	142 3	N	-0-			-0-
03	5208 X	3732	-0-	-1476	-0-	3600 2	132 3	N	-0-			-0-
*04	5040 X	4599	-0-	-441	-0-	4442 2	157 3	N	-0-			-0-
05	5363 X	4627	-0-	-736	-0-	4470 2	157 3	N	-0-			-0-
-----												
TRAWICK GU 6		WELL #:		1	RRCID ->	071415	COMPL. DATE	11/08/1950	TOTAL DEPTH	7831	PERF.	7196 - 7284
12	11563 X	11563	-0-	-0-	-0-	11212 2	351 3	N	-0-			-0-
01	11661 X	11661	-0-	-0-	-0-	11300 2	361 3	N	-0-			-0-
02	11088 X	9752	-0-	-1336	-0-	9426 2	326 3	N	-0-			-0-
03	12276 X	11296	-0-	-980	-0-	10896 2	400 3	N	-0-			-0-
*04	11880 X	10249	-0-	-1631	-0-	9898 2	351 3	N	-0-			-0-
05	11470 X	10096	-0-	-1374	-0-	9754 2	342 3	N	-0-			-0-



TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128													
TRAWICK GU 16		WELL #: 1		RRCID -> 075271		COMPL. DATE 11/11/1977			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7278 - 7368						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	6107 X	5586	-0-	-521	-0-	5415	2	171	3	N	-0-				-0-
01	6107 X	5302	-0-	-805	-0-	5138	2	164	3	N	-0-				-0-
02	5516 X	4550	-0-	-966	-0-	4397	2	153	3	N	-0-				-0-
03	5580 X	5146	-0-	-434	-0-	4964	2	182	3	N	-0-				-0-
*04	5400 X	5079	-0-	-321	-0-	4905	2	174	3	N	-0-				-0-
*05	4806 X	4806	-0-	-0-	-0-	4643	2	163	3	N	-0-				-0-
-----															
TRAWICK GU 5		WELL #: 3		RRCID -> 077937		COMPL. DATE 08/12/2011			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7260 - 7850						
12	15283 X	12788	-0-	-2495	-0-	12400	2	388	3	N	-0-				-0-
01	16731 X	16731	-0-	-0-	-0-	16213	2	518	3	N	-0-				-0-
02	15095 X	15095	-0-	-0-	-0-	14590	2	505	3	N	-0-				-0-
03	14865 X	14865	-0-	-0-	-0-	14337	2	528	3	N	-0-				-0-
*04	15840 X	14926	-0-	-914	-0-	14414	2	512	3	N	-0-				-0-
05	16740 X	14447	-0-	-2293	-0-	13956	2	491	3	N	-0-				-0-
-----															
TRAWICK GU 8		WELL #: 3		RRCID -> 079378		COMPL. DATE 09/11/1978			TOTAL DEPTH 9025 PERF. 8323 - 8873						
12	2831 X	2831	-0-	-0-	-0-	2746	2	85	3	N	-0-				-0-
01	2170 X	2079	-0-	-91	-0-	2014	2	65	3	N	-0-				-0-
02	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	1663	2	57	3	N	-0-				-0-
03	2294 N	1836	-0-	-458	-0-	1771	2	65	3	N	-0-				-0-
*04	2341 N	2341	-0-	-0-	-0-	2260	2	81	3	N	-0-				-0-
05	INC G-10	2786	-0-	2786	-0-	2693	2	93	3	N	-0-				-0-
-----															
TRAWICK GU 10		WELL #: 4		RRCID -> 079749		COMPL. DATE 10/23/1978			TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7251 - 7339						
12	2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2767	2	86	3	N	-0-				-0-
01	2827 N	2827	-0-	-0-	-0-	2739	2	88	3	N	-0-				-0-
02	2513 N	2513	-0-	-0-	-0-	2430	2	83	3	N	-0-				-0-
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1668	2	63	3	N	-0-				-0-
*04	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2368	2	82	3	N	-0-				-0-
05	2852 X	2088	-0-	-764	-0-	2017	2	71	3	N	-0-				-0-
-----															
TRAWICK GU 51		WELL #: 1		RRCID -> 079787		COMPL. DATE 11/06/1978			TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7338 - 7451						
12	31 N	16	-0-	-15	-0-	16	2			N	-0-				-0-
01	135 N	135	-0-	-0-	-0-	131	2	4	3	N	-0-				-0-
02	123 N	123	-0-	-0-	-0-	119	2	4	3	N	-0-				-0-
03	103 N	103	-0-	-0-	-0-	99	2	4	3	N	-0-				-0-
*04	94 N	94	-0-	-0-	-0-	90	2	4	3	N	-0-				-0-
05	124 N	46	-0-	-78	-0-	46	2			N	-0-				-0-
-----															
TRAWICK GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 080467		COMPL. DATE 12/08/1978			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7162 - 7279						
12	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5807	2	182	3	N	-0-				-0-
01	5673 X	5052	-0-	-621	-0-	4895	2	157	3	N	-0-				-0-
02	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	6602	2	229	3	N	-0-				-0-
03	6027 X	6027	-0-	-0-	-0-	5812	2	215	3	N	-0-				-0-
*04	5490 X	4821	-0-	-669	-0-	4657	2	164	3	N	-0-				-0-
05	5673 X	5101	-0-	-572	-0-	4929	2	172	3	N	-0-				-0-
-----															
TRAWICK GU 15		WELL #: 3		RRCID -> 081160		COMPL. DATE 01/12/1979			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8072 - 8672						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	2 N	2	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
03	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
*04	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-				-0-
*05	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128										
TRAWICK GU 8		WELL #: 1		RRCID -> 081987		COMPL. DATE 03/29/1979			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7219 - 7332			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW	CODE		LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	
12	3069 X	2872	-0-	-197	-0-	2786	2	86	3	N	-0-	-0-
01	3069 X	2826	-0-	-243	-0-	2739	2	87	3	N	-0-	-0-
02	2772 X	2589	-0-	-183	-0-	2504	2	85	3	N	-0-	-0-
03	3038 X	2602	-0-	-436	-0-	2508	2	94	3	N	-0-	-0-
*04	2850 X	2776	-0-	-74	-0-	2680	2	96	3	N	-0-	-0-
*05	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	2757	2	99	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK G.U. 18		WELL #: 1		RRCID -> 083769		COMPL. DATE 06/22/1979			TOTAL DEPTH 8057 PERF. 7320 - 7406			
12	5053 X	4419	-0-	-634	-0-	4285	2	134	3	N	-0-	-0-
01	5022 X	3304	-0-	-1718	-0-	3202	2	102	3	N	-0-	-0-
02	5093 X	5093	-0-	-0-	-0-	4922	2	171	3	N	-0-	-0-
03	5465 X	5465	-0-	-0-	-0-	5271	2	194	3	N	-0-	-0-
*04	5012 X	5012	-0-	-0-	-0-	4842	2	170	3	N	-0-	-0-
05	4898 X	4262	-0-	-636	-0-	4118	2	144	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK G.U. 20		WELL #: 2A		RRCID -> 084218		COMPL. DATE 05/09/1979			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7332 - 7411			
12	1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	1091	2	32	3	N	-0-	-0-
01	610 N	610	-0-	-0-	-0-	593	2	17	3	N	-0-	-0-
02	700 N	574	-0-	-126	-0-	556	2	18	3	N	-0-	-0-
03	775 N	686	-0-	-89	-0-	663	2	23	3	N	-0-	-0-
*04	600 N	577	-0-	-23	-0-	558	2	19	3	N	-0-	-0-
05	651 N	447	-0-	-204	-0-	432	2	15	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK G.U. 25		WELL #: 2		RRCID -> 084492		COMPL. DATE 06/23/1979			TOTAL DEPTH 9028 PERF. 7258 - 7261			
12	1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1765	2	55	3	N	-0-	-0-
01	2015 N	1636	-0-	-379	-0-	1585	2	51	3	N	-0-	-0-
02	1820 N	1382	-0-	-438	-0-	1335	2	47	3	N	-0-	-0-
03	1829 N	1113	-0-	-716	-0-	1073	2	40	3	N	-0-	-0-
*04	2630 N	2630	-0-	-0-	-0-	2539	2	91	3	N	-0-	-0-
*05	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2016	2	71	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 2		WELL #: 4		RRCID -> 084859		COMPL. DATE 08/30/1979			TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7181 - 7280			
12	5642 X	5014	-0-	-628	-0-	4863	2	151	3	N	-0-	-0-
01	5642 X	4908	-0-	-734	-0-	4755	2	153	3	N	-0-	-0-
02	5096 X	4462	-0-	-634	-0-	4314	2	148	3	N	-0-	-0-
03	5146 X	3271	-0-	-1875	-0-	3156	2	115	3	N	-0-	-0-
*04	5074 X	5074	-0-	-0-	-0-	4902	2	172	3	N	-0-	-0-
05	4774 X	4372	-0-	-402	-0-	4224	2	148	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 11		WELL #: 2		RRCID -> 085959		COMPL. DATE 08/22/1979			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8601 - 8701			
12	1736 N	1537	-0-	-199	-0-	1492	2	45	3	N	-0-	-0-
01	1767 N	1360	-0-	-407	-0-	1320	2	40	3	N	-0-	-0-
02	1540 N	1463	-0-	-77	-0-	1415	2	48	3	N	-0-	-0-
03	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	1566	2	57	3	N	-0-	-0-
*04	1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1575	2	54	3	N	-0-	-0-
*05	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	1240	2	42	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 20		WELL #: 3		RRCID -> 087167		COMPL. DATE 11/26/2008			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7808 - 7964			
12	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
01	186 X	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
02	84 X	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-	-0-
03	395 X	395	-0-	-0-	-0-	380	2	15	3	N	-0-	-0-
*04	290 X	290	-0-	-0-	-0-	279	2	11	3	N	-0-	-0-
*05	151 N	151	-0-	-0-	-0-	146	2	5	3	N	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128									
TRAWICK GU 4		WELL #: 4		RRCID -> 088610		COMPL. DATE 05/07/1980			TOTAL DEPTH 7649 PERF. 7209 - 7307		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3395 2	106 3	N	-0-	-0-	
01	3524 X	3524	-0-	-0-	-0-	3415 2	109 3	N	-0-	-0-	
02	3080 X	2500	-0-	-580	-0-	2417 2	83 3	N	-0-	-0-	
03	3410 X	2601	-0-	-809	-0-	2509 2	92 3	N	-0-	-0-	
*04	3300 X	3262	-0-	-38	-0-	3149 2	113 3	N	-0-	-0-	
*05	3676 X	3676	-0-	-0-	-0-	3551 2	125 3	N	-0-	-0-	
-----											
TRAWICK GU 27		WELL #: 1		RRCID -> 088646		COMPL. DATE 05/04/1980			TOTAL DEPTH 8233 PERF. 7357 - 7457		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
-----											
TRAWICK GU 44		WELL #: 3		RRCID -> 090847		COMPL. DATE 10/02/1980			TOTAL DEPTH 7600 PERF. 7416 - 7478		
12	2356 N	1840	-0-	-516	-0-	1784 2	56 3	N	-0-	-0-	
01	1984 N	1831	-0-	-153	-0-	1775 2	56 3	N	-0-	-0-	
02	1654 N	1654	-0-	-0-	-0-	1597 2	57 3	N	-0-	-0-	
03	1829 N	1368	-0-	-461	-0-	1319 2	49 3	N	-0-	-0-	
*04	2514 N	2514	-0-	-0-	-0-	2429 2	85 3	N	-0-	-0-	
*05	2070 N	2070	-0-	-0-	-0-	2000 2	70 3	N	-0-	-0-	
-----											
TRAWICK GU 11		WELL #: 3		RRCID -> 090850		COMPL. DATE 09/20/1980			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8290 - 8831		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
TRAWICK GU 3		WELL #: 4		RRCID -> 091223		COMPL. DATE 09/09/1980			TOTAL DEPTH 7500 PERF. 7204 - 7300		
12	7937 X	7937	-0-	-0-	-0-	7696 2	241 3	N	-0-	-0-	
01	7582 X	7582	-0-	-0-	-0-	7349 2	233 3	N	-0-	-0-	
02	4396 X	2668	-0-	-1728	-0-	2578 2	90 3	N	-0-	-0-	
03	6541 X	4747	-0-	-1794	-0-	4580 2	167 3	N	-0-	-0-	
*04	6330 X	3544	-0-	-2786	-0-	3422 2	122 3	N	-0-	-0-	
05	5363 X	3187	-0-	-2176	-0-	3080 2	107 3	N	-0-	-0-	
-----											
TRAWICK GU 52		WELL #: 3		RRCID -> 093105		COMPL. DATE 09/21/1980			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7290 - 7408		
12	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	1173 2	37 3	N	-0-	-0-	
01	1015 N	1015	-0-	-0-	-0-	983 2	32 3	N	-0-	-0-	
02	784 N	784	-0-	-0-	-0-	758 2	26 3	N	-0-	-0-	
03	938 N	938	-0-	-0-	-0-	905 2	33 3	N	-0-	-0-	
*04	944 N	944	-0-	-0-	-0-	913 2	31 3	N	-0-	-0-	
*05	874 N	874	-0-	-0-	-0-	845 2	29 3	N	-0-	-0-	
-----											
TRAWICK GU 15		WELL #: 1		RRCID -> 094110		COMPL. DATE 01/03/1981			TOTAL DEPTH 8036 PERF. 7310 - 7384		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128											
TEMPLE INDUSTRIES INC.		WELL #:		4	RRCID ->	094575	COMPL. DATE	05/04/1981	TOTAL DEPTH	8874	PERF. 7970 -	8292			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	1550 N	180	-0-	-1370	-0-	174	2	6	3	N	-0-				-0-
01	1209 N	215	-0-	-994	-0-	207	2	8	3	N	-0-				-0-
02	1484 N	-0-	-0-	-1484	-0-					N	-0-				-0-
03	1303 N	1303	-0-	-0-	-0-	1254	2	49	3	N	-0-				-0-
*04	1598 N	1598	-0-	-0-	-0-	1543	2	55	3	N	-0-				-0-
*05	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	1496	2	53	3	N	-0-				-0-
-----															
TRAWICK GU 17		WELL #:		4	RRCID ->	095332	COMPL. DATE	08/04/1981	TOTAL DEPTH	7550	PERF. 7272 -	7373			
12	3007 X	2089	-0-	-918	-0-	2027	2	62	3	N	-0-				-0-
01	3007 X	1685	-0-	-1322	-0-	1632	2	53	3	N	-0-				-0-
02	2716 X	1875	-0-	-841	-0-	1811	2	64	3	N	-0-				-0-
03	3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-					N	-0-				-0-
*04	2340 X	2280	-0-	-60	-0-	2203	2	77	3	N	-0-				-0-
*05	3238 X	3238	-0-	-0-	-0-	3129	2	109	3	N	-0-				-0-
-----															
TRAWICK GU 22		WELL #:		3	RRCID ->	095997	COMPL. DATE	07/28/1981	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8100 -	8320			
12	496 N	448	-0-	-48	-0-	434	2	14	3	N	-0-				-0-
01	465 N	370	-0-	-95	-0-	360	2	10	3	N	-0-				-0-
02	354 N	354	-0-	-0-	-0-	344	2	10	3	N	-0-				-0-
03	434 N	337	-0-	-97	-0-	325	2	12	3	N	-0-				-0-
*04	362 N	362	-0-	-0-	-0-	350	2	12	3	N	-0-				-0-
05	403 N	326	-0-	-77	-0-	316	2	10	3	N	-0-				-0-
-----															
TRAWICK GU 57		WELL #:		2	RRCID ->	096088	COMPL. DATE	06/11/1981	TOTAL DEPTH	8988	PERF. 7877 -	8062			
12	2759 X	78	-0-	-2681	-0-	77	2	1	3	N	-0-				-0-
01	2759 X	48	-0-	-2711	-0-	48	2			N	-0-				-0-
02	2492 X	17	-0-	-2475	-0-	17	2			N	-0-				-0-
03	1643 X	107	-0-	-1536	-0-	103	2	4	3	N	-0-				-0-
*04	420 X	83	-0-	-337	-0-	80	2	3	3	N	-0-				-0-
*05	43 N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-				-0-
-----															
TRAWICK GU 60		WELL #:		1	RRCID ->	097410	COMPL. DATE	06/10/1981	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7362 -	7479			
12	4650 X	3085	-0-	-1565	-0-	2993	2	92	3	N	-0-				-0-
01	4650 X	3102	-0-	-1548	-0-	3007	2	95	3	N	-0-				-0-
02	4200 X	4090	-0-	-110	-0-	3953	2	137	3	N	-0-				-0-
03	4433 X	3591	-0-	-842	-0-	3462	2	129	3	N	-0-				-0-
*04	3600 X	2957	-0-	-643	-0-	2854	2	103	3	N	-0-				-0-
05	4154 X	2115	-0-	-2039	-0-	2043	2	72	3	N	-0-				-0-
-----															
TRAWICK GU 27		WELL #:		2	RRCID ->	106836	COMPL. DATE	07/18/1983	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8394 -	8556			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TRAWICK GU 32		WELL #:		3	RRCID ->	115461	COMPL. DATE	12/05/1984	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8127 -	8440			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128													
TRAWICK GU 14		WELL #: 4		RRCID -> 115891		COMPL. DATE 09/12/1984			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7392						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	248 N	248	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2	7	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	209 N	209	-0-	-0-	-0-	-0-	202	2	7	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	252 N	239	-0-	-13	-0-	-0-	231	2	8	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	382 N	382	-0-	-0-	-0-	-0-	369	2	13	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	210 N	12	-0-	-198	-0-	-0-	12	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	279 N	6	-0-	-273	-0-	-0-	6	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TRAWICK GU 60		WELL #: 2		RRCID -> 116795		COMPL. DATE 04/10/1985			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8124 - 8266						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TRAWICK GU 12		WELL #: 4		RRCID -> 117817		COMPL. DATE 04/18/1985			TOTAL DEPTH 8998 PERF. 8370 - 8655						
12	2711 N	2711	-0-	-0-	-0-	-0-	2629	2	82	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2852 N	2566	-0-	-286	-0-	-0-	2486	2	80	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2296 N	2241	-0-	-55	-0-	-0-	2166	2	75	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2697 N	2610	-0-	-87	-0-	-0-	2518	2	92	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	-0-	2513	2	89	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	2805 N	2805	-0-	-0-	-0-	-0-	2710	2	95	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TRAWICK GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 119231		COMPL. DATE 10/22/1985			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7236 - 7349						
12	6873 X	6873	-0-	-0-	-0-	-0-	6665	2	208	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	-0-	7813	2	250	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6300 X	6223	-0-	-77	-0-	-0-	6015	2	208	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6975 X	6914	-0-	-61	-0-	-0-	6668	2	246	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	6750 X	6540	-0-	-210	-0-	-0-	6315	2	225	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	6696 X	6388	-0-	-308	-0-	-0-	6171	2	217	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TRAWICK GU 3		WELL #: 5		RRCID -> 119408		COMPL. DATE 11/27/1985			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8096 - 8790						
12	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	-0-	1400	2	44	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1457 N	1457	-0-	-0-	-0-	-0-	1412	2	45	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	-0-	2097	2	73	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	-0-	1512	2	56	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	-0-	1435	2	50	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2418 N	1642	-0-	-776	-0-	-0-	1587	2	55	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TRAWICK GU 4		WELL #: 5		RRCID -> 119810		COMPL. DATE 10/28/1985			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7197 - 7292						
12	6250 X	6250	-0-	-0-	-0-	-0-	6061	2	189	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	7577 X	7577	-0-	-0-	-0-	-0-	7344	2	233	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7484 X	7484	-0-	-0-	-0-	-0-	7234	2	250	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	7807 X	7807	-0-	-0-	-0-	-0-	7529	2	278	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	8647 X	8647	-0-	-0-	-0-	-0-	8350	2	297	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	INC G-10	8073	-0-	8073	-0-	-0-	7799	2	274	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TRAWICK GU 10		WELL #: 5		RRCID -> 120203		COMPL. DATE 01/17/1986			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8024 - 8706						
12	5797 X	5233	-0-	-564	-0-	-0-	5075	2	158	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6479 X	5526	-0-	-953	-0-	-0-	5356	2	170	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5852 X	4875	-0-	-977	-0-	-0-	4713	2	162	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6479 X	5181	-0-	-1298	-0-	-0-	4998	2	183	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	5640 X	5014	-0-	-626	-0-	-0-	4842	2	172	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5394 X	4475	-0-	-919	-0-	-0-	4323	2	152	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128													
TRAWICK GU 17		WELL #: 5		RRCID -> 120576		COMPL. DATE 05/17/1988			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8087 - 8659						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
01	7	N	1	-0-	-6	-0-		1 2			N	-0-			-0-
02	10	N	2	-0-	-8	-0-		2 2			N	-0-			-0-
03	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-			-0-
*04	1	N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-			-0-
*05	3	N	3	-0-	-0-	-0-		3 2			N	-0-			-0-
-----															
TRAWICK GU 5		WELL #: 5		RRCID -> 120577		COMPL. DATE 04/16/1988			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8208 - 8648						
12	3720	X	3672	-0-	-48	-0-	3560	2	112	3	N	-0-			-0-
01	3999	X	3705	-0-	-294	-0-	3593	2	112	3	N	-0-			-0-
02	3612	X	3166	-0-	-446	-0-	3060	2	106	3	N	-0-			-0-
03	3999	X	3602	-0-	-397	-0-	3476	2	126	3	N	-0-			-0-
*04	3780	X	3629	-0-	-151	-0-	3506	2	123	3	N	-0-			-0-
05	3720	X	1348	-0-	-2372	-0-	1305	2	43	3	N	-0-			-0-
-----															
TRAWICK GU 8		WELL #: 4		RRCID -> 120582		COMPL. DATE 10/28/1988			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7338 - 7434						
12	1338	N	1338	-0-	-0-	-0-	1297	2	41	3	N	-0-			-0-
01	1271	N	1216	-0-	-55	-0-	1178	2	38	3	N	-0-			-0-
02	1148	N	1069	-0-	-79	-0-	1035	2	34	3	N	-0-			-0-
03	1376	N	1376	-0-	-0-	-0-	1327	2	49	3	N	-0-			-0-
*04	1247	N	1247	-0-	-0-	-0-	1204	2	43	3	N	-0-			-0-
*05	1222	N	1222	-0-	-0-	-0-	1181	2	41	3	N	-0-			-0-
-----															
TRAWICK GU 2		WELL #: 6		RRCID -> 120584		COMPL. DATE 05/03/1988			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8110 - 8746						
12	6789	X	6607	-0-	-182	-0-	6408	2	199	3	N	-0-			-0-
01	6789	X	6452	-0-	-337	-0-	6252	2	200	3	N	-0-			-0-
02	6132	X	5710	-0-	-422	-0-	5518	2	192	3	N	-0-			-0-
03	6758	X	6390	-0-	-368	-0-	6162	2	228	3	N	-0-			-0-
*04	6540	X	6527	-0-	-13	-0-	6303	2	224	3	N	-0-			-0-
05	6603	X	6514	-0-	-89	-0-	6291	2	223	3	N	-0-			-0-
-----															
TRAWICK GU 16		WELL #: 4		RRCID -> 120763		COMPL. DATE 03/10/1986			TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8091 - 8478						
12	4991	X	4382	-0-	-609	-0-	4249	2	133	3	N	-0-			-0-
01	6412	X	6412	-0-	-0-	-0-	6215	2	197	3	N	-0-			-0-
02	4812	X	4812	-0-	-0-	-0-	4651	2	161	3	N	-0-			-0-
03	4991	X	4857	-0-	-134	-0-	4686	2	171	3	N	-0-			-0-
*04	4885	X	4885	-0-	-0-	-0-	4718	2	167	3	N	-0-			-0-
*05	5841	X	5841	-0-	-0-	-0-	5641	2	200	3	N	-0-			-0-
-----															
TRAWICK GU 6		WELL #: 5		RRCID -> 120817		COMPL. DATE 02/20/1986			TOTAL DEPTH 9017 PERF. 8034 - 8694						
12	5363	X	5178	-0-	-185	-0-	5021	2	157	3	N	-0-			-0-
01	5488	X	5488	-0-	-0-	-0-	5318	2	170	3	N	-0-			-0-
02	5245	X	5245	-0-	-0-	-0-	5070	2	175	3	N	-0-			-0-
03	5177	X	5074	-0-	-103	-0-	4894	2	180	3	N	-0-			-0-
*04	5190	X	5021	-0-	-169	-0-	4849	2	172	3	N	-0-			-0-
05	5797	X	4528	-0-	-1269	-0-	4375	2	153	3	N	-0-			-0-
-----															
TRAWICK GU 19		WELL #: 4		RRCID -> 127940		COMPL. DATE 05/20/1988			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7292 - 7394						
12	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-			-0-
01	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-			-0-
02	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-			-0-
03	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-			-0-
*04	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-			-0-
05	0	A	-0-	-0-	-0-	70					N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128											
TRAWICK G.U. 15		WELL #: 4		RRCID -> 129558		COMPL. DATE 04/14/1989			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8077 - 8798				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
ALLOW CODE			LIFT(L)	(-)	(-)	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1206 2	37 3	37 3	N	-0-			-0-
01	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	1179 2	37 3	37 3	N	-0-			-0-
02	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1449 2	52 3	52 3	N	-0-			-0-
03	1240 N	634	-0-	-606	-0-	612 2	22 3	22 3	N	-0-			-0-
*04	1170 N	698	-0-	-472	-0-	676 2	22 3	22 3	N	-0-			-0-
05	1271 N	815	-0-	-456	-0-	786 2	29 3	29 3	N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 3		WELL #: 6		RRCID -> 131086		COMPL. DATE 06/19/2011			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7212 - 7283				
12	11965 X	11965	-0-	-0-	-0-	11602 2	363 3	363 3	N	-0-			-0-
01	8154 X	8154	-0-	-0-	-0-	7901 2	253 3	253 3	N	-0-			-0-
02	5852 X	5712	-0-	-140	-0-	5523 2	189 3	189 3	N	-0-			-0-
03	6479 X	5768	-0-	-711	-0-	5563 2	205 3	205 3	N	-0-			-0-
*04	7051 X	7051	-0-	-0-	-0-	6809 2	242 3	242 3	N	-0-			-0-
*05	7102 X	7102	-0-	-0-	-0-	6861 2	241 3	241 3	N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 6		WELL #: 6		RRCID -> 131653		COMPL. DATE 06/30/1989			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7953 - 8747				
12	INC G-10	3468	-0-	3468	7797	3363 2	105 3	105 3	N	-0-			-0-
01	10697 X	2900	-0-	-7797	-0-	2810 2	90 3	90 3	N	-0-			-0-
02	2490 X	2490	-0-	-0-	-0-	2407 2	83 3	83 3	N	-0-			-0-
03	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2763 2	100 3	100 3	N	-0-			-0-
*04	4320 X	2880	-0-	-1440	-0-	2782 2	98 3	98 3	N	-0-			-0-
05	2883 X	2768	-0-	-115	-0-	2675 2	93 3	93 3	N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 16		WELL #: 5		RRCID -> 132210		COMPL. DATE 07/01/2011			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7256 - 7339				
12	14508 X	12134	-0-	-2374	-0-	11766 2	368 3	368 3	N	-0-			-0-
01	14508 X	12377	-0-	-2131	-0-	11993 2	384 3	384 3	N	-0-			-0-
02	13104 X	11169	-0-	-1935	-0-	10795 2	374 3	374 3	N	-0-			-0-
03	13640 X	11262	-0-	-2378	-0-	10860 2	402 3	402 3	N	-0-			-0-
*04	11970 X	11796	-0-	-174	-0-	11391 2	405 3	405 3	N	-0-			-0-
05	12369 X	10564	-0-	-1805	-0-	10208 2	356 3	356 3	N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 10		WELL #: 6		RRCID -> 132212		COMPL. DATE 07/24/1989			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 8066 - 8702				
12	4092 X	2919	-0-	-1173	-0-	2830 2	89 3	89 3	N	-0-			-0-
01	4092 X	2129	-0-	-1963	-0-	2064 2	65 3	65 3	N	-0-			-0-
02	3696 X	2778	-0-	-918	-0-	2685 2	93 3	93 3	N	-0-			-0-
03	3131 X	2393	-0-	-738	-0-	2308 2	85 3	85 3	N	-0-			-0-
*04	2820 X	1900	-0-	-920	-0-	1835 2	65 3	65 3	N	-0-			-0-
05	3069 X	2552	-0-	-517	-0-	2466 2	86 3	86 3	N	-0-			-0-
-----													
TRAWICK GU 18		WELL #: 4		RRCID -> 132430		COMPL. DATE 06/22/1989			TOTAL DEPTH 8991 PERF. 7271 - 7371				
12	4488 X	4488	-0-	-0-	-0-	4352 2	136 3	136 3	N	-0-			-0-
01	4343 X	4343	-0-	-0-	-0-	4208 2	135 3	135 3	N	-0-			-0-
02	4535 X	4535	-0-	-0-	-0-	4383 2	152 3	152 3	N	-0-			-0-
03	4845 X	4845	-0-	-0-	-0-	4674 2	171 3	171 3	N	-0-			-0-
*04	4539 X	4539	-0-	-0-	-0-	4384 2	155 3	155 3	N	-0-			-0-
05	5022 X	3028	-0-	-1994	-0-	2926 2	102 3	102 3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128								
TRAWICK GU 5		WELL #:		4	RRCID ->	133266	COMPL. DATE	09/06/1989	TOTAL DEPTH	12100	PERF.	8054 - 8290
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	3441 X	3089	-0-	-352	-0-	2994	2	95	3	N	-0-	-0-
01	3441 X	3389	-0-	-52	-0-	3284	2	105	3	N	-0-	-0-
02	3108 X	2955	-0-	-153	-0-	2855	2	100	3	N	-0-	-0-
03	3379 X	3284	-0-	-95	-0-	3166	2	118	3	N	-0-	-0-
*04	3270 X	3118	-0-	-152	-0-	3010	2	108	3	N	-0-	-0-
*05	3333 X	3333	-0-	-0-	-0-	3218	2	115	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 17		WELL #:		6	RRCID ->	156409	COMPL. DATE	12/06/2009	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	7240 - 8423
12	11222 X	10387	-0-	-835	-0-	10070	2	317	3	N	-0-	-0-
01	11470 X	10607	-0-	-863	-0-	10279	2	328	3	N	-0-	-0-
02	10360 X	9817	-0-	-543	-0-	9488	2	329	3	N	-0-	-0-
03	11470 X	10428	-0-	-1042	-0-	10058	2	370	3	N	-0-	-0-
*04	10530 X	10221	-0-	-309	-0-	9872	2	349	3	N	-0-	-0-
05	10540 X	8600	-0-	-1940	-0-	8309	2	291	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 12		WELL #:		5	RRCID ->	156886	COMPL. DATE	03/12/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8016 - 8478
12	1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1362	2	43	3	N	-0-	-0-
01	1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	1198	2	37	3	N	-0-	-0-
02	1260 N	1027	-0-	-233	-0-	993	2	34	3	N	-0-	-0-
03	1395 N	1065	-0-	-330	-0-	1028	2	37	3	N	-0-	-0-
*04	1200 N	1016	-0-	-184	-0-	981	2	35	3	N	-0-	-0-
05	INC G-10	1889	-0-	1889	-0-	1824	2	65	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 8		WELL #:		5	RRCID ->	157377	COMPL. DATE	06/15/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7284 - 7762
12	10571 X	10407	-0-	-164	-0-	10089	2	318	3	N	-0-	-0-
01	12214 X	10137	-0-	-2077	-0-	9823	2	314	3	N	-0-	-0-
02	11032 X	8806	-0-	-2226	-0-	8509	2	297	3	N	-0-	-0-
03	12214 X	8654	-0-	-3560	-0-	8347	2	307	3	N	-0-	-0-
*04	10560 X	8239	-0-	-2321	-0-	7957	2	282	3	N	-0-	-0-
05	10354 X	9125	-0-	-1229	-0-	8816	2	309	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 12		WELL #:		6	RRCID ->	158115	COMPL. DATE	07/22/1997	TOTAL DEPTH	9050	PERF.	8646 - 8730
12	2325 X	1048	-0-	-1277	-0-	1017	2	31	3	N	-0-	-0-
01	1457 X	785	-0-	-672	-0-	761	2	24	3	N	-0-	-0-
02	1344 X	570	-0-	-774	-0-	552	2	18	3	N	-0-	-0-
03	1488 X	908	-0-	-580	-0-	876	2	32	3	N	-0-	-0-
*04	4707 X	4707	-0-	-0-	-0-	4546	2	161	3	N	-0-	-0-
05	INC G-10	4459	-0-	4459	-0-	4308	2	151	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 5		WELL #:		6	RRCID ->	158392	COMPL. DATE	02/19/1996	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7251 - 7275
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 21		WELL #:		4	RRCID ->	158626	COMPL. DATE	01/27/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	7300 - 8564
12	6913 X	6127	-0-	-786	-0-	5940	2	187	3	N	-0-	-0-
01	6913 X	5779	-0-	-1134	-0-	5600	2	179	3	N	-0-	-0-
02	6104 X	5325	-0-	-779	-0-	5147	2	178	3	N	-0-	-0-
03	6758 X	5992	-0-	-766	-0-	5780	2	212	3	N	-0-	-0-
*04	6540 X	5762	-0-	-778	-0-	5564	2	198	3	N	-0-	-0-
05	6076 X	5398	-0-	-678	-0-	5216	2	182	3	N	-0-	-0-



TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES				
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128									
TRAWICK GU 7		WELL #:		5	RRCID ->	159124	COMPL. DATE	06/18/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8043 - 8750	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
TRAWICK GU 16		WELL #:		6	RRCID ->	159353	COMPL. DATE	05/08/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8838 - 8891	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-		-0-	
-----													
TRAWICK GU 3		WELL #:		7	RRCID ->	159704	COMPL. DATE	06/26/1997	TOTAL DEPTH	9008	PERF.	8322 - 8690	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
TRAWICK GU 22		WELL #:		4	RRCID ->	160047	COMPL. DATE	05/24/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF.	8131 - 8835	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	167 X	167	-0-	-0-	-0-	162	2	5	3	N	-0-	-0-	
03	304 X	304	-0-	-0-	-0-	294	2	10	3	N	-0-	-0-	
*04	160 N	160	-0-	-0-	-0-	155	2	5	3	N	-0-	-0-	
*05	282 N	282	-0-	-0-	-0-	272	2	10	3	N	-0-	-0-	
-----													
TRAWICK GU 18		WELL #:		5	RRCID ->	160114	COMPL. DATE	08/15/1996	TOTAL DEPTH	9100	PERF.	8096 - 8489	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
TRAWICK GU 9		WELL #:		4	RRCID ->	160300	COMPL. DATE	07/11/1996	TOTAL DEPTH	9151	PERF.	7490 - 7571	
12	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	1865	2	61	3	N	-0-	-0-	
01	1705 N	1540	-0-	-165	-0-	1493	2	47	3	N	-0-	-0-	
02	1540 N	1327	-0-	-213	-0-	1281	2	46	3	N	-0-	-0-	
03	1705 N	1358	-0-	-347	-0-	1309	2	49	3	N	-0-	-0-	
*04	1971 N	1971	-0-	-0-	-0-	1904	2	67	3	N	-0-	-0-	
*05	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	1575	2	55	3	N	-0-	-0-	
-----													
TRAWICK GU 22		WELL #:		5	RRCID ->	160764	COMPL. DATE	09/25/1996	TOTAL DEPTH	9006	PERF.	8155 - 8740	
12	186 N	96	-0-	-90	-0-	94	2	2	3	N	-0-	-0-	
01	93 N	90	-0-	-3	-0-	87	2	3	3	N	-0-	-0-	
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	102	2	3	3	N	-0-	-0-	
03	93 N	85	-0-	-8	-0-	82	2	3	3	N	-0-	-0-	
*04	116 N	116	-0-	-0-	-0-	112	2	4	3	N	-0-	-0-	
*05	130 N	130	-0-	-0-	-0-	125	2	5	3	N	-0-	-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128								
TRAWICK GU 32		WELL #:		4	RRCID ->	160935	COMPL. DATE	05/29/1997	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8093 - 8860	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 1		WELL #:		7	RRCID ->	161015	COMPL. DATE	01/13/2010	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7245 - 8633	
12	18507 X	16748	-0-	-1759	-0-	16239	2	509 3	N	-0-		-0-
01	18507 X	17490	-0-	-1017	-0-	16949	2	541 3	N	-0-		-0-
02	16716 X	14843	-0-	-1873	-0-	14346	2	497 3	N	-0-		-0-
03	17887 X	16418	-0-	-1469	-0-	15835	2	583 3	N	-0-		-0-
*04	17310 X	15183	-0-	-2127	-0-	14662	2	521 3	N	-0-		-0-
05	17143 X	16137	-0-	-1006	-0-	15592	2	545 3	N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 19		WELL #:		5	RRCID ->	161235	COMPL. DATE	05/30/1996	TOTAL DEPTH	9137	PERF. 8178 - 8764	
12	2945 X	2562	-0-	-383	-0-	2486	2	76 3	N	-0-		-0-
01	2945 X	1504	-0-	-1441	-0-	1459	2	45 3	N	-0-		-0-
02	1904 X	1724	-0-	-180	-0-	1666	2	58 3	N	-0-		-0-
03	2573 X	434	-0-	-2139	-0-	419	2	15 3	N	-0-		-0-
*04	2490 X	383	-0-	-2107	-0-	372	2	11 3	N	-0-		-0-
05	1023 N	212	-0-	-811	-0-	203	2	9 3	N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 5		WELL #:		7	RRCID ->	162373	COMPL. DATE	04/08/2011	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 7268 - 8544	
12	10013 X	9152	-0-	-861	-0-	6115	2	3037 3	N	-0-		-0-
01	10013 X	8180	-0-	-1833	-0-	5495	2	2685 3	N	-0-		-0-
02	9044 X	8490	-0-	-554	-0-	6050	2	2440 3	N	-0-		-0-
03	10159 X	10159	-0-	-0-	-0-	7531	2	2628 3	N	-0-		-0-
*04	9509 X	9509	-0-	-0-	-0-	6883	2	2626 3	N	-0-		-0-
*05	10507 X	10507	-0-	-0-	-0-	7811	2	2696 3	N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 6		WELL #:		7	RRCID ->	163605	COMPL. DATE	05/07/2010	TOTAL DEPTH	9130	PERF. 8098 - 8700	
12	3162 X	2920	-0-	-242	-0-	2831	2	89 3	N	-0-		-0-
01	3162 X	1289	-0-	-1873	-0-	1250	2	39 3	N	-0-		-0-
02	2856 X	414	-0-	-2442	-0-	400	2	14 3	N	-0-		-0-
03	3162 X	3041	-0-	-121	-0-	2934	2	107 3	N	-0-		-0-
*04	4142 X	4142	-0-	-0-	-0-	4000	2	142 3	N	-0-		-0-
*05	3323 X	3323	-0-	-0-	-0-	3210	2	113 3	N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 2		WELL #:		7	RRCID ->	167357	COMPL. DATE	02/13/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8080 - 8593	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
-----												
TRAWICK GU 22		WELL #:		6	RRCID ->	167745	COMPL. DATE	02/17/1998	TOTAL DEPTH	9000	PERF. 8294 - 8680	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128														
TRAWICK GU 4		WELL #: 2		RRCID -> 170669		COMPL. DATE 08/20/1998		TOTAL DEPTH 8772		PERF. 7812 - 7962						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TRAWICK GU 11		WELL #: 1		RRCID -> 170701		COMPL. DATE 09/04/1998		TOTAL DEPTH 8200		PERF. 7500 - 7540						
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	132	2	5	3	N	-0-					-0-
01	187 N	187	-0-	-0-	-0-	181	2	6	3	N	-0-					-0-
02	144 N	144	-0-	-0-	-0-	139	2	5	3	N	-0-					-0-
03	124 N	58	-0-	-66	-0-	58	2			N	-0-					-0-
*04	180 N	162	-0-	-18	-0-	157	2	5	3	N	-0-					-0-
05	124 N	28	-0-	-96	-0-	28	2			N	-0-					-0-
-----																
TRAWICK GU 9		WELL #: 3		RRCID -> 171447		COMPL. DATE 11/08/1998		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7492 - 7506						
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1423	2	43	3	N	-0-					-0-
01	1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1283	2	42	3	N	-0-					-0-
02	1083 N	1083	-0-	-0-	-0-	1049	2	34	3	N	-0-					-0-
03	1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	1144	2	42	3	N	-0-					-0-
*04	1198 N	1198	-0-	-0-	-0-	1157	2	41	3	N	-0-					-0-
*05	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1843	2	64	3	N	-0-					-0-
-----																
TRAWICK GU 19		WELL #: 2		RRCID -> 171465		COMPL. DATE 07/25/2009		TOTAL DEPTH 8792		PERF. 7260 - 7940						
12	8494 X	8190	-0-	-304	-0-	7941	2	249	3	N	-0-					-0-
01	8494 X	8170	-0-	-324	-0-	7917	2	253	3	N	-0-					-0-
02	7560 X	7170	-0-	-390	-0-	6929	2	241	3	N	-0-					-0-
03	8246 X	7566	-0-	-680	-0-	7299	2	267	3	N	-0-					-0-
*04	7980 X	7287	-0-	-693	-0-	7037	2	250	3	N	-0-					-0-
05	7595 X	7513	-0-	-82	-0-	7261	2	252	3	N	-0-					-0-
-----																
TRAWICK GU 44		WELL #: 4		RRCID -> 173213		COMPL. DATE 04/12/1999		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 7490 - 7530						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
TRAWICK GU 22		WELL #: 2		RRCID -> 173214		COMPL. DATE 03/25/1999		TOTAL DEPTH 8700		PERF. 7670 - 7950						
12	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	1148	2	37	3	N	-0-					-0-
01	1384 N	1384	-0-	-0-	-0-	1341	2	43	3	N	-0-					-0-
02	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	1349	2	47	3	N	-0-					-0-
03	1178 N	248	-0-	-930	-0-	239	2	9	3	N	-0-					-0-
*04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	1188	2	43	3	N	-0-					-0-
05	1395 N	1204	-0-	-191	-0-	1164	2	40	3	N	-0-					-0-
-----																
TRAWICK GU 16		WELL #: 3		RRCID -> 173311		COMPL. DATE 04/13/1999		TOTAL DEPTH 9016		PERF. 7584 - 7798						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128												
TRAWICK GU 19		WELL #: 3		RRCID -> 173315		COMPL. DATE 05/13/1999			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7496 - 7703					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
ALLOW	CODE	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	125	2	5	3	N	-0-			-0-
01	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			N	-0-			-0-
02	56 N	43	-0-	-13	-0-	43	2			N	-0-			-0-
03	124 N	24	-0-	-100	-0-	24	2			N	-0-			-0-
*04	478 N	478	-0-	-0-	-0-	462	2	16	3	N	-0-			-0-
*05	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1262	2	46	3	N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 29		WELL #: 3		RRCID -> 173966		COMPL. DATE 05/13/1999			TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7882 - 7950					
12	89 N	89	-0-	-0-	-0-	87	2	2	3	N	-0-			-0-
01	217 N	98	-0-	-119	-0-	95	2	3	3	N	-0-			-0-
02	112 N	-0-	-0-	-112	-0-					N	-0-			-0-
03	139 N	139	-0-	-0-	-0-	134	2	5	3	N	-0-			-0-
*04	93 N	93	-0-	-0-	-0-	89	2	4	3	N	-0-			-0-
*05	87 N	87	-0-	-0-	-0-	83	2	4	3	N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 29		WELL #: 4		RRCID -> 174121		COMPL. DATE 09/18/1999			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7970 - 8060					
12	INC G-10	822	-0-	822	2621	795	2	27	3	N	-0-			-0-
01	1000 N	551	-0-	-449	2172	534	2	17	3	N	-0-			-0-
02	2800 N	1540	-0-	-1260	912	1488	2	52	3	N	-0-			-0-
03	2293 N	1381	-0-	-912	-0-	1331	2	50	3	N	-0-			-0-
*04	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1684	2	59	3	N	-0-			-0-
*05	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	1332	2	48	3	N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 18		WELL #: 3		RRCID -> 175327		COMPL. DATE 10/17/1999			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7374 - 7414					
12	1860 X	1747	-0-	-113	-0-	1694	2	53	3	N	-0-			-0-
01	2046 X	972	-0-	-1074	-0-	943	2	29	3	N	-0-			-0-
02	2296 X	1172	-0-	-1124	-0-	1132	2	40	3	N	-0-			-0-
03	2542 X	1196	-0-	-1346	-0-	1153	2	43	3	N	-0-			-0-
*04	2460 X	1583	-0-	-877	-0-	1527	2	56	3	N	-0-			-0-
05	1736 X	1081	-0-	-655	-0-	1045	2	36	3	N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 4		WELL #: 6		RRCID -> 175329		COMPL. DATE 10/19/1999			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7908 - 7952					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 1		WELL #: 8		RRCID -> 175669		COMPL. DATE 11/20/1999			TOTAL DEPTH 7392 PERF. 7252 - 7292					
12	6262 X	5965	-0-	-297	-0-	5783	2	182	3	N	-0-			-0-
01	6262 X	6156	-0-	-106	-0-	5965	2	191	3	N	-0-			-0-
02	5656 X	5602	-0-	-54	-0-	5414	2	188	3	N	-0-			-0-
03	6440 X	6440	-0-	-0-	-0-	6211	2	229	3	N	-0-			-0-
*04	6060 X	4867	-0-	-1193	-0-	4699	2	168	3	N	-0-			-0-
05	INC G-10	5398	-0-	5398	5398	5215	2	183	3	N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 16		WELL #: 2		RRCID -> 176666		COMPL. DATE 02/04/2000			TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7896 - 7935					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128												
TRAWICK GU 21		WELL #: 3		RRCID -> 177167		COMPL. DATE 03/10/2000			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7929 - 8015					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	162 N	162	-0-	-0-	-0-	157	2	5	3	N	-0-			-0-
01	183 N	183	-0-	-0-	-0-	177	2	6	3	N	-0-			-0-
02	117 N	117	-0-	-0-	-0-	114	2	3	3	N	-0-			-0-
03	119 N	119	-0-	-0-	-0-	115	2	4	3	N	-0-			-0-
*04	136 N	136	-0-	-0-	-0-	131	2	5	3	N	-0-			-0-
*05	190 N	190	-0-	-0-	-0-	185	2	5	3	N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 5		WELL #: 8		RRCID -> 178804		COMPL. DATE 05/31/2000			TOTAL DEPTH 7470 PERF. 7274 - 7304					
12	5580 X	5182	-0-	-398	-0-	5025	2	157	3	N	-0-			-0-
01	5425 X	4386	-0-	-1039	-0-	4251	2	135	3	N	-0-			-0-
02	4900 X	4469	-0-	-431	-0-	4319	2	150	3	N	-0-			-0-
03	5177 X	4447	-0-	-730	-0-	4289	2	158	3	N	-0-			-0-
*04	5112 X	5112	-0-	-0-	-0-	4937	2	175	3	N	-0-			-0-
05	5177 X	4617	-0-	-560	-0-	4460	2	157	3	N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 2		WELL #: 5		RRCID -> 178924		COMPL. DATE 01/15/2001			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7556 - 7590					
12	744 N	675	-0-	-69	-0-	656	2	19	3	N	-0-			-0-
01	719 N	719	-0-	-0-	-0-	696	2	23	3	N	-0-			-0-
02	616 N	574	-0-	-42	-0-	556	2	18	3	N	-0-			-0-
03	682 N	630	-0-	-52	-0-	608	2	22	3	N	-0-			-0-
*04	704 N	704	-0-	-0-	-0-	680	2	24	3	N	-0-			-0-
*05	723 N	723	-0-	-0-	-0-	699	2	24	3	N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 32		WELL #: 2		RRCID -> 179888		COMPL. DATE 04/07/2000			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7916 - 7926					
12	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 25		WELL #: 3		RRCID -> 180160		COMPL. DATE 08/08/2000			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7930 - 8040					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
*04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 12		WELL #: 2		RRCID -> 186366		COMPL. DATE 12/03/2001			TOTAL DEPTH 13539 PERF. 7555 - 7960					
12	839 N	839	-0-	-0-	-0-	814	2	25	3	N	-0-			-0-
01	927 N	927	-0-	-0-	-0-	897	2	30	3	N	-0-			-0-
02	928 N	928	-0-	-0-	-0-	898	2	30	3	N	-0-			-0-
03	864 N	864	-0-	-0-	-0-	833	2	31	3	N	-0-			-0-
*04	900 N	889	-0-	-11	-0-	858	2	31	3	N	-0-			-0-
*05	734 N	734	-0-	-0-	-0-	711	2	23	3	N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 22		WELL #: 7H		RRCID -> 189812		COMPL. DATE 02/22/2002			TOTAL DEPTH N/A PERF. 7533 - 11813					
12	775 N	23	-0-	-752	-0-	23	2			N	-0-			-0-
01	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1954	2	62	3	N	-0-			-0-
02	1120 N	934	-0-	-186	-0-	902	2	32	3	N	-0-			-0-
03	888 N	888	-0-	-0-	-0-	858	2	30	3	N	-0-			-0-
*04	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	1707	2	62	3	N	-0-			-0-
*05	1196 N	1196	-0-	-0-	-0-	1156	2	40	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128														
TRAWICK GU 17		WELL #:		7H	RRCID ->	190669	COMPL. DATE	07/29/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7533 - 11377					
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	3788 X	3788	-0-	-0-	-0-	-0-	3672	2	116	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3999 X	3324	-0-	-675	-0-	-0-	3220	2	104	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3948 X	3584	-0-	-364	-0-	-0-	3463	2	121	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4785 X	4785	-0-	-0-	-0-	-0-	4613	2	172	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	4230 X	3855	-0-	-375	-0-	-0-	3723	2	132	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	4092 X	4092	-0-	-0-	-0-	-0-	3953	2	139	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
TRAWICK GU 4		WELL #:		7H	RRCID ->	193412	COMPL. DATE	12/10/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7379 - 13004					
12	6913 X	6279	-0-	-634	-0-	-0-	6089	2	190	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6913 X	6374	-0-	-539	-0-	-0-	6177	2	197	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6244 X	2493	-0-	-3751	-0-	-0-	2410	2	83	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6758 X	6729	-0-	-29	-0-	-0-	6490	2	239	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	6608 X	6608	-0-	-0-	-0-	-0-	6381	2	227	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	7067 X	7067	-0-	-0-	-0-	-0-	6828	2	239	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
TRAWICK GU 2		WELL #:		8H	RRCID ->	195264	COMPL. DATE	04/18/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6910 - 12327					
12	11652 X	11652	-0-	-0-	-0-	-0-	11296	2	356	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	11056 X	11056	-0-	-0-	-0-	-0-	10714	2	342	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10224 X	10224	-0-	-0-	-0-	-0-	9882	2	342	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	11656 X	11059	-0-	-597	-0-	-0-	10666	2	393	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	11280 X	9873	-0-	-1407	-0-	-0-	9534	2	339	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	11439 X	11014	-0-	-425	-0-	-0-	10642	2	372	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
TRAWICK GU 3		WELL #:		8H	RRCID ->	195506	COMPL. DATE	11/21/2002	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7336 - 10743					
12	4224 X	4224	-0-	-0-	-0-	-0-	4096	2	128	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3658 X	3646	-0-	-12	-0-	-0-	3532	2	114	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3899 X	3899	-0-	-0-	-0-	-0-	3769	2	130	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	-0-	4603	2	169	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	4196 X	4196	-0-	-0-	-0-	-0-	4052	2	144	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	4448 X	4448	-0-	-0-	-0-	-0-	4297	2	151	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
TRAWICK GU 10		WELL #:		8H	RRCID ->	195532	COMPL. DATE	04/26/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 7800 - 10200					
12	11904 X	11261	-0-	-643	-0-	-0-	10920	2	341	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	13795 X	11225	-0-	-2570	-0-	-0-	10877	2	348	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	12460 X	10483	-0-	-1977	-0-	-0-	10132	2	351	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	13795 X	9562	-0-	-4233	-0-	-0-	9221	2	341	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	10890 X	10493	-0-	-397	-0-	-0-	10133	2	360	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	11594 X	8352	-0-	-3242	-0-	-0-	8070	2	282	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
TRAWICK GU 6		WELL #:		8	RRCID ->	195541	COMPL. DATE	04/29/2003	TOTAL DEPTH	7405	PERF. 7290 - 7310					
12	6696 X	5988	-0-	-708	-0-	-0-	5806	2	182	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6944 X	5724	-0-	-1220	-0-	-0-	5545	2	179	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	6272 X	4727	-0-	-1545	-0-	-0-	4569	2	158	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6944 X	6197	-0-	-747	-0-	-0-	5976	2	221	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	6180 X	5653	-0-	-527	-0-	-0-	5458	2	195	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	5704 X	4527	-0-	-1177	-0-	-0-	4375	2	152	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----																
TRAWICK GU 1		WELL #:		9H	RRCID ->	196440	COMPL. DATE	04/19/2003	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6289 - 11082					
12	15314 X	14252	-0-	-1062	-0-	-0-	13820	2	432	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	16647 X	13586	-0-	-3061	-0-	-0-	13166	2	420	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	15036 X	13203	-0-	-1833	-0-	-0-	12761	2	442	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	16647 X	13041	-0-	-3606	-0-	-0-	12578	2	463	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	14310 X	12842	-0-	-1468	-0-	-0-	12403	2	439	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14632 X	13089	-0-	-1543	-0-	-0-	12646	2	443	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES				
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128										
TRAWICK GU 8		WELL #:		6H	RRCID ->	202364	COMPL. DATE	04/21/2004	TOTAL DEPTH	7392	PERF.	7520 - 11909
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
	ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	AMT CODE	AMT CODE	
12	9944 X	9944	-0-	-0-	-0-	9641	2	303	3	N	-0-	-0-
01	9798 X	9798	-0-	-0-	-0-	9497	2	301	3	N	-0-	-0-
02	9828 X	5483	-0-	-4345	-0-	5298	2	185	3	N	-0-	-0-
03	14870 X	14870	-0-	-0-	-0-	14342	2	528	3	N	-0-	-0-
*04	10530 X	7321	-0-	-3209	-0-	7071	2	250	3	N	-0-	-0-
05	9951 X	5451	-0-	-4500	-0-	5265	2	186	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 16		WELL #:		7H	RRCID ->	202370	COMPL. DATE	03/12/2004	TOTAL DEPTH	7404	PERF.	7750 - 11558
12	12738 X	12738	-0-	-0-	-0-	12351	2	387	3	N	-0-	-0-
01	12476 X	12476	-0-	-0-	-0-	12089	2	387	3	N	-0-	-0-
02	14616 X	10910	-0-	-3706	-0-	10546	2	364	3	N	-0-	-0-
03	16182 X	11373	-0-	-4809	-0-	10968	2	405	3	N	-0-	-0-
*04	15660 X	11082	-0-	-4578	-0-	10702	2	380	3	N	-0-	-0-
05	12741 X	12054	-0-	-687	-0-	11648	2	406	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 44		WELL #:		5H	RRCID ->	202372	COMPL. DATE	04/01/2004	TOTAL DEPTH	7570	PERF.	7638 - 10468
12	4247 X	4136	-0-	-111	-0-	4010	2	126	3	N	-0-	-0-
01	6076 X	6076	-0-	-0-	-0-	5886	2	190	3	N	-0-	-0-
02	4200 X	3212	-0-	-988	-0-	3105	2	107	3	N	-0-	-0-
03	4650 X	2252	-0-	-2398	-0-	2172	2	80	3	N	-0-	-0-
*04	4590 X	2038	-0-	-2552	-0-	1969	2	69	3	N	-0-	-0-
05	3999 X	3172	-0-	-827	-0-	3066	2	106	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 19		WELL #:		6H	RRCID ->	202701	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	7370	PERF.	7637 - 11536
12	9321 X	9321	-0-	-0-	-0-	9037	2	284	3	N	-0-	-0-
01	6944 X	4634	-0-	-2310	-0-	4490	2	144	3	N	-0-	-0-
02	18746 X	18746	-0-	-0-	-0-	18119	2	627	3	N	-0-	-0-
03	12894 X	12894	-0-	-0-	-0-	12435	2	459	3	N	-0-	-0-
*04	11449 X	11449	-0-	-0-	-0-	11056	2	393	3	N	-0-	-0-
*05	11324 X	11324	-0-	-0-	-0-	10941	2	383	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 7		WELL #:		6H	RRCID ->	203547	COMPL. DATE	05/26/2004	TOTAL DEPTH	7410	PERF.	7650 - 11273
12	4185 X	3665	-0-	-520	-0-	3553	2	112	3	N	-0-	-0-
01	4185 X	3822	-0-	-363	-0-	3703	2	119	3	N	-0-	-0-
02	3780 X	3557	-0-	-223	-0-	3438	2	119	3	N	-0-	-0-
03	4296 X	4296	-0-	-0-	-0-	4142	2	154	3	N	-0-	-0-
*04	3770 X	3770	-0-	-0-	-0-	3640	2	130	3	N	-0-	-0-
*05	3625 X	3625	-0-	-0-	-0-	3501	2	124	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 61		WELL #:		1H	RRCID ->	203895	COMPL. DATE	07/02/2004	TOTAL DEPTH	7662	PERF.	8132 - 11404
12	1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	1279	2	39	3	N	-0-	-0-
01	1545 N	1545	-0-	-0-	-0-	1497	2	48	3	N	-0-	-0-
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	1216	2	42	3	N	-0-	-0-
03	1147 N	1143	-0-	-4	-0-	1102	2	41	3	N	-0-	-0-
*04	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	2128	2	76	3	N	-0-	-0-
05	1395 N	1251	-0-	-144	-0-	1209	2	42	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 9		WELL #:		5H	RRCID ->	204312	COMPL. DATE	08/05/2004	TOTAL DEPTH	7627	PERF.	10248 - 11298
12	5735 X	1921	-0-	-3814	-0-	1865	2	56	3	N	-0-	-0-
01	4495 X	2905	-0-	-1590	-0-	2816	2	89	3	N	-0-	-0-
02	3528 X	3206	-0-	-322	-0-	3099	2	107	3	N	-0-	-0-
03	3441 X	3381	-0-	-60	-0-	3263	2	118	3	N	-0-	-0-
*04	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3318	2	119	3	N	-0-	-0-
05	3565 X	3186	-0-	-379	-0-	3077	2	109	3	N	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128										
TRAWICK GU 60		WELL #:		3H	RRCID ->	204493	COMPL. DATE	06/28/2004	TOTAL DEPTH	7634	PERF. 7957 - 13145	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	1519 N	1512	-0-	-7	-0-	1465	2	47	3	N	-0-	-0-
01	1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1893	2	62	3	N	-0-	-0-
02	1456 N	1363	-0-	-93	-0-	1316	2	47	3	N	-0-	-0-
03	1877 N	1877	-0-	-0-	-0-	1810	2	67	3	N	-0-	-0-
*04	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	1565	2	57	3	N	-0-	-0-
*05	1924 N	1924	-0-	-0-	-0-	1859	2	65	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 52		WELL #:		4H	RRCID ->	204824	COMPL. DATE	08/23/2004	TOTAL DEPTH	7487	PERF. 7713 - 13295	
12	6588 X	6588	-0-	-0-	-0-	6387	2	201	3	N	-0-	-0-
01	7588 X	7588	-0-	-0-	-0-	7354	2	234	3	N	-0-	-0-
02	5432 X	4394	-0-	-1038	-0-	4247	2	147	3	N	-0-	-0-
03	6959 X	6959	-0-	-0-	-0-	6713	2	246	3	N	-0-	-0-
*04	6177 X	6177	-0-	-0-	-0-	5964	2	213	3	N	-0-	-0-
05	7595 X	6263	-0-	-1332	-0-	6050	2	213	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 44		WELL #:		6H	RRCID ->	205073	COMPL. DATE	09/18/2004	TOTAL DEPTH	7707	PERF. 8029 - 11624	
12	2271 N	2271	-0-	-0-	-0-	2202	2	69	3	N	-0-	-0-
01	2418 N	2181	-0-	-237	-0-	2114	2	67	3	N	-0-	-0-
02	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1667	2	57	3	N	-0-	-0-
03	2263 N	1852	-0-	-411	-0-	1787	2	65	3	N	-0-	-0-
*04	2377 N	2377	-0-	-0-	-0-	2295	2	82	3	N	-0-	-0-
*05	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	2150	2	77	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 14		WELL #:		5H	RRCID ->	205740	COMPL. DATE	10/02/2004	TOTAL DEPTH	7377	PERF. 7740 - 11708	
12	2057 N	2057	-0-	-0-	-0-	1995	2	62	3	N	-0-	-0-
01	2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2209	2	70	3	N	-0-	-0-
02	2324 N	2169	-0-	-155	-0-	2097	2	72	3	N	-0-	-0-
03	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	2260	2	83	3	N	-0-	-0-
*04	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	2164	2	77	3	N	-0-	-0-
05	2387 N	2258	-0-	-129	-0-	2181	2	77	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 12		WELL #:		7H	RRCID ->	206402	COMPL. DATE	11/08/2004	TOTAL DEPTH	7342	PERF. 7689 - 11800	
12	6107 X	4384	-0-	-1723	-0-	4252	2	132	3	N	-0-	-0-
01	6107 X	4950	-0-	-1157	-0-	4797	2	153	3	N	-0-	-0-
02	4620 X	4224	-0-	-396	-0-	4082	2	142	3	N	-0-	-0-
03	4899 X	4899	-0-	-0-	-0-	4725	2	174	3	N	-0-	-0-
*04	4800 X	4475	-0-	-325	-0-	4322	2	153	3	N	-0-	-0-
05	4960 X	3797	-0-	-1163	-0-	3668	2	129	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 11		WELL #:		4H	RRCID ->	206403	COMPL. DATE	10/26/2004	TOTAL DEPTH	7460	PERF. 7840 - 11707	
12	7812 X	3841	-0-	-3971	-0-	3725	2	116	3	N	-0-	-0-
01	7812 X	3775	-0-	-4037	-0-	3657	2	118	3	N	-0-	-0-
02	7056 X	5022	-0-	-2034	-0-	4854	2	168	3	N	-0-	-0-
03	4994 X	4994	-0-	-0-	-0-	4816	2	178	3	N	-0-	-0-
*04	5567 X	5567	-0-	-0-	-0-	5375	2	192	3	N	-0-	-0-
05	5549 X	4273	-0-	-1276	-0-	4129	2	144	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 62		WELL #:		1H	RRCID ->	207684	COMPL. DATE	12/30/2004	TOTAL DEPTH	8070	PERF. 8511 - 12076	
12	1034 N	1034	-0-	-0-	-0-	1002	2	32	3	N	-0-	-0-
01	688 N	688	-0-	-0-	-0-	665	2	23	3	N	-0-	-0-
02	952 N	543	-0-	-409	-0-	527	2	16	3	N	-0-	-0-
03	1023 N	522	-0-	-501	-0-	504	2	18	3	N	-0-	-0-
*04	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	1243	2	44	3	N	-0-	-0-
*05	1125 N	1125	-0-	-0-	-0-	1085	2	40	3	N	-0-	-0-



TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128										
TRAWICK GU 15		WELL #:		5H	RRCID ->	208284	COMPL. DATE	01/20/2005	TOTAL DEPTH	7398	PERF. 7946 - 12602	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5394 X	4969	-0-	-425	-0-	4819	2	150	3	N	-0-	-0-
01	12133 X	12133	-0-	-0-	-0-	11757	2	376	3	N	-0-	-0-
02	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4704	2	161	3	N	-0-	-0-
03	5332 X	3274	-0-	-2058	-0-	3154	2	120	3	N	-0-	-0-
*04	6210 X	4580	-0-	-1630	-0-	4422	2	158	3	N	-0-	-0-
*05	4939 X	4939	-0-	-0-	-0-	4773	2	166	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 11		WELL #:		5H	RRCID ->	208472	COMPL. DATE	11/24/2004	TOTAL DEPTH	7592	PERF. 8005 - 11411	
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2164	2	68	3	N	-0-	-0-
01	1922 N	1051	-0-	-871	-0-	1018	2	33	3	N	-0-	-0-
02	1736 N	1325	-0-	-411	-0-	1279	2	46	3	N	-0-	-0-
03	1922 N	1894	-0-	-28	-0-	1827	2	67	3	N	-0-	-0-
*04	1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1702	2	61	3	N	-0-	-0-
*05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	1622	2	56	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 17		WELL #:		8	RRCID ->	209236	COMPL. DATE	09/05/2008	TOTAL DEPTH	8846	PERF. 7740 - 7973	
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	66	2	1	3	N	-0-	-0-
01	711 N	711	-0-	-0-	-0-	689	2	22	3	N	-0-	-0-
02	56 N	37	-0-	-19	-0-	37	2			N	-0-	-0-
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	222	2	8	3	N	-0-	-0-
*04	690 N	181	-0-	-509	-0-	175	2	6	3	N	-0-	-0-
*05	195 N	195	-0-	-0-	-0-	189	2	6	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 8		WELL #:		7	RRCID ->	210357	COMPL. DATE	10/15/2008	TOTAL DEPTH	8999	PERF. 7702 - 8877	
12	2883 X	2501	-0-	-382	-0-	2426	2	75	3	N	-0-	-0-
01	2883 X	2234	-0-	-649	-0-	2164	2	70	3	N	-0-	-0-
02	2548 X	2114	-0-	-434	-0-	2043	2	71	3	N	-0-	-0-
03	2821 X	2239	-0-	-582	-0-	2160	2	79	3	N	-0-	-0-
*04	2430 X	1970	-0-	-460	-0-	1903	2	67	3	N	-0-	-0-
05	2356 N	2349	-0-	-7	-0-	2270	2	79	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 4		WELL #:		8	RRCID ->	210543	COMPL. DATE	08/30/2010	TOTAL DEPTH	8903	PERF. 7202 - 8367	
12	15035 X	12765	-0-	-2270	-0-	8527	2	4238	3	N	-0-	-0-
01	15035 X	12410	-0-	-2625	-0-	8333	2	4077	3	N	-0-	-0-
02	12712 X	12000	-0-	-712	-0-	8551	2	3449	3	N	-0-	-0-
03	14074 X	13003	-0-	-1071	-0-	9639	2	3364	3	N	-0-	-0-
*04	13446 X	13446	-0-	-0-	-0-	9734	2	3712	3	N	-0-	-0-
*05	13437 X	13437	-0-	-0-	-0-	9990	2	3447	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 1		WELL #:		10	RRCID ->	211400	COMPL. DATE	02/08/2010	TOTAL DEPTH	8936	PERF. 7210 - 8581	
12	18197 X	15523	-0-	-2674	-0-	15051	2	472	3	N	-0-	-0-
01	18197 X	16091	-0-	-2106	-0-	15593	2	498	3	N	-0-	-0-
02	16436 X	14270	-0-	-2166	-0-	13792	2	478	3	N	-0-	-0-
03	17639 X	16079	-0-	-1560	-0-	15507	2	572	3	N	-0-	-0-
*04	15570 X	14948	-0-	-622	-0-	14436	2	512	3	N	-0-	-0-
05	16089 X	15542	-0-	-547	-0-	15015	2	527	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 6		WELL #:		10 H	RRCID ->	211800	COMPL. DATE	04/22/2005	TOTAL DEPTH	7272	PERF. 7536 - 9835	
12	20677 X	20677	-0-	-0-	-0-	20050	2	627	3	N	-0-	-0-
01	20369 X	20369	-0-	-0-	-0-	19740	2	629	3	N	-0-	-0-
02	18820 X	18820	-0-	-0-	-0-	18190	2	630	3	N	-0-	-0-
03	16680 X	16680	-0-	-0-	-0-	16085	2	595	3	N	-0-	-0-
*04	20524 X	20524	-0-	-0-	-0-	19821	2	703	3	N	-0-	-0-
05	20584 X	18501	-0-	-2083	-0-	17875	2	626	3	N	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128													
TRAWICK GU 7		WELL #: 8 H		RRCID -> 211826		COMPL. DATE 04/28/2005			TOTAL DEPTH 7388 PERF. 8012 - 12665						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	4414	2	138	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4681 X	4382	-0-	-299	-0-	4247	2	135	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	4340 X	4283	-0-	-57	-0-	4139	2	144	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4805 X	4507	-0-	-298	-0-	4348	2	159	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	4650 X	4427	-0-	-223	-0-	4275	2	152	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4712 X	4479	-0-	-233	-0-	4327	2	152	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TRAWICK G.U. 25		WELL #: 4H		RRCID -> 212333		COMPL. DATE 05/14/2005			TOTAL DEPTH 11777 PERF. 7883 - 11472						
12	6572 X	5818	-0-	-754	-0-	5640	2	178	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	6572 X	5684	-0-	-888	-0-	5507	2	177	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	5936 X	5294	-0-	-642	-0-	5116	2	178	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	6107 X	5568	-0-	-539	-0-	5369	2	199	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	5670 X	5349	-0-	-321	-0-	5164	2	185	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	6191 X	6191	-0-	-0-	-0-	5982	2	209	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TRAWICK GU 10		WELL #: 10H		RRCID -> 213116		COMPL. DATE 06/09/2005			TOTAL DEPTH 7362 PERF. 7719 - 10935						
12	14545 X	14545	-0-	-0-	-0-	14103	2	442	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	14135 X	14135	-0-	-0-	-0-	13697	2	438	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	10848 X	10848	-0-	-0-	-0-	10484	2	364	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	12380 X	12380	-0-	-0-	-0-	11940	2	440	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	9813	2	349	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	14539 X	8301	-0-	-6238	-0-	8020	2	281	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TRAWICK GU 18		WELL #: 8HA		RRCID -> 215024		COMPL. DATE 07/08/2005			TOTAL DEPTH 7386 PERF. 7611 - 10766						
12	8771 X	8771	-0-	-0-	-0-	8505	2	266	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	9301 X	9301	-0-	-0-	-0-	9013	2	288	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	7285 X	7285	-0-	-0-	-0-	7042	2	243	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	8104 X	8104	-0-	-0-	-0-	7815	2	289	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	7315 X	7315	-0-	-0-	-0-	7064	2	251	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	9300 X	7469	-0-	-1831	-0-	7216	2	253	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TRAWICK GU 5		WELL #: 9		RRCID -> 215026		COMPL. DATE 02/27/2009			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7305 - 8830						
12	3441 X	3173	-0-	-268	-0-	3077	2	96	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3441 X	3123	-0-	-318	-0-	3027	2	96	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2940 X	2811	-0-	-129	-0-	2719	2	92	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3255 X	3007	-0-	-248	-0-	2901	2	106	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	3150 X	2889	-0-	-261	-0-	2791	2	98	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3038 X	3024	-0-	-14	-0-	2922	2	102	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TRAWICK GU 5		WELL #: 10H		RRCID -> 215031		COMPL. DATE 06/24/2005			TOTAL DEPTH 7387 PERF. 7689 - 10796						
12	18537 X	18537	-0-	-0-	-0-	17973	2	564	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	20491 X	15100	-0-	-5391	-0-	14631	2	469	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	18508 X	16372	-0-	-2136	-0-	15822	2	550	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	20491 X	14693	-0-	-5798	-0-	14170	2	523	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	18511 X	18511	-0-	-0-	-0-	17876	2	635	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	18538 X	14386	-0-	-4152	-0-	13900	2	486	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
TRAWICK GU 10		WELL #: 11H		RRCID -> 215536		COMPL. DATE 07/28/2005			TOTAL DEPTH 7418 PERF. 7892 - 10569						
12	19406 X	18885	-0-	-521	-0-	18311	2	574	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
01	19809 X	16661	-0-	-3148	-0-	16144	2	517	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
02	17892 X	15634	-0-	-2258	-0-	15110	2	524	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
03	19809 X	17501	-0-	-2308	-0-	16878	2	623	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
*04	18270 X	17939	-0-	-331	-0-	17323	2	616	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-
05	18879 X	15369	-0-	-3510	-0-	14848	2	521	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128										
TRAWICK GU 9		WELL #: 6		RRCID -> 216161		COMPL. DATE 08/03/2011			TOTAL DEPTH 8930 PERF. 7430 - 7519			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM			
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12	10987 X	10987	-0-	-0-	-0-	10652 2	335 3	N	-0-	-0-		
01	5549 X	4762	-0-	-787	-0-	4615 2	147 3	N	-0-	-0-		
02	5350 X	5350	-0-	-0-	-0-	5172 2	178 3	N	-0-	-0-		
03	6510 X	6510	-0-	-0-	-0-	6278 2	232 3	N	-0-	-0-		
*04	5370 X	876	-0-	-4494	-0-	846 2	30 3	N	-0-	-0-		
05	5394 X	3590	-0-	-1804	-0-	3469 2	121 3	N	-0-	-0-		
-----												
TRAWICK GU 11		WELL #: 6		RRCID -> 216179		COMPL. DATE 11/18/2008			TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7960 - 9032			
12	2867 N	2867	-0-	-0-	-0-	2780 2	87 3	N	-0-	-0-		
01	2635 N	2635	-0-	-0-	-0-	2553 2	82 3	N	-0-	-0-		
02	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	1503 2	54 3	N	-0-	-0-		
03	1953 N	1509	-0-	-444	-0-	1455 2	54 3	N	-0-	-0-		
*04	1890 N	1609	-0-	-281	-0-	1553 2	56 3	N	-0-	-0-		
*05	2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2538 2	89 3	N	-0-	-0-		
-----												
TRAWICK GU 3		WELL #: 9		RRCID -> 217056		COMPL. DATE 10/30/2008			TOTAL DEPTH 8890 PERF. 7818 - 8802			
12	682 N	512	-0-	-170	-0-	498 2	14 3	N	-0-	-0-		
01	589 N	184	-0-	-405	-0-	178 2	6 3	N	-0-	-0-		
02	448 N	298	-0-	-150	-0-	288 2	10 3	N	-0-	-0-		
03	527 N	369	-0-	-158	-0-	356 2	13 3	N	-0-	-0-		
*04	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1473 2	52 3	N	-0-	-0-		
*05	434 N	434	-0-	-0-	-0-	418 2	16 3	N	-0-	-0-		
-----												
TRAWICK GU 6		WELL #: 9		RRCID -> 218487		COMPL. DATE 05/01/2009			TOTAL DEPTH 8080 PERF. 7282 - 7966			
12	13400 X	13400	-0-	-0-	-0-	12993 2	407 3	N	-0-	-0-		
01	15035 X	13491	-0-	-1544	-0-	13073 2	418 3	N	-0-	-0-		
02	13580 X	11574	-0-	-2006	-0-	11187 2	387 3	N	-0-	-0-		
03	15035 X	12553	-0-	-2482	-0-	12105 2	448 3	N	-0-	-0-		
*04	13050 X	12675	-0-	-375	-0-	12240 2	435 3	N	-0-	-0-		
05	13237 X	12321	-0-	-916	-0-	11903 2	418 3	N	-0-	-0-		
-----												
TRAWICK GU 19		WELL #: 7		RRCID -> 218937		COMPL. DATE 12/04/2008			TOTAL DEPTH 8955 PERF. 7754 - 8716			
12	7254 X	4404	-0-	-2850	-0-	4270 2	134 3	N	-0-	-0-		
01	7254 X	2814	-0-	-4440	-0-	2727 2	87 3	N	-0-	-0-		
02	5768 X	4756	-0-	-1012	-0-	4596 2	160 3	N	-0-	-0-		
03	6386 X	3579	-0-	-2807	-0-	3451 2	128 3	N	-0-	-0-		
*04	4525 X	4525	-0-	-0-	-0-	4371 2	154 3	N	-0-	-0-		
*05	6423 X	6423	-0-	-0-	-0-	6205 2	218 3	N	-0-	-0-		
-----												
TRAWICK GU 6		WELL #: 13		RRCID -> 219769		COMPL. DATE 11/28/2006			TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7838 - 8800			
12	9331 X	9104	-0-	-227	-0-	8829 2	275 3	N	-0-	-0-		
01	9331 X	7308	-0-	-2023	-0-	7082 2	226 3	N	-0-	-0-		
02	8344 X	8068	-0-	-276	-0-	7796 2	272 3	N	-0-	-0-		
03	9238 X	8785	-0-	-453	-0-	8473 2	312 3	N	-0-	-0-		
*04	9124 X	9124	-0-	-0-	-0-	8810 2	314 3	N	-0-	-0-		
*05	8692 X	8692	-0-	-0-	-0-	8397 2	295 3	N	-0-	-0-		
-----												
TRAWICK GU 1		WELL #: 11		RRCID -> 220637		COMPL. DATE 12/16/2005			TOTAL DEPTH 8028 PERF. 7620 - 7821			
12	9176 X	8481	-0-	-695	-0-	8222 2	259 3	N	-0-	-0-		
01	9176 X	6850	-0-	-2326	-0-	6638 2	212 3	N	-0-	-0-		
02	8232 X	7239	-0-	-993	-0-	6996 2	243 3	N	-0-	-0-		
03	9114 X	6742	-0-	-2372	-0-	6502 2	240 3	N	-0-	-0-		
*04	8220 X	6968	-0-	-1252	-0-	6731 2	237 3	N	-0-	-0-		
*05	7969 X	7969	-0-	-0-	-0-	7699 2	270 3	N	-0-	-0-		

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128												
TRAWICK GU 2		WELL #: 9		RRCID -> 220774		COMPL. DATE 11/02/2011			TOTAL DEPTH 8669 PERF. 7328 - 7950					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(-)	(-)	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	10664 X	10077	-0-	-587	-0-	9770 2	307 3	N	-0-		-0-			-0-
01	10912 X	9513	-0-	-1399	-0-	9218 2	295 3	N	-0-		-0-			-0-
02	9856 X	8117	-0-	-1739	-0-	7845 2	272 3	N	-0-		-0-			-0-
03	10912 X	9104	-0-	-1808	-0-	8781 2	323 3	N	-0-		-0-			-0-
*04	9750 X	9505	-0-	-245	-0-	9181 2	324 3	N	-0-		-0-			-0-
*05	9466 X	9466	-0-	-0-	-0-	9147 2	319 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 2		WELL #: 11		RRCID -> 220778		COMPL. DATE 11/21/2006			TOTAL DEPTH 8934 PERF. 8092 - 8655					
12	5587 X	5587	-0-	-0-	-0-	5417 2	170 3	N	-0-		-0-			-0-
01	4723 X	4723	-0-	-0-	-0-	4577 2	146 3	N	-0-		-0-			-0-
02	4085 X	4085	-0-	-0-	-0-	3948 2	137 3	N	-0-		-0-			-0-
03	4402 X	3774	-0-	-628	-0-	3639 2	135 3	N	-0-		-0-			-0-
*04	4260 X	3736	-0-	-524	-0-	3607 2	129 3	N	-0-		-0-			-0-
*05	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5537 2	194 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 1		WELL #: 14		RRCID -> 220824		COMPL. DATE 03/08/2006			TOTAL DEPTH 8917 PERF. 7952 - 8792					
12	5642 X	4989	-0-	-653	-0-	4836 2	153 3	N	-0-		-0-			-0-
01	5456 X	4798	-0-	-658	-0-	4649 2	149 3	N	-0-		-0-			-0-
02	4676 X	4424	-0-	-252	-0-	4277 2	147 3	N	-0-		-0-			-0-
03	5146 X	4708	-0-	-438	-0-	4540 2	168 3	N	-0-		-0-			-0-
*04	4860 X	4516	-0-	-344	-0-	4362 2	154 3	N	-0-		-0-			-0-
05	4867 X	4393	-0-	-474	-0-	4243 2	150 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 3		WELL #: 10		RRCID -> 222054		COMPL. DATE 08/13/2010			TOTAL DEPTH 8927 PERF. 7256 - 8848					
12	19034 X	17374	-0-	-1660	-0-	11606 2	5768 3	N	-0-		-0-			-0-
01	19034 X	17731	-0-	-1303	-0-	11908 2	5823 3	N	-0-		-0-			-0-
02	16912 X	14904	-0-	-2008	-0-	10622 2	4282 3	N	-0-		-0-			-0-
03	17763 X	16843	-0-	-920	-0-	12486 2	4357 3	N	-0-		-0-			-0-
*04	17160 X	16470	-0-	-690	-0-	11921 2	4549 3	N	-0-		-0-			-0-
05	17732 X	17039	-0-	-693	-0-	12668 2	4371 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 12		WELL #: 8		RRCID -> 222131		COMPL. DATE 05/02/2006			TOTAL DEPTH 9007 PERF. 8024 - 8878					
12	198 N	198	-0-	-0-	-0-	192 2	6 3	N	-0-		-0-			-0-
01	217 N	199	-0-	-18	-0-	193 2	6 3	N	-0-		-0-			-0-
02	224 N	134	-0-	-90	-0-	129 2	5 3	N	-0-		-0-			-0-
03	186 N	143	-0-	-43	-0-	138 2	5 3	N	-0-		-0-			-0-
*04	180 N	60	-0-	-120	-0-	59 2	1 3	N	-0-		-0-			-0-
*05	228 N	228	-0-	-0-	-0-	221 2	7 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 1		WELL #: 12		RRCID -> 222276		COMPL. DATE 06/01/2006			TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8050 - 8765					
12	16907 X	16907	-0-	-0-	-0-	16396 2	511 3	N	-0-		-0-			-0-
01	18091 X	18091	-0-	-0-	-0-	17532 2	559 3	N	-0-		-0-			-0-
02	16238 X	16238	-0-	-0-	-0-	15693 2	545 3	N	-0-		-0-			-0-
03	17265 X	17265	-0-	-0-	-0-	16650 2	615 3	N	-0-		-0-			-0-
*04	16628 X	16628	-0-	-0-	-0-	16057 2	571 3	N	-0-		-0-			-0-
05	17732 X	17178	-0-	-554	-0-	16597 2	581 3	N	-0-		-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 10		WELL #: 9		RRCID -> 222379		COMPL. DATE 05/22/2006			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 8032 - 8621					
12	8432 X	6893	-0-	-1539	-0-	6684 2	209 3	N	-0-		-0-			-0-
01	9539 X	9539	-0-	-0-	-0-	9244 2	295 3	N	-0-		-0-			-0-
02	7616 X	7385	-0-	-231	-0-	7138 2	247 3	N	-0-		-0-			-0-
03	8432 X	8380	-0-	-52	-0-	8082 2	298 3	N	-0-		-0-			-0-
*04	8210 X	8210	-0-	-0-	-0-	7929 2	281 3	N	-0-		-0-			-0-
05	9548 X	8483	-0-	-1065	-0-	8196 2	287 3	N	-0-		-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128									
TRAWICK GU 3		WELL #: 12		RRCID -> 222744		COMPL. DATE 10/15/2010			TOTAL DEPTH 9020 PERF. 7316 - 8885		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	3627 X	2961	-0-	-666	-0-	2869 2	92 3	N	-0-	-0-	
01	3627 X	2074	-0-	-1553	-0-	2010 2	64 3	N	-0-	-0-	
02	3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3289 2	115 3	N	-0-	-0-	
03	4510 X	4510	-0-	-0-	-0-	4349 2	161 3	N	-0-	-0-	
*04	8825 X	8825	-0-	-0-	-0-	8524 2	301 3	N	-0-	-0-	
*05	7364 X	7364	-0-	-0-	-0-	7115 2	249 3	N	-0-	-0-	
-----											
TRAWICK GU 6		WELL #: 11		RRCID -> 223155		COMPL. DATE 08/06/2010			TOTAL DEPTH 8943 PERF. 7216 - 8638		
12	8215 X	5710	-0-	-2505	-0-	5535 2	175 3	N	-0-	-0-	
01	8521 X	8521	-0-	-0-	-0-	8258 2	263 3	N	-0-	-0-	
02	7448 X	6211	-0-	-1237	-0-	6004 2	207 3	N	-0-	-0-	
03	8246 X	6095	-0-	-2151	-0-	5878 2	217 3	N	-0-	-0-	
*04	8250 X	6838	-0-	-1412	-0-	6605 2	233 3	N	-0-	-0-	
05	8525 X	5086	-0-	-3439	-0-	4916 2	170 3	N	-0-	-0-	
-----											
TRAWICK GU 18		WELL #: 6		RRCID -> 223380		COMPL. DATE 10/11/2006			TOTAL DEPTH 8985 PERF. 8018 - 8658		
12	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	6336 2	200 3	N	-0-	-0-	
01	11375 X	11375	-0-	-0-	-0-	11023 2	352 3	N	-0-	-0-	
02	10606 X	10606	-0-	-0-	-0-	10252 2	354 3	N	-0-	-0-	
03	9343 X	9343	-0-	-0-	-0-	9011 2	332 3	N	-0-	-0-	
*04	6802 X	6802	-0-	-0-	-0-	6569 2	233 3	N	-0-	-0-	
05	11749 X	5193	-0-	-6556	-0-	5018 2	175 3	N	-0-	-0-	
-----											
TRAWICK GU 21		WELL #: 5		RRCID -> 224072		COMPL. DATE 10/15/2006			TOTAL DEPTH 9073 PERF. 8085 - 8914		
12	4712 X	3755	-0-	-957	-0-	3633 2	113 3	N	8	8 1	2
01	4712 X	3519	-0-	-1193	-0-	3398 2	111 3	N	9	9 1	2
02	4256 X	2411	-0-	-1845	-0-	2327 2	82 3	N	2	4 1	-0-
03	4681 X	4459	-0-	-222	-0-	4301 2	158 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	4377 X	4377	-0-	-0-	-0-	4224 2	153 3	N	-0-	-0-	-0-
*05	4194 X	4194	-0-	-0-	-0-	4053 2	141 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TRAWICK GU 3		WELL #: 11		RRCID -> 224783		COMPL. DATE 05/14/2010			TOTAL DEPTH 9009 PERF. 7308 - 8839		
12	16988 X	14461	-0-	-2527	-0-	9664 2	4797 3	N	-0-	-0-	-0-
01	16988 X	15598	-0-	-1390	-0-	10477 2	5121 3	N	-0-	-0-	-0-
02	15064 X	13007	-0-	-2057	-0-	9270 2	3737 3	N	-0-	-0-	-0-
03	16678 X	14631	-0-	-2047	-0-	10849 2	3782 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	15360 X	14700	-0-	-660	-0-	10642 2	4058 3	N	-0-	-0-	-0-
*05	14914 X	14914	-0-	-0-	-0-	11091 2	3823 3	N	-0-	-0-	-0-
-----											
TRAWICK GU 8		WELL #: 8		RRCID -> 225554		COMPL. DATE 12/01/2006			TOTAL DEPTH 9032 PERF. 8048 - 8510		
12	7383 X	7383	-0-	-0-	-0-	7159 2	224 3	N	-0-	-0-	-0-
01	5819 X	5819	-0-	-0-	-0-	5638 2	181 3	N	-0-	-0-	-0-
02	4956 X	4537	-0-	-419	-0-	4386 2	151 3	N	-0-	-0-	-0-
03	7378 X	5307	-0-	-2071	-0-	5120 2	187 3	N	-0-	-0-	-0-
*04	7140 X	4861	-0-	-2279	-0-	4696 2	165 3	N	-0-	-0-	-0-
05	INC G-10	4924	-0-	4924	4924	4759 2	165 3	N	-0-	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES		
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128									
TRAWICK GU 20		WELL #: 4		RRCID -> 225730		COMPL. DATE 01/12/2007			TOTAL DEPTH 9157 PERF. 8225 - 8866		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1364 N	815	-0-	-549	-0-	792 2	23 3	N	-0-	-0-	
01	1364 N	400	-0-	-964	-0-	388 2	12 3	N	-0-	-0-	
02	1064 N	832	-0-	-232	-0-	806 2	26 3	N	-0-	-0-	
03	894 N	894	-0-	-0-	-0-	862 2	32 3	N	-0-	-0-	
*04	1299 N	1299	-0-	-0-	-0-	1253 2	46 3	N	-0-	-0-	
05	527 N	NO RPT	-0-	-527	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
TRAWICK GU 7		WELL #: 7		RRCID -> 226245		COMPL. DATE 12/05/2006			TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8055 - 8809		
12	1023 N	692	-0-	-331	-0-	672 2	20 3	N	-0-	-0-	
01	620 N	394	-0-	-226	-0-	382 2	12 3	N	-0-	-0-	
02	868 N	589	-0-	-279	-0-	570 2	19 3	N	-0-	-0-	
03	682 N	559	-0-	-123	-0-	538 2	21 3	N	-0-	-0-	
*04	900 N	900	-0-	-0-	-0-	869 2	31 3	N	-0-	-0-	
*05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	1013 2	36 3	N	-0-	-0-	
-----											
TRAWICK GU 9		WELL #: 7		RRCID -> 227737		COMPL. DATE 01/24/2011			TOTAL DEPTH 9177 PERF. 7486 - 8794		
12	8122 X	7807	-0-	-315	-0-	7569 2	238 3	N	-0-	-0-	
01	8308 X	7431	-0-	-877	-0-	7200 2	231 3	N	-0-	-0-	
02	7840 X	7344	-0-	-496	-0-	7098 2	246 3	N	-0-	-0-	
03	8680 X	8372	-0-	-308	-0-	8075 2	297 3	N	-0-	-0-	
*04	8400 X	2238	-0-	-6162	-0-	2162 2	76 3	N	-0-	-0-	
05	8091 X	2615	-0-	-5476	-0-	2527 2	88 3	N	-0-	-0-	
-----											
TRAWICK GU 4		WELL #: 10		RRCID -> 227849		COMPL. DATE 03/10/2011			TOTAL DEPTH 8966 PERF. 7208 - 8757		
12	13950 X	10525	-0-	-3425	-0-	7032 2	3493 3	N	-0-	-0-	
01	13950 X	10154	-0-	-3796	-0-	6820 2	3334 3	N	-0-	-0-	
02	11200 X	11066	-0-	-134	-0-	7886 2	3180 3	N	-0-	-0-	
03	12214 X	10393	-0-	-1821	-0-	7705 2	2688 3	N	-0-	-0-	
*04	11310 X	10944	-0-	-366	-0-	7922 2	3022 3	N	-0-	-0-	
05	12245 X	10144	-0-	-2101	-0-	7543 2	2601 3	N	-0-	-0-	
-----											
TRAWICK GU 6		WELL #: 12		RRCID -> 228656		COMPL. DATE 07/30/2010			TOTAL DEPTH 8937 PERF. 7206 - 8679		
12	7719 X	6172	-0-	-1547	-0-	5985 2	187 3	N	-0-	-0-	
01	7719 X	4570	-0-	-3149	-0-	4428 2	142 3	N	-0-	-0-	
02	10254 X	10254	-0-	-0-	-0-	9909 2	345 3	N	-0-	-0-	
03	11850 X	11850	-0-	-0-	-0-	11429 2	421 3	N	-0-	-0-	
*04	12105 X	12105	-0-	-0-	-0-	11690 2	415 3	N	-0-	-0-	
*05	12709 X	12709	-0-	-0-	-0-	12278 2	431 3	N	-0-	-0-	
-----											
TRAWICK GU 4		WELL #: 9		RRCID -> 229085		COMPL. DATE 06/11/2011			TOTAL DEPTH 8986 PERF. 7246 - 8680		
12	16306 X	12898	-0-	-3408	-0-	12505 2	393 3	N	-0-	-0-	
01	16306 X	13433	-0-	-2873	-0-	13016 2	417 3	N	-0-	-0-	
02	14728 X	11313	-0-	-3415	-0-	10933 2	380 3	N	-0-	-0-	
03	15283 X	11244	-0-	-4039	-0-	10844 2	400 3	N	-0-	-0-	
*04	13170 X	11589	-0-	-1581	-0-	11193 2	396 3	N	-0-	-0-	
05	12617 X	11126	-0-	-1491	-0-	10750 2	376 3	N	-0-	-0-	
-----											
TRAWICK GU 7		WELL #: 9		RRCID -> 229108		COMPL. DATE 03/04/2011			TOTAL DEPTH 8892 PERF. 7295 - 8676		
12	7831 X	7831	-0-	-0-	-0-	7591 2	240 3	N	-0-	-0-	
01	8003 X	8003	-0-	-0-	-0-	7756 2	247 3	N	-0-	-0-	
02	6718 X	6718	-0-	-0-	-0-	6492 2	226 3	N	-0-	-0-	
03	7595 X	4915	-0-	-2680	-0-	4741 2	174 3	N	-0-	-0-	
*04	7350 X	4114	-0-	-3236	-0-	3974 2	140 3	N	-0-	-0-	
05	7533 X	4481	-0-	-3052	-0-	4329 2	152 3	N	-0-	-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128									
TRAWICK GU 16		WELL #:		8	RRCID ->	229701	COMPL. DATE	02/06/2007	TOTAL DEPTH	8974	PERF.	8023 - 8738	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		2914 X	873	-0-	-2041	-0-	848 2	25 3	N	-0-		-0-	
01		2914 X	2797	-0-	-117	-0-	2709 2	88 3	N	-0-		-0-	
02		2632 X	694	-0-	-1938	-0-	671 2	23 3	N	-0-		-0-	
03		2728 X	583	-0-	-2145	-0-	562 2	21 3	N	-0-		-0-	
*04		2700 X	422	-0-	-2278	-0-	407 2	15 3	N	-0-		-0-	
05		1271 X	343	-0-	-928	-0-	332 2	11 3	N	-0-		-0-	
-----													
TRAWICK GU 8		WELL #:		10	RRCID ->	230080	COMPL. DATE	06/16/2011	TOTAL DEPTH	8947	PERF.	7223 - 8645	
12		20491 X	18828	-0-	-1663	-0-	18257 2	571 3	N	-0-		-0-	
01		20491 X	19254	-0-	-1237	-0-	18658 2	596 3	N	-0-		-0-	
02		16996 X	16968	-0-	-28	-0-	16399 2	569 3	N	-0-		-0-	
03		18817 X	16621	-0-	-2196	-0-	16030 2	591 3	N	-0-		-0-	
*04		18630 X	17103	-0-	-1527	-0-	16516 2	587 3	N	-0-		-0-	
05		19251 X	17443	-0-	-1808	-0-	16853 2	590 3	N	-0-		-0-	
-----													
TRAWICK GU 8		WELL #:		9	RRCID ->	230321	COMPL. DATE	08/18/2011	TOTAL DEPTH	8979	PERF.	7273 - 8717	
12		20522 X	18022	-0-	-2500	-0-	17474 2	548 3	N	-0-		-0-	
01		20522 X	17216	-0-	-3306	-0-	16683 2	533 3	N	-0-		-0-	
02		18368 X	15182	-0-	-3186	-0-	14674 2	508 3	N	-0-		-0-	
03		20212 X	16424	-0-	-3788	-0-	15842 2	582 3	N	-0-		-0-	
*04		17850 X	16379	-0-	-1471	-0-	15819 2	560 3	N	-0-		-0-	
*05		16310 X	16310	-0-	-0-	-0-	15760 2	550 3	N	-0-		-0-	
-----													
TRAWICK GU 10		WELL #:		12	RRCID ->	230325	COMPL. DATE	04/19/2007	TOTAL DEPTH	8897	PERF.	8158 - 8715	
12		558 N	144	-0-	-414	-0-	139 2	5 3	N	-0-		-0-	
01		496 N	141	-0-	-355	-0-	137 2	4 3	N	-0-		-0-	
02		168 N	42	-0-	-126	-0-	42 2		N	-0-		-0-	
03		155 N	89	-0-	-66	-0-	86 2	3 3	N	-0-		-0-	
*04		259 N	259	-0-	-0-	-0-	250 2	9 3	N	-0-		-0-	
*05		209 N	209	-0-	-0-	-0-	203 2	6 3	N	-0-		-0-	
-----													
TRAWICK GU 4		WELL #:		11	RRCID ->	230565	COMPL. DATE	03/06/2007	TOTAL DEPTH	8930	PERF.	8004 - 8710	
12		4247 X	3791	-0-	-456	-0-	3675 2	116 3	N	-0-		-0-	
01		4278 X	3403	-0-	-875	-0-	3296 2	107 3	N	-0-		-0-	
02		3864 X	3457	-0-	-407	-0-	3339 2	118 3	N	-0-		-0-	
03		4278 X	3439	-0-	-839	-0-	3317 2	122 3	N	-0-		-0-	
*04		3660 X	3334	-0-	-326	-0-	3219 2	115 3	N	-0-		-0-	
05		INC G-10	3466	-0-	3466	3466	3347 2	119 3	N	-0-		-0-	
-----													
TRAWICK GU 11		WELL #:		8	RRCID ->	231594	COMPL. DATE	06/12/2007	TOTAL DEPTH	8899	PERF.	8139 - 8656	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
TRAWICK GU 7		WELL #:		10	RRCID ->	231627	COMPL. DATE	12/02/2008	TOTAL DEPTH	8898	PERF.	7780 - 8684	
12		6913 X	5552	-0-	-1361	-0-	5383 2	169 3	N	-0-		-0-	
01		6913 X	5977	-0-	-936	-0-	5792 2	185 3	N	-0-		-0-	
02		6244 X	4783	-0-	-1461	-0-	4622 2	161 3	N	-0-		-0-	
03		5549 X	5410	-0-	-139	-0-	5217 2	193 3	N	-0-		-0-	
*04		6429 X	6429	-0-	-0-	-0-	6210 2	219 3	N	-0-		-0-	
05		5332 X	4589	-0-	-743	-0-	4435 2	154 3	N	-0-		-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128												
TRAWICK GU 2		WELL #: 10		RRCID -> 232567		COMPL. DATE 02/21/2011			TOTAL DEPTH 8898 PERF. 7274 - 8661					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	2663 X	2663	-0-	-0-	-0-	2582	2	81	3	N	-0-			-0-
01	2914 X	1045	-0-	-1869	-0-	1013	2	32	3	N	-0-			-0-
02	2632 X	1159	-0-	-1473	-0-	1120	2	39	3	N	-0-			-0-
03	2914 X	721	-0-	-2193	-0-	695	2	26	3	N	-0-			-0-
*04	2580 X	1513	-0-	-1067	-0-	1461	2	52	3	N	-0-			-0-
05	1240 X	816	-0-	-424	-0-	789	2	27	3	N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 12		WELL #: 9		RRCID -> 233188		COMPL. DATE 05/09/2007			TOTAL DEPTH 8899 PERF. 8170 - 8683					
12	2494 X	2494	-0-	-0-	-0-	2419	2	75	3	N	-0-			-0-
01	3364 X	3364	-0-	-0-	-0-	3259	2	105	3	N	-0-			-0-
02	2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2893	2	101	3	N	-0-			-0-
03	3100 N	4271	-0-	1171	1171	4119	2	152	3	N	-0-			-0-
*04	4604 X	3433	-0-	-1171	-0-	3314	2	119	3	N	-0-			-0-
*05	4458 X	4458	-0-	-0-	-0-	4307	2	151	3	N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 21		WELL #: 6		RRCID -> 235751		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8881 PERF. 7350 - 8021					
12	8494 X	5903	-0-	-2591	-0-	5722	2	181	3	N	-0-			-0-
01	8494 X	5488	-0-	-3006	-0-	5318	2	170	3	N	-0-			-0-
02	7672 X	5451	-0-	-2221	-0-	5268	2	183	3	N	-0-			-0-
03	6603 X	5652	-0-	-951	-0-	5449	2	203	3	N	-0-			-0-
*04	6390 X	5386	-0-	-1004	-0-	5201	2	185	3	N	-0-			-0-
05	6045 X	5346	-0-	-699	-0-	5164	2	182	3	N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 22		WELL #: 9 T		RRCID -> 236005		COMPL. DATE 01/21/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8413 - 8612					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	6369 X	6369	-0-	-0-	-0-	6142	2	227	3	N	-0-			-0-
*04	6492 X	6492	-0-	-0-	-0-	6269	2	223	3	N	-0-			-0-
*05	6366 X	6366	-0-	-0-	-0-	6150	2	216	3	N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 17		WELL #: 10		RRCID -> 236055		COMPL. DATE 02/12/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8305 - 8360					
12	8866 X	6667	-0-	-2199	-0-	6463	2	204	3	N	-0-			-0-
01	8866 X	6471	-0-	-2395	-0-	6270	2	201	3	N	-0-			-0-
02	7712 X	7712	-0-	-0-	-0-	7454	2	258	3	N	-0-			-0-
03	8122 X	7722	-0-	-400	-0-	7447	2	275	3	N	-0-			-0-
*04	6690 X	5656	-0-	-1034	-0-	5460	2	196	3	N	-0-			-0-
05	8277 X	7211	-0-	-1066	-0-	6964	2	247	3	N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 14		WELL #: 6		RRCID -> 236113		COMPL. DATE 08/23/2008			TOTAL DEPTH 8909 PERF. 7820 - 8671					
12	124 N	113	-0-	-11	-0-	109	2	4	3	N	-0-			-0-
01	155 N	130	-0-	-25	-0-	126	2	4	3	N	-0-			-0-
02	333 N	333	-0-	-0-	-0-	323	2	10	3	N	-0-			-0-
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2009	2	74	3	N	-0-			-0-
*04	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	1225	2	43	3	N	-0-			-0-
05	372 N	365	-0-	-7	-0-	354	2	11	3	N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 7		WELL #: 11		RRCID -> 236763		COMPL. DATE 03/08/2011			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7328 - 8653					
12	8773 X	5529	-0-	-3244	-0-	5360	2	169	3	N	-0-			-0-
01	8773 X	3766	-0-	-5007	-0-	3648	2	118	3	N	-0-			-0-
02	7924 X	5699	-0-	-2225	-0-	5508	2	191	3	N	-0-			-0-
03	8215 X	6428	-0-	-1787	-0-	6200	2	228	3	N	-0-			-0-
*04	6558 X	6558	-0-	-0-	-0-	6332	2	226	3	N	-0-			-0-
*05	7144 X	7144	-0-	-0-	-0-	6901	2	243	3	N	-0-			-0-



TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128												
TRAWICK GU 18		WELL #: 7		RRCID -> 238103		COMPL. DATE 08/05/2010			TOTAL DEPTH 8820 PERF. 7353 - 8676					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	CODE	CODE	BALANCE
12	15748 X	12335	-0-	-3413	-0-	11960	2	375	3	N	-0-			-0-
01	15748 X	11768	-0-	-3980	-0-	11402	2	366	3	N	-0-			-0-
02	14224 X	10501	-0-	-3723	-0-	10148	2	353	3	N	-0-			-0-
03	14229 X	10737	-0-	-3492	-0-	10355	2	382	3	N	-0-			-0-
*04	13135 X	13135	-0-	-0-	-0-	12687	2	448	3	N	-0-			-0-
*05	13342 X	13342	-0-	-0-	-0-	12888	2	454	3	N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 3		WELL #: 13		RRCID -> 238354		COMPL. DATE 04/15/2008			TOTAL DEPTH 8925 PERF. 8437 - 8480					
12	31 N	24	-0-	-7	-0-	24	2			N	-0-			-0-
01	217 N	20	-0-	-197	-0-	20	2			N	-0-			-0-
02	56 N	-0-	-0-	-56	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-6	-0-					N	-0-			-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 18		WELL #: 9		RRCID -> 238383		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 8897 PERF. 7420 - 8707					
12	12772 X	9748	-0-	-3024	-0-	9453	2	295	3	N	-0-			-0-
01	12772 X	10096	-0-	-2676	-0-	9783	2	313	3	N	-0-			-0-
02	11536 X	9717	-0-	-1819	-0-	9392	2	325	3	N	-0-			-0-
03	12183 X	9684	-0-	-2499	-0-	9341	2	343	3	N	-0-			-0-
*04	9960 X	9232	-0-	-728	-0-	8914	2	318	3	N	-0-			-0-
*05	11044 X	11044	-0-	-0-	-0-	10671	2	373	3	N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 2		WELL #: 3		RRCID -> 238606		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7666 - 7878					
12	8029 X	6515	-0-	-1514	-0-	6319	2	196	3	N	-0-			-0-
01	8176 X	8176	-0-	-0-	-0-	7922	2	254	3	N	-0-			-0-
02	7252 X	2217	-0-	-5035	-0-	2142	2	75	3	N	-0-			-0-
03	7676 X	7676	-0-	-0-	-0-	7403	2	273	3	N	-0-			-0-
*04	7920 X	7173	-0-	-747	-0-	6928	2	245	3	N	-0-			-0-
*05	7092 X	7092	-0-	-0-	-0-	6851	2	241	3	N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 5		WELL #: 12		RRCID -> 239054		COMPL. DATE 10/29/2007			TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8084 - 8641					
12	5084 X	4971	-0-	-113	-0-	4820	2	151	3	N	-0-			-0-
01	7991 X	7991	-0-	-0-	-0-	7742	2	249	3	N	-0-			-0-
02	8932 X	8932	-0-	-0-	-0-	8632	2	300	3	N	-0-			-0-
03	8842 X	8842	-0-	-0-	-0-	8526	2	316	3	N	-0-			-0-
*04	7929 X	7929	-0-	-0-	-0-	7657	2	272	3	N	-0-			-0-
05	9889 X	8028	-0-	-1861	-0-	7755	2	273	3	N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 21		WELL #: 7		RRCID -> 239079		COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8072 - 8704					
12	4371 X	3659	-0-	-712	-0-	3547	2	112	3	N	-0-			-0-
01	4393 X	4393	-0-	-0-	-0-	4257	2	136	3	N	-0-			-0-
02	3584 X	3502	-0-	-82	-0-	3385	2	117	3	N	-0-			-0-
03	3658 X	1259	-0-	-2399	-0-	1216	2	43	3	N	-0-			-0-
*04	4230 X	2308	-0-	-1922	-0-	2230	2	78	3	N	-0-			-0-
*05	4146 X	4146	-0-	-0-	-0-	4005	2	141	3	N	-0-			-0-
-----														
TRAWICK GU 21		WELL #: 8		RRCID -> 239628		COMPL. DATE 07/12/2010			TOTAL DEPTH 8896 PERF. 7333 - 8727					
12	9486 X	6068	-0-	-3418	-0-	5885	2	183	3	N	-0-			-0-
01	9486 X	5528	-0-	-3958	-0-	5359	2	169	3	N	-0-			-0-
02	7741 X	7741	-0-	-0-	-0-	7483	2	258	3	N	-0-			-0-
03	7176 X	7176	-0-	-0-	-0-	6922	2	254	3	N	-0-			-0-
*04	6536 X	6536	-0-	-0-	-0-	6312	2	224	3	N	-0-			-0-
05	7936 X	5898	-0-	-2038	-0-	5698	2	200	3	N	-0-			-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES							
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128														
TRAWICK GU 22		WELL #: 10		RRCID -> 240006		COMPL. DATE 10/27/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7815 - 8739							
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	5456 X	5102	-0-	-354	-0-	4948	2	154	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	6231 X	4188	-0-	-2043	-0-	4058	2	130	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	5628 X	4445	-0-	-1183	-0-	4296	2	149	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	6231 X	5975	-0-	-256	-0-	5763	2	212	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	7415 X	7415	-0-	-0-	-0-	7159	2	256	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*05	5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5269	2	184	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
TRAWICK GU 21		WELL #: 9		RRCID -> 240200		COMPL. DATE 07/16/2010			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7309 - 8761							
12	7626 X	7411	-0-	-215	-0-	7186	2	225	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	10819 X	7183	-0-	-3636	-0-	6961	2	222	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	9772 X	7032	-0-	-2740	-0-	6797	2	235	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	10819 X	7418	-0-	-3401	-0-	7155	2	263	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	7680 X	7322	-0-	-358	-0-	7070	2	252	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	7192 X	7189	-0-	-3	-0-	6947	2	242	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
TRAWICK GU 29		WELL #: 5		RRCID -> 240436		COMPL. DATE 04/19/2008			TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7766 - 7978							
12	3472 X	2707	-0-	-765	-0-	2626	2	81	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	2790 X	2524	-0-	-266	-0-	2447	2	77	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2598	2	90	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	2790 X	2778	-0-	-12	-0-	2681	2	97	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	2610 X	2404	-0-	-206	-0-	2322	2	82	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	2976 X	2318	-0-	-658	-0-	2240	2	78	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
TRAWICK GU 5		WELL #: 11		RRCID -> 241865		COMPL. DATE 03/14/2008			TOTAL DEPTH 8876 PERF. 8401 - 8495							
12	6386 X	5784	-0-	-602	-0-	5610	2	174	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	6386 X	5321	-0-	-1065	-0-	5156	2	165	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	5768 X	4043	-0-	-1725	-0-	3907	2	136	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	6386 X	4455	-0-	-1931	-0-	4296	2	159	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	6000 X	5126	-0-	-874	-0-	4949	2	177	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*05	5463 X	5463	-0-	-0-	-0-	5279	2	184	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
TRAWICK GU 10		WELL #: 13		RRCID -> 241866		COMPL. DATE 05/15/2008			TOTAL DEPTH 9040 PERF. 8481 - 8672							
12	124 N	70	-0-	-54	-0-	69	2	1	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	56 N	56	-0-	-0-	-0-	56	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	90 N	90	-0-	-0-	-0-	87	2	3	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	39 N	39	-0-	-0-	-0-	39	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	62 N	35	-0-	-27	-0-	35	2			N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
TRAWICK GU 9		WELL #: 8		RRCID -> 241955		COMPL. DATE 07/29/2011			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7397 - 8194							
12	18693 X	14761	-0-	-3932	-0-	14313	2	448	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	18693 X	13646	-0-	-5047	-0-	13222	2	424	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	15708 X	13702	-0-	-2006	-0-	13241	2	461	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	17391 X	12112	-0-	-5279	-0-	11680	2	432	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	15000 X	12178	-0-	-2822	-0-	11760	2	418	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*05	18080 X	18080	-0-	-0-	-0-	17467	2	613	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
-----																
TRAWICK GU 14		WELL #: 8		RRCID -> 242739		COMPL. DATE 05/13/2009			TOTAL DEPTH 8840 PERF. 7359 - 8744							
12	12338 X	8933	-0-	-3405	-0-	8661	2	272	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
01	12458 X	12458	-0-	-0-	-0-	12073	2	385	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	9975 X	9975	-0-	-0-	-0-	9641	2	334	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	10230 X	9805	-0-	-425	-0-	9458	2	347	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
*04	12060 X	10185	-0-	-1875	-0-	9835	2	350	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
05	11439 X	8598	-0-	-2841	-0-	8306	2	292	3	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128										
TRAWICK GU 1		WELL #: 13		RRCID -> 242744		COMPL. DATE 09/26/2008			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7968 - 8690			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	12765 X	12765	-0-	-0-	-0-	12378	2	387	3	N	-0-	-0-
01	13020 X	11693	-0-	-1327	-0-	11332	2	361	3	N	-0-	-0-
02	11760 X	9354	-0-	-2406	-0-	9039	2	315	3	N	-0-	-0-
03	13020 X	10347	-0-	-2673	-0-	9980	2	367	3	N	-0-	-0-
*04	12600 X	10791	-0-	-1809	-0-	10421	2	370	3	N	-0-	-0-
*05	10162 X	10162	-0-	-0-	-0-	9818	2	344	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 12		WELL #: 10		RRCID -> 242978		COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7792 - 8729			
12	5705 X	5705	-0-	-0-	-0-	5532	2	173	3	N	-0-	-0-
01	4665 X	4665	-0-	-0-	-0-	4520	2	145	3	N	-0-	-0-
02	4172 X	4058	-0-	-114	-0-	3923	2	135	3	N	-0-	-0-
03	5704 X	4538	-0-	-1166	-0-	4375	2	163	3	N	-0-	-0-
*04	5520 X	4536	-0-	-984	-0-	4381	2	155	3	N	-0-	-0-
05	5456 X	4065	-0-	-1391	-0-	3928	2	137	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 17		WELL #: 9		RRCID -> 242980		COMPL. DATE 11/01/2008			TOTAL DEPTH 8905 PERF. 8395 - 8462			
12	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-	-0-
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-	-0-
02	13 N	13	-0-	-0-	-0-	13	2			N	-0-	-0-
03	46 N	46	-0-	-0-	-0-	46	2			N	-0-	-0-
*04	35 N	35	-0-	-0-	-0-	35	2			N	-0-	-0-
*05	32 N	32	-0-	-0-	-0-	32	2			N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 9		WELL #: 9		RRCID -> 243771		COMPL. DATE 06/06/2008			TOTAL DEPTH 8927 PERF. 8505 - 8625			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 17		WELL #: 11		RRCID -> 243776		COMPL. DATE 05/23/2008			TOTAL DEPTH 8895 PERF. 8133 - 8726			
12	155 N	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-	-0-
01	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
02	252 N	230	-0-	-22	-0-	223	2	7	3	N	-0-	-0-
03	273 N	273	-0-	-0-	-0-	264	2	9	3	N	-0-	-0-
*04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	359	2	13	3	N	-0-	-0-
*05	323 N	323	-0-	-0-	-0-	313	2	10	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 19		WELL #: 10		RRCID -> 244300		COMPL. DATE 02/06/2009			TOTAL DEPTH 8916 PERF. 8066 - 8526			
12	3286 X	63	-0-	-3223	-0-	63	2			N	-0-	-0-
01	3503 X	125	-0-	-3378	-0-	122	2	3	3	N	-0-	-0-
02	3164 X	26	-0-	-3138	-0-	26	2			N	-0-	-0-
03	3503 X	86	-0-	-3417	-0-	83	2	3	3	N	-0-	-0-
*04	299 X	299	-0-	-0-	-0-	288	2	11	3	N	-0-	-0-
05	124 X	122	-0-	-2	-0-	117	2	5	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 10		WELL #: 14		RRCID -> 245619		COMPL. DATE 05/29/2009			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7311 - 8724			
12	15658 X	15658	-0-	-0-	-0-	15181	2	477	3	N	-0-	-0-
01	16182 X	15148	-0-	-1034	-0-	14677	2	471	3	N	-0-	-0-
02	14662 X	14662	-0-	-0-	-0-	14167	2	495	3	N	-0-	-0-
03	16182 X	15317	-0-	-865	-0-	14774	2	543	3	N	-0-	-0-
*04	15600 X	14149	-0-	-1451	-0-	13662	2	487	3	N	-0-	-0-
05	15035 X	13395	-0-	-1640	-0-	12939	2	456	3	N	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) EXXON MOBIL CORPORATION TRAWICK GU 15		//CONT.// //CONT.//	90998 500 257128	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----												
TRAWICK GU 15		WELL #:	7	RRCID ->	246293	COMPL. DATE	02/18/2009	TOTAL DEPTH	8897	PERF.	7754 - 8706	
12	2705 X	2705	-0-	-0-	-0-	2624	2	81	3	N	-0-	-0-
01	2232 X	1722	-0-	-510	-0-	1668	2	54	3	N	-0-	-0-
02	1176 X	197	-0-	-979	-0-	190	2	7	3	N	-0-	-0-
03	2697 X	2293	-0-	-404	-0-	2210	2	83	3	N	-0-	-0-
*04	3166 X	3166	-0-	-0-	-0-	3057	2	109	3	N	-0-	-0-
*05	2840 N	2840	-0-	-0-	-0-	2744	2	96	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 9		WELL #:	10	RRCID ->	246297	COMPL. DATE	05/30/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7644 - 8834	
12	1729 X	1729	-0-	-0-	-0-	1676	2	53	3	N	-0-	-0-
01	1782 X	1782	-0-	-0-	-0-	1727	2	55	3	N	-0-	-0-
02	168 X	30	-0-	-138	-0-	30	2			N	-0-	-0-
03	186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-	-0-
*04	180 N	-0-	-0-	-180	-0-					N	-0-	-0-
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 14		WELL #:	10	RRCID ->	246328	COMPL. DATE	10/27/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7342 - 8677	
12	7068 X	6119	-0-	-949	-0-	5934	2	185	3	N	-0-	-0-
01	7099 X	7063	-0-	-36	-0-	6845	2	218	3	N	-0-	-0-
02	6888 X	4600	-0-	-2288	-0-	4445	2	155	3	N	-0-	-0-
03	7626 X	5890	-0-	-1736	-0-	5679	2	211	3	N	-0-	-0-
*04	7380 X	4687	-0-	-2693	-0-	4527	2	160	3	N	-0-	-0-
05	5797 X	4886	-0-	-911	-0-	4720	2	166	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 17		WELL #:	13	RRCID ->	246542	COMPL. DATE	07/26/2009	TOTAL DEPTH	8900	PERF.	7338 - 8699	
12	7347 X	7269	-0-	-78	-0-	7047	2	222	3	N	-0-	-0-
01	8928 X	5581	-0-	-3347	-0-	5409	2	172	3	N	-0-	-0-
02	8064 X	7806	-0-	-258	-0-	7543	2	263	3	N	-0-	-0-
03	8928 X	7531	-0-	-1397	-0-	7260	2	271	3	N	-0-	-0-
*04	7950 X	6585	-0-	-1365	-0-	6361	2	224	3	N	-0-	-0-
05	8401 X	6414	-0-	-1987	-0-	6197	2	217	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 4		WELL #:	13	RRCID ->	247209	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	8890	PERF.	7270 - 8654	
12	17233 X	17233	-0-	-0-	-0-	16710	2	523	3	N	-0-	-0-
01	16957 X	16659	-0-	-298	-0-	16143	2	516	3	N	-0-	-0-
02	15948 X	15948	-0-	-0-	-0-	15415	2	533	3	N	-0-	-0-
03	17674 X	17674	-0-	-0-	-0-	17045	2	629	3	N	-0-	-0-
*04	16410 X	16204	-0-	-206	-0-	15650	2	554	3	N	-0-	-0-
05	17670 X	17558	-0-	-112	-0-	16964	2	594	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 12		WELL #:	11	RRCID ->	247681	COMPL. DATE	09/11/2009	TOTAL DEPTH	8856	PERF.	7314 - 8701	
12	15190 X	13413	-0-	-1777	-0-	13002	2	411	3	N	-0-	-0-
01	15190 X	11209	-0-	-3981	-0-	10861	2	348	3	N	-0-	-0-
02	13720 X	-0-	-0-	-13720	-0-					N	-0-	-0-
03	5748 X	-0-	-0-	-5748	-0-					N	-0-	-0-
*04	3464 X	3080	-0-	-384	-0-	2973	2	107	3	N	-0-	-0-
*05	13879 X	13879	-0-	-0-	-0-	13410	2	469	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 21		WELL #:	10	RRCID ->	247682	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	8878	PERF.	7347 - 8727	
12	12555 X	10398	-0-	-2157	-0-	10085	2	313	3	N	-0-	-0-
01	12555 X	10556	-0-	-1999	-0-	10230	2	326	3	N	-0-	-0-
02	9660 X	9170	-0-	-490	-0-	8865	2	305	3	N	-0-	-0-
03	10695 X	9737	-0-	-958	-0-	9391	2	346	3	N	-0-	-0-
*04	10230 X	9516	-0-	-714	-0-	9193	2	323	3	N	-0-	-0-
05	10447 X	9184	-0-	-1263	-0-	8874	2	310	3	N	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES						
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128													
TRAWICK GU 22		WELL #: 12		RRCID -> 247683		COMPL. DATE 08/18/2009			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7330 - 8635						
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	10726 X	10371	-0-	-355	-0-	10055	2	316	3	N	-0-				-0-
01	12214 X	11463	-0-	-751	-0-	11108	2	355	3	N	-0-				-0-
02	13213 X	13213	-0-	-0-	-0-	12769	2	444	3	N	-0-				-0-
03	12899 X	12899	-0-	-0-	-0-	12439	2	460	3	N	-0-				-0-
*04	12087 X	12087	-0-	-0-	-0-	11674	2	413	3	N	-0-				-0-
05	14632 X	10416	-0-	-4216	-0-	10062	2	354	3	N	-0-				-0-
-----															
TRAWICK GU 27		WELL #: 101		RRCID -> 248165		COMPL. DATE 09/13/2009			TOTAL DEPTH 9220 PERF. 7828 - 8702						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	T. A.	2966	-0-	2966	2966	2114	2	852	3	N	-0-				-0-
03	2966 X	-0-	-0-	-2966	-0-					N	-0-				-0-
*04	9349 X	9349	-0-	-0-	-0-	6770	2	2579	3	N	-0-				-0-
*05	11080 X	11080	-0-	-0-	-0-	8238	2	2842	3	N	-0-				-0-
-----															
TRAWICK GU 32		WELL #: 101		RRCID -> 249117		COMPL. DATE 03/20/2009			TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7867 - 8376						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	6 N	6	-0-	-0-	-0-	4	2	2	3	N	-0-				-0-
03	T. A.	2	-0-	-0-	-0-	2	2			N	-0-				-0-
*04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TRAWICK GU 22		WELL #: 8		RRCID -> 249374		COMPL. DATE 04/26/2007			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8097 - 8727						
12	5890 X	1919	-0-	-3971	-0-	1861	2	58	3	N	-0-				-0-
01	4123 X	1305	-0-	-2818	-0-	1264	2	41	3	N	-0-				-0-
02	3724 X	1863	-0-	-1861	-0-	1799	2	64	3	N	-0-				-0-
03	2015 X	1495	-0-	-520	-0-	1441	2	54	3	N	-0-				-0-
*04	1950 X	1496	-0-	-454	-0-	1445	2	51	3	N	-0-				-0-
*05	9575 X	9575	-0-	-0-	-0-	9251	2	324	3	N	-0-				-0-
-----															
TRAWICK GU 8		WELL #: 11		RRCID -> 249384		COMPL. DATE 11/03/2009			TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7335 - 8736						
12	13175 X	12525	-0-	-650	-0-	8373	2	4152	3	N	-0-				-0-
01	14539 X	11461	-0-	-3078	-0-	7699	2	3762	3	N	-0-				-0-
02	13132 X	11194	-0-	-1938	-0-	7979	2	3215	3	N	-0-				-0-
03	14539 X	11536	-0-	-3003	-0-	8553	2	2983	3	N	-0-				-0-
*04	13470 X	11064	-0-	-2406	-0-	8011	2	3053	3	N	-0-				-0-
05	12524 X	10686	-0-	-1838	-0-	7945	2	2741	3	N	-0-				-0-
-----															
TRAWICK GU 4		WELL #: 12		RRCID -> 249422		COMPL. DATE 02/26/2011			TOTAL DEPTH 8809 PERF. 7284 - 8704						
12	6355 X	6220	-0-	-135	-0-	6031	2	189	3	N	-0-				-0-
01	6355 X	5330	-0-	-1025	-0-	5166	2	164	3	N	-0-				-0-
02	5740 X	5350	-0-	-390	-0-	5171	2	179	3	N	-0-				-0-
03	6355 X	5909	-0-	-446	-0-	5698	2	211	3	N	-0-				-0-
*04	6150 X	5615	-0-	-535	-0-	5422	2	193	3	N	-0-				-0-
05	5487 X	4535	-0-	-952	-0-	4382	2	153	3	N	-0-				-0-
-----															
TRAWICK GU 14		WELL #: 7		RRCID -> 249912		COMPL. DATE 03/25/2007			TOTAL DEPTH 8950 PERF. 8432 - 8485						
12	5735 X	5313	-0-	-422	-0-	5152	2	161	3	N	-0-				-0-
01	5921 X	5604	-0-	-317	-0-	5430	2	174	3	N	-0-				-0-
02	5656 X	3932	-0-	-1724	-0-	3799	2	133	3	N	-0-				-0-
03	6262 X	3746	-0-	-2516	-0-	3614	2	132	3	N	-0-				-0-
*04	6060 X	3324	-0-	-2736	-0-	3211	2	113	3	N	-0-				-0-
05	5611 X	2460	-0-	-3151	-0-	2375	2	85	3	N	-0-				-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.// 257128										
TRAWICK GU 11		WELL #: 7		RRCID -> 250253		COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 8900 PERF. 8160 - 8392			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	868 N	555	-0-	-313	-0-	538	2	17	3	N	-0-	-0-
01	831 N	831	-0-	-0-	-0-	805	2	26	3	N	-0-	-0-
02	812 N	799	-0-	-13	-0-	773	2	26	3	N	-0-	-0-
03	721 N	721	-0-	-0-	-0-	695	2	26	3	N	-0-	-0-
*04	810 N	442	-0-	-368	-0-	427	2	15	3	N	-0-	-0-
05	868 N	417	-0-	-451	-0-	402	2	15	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 29		WELL #: 102		RRCID -> 250915		COMPL. DATE 02/07/2010			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7833 - 8458			
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	234	2	8	3	N	-0-	-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	189	2	6	3	N	-0-	-0-
02	170 N	170	-0-	-0-	-0-	163	2	7	3	N	-0-	-0-
03	248 N	164	-0-	-84	-0-	159	2	5	3	N	-0-	-0-
*04	261 N	261	-0-	-0-	-0-	252	2	9	3	N	-0-	-0-
05	186 N	142	-0-	-44	-0-	138	2	4	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 19		WELL #: 9		RRCID -> 251133		COMPL. DATE 04/22/2009			TOTAL DEPTH 8889 PERF. 7257 - 8592			
12	4557 X	2994	-0-	-1563	-0-	2901	2	93	3	N	-0-	-0-
01	4557 X	3611	-0-	-946	-0-	3498	2	113	3	N	-0-	-0-
02	4116 X	1892	-0-	-2224	-0-	1828	2	64	3	N	-0-	-0-
03	4557 X	2758	-0-	-1799	-0-	2660	2	98	3	N	-0-	-0-
*04	4887 X	4887	-0-	-0-	-0-	4719	2	168	3	N	-0-	-0-
*05	4351 X	4351	-0-	-0-	-0-	4204	2	147	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GAS UNIT 57		WELL #: 104		RRCID -> 252939		COMPL. DATE 12/13/2010			TOTAL DEPTH 9068 PERF. 7736 - 8818			
12	3100 N	3876	-0-	776	776	3751	2	125	3	N	-0-	-0-
01	3100 N	3676	-0-	576	1352	3559	2	117	3	N	-0-	-0-
02	2800 N	3394	-0-	594	1946	3277	2	117	3	N	-0-	-0-
03	4847 X	2901	-0-	-1946	-0-	2788	2	113	3	N	-0-	-0-
*04	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	2713	2	105	3	N	-0-	-0-
05	2108 X	1777	-0-	-331	-0-	1711	2	66	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 15		WELL #: 8		RRCID -> 253010		COMPL. DATE 03/10/2011			TOTAL DEPTH 8899 PERF. 7305 - 8689			
12	7575 X	7575	-0-	-0-	-0-	7344	2	231	3	N	-0-	-0-
01	6981 X	6981	-0-	-0-	-0-	6765	2	216	3	N	-0-	-0-
02	7542 X	7542	-0-	-0-	-0-	7290	2	252	3	N	-0-	-0-
03	7564 X	6693	-0-	-871	-0-	6457	2	236	3	N	-0-	-0-
*04	7320 X	5176	-0-	-2144	-0-	4998	2	178	3	N	-0-	-0-
05	7564 X	4601	-0-	-2963	-0-	4444	2	157	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #: 103		RRCID -> 255211		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9010 PERF. 7848 - 8524			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	22 X	22	-0-	-0-	-0-	16	2	6	3	N	-0-	-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
*05	3100 N	4876	-0-	1776	1776	3626	2	1250	3	N	-0-	-0-
-----												
TRAWICK GU 32		WELL #: 102		RRCID -> 255398		COMPL. DATE 07/24/2009			TOTAL DEPTH 8983 PERF. 7723 - 8310			
12	15500 X	5854	-0-	-9646	-0-	3913	2	1941	3	N	-0-	-0-
01	19065 X	19065	-0-	-0-	-0-	12805	2	6260	3	N	-0-	-0-
02	15874 X	15874	-0-	-0-	-0-	11315	2	4559	3	N	-0-	-0-
03	18755 X	18755	-0-	-0-	-0-	13907	2	4848	3	N	-0-	-0-
*04	18450 X	17099	-0-	-1351	-0-	12379	2	4720	3	N	-0-	-0-
05	19065 X	17309	-0-	-1756	-0-	12871	2	4438	3	N	-0-	-0-

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
EXXON MOBIL CORPORATION		//CONT.//		257128									
TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #:		104	RRCID ->	256291	COMPL. DATE	04/15/2010	TOTAL DEPTH	9009	PERF.	7438 - 8838	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01		6262 X	-0-	-0-	-6262				N	-0-		-0-	
02		5656 X	1712	-0-	-3944				N	-0-		-0-	
03		6262 X	-0-	-0-	-6262		1220 2	492 3	N	-0-		-0-	
*04		3 X	-0-	-0-	-3				N	-0-		-0-	
*05		1935 X	1935	-0-	-0-		1439 2	496 3	N	-0-		-0-	
-----													
TRAWICK GAS UNIT 32		WELL #:		103	RRCID ->	257403	COMPL. DATE	05/12/2010	TOTAL DEPTH	8908	PERF.	7508 - 8724	
12		7099 X	6883	-0-	-216		4602 2	2281 3	N	-0-		-0-	
01		7099 X	4573	-0-	-2526		3072 2	1501 3	N	-0-		-0-	
02		8012 X	8012	-0-	-0-		5711 2	2301 3	N	-0-		-0-	
03		12311 X	12311	-0-	-0-		9129 2	3182 3	N	-0-		-0-	
*04		7779 X	7779	-0-	-0-		5632 2	2147 3	N	-0-		-0-	
05		8866 X	7705	-0-	-1161		5729 2	1976 3	N	-0-		-0-	
-----													
TRAWICK GAS UNIT 27		WELL #:		102	RRCID ->	257529	COMPL. DATE	06/04/2010	TOTAL DEPTH	9010	PERF.	7361 - 8446	
12		8804 X	6904	-0-	-1900		4614 2	2290 3	N	-0-		-0-	
01		8804 X	4978	-0-	-3826		3345 2	1633 3	N	-0-		-0-	
02		7952 X	6392	-0-	-1560		4556 2	1836 3	N	-0-		-0-	
03		9990 X	9990	-0-	-0-		7408 2	2582 3	N	-0-		-0-	
*04		6690 X	4725	-0-	-1965		3421 2	1304 3	N	-0-		-0-	
05		7068 X	6917	-0-	-151		5143 2	1774 3	N	-0-		-0-	
-----													
TRAWICK GAS UNIT 57		WELL #:		103	RRCID ->	260561	COMPL. DATE	11/19/2010	TOTAL DEPTH	9005	PERF.	7593 - 8129	
12		7843 X	3463	-0-	-4380		3359 2	104 3	N	-0-		-0-	
01		5673 X	3828	-0-	-1845		3708 2	120 3	N	-0-		-0-	
02		4211 X	4211	-0-	-0-		4069 2	142 3	N	-0-		-0-	
03		6005 X	6005	-0-	-0-		5789 2	216 3	N	-0-		-0-	
*04		5284 X	5284	-0-	-0-		5103 2	181 3	N	-0-		-0-	
*05		6000 X	6000	-0-	-0-		5797 2	203 3	N	-0-		-0-	
-----													
O'RYAN OIL AND GAS GROUNDS		WELL #:		1	RRCID ->	254556	COMPL. DATE	10/15/2009	TOTAL DEPTH	10650	PERF.	10426 - 10536	
12		4278 X	3265	-0-	-1013		3265 3		N	-0-		-0-	
01		6324 X	3132	-0-	-3192		3132 3		N	-0-		-0-	
02		5712 X	2671	-0-	-3041		2671 3		N	-0-		-0-	
03		6324 X	4805	-0-	-1519		4805 3		N	-0-		-0-	
04		3390 X	2601	-0-	-789		2601 3		N	-0-		-0-	
05		3255 X	2708	-0-	-547		2708 3		N	-0-		-0-	
-----													
MARCH-DICKEY GAS UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	267361	COMPL. DATE	09/14/2011	TOTAL DEPTH	11843	PERF.	7733 - 7982	
12		2672 X	2672	-0-	-0-		2672 3		N	-0-		-0-	
01		2362 X	2362	-0-	-0-		2362 3		N	-0-		-0-	
02		2368 X	2368	-0-	-0-		2368 3		N	-0-		-0-	
03		3931 X	3931	-0-	-0-		3931 3		N	-0-		-0-	
*04		2216 X	2216	-0-	-0-		2216 3		N	-0-		-0-	
*05		2216 X	2216	-0-	-0-		2216 3		N	-0-		-0-	

-----													
TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)			//CONT.//		90998 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES	
SAMSON LONE STAR, LLC					744737								
LANGLEY, J.C. GU 1			WELL #:		2	RRCID -> 215783			COMPL. DATE	01/25/2007	TOTAL DEPTH	9020 PERF. 7463 - 8419	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----													
12		2108 N	1934	-0-	-174	-0-	100	1	1821	2	Y	12	67
							13	9					
01		1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	102	1	1809	2	Y	26	28
							29	9				65 1	
02		1932 N	1905	-0-	-27	-0-	99	1	1789	2	Y	15	43
							17	9					
03		1922 N	1862	-0-	-60	-0-	99	1	1742	2	Y	19	26
							21	9				36 1	
04		1895 N	1895	-0-	-0-	-0-	102	1	1783	2	Y	9	8
							10	9				27 1	
*05		2287 N	2287	-0-	-0-	-0-	124	1	2127	2	Y	33	41
							36	9					
-----													
LANGLEY, J.C. GU 1			WELL #:		3	RRCID -> 223015			COMPL. DATE	10/09/2006	TOTAL DEPTH	9150 PERF. 7512 - 8836	
12		5763 X	5763	-0-	-0-	-0-	300	1	5461	2	Y	2	38
							2	9					
01		5605 X	5605	-0-	-0-	-0-	299	1	5300	2	Y	5	7
							6	9				36 1	
02		5158 X	5158	-0-	-0-	-0-	271	1	4879	2	Y	7	14
							8	9					
03		5704 X	5463	-0-	-241	-0-	293	1	5161	2	Y	8	10
							9	9				12 1	
04		5520 X	4901	-0-	-619	-0-	266	1	4633	2	Y	2	2
							2	9				10 1	
05		5518 X	4998	-0-	-520	-0-	275	1	4712	2	Y	10	12
							11	9					
-----													
LANGLEY, J.C. GU 1			WELL #:		4	RRCID -> 228552			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9190 PERF. 7510 - 8996	
12		4216 X	3612	-0-	-604	-0-	188	1	3422	2	Y	2	11
							2	9					
01		4278 X	4043	-0-	-235	-0-	215	1	3818	2	Y	9	10
							10	9				10 1	
02		3864 X	3603	-0-	-261	-0-	189	1	3408	2	Y	5	15
							6	9					
03		4278 X	3733	-0-	-545	-0-	200	1	3530	2	Y	3	6
							3	9				12 1	
04		3870 X	3186	-0-	-684	-0-	173	1	3007	2	Y	5	4
							6	9				7 1	
05		3689 X	3493	-0-	-196	-0-	191	1	3274	2	Y	25	29
							28	9					
-----													
CRAYCRAFT GU			WELL #:		1	RRCID -> 228873			COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9234 PERF. 7740 - 8440	
12		2418 N	1728	-0-	-690	-0-	278	1	1437	2	N	12	163
							13	9					
01		2418 N	1867	-0-	-551	-0-	310	1	1538	2	N	17	180
							19	9					
02		1904 N	1851	-0-	-53	-0-	299	1	1546	2	N	5	185
							6	9					
03		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	314	1	1700	2	N	9	194
							10	9					
04		1800 N	1666	-0-	-134	-0-	253	1	1409	2	N	4	18
							4	9				180 1	
*05		1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	304	1	1677	2	N	7	25
							8	9					



-----														
TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)			//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737											
TEXANA GU NO. 1			WELL #: 1		RRCID -> 228894			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 9085 PERF. 7913 - 8450			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	3596 X	3490	-0-	-106	-0-	565	1	2917	2	Y	7			26
						8	9							
01	3596 X	3374	-0-	-222	-0-	566	1	2806	2	Y	2	25	1	3
						2	9							
02	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	514	1	2657	2	Y	2			5
						2	9							
03	3503 X	3494	-0-	-9	-0-	541	1	2923	2	Y	27			32
						30	9							
04	3390 X	3082	-0-	-308	-0-	468	1	2607	2	Y	6	36	1	2
						7	9							
05	3503 X	3025	-0-	-478	-0-	463	1	2553	2	Y	8			10
						9	9							
-----														
LANGLEY, J.C. GU 1			WELL #: 5		RRCID -> 231645			COMPL. DATE 07/09/2007			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7553 - 8949			
12	2232 N	2228	-0-	-4	-0-	114	1	2070	2	Y	40			60
						44	9							
01	2294 N	2180	-0-	-114	-0-	111	1	1966	2	Y	94	58	1	96
						103	9							
02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	105	1	1893	2	Y	48			144
						53	9							
03	2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	117	1	2059	2	Y	92	119	1	117
						101	9							
04	2100 N	2068	-0-	-32	-0-	109	1	1903	2	Y	51	123	1	45
						56	9							
05	2263 N	2112	-0-	-151	-0-	112	1	1911	2	Y	81			126
						89	9							
-----														
CALEB GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 232908			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10138 PERF. 8323 - 10018			
12	6324 X	5691	-0-	-633	-0-	296	1	5385	2	Y	9	69	1	10
						10	9							
01	6169 X	5599	-0-	-570	-0-	298	1	5287	2	Y	13			23
						14	9							
02	5348 X	5164	-0-	-184	-0-	271	1	4885	2	Y	7			30
						8	9							
03	5921 X	5604	-0-	-317	-0-	300	1	5291	2	Y	12	33	1	9
						13	9							
04	5670 X	5384	-0-	-286	-0-	292	1	5080	2	Y	11			20
						12	9							
*05	5441 X	5441	-0-	-0-	-0-	300	1	5130	2	Y	10			30
						11	9							
-----														
RENEE, AVERY GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 236114			COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10281 PERF. 9182 - 10159			
12	630 N	630	-0-	-0-	-0-	32	1	590	2	Y	7			40
						8	9							
01	620 N	605	-0-	-15	-0-	32	1	572	2	Y	1			41
						1	9							
02	560 N	164	-0-	-396	-0-	8	1	146	2	Y	9			50
						10	9							
03	1441 N	1441	-0-	-0-	-0-	77	1	1363	2	Y	1	37	1	14
						1	9							
04	2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	154	1	2674	2	Y	14			28
						15	9							
*05	3100 N	3203	-0-	103	103	177	1	3024	2	Y	2	25	1	5
						2	9							

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
TEXANA GU NO. 1		WELL #: 3		RRCID -> 237511		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 8780		PERF. 7836 - 8522		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2480 N	2120	-0-	-360	-0-	343	1	1773	2	Y	4			21
01	2480 N	2183	-0-	-297	-0-	363	1	1798	2	Y	20			41
02	2296 N	2205	-0-	-91	-0-	357	1	1846	2	Y	2			43
03	2376 N	2376	-0-	-0-	-0-	371	1	2004	2	Y	1	32	1	12
04	2267 N	2267	-0-	-0-	-0-	342	1	1906	2	Y	17			29
*05	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	371	1	2047	2	Y	2			31
-----														
GRAFTON		WELL #: 2		RRCID -> 238107		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9592		PERF. 7622 - 9495		
12	4495 X	4329	-0-	-166	-0-	225	1	4101	2	Y	3	6	1	2
01	4464 X	4405	-0-	-59	-0-	234	1	4154	2	Y	15			17
02	4032 X	3956	-0-	-76	-0-	207	1	3732	2	Y	15			32
03	4402 X	4217	-0-	-185	-0-	225	1	3962	2	Y	27			59
04	4260 X	4017	-0-	-243	-0-	218	1	3793	2	Y	5	47	1	17
*05	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	246	1	4209	2	Y	4			21
-----														
BRADSHAW, J.		WELL #: 1		RRCID -> 238179		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9962		PERF. 8166 - 9586		
12	2666 N	2576	-0-	-90	-0-	132	1	2409	2	N	32			55
01	2666 N	2394	-0-	-272	-0-	128	1	2263	2	N	3			58
02	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	127	1	2294	2	N	-0-			58
03	2683 N	2683	-0-	-0-	-0-	144	1	2539	2	N	-0-			58
04	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	139	1	2416	2	N	5			63
05	2666 N	2522	-0-	-144	-0-	139	1	2382	2	N	1			64
-----														
LANGLEY, J.C. GU 1		WELL #: 6		RRCID -> 238698		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 9156		PERF. 7550 - 9006		
12	8246 X	6857	-0-	-1389	-0-	357	1	6499	2	Y	1			11
01	7812 X	6930	-0-	-882	-0-	370	1	6557	2	Y	3	11	1	3
02	6194 X	6194	-0-	-0-	-0-	326	1	5864	2	Y	4			7
03	6851 X	6735	-0-	-116	-0-	361	1	6354	2	Y	18	6	1	19
04	6630 X	6566	-0-	-64	-0-	356	1	6198	2	Y	11	21	1	9
05	6851 X	6676	-0-	-175	-0-	368	1	6291	2	Y	15			24

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
BARRETT-CHARLES GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 240175		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10050		PERF. 8632 - 9947		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE	
12	5859 X	5068	-0-	-791	-0-	263	1	4785	2	N	18			119
						20	9							
01	5704 X	5075	-0-	-629	-0-	271	1	4804	2	N	-0-			119
02	4900 X	4889	-0-	-11	-0-	256	1	4619	2	N	13			132
						14	9							
03	5425 X	5239	-0-	-186	-0-	281	1	4955	2	N	3			135
						3	9							
04	5190 X	5048	-0-	-142	-0-	274	1	4764	2	N	9			144
						10	9							
05	5115 X	4842	-0-	-273	-0-	267	1	4575	2	N	-0-	126	1	18
-----														
JONES, DIANE GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 240426		COMPL. DATE 03/10/2008		TOTAL DEPTH 10269		PERF. 8875 - 10161				
12	2976 X	2344	-0-	-632	-0-	120	1	2176	2	N	44			126
						48	9							
01	3224 X	2232	-0-	-992	-0-	118	1	2091	2	N	21			147
						23	9							
02	2912 X	2720	-0-	-192	-0-	137	1	2459	2	N	113	193	1	67
						124	9							
03	3224 X	2364	-0-	-860	-0-	125	1	2198	2	N	37			104
						41	9							
04	2610 X	2303	-0-	-307	-0-	123	1	2138	2	N	38			142
						42	9							
05	2945 X	1417	-0-	-1528	-0-	76	1	1298	2	N	39	142	1	39
						43	9							
-----														
HARRISON, CASH		WELL #: 1		RRCID -> 240429		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8725		PERF. 7776 - 8449				
12	5332 X	4624	-0-	-708	-0-	744	1	3839	2	N	37			211
						41	9							
01	5115 X	4793	-0-	-322	-0-	795	1	3942	2	N	51	180	1	82
						56	9							
02	4508 X	4005	-0-	-503	-0-	641	1	3314	2	N	45			127
						50	9							
03	4898 X	4064	-0-	-834	-0-	625	1	3378	2	N	55			182
						61	9							
04	4879 X	4879	-0-	-0-	-0-	732	1	4075	2	N	65	175	1	72
						72	9							
*05	4857 X	4857	-0-	-0-	-0-	738	1	4067	2	N	47			119
						52	9							
-----														
TEXANA GU NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 241494		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 8693		PERF. 7860 - 8378				
12	2883 X	2419	-0-	-464	-0-	383	1	1975	2	Y	55			158
						61	9							
01	2883 X	2445	-0-	-438	-0-	405	1	2008	2	Y	29	154	1	33
						32	9							
02	2548 X	2204	-0-	-344	-0-	353	1	1825	2	Y	24			57
						26	9							
03	2821 X	2261	-0-	-560	-0-	342	1	1847	2	Y	65			122
						72	9							
04	2550 X	2110	-0-	-440	-0-	317	1	1768	2	Y	23	137	1	8
						25	9							
*05	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	355	1	1956	2	Y	30			38
						33	9							

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.) SAMSON LONE STAR, LLC ALEXANDER, JACOB GU 1		//CONT.// //CONT.//	90998 500 744737	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----																
RENEE, AVERY GU 1		WELL #: 5		RRCID -> 242565		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10230 PERF. 9092 - 10094						
12	2854 X	2854	-0-	-0-	-0-	148	1	2697	2	Y	8					63
01	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	154	1	2725	2	Y	2					65
02	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	139	1	2496	2	Y	42					107
03	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	158	1	2782	2	Y	7	80	1			34
04	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	153	1	2672	2	Y	13					47
05	2945 X	2781	-0-	-164	-0-	153	1	2620	2	Y	7	42	1			12
-----																
WILL FORESTER GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 243859		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10114 PERF. 8668 - 9775						
12	806 N	698	-0-	-108	-0-	36	1	662	2	N	-0-					132
01	744 N	699	-0-	-45	-0-	37	1	662	2	N	-0-					132
02	644 N	619	-0-	-25	-0-	33	1	586	2	N	-0-					132
03	749 N	749	-0-	-0-	-0-	37	1	646	2	N	60					192
04	660 N	647	-0-	-13	-0-	35	1	612	2	N	-0-					192
05	682 N	643	-0-	-39	-0-	36	1	607	2	N	-0-	171	1			21
-----																
BLACK STONE-LOCK GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 244408		COMPL. DATE 10/22/2008		TOTAL DEPTH 10391 PERF. 8799 - 8806								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
BEN, JUDAH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 245385		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8970 - 9966						
12	5208 X	5107	-0-	-101	-0-	265	1	4828	2	Y	13					65
01	5208 X	4782	-0-	-426	-0-	255	1	4521	2	Y	5					70
02	4704 X	4380	-0-	-324	-0-	228	1	4109	2	Y	39					109
03	5208 X	4930	-0-	-278	-0-	264	1	4653	2	Y	12	82	1			39
04	4920 X	4637	-0-	-283	-0-	250	1	4354	2	Y	30					69
05	5053 X	4603	-0-	-450	-0-	253	1	4328	2	Y	20	62	1			27

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737												
GRAFTON		WELL #: 3		RRCID -> 247635		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9534 PERF. 7552 - 9429		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		9722 X	9722	-0-	-0-	-0-	504 1	9167 2	Y		46	116 1		25
01		7329 X	7329	-0-	-0-	-0-	51 9	6921 2	Y		16			41
02		8092 X	4506	-0-	-3586	-0-	390 1	4255 2	Y		14			55
03		9672 X	4183	-0-	-5489	-0-	18 9	3894 2	Y		62			117
04		9360 X	5061	-0-	-4299	-0-	236 1	4757 2	Y		28	94 1		51
05		5828 X	3707	-0-	-2121	-0-	15 9	3490 2	Y		12			63
							221 1							
							68 9							
							273 1							
							31 9							
							204 1							
							13 9							
-----														
GRAFTON		WELL #: 4		RRCID -> 254729		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH		9382 PERF. 7782 - 9049		
12		12106 X	12106	-0-	-0-	-0-	630 1	11469 2	Y		6	17 1		3
01		10788 X	10721	-0-	-67	-0-	7 9	10122 2	Y		25			28
02		9836 X	9836	-0-	-0-	-0-	571 1	9304 2	Y		14			42
03		10788 X	10531	-0-	-257	-0-	28 9	9937 2	Y		27			69
04		10440 X	10094	-0-	-346	-0-	517 1	9540 2	Y		5	47 1		27
05		11315 X	10101	-0-	-1214	-0-	15 9	9512 2	Y		30			57
							564 1							
							30 9							
							548 1							
							6 9							
							556 1							
							33 9							
-----														
ANGELA FAITH GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 255079		COMPL. DATE 01/17/2010				TOTAL DEPTH 10066		PERF. 8340 - 8347		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT			-0-
-----														
XTO ENERGY INC.		945936		RRCID -> 150585		COMPL. DATE 04/25/1994				TOTAL DEPTH 8408		PERF. 7568 - 7882		
NE TRAWICK GU #1		WELL #: 1												
12		1235 N	1235	-0-	-0-	-0-	52 1	1183 2	Y		-0-			-0-
01		1116 N	1018	-0-	-98	-0-	16 1	1002 2	Y		-0-			-0-
02		1008 N	965	-0-	-43	-0-	1 1	964 2	Y		-0-			-0-
03		1116 N	1028	-0-	-88	-0-	5 1	1023 2	Y		-0-			-0-
04		990 N	957	-0-	-33	-0-	957 2		Y		-0-			-0-
*05		718 N	718	-0-	-0-	-0-	5 1	713 2	Y		-0-			-0-
-----														
NE TRAWICK GU #1		WELL #: 3		RRCID -> 154871		COMPL. DATE 03/29/1995				TOTAL DEPTH 8165		PERF. 7652 - 7994		
12		496 N	424	-0-	-72	-0-	18 1	406 2	Y		-0-			6
01		496 N	323	-0-	-173	-0-	5 1	318 2	Y		-0-			6
02		448 N	267	-0-	-181	-0-	267 2		Y		-0-			6
03		434 N	329	-0-	-105	-0-	2 1	327 2	Y		-0-			6
04		300 N	217	-0-	-83	-0-	217 2		Y		-0-			6
05		310 N	194	-0-	-116	-0-	1 1	193 2	Y		-0-			6

TRAWICK (PETTIT-TP CONS.)		//CONT.// 90998 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #: 1		RRCID -> 159190		COMPL. DATE 08/08/2011		TOTAL DEPTH 8100 PERF. 6897 - 6998			
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	581 N	581	-0-	-0-	-0-	24	1	557	2	Y	-0-
01	440 N	440	-0-	-0-	-0-	7	1	433	2	Y	-0-
02	448 N	388	-0-	-60	-0-	388	2		2	Y	-0-
03	589 N	424	-0-	-165	-0-	2	1	422	2	Y	-0-
04	420 N	366	-0-	-54	-0-	366	2		2	Y	-0-
05	434 N	363	-0-	-71	-0-	3	1	360	2	Y	-0-
-----											
N.E. TRAWICK GU 3		WELL #: 1		RRCID -> 219325		COMPL. DATE 03/16/2006		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8006 - 8260			
12	217 N	97	-0-	-120	-0-	4	1	93	2	Y	6
01	186 N	131	-0-	-55	-0-	2	1	129	2	Y	6
02	140 N	133	-0-	-7	-0-	133	2		2	Y	6
03	93 N	87	-0-	-6	-0-	87	2		2	Y	6
04	184 N	184	-0-	-0-	-0-	184	2		2	Y	6
*05	150 N	150	-0-	-0-	-0-	1	1	149	2	Y	6
-----											
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #: 2		RRCID -> 219326		COMPL. DATE 03/15/2006		TOTAL DEPTH 8301 PERF. 7843 - 8216			
12	2929 X	2929	-0-	-0-	-0-	123	1	2806	2	Y	9
01	2077 X	1894	-0-	-183	-0-	29	1	1865	2	Y	9
02	2420 X	2420	-0-	-0-	-0-	2	1	2418	2	Y	9
03	2639 X	2639	-0-	-0-	-0-	14	1	2625	2	Y	9
04	2547 N	2547	-0-	-0-	-0-	2547	2		2	Y	9
*05	2663 N	2663	-0-	-0-	-0-	19	1	2644	2	Y	9
-----											
NE TRAWICK GAS UNIT NO. 4		WELL #: 3		RRCID -> 231319		COMPL. DATE 09/15/2007		TOTAL DEPTH 8700 PERF. 7889 - 8239			
12	6831 X	6831	-0-	-0-	-0-	288	1	6543	2	N	155
01	6076 X	4827	-0-	-1249	-0-	74	1	4752	2	N	155
						1	9				
02	5488 X	4454	-0-	-1034	-0-	3	1	4451	2	N	155
03	6076 X	4308	-0-	-1768	-0-	23	1	4285	2	N	155
04	5880 X	5246	-0-	-634	-0-	5160	2	86	9	N	233
05	6820 X	4866	-0-	-1954	-0-	35	1	4828	2	N	43
						3	9				
-----											
NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 1		WELL #: 4		RRCID -> 251582		COMPL. DATE 06/30/2009		TOTAL DEPTH 12400 PERF. 7906 - 8466			
12	1798 N	1679	-0-	-119	-0-	71	1	1608	2	N	80
01	2139 N	1110	-0-	-1029	-0-	17	1	1092	2	N	80
						1	9				
02	2100 N	1204	-0-	-896	-0-	1	1	1203	2	N	80
03	1674 N	719	-0-	-955	-0-	4	1	715	2	N	80
04	1080 N	536	-0-	-544	-0-	536	2		2	N	80
05	1333 N	1223	-0-	-110	-0-	9	1	1214	2	N	80
-----											
NORTHEAST TRAWICK GAS UNIT NO. 3		WELL #: 3		RRCID -> 255114		COMPL. DATE 08/28/2009		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7832 - 9348			
12	2680 X	2680	-0-	-0-	-0-	113	1	2567	2	N	28
01	2218 X	2218	-0-	-0-	-0-	34	1	2174	2	N	35
						10	9				
02	2044 X	2044	-0-	-0-	-0-	1	1	2043	2	N	35
03	2217 X	2217	-0-	-0-	-0-	12	1	2205	2	N	35
04	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	2125	2		2	N	35
*05	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	16	1	2223	2	N	35

TRAWICK (RODESSA)			90998 664		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES								
EXXON MOBIL CORPORATION			257128														
TRAWICK GU 4			WELL #: 1 U		RRCID -> 033839		COMPL. DATE 08/05/1964		TOTAL DEPTH N/A		PERF. 6734 - 6770						
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TRAWICK GU 10			WELL #: 1D		RRCID -> 034130		COMPL. DATE 02/12/1992		TOTAL DEPTH 8010		PERF. 6908 - 6932						
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TRAWICK GU 1			WELL #: 1		RRCID -> 034308		COMPL. DATE 11/05/2007		TOTAL DEPTH 8257		PERF. 6736 - 6772						
12		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 K	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
TRAWICK GU 2			WELL #: 2 C		RRCID -> 034819		COMPL. DATE 12/23/1964		TOTAL DEPTH 8950		PERF. 6730 - 6748						
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TRAWICK GU 1			WELL #: 2D		RRCID -> 193857		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH 9200		PERF. 6720 - 6858						
12		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05		0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
TRAWICK (TRAVIS PEAK)			90998 830		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES								
ATLANTIS OIL COMPANY, INC.			036562														
HUNT, LACY H. II			WELL #: 1		RRCID -> 089950		COMPL. DATE 08/29/1980		TOTAL DEPTH 8777		PERF. 8216 - 8280						
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	47				N	-0-					61
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	47				N	-0-					61
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	47				N	-0-					61
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	47				N	-0-					61
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	47				N	-0-					61
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	B	47				N	-0-					61

TRAWICK, N. (PETTIT)		91003 500		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		806415		WELL #: 3 C		RRCID -> 243585	COMPL. DATE 08/09/2007	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 7926 - 7933			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	418 N	69	-0-	-349	-0-	69	2	Y	-0-		173	
01	101 N	101	-0-	-0-	-0-	101	2	Y	-0-		173	
02	84 N	12	-0-	-72	-0-	12	2	Y	-0-		173	
03	62 N	32	-0-	-30	-0-	32	2	Y	-0-		173	
04	90 N	11	-0-	-79	-0-	11	2	Y	-0-		173	
*05	162 N	162	-0-	-0-	-0-	162	2	Y	-0-		173	

TRAWICK, N. (PETTIT 7750)		91003 550		NON-ASSOCIATED		PRORATED			CNTY: RUSK			
ELLIS EXPLORATION, INC.		248895		WELL #: 1		RRCID -> 081385	COMPL. DATE 01/04/1979	TOTAL DEPTH 8815	PERF. 7755 - 7765			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	1321	1878	-0-	557 B	-394	1828	2	50 9 N	45		253	
01	1494	1577	-0-	83 B	-311	1532	2	45 9 N	41	198 1	96	
02	1087	1765	-0-	678 B	367	1719	2	46 9 N	42		138	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			367								
03	1891	2258	-0-	367 B	734	2212	2	46 9 N	42		180	
04	1794	1739	-0-	-55 B	679	1689	2	50 9 N	45		225	
05	1889	1685	-0-	-204 B	475	1646	2	39 9 N	35		260	

EXXON MOBIL CORPORATION		257128		WELL #: 3		RRCID -> 051390	COMPL. DATE 07/25/1968	TOTAL DEPTH 8805	PERF. N/A			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	1131 N	1131	-0-	-0- B	-0-	1096	2	35 3 N	-0-		-0-	
01	1178 N	1131	-0-	-47 B	-0-	1096	2	35 3 N	-0-		-0-	
02	1064 N	1035	-0-	-29 B	-0-	1001	2	34 3 N	-0-		-0-	
03/01	BALANCING DATE STATUS ->			-0-								
03	1160 N	1160	-0-	-0- B	-0-	1118	2	42 3 N	-0-		-0-	
*04	1105 N	1105	-0-	-0- B	-0-	1067	2	38 3 N	-0-		-0-	
05	1147 N	1134	-0-	-13 B	-0-	1095	2	39 3 N	-0-		-0-	

TRAWICK, N (TRAVIS PEAK)		91003 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION		252059		WELL #: 1		RRCID -> 243599	COMPL. DATE 05/15/2008	TOTAL DEPTH 9615	PERF. 7778 - 8541			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	3813 X	1754	-0-	-2059	-0-	85	1	1646 2 N	21		147	
01	3534 X	2459	-0-	-1075	-0-	81	1	2375 2 N	3	1 8	149	
02	3192 X	2098	-0-	-1094	-0-	76	1	1987 2 N	32		181	
03	3534 X	2533	-0-	-1001	-0-	103	1	2405 2 N	23	168 1	36	
*04	2910 X	2203	-0-	-707	-0-	73	1	2099 2 N	28		64	
05	2449 X	2374	-0-	-75	-0-	88	1	2261 2 N	23		87	

BEECH CREEK UNIT		91003 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES			
ENERQUEST CORPORATION		252059		WELL #: 1		RRCID -> 243609	COMPL. DATE 05/19/2008	TOTAL DEPTH 9568	PERF. 8482 - 9437			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE	
12	404 X	404	-0-	-0-	-0-	20	1	384 2 N	-0-		58	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		58	
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				-0-		58	
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				-0-		58	
04	390 X	-0-	-0-	-390	-0-				-0-		58	
05	403 X	-0-	-0-	-403	-0-				-0-		58	



TRAWICK,N (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION MS. JACKIE		//CONT.// 91003 700 //CONT.// 252059		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES			
		WELL #: 2		RRCID -> 247058		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 9710		PERF. 7978 - 9662			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	10478 X	9781	-0-	-697	-0-	475	1	9234	2	N	65	189	121
01	10137 X	9252	-0-	-885	-0-	72	9	8852	2	N	89		210
02	9156 X	8302	-0-	-854	-0-	98	9	7896	2	N	93	176	127
03	10075 X	9434	-0-	-641	-0-	102	9	9006	2	N	40		167
*04	9750 X	8691	-0-	-1059	-0-	384	1	8322	2	N	71	184	54
05	9796 X	9136	-0-	-660	-0-	44	9	8715	2	N	74		128
						291	1						
						78	9						
						340	1						
						81	9						
MS. JACKIE		WELL #: 3		RRCID -> 247059		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 9714		PERF. 7838 - 9242			
12	8391 X	8391	-0-	-0-	-0-	405	1	7877	2	N	99	186	95
01	8200 X	8200	-0-	-0-	-0-	109	9	7871	2	N	55		150
02	7982 X	7982	-0-	-0-	-0-	268	1	7625	2	N	57		207
03	8033 X	8033	-0-	-0-	-0-	61	9	7627	2	N	74	176	105
*04	8131 X	8131	-0-	-0-	-0-	294	1	7777	2	N	74		179
*05	7292 X	7292	-0-	-0-	-0-	63	9	6953	2	N	62	169	72
						325	1						
						81	9						
						273	1						
						81	9						
						271	1						
						68	9						
BEECH CREEK UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 247060		COMPL. DATE 10/30/2008		TOTAL DEPTH 9780		PERF. 8514 - 9742			
12	4406 X	4406	-0-	-0-	-0-	214	1	4172	2	N	18		89
01	4217 X	4217	-0-	-0-	-0-	20	9	4058	2	N	19		108
02	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	138	1	3548	2	N	1		109
03	4038 X	4038	-0-	-0-	-0-	21	9	3869	2	N	4		113
04	3870 X	3576	-0-	-294	-0-	137	1	3447	2	N	10		123
05	3999 X	3417	-0-	-582	-0-	1	9	3281	2	N	7		130
						165	1						
						4	9						
						118	1						
						11	9						
						128	1						
						8	9						
JACKSON TRUST UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 255084		COMPL. DATE 10/02/2009		TOTAL DEPTH 9655		PERF. 7975 - 9564			
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		91

TRAWICK, N (TRAVIS PEAK) ENERQUEST CORPORATION VARDEMAN		//CONT.// //CONT.//	91003 700 252059	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 2		RRCID -> 259325	COMPL. DATE 06/03/2010	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8017	-		8736				
12	7440 X	1319	-0-	-6121	-0-	64	1	1255	2	N	-0-			124
01	7130 X	1254	-0-	-5876	-0-	41	1	1198	2	N	14			138
						15	9							
02	6104 X	2224	-0-	-3880	-0-	82	1	2132	2	N	9			147
						10	9							
03	3720 X	1352	-0-	-2368	-0-	55	1	1294	2	N	3			150
						3	9							
*04	1455 X	1455	-0-	-0-	-0-	48	1	1395	2	N	11			161
						12	9							
05	2449 X	1856	-0-	-593	-0-	69	1	1778	2	N	8			169
						9	9							
BEECH CREEK UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 261505	COMPL. DATE 11/24/2010	TOTAL DEPTH 9000	PERF. 8016	-		8630				
12	2759 X	2392	-0-	-367	-0-	117	1	2275	2	N	-0-			102
01	2759 X	2758	-0-	-1	-0-	90	1	2651	2	N	15			117
						17	9							
02	2492 X	2364	-0-	-128	-0-	87	1	2267	2	N	9			126
						10	9							
03	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	110	1	2578	2	N	13			139
						14	9							
04	2670 N	2198	-0-	-472	-0-	72	1	2109	2	N	15			154
						17	9							
*05	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	99	1	2542	2	N	6			160
						7	9							
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER HUNT, LACY		WELL #: 4		RRCID -> 228440	COMPL. DATE 06/18/2007	TOTAL DEPTH 10358	PERF. 8372	-		9608				
12	1300 N	282	-0-	-1018	2023	282	2			Y	-0-			88
01	2678 N	655	-0-	-2023	-0-	655	2			Y	-0-			88
02	448 N	85	-0-	-363	-0-	85	2			Y	-0-			88
03	300 N	300	-0-	-0-	-0-	300	2			Y	-0-			88
04	630 N	112	-0-	-518	-0-	112	2			Y	-0-			88
*05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1207	2			Y	-0-			88
HUNT, LACY		WELL #: 3 T		RRCID -> 228596	COMPL. DATE 05/20/2007	TOTAL DEPTH 10200	PERF. 8103	-		9996				
12	1300 N	191	-0-	-1109	300	191	2			Y	-0-			62
01	431 N	131	-0-	-300	-0-	131	2			Y	-0-			62
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	16	2			Y	-0-			62
03	186 N	124	-0-	-62	-0-	124	2			Y	-0-			62
04	120 N	17	-0-	-103	-0-	17	2			Y	-0-			62
*05	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-			62
HUNT, LACY		WELL #: 2		RRCID -> 229586	COMPL. DATE 03/19/2007	TOTAL DEPTH 9301	PERF. 8184	-		9155				
12	1300 N	270	-0-	-1030	1861	270	2			Y	-0-			115
01	2661 N	800	-0-	-1861	-0-	800	2			Y	-0-			115
02	476 N	227	-0-	-249	-0-	227	2			Y	-0-			115
03	285 N	285	-0-	-0-	-0-	285	2			Y	-0-			115
04	780 N	140	-0-	-640	-0-	140	2			Y	-0-			115
*05	495 N	495	-0-	-0-	-0-	495	2			Y	-0-			115

TRAWICK, N (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		91003 700	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: NACOGDOCHES			
SOUTHWEST OPERATING, INC.-TYLER		//CONT.//		806415							
HUNT, LACY		WELL #:		5	RRCID ->	230254	COMPL. DATE	07/01/2007	TOTAL DEPTH	10250	PERF. 8173 - 9882
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1300 N	1133	-0-	-167	3448	1133 2	Y	-0-		162	
01	3100 N	461	-0-	-2639	809	461 2	Y	-0-		162	
02	1474 N	665	-0-	-809	-0-	665 2	Y	-0-		162	
03	1147 N	362	-0-	-785	-0-	362 2	Y	-0-		162	
04	450 N	227	-0-	-223	-0-	227 2	Y	-0-		162	
*05	934 N	934	-0-	-0-	-0-	934 2	Y	-0-		162	

TRAWICK, NE (PETTIT)				91004 500	ASSOCIATED	49B		CNTY: RUSK			
XTO ENERGY INC.				945936							
NE TRAWICK GU 2		WELL #:		1	RRCID ->	054566	COMPL. DATE	01/23/1973	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 7313 - 7502
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

TRAWICK, NE. (TRAVIS PEAK)				91004 700	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: RUSK			
XTO ENERGY INC.				945936							
TRAWICK G.U. 2		WELL #:		1	RRCID ->	205245	COMPL. DATE	09/20/2004	TOTAL DEPTH	8405	PERF. 7901 - 8213
12	3410 X	2739	-0-	-671	-0-	115 1	2624 2	Y	-0-		-0-
01	3131 X	2217	-0-	-914	-0-	34 1	2183 2	Y	-0-		-0-
02	2593 X	2593	-0-	-0-	-0-	2 1	2591 2	Y	-0-		-0-
03	2631 X	2631	-0-	-0-	-0-	14 1	2617 2	Y	-0-		-0-
04	2673 X	2673	-0-	-0-	-0-	2673 2		Y	-0-		-0-
*05	2638 X	2638	-0-	-0-	-0-	19 1	2619 2	Y	-0-		-0-

NORTHEAST TRAWICK G.U. 6		WELL #:		1	RRCID ->	222521	COMPL. DATE	04/06/2006	TOTAL DEPTH	8576	PERF. 8005 - 8146
12	2511 X	2399	-0-	-112	-0-	101 1	2298 2	Y	-0-		9
01	2325 X	2022	-0-	-303	-0-	31 1	1991 2	Y	-0-		9
02	800 N	1873	-0-	1073	1073	1 1	1872 2	Y	-0-		9
03	3100 N	2034	-0-	-1066	7	11 1	2023 2	Y	-0-		9
04	1950 N	1932	-0-	-18	-0-	1932 2		Y	-0-		9
*05	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	15 1	2074 2	Y	-0-		9

TRAWICK, WEST (TRAVIS PEAK)				91007 500	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: NACOGDOCHES			
SAMSON LONE STAR, LLC				744737							
HENDERSON TRUST GU		WELL #:		1	RRCID ->	244079	COMPL. DATE	02/12/2008	TOTAL DEPTH	10130	PERF. 8756 - 8845
12	1922 N	1663	-0-	-259	-0-	74 1	1583 2	N	5		107
01	1736 N	1686	-0-	-50	-0-	74 1	1610 2	N	2		109
02	1456 N	1430	-0-	-26	-0-	67 1	1360 2	N	3		112
03	1674 N	1533	-0-	-141	-0-	74 1	1456 2	N	3		115
04	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	120 1	1586 2	N	35		150
*05	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	93 1	1576 2	N	4	139 1	15

TRINITY		91244 001		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HOUSTON							
HOUSTON PETROLEUM COMPANY		404500													
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #: 1		RRCID -> 061499		COMPL. DATE 07/24/2001		TOTAL DEPTH 8893		PERF. 2465 - 2469					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
CHAMPION INTERNATIONAL CORP.		WELL #: 1		RRCID -> 123712		COMPL. DATE 12/28/1986		TOTAL DEPTH 9684		PERF. 8166 - 8196					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SHAW, MOLLIE -B-		WELL #: 19		RRCID -> 164046		COMPL. DATE 02/20/1997		TOTAL DEPTH 3166		PERF. 1374 - 1396					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
SHAW, MOLLIE		WELL #: 2		RRCID -> 191187		COMPL. DATE 01/12/1984		TOTAL DEPTH 1180		PERF. N/A					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
TRINITY STATE BANK		WELL #: 3E		RRCID -> 191191		COMPL. DATE 03/13/1974		TOTAL DEPTH 2190		PERF. N/A					
12	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-				-0-
01	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-				-0-
02	140 N	140	-0-	-0-	-0-	140	1			N	-0-				-0-
03	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-				-0-
04	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150	1			N	-0-				-0-
05	155 N	155	-0-	-0-	-0-	155	1			N	-0-				-0-
-----															
TRINITY STATE BANK		WELL #: 5 R		RRCID -> 191192		COMPL. DATE 12/01/1990		TOTAL DEPTH 2954		PERF. N/A					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
THORNTON, ANNIE		WELL #: 2		RRCID -> 200165		COMPL. DATE 01/13/2004		TOTAL DEPTH 3006		PERF. 2581 - 2593					
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

TRINITY		//CONT.//		91244 001	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HOUSTON					
HOUSTON PETROLEUM COMPANY		//CONT.//		404500									
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		2	RRCID ->	200167	COMPL. DATE	12/24/2003	TOTAL DEPTH	2816	PERF. 2406 - 2426		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
0				(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		3	RRCID ->	200176	COMPL. DATE	12/27/2003	TOTAL DEPTH	3030	PERF. 2463 - 2473		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
DOGGETT UNIT		WELL #:		1	RRCID ->	215836	COMPL. DATE	06/30/2005	TOTAL DEPTH	13500	PERF. 10078 - 10242		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		90	
-----													
POLLARD, J. M.		WELL #:		1	RRCID ->	218665	COMPL. DATE	12/10/2005	TOTAL DEPTH	3507	PERF. 2502 - 2560		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
SOUTHLAND PAPER MILLS		WELL #:		5	RRCID ->	230244	COMPL. DATE	01/21/2006	TOTAL DEPTH	9562	PERF. 8242 - 8252		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
-----													
QEP ENERGY COMPANY		684474											
HUFFMAN, L. W.		WELL #:		5	RRCID ->	105303	COMPL. DATE	01/27/1983	TOTAL DEPTH	3000	PERF. 2380 - 2390		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	

TRINITY (WILCOX CARRIZO)  
HOUSTON PETROLEUM COMPANY  
C.I.

91244 250 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HOUSTON  
404500

WELL #: 1 RRCID -> 129611 COMPL. DATE 10/03/1988 TOTAL DEPTH 3200 PERF. 2535 - 2545

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

TROUP (TRAVIS PEAK)  
LINN OPERATING, INC.  
THRASH, AFTON UNIT 1

91478 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
501545

WELL #: 11 RRCID -> 226498 COMPL. DATE 01/29/2007 TOTAL DEPTH 9415 PERF. 8900 - 9252

12	10323 X	9860	-0-	-463	-0-	594	1	9060	2	N	187	200	1	2	8	72
01	10323 X	9925	-0-	-398	-0-	206	9	9131	2	N	176	189	1			59
02	T. A.	8874	-0-	8874	8874	194	9	8160	2	N	159					218
03	T. A.	9481	-0-	9481	18355	539	1	8716	2	N	157	194	1	2	8	179
04	T. A.	9376	-0-	9376	27731	175	9	8631	2	N	155	186	1			148
05	T. A.	9594	-0-	9594	37325	574	1	8830	2	N	149	190	1			107
						171	9									
						164	9									

VALENCE OPERATING COMPANY  
CHILES

881167  
WELL #: 1 RRCID -> 016806 COMPL. DATE 02/25/1954 TOTAL DEPTH 9198 PERF. 8784 - 8834

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
02	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
03	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					64
04	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	64	1			-0-
05	P&A-COND	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

PLUGGED AND ABANDONED 02/01/2013 - P&A 02-01-2013

CHILES

WELL #: 2 RRCID -> 182054 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 8688 - 8803

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					19
01	14B2 EXT	12	-0-	12	12	12	2			Y	-0-					19
02	14B2 EXT	10	-0-	10	22	10	2			Y	-0-					19
03	24 X	2	-0-	-22	-0-	2	2			Y	-0-					19
04	56 X	56	-0-	-0-	-0-	56	2			Y	-0-	19	1			-0-
*05	58 N	58	-0-	-0-	-0-	58	2			Y	-0-					-0-

CHILES

WELL #: 3 RRCID -> 222154 COMPL. DATE 03/25/2006 TOTAL DEPTH 12339 PERF. 8858 - 8868

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

-----															
TROUP, WEST (RUCKER)			91484 500			ASSOCIATED			EXEMPT			CNTY: CHEROKEE			
LINN OPERATING, INC.			501545												
RORK			WELL #: 1			RRCID -> 212575			COMPL. DATE 05/12/2005			TOTAL DEPTH 4700 PERF. 4122 - 4126			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
TURLINGTON			91858 500			NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HENDERSON			
DECKER OPERATING CO., L.L.C.			209347												
TRAMMELL			WELL #: 1			RRCID -> 233576			COMPL. DATE 12/30/2007			TOTAL DEPTH 11990 PERF. 8706 - 8932			
12	1302	N	1131	-0-	-171	-0-	707	1	424	2	N	-0-			64
01	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	707	1	483	2	N	-0-			64
02	980	N	932	-0-	-48	-0-	638	1	294	2	N	-0-			64
03	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	707	1	483	2	N	-0-			64
04	1140	N	1046	-0-	-94	-0-	684	1	362	2	N	-0-			64
05	1023	N	766	-0-	-257	-0-	589	1	177	2	N	-0-			64
-----															
ELLIS EXPLORATION, INC.			248895												
SIMMONS			WELL #: 1			RRCID -> 233518			COMPL. DATE 10/23/2007			TOTAL DEPTH 9360 PERF. 8600 - 8788			
12	4278	X	3615	-0-	-663	-0-	3509	2	106	9	N	96			288
01	3937	X	3546	-0-	-391	-0-	3465	2	81	9	N	74			362
02	3556	X	2953	-0-	-603	-0-	2931	2	22	9	N	20			382
03	3627	X	3285	-0-	-342	-0-	3128	2	157	9	N	143	197	1	328
04	3510	X	3054	-0-	-456	-0-	3036	2	18	9	N	16			344
*05	3923	X	3923	-0-	-0-	-0-	3890	2	33	9	N	30	182	1	192
-----															
SIMMONS			WELL #: 2			RRCID -> 239162			COMPL. DATE 07/16/2008			TOTAL DEPTH 9013 PERF. 8580 - 8783			
12	4340	X	3131	-0-	-1209	-0-	3112	2	19	9	N	17			252
01	4340	X	3217	-0-	-1123	-0-	3199	2	18	9	N	16			268
02	3920	X	2942	-0-	-978	-0-	2931	2	11	9	N	10			278
03	3503	X	3143	-0-	-360	-0-	3128	2	15	9	N	14			292
04	3120	X	2806	-0-	-314	-0-	2802	2	4	9	N	4			296
*05	3459	X	3459	-0-	-0-	-0-	3449	2	10	9	N	9			305
-----															
MUNSON OPERATING, INC.			593193												
TURLINGTON			WELL #: 2			RRCID -> 111466			COMPL. DATE 07/31/1984			TOTAL DEPTH 9214 PERF. 8586 - 8823			
12	353	N	353	-0-	-0-	-0-	353	2			N	-0-			-0-
01	120	N	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-			-0-
02	226	N	226	-0-	-0-	-0-	226	2			N	-0-			-0-
03	359	N	359	-0-	-0-	-0-	359	2			N	-0-			-0-
04	304	N	304	-0-	-0-	-0-	304	2			N	-0-			-0-
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	438	2			N	-0-			-0-
-----															
ROOSTH PRODUCTION CO.			727091												
TURLINGTON			WELL #: 1			RRCID -> 107510			COMPL. DATE 07/22/1983			TOTAL DEPTH 9460 PERF. 8716 - 8591			
12	829	N	829	-0-	-0-	-0-	829	2			N	-0-			-0-
01	825	N	825	-0-	-0-	-0-	825	2			N	-0-			-0-
02	728	N	559	-0-	-169	-0-	559	2			N	-0-			-0-
03	1069	N	1069	-0-	-0-	-0-	1069	2			N	-0-			-0-
04	810	N	777	-0-	-33	-0-	777	2			N	-0-			-0-
*05	1019	N	1019	-0-	-0-	-0-	1019	2			N	-0-			-0-

TYLER (RODESSA) ROOSTH PRODUCTION CO. ELKTON GU 1		92179 750 727091		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: SMITH		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
WELL #: 1 L RRCID -> 031510 COMPL. DATE 11/02/1963 TOTAL DEPTH N/A PERF. 9620 - 9630											
12	3092 X	3092	-0-	-0-	-0-	31 1	3061 2	N	-0-		101
01	2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	31 1	2574 2	N	-0-		101
02	2485 X	2485	-0-	-0-	-0-	28 1	2457 2	N	-0-		101
03	2437 N	2437	-0-	-0-	-0-	31 1	2403 2	N	3		104
						3 9					
04	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	30 1	2620 2	N	3		107
						3 9					
*05	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	31 1	2613 2	N	3		110
						3 9					
-----											
WILSON RESOURCES, INC. TYLER GAS UNIT 1		930315		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SMITH		
WELL #: 1 RRCID -> 055719 COMPL. DATE 05/03/1973 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 9711 - 9749											
12	3687 X	3687	-0-	-0-	-0-	3644 1	43 9	N	39		97
01	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	3133 1	21 9	N	19	1 8	115
02	2744 X	2660	-0-	-84	-0-	2620 1	40 9	N	36	1 8	150
03	3038 X	2792	-0-	-246	-0-	2739 1	53 9	N	48		198
04	2940 X	2870	-0-	-70	-0-	2850 1	20 9	N	18		216
*05	4222 X	4222	-0-	-0-	-0-	4185 1	37 9	N	34	181 1 1 8	68
-----											
TYLER DOME (TRAVIS PEAK) BIG RUN PRODUCTION COMPANY GASTON		92188 500 070370		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: SMITH		
WELL #: 1 RRCID -> 116000 COMPL. DATE 12/17/1984 TOTAL DEPTH 12718 PERF. 11472 - 11604											
12	2030 N	2030	-0-	-0-	-0-	1953 2	77 9	N	70		200
01	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	1953 2	101 9	N	92	192 1	100
02	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	1649 2	66 9	N	60		160
03	2015 N	1713	-0-	-302	-0-	1678 2	35 9	N	32	159 1	33
04	1980 N	1777	-0-	-203	-0-	1716 2	61 9	N	55		88
05	1891 N	1888	-0-	-3	-0-	1816 2	72 9	N	65		153
-----											
VICKI LYNN (NUGENT) WHELAN BROTHERS, INC. FULLER		93697 500 914920		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: MARION		
WELL #: 2 T RRCID -> 016811 COMPL. DATE 12/27/1956 TOTAL DEPTH 5997 PERF. 5955 - 5960											
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
VICKI LYNN (PETTET) WHELAN EXPLORATION INC. ELDRIDGE, H.L.		93697 625 914925		NON-ASSOCIATED		ONE WELL			CNTY: MARION		
WELL #: 4 RRCID -> 121732 COMPL. DATE 03/10/1986 TOTAL DEPTH 7050 PERF. 6614 - 6662											
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148			N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148			N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148			N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148			N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148			N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	7148			N	NO RPT		-0-



-----

VICKI LYNN (PETTET) //CONT.// 93697 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: MARION  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 BIG OAK WELL #: 1 RRCID -> 232120 COMPL. DATE 10/29/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 6819 - 6823

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 204 RRCID -> 032922 COMPL. DATE 04/14/1991 TOTAL DEPTH 12564 PERF.12282 - 12376

12	2449	X	2167	-0-	-282	-0-	70	1	2000	2	Y	88	92	1		12
							97	9								
01	2232	N	2069	-0-	-163	-0-	72	1	1908	2	Y	81	83	1		10
							89	9								
02	1960	N	1863	-0-	-97	-0-	66	1	1725	2	Y	65	62	1		13
							72	9								
03	2170	N	1964	-0-	-206	-0-	75	1	1808	2	Y	74	77	1		10
							81	9								
04	2010	N	1804	-0-	-206	-0-	76	1	1645	2	Y	75	74	1		11
							83	9								
*05	2220	N	2220	-0-	-0-	-0-	111	1	2008	2	Y	92	97	1		6
							101	9								

-----

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 201 RRCID -> 039259 COMPL. DATE 07/11/1964 TOTAL DEPTH 12390 PERF.12229 - 12260

12	124	N	58	-0-	-66	-0-	2	1	55	2	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
01	63	N	63	-0-	-0-	-0-	2	1	60	2	Y	1	1	1		-0-
							1	9								
02	203	N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	194	2	Y	2	1	1		1
							2	9								
03	145	N	145	-0-	-0-	-0-	6	1	138	2	Y	1	2	1		-0-
							1	9								
04	153	N	153	-0-	-0-	-0-	7	1	144	2	Y	2	1	1		1
							2	9								
05	124	N	53	-0-	-71	-0-	3	1	49	2	Y	1	2	1		-0-
							1	9								

-----

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 101 RRCID -> 047259 COMPL. DATE 09/14/1968 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12038 - 12352

12	1550	N	339	-0-	-1211	-0-	11	1	319	2	Y	8	9	1		1
							9	9								
01	992	N	-0-	-0-	-992	-0-					Y	-0-	1	1		-0-
02	616	N	419	-0-	-197	-0-	15	1	395	2	Y	8	7	1		1
							9	9								
03	341	N	87	-0-	-254	-0-	3	1	82	2	N	2	3	1		-0-
							2	9								
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	465	N	-0-	-0-	-465	-0-					N	-0-				-0-

-----  
W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN  
VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 102 RRCID -> 047439 COMPL. DATE 05/11/1968 TOTAL DEPTH 12745 PERF.12122 - 12212

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	39 1	1125 2	Y	1	1	1	1	1	-0-	
01	806 N	615	-0-	-191	-0-	22 1	593 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
02	924 N	414	-0-	-510	-0-	15 1	399 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	
03	1085 N	788	-0-	-297	-0-	31 1	746 2	Y	10	9	1	1	1	1	
04	654 N	654	-0-	-0-	-0-	29 1	625 2	Y	-0-	1	1	1	1	-0-	
*05	716 N	716	-0-	-0-	-0-	38 1	678 2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	

-----  
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 202 RRCID -> 049217 COMPL. DATE 07/26/1970 TOTAL DEPTH 12401 PERF.12275 - 12370

12	4566 X	4566	-0-	-0-	-0-	97 1	2783 2	Y	1533	1614	1	4	8	207
01	4411 X	4411	-0-	-0-	-0-	1686 9	2723 2	Y	1441	1485	1	6	8	157
02	3978 X	3978	-0-	-0-	-0-	103 1	2548 2	Y	1211	1124	1	4	8	240
03	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	1585 9	2976 2	Y	1520	1554	1	3	8	203
04	3536 X	3536	-0-	-0-	-0-	98 1	2116 2	Y	1202	1235	1	2	8	168
*05	4394 X	4394	-0-	-0-	-0-	1332 9	2598 2	Y	1502	1556	1	4	8	110

-----  
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 104 RRCID -> 054452 COMPL. DATE 01/14/1973 TOTAL DEPTH 12500 PERF. N/A

12	7688 X	6735	-0-	-953	-0-	221 1	6341 2	Y	157	165	1			21
01	7502 X	5977	-0-	-1525	-0-	173 9	5618 2	Y	134	140	1	1	8	14
02	6776 X	6014	-0-	-762	-0-	212 1	5663 2	Y	121	111	1			24
03	7502 X	6563	-0-	-939	-0-	147 9	6152 2	Y	141	146	1			19
04	6810 X	4621	-0-	-2189	-0-	218 1	4284 2	Y	125	126	1			18
05	6727 X	5986	-0-	-741	-0-	133 9	5502 2	Y	163	169	1			12

-----  
MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 203 RRCID -> 054929 COMPL. DATE 04/08/1991 TOTAL DEPTH 12377 PERF.12174 - 12260

12	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	110 1	3146 2	Y	47	50	1			6
01	3255 X	2773	-0-	-482	-0-	52 9	2631 2	Y	38	40	1			4
02	2940 X	2397	-0-	-543	-0-	100 1	2277 2	Y	29	28	1			5
03	3255 X	2724	-0-	-531	-0-	42 9	2548 2	Y	64	60	1			9
04	3150 X	2251	-0-	-899	-0-	88 1	2100 2	Y	48	50	1			7
05	3255 X	3146	-0-	-109	-0-	32 9	2910 2	Y	68	70	1			5

W. A. MONCRIEF (SMACKOVER) //CONT.// 94201 666 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: FRANKLIN  
 VALENCE OPERATING COMPANY //CONT.// 881167  
 MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 105 RRCID -> 060135 COMPL. DATE 08/21/1990 TOTAL DEPTH 12643 PERF.12084 - 12356

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	5301 X	5121	-0-	-180	-0-	170	1	4876	2	Y	68	72 1	10
						75	9						
01	5513 X	5513	-0-	-0-	-0-	198	1	5238	2	Y	70	72 1	8
						77	9						
02	4833 X	4833	-0-	-0-	-0-	177	1	4595	2	Y	55	52 1	11
						61	9						
03	5443 X	5443	-0-	-0-	-0-	215	1	5155	2	Y	66	68 1	9
						73	9						
04	4770 X	3918	-0-	-852	-0-	171	1	3670	2	Y	70	69 1	10
						77	9						
*05	5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	260	1	4685	2	Y	90	93 1	7
						99	9						

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 106 RRCID -> 261827 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12440 PERF.12053 - 12308

12	19220 X	14092	-0-	-5128	-0-	452	1	12938	2	Y	638	683 1	85
						702	9						
01	14074 X	12938	-0-	-1136	-0-	445	1	11769	2	Y	658	668 1	72
						724	9						
02	14362 X	14362	-0-	-0-	-0-	508	1	13205	2	Y	590	544 1	117
						649	9						
03	14299 X	14299	-0-	-0-	-0-	558	1	13405	2	Y	305	381 1	40
						336	9						
04	21162 X	21162	-0-	-0-	-0-	912	1	19623	2	Y	570	529 1	80
						627	9						
*05	22210 X	22210	-0-	-0-	-0-	1131	1	20416	2	Y	603	638 1	44
						663	9						

MONCRIEF-WESTLAND UNIT WELL #: 206A RRCID -> 264462 COMPL. DATE 04/01/2011 TOTAL DEPTH 12510 PERF.12328 - 12447

12	1271 X	47	-0-	-1224	-0-	2	1	45	2	Y	-0-	1 1	-0-
01	50 N	50	-0-	-0-	-0-	2	1	48	2	Y	-0-		-0-
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					Y	-0-		-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-					Y	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WALKERS CHAPEL (PETTIT 8100) 94758 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE  
 JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781  
 CHRIS WELL #: 1 RRCID -> 169591 COMPL. DATE 07/01/1998 TOTAL DEPTH 8535 PERF. 8263 - 8441

12	713 #	646	-0-	-67	-0-	602	2	44	9	N	40		228
01	635 R	635	-0-	-0-	-0-	593	2	42	9	N	38	169 1	97
02	1373 R	1373	-0-	-0-	-0-	1321	2	52	9	N	47		144
03	1271 #	1144	-0-	-127	-0-	1100	2	44	9	N	40		184
*04	771 R	771	-0-	-0-	-0-	742	2	29	9	N	26	170 1	40
05	1519 #	375	-0-	-1144	-0-	353	2	22	9	N	20		60

WALKERS CHAPEL (TRAVIS PEAK) 94758 800 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: RUSK  
 PONTA E&P LLP 670439  
 HOLMES WELL #: 1 RRCID -> 128583 COMPL. DATE 08/01/1988 TOTAL DEPTH 8760 PERF. 8420 - 8428

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WANDERS CREEK (PETTIT LOWER) 95055 700 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: NACOGDOCHES  
 HIBBARD ENERGY, LP 383757  
 CRUMP-MOORE WELL #: 1 RRCID -> 109823 COMPL. DATE 10/28/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7361 - 7639

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					165

WANDERS CREEK (TRAVIS PEAK) 95055 800 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 BRG LONE STAR LTD. 090870  
 LATIMER, EFFIE WELL #: 1 RRCID -> 115046 COMPL. DATE 12/18/1984 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7856 - 8133

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	124 N	70	-0-	-54	-0-	70	3			N	-0-					13
01	124 N	119	-0-	-5	-0-	119	3			N	-0-					13
02	111 N	111	-0-	-0-	-0-	111	3			N	-0-					13
03	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	3			N	-0-					13
04	120 N	55	-0-	-65	-0-	55	3			N	-0-					13
05	124 N	NO RPT	-0-	-124	-0-					N	NO RPT					13

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 CRUMP, JEANNINE WELL #: 2 RRCID -> 246647 COMPL. DATE 02/03/2009 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 7923 - 8814

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3503 X	2785	-0-	-718	-0-	2762	2	23	9	N	21	153	1	1	8	27
01	3441 X	2838	-0-	-603	-0-	2766	2	72	9	N	65	2	8			90
02	3024 X	1957	-0-	-1067	-0-	1882	2	75	9	N	68	3	8			155
03	3100 X	2465	-0-	-635	-0-	2452	2	13	9	N	12					167
04	2940 X	2177	-0-	-763	-0-	2153	2	24	9	N	22	161	1	2	8	26
05	2852 X	2581	-0-	-271	-0-	2456	2	125	9	N	114	3	8			137

GRAY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 262346 COMPL. DATE 03/16/2007 TOTAL DEPTH 11347 PERF. 7556 - 7688

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	76 N	76	-0-	-0-	-0-	76	2			N	-0-					80
01	91 N	91	-0-	-0-	-0-	91	2			N	-0-					80
02	28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-					80
03	62 N	5	-0-	-57	-0-	5	2			N	-0-					80
04	90 N	-0-	-0-	-90	-0-					N	-0-					80
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					80

HIBBARD ENERGY, LP 383757  
 COLLINS "D" WELL #: 1 RRCID -> 164959 COMPL. DATE 03/01/2001 TOTAL DEPTH 7880 PERF. 7646 - 7652

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

WARE (COTTON VALLEY) 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 CARLILE WELL #: 1 RRCID -> 213618 COMPL. DATE 06/02/2005 TOTAL DEPTH 10220 PERF. 9010 - 10126

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3108 X	3108	-0-	-0-	-0-	3106	2	2	9	N	2	2	8			27
01	3391 X	3391	-0-	-0-	-0-	3390	2	1	9	N	1	1	8			27
02	2890 X	2890	-0-	-0-	-0-	2831	2	59	9	N	54	1	8			80
03	3297 X	3297	-0-	-0-	-0-	3297	2			N	-0-					80
04	2941 X	2941	-0-	-0-	-0-	2879	2	62	9	N	56	1	8			135
*05	2901 X	2901	-0-	-0-	-0-	2900	2	1	9	N	1	1	8			135



WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 WOOD GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 142039 COMPL. DATE 07/08/1992 TOTAL DEPTH 10185 PERF. 9829 - 10065

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	2047 N	2047	-0-	-0-	-0-	97	1	1692	2	N	-0-		128
						258	3						
01	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	93	1	1651	2	N	5		133
						251	3	6	9				
02	1540 N	1498	-0-	-42	-0-	86	1	1210	2	N	2		135
						200	3	2	9				
03	2046 N	1578	-0-	-468	-0-	84	1	1281	2	N	2		137
						211	3	2	9				
04	1950 N	1508	-0-	-442	-0-	104	1	1205	2	N	1		138
						198	3	1	9				
05	1674 N	1535	-0-	-139	-0-	92	1	1217	2	N	10		148
						215	3	11	9				

KEY WELL #: 1 RRCID -> 145262 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9696 - 9960

12	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	49	1	858	2	N	5		78
						131	3	6	9				
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	40	1	705	2	N	7		85
						107	3	8	9				
02	420 N	-0-	-0-	-420	-0-					N	-0-		85
03	1054 N	1017	-0-	-37	-0-	54	1	819	2	N	8		93
						135	3	9	9				
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	103	1	1203	2	N	5		98
						199	3	6	9				
*05	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	88	1	1148	2	N	5		103
						201	3	6	9				

COX WELL #: 3 T RRCID -> 149279 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9717 - 9969

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		48

WOOD GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 162517 COMPL. DATE 09/29/2005 TOTAL DEPTH 10159 PERF. 8674 - 9325

12	93 N	56	-0-	-37	-0-	3	1	46	2	N	-0-		113
						7	3						
01	124 N	32	-0-	-92	-0-	2	1	26	2	N	-0-		113
						4	3						
02	66 N	66	-0-	-0-	-0-	4	1	53	2	N	-0-		113
						9	3						
03	62 N	31	-0-	-31	-0-	2	1	25	2	N	-0-		113
						4	3						
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	5	1	65	2	N	5		118
						11	3	6	9				
*05	73 N	73	-0-	-0-	-0-	4	1	58	2	N	-0-		118
						11	3						

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WHALEY 1		//CONT.// 95220 500 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
		WELL #: 4		RRCID -> 162955		COMPL. DATE 03/18/1997			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9771 - 10059						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	99 1	1579 2	8 9		N	7	156 1			23
01	1488 N	1456	-0-	-32	-0-	286 3	70 1	11 3	1164 2	N	10				33
02	1792 N	1603	-0-	-189	-0-	211 3	97 1	254 3	1244 2	N	7				40
03	1984 N	1665	-0-	-319	-0-	231 1	241 3	254 3	1180 2	N	12				52
04	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	104 1	241 3	254 3	1104 2	N	5				57
05	1767 N	1264	-0-	-503	-0-	82 1	225 3	219 3	956 2	N	6				63
-----															
HARRIS, DR.		WELL #: 2		RRCID -> 164471		COMPL. DATE 08/01/1997			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9709 - 10015						
12	244 N	244	-0-	-0-	-0-	11 1	31 3	11 1	202 2	N	-0-				26
01	248 N	237	-0-	-11	-0-	28 3	11 1	28 3	185 2	N	12				38
02	252 N	192	-0-	-60	-0-	10 1	24 3	10 1	145 2	N	12				50
03	248 N	170	-0-	-78	-0-	8 1	24 3	8 1	130 2	N	10				60
04	240 N	162	-0-	-78	-0-	21 3	11 1	21 3	125 2	N	5				65
05	217 N	180	-0-	-37	-0-	11 1	20 3	10 1	135 2	N	10				75
-----															
WOOD GU 1		WELL #: 3		RRCID -> 212607		COMPL. DATE 05/19/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8686 - 10038						
12	1453 N	1453	-0-	-0-	-0-	68 1	181 3	68 1	1189 2	N	14	157 1			32
01	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	100 1	270 3	100 1	1777 2	N	8				40
02	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	126 1	126 1	126 1	1753 2	N	27				67
03	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	289 3	86 1	289 3	1323 2	N	8				75
04	2100 N	1269	-0-	-831	-0-	218 3	87 1	218 3	1012 2	N	3				78
05	2449 N	2287	-0-	-162	-0-	167 3	137 1	137 1	1806 2	N	24				102
-----															
HARRIS, DR.		WELL #: 3		RRCID -> 213120		COMPL. DATE 06/15/2005			TOTAL DEPTH 10213 PERF. 8692 - 10052						
12	1674 N	1671	-0-	-3	-0-	79 1	208 3	79 1	1370 2	N	13				130
01	1612 N	1601	-0-	-11	-0-	74 1	199 3	74 1	1311 2	N	15				145
02	1428 N	1297	-0-	-131	-0-	199 3	75 1	199 3	1042 2	N	8				153
03	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	171 3	94 1	171 3	1443 2	N	10				163
04	1560 N	1097	-0-	-463	-0-	238 3	75 1	238 3	872 2	N	5				168
05	1426 N	606	-0-	-820	-0-	144 3	37 1	144 3	478 2	N	7				175
-----															

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WOOD GU 1		//CONT.// 95220 500 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		WELL #: 5		RRCID -> 213921		COMPL. DATE 07/28/2005			TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8605 - 10086					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	186 N	166	-0-	-20	-0-	8 1	126 2	18 3	14 9	N	13			90
01	107 N	107	-0-	-0-	-0-	5 1	86 2	13 3	3 9	N	3			93
02	168 N	155	-0-	-13	-0-	8 1	115 2	19 3	13 9	N	12			105
03	155 N	68	-0-	-87	-0-	3 1	53 2	9 3	3 9	N	3			108
04	158 N	158	-0-	-0-	-0-	10 1	120 2	20 3	8 9	N	7			115
05	186 N	138	-0-	-48	-0-	8 1	104 2	18 3	8 9	N	7			122
-----														
COX				WELL #: 6	RRCID -> 214150	COMPL. DATE 07/21/2005			TOTAL DEPTH 10251 PERF. 8658 - 10048					
12	999 N	999	-0-	-0-	-0-	46 1	809 2	124 3	20 9	N	18			105
01	1395 N	1283	-0-	-112	-0-	59 1	1046 2	159 3	19 9	N	17			122
02	1204 N	999	-0-	-205	-0-	57 1	799 2	132 3	11 9	N	10			132
03	1100 N	1100	-0-	-0-	-0-	58 1	884 2	146 3	12 9	N	11			143
04	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	96 1	1112 2	183 3	19 9	N	17			160
*05	1137 N	1137	-0-	-0-	-0-	68 1	898 2	158 3	13 9	N	12			172
-----														
COX				WELL #: 5	RRCID -> 214812	COMPL. DATE 08/01/2005			TOTAL DEPTH 10251 PERF. 9940 - 10008					
12	2604 N	2092	-0-	-512	-0-	98 1	1712 2	261 3	21 9	N	19			83
01	2356 N	2149	-0-	-207	-0-	100 1	1767 2	269 3	13 9	N	12			95
02	2268 N	2005	-0-	-263	-0-	115 1	1608 2	265 3	17 9	N	15			110
03	2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	110 1	1679 2	277 3	20 9	N	18			128
04	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	163 1	1896 2	313 3	15 9	N	14			142
*05	2335 N	2335	-0-	-0-	-0-	140 1	1845 2	325 3	25 9	N	23			165
-----														
WOOD GU 1				WELL #: 6	RRCID -> 214813	COMPL. DATE 08/12/2005			TOTAL DEPTH 10185 PERF. 8686 - 10042					
12	353 N	353	-0-	-0-	-0-	17 1	292 2	44 3		N	-0-			20
01	475 N	475	-0-	-0-	-0-	22 1	393 2	60 3		N	-0-			20
02	261 N	261	-0-	-0-	-0-	15 1	212 2	34 3		N	-0-			20
03	341 N	339	-0-	-2	-0-	18 1	276 2	45 3		N	-0-			20
04	450 N	363	-0-	-87	-0-	25 1	290 2	48 3		N	-0-			20
05	279 N	261	-0-	-18	-0-	16 1	204 2	35 3	6 9	N	5			25



WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP COX		//CONT.// 95220 500 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
		WELL #: 7		RRCID -> 214920		COMPL. DATE 08/07/2005			TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8895 - 10060					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	279 N	246	-0-	-33	-0-	11	1	203	2	N	-0-			17
						32	3							
01	260 N	260	-0-	-0-	-0-	12	1	215	2	N	-0-			17
						33	3							
02	224 N	161	-0-	-63	-0-	9	1	130	2	N	-0-			17
						22	3							
03	248 N	194	-0-	-54	-0-	10	1	158	2	N	-0-			17
						26	3							
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	16	1	181	2	N	-0-			17
						29	3							
*05	259 N	259	-0-	-0-	-0-	16	1	207	2	N	-0-			17
						36	3							
COX		WELL #: 4		RRCID -> 216231		COMPL. DATE 10/08/2005			TOTAL DEPTH 10204 PERF. 8655 - 10041					
12	945 N	945	-0-	-0-	-0-	44	1	772	2	N	10			97
						118	3							
01	1085 N	990	-0-	-95	-0-	46	1	807	2	N	13			110
						123	3							
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	62	1	865	2	N	15			125
						143	3							
03	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	53	1	812	2	N	5			130
						134	3							
04	996 N	996	-0-	-0-	-0-	68	1	789	2	N	8			138
						130	3							
05	1209 N	892	-0-	-317	-0-	53	1	704	2	N	10			148
						124	3							
WHALEY 1		WELL #: 8		RRCID -> 218231		COMPL. DATE 11/02/2005			TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8688 - 10036					
12	2031 N	2031	-0-	-0-	-0-	101	1	1619	2	N	15			113
						294	3							
01	2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	113	1	1871	2	N	20			133
						339	3							
02	2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	126	1	1601	2	N	22			155
						325	3							
03	2241 N	2241	-0-	-0-	-0-	310	1	1584	2	N	22			177
						323	3							
04	2280 N	2097	-0-	-183	-0-	152	1	1605	2	N	12	166 1		23
						327	3							
05	2294 N	2166	-0-	-128	-0-	139	1	1639	2	N	10			33
						377	3							
WHALEY 1		WELL #: 6		RRCID -> 218443		COMPL. DATE 12/05/2005			TOTAL DEPTH 10255 PERF. 8704 - 10081					
12	2387 N	2021	-0-	-366	-0-	101	1	1610	2	N	17			105
						291	3							
01	2325 N	2296	-0-	-29	-0-	111	1	1832	2	N	20			125
						331	3							
02	2044 N	1766	-0-	-278	-0-	106	1	1364	2	N	15			140
						279	3							
03	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	294	1	1503	2	N	15			155
						307	3							
04	2220 N	2004	-0-	-216	-0-	144	1	1525	2	N	22			177
						311	3							
*05	2093 N	2093	-0-	-0-	-0-	135	1	1578	2	N	16	157 1		36
						362	3							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040															
WHALEY 1 WELL #: 5 RRCID -> 218482 COMPL. DATE 12/14/2005 TOTAL DEPTH 10210 PERF. 8913 - 10073															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	120	1	1919	2	N	14			177
							347	3	15	9					
01		2231 N	2231	-0-	-0-	-0-	108	1	1780	2	N	19	178	1	18
							322	3	21	9					
02		2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	155	1	1990	2	N	24			42
							406	3	26	9					
03		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	376	1	1924	2	N	13			55
							393	3	14	9					
04		2548 N	2548	-0-	-0-	-0-	183	1	1944	2	N	22			77
							397	3	24	9					
*05		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	105	1	1238	2	N	6			83
							285	3	7	9					
WHALEY 1 WELL #: 9 RRCID -> 218591 COMPL. DATE 01/05/2006 TOTAL DEPTH 10203 PERF. 8698 - 10054															
12		3937 X	2902	-0-	-1035	-0-	145	1	2317	2	N	18			135
							420	3	20	9					
01		3937 X	3494	-0-	-443	-0-	168	1	2799	2	N	18			153
							507	3	20	9					
02		3528 X	1909	-0-	-1619	-0-	115	1	1481	2	N	10			163
							302	3	11	9					
03		3777 X	3777	-0-	-0-	-0-	524	1	2679	2	N	25	152	1	36
							546	3	28	9					
04		3540 X	2673	-0-	-867	-0-	193	1	2050	2	N	11			47
							418	3	12	9					
*05		3860 X	3860	-0-	-0-	-0-	248	1	2921	2	N	18			65
							671	3	20	9					
WHALEY 1 WELL #: 7 RRCID -> 220341 COMPL. DATE 09/03/2005 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8724 - 10087															
12		2449 N	2190	-0-	-259	-0-	109	1	1743	2	N	20			63
							316	3	22	9					
01		2325 N	2093	-0-	-232	-0-	101	1	1671	2	N	17			80
							302	3	19	9					
02		1876 N	1851	-0-	-25	-0-	111	1	1425	2	N	22			102
							291	3	24	9					
03		2201 N	2058	-0-	-143	-0-	285	1	1454	2	N	21			123
							296	3	23	9					
04		2040 N	1902	-0-	-138	-0-	137	1	1445	2	N	24			147
							294	3	26	9					
05		2046 N	1690	-0-	-356	-0-	108	1	1270	2	N	18			165
							292	3	20	9					
WHALEY 1 WELL #: 10 RRCID -> 220760 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 8706 - 10074															
12		1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	84	1	1335	2	N	8			110
							241	3	9	9					
01		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	85	1	1404	2	N	8			118
							254	3	9	9					
02		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	90	1	1149	2	N	7			125
							234	3	8	9					
03		1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	271	1	1386	2	N	15			140
							283	3	17	9					
04		1610 N	1610	-0-	-0-	-0-	116	1	1233	2	N	8			148
							252	3	9	9					
*05		1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	125	1	1477	2	N	10			158
							340	3	11	9					

WARE (COTTON VALLEY)												
COMSTOCK OIL & GAS, LP												
COX												
//CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
//CONT.// 170040												
WELL #: 8 RRCID -> 220955 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8876 - 10012												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
			PROD	LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	COND PROD	BALANCE
12		389 N	389	-0-	-0-	-0-	18 1	315 2	8 9	N	7	160
							48 3					
01		403 N	290	-0-	-113	-0-	14 1	240 2		N	-0-	160
							36 3					
02		659 N	659	-0-	-0-	-0-	37 1	519 2		N	15	175
							86 3					
03		960 N	960	-0-	-0-	-0-	50 1	765 2		N	17	56
							126 3				136 1	
04		620 N	620	-0-	-0-	-0-	42 1	489 2		N	7	63
							81 3					
05		744 N	584	-0-	-160	-0-	35 1	465 2		N	2	65
							82 3					
-----												
WOOD GU 1												
WELL #: 7 RRCID -> 221792 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 8980 - 10150												
12		496 N	474	-0-	-22	-0-	23 1	377 2		N	5	115
							68 3					
01		783 N	783	-0-	-0-	-0-	37 1	622 2		N	10	125
							113 3					
02		455 N	455	-0-	-0-	-0-	27 1	349 2		N	7	132
							71 3					
03		533 N	533	-0-	-0-	-0-	74 1	379 2		N	3	135
							77 3					
04		750 N	572	-0-	-178	-0-	41 1	436 2		N	5	140
							89 3					
*05		524 N	524	-0-	-0-	-0-	33 1	396 2		N	3	143
							92 3					
-----												
KEY												
WELL #: 2 RRCID -> 227011 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9980												
12		2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	111 1	1927 2		N	7	172
							293 3					
01		2573 N	2491	-0-	-82	-0-	115 1	2047 2		N	16	25
							311 3				163 1	
02		1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	113 1	1570 2		N	20	45
							258 3					
03		2325 N	2271	-0-	-54	-0-	121 1	1844 2		N	2	47
							304 3					
04		2400 N	2221	-0-	-179	-0-	152 1	1770 2		N	6	53
							292 3					
05		2170 N	2157	-0-	-13	-0-	130 1	1714 2		N	10	63
							302 3					
-----												
KENNEDY												
WELL #: 3 RRCID -> 227328 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 9298 - 10076												
12		1717 N	1717	-0-	-0-	-0-	86 1	1373 2		N	8	30
							249 3				150 1	
01		1722 N	1722	-0-	-0-	-0-	83 1	1378 2		N	10	40
							250 3					
02		1456 N	1404	-0-	-52	-0-	85 1	1089 2		N	7	47
							222 3					
03		1705 N	1601	-0-	-104	-0-	223 1	1136 2		N	10	57
							231 3					
04		1680 N	1612	-0-	-68	-0-	117 1	1233 2		N	10	67
							251 3					
*05		1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	111 1	1308 2		N	6	73
							300 3					

WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WHALEY 1		//CONT.// 95220 500 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
-----																
WARE (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP WHALEY 1		//CONT.// 95220 500 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
		WELL #: 12		RRCID -> 227438		COMPL. DATE 09/08/2006			TOTAL DEPTH 10240			PERF. 8712 - 10038				
12	3751 X	2908	-0-	-843	-0-	146	1	2319	2	N	22					75
						419	3	24	9							
01	3751 X	2979	-0-	-772	-0-	144	1	2375	2	N	28					103
						429	3	31	9							
02	2996 X	2648	-0-	-348	-0-	160	1	2045	2	N	24					127
						417	3	26	9							
03	3286 X	2662	-0-	-624	-0-	368	1	1881	2	N	26					153
						384	3	29	9							
04	2910 X	2672	-0-	-238	-0-	192	1	2033	2	N	30	150	1			33
						414	3	33	9							
*05	3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	193	1	2270	2	N	24					57
						521	3	26	9							
-----																
COX		WELL #: 10		RRCID -> 227448		COMPL. DATE 10/17/2006			TOTAL DEPTH 10225			PERF. 8680 - 9972				
12	2339 N	2339	-0-	-0-	-0-	111	1	1919	2	N	17					115
						290	3	19	9							
01	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	111	1	1962	2	N	30					145
						298	3	33	9							
02	2585 N	2585	-0-	-0-	-0-	149	1	2073	2	N	20					165
						341	3	22	9							
03	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	128	1	1957	2	N	15					180
						323	3	17	9							
04	2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	185	1	2154	2	N	16	163	1			33
						355	3	18	9							
*05	2423 N	2423	-0-	-0-	-0-	146	1	1916	2	N	22					55
						337	3	24	9							
-----																
COX		WELL #: 11		RRCID -> 227449		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 10211			PERF. 8636 - 10022				
12	2520 N	2151	-0-	-369	-0-	101	1	1762	2	N	18					68
						268	3	20	9							
01	3014 N	3014	-0-	-0-	-0-	138	1	2451	2	N	47					115
						373	3	52	9							
02	2576 X	2316	-0-	-260	-0-	133	1	1857	2	N	18					133
						306	3	20	9							
03	3538 X	3538	-0-	-0-	-0-	186	1	2832	2	N	48	151	1			30
						467	3	53	9							
04	2760 X	2740	-0-	-20	-0-	187	1	2173	2	N	20					50
						358	3	22	9							
*05	3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	197	1	2593	2	N	37					87
						456	3	41	9							
-----																
COX		WELL #: 12		RRCID -> 227450		COMPL. DATE 11/26/2006			TOTAL DEPTH 10237			PERF. 8675 - 10056				
12	4774 X	4410	-0-	-364	-0-	209	1	3626	2	N	22					77
						551	3	24	9							
01	4774 X	4202	-0-	-572	-0-	195	1	3459	2	N	20					97
						526	3	22	9							
02	4256 X	3731	-0-	-525	-0-	216	1	3006	2	N	13					110
						495	3	14	9							
03	4619 X	4048	-0-	-571	-0-	214	1	3273	2	N	20					130
						539	3	22	9							
04	4470 X	4071	-0-	-399	-0-	279	1	3240	2	N	17					147
						533	3	19	9							
*05	4426 X	4426	-0-	-0-	-0-	267	1	3509	2	N	30	150	1			27
						617	3	33	9							

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 KENNEDY WELL #: 2 RRCID -> 227473 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8700 - 9996

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	112	1	1795	2	N	15				58
						325	3	17	9						
01	2418 N	2257	-0-	-161	-0-	109	1	1801	2	N	19				77
						326	3	21	9						
02	2268 N	1987	-0-	-281	-0-	120	1	1541	2	N	10				87
						315	3	11	9						
03	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	322	1	1644	2	N	20				107
						335	3	22	9						
04	2197 N	2197	-0-	-0-	-0-	159	1	1679	2	N	15				122
						342	3	17	9						
*05	2520 N	2520	-0-	-0-	-0-	162	1	1902	2	N	18				140
						436	3	20	9						

WHALEY 1 WELL #: 11 RRCID -> 227599 COMPL. DATE 02/10/2007 TOTAL DEPTH 10270 PERF. 8925 - 10080

12	185 N	185	-0-	-0-	-0-	9	1	135	2	N	15				145
						24	3	17	9						
01	177 N	177	-0-	-0-	-0-	9	1	143	2	N	-0-				145
						25	3								
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	9	1	119	2	N	-0-				145
						25	3								
03	186 N	176	-0-	-10	-0-	24	1	126	2	N	-0-				145
						26	3								
04	195 N	195	-0-	-0-	-0-	13	1	146	2	N	5				150
						30	3	6	9						
*05	213 N	213	-0-	-0-	-0-	14	1	156	2	N	7				157
						35	3	8	9						

HARRIS, DR. WELL #: 4 RRCID -> 227678 COMPL. DATE 01/11/2007 TOTAL DEPTH 10350 PERF. 9854 - 10052

12	1240 N	1240	-0-	-0-	-0-	59	1	1024	2	N	1				153
						156	3	1	9						
01	1725 N	1725	-0-	-0-	-0-	80	1	1409	2	N	20				173
						214	3	22	9						
02	1792 N	1754	-0-	-38	-0-	101	1	1408	2	N	12				185
						232	3	13	9						
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	95	1	1450	2	N	10				195
						239	3	11	9						
04	1680 N	1145	-0-	-535	-0-	78	1	911	2	N	5				200
						150	3	6	9						
05	1953 N	1324	-0-	-629	-0-	80	1	1055	2	N	3	156	1		47
						186	3	3	9						

KENNEDY WELL #: 4 RRCID -> 227858 COMPL. DATE 11/24/2006 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8900 - 10054

12	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	107	1	1707	2	N	52				170
						309	3	57	9						
01	2483 N	2483	-0-	-0-	-0-	118	1	1970	2	N	34	162	1		42
						358	3	37	9						
02	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	84	1	1083	2	N	13				55
						221	3	14	9						
03	2492 N	2492	-0-	-0-	-0-	344	1	1759	2	N	27				82
						359	3	30	9						
04	2340 N	1890	-0-	-450	-0-	135	1	1436	2	N	23				105
						294	3	25	9						
*05	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	123	1	1434	2	N	27				132
						328	3	30	9						

WARE (COTTON VALLEY) //CONT.// 95220 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 WHALEY 1 WELL #: 13 RRCID -> 229110 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 10240 PERF. 8860 - 10020

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	434 N	361	-0-	-73	-0-	17	1	298	2	N	-0-				35
						46	3								
01	394 N	394	-0-	-0-	-0-	18	1	326	2	N	-0-				35
						50	3								
02	349 N	349	-0-	-0-	-0-	21	1	282	2	N	-0-				35
						46	3								
03	372 N	297	-0-	-75	-0-	16	1	241	2	N	-0-				35
						40	3								
04	390 N	308	-0-	-82	-0-	21	1	246	2	N	-0-				35
						41	3								
05	372 N	293	-0-	-79	-0-	17	1	229	2	N	5				40
						41	3	6	9						

HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425  
 ELLIS WELL #: 1 RRCID -> 222678 COMPL. DATE 05/16/2006 TOTAL DEPTH 10184 PERF. 9802 - 10012

12	3398 X	3398	-0-	-0-	-0-	3387	2	11	9	N	10				190
01	3804 X	3804	-0-	-0-	-0-	3767	2	37	9	N	34				224
02	3314 X	3314	-0-	-0-	-0-	3297	2	17	9	N	15	179	1		60
03	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	3599	2	4	9	N	4				64
04	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	3348	2	3	9	N	3				67
05	3255 X	3239	-0-	-16	-0-	3231	2	8	9	N	7				74

ELLIS WELL #: 2 RRCID -> 225193 COMPL. DATE 01/04/2007 TOTAL DEPTH 10293 PERF. 9780 - 9999

12	2994 N	2994	-0-	-0-	-0-	2990	2	4	9	N	4				181
01	3100 N	3301	-0-	201	-0-	3301	2			N	-0-				181
02	2800 N	2999	-0-	199	-0-	2977	2	22	9	N	20				201
03	3100 N	3105	-0-	5	-0-	3105	2			N	-0-				201
04	3316 X	2911	-0-	-405	-0-	2900	2	11	9	N	10				211
05	2945 X	2858	-0-	-87	-0-	2851	2	7	9	N	6				217

SMITH RESOURCES, INC. 796160  
 FAULCONER-KEY WELL #: 1 RRCID -> 145040 COMPL. DATE 03/18/1993 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9252 - 9970

12	31 N	1	-0-	-30	-0-	1	2			N	-0-				72
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				72
02	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-				72
03	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				72
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				72
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				72

FAULCONER-KEY WELL #: 2 RRCID -> 146519 COMPL. DATE 08/21/1993 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9694 - 9886

12	124 N	1	-0-	-123	-0-	1	2			N	-0-				61
01	186 N	1	-0-	-185	-0-	1	2			N	-0-				61
02	5 N	1	-0-	-4	-0-	1	2			N	-0-				61
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-				61
04	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			N	-0-				61
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					N	-0-				61

-----												
WARE (COTTON VALLEY)			//CONT.//		95220 500	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: HARRISON
VALENCE OPERATING COMPANY					881167							
MARTIN HEIRS			WELL #:		2	RRCID -> 202080			COMPL. DATE 04/16/2004			TOTAL DEPTH 10230 PERF. 8756 - 10020
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
12	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	55 18 9	2840 2	Y	16	63 1	20	
01	2790 X	2454	-0-	-336	-0-	47 15 9	2392 2	Y	14		34	
02	2548 X	2054	-0-	-494	-0-	41 11 9	2002 2	Y	10	37 1	7	
03	2821 X	2426	-0-	-395	-0-	49 15 9	2362 2	Y	14		21	
04	2730 X	2255	-0-	-475	-0-	45 12 9	2198 2	Y	11		32	
*05	2839 X	2839	-0-	-0-	-0-	49 21 9	2769 2	Y	19	30 1	21	
-----												
MARTIN HEIRS			WELL #:		1	RRCID -> 202081			COMPL. DATE 04/05/2004			TOTAL DEPTH 10195 PERF. 8978 - 10020
12	2868 X	2868	-0-	-0-	-0-	54 22 9	2792 2	Y	20	42 1	23	
01	2759 X	2649	-0-	-110	-0-	51 21 9	2577 2	Y	19		42	
02	2464 N	2438	-0-	-26	-0-	49 17 9	2372 2	Y	15	46 1	11	
03	2988 N	2988	-0-	-0-	-0-	60 24 9	2904 2	Y	22		33	
04	2550 N	2540	-0-	-10	-0-	51 18 9	2471 2	Y	16		49	
*05	2733 N	2733	-0-	-0-	-0-	48 25 9	2660 2	Y	23	47 1	25	
-----												
MARTIN HEIRS			WELL #:		4	RRCID -> 237034			COMPL. DATE 03/11/2007			TOTAL DEPTH 11904 PERF. N/A
12	4571 X	4571	-0-	-0-	-0-	87 31 9	4453 2	Y	28	50 1	32	
01	4552 X	4552	-0-	-0-	-0-	87 31 9	4434 2	Y	28		60	
02	4132 X	4132	-0-	-0-	-0-	83 24 9	4025 2	Y	22	66 1	16	
03	4557 X	4402	-0-	-155	-0-	89 31 9	4282 2	Y	28		44	
04	5115 X	5115	-0-	-0-	-0-	102 30 9	4983 2	Y	27		71	
*05	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	83 37 9	4652 2	Y	34	68 1	37	
-----												
MARTIN HEIRS			WELL #:		3	RRCID -> 237051			COMPL. DATE 09/25/2006			TOTAL DEPTH 11786 PERF. N/A
12	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	65 20 9	3349 2	Y	18	31 1	20	
01	3499 X	3499	-0-	-0-	-0-	67 21 9	3411 2	Y	19		39	
02	3808 X	3443	-0-	-365	-0-	69 17 9	3357 2	Y	15	43 1	11	
03	4092 X	3433	-0-	-659	-0-	69 20 9	3344 2	Y	18		29	
04	3960 X	2338	-0-	-1622	-0-	47 12 9	2279 2	Y	11		40	
05	3813 X	2414	-0-	-1399	-0-	42 17 9	2355 2	Y	15	38 1	17	

WASKOM (AKIN SAND)		95369 016		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON				
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		256928										
FURRH OIL UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 202455		COMPL. DATE 03/23/2004		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6166 - 6172				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			138

WASKOM (ALEXANDER SAND)		95369 032		ASSOCIATED		49B		CNTY: HARRISON				
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		256928										
CURRIE		WELL #: 3		RRCID -> 171838		COMPL. DATE 04/21/1997		TOTAL DEPTH 8520 PERF. 5938 - 5967				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			38

WASKOM (BELL ZONE)		95369 080		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
EXCO OPERATING COMPANY, LP		256915										
WINSTON		WELL #: 1		RRCID -> 115766		COMPL. DATE 03/16/1985		TOTAL DEPTH 6797 PERF. 5964 - 5974				
12	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 06/09/2012 - PLUGGED 06/09/12												

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		256928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
CARR		WELL #: 2C		RRCID -> 113290		COMPL. DATE 10/01/1984		TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5922 - 5929				
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WATERMAN		256928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
WELL #: 1		RRCID -> 123168		COMPL. DATE 01/19/1987		TOTAL DEPTH 6545 PERF. 5820 - 5838						
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			15

MITCHELL		256928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
WELL #: 1		RRCID -> 124935		COMPL. DATE 08/01/1987		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5865 - 5877						
12	2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	74 1	2488 2	N	13	96 1		13
						14 9						
01	2425 N	2425	-0-	-0-	-0-	78 1	2338 2	N	8			21
						9 9						
02	2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	70 1	2417 2	N	18			39
						20 9						
03	1390 N	1390	-0-	-0-	-0-	68 1	1316 2	N	5			44
						6 9						
04	3000 N	3034	-0-	34	34	75 1	2934 2	N	23			67
						25 9						
*05	2898 N	2864	-0-	-34	-0-	78 1	2780 2	N	5			72
						6 9						





WASKOM (BELL ZONE)		//CONT.//		95369 080	ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.//		256928								
JOBE		WELL #:	5	RRCID ->	192234	COMPL. DATE	12/04/2002	TOTAL DEPTH	6700	PERF.	5730 -	5738
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	140 1	1674 2	N	38			116
01	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	42 9	1764 2	N	36	144 1		8
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	40 9	1454 2	N	-0-			8
03	2007 N	2007	-0-	-0-	-0-	126 1	1836 2	N	28			36
04	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	140 1	1764 2	N	33			69
*05	1465 N	1465	-0-	-0-	-0-	31 9	1335 2	N	-0-			69
						36 9						
						130 1						
JOBE		WELL #:	4	RRCID ->	192878	COMPL. DATE	11/20/2002	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5769 -	5779
12	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			N	-0-			14
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			14
JONESVILLE		WELL #:	27	RRCID ->	202093	COMPL. DATE	04/24/2004	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5932 -	5938
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
HOPEWELL OPERATING, INC.		WELL #:	4	RRCID ->	129252	COMPL. DATE	11/04/1988	TOTAL DEPTH	6280	PERF.	5860 -	5870
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
SHELBY		WELL #:	2	RRCID ->	263296	COMPL. DATE	08/25/2011	TOTAL DEPTH	9595	PERF.	5854 -	5862
12	0 W	-0-	-0-	-0-	23372			N	-0-			162
01	0 W	-0-	-0-	-0-	23372			N	-0-			162
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	23372			N	-0-			162
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	23372			N	-0-			162
04	T. A.	139	-0-	139	23511	5 1	134 2	N	-0-			162
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	23511			N	NO RPT			162
SHELBY OPERATING COMPANY		WELL #:	3 C	RRCID ->	129659	COMPL. DATE	12/05/1988	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6066 -	6076
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM)		95369 096		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON			
CIRCLE RIDGE PRODUCTION, INC.		153970									
ABNEY, C. M. "H"		WELL #: 9		RRCID -> 150807		COMPL. DATE 06/08/1994		TOTAL DEPTH 2421		PERF. 1906 - 1909	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
SPEIGHTS, M.L. "G"		WELL #: 3		RRCID -> 151247		COMPL. DATE 07/18/1994		TOTAL DEPTH 2436		PERF. 1926 - 1932	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	871		N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	871		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	871		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	871		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	871		N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	871		N	-0-		-0-
-----											
SPEIGHTS, M. L. "G"		WELL #: 6		RRCID -> 151252		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 2414		PERF. 1904 - 1912	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----											
ABNEY, C. M.		WELL #: 4		RRCID -> 164247		COMPL. DATE 06/09/1997		TOTAL DEPTH 1908		PERF. 1900 - 1908	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
ABNEY, C. M.		WELL #: 5		RRCID -> 184970		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 1896		PERF. 1896 - 1912	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----											
DAVIS, REVA G.		206690		RRCID -> 069748		COMPL. DATE		TOTAL DEPTH		PERF. 960 - 963	
SANDERS, CAMILLE		WELL #: 1				N/A		N/A			
12	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29		N	NO RPT		-0-
01	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29		N	NO RPT		-0-
02	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29		N	NO RPT		-0-
03	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29		N	NO RPT		-0-
04	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29		N	NO RPT		-0-
05	DOMESTIC	NO RPT	-0-	-0-	-0-	29		N	NO RPT		-0-

-----																			
WASKOM (BLOSSOM) //CONT.// 95369 096 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON																			
DOMINION NATURAL RESOURCES LLC 222227																			
GAINS, G. WELL #: 1 RRCID -> 017079 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																			
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
-----																			
EVERGREEN OPERATING CO., LTD. 256491																			
WASTEX CO., INC. WELL #: 1 RRCID -> 069751 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH N/A PERF. 962 - 965																			
-----																			
12	62	N		31	-0-	-31	-0-	-0-	31	2			N	-0-					-0-
01	25	N		25	-0-	-0-	-0-	-0-	25	2			N	-0-					-0-
02	49	N		49	-0-	-0-	-0-	-0-	49	2			N	-0-					-0-
03	31	N		26	-0-	-5	-0-	-0-	26	2			N	-0-					-0-
04	44	N		44	-0-	-0-	-0-	-0-	44	2			N	-0-					-0-
05	62	N		42	-0-	-20	-0-	-0-	42	2			N	-0-					-0-
-----																			
RUDD, W.L. WELL #: 1 RRCID -> 122580 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 1921 PERF. 1900 - 1921																			
-----																			
12	155	N		92	-0-	-63	-0-	-0-	92	2			N	-0-					-0-
01	124	N		76	-0-	-48	-0-	-0-	76	2			N	-0-					-0-
02	148	N		148	-0-	-0-	-0-	-0-	148	2			N	-0-					-0-
03	93	N		77	-0-	-16	-0-	-0-	77	2			N	-0-					-0-
04	60	N		14	-0-	-46	-0-	-0-	14	2			N	-0-					-0-
05	155	N		41	-0-	-114	-0-	-0-	41	2			N	-0-					-0-
-----																			
HILLIARD WELL #: 1A RRCID -> 230586 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 1931 PERF. 1913 - 1929																			
-----																			
12	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	INJECT			NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
GREAT NORTHERN ENERGY, INC 328627																			
ABNEY, C. M. "H" WELL #: 5 RRCID -> 150640 COMPL. DATE 07/24/1959 TOTAL DEPTH N/A PERF. N/A																			
-----																			
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																			
ABNEY, C.M. "H" WELL #: 8 RRCID -> 150804 COMPL. DATE 04/10/1994 TOTAL DEPTH 2415 PERF. 1914 - 1918																			
-----																			
12	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT		NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (BLOSSOM)		//CONT.// 95369 096		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: HARRISON						
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		//CONT.// 328627												
SPEIGHTS/ABNEY		WELL #: 7		RRCID -> 151255		COMPL. DATE 05/19/1994		TOTAL DEPTH 2457		PERF. 1912 - 1916				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SPEIGHTS/ISAAC		WELL #: 8		RRCID -> 151256		COMPL. DATE 05/18/1994		TOTAL DEPTH 2452		PERF. 1903 - 1916				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	20					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	20					N	NO RPT			-0-
-----														
DUDLEY, CHAS A. "G"		WELL #: 1		RRCID -> 152164		COMPL. DATE 08/17/1994		TOTAL DEPTH 2450		PERF. 1926 - 1952				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
SPEIGHTS, M.L. "G"		WELL #: 5		RRCID -> 163706		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 2428		PERF. 1906 - 1914				
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ABNEY, C. M.		WELL #: 2		RRCID -> 164244		COMPL. DATE 06/06/1997		TOTAL DEPTH 1922		PERF. 1900 - 1922				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ABNEY, C. M.		WELL #: 3		RRCID -> 164245		COMPL. DATE 06/04/1997		TOTAL DEPTH 1906		PERF. 1889 - 1906				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
ABNEY-ISSACS		WELL #: 11		RRCID -> 176471		COMPL. DATE 11/14/1999		TOTAL DEPTH 1909		PERF. 1902 - 1909				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASKOM (BLOSSOM)		//CONT.//		95369 096	NON-ASSOCIATED	EXEMPT		CNTY: HARRISON				
GREAT NORTHERN ENERGY, INC		//CONT.//		328627								
ABNEY-ISSACS		WELL #:		12	RRCID ->	180134	COMPL. DATE	09/29/1999	TOTAL DEPTH	1922	PERF. 1893 - 1922	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

L-TEXX PETROLEUM, LP				480266					CNTY: HARRISON			
RUDD A		WELL #:		2	RRCID ->	195497	COMPL. DATE	10/25/2002	TOTAL DEPTH	1990	PERF. 1925 - 1933	
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WASKOM (BYRD)				95369 112	NON-ASSOCIATED	SALVAGE		CNTY: HARRISON				
TANOS EXPLORATION, LLC				835977								
AKIN, FLORENCE, MRS.		WELL #:		1	RRCID ->	017112	COMPL. DATE	11/30/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6030 - 6041	
12	1891	N	913	-0-	-978	-0-	4 1	899 3	N	9		43
							10 9					
01	1798	N	-0-	-0-	-1798	-0-			N	-0-		43
02	1540	N	18	-0-	-1522	-0-	18 3		N	-0-		43
03	899	N	-0-	-0-	-899	-0-			N	-0-		43
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		43
05	31	N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		43

WASKOM (COLEMAN LIME)				95369 152	NON-ASSOCIATED	49B		CNTY: HARRISON				
FORRESTER, J. L.				277400								
COLEMAN		WELL #:		1	RRCID ->	127151	COMPL. DATE	03/15/1988	TOTAL DEPTH	6309	PERF. 5981 - 5989	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		55
PLUGGED AND ABANDONED 03/20/2012 - PLUGGED 3/20/2012												

COLEMAN		WELL #:		2	RRCID ->	141776	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	6147	PERF. 6109 - 6115	
12	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
01	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
02	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
03	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
04	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
05	P&A	COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		2
PLUGGED AND ABANDONED 03/08/2012 - PLUGGED 3/8/12												

WASKOM (COTTON VALLEY)  
BOWLES ENERGY, INC.  
FURRH, W. K.

95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
084097  
WELL #: 2 RRCID -> 084696 COMPL. DATE 06/11/1979 TOTAL DEPTH 9795 PERF. 8557 - 9564

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

BRIAN ENERGY  
BUFFIN

090881  
WELL #: 1 RRCID -> 135070 COMPL. DATE 02/19/2000 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 8392 - 8402

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					52

BUFFCO PRODUCTION INC.  
ROGERS, JOSEPHINE

106406  
WELL #: 17 RRCID -> 078851 COMPL. DATE 03/05/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6180 - 6186

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

CHANNEL PRODUCTION COMPANY  
SMITH, T.P.

144402  
WELL #: 1 RRCID -> 139938 COMPL. DATE 10/02/1991 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9341 - 9474

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6

COMSTOCK OIL & GAS, LP  
CLARK

170040  
WELL #: 1 RRCID -> 126810 COMPL. DATE 03/02/1988 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9450 - 9661

12	682 N	517	-0-	-165	-0-	23	1	416	2	N	5					97
						72	3	6	9							
01	589 N	495	-0-	-94	-0-	22	1	402	2	N	1					98
						70	3	1	9							
02	476 N	436	-0-	-40	-0-	24	1	351	2	N	-0-					98
						61	3									
03	527 N	488	-0-	-39	-0-	29	1	389	2	N	2					100
						68	3	2	9							
04	519 N	519	-0-	-0-	-0-	34	1	412	2	N	-0-					100
						73	3									
05	496 N	435	-0-	-61	-0-	26	1	341	2	N	-0-					100
						68	3									

CLARK

WELL #: 2 RRCID -> 129247 COMPL. DATE 10/31/1988 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8398 - 9679

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-





WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 BELL WELL #: 2A RRCID -> 133083 COMPL. DATE 11/07/1989 TOTAL DEPTH 9770 PERF. 8096 - 9549

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

FRAZIER WELL #: 4A RRCID -> 135306 COMPL. DATE 04/16/1990 TOTAL DEPTH 9765 PERF. 8098 - 9660

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					28

MOBIL ABNEY GAS UNIT WELL #: RRCID -> 136106 COMPL. DATE 05/21/1990 TOTAL DEPTH 9775 PERF. N/A

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					20

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 08/07/2007

BOGUE "A" WELL #: 2 RRCID -> 137636 COMPL. DATE 02/11/1991 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 9510 - 9727

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					30

HAMMOND ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 140127 COMPL. DATE 11/10/1991 TOTAL DEPTH 9655 PERF. 9291 - 9388

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

CLARK WELL #: 5 RRCID -> 141700 COMPL. DATE 06/11/1992 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8090 - 9658

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					41

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 SMITH, T.P. ESTATE 'C' WELL #: 2-F RRCID -> 144272 COMPL. DATE 01/08/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8177 - 9492

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1922 N	1793	-0-	-129	-0-	53 1	1715 2	N	23			75
01	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	25 9	2166 2	N	28			103
02	2212 N	2074	-0-	-138	-0-	67 1	2012 2	N	-0-			103
03	2217 N	2217	-0-	-0-	-0-	31 9	2148 2	N	2			105
04	2190 N	2157	-0-	-33	-0-	2 9	2063 2	N	27	64 1		68
*05	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	64 1	2219 2	N	14			82
						30 9						
						15 9						

HAMMOND ESTATE WELL #: RRCID -> 144724 COMPL. DATE 02/28/1993 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 9277 - 9508

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			115
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	86 1		29

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 01/15/2009

SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 5 RRCID -> 145321 COMPL. DATE 04/16/1993 TOTAL DEPTH 9635 PERF. 9303 - 9507

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			82
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	43 1		39

SNEED WELL #: 5 RRCID -> 163183 COMPL. DATE 04/30/1997 TOTAL DEPTH 9870 PERF. 9514 - 9559

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			43

CLARK WELL #: 6 RRCID -> 163747 COMPL. DATE 06/06/1997 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9662

12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	10 1	183 2	N	-0-			53
01	246 N	246	-0-	-0-	-0-	32 3	200 2	N	-0-			53
02	364 N	364	-0-	-0-	-0-	11 1	293 2	N	-0-			53
03	279 N	279	-0-	-0-	-0-	35 3	223 2	N	-0-			53
04	240 N	199	-0-	-41	-0-	20 1	158 2	N	-0-			53
*05	435 N	435	-0-	-0-	-0-	51 3	341 2	N	-0-			53
						17 1						
						39 3						
						14 1						
						27 3						
						26 1						
						68 3						

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040											
BELL		WELL #: 6A		RRCID -> 164074		COMPL. DATE 06/20/1997		TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9411 - 9587					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			28
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			28
02	4 N	-0-	-0-	-4	-0-				N	-0-			28
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

BUFFIN		WELL #: 2		RRCID -> 222556		COMPL. DATE 08/21/2006		TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9464 - 9674					
12	992 N	892	-0-	-100	-0-	42 1	733 2	3 9	N	3			98
01	930 N	861	-0-	-69	-0-	114 3	39 1	709 2	N	2			100
02	853 N	853	-0-	-0-	-0-	111 3	52 1	681 2	N	2			102
03	899 N	897	-0-	-2	-0-	118 3	71 1	702 2	N	3			105
04	953 N	953	-0-	-0-	-0-	121 3	64 1	751 2	N	7			112
*05	1045 N	1045	-0-	-0-	-0-	130 3	65 1	823 2	N	-0-			112
						157 3							

HAMMOND ESTATE		WELL #: 6		RRCID -> 222603		COMPL. DATE 07/31/2006		TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9287 - 9536					
12	775 N	743	-0-	-32	-0-	264 1	69 3	410 2	N	-0-			28
01	775 N	694	-0-	-81	-0-	262 1	62 3	370 2	N	-0-			28
02	765 N	765	-0-	-0-	-0-	249 1	74 3	442 2	N	-0-			28
03	803 N	803	-0-	-0-	-0-	361 1	63 3	379 2	N	-0-			28
04	660 N	653	-0-	-7	-0-	299 1	51 3	303 2	N	-0-			28
05	837 N	561	-0-	-276	-0-	302 1	42 3	217 2	N	-0-			28

FRAZIER		WELL #: 5A		RRCID -> 224021		COMPL. DATE 09/08/2006		TOTAL DEPTH 9830 PERF. 9518 - 9640					
12	2263 N	2231	-0-	-32	-0-	99 1	317 3	1815 2	N	-0-			78
01	3087 N	3087	-0-	-0-	-0-	138 1	435 3	2493 2	N	19			97
02	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	128 1	324 3	1856 2	N	-0-			97
03	3100 N	3246	-0-	146	146	197 1	452 3	2597 2	N	-0-			97
04	2640 N	2472	-0-	-168	-0-	166 1	342 3	1964 2	N	-0-			97
*05	2855 N	2855	-0-	-0-	-0-	169 1	446 3	2237 2	N	3			100

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
SWIFT		WELL #: 9		RRCID -> 227330		COMPL. DATE 05/12/2007			TOTAL DEPTH 9840 PERF. 12 - 9690					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1209 N	1083	-0-	-126	-0-	50 1	879 2	137 3	17 9	N	15			113
01	1215 N	1215	-0-	-0-	-0-	54 1	978 2	153 3	30 9	N	27			140
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	72 1	947 2	164 3	31 9	N	28			168
03	1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	126 1	1248 2	215 3	28 9	N	25	147 1		46
04	1715 N	1715	-0-	-0-	-0-	116 1	1342 2	231 3	26 9	N	24			70
05	1333 N	1292	-0-	-41	-0-	77 1	990 2	190 3	35 9	N	32			102
-----														
SWIFT		WELL #: 10		RRCID -> 227677		COMPL. DATE 12/31/2006			TOTAL DEPTH 9829 PERF. 9452 - 96666					
12	2449 X	1896	-0-	-553	-0-	87 1	1562 2	245 3	2 9	N	2			122
01	2194 N	2194	-0-	-0-	-0-	99 1	1801 2	282 3	12 9	N	11			133
02	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	119 1	1554 2	119 1	1554 2	N	5			138
03	2297 N	2297	-0-	-0-	-0-	268 3	1804 2	182 1	1804 2	N	-0-			138
04	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	311 3	1818 2	157 1	1818 2	N	2			140
*05	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	313 3	2026 2	157 1	2026 2	N	2			142
						390 3	2 9							
-----														
HAMMOND ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 227861		COMPL. DATE 11/16/2006			TOTAL DEPTH 9695 PERF. 8226 - 9532					
12	1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	54 1	1080 2	209 3	102 9	N	93			123
01	1736 N	1730	-0-	-6	-0-	66 1	1291 2	250 3	123 9	N	112	151 1		84
02	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	86 1	1319 2	86 1	1319 2	N	91			175
03	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	256 3	100 9	121 1	1238 2	N	92	167 1		100
04	1680 N	1126	-0-	-554	-0-	240 3	101 9	66 1	813 2	N	82			182
05	1953 N	1305	-0-	-648	-0-	157 3	90 9	70 1	941 2	N	83	158 1		107
						203 3	91 9							
-----														
STRICKLAND/LEFALL		WELL #: 2		RRCID -> 228448		COMPL. DATE 04/30/2007			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9566 - 9752					
12	2170 N	1988	-0-	-182	-0-	88 1	1618 2	282 3		N	-0-			28
01	2177 N	2177	-0-	-0-	-0-	97 1	1764 2	308 3	8 9	N	7			35
02	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	102 1	1485 2	260 3	14 9	N	13			48
03	2522 N	2522	-0-	-0-	-0-	152 1	2004 2	349 3	17 9	N	15			63
04	2239 N	2239	-0-	-0-	-0-	149 1	1771 2	309 3	10 9	N	9			72
*05	2327 N	2327	-0-	-0-	-0-	138 1	1825 2	364 3		N	-0-			72

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
STONE, PEARL		WELL #: 1		RRCID -> 229016		COMPL. DATE 03/26/2007			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8171 - 9728					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1054 N	915	-0-	-139	-0-	45	1	809	2	N	-0-			32
						61	3							
01	1381 N	1381	-0-	-0-	-0-	76	1	1213	2	N	-0-			32
						92	3							
02	1036 N	958	-0-	-78	-0-	68	1	833	2	N	-0-			32
						57	3							
03	1143 N	1143	-0-	-0-	-0-	90	1	986	2	N	-0-			32
						67	3							
04	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	105	1	1190	2	N	-0-			32
						81	3							
05	1054 N	863	-0-	-191	-0-	57	1	723	2	N	-0-			32
						83	3							
-----														
SWIFT		WELL #: 11		RRCID -> 229473		COMPL. DATE 04/13/2007			TOTAL DEPTH 9865 PERF. 9480 - 9706					
12	2418 N	2367	-0-	-51	-0-	109	1	1950	2	N	3			128
						305	3							
01	2449 N	2187	-0-	-262	-0-	99	1	1797	2	N	9			137
						281	3							
02	2187 N	2187	-0-	-0-	-0-	134	1	1748	2	N	3			140
						302	3							
03	2356 N	2100	-0-	-256	-0-	166	1	1649	2	N	-0-			140
						285	3							
04	2130 N	1811	-0-	-319	-0-	124	1	1437	2	N	2			142
						248	3							
05	2418 N	1794	-0-	-624	-0-	109	1	1412	2	N	1			143
						272	3							
-----														
WEATHERFORD		WELL #: 2		RRCID -> 230699		COMPL. DATE 06/13/2007			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 8198 - 9771					
12	5177 X	3833	-0-	-1344	-0-	177	1	3032	2	N	6			35
						617	3							
01	5177 X	4093	-0-	-1084	-0-	185	1	3220	2	N	30			65
						655	3							
02	4396 X	3814	-0-	-582	-0-	213	1	2977	2	N	18			83
						604	3							
03	4485 X	4485	-0-	-0-	-0-	857	1	2984	2	N	35			118
						605	3							
04	3960 X	3494	-0-	-466	-0-	239	1	2690	2	N	17			135
						546	3							
05	4216 X	3747	-0-	-469	-0-	232	1	2821	2	N	23			158
						669	3							
-----														
BOGUE "A"		WELL #: 3		RRCID -> 231270		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 8190 - 9730					
12	3472 X	2022	-0-	-1450	-0-	93	1	1595	2	N	8			158
						325	3							
01	3348 X	3219	-0-	-129	-0-	143	1	2501	2	N	60	179	1	39
						509	3							
02	3497 X	3497	-0-	-0-	-0-	194	1	2722	2	N	26			65
						552	3							
03	3482 X	3482	-0-	-0-	-0-	665	1	2319	2	N	25			90
						470	3							
04	3120 X	2678	-0-	-442	-0-	184	1	2060	2	N	15			105
						417	3							
05	3503 X	2448	-0-	-1055	-0-	152	1	1845	2	N	13			118
						437	3							

-----  
WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
WILLIAMS ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 232591 COMPL. DATE 08/16/2007 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8360 - 9686

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	685 N	685	-0-	-0-	-0-	31	1	553	2	N	13	151	1		22
						87	3	14	9						
01	775 N	775	-0-	-0-	-0-	34	1	619	2	N	23				45
						97	3	25	9						
02	673 N	673	-0-	-0-	-0-	41	1	528	2	N	12				57
						91	3	13	9						
03	682 N	557	-0-	-125	-0-	44	1	432	2	N	6				63
						74	3	7	9						
04	750 N	549	-0-	-201	-0-	38	1	433	2	N	4				67
						74	3	4	9						
*05	760 N	760	-0-	-0-	-0-	44	1	572	2	N	31				98
						110	3	34	9						

-----  
HAMMOND ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 233530 COMPL. DATE 08/29/2007 TOTAL DEPTH 9751 PERF. 7996 - 9554

12	5704 X	4866	-0-	-838	-0-	195	1	3912	2	N	-0-				77
						759	3								
01	5642 X	3806	-0-	-1836	-0-	159	1	3055	2	N	-0-				77
						592	3								
02	5096 X	3766	-0-	-1330	-0-	196	1	2986	2	N	5				82
						578	3	6	9						
03	5394 X	4052	-0-	-1342	-0-	304	1	3119	2	N	23				105
						604	3	25	9						
04	5220 X	4072	-0-	-1148	-0-	257	1	3193	2	N	3				108
						619	3	3	9						
05	4867 X	3178	-0-	-1689	-0-	183	1	2447	2	N	19	105	1		22
						527	3	21	9						

-----  
CLARK WELL #: 7 RRCID -> 233754 COMPL. DATE 10/23/2007 TOTAL DEPTH 9868 PERF. 8096 - 9664

12	6042 X	6042	-0-	-0-	-0-	268	1	4906	2	N	12				62
						855	3	13	9						
01	5208 X	5133	-0-	-75	-0-	229	1	4152	2	N	25				87
						724	3	28	9						
02	4814 X	4814	-0-	-0-	-0-	267	1	3857	2	N	16				103
						672	3	18	9						
03	6018 X	6018	-0-	-0-	-0-	363	1	4797	2	N	19				122
						837	3	21	9						
04	5040 X	5038	-0-	-2	-0-	336	1	3982	2	N	23				145
						695	3	25	9						
05	5208 X	4342	-0-	-866	-0-	255	1	3387	2	N	22				167
						676	3	24	9						

-----  
HAMMOND ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 234949 COMPL. DATE 11/06/2007 TOTAL DEPTH 9755 PERF. 7991 - 9554

12	3679 X	3679	-0-	-0-	-0-	148	1	2958	2	N	-0-				157
						573	3								
01	3665 X	3665	-0-	-0-	-0-	152	1	2943	2	N	-0-				157
						570	3								
02	2948 X	2948	-0-	-0-	-0-	154	1	2335	2	N	6	148	1		15
						452	3	7	9						
03	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	232	1	2386	2	N	5				20
						462	3	6	9						
04	2780 X	2780	-0-	-0-	-0-	175	1	2173	2	N	10				30
						421	3	11	9						
*05	3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	197	1	2641	2	N	3				33
						570	3	3	9						



WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040												
STONE, PEARL		WELL #: 3		RRCID -> 236396		COMPL. DATE 03/04/2008			TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9505 - 9706					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	673 N	673	-0-	-0-	-0-	34	1	594	2	N	-0-			38
						45	3							
01	727 N	727	-0-	-0-	-0-	40	1	639	2	N	-0-			38
						48	3							
02	746 N	746	-0-	-0-	-0-	52	1	650	2	N	-0-			38
						44	3							
03	824 N	824	-0-	-0-	-0-	65	1	711	2	N	-0-			38
						48	3							
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	64	1	728	2	N	-0-			38
						49	3							
05	837 N	773	-0-	-64	-0-	51	1	648	2	N	-0-			38
						74	3							
-----														
BELL		WELL #: 11AH		RRCID -> 236667		COMPL. DATE 12/12/2007			TOTAL DEPTH 9478 PERF.10030 - 12434					
12	8928 X	8600	-0-	-328	-0-	381	1	6984	2	N	15			75
						1218	3							
01	8680 X	7501	-0-	-1179	-0-	336	1	6085	2	N	17			92
						1061	3							
02	7840 X	6904	-0-	-936	-0-	384	1	5545	2	N	8			100
						966	3							
03	8680 X	8121	-0-	-559	-0-	492	1	6488	2	N	10			110
						1130	3							
04	8400 X	7664	-0-	-736	-0-	514	1	6088	2	N	-0-			110
						1062	3							
05	8587 X	7584	-0-	-1003	-0-	448	1	5930	2	N	22			132
						1182	3							
-----														
WILLIAMS ESTATE		WELL #: 5		RRCID -> 237462		COMPL. DATE 03/17/2008			TOTAL DEPTH 9887 PERF. 9459 - 9670					
12	1705 N	1376	-0-	-329	-0-	63	1	1132	2	N	3			83
						178	3							
01	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	85	1	1540	2	N	2			85
						241	3							
02	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	86	1	1112	2	N	-0-			85
						191	3							
03	1528 N	1528	-0-	-0-	-0-	121	1	1194	2	N	7			92
						205	3							
04	1800 N	1344	-0-	-456	-0-	92	1	1068	2	N	-0-			92
						184	3							
*05	1601 N	1601	-0-	-0-	-0-	98	1	1256	2	N	5			97
						241	3							
-----														
WEATHERFORD		WELL #: 3		RRCID -> 238007		COMPL. DATE 03/30/2008			TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9526 - 9768					
12	671 N	671	-0-	-0-	-0-	31	1	532	2	N	-0-			152
						108	3							
01	713 N	640	-0-	-73	-0-	29	1	508	2	N	-0-			152
						103	3							
02	644 N	542	-0-	-102	-0-	30	1	426	2	N	-0-			152
						86	3							
03	766 N	766	-0-	-0-	-0-	146	1	510	2	N	5			157
						104	3							
04	630 N	608	-0-	-22	-0-	42	1	471	2	N	-0-	141 1		16
						95	3							
05	589 N	500	-0-	-89	-0-	31	1	379	2	N	-0-			16
						90	3							



WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		//CONT.// 170040								
SWIFT		WELL #: 14		RRCID -> 241495		COMPL. DATE 04/26/2008		TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9470 - 11020		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2356 X	1388	-0-	-968	-0-	64 1 179 3	1144 2 1 9	N	1	43
01	1891 N	1569	-0-	-322	-0-	72 1 202 3	1295 2	N	-0-	43
02	1316 N	1238	-0-	-78	-0-	76 1 171 3	991 2	N	-0-	43
03	2307 N	2307	-0-	-0-	-0-	183 1 312 3	1812 2	N	-0-	43
04	1655 N	1655	-0-	-0-	-0-	113 1 226 3	1312 2 4 9	N	4	47
*05	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	133 1 329 3	1712 2	N	-0-	47
-----										
SWIFT		WELL #: 13H		RRCID -> 242971		COMPL. DATE 05/16/2008		TOTAL DEPTH 9529 PERF. 9575 - 12835		
12	10943 X	9641	-0-	-1302	-0-	444 1 1242 3	7934 2 21 9	N	19	182
01	10943 X	9689	-0-	-1254	-0-	442 1 1247 3	7977 2 23 9	N	21 152 1	51
02	9688 X	8929	-0-	-759	-0-	551 1 1229 3	7141 2 8 9	N	7	58
03	10726 X	9816	-0-	-910	-0-	777 1 1326 3	7691 2 22 9	N	20	78
04	9900 X	9349	-0-	-551	-0-	641 1 1277 3	7416 2 15 9	N	14	92
05	9889 X	9478	-0-	-411	-0-	578 1 1433 3	7449 2 18 9	N	16	108
-----										
BOGUE "A"		WELL #: 4H		RRCID -> 244775		COMPL. DATE 07/23/2008		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9995 - 12677		
12	12400 X	11620	-0-	-780	-0-	531 1 1606 3	9382 2 101 9	N	92 178 1	102
01	12090 X	11346	-0-	-744	-0-	503 1 1568 3	9159 2 116 9	N	105	207
02	10640 X	10196	-0-	-444	-0-	560 1 1273 3	8268 2 95 9	N	86 163 1	130
03	12057 X	12057	-0-	-0-	-0-	1537 1 1391 3	9028 2 101 9	N	92	222
04	11250 X	10915	-0-	-335	-0-	745 1 1344 3	8734 2 92 9	N	84 189 1	117
05	11625 X	10480	-0-	-1145	-0-	641 1 1516 3	8235 2 88 9	N	80 160 1	37
-----										
STONE, PEARL		WELL #: 5H		RRCID -> 244866		COMPL. DATE 10/19/2008		TOTAL DEPTH 9547 PERF. N/A		
12	6820 X	5772	-0-	-1048	-0-	286 1 386 3	5100 2	N	-0-	62
01	6820 X	6144	-0-	-676	-0-	340 1 409 3	5395 2	N	-0-	62
02	6160 X	4398	-0-	-1762	-0-	311 1 261 3	3826 2	N	-0-	62
03	7152 X	7152	-0-	-0-	-0-	562 1 421 3	6168 2 1 9	N	1	63
04	6491 X	6491	-0-	-0-	-0-	494 1 382 3	5609 2 6 9	N	5	68
05	6138 X	5847	-0-	-291	-0-	382 1 563 3	4885 2 17 9	N	15	83

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 SMITH, T. P. ESTATE 'C' WELL #: 8H RRCID -> 245938 COMPL. DATE 12/17/2008 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9967 - 13113

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	5022 X	4611	-0-	-411	-0-	224 1	3737 2	24 9	N	22			97
01	5022 X	4410	-0-	-612	-0-	626 3	217 1	25 9	N	23			120
02	4480 X	4067	-0-	-413	-0-	598 3	239 1	11 9	N	10			130
03	4975 X	4975	-0-	-0-	-0-	548 3	619 1	9 9	N	8			138
04	4470 X	4055	-0-	-415	-0-	624 3	624 3	13 9	N	12			150
*05	5140 X	5140	-0-	-0-	-0-	316 1	535 3	6 9	N	5			155
						773 3	4017 2						

CLARK WELL #: 8H RRCID -> 245939 COMPL. DATE 01/31/2009 TOTAL DEPTH 9577 PERF. 9952 - 12280

12	9176 X	8032	-0-	-1144	-0-	357 1	6526 2	12 9	N	11			78
01	9176 X	8075	-0-	-1101	-0-	1137 3	362 1	11 9	N	10			88
02	7840 X	7464	-0-	-376	-0-	414 1	1143 3	10 9	N	9			97
03	8680 X	7854	-0-	-826	-0-	1045 3	475 1	20 9	N	18			115
04	8400 X	7552	-0-	-848	-0-	1092 3	507 1	3 9	N	3			118
05	8277 X	7189	-0-	-1088	-0-	1045 3	424 1	13 9	N	12			130
						1123 3	5629 2						

HAMMOND ESTATE WELL #: 9H RRCID -> 248723 COMPL. DATE 01/17/2009 TOTAL DEPTH 9388 PERF. 9746 - 12402

12	8277 X	7587	-0-	-690	-0-	137 1	6358 2	24 9	N	22			97
01	8587 X	7167	-0-	-1420	-0-	1068 3	119 1	61 9	N	55			152
02	7784 X	6397	-0-	-1387	-0-	1006 3	170 1	37 9	N	34	164 1		22
03	8618 X	7666	-0-	-952	-0-	886 3	400 1	31 9	N	28			50
04	8819 X	8819	-0-	-0-	-0-	1035 3	362 1	24 9	N	22			72
*05	9067 X	9067	-0-	-0-	-0-	1206 3	310 1	34 9	N	31			103
						1420 3	7303 2						

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 DAVIS, ALBERT R. WELL #: 1 RRCID -> 061467 COMPL. DATE 08/09/1991 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 8218 - 8244

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 063947 COMPL. DATE 12/19/1987 TOTAL DEPTH 9606 PERF. 9152 - 9391

12	347 N	347	-0-	-0-	-0-	10 1	337 2		N	-0-			-0-
01	341 N	331	-0-	-10	-0-	9 1	322 2		N	-0-			-0-
02	308 N	298	-0-	-10	-0-	9 1	289 2		N	-0-			-0-
03	341 N	252	-0-	-89	-0-	7 1	245 2		N	-0-			-0-
04	394 N	394	-0-	-0-	-0-	11 1	383 2		N	-0-			-0-
05	341 N	314	-0-	-27	-0-	9 1	305 2		N	-0-			-0-



WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 2 RRCID -> 103630										COMPL. DATE	07/21/1982	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	9244 - 9290	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					6
-----																
HOWELL WELL #: 4 RRCID -> 114157										COMPL. DATE	06/29/1984	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	8100 - 9384	
12	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2278	2	52	9	N	47	159	1			6
01	2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2297	2	40	9	N	36					42
02	2064 N	2064	-0-	-0-	-0-	2064	2			N	-0-					42
03	2325 N	2053	-0-	-272	-0-	2053	2			N	-0-					42
04	2648 N	2648	-0-	-0-	-0-	2562	2	86	9	N	78					120
*05	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2587	2	6	9	N	5					125
-----																
CARGILL GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 119500										COMPL. DATE	11/11/2004	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	8457 - 9428	
12	124 N	47	-0-	-77	-0-	1	1	46	2	Y	-0-					99
01	292 N	292	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	Y	171					270
						188	9									
02	84 N	84	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	14					284
						15	9									
03	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	2	Y	-0-					284
04	150 N	95	-0-	-55	-0-	3	1	92	2	Y	-0-					284
*05	126 N	126	-0-	-0-	-0-	3	1	123	2	Y	-0-					284
-----																
CARGILL GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 120792										COMPL. DATE	02/15/1986	TOTAL DEPTH	9555	PERF.	9191 - 9428	
12	967 N	967	-0-	-0-	-0-	28	1	939	2	Y	-0-					-0-
01	899 N	896	-0-	-3	-0-	25	1	871	2	Y	-0-					-0-
02	768 N	768	-0-	-0-	-0-	22	1	746	2	Y	-0-					-0-
03	930 N	865	-0-	-65	-0-	24	1	841	2	Y	-0-					-0-
04	870 N	860	-0-	-10	-0-	23	1	837	2	Y	-0-					-0-
*05	894 N	894	-0-	-0-	-0-	25	1	869	2	Y	-0-					-0-
-----																
SCOTT, T.P. WELL #: 5 RRCID -> 122391										COMPL. DATE	09/09/1994	TOTAL DEPTH	9497	PERF.	9145 - 9374	
12	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2			N	-0-					167
01	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			N	-0-					167
02	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					167
03	10 N	7	-0-	-3	-0-	7	2			N	-0-					167
04	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			N	-0-					167
05	7 N	5	-0-	-2	-0-	5	2			N	-0-					167
-----																
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 5D RRCID -> 128273										COMPL. DATE	09/12/1987	TOTAL DEPTH	2710	PERF.	2576 - 2595	
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378										
SCOTT, T.P.		WELL #:		RRCID ->	129263	COMPL. DATE	10/07/1988	TOTAL DEPTH	9650	PERF.	8106 - 9368			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			39
PLUGGED AND ABANDONED 09/05/2008														

CARGILL GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	130592	COMPL. DATE	05/08/2007	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8039 - 8044		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	17	-0-	-0-	17	17	2			N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	17				N	-0-			-0-
03	T. A.	20	-0-	-0-	20	37	1	1	19	2	N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	37				N	-0-			-0-
05	T. A.	22	-0-	-0-	22	59	1	1	21	2	N	-0-		-0-

FIELDS-ISAACS		WELL #:		4 T	RRCID ->	130867	COMPL. DATE	04/26/1989	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	8154 - 8168		
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

ABNEY, C.M. "B"		WELL #:		4	RRCID ->	132781	COMPL. DATE	11/22/1989	TOTAL DEPTH	9525	PERF.	8156 - 9143		
12	868 N	781	-0-	-87	-0-	781	2			N	-0-			45
01	961 N	693	-0-	-268	-0-	693	2			N	-0-			45
02	700 N	563	-0-	-137	-0-	563	2			N	-0-			45
03	775 N	564	-0-	-211	-0-	564	2			N	-0-			45
04	789 N	789	-0-	-0-	-0-	789	2			N	-0-			45
*05	810 N	810	-0-	-0-	-0-	810	2			N	-0-			45

TAYLOR, W.B. "A"		WELL #:		4A	RRCID ->	133625	COMPL. DATE	12/28/1989	TOTAL DEPTH	9561	PERF.	9232 - 9438		
12	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			-0-
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	2			N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22

FIELDS-ISAACS		WELL #:		5	RRCID ->	134004	COMPL. DATE	02/28/1990	TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9144 - 9223		
12	882 N	882	-0-	-0-	-0-	882	2			N	-0-			21
01	837 N	830	-0-	-7	-0-	810	2	20	9	N	-0-			39
02	476 N	-0-	-0-	-476	-0-					N	-0-			39
03	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1373	2			N	-0-			39
04	1692 N	1692	-0-	-0-	-0-	1672	2	20	9	N	-0-			57
*05	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	1858	2			N	-0-			57

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
BRYSON "A" UNIT WELL #: 2 RRCID -> 135872 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7852 - 7902																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3813 X	1694	-0-	-2119	-0-	253	1	1358	2	Y	75	50	1			70
							83	9									
01		3813 X	2007	-0-	-1806	-0-	310	1	1612	2	Y	77	91	1			56
							85	9									
02		3444 X	2209	-0-	-1235	-0-	300	1	1855	2	Y	49	47	1			58
							54	9									
03		3534 X	1595	-0-	-1939	-0-	244	1	1323	2	Y	25	65	1			18
							28	9									
04		2610 X	1672	-0-	-938	-0-	267	1	1382	2	Y	21	18	1			21
							23	9									
05		2449 X	1894	-0-	-555	-0-	251	1	1630	2	Y	12	27	1			6
							13	9									
-----																	
JETER, AARON UNIT WELL #: 1 L RRCID -> 135874 COMPL. DATE 08/11/1990 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 8484 - 9777																	
12		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	66	1	1406	2	N	-0-					112
01		1550 N	1478	-0-	-72	-0-	72	1	1406	2	N	-0-					112
02		1428 N	1037	-0-	-391	-0-	70	1	897	2	N	64	154	1			22
							70	9									
03		1457 N	482	-0-	-975	-0-	7	1	475	2	N	-0-					22
04		1440 N	1182	-0-	-258	-0-	9	1	1173	2	N	-0-					22
*05		1391 N	1391	-0-	-0-	-0-	1391	2			N	-0-					22
-----																	
TAYLOR, W.B. WELL #: 9 RRCID -> 138847 COMPL. DATE 06/19/1991 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 8088 - 9346																	
12		775 N	757	-0-	-18	-0-	731	2	26	9	Y	24					29
01		887 N	887	-0-	-0-	-0-	845	2	42	9	Y	38					67
02		868 N	868	-0-	-0-	-0-	832	2	36	9	Y	33					100
03		744 N	569	-0-	-175	-0-	567	2	2	9	Y	2					102
04		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1300	2	34	9	Y	31					133
*05		1603 N	1603	-0-	-0-	-0-	1578	2	25	9	Y	23					156
-----																	
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 7 RRCID -> 142392 COMPL. DATE 01/01/1993 TOTAL DEPTH 9479 PERF. 7794 - 9343																	
12		1880 N	1880	-0-	-0-	-0-	1840	2	40	9	N	36					122
01		2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-					122
02		2048 N	2048	-0-	-0-	-0-	2001	2	47	9	N	43	157	1			8
03		2317 N	2317	-0-	-0-	-0-	2287	2	30	9	N	27					35
04		2130 N	1831	-0-	-299	-0-	1831	2			N	-0-					35
05		2263 N	1711	-0-	-552	-0-	1711	2			N	-0-					35
-----																	
TAYLOR, W.B. WELL #: 10 RRCID -> 142393 COMPL. DATE 02/24/1993 TOTAL DEPTH 9547 PERF. 9146 - 9373																	
12		2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2261	2	102	9	N	93					109
01		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	2271	2	18	9	N	16					125
02		1629 N	1629	-0-	-0-	-0-	1625	2	4	9	N	4					129
03		2232 N	1871	-0-	-361	-0-	1871	2			N	-0-					129
04		2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2283	2			N	-0-					129
*05		2091 N	2091	-0-	-0-	-0-	2091	2			N	-0-					129
-----																	
CARGILL GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 142839 COMPL. DATE 09/06/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8170 - 9260																	
12		2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	60	1	1965	2	Y	-0-					-0-
01		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	60	1	2065	2	Y	-0-					-0-
02		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	59	1	1986	2	Y	-0-					-0-
03		2151 N	2151	-0-	-0-	-0-	59	1	2092	2	Y	-0-					-0-
04		2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	58	1	2069	2	Y	-0-					-0-
*05		2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	58	1	2040	2	Y	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 142933 COMPL. DATE 10/09/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9240 - 9270														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		910 N	910	-0-	-0-	-0-	27	1	883	2	N	-0-		-0-
01		812 N	812	-0-	-0-	-0-	23	1	789	2	N	-0-		-0-
02		905 N	905	-0-	-0-	-0-	26	1	879	2	N	-0-		-0-
03		853 N	853	-0-	-0-	-0-	23	1	830	2	N	-0-		-0-
04		780 N	620	-0-	-160	-0-	17	1	603	2	N	-0-		-0-
05		837 N	777	-0-	-60	-0-	22	1	755	2	N	-0-		-0-
-----														
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 143112 COMPL. DATE 10/02/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9195 - 9225														
12		465 N	282	-0-	-183	-0-	8	1	274	2	N	-0-		-0-
01		496 N	496	-0-	-0-	-0-	14	1	482	2	N	-0-		-0-
02		336 N	185	-0-	-151	-0-	5	1	180	2	N	-0-		-0-
03		282 N	282	-0-	-0-	-0-	8	1	274	2	N	-0-		-0-
04		480 N	319	-0-	-161	-0-	9	1	310	2	N	-0-		-0-
*05		324 N	324	-0-	-0-	-0-	9	1	315	2	N	-0-		-0-
-----														
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143113 COMPL. DATE 10/20/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9390 - 9420														
12		998 N	998	-0-	-0-	-0-	29	1	969	2	N	-0-		-0-
01		1024 N	1024	-0-	-0-	-0-	29	1	995	2	N	-0-		-0-
02		924 N	924	-0-	-0-	-0-	27	1	897	2	N	-0-		-0-
03		1001 N	1001	-0-	-0-	-0-	27	1	974	2	N	-0-		-0-
04		870 N	823	-0-	-47	-0-	22	1	801	2	N	-0-		-0-
05		899 N	872	-0-	-27	-0-	24	1	848	2	N	-0-		-0-
-----														
DOWNER UNIT WELL #: 9 RRCID -> 143124 COMPL. DATE 10/12/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9208 - 9238														
12		2170 N	2136	-0-	-34	-0-	63	1	2073	2	N	-0-		-0-
01		2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	60	1	2081	2	N	-0-		-0-
02		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	56	1	1889	2	N	-0-		-0-
03		2171 N	2171	-0-	-0-	-0-	59	1	2112	2	N	-0-		-0-
04		2070 N	1804	-0-	-266	-0-	49	1	1755	2	N	-0-		-0-
05		2139 N	1434	-0-	-705	-0-	40	1	1394	2	N	-0-		-0-
-----														
CARGILL GAS UNIT WELL #: 17 RRCID -> 143364 COMPL. DATE 02/26/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8141 - 8149														
12		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	58	1	1914	2	Y	-0-		-0-
01		2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	58	1	1995	2	Y	-0-		-0-
02		1929 N	1929	-0-	-0-	-0-	56	1	1873	2	Y	-0-		-0-
03		2158 N	2158	-0-	-0-	-0-	59	1	2099	2	Y	-0-		-0-
04		2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	56	1	2025	2	Y	-0-		-0-
*05		2043 N	2043	-0-	-0-	-0-	57	1	1986	2	Y	-0-		-0-
-----														
BELL GAS UNIT "A" WELL #: 5 RRCID -> 143472 COMPL. DATE 11/04/1992 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9380 - 9410														
12		731 N	731	-0-	-0-	-0-	22	1	709	2	N	-0-		-0-
01		682 N	679	-0-	-3	-0-	19	1	660	2	N	-0-		-0-
02		560 N	315	-0-	-245	-0-	9	1	306	2	N	-0-		-0-
03		744 N	593	-0-	-151	-0-	16	1	577	2	N	-0-		-0-
04		660 N	586	-0-	-74	-0-	16	1	570	2	N	-0-		-0-
*05		703 N	703	-0-	-0-	-0-	20	1	683	2	N	-0-		-0-
-----														
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 143492 COMPL. DATE 04/14/2004 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8288 - 8334														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
DOWNER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143707 COMPL. DATE 10/24/1992 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9204 - 9302												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
12		713 N	315	-0-	-398	-0-	9 1	306 2	N	-0-		65
01		899 N	323	-0-	-576	-0-	9 1	314 2	N	-0-		65
02		308 N	288	-0-	-20	-0-	8 1	280 2	N	-0-		65
03		348 N	348	-0-	-0-	-0-	10 1	338 2	N	-0-		65
04		300 N	276	-0-	-24	-0-	7 1	269 2	N	-0-		65
*05		321 N	321	-0-	-0-	-0-	9 1	312 2	N	-0-		65
-----												
DOWNER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143783 COMPL. DATE 11/14/1992 TOTAL DEPTH 9652 PERF. 9240 - 9350												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		46
-----												
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 143784 COMPL. DATE 06/17/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8616 - 9410												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 144476 COMPL. DATE 01/16/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9406 - 9436												
12		2201 N	2019	-0-	-182	-0-	59 1	1960 2	N	-0-		-0-
01		2201 N	2026	-0-	-175	-0-	57 1	1969 2	N	-0-		-0-
02		2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	59 1	1964 2	N	-0-		-0-
03		2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	58 1	2072 2	N	-0-		-0-
04		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	55 1	1959 2	N	-0-		-0-
05		2232 N	2011	-0-	-221	-0-	56 1	1955 2	N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 144481 COMPL. DATE 01/31/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9384 - 9414												
12		866 X	866	-0-	-0-	-0-	26 1	840 2	N	-0-		-0-
01		341 X	122	-0-	-219	-0-	3 1	119 2	N	-0-		-0-
02		308 X	248	-0-	-60	-0-	7 1	241 2	N	-0-		-0-
03		868 X	190	-0-	-678	-0-	5 1	185 2	N	-0-		-0-
04		840 X	147	-0-	-693	-0-	4 1	143 2	N	-0-		-0-
05		868 X	306	-0-	-562	-0-	8 1	298 2	N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 144652 COMPL. DATE 02/14/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9366 - 9396												
12		682 N	682	-0-	-0-	-0-	20 1	662 2	N	-0-		-0-
01		837 N	643	-0-	-194	-0-	18 1	625 2	N	-0-		-0-
02		644 N	579	-0-	-65	-0-	17 1	562 2	N	-0-		-0-
03		682 N	626	-0-	-56	-0-	17 1	609 2	N	-0-		-0-
04		639 N	639	-0-	-0-	-0-	17 1	622 2	N	-0-		-0-
05		651 N	581	-0-	-70	-0-	16 1	565 2	N	-0-		-0-
-----												
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145182 COMPL. DATE 03/12/1993 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9446 - 9476												
12		620 N	362	-0-	-258	-0-	11 1	351 2	N	-0-		-0-
01		651 N	643	-0-	-8	-0-	18 1	625 2	N	-0-		-0-
02		744 N	744	-0-	-0-	-0-	22 1	722 2	N	-0-		-0-
03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	20 1	698 2	N	-0-		-0-
04		653 N	653	-0-	-0-	-0-	18 1	635 2	N	-0-		-0-
05		837 N	624	-0-	-213	-0-	17 1	607 2	N	-0-		-0-



WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 145217										COMPL. DATE 03/10/1993	TOTAL DEPTH 9750	PERF. 9432	- 9462			
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM
0			GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE		CODE	CODE		M	PROD	CODE	CODE		BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----																
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 145516										COMPL. DATE 04/02/1993	TOTAL DEPTH 9600	PERF. 9184	- 9214			
12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	189	2	N	-0-				-0-
01	186 N	157	-0-	-29	-0-	-0-	4	1	153	2	N	-0-				-0-
02	173 N	173	-0-	-0-	-0-	-0-	5	1	168	2	N	-0-				-0-
03	261 N	261	-0-	-0-	-0-	-0-	7	1	254	2	N	-0-				-0-
04	231 N	231	-0-	-0-	-0-	-0-	6	1	225	2	N	-0-				-0-
05	186 N	174	-0-	-12	-0-	-0-	5	1	169	2	N	-0-				-0-
-----																
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 8 RRCID -> 145771										COMPL. DATE 02/26/1993	TOTAL DEPTH 9705	PERF. 9264	- 9479			
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
-----																
ROGERS, JOSEPHINE WELL #: 7 RRCID -> 145772										COMPL. DATE 04/19/1993	TOTAL DEPTH 9690	PERF. 9316	- 9533			
12	241 N	241	-0-	-0-	-0-	-0-	241	2			Y	-0-				-0-
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	-0-	38	1	157	2	Y	-0-				-0-
02	140 N	98	-0-	-42	-0-	-0-	24	1	74	2	Y	-0-				-0-
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	150 N	5	-0-	-145	-0-	-0-	2	1	3	2	Y	-0-				-0-
05	124 N	-0-	-0-	-124	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
-----																
DOWNER UNIT SWD WELL #: 4 RRCID -> 146005										COMPL. DATE 05/25/1993	TOTAL DEPTH 2700	PERF. 2544	- 2564			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/16/2013 - WELL PLUGGED 1/16/13																
-----																
DOWNER UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147891										COMPL. DATE 12/18/1993	TOTAL DEPTH 9700	PERF. 9262	- 9317			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				167
01	14B2 EXT	1	-0-	1	-0-	-0-	1	1	2		N	-0-				167
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				167
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				167
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				167
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1				N	-0-				167
-----																
TAYLOR, W.B. WELL #: 8 RRCID -> 149716										COMPL. DATE 07/31/2001	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 6225	- 7875			
12	1395 N	1209	-0-	-186	-0-	-0-	1209	2			N	-0-				-0-
01	1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	-0-	1276	2			N	-0-				-0-
02	1232 N	1214	-0-	-18	-0-	-0-	1214	2			N	-0-				-0-
03	1314 N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	1314	2			N	-0-				-0-
04	1500 N	1500	-0-	-0-	-0-	-0-	1500	2			N	-0-				-0-
*05	1361 N	1361	-0-	-0-	-0-	-0-	1361	2			N	-0-				-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 6 RRCID -> 150991 COMPL. DATE 06/24/1994										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9240 -	9471
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		1643 N	1543	-0-	-100	-0-	1499 2	44 9	N	40			125	
01		1643 N	1618	-0-	-25	-0-	1618 2		N	-0-			125	
02		1521 N	1521	-0-	-0-	-0-	1521 2		N	-0-			125	
03		1607 N	1607	-0-	-0-	-0-	1607 2		N	-0-			125	
04		1560 N	1499	-0-	-61	-0-	1466 2	33 9	N	30			155	
05		1674 N	1440	-0-	-234	-0-	1440 2		N	-0-			155	
-----														
SCOTT, T. P. WELL #: 11 RRCID -> 152715 COMPL. DATE 01/12/2000										TOTAL DEPTH	9530	PERF.	7830 -	9404
12		2909 X	2909	-0-	-0-	-0-	2909 2		N	-0-			93	
01		4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356 2		N	-0-			93	
02		4047 X	4047	-0-	-0-	-0-	4047 2		N	-0-			93	
03		4451 X	4451	-0-	-0-	-0-	4451 2		N	-0-			93	
04		1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	1830 2		N	-0-			93	
05		775 X	772	-0-	-3	-0-	770 2	2 9	N	2			95	
-----														
HOWELL WELL #: 8 RRCID -> 153571 COMPL. DATE 01/07/1995										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9135 -	9268
12		961 N	797	-0-	-164	-0-	797 2		N	-0-			45	
01		1054 N	912	-0-	-142	-0-	912 2		N	-0-			45	
02		914 N	914	-0-	-0-	-0-	914 2		N	-0-			45	
03		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996 2		N	-0-			45	
04		960 N	960	-0-	-0-	-0-	960 2		N	-0-			45	
05		1023 N	1007	-0-	-16	-0-	1007 2		N	-0-			45	
-----														
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 7 RRCID -> 154232 COMPL. DATE 12/21/1994										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9270 -	9530
12		5822 X	5822	-0-	-0-	-0-	5794 2	28 9	N	25			59	
01		6362 X	6362	-0-	-0-	-0-	6362 2		N	-0-			59	
02		5548 X	5548	-0-	-0-	-0-	5516 2	32 9	N	29			88	
03		5512 X	5512	-0-	-0-	-0-	5512 2		N	-0-			88	
04		5813 X	5813	-0-	-0-	-0-	5813 2		N	-0-			88	
*05		5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	5861 2		N	-0-			88	
-----														
DAVIS, JIM ET AL WELL #: 8 RRCID -> 159187 COMPL. DATE 01/02/1996										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9230 -	9465
12		1165 N	1165	-0-	-0-	-0-	1161 2	4 9	N	4			132	
01		1142 N	1142	-0-	-0-	-0-	1138 2	4 9	N	4			136	
02		934 N	934	-0-	-0-	-0-	932 2	2 9	N	2			138	
03		1139 N	1139	-0-	-0-	-0-	1139 2		N	-0-			138	
04		1405 N	1405	-0-	-0-	-0-	1402 2	3 9	N	3			141	
*05		1945 N	1945	-0-	-0-	-0-	1945 2		N	-0-			141	
-----														
FIELDS-ISAACS WELL #: 9-L RRCID -> 162676 COMPL. DATE 09/17/1996										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9126 -	9358
12		322 N	322	-0-	-0-	-0-	321 2	1 9	N	1			76	
01		372 N	320	-0-	-52	-0-	311 2	9 9	N	8			84	
02		496 N	496	-0-	-0-	-0-	488 2	8 9	N	7			91	
03		361 N	361	-0-	-0-	-0-	361 2		N	-0-			91	
04		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2		N	-0-			91	
05		558 N	268	-0-	-290	-0-	262 2	6 9	N	5			96	
-----														
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 10 RRCID -> 163532 COMPL. DATE 11/18/1996										TOTAL DEPTH	9650	PERF.	9223 -	9408
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	15			N	-0-			-0-	

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		WELL #:		2 L	RRCID -> 168880	COMPL. DATE 10/07/1998	TOTAL DEPTH	9850	PERF. 9627 - 9738
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	560 N	560	-0-	-0-	-0-	560 2	N	-0-		117	
01	496 N	318	-0-	-178	-0-	318 2	N	-0-		117	
02	153 N	153	-0-	-0-	-0-	153 2	N	-0-		117	
03	558 N	194	-0-	-364	-0-	194 2	N	-0-		117	
04	300 N	144	-0-	-156	-0-	144 2	N	-0-		117	
05	155 N	69	-0-	-86	-0-	69 2	N	-0-		117	
-----											
SCOTT, T. P.		WELL #:		13	RRCID -> 168952	COMPL. DATE 04/29/2006	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 7848 - 7890		
12	2678 N	2678	-0-	-0-	-0-	2678 2	N	-0-		115	
01	2582 N	2582	-0-	-0-	-0-	2582 2	N	-0-		115	
02	1680 N	1272	-0-	-408	-0-	1272 2	N	-0-		115	
03	1860 N	202	-0-	-1658	-0-	202 2	N	-0-		115	
04	1800 N	150	-0-	-1650	-0-	150 2	N	-0-		115	
05	1395 N	448	-0-	-947	-0-	387 2	N	55	158 1	12	
-----											
SCOTT, T. P.		WELL #:		14 L	RRCID -> 169967	COMPL. DATE 07/21/1997	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 9212 - 9444		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		71	
-----											
DAVIS, JIM ET AL		WELL #:		9 L	RRCID -> 170341	COMPL. DATE 04/21/1997	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9214 - 9454		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
TAYLOR, W.B.		WELL #:		16 L	RRCID -> 172227	COMPL. DATE 07/01/1998	TOTAL DEPTH	9535	PERF. 9142 - 9235		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		Y	NO RPT		-0-	
-----											
PIERCE, REUBEN GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID -> 172590	COMPL. DATE 11/24/1998	TOTAL DEPTH	9700	PERF. 8008 - 8017		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
-----											
ABNEY, C. M. "B"		WELL #:		12 L	RRCID -> 177371	COMPL. DATE 02/09/2000	TOTAL DEPTH	9503	PERF. 7822 - 9361		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-	

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378																	
TAYLOR, W.B. WELL #: 18L RRCID -> 177784 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 7835 - 9390																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
*05		6 N	6	-0-	-0-	-0-	6	2			N	-0-					-0-
-----																	
FIELDS-ISAACS WELL #: 12 L RRCID -> 178206 COMPL. DATE 04/19/2000 TOTAL DEPTH 9520 PERF. 9206 - 9394																	
12		2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	2754	2			N	-0-					10
01		2728 N	1890	-0-	-838	-0-	1890	2			N	-0-					10
02		2464 N	103	-0-	-2361	-0-	103	2			N	-0-					10
03		2728 N	304	-0-	-2424	-0-	304	2			N	-0-					10
04		1830 N	1251	-0-	-579	-0-	1251	2			N	-0-					10
*05		3018 N	3018	-0-	-0-	-0-	3018	2			N	-0-					10
-----																	
DAVIS, ALBERT R. WELL #: 4 L RRCID -> 178946 COMPL. DATE 05/23/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7887 - 9455																	
12		4247 X	3903	-0-	-344	-0-	3903	2			N	-0-					144
01		4247 X	4133	-0-	-114	-0-	4133	2			N	-0-					144
02		3836 X	3649	-0-	-187	-0-	3649	2			N	-0-					144
03		4123 X	3960	-0-	-163	-0-	3960	2			N	-0-					144
04		3990 X	3750	-0-	-240	-0-	3750	2			N	-0-					144
05		4123 X	3660	-0-	-463	-0-	3660	2			N	-0-					144
-----																	
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 14 L RRCID -> 180110 COMPL. DATE 09/01/2000 TOTAL DEPTH 9583 PERF. 9208 - 9392																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					46
-----																	
ABNEY, J. K. WELL #: 6 L RRCID -> 184687 COMPL. DATE 04/16/2001 TOTAL DEPTH 9651 PERF. 8193 - 8354																	
12		950 N	950	-0-	-0-	-0-	917	2	33	9	N	30					115
01		946 N	946	-0-	-0-	-0-	927	2	19	9	N	17					132
02		733 N	733	-0-	-0-	-0-	713	2	20	9	N	18					150
03		961 N	702	-0-	-259	-0-	688	2	14	9	N	13	151	1			12
04		930 N	747	-0-	-183	-0-	716	2	31	9	N	28					40
05		806 N	677	-0-	-129	-0-	647	2	30	9	N	27					67
-----																	
FIELD-ISAACS WELL #: 14 L RRCID -> 185107 COMPL. DATE 03/31/2001 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9218 - 9390																	
12		1560 N	1560	-0-	-0-	-0-	1560	2			N	-0-					74
01		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	1698	2	39	9	N	35					109
02		1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1281	2			N	-0-					109
03		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	1636	2	34	9	N	31					140
04		1701 N	1701	-0-	-0-	-0-	1701	2			N	-0-					140
*05		1435 N	1435	-0-	-0-	-0-	1435	2			N	-0-					140
-----																	
CARGILL GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 186267 COMPL. DATE 09/26/2001 TOTAL DEPTH 9609 PERF. 8130 - 9426																	
12		899 N	847	-0-	-52	-0-	25	1	822	2	N	-0-					-0-
01		895 N	895	-0-	-0-	-0-	25	1	870	2	N	-0-					-0-
02		840 N	747	-0-	-93	-0-	22	1	725	2	N	-0-					-0-
03		842 N	842	-0-	-0-	-0-	23	1	819	2	N	-0-					-0-
04		870 N	764	-0-	-106	-0-	21	1	743	2	N	-0-					-0-
05		837 N	825	-0-	-12	-0-	23	1	802	2	N	-0-					-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 21 L RRCID -> 186270 COMPL. DATE 08/14/2001 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 9250 - 9446															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	35	1	1150	2	N	-0-			-0-
01		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	29	1	1011	2	N	-0-			-0-
02		939 N	939	-0-	-0-	-0-	27	1	912	2	N	-0-			-0-
03		1178 N	1054	-0-	-124	-0-	29	1	1025	2	N	-0-			-0-
04		1020 N	774	-0-	-246	-0-	21	1	753	2	N	-0-			-0-
05		1054 N	881	-0-	-173	-0-	24	1	857	2	N	-0-			-0-
-----															
TAYLOR, W.B. WELL #: 20 L RRCID -> 202616 COMPL. DATE 05/07/2004 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 9189 - 9379															
12		2263 X	1648	-0-	-615	-0-	1639	2	9	9	Y	8	48	1	12
01		2015 N	1538	-0-	-477	-0-	1538	2			Y	-0-			12
02		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2118	2			Y	-0-			12
03		1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1885	2			Y	-0-			12
04		1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	1724	2			Y	-0-			12
05		2263 N	1502	-0-	-761	-0-	1502	2			Y	-0-			12
-----															
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 16 RRCID -> 205937 COMPL. DATE 09/24/2004 TOTAL DEPTH 9554 PERF. 8244 - 9383															
12		2851 N	2851	-0-	-0-	-0-	2825	2	26	9	N	24			32
01		2897 N	2897	-0-	-0-	-0-	2897	2			N	-0-			32
02		2380 N	1835	-0-	-545	-0-	1835	2			N	-0-			32
03		2852 N	1961	-0-	-891	-0-	1961	2			N	-0-			32
04		2790 N	1801	-0-	-989	-0-	1801	2			N	-0-			32
05		2046 N	1870	-0-	-176	-0-	1870	2			N	-0-			32
-----															
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 15 RRCID -> 206537 COMPL. DATE 10/22/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 8112 - 9262															
12		3010 X	3010	-0-	-0-	-0-	2945	2	65	9	N	59			140
01		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3003	2	29	9	N	26	157	1	9
02		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2674	2	83	9	N	75			84
03		2895 N	2895	-0-	-0-	-0-	2862	2	33	9	N	30			114
04		2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	2707	2	13	9	N	12			126
*05		2836 N	2836	-0-	-0-	-0-	2803	2	33	9	N	30	149	1	7
-----															
HOWELL WELL #: 11 RRCID -> 207821 COMPL. DATE 11/04/2004 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7812 - 9374															
12		3270 X	3270	-0-	-0-	-0-	3270	2			N	-0-			112
01		3038 X	2058	-0-	-980	-0-	2058	2			N	-0-			112
02		2716 X	1606	-0-	-1110	-0-	1606	2			N	-0-			112
03		3038 X	1729	-0-	-1309	-0-	1671	2	58	9	N	53			165
04		2940 X	1779	-0-	-1161	-0-	1779	2			N	-0-	151	1	14
*05		3038 X	1858	-0-	-1180	-0-	1858	2			N	-0-			14
-----															
BRYSON "A" UNIT WELL #: 8 RRCID -> 207923 COMPL. DATE 01/20/2005 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 8456 - 9422															
12		3224 X	1496	-0-	-1728	-0-	232	1	1250	2	Y	13	9	1	12
							14	9							
01		2604 X	1889	-0-	-715	-0-	302	1	1574	2	Y	12	15	1	9
							13	9							
02		2156 X	1795	-0-	-361	-0-	248	1	1539	2	Y	7	7	1	9
							8	9							
03		2077 X	1503	-0-	-574	-0-	232	1	1264	2	Y	6	11	1	4
							7	9							
04		2010 X	1115	-0-	-895	-0-	180	1	932	2	Y	3	4	1	3
							3	9							
05		1984 X	816	-0-	-1168	-0-	109	1	704	2	Y	3	4	1	2
							3	9							

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
CARGILL GAS UNIT WELL #: 25 RRCID -> 208448 COMPL. DATE 01/22/2005										TOTAL DEPTH	9593	PERF.	9198 - 9425		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	AMT	CODE	BALANCE
12	1457	N	1400	-0-	-57	-0-	41	1	1359	2	N	-0-			-0-
01	3100	N	3869	-0-	769	-0-	109	1	3760	2	N	-0-			-0-
02	2800	N	2982	-0-	182	-0-	951	87	1	2895	2	N	-0-		-0-
03	3100	N	2664	-0-	-436	-0-	515	73	1	2591	2	N	-0-		-0-
04	3171	X	2656	-0-	-515	-0-		72	1	2584	2	N	-0-		-0-
05	2697	X	2502	-0-	-195	-0-		69	1	2433	2	N	-0-		-0-
-----															
HOWELL WELL #: 12 RRCID -> 209558 COMPL. DATE 02/14/2005										TOTAL DEPTH	9559	PERF.	7807 - 9356		
12	2449	N	2184	-0-	-265	-0-	2184	2			N	-0-			135
01	2542	N	2286	-0-	-256	-0-	2285	2	1	9	N	-1			136
02	2100	N	2022	-0-	-78	-0-	2022	2			N	-0-			136
03	2170	N	2131	-0-	-39	-0-	2131	2			N	-0-			136
04	2220	N	2043	-0-	-177	-0-	2043	2			N	-0-			136
05	2232	N	1969	-0-	-263	-0-	1969	2			N	-0-			136
-----															
TAYLOR, W.B. WELL #: 21 RRCID -> 209857 COMPL. DATE 03/07/2005										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9188 - 9404		
12	2418	N	2291	-0-	-127	-0-	2291	2			N	-0-			5
01	2325	N	2269	-0-	-56	-0-	2269	2			N	-0-			5
02	2100	N	2026	-0-	-74	-0-	2026	2			N	-0-			5
03	2294	N	2219	-0-	-75	-0-	2219	2			N	-0-			5
04	2190	N	2096	-0-	-94	-0-	2048	2	48	9	N	44			49
05	2232	N	1612	-0-	-620	-0-	1612	2			N	-0-			49
-----															
TAYLOR, W.B. WELL #: 22 RRCID -> 210796 COMPL. DATE 04/17/2005										TOTAL DEPTH	9500	PERF.	9194 - 9409		
12	1755	N	1755	-0-	-0-	-0-	1710	2	45	9	N	41			99
01	1666	N	1666	-0-	-0-	-0-	1603	2	63	9	N	57	151	1	5
02	1539	N	1539	-0-	-0-	-0-	1436	2	103	9	N	94			99
03	1592	N	1592	-0-	-0-	-0-	1520	2	72	9	N	65	159	1	5
04	1508	N	1508	-0-	-0-	-0-	1456	2	52	9	N	47			52
05	1550	N	1547	-0-	-3	-0-	1464	2	83	9	N	75			127
-----															
DOWNER UNIT WELL #: 11 RRCID -> 211758 COMPL. DATE 05/21/2005										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	9220 - 9437		
12	1085	N	1003	-0-	-82	-0-	30	1	973	2	N	-0-			-0-
01	1054	N	959	-0-	-95	-0-	27	1	932	2	N	-0-			-0-
02	924	N	781	-0-	-143	-0-	23	1	758	2	N	-0-			-0-
03	992	N	805	-0-	-187	-0-	22	1	783	2	N	-0-			-0-
04	930	N	699	-0-	-231	-0-	19	1	680	2	N	-0-			-0-
05	868	N	667	-0-	-201	-0-	19	1	648	2	N	-0-			-0-
-----															
ABNEY, C. M. "B" WELL #: 17 RRCID -> 211932 COMPL. DATE 04/30/2005										TOTAL DEPTH	9600	PERF.	7829 - 9390		
12	887	N	887	-0-	-0-	-0-	887	2			N	-0-			21
01	906	N	906	-0-	-0-	-0-	906	2			N	-0-			21
02	853	N	853	-0-	-0-	-0-	853	2			N	-0-			21
03	961	N	961	-0-	-0-	-0-	961	2			N	-0-			21
04	950	N	950	-0-	-0-	-0-	950	2			N	-0-			21
*05	981	N	981	-0-	-0-	-0-	981	2			N	-0-			21
-----															
DOWNER UNIT WELL #: 12 RRCID -> 213628 COMPL. DATE 07/05/2005										TOTAL DEPTH	9610	PERF.	9189 - 9398		
12	961	N	863	-0-	-98	-0-	25	1	838	2	N	-0-			-0-
01	930	N	845	-0-	-85	-0-	24	1	821	2	N	-0-			-0-
02	812	N	733	-0-	-79	-0-	21	1	712	2	N	-0-			-0-
03	868	N	760	-0-	-108	-0-	21	1	739	2	N	-0-			-0-
04	810	N	725	-0-	-85	-0-	20	1	705	2	N	-0-			-0-
05	806	N	737	-0-	-69	-0-	20	1	717	2	N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 23 RRCID -> 213840 COMPL. DATE 06/16/2005										TOTAL DEPTH	9550	PERF.	8553 - 9425	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	1223 N	1223	-0-	-0-	-0-	38	1	1185	2	N	-0-			-0-
01	589 N	306	-0-	-283	-0-	13	1	293	2	N	-0-			-0-
02	112 N	78	-0-	-34	-0-	6	1	72	2	N	-0-			-0-
03	1209 N	174	-0-	-1035	-0-	11	1	163	2	N	-0-			-0-
04	300 N	84	-0-	-216	-0-	6	1	78	2	N	-0-			-0-
*05	117 N	117	-0-	-0-	-0-	9	1	108	2	N	-0-			-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 1 RRCID -> 215359 COMPL. DATE 08/24/2005										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	9380 - 9498	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25

MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 22 RRCID -> 216013 COMPL. DATE 03/03/2006										TOTAL DEPTH	9563	PERF.	8123 - 9386	
12	1488 N	1137	-0-	-351	-0-	34	1	1103	2	N	-0-			-0-
01	1488 N	1423	-0-	-65	-0-	40	1	1383	2	N	-0-			-0-
02	1288 N	1251	-0-	-37	-0-	36	1	1215	2	N	-0-			-0-
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	38	1	1364	2	N	-0-			-0-
04	1380 N	1243	-0-	-137	-0-	34	1	1209	2	N	-0-			-0-
05	1395 N	1365	-0-	-30	-0-	38	1	1327	2	N	-0-			-0-

ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216329 COMPL. DATE 11/22/2005										TOTAL DEPTH	9820	PERF.	8600 - 9666	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
02	40 N	40	-0-	-0-	-0-	40	1			N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			22
04	68 N	68	-0-	-0-	-0-	2	1	66	9	N	60			82
05	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			82

STROUD WELL #: 2 RRCID -> 216686 COMPL. DATE 04/18/2006										TOTAL DEPTH	9700	PERF.	8433 - 9634	
12	930 N	872	-0-	-58	-0-	26	1	846	2	N	-0-			117
01	934 N	934	-0-	-0-	-0-	26	1	908	2	N	-0-			117
02	812 N	765	-0-	-47	-0-	22	1	743	2	N	-0-			117
03	868 N	852	-0-	-16	-0-	23	1	829	2	N	-0-			117
04	992 N	992	-0-	-0-	-0-	27	1	965	2	N	-0-			117
*05	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	32	1	1130	2	N	39	137	1	19
						43	9							

BRYSON "A" UNIT WELL #: 7 RRCID -> 224662 COMPL. DATE 09/12/2006										TOTAL DEPTH	9590	PERF.	8090 - 9430	
12	1457 X	1137	-0-	-320	-0-	162	1	870	2	Y	95	35	1	89
						105	9							
01	1457 X	929	-0-	-528	-0-	134	1	694	2	Y	92	114	1	67
						101	9							
02	1387 X	1387	-0-	-0-	-0-	181	1	1125	2	Y	74	56	1	85
						81	9							
03	1147 N	1071	-0-	-76	-0-	156	1	849	2	Y	60	101	1	44
						66	9							
04	1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	208	1	1077	2	Y	60	44	1	60
						66	9							
*05	2786 N	2786	-0-	-0-	-0-	364	1	2355	2	Y	61	91	1	30
						67	9							

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//	95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//	216378								
TAYLOR, W.B. "A"		WELL #:	9	RRCID ->	227580	COMPL. DATE	04/08/2007	TOTAL DEPTH	9359	PERF.	9707 - 11971
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12		8184 X	8184	-0-	-0-	-0-	8184 2	N	-0-		94
01		8173 X	8173	-0-	-0-	-0-	8173 2	N	-0-		94
02		7430 X	7430	-0-	-0-	-0-	7374 2	N	56 9	51	145
03		8063 X	8063	-0-	-0-	-0-	8063 2	N	-0-		145
04		7684 X	7684	-0-	-0-	-0-	7647 2	N	37 9	34	13
*05		7688 X	7688	-0-	-0-	-0-	7688 2	N	-0-	166 1	13
-----											
CHOPPER GU 1		WELL #:	1	RRCID ->	229742	COMPL. DATE	07/18/2007	TOTAL DEPTH	9920	PERF.	8474 - 9710
12		372 N	234	-0-	-138	-0-	11 1	N	223 3	-0-	199
01		1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	65 1	N	1220 3	1	200
							1 9				
02		384 N	384	-0-	-0-	-0-	20 1	N	364 3	-0-	200
03		595 N	595	-0-	-0-	-0-	25 1	N	570 3	-0-	200
04		1230 N	449	-0-	-781	-0-	14 1	N	296 3	126	149
							139 9			177 1	
*05		442 N	442	-0-	-0-	-0-	21 1	N	421 3	-0-	149
-----											
CARGILL GAS UNIT		WELL #:	24	RRCID ->	232165	COMPL. DATE	06/17/2007	TOTAL DEPTH	9685	PERF.	9266 - 9472
12		5597 X	5597	-0-	-0-	-0-	165 1	N	5432 2	-0-	-0-
01		5337 X	5337	-0-	-0-	-0-	151 1	N	5186 2	-0-	-0-
02		4614 X	4614	-0-	-0-	-0-	134 1	N	4480 2	-0-	-0-
03		4983 X	4983	-0-	-0-	-0-	136 1	N	4847 2	-0-	-0-
04		5760 X	5760	-0-	-0-	-0-	156 1	N	5604 2	-0-	-0-
*05		5448 X	5448	-0-	-0-	-0-	151 1	N	5297 2	-0-	-0-
-----											
BRYSON "A" UNIT		WELL #:	10H	RRCID ->	234090	COMPL. DATE	07/22/2007	TOTAL DEPTH	9339	PERF.	9707 - 11355
12		14550 X	14550	-0-	-0-	-0-	14550 2	N	-0-		95
01		15105 X	15105	-0-	-0-	-0-	15066 2	N	39 9	35	130
02		13233 X	13233	-0-	-0-	-0-	13233 2	N	-0-		130
03		14597 X	14597	-0-	-0-	-0-	14565 2	N	32 9	29	159
04		14325 X	14325	-0-	-0-	-0-	14322 2	N	3 9	3	10
*05		14691 X	14691	-0-	-0-	-0-	14669 2	N	22 9	20	30
-----											
ABNEY, C. M. "B"		WELL #:	18	RRCID ->	234302	COMPL. DATE	07/14/2007	TOTAL DEPTH	9584	PERF.	8183 - 9420
12		1209 N	1127	-0-	-82	-0-	1127 2	N	-0-		59
01		1209 N	1096	-0-	-113	-0-	1096 2	N	-0-		59
02		1064 N	974	-0-	-90	-0-	974 2	N	-0-		59
03		1116 N	989	-0-	-127	-0-	989 2	N	-0-		59
04		1050 N	1004	-0-	-46	-0-	1004 2	N	-0-		59
05		1085 N	1028	-0-	-57	-0-	1028 2	N	-0-		59
-----											
TAYLOR, W.B. "A"		WELL #:	10	RRCID ->	235442	COMPL. DATE	12/09/2007	TOTAL DEPTH	9367	PERF.	9720 - 11356
12		6707 X	6707	-0-	-0-	-0-	6707 2	N	-0-		112
01		6506 X	6506	-0-	-0-	-0-	6506 2	N	-0-		112
02		6026 X	6026	-0-	-0-	-0-	6026 2	N	-0-		112
03		6615 X	6615	-0-	-0-	-0-	6556 2	N	59 9	54	10
04		6298 X	6298	-0-	-0-	-0-	6298 2	N	-0-		10
*05		6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	6442 2	N	-0-	156 1	10



WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378													
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID -> 236091		COMPL. DATE 01/28/2008		TOTAL DEPTH	9908	PERF. 9587	- 9794			
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2123	N	2123	-0-	-0-	-0-	63	1	2060	2	N	-0-			-0-
01	2366	N	2366	-0-	-0-	-0-	67	1	2299	2	N	-0-			-0-
02	2175	N	2175	-0-	-0-	-0-	63	1	2112	2	N	-0-			-0-
03	2387	N	2387	-0-	-0-	-0-	65	1	2322	2	N	-0-			-0-
04	2280	N	2107	-0-	-173	-0-	57	1	2050	2	N	-0-			-0-
05	2387	N	2301	-0-	-86	-0-	64	1	2237	2	N	-0-			-0-
-----															
DAVIS, JIM ET AL		WELL #:		11	RRCID -> 238058		COMPL. DATE 01/14/2008		TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9279	- 9554			
12	1550	N	1462	-0-	-88	-0-	1462	2			N	-0-			33
01	1504	N	1504	-0-	-0-	-0-	1504	2			N	-0-			33
02	1385	N	1385	-0-	-0-	-0-	1385	2			N	-0-			33
03	1506	N	1506	-0-	-0-	-0-	1506	2			N	-0-			33
04	1533	N	1533	-0-	-0-	-0-	1533	2			N	-0-			33
*05	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	1711	2			N	-0-			33
-----															
WILLIAMS, IRELAND GAS UNIT		WELL #:		7	RRCID -> 238991		COMPL. DATE 05/23/2008		TOTAL DEPTH	9717	PERF. 8354	- 9650			
12	5053	X	5053	-0-	-0-	-0-	149	1	4904	2	N	-0-			-0-
01	4769	X	4769	-0-	-0-	-0-	135	1	4634	2	N	-0-			-0-
02	4338	X	4338	-0-	-0-	-0-	126	1	4212	2	N	-0-			-0-
03	4729	X	4729	-0-	-0-	-0-	129	1	4600	2	N	-0-			-0-
04	4548	X	4548	-0-	-0-	-0-	123	1	4425	2	N	-0-			-0-
*05	4429	X	4429	-0-	-0-	-0-	123	1	4306	2	N	-0-			-0-
-----															
CHOPPER GU 1		WELL #:		2	RRCID -> 241493		COMPL. DATE 07/10/2008		TOTAL DEPTH	11886	PERF. 8440	- 11148			
12	1211	N	1211	-0-	-0-	-0-	57	1	1154	3	N	-0-			40
01	918	N	918	-0-	-0-	-0-	46	1	872	3	N	-0-			40
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	58	1	1032	3	N	-0-			40
03	1239	N	1239	-0-	-0-	-0-	52	1	1187	3	N	-0-			40
04	1259	N	1259	-0-	-0-	-0-	56	1	1203	3	N	-0-			40
*05	1243	N	1243	-0-	-0-	-0-	58	1	1185	3	N	-0-			40
-----															
FIELDS-ISAACS		WELL #:		15	RRCID -> 242120		COMPL. DATE 07/19/2008		TOTAL DEPTH	11610	PERF.10790	- 10960			
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
ELLIS UNIT		WELL #:		1	RRCID -> 242687		COMPL. DATE 09/06/2008		TOTAL DEPTH	9810	PERF. 8420	- 9717			
12	4402	X	2595	-0-	-1807	-0-	119	1	2393	3	N	75	180	1	65
							83	9							
01	4645	X	4645	-0-	-0-	-0-	230	1	4327	3	N	80			145
							88	9							
02	3976	X	3780	-0-	-196	-0-	198	1	3515	3	N	61			206
							67	9							
03	4402	X	3862	-0-	-540	-0-	155	1	3549	3	N	144	183	1	167
							158	9							
04	4260	X	2711	-0-	-1549	-0-	117	1	2505	3	N	81	169	1	79
							89	9							
05	4402	X	3844	-0-	-558	-0-	180	1	3664	3	N	-0-			79

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
ELLIS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242955 COMPL. DATE 09/06/2008 TOTAL DEPTH 9816 PERF. 8766 - 9736														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	1457 N	856	-0-	-601	-0-	29	1	594	3	N	212	180	1	127
						233	9							
01	961 N	556	-0-	-405	-0-	26	1	486	3	N	40			167
						44	9							
02	806 N	806	-0-	-0-	-0-	38	1	680	3	N	80	175	1	72
						88	9							
03	868 N	303	-0-	-565	-0-	13	1	290	3	N	-0-			72
04	540 N	458	-0-	-82	-0-	14	1	310	3	N	122	174	1	20
						134	9							
05	899 N	260	-0-	-639	-0-	3	1	56	3	N	183	176	1	27
						201	9							
SCOTT, T. P. WELL #: 15 RRCID -> 243188 COMPL. DATE 05/23/2008 TOTAL DEPTH 9778 PERF. 9274 - 9536														
12	4154 X	3801	-0-	-353	-0-	3801	2			N	-0-			101
01	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183	2			N	-0-			101
02	3752 X	3595	-0-	-157	-0-	3595	2			N	-0-			101
03	4154 X	3891	-0-	-263	-0-	3891	2			N	-0-			101
04	4020 X	3912	-0-	-108	-0-	3912	2			N	-0-			101
05	4154 X	4017	-0-	-137	-0-	4017	2			N	-0-			101
BRYSON "A" UNIT WELL #: 11H RRCID -> 244091 COMPL. DATE 08/01/2008 TOTAL DEPTH 9329 PERF. 9646 - 11254														
12	10871 X	10871	-0-	-0-	-0-	1697	1	9138	2	Y	33	21	1	31
						36	9							
01	10743 X	10743	-0-	-0-	-0-	1727	1	8982	2	Y	31	39	1	23
						34	9							
02	10918 X	10918	-0-	-0-	-0-	1511	1	9365	2	Y	38	19	1	42
						42	9							
03	10846 X	10846	-0-	-0-	-0-	1675	1	9117	2	Y	49	55	1	36
						54	9							
04	10419 X	10419	-0-	-0-	-0-	1679	1	8694	2	Y	42	35	1	43
						46	9							
*05	11797 X	11797	-0-	-0-	-0-	1573	1	10179	2	Y	41	64	1	20
						45	9							
PIERCE, REUBEN GAS UNIT WELL #: 10H RRCID -> 245940 COMPL. DATE 09/21/2008 TOTAL DEPTH 9416 PERF.10090 - 13476														
12	12400 X	11121	-0-	-1279	-0-	328	1	10793	2	N	-0-			-0-
01	11439 X	11118	-0-	-321	-0-	314	1	10804	2	N	-0-			-0-
02	10136 X	9995	-0-	-141	-0-	290	1	9705	2	N	-0-			-0-
03	11222 X	11109	-0-	-113	-0-	304	1	10805	2	N	-0-			-0-
04	10770 X	10662	-0-	-108	-0-	289	1	10373	2	N	-0-			-0-
05	11129 X	10862	-0-	-267	-0-	301	1	10561	2	N	-0-			-0-
ABNEY 1215 WELL #: 12H RRCID -> 248724 COMPL. DATE 01/25/2009 TOTAL DEPTH 9445 PERF.10030 - 11840														
12	23188 X	22727	-0-	-461	-0-	670	1	22057	2	N	-0-			-0-
01	22661 X	22479	-0-	-182	-0-	634	1	21845	2	N	-0-			-0-
02	20440 X	20205	-0-	-235	-0-	587	1	19618	2	N	-0-			-0-
03	22723 X	22532	-0-	-191	-0-	616	1	21916	2	N	-0-			-0-
04	21990 X	21057	-0-	-933	-0-	571	1	20486	2	N	-0-			-0-
05	22723 X	21272	-0-	-1451	-0-	590	1	20682	2	N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 4H RRCID -> 250625 COMPL. DATE 03/29/2009 TOTAL DEPTH 9485 PERF. 9966 - 12498															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		19313 X	18331	-0-	-982	-0-	540	1	17791	2	N	-0-			-0-
01		19313 X	17781	-0-	-1532	-0-	502	1	17279	2	N	-0-			-0-
02		17444 X	16781	-0-	-663	-0-	487	1	16294	2	N	-0-			-0-
03		19313 X	18183	-0-	-1130	-0-	497	1	17686	2	N	-0-			-0-
04		18690 X	17166	-0-	-1524	-0-	465	1	16701	2	N	-0-			-0-
05		18569 X	17350	-0-	-1219	-0-	481	1	16869	2	N	-0-			-0-
-----															
MANN WELL #: 4H RRCID -> 250683 COMPL. DATE 06/23/2009 TOTAL DEPTH 9571 PERF. 9990 - 12503															
12		24895 X	24895	-0-	-0-	-0-	734	1	24161	2	N	-0-			-0-
01		24355 X	24355	-0-	-0-	-0-	687	1	23668	2	N	-0-			-0-
02		21840 X	21797	-0-	-43	-0-	633	1	21164	2	N	-0-			-0-
03		24180 X	24126	-0-	-54	-0-	660	1	23466	2	N	-0-			-0-
04		23400 X	23149	-0-	-251	-0-	627	1	22522	2	N	-0-			-0-
05		24180 X	23184	-0-	-996	-0-	643	1	22541	2	N	-0-			-0-
-----															
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 2 RRCID -> 251255 COMPL. DATE 11/30/2008 TOTAL DEPTH 9750 PERF. 9442 - 9670															
12		3999 X	3944	-0-	-55	-0-	116	1	3828	2	N	-0-			-0-
01		3999 X	3880	-0-	-119	-0-	110	1	3770	2	N	-0-			-0-
02		3612 X	3484	-0-	-128	-0-	101	1	3383	2	N	-0-			-0-
03		3968 X	3871	-0-	-97	-0-	106	1	3765	2	N	-0-			-0-
04		3810 X	3587	-0-	-223	-0-	97	1	3490	2	N	-0-			-0-
05		3937 X	3663	-0-	-274	-0-	102	1	3561	2	N	-0-			-0-
-----															
MCCAULEY WELL #: 2 RRCID -> 251947 COMPL. DATE 08/08/2009 TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9478 - 9731															
12		2052 N	2052	-0-	-0-	-0-	800	1	1252	2	N	-0-			87
01		1674 N	1052	-0-	-622	-0-	248	1	804	2	N	-0-			87
02		2072 N	1963	-0-	-109	-0-	839	1	1124	2	N	-0-			87
03		2046 N	2011	-0-	-35	-0-	869	1	1142	2	N	-0-			87
04		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	875	1	984	2	N	108	180	1	15
05		2170 N	1825	-0-	-345	-0-	119	9	799	1	N	-0-			15
-----															
BUFFIN, KIRK UNIT WELL #: 3 RRCID -> 252926 COMPL. DATE 12/09/2008 TOTAL DEPTH 9482 PERF. 9900 - 14350															
12		20150 X	19326	-0-	-824	-0-	570	1	18756	2	N	-0-			-0-
01		20150 X	19127	-0-	-1023	-0-	540	1	18587	2	N	-0-			-0-
02		18200 X	17011	-0-	-1189	-0-	494	1	16517	2	N	-0-			-0-
03		20150 X	19260	-0-	-890	-0-	527	1	18733	2	N	-0-			-0-
04		19350 X	17943	-0-	-1407	-0-	486	1	17457	2	N	-0-			-0-
05		19313 X	17907	-0-	-1406	-0-	497	1	17410	2	N	-0-			-0-
-----															
ABNEY, ZACH UNIT WELL #: 3H RRCID -> 256052 COMPL. DATE 02/01/2010 TOTAL DEPTH 9524 PERF. 9944 - 13365															
12		26164 X	24078	-0-	-2086	-0-	710	1	23368	2	N	-0-			-0-
01		25234 X	23302	-0-	-1932	-0-	657	1	22645	2	N	-0-			-0-
02		22428 X	20647	-0-	-1781	-0-	599	1	20048	2	N	-0-			-0-
03		24428 X	22647	-0-	-1781	-0-	620	1	22027	2	N	-0-			-0-
04		23640 X	21466	-0-	-2174	-0-	582	1	20884	2	N	-0-			-0-
05		24087 X	21617	-0-	-2470	-0-	613	1	21004	2	N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
DOWNER UNIT		WELL #:		14H	RRCID ->	257663	COMPL. DATE	03/17/2010	TOTAL DEPTH	9406	PERF.	9930 - 12966	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		20026 X	18920	-0-	-1106	-0-	558 1	18362 2	N	-0-			-0-
01		19468 X	18434	-0-	-1034	-0-	520 1	17914 2	N	-0-			-0-
02		17584 X	16362	-0-	-1222	-0-	475 1	15887 2	N	-0-			-0-
03		19220 X	17958	-0-	-1262	-0-	491 1	17467 2	N	-0-			-0-
04		18450 X	17658	-0-	-792	-0-	479 1	17179 2	N	-0-			-0-
05		18910 X	17801	-0-	-1109	-0-	494 1	17307 2	N	-0-			-0-
-----													
ABNEY 1215		WELL #:		11H	RRCID ->	258769	COMPL. DATE	06/30/2010	TOTAL DEPTH	9491	PERF.	9835 - 14055	
12		40300 X	36391	-0-	-3909	-0-	1073 1	35318 2	N	-0-			-0-
01		39928 X	35430	-0-	-4498	-0-	1000 1	34430 2	N	-0-			-0-
02		35700 X	31443	-0-	-4257	-0-	913 1	30530 2	N	-0-			-0-
03		38781 X	34566	-0-	-4215	-0-	946 1	33620 2	N	-0-			-0-
04		35910 X	32750	-0-	-3160	-0-	887 1	31863 2	N	-0-			-0-
05		36394 X	32865	-0-	-3529	-0-	912 1	31953 2	N	-0-			-0-
-----													
ABNEY, J. K.		WELL #:		9H	RRCID ->	259166	COMPL. DATE	09/02/2010	TOTAL DEPTH	9458	PERF.	9900 - 14988	
12		35619 X	33440	-0-	-2179	-0-	33405 2	35 9	N	32			104
01		35619 X	32786	-0-	-2833	-0-	32752 2	34 9	N	31			135
02		32172 X	28739	-0-	-3433	-0-	28739 2		N	-0-			135
03		35340 X	31118	-0-	-4222	-0-	31083 2	35 9	N	32	155 1		12
04		33300 X	29539	-0-	-3761	-0-	29508 2	31 9	N	28			40
05		33449 X	30033	-0-	-3416	-0-	30001 2	32 9	N	29			69
-----													
ABNEY, ZACH UNIT		WELL #:		4H	RRCID ->	259377	COMPL. DATE	05/08/2010	TOTAL DEPTH	9564	PERF.	9880 - 13230	
12		35960 X	32318	-0-	-3642	-0-	952 1	31366 2	N	-0-			-0-
01		34844 X	31258	-0-	-3586	-0-	882 1	30376 2	N	-0-			-0-
02		31052 X	27578	-0-	-3474	-0-	800 1	26778 2	N	-0-			-0-
03		33697 X	30280	-0-	-3417	-0-	828 1	29452 2	N	-0-			-0-
04		31890 X	29093	-0-	-2797	-0-	788 1	28305 2	N	-0-			-0-
05		32333 X	28965	-0-	-3368	-0-	803 1	28162 2	N	-0-			-0-
-----													
ABNEY 1215		WELL #:		10H	RRCID ->	261372	COMPL. DATE	02/07/2011	TOTAL DEPTH	9475	PERF.	9740 - 15165	
12		49786 X	42022	-0-	-7764	-0-	1238 1	40784 2	N	-0-			-0-
01		48050 X	40067	-0-	-7983	-0-	1131 1	38936 2	N	-0-			-0-
02		42840 X	35900	-0-	-6940	-0-	1042 1	34858 2	N	-0-			-0-
03		46314 X	38436	-0-	-7878	-0-	1051 1	37385 2	N	-0-			-0-
04		42000 X	36366	-0-	-5634	-0-	985 1	35381 2	N	-0-			-0-
05		42036 X	36337	-0-	-5699	-0-	1008 1	35329 2	N	-0-			-0-
-----													
ELLIS "A" GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	261567	COMPL. DATE	01/03/2011	TOTAL DEPTH	9617	PERF.	9744 - 13350	
12		23529 X	19490	-0-	-4039	-0-	922 1	18568 3	N	-0-			75
01		23436 X	19521	-0-	-3915	-0-	985 1	18530 3	N	5			80
							6 9						
02		20580 X	17626	-0-	-2954	-0-	936 1	16658 3	N	29			109
							32 9						
03		21762 X	19809	-0-	-1953	-0-	829 1	18941 3	N	35			144
							39 9						
04		20280 X	18836	-0-	-1444	-0-	836 1	17967 3	N	30			174
							33 9						
05		19530 X	18921	-0-	-609	-0-	886 1	18010 3	N	23			197
							25 9						

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 13H RRCID -> 263169 COMPL. DATE 12/29/2010 TOTAL DEPTH 9446 PERF. 9730 - 15478														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	C	COND	DISPOSITIONS	DISPOSITIONS	EOM
								AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		40827 X	38449	-0-	-2378	-0-	38403	2	46	9	N	42		115
01		40827 X	37313	-0-	-3514	-0-	37261	2	52	9	N	47		162
02		36876 X	32772	-0-	-4104	-0-	32703	2	69	9	N	63	181 1	44
03		40796 X	35202	-0-	-5594	-0-	35169	2	33	9	N	30		74
04		38280 X	33230	-0-	-5050	-0-	33178	2	52	9	N	47		121
05		38440 X	33353	-0-	-5087	-0-	33314	2	39	9	N	35		156
-----														
SANDERS-ABNEY (ALLOCATION) WELL #: 3H RRCID -> 264140 COMPL. DATE 11/24/2010 TOTAL DEPTH 9399 PERF. 9744 - 13055														
12		31279 X	26224	-0-	-5055	-0-	773	1	25451	2	N	-0-		-0-
01		29946 X	25318	-0-	-4628	-0-	714	1	24604	2	N	-0-		-0-
02		26488 X	22265	-0-	-4223	-0-	646	1	21619	2	N	-0-		-0-
03		28551 X	24285	-0-	-4266	-0-	664	1	23621	2	N	-0-		-0-
04		26130 X	22753	-0-	-3377	-0-	617	1	22136	2	N	-0-		-0-
05		26226 X	23256	-0-	-2970	-0-	645	1	22611	2	N	-0-		-0-
-----														
CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 3H RRCID -> 265167 COMPL. DATE 12/24/2011 TOTAL DEPTH 9655 PERF.10038 - 15426														
12		52991 X	52991	-0-	-0-	-0-	2498	1	50298	2	N	177	184 1	115
							195	9						
01		60171 X	50912	-0-	-9259	-0-	2571	1	48341	3	N	-0-		115
02		54348 X	45053	-0-	-9295	-0-	2388	1	42510	3	N	141	156 1	100
							155	9						
03		58528 X	48859	-0-	-9669	-0-	2050	1	46809	3	N	-0-		100
04		53670 X	45858	-0-	-7812	-0-	2038	1	43820	3	N	-0-		100
05		52979 X	45034	-0-	-7945	-0-	2113	1	42919	3	N	2		102
							2	9						
-----														
ABNEY 1215-ABNEY A (ALLOCATION) WELL #: 9H RRCID -> 265183 COMPL. DATE 05/24/2011 TOTAL DEPTH 9432 PERF. 9711 - 15421														
12		43784 X	43784	-0-	-0-	-0-	1290	1	42494	2	N	-0-		-0-
01		52111 X	41121	-0-	-10990	-0-	1161	1	39960	2	N	-0-		-0-
02		45724 X	35744	-0-	-9980	-0-	1038	1	34706	2	N	-0-		-0-
03		48949 X	38878	-0-	-10071	-0-	1064	1	37814	2	N	-0-		-0-
04		44340 X	36537	-0-	-7803	-0-	990	1	35547	2	N	-0-		-0-
05		43772 X	36720	-0-	-7052	-0-	1018	1	35702	2	N	-0-		-0-
-----														
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 14 H RRCID -> 265756 COMPL. DATE 03/22/2011 TOTAL DEPTH 9428 PERF. 9760 - 15645														
12		112375 X	35267	-0-	-77108	-0-	35186	2	81	9	N	74		144
01		112375 X	34301	-0-	-78074	-0-	34261	2	40	9	N	36	167 1	13
02		35000 X	30410	-0-	-4590	-0-	30351	2	59	9	N	54		67
03		37324 X	32832	-0-	-4492	-0-	32832	2			N	-0-		67
04		35100 X	31319	-0-	-3781	-0-	31229	2	90	9	N	82		149
05		35278 X	31344	-0-	-3934	-0-	31315	2	29	9	N	26	162 1	13
-----														
ROGERS LAKE GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265991 COMPL. DATE 01/23/2012 TOTAL DEPTH 1793 PERF. N/A														
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378													
CARGILL 'A' GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266568 COMPL. DATE 06/12/2012 TOTAL DEPTH 9603 PERF.10160 - 13649													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		125271 X	51425	-0-	-73846	-0-	48894	1	2429	2	N	93	128
							102	9					
01		125271 X	47719	-0-	-77552	-0-	45228	1	2405	2	N	78	206
							86	9					
02		113148 X	40836	-0-	-72312	-0-	2167	1	38585	3	N	76	175 1
							84	9					107
03		125271 X	43133	-0-	-82138	-0-	1806	1	41243	3	N	76	183
							84	9					
04		39238 X	39238	-0-	-0-	-0-	1741	1	37420	3	N	70	183 1
							77	9					70
05		51429 X	38357	-0-	-13072	-0-	1796	1	36484	3	N	70	140
							77	9					
BRYSON A-ABNEY, J.K. (ALLOCATION) WELL #: 12H RRCID -> 266833 COMPL. DATE 05/26/2011 TOTAL DEPTH 9427 PERF. 9660 - 16145													
12		0 Z	44336	-0-	44336	1572584	44248	2	88	9	Y	80	66 1
													75
01		0 Z	41223	-0-	41223	1613807	41138	2	85	9	Y	77	96 1
													56
02		0 Z	32316	-0-	32316	1646123	32224	2	92	9	Y	84	47 1
													93
03		0 Z	40437	-0-	40437	1686560	40309	2	128	9	Y	116	124 1
													85
04		0 Z	37741	-0-	37741	1724301	37631	2	110	9	Y	100	83 1
													102
05		0 Z	34806	-0-	34806	1759107	34699	2	107	9	Y	97	151 1
													48
ELLIS-MCCAULEY-CHOPPER (ALLOC.) WELL #: 3H RRCID -> 266887 COMPL. DATE 04/11/2012 TOTAL DEPTH 9565 PERF. 9880 - 14761													
12		173662 X	35276	-0-	-138386	-0-	1665	1	33536	3	N	68	181 1
							75	9					55
01		173662 X	36908	-0-	-136754	-0-	1860	1	34979	3	N	63	118
							69	9					
02		156856 X	31987	-0-	-124869	-0-	1698	1	30232	3	N	52	170
							57	9					
03		173662 X	34587	-0-	-139075	-0-	1448	1	33076	3	N	57	227
							63	9					
04		168060 X	32899	-0-	-135161	-0-	1460	1	31376	3	N	57	182 1
							63	9					102
05		36921 X	32134	-0-	-4787	-0-	1505	1	30571	3	N	53	155
							58	9					
TAYLOR-ABNEY-O'BANION (ALLOC.) WELL #: 15H RRCID -> 266889 COMPL. DATE 01/24/2012 TOTAL DEPTH 9419 PERF. 9640 - 13366													
12		123194 X	36161	-0-	-87033	-0-	36115	2	46	9	N	42	64
01		123194 X	34540	-0-	-88654	-0-	34501	2	39	9	N	35	99
02		111272 X	29308	-0-	-81964	-0-	29217	2	91	9	N	83	169 1
													13
03		123194 X	31696	-0-	-91498	-0-	31696	2			N	-0-	13
04		119220 X	30003	-0-	-89217	-0-	29944	2	59	9	N	54	67
05		36146 X	29885	-0-	-6261	-0-	29838	2	47	9	N	43	110
CHOPPER-CARGILL (ALLOC.) UNIT 1 WELL #: 4H RRCID -> 267352 COMPL. DATE 06/11/2012 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9810 - 17291													
12		152365 X	63539	-0-	-88826	-0-	3002	1	60453	3	N	76	181 1
							84	9					60
01		152365 X	54122	-0-	-98243	-0-	2728	1	51306	3	N	80	140
							88	9					
02		137620 X	44763	-0-	-92857	-0-	2376	1	42315	3	N	65	205
							72	9					
03		152365 X	47076	-0-	-105289	-0-	1972	1	45029	3	N	68	170 1
							75	9					103
04		147450 X	43284	-0-	-104166	-0-	1920	1	41288	3	N	69	172
							76	9					
05		152365 X	42000	-0-	-110365	-0-	1968	1	39988	3	N	40	179 1
							44	9					33

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
EXCO OPERATING COMPANY, LP				256915				TOTAL DEPTH	9542	PERF. 9193 - 9436	
JONESVILLE		WELL #:		2	RRCID ->	098630	COMPL. DATE	04/06/1982	TOTAL DEPTH	9542	PERF. 9193 - 9436
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	0 A	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	0	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2011											

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC				256928		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
JOBE		WELL #:		9	RRCID ->	085876	COMPL. DATE	12/28/1979	TOTAL DEPTH	9617	PERF. 9235 - 9461
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

TRAMMELL		WELL #:		1	RRCID ->	102020	COMPL. DATE	09/20/1982	TOTAL DEPTH	9646	PERF. 9252 - 9516
12	1860 N	1777	-0-	-83	-0-	16 1	1755 2	N	5		25
01	1829 N	1764	-0-	-65	-0-	6 9	1745 2	N	3		28
02	1596 N	1586	-0-	-10	-0-	3 9	1572 2	N	-0-		28
03	1767 N	1732	-0-	-35	-0-	14 1	1708 2	N	7		35
04	1710 N	1631	-0-	-79	-0-	16 1	1612 2	N	4	2 8	37
*05	1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	8 9	1776 2	N	1		38
						15 1					
						4 9					
						1 9					

KNIGHTON "B"		WELL #:		3	RRCID ->	107992	COMPL. DATE	10/10/1983	TOTAL DEPTH	9729	PERF. 8294 - 8739
12	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	16 1	1551 2	N	4		4
01	3100 N	7354	-0-	4254	4254	4 9	7182 2	N	142		146
02	2800 N	680	-0-	-2120	2134	16 1	668 2	N	-0-	119 1	27
03	2831 N	697	-0-	-2134	-0-	156 9	681 2	N	-0-		27
04	2250 X	803	-0-	-1447	-0-	12 1	762 2	N	24	1 8	50
*05	2325 X	797	-0-	-1528	-0-	15 1	761 2	N	18		68
						26 9					
						16 1					
						20 9					

JONESVILLE "A"		WELL #:		7	RRCID ->	108495	COMPL. DATE	11/26/1983	TOTAL DEPTH	9618	PERF. 9505 - 9245
12	2883 N	2615	-0-	-268	-0-	13 1	2602 2	N	-0-		-0-
01	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	14 1	2531 2	N	-0-		-0-
02	2800 N	2848	-0-	48	48	14 1	2834 2	N	-0-		-0-
03	3034 N	2986	-0-	-48	-0-	16 1	2970 2	N	-0-		-0-
04	2747 N	2747	-0-	-0-	-0-	15 1	2732 2	N	-0-		-0-
*05	2818 N	2818	-0-	-0-	-0-	16 1	2802 2	N	-0-		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928									
TRAMMELL		WELL #: 2		RRCID -> 108876		COMPL. DATE 01/16/1984			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9578 - 9315		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	806 N	777	-0-	-29	-0-	16	1	761	2	N	25
01	868 N	750	-0-	-118	-0-	14	1	736	2	N	25
02	756 N	692	-0-	-64	-0-	14	1	678	2	N	25
03	775 N	753	-0-	-22	-0-	16	1	735	2	N	27
						2	9				
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	15	1	707	2	N	27
*05	668 N	668	-0-	-0-	-0-	15	1	653	2	N	27

  

CARR		WELL #: 2		RRCID -> 111124		COMPL. DATE 05/20/1984			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9308 - 9444		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	40
01	181 N	181	-0-	-0-	-0-	1	1	180	2	N	40
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	53
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	2	1	326	2	N	53
04	408 N	408	-0-	-0-	-0-	3	1	405	2	N	53
*05	513 N	513	-0-	-0-	-0-	13	1	483	2	N	68
						17	9				

  

JONESVILLE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 114164		COMPL. DATE 12/03/1984			TOTAL DEPTH 9575 PERF. 7892 - 8292		
12	3100 N	3461	-0-	361	594	3461	2			N	32
01	3100 N	3401	-0-	301	895	3401	2			N	32
02	4063 X	3168	-0-	-895	-0-	14	1	3136	2	N	48
						18	9				
03	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	16	1	3447	2	N	48
04	3276 X	3276	-0-	-0-	-0-	15	1	3261	2	N	48
*05	3368 X	3368	-0-	-0-	-0-	16	1	3329	2	N	69
						23	9				

  

NORTH JONESVILLE "C"		WELL #: 4		RRCID -> 115041		COMPL. DATE 01/03/1985			TOTAL DEPTH 9710 PERF. 8293 - 8337		
12	1581 N	1294	-0-	-287	-0-	140	1	1154	2	N	-0-
01	1519 N	1243	-0-	-276	-0-	140	1	1103	2	N	-0-
02	1204 N	1038	-0-	-166	-0-	115	1	923	2	N	-0-
03	3100 N	3147	-0-	47	47	140	1	3007	2	N	-0-
04	2279 N	2232	-0-	-47	-0-	135	1	2097	2	N	-0-
*05	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	140	1	1806	2	N	-0-

  

NORTH JONESVILLE "B"		WELL #: 2		RRCID -> 115042		COMPL. DATE 12/04/1984			TOTAL DEPTH 9731 PERF. 9372 - 9598		
12	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	16	1	2176	2	N	65
01	2204 N	2204	-0-	-0-	-0-	16	1	2089	2	N	12
						99	9				
02	2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	14	1	2387	2	N	12
03	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	15	1	2644	2	N	12
04	2100 N	2050	-0-	-50	-0-	15	1	2035	2	N	12
*05	2001 N	2001	-0-	-0-	-0-	16	1	1985	2	N	12



WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928  
 NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 6 RRCID -> 115072 COMPL. DATE 01/08/1985 TOTAL DEPTH 9690 PERF. 9341 - 9607

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			GAS LIFT(L)	(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	930 N	903	-0-	-27	-0-	16 1	887 2	N	N	-0-			30
01	899 N	882	-0-	-17	-0-	16 1	866 2	N	N	-0-			30
02	840 N	740	-0-	-100	-0-	14 1	726 2	N	N	-0-			30
03	899 N	815	-0-	-84	-0-	14 1	799 2	N	N	2			32
						2 9							
04	840 N	777	-0-	-63	-0-	15 1	762 2	N	N	-0-			32
*05	792 N	792	-0-	-0-	-0-	16 1	776 2	N	N	-0-			32

JONESVILLE "A" WELL #: 11 RRCID -> 116787 COMPL. DATE 05/15/1985 TOTAL DEPTH 9620 PERF. 8262 - 8345

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			5
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			5
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			5
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			5
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			5
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			5

JONESVILLE "C" WELL #: 14 RRCID -> 118939 COMPL. DATE 10/07/1985 TOTAL DEPTH 9510 PERF. 8095 - 8240

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			54
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			54
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			54
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			54
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			54
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			54

GOODGAME WELL #: 1 L RRCID -> 124222 COMPL. DATE 04/23/1987 TOTAL DEPTH 9550 PERF. 9213 - 9411

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			19
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			19
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			19
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			19
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			19
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			19

NARRAMORE WELL #: 3 RRCID -> 125684 COMPL. DATE 10/06/1987 TOTAL DEPTH 9675 PERF. 8198 - 8274

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			104
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			104
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			104
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			104
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			104
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	45	149 1		-0-

STEELE WELL #: 1 RRCID -> 125769 COMPL. DATE 05/01/2007 TOTAL DEPTH 9640 PERF. 8206 - 8216

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928													
SHELBY		WELL #: 1		RRCID -> 128644		COMPL. DATE 09/06/1988		TOTAL DEPTH 9575		PERF. 9167 - 9429					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	2852 X	2852	-0-	-0-	-0-	16	1	2836	2	N	-0-				-0-
01	2325 X	2325	-0-	-0-	-0-	13	1	2312	2	N	-0-				-0-
02	1372 X	-0-	-0-	-1372	-0-					N	-0-				-0-
03	3684 X	3684	-0-	-0-	-0-	15	1	3669	2	N	-0-				-0-
04	2714 X	2714	-0-	-0-	-0-	15	1	2699	2	N	-0-				-0-
*05	2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	16	1	2800	2	N	-0-				-0-
-----															
JOBE		WELL #: 1		RRCID -> 129948		COMPL. DATE 12/21/1988		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 8128 - 8148					
12	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	16	1	3916	2	N	-0-				2
01	3875 X	3875	-0-	-0-	-0-	16	1	3808	2	N	46				48
						51	9								
02	3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	14	1	3480	2	N	56				104
						62	9								
03	3560 X	3560	-0-	-0-	-0-	15	1	3545	2	N	-0-				104
04	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	15	1	3537	2	N	-0-	79	1		25
*05	3516 X	3516	-0-	-0-	-0-	16	1	3500	2	N	-0-				25
-----															
JOBE		WELL #: 2		RRCID -> 130208		COMPL. DATE 11/02/1989		TOTAL DEPTH 9658		PERF. 9296 - 9520					
12	1426 N	1050	-0-	-376	-0-	78	1	972	2	N	-0-				16
01	1891 N	-0-	-0-	-1891	-0-					N	-0-				16
02	1596 N	-0-	-0-	-1596	-0-					N	-0-				16
03	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-					N	-0-				16
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				16
-----															
WATERMAN		WELL #: 2		RRCID -> 130512		COMPL. DATE 02/27/1989		TOTAL DEPTH 9675		PERF. 9299 - 9533					
12	1085 N	1034	-0-	-51	-0-	16	1	1016	2	N	2				15
						2	9								
01	1054 N	1016	-0-	-38	-0-	16	1	1000	2	N	-0-				15
02	952 N	928	-0-	-24	-0-	14	1	907	2	N	6				21
						7	9								
03	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	16	1	1068	2	N	6				27
						7	9								
04	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	15	1	1786	2	N	-0-				27
*05	1003 N	1003	-0-	-0-	-0-	12	1	989	2	N	2				29
						2	9								
-----															
DOWNER		WELL #: 1		RRCID -> 132783		COMPL. DATE 10/14/1989		TOTAL DEPTH 9715		PERF. 9319 - 9572					
12	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	16	1	1736	2	N	7				63
						8	9								
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	16	1	1711	2	N	-0-				63
02	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	14	1	1664	2	N	-0-				63
03	1767 N	1666	-0-	-101	-0-	16	1	1635	2	N	14	6	1		71
						15	9								
04	1748 N	1748	-0-	-0-	-0-	15	1	1733	2	N	-0-				71
*05	1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	16	1	1909	2	N	-0-				71

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928  
 JOBE WELL #: 3 RRCID -> 133082 COMPL. DATE 12/07/1989 TOTAL DEPTH 9625 PERF. 9262 - 9494

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2697 N	2288	-0-	-409	-0-	16	1	2272	2	N	-0-		34
01	2511 N	2207	-0-	-304	-0-	16	1	2191	2	N	-0-		34
02	1848 N	1770	-0-	-78	-0-	14	1	1724	2	N	29		63
						32	9						
03	2294 N	1919	-0-	-375	-0-	16	1	1903	2	N	-0-		63
04	2205 N	2205	-0-	-0-	-0-	15	1	2190	2	N	-0-		63
*05	2647 N	2647	-0-	-0-	-0-	16	1	2631	2	N	-0-		63

DOWNER WELL #: 2 RRCID -> 133315 COMPL. DATE 12/27/1989 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 9341 - 9600

12	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	16	1	1409	2	N	10		22
						11	9						
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	16	1	1446	2	N	5		27
						6	9						
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	14	1	1263	2	N	-0-		27
03	1426 N	1295	-0-	-131	-0-	16	1	1279	2	N	-0-		27
04	1410 N	1068	-0-	-342	-0-	15	1	1052	2	N	1	1 8	27
						1	9						
*05	1096 N	1096	-0-	-0-	-0-	12	1	1077	2	N	6		33
						7	9						

STEELE WELL #: 4 RRCID -> 136230 COMPL. DATE 10/01/1990 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 8246 - 9530

12	2449 N	2322	-0-	-127	-0-	139	1	2183	2	N	-0-		159
01	2604 N	2322	-0-	-282	-0-	139	1	2180	2	N	3		162
						3	9						
02	2324 N	2044	-0-	-280	-0-	125	1	1919	2	N	-0-		162
03	2544 N	2544	-0-	-0-	-0-	139	1	2343	2	N	56	154 1	64
						62	9						
04	2442 N	2442	-0-	-0-	-0-	135	1	2299	2	N	7	1 8	70
						8	9						
*05	2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	139	1	2299	2	N	19		89
						21	9						

EVERETT WELL #: 3 RRCID -> 140345 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9811 PERF. 8158 - 9612

12	269 N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	253	2	N	-0-		-0-
01	248 N	201	-0-	-47	-0-	15	1	186	2	N	-0-		-0-
02	252 N	49	-0-	-203	-0-	14	1	35	2	N	-0-		-0-
03	279 N	24	-0-	-255	-0-	8	1	16	2	N	-0-		-0-
04	180 N	10	-0-	-170	-0-	1	1	9	2	N	-0-		-0-
*05	104 N	104	-0-	-0-	-0-	2	1	102	2	N	-0-		-0-

NARRAMORE WELL #: 4 RRCID -> 140450 COMPL. DATE 01/02/1992 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 8252 - 9546

12	1395 N	1303	-0-	-92	-0-	15	1	1288	2	N	-0-		9
01	1364 N	1332	-0-	-32	-0-	16	1	1270	2	N	42		51
						46	9						
02	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	14	1	1169	2	N	33		84
						36	9						
03	1302 N	1247	-0-	-55	-0-	14	1	1233	2	N	-0-		84
04	1290 N	1192	-0-	-98	-0-	15	1	1177	2	N	-0-		84
*05	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	16	1	1169	2	N	-0-		84

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON					
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928												
NARRAMORE		WELL #: 5		RRCID -> 185654		COMPL. DATE 10/14/2010			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9340 - 9578					
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JONESVILLE "A"		WELL #: 23		RRCID -> 190226		COMPL. DATE 08/08/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8002 - 8683					
12	4495 X	4465	-0-	-30	-0-	16	1	4322	2	N	115			123
						127	9							
01	4495 X	3646	-0-	-849	-0-	14	1	3602	2	N	27			150
						30	9							
02	4060 X	2615	-0-	-1445	-0-	13	1	2602	2	N	-0-			150
03	4495 X	2742	-0-	-1753	-0-	14	1	2728	2	N	-0-			150
04	4320 X	2606	-0-	-1714	-0-	15	1	2544	2	N	43	158	1	35
						47	9							
*05	4464 X	4072	-0-	-392	-0-	15	1	3855	2	N	184	174	1	45
						202	9							
-----														
NARRAMORE		WELL #: 6		RRCID -> 190888		COMPL. DATE 09/06/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8280 - 9564					
12	3224 X	3099	-0-	-125	-0-	16	1	2999	2	N	76	184	1	35
						84	9							
01	3224 X	2971	-0-	-253	-0-	16	1	2955	2	N	-0-			35
02	2912 X	2615	-0-	-297	-0-	14	1	2601	2	N	-0-			35
03	3224 X	2885	-0-	-339	-0-	16	1	2869	2	N	-0-			35
04	4049 X	4049	-0-	-0-	-0-	15	1	3924	2	N	100			135
						110	9							
*05	4256 X	4256	-0-	-0-	-0-	16	1	4185	2	N	50	173	1	12
						55	9							
-----														
NORTH JONESVILLE "A"		WELL #: 10		RRCID -> 191118		COMPL. DATE 10/04/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8316 - 9630					
12	2263 N	1969	-0-	-294	-0-	16	1	1953	2	N	-0-			125
01	2294 N	2012	-0-	-282	-0-	14	1	1998	2	N	-0-			125
02	2235 N	2235	-0-	-0-	-0-	14	1	2169	2	N	47			172
						52	9							
03	2475 N	2475	-0-	-0-	-0-	16	1	2437	2	N	20	180	1	12
						22	9							
04	2374 N	2374	-0-	-0-	-0-	15	1	2359	2	N	-0-			12
*05	2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	16	1	2418	2	N	-0-			12
-----														
JONESVILLE "A"		WELL #: 24		RRCID -> 191677		COMPL. DATE 11/06/2002			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8234 - 9576					
12	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	16	1	3038	2	N	12	145	1	20
						13	9							
01	2976 X	2974	-0-	-2	-0-	16	1	2893	2	N	59			79
						65	9							
02	2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	14	1	2788	2	N	20			99
						22	9							
03	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	16	1	3037	2	N	-0-			99
04	2925 X	2925	-0-	-0-	-0-	15	1	2907	2	N	3			102
						3	9							
*05	3050 X	3050	-0-	-0-	-0-	16	1	2949	2	N	77	164	1	15
						85	9							

-----  
WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC //CONT.// 256928  
NARRAMORE WELL #: 7 RRCID -> 192181 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8300 - 9482

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3100 X	3083	-0-	-17	-0-	16	1	2976	2	N	83			95
						91	9							
01	3100 X	2956	-0-	-144	-0-	16	1	2940	2	N	-0-			95
02	2800 X	2756	-0-	-44	-0-	14	1	2742	2	N	-0-			95
03	3154 X	3154	-0-	-0-	-0-	16	1	3138	2	N	-0-			95
04	2970 X	2969	-0-	-1	-0-	15	1	2954	2	N	-0-			95
*05	3118 X	3118	-0-	-0-	-0-	16	1	3050	2	N	47			142
						52	9							

-----  
NORTH JONESVILLE "A" WELL #: 12 RRCID -> 193880 COMPL. DATE 03/21/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9351 - 9587

12	2749 N	2749	-0-	-0-	-0-	16	1	2733	2	N	-0-			8
01	2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	16	1	2699	2	N	-0-			8
02	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	14	1	2297	2	N	47			55
						52	9							
03	2759 N	2570	-0-	-189	-0-	16	1	2554	2	N	-0-			55
04	2640 N	2637	-0-	-3	-0-	15	1	2622	2	N	-0-			55
*05	2636 N	2636	-0-	-0-	-0-	16	1	2620	2	N	-0-			55

-----  
KNIGHTON "C" WELL #: 10 RRCID -> 197913 COMPL. DATE 10/03/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 8022 - 9589

12	3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	140	1	2814	2	N	148	173	1	58
						163	9							
01	3120 X	3120	-0-	-0-	-0-	135	1	2882	2	N	94			152
						103	9							
02	3053 X	3053	-0-	-0-	-0-	126	1	2829	2	N	89	178	1	63
						98	9							
03	3405 X	3405	-0-	-0-	-0-	140	1	3125	2	N	127	165	1	25
						140	9							
04	3258 X	3258	-0-	-0-	-0-	135	1	3123	2	N	-0-			25
*05	3399 X	3399	-0-	-0-	-0-	140	1	3143	2	N	105			130
						116	9							

-----  
JOBE WELL #: 10 RRCID -> 198632 COMPL. DATE 10/25/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9542

12	3813 X	3695	-0-	-118	-0-	16	1	3632	2	N	43			143
						47	9							
01	3813 X	3625	-0-	-188	-0-	16	1	3605	2	N	4	134	1	13
						4	9							
02	3416 X	3253	-0-	-163	-0-	14	1	3239	2	N	-0-			13
03	3720 X	3579	-0-	-141	-0-	16	1	3563	2	N	-0-			13
04	3570 X	3456	-0-	-114	-0-	15	1	3441	2	N	-0-			13
05	3689 X	3518	-0-	-171	-0-	16	1	3502	2	N	-0-			13

-----  
JONESVILLE WELL #: 26 RRCID -> 198751 COMPL. DATE 11/12/2003 TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9174 - 9445

12	3379 X	2941	-0-	-438	-0-	15	1	2841	2	N	77			100
						85	9							
01	3100 X	2607	-0-	-493	-0-	14	1	2593	2	N	-0-			100
02	3052 X	2788	-0-	-264	-0-	14	1	2774	2	N	-0-			100
03	3379 X	2934	-0-	-445	-0-	16	1	2918	2	N	-0-			100
04	3270 X	2371	-0-	-899	-0-	15	1	2353	2	N	3	3	8	100
						3	9							
05	2945 X	2938	-0-	-7	-0-	16	1	2889	2	N	30			130
						33	9							

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.L// 256928											
CURRIE		WELL #: 4		RRCID -> 202061		COMPL. DATE 04/26/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9353 - 9491				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE		
12	4929 X	4929	-0-	-0-	-0-	140	1	4716	2	N	66	83	
01	5269 X	5269	-0-	-0-	-0-	73	9	5129	2	N	-0-	83	
02	5765 X	5765	-0-	-0-	-0-	126	1	5639	2	N	-0-	83	
03	6910 X	6910	-0-	-0-	-0-	140	1	6770	2	N	-0-	83	
04	6236 X	6236	-0-	-0-	-0-	135	1	6070	2	N	28	110	
						31	9				1	8	
*05	6316 X	6316	-0-	-0-	-0-	140	1	6176	2	N	-0-	110	
-----													
TRAMMELL		WELL #: 5		RRCID -> 203052		COMPL. DATE 06/30/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9323 - 9537				
12	3379 X	3367	-0-	-12	-0-	16	1	3350	2	N	1	57	12
01	3379 X	3368	-0-	-11	-0-	1	9	3352	2	N	-0-	12	
02	3052 X	2651	-0-	-401	-0-	14	1	2637	2	N	-0-	12	
03	3379 X	2982	-0-	-397	-0-	16	1	2966	2	N	-0-	12	
04	3270 X	2836	-0-	-434	-0-	15	1	2821	2	N	-0-	12	
05	3379 X	3012	-0-	-367	-0-	16	1	2996	2	N	-0-	12	
-----													
CURRIE		WELL #: 5		RRCID -> 203192		COMPL. DATE 07/02/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9392 - 9509				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	17	
-----													
CURRIE		WELL #: 6		RRCID -> 205730		COMPL. DATE 10/15/2004			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9337 - 9466				
12	1767 N	1696	-0-	-71	-0-	16	1	1680	2	N	-0-	25	
01	1612 N	1421	-0-	-191	-0-	15	1	1406	2	N	-0-	25	
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	14	1	1513	2	N	-0-	25	
03	1705 N	1688	-0-	-17	-0-	16	1	1672	2	N	-0-	25	
04	1380 N	1306	-0-	-74	-0-	15	1	1291	2	N	-0-	25	
*05	1209 N	1209	-0-	-0-	-0-	16	1	1193	2	N	-0-	25	
-----													
JOBIE		WELL #: 11		RRCID -> 208295		COMPL. DATE 02/07/2005			TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9261 - 9508				
12	2365 N	2365	-0-	-0-	-0-	15	1	2350	2	N	-0-	43	
01	2921 N	2921	-0-	-0-	-0-	16	1	2905	2	N	-0-	43	
02	2589 N	2589	-0-	-0-	-0-	14	1	2575	2	N	-0-	43	
03	2785 N	2785	-0-	-0-	-0-	16	1	2726	2	N	39	82	
						43	9						
04	2968 N	2968	-0-	-0-	-0-	15	1	2953	2	N	-0-	82	
*05	2987 N	2987	-0-	-0-	-0-	16	1	2971	2	N	-0-	82	
-----													
CURRIE		WELL #: 7		RRCID -> 211042		COMPL. DATE 04/22/2005			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9344 - 9611				
12	2421 N	2421	-0-	-0-	-0-	16	1	2337	2	N	62	159	23
						68	9						
01	2387 N	2315	-0-	-72	-0-	16	1	2299	2	N	-0-	23	
02	2156 N	2128	-0-	-28	-0-	14	1	2114	2	N	-0-	23	
03	2418 N	2387	-0-	-31	-0-	16	1	2371	2	N	-0-	23	
04	2354 N	2354	-0-	-0-	-0-	15	1	2339	2	N	-0-	23	
*05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	14	1	2345	2	N	7	30	
						8	9						

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928									
JONESVILLE "A"		WELL #: 29		RRCID -> 233057		COMPL. DATE 10/22/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9376 - 9594		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	4805 X	4285	-0-	-520	-0-	16 1	4269 2	N	-0-		155
01	4805 X	4217	-0-	-588	-0-	16 1	4201 2	N	-0-		155
02	4284 X	3812	-0-	-472	-0-	14 1	3798 2	N	-0-		155
03	4681 X	4197	-0-	-484	-0-	16 1	4181 2	N	-0-		155
04	4470 X	4007	-0-	-463	-0-	15 1	3985 2	N	6	153 1	8
						7 9					
05	4278 X	4089	-0-	-189	-0-	16 1	4073 2	N	-0-		8
-----											
JOBE		WELL #: 12		RRCID -> 234138		COMPL. DATE 12/01/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9230 - 9462		
12	4433 X	3783	-0-	-650	-0-	16 1	3767 2	N	-0-		8
01	4402 X	4114	-0-	-288	-0-	16 1	4098 2	N	-0-		8
02	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	14 1	3810 2	N	29		37
						32 9					
03	4247 X	4164	-0-	-83	-0-	16 1	4124 2	N	22		59
						24 9					
04	4050 X	3998	-0-	-52	-0-	15 1	3983 2	N	-0-		59
05	4123 X	4094	-0-	-29	-0-	16 1	4078 2	N	-0-		59
-----											
TRAMMELL		WELL #: 6		RRCID -> 234369		COMPL. DATE 12/13/2007			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9280 - 9530		
12	3162 X	2900	-0-	-262	-0-	16 1	2883 2	N	1	73 1	3
						1 9					
01	3162 X	2697	-0-	-465	-0-	14 1	2683 2	N	-0-		3
02	2828 X	2490	-0-	-338	-0-	12 1	2478 2	N	-0-		3
03	3069 X	3059	-0-	-10	-0-	16 1	3043 2	N	-0-		3
04	2970 X	2103	-0-	-867	-0-	12 1	2091 2	N	-0-		3
05	2914 X	2786	-0-	-128	-0-	15 1	2771 2	N	-0-		3
-----											
TRAMMELL		WELL #: 7		RRCID -> 235644		COMPL. DATE 01/12/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9354 - 9578		
12	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	124 1	1990 2	N	-0-		43
01	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	124 1	1993 2	N	9		52
						10 9					
02	1960 N	1945	-0-	-15	-0-	126 1	1819 2	N	-0-	35 1	17
03	2108 N	1997	-0-	-111	-0-	138 1	1859 2	N	-0-		17
04	2070 N	1945	-0-	-125	-0-	135 1	1810 2	N	-0-		17
*05	1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	132 1	1597 2	N	-0-		17
-----											
DOWNER		WELL #: 4		RRCID -> 235910		COMPL. DATE 02/13/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9390 - 9610		
12	1581 N	1298	-0-	-283	-0-	16 1	1282 2	N	-0-		37
01	1364 N	1198	-0-	-166	-0-	16 1	1182 2	N	-0-		37
02	1316 N	1245	-0-	-71	-0-	14 1	1231 2	N	-0-		37
03	1396 N	1396	-0-	-0-	-0-	16 1	1380 2	N	-0-		37
04	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	15 1	1268 2	N	-0-		37
*05	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	16 1	1271 2	N	-0-		37

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928													
NORTH JONESVILLE "C"		WELL #: 16		RRCID -> 236053		COMPL. DATE 03/19/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9366 - 9574					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12	2511 N	2149	-0-	-362	-0-	16	1	2133	2	N	-0-				-0-
01	2418 N	2418	-0-	-0-	-0-	16	1	2402	2	N	-0-				-0-
02	2185 N	2185	-0-	-0-	-0-	14	1	2171	2	N	-0-				-0-
03	2360 N	2360	-0-	-0-	-0-	16	1	2333	2	N	10				10
						11	9								
04	2340 N	2265	-0-	-75	-0-	15	1	2241	2	N	8				18
						9	9								
*05	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	16	1	2298	2	N	-0-				18
-----															
JONESVILLE		WELL #: 28		RRCID -> 238646		COMPL. DATE 05/31/2008		TOTAL DEPTH 9800		PERF. 9294 - 9528					
12	3317 X	2654	-0-	-663	-0-	16	1	2577	2	N	55	194	1		18
						61	9								
01	3646 X	3646	-0-	-0-	-0-	16	1	3630	2	N	-0-				18
02	3360 X	3360	-0-	-0-	-0-	14	1	3346	2	N	-0-				18
03	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	16	1	3404	2	N	-0-				18
04	3210 X	2911	-0-	-299	-0-	15	1	2896	2	N	-0-				18
05	3317 X	2683	-0-	-634	-0-	16	1	2667	2	N	-0-				18
-----															
NARRAMORE		WELL #: 12		RRCID -> 238675		COMPL. DATE 06/22/2008		TOTAL DEPTH 9840		PERF. 9384 - 9604					
12	3999 X	3695	-0-	-304	-0-	16	1	3633	2	N	42				42
						46	9								
01	3906 X	3599	-0-	-307	-0-	16	1	3576	2	N	6				48
						7	9								
02	3472 X	3252	-0-	-220	-0-	14	1	3238	2	N	-0-				48
03	3782 X	3503	-0-	-279	-0-	16	1	3487	2	N	-0-				48
04	3600 X	3312	-0-	-288	-0-	15	1	3297	2	N	-0-				48
05	3689 X	3455	-0-	-234	-0-	16	1	3418	2	N	19				67
						21	9								
-----															
NARRAMORE		WELL #: 13		RRCID -> 242990		COMPL. DATE 12/12/2008		TOTAL DEPTH N/A		PERF. N/A					
12	3813 X	3144	-0-	-669	-0-	15	1	3129	2	N	-0-				104
01	3813 X	3277	-0-	-536	-0-	14	1	3263	2	N	-0-				104
02	3444 X	2788	-0-	-656	-0-	13	1	2775	2	N	-0-				104
03	3751 X	3566	-0-	-185	-0-	16	1	3550	2	N	-0-				104
04	3392 X	3392	-0-	-0-	-0-	15	1	3373	2	N	4	4	8		104
						4	9								
*05	3444 X	3444	-0-	-0-	-0-	16	1	3410	2	N	16				120
						18	9								
-----															
NORTH JONESVILLE "B"		WELL #: 15		RRCID -> 242991		COMPL. DATE 08/29/2008		TOTAL DEPTH 9900		PERF. 9312 - 9574					
12	6380 X	6380	-0-	-0-	-0-	16	1	6363	2	N	1				91
						1	9								
01	6287 X	6287	-0-	-0-	-0-	16	1	6265	2	N	5				96
						6	9								
02	5653 X	5653	-0-	-0-	-0-	14	1	5604	2	N	32				128
						35	9								
03	6173 X	6173	-0-	-0-	-0-	16	1	6106	2	N	46	161	1		13
						51	9								
04	5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	15	1	5878	2	N	-0-				13
*05	5811 X	5811	-0-	-0-	-0-	15	1	5796	2	N	-0-				13



WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON						
GMX RESOURCES INC.				311408											
VERHALEN				WELL #:	6	RRCID ->	082869	COMPL. DATE	05/19/1979	TOTAL DEPTH	10747	PERF.	8724 - 10015		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
INDIGO MINERALS LLC				423834											
RAVEN				WELL #:	2	RRCID ->	139817	COMPL. DATE	10/08/1991	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8174 - 9739		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			35
05	0 N NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			35
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.				518265											
EADS				WELL #:	1	RRCID ->	229448	COMPL. DATE	07/11/2007	TOTAL DEPTH	10333	PERF.	9445 - 9693		
12	2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	-0-	101	1	2552	2	N	-0-			224
01	1761 N	1761	-0-	-0-	-0-	-0-	75	1	1686	2	N	-0-			224
02	1904 N	1498	-0-	-406	-0-	-0-	77	1	1421	2	N	-0-			224
03	2666 N	2070	-0-	-596	-0-	-0-	85	1	1926	2	N	54	2 8		276
							59	9							
04	1710 N	1640	-0-	-70	-0-	-0-	73	1	1559	2	N	7	2 8		281
							8	9							
05	1674 N	1614	-0-	-60	-0-	-0-	74	1	1486	2	N	49	1 8		329
							54	9							
DOWNER				WELL #:	2	RRCID ->	236368	COMPL. DATE	04/03/2008	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8241 - 9681		
12	2799 N	2799	-0-	-0-	-0-	-0-	106	1	2660	2	N	30			138
							33	9							
01	2856 N	2856	-0-	-0-	-0-	-0-	120	1	2705	2	N	28			166
							31	9							
02	2632 N	2440	-0-	-192	-0-	-0-	123	1	2280	2	N	34	3 8		197
							37	9							
03	2790 N	2556	-0-	-234	-0-	-0-	106	1	2416	2	N	31	166 1 2 8		60
							34	9							
04	2760 N	2239	-0-	-521	-0-	-0-	99	1	2109	2	N	28	2 8		86
							31	9							
05	2697 N	2067	-0-	-630	-0-	-0-	97	1	1942	2	N	25	2 8		109
							28	9							
GROGAN, MILLIE				WELL #:	3	RRCID ->	253762	COMPL. DATE	11/04/2009	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	9591 - 9658		
12	1070 N	1070	-0-	-0-	-0-	-0-	41	1	1027	2	N	2			162
							2	9							
01	1209 N	1002	-0-	-207	-0-	-0-	43	1	959	2	N	-0-			162
02	896 N	841	-0-	-55	-0-	-0-	43	1	789	2	N	8			170
							9	9							
03	1085 N	1042	-0-	-43	-0-	-0-	44	1	994	2	N	4			174
							4	9							
04	1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	994	2	N	-0-			174
*05	989 N	989	-0-	-0-	-0-	-0-	47	1	942	2	N	-0-			174

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		//CONT.//		518265									
DAVIDSON		WELL #:		1	RRCID ->	255033	COMPL. DATE	01/02/2010	TOTAL DEPTH	9738	PERF.	9470 - 9547	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2108 N	1952	-0-	-156	-0-	74	1	1876	2	N	2		209
01	2170 N	1868	-0-	-302	-0-	79	1	1789	2	N	-0-		209
02	1764 N	1584	-0-	-180	-0-	80	1	1485	2	N	17	2 8	224
03	1953 N	1939	-0-	-14	-0-	82	1	1851	2	N	5		229
04	1825 N	1825	-0-	-0-	-0-	82	1	1737	2	N	5		234
*05	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	87	1	1736	2	N	-0-		234
-----													
TWYMAN		WELL #:		2	RRCID ->	255131	COMPL. DATE	02/17/2010	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9560 - 9627	
12	1674 N	1507	-0-	-167	-0-	58	1	1449	2	N	-0-		174
01	1705 N	1280	-0-	-425	-0-	54	1	1225	2	N	1		175
02	1344 N	1202	-0-	-142	-0-	61	1	1139	2	N	2	2 8	175
03	1519 N	1514	-0-	-5	-0-	64	1	1448	2	N	2		177
04	1454 N	1454	-0-	-0-	-0-	64	1	1357	2	N	30		207
*05	1452 N	1452	-0-	-0-	-0-	69	1	1383	2	N	-0-		207
-----													
EADS		WELL #:		2H	RRCID ->	264497	COMPL. DATE	12/20/2011	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	9839 - 14655	
12	49755 X	28015	-0-	-21740	-0-	27899	2	116	9	N	105	187 1	87
01	44888 X	31399	-0-	-13489	-0-	31268	2	131	9	N	119	7 8	199
02	36400 X	26730	-0-	-9670	-0-	26599	2	131	9	N	119	196 1	97
03	36332 X	26632	-0-	-9700	-0-	26612	2	20	9	N	18	11 8	104
04	33780 X	24553	-0-	-9227	-0-	24347	2	206	9	N	187	177 1	97
05	31403 X	24189	-0-	-7214	-0-	24131	2	58	9	N	53	13 8	137
-----													
SABINE OIL & GAS LLC		742142			RRCID ->	243181	COMPL. DATE	08/27/2008	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	9442 - 9684	
WINSTON HEIRS GU		WELL #:		1									
12	1689 N	1689	-0-	-0-	-0-	63	1	1624	2	Y	2	2 8	29
01	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	76	1	1936	2	Y	9	2 8	36
02	1764 N	1628	-0-	-136	-0-	58	1	1506	2	Y	58	69 1	24
03	1989 N	1989	-0-	-0-	-0-	71	1	1852	2	Y	60		84
04	1950 N	1936	-0-	-14	-0-	71	1	1851	2	Y	13	78 1	18
*05	1798 N	1589	-0-	-209	-0-	61	1	1517	2	Y	10	1 8	27
-----													
HOPE		WELL #:		1	RRCID ->	246552	COMPL. DATE	02/04/2009	TOTAL DEPTH	11460	PERF.	8590 - 9624	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142									
MUSLOW OIL		WELL #: 1		RRCID -> 249399		COMPL. DATE 05/20/2009		TOTAL DEPTH 11395 PERF. 9454 - 9720			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WINSTON HEIRS GU		WELL #: 2		RRCID -> 250619		COMPL. DATE 06/29/2009		TOTAL DEPTH 11337 PERF. 9542 - 9720		
12	3100 X	2939	-0-	-161	-0-	108 1	2809 2	Y	20	73
01	3534 X	3092	-0-	-442	-0-	116 1	2964 2	Y	11	84
02	3420 X	3420	-0-	-0-	-0-	123 1	3218 2	Y	72 118 1	38
03	3534 X	3342	-0-	-192	-0-	120 1	3131 2	Y	83	121
04	3415 X	3415	-0-	-0-	-0-	127 1	3277 2	Y	10 107 1	2 8 22
*05	3782 X	3183	-0-	-599	-0-	122 1	3041 2	Y	18	40

WINSTON HEIRS		WELL #: 3H		RRCID -> 264762		COMPL. DATE 12/23/2011		TOTAL DEPTH 9610 PERF. 9853 - 13606		
12	81747 X	57469	-0-	-24278	-0-	2247 1	55059 2	N	148 190 1	41 8 156
01	67611 X	55934	-0-	-11677	-0-	2226 1	53526 2	N	165 181 1	35 8 105
02	58044 X	51457	-0-	-6587	-0-	2003 1	49316 2	N	125 180 1	13 8 37
03	61845 X	57309	-0-	-4536	-0-	2227 1	54977 2	N	95	132
04	56640 X	54685	-0-	-1955	-0-	2142 1	52265 2	N	253 180 1	57 8 148
*05	57474 X	54960	-0-	-2514	-0-	2235 1	52547 2	N	162 172 1	58 8 80

SAMSON LONE STAR, LLC		744737		RRCID -> 168168		COMPL. DATE 02/20/1998		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8460 - 8596		
CALDWELL "B"		WELL #: 1 L								
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

FURRH GAS UNIT "B"		WELL #: 1 L		RRCID -> 168500		COMPL. DATE 03/19/1998		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8400 - 8624		
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225 2		N	-0-	93
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	1420 2	19 9	N	17	2 8 108
02	1120 N	1120	-0-	-0-	-0-	1085 2	35 9	N	32	2 8 138
03	1090 N	1090	-0-	-0-	-0-	1079 2	11 9	N	10	1 8 147
04	1380 N	310	-0-	-1070	-0-	310 2		N	-0-	147
05	1240 N	1	-0-	-1239	-0-	1 2		N	-0-	147

WASKOM (COTTON VALLEY)			//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.// 744737											
ABNEY, R. K. "B"			WELL #: 1		RRCID -> 171087		COMPL. DATE 08/22/1998			TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9380 - 9564				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			44
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	43 1	1 5	-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-

SANDY GAS UNIT			WELL #: 1		RRCID -> 212295		COMPL. DATE 05/07/2005			TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9042 - 9788				
12	2759	N	2732	-0-	-27	-0-	51	1	2674	2	N	6		60
							7	9						
01	2666	N	1829	-0-	-837	-0-	53	1	1774	2	N	2		62
							2	9						
02	2296	N	1611	-0-	-685	-0-	48	1	1563	2	N	-0-		62
03	2728	N	1905	-0-	-823	-0-	57	1	1809	2	N	35		97
							39	9						
04	1770	N	1746	-0-	-24	-0-	57	1	1689	2	N	-0-		97
*05	1852	N	1852	-0-	-0-	-0-	61	1	1769	2	N	20		117
							22	9						

COLEMAN GAS UNIT 2			WELL #: 1		RRCID -> 215046		COMPL. DATE 06/26/2005			TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9058 - 9710					
*06	2934	X	2934	-0-	-0-	-0-	173	1	2759	2	N	2	1 1	2 8	126
							2	9							
*07	2936	X	2936	-0-	-0-	-0-	167	1	2765	2	N	4	2 1		128
							4	9							
*08	2952	X	2952	-0-	-0-	-0-	173	1	2776	2	N	3	3 1	2 8	126
							3	9							
*09	2698	X	2698	-0-	-0-	-0-	173	1	2522	2	N	3	2 1	2 8	125
							3	9							
*10	3026	X	3026	-0-	-0-	-0-	191	1	2832	2	N	3	2 1		126
							3	9							
*11	3000	N	3745	-0-	745	745	231	1	3507	2	N	6	4 1		128
							7	9							
*12	3100	N	4933	-0-	1833	2578	315	1	4615	2	N	3	3 1	2 8	126
							3	9							
*01	3100	N	4091	-0-	991	3569	269	1	3816	2	N	5	4 1		127
							6	9							
*02	6930	X	3361	-0-	-3569	-0-	187	1	3170	2	N	4	4 1		127
							4	9							
*03	3458	X	3458	-0-	-0-	-0-	194	1	3260	2	Y	4	3 1		128
							4	9							
*04	3496	X	3496	-0-	-0-	-0-	239	1	3250	2	Y	6	3 1	6 8	125
							7	9							
*05	2887	X	2887	-0-	-0-	-0-	178	1	2702	2	Y	6	6 8		125
							7	9							

SANDY GAS UNIT			WELL #: 2		RRCID -> 215334		COMPL. DATE 08/29/2005			TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9056 - 9806					
12	3100	N	3104	-0-	4	4	58	1	3042	2	N	4		119	
							4	9							
01	2449	N	2342	-0-	-107	-0-	68	1	2271	2	N	3		122	
							3	9							
02	2320	N	2320	-0-	-0-	-0-	69	1	2249	2	N	2		124	
							2	9							
03	2600	N	2600	-0-	-0-	-0-	79	1	2515	2	N	5		129	
							6	9							
04	2475	N	2475	-0-	-0-	-0-	80	1	2389	2	N	5		134	
							6	9							
*05	2660	N	2660	-0-	-0-	-0-	89	1	2571	2	N	-0-		134	



-----  
WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
SANDY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 219386 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 9999 PERF. 9020 - 9776  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	5495 X	5495	-0-	-0-	-0-	103 1	5383 2	N	8			120
01	4526 X	4176	-0-	-350	-0-	122 1	4048 2	N	5			125
02	4088 X	3714	-0-	-374	-0-	110 1	3580 2	N	22			147
03	4588 X	4217	-0-	-371	-0-	129 1	4074 2	N	13			160
04	4440 X	4070	-0-	-370	-0-	132 1	3938 2	N	-0-			160
05	4588 X	4224	-0-	-364	-0-	141 1	4075 2	N	7			167

-----  
COLEMAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 221164 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9915 PERF. 8554 - 9706  
-----

12	2449 N	2081	-0-	-368	-0-	133 1	1942 2	N	5	2 1	1 8	79
01	2325 N	2009	-0-	-316	-0-	132 1	1875 2	N	2	2 1		79
02	2100 N	1951	-0-	-149	-0-	108 1	1839 2	N	4	2 1		81
03	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	118 1	1985 2	Y	2	2 1		81
04	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	135 1	1838 2	Y	7	2 1	3 8	83
05	2170 N	1993	-0-	-177	-0-	123 1	1866 2	Y	4	3 1		84

-----  
RILEY TRUST WELL #: 1 RRCID -> 221171 COMPL. DATE 05/06/2006 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 8422 - 9665  
-----

12	2232 N	1903	-0-	-329	-0-	1902 2	1 9	N	1	1 8		9
01	1953 N	1824	-0-	-129	-0-	1824 2		N	-0-			9
02	1680 N	1524	-0-	-156	-0-	1524 2		N	-0-			9
03	1891 N	1841	-0-	-50	-0-	1841 2		N	-0-			9
04	1906 N	1906	-0-	-0-	-0-	1893 2	13 9	N	12	3 8		18
*05	1869 N	1869	-0-	-0-	-0-	1869 2		N	-0-			18

-----  
STACY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 2 RRCID -> 221174 COMPL. DATE 04/30/2006 TOTAL DEPTH 9875 PERF. 8261 - 9680  
-----

12	1891 N	1551	-0-	-340	-0-	98 1	1433 2	N	18	1 1	2 8	182
01	1860 N	333	-0-	-1527	-0-	21 1	300 2	N	11	161 1		32
02	1708 N	453	-0-	-1255	-0-	25 1	428 2	N	-0-			32
03	1550 N	182	-0-	-1368	-0-	10 1	172 2	Y	-0-			32
*04	904 N	904	-0-	-0-	-0-	60 1	812 2	Y	29	4 8		57
*05	699 N	699	-0-	-0-	-0-	43 1	654 2	Y	2	59 1		-0-



-----  
WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
ELLIS, CHAD GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 224166 COMPL. DATE 12/08/2006 TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8359 - 9652  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3348 X	3065	-0-	-283	-0-	189 1 112 9	2764 2	Y	102	85 1	1 8	26
01	3348 X	3007	-0-	-341	-0-	193 1 74 9	2740 2	Y	67	75 1		18
02	2968 X	2276	-0-	-692	-0-	124 1 50 9	2102 2	Y	45	50 1		13
03	3162 X	2642	-0-	-520	-0-	143 1 101 9	2398 2	Y	92	52 1		53
04	2970 X	2642	-0-	-328	-0-	175 1 84 9	2383 2	Y	76	57 1	3 8	69
*05	3069 X	2586	-0-	-483	-0-	159 1 9 9	2418 2	Y	8	63 1		14

-----  
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 224185 COMPL. DATE 10/08/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8452 - 9756  
-----

12	4940 X	4940	-0-	-0-	-0-	315 1 6 9	4619 2	Y	5	4 1	2 8	67
01	5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	325 1 89 9	4616 2	Y	81	141 1		7
02	5658 X	5658	-0-	-0-	-0-	310 1 78 9	5270 2	Y	71	67 1		11
03	5861 X	5861	-0-	-0-	-0-	329 1 7 9	5525 2	Y	6	5 1		12
04	5646 X	5646	-0-	-0-	-0-	382 1 75 9	5189 2	Y	68	5 1	5 8	70
*05	5632 X	5632	-0-	-0-	-0-	346 1 30 9	5256 2	Y	27	97 1		-0-

-----  
JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 224356 COMPL. DATE 10/11/2006 TOTAL DEPTH 10011 PERF. 8456 - 9766  
-----

12	3875 X	3118	-0-	-757	-0-	199 1 2 9	2917 2	Y	2	2 1	2 8	98
01	3682 X	3682	-0-	-0-	-0-	233 1 145 9	3304 2	Y	132	219 1		11
02	3213 X	3213	-0-	-0-	-0-	172 1 124 9	2917 2	Y	113	106 1		18
03	3337 X	3337	-0-	-0-	-0-	188 1 3 9	3146 2	Y	3	3 1		18
04	3570 X	3462	-0-	-108	-0-	231 1 85 9	3146 2	Y	77	3 1	5 8	87
*05	3689 X	2608	-0-	-1081	-0-	160 1 10 9	2438 2	Y	9	96 1		-0-







WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737											
ROBB GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 229695		COMPL. DATE 06/30/2007		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9130 - 9750			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	4249 X	4249	-0-	-0-	-0-	251 1	3989 2	N	8	2 1	4 8	47	
*07	3348 X	3201	-0-	-147	-0-	182 1	3015 2	N	4	2 1		49	
*08	3534 X	3248	-0-	-286	-0-	190 1	3051 2	N	6	5 1	4 8	46	
*09	3720 X	2780	-0-	-940	-0-	178 1	2595 2	N	6	2 1	4 8	46	
*10	3844 X	2986	-0-	-858	-0-	189 1	2793 2	N	4	2 1		48	
*11	3720 X	2967	-0-	-753	-0-	183 1	2775 2	N	8	4 1		52	
*12	6201 X	6201	-0-	-0-	-0-	396 1	5799 2	N	5	2 1	5 8	50	
*01	5795 X	5795	-0-	-0-	-0-	381 1	5408 2	N	5	5 1		50	
*02	5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	313 1	5319 2	N	6	6 1		50	
*03	6200 X	5852	-0-	-348	-0-	329 1	5516 2	Y	6	5 1		51	
*04	6000 X	5686	-0-	-314	-0-	388 1	5281 2	Y	15	5 1	15 8	46	
*05	6400 X	6400	-0-	-0-	-0-	394 1	5980 2	Y	24	70 1		-0-	

NOLTE		WELL #: 1		RRCID -> 230570		COMPL. DATE 07/20/2007		TOTAL DEPTH 11690		PERF. 9707 - 10995		
12	6226 X	6226	-0-	-0-	-0-	117 1	6080 2	N	26			70
01	5270 X	4636	-0-	-634	-0-	136 1	4494 2	N	5			75
02	4704 X	3978	-0-	-726	-0-	119 1	3857 2	N	2			77
03	5518 X	4451	-0-	-1067	-0-	136 1	4313 2	N	2			79
04	5340 X	4326	-0-	-1014	-0-	139 1	4153 2	N	31			110
05	5518 X	4314	-0-	-1204	-0-	144 1	4170 2	N	-0-			110

DREYFUS, M. K.		WELL #: 3		RRCID -> 232093		COMPL. DATE 09/13/2007		TOTAL DEPTH 11901		PERF. 8432 - 11820		
12	3751 X	1888	-0-	-1863	-0-	116 1	1707 2	Y	59	73 1	3 8	27
01	3751 X	564	-0-	-3187	-0-	37 1	523 2	Y	4	1 1		30
02	3388 X	2593	-0-	-795	-0-	140 1	2384 2	Y	63	77 1		16
03	2728 X	2432	-0-	-296	-0-	131 1	2201 2	Y	91	2 1		105
04	2490 X	2461	-0-	-29	-0-	164 1	2232 2	Y	59	115 1	9 8	40
*05	3143 X	3143	-0-	-0-	-0-	191 1	2902 2	Y	45	85 1		-0-

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
COLEMAN GAS UNIT 2		WELL #: 5		RRCID -> 232964		COMPL. DATE 10/11/2007			TOTAL DEPTH 11900 PERF. 8460 - 11742			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* PERM CODE	EOM BALANCE
12	5208 X	4368	-0-	-840	-0-	274	1	4011	2	Y	75	3 1 2 8 99
01	5177 X	4203	-0-	-974	-0-	83	9	3851	2	Y	74	102 1 71
02	4676 X	3622	-0-	-1054	-0-	81	9	3417	2	Y	4	4 1 71
03	4929 X	4480	-0-	-449	-0-	201	1	4170	2	Y	55	98 1 28
04	4380 X	3996	-0-	-384	-0-	249	1	3701	2	Y	21	4 1 5 8 40
*05	4371 X	4128	-0-	-243	-0-	61	9	3863	2	Y	10	50 1 -0-
-----												
JOINER, J.W. GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 233759		COMPL. DATE 11/16/2007			TOTAL DEPTH 11909 PERF. 8434 - 9742			
12	6042 X	4301	-0-	-1741	-0-	272	1	3981	2	Y	44	3 1 2 8 71
01	4279 X	4279	-0-	-0-	-0-	48	9	3934	2	Y	62	70 1 63
02	4424 X	3638	-0-	-786	-0-	277	1	3404	2	Y	31	77 1 17
03	4898 X	3879	-0-	-1019	-0-	200	1	3612	2	Y	47	3 1 61
*04	4740 X	3504	-0-	-1236	-0-	34	9	3250	2	Y	14	63 1 12 8 -0-
*05	4309 X	3419	-0-	-890	-0-	239	1	3201	2	Y	6	6 1 -0-
-----												
MCKAY, G. D. GU 1		WELL #: 1		RRCID -> 234522		COMPL. DATE 04/04/2008			TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8550 - 9788			
12	4692 X	4692	-0-	-0-	-0-	88	1	4602	2	N	2	167
01	3937 X	3759	-0-	-178	-0-	2	9	3598	2	N	48	215
02	3556 X	3136	-0-	-420	-0-	108	1	3017	2	N	24	177 1 62
03	3968 X	3592	-0-	-376	-0-	53	9	3482	2	N	-0-	62
04	3840 X	3555	-0-	-285	-0-	93	1	3440	2	N	-0-	62
05	3968 X	3928	-0-	-40	-0-	26	9	3786	2	N	10	72
-----												
COLEMAN GAS UNIT 1		WELL #: 6		RRCID -> 235766		COMPL. DATE 01/17/2008			TOTAL DEPTH 11898 PERF. 8425 - 11738			
12	3937 X	3325	-0-	-612	-0-	207	1	3030	2	Y	80	3 1 3 8 124
01	4712 X	2193	-0-	-2519	-0-	88	9	2033	2	Y	15	3 1 136
02	4256 X	2229	-0-	-2027	-0-	143	1	2081	2	Y	24	2 1 158
03	4712 X	2014	-0-	-2698	-0-	17	9	1881	2	Y	19	2 1 175
*04	3900 X	2534	-0-	-1366	-0-	122	1	2354	2	Y	6	2 1 6 8 173
*05	3317 X	3219	-0-	-98	-0-	21	9	3017	2	Y	3	176 1 -0-

-----															
WASKOM (COTTON VALLEY)			//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED				CAPACITY			CNTY: HARRISON		
SAMSON LONE STAR, LLC			//CONT.//		744737										
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION			WELL #:	10	RRCID ->	238197	COMPL. DATE	06/09/2008	TOTAL DEPTH	9945	PERF.	8424 -	9650		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
12	3751 X	2268	-0-	-1483	-0-	145 6 9	1	2117	2	Y	5	2	1	5 8	38
01	3751 X	2883	-0-	-868	-0-	189 7 9	1	2687	2	Y	6	30	1		14
02	3388 X	1859	-0-	-1529	-0-	99 7 9	1	1688	2	Y	65	3	1		76
03	3627 X	2221	-0-	-1406	-0-	118 7 9	1	1985	2	Y	107	54	1		129
04	2815 X	2815	-0-	-0-	-0-	188 7 9	1	2559	2	Y	62	92	1	13 8	86
*05	3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	186 7 9	1	2826	2	Y	18	104	1		-0-
-----															
KEETH			WELL #:	1	RRCID ->	238989	COMPL. DATE	05/29/2008	TOTAL DEPTH	11910	PERF.	8465 -	11125		
12	7601 X	7601	-0-	-0-	-0-	483 3 9	1	7079	2	N	35	181	1	4 8	37
01	7217 X	7217	-0-	-0-	-0-	472 3 9	1	6709	2	N	33	6	1		64
02	6859 X	6859	-0-	-0-	-0-	379 3 9	1	6447	2	N	30	7	1		87
*03	7679 X	7679	-0-	-0-	-0-	430 3 9	1	7219	2	Y	27	6	1		108
*04	7205 X	7205	-0-	-0-	-0-	492 3 9	1	6696	2	Y	15	6	1	12 8	105
*05	7269 X	7269	-0-	-0-	-0-	446 3 9	1	6777	2	Y	42	147	1		-0-
-----															
TAYLOR ESTATE			WELL #:	1	RRCID ->	239120	COMPL. DATE	02/19/2006	TOTAL DEPTH	9935	PERF.	8270 -	9700		
12	2573 N	2442	-0-	-131	-0-	150 8 9	1	2204	2	N	80	2	1	2 8	147
01	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	153 6 9	1	2173	2	N	62	179	1		30
02	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	120 2 9	1	2033	2	N	202	175	1		57
03	2932 N	2932	-0-	-0-	-0-	162 5 9	1	2718	2	Y	47	2	1		102
04	2310 N	2157	-0-	-153	-0-	141 1 9	1	1914	2	Y	93	163	1	4 8	28
05	2635 N	2260	-0-	-375	-0-	102 1 9	1	2087	2	Y	33	4	1		57
-----															
COLEMAN GAS UNIT 1			WELL #:	5H	RRCID ->	244867	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	9592	PERF.	10077 -	12876		
12	17670 X	15586	-0-	-2084	-0-	995 1 9	1	14576	2	N	14	13	1	8 8	10
01	17608 X	13929	-0-	-3679	-0-	915 1 9	1	13000	2	N	13	13	1		10
02	15904 X	12849	-0-	-3055	-0-	713 1 9	1	12122	2	N	13	13	1		10
03	16988 X	13472	-0-	-3516	-0-	757 1 9	1	12702	2	Y	12	11	1		11
04	16440 X	13412	-0-	-3028	-0-	917 1 9	1	12469	2	Y	24	11	1	24 8	-0-
05	15593 X	13685	-0-	-1908	-0-	844 2 9	1	12816	2	Y	23	23	1		-0-
-----															

-----  
WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
VAUGHAN GAS UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 247350 COMPL. DATE 02/10/2006 TOTAL DEPTH 9925 PERF. 8947 - 9601  
-----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2914 N	2545	-0-	-369	-0-	161	1	2352	2	N	29	2 1	203
						32	9						
01	2759 N	2609	-0-	-150	-0-	158	1	2252	2	N	181	356 1	28
						199	9						
02	2380 N	2194	-0-	-186	-0-	122	1	2070	2	N	2	2 1	28
						2	9						
03	2765 N	2765	-0-	-0-	-0-	142	1	2380	2	Y	221	2 1	247
						243	9						
04	2520 N	2430	-0-	-90	-0-	163	1	2216	2	Y	46	180 1	110
						51	9					3 8	
05	2418 N	2246	-0-	-172	-0-	138	1	2104	2	Y	4	4 1	110
						4	9						

-----  
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 5 RRCID -> 249926 COMPL. DATE 07/20/2005 TOTAL DEPTH 9882 PERF. 8525 - 9786  
-----

12	2710 N	2710	-0-	-0-	-0-	169	1	2479	2	N	56	2 1	92
						62	9						
01	2830 N	2830	-0-	-0-	-0-	186	1	2642	2	N	2	2 1	92
						2	9						
02	2443 N	2443	-0-	-0-	-0-	133	1	2262	2	N	44	3 1	133
						48	9						
*03	2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	120	1	2008	2	Y	5	2 1	136
						6	9						
*04	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	184	1	2499	2	Y	6	2 1	134
						7	9					6 8	
*05	2969 N	2969	-0-	-0-	-0-	183	1	2782	2	Y	4	4 1	134
						4	9						

-----  
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION WELL #: 1 RRCID -> 249929 COMPL. DATE 03/07/2005 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8380 - 9630  
-----

12	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	113	1	1649	2	N	72	1 1	129
						79	9						
01	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	115	1	1637	2	N	54	2 1	181
						59	9						
02	1688 N	1688	-0-	-0-	-0-	93	1	1587	2	N	7	168 1	20
						8	9						
03	1829 N	1315	-0-	-514	-0-	69	1	1152	2	Y	85	1 1	104
						94	9						
04	1740 N	1213	-0-	-527	-0-	81	1	1100	2	Y	29	1 1	124
						32	9					8 8	
05	1860 N	1259	-0-	-601	-0-	73	1	1110	2	Y	69	2 1	191
						76	9						

-----  
YATES GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 250723 COMPL. DATE 10/23/2008 TOTAL DEPTH 11756 PERF. 8436 - 11651  
-----

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

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 WOODLEY GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 252780 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11725 PERF. 9599 - 11570

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	5131 X	5131	-0-	-0-	-0-	96	1	5025	2	N	9				129
01	3999 X	3772	-0-	-227	-0-	109	1	3610	2	N	48				177
02	3780 X	3412	-0-	-368	-0-	102	1	3308	2	N	2				179
03	4371 X	3764	-0-	-607	-0-	115	1	3649	2	N	-0-				179
04	4230 X	3601	-0-	-629	-0-	117	1	3483	2	N	1				180
05	4371 X	3769	-0-	-602	-0-	124	1	3576	2	N	63	191	1		52

WOODLEY GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 252814 COMPL. DATE 08/03/2009 TOTAL DEPTH 11745 PERF. 9644 - 11600

12	3650 X	3650	-0-	-0-	-0-	69	1	3581	2	N	-0-				162
01	3286 X	2771	-0-	-515	-0-	81	1	2688	2	N	2				164
02	2940 X	2527	-0-	-413	-0-	74	1	2414	2	N	35				199
03	3348 X	2814	-0-	-534	-0-	86	1	2726	2	N	2	188	1		13
04	3240 X	2714	-0-	-526	-0-	88	1	2620	2	N	5				18
05	3348 X	2746	-0-	-602	-0-	92	1	2652	2	N	2				20

WOODLEY GU 1 WELL #: 3H RRCID -> 254996 COMPL. DATE 12/21/2010 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 10154 - 13210

12	30337 X	30337	-0-	-0-	-0-	571	1	29737	2	Y	26	191	1	14	8	31
01	24490 X	23086	-0-	-1404	-0-	674	1	22348	2	Y	58					89
02	21980 X	19957	-0-	-2023	-0-	594	1	19299	2	Y	58					147
03	24862 X	22562	-0-	-2300	-0-	689	1	21833	2	Y	36					183
04	24060 X	21769	-0-	-2291	-0-	705	1	21019	2	Y	41	176	1	13	8	35
05	24862 X	22441	-0-	-2421	-0-	749	1	21668	2	Y	22					57

JOINER, J.W. GU 1 WELL #: 5 RRCID -> 255347 COMPL. DATE 03/10/2009 TOTAL DEPTH 11342 PERF. 9550 - 11149

12	4216 X	3845	-0-	-371	-0-	243	1	3562	2	Y	36	3	1	2	8	65
01	4216 X	3742	-0-	-474	-0-	242	1	3443	2	Y	52	67	1			50
02	3808 X	3321	-0-	-487	-0-	183	1	3103	2	Y	32	67	1			15
03	3999 X	3576	-0-	-423	-0-	198	1	3328	2	Y	45	3	1			57
*04	3720 X	3371	-0-	-349	-0-	230	1	3128	2	Y	12	64	1	5	8	-0-
*05	3844 X	3241	-0-	-603	-0-	200	1	3034	2	Y	6	6	1			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SAMSON LONE STAR, LLC //CONT.// 744737  
 PERRY GU 1 WELL #: 2H RRCID -> 257785 COMPL. DATE 07/26/2010 TOTAL DEPTH 9546 PERF.10366 - 14700

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	29016 X	25732	-0-	-3284	-0-	1642 1	24064 2	24	N	24	21 1	14 8	58
01	28737 X	24828	-0-	-3909	-0-	1631 1	23171 2	26	N	24	22 1		60
02	25956 X	22230	-0-	-3726	-0-	1234 1	20967 2	26	N	26	23 1		63
*03	27776 X	24041	-0-	-3735	-0-	1349 1	22631 2	29	Y	55	19 1		99
*04	26880 X	22541	-0-	-4339	-0-	1540 1	20943 2	61	Y	53	20 1	53 8	79
*05	25730 X	22571	-0-	-3159	-0-	1391 1	21137 2	43	Y	39	118 1		-0-

MINK WELL #: 2H RRCID -> 259959 COMPL. DATE 12/18/2010 TOTAL DEPTH 9607 PERF. 9990 - 16643

12	41168 X	34821	-0-	-6347	-0-	1598 1	33107 2	116	N	105	182 1	56 8	53
01	39804 X	33675	-0-	-6129	-0-	1576 1	32021 2	78	N	71	53 8		71
02	34832 X	29551	-0-	-5281	-0-	1349 1	28095 2	107	N	97	55 8		113
03	37200 X	31854	-0-	-5346	-0-	1500 1	30192 2	162	N	147	68 8		192
04	34710 X	29785	-0-	-4925	-0-	1484 1	28162 2	139	N	126	89 8		229
05	34813 X	30002	-0-	-4811	-0-	1562 1	28342 2	98	N	89	166 1	55 8	97

WIGHT GU 1 WELL #: 1H RRCID -> 260261 COMPL. DATE 01/29/2011 TOTAL DEPTH 9546 PERF. 9705 - 13536

12	22010 X	19393	-0-	-2617	-0-	1238 1	18136 2	19	N	17	15 1	16 8	97
01	21328 X	18784	-0-	-2544	-0-	1234 1	17529 2	21	N	19	17 1		99
02	19012 X	16862	-0-	-2150	-0-	936 1	15903 2	23	N	21	18 1		102
*03	20987 X	18224	-0-	-2763	-0-	1022 1	17151 2	51	Y	46	15 1		133
*04	19740 X	16022	-0-	-3718	-0-	1094 1	14880 2	48	Y	44	15 1	44 8	118
*05	19406 X	15197	-0-	-4209	-0-	936 1	14227 2	34	Y	31	149 1		-0-



WASKOM (COTTON VALLEY) SAMSON LONE STAR, LLC SWMF GU 2		//CONT.// 95369 160 //CONT.// 744737		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
		WELL #: 1		RRCID -> 261852		COMPL. DATE 01/29/2011			TOTAL DEPTH 11767 PERF. 9485 - 9687				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
*06	2730 X	2598	-0-	-132	-0-	143	1	2453	2	N	2	1 1	72
						2	9					1 8	
*07	2914 X	2586	-0-	-328	-0-	142	1	2443	2	N	1	1 1	72
						1	9						
*08	2914 X	2518	-0-	-396	-0-	143	1	2371	2	N	4	3 1	72
						4	9					1 8	
*09	2820 X	2435	-0-	-385	-0-	149	1	2283	2	N	3	2 1	72
						3	9					1 8	
*10	2914 X	2464	-0-	-450	-0-	156	1	2306	2	N	2	2 1	72
						2	9						
*11	2610 X	2326	-0-	-284	-0-	144	1	2178	2	N	4	4 1	72
						4	9						
*12	2511 N	2297	-0-	-214	-0-	147	1	2147	2	N	3	2 1	72
						3	9					1 8	
*01	2480 N	2015	-0-	-465	-0-	132	1	1881	2	N	2	2 1	72
						2	9						
*02	2184 N	1947	-0-	-237	-0-	108	1	1837	2	N	2	2 1	72
						2	9						
*03	2294 N	2069	-0-	-225	-0-	116	1	1951	2	Y	2	2 1	72
						2	9						
*04	1992 N	1992	-0-	-0-	-0-	136	1	1849	2	Y	6	2 1	72
						7	9					4 8	
*05	2170 N	2008	-0-	-162	-0-	124	1	1881	2	Y	3	3 1	72
						3	9						

ABNEY, R. K. "B"		WELL #: 10H		RRCID -> 264598		COMPL. DATE 01/15/2012			TOTAL DEPTH 9454 PERF. 9818 - 14375				
12	47492 X	34564	-0-	-12928	-0-	34437	2	127	9	Y	115	91 1	109
01	43958 X	33526	-0-	-10432	-0-	33327	2	199	9	Y	181	185 1	105
02	36288 X	28533	-0-	-7755	-0-	28369	2	164	9	Y	149	173 1	81
03	38254 X	30623	-0-	-7631	-0-	30492	2	131	9	Y	119	172 1	28
04	36060 X	28205	-0-	-7855	-0-	28133	2	72	9	Y	65		93
05	34565 X	27919	-0-	-6646	-0-	27833	2	86	9	Y	78	78 1	93

ABNEY, R. K. "B"		WELL #: 9H		RRCID -> 264599		COMPL. DATE 01/19/2012			TOTAL DEPTH 9488 PERF. 9805 - 16573				
12	88567 X	59059	-0-	-29508	-0-	58930	2	129	9	Y	117	91 1	111
01	78895 X	55476	-0-	-23419	-0-	55300	2	176	9	Y	160	178 1	93
02	66052 X	46615	-0-	-19437	-0-	46463	2	152	9	Y	138	156 1	75
03	66402 X	47653	-0-	-18749	-0-	47492	2	161	9	Y	146	187 1	34
04	60810 X	45752	-0-	-15058	-0-	45660	2	92	9	Y	84		118
05	59055 X	45557	-0-	-13498	-0-	45446	2	111	9	Y	101	100 1	119

KAIN GU 1		WELL #: 3H		RRCID -> 264600		COMPL. DATE 01/31/2012			TOTAL DEPTH 9709 PERF. 10140 - 16640				
12	110298 X	72389	-0-	-37909	-0-	1355	1	70558	2	N	433	365 1	98
						476	9						
01	94798 X	51579	-0-	-43219	-0-	1497	1	49652	2	N	391	369 1	120
						430	9						
02	75824 X	42767	-0-	-33057	-0-	1270	1	41222	2	N	250	180 1	190
						275	9						
03	72385 X	45558	-0-	-26827	-0-	1393	1	44132	2	N	30		220
						33	9						
04	70050 X	39730	-0-	-30320	-0-	1288	1	38387	2	N	50	192 1	78
						55	9						
05	72385 X	39480	-0-	-32905	-0-	1319	1	38139	2	N	20		98
						22	9						

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON						
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737		WELL #:		3H	RRCID ->	264696	COMPL. DATE	04/14/2012	TOTAL DEPTH	9524	PERF.	9958 - 14620	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM						
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE					
12	100006 X	52815	-0-	-47191	-0-	52441	2	374	9	Y	340	287	1	17 8	99
01	87265 X	4881	-0-	-82384	-0-	4848	2	33	9	Y	30	107	1		22
02	68376 X	59557	-0-	-8819	-0-	3293	1	55969	2	Y	268	173	1		117
03	67580 X	60048	-0-	-7532	-0-	3362	1	56403	2	Y	257	221	1		153
04	57690 X	52631	-0-	-5059	-0-	3583	1	48719	2	Y	299	160	1	64 8	228
*05	65937 X	50894	-0-	-15043	-0-	3138	1	47671	2	Y	77	220	1		85
						85	9								
-----															
NOLTE		WELL #:		2H	RRCID ->	265188	COMPL. DATE	11/07/2012	TOTAL DEPTH	9620	PERF.	9853 - 12976			
12	57488 X	57488	-0-	-0-	-0-	57127	2	361	9	N	328	265	1		186
01	81778 X	42003	-0-	-39775	-0-	41417	2	586	9	N	533	454	1		265
02	63336 X	34776	-0-	-28560	-0-	34355	2	421	9	N	383	362	1		286
03	58590 X	36630	-0-	-21960	-0-	36210	2	420	9	N	382	526	1		142
04	55620 X	33423	-0-	-22197	-0-	32878	2	545	9	N	495	537	1		100
05	57474 X	33538	-0-	-23936	-0-	33048	2	490	9	N	445	269	1		276
-----															
SHELBY OPERATING COMPANY		WELL #:		2	RRCID ->	017276	COMPL. DATE	08/01/1956	TOTAL DEPTH	8599	PERF.	8510 - 8564			
12	39 N	39	-0-	-0-	-0-	24	2	15	9	N	14				75
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				75
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				75
03	31 N	15	-0-	-16	-0-	14	2	1	9	N	1				76
*04	17 N	17	-0-	-0-	-0-	17	2			N	-0-				76
*05	82 N	82	-0-	-0-	-0-	68	2	14	9	N	13				89
-----															
EDGAR		WELL #:		1	RRCID ->	017278	COMPL. DATE	03/05/1956	TOTAL DEPTH	8614	PERF.	8506 - 8551			
12	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-				109
01	31 N	20	-0-	-11	-0-	20	2			N	-0-				109
02	20 N	20	-0-	-0-	-0-	20	2			N	-0-				109
03	24 N	24	-0-	-0-	-0-	24	2			N	-0-				109
04	30 N	22	-0-	-8	-0-	22	2			N	-0-				109
05	31 N	19	-0-	-12	-0-	19	2			N	-0-				109
-----															
WILLIAMS		WELL #:		1	RRCID ->	017281	COMPL. DATE	05/14/1958	TOTAL DEPTH	8550	PERF.	8495 - 8519			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
-----															
GRAY-HICKEY		WELL #:		1	RRCID ->	070609	COMPL. DATE	05/04/1989	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	8182 - 8192			
12	992 N	834	-0-	-158	-0-	834	2			N	-0-				139
01	899 N	806	-0-	-93	-0-	806	2			N	-0-				139
02	706 N	706	-0-	-0-	-0-	706	2			N	-0-				139
03	837 N	774	-0-	-63	-0-	774	2			N	-0-				139
04	780 N	734	-0-	-46	-0-	734	2			N	-0-				139
05	775 N	748	-0-	-27	-0-	748	2			N	-0-				139

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678									
STEPHENSON		WELL #: 1		RRCID -> 131751		COMPL. DATE 06/30/1997		TOTAL DEPTH 9600		PERF. 7915 - 9484	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	5072 X	5072	-0-	-0-	-0-	5072	2	44 9	N	40	78
01	4385 X	4385	-0-	-0-	-0-	4346	2	39 9	N	35	113
02	4716 X	4716	-0-	-0-	-0-	4659	2	57 9	N	52	165
03	4603 X	4603	-0-	-0-	-0-	4551	2	52 9	N	47	212
*04	4850 X	4850	-0-	-0-	-0-	4811	2	39 9	N	35	75
*05	4843 X	4843	-0-	-0-	-0-	4801	2	42 9	N	38	113

STEPHENSON		WELL #: 3		RRCID -> 133532		COMPL. DATE 11/24/1989		TOTAL DEPTH 9604		PERF. 9185 - 9459	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	21

MASSINGALE, JAMES		WELL #: 3		RRCID -> 138498		COMPL. DATE 07/10/2009		TOTAL DEPTH 9625		PERF. 8212 - 9506	
12	614 N	-0-	-0-	-614	-0-				N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2		N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
*04	269 N	269	-0-	-0-	-0-	269	2		N	-0-	-0-
*05	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2		N	-0-	-0-

MASSINGALE, JAMES		WELL #: 4		RRCID -> 139450		COMPL. DATE 09/19/1991		TOTAL DEPTH 9650		PERF. 7920 - 9526	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

HINSON "B"		WELL #: 2		RRCID -> 139915		COMPL. DATE 10/23/1991		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9278 - 9557	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02	14B DENY	2569	-0-	2569	-0-	2569	2		N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	2569			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	2659	-0-	2659	-0-	5228	2		N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	5228			N	-0-	-0-

HINSON "C"		WELL #: 3		RRCID -> 141823		COMPL. DATE 07/02/1992		TOTAL DEPTH 9730		PERF. 9352 - 9598	
12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	14

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 03/01/2010

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678										
MASSINGALE, JAMES		WELL #: 5		RRCID -> 141856		COMPL. DATE 07/10/1992			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 7913 - 9512			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	4643 X	4643	-0-	-0-	-0-	4639	2	4	9	N	4	76
01	4437 X	4437	-0-	-0-	-0-	4436	2	1	9	N	1	77
02	3567 X	3567	-0-	-0-	-0-	3566	2	1	9	N	1	78
03	4650 X	4158	-0-	-492	-0-	4152	2	6	9	N	5	83
04	4500 X	4211	-0-	-289	-0-	4210	2	1	9	N	1	84
05	4650 X	4120	-0-	-530	-0-	4113	2	7	9	N	6	90
-----												
GEORGE, C.B.		WELL #: 5		RRCID -> 151461		COMPL. DATE 01/31/1990			TOTAL DEPTH 9685 PERF. 7958 - 9557			
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
-----												
O'BANION		WELL #: 9		RRCID -> 160417		COMPL. DATE 09/28/1996			TOTAL DEPTH 9630 PERF. 9215 - 9444			
12	1736 N	1600	-0-	-136	-0-	1600	2			N	-0-	56
01	1705 N	1517	-0-	-188	-0-	1517	2			N	-0-	56
02	2800 N	17761	-0-	14961	14961	17565	2	196	9	N	178	234
03	3100 N	7446	-0-	4346	19307	7393	2	53	9	N	48	92
*04	3000 N	3077	-0-	77	19384	3063	2	14	9	N	13	105
*05	27560 X	8176	-0-	-19384	-0-	8107	2	69	9	N	63	168
-----												
WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 161533		COMPL. DATE 05/17/2007			TOTAL DEPTH 9820 PERF. 8450 - 9655			
12	1271 N	1019	-0-	-252	-0-	1015	2	4	9	N	4	82
01	1209 N	998	-0-	-211	-0-	998	2			N	-0-	82
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1055	2	4	9	N	4	86
03	1032 N	1032	-0-	-0-	-0-	1030	2	2	9	N	2	88
*04	1010 N	1010	-0-	-0-	-0-	1010	2			N	-0-	88
05	1178 N	843	-0-	-335	-0-	843	2			N	-0-	88
-----												
MASSINGALE, JAMES		WELL #: 6		RRCID -> 180046		COMPL. DATE 10/28/2000			TOTAL DEPTH 9699 PERF. 9280 - 9505			
12	1581 N	1464	-0-	-117	-0-	1455	2	9	9	N	8	179
01	2356 N	893	-0-	-1463	-0-	884	2	9	9	N	8	187
02	916 N	916	-0-	-0-	-0-	912	2	4	9	N	4	191
03	1942 N	1942	-0-	-0-	-0-	1936	2	6	9	N	5	196
*04	1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1348	2	9	9	N	8	204
*05	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1637	2			N	-0-	204
-----												
STEPHENSON		WELL #: 7		RRCID -> 199036		COMPL. DATE 11/26/2003			TOTAL DEPTH 9700 PERF. 9264 - 9498			
12	1891 N	1793	-0-	-98	-0-	1780	2	13	9	N	12	190
01	1860 N	1743	-0-	-117	-0-	1737	2	6	9	N	5	195
02	1537 N	1537	-0-	-0-	-0-	1535	2	2	9	N	2	197
03	1798 N	1687	-0-	-111	-0-	1687	2			N	-0-	197
04	1680 N	1614	-0-	-66	-0-	1611	2	3	9	N	3	200
05	1705 N	1650	-0-	-55	-0-	1648	2	2	9	N	2	202
-----												
STEPHENSON		WELL #: 6		RRCID -> 199041		COMPL. DATE 11/26/2003			TOTAL DEPTH 9650 PERF. 9186 - 9460			
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	99	2	2	9	N	2	150
01	155 N	105	-0-	-50	-0-	105	2			N	-0-	150
02	92 N	92	-0-	-0-	-0-	89	2	3	9	N	3	153
03	102 N	102	-0-	-0-	-0-	102	2			N	-0-	153
*04	129 N	129	-0-	-0-	-0-	129	2			N	-0-	153
*05	138 N	138	-0-	-0-	-0-	138	2			N	-0-	153

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.// 95369 160		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON				
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678											
MCCLARAN		WELL #: 7		RRCID -> 223020		COMPL. DATE 11/04/2006			TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9310 - 9578				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	* AMT	DISPOSITIONS * CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3534 X	3306	-0-	-228	-0-	3292	2	14 9	N	13			93
01	3534 X	3024	-0-	-510	-0-	3002	2	22 9	N	20			113
02	3192 X	2664	-0-	-528	-0-	2645	2	19 9	N	17			130
03	3534 X	2773	-0-	-761	-0-	2762	2	11 9	N	10			140
04	3210 X	1857	-0-	-1353	-0-	1844	2	13 9	N	12			152
05	3317 X	1884	-0-	-1433	-0-	1871	2	13 9	N	12			164
-----													
GEORGE, C.B.		WELL #: 4		RRCID -> 227280		COMPL. DATE 12/07/2006			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9336 - 9580				
12	2907 N	2907	-0-	-0-	-0-	2872	2	35 9	N	32			183
01	2449 N	2420	-0-	-29	-0-	2378	2	42 9	N	38			221
02	1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	1812	2	42 9	N	38			259
03	2449 N	1997	-0-	-452	-0-	1961	2	36 9	N	33	186 1		106
04	2340 N	1993	-0-	-347	-0-	1960	2	33 9	N	30			136
05	2046 N	1792	-0-	-254	-0-	1770	2	22 9	N	20			156
-----													
VINCENT		WELL #: 12		RRCID -> 250236		COMPL. DATE 11/12/2008			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 9474 - 9606				
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
-----													
ABERCROMBIE		WELL #: 6		RRCID -> 254416		COMPL. DATE 12/17/2009			TOTAL DEPTH 9850 PERF. 9598 - 9640				
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
-----													
C.B. GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 264505		COMPL. DATE 12/19/2011			TOTAL DEPTH 9810 PERF. 9277 - 9545				
12	11408 X	8237	-0-	-3171	-0-	8226	2	11 9	N	10			67
01	10664 X	8187	-0-	-2477	-0-	8168	2	19 9	N	17			84
02	8932 X	7070	-0-	-1862	-0-	7056	2	14 9	N	13			97
03	9300 X	7549	-0-	-1751	-0-	7541	2	8 9	N	7			104
04	8580 X	7039	-0-	-1541	-0-	7019	2	20 9	N	18			122
05	8246 X	7024	-0-	-1222	-0-	7018	2	6 9	N	5			127
-----													
O'BANION		WELL #: 11		RRCID -> 265251		COMPL. DATE 11/04/2011			TOTAL DEPTH 9703 PERF. 9220 - 9320				
12	5344 X	5344	-0-	-0-	-0-	5333	2	11 9	N	10			155
01	5741 X	5741	-0-	-0-	-0-	5735	2	6 9	N	5			160
02	5628 X	5512	-0-	-116	-0-	5501	2	11 9	N	10			170
03	5989 X	5989	-0-	-0-	-0-	5980	2	9 9	N	8			178
*04	5742 X	5742	-0-	-0-	-0-	5729	2	13 9	N	12			190
05	6107 X	5880	-0-	-227	-0-	5869	2	11 9	N	10			200

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
SMITH RESOURCES, INC.				796160								
LINDSEY, SMITH				WELL #:	2	RRCID ->	063323	COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	9600	PERF. 9348 - 9470
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	62 N	3	-0-	-59	-0-	3 2		N	-0-			175
01	132 N	132	-0-	-0-	-0-	132 2		N	-0-			175
02	57 N	57	-0-	-0-	-0-	35 1	22 2	N	-0-			175
03	143 N	143	-0-	-0-	-0-	109 1	34 2	N	-0-			175
04	383 N	383	-0-	-0-	-0-	20 1	363 2	N	-0-			175
*05	462 N	462	-0-	-0-	-0-	462 2		N	-0-			175
-----												
RUDD, W.L.				WELL #:	1	RRCID ->	133127	COMPL. DATE	12/15/1989	TOTAL DEPTH	9660	PERF. 9304 - 9564
12	403 N	39	-0-	-364	-0-	39 2		N	-0-			14
01	93 N	74	-0-	-19	-0-	74 2		N	-0-			14
02	208 N	208	-0-	-0-	-0-	119 1	89 2	N	-0-			14
03	42 N	42	-0-	-0-	-0-	28 1	14 2	N	-0-			14
04	60 N	46	-0-	-14	-0-	10 1	36 2	N	-0-			14
05	217 N	49	-0-	-168	-0-	49 2		N	-0-			14
-----												
SMITH-LINDSEY				WELL #:	1	RRCID ->	135877	COMPL. DATE	08/24/1990	TOTAL DEPTH	9760	PERF. 9290 - 9551
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4 2		N	-0-			171
01	268 N	268	-0-	-0-	-0-	268 2		N	-0-			171
02	758 N	758	-0-	-0-	-0-	433 1	325 2	N	-0-			171
03	1903 N	1903	-0-	-0-	-0-	1427 1	476 2	N	-0-			171
04	878 N	878	-0-	-0-	-0-	43 1	835 2	N	-0-			171
05	837 N	486	-0-	-351	-0-	486 2		N	-0-			171
-----												
WILLIAMS, IRELAND				WELL #:	A 1	RRCID ->	140111	COMPL. DATE	10/23/1991	TOTAL DEPTH	9745	PERF. 9371 - 9594
12	93 N	19	-0-	-74	-0-	19 2		N	-0-			128
01	124 N	112	-0-	-12	-0-	112 2		N	-0-			128
02	390 N	390	-0-	-0-	-0-	228 1	162 2	N	-0-			128
03	376 N	376	-0-	-0-	-0-	281 1	95 2	N	-0-			128
04	120 N	60	-0-	-60	-0-	5 1	55 2	N	-0-			128
05	434 N	24	-0-	-410	-0-	24 2		N	-0-			128
-----												
WINSTON, W. T.				WELL #:	1	RRCID ->	140771	COMPL. DATE	01/22/1992	TOTAL DEPTH	9740	PERF. 9336 - 9612
12	744 N	684	-0-	-60	-0-	137 1	547 2	N	-0-			159
01	713 N	297	-0-	-416	-0-	60 1	237 2	N	-0-			159
02	632 N	632	-0-	-0-	-0-	127 1	505 2	N	-0-			159
03	682 N	395	-0-	-287	-0-	79 1	316 2	N	-0-			159
04	300 N	265	-0-	-35	-0-	53 1	212 2	N	-0-			159
05	713 N	465	-0-	-248	-0-	93 1	372 2	N	-0-			159
-----												
WILLIAMS, IRELAND				WELL #:	A 2	RRCID ->	145988	COMPL. DATE	05/24/1993	TOTAL DEPTH	9750	PERF. 9365 - 9625
12	93 N	15	-0-	-78	-0-	15 2		N	-0-			88
01	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 2		N	-0-			88
02	78 N	78	-0-	-0-	-0-	41 1	37 2	N	-0-			88
03	17 N	17	-0-	-0-	-0-	10 1	7 2	N	-0-			88
04	153 N	153	-0-	-0-	-0-	8 1	145 2	N	-0-			88
*05	97 N	97	-0-	-0-	-0-	97 2		N	-0-			88
-----												
RUDD, W.L.				WELL #:	3	RRCID ->	169105	COMPL. DATE	03/25/1998	TOTAL DEPTH	9702	PERF. 9329 - 9587
12	372 X	30	-0-	-342	-0-	30 2		N	-0-			127
01	372 X	60	-0-	-312	-0-	60 2		N	-0-			127
02	336 X	117	-0-	-219	-0-	65 1	52 2	N	-0-			127
03	31 X	21	-0-	-10	-0-	14 1	7 2	N	-0-			127
04	60 X	18	-0-	-42	-0-	18 2		N	-0-			127
05	124 X	24	-0-	-100	-0-	24 2		N	-0-			127

WASKOM (COTTON VALLEY) //CONT.// 95369 160 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
TANOS EXPLORATION, LLC 835977																
ROGERS ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 106839 COMPL. DATE 08/09/1983 TOTAL DEPTH 9680 PERF. 9412 - 9640																
M	O	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* AMT	EOM BALANCE	
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73	
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73	
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73	
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73	
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73	
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			73	
-----																
ROGERS-JONES WELL #: 2 RRCID -> 239139 COMPL. DATE 09/05/2007 TOTAL DEPTH 9757 PERF. 9455 - 9677																
12		2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	14	1	2265	3	N	19		89	
								21	9							
01		2325	N	2292	-0-	-33	-0-	2292	3			N	-0-		89	
02		2072	N	2036	-0-	-36	-0-	2027	3	9	9	N	8		97	
03		2294	N	2248	-0-	-46	-0-	2248	3			N	-0-		97	
04		2220	N	2214	-0-	-6	-0-	2205	3	9	9	N	8		105	
05		2263	N	2180	-0-	-83	-0-	2158	3	22	9	N	20		125	
-----																
STRANGE WELL #: 1 RRCID -> 241358 COMPL. DATE 05/28/2008 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9500 - 9709																
12		5022	X	4845	-0-	-177	-0-	4839	3	6	9	N	5		164	
01		5022	X	4765	-0-	-257	-0-	4765	3			N	-0-		164	
02		4536	X	4269	-0-	-267	-0-	4265	3	4	9	N	4		168	
03		4991	X	4027	-0-	-964	-0-	4026	3	1	9	N	1		169	
04		4770	X	4765	-0-	-5	-0-	4750	3	15	9	N	14		183	
*05		4836	X	4736	-0-	-100	-0-	4734	3	2	9	N	2	146	1	39
-----																
MANN WELL #: 1 RRCID -> 248311 COMPL. DATE 01/03/2009 TOTAL DEPTH 9878 PERF. 9500 - 9706																
12		2625	N	2625	-0-	-0-	-0-	2621	3	4	9	N	4		22	
01		2759	N	2578	-0-	-181	-0-	2578	3			N	-0-		22	
02		2408	N	2186	-0-	-222	-0-	2174	3	12	9	N	11		33	
03		2635	N	2270	-0-	-365	-0-	2253	3	17	9	N	15		48	
04		2490	N	2126	-0-	-364	-0-	2124	3	2	9	N	2		50	
05		2418	N	2351	-0-	-67	-0-	2351	3			N	-0-		50	
-----																
ROGERS-JONES WELL #: 1H RRCID -> 267440 COMPL. DATE 09/27/2012 TOTAL DEPTH 9638 PERF. 10197 - 13615																
12		0	W	105998	-0-	105998	418410	105757	3	241	9	N	219	173	1	243
01		0	W	91528	-0-	91528	509938	91313	3	215	9	N	195	376	1	62
02		0	W	67457	-0-	67457	577395	67322	3	135	9	N	123			185
03		0	W	67568	-0-	67568	644963	67385	3	183	9	N	166	193	1	158
04		0	W	61875	-0-	61875	706838	61721	3	154	9	N	140			298
*05		0	W	59681	-0-	59681	766519	59561	3	120	9	N	109	185	1	222
-----																
HUFFMAN-SMITH WELL #: 5H RRCID -> 267954 COMPL. DATE 02/03/2013 TOTAL DEPTH 9788 PERF. 9902 - 13760																
02		117186	X	117186	-0-	-0-	-0-	116656	3	530	9	N	482	186	1	295
03		179242	X	149415	-0-	-29827	-0-	148900	3	515	9	N	468	576	1	187
04		173460	X	118304	-0-	-55156	-0-	117964	3	340	9	N	309	189	1	307
05		179242	X	108550	-0-	-70692	-0-	108317	3	233	9	N	212	192	1	327

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
VALENCE OPERATING COMPANY				881167										
GARRETT "E"				WELL #:	3	RRCID ->	132314	COMPL. DATE	09/30/1989	TOTAL DEPTH	9790	PERF.	9488 - 9716	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2			Y	-0-			-0-
01		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2			Y	-0-			-0-
02		969 N	969	-0-	-0-	-0-	969 2			Y	-0-			-0-
03		1085 N	1059	-0-	-26	-0-	1059 2			Y	-0-			-0-
04		1050 N	921	-0-	-129	-0-	921 2			Y	-0-			-0-
05		1085 N	1044	-0-	-41	-0-	1044 2			Y	-0-			-0-
-----														
GARRETT "E"				WELL #:	4	RRCID ->	133537	COMPL. DATE	01/17/1990	TOTAL DEPTH	9800	PERF.	9483 - 9706	
12		342 N	342	-0-	-0-	-0-	342 2			Y	-0-			-0-
01		248 N	135	-0-	-113	-0-	135 2			Y	-0-			-0-
02		224 N	138	-0-	-86	-0-	138 2			Y	-0-			-0-
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	353 2			Y	-0-			-0-
04		247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2			Y	-0-			-0-
*05		413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 2			Y	-0-			-0-
-----														
GARRETT "E"				WELL #:	5	RRCID ->	137404	COMPL. DATE	01/08/1991	TOTAL DEPTH	9825	PERF.	8182 - 9738	
12		141 N	141	-0-	-0-	-0-	141 2			Y	-0-			-0-
01		142 N	142	-0-	-0-	-0-	142 2			Y	-0-			-0-
02		140 N	121	-0-	-19	-0-	121 2			Y	-0-			-0-
03		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			Y	-0-			-0-
04		481 N	481	-0-	-0-	-0-	481 2			Y	-0-			-0-
*05		574 N	574	-0-	-0-	-0-	574 2			Y	-0-			-0-
-----														
GARRETT "E"				WELL #:	8	RRCID ->	181000	COMPL. DATE	11/13/2000	TOTAL DEPTH	9915	PERF.	9675 - 9695	
12		2715 N	2715	-0-	-0-	-0-	2715 2			Y	-0-			-0-
01		2616 N	2616	-0-	-0-	-0-	2616 2			Y	-0-			-0-
02		2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	2328 2			Y	-0-			-0-
03		2635 N	2467	-0-	-168	-0-	2467 2			Y	-0-			-0-
04		2520 N	2344	-0-	-176	-0-	2344 2			Y	-0-			-0-
05		2573 N	2436	-0-	-137	-0-	2436 2			Y	-0-			-0-
-----														
GARRETT "E"				WELL #:	6	RRCID ->	181002	COMPL. DATE	12/08/2000	TOTAL DEPTH	9880	PERF.	9625 - 9645	
12		715 N	715	-0-	-0-	-0-	715 2			Y	-0-			-0-
01		403 N	318	-0-	-85	-0-	318 2			Y	-0-			-0-
02		654 N	654	-0-	-0-	-0-	654 2			Y	-0-			-0-
03		622 N	622	-0-	-0-	-0-	622 2			Y	-0-			-0-
04		598 N	598	-0-	-0-	-0-	598 2			Y	-0-			-0-
*05		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 2			Y	-0-			-0-
-----														
GARRETT HEIRS				WELL #:	1	RRCID ->	192858	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	8382 - 9562	
12		3193 X	2593	-0-	-600	-0-	2482 2	111 9	Y	101	113 1			95
01		3193 X	2029	-0-	-1164	-0-	2000 2	29 9	Y	26	96 1			25
02		3198 X	3198	-0-	-0-	-0-	3153 2	45 9	Y	41	28 1			38
03		3193 X	2889	-0-	-304	-0-	2853 2	36 9	Y	33	42 1			29
04		3090 X	2672	-0-	-418	-0-	2639 2	33 9	Y	30	33 1			26
*05		3527 X	3527	-0-	-0-	-0-	3494 2	33 9	Y	30	33 1			23
-----														
GARRETT "E"				WELL #:	10	RRCID ->	192915	COMPL. DATE	09/28/2002	TOTAL DEPTH	9925	PERF.	9672 - 9682	
12		373 N	373	-0-	-0-	-0-	373 2			Y	-0-			-0-
01		329 N	329	-0-	-0-	-0-	329 2			Y	-0-			-0-
02		345 N	345	-0-	-0-	-0-	345 2			Y	-0-			-0-
03		318 N	318	-0-	-0-	-0-	318 2			Y	-0-			-0-
04		233 N	233	-0-	-0-	-0-	233 2			Y	-0-			-0-
*05		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2			Y	-0-			-0-



WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167									
GARRETT "E"		WELL #:		7	RRCID ->	194781	COMPL. DATE	01/04/2003	TOTAL DEPTH	9824	PERF.	9656 - 9666	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		713 X	713	-0-	-0-	-0-	713 2		Y	-0-			-0-
01		527 N	314	-0-	-213	-0-	314 2		Y	-0-			-0-
02		476 N	87	-0-	-389	-0-	87 2		Y	-0-			-0-
03		747 N	747	-0-	-0-	-0-	747 2		Y	-0-			-0-
04		697 N	697	-0-	-0-	-0-	697 2		Y	-0-			-0-
*05		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	1723 2		Y	-0-			-0-
-----													
GARRETT "E"		WELL #:		11	RRCID ->	194820	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9855	PERF.	8424 - 9676	
12		418 N	418	-0-	-0-	-0-	418 2		Y	-0-			-0-
01		240 N	240	-0-	-0-	-0-	240 2		Y	-0-			-0-
02		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322 2		Y	-0-			-0-
03		198 N	198	-0-	-0-	-0-	198 2		Y	-0-			-0-
04		150 N	92	-0-	-58	-0-	92 2		Y	-0-			-0-
05		155 N	79	-0-	-76	-0-	79 2		Y	-0-			-0-
-----													
GARRETT HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	213954	COMPL. DATE	07/27/2010	TOTAL DEPTH	9900	PERF.	8388 - 9686	
12		5146 X	5146	-0-	-0-	-0-	5045 2	101 9	Y	92	78 1		87
01		5029 X	5029	-0-	-0-	-0-	4997 2	32 9	Y	29	88 1		28
02		4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	4509 2	29 9	Y	26	30 1		24
03		5580 X	5580	-0-	-0-	-0-	5548 2	32 9	Y	29	27 1		26
04		4699 X	4699	-0-	-0-	-0-	4673 2	26 9	Y	24	29 1		21
*05		5780 X	5780	-0-	-0-	-0-	5756 2	24 9	Y	22	26 1		17
-----													
GARRETT HEIRS		WELL #:		3	RRCID ->	252251	COMPL. DATE	05/29/2009	TOTAL DEPTH	11620	PERF.	8399 - 9700	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
GARRETT "E"		WELL #:		12	RRCID ->	255204	COMPL. DATE	01/12/2010	TOTAL DEPTH	11610	PERF.	8433 - 9700	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
ZIVNEY ENERGY SWIFT		WELL #:		950462 7	RRCID ->	129288	COMPL. DATE	11/28/1999	TOTAL DEPTH	9805	PERF.	6374 - 6392	
12	13 N	13	-0-	-0-	-0-	-0-	13 2		N	-0-			13
01	14 N	14	-0-	-0-	-0-	-0-	14 2		N	-0-			13
02	13 N	8	-0-	-5	-0-	-0-	8 2		N	-0-			13
03	13 N	10	-0-	-3	-0-	-0-	10 2		N	-0-			13
04	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6 2		N	-0-			13
05	8 N	-0-	-0-	-8	-0-	-0-			N	-0-			13

WASKOM (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95369 160	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
ZIVNEY ENERGY		//CONT.//		950462									
SNEED		WELL #:		2	RRCID ->	130604	COMPL. DATE	02/17/2005	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	6399 - 6405	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			64

WASKOM (COTTON VALLEY, OIL)				95369 163	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: PANOLA				
SAMSON LONE STAR, LLC				744737									
WEEKS B		WELL #:		1 C	RRCID ->	180231	COMPL. DATE	05/26/1998	TOTAL DEPTH	9895	PERF.	9651 - 9785	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WASKOM (COTTON VALLEY 8100)				95369 171	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
SCOTT, T. P.		WELL #:		14 U	RRCID ->	169963	COMPL. DATE	10/18/1997	TOTAL DEPTH	9560	PERF.	7844 - 7883	
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22

WASKOM (COTTON VALLEY 8300)				95369 176	ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARRISON				
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040									
SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #:		4	RRCID ->	187837	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	9680	PERF.	8348 - 9554	
12	403 N	374	-0-	-29	-0-	10 1	334	2	N	27			80
						30 9							
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	10 1	309	2	N	-0-			80
02	405 N	405	-0-	-0-	-0-	11 1	342	2	N	47			127
						52 9							
03	372 N	363	-0-	-9	-0-	10 1	328	2	N	23			150
						25 9							
04	448 N	448	-0-	-0-	-0-	13 1	418	2	N	15	145 1		20
						17 9							
*05	534 N	534	-0-	-0-	-0-	15 1	491	2	N	25			45
						28 9							

WASKOM (DANA SAND)				95369 184	ASSOCIATED	49B			CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
O'BANION		WELL #:		4 A	RRCID ->	149269	COMPL. DATE	08/26/1993	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5888 - 5900	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	12 7		-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (DOWNER)		95369 192		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		256928								
TIMMINS FURRH		WELL #: 1		RRCID -> 185111		COMPL. DATE 10/10/2001		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5863 - 5992		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1271 X	1016	-0-	-255	-0-	16 1 81 9	919 2	N	74 162 1	34
01	1271 X	772	-0-	-499	-0-	16 1 69 9	687 2	N	63	97
02	1148 X	1141	-0-	-7	-0-	14 1 107 9	1020 2	N	97	194
03	1085 X	1085	-0-	-0-	-0-	16 1 125 9	944 2	N	114 184 1	124
04	1020 X	782	-0-	-238	-0-	15 1 64 9	703 2	N	58	182
*05	1023 X	684	-0-	-339	-0-	16 1 36 9	632 2	N	33 171 1	44
-----										
TIMMINS FURRH		WELL #: 2		RRCID -> 191971		COMPL. DATE 11/18/2002		TOTAL DEPTH 6600 PERF. 5944 - 6248		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	35
-----										
MHS-VANCE		WELL #: 3		RRCID -> 195293		COMPL. DATE 05/29/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5971 - 6180		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
JOHNSON "A"		WELL #: 4		RRCID -> 199031		COMPL. DATE 11/12/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5976 - 6014		
12	713 X	313	-0-	-400	-0-	92 1 28 9	193 2	N	25	93
01	589 X	389	-0-	-200	-0-	95 1 66 9	228 2	N	60	153
02	660 X	660	-0-	-0-	-0-	117 1 17 9	526 2	N	15	168
03	620 X	527	-0-	-93	-0-	131 1 26 9	370 2	N	24 161 1	31
04	600 X	265	-0-	-335	-0-	51 1 26 9	188 2	N	24	55
*05	841 X	841	-0-	-0-	-0-	140 1 7 9	694 2	N	6	61
-----										
VANCE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 228639		COMPL. DATE 04/12/2007		TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6010 - 6064		
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WASKOM (DOWNER)		//CONT.//		95369 192	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON					
SMITH RESOURCES, INC.				796160											
SMITH, MEREDITH		WELL #: A 1			RRCID -> 143585	COMPL. DATE	10/01/1992	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5906 - 5914				
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WASKOM (DUKE)				95369 208	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
CARGILL GAS UNIT		WELL #: 12			RRCID -> 148700	COMPL. DATE	01/06/1994	TOTAL DEPTH	6333	PERF.	5652 - 5662				
12	155 N	93	-0-	-62	-0-	92	1	1	2	Y	-0-				-0-
01	124 N	96	-0-	-28	-0-	17	1	79	2	Y	-0-				-0-
02	64 N	64	-0-	-0-	-0-	11	1	53	2	Y	-0-				-0-
03	93 N	29	-0-	-64	-0-	5	1	24	2	Y	-0-				-0-
04	2920 N	2920	-0-	-0-	-0-	304	1	2616	2	Y	-0-				-0-
*05	2894 N	2894	-0-	-0-	-0-	312	1	2582	2	Y	-0-				-0-

CARGILL GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 174985	COMPL. DATE	09/20/1999	TOTAL DEPTH	6300	PERF.	5644 - 5652					
12	651 X	321	-0-	-330	-0-	317	1	4	2	N	-0-				-0-
01	2675 X	2675	-0-	-0-	-0-	493	1	2182	2	N	-0-				-0-
02	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	512	1	2456	2	N	-0-				-0-
03	3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	569	1	2757	2	N	-0-				-0-
04	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	327	1	2810	2	N	-0-				-0-
*05	3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	338	1	2799	2	N	-0-				-0-

WASKOM (GLOYD)				95369 248	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON					
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040											
SMITH, T. P. ESTATE 'C'		WELL #: 6			RRCID -> 146448	COMPL. DATE	06/16/2004	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	4882 - 4938				
12	2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	74	1	2361	2	N	12				25
01	2480 N	2424	-0-	-56	-0-	13	9	73	1	N	2				27
02	2212 N	2199	-0-	-13	-0-	2	9	66	1	N	6				33
03	2449 N	2377	-0-	-72	-0-	7	9	71	1	N	-0-				33
04	2340 N	2300	-0-	-40	-0-	69	1	2231	2	N	-0-				33
05	2449 N	2300	-0-	-149	-0-	69	1	2223	2	N	7				40
						8	9								

MOORE		WELL #: 2		RRCID -> 220956	COMPL. DATE	07/06/2011	TOTAL DEPTH	6557	PERF.	4886 - 4892					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	85	1		10
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				10

WASKOM (HAMMOND SAND)		95369 256		ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
DOWNER UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 249709		COMPL. DATE 10/01/2000		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5906 - 6074			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		1 N	1	-0-	-0-	1	2	N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		1 N	-0-	-0-	-1			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WASKOM (HILL)		95369 272		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378									
ABNEY, J. K.		WELL #: 2		RRCID -> 017086		COMPL. DATE 05/19/1953		TOTAL DEPTH N/A PERF. 4845 - 4852			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		5439 X	5439	-0-	-0-	5439	2	Y	-0-		-0-
01		5521 X	5521	-0-	-0-	5521	2	Y	-0-		-0-
02		5003 X	5003	-0-	-0-	5003	2	Y	-0-		-0-
03		5487 X	5487	-0-	-0-	5487	2	Y	-0-		-0-
04		5213 X	5213	-0-	-0-	5213	2	Y	-0-		-0-
*05		4877 X	4877	-0-	-0-	4877	2	Y	-0-		-0-

ISAACS, E. W. D.		WELL #: 1 C		RRCID -> 017089		COMPL. DATE 03/16/1949		TOTAL DEPTH 6152 PERF. 4800 - 4835			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

DAVIS, JIM ET AL		WELL #: 10 L		RRCID -> 212942		COMPL. DATE 06/16/2005		TOTAL DEPTH 7880 PERF. 4861 - 4863			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		256928		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
FROST LUMBER COMPANY		WELL #: 1 C		RRCID -> 017099		COMPL. DATE 02/11/1947		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 4805 - 4828			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

MHS-VANCE		WELL #: 2		RRCID -> 193042		COMPL. DATE 02/08/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5013 - 5021			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		170 N	170	-0-	-0-	170	2	N	-0-		37
01		217 N	161	-0-	-56	161	2	N	-0-		37
02		185 N	185	-0-	-0-	14	1	N	13		50
						14	9				
03		183 N	183	-0-	-0-	16	1	N	-0-		50
04		175 N	175	-0-	-0-	15	1	N	-0-		50
*05		201 N	201	-0-	-0-	16	1	N	13		63
						14	9				

WASKOM (HILL) //CONT.// 95369 272 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 HOPEWELL OPERATING, INC. 399624  
 WOOLWORTH, J. D. UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 017097 COMPL. DATE 11/16/1948 TOTAL DEPTH 6470 PERF. 4910 - 4940

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	AMT	
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WOOLWORTH, J. D. WELL #: 5 RRCID -> 156055 COMPL. DATE 08/18/1995 TOTAL DEPTH 6398 PERF. 4912 - 4945

12	248 N	195	-0-	-53	-0-	6	1	189	2	N	-0-	-0-
01	290 N	290	-0-	-0-	-0-	9	1	281	2	N	-0-	-0-
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	6	1	198	2	N	-0-	-0-
03	291 N	291	-0-	-0-	-0-	9	1	282	2	N	-0-	-0-
*04	263 N	263	-0-	-0-	-0-	8	1	255	2	N	-0-	-0-
05	217 N	NO RPT	-0-	-217	-0-					N	NO RPT	-0-

RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 216985 COMPL. DATE 12/17/2005 TOTAL DEPTH 6300 PERF. 4818 - 4824

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			52
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			52

SHELBY OPERATING COMPANY 773678  
 ABERCROMBIE, A. WELL #: 1 RRCID -> 017092 COMPL. DATE 10/26/1946 TOTAL DEPTH 6126 PERF. 4802 - 4834

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			37

WASKOM (MATTIE) 95369 360 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 CONTINENTAL OPERATING CO. 173749  
 ABNEY, J.D. "A" WELL #: 1 RRCID -> 146453 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8530 PERF. 5950 - 5955

12	2108 N	1971	-0-	-137	-0-	1938	2	33	9	N	30	280
01	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	2095	2	26	9	N	24	169
02	1820 N	1761	-0-	-59	-0-	1720	2	41	9	N	37	206
03	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	1987	2	42	9	N	38	244
04	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	2011	2	35	9	N	32	276
*05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2138	2	45	9	N	41	137

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928  
 WELLS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 179155 COMPL. DATE 07/31/1998 TOTAL DEPTH 8652 PERF. 6283 - 6300

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9

WASKOM (MATTIE)		//CONT.// 95369 360		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928		WELL #: 8		RRCID -> 199596	COMPL. DATE 11/06/2003	TOTAL DEPTH	6552	PERF. 6204 - 6240		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	713 N	621	-0-	-92	-0-	16 1	550 2	N	50		180	
01	925 N	925	-0-	-0-	-0-	55 9	16 1	N	110	162 1	128	
02	729 N	729	-0-	-0-	-0-	121 9	14 1	N	52		180	
03	740 N	740	-0-	-0-	-0-	57 9	16 1	N	47	152 1	75	
04	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	52 9	15 1	N	133	181 1	27	
*05	988 N	988	-0-	-0-	-0-	146 9	16 1	N	60		87	
						66 9						

WEATHERSBY, DON		WELL #: 4		RRCID -> 201670		COMPL. DATE 06/02/1987			TOTAL DEPTH 6200 PERF. 6172 - 6182			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WASKOM (MCKNIGHT)		95369 368		NON-ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		WELL #: 19		RRCID -> 180984	COMPL. DATE 10/27/2000	TOTAL DEPTH	6548	PERF. 6340 - 6364		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01	1 N	-0-	-0-	-0-	-0-	1 2		N	-0-		-0-	
02	8 N	-0-	-0-	-8	-0-			N	-0-		-0-	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			N	-0-		-0-	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	

WASKOM (MCLOFFLIN 6270)		95369 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		256928		WELL #: 1		RRCID -> 180113	COMPL. DATE 10/20/2000	TOTAL DEPTH	6600	PERF. 6310 - 6320		
12	3224 X	2271	-0-	-953	-0-	15 1	2197 2	N	54		153	
01	3224 X	1736	-0-	-1488	-0-	59 9	11 1	N	58		211	
02	2912 X	2493	-0-	-419	-0-	64 9	14 1	N	71		282	
03	2697 X	2610	-0-	-87	-0-	78 9	15 1	N	75	175 1	182	
04	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	83 9	15 1	N	56		238	
*05	2672 X	2672	-0-	-0-	-0-	62 9	16 1	N	95	162 1	171	
						105 9						

BURKS		WELL #: 1		RRCID -> 244857		COMPL. DATE 09/11/2008			TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6306 - 6350			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		32	

WASKOM (MYSTIC SAND) 95369 408 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON  
 BERKSHIRE OPERATING, LLC 067572  
 FLANAGAN WELL #: 1 RRCID -> 123860 COMPL. DATE 03/24/1987 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6093 - 6113

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150

WASKOM (PAGE SAND) 95369 455 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BOWLES ENERGY, INC. 084097  
 COOKE, MARY WELL #: 2 RRCID -> 123185 COMPL. DATE 09/30/1986 TOTAL DEPTH 6620 PERF. 6077 - 6081

*M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*12	527 N	222	-0-	-305	-0-	57	1	165	2	N	-0-	97	1			-0-
*01	527 N	230	-0-	-297	-0-	72	1	158	2	N	-0-					-0-
*02	200 N	200	-0-	-0-	-0-	74	1	126	2	N	-0-					-0-
*03	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					-0-
04	372 N	372	-0-	-0-	-0-	170	1	202	2	N	-0-					-0-
*05	320 N	320	-0-	-0-	-0-	221	1	99	2	N	-0-					-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 ABNEY, C. M. WELL #: 3-C RRCID -> 152545 COMPL. DATE 11/12/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 5767 - 5773

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PIERCE, RUBEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 156247 COMPL. DATE 10/18/1995 TOTAL DEPTH 6505 PERF. 5892 - 5900

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR, W. B. WELL #: 17 U RRCID -> 188705 COMPL. DATE 01/10/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 5780 - 5782

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-



WASKOM (PAGE SAND)		//CONT.//		95369 455	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON		
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC				256928						
SANDERS "A"				WELL #: 1	RRCID -> 105314	COMPL. DATE 10/24/1982	TOTAL DEPTH 6511	PERF. 5908	- 5916	
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	5859 X	4555	-0-	-1304	-0-	16 1	4455 2	N	76	198
						84 9				
01	5859 X	3590	-0-	-2269	-0-	16 1	3527 2	N	43	50
						47 9			191 1	
02	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	14 1	5378 2	N	65	115
						72 9				
03	5022 X	4483	-0-	-539	-0-	16 1	4408 2	N	54	57
						59 9			112 1	
04	4410 X	2747	-0-	-1663	-0-	12 1	2696 2	N	35	92
						39 9				
*05	4600 X	4600	-0-	-0-	-0-	16 1	4550 2	N	31	123
						34 9				
-----										
KNIGHTON				WELL #: 4 T	RRCID -> 127150	COMPL. DATE 03/16/1988	TOTAL DEPTH 6999	PERF. 6008	- 6012	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
-----										
SHELBY OPERATING COMPANY				WELL #: 773678	RRCID -> 174516	COMPL. DATE 09/15/1999	TOTAL DEPTH 9820	PERF. 5990	- 5997	
WILLIAMS				2						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
SMITH RESOURCES, INC.				WELL #: 796160	RRCID -> 172848	COMPL. DATE 06/17/1997	TOTAL DEPTH 6010	PERF. 5951	- 5962	
RUDD, W. L.				1						
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
TANOS EXPLORATION, LLC				WELL #: 835977	RRCID -> 181261	COMPL. DATE 01/10/2001	TOTAL DEPTH 6266	PERF. 6016	- 6023	
SMITH, T. P.				6						
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
ROGERS ESTATE				WELL #: 1	RRCID -> 267523	COMPL. DATE 08/09/1983	TOTAL DEPTH 9680	PERF. N/A		
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WASKOM (PAGE SAND)		//CONT.//		95369 455	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
TRIPLE J INVESTMENTS INC				870423										
THOMPSON				WELL #:	1	RRCID ->	202756	COMPL. DATE	12/01/2003	TOTAL DEPTH	9870	PERF.	6219 - 6224	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		217 X	-0-	-0-	-217	-0-				N	-0-			257
01		3875 X	-0-	-0-	-3875	-0-				N	-0-			257
02		3808 X	18	-0-	-3790	-0-	18	2		N	-0-			257
03		4216 X	-0-	-0-	-4216	-0-				N	-0-			257
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			257
05		31 X	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			257
-----														
ZIVNEY ENERGY				950462				CNTY: HARRISON						
FRAZIER, GLORIA B. GU 1				WELL #:	1	RRCID ->	216154	COMPL. DATE	10/21/2005	TOTAL DEPTH	6512	PERF.	6167 - 6177	
12		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	2		N	-0-			46
01		248 N	214	-0-	-34	-0-	214	2		N	-0-			46
02		196 N	187	-0-	-9	-0-	187	2		N	-0-			46
03		217 N	216	-0-	-1	-0-	216	2		N	-0-			46
04		197 N	197	-0-	-0-	-0-	197	2		N	-0-			46
05		217 N	186	-0-	-31	-0-	186	2		N	-0-			46
-----														
WASKOM (PALUXY, LOWER)				95369 481	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
JETER, AARON UNIT				WELL #:	3 U	RRCID ->	174389	COMPL. DATE	08/31/1999	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	2894 - 2912	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----														
HARDEY CO., THE				355737				CNTY: HARRISON						
WHELAN				WELL #:	1	RRCID ->	190119	COMPL. DATE	03/18/2002	TOTAL DEPTH	3900	PERF.	2802 - 2812	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
SHELBY OPERATING COMPANY				773678				CNTY: HARRISON						
KDB				WELL #:	1	RRCID ->	189454	COMPL. DATE	04/08/2002	TOTAL DEPTH	3984	PERF.	2799 - 2803	
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			41
-----														
WASKOM (PETTIT, LOWER)				95369 528	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378										
FIELDS-ISAACS				WELL #:	10 L	RRCID ->	203677	COMPL. DATE	07/08/2004	TOTAL DEPTH	9600	PERF.	5872 - 5898	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7
04		2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2		N	-0-			7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			7

WASKOM (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		95369 528	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
ABNEY, C. M. "B"		WELL #:		8	RRCID ->	215567	COMPL. DATE	10/08/2005	TOTAL DEPTH	7959	PERF.	5759 - 5798		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14

ROGERS, JOSEPHINE		WELL #:		8	RRCID ->	250916	COMPL. DATE	08/10/2009	TOTAL DEPTH	9705	PERF.	5772 - 5780		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			97
01	T. A.	179	-0-	179	179	28	1	112	2	Y	35			132
02	T. A.	2482	-0-	2482	2661	39	9	587	1	1834	2	Y	55	187
03	T. A.	2849	-0-	2849	5510	61	9	886	1	1921	2	Y	38	190 1 35
04	T. A.	2487	-0-	2487	7997	42	9	756	1	1699	2	Y	29	64
05	T. A.	2896	-0-	2896	10893	32	9	918	1	1936	2	Y	38	102
						42	9							

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		256928		WELL #:	1	RRCID ->	166638	COMPL. DATE	11/04/1997	TOTAL DEPTH	6625	PERF.	6303 - 6311	
12	669 N	669	-0-	-0-	-0-	140	1	528	2	N	1	162	1	19
01	2656 N	2656	-0-	-0-	-0-	1	9	128	1	2528	2	N	-0-	19
02	2800 N	3907	-0-	1107	1107	126	1	3764	2	N	15			34
03	3100 N	4696	-0-	1596	2703	17	9	140	1	4407	2	N	135	164 1 5
04	3000 N	4313	-0-	1313	4016	149	9	135	1	3999	2	N	163	163 1 5
*05	3100 N	3447	-0-	347	4363	179	9	104	1	3254	2	N	81	86
						89	9							

RUDD		WELL #:		1	RRCID ->	181330	COMPL. DATE	10/11/1997	TOTAL DEPTH	6514	PERF.	5726 - 5765		
12	1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	16	1	1203	2	N	27			50
01	1217 N	1217	-0-	-0-	-0-	30	9	16	1	1193	2	N	7	57
02	1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	8	9	14	1	1090	2	N	1	58
03	1240 N	1225	-0-	-15	-0-	1	9	16	1	1181	2	N	25	83
04	1170 N	1148	-0-	-22	-0-	28	9	15	1	1127	2	N	5	88
*05	1219 N	1219	-0-	-0-	-0-	6	9	16	1	1192	2	N	10	98
						11	9							

WASKOM (PETTIT, LOWER)		//CONT.//		95369 528	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON					
FAULCONER, VERNON E., INC.				263701										
BUFFIN, KIRK				WELL #:	1	RRCID ->	017163	COMPL. DATE	12/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. N/A		
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	CODE	BALANCE
12		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	217	1	1771	2	N	28	132 1	32
							31	9						
01		2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	217	1	1736	2	N	45		77
							50	9						
02		1856 N	1856	-0-	-0-	-0-	196	1	1626	2	N	31		108
							34	9						
03		2015 N	1999	-0-	-16	-0-	217	1	1760	2	N	20		128
							22	9						
04		1950 N	1559	-0-	-391	-0-	196	1	1334	2	N	26		154
							29	9						
*05		2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	210	1	1896	2	N	27	151 1	30
							30	9						

SHELBY OPERATING COMPANY				773678		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
BIRDWELL, A. G.				WELL #:	1 T	RRCID ->	017172	COMPL. DATE	06/30/1954	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5864 - 5870
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

VINCENT GAS UNIT #2				WELL #:	7	RRCID ->	136094	COMPL. DATE	10/01/1990	TOTAL DEPTH	6300	PERF. 5824 - 5836
12		2263 N	2196	-0-	-67	-0-	2190	2	6 9	N	5	123
01		2170 N	2168	-0-	-2	-0-	2159	2	9 9	N	8	131
02		1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	1966	2	6 9	N	5	136
03		2201 N	2180	-0-	-21	-0-	2172	2	8 9	N	7	143
04		2100 N	2044	-0-	-56	-0-	2041	2	3 9	N	3	146
05		2170 N	2114	-0-	-56	-0-	2108	2	6 9	N	5	151

TRITON OIL & GAS CORP.				871139		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SMITH-HUFFMAN				WELL #:	5 C	RRCID ->	017192	COMPL. DATE	01/14/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6068 - 6077
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER)				95369 544	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378								
ABNEY, C. M. "B"				WELL #:	1	RRCID ->	017128	COMPL. DATE	02/27/2009	TOTAL DEPTH	5952	PERF. 5563 - 5930
12		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-	-0-
01		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-	-0-
02		28 N	27	-0-	-1	-0-	27	1		N	-0-	-0-
03		31 N	29	-0-	-2	-0-	29	1		N	-0-	-0-
04		30 N	30	-0-	-0-	-0-	30	1		N	-0-	-0-
05		31 N	31	-0-	-0-	-0-	31	1		N	-0-	-0-

ABNEY, J. K.				WELL #:	1 C	RRCID ->	017131	COMPL. DATE	07/28/1946	TOTAL DEPTH	6388	PERF. 5620 - 5660
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WASKOM (PETTIT, UPPER)		//CONT.//	95369 544	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON		
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378								
DAVIS, ALBERT R.		WELL #:	2-C	RRCID ->	017132	COMPL. DATE	09/04/1946	TOTAL DEPTH	6200	PERF. 5650 - 5682
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
DAVIS, JAS.		WELL #:	B 1 C	RRCID ->	017133	COMPL. DATE	07/28/1949	TOTAL DEPTH	6148	PERF. 5620 - 5662
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
FIELDS-ISAACS		WELL #:	1 C	RRCID ->	017134	COMPL. DATE	10/07/1940	TOTAL DEPTH	6155	PERF. 5598 - 5640
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----										
ISSACS, E. W. D.		WELL #:	1 T	RRCID ->	017136	COMPL. DATE	99/03/1993	TOTAL DEPTH	6152	PERF. 5570 - 5615
12	1262	N	1262	-0-	-0-	-0-	31 1	1231 2	N	-0- 19
01	1269	N	1269	-0-	-0-	-0-	31 1	1238 2	N	-0- 19
02	1122	N	1122	-0-	-0-	-0-	28 1	1094 2	N	-0- 19
03	1236	N	1236	-0-	-0-	-0-	31 1	1205 2	N	-0- 19
04	1196	N	1196	-0-	-0-	-0-	30 1	1166 2	N	-0- 19
*05	1235	N	1235	-0-	-0-	-0-	31 1	1204 2	N	-0- 19
-----										
SPEIGHTS, M. L.		WELL #:	1	RRCID ->	017140	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	6149	PERF. 5574 - 6150
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
CARGILL GAS UNIT		WELL #:	2 C	RRCID ->	017154	COMPL. DATE	03/04/1984	TOTAL DEPTH	6250	PERF. 5670 - 5690
12	474	N	474	-0-	-0-	-0-	44 1	430 2	N	-0- 0-
01	527	N	449	-0-	-78	-0-	43 1	406 2	N	-0- 0-
02	482	N	482	-0-	-0-	-0-	41 1	441 2	N	-0- 0-
03	465	N	352	-0-	-113	-0-	40 1	312 2	N	-0- 0-
04	470	N	470	-0-	-0-	-0-	42 1	428 2	N	-0- 0-
*05	721	N	721	-0-	-0-	-0-	50 1	671 2	N	-0- 0-

WASKOM (PETTIT, UPPER)		//CONT.//		95369 544	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
ABNEY, C. M. "B"		WELL #:		3	RRCID ->	151989	COMPL. DATE	05/26/1994	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	5584 -	5610	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66	
01		0 X	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66	
02		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		66	
03		1519 N	1519	-0-	-0-	472	1	1010	2	N	34		100	
						37	9							
04		135 N	135	-0-	-0-			98	2	N	-0-		100	
05		0 N	-0-	-0-	-0-					N	-0-		100	
-----														
TAYLOR, W. B. "A"		WELL #:		7	RRCID ->	176439	COMPL. DATE	11/23/1999	TOTAL DEPTH	7850	PERF.	5658 -	5662	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-	
-----														
TAYLOR, W. B.		WELL #:		19	RRCID ->	178829	COMPL. DATE	05/17/2000	TOTAL DEPTH	5660	PERF.	5581 -	5660	
12		5204 X	5204	-0-	-0-	485	1	4672	2	N	43	135 1	56	
						47	9							
01		5211 X	5211	-0-	-0-	495	1	4665	2	N	46		102	
						51	9							
02		4684 X	4684	-0-	-0-	448	1	4194	2	N	38		140	
						42	9							
03		5101 X	5101	-0-	-0-	495	1	4570	2	N	33		173	
						36	9							
04		4892 X	4892	-0-	-0-	474	1	4384	2	N	31	163 1	41	
						34	9							
*05		4848 X	4848	-0-	-0-	482	1	4337	2	N	26		67	
						29	9							
-----														
M. E. OPERATING & SERVICES, INC.		WELL #:		518265	RRCID ->	137084	COMPL. DATE	09/12/1990	TOTAL DEPTH	6560	PERF.	5928 -	5937	
WINSTON-TAYLOR		1-C												
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
-----														
GROGAN, MILLIE		WELL #:		1	RRCID ->	142296	COMPL. DATE	08/12/1992	TOTAL DEPTH	6495	PERF.	5913 -	6070	
12		345 N	345	-0-	-0-	13	1	332	2	N	-0-		140	
01		341 N	5	-0-	-336	5	2			N	-0-		140	
02		202 N	202	-0-	-0-	10	1	192	2	N	-0-		140	
03		341 N	190	-0-	-151	8	1	182	2	N	-0-		140	
04		270 N	270	-0-	-0-	12	1	258	2	N	-0-		140	
05		217 N	-0-	-0-	-217					N	-0-		140	
-----														
SHELBY OPERATING COMPANY		WELL #:		773678	RRCID ->	017147	COMPL. DATE	10/29/1940	TOTAL DEPTH	6180	PERF.	5640 -	5686	
MCCLARAN, J. A.		1 C												
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-	

WASKOM (PETTIT, UPPER)		//CONT.// 95369 544		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678									
OBANION, G.		WELL #: 1		RRCID -> 017148		COMPL. DATE 04/30/1991			TOTAL DEPTH 6175 PERF. 5605 - 5643		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	
12	217 N	177	-0-	-40	-0-	177 2		N	-0-		131
01	248 N	192	-0-	-56	-0-	192 2		N	-0-		131
02	186 N	186	-0-	-0-	-0-	186 2		N	-0-		131
03	205 N	205	-0-	-0-	-0-	205 2		N	-0-		131
*04	221 N	221	-0-	-0-	-0-	221 2		N	-0-		131
05	217 N	207	-0-	-10	-0-	207 2		N	-0-		131

VINCENT		WELL #: 10		RRCID -> 197525		COMPL. DATE 09/29/2003			TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5635 - 5657		
12	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 2		N	-0-		175
01	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 2		N	-0-		175
02	247 N	247	-0-	-0-	-0-	247 2		N	-0-		175
03	310 N	296	-0-	-14	-0-	296 2		N	-0-		175
04	300 N	277	-0-	-23	-0-	277 2		N	-0-		175
*05	289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		N	-0-		175

VINCENT		WELL #: 12		RRCID -> 256050		COMPL. DATE 02/27/2010			TOTAL DEPTH 9800 PERF. 5614 - 5624		
12	7468 X	7468	-0-	-0-	-0-	7402 2	66 9	N	60	185 1	127
01	6830 X	6830	-0-	-0-	-0-	6736 2	94 9	N	85		212
02	5797 X	5797	-0-	-0-	-0-	5728 2	69 9	N	63		275
03	6851 X	5919	-0-	-932	-0-	5851 2	68 9	N	62	195 1	142
04	6630 X	5208	-0-	-1422	-0-	5151 2	57 9	N	52		194
05	6851 X	4892	-0-	-1959	-0-	4839 2	53 9	N	48		242

WASKOM (PITTS SAND)		95369 560		ASSOCIATED		EXEMPT			CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040									
FRAZIER		WELL #: 3A		RRCID -> 220961		COMPL. DATE 03/07/2012			TOTAL DEPTH 9750 PERF. 6120 - 6290		
12	2294 #	517	-0-	-1777	-0-	23 1	421 2	N	-0-		48
						73 3					
01	1891 #	772	-0-	-1119	-0-	35 1	628 2	N	-0-		48
						109 3					
02	1064 #	736	-0-	-328	-0-	41 1	592 2	N	-0-		48
						103 3					
03	1178 #	1140	-0-	-38	-0-	69 1	912 2	N	-0-		48
						159 3					
04	1140 #	935	-0-	-205	-0-	63 1	743 2	N	-0-		48
						129 3					
*05	999 R	999	-0-	-0-	-0-	59 1	784 2	N	-0-		48
						156 3					

WASKOM (RODESSA LOWER)		95369 592		NON-ASSOCIATED		SALVAGE			CNTY: HARRISON		
SAMSON LONE STAR, LLC		744737									
SOUTHWESTERN MEDICAL FOUNDATION		WELL #: 4		RRCID -> 228685		COMPL. DATE 12/13/2005			TOTAL DEPTH 8320 PERF. 5212 - 5426		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

TAYLOR ESTATE SWD		WELL #: 1		RRCID -> 232977		COMPL. DATE 01/14/2008			TOTAL DEPTH 6025 PERF. 5225 - 5434		
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

OIL AND GAS DIVISION

WASKOM (SANDERS SAND)		95369 648		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040								
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 206538		COMPL. DATE 11/15/2004		TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6032 - 6036		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					35

  

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
ABNEY, C.M. "B"		13 L		RRCID -> 202059		COMPL. DATE 04/08/2004		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 5826 - 5854		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		256928		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
ABNEY, R. K.		6		RRCID -> 199145		COMPL. DATE 10/03/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6061 - 6065		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

BURKS		WELL #: 1		RRCID -> 209276		COMPL. DATE 10/02/1985		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6055 - 6082		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

  

VANCE		WELL #: 1		RRCID -> 209350		COMPL. DATE 03/01/2005		TOTAL DEPTH 6225 PERF. 5948 - 6184		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

  

FURRH OIL UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 221471		COMPL. DATE 05/01/2006		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6076 - 6104		
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					103
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					22
02	196 N	180	-0-	-16	-0-	14	1	166	9	173
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					20
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					142
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					15



WASKOM (SANDERS SAND) HOPEWELL OPERATING, INC. SPEARS-MAYS		//CONT.//	95369 648 399624	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	35 1	898 2		N	181	170 1				190
01		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	199 9									297
02		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	43 1	1123 2		N	107					
03		1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	118 9									
*04		684 N	684	-0-	-0-	-0-	36 1	922 2		N	213	353 1				157
05		930 N	NO RPT	-0-	-930	-0-	234 9									
							38 1	976 2		N	194	181 1				170
							213 9									
							9 1	234 2		N	401	357 1				214
							441 9									
										N	NO RPT					214

WASKOM (TRAVIS PEAK, LOWER) DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. ABNEY, C.M. "B"			95369 807 216378	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON								
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		7565 X	7565	-0-	-0-	-0-	7526 2	39 9		N	35					111
01		7616 X	7616	-0-	-0-	-0-	7579 2	37 9		N	34					145
02		6950 X	6950	-0-	-0-	-0-	6907 2	43 9		N	39	159 1				25
03		7621 X	7621	-0-	-0-	-0-	7614 2	7 9		N	6					31
04		7379 X	7379	-0-	-0-	-0-	7322 2	57 9		N	52					83
*05		7599 X	7599	-0-	-0-	-0-	7599 2			N	-0-					83

MCLOFFLIN UNIT			WELL #:	6	RRCID ->	128175	COMPL. DATE	01/24/1989	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7482	-	7544
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

FIELDS-ISAACS			WELL #:	4 C	RRCID ->	130866	COMPL. DATE	04/26/1989	TOTAL DEPTH	8300	PERF.	7435	-	7463
12	961 N	868	-0-	-93	-0-	868 2			N	-0-				15
01	930 N	658	-0-	-272	-0-	658 2			N	-0-				15
02	784 N	475	-0-	-309	-0-	475 2			N	-0-				15
03	868 N	627	-0-	-241	-0-	627 2			N	-0-				15
04	923 N	923	-0-	-0-	-0-	923 2			N	-0-				15
*05	994 N	994	-0-	-0-	-0-	994 2			N	-0-				15

MCLOFFLIN GAS UNIT			WELL #:	10	RRCID ->	145645	COMPL. DATE	02/27/2001	TOTAL DEPTH	7650	PERF.	5942	-	5981
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC RUDD			256928 WELL #:	2	RRCID ->	169162	COMPL. DATE	06/08/1998	TOTAL DEPTH	9625	PERF.	7449	-	7461
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER)													
BAHR OIL & GAS													
RUDD													
95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
042860													
WELL #: 1A RRCID -> 157938 COMPL. DATE 01/25/1996 TOTAL DEPTH 6615 PERF. 6099 - 6109													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	EOM BALANCE	
							CODE	CODE	CODE	CODE	M		
12		279 N	257	-0-	-22	-0-	257	2		N	-0-	61	
01		248 N	242	-0-	-6	-0-	242	2		N	-0-	61	
02	T. A.		226	-0-	226	226	226	2		N	-0-	61	
03		456 X	230	-0-	-226	-0-	230	2		N	-0-	61	
04		234 X	234	-0-	-0-	-0-	234	2		N	-0-	61	
05		248 N	-0-	-0-	-248	-0-				N	-0-	61	
-----													
RUDD													
WELL #: 4A RRCID -> 263503 COMPL. DATE 10/01/2010 TOTAL DEPTH 6610 PERF. 6253 - 6275													
12		403 N	386	-0-	-17	-0-	386	2		N	-0-	-0-	
01		372 N	363	-0-	-9	-0-	363	2		N	-0-	-0-	
02		339 N	339	-0-	-0-	-0-	339	2		N	-0-	-0-	
03		372 N	345	-0-	-27	-0-	345	2		N	-0-	-0-	
04		360 N	351	-0-	-9	-0-	351	2		N	-0-	-0-	
05		372 N	-0-	-0-	-372	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
COMSTOCK OIL & GAS, LP													
BELL													
170040													
WELL #: 4A RRCID -> 135788 COMPL. DATE 06/14/2007 TOTAL DEPTH 9715 PERF. 6129 - 6139													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
SMITH, T.P. ESTATE 'C'													
WELL #: 2-D RRCID -> 145222 COMPL. DATE 01/26/2005 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 5952 - 6137													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-	
-----													
BELL													
WELL #: 3A RRCID -> 229694 COMPL. DATE 05/04/2007 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 6073 - 6294													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	50	
-----													
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.													
HOWELL													
216378													
WELL #: 5 U RRCID -> 123356 COMPL. DATE 01/09/1987 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 6189 - 6211													
12		4340 X	3224	-0-	-1116	-0-	3159	2	65	9	N	59	108
01		4340 X	3350	-0-	-990	-0-	3350	2			N	-0-	108
02		3500 X	2876	-0-	-624	-0-	2876	2			N	-0-	108
03		3441 X	3058	-0-	-383	-0-	3058	2			N	-0-	108
04		3240 X	3100	-0-	-140	-0-	3052	2	48	9	N	44	152
05		3348 X	3123	-0-	-225	-0-	3123	2			N	-0-	152

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 FIELDS-ISAACS WELL #: 6 C RRCID -> 135370 COMPL. DATE 07/03/1990 TOTAL DEPTH 6815 PERF. 5854 - 6188

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O			LIFT(L)	(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12	2969 X	2969	-0-	-0-	-0-	2966	2	23	9	Y	21		111
01	3255 X	3255	-0-	-0-	-0-	3240	2	15	9	Y	14	105 1	20
02	2800 X	2610	-0-	-190	-0-	2601	2	9	9	Y	8		28
03	2976 X	2732	-0-	-244	-0-	2732	2			Y	-0-		28
04	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	3111	2			Y	-0-		28
*05	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	3275	2			Y	-0-		28

ABNEY, J.K. WELL #: 4 RRCID -> 136154 COMPL. DATE 09/13/1990 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6302 - 6342

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: RRCID -> 136161 COMPL. DATE 09/04/1990 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6552 - 6574

12	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10
05	P&A COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		10

WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 04/29/2004

TAYLOR, W.B. WELL #: 12 RRCID -> 145871 COMPL. DATE 05/27/1993 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6385 - 6391

12	124 X	90	-0-	-34	-0-	90	2			N	-0-		50
01	124 X	57	-0-	-67	-0-	57	2			N	-0-		50
02	112 X	58	-0-	-54	-0-	58	2			N	-0-		50
03	124 X	37	-0-	-87	-0-	37	2			N	-0-		50
04	120 X	120	-0-	-0-	-0-	120	2			N	-0-		50
05	93 X	84	-0-	-9	-0-	84	2			N	-0-		50

DAVIS, JIM ET AL WELL #: 5 RRCID -> 152914 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 9650 PERF. 6034 - 6049

12	1643 N	861	-0-	-782	-0-	204	1	657	2	N	-0-		134
01	1612 N	69	-0-	-1543	-0-	69	2			N	-0-		134
02	1400 N	-0-	-0-	-1400	-0-					N	-0-		134
03	868 N	47	-0-	-821	-0-	47	2			N	-0-		134
04	60 N	11	-0-	-49	-0-	11	2			N	-0-		134
*05	22 N	22	-0-	-0-	-0-	22	2			N	-0-		134

HOWELL WELL #: 9 RRCID -> 172339 COMPL. DATE 06/24/1998 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6196 - 6300

12	1643 X	1455	-0-	-188	-0-	1453	2	2	9	N	2		51
01	1643 X	1609	-0-	-34	-0-	1602	2	7	9	N	6		57
02	1428 X	1393	-0-	-35	-0-	1390	2	3	9	N	3		60
03	1581 X	1510	-0-	-71	-0-	1504	2	6	9	N	5		65
04	1560 X	1552	-0-	-8	-0-	1548	2	4	9	N	4		69
*05	1625 X	1625	-0-	-0-	-0-	1622	2	3	9	N	3		72

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TAYLOR, W.B. WELL #: 17 L RRCID -> 190884 COMPL. DATE 08/21/2002 TOTAL DEPTH 7850 PERF. 6433 - 6440														
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928														
SANDERS "A" WELL #: 9 RRCID -> 158201 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 6512 PERF. 6228 - 6234														
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HOPEWELL OPERATING, INC. 399624														
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 8-A RRCID -> 152625 COMPL. DATE 12/14/1994 TOTAL DEPTH 6420 PERF. 6150 - 6268														
12	3410 X	2269	-0-	-1141	-0-	-0-	2261	2	8	9	N	7		179
01	3410 X	3104	-0-	-306	-0-	-0-	3103	2	1	9	N	1		180
02	3164 X	2789	-0-	-375	-0-	-0-	2789	2			N	-0-		180
03	3503 X	2894	-0-	-609	-0-	-0-	2894	2			N	-0-		180
*04	2998 X	2998	-0-	-0-	-0-	-0-	2998	2			N	-0-		180
05	3100 X	NO RPT	-0-	-3100	-0-	-0-					N	NO RPT		180
-----														
RUDD, W.L. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 182862 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 6041 - 6136														
12	2108 X	1354	-0-	-754	-0-	-0-	1354	2			N	-0-		17
01	1984 X	1561	-0-	-423	-0-	-0-	1561	2			N	-0-		17
02	1792 X	710	-0-	-1082	-0-	-0-	710	2			N	-0-		17
03	1581 X	863	-0-	-718	-0-	-0-	863	2			N	-0-		17
*04	1530 X	1339	-0-	-191	-0-	-0-	1339	2			N	-0-		17
05	1550 X	NO RPT	-0-	-1550	-0-	-0-					N	NO RPT		17
-----														
SAMSON LONE STAR, LLC 744737														
FURRH GAS UNIT "B" WELL #: 1-U RRCID -> 168501 COMPL. DATE 03/19/1998 TOTAL DEPTH 9820 PERF. N/A														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
TANOS EXPLORATION, LLC 835977														
SMITH, HUFFMAN WELL #: 4 RRCID -> 157833 COMPL. DATE 06/29/1997 TOTAL DEPTH 9760 PERF. 6017 - 6021														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		28

WASKOM, (TRAVIS PEAK, UPPER) //CONT.// 95369 813 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977  
 SMITH, HUFFMAN WELL #: 3 RRCID -> 165819 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 9700 PERF. 5822 - 5842

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			67

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 HOWELL WELL #: 5 L RRCID -> 124448 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7359 - 7424

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 2-T RRCID -> 149152 COMPL. DATE 04/23/1994 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7438 - 7462

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 K	1	-0-	1	1	1 2		N	-0-			19
01	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			19
02	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			19
03	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			19
04	P&A COND	-0-	-0-	-0-	1			N	-0-			19
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	1			N	NO RPT			19

PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2013 - WELL PLUGGED 1/22/13

FIELDS-ISAACS WELL #: 9-U RRCID -> 162675 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7202 - 7221

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22			N	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22			N	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22			N	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22			N	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22			N	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	22			N	-0-			-0-

FIELDS-ISAACS WELL #: 11 U RRCID -> 167527 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7425 - 7564

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			17

TAYLOR, W.B. WELL #: 16 U RRCID -> 172230 COMPL. DATE 06/28/2004 TOTAL DEPTH 9535 PERF. 6854 - 6873

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*09	T. A.	1864	-0-	1864	16831	1864 2		Y	-0-			9
*10	18738 X	1907	-0-	-16831	-0-	1907 2		Y	-0-			9
*11	2597 X	2597	-0-	-0-	-0-	2564 2	33 9	Y	30			39
*12	1953 X	1949	-0-	-4	-0-	1942 2	7 9	Y	6			45
*01	1922 X	1823	-0-	-99	-0-	1816 2	7 9	Y	6			51
*02	T. A.	1870	-0-	1870	1870	1870 2		Y	-0-			51
*03	T. A.	1740	-0-	1740	3610	1740 2		Y	-0-			51
*04	T. A.	1614	-0-	1614	5224	1613 2	1 9	Y	1			52
*05	T. A.	1673	-0-	1673	6897	1655 2	18 9	Y	16			68

WASKOM (TRAVIS PEAK X-SAND) //CONT.// 95369 815 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
TAYLOR, W. B. WELL #: 17 L RRCID -> 172666 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 7850 PERF. 7285 - 7295														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE) (-)	CUMU UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
01		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			9
02		0	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	9	7	-0-
03		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		0	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		0 X	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----														
DAVIS, ALBERT WELL #: 4 U RRCID -> 178800 COMPL. DATE 06/16/2000 TOTAL DEPTH 9590 PERF. 7498 - 7539														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
-----														
FIELDS-ISAACS WELL #: 3 RRCID -> 182051 COMPL. DATE 08/21/2008 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7189 - 7252														
12		65 N	65	-0-	-0-	-0-	65	2		Y	-0-			-0-
01		62 N	29	-0-	-33	-0-	28	2	1	9	Y	1		1
02		59 N	59	-0-	-0-	-0-	50	2	9	9	Y	8		9
03		62 N	46	-0-	-16	-0-	46	2			Y	-0-		9
04		73 N	73	-0-	-0-	-0-	49	2	24	9	Y	22		31
*05		62 N	55	-0-	-7	-0-	55	2			Y	-0-		31
-----														
DAVIS, ALBERT WELL #: 1 RRCID -> 211903 COMPL. DATE 05/18/2005 TOTAL DEPTH 9475 PERF. 7521 - 7626														
12		248 X	132	-0-	-116	-0-	132	2			N	-0-		107
01		248 X	116	-0-	-132	-0-	116	2			N	-0-		107
02		224 X	166	-0-	-58	-0-	166	2			N	-0-		107
03		224 X	224	-0-	-0-	-0-	224	2			N	-0-		107
04		248 X	248	-0-	-0-	-0-	248	2			N	-0-		107
*05		235 X	235	-0-	-0-	-0-	235	2			N	-0-		107
-----														
GMX RESOURCES INC. 311408														
VERHALEN WELL #: 7 RRCID -> 160182 COMPL. DATE 09/01/1996 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8129 - 8139														
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
WASKOM (TRAVIS PEAK 1) 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BASA RESOURCES, INC. 053974														
FURRH, J.M. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 123383 COMPL. DATE 07/31/1985 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6197 - 6220														
12		3472 X	1938	-0-	-1534	-0-	1938	2			N	-0-		110
01		2542 X	2252	-0-	-290	-0-	2239	2	13	9	N	12		122
02		2436 X	1686	-0-	-750	-0-	1675	2	11	9	N	10		132
03		2697 X	2124	-0-	-573	-0-	2121	2	3	9	N	3		135
04		2610 X	2010	-0-	-600	-0-	2001	2	9	9	N	8		143
05		2263 X	1319	-0-	-944	-0-	1262	2	57	9	N	52	183 1	12

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON							
BONNER, JOE INC.				082519											
SANDERS				WELL #:	1	RRCID ->	102205	COMPL. DATE	09/08/1982	TOTAL DEPTH	9700	PERF.	5840 - 5989		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			24
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040											
ABNEY				WELL #:	2	RRCID ->	120744	COMPL. DATE	09/27/2005	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	5965 - 6301		
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/28/2013 - WELL PLUGGED 1/28/13															
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378											
ABNEY, C.M. "B"				WELL #:	1 T	RRCID ->	017202	COMPL. DATE	07/22/1946	TOTAL DEPTH	5952	PERF.	5890 - 5930		
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DAVIS, ALBERT R.				WELL #:	2-T	RRCID ->	017208	COMPL. DATE	02/03/1994	TOTAL DEPTH	6200	PERF.	5970 - 6185		
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			32
DAVIS, JAS., JR.				WELL #:	B 1 T	RRCID ->	017209	COMPL. DATE	11/01/1993	TOTAL DEPTH	6148	PERF.	5870 - 6148		
12		2604 X	1921	-0-	-683	-0-	36	1	1885	2	N	-0-			30
01		2604 X	1609	-0-	-995	-0-	1609	2			N	-0-			30
02		2352 X	1516	-0-	-836	-0-	1516	2			N	-0-			30
03		1922 N	1529	-0-	-393	-0-	1529	2			N	-0-			30
04		1560 N	1462	-0-	-98	-0-	1462	2			N	-0-			30
05		1674 N	1327	-0-	-347	-0-	20	1	1252	2	N	50			80
							55	9							
FIELDS-ISAACS				WELL #:	1 T	RRCID ->	017210	COMPL. DATE	10/07/1940	TOTAL DEPTH	6155	PERF.	5934 - 6134		
12		1828 N	1828	-0-	-0-	-0-	1817	2	11	9	N	10			63
01		1829 N	1775	-0-	-54	-0-	1760	2	15	9	N	14			77
02		1540 N	1283	-0-	-257	-0-	1274	2	9	9	N	8			85
03		1829 N	1596	-0-	-233	-0-	1588	2	8	9	N	7			92
04		1710 N	1704	-0-	-6	-0-	1695	2	9	9	N	8			100
*05		1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1779	2	9	9	N	8			108
SPEIGHTS, MINNIE LOUISE				WELL #:	1	RRCID ->	017217	COMPL. DATE	06/10/2011	TOTAL DEPTH	6149	PERF.	5574 - 6150		
12		1718 N	1718	-0-	-0-	-0-	1718	2			N	-0-			13
01		1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	1660	2			N	-0-			13
02		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1508	2			N	-0-			13
03		1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	1624	2			N	-0-			13
04		1734 N	1734	-0-	-0-	-0-	1734	2			N	-0-			13
*05		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1760	2			N	-0-			13

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
TAYLOR, W. B. "A"		WELL #:		3 T	RRCID ->	017218	COMPL. DATE	06/12/1991	TOTAL DEPTH	6172	PERF.	5927 - 6150	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	920 N	920	-0-	-0-	-0-	920	2		N	-0-		24	
01	937 N	937	-0-	-0-	-0-	937	2		N	-0-		24	
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	2		N	-0-		24	
03	1345 N	1345	-0-	-0-	-0-	1345	2		N	-0-		24	
04	723 N	723	-0-	-0-	-0-	723	2		N	-0-		24	
*05	866 N	866	-0-	-0-	-0-	866	2		N	-0-		24	
-----													
BRYSON "A" UNIT		WELL #:		A 1	RRCID ->	017260	COMPL. DATE	08/06/2008	TOTAL DEPTH	6150	PERF.	4830 - 4848	
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
O'BANION A		WELL #:		5	RRCID ->	126560	COMPL. DATE	08/19/1987	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6133 - 6139	
12	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16	
01	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		16	
02	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	16 7	-0-	
03	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
04	0	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-	
PLUGGED AND ABANDONED 09/08/2011 - P&A EFFECTIVE 9-8-11													
-----													
TAYLOR, W.B.		WELL #:		7	RRCID ->	129262	COMPL. DATE	10/25/1988	TOTAL DEPTH	7800	PERF.	6408 - 6414	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-	
-----													
TAYLOR, W.B. UNIT 'A'		WELL #:		6	RRCID ->	130215	COMPL. DATE	05/22/1992	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	5950 - 6173	
12	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	31	1	3107	2	N	110	186 1	123
						121	9						
01	2987 X	2987	-0-	-0-	-0-	31	1	2873	2	N	75		198
						83	9						
02	2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	28	1	2578	2	N	77	181 1	94
						85	9						
03	3049 X	3049	-0-	-0-	-0-	31	1	2955	2	N	57		151
						63	9						
04	3304 X	3304	-0-	-0-	-0-	30	1	3200	2	N	67	168 1	50
						74	9						
*05	3038 X	3038	-0-	-0-	-0-	30	1	2929	2	N	72		122
						79	9						
-----													
JETER, AARON UNIT		WELL #:		2 U	RRCID ->	169074	COMPL. DATE	04/15/2005	TOTAL DEPTH	9850	PERF.	5967 - 5973	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		1	
01	T. A.	32	-0-	32	32	20	2	12	9	Y	11	12	
02	T. A.	22	-0-	22	54	9	2	13	9	Y	12	16	
03	T. A.	11	-0-	11	65	11	2			Y	-0-	16	
04	T. A.	8	-0-	8	73	8	2			Y	-0-	16	
05	T. A.	11	-0-	11	84	11	2			Y	-0-	16	



WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378															
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 173216 COMPL. DATE 03/05/1999										TOTAL DEPTH	7700	PERF.	5958 - 5968		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	1550 N	1340	-0-	-210	-0-		316 1	1024 2		N	-0-			-0-	
01	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-		415 1	1443 2		N	-0-			-0-	
02	1572 N	1572	-0-	-0-	-0-		158 1	1414 2		N	-0-			-0-	
03	2147 N	2147	-0-	-0-	-0-		207 1	1940 2		N	-0-			-0-	
04	1500 N	1366	-0-	-134	-0-		161 1	1205 2		N	-0-			-0-	
*05	2275 N	2275	-0-	-0-	-0-		260 1	2015 2		N	-0-			-0-	
-----															
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 174074 COMPL. DATE 08/31/2005										TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6124 - 6178		
12	3751 X	3556	-0-	-195	-0-		469 1	3087 2		Y	-0-			229	
01	3836 X	3836	-0-	-0-	-0-		496 1	3328 2		Y	11			240	
							12 9								
02	3388 X	2260	-0-	-1128	-0-		312 1	1934 2		Y	13	172 1		81	
							14 9								
03	3596 X	3532	-0-	-64	-0-		484 1	3048 2		Y	-0-			81	
04	3630 X	3336	-0-	-294	-0-		424 1	2912 2		Y	-0-			81	
05	3751 X	3655	-0-	-96	-0-		409 1	3246 2		Y	-0-			81	
-----															
ABNEY, C.M. "B" WELL #: 12 U RRCID -> 177463 COMPL. DATE 12/30/2004										TOTAL DEPTH	9503	PERF.	6304 - 6316		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			10	
*05	3100 N	3472	-0-	372	-0-	372	3444 2	28 9		N	25			35	
-----															
FIELDS-ISAACS WELL #: 13 RRCID -> 177561 COMPL. DATE 12/31/2004										TOTAL DEPTH	7936	PERF.	6402 - 7314		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			17	
-----															
TAYLOR, W.B. WELL #: 18U RRCID -> 177783 COMPL. DATE 03/27/2004										TOTAL DEPTH	9570	PERF.	6222 - 6315		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			25	
-----															
FIELDS-ISAACS WELL #: 12 U RRCID -> 178207 COMPL. DATE 04/25/2000										TOTAL DEPTH	9520	PERF.	6854 - 6878		
12	3255 X	3007	-0-	-248	-0-		3007 2			N	-0-			79	
01	3224 X	3126	-0-	-98	-0-		3126 2			N	-0-	70 1		9	
02	2912 X	2889	-0-	-23	-0-		2889 2			N	-0-			9	
03	3224 X	3119	-0-	-105	-0-		3119 2			N	-0-			9	
04	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-		3062 2			N	-0-			9	
*05	3193 X	3173	-0-	-20	-0-		3173 2			N	-0-			9	

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.//		95369 816	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378												
TAYLOR, W. B. "A"		WELL #:		8	RRCID ->	178789	COMPL. DATE	05/22/2000	TOTAL DEPTH	6900	PERF.	6223 -	6306	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12		242 X	242	-0-	-0-	-0-	18 1	224 2	N	-0-				27
01		283 X	283	-0-	-0-	-0-	27 1	256 2	N	-0-				27
02		1195 X	1195	-0-	-0-	-0-	28 1	1145 2	N	20				47
							22 9							
03		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	31 1	4271 2	N	-0-				47
04		7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	30 1	7048 2	N	24				71
							26 9							
*05		7495 X	7495	-0-	-0-	-0-	31 1	7442 2	N	20				91
							22 9							
-----														
HOWELL		WELL #:		7	RRCID ->	179745	COMPL. DATE	10/05/2000	TOTAL DEPTH	7900	PERF.	5966 -	6004	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
-----														
ABNEY, C. M. "B"		WELL #:		14 U	RRCID ->	180111	COMPL. DATE	10/11/2005	TOTAL DEPTH	9583	PERF.	6540 -	6560	
12		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	-0-				7
01		403 N	-0-	-0-	-403	-0-			N	-0-				7
02		420 N	-0-	-0-	-420	-0-			N	-0-				7
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				7
-----														
ABNEY, J. K.		WELL #:		6 U	RRCID ->	184686	COMPL. DATE	06/13/2001	TOTAL DEPTH	9651	PERF.	6258 -	6272	
12		21 N	21	-0-	-0-	-0-	21 2		N	-0-				52
01		71 N	71	-0-	-0-	-0-	71 2		N	-0-				52
02		56 N	40	-0-	-16	-0-	40 2		N	-0-				52
03		36 N	36	-0-	-0-	-0-	36 2		N	-0-				52
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	63 2		N	-0-				52
*05		62 N	62	-0-	-0-	-0-	62 2		N	-0-				52
-----														
FIELDS-ISAACS		WELL #:		14 U	RRCID ->	185109	COMPL. DATE	05/09/2001	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	7378 -	7406	
12		2325 N	2127	-0-	-198	-0-	2127 2		N	-0-				32
01		2294 N	2161	-0-	-133	-0-	2161 2		N	-0-				32
02		1955 N	1955	-0-	-0-	-0-	1955 2		N	-0-				32
03		2139 N	2123	-0-	-16	-0-	2123 2		N	-0-				32
04		2100 N	2064	-0-	-36	-0-	2064 2		N	-0-				32
05		2170 N	2156	-0-	-14	-0-	2156 2		N	-0-				32
-----														
TAYLOR, W.B.		WELL #:		11	RRCID ->	189947	COMPL. DATE	07/06/2006	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6670 -	6674	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-				-0-



WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928															
VANCE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 159885		COMPL. DATE 05/29/2004		TOTAL DEPTH 6472 PERF. 6171 - 6177									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG		-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
FORRESTER, J. L.		277400															
JONES, CECIL		WELL #: 1		RRCID -> 046688		COMPL. DATE 07/10/1969		TOTAL DEPTH 6333 PERF. 6162 - 6172									
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11	
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11	
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11	
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11	
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11	
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					11	
-----																	
HOPEWELL OPERATING, INC.		399624															
RUDD, W.L.		WELL #: 5		RRCID -> 142729		COMPL. DATE 08/31/1992		TOTAL DEPTH 6340 PERF. 6044 - 6100									
12	3968 X	3398	-0-	-570	-0-	3392	2	6	9	N	5					203	
01	3658 X	3067	-0-	-591	-0-	3060	2	7	9	N	6					209	
02	3164 X	2886	-0-	-278	-0-	2882	2	4	9	N	4					213	
03	3410 X	3056	-0-	-354	-0-	3046	2	10	9	N	9					222	
*04	3300 X	2882	-0-	-418	-0-	2874	2	8	9	N	7					229	
05	3410 X	NO RPT	-0-	-3410	-0-					N	NO RPT					229	
-----																	
RUDD, W.L.		WELL #: 1		RRCID -> 145502		COMPL. DATE 04/04/1995		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6139 - 6210									
12	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
01	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
02	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
03	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
04	P&A COND		-0-	-0-	-0-					N	-0-					10	
05	P&A COND	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					10	
WORKED OVER ANOTHER ZONE.. 12/17/2005																	
-----																	
RUDD, W.L.		WELL #: 4		RRCID -> 148961		COMPL. DATE 03/01/1994		TOTAL DEPTH 6280 PERF. 6180 - 6092									
12	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					99	
01	5 N	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-					99	
02	59 N	59	-0-	-0-	-0-	59	2			N	-0-					99	
03	202 N	202	-0-	-0-	-0-	202	2			N	-0-					99	
*04	207 N	207	-0-	-0-	-0-	207	2			N	-0-					99	
05	62 N	NO RPT	-0-	-62	-0-					N	NO RPT					99	
-----																	
SHELBY OPERATING COMPANY		773678															
HINSON, H. Y.		WELL #: 1		RRCID -> 017230		COMPL. DATE 09/28/1949		TOTAL DEPTH 6342 PERF. 5910 - 6318									
12	186 N	3	-0-	-183	-0-	3	2			N	-0-					150	
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150	
03	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					150	
04	3 N	-0-	-0-	-3	-0-					N	-0-					150	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150	

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678														
MCCLAREN		WELL #: 1 T		RRCID -> 017231		COMPL. DATE 10/29/1940		TOTAL DEPTH 6180 PERF. 6093 - 6160								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					85
-----																
MASSINGALE, J.		WELL #: 1 T		RRCID -> 017232		COMPL. DATE 09/15/1948		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6198 - 6218								
12	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	1006	2			N	-0-					46
01	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1029	2			N	-0-					46
02	915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	2			N	-0-					46
03	1130 N	1130	-0-	-0-	-0-	1130	2			N	-0-					46
04	990 N	987	-0-	-3	-0-	981	2	6	9	N	5					51
*05	1060 N	1060	-0-	-0-	-0-	1057	2	3	9	N	3					54
-----																
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH		WELL #: 2		RRCID -> 137418		COMPL. DATE 01/20/1991		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 6148 - 6173								
12	9111 X	9111	-0-	-0-	-0-	9079	2	32	9	N	29	188	1			70
01	9840 X	9840	-0-	-0-	-0-	9808	2	32	9	N	29					99
02	9518 X	9518	-0-	-0-	-0-	9490	2	28	9	N	25					124
03	10267 X	10267	-0-	-0-	-0-	10237	2	30	9	N	27					151
*04	10414 X	10414	-0-	-0-	-0-	10386	2	28	9	N	25					176
*05	10193 X	10193	-0-	-0-	-0-	10165	2	28	9	N	25					201
-----																
O'BANION		WELL #: 8		RRCID -> 138515		COMPL. DATE 04/22/1991		TOTAL DEPTH 8500 PERF. 6225 - 6239								
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					43
03	14B2 EXT	57	-0-	57	-0-	57	2	57		Y	-0-					43
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	57				Y	-0-					43
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	57				Y	-0-					43
-----																
O'BANION		WELL #: 7		RRCID -> 138645		COMPL. DATE 04/29/1991		TOTAL DEPTH 7490 PERF. 6732 - 7207								
12	185 X	185	-0-	-0-	-0-	185	2			Y	-0-					43
01	186 N	174	-0-	-12	-0-	174	2			Y	-0-					43
02	166 N	166	-0-	-0-	-0-	166	2			Y	-0-					43
03	199 N	199	-0-	-0-	-0-	199	2			Y	-0-					43
04	180 N	178	-0-	-2	-0-	178	2			Y	-0-					43
05	186 N	181	-0-	-5	-0-	181	2			Y	-0-					43
-----																
MASSINGALE, J.		WELL #: 2		RRCID -> 142755		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9627 PERF. 5894 - 5907								
12	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	2544	2	35	9	N	32					201
01	2632 N	2632	-0-	-0-	-0-	2587	2	45	9	N	41	179	1			63
02	2524 N	2524	-0-	-0-	-0-	2476	2	48	9	N	44					107
03	2626 N	2626	-0-	-0-	-0-	2590	2	36	9	N	33					140
*04	2504 N	2504	-0-	-0-	-0-	2469	2	35	9	N	32					172
*05	2768 N	2768	-0-	-0-	-0-	2734	2	34	9	N	31					203
-----																
STEPHENSON		WELL #: 2		RRCID -> 143380		COMPL. DATE 10/22/1992		TOTAL DEPTH 6300 PERF. 6121 - 6183								
12	3553 X	3553	-0-	-0-	-0-	3497	2	56	9	N	51					86
01	3181 X	3181	-0-	-0-	-0-	3128	2	53	9	N	48					134
02	2694 X	2694	-0-	-0-	-0-	2653	2	41	9	N	37					171
03	2867 X	2867	-0-	-0-	-0-	2819	2	48	9	N	44	181	1			34
*04	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	2950	2	45	9	N	41					75
*05	3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	3030	2	47	9	N	43					118

WASKOM (TRAVIS PEAK 1)		//CONT.// 95369 816		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678														
O'BANION		WELL #: 3 T		RRCID -> 151560		COMPL. DATE 06/19/1996		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6198 - 6298								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	558	N	550	-0-	-8	-0-	550 2			N	-0-					34
01	540	N	540	-0-	-0-	-0-	540 2			N	-0-					34
02	511	N	511	-0-	-0-	-0-	511 2			N	-0-					34
03	558	N	556	-0-	-2	-0-	556 2			N	-0-					34
*04	517	N	517	-0-	-0-	-0-	517 2			N	-0-					34
*05	562	N	562	-0-	-0-	-0-	562 2			N	-0-					34
-----																
MASSINGALE, J.		WELL #: 7		RRCID -> 191063		COMPL. DATE 10/11/2002		TOTAL DEPTH 6550 PERF. 5886 - 5892								
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					53
-----																
MCCLARAN		WELL #: 5		RRCID -> 200470		COMPL. DATE 03/17/2010		TOTAL DEPTH 6471 PERF. 5945 - 6076								
12	2263	N	2263	-0-	-0-	-0-	2263 2			N	-0-					30
01	2108	N	899	-0-	-1209	-0-	891 2	8	9	N	7					37
02	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2489 2	6	9	N	5					42
03	2567	N	2567	-0-	-0-	-0-	2558 2	9	9	N	8					50
*04	2375	N	2375	-0-	-0-	-0-	2375 2			N	-0-					50
05	2759	N	2378	-0-	-381	-0-	2370 2	8	9	N	7					57
-----																
O'BANION		WELL #: 2A		RRCID -> 210556		COMPL. DATE 04/19/2005		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 5883 - 5899								
12	3008	X	3008	-0-	-0-	-0-	3008 2			N	-0-					49
01	2886	X	2886	-0-	-0-	-0-	2873 2	13	9	N	12					61
02	2336	X	2336	-0-	-0-	-0-	2313 2	23	9	N	21					82
03	2170	X	2167	-0-	-3	-0-	2163 2	4	9	N	4					86
*04	2589	X	2589	-0-	-0-	-0-	2569 2	20	9	N	18					104
05	2170	X	1144	-0-	-1026	-0-	1127 2	17	9	N	15					119
-----																
STEPHENSON		WELL #: 8		RRCID -> 220426		COMPL. DATE 04/13/2006		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 5918 - 6166								
12	2294	N	2063	-0-	-231	-0-	2038 2	25	9	N	23					164
01	2495	N	2495	-0-	-0-	-0-	2467 2	28	9	N	25					189
02	2222	N	2222	-0-	-0-	-0-	2200 2	22	9	N	20	166	1			43
03	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2374 2	30	9	N	27					70
*04	2404	N	2404	-0-	-0-	-0-	2379 2	25	9	N	23					93
*05	2471	N	2471	-0-	-0-	-0-	2441 2	30	9	N	27					120
-----																
MASSINGALE, J.		WELL #: 8		RRCID -> 221362		COMPL. DATE 05/20/2006		TOTAL DEPTH 6456 PERF. 6044 - 6108								
12	3454	X	3454	-0-	-0-	-0-	3354 2	100	9	N	91					235
01	3065	X	3065	-0-	-0-	-0-	2967 2	98	9	N	89	171	1			153
02	2786	X	2786	-0-	-0-	-0-	2689 2	97	9	N	88					241
03	2798	X	2798	-0-	-0-	-0-	2698 2	100	9	N	91	168	1			164
*04	2951	X	2951	-0-	-0-	-0-	2859 2	92	9	N	84	182	1			66
*05	3119	X	3119	-0-	-0-	-0-	3009 2	110	9	N	100					166
-----																
ABERCROMBIE		WELL #: 5		RRCID -> 222443		COMPL. DATE 09/18/2006		TOTAL DEPTH 6450 PERF. 5860 - 5916								
12	2015	N	1908	-0-	-107	-0-	1831 2	77	9	N	70					134
01	1984	N	1920	-0-	-64	-0-	1835 2	85	9	N	77	178	1			33
02	1761	N	1761	-0-	-0-	-0-	1683 2	78	9	N	71					104
03	2037	N	2037	-0-	-0-	-0-	1953 2	84	9	N	76					180
*04	1880	N	1880	-0-	-0-	-0-	1802 2	78	9	N	71	182	1			69
05	1953	N	1942	-0-	-11	-0-	1862 2	80	9	N	73					142

-----												
WASKOM (TRAVIS PEAK 1) //CONT.// 95369 816 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678												
HINSON "C" WELL #: 3 RRCID -> 256048 COMPL. DATE 03/01/2010 TOTAL DEPTH 9730 PERF. 5908 - 5950												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
12		2790 X	2133	-0-	-657	-0-	2133	2		N	-0-	38
01		2604 X	1321	-0-	-1283	-0-	1318	2	3 9	N	3	41
02		2352 X	325	-0-	-2027	-0-	323	2	2 9	N	2	43
03		2356 X	401	-0-	-1955	-0-	401	2		N	-0-	43
04		2280 X	767	-0-	-1513	-0-	767	2		N	-0-	43
05		2139 X	1167	-0-	-972	-0-	1167	2		N	-0-	43
-----												
WILLIAMS WELL #: 5 RRCID -> 257162 COMPL. DATE 07/16/2010 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6364 - 6370												
12		961 N	-0-	-0-	-961	-0-				N	-0-	130
01		713 N	2	-0-	-711	-0-	2	2		N	-0-	130
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	130
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	130
04		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-	130
*05		3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2		N	-0-	130
-----												
SMITH RESOURCES, INC. 796160												
SMITH, E.N., JR. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 126762 COMPL. DATE 02/26/1988 TOTAL DEPTH 6550 PERF. 6220 - 6243												
12		62 N	6	-0-	-56	-0-	1	1	5 2	N	-0-	17
01		6 N	6	-0-	-0-	-0-	1	1	3 2	N	2	19
							2	9				
02		4 N	1	-0-	-3	-0-	1	2		N	-0-	19
03		6 N	5	-0-	-1	-0-	1	1	4 2	N	-0-	19
04		6 N	-0-	-0-	-6	-0-				N	-0-	19
05		1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2		N	-0-	19
-----												
WASKOM (TRAVIS PEAK 2) 95369 832 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378												
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 172068 COMPL. DATE 11/02/1998 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 5940 - 5966												
12		1366 N	1366	-0-	-0-	-0-	211	1	1155 2	N	-0-	-0-
01		1377 N	1377	-0-	-0-	-0-	217	1	1160 2	N	-0-	-0-
02		1317 N	1317	-0-	-0-	-0-	186	1	1131 2	N	-0-	-0-
03		1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	243	1	1419 2	N	-0-	-0-
04		1733 N	1733	-0-	-0-	-0-	251	1	1482 2	N	-0-	-0-
*05		1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	279	1	1534 2	N	-0-	-0-
-----												
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928												
CARR WELL #: 1 RRCID -> 098631 COMPL. DATE 03/10/1982 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6074 - 6082												
12		2387 X	658	-0-	-1729	-0-	5	1	653 2	N	-0-	20
01		2387 X	1	-0-	-2386	-0-	1	1		N	-0-	20
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
04		1 N	-0-	-0-	-1	-0-				N	-0-	20
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	20
-----												
WASKOM (TRAVIS PEAK 3) 95369 840 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON												
SHELBY OPERATING COMPANY 773678												
HARRISON COUNTY FEE WELL #: 1 RRCID -> 063749 COMPL. DATE 08/30/1975 TOTAL DEPTH 6245 PERF. 6058 - 6064												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	12

WASKOM (TRAVIS PEAK 3)		//CONT.//		95369 840	NON-ASSOCIATED	EXEMPT			CNTY: HARRISON					
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.//		773678										
MASSINGALE		WELL #:		8	RRCID ->	216215	COMPL. DATE	10/22/2005	TOTAL DEPTH	6456	PERF.	6155 - 6153		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 4)				95369 848	NON-ASSOCIATED	ONE WELL			CNTY: HARRISON				
BERKSHIRE OPERATING, LLC				067572									
NORTH JONESVILLE "A"		WELL #:		9	RRCID ->	121765	COMPL. DATE	04/13/1986	TOTAL DEPTH	6465	PERF.	6024 - 6054	
*11	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	2285	2	1	9	N	1	8	90
12	2170 N	2170	-0-	-0-	-0-	2145	2	25	9	N	23	8	90
01	2440 N	2440	-0-	-0-	-0-	2440	2			N	-0-		90
02	2174 N	2174	-0-	-0-	-0-	2171	2	3	9	N	3	8	90
03	2385 N	2385	-0-	-0-	-0-	2385	2			N	-0-		90
*04	2225 N	2225	-0-	-0-	-0-	2221	2	4	9	N	4	8	90
*05	2206 N	2206	-0-	-0-	-0-	2206	2			N	-0-		90

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC				256928					CNTY: HARRISON				
JONESVILLE "A"		WELL #:		4	RRCID ->	226129	COMPL. DATE	01/17/2007	TOTAL DEPTH	6491	PERF.	6004 - 6094	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)				95369 864	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON				
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.				216378									
MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		5	RRCID ->	145323	COMPL. DATE	04/17/1993	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6130 - 6180	
12	1333 N	1207	-0-	-126	-0-	36	1	1171	2	N	-0-		-0-
01	1302 N	218	-0-	-1084	-0-	6	1	212	2	N	-0-		-0-
02	1204 X	43	-0-	-1161	-0-	1	1	42	2	N	-0-		-0-
03	1302 X	23	-0-	-1279	-0-	1	1	22	2	N	-0-		-0-
04	1230 X	14	-0-	-1216	-0-	14	2			N	-0-		-0-
05	1209 X	7	-0-	-1202	-0-	7	2			N	-0-		-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		15	RRCID ->	152205	COMPL. DATE	09/28/1994	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6110 - 6153	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

TAYLOR, W. B.		WELL #:		15	RRCID ->	152456	COMPL. DATE	05/04/2009	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6207 - 6234	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-		12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-		12
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-		12
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-		12
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	2					N	-0-		12
05	14B DENY	2	-0-	2	4	2	1			N	-0-		12



WASKOM (TRAVIS PEAK 5)		//CONT.//		95369 864	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON					
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378											
MCCLOFFLIN GAS UNIT		WELL #:		14	RRCID ->	153595	COMPL. DATE	02/04/1995	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6004 - 6017	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
O				(L)	(-)	UNDERAGE		AMT	AMT	AMT	PROD	AMT	BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

FIELDS-ISAACS		WELL #:		8	RRCID ->	172496	COMPL. DATE	10/15/2004	TOTAL DEPTH	6848	PERF.	5961 - 6143
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8

ABNEY, C. M. "B"		WELL #:		13 U	RRCID ->	174262	COMPL. DATE	07/14/1999	TOTAL DEPTH	8200	PERF.	6196 - 6282
12	6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6467	2	35	9	N	32	33
01	6115 X	6115	-0-	-0-	-0-	6115	2			N	-0-	33
02	5245 X	5245	-0-	-0-	-0-	5245	2			N	-0-	33
03	6510 X	5459	-0-	-1051	-0-	5409	2	50	9	N	45	78
04	6300 X	5074	-0-	-1226	-0-	5074	2			N	-0-	78
05	6510 X	5228	-0-	-1282	-0-	5228	2			N	-0-	78

TAYLOR, W. B.		WELL #:		8 C	RRCID ->	174606	COMPL. DATE	08/10/1999	TOTAL DEPTH	9550	PERF.	6225 - 6312
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

O'BANION		WELL #:		3A	RRCID ->	175193	COMPL. DATE	08/17/1999	TOTAL DEPTH	6510	PERF.	6026 - 6066
12	589 N	480	-0-	-109	-0-	411	2	69	9	N	63	34
01	481 N	481	-0-	-0-	-0-	405	2	76	9	N	69	103
02	504 N	483	-0-	-21	-0-	411	2	72	9	N	65	168
03	591 N	591	-0-	-0-	-0-	528	2	63	9	N	57	55
04	480 N	319	-0-	-161	-0-	195	2	124	9	N	113	168
*05	764 N	764	-0-	-0-	-0-	677	2	87	9	N	79	89

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		WELL #:		256928	RRCID ->	112496	COMPL. DATE	06/25/1984	TOTAL DEPTH	6552	PERF.	6058 - 6067
JONESVILLE		WELL #:		8 T								
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)		//CONT.// 95369 864		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928												
TEXAS		WELL #: 1		RRCID -> 117603		COMPL. DATE 07/26/1985		TOTAL DEPTH 6487		PERF. 6197 - 6207				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	496 X	163	-0-	-333	-0-	16	1	147	2	N	-0-			8
01	186 X	156	-0-	-30	-0-	16	1	140	2	N	-0-			8
02	168 X	129	-0-	-39	-0-	14	1	115	2	N	-0-			8
03	186 X	130	-0-	-56	-0-	16	1	114	2	N	-0-			8
04	150 X	150	-0-	-0-	-0-	15	1	135	2	N	-0-			8
05	155 X	127	-0-	-28	-0-	16	1	111	2	N	-0-			8
-----														
JONESVILLE		WELL #: 15		RRCID -> 118759		COMPL. DATE 09/21/1985		TOTAL DEPTH 6521		PERF. 6134 - 6142				
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
JONESVILLE		WELL #: 12		RRCID -> 120026		COMPL. DATE 01/07/1986		TOTAL DEPTH 7620		PERF. 6068 - 6078				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			14
-----														
ABNEY-O'BANION		WELL #: 1		RRCID -> 130972		COMPL. DATE 05/20/1989		TOTAL DEPTH 6250		PERF. 6111 - 6123				
12	6442 X	6442	-0-	-0-	-0-	140	1	6302	2	N	-0-			81
01	6290 X	6290	-0-	-0-	-0-	140	1	6141	2	N	8			89
						9	9							
02	5665 X	5665	-0-	-0-	-0-	126	1	5536	2	N	3			92
						3	9							
03	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	140	1	5516	2	N	-0-			92
04	5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	135	1	5196	2	N	-0-			92
*05	5608 X	5608	-0-	-0-	-0-	68	1	5533	2	N	6			98
						7	9							
-----														
JONESVILLE "A"		WELL #: 18		RRCID -> 165503		COMPL. DATE 09/12/1997		TOTAL DEPTH 6534		PERF. 6015 - 6045				
12	842 X	842	-0-	-0-	-0-	16	1	762	2	N	58			105
						64	9							
01	868 X	82	-0-	-786	-0-	16	1	35	2	N	28			133
						31	9							
02	840 X	187	-0-	-653	-0-	14	1	173	2	N	-0-			133
03	930 X	283	-0-	-647	-0-	16	1	267	2	N	-0-			133
04	900 X	259	-0-	-641	-0-	15	1	240	2	N	4			137
						4	9							
*05	837 X	518	-0-	-319	-0-	16	1	462	2	N	36			173
						40	9							

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)		//CONT.//		95369 864	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.//		256928									
RUDD		WELL #:		17	RRCID ->	167059	COMPL. DATE	01/09/1998	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6149 - 6157	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	899 X	747	-0-	-152	-0-	16 1	722 2	N	8				30
01	899 X	361	-0-	-538	-0-	16 1	345 2	N	-0-				30
02	812 X	372	-0-	-440	-0-	13 1	359 2	N	-0-				30
03	868 X	767	-0-	-101	-0-	16 1	747 2	N	4				34
04	780 X	745	-0-	-35	-0-	15 1	730 2	N	-0-				34
05	744 X	726	-0-	-18	-0-	16 1	708 2	N	2				36
						2 9							
-----													
ABNEY, R.K.		WELL #:		4	RRCID ->	198332	COMPL. DATE	10/24/2003	TOTAL DEPTH	6500	PERF.	6130 - 6192	
12	4588 X	3787	-0-	-801	-0-	16 1	3742 2	N	26				83
01	4588 X	3125	-0-	-1463	-0-	16 1	3092 2	N	15				98
02	4144 X	3829	-0-	-315	-0-	14 1	3796 2	N	17				115
03	4030 X	3565	-0-	-465	-0-	16 1	3527 2	N	20				135
04	3900 X	2967	-0-	-933	-0-	15 1	2939 2	N	12				147
*05	3782 X	3324	-0-	-458	-0-	16 1	3280 2	N	25				172
						28 9							
-----													
NARRAMORE		WELL #:		2	RRCID ->	225959	COMPL. DATE	02/04/2007	TOTAL DEPTH	9635	PERF.	6134 - 6234	
12	3472 X	929	-0-	-2543	-0-	8 1	908 2	N	12				91
01	2542 X	2512	-0-	-30	-0-	13 9	2492 2	N	8				99
02	3815 X	3815	-0-	-0-	-0-	9 9	3754 2	N	43				142
03	3759 X	3759	-0-	-0-	-0-	14 1	3726 2	N	15	149 1			8
04	3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	16 1	3066 2	N	83				91
*05	3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	17 9	3020 2	N	-0-				91
						15 1							
-----													
HOPEWELL OPERATING, INC.		WELL #:		399624	RRCID ->	152446	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6145 - 6164	
RUDD, W.L. GAS UNIT		WELL #:		6	RRCID ->	152446	COMPL. DATE	11/16/1994	TOTAL DEPTH	6430	PERF.	6145 - 6164	
12	186 N	-0-	-0-	-186	-0-			N	-0-				156
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				156
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				156
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				156
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				156
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT				156
-----													
SAMSON LONE STAR, LLC		WELL #:		744737	RRCID ->	182415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6013 - 6055	
ABNEY, R.K. GU B		WELL #:		4	RRCID ->	182415	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6550	PERF.	6013 - 6055	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-				-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 5)		//CONT.//		95369 864	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
SHELBY OPERATING COMPANY				773678									
MCCLARAN		WELL #:		3 C	RRCID ->	161291	COMPL. DATE	12/10/1996	TOTAL DEPTH	6400	PERF.	5904 - 5934	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3193 X	2328	-0-	-865	-0-	2327 2	1 9	N	1			248
01		3131 X	2272	-0-	-859	-0-	2272 2		N	-0-			248
02		2744 X	1994	-0-	-750	-0-	1993 2	1 9	N	1	146 1		103
03		2945 X	2105	-0-	-840	-0-	2105 2		N	-0-			103
04		2850 X	1970	-0-	-880	-0-	1970 2		N	-0-			103
05		2325 X	2004	-0-	-321	-0-	2004 2		N	-0-			103

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.//		95369 872	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
COMSTOCK OIL & GAS, LP				170040									
HAMMOND ESTATE		WELL #:		4	RRCID ->	246566	COMPL. DATE	01/15/2009	TOTAL DEPTH	9670	PERF.	6292 - 9296	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		109 N	109	-0-	-0-	-0-	2 1	92 2	N	-0-			-0-
01		150 N	150	-0-	-0-	-0-	15 3	126 2	N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	3 1		N	-0-			-0-
03		124 N	-0-	-0-	-124	-0-	21 3		N	-0-			-0-
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		//CONT.//		216378	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
FIELDS-ISAACS													
		WELL #:		6 T	RRCID ->	135371	COMPL. DATE	07/03/1990	TOTAL DEPTH	6815	PERF.	6745 - 6752	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1			1
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8			9
03		488 N	488	-0-	-0-	-0-	474 2	14 9	Y	13			22
04		56 N	56	-0-	-0-	-0-	56 2		Y	-0-			22
*05		147 N	147	-0-	-0-	-0-	147 2		Y	-0-			22

MCLOFFLIN GAS UNIT		//CONT.//		144963	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
		WELL #:		11	RRCID ->	144963	COMPL. DATE	04/14/1999	TOTAL DEPTH	6460	PERF.	5976 - 5998	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	25	-0-	25	-0-	24 1	1 2	N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT		//CONT.//		146824	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
		WELL #:		12	RRCID ->	146824	COMPL. DATE	09/14/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6288 - 6308	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		3193 X	2915	-0-	-278	-0-	86 1	2829 2	N	-0-			-0-
01		3193 X	2796	-0-	-397	-0-	79 1	2717 2	N	-0-			-0-
02		2660 X	2496	-0-	-164	-0-	72 1	2424 2	N	-0-			-0-
03		3587 X	3587	-0-	-0-	-0-	98 1	3489 2	N	-0-			-0-
04		3194 X	3194	-0-	-0-	-0-	87 1	3107 2	N	-0-			-0-
05		2914 X	1491	-0-	-1423	-0-	41 1	1450 2	N	-0-			-0-

MCLOFFLIN GAS UNIT		//CONT.//		147372	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
		WELL #:		13-U	RRCID ->	147372	COMPL. DATE	10/07/1993	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6279 - 6291	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378												
ABNEY, C. M. WELL #: B 9 RRCID -> 149719 COMPL. DATE 10/11/2005 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6210 - 6272												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	EOM BALANCE
12		4464 X	4454	-0-	-10	-0-	4434	2	20	9	N	52
01		4464 X	4347	-0-	-117	-0-	4346	2	1	9	N	53
02		3976 X	3387	-0-	-589	-0-	3387	2			N	53
03		4950 X	4950	-0-	-0-	-0-	4950	2			N	53
04		4484 X	4484	-0-	-0-	-0-	4484	2			N	53
05		4464 X	3999	-0-	-465	-0-	3978	2	21	9	N	72
-----												
MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 19 RRCID -> 149754 COMPL. DATE 05/13/1994 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6287 - 6292												
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02	T.	A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
ABNEY, C.M. "A" WELL #: 1 RRCID -> 150029 COMPL. DATE 11/20/1998 TOTAL DEPTH 9670 PERF. 6092 - 6136												
12		775 N	672	-0-	-103	-0-	232	1	440	2	N	16
01		744 N	738	-0-	-6	-0-	248	1	490	2	N	16
02		696 N	696	-0-	-0-	-0-	224	1	472	2	N	16
03		774 N	774	-0-	-0-	-0-	248	1	526	2	N	16
04		729 N	729	-0-	-0-	-0-	240	1	489	2	N	16
05		775 N	768	-0-	-7	-0-	248	1	520	2	N	16
-----												
FIELDS-ISAACS WELL #: 10 U RRCID -> 168505 COMPL. DATE 05/26/2004 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 7183 - 7190												
12		279 N	128	-0-	-151	-0-	128	2			N	-0-
01		248 N	73	-0-	-175	-0-	73	2			N	-0-
02		122 N	122	-0-	-0-	-0-	122	2			N	-0-
03		124 N	22	-0-	-102	-0-	22	2			N	-0-
04		60 N	-0-	-0-	-60	-0-					N	-0-
05		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-
-----												
BRYSON "A" UNIT WELL #: 3 RRCID -> 170713 COMPL. DATE 11/06/1998 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6207 - 6484												
12		732 N	732	-0-	-0-	-0-	732	2			Y	-0-
01		752 N	752	-0-	-0-	-0-	752	2			Y	-0-
02		656 N	656	-0-	-0-	-0-	656	2			Y	-0-
03		760 N	760	-0-	-0-	-0-	760	2			Y	-0-
04		730 N	730	-0-	-0-	-0-	730	2			Y	-0-
*05		552 N	552	-0-	-0-	-0-	552	2			Y	-0-
-----												
JETER, AARON UNIT WELL #: 1 U RRCID -> 171091 COMPL. DATE 04/27/1999 TOTAL DEPTH 9830 PERF. 6322 - 6332												
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
JETER, AARON UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 172559 COMPL. DATE 03/19/1999 TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6342 - 6346												
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT

WASKOM (TRAVIS PEAK 7) //CONT.// 95369 872 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 DAVIS, ALBERT WELL #: 3 RRCID -> 173330 COMPL. DATE 03/09/1999 TOTAL DEPTH 8050 PERF. 6288 - 6298

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	2201 X	2045	-0-	-156	-0-	2045	2			N	-0-				78
01	2201 X	2018	-0-	-183	-0-	2018	2			N	-0-				78
02	1932 X	1795	-0-	-137	-0-	1793	2	2	9	N	2				80
03	2077 X	1936	-0-	-141	-0-	1915	2	21	9	N	19				99
04	2188 X	2188	-0-	-0-	-0-	2164	2	24	9	N	22				121
05	2046 X	1772	-0-	-274	-0-	1772	2			N	-0-				121

TAYLOR, W.B. WELL #: 7 RRCID -> 173803 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6827 - 6876

12	144 N	144	-0-	-0-	-0-	144	2			N	-0-				17
01	126 N	126	-0-	-0-	-0-	126	2			N	-0-				17
02	174 N	174	-0-	-0-	-0-	174	2			N	-0-				17
03	506 N	506	-0-	-0-	-0-	506	2			N	-0-				17
04	470 N	470	-0-	-0-	-0-	464	2	6	9	N	5				22
*05	485 N	485	-0-	-0-	-0-	483	2	2	9	N	2				24

FIELDS-ISAACS WELL #: 7 RRCID -> 202933 COMPL. DATE 04/29/2004 TOTAL DEPTH 6783 PERF. 6250 - 6285

12	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				28
01	62 X	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-				28
02	28 X	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-				28
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28
04	5 X	5	-0-	-0-	-0-	5	2			N	-0-				28
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				28

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928  
 RUDD WELL #: 6 RRCID -> 129556 COMPL. DATE 11/18/1988 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6174 - 6200

12	5642 X	5593	-0-	-49	-0-	16	1	5545	2	N	29	86	1		14
						32	9								
01	5642 X	3156	-0-	-2486	-0-	16	1	3140	2	N	-0-				14
02	5096 X	1999	-0-	-3097	-0-	14	1	1985	2	N	-0-				14
03	5580 X	1540	-0-	-4040	-0-	16	1	1524	2	N	-0-				14
04	5400 X	2473	-0-	-2927	-0-	15	1	2457	2	N	1	1	8		14
						1	9								
05	5580 X	5380	-0-	-200	-0-	16	1	5357	2	N	6				20
						7	9								

MHS-VANCE WELL #: 4 RRCID -> 197125 COMPL. DATE 09/06/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6262 - 6274

12	3069 X	2684	-0-	-385	-0-	15	1	2661	2	N	7				50
						8	9								
01	3069 X	1738	-0-	-1331	-0-	16	1	1719	2	N	3				53
						3	9								
02	2772 X	2419	-0-	-353	-0-	14	1	2390	2	N	14				67
						15	9								
03	2697 X	2207	-0-	-490	-0-	16	1	2173	2	N	16				83
						18	9								
04	2610 X	1148	-0-	-1462	-0-	15	1	1129	2	N	4				87
						4	9								
*05	2697 X	2335	-0-	-362	-0-	16	1	2318	2	N	1				88
						1	9								

ABNEY, R. K. WELL #: 3 RRCID -> 198003 COMPL. DATE 10/20/2003 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6204 - 6217

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				12
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	13	25	1		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.// 95369 872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928												
BOGGERY GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 198004		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6176 - 6314						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			28

ABNEY, R. K.		WELL #: 6		RRCID -> 199174		COMPL. DATE 10/20/2003		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6288 - 6306						
12	217	X	-0-	-216	-0-	1	2			N	-0-			15
01	155	X	-0-	-155	-0-					N	-0-			15
02	56	X	-0-	-56	-0-					N	-0-			15
03	1	X	-0-	-1	-0-					N	-0-			15
04	1	X	-0-	-1	-0-					N	-0-			15
05	1	X	-0-	-1	-0-					N	-0-			15

JONESVILLE A		WELL #: 7A		RRCID -> 199397		COMPL. DATE 11/22/2003		TOTAL DEPTH 6385 PERF. 6223 - 6228						
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BOGGERY GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 200083		COMPL. DATE 12/13/2003		TOTAL DEPTH 6281 PERF. 6178 - 6188						
12	1860	N	370	-0-	-1490	-0-	370	2		N	-0-			75
01	2077	N	501	-0-	-1576	-0-	501	2		N	-0-			75
02	728	N	486	-0-	-242	-0-	14	1	472	2	N	-0-		75
03	672	N	672	-0-	-0-	-0-	16	1	645	2	N	10		85
							11	9						
04	778	N	778	-0-	-0-	-0-	15	1	738	2	N	23		108
							25	9						
*05	926	N	926	-0-	-0-	-0-	16	1	910	2	N	-0-		108

MHS-VANCE		WELL #: 3		RRCID -> 204267		COMPL. DATE 07/09/2004		TOTAL DEPTH 6500 PERF. 6273 - 6288						
12	161	X	161	-0-	-0-	-0-	16	1	122	2	N	21		78
							23	9						
01	155	X	146	-0-	-9	-0-	16	1	130	2	N	-0-		78
02	142	X	142	-0-	-0-	-0-	14	1	96	2	N	29		107
							32	9						
03	155	X	144	-0-	-11	-0-	16	1	128	2	N	-0-		107
04	188	X	188	-0-	-0-	-0-	15	1	134	2	N	35		142
							39	9						
*05	155	X	154	-0-	-1	-0-	16	1	137	2	N	1		143
							1	9						

WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.// 95369 872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928												
SANDERS "A-2"		WELL #: 1		RRCID -> 216076		COMPL. DATE 10/21/2005		TOTAL DEPTH 6440 PERF. 6287 - 6309						
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12	1798 X	1639	-0-	-159	-0-	16	1	1457	2	N	151	172	1	202
01	1643 X	1506	-0-	-137	-0-	166	9	1322	2	N	153	173	1	182
02	1541 X	1541	-0-	-0-	-0-	168	9	1370	2	N	143	168	1	157
03	1643 X	1601	-0-	-42	-0-	14	1	1365	2	N	200	329	1	28
04	1590 X	727	-0-	-863	-0-	157	9	713	2	N	-0-			28
05	1643 X	1168	-0-	-475	-0-	220	9	1020	2	N	120			148
						132	9							
SHELBY OPERATING COMPANY		773678												
MCCLARAN		WELL #: 3-T		RRCID -> 163663		COMPL. DATE 06/17/2000		TOTAL DEPTH 6400 PERF. 5904 - 6294						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	190					N	-0-			-0-
NEW BOGGY BAYOU BAPTIST CHURCH		WELL #: 1		RRCID -> 167748		COMPL. DATE 02/26/1998		TOTAL DEPTH 8625 PERF. 6318 - 6326						
12	313 X	313	-0-	-0-	-0-	313	2			N	-0-			22
01	314 X	314	-0-	-0-	-0-	314	2			N	-0-			22
02	283 X	283	-0-	-0-	-0-	283	2			N	-0-			22
03	310 X	300	-0-	-10	-0-	300	2			N	-0-			22
04	300 X	237	-0-	-63	-0-	237	2			N	-0-			22
05	310 X	211	-0-	-99	-0-	211	2			N	-0-			22
AGURS, W. C.		WELL #: 1		RRCID -> 168536		COMPL. DATE 04/29/1998		TOTAL DEPTH 8650 PERF. 6348 - 6358						
12	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2			N	-0-			202
01	771 X	771	-0-	-0-	-0-	771	2			N	-0-			202
02	735 X	735	-0-	-0-	-0-	735	2			N	-0-			202
03	789 X	789	-0-	-0-	-0-	786	2	3	9	N	3			205
04	750 X	659	-0-	-91	-0-	651	2	8	9	N	7			212
05	806 X	785	-0-	-21	-0-	783	2	2	9	N	2			214
ATKINSON		WELL #: 1		RRCID -> 169709		COMPL. DATE 06/25/1998		TOTAL DEPTH 6538 PERF. 6364 - 6369						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
WILLIAMS		WELL #: 2		RRCID -> 174255		COMPL. DATE 08/09/1999		TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6354 - 6368						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-



WASKOM (TRAVIS PEAK 7)		//CONT.// 95369 872		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
SHELBY OPERATING COMPANY		//CONT.// 773678												
STEPHENSON		WELL #: 3		RRCID -> 178948		COMPL. DATE 08/30/2000		TOTAL DEPTH 9604		PERF. 6288 - 6296				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
							CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			51

O'BANION		WELL #: 4		RRCID -> 184861		COMPL. DATE 08/06/2001		TOTAL DEPTH 8610		PERF. 6326 - 6334				
12	3933	X	3933	-0-	-0-	-0-	3931	2	2	9	N	2		142
01	3648	X	3648	-0-	-0-	-0-	3647	2	1	9	N	1		143
02	3276	X	3248	-0-	-28	-0-	3248	2			N	-0-		143
03	3937	X	3802	-0-	-135	-0-	3802	2			N	-0-		143
04	3810	X	3542	-0-	-268	-0-	3542	2			N	-0-		143
05	3937	X	3253	-0-	-684	-0-	3253	2			N	-0-		143

MCCLARAN		WELL #: 6		RRCID -> 204386		COMPL. DATE 08/24/2004		TOTAL DEPTH 6450		PERF. 6208 - 6238				
12	5870	X	5870	-0-	-0-	-0-	5859	2	11	9	N	10		107
01	5766	X	5114	-0-	-652	-0-	5108	2	6	9	N	5		112
02	5287	X	5287	-0-	-0-	-0-	5268	2	19	9	N	17		129
03	6045	X	5411	-0-	-634	-0-	5402	2	9	9	N	8		137
04	5850	X	5137	-0-	-713	-0-	5129	2	8	9	N	7		144
05	5859	X	4212	-0-	-1647	-0-	4195	2	17	9	N	15		159

BIRDWELL, A.G.		WELL #: 5		RRCID -> 222438		COMPL. DATE 09/01/2006		TOTAL DEPTH 6425		PERF. 6198 - 6206				
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			104

WASKOM (TRAVIS PEAK 6100)		95369 885		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: PANOLA						
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040												
ABNEY, MOBIL GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 231457		COMPL. DATE 05/05/2011		TOTAL DEPTH 9775		PERF. 6068 - 6219				
12	651	#	452	-0-	-199	-0-	20	1	368	2	N	-0-		25
							64	3						
01	589	#	491	-0-	-98	-0-	22	1	399	2	N	-0-		25
							70	3						
02	476	#	367	-0-	-109	-0-	20	1	295	2	N	-0-		25
							52	3						
03	527	#	365	-0-	-162	-0-	22	1	292	2	N	-0-		25
							51	3						
04	480	#	351	-0-	-129	-0-	24	1	279	2	N	-0-		25
							48	3						
05	496	#	339	-0-	-157	-0-	20	1	266	2	N	-0-		25
							53	3						

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115)		95369 890		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.		216378												
FIELDS-ISAACS		WELL #: 2-C		RRCID -> 130864		COMPL. DATE 05/02/1994		TOTAL DEPTH 9000		PERF. 6227 - 6248				
12	SI	MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		0 A	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
PLUGGED AND ABANDONED 01/22/2013 - WELL PLUGGED 1/22/13														

WASKOM (TRAVIS PEAK 6115) //CONT.// 95369 890 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378  
 WASKOM-SMACKOVER UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150724 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 11341 PERF. 5953 - 6120

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	12090 X	12090	-0-	-0-	-0-	372	1	11627	2	N	83			121
01	11153 X	11153	-0-	-0-	-0-	91	9	10773	2	N	7			128
02	10242 X	10242	-0-	-0-	-0-	8	9	9870	2	N	61	156	1	33
03	8293 X	8293	-0-	-0-	-0-	67	9	8054	2	N	-0-			33
04	12037 X	12037	-0-	-0-	-0-	239	1	11597	2	N	73			106
*05	11827 X	11827	-0-	-0-	-0-	80	9	11431	2	N	22			128
						372	1							
						24	9							

ABNEY, C. M. WELL #: 3-T RRCID -> 152544 COMPL. DATE 10/21/1994 TOTAL DEPTH 6710 PERF. 6223 - 6233

12	962 X	962	-0-	-0-	-0-	962	2			N	-0-			10
01	868 X	807	-0-	-61	-0-	807	2			N	-0-			10
02	784 X	689	-0-	-95	-0-	689	2			N	-0-			10
03	961 X	252	-0-	-709	-0-	252	2			N	-0-			10
04	930 X	785	-0-	-145	-0-	240	1	486	2	N	54			64
						59	9							
*05	1190 X	1190	-0-	-0-	-0-	372	1	818	2	N	-0-			64

DAVIS, JIM WELL #: 9 U RRCID -> 179175 COMPL. DATE 07/11/2000 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 5852 - 6006

12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110
05	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			110

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 HOWELL WELL #: 6 RRCID -> 145644 COMPL. DATE 04/29/1993 TOTAL DEPTH 6791 PERF. 6243 - 6275

12	3441 X	3097	-0-	-344	-0-	3097	2			N	-0-			151
01	3317 X	3304	-0-	-13	-0-	3270	2	34	9	N	31			182
02	2884 X	2772	-0-	-112	-0-	2772	2			N	-0-			182
03	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3329	2	7	9	N	6	180	1	8
04	3210 X	2858	-0-	-352	-0-	2858	2			N	-0-			8
*05	3445 X	3445	-0-	-0-	-0-	3445	2			N	-0-			8

TAYLOR, W.B. "A" WELL #: 2 RRCID -> 145825 COMPL. DATE 11/18/2004 TOTAL DEPTH 6700 PERF. 6132 - 6156

12	4261 X	4261	-0-	-0-	-0-	308	1	3763	2	N	173			204
						190	9							
01	4286 X	4286	-0-	-0-	-0-	361	1	3588	2	N	306	345	1	165
						337	9							
02	2996 X	2933	-0-	-63	-0-	230	1	2530	2	N	157	162	1	160
						173	9							
03	4247 X	3583	-0-	-664	-0-	327	1	3018	2	N	216	175	1	201
						238	9							
04	4140 X	3521	-0-	-619	-0-	352	1	2938	2	N	210	354	1	57
						231	9							
05	4278 X	3483	-0-	-795	-0-	372	1	2879	2	N	211	168	1	100
						232	9							

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150)		//CONT.//		95369 896	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON								
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378															
TAYLOR, W.B.		WELL #: 13		RRCID -> 146285	COMPL. DATE 07/17/1993	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6222	-		6280							
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					19
01		124 N	-0-	-0-	-124	-0-					N	-0-					19
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					19
-----																	
ABNEY, J.K.		WELL #: 5		RRCID -> 146823	COMPL. DATE 08/08/1993	TOTAL DEPTH 6800	PERF. 6232	-		6254							
12		3503 X	3191	-0-	-312	-0-	31 1	3120 2	N	36							107
01		3503 X	3245	-0-	-258	-0-	40 9	3210 2	N	4							111
02		3052 X	2925	-0-	-127	-0-	31 1	2845 2	N	47	153 1						5
03		3379 X	3174	-0-	-205	-0-	52 9	3100 2	N	39							44
04		3150 X	3044	-0-	-106	-0-	31 1	2901 2	N	102							146
05		3255 X	3241	-0-	-14	-0-	112 9	3089 2	N	110	160 1						96
							31 1										
							121 9										
-----																	
DAVIS, JIM		WELL #: 10 U		RRCID -> 172467	COMPL. DATE 08/20/1998	TOTAL DEPTH 7880	PERF. 5884	-		6210							
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						16
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						16
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						16
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						16
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						16
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						16
-----																	
ABNEY, C.M. "B"		WELL #: 11		RRCID -> 203737	COMPL. DATE 05/21/2004	TOTAL DEPTH 9698	PERF. 5921	-		5965							
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						1
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						1
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						1
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						1
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						1
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						1
-----																	
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		256928		RRCID -> 122420	COMPL. DATE 09/29/1986	TOTAL DEPTH 6415	PERF. 6062	-		6104							
WINSTON		WELL #: 4															
12		4709 X	4709	-0-	-0-	-0-	140 1	4569 2	N	-0-							23
01		5414 X	5414	-0-	-0-	-0-	140 1	5274 2	N	-0-							23
02		4747 X	4747	-0-	-0-	-0-	126 1	4621 2	N	-0-							23
03		5498 X	5498	-0-	-0-	-0-	140 1	5358 2	N	-0-							23
04		3894 X	3894	-0-	-0-	-0-	135 1	3759 2	N	-0-							23
*05		5369 X	5369	-0-	-0-	-0-	140 1	5229 2	N	-0-							23
-----																	
GOODGAME		WELL #: 1 U		RRCID -> 129115	COMPL. DATE 10/21/1988	TOTAL DEPTH 9550	PERF. 6237	-		6245							
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT						-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150)		//CONT.// 95369 896		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		//CONT.// 256928												
GORDON, C. A.		WELL #: 1		RRCID -> 171836		COMPL. DATE 12/01/1998		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6092 - 6107						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
				(L)	(-)		CODE		CODE	M	PROD		CODE	BALANCE
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

SHELBYBURN				WELL #: 2		RRCID -> 180235		COMPL. DATE 10/31/2000		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6159 - 6180		
12	1869 X	1869	-0-	-0-	-0-	16	1	1814	2	N	35	59	1	73
						39	9							
01	1891 X	1856	-0-	-35	-0-	16	1	1777	2	N	57			130
						63	9							
02	1708 X	1648	-0-	-60	-0-	14	1	1609	2	N	23			153
						25	9							
03	1891 X	1793	-0-	-98	-0-	16	1	1726	2	N	46	169	1	30
						51	9							
04	1800 X	1669	-0-	-131	-0-	15	1	1604	2	N	45			75
						50	9							
*05	1860 X	469	-0-	-1391	-0-	10	1	431	2	N	25			100
						28	9							

WATERMAN				WELL #: 4		RRCID -> 189560		COMPL. DATE 06/30/2002		TOTAL DEPTH 6400		PERF. 6144 - 6165		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

NORTH JONESVILLE "A"				WELL #: 11		RRCID -> 191970		COMPL. DATE 11/19/2002		TOTAL DEPTH 6600		PERF. 6132 - 6218		
12	1147 X	1006	-0-	-141	-0-	16	1	950	2	N	36	167	1	27
						40	9							
01	1147 X	981	-0-	-166	-0-	15	1	966	2	N	-0-			27
02	1036 X	859	-0-	-177	-0-	14	1	845	2	N	-0-			27
03	1147 X	910	-0-	-237	-0-	14	1	868	2	N	25			52
						28	9							
04	1098 X	1098	-0-	-0-	-0-	15	1	1057	2	N	24	3	8	73
						26	9							
*05	992 X	909	-0-	-83	-0-	15	1	813	2	N	74			147
						81	9							

SHELBY OPERATING COMPANY				WELL #: 3		RRCID -> 124561		COMPL. DATE 10/01/1988		TOTAL DEPTH 6300		PERF. 6098 - 6106		
12	775 N	705	-0-	-70	-0-	705	2			N	-0-			152
01	744 N	711	-0-	-33	-0-	711	2			N	-0-			152
02	647 N	647	-0-	-0-	-0-	647	2			N	-0-	96	1	56
03	713 N	709	-0-	-4	-0-	709	2			N	-0-			56
04	690 N	674	-0-	-16	-0-	674	2			N	-0-			56
05	713 N	685	-0-	-28	-0-	685	2			N	-0-			56

WASKOM (TRAVIS PEAK 6150) //CONT.// 95369 896 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SHELBY OPERATING COMPANY //CONT.// 773678  
 STEPHENSON WELL #: 5 RRCID -> 246247 COMPL. DATE 03/05/2009 TOTAL DEPTH 9600 PERF. 6168 - 6176

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	3193 X	2690	-0-	-503	-0-	2688	2	2	9	N	2					86
01	3038 X	2677	-0-	-361	-0-	2619	2	58	9	N	53					139
02	2716 X	2387	-0-	-329	-0-	2387	2			N	-0-					139
03	2914 X	2542	-0-	-372	-0-	2542	2			N	-0-					139
04	2700 X	2520	-0-	-180	-0-	2464	2	56	9	N	51					190
05	2697 X	2526	-0-	-171	-0-	2526	2			N	-0-					190

WASKOM (TRAVIS PEAK 6385 SAND) 95369 898 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780  
 SPENCER GAS UNIT WELL #: 4TP RRCID -> 241864 COMPL. DATE 07/13/2011 TOTAL DEPTH 7112 PERF. 6192 - 6198

12	6169 #	5589	-0-	-580	-0-	1164	1	4425	3	Y	-0-					-0-
01	5952 #	5450	-0-	-502	-0-	1126	1	4324	3	Y	-0-					-0-
02	4924 R	4924	-0-	-0-	-0-	1006	1	3918	3	Y	-0-					-0-
03	5410 R	5410	-0-	-0-	-0-	1146	1	4264	3	Y	-0-					-0-
*04	5198 R	5198	-0-	-0-	-0-	1041	1	428	2	Y	-0-					-0-
						3729	3									
*05	6014 R	6014	-0-	-0-	-0-	2231	1	3783	3	Y	-0-					-0-

WASKOM (TRAVIS PEAK 6600) 95369 899 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 MCLOFFLIN GAS UNIT WELL #: 13-L RRCID -> 147439 COMPL. DATE 09/29/1993 TOTAL DEPTH 7700 PERF. 6608 - 6614

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM (6400 TRAVIS PEAK) 95369 995 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: PANOLA  
 EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928  
 JONESVILLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 236130 COMPL. DATE 02/04/2008 TOTAL DEPTH 9530 PERF. 6488 - 6500

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					1

WASKOM (6500 TRAVIS PEAK) 95369 997 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040  
 MOORE WELL #: A 3 RRCID -> 243816 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 9820 PERF. 6512 - 6518

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	22	1			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WASKOM, N. (HILL) 95375 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584  
 BOOKOUT, ANITA WELL #: 1 RRCID -> 072974 COMPL. DATE 04/12/1976 TOTAL DEPTH 9654 PERF. 4914 - 4917

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974  
 MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 RRCID -> 140723 COMPL. DATE 02/15/1992 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5074 - 5078

12		2771 N	2771	-0-	-0-	-0-	2771	2		N	-0-			106
01		1705 N	1293	-0-	-412	-0-	265	1	1026	2	N	2		108
							2	9						
02		952 N	952	-0-	-0-	-0-	342	1	608	2	N	2		110
							2	9						
03		1705 N	681	-0-	-1024	-0-	681	2			N	-0-		110
04		1260 N	1047	-0-	-213	-0-	435	1	612	2	N	-0-		110
05		1054 N	332	-0-	-722	-0-	332	2			N	-0-		110

COMSTOCK OIL & GAS, LP 170040  
 MANVILLE FOREST PRODUCTS CORP. WELL #: 1 RRCID -> 097820 COMPL. DATE 12/07/1981 TOTAL DEPTH 6496 PERF. 4951 - 4957

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 3 RRCID -> 166140 COMPL. DATE 11/14/1997 TOTAL DEPTH 6386 PERF. 4952 - 4960

12		1426 N	1426	-0-	-0-	-0-	1426	2		N	-0-			25
01		1860 N	1377	-0-	-483	-0-	1377	2		N	-0-			25
02		1484 N	-0-	-0-	-1484	-0-				N	-0-			25
03		1426 N	-0-	-0-	-1426	-0-				N	-0-			25
04		1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-				N	-0-			25
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			25

EXCO OPERATING COMPANY, LP 256915  
 HUHNS SWD WELL #: 1 RRCID -> 212587 COMPL. DATE 09/09/2005 TOTAL DEPTH 4000 PERF. 3661 - 3729

12		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
01		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
02		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
03		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
04		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-
05		INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			-0-

WASKOM, N. (PAGE) 95375 600 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
 EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928  
 AKIN WELL #: 4 RRCID -> 130597 COMPL. DATE 03/27/1989 TOTAL DEPTH 6600 PERF. 6100 - 6106

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
02		2 N	-0-	-0-	-2	-0-				N	-0-			32
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			32

WASKOM, N. (PETTIT) 95375 625 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
 ALLISON/HOBBS INC. 014573  
 WEBSTER WELL #: 2 RRCID -> 131650 COMPL. DATE 06/05/1989 TOTAL DEPTH 6350 PERF. 5751 - 5756

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

WEBSTER WELL #: 1 RRCID -> 133032 COMPL. DATE 10/23/1989 TOTAL DEPTH 9570 PERF. 5749 - 5751

12	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
04	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-
05	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT					-0-

BASA RESOURCES, INC. 053974  
 MARSHALL NATIONAL BANK WELL #: 2 C RRCID -> 129904 COMPL. DATE 01/16/1989 TOTAL DEPTH 6500 PERF. 5800 - 5817

12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WASKOM, N (TRAVIS PEAK) 95375 650 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
 M. E. OPERATING & SERVICES, INC. 518265  
 WINSTON-TAYLOR WELL #: 1-T RRCID -> 138510 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6560 PERF. 5928 - 6424

12	279	N	220	-0-	-59	-0-	7	1	192	2	N	19					197
							21	9									
01	465	N	324	-0-	-141	-0-	11	1	268	2	N	41					238
							45	9									
02	318	N	318	-0-	-0-	-0-	13	1	248	2	N	52					290
							57	9									
03	604	N	604	-0-	-0-	-0-	24	1	547	2	N	30					320
							33	9									
04	727	N	727	-0-	-0-	-0-	30	1	634	2	N	57	197	1			180
							63	9									
*05	376	N	376	-0-	-0-	-0-	16	1	318	2	N	38					218
							42	9									

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY) 95377 300 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON  
 BOWLES ENERGY, INC. 084097  
 BISHOP WELL #: 1 RRCID -> 116792 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 9920 PERF. 9581 - 9672

12	403	N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-					55
01	434	N	-0-	-0-	-434	-0-					N	-0-					55
02	193	N	193	-0-	-0-	-0-	71	1	121	2	N	1	1	8			55
							1	9									
03	296	N	296	-0-	-0-	-0-	131	1	165	2	N	-0-					55
04	507	N	507	-0-	-0-	-0-	232	1	275	2	N	-0-					55
*05	533	N	533	-0-	-0-	-0-	369	1	164	2	N	-0-					55

WASKOM, S.W. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		95377 300	NON-ASSOCIATED	EXEMPT				CNTY: HARRISON			
BOWLES ENERGY, INC.		//CONT.//		084097									
EVANS ET AL		WELL #:		1	RRCID ->	199846	COMPL. DATE	11/15/2003	TOTAL DEPTH	9908	PERF.	9614 - 9692	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	310 #	160	-0-	-150	-0-	41	1	119	2	N	-0-		83
01	279 #	98	-0-	-181	-0-	31	1	67	2	N	-0-		83
02	224 #	43	-0-	-181	-0-	16	1	27	2	N	-0-		83
03	248 #	122	-0-	-126	-0-	54	1	68	2	N	-0-		83
04	384 R	384	-0-	-0-	-0-	175	1	209	2	N	-0-	60 1	23
*05	258 R	258	-0-	-0-	-0-	178	1	80	2	N	-0-		23

LEFALL, C.		WELL #:		1	RRCID ->	201315	COMPL. DATE	02/23/2004	TOTAL DEPTH	9990	PERF.	9667 - 9803	
12	651 #	555	-0-	-96	-0-	141	1	414	2	N	-0-		50
01	651 #	571	-0-	-80	-0-	179	1	392	2	N	-0-		50
02	952 #	698	-0-	-254	-0-	259	1	439	2	N	-0-		50
03	1054 #	523	-0-	-531	-0-	232	1	291	2	N	-0-		50
04	1020 #	239	-0-	-781	-0-	109	1	130	2	N	-0-		50
*05	951 R	951	-0-	-0-	-0-	658	1	293	2	N	-0-		50

WATERMAN (TRAVIS PEAK)		95456 500		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: NACOGDOCHES				
ENERQUEST CORPORATION		252059											
RIVERVIEW		WELL #:		1	RRCID ->	258877	COMPL. DATE	04/30/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	8062 - 10231	
12	2325 X	2014	-0-	-311	-0-	80	1	1904	2	N	27		242
01	2108 X	2015	-0-	-93	-0-	36	1	1891	2	N	80	180 1	142
02	2044 X	1538	-0-	-506	-0-	74	1	1398	2	N	60		202
03	2263 X	2024	-0-	-239	-0-	52	1	1895	2	N	70	169 1	103
*04	2190 X	2134	-0-	-56	-0-	50	1	2033	2	N	46		149
05	2015 X	1197	-0-	-818	-0-	60	1	1082	2	N	50	156 1	43

PIRATES		WELL #:		1	RRCID ->	259578	COMPL. DATE	03/19/2010	TOTAL DEPTH	10850	PERF.	8460 - 10558	
12	15159 X	12428	-0-	-2731	-0-	12428	2			N	-0-		195
01	14758 X	14758	-0-	-0-	-0-	14714	2	44	9	N	40	158 1	77
02	19365 X	19365	-0-	-0-	-0-	320	1	18973	2	N	65		142
03	24960 X	24960	-0-	-0-	-0-	305	1	24574	2	N	74		216
04	22558 X	22558	-0-	-0-	-0-	300	1	22190	2	N	62	181 1	97
*05	21910 X	21910	-0-	-0-	-0-	280	1	21571	2	N	54		151

EOG RESOURCES, INC.		253162		NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON				
MILLS		WELL #:		1	RRCID ->	244302	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	10488	PERF.	8062 - 10418	
12	6138 X	4787	-0-	-1351	-0-	294	1	4482	2	Y	10	170 0	34
01	5704 X	5028	-0-	-676	-0-	315	1	4701	2	Y	11		45
02	5038 X	5038	-0-	-0-	-0-	309	1	4729	2	Y	-0-		45
03	5270 X	5084	-0-	-186	-0-	367	1	4689	2	Y	25		70
04	5100 X	4926	-0-	-174	-0-	284	1	4618	2	Y	22		92
05	5270 X	5152	-0-	-118	-0-	337	1	4802	2	Y	12		104



WATERMAN (TRAVIS PEAK) EOG RESOURCES, INC. DELGADO		//CONT.// 95456 500 //CONT.// 253162		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: NACOGDOCHES					
		WELL #: 1		RRCID -> 244575		COMPL. DATE 01/02/2009			TOTAL DEPTH 10153 PERF. 8084 - 10050					
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12	5611 X	5371	-0-	-240	-0-	329	1	5016	2	Y	24			139
01	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	26	9	344	1	Y	30			169
02	4945 X	4945	-0-	-0-	-0-	33	9	299	1	Y	63	183	0	49
03	5234 X	5234	-0-	-0-	-0-	69	9	377	1	Y	35			84
04	5377 X	5377	-0-	-0-	-0-	39	9	310	1	Y	21			105
*05	5970 X	5970	-0-	-0-	-0-	23	9	390	1	Y	24			129
						26	9							
SMITH, H. T.		WELL #: 1		RRCID -> 245383		COMPL. DATE 01/27/2009			TOTAL DEPTH 10700 PERF. 8296 - 10438					
12	9176 X	8031	-0-	-1145	-0-	1369	1	6655	2	Y	6			40
01	9176 X	8555	-0-	-621	-0-	7	9	1578	1	Y	39			79
02	7736 X	7736	-0-	-0-	-0-	43	9	1078	1	Y	23			102
03	8494 X	-0-	-0-	-8494	-0-	25	9			Y	50			152
04	9962 X	9962	-0-	-0-	-0-	1007	1	8911	2	Y	40			192
05	8494 X	6621	-0-	-1873	-0-	44	9	1120	1	Y	13	180	0	25
						14	9							
MILLER TRUST		WELL #: 1		RRCID -> 246167		COMPL. DATE 02/20/2009			TOTAL DEPTH 11051 PERF. 8596 - 10725					
12	14849 X	14302	-0-	-547	-0-	692	1	13534	2	Y	69			179
01	14508 X	14508	-0-	-0-	-0-	76	9	718	1	Y	113	173	0	119
02	12949 X	12949	-0-	-0-	-0-	124	9	1064	1	Y	15			134
03	13989 X	13989	-0-	-0-	-0-	17	9	1218	1	Y	43			177
04	13638 X	13638	-0-	-0-	-0-	47	9	1252	1	Y	40	185	0	32
05	13826 X	13773	-0-	-53	-0-	44	9	1249	1	Y	57			89
						63	9							
MCFADDIN		WELL #: 1		RRCID -> 248499		COMPL. DATE 05/26/2009			TOTAL DEPTH 10720 PERF. 8396 - 10594					
12	8866 X	8127	-0-	-739	-0-	497	1	7594	2	N	33			70
01	8928 X	8304	-0-	-624	-0-	36	9	518	1	N	42			112
02	7644 X	7628	-0-	-16	-0-	46	9	466	1	N	33			145
03	8463 X	8400	-0-	-63	-0-	36	9	607	1	N	30			175
04	8311 X	8311	-0-	-0-	-0-	33	9	477	1	N	55	190	0	40
05	8432 X	8036	-0-	-396	-0-	61	9	526	1	N	20			60
						22	9							

WATERMAN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 95456 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: NACOGDOCHES  
 PETROHAWK OPERATING COMPANY 660146  
 HILL, ROBERT C. WELL #: 1 RRCID -> 187668 COMPL. DATE 03/13/2003 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8100 - 8316

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	* UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1517 N	1517	-0-	-0-	-0-	536	1	981	2	Y	-0-		30
01	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	278	1	1059	2	Y	-0-		30
02	1308 X	1308	-0-	-0-	-0-	206	1	1102	2	Y	-0-		30
03	1588 X	1588	-0-	-0-	-0-	516	1	1020	2	Y	47		77
						52	9						
04	2431 X	2431	-0-	-0-	-0-	388	1	2040	2	Y	3		80
						3	9						
*05	1969 X	1969	-0-	-0-	-0-	554	1	1415	2	Y	-0-		80

STROUD PETROLEUM, INC. 828082  
 CEDAR POINT WELL #: 1 RRCID -> 244090 COMPL. DATE 11/24/2008 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8069 - 10156

12	1860 N	1558	-0-	-302	-0-	1540	2	18	9	Y	16	2 8	135
01	1984 N	1550	-0-	-434	-0-	1531	2	19	9	Y	17		152
02	1820 X	1511	-0-	-309	-0-	1499	2	12	9	Y	11		163
03	2015 X	1066	-0-	-949	-0-	1051	2	15	9	Y	14		177
04	2368 X	2368	-0-	-0-	-0-	2351	2	17	9	Y	15		192
05	1674 X	1417	-0-	-257	-0-	1410	2	7	9	Y	6		198

WEST ALTO (JAMES LIME) 96494 400 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: CHEROKEE  
 FOREST OIL CORPORATION 275740  
 YORK WELL #: 1 RRCID -> 268172 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10496 PERF. 9310 - 9403

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

WHELAN (COTTON VALLEY) 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 ARK-LA-TEX ENERGY, L.L.C. 030584  
 ALLBRIGHT WELL #: 1 RRCID -> 261470 COMPL. DATE 11/21/2010 TOTAL DEPTH 12000 PERF. 7461 - 10742

12	3813 X	3264	-0-	-549	-0-	2749	2	515	9	N	468	366 1	468
01	3813 X	3709	-0-	-104	-0-	544	1	2642	2	N	475	355 1	588
						523	9						
02	3444 X	3429	-0-	-15	-0-	3001	2	428	9	N	389	721 1	256
03	3813 X	3515	-0-	-298	-0-	68	1	2978	2	N	426	532 1	150
						469	9						
04	3690 X	3566	-0-	-124	-0-	258	1	2850	2	N	416	361 1	205
						458	9						
05	3782 X	3391	-0-	-391	-0-	420	1	2519	2	N	411	355 1	261
						452	9						

SPINDLETOP DRILLING CO. 809924  
 WATTS GAS UNIT 1 WELL #: 1 RRCID -> 215126 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 11350 PERF. 10536 - 10582

12	2232 N	1265	-0-	-967	-0-	316	1	936	2	N	12		82
						13	9						
01	2108 N	1372	-0-	-736	-0-	344	1	1026	2	N	2		84
						2	9						
02	1232 N	929	-0-	-303	-0-	159	1	767	2	N	3		87
						3	9						
03	1271 N	739	-0-	-532	-0-	140	1	590	2	N	8		95
						9	9						
04	1320 N	689	-0-	-631	-0-	125	1	560	2	N	4		99
						4	9						
05	1023 N	987	-0-	-36	-0-	237	1	747	2	N	3		102
						3	9						

WHELAN (COTTON VALLEY) //CONT.// 96789 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 XTO ENERGY INC. 945936  
 LEDBETTER-JONES WELL #: 7 RRCID -> 219182 COMPL. DATE 07/11/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7385 - 11202

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2883 X	2351	-0-	-532	-0-	2351	3			N	-0-			-0-
01	3003 X	3003	-0-	-0-	-0-	3003	3			N	-0-			-0-
02	1624 X	889	-0-	-735	-0-	889	3			N	-0-			-0-
03	2356 X	849	-0-	-1507	-0-	849	3			N	-0-			-0-
04	2910 X	2067	-0-	-843	-0-	2067	3			N	-0-			-0-
05	3007 X	1240	-0-	-1767	-0-	1240	3			N	-0-			-0-

ONEY, HENRY WELL #: 7 RRCID -> 222052 COMPL. DATE 02/17/2006 TOTAL DEPTH 12200 PERF. 7428 - 11038

12	1050 X	1050	-0-	-0-	-0-	1050	3			N	-0-			-0-
01	1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-			-0-
02	2098 N	2098	-0-	-0-	-0-	2098	3			N	-0-			-0-
03	1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3			N	-0-			-0-
04	2218 N	2218	-0-	-0-	-0-	2218	3			N	-0-			-0-
*05	1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1055	3			N	-0-			-0-

ONEY, HENRY WELL #: 9 RRCID -> 238064 COMPL. DATE 03/18/2008 TOTAL DEPTH 11298 PERF. 7468 - 11072

12	2294 N	1625	-0-	-669	-0-	1625	3			N	-0-			-0-
01	3100 N	3664	-0-	564	-0-	3664	3			N	-0-			-0-
02	2800 N	5514	-0-	2714	-0-	5514	3			N	-0-			-0-
03	3100 N	5738	-0-	2638	-0-	5738	3			N	-0-			-0-
04	12123 X	6207	-0-	-5916	-0-	6207	3			N	-0-			-0-
*05	6655 X	6655	-0-	-0-	-0-	6655	3			N	-0-			-0-

WHELAN (RODESSA) 96789 375 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
 NEWMAN CORPORATION 607030  
 NEWMAN, H.T. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 160444 COMPL. DATE 09/13/1996 TOTAL DEPTH 8001 PERF. 6834 - 6839

12	SWR 10	1977	-0-	1977	120089	694	1	1268	2	N	14	12	1	9
01	SWR 10	1986	-0-	1986	122075	694	1	1277	2	N	14	15	1	8
02	SWR 10	1840	-0-	1840	123915	627	1	1193	2	N	18	20	1	6
03	SWR 10	1954	-0-	1954	125869	694	1	1239	2	N	19	17	1	8
04	SWR 10	1910	-0-	1910	127779	672	1	1217	2	N	19	20	1	7
05	SWR 10	1852	-0-	1852	129631	694	1	1138	2	N	18	15	1	10

XTO ENERGY INC. 945936  
 KNOX, DEE & E. K. WELL #: 1 C RRCID -> 016821 COMPL. DATE 01/12/1948 TOTAL DEPTH 8017 PERF. N/A

12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

LEDBETTER, V., ET AL UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 016826 COMPL. DATE 09/20/1968 TOTAL DEPTH 7915 PERF. 6770 - 6798

12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WHELAN (RODESSA)		//CONT.//		96789 375	NON-ASSOCIATED	ONE WELL		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
POPE, JOE		WELL #:		2	RRCID ->	125440	COMPL. DATE	04/27/1987	TOTAL DEPTH	7075	PERF. 6850 - 6880
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)				96789 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
ARK-LA-TEX ENERGY PARTNERS, LLC				030520							
ALLBRIGHT		WELL #:		1	RRCID ->	265173	COMPL. DATE	11/21/2010	TOTAL DEPTH	12000	PERF. 7461 - 7559
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

  

XTO ENERGY INC.				945936							
KNOX, D. & E. K.		WELL #:		1 T	RRCID ->	016835	COMPL. DATE	02/18/1982	TOTAL DEPTH	8017	PERF. 7378 - 7926
12	1643 N	642	-0-	-1001	-0-	642	3	N	-0-		-0-
01	1116 N	1037	-0-	-79	-0-	1037	3	N	-0-		-0-
02	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	1681	3	N	-0-		-0-
03	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1202	3	N	-0-		-0-
04	1093 N	1093	-0-	-0-	-0-	1093	3	N	-0-		-0-
05	1643 N	898	-0-	-745	-0-	898	3	N	-0-		-0-

  

EDMONDSON				1	RRCID ->	043104	COMPL. DATE	04/10/1967	TOTAL DEPTH	8920	PERF. 7494 - 8622
12	676 N	676	-0-	-0-	-0-	676	3	N	-0-		-0-
01	558 N	558	-0-	-0-	-0-	558	3	N	-0-		-0-
02	570 N	570	-0-	-0-	-0-	570	3	N	-0-		-0-
03	682 N	678	-0-	-4	-0-	678	3	N	-0-		-0-
04	540 N	498	-0-	-42	-0-	498	3	N	-0-		-0-
*05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251	3	N	-0-		-0-

  

HUGHES, DELLA				2	RRCID ->	043434	COMPL. DATE	01/31/1968	TOTAL DEPTH	10970	PERF. 7363 - 8668
12	2655 X	2655	-0-	-0-	-0-	2655	3	N	-0-		-0-
01	2635 X	1913	-0-	-722	-0-	1913	3	N	-0-		-0-
02	2352 X	1197	-0-	-1155	-0-	1197	3	N	-0-		-0-
03	3034 X	3034	-0-	-0-	-0-	3034	3	N	-0-		-0-
04	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	3982	3	N	-0-		-0-
*05	2984 X	2984	-0-	-0-	-0-	2984	3	N	-0-		-0-

  

ALLEN, W. H. ESTATE				1	RRCID ->	043974	COMPL. DATE	08/23/2000	TOTAL DEPTH	8797	PERF. 7370 - 8350
12	1509 N	1509	-0-	-0-	-0-	1509	3	N	-0-		-0-
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	1905	3	N	-0-		-0-
02	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3	N	-0-		-0-
03	1975 N	1975	-0-	-0-	-0-	1975	3	N	-0-		-0-
04	2129 N	2129	-0-	-0-	-0-	2129	3	N	-0-		-0-
05	1922 N	1888	-0-	-34	-0-	1888	3	N	-0-		-0-

-----											
WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON	
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
CROCKETT "B"		WELL #:		1	RRCID ->	044228	COMPL. DATE	04/22/1968	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7402 - 8674
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
-----											
12	3472 X	2188	-0-	-1284	-0-	2188 3					-0-
01	4039 X	4039	-0-	-0-	-0-	4039 3					-0-
02	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356 3					-0-
03	4690 X	4690	-0-	-0-	-0-	4690 3					-0-
04	4703 X	4703	-0-	-0-	-0-	4703 3					-0-
05	4836 X	4419	-0-	-417	-0-	4419 3					-0-
-----											
KNOX, DEE		WELL #:		2	RRCID ->	044423	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	8930	PERF. 7334 - 8625
12	2015 X	1913	-0-	-102	-0-	1913 3					-0-
01	3221 X	3221	-0-	-0-	-0-	3221 3					-0-
02	2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426 3					-0-
03	3637 X	3637	-0-	-0-	-0-	3637 3					-0-
04	3120 X	2617	-0-	-503	-0-	2617 3					-0-
*05	3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	3471 3					-0-
-----											
KNOX, D. & E. K.		WELL #:		2	RRCID ->	044717	COMPL. DATE	07/13/1999	TOTAL DEPTH	9117	PERF. 7450 - 8012
12	8277 X	6672	-0-	-1605	-0-	6672 3					-0-
01	8277 X	2840	-0-	-5437	-0-	2840 3					-0-
02	6776 X	2169	-0-	-4607	-0-	2169 3					-0-
03	6665 X	2616	-0-	-4049	-0-	2616 3					-0-
04	6450 X	5240	-0-	-1210	-0-	5240 3					-0-
05	6665 X	4965	-0-	-1700	-0-	4965 3					-0-
-----											
WILSON, W. D.		WELL #:		1	RRCID ->	044770	COMPL. DATE	09/07/2000	TOTAL DEPTH	8785	PERF. 7315 - 7896
12	899 N	757	-0-	-142	-0-	757 3					-0-
01	938 N	938	-0-	-0-	-0-	938 3					-0-
02	812 N	670	-0-	-142	-0-	670 3					-0-
03	744 N	736	-0-	-8	-0-	736 3					-0-
04	870 N	845	-0-	-25	-0-	845 3					-0-
05	744 N	735	-0-	-9	-0-	735 3					-0-
-----											
MORRIS, O. E.		WELL #:		1 L	RRCID ->	045172	COMPL. DATE	05/15/1968	TOTAL DEPTH	8200	PERF. 7286 - 7837
12	3100 N	3298	-0-	198	198	3298 3					-0-
01	1165 N	967	-0-	-198	-0-	967 3					-0-
02	644 N	502	-0-	-142	-0-	502 3					-0-
03	713 X	197	-0-	-516	-0-	197 3					-0-
04	690 X	425	-0-	-265	-0-	425 3					-0-
*05	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	1107 3					-0-
-----											
KNOX, M. L.		WELL #:		2	RRCID ->	047227	COMPL. DATE	06/14/1999	TOTAL DEPTH	8800	PERF. 7362 - 8630
12	2860 N	2860	-0-	-0-	-0-	2860 3					-0-
01	3100 N	3979	-0-	879	879	3979 3					-0-
02	2800 N	5267	-0-	2467	3346	5267 3					-0-
03	3100 N	2031	-0-	-1069	2277	2031 3					-0-
04	2939 X	662	-0-	-2277	-0-	662 3					-0-
*05	5311 X	5311	-0-	-0-	-0-	5311 3					-0-
-----											
POPE, JOE		WELL #:		1	RRCID ->	047811	COMPL. DATE	10/17/1969	TOTAL DEPTH	8792	PERF. 7455 - 8634
12	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	1321 3					-0-
01	2484 N	2484	-0-	-0-	-0-	2484 3					-0-
02	2702 N	2702	-0-	-0-	-0-	2702 3					-0-
03	2560 N	2560	-0-	-0-	-0-	2560 3					-0-
04	2910 N	2910	-0-	-0-	-0-	2910 3					-0-
*05	2752 N	2752	-0-	-0-	-0-	2752 3					-0-

-----												
WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 3 RRCID -> 047933 COMPL. DATE 10/06/1969 TOTAL DEPTH 9112 PERF. 8463 - 8977												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
-----												
12		446 N	446	-0-	-0-	-0-	446	3	N	-0-		-0-
01		2653 N	2653	-0-	-0-	-0-	2653	3	N	-0-		-0-
02		449 N	449	-0-	-0-	-0-	449	3	N	-0-		-0-
03		1415 N	1415	-0-	-0-	-0-	1415	3	N	-0-		-0-
04		1540 N	1540	-0-	-0-	-0-	1540	3	N	-0-		-0-
*05		1459 N	1459	-0-	-0-	-0-	1459	3	N	-0-		-0-
-----												
DUNN, H. A. -B- WELL #: 1 RRCID -> 047934 COMPL. DATE 01/26/1970 TOTAL DEPTH 8808 PERF. 7520 - 8666												
12		4204 X	4204	-0-	-0-	-0-	4204	3	N	-0-		-0-
01		3404 X	3404	-0-	-0-	-0-	3404	3	N	-0-		-0-
02		3416 X	3416	-0-	-0-	-0-	3416	3	N	-0-		-0-
03		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	3591	3	N	-0-		-0-
04		3604 X	3604	-0-	-0-	-0-	3604	3	N	-0-		-0-
05		3348 X	3342	-0-	-6	-0-	3342	3	N	-0-		-0-
-----												
HUGHES, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 082870 COMPL. DATE 08/14/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7312 - 8401												
12		1721 N	1721	-0-	-0-	-0-	1721	3	N	-0-		-0-
01		1457 X	1245	-0-	-212	-0-	1245	3	N	-0-		-0-
02		1316 X	1018	-0-	-298	-0-	1018	3	N	-0-		-0-
03		1457 X	1023	-0-	-434	-0-	1023	3	N	-0-		-0-
04		1410 X	604	-0-	-806	-0-	604	3	N	-0-		-0-
05		1457 X	18	-0-	-1439	-0-	18	3	N	-0-		-0-
-----												
KNOX, DEE WELL #: 3 RRCID -> 084138 COMPL. DATE 02/16/2008 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7395 - 8106												
12		4557 X	1345	-0-	-3212	-0-	1345	3	N	-0-		-0-
01		4123 X	3548	-0-	-575	-0-	3548	3	N	-0-		-0-
02		3724 X	2758	-0-	-966	-0-	2758	3	N	-0-		-0-
03		3720 X	538	-0-	-3182	-0-	538	3	N	-0-		-0-
04		3420 X	-0-	-0-	-3420	-0-			N	-0-		-0-
05		3534 X	-0-	-0-	-3534	-0-			N	-0-		-0-
-----												
PEAL, A. H. WELL #: 2 RRCID -> 087004 COMPL. DATE 10/16/1998 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7334 - 9038												
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
LEDBETTER-JONES WELL #: 2 RRCID -> 087343 COMPL. DATE 05/24/2002 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7480 - 8627												
12		3844 X	994	-0-	-2850	-0-	994	3	N	-0-		-0-
01		3844 X	1032	-0-	-2812	-0-	1032	3	N	-0-		-0-
02		2800 X	835	-0-	-1965	-0-	835	3	N	-0-		-0-
03		1860 X	1239	-0-	-621	-0-	1239	3	N	-0-		-0-
04		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-		-0-
*05		1779 X	1779	-0-	-0-	-0-	1779	3	N	-0-		-0-
-----												
DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 4 RRCID -> 087538 COMPL. DATE 02/24/2006 TOTAL DEPTH 9133 PERF. 7463 - 7714												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNN, H. A. "C" WELL #: 1 RRCID -> 089949 COMPL. DATE 04/11/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7380 - 9068												
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
	ALLOW	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	2890	N	2890	-0-	-0-	-0-	2890 3	N	-0-			-0-
01	2919	N	2919	-0-	-0-	-0-	2919 3	N	-0-			-0-
02	2649	N	2649	-0-	-0-	-0-	2649 3	N	-0-			-0-
03	3100	N	3253	-0-	153	153	3253 3	N	-0-			-0-
04	3000	N	3242	-0-	242	395	3242 3	N	-0-			-0-
*05	2906	N	2511	-0-	-395	-0-	2511 3	N	-0-			-0-
-----												
GEORGE, J. T. WELL #: 2 RRCID -> 090849 COMPL. DATE 11/11/1980 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7522 - 8652												
12	1674	X	1097	-0-	-577	-0-	1097 3	N	-0-			-0-
01	1767	X	1479	-0-	-288	-0-	1479 3	N	-0-			-0-
02	1596	X	1029	-0-	-567	-0-	1029 3	N	-0-			-0-
03	1767	X	1548	-0-	-219	-0-	1548 3	N	-0-			-0-
04	1680	X	1493	-0-	-187	-0-	1493 3	N	-0-			-0-
05	1488	X	1367	-0-	-121	-0-	1367 3	N	-0-			-0-
-----												
KNOX, M. L. WELL #: 3 RRCID -> 091562 COMPL. DATE 10/22/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7702 - 8572												
12	1457	N	1254	-0-	-203	-0-	1254 3	N	-0-			-0-
01	1426	N	1106	-0-	-320	-0-	1106 3	N	-0-			-0-
02	1518	N	1518	-0-	-0-	-0-	1518 3	N	-0-			-0-
03	1532	N	1532	-0-	-0-	-0-	1532 3	N	-0-			-0-
04	2078	N	2078	-0-	-0-	-0-	2078 3	N	-0-			-0-
*05	3100	N	3713	-0-	613	613	3713 3	N	-0-			-0-
-----												
CROCKETT "B" WELL #: 2 RRCID -> 093813 COMPL. DATE 06/09/1981 TOTAL DEPTH 8810 PERF. 7365 - 8425												
12	1292	N	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3	N	-0-			-0-
01	1214	N	1214	-0-	-0-	-0-	1214 3	N	-0-			-0-
02	1600	N	1600	-0-	-0-	-0-	1600 3	N	-0-			-0-
03	1610	N	1610	-0-	-0-	-0-	1610 3	N	-0-			-0-
04	1555	N	1555	-0-	-0-	-0-	1555 3	N	-0-			-0-
*05	1346	N	1346	-0-	-0-	-0-	1346 3	N	-0-			-0-
-----												
GEORGE, J. T. WELL #: 3 RRCID -> 096275 COMPL. DATE 10/26/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8687												
12	1271	N	1043	-0-	-228	-0-	1043 3	N	-0-			-0-
01	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	1165 3	N	-0-			-0-
02	1190	N	1190	-0-	-0-	-0-	1190 3	N	-0-			-0-
03	1054	N	1030	-0-	-24	-0-	1030 3	N	-0-			-0-
04	1335	N	1335	-0-	-0-	-0-	1335 3	N	-0-			-0-
05	1333	N	1235	-0-	-98	-0-	1235 3	N	-0-			-0-
-----												
KNOX, DEE WELL #: 4 RRCID -> 096504 COMPL. DATE 09/11/1981 TOTAL DEPTH 8818 PERF. 7596 - 8664												
12	2759	X	1148	-0-	-1611	-0-	1148 3	N	-0-			-0-
01	2325	X	1864	-0-	-461	-0-	1864 3	N	-0-			-0-
02	2146	X	2146	-0-	-0-	-0-	2146 3	N	-0-			-0-
03	2294	X	1798	-0-	-496	-0-	1798 3	N	-0-			-0-
04	2379	X	2379	-0-	-0-	-0-	2379 3	N	-0-			-0-
05	2387	X	841	-0-	-1546	-0-	841 3	N	-0-			-0-
-----												
HUGHES, DELLA WELL #: 4 RRCID -> 097211 COMPL. DATE 10/03/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7313 - 8593												
12	1395	N	1394	-0-	-1	-0-	1394 3	N	-0-			-0-
01	1643	N	1295	-0-	-348	-0-	1295 3	N	-0-			-0-
02	1472	N	1472	-0-	-0-	-0-	1472 3	N	-0-			-0-
03	1499	N	1499	-0-	-0-	-0-	1499 3	N	-0-			-0-
04	1673	N	1673	-0-	-0-	-0-	1673 3	N	-0-			-0-
05	1643	N	1545	-0-	-98	-0-	1545 3	N	-0-			-0-

-----														
WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LEDBETTER-JONES WELL #: 3 RRCID -> 102819 COMPL. DATE 10/29/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7385 - 8608														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT	AMT	M		AMT	AMT	
								CODE	CODE			CODE	CODE	
12		2533 N	2533	-0-	-0-	-0-		2533	3	N	-0-			-0-
01		2563 N	2563	-0-	-0-	-0-		2563	3	N	-0-			-0-
02		2800 N	2813	-0-	13	13		2813	3	N	-0-			-0-
03		3100 N	3556	-0-	456	469		3556	3	N	-0-			-0-
04		3000 N	3943	-0-	943	1412		3943	3	N	-0-			-0-
*05		3100 N	3988	-0-	888	2300		3988	3	N	-0-			-0-
-----														
DUNN, H. A. UNIT 1 WELL #: 5 RRCID -> 103439 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7357 - 8349														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HUGHES, DELLA WELL #: 5 RRCID -> 103635 COMPL. DATE 11/24/1982 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7758 - 8695														
12		3379 X	2746	-0-	-633	-0-		2746	3	N	-0-			-0-
01		3286 X	2863	-0-	-423	-0-		2863	3	N	-0-			-0-
02		2576 X	2558	-0-	-18	-0-		2558	3	N	-0-			-0-
03		2852 X	2324	-0-	-528	-0-		2324	3	N	-0-			-0-
04		2760 X	2583	-0-	-177	-0-		2583	3	N	-0-			-0-
05		2852 X	1669	-0-	-1183	-0-		1669	3	N	-0-			-0-
-----														
COOK, W. T. WELL #: 2 RRCID -> 104320 COMPL. DATE 02/18/1983 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7375 - 8103														
12		961 N	961	-0-	-0-	-0-		961	3	N	-0-			-0-
01		825 N	825	-0-	-0-	-0-		825	3	N	-0-			-0-
02		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-		1112	3	N	-0-			-0-
03		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-		1148	3	N	-0-			-0-
04		1212 N	1212	-0-	-0-	-0-		1212	3	N	-0-			-0-
*05		1418 N	1418	-0-	-0-	-0-		1418	3	N	-0-			-0-
-----														
ONEY, HENRY WELL #: 2 L RRCID -> 108170 COMPL. DATE 10/11/1983 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7450 - 7765														
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 6 RRCID -> 112209 COMPL. DATE 04/24/1999 TOTAL DEPTH 8851 PERF. 7502 - 8625														
12		1867 N	1867	-0-	-0-	-0-		1867	3	N	-0-			-0-
01		1485 N	1485	-0-	-0-	-0-		1485	3	N	-0-			-0-
02		1868 N	1868	-0-	-0-	-0-		1868	3	N	-0-			-0-
03		2024 N	2024	-0-	-0-	-0-		2024	3	N	-0-			-0-
04		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-		1618	3	N	-0-			-0-
*05		1775 N	1775	-0-	-0-	-0-		1775	3	N	-0-			-0-
-----														
KNOX/D. & E. K. KNOX ETAL UNIT WELL #: 3 RRCID -> 118239 COMPL. DATE 05/11/1999 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7446 - 8237														
12		677 N	677	-0-	-0-	-0-		677	3	N	-0-			-0-
01		701 N	701	-0-	-0-	-0-		701	3	N	-0-			-0-
02		1065 N	1065	-0-	-0-	-0-		1065	3	N	-0-			-0-
03		900 N	900	-0-	-0-	-0-		900	3	N	-0-			-0-
04		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-		1956	3	N	-0-			-0-
*05		699 N	699	-0-	-0-	-0-		699	3	N	-0-			-0-



-----													
WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
EDMONDSON WELL #: 2 RRCID -> 119051 COMPL. DATE 01/20/2001 TOTAL DEPTH 8975 PERF. 7407 - 8080													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
-----													
12		124 N	-0-	-0-	-124	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185 3		N	-0-		-0-	
03		789 N	789	-0-	-0-	-0-	789 3		N	-0-		-0-	
04		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580 3		N	-0-		-0-	
*05		577 N	577	-0-	-0-	-0-	577 3		N	-0-		-0-	
-----													
ONEY, HENRY WELL #: 3 RRCID -> 119145 COMPL. DATE 11/21/1985 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7397 - 7753													
12		1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	1251 3		N	-0-		-0-	
01		1249 N	1249	-0-	-0-	-0-	1249 3		N	-0-		-0-	
02		1064 N	988	-0-	-76	-0-	988 3		N	-0-		-0-	
03		1243 N	1243	-0-	-0-	-0-	1243 3		N	-0-		-0-	
04		1140 N	1028	-0-	-112	-0-	1028 3		N	-0-		-0-	
05		1085 N	934	-0-	-151	-0-	934 3		N	-0-		-0-	
-----													
HUGHES, DELLA WELL #: 6 RRCID -> 120644 COMPL. DATE 08/12/1998 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7346 - 8036													
12		3844 X	3003	-0-	-841	-0-	3003 3		N	-0-		-0-	
01		3720 X	2823	-0-	-897	-0-	2823 3		N	-0-		-0-	
02		3164 X	2773	-0-	-391	-0-	2773 3		N	-0-		-0-	
03		3131 X	2835	-0-	-296	-0-	2835 3		N	-0-		-0-	
04		2910 X	2843	-0-	-67	-0-	2843 3		N	-0-		-0-	
05		3069 X	2504	-0-	-565	-0-	2504 3		N	-0-		-0-	
-----													
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 2 RRCID -> 121167 COMPL. DATE 01/13/2000 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7412 - 9090													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-	
-----													
DUNN, H. A. UNIT NO. 1 WELL #: 7 RRCID -> 121172 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 9051 PERF. 7423 - 8635													
12		1581 N	1089	-0-	-492	-0-	1089 3		N	-0-		-0-	
01		1674 N	1078	-0-	-596	-0-	1078 3		N	-0-		-0-	
02		1306 N	1306	-0-	-0-	-0-	1306 3		N	-0-		-0-	
03		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1370 3		N	-0-		-0-	
04		1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	1530 3		N	-0-		-0-	
*05		1479 N	1479	-0-	-0-	-0-	1479 3		N	-0-		-0-	
-----													
HUGHES, DELLA WELL #: 7 RRCID -> 122562 COMPL. DATE 10/17/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7342 - 8008													
12		2014 N	2014	-0-	-0-	-0-	2014 3		N	-0-		-0-	
01		1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	1741 3		N	-0-		-0-	
02		2212 N	1732	-0-	-480	-0-	1732 3		N	-0-		-0-	
03		2015 N	1072	-0-	-943	-0-	1072 3		N	-0-		-0-	
04		1680 N	659	-0-	-1021	-0-	659 3		N	-0-		-0-	
05		1922 N	610	-0-	-1312	-0-	610 3		N	-0-		-0-	
-----													
LEDBETTER-JONES WELL #: 4 RRCID -> 122679 COMPL. DATE 10/22/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7377 - 7948													
12		3100 X	3029	-0-	-71	-0-	3029 3		N	-0-		-0-	
01		3180 X	3180	-0-	-0-	-0-	3180 3		N	-0-		-0-	
02		3018 X	3018	-0-	-0-	-0-	3018 3		N	-0-		-0-	
03		3454 X	3454	-0-	-0-	-0-	3454 3		N	-0-		-0-	
04		3342 X	3342	-0-	-0-	-0-	3342 3		N	-0-		-0-	
05		3348 X	3242	-0-	-106	-0-	3242 3		N	-0-		-0-	

-----												
WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
KNOX, D. & E.K. ET AL UNIT WELL #: 5 RRCID -> 122756 COMPL. DATE 11/18/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7414 - 8123												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	EOM BALANCE
-----												
12		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					N	-0-
01		1584 N	1584	-0-	-0-	-0-	1584	3			N	-0-
02		376 N	376	-0-	-0-	-0-	376	3			N	-0-
03		915 N	915	-0-	-0-	-0-	915	3			N	-0-
04		1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	1349	3			N	-0-
*05		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			N	-0-
-----												
ONEY, HENRY WELL #: 5 RRCID -> 123053 COMPL. DATE 12/12/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7467 - 7830												
12		1923 N	1923	-0-	-0-	-0-	1923	3			N	-0-
01		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	1635	3			N	-0-
02		1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	1448	3			N	-0-
03		2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	2072	3			N	-0-
04		1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1546	3			N	-0-
*05		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	1112	3			N	-0-
-----												
ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 123054 COMPL. DATE 12/18/1986 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7411 - 7780												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-
-----												
HUGHES, DELLA WELL #: 8 RRCID -> 123055 COMPL. DATE 12/20/1986 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7392 - 8381												
12		2925 N	2925	-0-	-0-	-0-	2925	3			N	-0-
01		2996 N	2996	-0-	-0-	-0-	2996	3			N	-0-
02		2800 N	2844	-0-	44	44	2844	3			N	-0-
03		3155 X	3111	-0-	-44	-0-	3111	3			N	-0-
04		2340 X	2320	-0-	-20	-0-	2320	3			N	-0-
05		2418 X	2245	-0-	-173	-0-	2245	3			N	-0-
-----												
EDMONDSON WELL #: 3 RRCID -> 123348 COMPL. DATE 12/04/1986 TOTAL DEPTH 8797 PERF. 7400 - 8098												
12		1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936	3			N	-0-
01		2794 N	2794	-0-	-0-	-0-	2794	3			N	-0-
02		2654 N	2654	-0-	-0-	-0-	2654	3			N	-0-
03		2672 N	2672	-0-	-0-	-0-	2672	3			N	-0-
04		2781 N	2781	-0-	-0-	-0-	2781	3			N	-0-
*05		2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	2290	3			N	-0-
-----												
CROCKETT "B" WELL #: 3 RRCID -> 123452 COMPL. DATE 02/02/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7477 - 8739												
12		991 X	991	-0-	-0-	-0-	991	3			N	-0-
01		863 X	863	-0-	-0-	-0-	863	3			N	-0-
02		1241 X	1241	-0-	-0-	-0-	1241	3			N	-0-
03		749 X	749	-0-	-0-	-0-	749	3			N	-0-
04		827 X	827	-0-	-0-	-0-	827	3			N	-0-
*05		797 X	797	-0-	-0-	-0-	797	3			N	-0-
-----												
BLACKBURN, ALMA RAYE WELL #: 1 RRCID -> 123715 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 8225 PERF. 7440 - 7666												
12		9602 X	9602	-0-	-0-	-0-	9602	3			N	-0-
01		8713 X	8713	-0-	-0-	-0-	8713	3			N	-0-
02		5180 X	-0-	-0-	-5180	-0-					N	-0-
03		5735 X	-0-	-0-	-5735	-0-					N	-0-
04		5550 X	13	-0-	-5537	-0-	13	3			N	-0-
05		5735 X	511	-0-	-5224	-0-	511	3			N	-0-

-----														
WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 124447 COMPL. DATE 05/27/1987 TOTAL DEPTH 9170 PERF. 7398 - 8062														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
ALLEN, W.H. ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 124789 COMPL. DATE 07/02/1987 TOTAL DEPTH 8104 PERF. 7385 - 7618														
12		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
01		928 N	928	-0-	-0-	-0-	928	3		N	-0-			-0-
02		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3		N	-0-			-0-
03		1054 N	576	-0-	-478	-0-	576	3		N	-0-			-0-
04		900 N	351	-0-	-549	-0-	351	3		N	-0-			-0-
05		1736 X	1267	-0-	-469	-0-	1267	3		N	-0-			-0-
-----														
HUGHES, DELLA WELL #: 9 RRCID -> 124852 COMPL. DATE 07/14/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7330 - 8060														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 3 RRCID -> 124977 COMPL. DATE 07/23/1987 TOTAL DEPTH 8804 PERF. 7422 - 8074														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
KNOX UNIT/D. & E. K. KNOX ET AL WELL #: 6 RRCID -> 125109 COMPL. DATE 08/04/1987 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7406 - 8107														
12		1209 X	1030	-0-	-179	-0-	1030	3		N	-0-			-0-
01		1069 X	1069	-0-	-0-	-0-	1069	3		N	-0-			-0-
02		952 X	813	-0-	-139	-0-	813	3		N	-0-			-0-
03		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078	3		N	-0-			-0-
04		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	1136	3		N	-0-			-0-
*05		1340 N	1340	-0-	-0-	-0-	1340	3		N	-0-			-0-
-----														
ONEY, HENRY WELL #: 6 RRCID -> 125161 COMPL. DATE 08/07/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7412 - 8084														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
-----														
KNOX, M. L. WELL #: 4 RRCID -> 125475 COMPL. DATE 09/25/1987 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7450 - 8236														
12		2272 X	2272	-0-	-0-	-0-	2272	3		N	-0-			-0-
01		1519 X	1261	-0-	-258	-0-	1261	3		N	-0-			-0-
02		1372 X	1300	-0-	-72	-0-	1300	3		N	-0-			-0-
03		2263 X	1462	-0-	-801	-0-	1462	3		N	-0-			-0-
04		2190 X	1391	-0-	-799	-0-	1391	3		N	-0-			-0-
05		2263 X	223	-0-	-2040	-0-	223	3		N	-0-			-0-

-----												
WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
GEORGE, J.T. WELL #: 4 RRCID -> 125477 COMPL. DATE 12/29/1999 TOTAL DEPTH 8875 PERF. 7373 - 8667												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		992 N	316	-0-	-676	-0-	316 3		N	-0-		-0-
01		822 N	822	-0-	-0-	-0-	822 3		N	-0-		-0-
02		1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	1997 3		N	-0-		-0-
03		2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2591 3		N	-0-		-0-
04		2712 N	2712	-0-	-0-	-0-	2712 3		N	-0-		-0-
*05		2652 N	2652	-0-	-0-	-0-	2652 3		N	-0-		-0-
-----												
DUNN, H.A. "B" WELL #: 3 RRCID -> 127335 COMPL. DATE 06/26/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7423 - 8128												
12		3100 N	3613	-0-	513	3935	3613 3		N	-0-		-0-
01		8623 X	4688	-0-	-3935	-0-	4688 3		N	-0-		-0-
02		2448 X	2448	-0-	-0-	-0-	2448 3		N	-0-		-0-
03		2470 X	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3		N	-0-		-0-
04		2239 X	2239	-0-	-0-	-0-	2239 3		N	-0-		-0-
*05		2091 X	2091	-0-	-0-	-0-	2091 3		N	-0-		-0-
-----												
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 4 RRCID -> 137011 COMPL. DATE 08/04/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7442 - 8121												
12		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	2088 3		N	-0-		-0-
01		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246 3		N	-0-		-0-
02		2137 N	2137	-0-	-0-	-0-	2137 3		N	-0-		-0-
03		2147 N	2147	-0-	-0-	-0-	2147 3		N	-0-		-0-
04		2368 N	2368	-0-	-0-	-0-	2368 3		N	-0-		-0-
05		2356 N	1170	-0-	-1186	-0-	1170 3		N	-0-		-0-
-----												
KNOX, DEE WELL #: 6 RRCID -> 137208 COMPL. DATE 07/03/1999 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7582 - 8742												
12		5270 X	2661	-0-	-2609	-0-	2661 3		N	-0-		-0-
01		5270 X	4297	-0-	-973	-0-	4297 3		N	-0-		-0-
02		4228 X	3717	-0-	-511	-0-	3717 3		N	-0-		-0-
03		4650 X	4650	-0-	-0-	-0-	4650 3		N	-0-		-0-
04		4468 X	4468	-0-	-0-	-0-	4468 3		N	-0-		-0-
05		4309 X	4199	-0-	-110	-0-	4199 3		N	-0-		-0-
-----												
GEORGE, J. T. WELL #: 5 RRCID -> 137765 COMPL. DATE 07/23/1999 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7408 - 8096												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
KNOX, DEE WELL #: 8 RRCID -> 137828 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7410 - 9028												
12		1798 N	1234	-0-	-564	-0-	1234 3		N	-0-		-0-
01		1922 N	1682	-0-	-240	-0-	1682 3		N	-0-		-0-
02		1848 N	1552	-0-	-296	-0-	1552 3		N	-0-		-0-
03		1763 N	1763	-0-	-0-	-0-	1763 3		N	-0-		-0-
04		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	1815 3		N	-0-		-0-
*05		2015 N	2015	-0-	-0-	-0-	2015 3		N	-0-		-0-
-----												
GEORGE, J. T. WELL #: 6 RRCID -> 137829 COMPL. DATE 02/01/1991 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 8418 - 8648												
12		815 N	815	-0-	-0-	-0-	815 3		N	-0-		-0-
01		1397 N	1397	-0-	-0-	-0-	1397 3		N	-0-		-0-
02		728 N	513	-0-	-215	-0-	513 3		N	-0-		-0-
03		1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	1097 3		N	-0-		-0-
04		780 N	654	-0-	-126	-0-	654 3		N	-0-		-0-
05		558 N	437	-0-	-121	-0-	437 3		N	-0-		-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
KNOX, DEE WELL #: 5 RRCID -> 137992 COMPL. DATE 02/15/1991 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 8392 - 8632													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12		8401 X	6495	-0-	-1906	-0-	6495	3	N	-0-			-0-
01		8401 X	6442	-0-	-1959	-0-	6442	3	N	-0-			-0-
02		7588 X	6557	-0-	-1031	-0-	6557	3	N	-0-			-0-
03		8401 X	6985	-0-	-1416	-0-	6985	3	N	-0-			-0-
04		8130 X	6893	-0-	-1237	-0-	6893	3	N	-0-			-0-
05		7254 X	6451	-0-	-803	-0-	6451	3	N	-0-			-0-
-----													
KNOX, DEE WELL #: 7 RRCID -> 138502 COMPL. DATE 09/19/1998 TOTAL DEPTH 9050 PERF. 7461 - 8487													
12		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	2530	3	N	-0-			-0-
01		1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1987	3	N	-0-			-0-
02		1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1947	3	N	-0-			-0-
03		2094 N	2094	-0-	-0-	-0-	2094	3	N	-0-			-0-
04		2069 N	2069	-0-	-0-	-0-	2069	3	N	-0-			-0-
05		2015 N	1713	-0-	-302	-0-	1713	3	N	-0-			-0-
-----													
GEORGE, J. T. WELL #: 7 RRCID -> 139015 COMPL. DATE 03/02/2000 TOTAL DEPTH 8800 PERF. 7417 - 8687													
12		907 N	907	-0-	-0-	-0-	907	3	N	-0-			-0-
01		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1450	3	N	-0-			-0-
02		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3	N	-0-			-0-
03		1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	1838	3	N	-0-			-0-
04		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	1985	3	N	-0-			-0-
*05		1794 N	1794	-0-	-0-	-0-	1794	3	N	-0-			-0-
-----													
KNOX UNIT/D.&E.K. KNOX ETAL WELL #: 4 RRCID -> 152130 COMPL. DATE 12/08/1998 TOTAL DEPTH 8783 PERF. 7329 - 8605													
12		3007 X	1115	-0-	-1892	-0-	1115	3	N	-0-			-0-
01		2976 X	1084	-0-	-1892	-0-	1084	3	N	-0-			-0-
02		2492 X	1531	-0-	-961	-0-	1531	3	N	-0-			-0-
03		1643 X	1200	-0-	-443	-0-	1200	3	N	-0-			-0-
04		1214 X	1214	-0-	-0-	-0-	1214	3	N	-0-			-0-
05		1705 X	1228	-0-	-477	-0-	1228	3	N	-0-			-0-
-----													
DUNN, H. A. "B" WELL #: 2 RRCID -> 152249 COMPL. DATE 10/13/1994 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7391 - 8535													
12		2976 X	2050	-0-	-926	-0-	2050	3	N	-0-			-0-
01		2976 X	2366	-0-	-610	-0-	2366	3	N	-0-			-0-
02		2798 X	2798	-0-	-0-	-0-	2798	3	N	-0-			-0-
03		2994 X	2994	-0-	-0-	-0-	2994	3	N	-0-			-0-
04		2824 X	2824	-0-	-0-	-0-	2824	3	N	-0-			-0-
05		2976 N	2725	-0-	-251	-0-	2725	3	N	-0-			-0-
-----													
COOK, W. T. WELL #: 3 RRCID -> 152895 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 11114 PERF. 7400 - 8082													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 8 RRCID -> 153798 COMPL. DATE 02/24/1995 TOTAL DEPTH 8435 PERF. 7460 - 8362													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	3	N	-0-			-0-
03		580 N	580	-0-	-0-	-0-	580	3	N	-0-			-0-
04		191 N	191	-0-	-0-	-0-	191	3	N	-0-			-0-
*05		241 N	241	-0-	-0-	-0-	241	3	N	-0-			-0-

-----												
WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
DUNN, H.A. UNIT 1 WELL #: 9 RRCID -> 154820 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 8500 PERF. 7395 - 8119												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
12		1922 N	1454	-0-	-468	-0-	1454	3		N	-0-	-0-
01		1333 N	1128	-0-	-205	-0-	1128	3		N	-0-	-0-
02		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1276	3		N	-0-	-0-
03		1488 N	1488	-0-	-0-	-0-	1488	3		N	-0-	-0-
04		1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	1516	3		N	-0-	-0-
*05		1606 N	1606	-0-	-0-	-0-	1606	3		N	-0-	-0-
-----												
PEAL, A.H. WELL #: 3 RRCID -> 154991 COMPL. DATE 06/03/1995 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 8542 - 8602												
12		2015 N	1270	-0-	-745	-0-	1270	3		N	-0-	-0-
01		1767 N	848	-0-	-919	-0-	848	3		N	-0-	-0-
02		1596 N	866	-0-	-730	-0-	866	3		N	-0-	-0-
03		1271 N	1212	-0-	-59	-0-	1212	3		N	-0-	-0-
04		2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	2110	3		N	-0-	-0-
*05		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	1925	3		N	-0-	-0-
-----												
CROCKETT "B" WELL #: 4 RRCID -> 155589 COMPL. DATE 09/14/1987 TOTAL DEPTH 8330 PERF. 7452 - 7752												
12		4743 X	4683	-0-	-60	-0-	4683	3		N	-0-	-0-
01		5456 X	4721	-0-	-735	-0-	4721	3		N	-0-	-0-
02		5097 X	5097	-0-	-0-	-0-	5097	3		N	-0-	-0-
03		5456 X	5313	-0-	-143	-0-	5313	3		N	-0-	-0-
04		5200 X	5200	-0-	-0-	-0-	5200	3		N	-0-	-0-
05		5549 X	5039	-0-	-510	-0-	5039	3		N	-0-	-0-
-----												
KNOX, M.L. WELL #: 5 RRCID -> 156195 COMPL. DATE 09/22/1995 TOTAL DEPTH 8387 PERF. 7483 - 8270												
12		679 N	679	-0-	-0-	-0-	679	3		N	-0-	-0-
01		767 N	767	-0-	-0-	-0-	767	3		N	-0-	-0-
02		586 N	586	-0-	-0-	-0-	586	3		N	-0-	-0-
03		1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	1155	3		N	-0-	-0-
04		1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	1192	3		N	-0-	-0-
*05		989 N	989	-0-	-0-	-0-	989	3		N	-0-	-0-
-----												
KNOX, M.L. WELL #: 7 RRCID -> 161744 COMPL. DATE 04/05/2001 TOTAL DEPTH 8802 PERF. 7353 - 8608												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		1672 N	1672	-0-	-0-	-0-	1672	3		N	-0-	-0-
02		1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1334	3		N	-0-	-0-
03		1128 N	1128	-0-	-0-	-0-	1128	3		N	-0-	-0-
04		784 N	784	-0-	-0-	-0-	784	3		N	-0-	-0-
*05		529 N	529	-0-	-0-	-0-	529	3		N	-0-	-0-
-----												
KNOX, M.L. WELL #: 8 RRCID -> 165143 COMPL. DATE 08/05/1997 TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7460 - 8023												
12		3946 X	3946	-0-	-0-	-0-	3946	3		N	-0-	-0-
01		4152 X	4152	-0-	-0-	-0-	4152	3		N	-0-	-0-
02		4098 X	4098	-0-	-0-	-0-	4098	3		N	-0-	-0-
03		4873 X	4873	-0-	-0-	-0-	4873	3		N	-0-	-0-
04		4020 X	3668	-0-	-352	-0-	3668	3		N	-0-	-0-
05		4526 X	3802	-0-	-724	-0-	3802	3		N	-0-	-0-
-----												
ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 7 RRCID -> 165949 COMPL. DATE 08/20/1999 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7429 - 8113												
12		1755 N	1755	-0-	-0-	-0-	1755	3		N	-0-	-0-
01		1974 N	1974	-0-	-0-	-0-	1974	3		N	-0-	-0-
02		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1881	3		N	-0-	-0-
03		2362 N	2362	-0-	-0-	-0-	2362	3		N	-0-	-0-
04		1792 N	1792	-0-	-0-	-0-	1792	3		N	-0-	-0-
*05		1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	3		N	-0-	-0-

WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
KNOX, DEE WELL #: 9 RRCID -> 171372 COMPL. DATE 02/19/2007 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7475 - 9006														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT(L)	(I) MONTHLY STATUS(CODE)	(-) CUMU UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12		3038 X	2170	-0-	-868	-0-	2170	3		N	-0-			-0-
01		3038 X	2768	-0-	-270	-0-	2768	3		N	-0-			-0-
02		3287 X	3287	-0-	-0-	-0-	3287	3		N	-0-			-0-
03		4290 X	4290	-0-	-0-	-0-	4290	3		N	-0-			-0-
04		4211 X	4211	-0-	-0-	-0-	4211	3		N	-0-			-0-
*05		3640 X	3640	-0-	-0-	-0-	3640	3		N	-0-			-0-
-----														
HUGHES, DELLA WELL #: 11 RRCID -> 172300 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9120 PERF. 7319 - 9057														
12		1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1044	3		N	-0-			-0-
01		868 N	839	-0-	-29	-0-	839	3		N	-0-			-0-
02		924 N	-0-	-0-	-924	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		810 N	-0-	-0-	-810	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292	3		N	-0-			-0-
-----														
ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 8 RRCID -> 172306 COMPL. DATE 02/02/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7388 - 7756														
12		2294 N	2059	-0-	-235	-0-	2059	3		N	-0-			-0-
01		2201 N	2087	-0-	-114	-0-	2087	3		N	-0-			-0-
02		2111 N	2111	-0-	-0-	-0-	2111	3		N	-0-			-0-
03		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2169	3		N	-0-			-0-
04		2010 N	1980	-0-	-30	-0-	1980	3		N	-0-			-0-
05		2325 N	1749	-0-	-576	-0-	1749	3		N	-0-			-0-
-----														
CROCKETT "B" WELL #: 5 RRCID -> 172398 COMPL. DATE 01/16/1999 TOTAL DEPTH 9222 PERF. 7397 - 8127														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----														
HUGHES, DELLA WELL #: 10 RRCID -> 172535 COMPL. DATE 02/17/1999 TOTAL DEPTH 9200 PERF. 7370 - 8624														
12		1201 N	1201	-0-	-0-	-0-	1201	3		N	-0-			-0-
01		1326 N	1326	-0-	-0-	-0-	1326	3		N	-0-			-0-
02		1585 N	1585	-0-	-0-	-0-	1585	3		N	-0-			-0-
03		1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	1621	3		N	-0-			-0-
04		1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	1693	3		N	-0-			-0-
*05		1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379	3		N	-0-			-0-
-----														
LEDBETTER-JONES WELL #: 5 RRCID -> 172655 COMPL. DATE 03/24/1999 TOTAL DEPTH 9175 PERF. 7362 - 8074														
12		3100 N	521	-0-	-2579	1518	521	3		N	-0-			-0-
01		2054 X	536	-0-	-1518	-0-	536	3		N	-0-			-0-
02		3035 X	3035	-0-	-0-	-0-	3035	3		N	-0-			-0-
03		3005 X	3005	-0-	-0-	-0-	3005	3		N	-0-			-0-
04		439 X	439	-0-	-0-	-0-	439	3		N	-0-			-0-
*05		706 X	706	-0-	-0-	-0-	706	3		N	-0-			-0-
-----														
HOWARD-JERNIGAN WELL #: 5 RRCID -> 172766 COMPL. DATE 02/18/1999 TOTAL DEPTH 9210 PERF. 7908 - 8502														
12		14B DENY	67	-0-	67	572	67	3		N	-0-			-0-
01		729 X	157	-0-	-572	-0-	157	3		N	-0-			-0-
02		125 X	125	-0-	-0-	-0-	125	3		N	-0-			-0-
03		179 N	179	-0-	-0-	-0-	179	3		N	-0-			-0-
04		178 N	178	-0-	-0-	-0-	178	3		N	-0-			-0-
*05		276 N	276	-0-	-0-	-0-	276	3		N	-0-			-0-

-----															
WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED) //CONT.// 96789 750 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
KNOX, DEE WELL #: 10 RRCID -> 174549 COMPL. DATE 03/24/2001 TOTAL DEPTH 9076 PERF. 7386 - 8632															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS * AMT	DISPOSITIONS * CODE	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	** DISPOSITIONS * AMT	* CODE	EOM BALANCE
-----															
12		1922 N	1262	-0-	-660	-0-	1262	3			N	-0-			-0-
01		1550 N	1476	-0-	-74	-0-	1476	3			N	-0-			-0-
02		1148 N	1062	-0-	-86	-0-	1062	3			N	-0-			-0-
03		1729 N	1729	-0-	-0-	-0-	1729	3			N	-0-			-0-
04		1593 N	1593	-0-	-0-	-0-	1593	3			N	-0-			-0-
*05		1325 N	1325	-0-	-0-	-0-	1325	3			N	-0-			-0-
-----															
HUGHES, DELLA WELL #: 12 RRCID -> 174576 COMPL. DATE 08/18/2003 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7386 - 8490															
12		3007 X	2482	-0-	-525	-0-	2482	3			N	-0-			-0-
01		3007 X	1513	-0-	-1494	-0-	1513	3			N	-0-			-0-
02		2716 X	1621	-0-	-1095	-0-	1621	3			N	-0-			-0-
03		3007 X	2397	-0-	-610	-0-	2397	3			N	-0-			-0-
04		2910 X	2166	-0-	-744	-0-	2166	3			N	-0-			-0-
05		2480 X	1976	-0-	-504	-0-	1976	3			N	-0-			-0-
-----															
ALLEN, W. H. ESTATE WELL #: 9 RRCID -> 175428 COMPL. DATE 10/31/1999 TOTAL DEPTH 8270 PERF. 7415 - 8120															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		220 N	220	-0-	-0-	-0-	220	3			N	-0-			-0-
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
LEDBETTER-JONES WELL #: 6 RRCID -> 175541 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 8785 PERF. 7374 - 8615															
12		837 N	-0-	-0-	-837	-0-					N	-0-			-0-
01		186 N	-0-	-0-	-186	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		2853 N	2853	-0-	-0-	-0-	2853	3			N	-0-			-0-
04		2863 N	2863	-0-	-0-	-0-	2863	3			N	-0-			-0-
*05		2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	2281	3			N	-0-			-0-
-----															
KNOX, D. & E. K. WELL #: 7 RRCID -> 175921 COMPL. DATE 12/02/1999 TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7400 - 8625															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01		93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
KNOX, M. L. WELL #: 6 RRCID -> 176710 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7356 - 8350															
12		2246 N	2246	-0-	-0-	-0-	2246	3			N	-0-			-0-
01		2515 N	2515	-0-	-0-	-0-	2515	3			N	-0-			-0-
02		2535 N	2535	-0-	-0-	-0-	2535	3			N	-0-			-0-
03		2843 N	2843	-0-	-0-	-0-	2843	3			N	-0-			-0-
04		3000 N	3105	-0-	105	105	3105	3			N	-0-			-0-
05		1240 N	1015	-0-	-225	-0-	1015	3			N	-0-			-0-
-----															
HUGHES, DELLA WELL #: 13 RRCID -> 178839 COMPL. DATE 09/21/2001 TOTAL DEPTH 9125 PERF. 7325 - 9042															
12		3131 X	2925	-0-	-206	-0-	2925	3			N	-0-			-0-
01		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3			N	-0-			-0-
02		2828 X	2802	-0-	-26	-0-	2802	3			N	-0-			-0-
03		2914 X	2874	-0-	-40	-0-	2874	3			N	-0-			-0-
04		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3218	3			N	-0-			-0-
*05		3566 X	3566	-0-	-0-	-0-	3566	3			N	-0-			-0-



WHELAN (TRAVIS PEAK PRORATED)		//CONT.//		96789 750	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936							
PEAL, A.H.		WELL #:		4	RRCID ->	179119	COMPL. DATE	11/08/2000	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 7325 - 8639
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	2832 X	2832	-0-	-0-	-0-	2832	3	N	-0-		-0-
01	2968 X	2968	-0-	-0-	-0-	2968	3	N	-0-		-0-
02	2363 X	2363	-0-	-0-	-0-	2363	3	N	-0-		-0-
03	2607 X	2607	-0-	-0-	-0-	2607	3	N	-0-		-0-
04	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470	3	N	-0-		-0-
*05	2477 N	2477	-0-	-0-	-0-	2477	3	N	-0-		-0-
-----											
ONEY, HENRY		WELL #:		7	RRCID ->	221902	COMPL. DATE	02/17/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7428 - 0
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
LEDBETTER-JONES		WELL #:		7	RRCID ->	222142	COMPL. DATE	07/11/2006	TOTAL DEPTH	12200	PERF. 7385 - 8052
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
ONEY, HENRY		WELL #:		9	RRCID ->	238065	COMPL. DATE	03/18/2008	TOTAL DEPTH	11298	PERF. 7468 - 8712
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND)		96969 150		NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG				
BASA RESOURCES, INC.		053974									
FREDERICK		WELL #:		1	RRCID ->	233503	COMPL. DATE	09/11/2007	TOTAL DEPTH	10979	PERF.10778 - 10896
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		55
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	55 1	-0-
-----											
CHEVRON U. S. A. INC.		148113									
AKIN, J. W.		WELL #:		24	RRCID ->	153011	COMPL. DATE	11/21/1994	TOTAL DEPTH	10885	PERF.10702 - 10797
12	1116 N	946	-0-	-170	-0-	946	2	N	-0-		93
01	1302 N	852	-0-	-450	-0-	852	2	N	-0-		93
02	791 N	791	-0-	-0-	-0-	791	2	N	-0-		93
03	1743 N	1743	-0-	-0-	-0-	1743	2	N	-0-		93
04	982 N	982	-0-	-0-	-0-	982	2	N	-0-		93
*05	1546 N	1546	-0-	-0-	-0-	1483	2	63 9 N	57		150

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
CHEVRON U. S. A. INC. //CONT.// 148113													
SLATON G.H. WELL #: 26 RRCID -> 153493 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10534 - 10668													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS * AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS * AMT	* EOM BALANCE
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
04	14B2	EXT	110	-0-	110	110	110	110	2	N	-0-		27
05	14B2	EXT	430	-0-	430	540	540	430	2	N	-0-		27
-----													
HAMPTON, HOWARD WELL #: 34 RRCID -> 154535 COMPL. DATE 03/21/1995 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10711 - 10840													
12	1240	N	880	-0-	-360	-0-	-0-	880	2	Y	-0-		181
01	1699	N	1699	-0-	-0-	-0-	-0-	1691	2	8 9	7	168 1	20
02	800	N	800	-0-	-0-	-0-	-0-	800	2	Y	-0-		20
03	1690	N	1690	-0-	-0-	-0-	-0-	1690	2	Y	-0-		20
04	2740	N	2740	-0-	-0-	-0-	-0-	2740	2	Y	-0-		20
*05	1249	N	1249	-0-	-0-	-0-	-0-	1249	2	Y	-0-		20
-----													
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423													
JONES, JO WELL #: 1 RRCID -> 149756 COMPL. DATE 04/15/1994 TOTAL DEPTH 10916 PERF.10756 - 10812													
12	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	-0-	1439	2	30 9	N	27	202
01	1877	N	1877	-0-	-0-	-0-	-0-	1853	2	24 9	N	22	58
02	1527	N	1527	-0-	-0-	-0-	-0-	1476	2	51 9	N	46	104
03	1831	N	1831	-0-	-0-	-0-	-0-	1785	2	46 9	N	42	145
04	1830	N	1615	-0-	-215	-0-	-0-	1576	2	39 9	N	35	180
05	1705	N	1697	-0-	-8	-0-	-0-	1662	2	35 9	N	32	210
-----													
WEBB WELL #: 1 RRCID -> 151469 COMPL. DATE 07/19/1994 TOTAL DEPTH 11060 PERF.10878 - 11010													
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		8
-----													
WELLS WELL #: 1 RRCID -> 152321 COMPL. DATE 10/18/1994 TOTAL DEPTH 11068 PERF.10854 - 10990													
12	1178	N	1030	-0-	-148	-0-	-0-	1021	2	9 9	N	8	112
01	938	N	938	-0-	-0-	-0-	-0-	918	2	20 9	N	18	130
02	812	N	729	-0-	-83	-0-	-0-	716	2	13 9	N	12	142
03	1023	N	776	-0-	-247	-0-	-0-	765	2	11 9	N	10	152
04	900	N	715	-0-	-185	-0-	-0-	698	2	17 9	N	15	167
05	806	N	646	-0-	-160	-0-	-0-	640	2	6 9	N	5	172
-----													
COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062													
WALKER, LAURA WELL #: 1 RRCID -> 146287 COMPL. DATE 07/01/1993 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10660 - 10770													
12	642	N	642	-0-	-0-	-0-	-0-	550	3	92 9	N	84	146
01	1298	N	1298	-0-	-0-	-0-	-0-	1162	3	136 9	N	124	89
02	1036	N	988	-0-	-48	-0-	-0-	834	3	154 9	N	140	48
03	1076	N	1076	-0-	-0-	-0-	-0-	986	3	90 9	N	82	130
04	1260	N	1136	-0-	-124	-0-	-0-	1067	3	69 9	N	63	189
*05	1194	N	1194	-0-	-0-	-0-	-0-	1122	3	72 9	N	65	65

-----															
WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690															
SALTER, M.C. WELL #: 1 RRCID -> 149352 COMPL. DATE 03/17/1994 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10848 - 10918															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----															
12		434 N	298	-0-	-136	-0-	18	1	280	2	N	-0-			40
01		372 N	323	-0-	-49	-0-	19	1	304	2	N	-0-			40
02		476 N	268	-0-	-208	-0-	18	1	250	2	N	-0-			40
03		312 N	312	-0-	-0-	-0-	20	1	292	2	N	-0-	32	1	8
04		300 N	293	-0-	-7	-0-	18	1	275	2	N	-0-			8
*05		328 N	328	-0-	-0-	-0-	22	1	306	2	N	-0-			8
-----															
SATTERWHITE WELL #: 1-L RRCID -> 150120 COMPL. DATE 05/23/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10777 - 10850															
12		403 N	191	-0-	-212	-0-	11	1	180	2	N	-0-			18
01		217 N	164	-0-	-53	-0-	10	1	154	2	N	-0-			18
02		196 N	150	-0-	-46	-0-	10	1	140	2	N	-0-			18
03		186 N	16	-0-	-170	-0-	1	1	15	2	N	-0-			18
04		150 N	-0-	-0-	-150	-0-					N	-0-			18
05		155 N	109	-0-	-46	-0-	7	1	102	2	N	-0-			18
-----															
DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151927 COMPL. DATE 07/27/1994 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10885 - 10952															
12		899 N	629	-0-	-270	-0-	39	1	590	2	N	-0-			90
01		930 N	600	-0-	-330	-0-	36	1	563	2	N	1	1	8	90
							1	9							
02		700 N	524	-0-	-176	-0-	34	1	486	2	N	4	4	8	90
							4	9							
03		620 N	608	-0-	-12	-0-	38	1	558	2	N	11	96	1	5
							12	9							
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	35	1	535	2	N	-0-			5
05		589 N	585	-0-	-4	-0-	38	1	544	2	N	3	3	8	5
							3	9							
-----															
FOREST OIL CORPORATION 275740															
SOUTH LODEN WELL #: 1 RRCID -> 154203 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10746 - 10871															
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			188
-----															
RICHARDSON, J.D. WELL #: 1 RRCID -> 154475 COMPL. DATE 03/18/1995 TOTAL DEPTH 11048 PERF.10802 - 10938															
12		138 N	138	-0-	-0-	-0-	29	1	109	2	N	-0-			74
01		241 N	241	-0-	-0-	-0-	63	1	178	2	N	-0-			74
02		130 N	130	-0-	-0-	-0-	64	1	66	2	N	-0-			74
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-	27	1	119	2	N	-0-			74
04		240 N	107	-0-	-133	-0-	36	1	71	2	N	-0-			74
05		155 N	13	-0-	-142	-0-	7	1	6	2	N	-0-			74

-----																
WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740																
SOUTH LODEN WELL #: 2 RRCID -> 158401 COMPL. DATE 12/08/1995 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10778 - 10918																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
-----																
12		62 N	-0-	-0-	-62	-0-					N	-0-			49	
01		30 N	30	-0-	-0-	-0-		7	1	21	2	N	2		51	
								2	9							
02		28 N	-0-	-0-	-28	-0-					N	-0-			51	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51	
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			51	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			51	
-----																
LARGO OIL COMPANY 486640																
FISHBURN WELL #: 1 RRCID -> 149202 COMPL. DATE 02/20/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10722 - 10806																
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187	
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187	
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			187	
-----																
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554																
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 1X RRCID -> 140508 COMPL. DATE 11/01/1991 TOTAL DEPTH 12283 PERF.10581 - 10691																
*10		44 N	44	-0-	-0-	-0-		1	1	43	2	Y	-0-		-0-	
11		47 N	47	-0-	-0-	-0-		2	1	45	2	Y	-0-		-0-	
12		43 N	43	-0-	-0-	-0-		1	1	42	2	Y	-0-		-0-	
01		70 N	70	-0-	-0-	-0-		2	1	68	2	Y	-0-		-0-	
02		66 N	66	-0-	-0-	-0-		2	1	64	2	Y	-0-		-0-	
03		146 N	146	-0-	-0-	-0-		5	1	141	2	Y	-0-		-0-	
04		111 N	111	-0-	-0-	-0-		4	1	107	2	Y	-0-		-0-	
*05		108 N	108	-0-	-0-	-0-		4	1	104	2	Y	-0-		-0-	
-----																
PERSONS, J. C. WELL #: 1A RRCID -> 141720 COMPL. DATE 06/20/1992 TOTAL DEPTH 10717 PERF.10507 - 10628																
*06		60 N	60	-0-	-0-	-0-		2	1	46	2	Y	11	13	1	3
								12	9							
*07	T. A.		75	-0-	75	75		2	1	61	2	Y	11	10	1	4
								12	9							
*08	T. A.		66	-0-	66	141		2	1	53	2	Y	10	9	1	5
								11	9							
*09	186 X		45	-0-	-141	-0-		1	1	33	2	Y	10	10	1	5
								11	9							
*10	25 X		25	-0-	-0-	-0-		1	1	22	2	Y	2	6	1	1
								2	9							
*11	30 N		30	-0-	-0-	-0-		1	1	29	2	Y	-0-	1	1	-0-
12	31 N		31	-0-	-0-	-0-		1	1	30	2	Y	-0-			-0-
01	129 N		129	-0-	-0-	-0-		4	1	125	2	Y	-0-			-0-
02	133 N		133	-0-	-0-	-0-		5	1	128	2	Y	-0-			-0-
03	144 N		144	-0-	-0-	-0-		5	1	139	2	Y	-0-			-0-
04	120 N		62	-0-	-58	-0-		2	1	60	2	Y	-0-			-0-
05	155 N		13	-0-	-142	-0-		13	2			Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 SMITH, MAUD WELL #: 2 RRCID -> 144725 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10563 - 10647

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	55	1	1609	2	Y	129	151 1	41
						142	9						
*07	1602 N	1602	-0-	-0-	-0-	48	1	1423	2	Y	119	119 1	41
						131	9						
*08	1736 N	1024	-0-	-712	-0-	29	1	868	2	Y	115	104 1	52
						127	9						
*09	1724 N	1724	-0-	-0-	-0-	52	1	1541	2	Y	119	111 1	60
						131	9						
*10	1550 N	1507	-0-	-43	-0-	46	1	1352	2	Y	99	106 1	53
						109	9						
*11	1621 N	1621	-0-	-0-	-0-	52	1	1485	2	Y	76	94 1	35
						84	9						
*12	1736 N	1325	-0-	-411	-0-	41	1	1199	2	Y	77	82 1	30
						85	9						
01	1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	39	1	1103	2	Y	76	76 1	30
						84	9						
02	1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	34	1	963	2	Y	74	72 1	32
						81	9						
03	1333 N	1224	-0-	-109	-0-	40	1	1097	2	Y	79	83 1	28
						87	9						
04	1200 N	1056	-0-	-144	-0-	35	1	941	2	Y	73	74 1	27
						80	9						
*05	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	40	1	1147	2	Y	71	69 1	29
						78	9						

SMITH, MAUD WELL #: 1 RRCID -> 145192 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10540 - 10630

*06	3029 X	3029	-0-	-0-	-0-	99	1	2909	2	Y	19	23 1	6
						21	9						
*07	2907 X	2907	-0-	-0-	-0-	94	1	2788	2	Y	23	21 1	8
						25	9						
*08	2813 X	2813	-0-	-0-	-0-	91	1	2692	2	Y	27	23 1	12
						30	9						
*09	2776 X	2776	-0-	-0-	-0-	89	1	2658	2	Y	26	25 1	13
						29	9						
*10	2668 X	2668	-0-	-0-	-0-	87	1	2551	2	Y	27	26 1	14
						30	9						
*11	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	81	1	2301	2	Y	26	28 1	12
						29	9						
*12	2487 X	2487	-0-	-0-	-0-	82	1	2377	2	Y	25	27 1	10
						28	9						
01	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	83	1	2361	2	Y	26	26 1	10
						29	9						
02	2258 X	2258	-0-	-0-	-0-	76	1	2154	2	Y	25	24 1	11
						28	9						
03	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	84	1	2343	2	Y	26	28 1	9
						29	9						
04	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	81	1	2200	2	Y	25	25 1	9
						28	9						
*05	2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	79	1	2262	2	Y	24	23 1	10
						26	9						

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
SMITH, MAUD WELL #: 3 RRCID -> 145234 COMPL. DATE 04/10/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10664														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	3150 X	2464	-0-	-686	-0-	81	1	2362	2	Y	19	23	1	6
						21	9							
*07	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	75	1	2225	2	Y	19	19	1	6
						21	9							
*08	2790 X	2790	-0-	-0-	-0-	90	1	2678	2	Y	20	17	1	9
						22	9							
*09	2647 X	2647	-0-	-0-	-0-	85	1	2542	2	Y	18	18	1	9
						20	9							
*10	2879 N	2879	-0-	-0-	-0-	95	1	2763	2	Y	19	18	1	10
						21	9							
*11	2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	90	1	2561	2	Y	20	21	1	9
						22	9							
*12	2666 N	2614	-0-	-52	-0-	87	1	2505	2	Y	20	21	1	8
						22	9							
01	2534 N	2534	-0-	-0-	-0-	85	1	2427	2	Y	20	20	1	8
						22	9							
02	2254 N	2254	-0-	-0-	-0-	76	1	2157	2	Y	19	19	1	8
						21	9							
03	2604 N	2473	-0-	-131	-0-	85	1	2365	2	Y	21	22	1	7
						23	9							
04	2460 N	2207	-0-	-253	-0-	77	1	2109	2	Y	19	19	1	7
						21	9							
05	2511 N	2197	-0-	-314	-0-	74	1	2102	2	Y	19	18	1	8
						21	9							

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145235 COMPL. DATE 04/22/1993 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10482 - 10670														
*06	2761 N	2761	-0-	-0-	-0-	91	1	2656	2	Y	13	15	1	4
						14	9							
*07	2774 N	2774	-0-	-0-	-0-	90	1	2671	2	Y	12	12	1	4
						13	9							
*08	2699 N	2699	-0-	-0-	-0-	88	1	2597	2	Y	13	11	1	6
						14	9							
*09	2659 N	2659	-0-	-0-	-0-	86	1	2560	2	Y	12	12	1	6
						13	9							
*10	2263 N	2170	-0-	-93	-0-	71	1	2086	2	Y	12	12	1	6
						13	9							
*11	2190 N	2003	-0-	-187	-0-	68	1	1923	2	Y	11	12	1	5
						12	9							
*12	2263 N	1916	-0-	-347	-0-	64	1	1841	2	Y	10	11	1	4
						11	9							
01	1841 N	1841	-0-	-0-	-0-	62	1	1767	2	Y	11	11	1	4
						12	9							
02	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	55	1	1567	2	Y	10	10	1	4
						11	9							
03	1829 N	1829	-0-	-0-	-0-	63	1	1754	2	Y	11	11	1	4
						12	9							
04	1596 N	1596	-0-	-0-	-0-	56	1	1529	2	Y	10	10	1	4
						11	9							
*05	1268 N	1268	-0-	-0-	-0-	43	1	1215	2	Y	9	9	1	4
						10	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146280 COMPL. DATE 07/03/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10680 - 10753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	2282 N	2282	-0-	-0-	-0-	75 1	2190 2	Y	15	17 1		5
						17 9						
*07	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	77 1	2284 2	Y	13	13 1		5
						14 9						
*08	2294 N	2084	-0-	-210	-0-	68 1	2002 2	Y	13	12 1		6
						14 9						
*09	2280 N	2126	-0-	-154	-0-	69 1	2042 2	Y	14	13 1		7
						15 9						
*10	2356 N	2053	-0-	-303	-0-	67 1	1971 2	Y	14	13 1		8
						15 9						
*11	2010 N	1906	-0-	-104	-0-	64 1	1825 2	Y	15	16 1		7
						17 9						
*12	2201 N	1955	-0-	-246	-0-	65 1	1873 2	Y	15	16 1		6
						17 9						
01	1972 N	1972	-0-	-0-	-0-	66 1	1889 2	Y	15	15 1		6
						17 9						
02	1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	62 1	1749 2	Y	14	14 1		6
						15 9						
03	2073 N	2073	-0-	-0-	-0-	71 1	1985 2	Y	15	16 1		5
						17 9						
04	2025 N	2025	-0-	-0-	-0-	71 1	1939 2	Y	14	14 1		5
						15 9						
*05	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	71 1	2032 2	Y	14	13 1		6
						15 9						

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 146415 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10680 PERF.10394 - 10558

*06	T. A.	3644	-0-	3644	14985	120 1	3524 2	Y	-0-			-0-
*07	18581 X	3596	-0-	-14985		117 1	3479 2	Y	-0-			-0-
08	3999 X	3442	-0-	-557		112 1	3330 2	Y	-0-			-0-
09	3870 X	3270	-0-	-600		106 1	3164 2	Y	-0-			-0-
*10	3999 X	2769	-0-	-1230		92 1	2673 2	Y	4	2 1		2
						4 9						
*11	3630 X	2477	-0-	-1153		84 1	2381 2	Y	11	8 1		5
						12 9						
*12	3596 X	2599	-0-	-997		86 1	2499 2	Y	13	13 1		5
						14 9						
01	2456 X	2456	-0-	-0-		83 1	2360 2	Y	12	12 1		5
						13 9						
02	2158 X	2158	-0-	-0-		73 1	2073 2	Y	11	11 1		5
						12 9						
03	2204 X	2204	-0-	-0-		76 1	2115 2	Y	12	13 1		4
						13 9						
04	2030 X	2030	-0-	-0-		71 1	1947 2	Y	11	11 1		4
						12 9						
*05	2268 X	2268	-0-	-0-		77 1	2178 2	Y	12	11 1		5
						13 9						

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554																
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 146724 COMPL. DATE 09/09/1993													TOTAL DEPTH 10785	PERF.10615 - 10690		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	2431 N	2431	-0-	-0-	-0-	79	1	2318	2	Y	31	37	1		10	
						34	9									
*07	2550 N	2550	-0-	-0-	-0-	82	1	2434	2	Y	31	30	1		11	
						34	9									
*08	2780 N	2780	-0-	-0-	-0-	90	1	2657	2	Y	30	27	1		14	
						33	9									
*09	2790 N	2790	-0-	-0-	-0-	90	1	2667	2	Y	30	29	1		15	
						33	9									
*10	2874 N	2874	-0-	-0-	-0-	94	1	2745	2	Y	32	30	1		17	
						35	9									
*11	2720 N	2720	-0-	-0-	-0-	91	1	2594	2	Y	32	34	1		15	
						35	9									
*12	2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	88	1	2547	2	Y	31	34	1		12	
						34	9									
01	2403 X	2403	-0-	-0-	-0-	80	1	2287	2	Y	33	32	1		13	
						36	9									
02	2307 X	2307	-0-	-0-	-0-	78	1	2194	2	Y	32	31	1		14	
						35	9									
03	2852 X	2240	-0-	-612	-0-	77	1	2127	2	Y	33	35	1		12	
						36	9									
04	2700 X	1856	-0-	-844	-0-	65	1	1758	2	Y	30	31	1		11	
						33	9									
05	2666 X	2058	-0-	-608	-0-	69	1	1956	2	Y	30	29	1		12	
						33	9									

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 146725 COMPL. DATE 09/15/1993													TOTAL DEPTH 10690	PERF.10516 - 10600	
*06	139 N	139	-0-	-0-	-0-	4	1	125	2	Y	9	7	1		3
						10	9								
*07	59 N	59	-0-	-0-	-0-	2	1	47	2	Y	9	9	1		3
						10	9								
*08	31 N	27	-0-	-4	-0-	1	1	16	2	Y	9	8	1		4
						10	9								
*09	150 N	39	-0-	-111	-0-	1	1	29	2	Y	8	8	1		4
						9	9								
*10	62 N	26	-0-	-36	-0-	1	1	15	2	Y	9	8	1		5
						10	9								
*11	77 N	77	-0-	-0-	-0-	2	1	68	2	Y	6	8	1		3
						7	9								
*12	201 N	201	-0-	-0-	-0-	6	1	186	2	Y	8	8	1		3
						9	9								
01	31 N	31	-0-	-0-	-0-	1	1	22	2	Y	7	7	1		3
						8	9								
02	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	75	2	Y	9	8	1		4
						10	9								
03	217 N	23	-0-	-194	-0-	14	2	9	9	Y	8	9	1		3
04	30 N	20	-0-	-10	-0-	12	2	8	9	Y	7	7	1		3
05	93 N	31	-0-	-62	-0-	1	1	22	2	Y	7	7	1		3
						8	9								

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147448 COMPL. DATE 10/19/1993													TOTAL DEPTH 10740	PERF.10576 - 10675	
*06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	65	1	1888	2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
*07	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	65	1	1926	2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
08	2046 N	1909	-0-	-137	-0-	62	1	1847	2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
09	1950 N	1839	-0-	-111	-0-	60	1	1779	2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
*10	1984 N	1757	-0-	-227	-0-	58	1	1699	2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
11	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	73	1	2062	2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
12	2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	72	1	2097	2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
01	2428 N	2428	-0-	-0-	-0-	82	1	2346	2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
02	2336 N	2336	-0-	-0-	-0-	80	1	2256	2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
03	2594 N	2594	-0-	-0-	-0-	90	1	2504	2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
04	2592 N	2592	-0-	-0-	-0-	92	1	2500	2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-
*05	2706 N	2706	-0-	-0-	-0-	92	1	2614	2	Y	-0-	-0-	-0-		-0-



WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 148253 COMPL. DATE 01/13/1994 TOTAL DEPTH 10704 PERF.10512 - 10600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	42	1	1241	2	Y	-0-					-0-
*07	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	41	1	1219	2	Y	-0-					-0-
08	1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	37	1	1092	2	Y	-0-					-0-
09	1290 N	748	-0-	-542	-0-	24	1	724	2	Y	-0-					-0-
*10	1271 N	641	-0-	-630	-0-	21	1	620	2	Y	-0-					-0-
11	1080 N	756	-0-	-324	-0-	26	1	730	2	Y	-0-					-0-
12	841 N	841	-0-	-0-	-0-	28	1	813	2	Y	-0-					-0-
01	549 N	549	-0-	-0-	-0-	19	1	530	2	Y	-0-					-0-
02	625 N	625	-0-	-0-	-0-	21	1	604	2	Y	-0-					-0-
03	1164 N	1164	-0-	-0-	-0-	40	1	1124	2	Y	-0-					-0-
04	1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	49	1	1321	2	Y	-0-					-0-
*05	1681 N	1681	-0-	-0-	-0-	57	1	1624	2	Y	-0-					-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 148685 COMPL. DATE 01/29/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10494 - 10702

*06	825 N	825	-0-	-0-	-0-	27	1	798	2	Y	-0-					-0-
*07	896 N	896	-0-	-0-	-0-	29	1	867	2	Y	-0-					-0-
08	950 N	950	-0-	-0-	-0-	31	1	919	2	Y	-0-					-0-
09	913 N	913	-0-	-0-	-0-	30	1	883	2	Y	-0-					-0-
*10	934 N	934	-0-	-0-	-0-	31	1	903	2	Y	-0-					-0-
11	1028 N	1028	-0-	-0-	-0-	35	1	993	2	Y	-0-					-0-
12	895 N	895	-0-	-0-	-0-	30	1	865	2	Y	-0-					-0-
01	771 N	771	-0-	-0-	-0-	26	1	745	2	Y	-0-					-0-
02	677 N	677	-0-	-0-	-0-	23	1	654	2	Y	-0-					-0-
03	795 N	795	-0-	-0-	-0-	28	1	767	2	Y	-0-					-0-
04	848 N	848	-0-	-0-	-0-	30	1	818	2	Y	-0-					-0-
*05	935 N	935	-0-	-0-	-0-	32	1	903	2	Y	-0-					-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 149640 COMPL. DATE 04/19/1994 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10586 - 10670

*06	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	60	1	1769	2	Y	25	29	1			8
*07	2012 N	2012	-0-	-0-	-0-	65	1	1921	2	Y	24	24	1			8
*08	1800 N	1800	-0-	-0-	-0-	58	1	1716	2	Y	24	21	1			11
*09	1583 N	1583	-0-	-0-	-0-	51	1	1508	2	Y	22	22	1			11
*10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	50	1	1451	2	Y	25	23	1			13
*11	1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	56	1	1580	2	Y	25	27	1			11
*12	1424 N	1424	-0-	-0-	-0-	47	1	1348	2	Y	26	27	1			10
01	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	47	1	1341	2	Y	25	25	1			10
02	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	38	1	1078	2	Y	25	24	1			11
03	1426 N	1256	-0-	-170	-0-	43	1	1185	2	Y	25	27	1			9
04	1380 N	1279	-0-	-101	-0-	44	1	1209	2	Y	24	24	1			9
05	1271 N	1244	-0-	-27	-0-	41	1	1177	2	Y	24	23	1			10

-----  
 WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150256 COMPL. DATE 06/03/1994 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10730 - 10882  
 -----

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	59	1	1724	2	Y	184	197	1	58
						202	9							
*07	1960 N	1960	-0-	-0-	-0-	58	1	1708	2	Y	176	173	1	61
						194	9							
*08	1806 N	1806	-0-	-0-	-0-	53	1	1560	2	Y	175	157	1	79
						193	9							
*09	1777 N	1777	-0-	-0-	-0-	52	1	1538	2	Y	170	164	1	85
						187	9							
*10	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	57	1	1669	2	Y	183	171	1	97
						201	9							
*11	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	60	1	1704	2	Y	183	196	1	84
						201	9							
*12	1949 N	1949	-0-	-0-	-0-	58	1	1689	2	Y	184	197	1	71
						202	9							
01	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	58	1	1647	2	Y	190	186	1	75
						209	9							
02	1965 N	1965	-0-	-0-	-0-	60	1	1707	2	Y	180	177	1	78
						198	9							
03	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	70	1	1934	2	Y	190	200	1	68
						209	9							
04	2072 N	2072	-0-	-0-	-0-	67	1	1812	2	Y	175	178	1	65
						193	9							
*05	2105 N	2105	-0-	-0-	-0-	65	1	1851	2	Y	172	166	1	71
						189	9							

-----  
 HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 150279 COMPL. DATE 06/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10426 - 10606  
 -----

*06	2157 N	2157	-0-	-0-	-0-	71	1	2086	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	2299 N	2299	-0-	-0-	-0-	75	1	2224	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	75	1	2208	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	67	1	1989	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	2319 N	2319	-0-	-0-	-0-	77	1	2242	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	76	1	2169	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	62	1	1789	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	47	1	1353	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	58	1	1629	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	70	1	1947	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1660 N	1660	-0-	-0-	-0-	59	1	1601	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1860 N	1822	-0-	-38	-0-	62	1	1760	2	Y	-0-	-0-	-0-

-----  
 PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150319 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 11036 PERF.10838 - 10922  
 -----

*10	2 X	-0-	-0-	-2	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
11	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-	-0-
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
02	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
03	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554													
SMITH, MAUD WELL #: 4 RRCID -> 150826 COMPL. DATE 07/08/1994 TOTAL DEPTH 10701 PERF.10416 - 10576													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
*07		2004 N	2004	-0-	-0-	-0-	65 1	1939 2	Y	-0-			-0-
08		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	61 1	1820 2	Y	-0-			-0-
09		1768 N	1768	-0-	-0-	-0-	57 1	1711 2	Y	-0-			-0-
*10		1798 N	1567	-0-	-231	-0-	52 1	1515 2	Y	-0-			-0-
11		1740 N	1503	-0-	-237	-0-	51 1	1452 2	Y	-0-			-0-
12		1798 N	1419	-0-	-379	-0-	47 1	1372 2	Y	-0-			-0-
01		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	53 1	1506 2	Y	-0-			-0-
02		1363 N	1363	-0-	-0-	-0-	47 1	1316 2	Y	-0-			-0-
03		1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	57 1	1588 2	Y	-0-			-0-
04		1617 N	1617	-0-	-0-	-0-	57 1	1560 2	Y	-0-			-0-
*05		1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	50 1	1431 2	Y	-0-			-0-

ADKINS, R A GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 150879 COMPL. DATE 07/10/1994 TOTAL DEPTH 11026 PERF.10871 - 10975													
*06		2280 X	1640	-0-	-640	-0-	54 1	1579 2	Y	6	6 1		2
							7 9						
*07		2356 X	1597	-0-	-759	-0-	52 1	1539 2	Y	5	5 1		2
							6 9						
*08		1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	59 1	1753 2	Y	4	4 1		2
							4 9						
*09		1650 X	1450	-0-	-200	-0-	47 1	1399 2	Y	4	4 1		2
							4 9						
*10		1994 X	1994	-0-	-0-	-0-	66 1	1921 2	Y	6	5 1		3
							7 9						
*11		2632 X	2632	-0-	-0-	-0-	89 1	2536 2	Y	6	6 1		3
							7 9						
*12		1829 X	1535	-0-	-294	-0-	51 1	1476 2	Y	7	7 1		3
							8 9						
01		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	64 1	1827 2	Y	7	7 1		3
							8 9						
02		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	64 1	1817 2	Y	6	6 1		3
							7 9						
03		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	66 1	1820 2	Y	6	7 1		2
							7 9						
04		1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	54 1	1470 2	Y	6	6 1		2
							7 9						
*05		1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	37 1	1040 2	Y	7	6 1		3
							8 9						

-----

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151081 COMPL. DATE 07/25/1994 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10656 - 10822

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1012 N	1012	-0-	-0-	-0-	32 1	948 2	Y	29	35 1		9
						32 9						
*07	1020 N	1020	-0-	-0-	-0-	32 1	956 2	Y	29	28 1		10
						32 9						
*08	3100 N	3146	-0-	46	46	102 1	3013 2	Y	28	25 1		13
						31 9						
*09	2269 N	2223	-0-	-46	-0-	71 1	2126 2	Y	24	25 1		12
						26 9						
*10	2180 N	2180	-0-	-0-	-0-	71 1	2076 2	Y	30	26 1		16
						33 9						
*11	2257 X	2257	-0-	-0-	-0-	76 1	2149 2	Y	29	32 1		13
						32 9						
*12	1816 X	1816	-0-	-0-	-0-	60 1	1722 2	Y	31	32 1		12
						34 9						
01	1120 X	1120	-0-	-0-	-0-	37 1	1050 2	Y	30	30 1		12
						33 9						
02	1398 X	1398	-0-	-0-	-0-	47 1	1325 2	Y	24	26 1		10
						26 9						
03	2965 X	2965	-0-	-0-	-0-	102 1	2829 2	Y	31	30 1		11
						34 9						
04	1938 X	1938	-0-	-0-	-0-	68 1	1856 2	Y	13	19 1		5
						14 9						
*05	3100 N	3213	-0-	113	113	108 1	3075 2	Y	27	21 1		11
						30 9						

-----

ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151811 COMPL. DATE 09/21/1994 TOTAL DEPTH 10902 PERF.10716 - 10783

*06	2556 N	2556	-0-	-0-	-0-	84 1	2472 2	Y	-0-			-0-
*07	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	85 1	2514 2	Y	-0-			-0-
08	2604 N	1642	-0-	-962	-0-	54 1	1588 2	Y	-0-			-0-
09	2550 N	1297	-0-	-1253	-0-	42 1	1255 2	Y	-0-			-0-
*10	2604 N	1083	-0-	-1521	-0-	36 1	1047 2	Y	-0-			-0-
11	1590 N	943	-0-	-647	-0-	32 1	911 2	Y	-0-			-0-
12	1333 N	1001	-0-	-332	-0-	33 1	968 2	Y	-0-			-0-
01	755 N	755	-0-	-0-	-0-	26 1	729 2	Y	-0-			-0-
02	663 N	663	-0-	-0-	-0-	23 1	640 2	Y	-0-			-0-
03	992 N	697	-0-	-295	-0-	24 1	673 2	Y	-0-			-0-
04	779 N	779	-0-	-0-	-0-	28 1	751 2	Y	-0-			-0-
05	744 N	714	-0-	-30	-0-	24 1	690 2	Y	-0-			-0-

-----  
 WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 CHRISTIAN, RANDLE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 151843 COMPL. DATE 09/26/1994 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10755 - 10868

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	T. A.	1775	-0-	1775	9492	58	1	1689	2	Y	25	29	1	8
						28	9							
*07	3100 N	1860	-0-	-1240	8252	60	1	1774	2	Y	24	24	1	8
						26	9							
*08	3100 N	1627	-0-	-1473	6779	52	1	1549	2	Y	24	21	1	11
						26	9							
*09	3000 N	1691	-0-	-1309	5470	54	1	1612	2	Y	23	22	1	12
						25	9							
*10	3100 N	1759	-0-	-1341	4129	57	1	1676	2	Y	24	23	1	13
						26	9							
*11	3000 N	1598	-0-	-1402	2727	53	1	1517	2	Y	25	27	1	11
						28	9							
*12	3100 N	1881	-0-	-1219	1508	62	1	1790	2	Y	26	27	1	10
						29	9							
*01	3100 N	1745	-0-	-1355	153	58	1	1659	2	Y	25	25	1	10
						28	9							
*02	1876 N	1723	-0-	-153	-0-	58	1	1637	2	Y	25	24	1	11
						28	9							
03	1550 N	1358	-0-	-192	-0-	46	1	1284	2	Y	25	27	1	9
						28	9							
04	1712 N	1712	-0-	-0-	-0-	60	1	1626	2	Y	24	24	1	9
						26	9							
*05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	53	1	1515	2	Y	24	23	1	10
						26	9							

-----  
 LANDERS, C. C. WELL #: 1 RRCID -> 152230 COMPL. DATE 10/04/1994 TOTAL DEPTH 11001 PERF.10819 - 10946

*06	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	65	1	1888	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2089 N	2089	-0-	-0-	-0-	68	1	2021	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	2139 N	1878	-0-	-261	-0-	61	1	1817	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1950 N	1673	-0-	-277	-0-	54	1	1619	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	2077 N	1987	-0-	-90	-0-	66	1	1921	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	69	1	1960	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1736 N	1544	-0-	-192	-0-	52	1	1492	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	41	1	1173	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	54	1	1526	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1555 N	1555	-0-	-0-	-0-	54	1	1501	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	51	1	1391	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1395 N	1130	-0-	-265	-0-	38	1	1092	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

-----  
 PERSONS, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 152324 COMPL. DATE 10/24/1994 TOTAL DEPTH 10665 PERF.10457 - 10530

*06	1909 N	1909	-0-	-0-	-0-	63	1	1846	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	1896 N	1896	-0-	-0-	-0-	62	1	1834	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	76	1	2254	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*09	1938 N	1938	-0-	-0-	-0-	63	1	1875	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	68	1	1985	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2250 N	2008	-0-	-242	-0-	68	1	1940	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	2015 N	1699	-0-	-316	-0-	57	1	1642	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	65	1	1862	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	56	1	1592	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	53	1	1459	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	69	1	1881	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	57	1	1630	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 FLEWELLEN J J GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 152721 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11194 PERF.10908 - 11033

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1282 N	1282	-0-	-0-	-0-	42 1	1222 2	Y	16	18 1		5
						18 9						
*07	1365 N	1365	-0-	-0-	-0-	44 1	1306 2	Y	14	14 1		5
						15 9						
*08	1302 N	1187	-0-	-115	-0-	38 1	1132 2	Y	15	13 1		7
						17 9						
*09	1290 N	1287	-0-	-3	-0-	41 1	1232 2	Y	13	13 1		7
						14 9						
*10	1364 N	1267	-0-	-97	-0-	41 1	1211 2	Y	14	14 1		7
						15 9						
*11	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	53 1	1515 2	Y	16	16 1		7
						18 9						
*12	1427 N	1427	-0-	-0-	-0-	47 1	1363 2	Y	15	16 1		6
						17 9						
01	1439 N	1439	-0-	-0-	-0-	48 1	1374 2	Y	15	15 1		6
						17 9						
02	1216 N	1216	-0-	-0-	-0-	41 1	1160 2	Y	14	14 1		6
						15 9						
03	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	43 1	1200 2	Y	15	16 1		5
						17 9						
04	1231 N	1231	-0-	-0-	-0-	43 1	1173 2	Y	14	14 1		5
						15 9						
*05	1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	43 1	1220 2	Y	15	14 1		6
						17 9						

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153291 COMPL. DATE 01/14/1995 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10626 - 10766

*07	239 N	239	-0-	-0-	-0-	8 1	231 2	Y	-0-			-0-
08	336 N	336	-0-	-0-	-0-	11 1	325 2	Y	-0-			-0-
09	697 N	697	-0-	-0-	-0-	23 1	674 2	Y	-0-			-0-
*10	783 N	783	-0-	-0-	-0-	26 1	757 2	Y	-0-			-0-
11	831 N	831	-0-	-0-	-0-	28 1	803 2	Y	-0-			-0-
12	857 N	857	-0-	-0-	-0-	29 1	828 2	Y	-0-			-0-
01	874 N	874	-0-	-0-	-0-	30 1	844 2	Y	-0-			-0-
02	1212 N	1212	-0-	-0-	-0-	41 1	1171 2	Y	-0-			-0-
03	1206 N	1206	-0-	-0-	-0-	42 1	1164 2	Y	-0-			-0-
04	840 N	281	-0-	-559	-0-	10 1	271 2	Y	-0-			-0-
05	1333 N	732	-0-	-601	-0-	25 1	707 2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 PHILLIPS-FREE WELL #: 1 RRCID -> 153437 COMPL. DATE 02/06/1995 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10782 - 10920

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3572 X	3572	-0-	-0-	-0-	115 1	3376 2	Y	74	88 1		23
						81 9						
*07	3778 X	3778	-0-	-0-	-0-	121 1	3574 2	Y	75	72 1		26
						83 9						
*08	3534 X	3515	-0-	-19	-0-	112 1	3323 2	Y	73	66 1		33
						80 9						
*09	3434 X	3434	-0-	-0-	-0-	109 1	3246 2	Y	72	69 1		36
						79 9						
*10	3534 X	3508	-0-	-26	-0-	113 1	3310 2	Y	77	72 1		41
						85 9						
*11	3420 X	3273	-0-	-147	-0-	108 1	3081 2	Y	76	82 1		35
						84 9						
*12	3534 X	3262	-0-	-272	-0-	106 1	3070 2	Y	78	83 1		30
						86 9						
01	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	106 1	3030 2	Y	79	78 1		31
						87 9						
02	2977 X	2977	-0-	-0-	-0-	99 1	2794 2	Y	76	74 1		33
						84 9						
03	3383 X	3383	-0-	-0-	-0-	115 1	3181 2	Y	79	84 1		28
						87 9						
04	3161 X	3161	-0-	-0-	-0-	109 1	2972 2	Y	73	74 1		27
						80 9						
*05	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	110 1	3125 2	Y	73	70 1		30
						80 9						

FLEMISTER, JULIA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 153764 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 10923 PERF.10725 - 10870

*06	3000 X	2288	-0-	-712	-0-	76 1	2212 2	Y	-0-			-0-
*07	3100 X	2165	-0-	-935	-0-	71 1	2094 2	Y	-0-			-0-
08	2418 N	2116	-0-	-302	-0-	69 1	2047 2	Y	-0-			-0-
09	2280 N	2139	-0-	-141	-0-	70 1	2069 2	Y	-0-			-0-
*10	2439 N	2439	-0-	-0-	-0-	81 1	2358 2	Y	-0-			-0-
11	2040 N	1995	-0-	-45	-0-	68 1	1927 2	Y	-0-			-0-
12	2201 N	1948	-0-	-253	-0-	65 1	1883 2	Y	-0-			-0-
01	961 N	961	-0-	-0-	-0-	33 1	928 2	Y	-0-			-0-
02	843 N	843	-0-	-0-	-0-	29 1	814 2	Y	-0-			-0-
03	1550 N	850	-0-	-700	-0-	30 1	820 2	Y	-0-			-0-
04	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	44 1	1206 2	Y	-0-			-0-
*05	2227 N	2227	-0-	-0-	-0-	76 1	2151 2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 MCHANAY-LOEB GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154062 COMPL. DATE 01/25/1995 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10408 - 10600

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* C	EOM BALANCE
*06	T. A.	2823	-0-	2823	18325	93	1 2730	2 Y	-0-			-0-
*07	21200 X	2875	-0-	-18325	-0-	94	1 2774	2 Y	6	6	1	-0-
						7	9					
*08	2914 X	2760	-0-	-154	-0-	90	1 2670	2 Y	-0-			-0-
*09	2820 X	2666	-0-	-154	-0-	86	1 2573	2 Y	6	6	1	-0-
						7	9					
*10	2883 N	2715	-0-	-168	-0-	90	1 2625	2 Y	-0-			-0-
*11	2670 N	2641	-0-	-29	-0-	90	1 2551	2 Y	-0-			-0-
12	2759 N	2550	-0-	-209	-0-	85	1 2451	2 Y	13	8	1	5
						14	9					
01	2466 N	2466	-0-	-0-	-0-	83	1 2370	2 Y	12	12	1	5
						13	9					
02	2732 N	2732	-0-	-0-	-0-	93	1 2627	2 Y	11	11	1	5
						12	9					
03	2816 N	2816	-0-	-0-	-0-	97	1 2706	2 Y	12	13	1	4
						13	9					
04	2379 N	2379	-0-	-0-	-0-	84	1 2283	2 Y	11	11	1	4
						12	9					
*05	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	78	1 2218	2 Y	12	11	1	5
						13	9					

HAMPTON, HOWARD WELL #: 1 RRCID -> 154150 COMPL. DATE 03/06/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10712 - 10881

*06	2674 X	2674	-0-	-0-	-0-	88	1 2586	2 Y	-0-			-0-
07	3224 X	2822	-0-	-402	-0-	92	1 2730	2 Y	-0-			-0-
08	3038 X	2431	-0-	-607	-0-	79	1 2352	2 Y	-0-			-0-
09	2940 X	2847	-0-	-93	-0-	93	1 2754	2 Y	-0-			-0-
10	3038 X	2573	-0-	-465	-0-	85	1 2488	2 Y	-0-			-0-
11	2730 X	1683	-0-	-1047	-0-	57	1 1626	2 Y	-0-			-0-
12	2945 X	2034	-0-	-911	-0-	68	1 1966	2 Y	-0-			-0-
01	3090 N	3090	-0-	-0-	-0-	105	1 2985	2 Y	-0-			-0-
02	2685 N	2685	-0-	-0-	-0-	92	1 2593	2 Y	-0-			-0-
03	1928 N	1928	-0-	-0-	-0-	67	1 1861	2 Y	-0-			-0-
04	1350 N	890	-0-	-460	-0-	32	1 858	2 Y	-0-			-0-
*05	3100 N	4158	-0-	1058	1058	141	1 4017	2 Y	-0-			-0-

MONCRIEF, MATTIE WELL #: 1 RRCID -> 154371 COMPL. DATE 05/09/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10654 - 10745

*06	67 N	67	-0-	-0-	-0-	2	1 65	2 Y	-0-			-0-
07	43 N	43	-0-	-0-	-0-	1	1 42	2 Y	-0-			-0-
08	155 N	119	-0-	-36	-0-	4	1 115	2 Y	-0-			-0-
09	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1 73	2 Y	-0-			-0-
*10	65 N	65	-0-	-0-	-0-	2	1 63	2 Y	-0-			-0-
11	120 N	62	-0-	-58	-0-	2	1 60	2 Y	-0-			-0-
12	97 N	97	-0-	-0-	-0-	3	1 94	2 Y	-0-			-0-
01	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1 54	2 Y	-0-			-0-
02	26 N	26	-0-	-0-	-0-	1	1 25	2 Y	-0-			-0-
03	93 N	56	-0-	-37	-0-	2	1 54	2 Y	-0-			-0-
04	60 N	45	-0-	-15	-0-	2	1 43	2 Y	-0-			-0-
*05	49 N	49	-0-	-0-	-0-	2	1 47	2 Y	-0-			-0-

AKIN, OXY WELL #: 1 RRCID -> 154841 COMPL. DATE 05/02/1995 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10651 - 10787

*10	36 X	-0-	-0-	-36	-0-			Y	-0-			-0-
11	129 X	129	-0-	-0-	-0-	4	1 125	2 Y	-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	13	1 370	2 Y	-0-			-0-
01	395 N	395	-0-	-0-	-0-	13	1 382	2 Y	-0-			-0-
02	94 N	94	-0-	-0-	-0-	3	1 91	2 Y	-0-			-0-
03	31 N	4	-0-	-27	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
04	30 N	4	-0-	-26	-0-	4	2	Y	-0-			-0-
05	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2	Y	-0-			-0-



WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154896 COMPL. DATE 05/14/1995 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10591 - 10655												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	CODE	BALANCE
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

CHRISTIAN, B C GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 154970 COMPL. DATE 06/01/1995 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10777 - 10887																
*06	2226	N	2226	-0-	-0-	-0-	-0-	70	1	2058	2	Y	89	100	1	28
								98	9							
*07	2418	N	2418	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	2253	2	Y	81	81	1	28
								89	9							
*08	2698	N	2698	-0-	-0-	-0-	-0-	85	1	2516	2	Y	88	76	1	40
								97	9							
*09	2190	N	1522	-0-	-668	-0-	-0-	47	1	1398	2	Y	70	75	1	35
								77	9							
*10	3100	N	3381	-0-	281	-0-	281	109	1	3174	2	Y	89	77	1	47
								98	9							
*11	2820	N	2539	-0-	-281	-0-	-0-	83	1	2359	2	Y	88	95	1	40
								97	9							
*12	3100	N	3194	-0-	94	-0-	94	103	1	2989	2	Y	93	97	1	36
								102	9							
*01	3144	X	3050	-0-	-94	-0-	-0-	100	1	2848	2	Y	93	92	1	37
								102	9							
02	3098	X	3098	-0-	-0-	-0-	-0-	102	1	2897	2	Y	90	88	1	39
								99	9							
03	3395	X	3395	-0-	-0-	-0-	-0-	114	1	3175	2	Y	96	101	1	34
								106	9							
04	3290	X	3290	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	3079	2	Y	89	90	1	33
								98	9							
*05	3424	X	3424	-0-	-0-	-0-	-0-	113	1	3215	2	Y	87	84	1	36
								96	9							

BLAND, J F GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 155008 COMPL. DATE 06/14/1995 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10957																
*07	1507	N	1507	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1458	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
08	1640	N	1640	-0-	-0-	-0-	-0-	54	1	1586	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	1314	N	1314	-0-	-0-	-0-	-0-	43	1	1271	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	1655	N	1655	-0-	-0-	-0-	-0-	55	1	1600	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	1590	N	1535	-0-	-55	-0-	-0-	52	1	1483	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	49	1	1429	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	1478	N	1478	-0-	-0-	-0-	-0-	50	1	1428	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	1165	N	1165	-0-	-0-	-0-	-0-	40	1	1125	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	1395	N	1148	-0-	-247	-0-	-0-	40	1	1108	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	1350	N	1082	-0-	-268	-0-	-0-	38	1	1044	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
05	1302	N	622	-0-	-680	-0-	-0-	21	1	601	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 LANDERS, C.C. WELL #: 2 RRCID -> 155215 COMPL. DATE 06/28/1995 TOTAL DEPTH 11087 PERF.10832 - 10958

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	66 1	1930 2	Y	-0-		-0-
*07	1145 N	1145	-0-	-0-	-0-	37 1	1108 2	Y	-0-		-0-
08	1253 N	1253	-0-	-0-	-0-	41 1	1212 2	Y	-0-		-0-
09	2010 N	1192	-0-	-818	-0-	39 1	1153 2	Y	-0-		-0-
*10	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	68 1	1972 2	Y	-0-		-0-
11	1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	66 1	1878 2	Y	-0-		-0-
12	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	58 1	1668 2	Y	-0-		-0-
01	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	61 1	1736 2	Y	-0-		-0-
02	1662 N	1662	-0-	-0-	-0-	57 1	1605 2	Y	-0-		-0-
03	1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	56 1	1566 2	Y	-0-		-0-
04	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	62 1	1698 2	Y	-0-		-0-
*05	1678 N	1678	-0-	-0-	-0-	57 1	1621 2	Y	-0-		-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 155584 COMPL. DATE 07/30/1995 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10840 - 10980

*06	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	60 1	1767 2	Y	66	78 1	21
						73 9					
*07	1940 N	1940	-0-	-0-	-0-	61 1	1812 2	Y	61	61 1	21
						67 9					
*08	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	44 1	1315 2	Y	60	54 1	27
						66 9					
*09	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	52 1	1555 2	Y	62	58 1	31
						68 9					
*10	1769 N	1769	-0-	-0-	-0-	56 1	1640 2	Y	66	62 1	35
						73 9					
*11	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	45 1	1270 2	Y	67	71 1	31
						74 9					
*12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	45 1	1298 2	Y	66	71 1	26
						73 9					
01	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	61 1	1729 2	Y	68	67 1	27
						75 9					
02	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	50 1	1414 2	Y	65	64 1	28
						72 9					
03	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	57 1	1594 2	Y	68	72 1	24
						75 9					
04	1704 N	1704	-0-	-0-	-0-	58 1	1576 2	Y	64	64 1	24
						70 9					
*05	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	47 1	1345 2	Y	58	58 1	24
						64 9					

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156009 COMPL. DATE 09/03/1995 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10630 - 10776

*07	852 N	852	-0-	-0-	-0-	28 1	824 2	Y	-0-		-0-
08	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	39 1	1166 2	Y	-0-		-0-
09	1016 N	1016	-0-	-0-	-0-	33 1	983 2	Y	-0-		-0-
*10	837 N	706	-0-	-131	-0-	23 1	683 2	Y	-0-		-0-
11	1050 N	613	-0-	-437	-0-	21 1	592 2	Y	-0-		-0-
12	1054 N	409	-0-	-645	-0-	14 1	395 2	Y	-0-		-0-
01	860 N	860	-0-	-0-	-0-	29 1	831 2	Y	-0-		-0-
02	626 N	626	-0-	-0-	-0-	21 1	605 2	Y	-0-		-0-
03	869 N	869	-0-	-0-	-0-	30 1	839 2	Y	-0-		-0-
04	780 N	711	-0-	-69	-0-	25 1	686 2	Y	-0-		-0-
*05	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	40 1	1140 2	Y	-0-		-0-

FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 156090 COMPL. DATE 09/10/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10552 - 10655

12	2290 N	2290	-0-	-0-	-0-	281 1	2009 2	Y	-0-		-0-
01	2128 N	2128	-0-	-0-	-0-	287 1	1841 2	Y	-0-		-0-
02	1693 N	1693	-0-	-0-	-0-	220 1	1473 2	Y	-0-		-0-
03	2015 N	1768	-0-	-247	-0-	254 1	1514 2	Y	-0-		-0-
04	1950 N	1824	-0-	-126	-0-	234 1	1590 2	Y	-0-		-0-
05	1860 N	1577	-0-	-283	-0-	198 1	1379 2	Y	-0-		-0-



WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 157574 COMPL. DATE 01/23/1996 TOTAL DEPTH 11028 PERF.10766 - 10892

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C M	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** EOM BALANCE
*06	2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	66 1	1940 2	Y	40	47 1	13
						44 9					
07	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	62 1	1845 2	Y	39	38 1	14
						43 9					
08	2883 N	1890	-0-	-993	-0-	60 1	1791 2	Y	35	33 1	16
						39 9					
09	2640 N	1859	-0-	-781	-0-	59 1	1754 2	Y	42	37 1	21
						46 9					
10	2883 N	1805	-0-	-1078	-0-	58 1	1695 2	Y	47	43 1	25
						52 9					
11	2280 N	1195	-0-	-1085	-0-	39 1	1115 2	Y	37	45 1	17
						41 9					
12	2449 N	1288	-0-	-1161	-0-	42 1	1205 2	Y	37	40 1	14
						41 9					
01	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	48 1	1361 2	Y	43	40 1	17
						47 9					
02	1213 N	1213	-0-	-0-	-0-	40 1	1127 2	Y	42	41 1	18
						46 9					
03	1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	40 1	1097 2	Y	34	40 1	12
						37 9					
04	1050 N	731	-0-	-319	-0-	25 1	680 2	Y	24	27 1	9
						26 9					
*05	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	41 1	1175 2	Y	37	31 1	15
						41 9					

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157830 COMPL. DATE 01/24/1996 TOTAL DEPTH 10897 PERF.10620 - 10763

*10	1449 N	1449	-0-	-0-	-0-	48 1	1401 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1287 N	1287	-0-	-0-	-0-	44 1	1243 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	41 1	1198 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	42 1	1213 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	39 1	1111 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1240 N	1162	-0-	-78	-0-	40 1	1122 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1200 N	1082	-0-	-118	-0-	38 1	1044 2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	44 1	1245 2	Y	-0-	-0-	-0-

JOHNSON, G. W. WELL #: 1 RRCID -> 157934 COMPL. DATE 02/02/1996 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10777 - 10915

*07	680 N	680	-0-	-0-	-0-	22 1	658 2	Y	-0-	-0-	-0-
08	620 N	521	-0-	-99	-0-	17 1	504 2	Y	-0-	-0-	-0-
09	600 N	442	-0-	-158	-0-	14 1	428 2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	682 N	640	-0-	-42	-0-	21 1	619 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	682 N	682	-0-	-0-	-0-	23 1	659 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	845 N	845	-0-	-0-	-0-	28 1	817 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	809 N	809	-0-	-0-	-0-	27 1	782 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1113 N	1113	-0-	-0-	-0-	38 1	1075 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	67 1	1863 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	61 1	1649 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	1240 N	1048	-0-	-192	-0-	36 1	1012 2	Y	-0-	-0-	-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 157969 COMPL. DATE 02/08/1996 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10655 - 10844

*10	969 N	969	-0-	-0-	-0-	32 1	937 2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	88 1	2503 2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2766 N	2766	-0-	-0-	-0-	92 1	2674 2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	82 1	2337 2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2085 X	2085	-0-	-0-	-0-	71 1	2014 2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2759 X	2089	-0-	-670	-0-	73 1	2016 2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2670 X	1859	-0-	-811	-0-	66 1	1793 2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2759 X	1808	-0-	-951	-0-	61 1	1747 2	Y	-0-	-0-	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 158413 COMPL. DATE 03/02/1996 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10667 - 10759												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	EOM
			PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	COND	BALANCE
											PROD	
*10		168 N	168	-0-	-0-	-0-		6 1	162 2	Y	-0-	-0-
11		150 N	41	-0-	-109	-0-		1 1	40 2	Y	-0-	-0-
12		124 N	19	-0-	-105	-0-		1 1	18 2	Y	-0-	-0-
01		351 N	351	-0-	-0-	-0-		12 1	339 2	Y	-0-	-0-
02		916 N	916	-0-	-0-	-0-		31 1	885 2	Y	-0-	-0-
03		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-		43 1	1183 2	Y	-0-	-0-
04		1374 N	1374	-0-	-0-	-0-		49 1	1325 2	Y	-0-	-0-
*05		1676 N	1676	-0-	-0-	-0-		57 1	1619 2	Y	-0-	-0-

WHITE, R. B. WELL #: 1 RRCID -> 158612 COMPL. DATE 04/05/1996 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10674 - 10772												
12		546 N	546	-0-	-0-	-0-		67 1	479 2	Y	-0-	-0-
01		711 N	711	-0-	-0-	-0-		96 1	615 2	Y	-0-	-0-
02		661 N	661	-0-	-0-	-0-		86 1	575 2	Y	-0-	-0-
03		558 N	518	-0-	-40	-0-		74 1	444 2	Y	-0-	-0-
04		600 N	5	-0-	-595	-0-		1 1	4 2	Y	-0-	-0-
*05		1437 N	1437	-0-	-0-	-0-		180 1	1257 2	Y	-0-	-0-

AKIN, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 159409 COMPL. DATE 06/14/1996 TOTAL DEPTH 10917 PERF.10696 - 10836													
*06	INC	G-10	2161	-0-	2161	9813		68 1	1975 2	Y	107	126 1	34
								118 9					
*07		3100 N	2216	-0-	-884	8929		69 1	2034 2	Y	103	101 1	36
								113 9					
*08		3100 N	1918	-0-	-1182	7747		59 1	1747 2	Y	102	92 1	46
								112 9					
*09		3000 N	1832	-0-	-1168	6579		56 1	1666 2	Y	100	96 1	50
								110 9					
*10		3100 N	1868	-0-	-1232	5347		58 1	1694 2	Y	105	99 1	56
								116 9					
*11		3000 N	1793	-0-	-1207	4140		57 1	1618 2	Y	107	114 1	49
								118 9					
*12		3100 N	1673	-0-	-1427	2713		52 1	1502 2	Y	108	115 1	42
								119 9					
*01		3100 N	1661	-0-	-1439	1274		52 1	1488 2	Y	110	108 1	44
								121 9					
*02		2657 N	1383	-0-	-1274	-0-		43 1	1226 2	Y	104	103 1	45
								114 9					
03		1344 N	1344	-0-	-0-	-0-		43 1	1183 2	Y	107	114 1	38
								118 9					
04		911 N	911	-0-	-0-	-0-		28 1	771 2	Y	102	102 1	38
								112 9					
05		775 N	646	-0-	-129	-0-		18 1	520 2	Y	98	96 1	40
								108 9					

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554																
KEY, DOLLY BELL WELL #: 1 RRCID -> 160400 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10694 - 10772																
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	1119 N	1119	-0-	-0-	-0-	34 1	1051 2	Y	31	37 1	10					
						34 9										
*07	1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	35 1	1089 2	Y	31	30 1	11					
						34 9										
*08	1252 N	1252	-0-	-0-	-0-	38 1	1180 2	Y	31	28 1	14					
						34 9										
*09	1110 N	1096	-0-	-14	-0-	34 1	1029 2	Y	30	29 1	15					
						33 9										
*10	1147 N	1109	-0-	-38	-0-	35 1	1039 2	Y	32	30 1	17					
						35 9										
*11	1170 N	750	-0-	-420	-0-	24 1	690 2	Y	33	35 1	15					
						36 9										
*12	1116 N	738	-0-	-378	-0-	23 1	679 2	Y	33	35 1	13					
						36 9										
01	721 N	721	-0-	-0-	-0-	23 1	662 2	Y	33	33 1	13					
						36 9										
02	797 N	797	-0-	-0-	-0-	25 1	739 2	Y	30	30 1	13					
						33 9										
03	755 N	755	-0-	-0-	-0-	25 1	694 2	Y	33	34 1	12					
						36 9										
04	811 N	811	-0-	-0-	-0-	27 1	750 2	Y	31	31 1	12					
						34 9										
*05	895 N	895	-0-	-0-	-0-	29 1	834 2	Y	29	29 1	12					
						32 9										

  

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 160641 COMPL. DATE 09/17/1996 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10798 - 11056																
*10	157 N	157	-0-	-0-	-0-	5 1	152 2	Y	-0-	-0-	-0-					
11	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4 1	124 2	Y	-0-	-0-	-0-					
12	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5 1	132 2	Y	-0-	-0-	-0-					
01	128 N	128	-0-	-0-	-0-	4 1	124 2	Y	-0-	-0-	-0-					
02	108 N	108	-0-	-0-	-0-	4 1	104 2	Y	-0-	-0-	-0-					
03	137 N	137	-0-	-0-	-0-	5 1	132 2	Y	-0-	-0-	-0-					
04	131 N	131	-0-	-0-	-0-	5 1	126 2	Y	-0-	-0-	-0-					
*05	125 N	125	-0-	-0-	-0-	4 1	121 2	Y	-0-	-0-	-0-					

  

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160972 COMPL. DATE 10/16/1996 TOTAL DEPTH 11045 PERF.10762 - 10900																
*10	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-					
11	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-					
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-					
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-					
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-					
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-					
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-					
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-					

  

ANDERSON, W M WELL #: 18 RRCID -> 160978 COMPL. DATE 10/23/1996 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10636 - 10748																
12	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	Y	-0-	-0-	-0-					
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	3 1	18 2	Y	-0-	-0-	-0-					
02	16 N	16	-0-	-0-	-0-	2 1	14 2	Y	-0-	-0-	-0-					
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	1 1	6 2	Y	-0-	-0-	-0-					
04	30 N	3	-0-	-27	-0-	3 2		Y	-0-	-0-	-0-					
*05	34 N	34	-0-	-0-	-0-	4 1	30 2	Y	-0-	-0-	-0-					

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG	
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
ZEIGLER, H. B. WELL #: 1 RRCID -> 163189 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10611 - 10724														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		9 N	9	-0-	-0-	-0-	1 1	8 2	Y	-0-			-0-	
01		31 N	22	-0-	-9	-0-	3 1	19 2	Y	-0-			-0-	
02		28 N	11	-0-	-17	-0-	1 1	10 2	Y	-0-			-0-	
03		11 N	11	-0-	-0-	-0-	2 1	9 2	Y	-0-			-0-	
04		30 N	23	-0-	-7	-0-	3 1	20 2	Y	-0-			-0-	
*05		22 N	22	-0-	-0-	-0-	3 1	19 2	Y	-0-			-0-	
-----														
WILLIAMS, J. R. WELL #: 1 RRCID -> 163763 COMPL. DATE 05/05/1997 TOTAL DEPTH 10885 PERF.10791 - 10658														
12		1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	222 1	1589 2	Y	-0-			-0-	
01		1544 N	1544	-0-	-0-	-0-	208 1	1336 2	Y	-0-			-0-	
02		1520 N	1520	-0-	-0-	-0-	197 1	1323 2	Y	-0-			-0-	
03		1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	257 1	1536 2	Y	-0-			-0-	
04		2065 N	2065	-0-	-0-	-0-	264 1	1801 2	Y	-0-			-0-	
*05		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-	206 1	1436 2	Y	-0-			-0-	
-----														
SMITH, MAUD WELL #: 5 RRCID -> 166436 COMPL. DATE 11/12/1997 TOTAL DEPTH 10785 PERF.10512 - 10648														
*06		351 N	351	-0-	-0-	-0-	12 1	339 2	Y	-0-			-0-	
07		321 N	321	-0-	-0-	-0-	10 1	311 2	Y	-0-			-0-	
08		403 N	324	-0-	-79	-0-	11 1	313 2	Y	-0-			-0-	
09		390 N	296	-0-	-94	-0-	10 1	286 2	Y	-0-			-0-	
10		403 N	311	-0-	-92	-0-	10 1	301 2	Y	-0-			-0-	
11		390 N	302	-0-	-88	-0-	10 1	292 2	Y	-0-			-0-	
12		403 N	283	-0-	-120	-0-	9 1	274 2	Y	-0-			-0-	
01		244 N	244	-0-	-0-	-0-	8 1	236 2	Y	-0-			-0-	
02		208 N	208	-0-	-0-	-0-	7 1	201 2	Y	-0-			-0-	
03		279 N	153	-0-	-126	-0-	5 1	148 2	Y	-0-			-0-	
04		240 N	154	-0-	-86	-0-	5 1	149 2	Y	-0-			-0-	
05		217 N	164	-0-	-53	-0-	6 1	158 2	Y	-0-			-0-	
-----														
STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 167387 COMPL. DATE 02/10/1998 TOTAL DEPTH 10865 PERF.10648 - 10760														
*07		3021 X	3021	-0-	-0-	-0-	99 1	2922 2	Y	-0-			-0-	
08		2913 X	2913	-0-	-0-	-0-	95 1	2818 2	Y	-0-			-0-	
09		2460 N	1886	-0-	-574	-0-	61 1	1825 2	Y	-0-			-0-	
*10		2945 N	2343	-0-	-602	-0-	78 1	2265 2	Y	-0-			-0-	
11		2820 N	2645	-0-	-175	-0-	90 1	2555 2	Y	-0-			-0-	
12		1953 N	1739	-0-	-214	-0-	58 1	1681 2	Y	-0-			-0-	
01		1543 N	1543	-0-	-0-	-0-	52 1	1491 2	Y	-0-			-0-	
02		1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	56 1	1593 2	Y	-0-			-0-	
03		2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	91 1	2540 2	Y	-0-			-0-	
04		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	82 1	2242 2	Y	-0-			-0-	
*05		1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	61 1	1743 2	Y	-0-			-0-	
-----														
ANDERSON-CHRISTIAN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172782 COMPL. DATE 02/07/1999 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10702 - 10855														
*10		341 N	303	-0-	-38	-0-	10 1	293 2	Y	-0-			-0-	
11		300 N	275	-0-	-25	-0-	9 1	266 2	Y	-0-			-0-	
12		310 N	272	-0-	-38	-0-	9 1	263 2	Y	-0-			-0-	
01		266 N	266	-0-	-0-	-0-	9 1	257 2	Y	-0-			-0-	
02		187 N	187	-0-	-0-	-0-	6 1	181 2	Y	-0-			-0-	
03		301 N	301	-0-	-0-	-0-	10 1	291 2	Y	-0-			-0-	
04		294 N	294	-0-	-0-	-0-	10 1	284 2	Y	-0-			-0-	
*05		257 N	257	-0-	-0-	-0-	9 1	248 2	Y	-0-			-0-	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 173003 COMPL. DATE 03/04/1999 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10636 - 10752

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3030 X	2859	-0-	-171	-0-	95	1	2764	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	3038 X	2968	-0-	-70	-0-	97	1	2871	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2914 X	2813	-0-	-101	-0-	92	1	2721	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2850 X	2750	-0-	-100	-0-	89	1	2661	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	2976 X	2750	-0-	-226	-0-	91	1	2659	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2730 N	2420	-0-	-310	-0-	82	1	2338	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2852 N	2341	-0-	-511	-0-	78	1	2263	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	65	1	1850	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	53	1	1497	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	64	1	1768	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2081 N	2081	-0-	-0-	-0-	74	1	2007	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	2979 N	2979	-0-	-0-	-0-	101	1	2878	2	Y	-0-	-0-	-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 174008 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10559 - 10662

*10	72 N	72	-0-	-0-	-0-	2	1	70	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	9 N	-0-	-0-	-9	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
12	62 N	4	-0-	-58	-0-	4	2			Y	-0-	-0-	-0-
01	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-	-0-
02	8 N	8	-0-	-0-	-0-	8	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	179 N	179	-0-	-0-	-0-	6	1	173	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	4 N	4	-0-	-0-	-0-	4	2			Y	-0-	-0-	-0-
05	8 N	6	-0-	-2	-0-	6	2			Y	-0-	-0-	-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 175576 COMPL. DATE 11/12/1999 TOTAL DEPTH 10782 PERF.10489 - 10622

*07	69 N	69	-0-	-0-	-0-	2	1	67	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	217 N	200	-0-	-17	-0-	7	1	193	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	150 N	78	-0-	-72	-0-	3	1	75	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	75 N	75	-0-	-0-	-0-	2	1	73	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	180 N	70	-0-	-110	-0-	2	1	68	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	93 N	72	-0-	-21	-0-	2	1	70	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	123 N	123	-0-	-0-	-0-	4	1	119	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	98 N	98	-0-	-0-	-0-	3	1	95	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	110 N	110	-0-	-0-	-0-	4	1	106	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	120 N	119	-0-	-1	-0-	4	1	115	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	124 N	105	-0-	-19	-0-	4	1	101	2	Y	-0-	-0-	-0-

DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 175577 COMPL. DATE 10/04/1999 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10526 - 10644

*06	1830 X	1440	-0-	-390	-0-	48	1	1392	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	3162 X	1587	-0-	-1575	-0-	52	1	1535	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1860 X	1498	-0-	-362	-0-	49	1	1449	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1800 X	1390	-0-	-410	-0-	45	1	1345	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	1860 X	1160	-0-	-700	-0-	38	1	1122	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1844 X	1844	-0-	-0-	-0-	63	1	1781	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	117	1	3371	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2631 N	2631	-0-	-0-	-0-	89	1	2542	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2309 N	2309	-0-	-0-	-0-	79	1	2230	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	94	1	2614	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2615 X	2615	-0-	-0-	-0-	93	1	2522	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	2596 X	2596	-0-	-0-	-0-	88	1	2508	2	Y	-0-	-0-	-0-



WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554															
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 176935 COMPL. DATE 02/02/2000 TOTAL DEPTH 10804 PERF.10772 - 10894															
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* * DISPOSITIONS	* *	EOM	
	ALLOW	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
*10	294	N	294	-0-	-0-	-0-	10	1	284	2	Y	-0-		-0-	
11	330	N	235	-0-	-95	-0-	8	1	227	2	Y	-0-		-0-	
12	372	N	100	-0-	-272	-0-	3	1	97	2	Y	-0-		-0-	
01	3100	N	4669	-0-	1569	1569	158	1	4511	2	Y	-0-		-0-	
02	2800	N	5251	-0-	2451	4020	179	1	5072	2	Y	-0-		-0-	
03	3100	N	5820	-0-	2451	6740	202	1	5618	2	Y	-0-		-0-	
04	12101	X	5361	-0-	-6740	-0-	190	1	5171	2	Y	-0-		-0-	
*05	5404	X	5404	-0-	-0-	-0-	183	1	5221	2	Y	-0-		-0-	
-----															
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 177073 COMPL. DATE 02/29/2000 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10628															
*06	2566	X	2566	-0-	-0-	-0-	83	1	2436	2	Y	43	50	1	14
							47	9							
*07	2914	X	2477	-0-	-437	-0-	79	1	2354	2	Y	40	40	1	14
							44	9							
*08	2728	X	2267	-0-	-461	-0-	73	1	2149	2	Y	41	37	1	18
							45	9							
*09	2640	X	2191	-0-	-449	-0-	70	1	2077	2	Y	40	38	1	20
							44	9							
*10	2728	X	2282	-0-	-446	-0-	75	1	2193	2	Y	13	26	1	7
							14	9							
*11	2190	N	1939	-0-	-251	-0-	66	1	1873	2	Y	-0-	7	1	-0-
12	2232	N	2115	-0-	-117	-0-	71	1	2044	2	Y	-0-			-0-
01	1914	N	1914	-0-	-0-	-0-	65	1	1849	2	Y	-0-			-0-
02	1933	N	1933	-0-	-0-	-0-	66	1	1867	2	Y	-0-			-0-
03	2119	N	2119	-0-	-0-	-0-	74	1	2045	2	Y	-0-			-0-
04	2087	N	2087	-0-	-0-	-0-	74	1	2013	2	Y	-0-			-0-
*05	2221	N	2221	-0-	-0-	-0-	75	1	2146	2	Y	-0-			-0-
-----															
HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 178509 COMPL. DATE 06/27/2000 TOTAL DEPTH 11886 PERF.10788 - 10892															
*07	1999	N	1999	-0-	-0-	-0-	65	1	1934	2	Y	-0-			-0-
08	1644	N	1644	-0-	-0-	-0-	54	1	1590	2	Y	-0-			-0-
09	1711	N	1711	-0-	-0-	-0-	56	1	1655	2	Y	-0-			-0-
*10	1647	N	1647	-0-	-0-	-0-	55	1	1592	2	Y	-0-			-0-
11	564	N	564	-0-	-0-	-0-	19	1	545	2	Y	-0-			-0-
12	162	N	162	-0-	-0-	-0-	5	1	157	2	Y	-0-			-0-
01	113	N	113	-0-	-0-	-0-	4	1	109	2	Y	-0-			-0-
02	27	N	27	-0-	-0-	-0-	1	1	26	2	Y	-0-			-0-
03	155	N	6	-0-	-149	-0-	6	2			Y	-0-			-0-
04	120	N	3	-0-	-117	-0-	3	2			Y	-0-			-0-
05	31	N	2	-0-	-29	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
-----															
LANDERS, C.C. WELL #: 3 RRCID -> 180864 COMPL. DATE 11/29/2000 TOTAL DEPTH 11090 PERF.10837 - 10970															
*06	887	N	887	-0-	-0-	-0-	29	1	858	2	Y	-0-			-0-
*07	1028	N	1028	-0-	-0-	-0-	34	1	994	2	Y	-0-			-0-
08	1097	N	1097	-0-	-0-	-0-	36	1	1061	2	Y	-0-			-0-
09	1093	N	1093	-0-	-0-	-0-	36	1	1057	2	Y	-0-			-0-
*10	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	37	1	1093	2	Y	-0-			-0-
11	1130	N	1130	-0-	-0-	-0-	38	1	1092	2	Y	-0-			-0-
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	38	1	1105	2	Y	-0-			-0-
01	1155	N	1155	-0-	-0-	-0-	39	1	1116	2	Y	-0-			-0-
02	1066	N	1066	-0-	-0-	-0-	36	1	1030	2	Y	-0-			-0-
03	1169	N	1169	-0-	-0-	-0-	41	1	1128	2	Y	-0-			-0-
04	1110	N	967	-0-	-143	-0-	34	1	933	2	Y	-0-			-0-
05	1178	N	747	-0-	-431	-0-	25	1	722	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
SMITH, MAUD WELL #: 7 RRCID -> 182075 COMPL. DATE 02/14/2001 TOTAL DEPTH 10748 PERF.10484 - 10614												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	BALANCE
*06		4110 X	4065	-0-	-45	-0-	134	1	3931	2	Y	-0-
*07		3968 X	3920	-0-	-48	-0-	128	1	3792	2	Y	-0-
08		3968 X	3793	-0-	-175	-0-	124	1	3669	2	Y	-0-
09		3840 X	3712	-0-	-128	-0-	121	1	3591	2	Y	-0-
*10		3968 X	3787	-0-	-181	-0-	125	1	3662	2	Y	-0-
11		3840 X	3539	-0-	-301	-0-	120	1	3419	2	Y	-0-
12		3906 X	3432	-0-	-474	-0-	115	1	3317	2	Y	-0-
01		3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	111	1	3182	2	Y	-0-
02		3080 X	3080	-0-	-0-	-0-	105	1	2975	2	Y	-0-
03		3376 X	3376	-0-	-0-	-0-	117	1	3259	2	Y	-0-
04		3272 X	3272	-0-	-0-	-0-	116	1	3156	2	Y	-0-
*05		3471 X	3471	-0-	-0-	-0-	118	1	3353	2	Y	-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182232 COMPL. DATE 03/21/2001 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10717 - 10881												
*06		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	50	1	1470	2	Y	12
							13	9				14
*07		1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	59	1	1752	2	Y	11
							12	9				11
*08		1953 N	1298	-0-	-655	-0-	42	1	1245	2	Y	10
							11	9				9
*09		1530 N	1131	-0-	-399	-0-	36	1	1084	2	Y	10
							11	9				10
*10		1829 N	1077	-0-	-752	-0-	35	1	1029	2	Y	12
							13	9				11
*11		1260 N	1047	-0-	-213	-0-	35	1	999	2	Y	12
							13	9				13
*12		1178 N	1032	-0-	-146	-0-	34	1	984	2	Y	13
							14	9				13
01		1013 N	1013	-0-	-0-	-0-	34	1	966	2	Y	12
							13	9				12
02		972 N	972	-0-	-0-	-0-	33	1	927	2	Y	11
							12	9				11
03		1280 N	1280	-0-	-0-	-0-	44	1	1223	2	Y	12
							13	9				13
04		1622 N	1622	-0-	-0-	-0-	57	1	1553	2	Y	11
							12	9				11
*05		1749 N	1749	-0-	-0-	-0-	59	1	1677	2	Y	12
							13	9				11

PORTER, D.A. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 182238 COMPL. DATE 04/04/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10745 - 10933												
*07		2562 X	2562	-0-	-0-	-0-	84	1	2478	2	Y	-0-
08		2418 X	2173	-0-	-245	-0-	71	1	2102	2	Y	-0-
09		2340 X	2296	-0-	-44	-0-	75	1	2221	2	Y	-0-
*10		2542 X	2356	-0-	-186	-0-	78	1	2278	2	Y	-0-
11		2460 X	2396	-0-	-64	-0-	81	1	2315	2	Y	-0-
12		2542 X	2249	-0-	-293	-0-	75	1	2174	2	Y	-0-
01		2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	71	1	2017	2	Y	-0-
02		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	67	1	1889	2	Y	-0-
03		2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	74	1	2045	2	Y	-0-
04		1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	67	1	1833	2	Y	-0-
05		1550 N	1201	-0-	-349	-0-	41	1	1160	2	Y	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 MONCRIEF, MATTIE WELL #: 2 RRCID -> 182240 COMPL. DATE 02/28/2001 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10652 - 10786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	656 N	656	-0-	-0-	-0-	21	1	635	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	651 N	299	-0-	-352	-0-	10	1	289	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	510 N	289	-0-	-221	-0-	9	1	280	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	651 N	167	-0-	-484	-0-	6	1	161	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	300 N	115	-0-	-185	-0-	4	1	111	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	310 N	126	-0-	-184	-0-	4	1	122	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	71 N	71	-0-	-0-	-0-	2	1	69	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	119 N	119	-0-	-0-	-0-	4	1	115	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	124 N	75	-0-	-49	-0-	3	1	72	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	124 N	75	-0-	-49	-0-	3	1	72	2	Y	-0-	-0-	-0-

STUCKEY-THRASHER GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 182955 COMPL. DATE 02/07/2001 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10545 - 10733

*06	2539 N	2539	-0-	-0-	-0-	83	1	2442	2	Y	13	15	1	4
						14	9							
*07	1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	53	1	1573	2	Y	9	10	1	3
						10	9							
*08	2561 N	2561	-0-	-0-	-0-	83	1	2465	2	Y	12	10	1	5
						13	9							
*09	2088 N	2088	-0-	-0-	-0-	67	1	2008	2	Y	12	11	1	6
						13	9							
*10	2046 N	2046	-0-	-0-	-0-	67	1	1967	2	Y	11	11	1	6
						12	9							
*11	1950 N	1604	-0-	-346	-0-	54	1	1538	2	Y	11	12	1	5
						12	9							
*12	2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	79	1	2296	2	Y	11	12	1	4
						12	9							
01	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	82	1	2336	2	Y	13	12	1	5
						14	9							
02	1948 N	1948	-0-	-0-	-0-	66	1	1869	2	Y	12	12	1	5
						13	9							
03	2170 N	2072	-0-	-98	-0-	72	1	1988	2	Y	11	12	1	4
						12	9							
04	2100 N	1108	-0-	-992	-0-	39	1	1058	2	Y	10	10	1	4
						11	9							
*05	2281 N	2281	-0-	-0-	-0-	77	1	2193	2	Y	10	10	1	4
						11	9							

PERSONS, J.C. WELL #: 3 RRCID -> 183167 COMPL. DATE 04/25/2001 TOTAL DEPTH 10709 PERF.10466 - 10640

*06	2397 X	2397	-0-	-0-	-0-	79	1	2318	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*07	2201 X	1530	-0-	-671	-0-	50	1	1480	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*08	2201 X	1253	-0-	-948	-0-	41	1	1212	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
09	2130 X	944	-0-	-1186	-0-	31	1	913	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*10	2201 X	818	-0-	-1383	-0-	27	1	791	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
11	2130 X	754	-0-	-1376	-0-	26	1	728	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
12	1519 X	645	-0-	-874	-0-	22	1	623	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
01	562 X	562	-0-	-0-	-0-	19	1	543	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
02	507 N	507	-0-	-0-	-0-	17	1	490	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
03	651 N	614	-0-	-37	-0-	21	1	593	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
04	540 N	483	-0-	-57	-0-	17	1	466	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	1536 N	1536	-0-	-0-	-0-	52	1	1484	2	Y	-0-	-0-	-0-	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG	
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554														
SMITH, MAUD WELL #: 8 RRCID -> 183810 COMPL. DATE 06/27/2001 TOTAL DEPTH 10730 PERF.10492 - 10616														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	3037 X	3037	-0-	-0-	-0-	99	1	2886	2	Y	47	55	1	15
						52	9							
07	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	102	1	3030	2	Y	45	44	1	16
						50	9							
08	2571 X	2571	-0-	-0-	-0-	82	1	2441	2	Y	44	40	1	20
						48	9							
09	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	81	1	2411	2	Y	44	42	1	22
						48	9							
10	2477 X	2477	-0-	-0-	-0-	81	1	2352	2	Y	40	41	1	21
						44	9							
11	1737 X	1737	-0-	-0-	-0-	58	1	1650	2	Y	26	35	1	12
						29	9							
12	2015 X	2015	-0-	-0-	-0-	66	1	1919	2	Y	27	27	1	10
						30	9					2	8	
01	1007 X	1007	-0-	-0-	-0-	33	1	946	2	Y	25	25	1	10
						28	9							
02	1282 X	1282	-0-	-0-	-0-	43	1	1211	2	Y	25	24	1	11
						28	9							
03	1727 X	1727	-0-	-0-	-0-	59	1	1638	2	Y	27	28	1	9
						30	9					1	8	
04	1444 N	1444	-0-	-0-	-0-	50	1	1366	2	Y	25	25	1	9
						28	9							
*05	1824 N	1824	-0-	-0-	-0-	61	1	1737	2	Y	24	23	1	10
						26	9							

PERSONS, J.C. WELL #: 5 RRCID -> 184376 COMPL. DATE 08/01/2001 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10530 - 10638														
*06	2856 X	2856	-0-	-0-	-0-	93	1	2720	2	Y	39	46	1	12
						43	9							
*07	2529 X	2529	-0-	-0-	-0-	81	1	2406	2	Y	38	37	1	13
						42	9							
*08	2618 X	2618	-0-	-0-	-0-	84	1	2493	2	Y	37	33	1	17
						41	9							
*09	2850 X	2426	-0-	-424	-0-	78	1	2308	2	Y	36	35	1	18
						40	9							
*10	2945 X	2554	-0-	-391	-0-	83	1	2426	2	Y	41	37	1	22
						45	9							
*11	2850 X	2244	-0-	-606	-0-	75	1	2124	2	Y	41	44	1	19
						45	9							
*12	2604 X	2458	-0-	-146	-0-	81	1	2331	2	Y	42	45	1	16
						46	9							
01	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	69	1	1966	2	Y	44	43	1	17
						48	9							
02	1868 N	1868	-0-	-0-	-0-	62	1	1761	2	Y	41	40	1	18
						45	9							
03	1953 N	1685	-0-	-268	-0-	57	1	1581	2	Y	43	46	1	15
						47	9							
04	1890 N	1875	-0-	-15	-0-	65	1	1765	2	Y	41	41	1	15
						45	9							
*05	2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	74	1	2111	2	Y	39	38	1	16
						43	9							

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 184454 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10674 - 10809														
*10	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
11	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-			-0-
12	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	1 N	-0-	-0-	-1	-0-					Y	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 PERSONS, J.C. WELL #: 4 RRCID -> 184796 COMPL. DATE 08/08/2001 TOTAL DEPTH 11140 PERF.10864 - 11002

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	3870 X	3078	-0-	-792	-0-	102	1	2976	2	Y	-0-					-0-
*07	3844 X	2867	-0-	-977	-0-	94	1	2773	2	Y	-0-					-0-
08	3751 X	3308	-0-	-443	-0-	108	1	3200	2	Y	-0-					-0-
09	3630 X	2795	-0-	-835	-0-	91	1	2704	2	Y	-0-					-0-
*10	3751 X	2600	-0-	-1151	-0-	86	1	2514	2	Y	-0-					-0-
11	3210 X	2752	-0-	-458	-0-	93	1	2659	2	Y	-0-					-0-
12	3317 X	2585	-0-	-732	-0-	86	1	2499	2	Y	-0-					-0-
01	2611 X	2611	-0-	-0-	-0-	88	1	2523	2	Y	-0-					-0-
02	1926 X	1926	-0-	-0-	-0-	66	1	1860	2	Y	-0-					-0-
03	2051 X	2051	-0-	-0-	-0-	71	1	1980	2	Y	-0-					-0-
04	1668 X	1668	-0-	-0-	-0-	59	1	1609	2	Y	-0-					-0-
*05	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	78	1	2225	2	Y	-0-					-0-

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 185126 COMPL. DATE 09/01/2001 TOTAL DEPTH 10755 PERF.10511 - 10630

*06	2814 N	2814	-0-	-0-	-0-	93	1	2721	2	Y	-0-					-0-
*07	2876 N	2876	-0-	-0-	-0-	94	1	2782	2	Y	-0-					-0-
08	2665 N	2665	-0-	-0-	-0-	87	1	2578	2	Y	-0-					-0-
09	2657 N	2657	-0-	-0-	-0-	86	1	2571	2	Y	-0-					-0-
*10	2510 N	2510	-0-	-0-	-0-	83	1	2427	2	Y	-0-					-0-
11	2404 N	2404	-0-	-0-	-0-	82	1	2322	2	Y	-0-					-0-
12	2449 N	2330	-0-	-119	-0-	78	1	2252	2	Y	-0-					-0-
01	2375 N	2375	-0-	-0-	-0-	80	1	2295	2	Y	-0-					-0-
02	2142 N	2142	-0-	-0-	-0-	73	1	2069	2	Y	-0-					-0-
03	2420 N	2420	-0-	-0-	-0-	84	1	2336	2	Y	-0-					-0-
04	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	84	1	2277	2	Y	-0-					-0-
*05	2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	80	1	2286	2	Y	-0-					-0-

PERSONS, J.C. WELL #: 6 RRCID -> 186146 COMPL. DATE 10/03/2001 TOTAL DEPTH 10725 PERF.10445 - 10612

*06	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	41	1	1203	2	Y	17	20	1			6
*07	1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	38	1	1124	2	Y	16	16	1			6
*08	1302 N	862	-0-	-440	-0-	18	9	817	2	Y	15	14	1			7
*09	1260 N	967	-0-	-293	-0-	17	9	918	2	Y	16	15	1			8
*10	1178 N	1154	-0-	-24	-0-	31	1	1099	2	Y	15	15	1			8
*11	1108 N	1108	-0-	-0-	-0-	18	9	1054	2	Y	15	16	1			7
*12	992 N	776	-0-	-216	-0-	37	1	734	2	Y	15	16	1			6
01	664 N	664	-0-	-0-	-0-	25	1	625	2	Y	15	15	1			6
02	551 N	551	-0-	-0-	-0-	17	9	518	2	Y	14	14	1			6
03	775 N	613	-0-	-162	-0-	18	1	575	2	Y	15	16	1			5
04	630 N	627	-0-	-3	-0-	21	1	590	2	Y	14	14	1			5
*05	691 N	691	-0-	-0-	-0-	15	9	653	2	Y	14	13	1			6

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 2 RRCID -> 189302 COMPL. DATE 04/01/2002 TOTAL DEPTH 10818 PERF.10552 - 10678												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	BALANCE
*10		60 X	60	-0-	-0-	-0-	2 1	58 2	Y	-0-		-0-
11		60 N	20	-0-	-40	-0-	1 1	19 2	Y	-0-		-0-
12		87 N	87	-0-	-0-	-0-	3 1	84 2	Y	-0-		-0-
01		62 N	42	-0-	-20	-0-	1 1	41 2	Y	-0-		-0-
02		40 N	40	-0-	-0-	-0-	1 1	39 2	Y	-0-		-0-
03		93 N	30	-0-	-63	-0-	1 1	29 2	Y	-0-		-0-
04		41 N	41	-0-	-0-	-0-	1 1	40 2	Y	-0-		-0-
05		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 190922 COMPL. DATE 07/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10571 - 10708												
*10	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
11	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
-----												
PERSONS, J.C. WELL #: 7 RRCID -> 191314 COMPL. DATE 08/30/2002 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10504 - 10628												
*07		522 N	522	-0-	-0-	-0-	17 1	505 2	Y	-0-		-0-
08		111 N	111	-0-	-0-	-0-	4 1	107 2	Y	-0-		-0-
09		194 N	194	-0-	-0-	-0-	6 1	188 2	Y	-0-		-0-
*10		36 N	36	-0-	-0-	-0-	1 1	35 2	Y	-0-		-0-
11		143 N	143	-0-	-0-	-0-	5 1	138 2	Y	-0-		-0-
12		31 N	25	-0-	-6	-0-	1 1	24 2	Y	-0-		-0-
01		124 N	124	-0-	-0-	-0-	4 1	120 2	Y	-0-		-0-
02		80 N	80	-0-	-0-	-0-	3 1	77 2	Y	-0-		-0-
03		31 N	22	-0-	-9	-0-	1 1	21 2	Y	-0-		-0-
04		109 N	109	-0-	-0-	-0-	4 1	105 2	Y	-0-		-0-
*05		75 N	75	-0-	-0-	-0-	3 1	72 2	Y	-0-		-0-
-----												
REMBERT, F. T. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 191578 COMPL. DATE 08/16/2002 TOTAL DEPTH 11210 PERF.10902 - 10998												
12		2976 X	2874	-0-	-102	-0-	353 1	2521 2	Y	-0-		-0-
01		3077 X	3077	-0-	-0-	-0-	415 1	2662 2	Y	-0-		-0-
02		2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	336 1	2251 2	Y	-0-		-0-
03		2697 X	2669	-0-	-28	-0-	383 1	2286 2	Y	-0-		-0-
04		2610 X	2514	-0-	-96	-0-	322 1	2192 2	Y	-0-		-0-
05		2697 X	2241	-0-	-456	-0-	281 1	1960 2	Y	-0-		-0-
-----												
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 192048 COMPL. DATE 10/11/2002 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10610 - 10752												
*06		2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	90 1	2640 2	Y	-0-		-0-
*07		2468 N	2468	-0-	-0-	-0-	81 1	2387 2	Y	-0-		-0-
08		2635 N	1106	-0-	-1529	-0-	36 1	1070 2	Y	-0-		-0-
09		2550 N	1629	-0-	-921	-0-	53 1	1576 2	Y	-0-		-0-
*10		2449 N	1811	-0-	-638	-0-	60 1	1751 2	Y	-0-		-0-
11		1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	64 1	1824 2	Y	-0-		-0-
12		2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	68 1	1972 2	Y	-0-		-0-
01		2033 N	2033	-0-	-0-	-0-	69 1	1964 2	Y	-0-		-0-
02		1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	59 1	1664 2	Y	-0-		-0-
03		2046 N	1698	-0-	-348	-0-	59 1	1639 2	Y	-0-		-0-
04		1980 N	1725	-0-	-255	-0-	61 1	1664 2	Y	-0-		-0-
05		1922 N	1705	-0-	-217	-0-	58 1	1647 2	Y	-0-		-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 192448 COMPL. DATE 11/15/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10417 - 10644

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	2880 X	2627	-0-	-253	-0-	87	1	2540	2	Y	-0-			-0-
*07	3159 X	3159	-0-	-0-	-0-	103	1	3056	2	Y	-0-			-0-
08	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	96	1	2850	2	Y	-0-			-0-
09	2795 N	2795	-0-	-0-	-0-	91	1	2704	2	Y	-0-			-0-
*10	2803 X	2803	-0-	-0-	-0-	93	1	2710	2	Y	-0-			-0-
11	2550 X	2528	-0-	-22	-0-	86	1	2442	2	Y	-0-			-0-
12	2635 X	2555	-0-	-80	-0-	85	1	2470	2	Y	-0-			-0-
01	2012 X	2012	-0-	-0-	-0-	68	1	1944	2	Y	-0-			-0-
02	1817 X	1817	-0-	-0-	-0-	62	1	1755	2	Y	-0-			-0-
03	2790 X	1796	-0-	-994	-0-	62	1	1734	2	Y	-0-			-0-
04	2520 X	2148	-0-	-372	-0-	76	1	2072	2	Y	-0-			-0-
05	2542 X	2260	-0-	-282	-0-	77	1	2183	2	Y	-0-			-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193392 COMPL. DATE 10/29/2002 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10607 - 10744

*06	3000 N	3125	-0-	125	125	103	1	3022	2	Y	-0-			-0-
*07	2759 X	2411	-0-	-348	-0-	79	1	2332	2	Y	-0-			-0-
08	2325 X	2008	-0-	-317	-0-	66	1	1942	2	Y	-0-			-0-
09	3120 X	806	-0-	-2314	-0-	26	1	780	2	Y	-0-			-0-
*10	3224 X	1157	-0-	-2067	-0-	38	1	1119	2	Y	-0-			-0-
11	3120 X	1361	-0-	-1759	-0-	46	1	1315	2	Y	-0-			-0-
12	2418 X	1709	-0-	-709	-0-	57	1	1652	2	Y	-0-			-0-
01	495 X	495	-0-	-0-	-0-	17	1	478	2	Y	-0-			-0-
02	57 X	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-			-0-
03	1240 N	84	-0-	-1156	-0-	3	1	81	2	Y	-0-			-0-
04	480 N	301	-0-	-179	-0-	11	1	290	2	Y	-0-			-0-
*05	331 N	331	-0-	-0-	-0-	11	1	320	2	Y	-0-			-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 193393 COMPL. DATE 11/27/2002 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10574 - 10715

*06	3000 X	2799	-0-	-201	-0-	92	1	2693	2	Y	13	15	1	4
*07	3038 X	2801	-0-	-237	-0-	91	1	2697	2	Y	12	12	1	4
*08	2708 X	2708	-0-	-0-	-0-	88	1	2607	2	Y	12	11	1	5
*09	2790 N	2572	-0-	-218	-0-	83	1	2476	2	Y	12	11	1	6
*10	2790 N	2609	-0-	-181	-0-	86	1	2515	2	Y	7	9	1	4
*11	2610 N	2354	-0-	-256	-0-	80	1	2274	2	Y	-0-	4	1	-0-
12	2666 N	2531	-0-	-135	-0-	85	1	2446	2	Y	-0-			-0-
01	2422 N	2422	-0-	-0-	-0-	82	1	2340	2	Y	-0-			-0-
02	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	74	1	2105	2	Y	-0-			-0-
03	2542 N	2385	-0-	-157	-0-	83	1	2302	2	Y	-0-			-0-
04	2340 N	2228	-0-	-112	-0-	79	1	2149	2	Y	-0-			-0-
05	2418 N	2334	-0-	-84	-0-	79	1	2255	2	Y	-0-			-0-

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 193394 COMPL. DATE 01/23/2003 TOTAL DEPTH 10795 PERF.10617 - 10688

*06	3377 X	3377	-0-	-0-	-0-	112	1	3265	2	Y	-0-			-0-
*07	3456 X	3456	-0-	-0-	-0-	113	1	3343	2	Y	-0-			-0-
08	3341 X	3341	-0-	-0-	-0-	109	1	3232	2	Y	-0-			-0-
09	2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	91	1	2705	2	Y	-0-			-0-
*10	3818 X	3818	-0-	-0-	-0-	126	1	3692	2	Y	-0-			-0-
11	4531 X	4531	-0-	-0-	-0-	154	1	4377	2	Y	-0-			-0-
12	2658 X	2658	-0-	-0-	-0-	89	1	2569	2	Y	-0-			-0-
01	1207 X	1207	-0-	-0-	-0-	41	1	1166	2	Y	-0-			-0-
02	2908 X	2908	-0-	-0-	-0-	99	1	2809	2	Y	-0-			-0-
03	3564 X	3564	-0-	-0-	-0-	124	1	3440	2	Y	-0-			-0-
04	2997 X	2997	-0-	-0-	-0-	106	1	2891	2	Y	-0-			-0-
*05	3041 X	3041	-0-	-0-	-0-	103	1	2938	2	Y	-0-			-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 PERSONS, J.C. WELL #: 8 RRCID -> 193396 COMPL. DATE 12/30/2002 TOTAL DEPTH 10787 PERF.10515 - 10642

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*10	31 N	21	-0-	-10	-0-	1	1	20	2	Y	-0-			-0-
11	53 N	53	-0-	-0-	-0-	2	1	51	2	Y	-0-			-0-
12	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-			-0-
01	88 N	88	-0-	-0-	-0-	3	1	85	2	Y	-0-			-0-
02	45 N	45	-0-	-0-	-0-	2	1	43	2	Y	-0-			-0-
03	62 N	18	-0-	-44	-0-	1	1	17	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	79	-0-	-11	-0-	3	1	76	2	Y	-0-			-0-
05	62 N	9	-0-	-53	-0-	9	2			Y	-0-			-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 193398 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10670 - 10800

*07	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	47	1	1396	2	Y	-0-			-0-
08	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	45	1	1344	2	Y	-0-			-0-
09	1371 N	1371	-0-	-0-	-0-	45	1	1326	2	Y	-0-			-0-
*10	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	47	1	1360	2	Y	-0-			-0-
11	505 N	505	-0-	-0-	-0-	17	1	488	2	Y	-0-			-0-
12	383 N	383	-0-	-0-	-0-	13	1	370	2	Y	-0-			-0-
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	11	1	308	2	Y	-0-			-0-
02	203 N	203	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	Y	-0-			-0-
03	372 N	309	-0-	-63	-0-	11	1	298	2	Y	-0-			-0-
04	430 N	430	-0-	-0-	-0-	15	1	415	2	Y	-0-			-0-
*05	605 N	605	-0-	-0-	-0-	21	1	584	2	Y	-0-			-0-

AKIN, J.W. WELL #: 2 RRCID -> 194489 COMPL. DATE 03/27/2003 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10738 - 10860

*06	2843 X	2843	-0-	-0-	-0-	93	1	2733	2	Y	15	18	1	5
						17	9							
*07	4149 X	4149	-0-	-0-	-0-	135	1	3997	2	Y	15	15	1	5
						17	9							
*08	2690 N	2690	-0-	-0-	-0-	87	1	2586	2	Y	15	13	1	7
						17	9							
*09	2610 N	2534	-0-	-76	-0-	82	1	2437	2	Y	14	14	1	7
						15	9							
*10	2697 X	2398	-0-	-299	-0-	79	1	2309	2	Y	9	11	1	5
						10	9							
*11	2610 X	2599	-0-	-11	-0-	88	1	2511	2	Y	-0-	5	1	-0-
12	2697 X	2382	-0-	-315	-0-	80	1	2302	2	Y	-0-			-0-
01	2471 X	2471	-0-	-0-	-0-	84	1	2387	2	Y	-0-			-0-
02	2142 X	2142	-0-	-0-	-0-	73	1	2069	2	Y	-0-			-0-
03	2387 X	2364	-0-	-23	-0-	82	1	2282	2	Y	-0-			-0-
04	2322 N	2322	-0-	-0-	-0-	82	1	2240	2	Y	-0-			-0-
*05	2500 N	2500	-0-	-0-	-0-	85	1	2415	2	Y	-0-			-0-

MCHANEY-LOEB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 194736 COMPL. DATE 03/11/2003 TOTAL DEPTH 10822 PERF.10590 - 10704

*07	2812 X	2812	-0-	-0-	-0-	92	1	2720	2	Y	-0-			-0-
08	2945 N	2643	-0-	-302	-0-	86	1	2557	2	Y	-0-			-0-
09	2730 N	2413	-0-	-317	-0-	78	1	2335	2	Y	-0-			-0-
*10	2821 N	2572	-0-	-249	-0-	85	1	2487	2	Y	-0-			-0-
11	2550 N	2271	-0-	-279	-0-	77	1	2194	2	Y	-0-			-0-
12	2480 N	2401	-0-	-79	-0-	80	1	2321	2	Y	-0-			-0-
01	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	79	1	2267	2	Y	-0-			-0-
02	2199 N	2199	-0-	-0-	-0-	75	1	2124	2	Y	-0-			-0-
03	2394 N	2394	-0-	-0-	-0-	83	1	2311	2	Y	-0-			-0-
04	2280 N	2253	-0-	-27	-0-	80	1	2173	2	Y	-0-			-0-
05	2449 N	2281	-0-	-168	-0-	77	1	2204	2	Y	-0-			-0-





WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY													CNTY: GREGG			
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554																
PERSONS, J.C. WELL #: 9 RRCID -> 197072 COMPL. DATE 07/25/2003													TOTAL DEPTH 10795		PERF.10514 - 10646	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
*06	3000 N	3957	-0-	957	957	129	1	3784	2	Y	40	39 1	13			
						44	9									
*07	3100 N	3615	-0-	515	1472	117	1	3456	2	Y	38	38 1	13			
						42	9									
*08	3100 N	3300	-0-	200	1672	106	1	3151	2	Y	39	35 1	17			
						43	9									
*09	5118 X	3446	-0-	-1672	-0-	111	1	3293	2	Y	38	36 1	19			
						42	9									
*10	2671 X	2671	-0-	-0-	-0-	87	1	2540	2	Y	40	38 1	21			
						44	9									
*11	2482 X	2482	-0-	-0-	-0-	83	1	2354	2	Y	41	43 1	19			
						45	9									
*12	2558 X	2558	-0-	-0-	-0-	84	1	2430	2	Y	40	43 1	16			
						44	9									
01	2268 X	2268	-0-	-0-	-0-	75	1	2148	2	Y	41	41 1	16			
						45	9									
02	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	81	1	2280	2	Y	40	39 1	17			
						44	9									
03	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	82	1	2287	2	Y	42	44 1	15			
						46	9									
04	1887 X	1887	-0-	-0-	-0-	65	1	1780	2	Y	38	39 1	14			
						42	9									
*05	1742 X	1742	-0-	-0-	-0-	58	1	1641	2	Y	39	37 1	16			
						43	9									

SMITH, MAUD WELL #: 9 RRCID -> 198025 COMPL. DATE 09/11/2003													TOTAL DEPTH 11065		PERF.10728 - 10931	
*07	T. A.	206	-0-	206	206	7	1	199	2	Y	-0-		-0-			
08	T. A.	163	-0-	163	369	5	1	158	2	Y	-0-		-0-			
09	432 X	63	-0-	-369	-0-	2	1	61	2	Y	-0-		-0-			
*10	57 X	57	-0-	-0-	-0-	2	1	55	2	Y	-0-		-0-			
11	150 N	-0-	-0-	-150	-0-					Y	-0-		-0-			
12	62 N	51	-0-	-11	-0-	2	1	49	2	Y	-0-		-0-			
01	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-		-0-			
02	480 N	480	-0-	-0-	-0-	16	1	464	2	Y	-0-		-0-			
03	230 N	230	-0-	-0-	-0-	8	1	222	2	Y	-0-		-0-			
04	925 N	925	-0-	-0-	-0-	33	1	892	2	Y	-0-		-0-			
*05	336 N	336	-0-	-0-	-0-	11	1	325	2	Y	-0-		-0-			

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 198109 COMPL. DATE 09/03/2003													TOTAL DEPTH 11025		PERF.10710 - 10831	
*10	56 N	56	-0-	-0-	-0-	2	1	54	2	Y	-0-		-0-			
11	330 N	283	-0-	-47	-0-	10	1	273	2	Y	-0-		-0-			
12	124 N	101	-0-	-23	-0-	3	1	98	2	Y	-0-		-0-			
01	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7	2			Y	-0-		-0-			
02	2 N	2	-0-	-0-	-0-	2	2			Y	-0-		-0-			
03	93 N	5	-0-	-88	-0-	5	2			Y	-0-		-0-			
04	7 N	2	-0-	-5	-0-	2	2			Y	-0-		-0-			
05	2 N	1	-0-	-1	-0-	1	2			Y	-0-		-0-			

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 199065 COMPL. DATE 10/10/2003 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10920 - 11025

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	2670 X	2526	-0-	-144	-0-	83	1	2435	2	Y	7	8 1	2
						8	9						
*07	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	79	1	2338	2	Y	7	7 1	2
						8	9						
*08	2355 X	2355	-0-	-0-	-0-	77	1	2270	2	Y	7	6 1	3
						8	9						
*09	2244 N	2244	-0-	-0-	-0-	73	1	2164	2	Y	6	6 1	3
						7	9						
*10	2328 N	2328	-0-	-0-	-0-	77	1	2242	2	Y	8	7 1	4
						9	9						
*11	2242 N	2242	-0-	-0-	-0-	76	1	2158	2	Y	7	8 1	3
						8	9						
*12	2232 N	1216	-0-	-1016	-0-	40	1	1167	2	Y	8	8 1	3
						9	9						
01	485 X	485	-0-	-0-	-0-	16	1	461	2	Y	7	7 1	3
						8	9						
02	24 X	24	-0-	-0-	-0-	1	1	15	2	Y	7	7 1	3
						8	9						
03	2325 X	81	-0-	-2244	-0-	3	1	70	2	Y	7	7 1 1 8	2
						8	9						
04	2250 X	1426	-0-	-824	-0-	50	1	1369	2	Y	6	6 1	2
						7	9						
*05	1803 X	1803	-0-	-0-	-0-	61	1	1734	2	Y	7	6 1	3
						8	9						

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 199485 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10640 - 10779

*06	2456 N	2456	-0-	-0-	-0-	80	1	2346	2	Y	27	32 1	8
						30	9						
*07	2540 N	2540	-0-	-0-	-0-	82	1	2429	2	Y	26	25 1	9
						29	9						
*08	2480 N	2478	-0-	-2	-0-	80	1	2372	2	Y	24	22 1	11
						26	9						
*09	2400 N	2279	-0-	-121	-0-	73	1	2180	2	Y	24	23 1	12
						26	9						
*10	2480 N	2333	-0-	-147	-0-	76	1	2227	2	Y	27	25 1	14
						30	9						
*11	2400 N	2234	-0-	-166	-0-	75	1	2129	2	Y	27	29 1	12
						30	9						
*12	2356 N	2222	-0-	-134	-0-	73	1	2119	2	Y	27	29 1	10
						30	9						
01	2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	73	1	2071	2	Y	28	27 1	11
						31	9						
02	1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	67	1	1898	2	Y	26	26 1	11
						29	9						
03	2135 N	2135	-0-	-0-	-0-	73	1	2031	2	Y	28	29 1	10
						31	9						
04	1995 N	1995	-0-	-0-	-0-	70	1	1896	2	Y	26	26 1	10
						29	9						
*05	2386 N	2386	-0-	-0-	-0-	80	1	2280	2	Y	24	24 1	10
						26	9						

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 199604 COMPL. DATE 11/14/2003 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10446 - 10668

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
*06		2448 N	2448	-0-	-0-	-0-	81	1	2367	2	Y	-0-				-0-
*07		2530 N	2530	-0-	-0-	-0-	83	1	2447	2	Y	-0-				-0-
08		2542 N	2321	-0-	-221	-0-	76	1	2245	2	Y	-0-				-0-
09		2460 N	2199	-0-	-261	-0-	71	1	2128	2	Y	-0-				-0-
*10		2511 N	2173	-0-	-338	-0-	72	1	2101	2	Y	-0-				-0-
11		2250 N	2025	-0-	-225	-0-	69	1	1956	2	Y	-0-				-0-
12		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	76	1	2190	2	Y	-0-				-0-
01		2086 N	2086	-0-	-0-	-0-	71	1	2015	2	Y	-0-				-0-
02		1685 N	1685	-0-	-0-	-0-	58	1	1627	2	Y	-0-				-0-
03		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	59	1	1650	2	Y	-0-				-0-
04		1670 N	1670	-0-	-0-	-0-	59	1	1611	2	Y	-0-				-0-
*05		1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	57	1	1630	2	Y	-0-				-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 200122 COMPL. DATE 12/12/2003 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10550 - 10686

*06		2277 N	2277	-0-	-0-	-0-	75	1	2202	2	Y	-0-				-0-
*07		2621 N	2621	-0-	-0-	-0-	86	1	2535	2	Y	-0-				-0-
08		2366 N	2366	-0-	-0-	-0-	77	1	2289	2	Y	-0-				-0-
09		2230 N	2230	-0-	-0-	-0-	72	1	2158	2	Y	-0-				-0-
*10		2005 N	2005	-0-	-0-	-0-	66	1	1939	2	Y	-0-				-0-
11		1962 N	1962	-0-	-0-	-0-	67	1	1895	2	Y	-0-				-0-
12		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	60	1	1748	2	Y	-0-				-0-
01		1826 N	1826	-0-	-0-	-0-	62	1	1764	2	Y	-0-				-0-
02		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	53	1	1505	2	Y	-0-				-0-
03		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	56	1	1557	2	Y	-0-				-0-
04		1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	54	1	1458	2	Y	-0-				-0-
*05		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	53	1	1522	2	Y	-0-				-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 6A RRCID -> 200689 COMPL. DATE 10/31/2003 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10862 - 10984

*10		12 N	-0-	-0-	-12	-0-					Y	-0-				-0-
11		10 N	1	-0-	-9	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
12		6 N	1	-0-	-5	-0-	1	2			Y	-0-				-0-
01		21 N	21	-0-	-0-	-0-	1	1	20	2	Y	-0-				-0-
02		47 N	47	-0-	-0-	-0-	2	1	45	2	Y	-0-				-0-
03		51 N	51	-0-	-0-	-0-	2	1	49	2	Y	-0-				-0-
04		61 N	61	-0-	-0-	-0-	2	1	59	2	Y	-0-				-0-
*05		90 N	90	-0-	-0-	-0-	3	1	87	2	Y	-0-				-0-

HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 201144 COMPL. DATE 01/15/2004 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10382 - 10666

*06		3540 X	3135	-0-	-405	-0-	104	1	3031	2	Y	-0-				-0-
*07		3658 X	3232	-0-	-426	-0-	106	1	3126	2	Y	-0-				-0-
*08		3255 X	3079	-0-	-176	-0-	101	1	2978	2	Y	-0-				-0-
*09		3150 X	2996	-0-	-154	-0-	97	1	2899	2	Y	-0-				-0-
*10		3255 X	2997	-0-	-258	-0-	99	1	2898	2	Y	-0-				-0-
11		3120 X	2917	-0-	-203	-0-	99	1	2818	2	Y	-0-				-0-
12		3224 X	2721	-0-	-503	-0-	91	1	2630	2	Y	-0-				-0-
01		2275 X	2275	-0-	-0-	-0-	77	1	2198	2	Y	-0-				-0-
02		2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	73	1	2057	2	Y	-0-				-0-
03		3007 X	2437	-0-	-570	-0-	85	1	2352	2	Y	-0-				-0-
04		2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	103	1	2813	2	Y	-0-				-0-
05		2728 X	2299	-0-	-429	-0-	78	1	2221	2	Y	-0-				-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 AKIN, J.W. WELL #: 3 RRCID -> 201607 COMPL. DATE 02/07/2004 TOTAL DEPTH 10982 PERF.10665 - 10846

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*06	2123 X	2123	-0-	-0-	-0-	69	1	2024	2	Y	27	32	1			8
						30	9									
*07	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	69	1	2040	2	Y	26	25	1			9
						29	9									
*08	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	66	1	1959	2	Y	26	23	1			12
						29	9									
*09	1920 N	1878	-0-	-42	-0-	60	1	1792	2	Y	24	24	1			12
						26	9									
*10	1984 N	1798	-0-	-186	-0-	59	1	1709	2	Y	27	25	1			14
						30	9									
*11	1920 N	1873	-0-	-47	-0-	63	1	1780	2	Y	27	29	1			12
						30	9									
*12	1922 N	1882	-0-	-40	-0-	62	1	1790	2	Y	27	29	1			10
						30	9									
01	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	60	1	1704	2	Y	28	27	1			11
						31	9									
02	1652 N	1652	-0-	-0-	-0-	55	1	1568	2	Y	26	26	1			11
						29	9									
03	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	61	1	1703	2	Y	28	29	1			10
						31	9									
04	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	57	1	1544	2	Y	26	26	1			10
						29	9									
*05	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	60	1	1697	2	Y	24	24	1			10
						26	9									

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 3 RRCID -> 201648 COMPL. DATE 03/13/2004 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10619 - 10742

*07	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	36	1	1056	2	Y	-0-	-0-				-0-
08	1915 N	1915	-0-	-0-	-0-	63	1	1852	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	1926 N	1926	-0-	-0-	-0-	63	1	1863	2	Y	-0-	-0-				-0-
*10	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	51	1	1478	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	1080 N	950	-0-	-130	-0-	32	1	918	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	1172 N	1172	-0-	-0-	-0-	39	1	1133	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	35	1	991	2	Y	-0-	-0-				-0-
02	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	35	1	991	2	Y	-0-	-0-				-0-
03	806 N	740	-0-	-66	-0-	26	1	714	2	Y	-0-	-0-				-0-
04	780 N	647	-0-	-133	-0-	23	1	624	2	Y	-0-	-0-				-0-
05	806 N	338	-0-	-468	-0-	11	1	327	2	Y	-0-	-0-				-0-

SMITH, MAUD WELL #: 10 RRCID -> 202329 COMPL. DATE 04/09/2004 TOTAL DEPTH 11184 PERF.10828 - 11047

*07	466 N	466	-0-	-0-	-0-	15	1	451	2	Y	-0-	-0-				-0-
08	651 N	329	-0-	-322	-0-	11	1	318	2	Y	-0-	-0-				-0-
09	450 N	318	-0-	-132	-0-	10	1	308	2	Y	-0-	-0-				-0-
*10	465 N	403	-0-	-62	-0-	13	1	390	2	Y	-0-	-0-				-0-
11	380 N	380	-0-	-0-	-0-	13	1	367	2	Y	-0-	-0-				-0-
12	362 N	362	-0-	-0-	-0-	12	1	350	2	Y	-0-	-0-				-0-
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	11	1	318	2	Y	-0-	-0-				-0-
02	298 N	298	-0-	-0-	-0-	10	1	288	2	Y	-0-	-0-				-0-
03	311 N	311	-0-	-0-	-0-	11	1	300	2	Y	-0-	-0-				-0-
04	300 N	273	-0-	-27	-0-	10	1	263	2	Y	-0-	-0-				-0-
05	310 N	246	-0-	-64	-0-	8	1	238	2	Y	-0-	-0-				-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 AKIN, J.W. "A" WELL #: 1 RRCID -> 202689 COMPL. DATE 04/17/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10688 - 10818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3000 N	1523	-0-	-1477	814	50 1	1451 2	Y	20	24 1		6
						22 9						
*07	2289 N	1475	-0-	-814	-0-	47 1	1406 2	Y	20	19 1		7
						22 9						
*08	1805 N	1805	-0-	-0-	-0-	58 1	1726 2	Y	19	17 1		9
						21 9						
*09	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	49 1	1444 2	Y	18	18 1		9
						20 9						
*10	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	51 1	1485 2	Y	19	18 1		10
						21 9						
*11	1740 N	1470	-0-	-270	-0-	49 1	1399 2	Y	20	21 1		9
						22 9						
*12	1550 N	1311	-0-	-239	-0-	43 1	1247 2	Y	19	21 1		7
						21 9						
01	1380 N	1380	-0-	-0-	-0-	46 1	1311 2	Y	21	20 1		8
						23 9						
02	1214 N	1214	-0-	-0-	-0-	41 1	1151 2	Y	20	19 1		9
						22 9						
03	1412 N	1412	-0-	-0-	-0-	48 1	1342 2	Y	20	22 1		7
						22 9						
04	1350 N	1327	-0-	-23	-0-	46 1	1259 2	Y	20	20 1		7
						22 9						
*05	1367 N	1367	-0-	-0-	-0-	46 1	1300 2	Y	19	18 1		8
						21 9						

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 4 RRCID -> 202912 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10584 - 10701

*06	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	65 1	1909 2	Y	25	30 1		8
						28 9						
*07	2082 N	2082	-0-	-0-	-0-	67 1	1989 2	Y	24	24 1		8
						26 9						
*08	1848 N	1848	-0-	-0-	-0-	59 1	1761 2	Y	25	22 1		11
						28 9						
*09	1981 N	1981	-0-	-0-	-0-	64 1	1891 2	Y	24	23 1		12
						26 9						
*10	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	64 1	1858 2	Y	25	24 1		13
						28 9						
*11	1380 N	1122	-0-	-258	-0-	37 1	1060 2	Y	23	26 1		10
						25 9						
*12	1912 N	1912	-0-	-0-	-0-	63 1	1820 2	Y	26	26 1		10
						29 9						
01	1786 N	1786	-0-	-0-	-0-	59 1	1698 2	Y	26	26 1		10
						29 9						
02	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	60 1	1694 2	Y	25	24 1		11
						28 9						
03	1624 N	1624	-0-	-0-	-0-	55 1	1540 2	Y	26	27 1	1 8	9
						29 9						
04	1440 N	957	-0-	-483	-0-	33 1	898 2	Y	24	24 1		9
						26 9						
05	1488 N	896	-0-	-592	-0-	30 1	840 2	Y	24	23 1		10
						26 9						

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203019 COMPL. DATE 06/05/2004 TOTAL DEPTH 10942 PERF.10684 - 10828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	41	1	1216	2	Y	-0-		-0-
08	1240 N	977	-0-	-263	-0-	32	1	945	2	Y	-0-		-0-
09	1304 N	1304	-0-	-0-	-0-	42	1	1262	2	Y	-0-		-0-
*10	1271 N	1083	-0-	-188	-0-	36	1	1047	2	Y	-0-		-0-
11	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	44	1	1254	2	Y	-0-		-0-
12	1425 N	1425	-0-	-0-	-0-	48	1	1377	2	Y	-0-		-0-
01	1362 N	1362	-0-	-0-	-0-	46	1	1316	2	Y	-0-		-0-
02	1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	44	1	1240	2	Y	-0-		-0-
03	1426 N	1329	-0-	-97	-0-	46	1	1283	2	Y	-0-		-0-
04	1320 N	1305	-0-	-15	-0-	46	1	1259	2	Y	-0-		-0-
05	1426 N	1240	-0-	-186	-0-	42	1	1198	2	Y	-0-		-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 203029 COMPL. DATE 02/14/2004 TOTAL DEPTH 10855 PERF.10556 - 10668

*06	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	72	1	2092	2	Y	14	17	1	4
						15	9							
*07	2198 N	2198	-0-	-0-	-0-	71	1	2112	2	Y	14	13	1	5
						15	9							
*08	2306 N	2306	-0-	-0-	-0-	75	1	2217	2	Y	13	12	1	6
						14	9							
*09	2528 N	2528	-0-	-0-	-0-	82	1	2431	2	Y	14	13	1	7
						15	9							
*10	3100 N	3380	-0-	280	280	111	1	3255	2	Y	13	13	1	7
						14	9							
*11	3000 N	3581	-0-	581	861	121	1	3445	2	Y	14	15	1	6
						15	9							
*12	3100 N	3544	-0-	444	1305	118	1	3409	2	Y	15	15	1	6
						17	9							
*01	3450 X	2145	-0-	-1305	-0-	72	1	2058	2	Y	14	14	1	6
						15	9							
02	1568 X	1568	-0-	-0-	-0-	53	1	1500	2	Y	14	14	1	6
						15	9							
03	3689 X	1719	-0-	-1970	-0-	59	1	1645	2	Y	14	15	1	5
						15	9							
04	3570 X	2235	-0-	-1335	-0-	79	1	2141	2	Y	14	14	1	5
						15	9							
05	3534 X	2808	-0-	-726	-0-	95	1	2699	2	Y	13	13	1	5
						14	9							

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 203487 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 11075 PERF.10772 - 10943

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	2670 X	2291	-0-	-379	-0-	74	1	2160	2	Y	52	61 1	16
						57	9						
*07	2759 X	2158	-0-	-601	-0-	69	1	2034	2	Y	50	49 1	17
						55	9						
*08	2511 X	1731	-0-	-780	-0-	55	1	1623	2	Y	48	43 1	22
						53	9						
*09	2430 X	1145	-0-	-1285	-0-	36	1	1058	2	Y	46	45 1	23
						51	9						
*10	2511 X	2181	-0-	-330	-0-	70	1	2055	2	Y	51	47 1	27
						56	9						
*11	2280 X	2126	-0-	-154	-0-	70	1	1999	2	Y	52	55 1	24
						57	9						
*12	2139 X	2077	-0-	-62	-0-	68	1	1952	2	Y	52	56 1	20
						57	9						
01	1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	60	1	1714	2	Y	54	53 1	21
						59	9						
02	1649 N	1649	-0-	-0-	-0-	54	1	1539	2	Y	51	50 1	22
						56	9						
03	2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	78	1	2178	2	Y	53	56 1	19
						58	9						
04	1864 N	1864	-0-	-0-	-0-	64	1	1746	2	Y	49	50 1	18
						54	9						
*05	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	61	1	1728	2	Y	49	47 1	20
						54	9						

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 205254 COMPL. DATE 09/01/2004 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10665 - 10794

*06	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	59	1	1713	2	Y	23	27 1	7
						25	9						
*07	1861 N	1861	-0-	-0-	-0-	60	1	1776	2	Y	23	22 1	8
						25	9						
*08	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	56	1	1646	2	Y	22	20 1	10
						24	9						
*09	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	54	1	1616	2	Y	22	21 1	11
						24	9						
*10	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	56	1	1633	2	Y	22	21 1	12
						24	9						
*11	1605 N	1605	-0-	-0-	-0-	54	1	1525	2	Y	24	25 1	11
						26	9						
*12	1608 N	1608	-0-	-0-	-0-	53	1	1530	2	Y	23	25 1	9
						25	9						
01	1471 N	1471	-0-	-0-	-0-	49	1	1397	2	Y	23	23 1	9
						25	9						
02	1358 N	1358	-0-	-0-	-0-	46	1	1287	2	Y	23	22 1	10
						25	9						
03	1581 N	1475	-0-	-106	-0-	50	1	1400	2	Y	23	25 1	8
						25	9						
04	1503 N	1503	-0-	-0-	-0-	52	1	1427	2	Y	22	22 1	8
						24	9						
05	1519 N	1483	-0-	-36	-0-	50	1	1409	2	Y	22	21 1	9
						24	9						



WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 STEPHENS, HOUSTON WELL #: 5 RRCID -> 206366 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10600 - 10743

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	2303 N	2303	-0-	-0-	-0-	75	1	2228	2	Y	-0-					-0-
08	2356 N	2187	-0-	-169	-0-	71	1	2116	2	Y	-0-					-0-
09	2280 N	2125	-0-	-155	-0-	69	1	2056	2	Y	-0-					-0-
*10	2294 N	2048	-0-	-246	-0-	68	1	1980	2	Y	-0-					-0-
11	2130 N	2009	-0-	-121	-0-	68	1	1941	2	Y	-0-					-0-
12	2201 N	2024	-0-	-177	-0-	68	1	1956	2	Y	-0-					-0-
01	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	67	1	1899	2	Y	-0-					-0-
02	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	61	1	1728	2	Y	-0-					-0-
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	67	1	1874	2	Y	-0-					-0-
04	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	66	1	1804	2	Y	-0-					-0-
*05	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	65	1	1849	2	Y	-0-					-0-

CASTLEBERRY, P.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 207823 COMPL. DATE 01/15/2005 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10586 - 10746

*06	2640 X	1766	-0-	-874	-0-	57	1	1667	2	Y	38	46	1			12
						42	9									
*07	2728 X	1262	-0-	-1466	-0-	40	1	1181	2	Y	37	36	1			13
						41	9									
*08	2454 X	2454	-0-	-0-	-0-	79	1	2333	2	Y	38	34	1			17
						42	9									
*09	2419 X	2419	-0-	-0-	-0-	77	1	2300	2	Y	38	36	1			19
						42	9									
*10	2356 X	1864	-0-	-492	-0-	60	1	1762	2	Y	38	37	1			20
						42	9									
*11	2370 X	1950	-0-	-420	-0-	65	1	1841	2	Y	40	42	1			18
						44	9									
*12	2480 X	2187	-0-	-293	-0-	72	1	2070	2	Y	41	43	1			16
						45	9									
01	2034 X	2034	-0-	-0-	-0-	67	1	1922	2	Y	41	41	1			16
						45	9									
02	1823 X	1823	-0-	-0-	-0-	61	1	1719	2	Y	39	38	1			17
						43	9									
03	2201 X	1978	-0-	-223	-0-	67	1	1865	2	Y	42	44	1			15
						46	9									
04	2130 X	1517	-0-	-613	-0-	52	1	1423	2	Y	38	39	1			14
						42	9									
05	2201 X	1685	-0-	-516	-0-	56	1	1588	2	Y	37	36	1			15
						41	9									

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 209591 COMPL. DATE 02/26/2005 TOTAL DEPTH 10906 PERF.10620 - 10764

*06	4740 X	3993	-0-	-747	-0-	132	1	3861	2	Y	-0-					-0-
*07	4374 X	4374	-0-	-0-	-0-	143	1	4231	2	Y	-0-					-0-
08	4619 X	3733	-0-	-886	-0-	122	1	3611	2	Y	-0-					-0-
09	4470 X	3374	-0-	-1096	-0-	110	1	3264	2	Y	-0-					-0-
*10	4619 X	2609	-0-	-2010	-0-	86	1	2523	2	Y	-0-					-0-
11	4230 X	3276	-0-	-954	-0-	111	1	3165	2	Y	-0-					-0-
12	4371 X	3322	-0-	-1049	-0-	111	1	3211	2	Y	-0-					-0-
01	3466 X	3466	-0-	-0-	-0-	117	1	3349	2	Y	-0-					-0-
02	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	107	1	3033	2	Y	-0-					-0-
03	3379 X	3110	-0-	-269	-0-	108	1	3002	2	Y	-0-					-0-
04	3360 X	2729	-0-	-631	-0-	97	1	2632	2	Y	-0-					-0-
05	3472 X	3148	-0-	-324	-0-	107	1	3041	2	Y	-0-					-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 HOPKINS, PET GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 211678 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10502 - 10668

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*06	4200 X	3106	-0-	-1094	-0-	103	1	3003	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	4154 X	3117	-0-	-1037	-0-	102	1	3015	2	Y	-0-	-0-	-0-
*08	3111 X	3111	-0-	-0-	-0-	102	1	3009	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	129	1	3853	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	3667 X	3667	-0-	-0-	-0-	121	1	3546	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	3183 X	3183	-0-	-0-	-0-	108	1	3075	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	4123 X	3228	-0-	-895	-0-	108	1	3120	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	3145 X	3145	-0-	-0-	-0-	106	1	3039	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2974 X	2974	-0-	-0-	-0-	102	1	2872	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	3658 X	3169	-0-	-489	-0-	110	1	3059	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	3180 X	2736	-0-	-444	-0-	97	1	2639	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	3361 X	3361	-0-	-0-	-0-	114	1	3247	2	Y	-0-	-0-	-0-

KUTCH, GEORGE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 212178 COMPL. DATE 04/16/2005 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10664 - 10790

*06	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	60	1	1743	2	Y	-0-	-0-	-0-
*07	1818 N	1818	-0-	-0-	-0-	59	1	1759	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1891 N	1778	-0-	-113	-0-	58	1	1720	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1800 N	1234	-0-	-566	-0-	40	1	1194	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	63	1	1847	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1801 N	1801	-0-	-0-	-0-	61	1	1740	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1350 N	1350	-0-	-0-	-0-	45	1	1305	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1618 N	1618	-0-	-0-	-0-	55	1	1563	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1668 N	1668	-0-	-0-	-0-	57	1	1611	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	62	1	1728	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	60	1	1636	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	1671 N	1671	-0-	-0-	-0-	57	1	1614	2	Y	-0-	-0-	-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 9 RRCID -> 213146 COMPL. DATE 06/05/2005 TOTAL DEPTH 11077 PERF.10794 - 10918

*07	1789 N	1789	-0-	-0-	-0-	58	1	1731	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	1984 N	1831	-0-	-153	-0-	60	1	1771	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	1860 N	1229	-0-	-631	-0-	40	1	1189	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	1798 N	1764	-0-	-34	-0-	58	1	1706	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	1770 N	1639	-0-	-131	-0-	56	1	1583	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	1271 N	1158	-0-	-113	-0-	39	1	1119	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	1888 N	1888	-0-	-0-	-0-	64	1	1824	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	1529 N	1529	-0-	-0-	-0-	52	1	1477	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	56	1	1543	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	1443 N	1443	-0-	-0-	-0-	51	1	1392	2	Y	-0-	-0-	-0-
*05	1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	52	1	1482	2	Y	-0-	-0-	-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 8 RRCID -> 213150 COMPL. DATE 06/12/2005 TOTAL DEPTH 10918 PERF.10632 - 10753

*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	53				Y	-0-	-0-	-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	53				Y	-0-	-0-	-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	53				Y	-0-	-0-	-0-
01	SHUT IN	2	-0-	2	-0-	55	2	2		Y	-0-	-0-	-0-
02	SHUT IN	22	-0-	22	-0-	77	1	1	21	2	Y	-0-	-0-
*03	107 X	30	-0-	-77	-0-		1	1	29	2	Y	-0-	-0-
04	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-	-0-
05	31 N	8	-0-	-23	-0-		8	2		Y	-0-	-0-	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 213419 COMPL. DATE 06/25/2005 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10605 - 10753

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS	(I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
*07	2697 X	1688	-0-	-1009	-0-	-0-	55	1	1633	2	Y	-0-	-0-	-0-
08	2015 X	673	-0-	-1342	-0-	-0-	22	1	651	2	Y	-0-	-0-	-0-
09	2310 X	273	-0-	-2037	-0-	-0-	9	1	264	2	Y	-0-	-0-	-0-
*10	2387 X	1684	-0-	-703	-0-	-0-	56	1	1628	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	2577 X	2577	-0-	-0-	-0-	-0-	88	1	2489	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	2415 X	2415	-0-	-0-	-0-	-0-	81	1	2334	2	Y	-0-	-0-	-0-
01	2364 N	2364	-0-	-0-	-0-	-0-	80	1	2284	2	Y	-0-	-0-	-0-
02	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	-0-	76	1	2146	2	Y	-0-	-0-	-0-
03	2418 N	2341	-0-	-77	-0-	-0-	81	1	2260	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	2280 N	2249	-0-	-31	-0-	-0-	80	1	2169	2	Y	-0-	-0-	-0-
05	2449 N	2258	-0-	-191	-0-	-0-	77	1	2181	2	Y	-0-	-0-	-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 7 RRCID -> 213680 COMPL. DATE 06/18/2005 TOTAL DEPTH 11179 PERF.10911 - 11064

*10	126 N	126	-0-	-0-	-0-	-0-	4	1	122	2	Y	-0-	-0-	-0-
11	759 N	759	-0-	-0-	-0-	-0-	26	1	733	2	Y	-0-	-0-	-0-
12	31 N	10	-0-	-21	-0-	-0-	10	2			Y	-0-	-0-	-0-
01	6 N	6	-0-	-0-	-0-	-0-	6	2			Y	-0-	-0-	-0-
02	3 N	3	-0-	-0-	-0-	-0-	3	2			Y	-0-	-0-	-0-
03	26 N	26	-0-	-0-	-0-	-0-	1	1	25	2	Y	-0-	-0-	-0-
04	6 N	2	-0-	-4	-0-	-0-	2	2			Y	-0-	-0-	-0-
05	3 N	1	-0-	-2	-0-	-0-	1	2			Y	-0-	-0-	-0-

COLDWELL, DALLAS WELL #: 2 RRCID -> 213952 COMPL. DATE 07/23/2005 TOTAL DEPTH 10860 PERF.10594 - 10730

12	3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	-0-	402	1	2873	2	Y	30	39	1	26
							33	9							
01	2979 X	2979	-0-	-0-	-0-	-0-	399	1	2560	2	Y	18	39	1	5
							20	9							
02	2681 X	2681	-0-	-0-	-0-	-0-	343	1	2301	2	Y	34			39
							37	9							
03	3348 X	2965	-0-	-383	-0-	-0-	423	1	2523	2	Y	17	38	1	18
							19	9							
04	3263 X	3263	-0-	-0-	-0-	-0-	415	1	2824	2	Y	22			40
							24	9							
05	3317 X	3129	-0-	-188	-0-	-0-	389	1	2715	2	Y	23	41	1	22
							25	9							

-----												
WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 214712 COMPL. DATE 08/06/2005 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10633 - 10779												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
*06	2670 X	1883	-0-	-787	-0-	62 1	1809 2	Y	11	13 1	3	
						12 9						
*07	2449 X	2061	-0-	-388	-0-	67 1	1982 2	Y	11	10 1	4	
						12 9						
*08	2263 X	1831	-0-	-432	-0-	59 1	1761 2	Y	10	9 1	5	
						11 9						
*09	2190 X	1950	-0-	-240	-0-	63 1	1877 2	Y	9	9 1	5	
						10 9						
*10	2263 X	2110	-0-	-153	-0-	69 1	2029 2	Y	11	10 1	6	
						12 9						
*11	1980 X	1903	-0-	-77	-0-	64 1	1827 2	Y	11	12 1	5	
						12 9						
*12	2046 X	1926	-0-	-120	-0-	64 1	1850 2	Y	11	12 1	4	
						12 9						
01	2599 N	2599	-0-	-0-	-0-	88 1	2499 2	Y	11	11 1	4	
						12 9						
02	2022 N	2022	-0-	-0-	-0-	69 1	1941 2	Y	11	10 1	5	
						12 9						
03	2130 N	2130	-0-	-0-	-0-	74 1	2044 2	Y	11	12 1	4	
						12 9						
04	2190 N	2140	-0-	-50	-0-	75 1	2054 2	Y	10	10 1	4	
						11 9						
05	2232 N	2053	-0-	-179	-0-	69 1	1973 2	Y	10	10 1	4	
						11 9						
-----												
FISHER, CADDIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 215255 COMPL. DATE 07/30/2005 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10547 - 10704												
12	2883 X	2669	-0-	-214	-0-	324 1	2317 2	Y	25	33 1	21	
						28 9						
01	1739 X	1739	-0-	-0-	-0-	232 1	1489 2	Y	16	32 1	5	
						18 9						
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	238 1	1596 2	Y	28		33	
						31 9						
03	1783 N	1783	-0-	-0-	-0-	254 1	1515 2	Y	13	31 1	15	
						14 9						
04	2497 N	2497	-0-	-0-	-0-	317 1	2160 2	Y	18		33	
						20 9						
*05	2844 N	2844	-0-	-0-	-0-	354 1	2469 2	Y	19	34 1	18	
						21 9						
-----												
STEPHENS, HOUSTON WELL #: 6 RRCID -> 219502 COMPL. DATE 10/06/2005 TOTAL DEPTH 10894 PERF.10604 - 10720												
*06	2092 N	2092	-0-	-0-	-0-	69 1	2023 2	Y	-0-		-0-	
*07	2136 N	2136	-0-	-0-	-0-	70 1	2066 2	Y	-0-		-0-	
08	2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	66 1	1951 2	Y	-0-		-0-	
09	2010 N	1946	-0-	-64	-0-	63 1	1883 2	Y	-0-		-0-	
*10	2077 N	1816	-0-	-261	-0-	60 1	1756 2	Y	-0-		-0-	
11	1950 N	1790	-0-	-160	-0-	61 1	1729 2	Y	-0-		-0-	
12	2015 N	1784	-0-	-231	-0-	60 1	1724 2	Y	-0-		-0-	
01	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	61 1	1753 2	Y	-0-		-0-	
02	1711 N	1711	-0-	-0-	-0-	58 1	1653 2	Y	-0-		-0-	
03	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	64 1	1789 2	Y	-0-		-0-	
04	1680 N	1642	-0-	-38	-0-	58 1	1584 2	Y	-0-		-0-	
05	1736 N	1728	-0-	-8	-0-	59 1	1669 2	Y	-0-		-0-	

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
DAVIS, J.D. /E/ GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 220249 COMPL. DATE 11/09/2005 TOTAL DEPTH 10925 PERF.10646 - 10776												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND	* DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
*06		3780 X	3311	-0-	-469	-0-	109 1	3202 2	Y	-0-		-0-
*07		3809 X	3809	-0-	-0-	-0-	124 1	3685 2	Y	-0-		-0-
08		3674 X	3674	-0-	-0-	-0-	120 1	3554 2	Y	-0-		-0-
09		3443 X	3443	-0-	-0-	-0-	112 1	3331 2	Y	-0-		-0-
*10		3720 X	3468	-0-	-252	-0-	115 1	3353 2	Y	-0-		-0-
11		3600 X	3268	-0-	-332	-0-	111 1	3157 2	Y	-0-		-0-
12		3720 X	3237	-0-	-483	-0-	108 1	3129 2	Y	-0-		-0-
01		3137 X	3137	-0-	-0-	-0-	106 1	3031 2	Y	-0-		-0-
02		2774 X	2774	-0-	-0-	-0-	95 1	2679 2	Y	-0-		-0-
03		3472 X	3091	-0-	-381	-0-	107 1	2984 2	Y	-0-		-0-
04		3270 X	2736	-0-	-534	-0-	97 1	2639 2	Y	-0-		-0-
05		3224 X	2904	-0-	-320	-0-	99 1	2805 2	Y	-0-		-0-

FONVILLE, F.M. WELL #: 4 RRCID -> 221607 COMPL. DATE 04/13/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10622 - 10751												
*06		3420 X	2994	-0-	-426	-0-	99 1	2895 2	Y	-0-		-0-
*07		3534 X	2996	-0-	-538	-0-	98 1	2898 2	Y	-0-		-0-
08		3317 X	3094	-0-	-223	-0-	101 1	2993 2	Y	-0-		-0-
09		3210 X	2269	-0-	-941	-0-	74 1	2195 2	Y	-0-		-0-
*10		3326 X	3326	-0-	-0-	-0-	110 1	3216 2	Y	-0-		-0-
11		3000 X	2878	-0-	-122	-0-	98 1	2780 2	Y	-0-		-0-
12		4075 X	4075	-0-	-0-	-0-	136 1	3939 2	Y	-0-		-0-
01		2961 X	2961	-0-	-0-	-0-	100 1	2861 2	Y	-0-		-0-
02		2564 X	2564	-0-	-0-	-0-	88 1	2476 2	Y	-0-		-0-
03		4061 X	2754	-0-	-1307	-0-	96 1	2658 2	Y	-0-		-0-
04		3930 X	2629	-0-	-1301	-0-	93 1	2536 2	Y	-0-		-0-
05		4061 X	2672	-0-	-1389	-0-	91 1	2581 2	Y	-0-		-0-

CHRISTIAN, J.M. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 221610 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 11004 PERF.10682 - 10854												
*06		1486 N	1486	-0-	-0-	-0-	49 1	1427 2	Y	9	10 1	3
*07		1635 N	1635	-0-	-0-	-0-	53 1	1573 2	Y	8	8 1	3
*08		1674 N	1456	-0-	-218	-0-	47 1	1400 2	Y	8	7 1	4
*09		1470 N	1138	-0-	-332	-0-	37 1	1092 2	Y	8	8 1	4
*10		1643 N	618	-0-	-1025	-0-	20 1	589 2	Y	8	8 1	4
*11		1410 N	825	-0-	-585	-0-	28 1	787 2	Y	9	9 1	4
*12		1178 N	445	-0-	-733	-0-	15 1	421 2	Y	8	9 1	3
01		398 N	398	-0-	-0-	-0-	13 1	375 2	Y	9	9 1	3
02		418 N	418	-0-	-0-	-0-	14 1	394 2	Y	9	8 1	4
03		593 N	593	-0-	-0-	-0-	20 1	564 2	Y	8	9 1	3
04		1854 N	1854	-0-	-0-	-0-	65 1	1780 2	Y	8	8 1	3
*05		1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	63 1	1783 2	Y	8	8 1	3

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 MONCRIEF, MATTIE WELL #: 4 RRCID -> 222415 COMPL. DATE 06/22/2006 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10604 - 10774

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	1005 N	1005	-0-	-0-	-0-	33	1	972	2	Y	-0-			-0-
08	830 N	830	-0-	-0-	-0-	27	1	803	2	Y	-0-			-0-
09	937 N	937	-0-	-0-	-0-	30	1	907	2	Y	-0-			-0-
*10	717 N	717	-0-	-0-	-0-	24	1	693	2	Y	-0-			-0-
11	1046 N	1046	-0-	-0-	-0-	36	1	1010	2	Y	-0-			-0-
12	1647 N	1647	-0-	-0-	-0-	55	1	1592	2	Y	-0-			-0-
01	1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	57	1	1633	2	Y	-0-			-0-
02	1428 N	1428	-0-	-0-	-0-	49	1	1379	2	Y	-0-			-0-
03	1705 N	1705	-0-	-0-	-0-	59	1	1646	2	Y	-0-			-0-
04	1407 N	1407	-0-	-0-	-0-	50	1	1357	2	Y	-0-			-0-
*05	777 N	777	-0-	-0-	-0-	26	1	751	2	Y	-0-			-0-

STEPHENS, HOUSTON WELL #: 10 RRCID -> 223107 COMPL. DATE 05/24/2006 TOTAL DEPTH 11142 PERF.10877 - 11003

*07	T. A.	2554	-0-	2554	2554	83	1	2471	2	Y	-0-			-0-
08	T. A.	2417	-0-	2417	4971	79	1	2338	2	Y	-0-			-0-
*09	7089 X	2118	-0-	-4971	-0-	69	1	2049	2	Y	-0-			-0-
*10	2125 X	2125	-0-	-0-	-0-	70	1	2055	2	Y	-0-			-0-
11	2490 X	2011	-0-	-479	-0-	68	1	1943	2	Y	-0-			-0-
12	2542 X	1822	-0-	-720	-0-	61	1	1761	2	Y	-0-			-0-
01	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	59	1	1691	2	Y	-0-			-0-
02	1878 X	1878	-0-	-0-	-0-	64	1	1814	2	Y	-0-			-0-
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	70	1	1946	2	Y	-0-			-0-
04	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	66	1	1792	2	Y	-0-			-0-
*05	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	63	1	1790	2	Y	-0-			-0-

SHILOH SCHOOL GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 224651 COMPL. DATE 09/14/2006 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10659 - 10796

*06	3030 X	2623	-0-	-407	-0-	86	1	2520	2	Y	15	17	1	5
*07	2682 X	2682	-0-	-0-	-0-	87	1	2580	2	Y	14	14	1	5
*08	2580 X	2580	-0-	-0-	-0-	84	1	2481	2	Y	14	13	1	6
*09	2468 X	2468	-0-	-0-	-0-	80	1	2373	2	Y	14	13	1	7
*10	2533 X	2533	-0-	-0-	-0-	83	1	2433	2	Y	15	14	1	8
*11	2430 N	2315	-0-	-115	-0-	78	1	2222	2	Y	14	15	1	7
*12	2511 N	2472	-0-	-39	-0-	82	1	2375	2	Y	14	15	1	6
01	2467 X	2467	-0-	-0-	-0-	83	1	2367	2	Y	15	15	1	6
02	2212 X	2212	-0-	-0-	-0-	75	1	2122	2	Y	14	14	1	6
03	2511 X	2386	-0-	-125	-0-	82	1	2287	2	Y	15	16	1	5
04	2531 X	2531	-0-	-0-	-0-	89	1	2427	2	Y	14	14	1	5
*05	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	90	1	2574	2	Y	14	13	1	6

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 FONVILLE, F.M. WELL #: 8 RRCID -> 227362 COMPL. DATE 12/20/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10605 - 10772

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*10	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	3	24	1	13
*11	1260 N	-0-	-0-	-1260	-0-				Y	26	27	1	12
*12	1302 N	-0-	-0-	-1302	-0-				Y	25	27	1	10
01	1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	63	1	1807	2	Y	26	1	10
						29	9						
02	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	58	1	1645	2	Y	25	24	11
						28	9						
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	65	1	1795	2	Y	26	28	9
						29	9						
04	1723 N	1723	-0-	-0-	-0-	60	1	1635	2	Y	25	25	9
						28	9						
*05	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	58	1	1642	2	Y	24	23	10
						26	9						

KEY, DOLLY BELL WELL #: 2 RRCID -> 230839 COMPL. DATE 02/24/2007 TOTAL DEPTH 10953 PERF.10728 - 10782

*06	2640 X	2382	-0-	-258	-0-	73	1	2244	2	Y	59	69	19
						65	9						
*07	2347 N	2347	-0-	-0-	-0-	71	1	2213	2	Y	57	56	20
						63	9						
*08	2391 N	2391	-0-	-0-	-0-	73	1	2257	2	Y	55	50	25
						61	9						
*09	2370 N	2316	-0-	-54	-0-	72	1	2183	2	Y	55	53	27
						61	9						
*10	2325 N	2255	-0-	-70	-0-	71	1	2119	2	Y	59	55	31
						65	9						
*11	2280 N	2128	-0-	-152	-0-	69	1	1994	2	Y	59	63	27
						65	9						
*12	2356 N	2118	-0-	-238	-0-	67	1	1986	2	Y	59	63	23
						65	9						
01	2103 N	2103	-0-	-0-	-0-	67	1	1969	2	Y	61	60	24
						67	9						
02	1900 N	1900	-0-	-0-	-0-	61	1	1775	2	Y	58	57	25
						64	9						
03	2139 N	1645	-0-	-494	-0-	54	1	1524	2	Y	61	64	22
						67	9						
04	2040 N	1595	-0-	-445	-0-	54	1	1479	2	Y	56	57	21
						62	9						
05	2108 N	2020	-0-	-88	-0-	66	1	1893	2	Y	55	53	23
						61	9						

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 CHRISTIAN, WILLIE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 230840 COMPL. DATE 03/07/2007 TOTAL DEPTH 10911 PERF.10767 - 10818

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
*06	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	132	1	3849	2	Y	21	24	7
						23	9						
*07	4004 X	4004	-0-	-0-	-0-	130	1	3852	2	Y	20	20	7
						22	9						
*08	3745 X	3745	-0-	-0-	-0-	122	1	3601	2	Y	20	18	9
						22	9						
*09	3436 X	3436	-0-	-0-	-0-	111	1	3303	2	Y	20	19	10
						22	9						
*10	3375 X	3375	-0-	-0-	-0-	111	1	3242	2	Y	20	19	11
						22	9						
*11	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	104	1	2959	2	Y	21	22	10
						23	9						
*12	3147 X	3147	-0-	-0-	-0-	104	1	3021	2	Y	20	22	8
						22	9						
01	3130 X	3130	-0-	-0-	-0-	105	1	3002	2	Y	21	21	8
						23	9						
02	2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	93	1	2622	2	Y	21	20	9
						23	9						
03	2945 X	2921	-0-	-24	-0-	101	1	2796	2	Y	22	23	8
						24	9						
04	2850 X	2763	-0-	-87	-0-	97	1	2645	2	Y	19	20	7
						21	9						
05	2945 X	2672	-0-	-273	-0-	90	1	2560	2	Y	20	19	8
						22	9						

BUMPUS, JOHN GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 230842 COMPL. DATE 03/21/2007 TOTAL DEPTH 10955 PERF.10664 - 10732

*06	2264 N	2264	-0-	-0-	-0-	73	1	2139	2	Y	47	55	15
						52	9						
*07	1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	52	1	1552	2	Y	42	42	15
						46	9						
*08	1765 N	1765	-0-	-0-	-0-	56	1	1661	2	Y	44	39	20
						48	9						
*09	1943 N	1943	-0-	-0-	-0-	62	1	1833	2	Y	44	42	22
						48	9						
*10	2053 N	2053	-0-	-0-	-0-	66	1	1935	2	Y	47	44	25
						52	9						
*11	1687 N	1687	-0-	-0-	-0-	56	1	1579	2	Y	47	50	22
						52	9						
*12	1953 N	1953	-0-	-0-	-0-	64	1	1837	2	Y	47	51	18
						52	9						
01	1568 N	1568	-0-	-0-	-0-	51	1	1463	2	Y	49	48	19
						54	9						
02	1676 N	1676	-0-	-0-	-0-	56	1	1569	2	Y	46	45	20
						51	9						
03	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	60	1	1672	2	Y	51	51	17
						56	9				3	8	
04	1623 N	1623	-0-	-0-	-0-	56	1	1516	2	Y	46	46	17
						51	9						
05	1736 N	1731	-0-	-5	-0-	57	1	1626	2	Y	44	43	18
						48	9						



WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 231800 COMPL. DATE 05/06/2007 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10534 - 10608

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	2003 N	2003	-0-	-0-	-0-	66 1	1930 2	Y	6	7 1		2
						7 9						
*07	2121 N	2121	-0-	-0-	-0-	69 1	2046 2	Y	5	5 1		2
						6 9						
*08	1767 N	1725	-0-	-42	-0-	56 1	1663 2	Y	5	5 1		2
						6 9						
*09	2010 N	1427	-0-	-583	-0-	46 1	1374 2	Y	6	5 1		3
						7 9						
*10	2108 N	819	-0-	-1289	-0-	27 1	786 2	Y	5	5 1		3
						6 9						
*11	1680 N	1621	-0-	-59	-0-	55 1	1559 2	Y	6	6 1		3
						7 9						
*12	1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	52 1	1505 2	Y	5	6 1		2
						6 9						
01	1633 N	1633	-0-	-0-	-0-	55 1	1571 2	Y	6	6 1		2
						7 9						
02	1481 N	1481	-0-	-0-	-0-	50 1	1425 2	Y	5	5 1		2
						6 9						
03	1506 N	1506	-0-	-0-	-0-	52 1	1447 2	Y	6	6 1		2
						7 9						
04	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	61 1	1664 2	Y	5	5 1		2
						6 9						
*05	906 N	906	-0-	-0-	-0-	31 1	869 2	Y	5	5 1		2
						6 9						

PERSONS, J. C. WELL #: 10 RRCID -> 234150 COMPL. DATE 06/13/2007 TOTAL DEPTH 10763 PERF.10607 - 10671

*06	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	52 1	1523 2	Y	14	17 1		4
						15 9						
*07	1530 N	1530	-0-	-0-	-0-	49 1	1466 2	Y	14	13 1		5
						15 9						
*08	1767 N	1513	-0-	-254	-0-	49 1	1450 2	Y	13	12 1		6
						14 9						
*09	1590 N	1527	-0-	-63	-0-	49 1	1463 2	Y	14	13 1		7
						15 9						
*10	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	54 1	1585 2	Y	13	13 1		7
						14 9						
*11	1470 N	1415	-0-	-55	-0-	48 1	1352 2	Y	14	15 1		6
						15 9						
*12	1581 N	1334	-0-	-247	-0-	44 1	1273 2	Y	15	15 1		6
						17 9						
01	1097 N	1097	-0-	-0-	-0-	37 1	1046 2	Y	13	14 1		5
						14 9						
02	1261 N	1261	-0-	-0-	-0-	43 1	1203 2	Y	14	13 1		6
						15 9						
03	1333 N	768	-0-	-565	-0-	26 1	727 2	Y	14	15 1		5
						15 9						
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	46 1	1251 2	Y	13	13 1		5
						14 9						
05	1395 N	1169	-0-	-226	-0-	39 1	1116 2	Y	13	13 1		5
						14 9						

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
AKIN, OXY WELL #: 2 RRCID -> 234940 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10919 PERF.10712 - 10839												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	BALANCE
*07		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	52 1	1547 2	Y	-0-		-0-
08		1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	49 1	1459 2	Y	-0-		-0-
09		1530 N	1444	-0-	-86	-0-	47 1	1397 2	Y	-0-		-0-
*10		1581 N	1439	-0-	-142	-0-	48 1	1391 2	Y	-0-		-0-
11		1470 N	1283	-0-	-187	-0-	44 1	1239 2	Y	-0-		-0-
12		1488 N	1360	-0-	-128	-0-	45 1	1315 2	Y	-0-		-0-
01		1332 N	1332	-0-	-0-	-0-	45 1	1287 2	Y	-0-		-0-
02		1191 N	1191	-0-	-0-	-0-	41 1	1150 2	Y	-0-		-0-
03		1218 N	1218	-0-	-0-	-0-	42 1	1176 2	Y	-0-		-0-
04		1177 N	1177	-0-	-0-	-0-	42 1	1135 2	Y	-0-		-0-
*05		1220 N	1220	-0-	-0-	-0-	41 1	1179 2	Y	-0-		-0-

TOOKE, ALLEN GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 237269 COMPL. DATE 01/26/2008 TOTAL DEPTH 10875 PERF.10564 - 10742												
*06		1894 N	1894	-0-	-0-	-0-	62 1	1801 2	Y	28	32 1	9
							31 9					
*07		2049 N	2049	-0-	-0-	-0-	66 1	1954 2	Y	26	26 1	9
							29 9					
*08		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	58 1	1728 2	Y	26	23 1	12
							29 9					
*09		1737 N	1737	-0-	-0-	-0-	56 1	1653 2	Y	25	24 1	13
							28 9					
*10		1779 N	1779	-0-	-0-	-0-	58 1	1692 2	Y	26	25 1	14
							29 9					
*11		1847 N	1847	-0-	-0-	-0-	62 1	1754 2	Y	28	29 1	13
							31 9					
*12		1738 N	1738	-0-	-0-	-0-	57 1	1651 2	Y	27	29 1	11
							30 9					
01		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	59 1	1684 2	Y	28	28 1	11
							31 9					
02		1550 N	1550	-0-	-0-	-0-	52 1	1468 2	Y	27	26 1	12
							30 9					
03		1833 N	1833	-0-	-0-	-0-	63 1	1739 2	Y	28	30 1	10
							31 9					
04		1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	60 1	1638 2	Y	26	26 1	10
							29 9					
*05		1904 N	1904	-0-	-0-	-0-	64 1	1812 2	Y	25	25 1	10
							28 9					

HARRIS, T. B. GAS UNIT WELL #: 12 RRCID -> 240428 COMPL. DATE 07/19/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10482 - 10674												
*06		T. A.	2728	-0-	2728	16988	90 1	2638 2	Y	-0-		-0-
*07		19642 X	2654	-0-	-16988	-0-	87 1	2567 2	Y	-0-		-0-
08		2821 X	2347	-0-	-474	-0-	77 1	2270 2	Y	-0-		-0-
09		2730 X	2457	-0-	-273	-0-	80 1	2377 2	Y	-0-		-0-
*10		2821 X	2525	-0-	-296	-0-	84 1	2441 2	Y	-0-		-0-
11		2280 N	2158	-0-	-122	-0-	73 1	2085 2	Y	-0-		-0-
12		2542 N	2173	-0-	-369	-0-	73 1	2100 2	Y	-0-		-0-
01		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	70 1	2007 2	Y	-0-		-0-
02		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	63 1	1788 2	Y	-0-		-0-
03		2170 N	2012	-0-	-158	-0-	70 1	1942 2	Y	-0-		-0-
04		2010 N	1871	-0-	-139	-0-	66 1	1805 2	Y	-0-		-0-
05		2046 N	1535	-0-	-511	-0-	52 1	1483 2	Y	-0-		-0-



WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
SMITH, MAUD WELL #: 13 RRCID -> 245706 COMPL. DATE 02/02/2008 TOTAL DEPTH 10745 PERF.10404 - 10649												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE		CODE	BALANCE
*06		3960 X	2364	-0-	-1596	-0-	78	1	2286	2	Y	-0-
*07		4061 X	2742	-0-	-1319	-0-	90	1	2652	2	Y	-0-
08		3565 X	3413	-0-	-152	-0-	112	1	3301	2	Y	-0-
09		3450 X	3280	-0-	-170	-0-	107	1	3173	2	Y	-0-
*10		3565 X	3526	-0-	-39	-0-	117	1	3409	2	Y	-0-
11		3300 X	3237	-0-	-63	-0-	110	1	3127	2	Y	-0-
12		3410 X	3062	-0-	-348	-0-	102	1	2960	2	Y	-0-
01		2814 X	2814	-0-	-0-	-0-	95	1	2719	2	Y	-0-
02		2283 X	2283	-0-	-0-	-0-	78	1	2205	2	Y	-0-
03		3534 X	2787	-0-	-747	-0-	97	1	2690	2	Y	-0-
04		3240 X	2943	-0-	-297	-0-	104	1	2839	2	Y	-0-
05		3069 X	2969	-0-	-100	-0-	101	1	2868	2	Y	-0-

FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 246283 COMPL. DATE 07/10/2007 TOTAL DEPTH 11070 PERF.10849 - 10973												
*06		3780 X	3089	-0-	-691	-0-	100	1	2913	2	Y	22
							76	9				
*07		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	92	1	2713	2	Y	23
							73	9				
*08		2677 X	2677	-0-	-0-	-0-	85	1	2519	2	Y	30
							73	9				
*09		2580 X	2207	-0-	-373	-0-	69	1	2068	2	Y	32
							70	9				
*10		2666 X	2352	-0-	-314	-0-	76	1	2211	2	Y	31
							65	9				
*11		3164 X	3164	-0-	-0-	-0-	105	1	2982	2	Y	32
							77	9				
*12		3112 X	3112	-0-	-0-	-0-	101	1	2935	2	Y	27
							76	9				
01		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-	101	1	2895	2	Y	28
							78	9				
02		2731 X	2731	-0-	-0-	-0-	91	1	2565	2	Y	29
							75	9				
03		3255 X	2915	-0-	-340	-0-	98	1	2733	2	Y	25
							84	9			5 8	
04		3150 X	2752	-0-	-398	-0-	95	1	2583	2	Y	25
							74	9				
05		3131 X	2774	-0-	-357	-0-	92	1	2610	2	Y	27
							72	9				

CHRISTIAN, J. M. WELL #: 9 RRCID -> 247199 COMPL. DATE 08/28/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10768 - 11008												
*07		1129 N	1129	-0-	-0-	-0-	37	1	1092	2	Y	-0-
08		1550 N	1540	-0-	-10	-0-	50	1	1490	2	Y	-0-
09		1547 N	1547	-0-	-0-	-0-	50	1	1497	2	Y	-0-
*10		1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	43	1	1265	2	Y	-0-
11		2314 N	2314	-0-	-0-	-0-	79	1	2235	2	Y	-0-
12		2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	96	1	2786	2	Y	-0-
01		2731 N	2731	-0-	-0-	-0-	92	1	2639	2	Y	-0-
02		2334 N	2334	-0-	-0-	-0-	80	1	2254	2	Y	-0-
03		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-	87	1	2419	2	Y	-0-
04		2367 N	2367	-0-	-0-	-0-	84	1	2283	2	Y	-0-
*05		2871 N	2871	-0-	-0-	-0-	97	1	2774	2	Y	-0-

WHITE OAK (COTTON VALLEY SAND) //CONT.// 96969 150 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554												
FREE, J.W. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 252155 COMPL. DATE 04/06/2007 TOTAL DEPTH 11055 PERF.10803 - 10937												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
*06		3000 N	3026	-0-	26	183	100 1	2926 2	Y		-0-	-0-
*07		3100 N	2947	-0-	-153	30	96 1	2851 2	Y		-0-	-0-
08		2852 X	2809	-0-	-43	-0-	92 1	2717 2	Y		-0-	-0-
09		2760 X	2489	-0-	-271	-0-	81 1	2408 2	Y		-0-	-0-
*10		2852 X	2621	-0-	-231	-0-	87 1	2534 2	Y		-0-	-0-
11		2760 X	2560	-0-	-200	-0-	87 1	2473 2	Y		-0-	-0-
12		2852 X	2505	-0-	-347	-0-	84 1	2421 2	Y		-0-	-0-
01		2435 X	2435	-0-	-0-	-0-	82 1	2353 2	Y		-0-	-0-
02		2244 X	2244	-0-	-0-	-0-	77 1	2167 2	Y		-0-	-0-
03		2511 N	2492	-0-	-19	-0-	87 1	2405 2	Y		-0-	-0-
04		2370 N	2307	-0-	-63	-0-	82 1	2225 2	Y		-0-	-0-
05		2480 N	2328	-0-	-152	-0-	79 1	2249 2	Y		-0-	-0-

TANOS EXPLORATION, LLC 835977												
WHITAKER "D" WELL #: 1 RRCID -> 160759 COMPL. DATE 10/09/1996 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10700 - 10772												
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
01		7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 3			N	-0-	17
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	17

WHITE OAK CREEK (JAMES LM) 96970 200 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: CHEROKEE												
FOREST OIL CORPORATION 275740												
WHITEMAN-DECKER GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 RRCID -> 255045 COMPL. DATE 06/15/1990 TOTAL DEPTH 10818 PERF. N/A												
12		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05		T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

MARATHON OIL COMPANY 525380												
HOLCOMB "D" WELL #: 1 RRCID -> 201446 COMPL. DATE 02/17/2003 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9200 - 9260												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	-0-

WHITE OAK CREEK (PETTIT) 96970 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175												
ROZELLE "A" WELL #: 1 RRCID -> 162157 COMPL. DATE 07/14/1997 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9570 - 10414												
12		465 N	396	-0-	-69	-0-	93 1	303 2	N		-0-	20
01		409 N	409	-0-	-0-	-0-	93 1	316 2	N		-0-	20
02		392 N	378	-0-	-14	-0-	84 1	294 2	N		-0-	20
03		420 N	420	-0-	-0-	-0-	93 1	327 2	N		-0-	20
04		400 N	400	-0-	-0-	-0-	90 1	310 2	N		-0-	20
05		434 N	393	-0-	-41	-0-	93 1	300 2	N		-0-	20

WHITE OAK CREEK (PETTIT)										//CONT.// 96970 400		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE	
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY										//CONT.// 450175							
CHAMPION INTERNATIONAL										WELL #: 2		RRCID -> 163240		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8633 - 10702	
M	O	ALLOW CODE	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM			
			PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE			
12		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	-0-	1260	2		N	-0-		72			
01		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	-0-	1239	2		N	-0-		72			
02		1008 N	976	-0-	-32	-0-	-0-	976	2		N	-0-		72			
03		1271 N	1088	-0-	-183	-0-	-0-	1088	2		N	-0-		72			
04		1558 N	1558	-0-	-0-	-0-	-0-	1558	2		N	-0-		72			
*05		1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	-0-	1265	2		N	-0-		72			

MARATHON OIL COMPANY										525380							
WHITEMAN-DECKER GU #1										WELL #: 6		RRCID -> 187595		COMPL. DATE 10/20/2001		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 9622	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-			

ROZELLE, RALPH GAS UNIT										WELL #: 7H		RRCID -> 234915		COMPL. DATE 11/07/2007		TOTAL DEPTH 9725 PERF. 9950 - 12760	
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-			

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1										WELL #: 8H		RRCID -> 238629		COMPL. DATE 03/13/2008		TOTAL DEPTH 9571 PERF.10250 - 11981	
12	1143	N	1143	-0-	-0-	-0-	-0-	1143	2		N	-0-		-0-			
01	1492	N	1492	-0-	-0-	-0-	-0-	1490	2	2	9	N	2	2			
02	1363	N	1363	-0-	-0-	-0-	-0-	1363	2		N	-0-		2			
03	1147	N	1070	-0-	-77	-0-	-0-	1069	2	1	9	N	1	3			
04	1440	N	663	-0-	-777	-0-	-0-	663	2		N	-0-	3 1	-0-			
*05	1591	N	1591	-0-	-0-	-0-	-0-	1591	2		N	-0-		-0-			

WHITEMAN GAS UNIT # 1										WELL #: 9H		RRCID -> 244304		COMPL. DATE 09/10/2008		TOTAL DEPTH 9707 PERF.10250 - 13065	
12	2542	X	70	-0-	-2472	-0-	-0-	70	2		N	-0-		8			
01	3754	X	3754	-0-	-0-	-0-	-0-	3748	2	6	9	N	5	13			
02	2338	X	2338	-0-	-0-	-0-	-0-	2338	2		N	-0-		13			
03	2280	X	2280	-0-	-0-	-0-	-0-	2217	2	63	9	N	57	13			
04	3630	X	1585	-0-	-2045	-0-	-0-	1584	2	1	9	N	1	14			
05	3751	X	1843	-0-	-1908	-0-	-0-	1843	2		N	-0-		14			

HOLCOMB GAS UNIT 1										WELL #: 5H		RRCID -> 249528		COMPL. DATE 08/02/2008		TOTAL DEPTH 9578 PERF. 9854 - 13667	
12	4712	X	3789	-0-	-923	-0-	-0-	3788	2	1	9	N	1	5			
01	4712	X	4355	-0-	-357	-0-	-0-	4355	2		N	-0-		5			
02	4032	X	3905	-0-	-127	-0-	-0-	3905	2		N	-0-		5			
03	4647	X	4647	-0-	-0-	-0-	-0-	4647	2		N	-0-		5			
04	4599	X	4599	-0-	-0-	-0-	-0-	4599	2		N	-0-		5			
*05	4620	X	4620	-0-	-0-	-0-	-0-	4620	2		N	-0-		5			

WHITE OAK CREEK (PETTIT)		//CONT.//		96970 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
URBAN OIL & GAS GROUP, LLC				879035						
NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2		WELL #:		3	RRCID -> 214178	COMPL. DATE 07/22/2005	TOTAL DEPTH 10950	PERF. 9776	- 9824	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	600 N	600	-0-	-0-	-0-	600 2		N	-0-	60
01	899 N	244	-0-	-655	-0-	244 2		N	-0-	60
02	1484 N	144	-0-	-1340	-0-	144 2		N	-0-	60
03	1882 N	1882	-0-	-0-	-0-	1882 2		N	-0-	60
04	967 N	967	-0-	-0-	-0-	967 2		N	-0-	60
*05	1237 N	1237	-0-	-0-	-0-	1237 2		N	-0-	60

NEW BIRMINGHAM GAS UNIT 2		WELL #:		4H	RRCID -> 246146	COMPL. DATE 01/29/2009	TOTAL DEPTH 9743	PERF.10423	- 13120	
12	52 N	52	-0-	-0-	-0-	52 2		N	-0-	-0-
01	93 N	21	-0-	-72	-0-	21 2		N	-0-	-0-
02	112 N	13	-0-	-99	-0-	13 2		N	-0-	-0-
03	164 N	164	-0-	-0-	-0-	164 2		N	-0-	-0-
04	84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2		N	-0-	-0-
*05	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		N	-0-	-0-

WHITE OAK CREEK (RODESSA)				96970 500	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
KAISER-FRANCIS OIL COMPANY				450175						
CHAMPION INTERNATIONAL		WELL #:		2	RRCID -> 201264	COMPL. DATE 02/27/1997	TOTAL DEPTH 10900	PERF. 8633	- 10702	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

SHARTLE, THOMAS		WELL #:		2	RRCID -> 207856	COMPL. DATE 01/18/2005	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 8810	- 8914	
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

MARATHON OIL COMPANY				525380		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2		WELL #:		1-U	RRCID -> 076639	COMPL. DATE 08/31/1977	TOTAL DEPTH 9923	PERF. 8565	- 8752	
12	11625 X	8718	-0-	-2907	-0-	8718 2		Y	-0-	-0-
01	11625 X	11089	-0-	-536	-0-	11085 2	4 9	Y	4	4
02	10515 X	10515	-0-	-0-	-0-	10515 2		Y	-0-	4
03	12183 X	12183	-0-	-0-	-0-	12180 2	3 9	Y	3	7
04	12338 X	12338	-0-	-0-	-0-	12337 2	1 9	Y	1	-0-
*05	11952 X	11952	-0-	-0-	-0-	11952 2		Y	-0-	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)				96970 600	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: CHEROKEE		
BASA RESOURCES, INC.				053974						
JONES, ALVIE F. UNIT #1		WELL #:		1	RRCID -> 150896	COMPL. DATE 06/29/1994	TOTAL DEPTH 9930	PERF. 9750	- 10577	
12	1023 N	946	-0-	-77	-0-	944 2	2 9	N	2	239
01	1227 N	1227	-0-	-0-	-0-	1227 2		N	-0-	239
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	1200 2	2 9	N	2	241
03	1389 N	1389	-0-	-0-	-0-	1389 2		N	-0-	241
04	1308 N	1308	-0-	-0-	-0-	1304 2	4 9	N	4	245
*05	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	1501 2		N	-0-	245

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE									
CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715																			
TEMPLE A-1066										WELL #: 1		RRCID -> 228112		COMPL. DATE 03/28/2007		TOTAL DEPTH 13000		PERF.10587 - 12416	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE				
12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
01		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
02		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
03		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
04		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-				
FOREST OIL CORPORATION 275740										WELL #: 1		RRCID -> 089046		COMPL. DATE 11/22/1997		TOTAL DEPTH 10800		PERF. 9914 - 10315	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2				
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2				
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2				
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2				
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2				
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			2				
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A										WELL #: 1		RRCID -> 094982		COMPL. DATE 11/20/1997		TOTAL DEPTH 12200		PERF. 9896 - 9907	
12		278 N	278	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	278	2	Y	-0-			-0-				
01		310 N	141	-0-	-169	-0-	-0-	-0-	14	1	Y	-0-			-0-				
02		364 N	27	-0-	-337	-0-	-0-	-0-	3	1	Y	-0-			-0-				
03		279 N	67	-0-	-212	-0-	-0-	-0-	8	1	Y	-0-			-0-				
04		150 N	9	-0-	-141	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-			-0-				
05		31 N	7	-0-	-24	-0-	-0-	-0-	1	1	Y	-0-			-0-				
TEMPLE EASTEX GAS UNIT										WELL #: 2		RRCID -> 099463		COMPL. DATE 12/30/1995		TOTAL DEPTH 11100		PERF. 9908 - 10065	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04		17 X	17	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2	1	Y	-0-			-0-				
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT										WELL #: 3		RRCID -> 168096		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 10950		PERF. 9903 - 10842	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-				
04		14B2 EXT	28	-0-	28	-0-	28	-0-	3	1	Y	-0-			-0-				
05		14B2 EXT	12	-0-	12	-0-	40	-0-	1	1	Y	-0-			-0-				
TEMPLE-EASTEX GAS UNIT										WELL #: 5		RRCID -> 168097		COMPL. DATE 02/09/1998		TOTAL DEPTH 10963		PERF. 9845 - 10717	
12		1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	1152	2	Y	-0-			-0-				
01		2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	223	1	Y	-0-			-0-				
02		2219 N	2219	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	218	1	Y	-0-			-0-				
03		2215 N	2215	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	252	1	Y	-0-			-0-				
04		2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	241	1	Y	-0-			-0-				
*05		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	279	1	Y	-0-			-0-				



WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740  
 TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 169386 COMPL. DATE 05/21/1998 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9854 - 10698

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	131 N	131	-0-	-0-	-0-	131	2			Y	-0-			60
01	197 N	197	-0-	-0-	-0-	20	1	177	2	Y	-0-			60
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	Y	-0-			60
03	193 N	193	-0-	-0-	-0-	22	1	171	2	Y	-0-			60
04	180 N	155	-0-	-25	-0-	15	1	140	2	Y	-0-			60
05	217 N	204	-0-	-13	-0-	22	1	182	2	Y	-0-			60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 169389 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9858 - 10686

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			8

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 2 RRCID -> 170854 COMPL. DATE 07/09/1998 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9948 - 10624

12	868 N	635	-0-	-233	-0-	635	2			Y	-0-			-0-
01	1178 N	241	-0-	-937	-0-	25	1	216	2	Y	-0-			-0-
02	1148 N	65	-0-	-1083	-0-	6	1	59	2	Y	-0-			-0-
03	620 N	20	-0-	-600	-0-	2	1	17	2	Y	1	1 8		-0-
04	240 N	41	-0-	-199	-0-	1	9							-0-
*05	154 N	154	-0-	-0-	-0-	4	1	37	2	Y	-0-			-0-
						16	1	138	2	Y	-0-			-0-

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 171178 COMPL. DATE 08/02/1998 TOTAL DEPTH 11039 PERF.10097 - 10935

12	128 N	128	-0-	-0-	-0-	128	2			Y	-0-			44
01	195 N	195	-0-	-0-	-0-	20	1	175	2	Y	-0-			44
02	185 N	185	-0-	-0-	-0-	18	1	167	2	Y	-0-			44
03	195 N	195	-0-	-0-	-0-	22	1	173	2	Y	-0-			44
04	228 N	228	-0-	-0-	-0-	22	1	206	2	Y	-0-			44
*05	251 N	251	-0-	-0-	-0-	27	1	224	2	Y	-0-			44

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 171445 COMPL. DATE 09/11/1998 TOTAL DEPTH 11120 PERF.10119 - 10986

12	213 N	213	-0-	-0-	-0-	213	2			Y	-0-			68
01	329 N	329	-0-	-0-	-0-	34	1	295	2	Y	-0-			68
02	306 N	306	-0-	-0-	-0-	30	1	276	2	Y	-0-			68
03	328 N	328	-0-	-0-	-0-	37	1	291	2	Y	-0-			68
04	330 N	327	-0-	-3	-0-	31	1	296	2	Y	-0-			68
*05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	37	1	314	2	Y	-0-			68

HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 172393 COMPL. DATE 11/25/1998 TOTAL DEPTH 11046 PERF. 9969 - 11028

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE						
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740												
HOLCOMB		WELL #:		2		RRCID -> 172395		COMPL. DATE 12/09/1998		TOTAL DEPTH 11204 PERF. 9984 - 11976						
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	1736	N	1602	-0-	-134	-0-	1602	2		N	-0-					9
01	1767	N	1570	-0-	-197	-0-	1570	2		N	-0-					9
02	1568	N	1448	-0-	-120	-0-	1448	2		N	-0-					9
03	1612	N	1590	-0-	-22	-0-	1589	2	1	9	N	1	1	8		9
04	1530	N	1524	-0-	-6	-0-	1523	2	1	9	N	1	1	8		9
*05	1656	N	1656	-0-	-0-	-0-	1656	2		N	-0-					9
-----																
HOLCOMB		WELL #:		3		RRCID -> 172396		COMPL. DATE 01/11/1999		TOTAL DEPTH 11216 PERF. 9905 - 11170						
12	2573	N	2472	-0-	-101	-0-	2472	2		N	-0-					44
01	2666	N	2356	-0-	-310	-0-	2356	2		N	-0-					44
02	2380	N	2137	-0-	-243	-0-	2135	2	2	9	N	2	2	8		44
03	2480	N	2417	-0-	-63	-0-	2416	2	1	9	N	1	1	8		44
04	2292	N	2292	-0-	-0-	-0-	2291	2	1	9	N	1	1	8		44
*05	2586	N	2586	-0-	-0-	-0-	2586	2		N	-0-					44
-----																
JONES, ALVIE F. UNIT #1		WELL #:		3		RRCID -> 174373		COMPL. DATE 06/08/1999		TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9710 - 10834						
12	1209	N	775	-0-	-434	-0-	218	1	557	2	N	-0-				110
01	1257	N	1257	-0-	-0-	-0-	228	1	1029	2	N	-0-				110
02	1331	N	1331	-0-	-0-	-0-	262	1	1067	2	N	2	2	8		110
							2	9								
03	1511	N	1511	-0-	-0-	-0-	253	1	1257	2	N	1	1	8		110
							1	9								
04	1329	N	1329	-0-	-0-	-0-	258	1	1070	2	N	1	1	8		110
							1	9								
*05	1497	N	1497	-0-	-0-	-0-	289	1	1208	2	N	-0-				110
-----																
HOLCOMB		WELL #:		4		RRCID -> 174553		COMPL. DATE 07/16/1999		TOTAL DEPTH 11250 PERF. 9944 - 10780						
12	1705	N	1594	-0-	-111	-0-	1594	2		N	-0-					27
01	1736	N	1543	-0-	-193	-0-	1543	2		N	-0-					27
02	1568	N	1479	-0-	-89	-0-	1479	2		N	-0-					27
03	1602	N	1602	-0-	-0-	-0-	1602	2		N	-0-					27
04	1553	N	1553	-0-	-0-	-0-	1552	2	1	9	N	1	1	8		27
*05	1736	N	1736	-0-	-0-	-0-	1736	2		N	-0-					27
-----																
JONES, ALVIE F. GAS UNIT #1		WELL #:		4		RRCID -> 175202		COMPL. DATE 08/20/1999		TOTAL DEPTH 10361 PERF. 9825 - 10184						
12	1581	N	1291	-0-	-290	-0-	239	1	1052	2	N	-0-				105
01	1581	N	1319	-0-	-262	-0-	187	1	1132	2	N	-0-				105
02	1316	N	1313	-0-	-3	-0-	262	1	1051	2	N	-0-				105
03	1471	N	1471	-0-	-0-	-0-	289	1	1182	2	N	-0-				105
04	1439	N	1439	-0-	-0-	-0-	278	1	1161	2	N	-0-				105
05	1457	N	1440	-0-	-17	-0-	289	1	1151	2	N	-0-				105
-----																
HUGGHINS		WELL #:		1		RRCID -> 175317		COMPL. DATE 10/08/1999		TOTAL DEPTH 11300 PERF.10016 - 10564						
12	1736	N	1566	-0-	-170	-0-	1566	2		N	-0-					97
01	1767	N	1594	-0-	-173	-0-	1594	2		N	-0-					97
02	1596	N	1455	-0-	-141	-0-	1453	2	2	9	N	2	2	8		97
03	1584	N	1584	-0-	-0-	-0-	1583	2	1	9	N	1	1	8		97
04	1530	N	1468	-0-	-62	-0-	1467	2	1	9	N	1	1	8		97
*05	1704	N	1704	-0-	-0-	-0-	1704	2		N	-0-					97

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: CHEROKEE				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.//		275740									
HUGGHINS				WELL #:	3	RRCID ->	175752	COMPL. DATE	11/19/1999	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10332 - 10725	
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	744	N	719	-0-	-25	-0-	719	2	N	-0-			17
01	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	2	N	-0-			17
02	700	N	646	-0-	-54	-0-	646	2	N	-0-			17
03	713	N	695	-0-	-18	-0-	695	2	N	-0-			17
04	661	N	661	-0-	-0-	-0-	661	2	N	-0-			17
*05	733	N	733	-0-	-0-	-0-	733	2	N	-0-			17
-----													
HOLCOMB				WELL #:	5	RRCID ->	175851	COMPL. DATE	11/06/1999	TOTAL DEPTH	10825	PERF.10109 - 10410	
12	713	N	705	-0-	-8	-0-	705	2	N	-0-			16
01	775	N	684	-0-	-91	-0-	684	2	N	-0-			16
02	700	N	644	-0-	-56	-0-	644	2	N	-0-			16
03	713	N	685	-0-	-28	-0-	685	2	N	-0-			16
04	660	N	654	-0-	-6	-0-	654	2	N	-0-			16
*05	731	N	731	-0-	-0-	-0-	731	2	N	-0-			16
-----													
HUGGHINS				WELL #:	2	RRCID ->	176612	COMPL. DATE	01/02/2000	TOTAL DEPTH	10850	PERF.10122 - 10478	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			29
-----													
TEMPLE-INLAND A				WELL #:	1	RRCID ->	177465	COMPL. DATE	01/25/2000	TOTAL DEPTH	11360	PERF.10013 - 10967	
12	3131	X	2620	-0-	-511	-0-	213	1	2407	2	Y	-0-	25
01	3254	X	3254	-0-	-0-	-0-	206	1	3048	2	Y	-0-	25
02	3080	X	3002	-0-	-78	-0-	195	1	2807	2	Y	-0-	25
03	3505	X	3505	-0-	-0-	-0-	210	1	3295	2	Y	-0-	25
04	3209	X	3209	-0-	-0-	-0-	196	1	3013	2	Y	-0-	25
05	3317	X	3299	-0-	-18	-0-	214	1	3085	2	Y	-0-	25
-----													
HOLCOMB				WELL #:	6	RRCID ->	179856	COMPL. DATE	08/24/2000	TOTAL DEPTH	10618	PERF. 9926 - 10350	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			50
-----													
TEMPLE-INLAND B				WELL #:	1	RRCID ->	180063	COMPL. DATE	11/11/2000	TOTAL DEPTH	11000	PERF.10302 - 10554	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			7
-----													
TEMPLE-INLAND C				WELL #:	1	RRCID ->	181485	COMPL. DATE	12/02/2000	TOTAL DEPTH	11050	PERF.10050 - 10960	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			60

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740  
 TEMPLE-INLAND A WELL #: 2 RRCID -> 182579 COMPL. DATE 11/06/2000 TOTAL DEPTH 10300 PERF.10030 - 10152

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
12		1041 N	1041	-0-	-0-	-0-	85	1	956	2	Y	-0-				60
01		1190 N	1190	-0-	-0-	-0-	75	1	1115	2	Y	-0-				60
02		1092 N	854	-0-	-238	-0-	55	1	799	2	Y	-0-				60
03		1054 N	893	-0-	-161	-0-	54	1	839	2	Y	-0-				60
04		1226 N	1226	-0-	-0-	-0-	75	1	1151	2	Y	-0-				60
*05		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	82	1	1187	2	Y	-0-				60

TEMPLE-EASTEX GAS UNIT A WELL #: 3 RRCID -> 186216 COMPL. DATE 10/30/2001 TOTAL DEPTH 10856 PERF.10026 - 10079

12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				3

KAISER-FRANCIS OIL COMPANY 450175  
 HOOVER, R.M. WELL #: 1 RRCID -> 083383 COMPL. DATE 04/09/1979 TOTAL DEPTH 10578 PERF.10322 - 10459

12		186 N	115	-0-	-71	-0-	115	2			N	-0-				11
01		81 N	81	-0-	-0-	-0-	81	2			N	-0-				11
02		391 N	391	-0-	-0-	-0-	391	2			N	-0-				11
03		124 N	81	-0-	-43	-0-	81	2			N	-0-				11
04		355 N	355	-0-	-0-	-0-	355	2			N	-0-				11
05		434 N	107	-0-	-327	-0-	107	2			N	-0-				11

SHARTLE, THOMAS H. WELL #: 2-L RRCID -> 145475 COMPL. DATE 02/22/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10270 - 10572

12		527 N	290	-0-	-237	-0-	290	2			N	-0-				52
01		511 N	511	-0-	-0-	-0-	511	2			N	-0-				52
02		448 N	448	-0-	-0-	-0-	448	2			N	-0-				52
03		493 N	493	-0-	-0-	-0-	493	2			N	-0-				52
04		480 N	470	-0-	-10	-0-	470	2			N	-0-				52
05		496 N	483	-0-	-13	-0-	483	2			N	-0-				52

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 1 RRCID -> 154922 COMPL. DATE 05/10/1995 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9902 - 10570

12		1240 N	685	-0-	-555	-0-	685	2			N	-0-				45
01		792 N	792	-0-	-0-	-0-	792	2			N	-0-				45
02		1120 N	860	-0-	-260	-0-	860	2			N	-0-				45
03		996 N	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-				45
04		916 N	916	-0-	-0-	-0-	916	2			N	-0-				45
*05		973 N	973	-0-	-0-	-0-	973	2			N	-0-				45

CHAMPION INTERNATIONAL WELL #: 2 RRCID -> 157363 COMPL. DATE 12/28/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9918 - 10702

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

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 KAISER-FRANCIS OIL COMPANY //CONT.// 450175  
 ROZELLE "A" WELL #: 1-T RRCID -> 160336 COMPL. DATE 08/31/1996 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9738 - 10414

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

MARATHON OIL COMPANY 525380  
 DUPLICHAIR WELL #: 1 RRCID -> 087169 COMPL. DATE 02/02/1980 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 9730 - 10072

12	1147	N	1114	-0-	-33	-0-	1100	2	14	9	N	13							100
01	1186	N	1186	-0-	-0-	-0-	1168	2	18	9	N	16							116
02	1120	N	1075	-0-	-45	-0-	1061	2	14	9	N	13							129
03	1171	N	1171	-0-	-0-	-0-	1154	2	17	9	N	15							144
04	1140	N	1134	-0-	-6	-0-	1122	2	12	9	N	11	90	1					65
05	1178	N	1117	-0-	-61	-0-	1103	2	14	9	N	13							78

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 2 RRCID -> 089097 COMPL. DATE 07/04/1981 TOTAL DEPTH 11115 PERF. 9838 - 10454

12	3162	X	2646	-0-	-516	-0-	2646	2			Y	-0-							-0-
01	3162	X	3006	-0-	-156	-0-	3002	2	4	9	Y	4							4
02	2848	X	2848	-0-	-0-	-0-	2848	2			Y	-0-							4
03	3302	X	3302	-0-	-0-	-0-	3299	2	3	9	Y	3							7
04	3342	X	3342	-0-	-0-	-0-	3341	2	1	9	Y	1	8	1					-0-
05	3162	X	3152	-0-	-10	-0-	3152	2			Y	-0-							-0-

WHITEMAN DECKER GU #1 WELL #: 2 RRCID -> 089883 COMPL. DATE 08/31/1980 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10194 - 10393

12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-							-0-

NEW BIRMINGHAM -B- GAS UNIT #3 WELL #: 3 RRCID -> 092757 COMPL. DATE 03/05/1981 TOTAL DEPTH 11315 PERF.10269 - 10482

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

DIXON "C" WELL #: 1 RRCID -> 093719 COMPL. DATE 12/12/1980 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10052 - 10164

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-							-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380  
 WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 098684 COMPL. DATE 01/27/1982 TOTAL DEPTH 15749 PERF.10050 - 11364

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
							(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

DIXON "A" WELL #: 2 RRCID -> 099474 COMPL. DATE 04/19/1982 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10430 - 10464

12		930 N	881	-0-	-49	-0-	-0-	881	2	N	-0-			13
01		909 N	909	-0-	-0-	-0-	-0-	909	2	N	-0-			13
02		832 N	832	-0-	-0-	-0-	-0-	832	2	N	-0-			13
03		950 N	950	-0-	-0-	-0-	-0-	946	2	N	4	4 8		13
04		913 N	913	-0-	-0-	-0-	-0-	913	2	N	-0-			13
05		930 N	838	-0-	-92	-0-	-0-	838	2	N	-0-			13

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 108304 COMPL. DATE 11/09/1983 TOTAL DEPTH 11143 PERF.10340 - 10539

12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DIXON "C" WELL #: 2 RRCID -> 108322 COMPL. DATE 11/08/1983 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10164 - 10174

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	191			N	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	191			N	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	191			N	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	191			N	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	191			N	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	191			N	-0-			-0-

MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 127069 COMPL. DATE 03/29/1988 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 9976 - 10532

12		1116 N	649	-0-	-467	-0-	-0-	649	2	Y	-0-			7
01		868 N	602	-0-	-266	-0-	-0-	602	2	Y	-0-			7
02		644 N	338	-0-	-306	-0-	-0-	338	2	Y	-0-			7
03		651 N	567	-0-	-84	-0-	-0-	565	2	Y	2	2 8		7
04		688 N	688	-0-	-0-	-0-	-0-	688	2	Y	-0-			7
*05		697 N	697	-0-	-0-	-0-	-0-	697	2	Y	-0-			7

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 136148 COMPL. DATE 05/04/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9876 - 10010

12		2945 X	2782	-0-	-163	-0-	-0-	2782	2	N	-0-			70
01		2945 X	2913	-0-	-32	-0-	-0-	2913	2	N	-0-			70
02		2576 N	2576	-0-	-0-	-0-	-0-	2576	2	N	-0-			70
03		2790 N	2787	-0-	-3	-0-	-0-	2770	2	N	15	66 1	10 8	9
04		2790 N	2697	-0-	-93	-0-	-0-	2679	2	N	16			25
05		2852 N	2740	-0-	-112	-0-	-0-	2738	2	N	2			27

CURRY "B" WELL #: 3 RRCID -> 136238 COMPL. DATE 09/05/1990 TOTAL DEPTH 10870 PERF.10078 - 10418

12		496 N	430	-0-	-66	-0-	-0-	430	2	N	-0-			-0-
01		465 N	421	-0-	-44	-0-	-0-	421	2	N	-0-			-0-
02		420 N	379	-0-	-41	-0-	-0-	379	2	N	-0-			-0-
03		434 N	418	-0-	-16	-0-	-0-	418	2	N	-0-			-0-
04		422 N	422	-0-	-0-	-0-	-0-	422	2	N	-0-			-0-
05		434 N	434	-0-	-0-	-0-	-0-	434	2	N	-0-			-0-

-----													
WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE													
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380													
WHEITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 1 RRCID -> 147723 COMPL. DATE 10/02/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9966 - 10452													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12		4154 X	3485	-0-	-669	-0-	3485 2		Y	-0-			-0-
01		4154 X	3955	-0-	-199	-0-	3955 2		Y	-0-			-0-
02		3752 X	3752	-0-	-0-	-0-	3752 2		Y	-0-			-0-
03		4345 X	4345	-0-	-0-	-0-	4345 2		Y	-0-			-0-
04		4401 X	4401	-0-	-0-	-0-	4401 2		Y	-0-			-0-
05		4154 X	4025	-0-	-129	-0-	4025 2		Y	-0-			-0-
-----													
WHEITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 4 RRCID -> 147760 COMPL. DATE 11/09/1993 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9892 - 10554													
12		2914 X	2421	-0-	-493	-0-	2421 2		N	-0-			21
01		2914 X	2542	-0-	-372	-0-	2542 2		N	-0-			21
02		2632 X	2282	-0-	-350	-0-	2282 2		N	-0-			21
03		2821 X	2568	-0-	-253	-0-	2564 2	4 9	N	4	4 8		21
04		2730 X	2470	-0-	-260	-0-	2470 2		N	-0-			21
*05		2685 X	2685	-0-	-0-	-0-	2685 2		N	-0-			21
-----													
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT 2 WELL #: 3 RRCID -> 148909 COMPL. DATE 02/08/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9876 - 10486													
12		1302 N	1216	-0-	-86	-0-	1216 2		N	-0-			24
01		1240 N	1198	-0-	-42	-0-	1198 2		N	-0-			24
02		1120 N	1011	-0-	-109	-0-	1011 2		N	-0-			24
03		1209 N	1143	-0-	-66	-0-	1143 2		N	-0-			24
04		1170 N	1117	-0-	-53	-0-	1117 2		N	-0-			24
*05		1148 N	1148	-0-	-0-	-0-	1148 2		N	-0-			24
-----													
WHEITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 148959 COMPL. DATE 01/23/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9817 - 10492													
12		2976 X	2919	-0-	-57	-0-	2852 2	67 9	N	61			109
01		3177 X	3177	-0-	-0-	-0-	3176 2	1 9	N	1			110
02		2688 X	2562	-0-	-126	-0-	2547 2	15 9	N	14			124
03		2976 X	2774	-0-	-202	-0-	2774 2		N	-0-	109 1		15
04		2880 X	2716	-0-	-164	-0-	2716 2		N	-0-			15
05		2976 X	2741	-0-	-235	-0-	2741 2		N	-0-			15
-----													
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 149685 COMPL. DATE 04/13/1994 TOTAL DEPTH 10720 PERF. 9715 - 10594													
12		2790 N	2761	-0-	-29	-0-	2761 2		Y	-0-			-0-
01		2790 N	2758	-0-	-32	-0-	2758 2		Y	-0-			-0-
02		2800 X	2469	-0-	-331	-0-	2469 2		Y	-0-			-0-
03		2976 X	2790	-0-	-186	-0-	2782 2	8 9	Y	7	7 8		-0-
04		2880 X	2603	-0-	-277	-0-	2603 2		Y	-0-			-0-
05		2759 X	2656	-0-	-103	-0-	2656 2		Y	-0-			-0-
-----													
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 149762 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9678 - 10677													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
ROZELLE, RALPH WELL #: 1 RRCID -> 150488 COMPL. DATE 05/16/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 9678 - 10519													
12		2063 N	2063	-0-	-0-	-0-	2063 2		N	-0-			9
01		2310 N	2310	-0-	-0-	-0-	2310 2		N	-0-			9
02		2148 N	2148	-0-	-0-	-0-	2148 2		N	-0-			9
03		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	2413 2		N	-0-			9
04		2434 N	2434	-0-	-0-	-0-	2410 2	24 9	N	22			31
*05		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2266 2		N	-0-			31

-----																
WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE																
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380																
DIXON "A" WELL #: 3 RRCID -> 150749 COMPL. DATE 06/16/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9914 - 10514																
M	O	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
		CODE	PROD	(I)	(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
-----																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----																
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 4 RRCID -> 150947 COMPL. DATE 06/24/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9832 - 10748																
12	3782	X	3733	-0-	-49	-0-	-0-	3726	2	7 9	Y	6				47
01	3746	X	3746	-0-	-0-	-0-	-0-	3739	2	7 9	Y	6				53
02	3388	X	3308	-0-	-80	-0-	-0-	3301	2	7 9	Y	6				59
03	3751	X	3575	-0-	-176	-0-	-0-	3568	2	7 9	Y	6				65
04	3630	X	3435	-0-	-195	-0-	-0-	3433	2	2 9	Y	2				67
05	3751	X	3507	-0-	-244	-0-	-0-	3500	2	7 9	Y	6				73
-----																
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 1 RRCID -> 151143 COMPL. DATE 08/09/1994 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9872 - 10710																
12	2542	N	2137	-0-	-405	-0-	-0-	2137	2		Y	-0-				4
01	2573	N	2462	-0-	-111	-0-	-0-	2425	2	37 9	Y	34				38
02	2300	N	2300	-0-	-0-	-0-	-0-	2300	2		Y	-0-				38
03	2696	N	2696	-0-	-0-	-0-	-0-	2664	2	32 9	Y	29				67
04	2713	N	2713	-0-	-0-	-0-	-0-	2699	2	14 9	Y	13	77 1			3
*05	2709	N	2709	-0-	-0-	-0-	-0-	2709	2		Y	-0-				3
-----																
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 151160 COMPL. DATE 08/17/1994 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10034 - 10150																
12	1519	N	1348	-0-	-171	-0-	-0-	1348	2		Y	-0-				32
01	1530	N	1530	-0-	-0-	-0-	-0-	1530	2		Y	-0-				32
02	1451	N	1451	-0-	-0-	-0-	-0-	1451	2		Y	-0-				32
03	1681	N	1681	-0-	-0-	-0-	-0-	1681	2		Y	-0-				32
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	-0-	1703	2	46 9	Y	42				74
*05	1709	N	1709	-0-	-0-	-0-	-0-	1709	2		Y	-0-				74
-----																
WHITEMAN, SALLIE D. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 152772 COMPL. DATE 11/18/1994 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9829 - 10746																
12	2635	N	2435	-0-	-200	-0-	-0-	2435	2		N	-0-				75
01	2451	N	2451	-0-	-0-	-0-	-0-	2451	2		N	-0-	66 1			9
02	2352	N	2312	-0-	-40	-0-	-0-	2309	2	3 9	N	3				12
03	2601	N	2601	-0-	-0-	-0-	-0-	2599	2	2 9	N	2				14
04	2537	N	2537	-0-	-0-	-0-	-0-	2537	2		N	-0-				14
05	2573	N	2533	-0-	-40	-0-	-0-	2531	2	2 9	N	2				16
-----																
WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 152950 COMPL. DATE 09/12/1994 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10430 - 10568																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----																
HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 154138 COMPL. DATE 02/21/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF. 9682 - 10574																
12	2456	N	2456	-0-	-0-	-0-	-0-	2456	2		Y	-0-				-0-
01	2568	N	2568	-0-	-0-	-0-	-0-	2568	2		Y	-0-				-0-
02	2298	X	2298	-0-	-0-	-0-	-0-	2298	2		Y	-0-				-0-
03	2621	X	2621	-0-	-0-	-0-	-0-	2618	2	3 9	Y	3				3
04	2590	X	2590	-0-	-0-	-0-	-0-	2590	2		Y	-0-				3
*05	2679	X	2679	-0-	-0-	-0-	-0-	2679	2		Y	-0-				3



WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380														
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 4 RRCID -> 154154 COMPL. DATE 02/26/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 9746 - 10574														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		5891 X	5891	-0-	-0-	-0-	5883	2	8	9	Y	7		31
01		5897 X	5897	-0-	-0-	-0-	5888	2	9	9	Y	8		39
02		5236 X	5236	-0-	-0-	-0-	5227	2	9	9	Y	8		47
03		5890 X	5820	-0-	-70	-0-	5811	2	9	9	Y	8		55
04		5700 X	5362	-0-	-338	-0-	5353	2	9	9	Y	8		63
05		5890 X	5228	-0-	-662	-0-	5219	2	9	9	Y	8		71
-----														
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 158146 COMPL. DATE 02/01/1996 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9774 - 10458														
12		3007 X	2820	-0-	-187	-0-	2820	2			Y	-0-		1
01		3007 X	2935	-0-	-72	-0-	2935	2			Y	-0-		1
02		2828 X	2548	-0-	-280	-0-	2541	2	7	9	Y	6		7
03		3131 X	2697	-0-	-434	-0-	2697	2			Y	-0-		7
04		3030 X	2670	-0-	-360	-0-	2670	2			Y	-0-		7
05		2945 X	2708	-0-	-237	-0-	2708	2			Y	-0-		7
-----														
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 158409 COMPL. DATE 02/29/1996 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9754 - 10328														
12		2232 N	1882	-0-	-350	-0-	1882	2			Y	-0-		3
01		2263 N	2166	-0-	-97	-0-	2136	2	30	9	Y	27		30
02		2044 X	2026	-0-	-18	-0-	2026	2			Y	-0-		30
03		2373 X	2373	-0-	-0-	-0-	2347	2	26	9	Y	24		54
04		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2377	2	10	9	Y	9	61 1	2
*05		2387 X	2387	-0-	-0-	-0-	2387	2			Y	-0-		2
-----														
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 5 RRCID -> 158551 COMPL. DATE 03/27/1996 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9936 - 10556														
12		868 N	823	-0-	-45	-0-	823	2			N	-0-		27
01		868 N	860	-0-	-8	-0-	859	2	1	9	N	1		28
02		784 N	750	-0-	-34	-0-	750	2			N	-0-		28
03		840 N	840	-0-	-0-	-0-	838	2	2	9	N	2		30
04		840 N	807	-0-	-33	-0-	805	2	2	9	N	2		32
*05		844 N	844	-0-	-0-	-0-	844	2			N	-0-		32
-----														
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 1-L RRCID -> 158887 COMPL. DATE 02/12/1996 TOTAL DEPTH 9923 PERF. 9896 - 9916														
12		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-		-0-
01		434 N	-0-	-0-	-434	-0-					Y	-0-		-0-
02		532 N	-0-	-0-	-532	-0-					Y	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	1	1 1	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
-----														
ROZELLE, RALPH WELL #: 2 RRCID -> 159126 COMPL. DATE 04/24/1996 TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9910 - 10684														
12		2188 N	2188	-0-	-0-	-0-	2171	2	17	9	N	15		63
01		2266 N	2266	-0-	-0-	-0-	2248	2	18	9	N	16		79
02		2100 N	2036	-0-	-64	-0-	2021	2	15	9	N	14		93
03		2201 N	2097	-0-	-104	-0-	2080	2	17	9	N	15		108
04		2190 N	1944	-0-	-246	-0-	1933	2	11	9	N	10	99 1	19
05		2263 N	2087	-0-	-176	-0-	2073	2	14	9	N	13		32
-----														
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 3 RRCID -> 162112 COMPL. DATE 10/03/1996 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9777 - 10622														
12		3751 X	3154	-0-	-597	-0-	3154	2			Y	-0-		1
01		3751 X	3581	-0-	-170	-0-	3580	2	1	9	Y	1		2
02		3396 X	3396	-0-	-0-	-0-	3396	2			Y	-0-		2
03		3934 X	3934	-0-	-0-	-0-	3933	2	1	9	Y	1		3
04		3985 X	3985	-0-	-0-	-0-	3984	2	1	9	Y	1	4 1	-0-
*05		3999 X	3999	-0-	-0-	-0-	3999	2			Y	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380  
 ROZELLE, RALPH WELL #: 3 RRCID -> 162425 COMPL. DATE 01/31/1997 TOTAL DEPTH 10931 PERF.10015 - 10714

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	BALANCE
12		899 N	777	-0-	-122	-0-	777 2			N	-0-			72
01		837 N	782	-0-	-55	-0-	781 2		1 9	N	1			73
02		756 N	643	-0-	-113	-0-	643 2			N	-0-			73
03		775 N	657	-0-	-118	-0-	657 2			N	-0-			73
04		750 N	612	-0-	-138	-0-	612 2			N	-0-			73
05		713 N	367	-0-	-346	-0-	367 2			N	-0-			73

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 163077 COMPL. DATE 02/24/1997 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9683 - 10613

12		3441 X	3166	-0-	-275	-0-	3160 2		6 9	N	5			48
01		3441 X	3224	-0-	-217	-0-	3218 2		6 9	N	5			53
02		3164 X	2782	-0-	-382	-0-	2776 2		6 9	N	5			58
03		3503 X	3080	-0-	-423	-0-	3076 2		4 9	N	4			62
*04		3390 X	2876	-0-	-514	-0-	2876 2			N	-0-			62
*05		3224 X	2826	-0-	-398	-0-	2826 2			N	-0-			62

ROZELLE, RALPH WELL #: 4 RRCID -> 163194 COMPL. DATE 05/07/1997 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9863 - 10734

12		2356 N	2286	-0-	-70	-0-	2240 2		46 9	N	42			120
01		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2225 2		3 9	N	3	103 1		20
02		2072 N	2016	-0-	-56	-0-	2016 2			N	-0-			20
03		2294 N	2064	-0-	-230	-0-	2064 2			N	-0-			20
04		2160 N	2126	-0-	-34	-0-	2126 2			N	-0-			20
05		2232 N	2199	-0-	-33	-0-	2199 2			N	-0-			20

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 168067 COMPL. DATE 03/12/1998 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9996 - 10732

12		3117 X	3117	-0-	-0-	-0-	3117 2			N	-0-			18
01		3165 X	3165	-0-	-0-	-0-	3165 2			N	-0-			18
02		2862 X	2862	-0-	-0-	-0-	2862 2			N	-0-			18
03		3032 X	3032	-0-	-0-	-0-	3032 2			N	-0-			18
04		2853 X	2853	-0-	-0-	-0-	2853 2			N	-0-			18
*05		2972 X	2972	-0-	-0-	-0-	2972 2			N	-0-			18

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 5 RRCID -> 172058 COMPL. DATE 01/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9810 - 10658

12		3038 X	2544	-0-	-494	-0-	2544 2			Y	-0-			3
01		3038 X	2887	-0-	-151	-0-	2887 2			Y	-0-			3
02		2738 X	2738	-0-	-0-	-0-	2738 2			Y	-0-			3
03		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	3172 2			Y	-0-			3
04		3217 X	3217	-0-	-0-	-0-	3213 2		4 9	Y	4			7
*05		3225 X	3225	-0-	-0-	-0-	3225 2			Y	-0-			7

NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #1 WELL #: 6 RRCID -> 173791 COMPL. DATE 06/16/1999 TOTAL DEPTH 10858 PERF. 9818 - 10704

12		3472 X	2926	-0-	-546	-0-	2926 2			Y	-0-			3
01		3472 X	3320	-0-	-152	-0-	3320 2			Y	-0-			3
02		3149 X	3149	-0-	-0-	-0-	3149 2			Y	-0-			3
03		3648 X	3648	-0-	-0-	-0-	3648 2			Y	-0-			3
04		3699 X	3699	-0-	-0-	-0-	3695 2		4 9	Y	4			7
*05		3709 X	3709	-0-	-0-	-0-	3709 2			Y	-0-			7

WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 5 RRCID -> 174093 COMPL. DATE 07/09/1999 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9996 - 10856

12		1643 N	1431	-0-	-212	-0-	1431 2			Y	-0-			-0-
01		1445 N	1445	-0-	-0-	-0-	1445 2			Y	-0-			-0-
02		1324 N	1324	-0-	-0-	-0-	1324 2			Y	-0-			-0-
03		1426 N	966	-0-	-460	-0-	937 2		29 9	Y	26	20 8		6
04		1410 N	1265	-0-	-145	-0-	1264 2		1 9	Y	1			7
05		1457 N	1283	-0-	-174	-0-	1283 2			Y	-0-			7

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE																	
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380																	
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 5 RRCID -> 174231 COMPL. DATE 07/27/1999 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 9850 - 10759																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3100 N	3117	-0-	17	17	3117	2			Y	-0-					-0-
01		3100 N	3150	-0-	50	67	3150	2			Y	-0-					-0-
02		2876 X	2809	-0-	-67	-0-	2809	2			Y	-0-					-0-
03		3131 X	2936	-0-	-195	-0-	2936	2			Y	-0-					-0-
04		3060 X	2747	-0-	-313	-0-	2747	2			Y	-0-					-0-
05		3162 X	2695	-0-	-467	-0-	2695	2			Y	-0-					-0-
-----																	
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 7 RRCID -> 174463 COMPL. DATE 08/24/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9872 - 10662																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
HOLCOMB WELL #: 3 RRCID -> 175254 COMPL. DATE 09/17/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9758 - 10732																	
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	415	-0-	415	415	415	2			Y	-0-					-0-
03		T. A.	1015	-0-	1015	1430	1015	2			Y	-0-					-0-
04		T. A.	758	-0-	758	2188	758	2			Y	-0-					-0-
05		T. A.	406	-0-	406	2594	406	2			Y	-0-					-0-
-----																	
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 7 RRCID -> 175683 COMPL. DATE 10/17/1999 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 10017 - 10816																	
12		3503 X	3371	-0-	-132	-0-	3369	2	2	9	Y	2					49
01		3472 X	3368	-0-	-104	-0-	3364	2	4	9	Y	4					53
02		3164 X	2966	-0-	-198	-0-	2963	2	3	9	Y	3					56
03		3503 X	3329	-0-	-174	-0-	3326	2	3	9	Y	3					59
04		3390 X	3141	-0-	-249	-0-	3138	2	3	9	Y	3					62
05		3379 X	3220	-0-	-159	-0-	3217	2	3	9	Y	3					65
-----																	
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #3 WELL #: 6 RRCID -> 177108 COMPL. DATE 12/20/1999 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9838 - 10711																	
12		1984 N	1685	-0-	-299	-0-	1685	2			N	-0-					10
01		1860 N	1431	-0-	-429	-0-	1431	2			N	-0-					10
02		1596 N	1219	-0-	-377	-0-	1219	2			N	-0-					10
03		1674 N	1305	-0-	-369	-0-	1305	2			N	-0-					10
04		1380 N	1150	-0-	-230	-0-	1150	2			N	-0-					10
05		1364 N	1277	-0-	-87	-0-	1277	2			N	-0-					10
-----																	
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 6 RRCID -> 177169 COMPL. DATE 01/08/2000 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 9796 - 10590																	
12		6257 X	3002	-0-	-3255	-0-	3002	2			Y	-0-					-0-
01		3417 X	3417	-0-	-0-	-0-	3406	2	11	9	Y	10					10
02		2100 N	1296	-0-	-804	-0-	1296	2			Y	-0-					10
03		2325 N	1069	-0-	-1256	-0-	1066	2	3	9	Y	3					13
04		2250 X	1860	-0-	-390	-0-	1859	2	1	9	Y	1	14	1			-0-
*05		3805 X	3805	-0-	-0-	-0-	3805	2			Y	-0-					-0-
-----																	
MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 177171 COMPL. DATE 01/27/2000 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9770 - 10409																	
12		3388 X	1119	-0-	-2269	-0-	1119	2			Y	-0-					-0-
01		1278 X	1278	-0-	-0-	-0-	1270	2	8	9	Y	7					7
02		1205 X	1205	-0-	-0-	-0-	1205	2			Y	-0-					7
03		1403 X	1403	-0-	-0-	-0-	1396	2	7	9	Y	6					13
04		1415 X	1415	-0-	-0-	-0-	1413	2	2	9	Y	2	15	1			-0-
*05		1419 X	1419	-0-	-0-	-0-	1419	2			Y	-0-					-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380														
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 185603 COMPL. DATE 08/10/2001 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 9952 - 10774														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (L)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
								AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12		2480 N	2241	-0-	-239	-0-	2240	2	1	9	Y	1		7
01		2418 N	2202	-0-	-216	-0-	2202	2			Y	-0-		7
02		2240 X	2210	-0-	-30	-0-	2154	2	56	9	Y	51		58
03		2480 X	2257	-0-	-223	-0-	2256	2	1	9	Y	1		59
04		2400 X	1472	-0-	-928	-0-	1472	2			Y	-0-		59
05		2449 X	1438	-0-	-1011	-0-	1437	2	1	9	Y	1		60
-----														
NEW BIRMINGHAM "B" GAS UNIT #2 WELL #: 8 RRCID -> 185729 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF.10134 - 10722														
12		2480 X	2339	-0-	-141	-0-	2339	2			N	-0-		76
01		2480 X	2349	-0-	-131	-0-	2349	2			N	-0-		76
02		2156 X	2121	-0-	-35	-0-	2121	2			N	-0-		76
03		2387 X	2324	-0-	-63	-0-	2324	2			N	-0-		76
04		2310 X	2236	-0-	-74	-0-	2236	2			N	-0-		76
05		2356 X	2296	-0-	-60	-0-	2296	2			N	-0-		76
-----														
ROZELLE, RALPH WELL #: 5 RRCID -> 185748 COMPL. DATE 08/16/2001 TOTAL DEPTH 11043 PERF.10098 - 10944														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 6 RRCID -> 187593 COMPL. DATE 10/20/2001 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9610 - 10732														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
-----														
WHITEMAN-DECKER GU #1 WELL #: 7 RRCID -> 223420 COMPL. DATE 12/28/2006 TOTAL DEPTH 10990 PERF. 6168 - 6178														
12		3906 X	3721	-0-	-185	-0-	3720	2	1	9	N	1		50
01		3906 X	3674	-0-	-232	-0-	3673	2	1	9	N	1		51
02		3500 X	3276	-0-	-224	-0-	3273	2	3	9	N	3		54
03		3875 X	3604	-0-	-271	-0-	3596	2	8	9	N	7	7 8	54
04		3750 X	3431	-0-	-319	-0-	3430	2	1	9	N	1		55
05		3720 X	3515	-0-	-205	-0-	3513	2	2	9	N	2		57
-----														
DIXON "C" WELL #: 3 RRCID -> 223705 COMPL. DATE 10/31/2006 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10484 - 10714														
12		1736 N	1668	-0-	-68	-0-	1668	2			N	-0-		17
01		1705 N	1648	-0-	-57	-0-	1648	2			N	-0-		17
02		1596 N	1498	-0-	-98	-0-	1498	2			N	-0-		17
03		1674 N	1632	-0-	-42	-0-	1621	2	11	9	N	10	10 8	17
04		1590 N	1544	-0-	-46	-0-	1544	2			N	-0-		17
05		1674 N	1551	-0-	-123	-0-	1551	2			N	-0-		17
-----														
ROZELLE, RALPH WELL #: 6 RRCID -> 223984 COMPL. DATE 10/12/2006 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10138 - 10394														
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE  
 MARATHON OIL COMPANY //CONT.// 525380  
 MCCLENDON GAS UNIT #1 WELL #: 8 RRCID -> 223986 COMPL. DATE 08/26/2006 TOTAL DEPTH 11056 PERF. 9786 - 10392

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	2577 N	2577	-0-	-0-	-0-	2577	2			N	-0-			34
01	2642 N	2642	-0-	-0-	-0-	2642	2			N	-0-			34
02	2380 N	2243	-0-	-137	-0-	2243	2			N	-0-			34
03	2573 N	2491	-0-	-82	-0-	2480	2	11	9	N	10	10	8	34
04	2550 N	2393	-0-	-157	-0-	2393	2			N	-0-			34
05	2480 N	2431	-0-	-49	-0-	2431	2			N	-0-			34

WHITEMAN GAS UNIT #1 WELL #: 7 RRCID -> 224184 COMPL. DATE 07/02/2006 TOTAL DEPTH 11196 PERF.10156 - 10426

12	2056 N	2056	-0-	-0-	-0-	2053	2	3	9	N	3			156
01	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	2			N	-0-			156
02	1661 N	1661	-0-	-0-	-0-	1661	2			N	-0-			156
03	2233 N	2233	-0-	-0-	-0-	2219	2	14	9	N	13	13	8	156
*04	2059 N	2059	-0-	-0-	-0-	2059	2			N	-0-			156
*05	2106 N	2106	-0-	-0-	-0-	2106	2			N	-0-			156

DIXON "A" WELL #: 4 RRCID -> 230046 COMPL. DATE 07/29/2006 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10052 - 10204

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. 931631  
 DECKER, E.M. WELL #: 1 RRCID -> 218721 COMPL. DATE 01/31/2006 TOTAL DEPTH 10815 PERF.10306 - 10488

12	3100 N	3483	-0-	383	1038	3483	2			N	-0-			-0-
01	3850 X	2812	-0-	-1038	-0-	2812	2			N	-0-			-0-
02	2800 X	2023	-0-	-777	-0-	2023	2			N	-0-			-0-
03	3100 X	941	-0-	-2159	-0-	941	2			N	-0-			-0-
04	3000 X	224	-0-	-2776	-0-	224	2			N	-0-			-0-
05	3100 X	307	-0-	-2793	-0-	307	2			N	-0-			-0-

SHAFFETT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222151 COMPL. DATE 03/16/2006 TOTAL DEPTH 11267 PERF.10458 - 10773

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1	1	8	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

STROUSE WELL #: 1 RRCID -> 223627 COMPL. DATE 10/01/2006 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10341 - 10896

12	2914 N	1655	-0-	-1259	-0-	1655	2			N	-0-			-0-
01	2170 N	1607	-0-	-563	-0-	1607	2			N	-0-			-0-
02	2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2156	2			N	-0-			-0-
03	1643 N	1368	-0-	-275	-0-	1368	2			N	-0-			-0-
04	1580 N	1580	-0-	-0-	-0-	1580	2			N	-0-			-0-
05	2387 N	2037	-0-	-350	-0-	2037	2			N	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: CHEROKEE			
WINDSOR ENERGY GROUP, L.L.C. //CONT.// 931631													
SOUTH SHAFFETT UNIT WELL #: 2 RRCID -> 223629 COMPL. DATE 07/27/2006										TOTAL DEPTH 11065	PERF.10278 - 10778		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	372 X	269	-0-	-103	-0-	269	2		N	-0-			-0-
01	372 X	205	-0-	-167	-0-	205	2		N	-0-			-0-
02	2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	2688	2		N	-0-			-0-
03	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		N	-0-			-0-
04	2346 N	2346	-0-	-0-	-0-	2346	2		N	-0-			-0-
*05	1857 N	1857	-0-	-0-	-0-	1855	2	2 9	N	2	2 8		-0-
-----													
DEAR WELL #: 1A RRCID -> 224108 COMPL. DATE 09/01/2006										TOTAL DEPTH 10990	PERF.10122 - 10756		
12	335 N	335	-0-	-0-	-0-	335	2		N	-0-			-0-
01	513 N	513	-0-	-0-	-0-	513	2		N	-0-			-0-
02	10 N	10	-0-	-0-	-0-	10	2		N	-0-			-0-
03	341 N	-0-	-0-	-341	-0-				N	-0-			-0-
04	510 N	89	-0-	-421	-0-	89	2		N	-0-			-0-
*05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	1069	2	2 9	N	2	2 8		-0-
-----													
DECKER, E.M. WELL #: 4 RRCID -> 224111 COMPL. DATE 05/27/2006										TOTAL DEPTH 10737	PERF.10054 - 10624		
12	2561 X	2561	-0-	-0-	-0-	2561	2		N	-0-			-0-
01	2540 X	2540	-0-	-0-	-0-	2540	2		N	-0-			-0-
02	2130 X	2130	-0-	-0-	-0-	2130	2		N	-0-			-0-
03	1892 N	1892	-0-	-0-	-0-	1892	2		N	-0-			-0-
04	2826 N	2826	-0-	-0-	-0-	2826	2		N	-0-			-0-
*05	2738 N	2738	-0-	-0-	-0-	2737	2	1 9	N	1	1 8		-0-
-----													
FOGERTY WELL #: 1 RRCID -> 226401 COMPL. DATE 11/06/2006										TOTAL DEPTH 11050	PERF.10478 - 10847		
12	1855 N	1855	-0-	-0-	-0-	1855	2		N	-0-			-0-
01	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1950	2		N	-0-			-0-
02	2800 N	22157	-0-	19357	-0-	19357	2	22157	N	-0-			-0-
03	3100 N	2015	-0-	-1085	-0-	18272	2	2015	N	-0-			-0-
04	3000 N	1037	-0-	-1963	-0-	16309	2	1037	N	-0-			-0-
*05	17496 X	1187	-0-	-16309	-0-	1187	2		N	-0-			-0-
-----													
LANDRUM, D.F. WELL #: 1 RRCID -> 226410 COMPL. DATE 07/27/2006										TOTAL DEPTH 11195	PERF.10632 - 10783		
12	341 N	81	-0-	-260	-0-	81	2		N	-0-			-0-
01	248 N	190	-0-	-58	-0-	190	2		N	-0-			-0-
02	259 N	259	-0-	-0-	-0-	259	2		N	-0-			-0-
03	183 N	183	-0-	-0-	-0-	183	2		N	-0-			-0-
04	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301	2		N	-0-			-0-
*05	354 N	354	-0-	-0-	-0-	354	2		N	-0-			-0-
-----													
STROUSE WELL #: 2 RRCID -> 227287 COMPL. DATE 03/19/2007										TOTAL DEPTH 10969	PERF.10459 - 10828		
12	1891 X	1866	-0-	-25	-0-	1866	2		N	-0-			-0-
01	1891 X	1715	-0-	-176	-0-	1715	2		N	-0-			-0-
02	1708 X	1030	-0-	-678	-0-	1030	2		N	-0-			-0-
03	1891 X	509	-0-	-1382	-0-	509	2		N	-0-			-0-
04	1830 X	234	-0-	-1596	-0-	234	2		N	-0-			-0-
05	1860 X	563	-0-	-1297	-0-	563	2		N	-0-			-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE												
XTO ENERGY INC. 945936												
LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 083524 COMPL. DATE 11/17/1994 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9928 - 10390												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	436 N	436	-0-	-0-	-0-	27	1	409	2	Y	-0-	9
01	434 N	263	-0-	-171	-0-	17	1	239	2	Y	6	15
						7	9					
02	420 N	170	-0-	-250	-0-	9	1	146	2	Y	14 17 1	12
						15	9					
03	434 N	248	-0-	-186	-0-	15	1	233	2	Y	-0-	12
04	240 N	154	-0-	-86	-0-	10	1	144	2	Y	-0-	4
*05	343 N	343	-0-	-0-	-0-	20	1	323	2	Y	8 1	4
												4
-----												
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 1 RRCID -> 086241 COMPL. DATE 11/07/2009 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9986 - 10523												
12	3189 X	3189	-0-	-0-	-0-	194	1	2995	2	Y	-0-	-0-
01	3064 X	3064	-0-	-0-	-0-	204	1	2860	2	Y	-0-	-0-
02	2884 X	2720	-0-	-164	-0-	166	1	2554	2	Y	-0-	-0-
03	3193 X	2959	-0-	-234	-0-	176	1	2783	2	Y	-0-	-0-
04	3090 X	2855	-0-	-235	-0-	185	1	2670	2	Y	-0-	-0-
05	3193 X	2924	-0-	-269	-0-	171	1	2753	2	Y	-0-	-0-
-----												
HOLCOMB WELL #: 1 RRCID -> 089999 COMPL. DATE 07/18/1980 TOTAL DEPTH 10842 PERF. N/A												
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----												
HUGGHINS, J. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 095490 COMPL. DATE 12/27/1988 TOTAL DEPTH 10890 PERF. 9993 - 10143												
12	262 N	262	-0-	-0-	-0-	262	2			N	-0-	9
01	330 N	330	-0-	-0-	-0-	330	2			N	-0-	9
02	252 N	215	-0-	-37	-0-	215	2			N	-0-	9
03	248 N	230	-0-	-18	-0-	230	2			N	-0-	9
04	330 N	275	-0-	-55	-0-	275	2			N	-0-	9
*05	620 N	620	-0-	-0-	-0-	620	2			N	-0-	9
-----												
WILCOX, L. L. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 097212 COMPL. DATE 09/06/1988 TOTAL DEPTH 10850 PERF. 9950 - 9958												
12	1612 N	730	-0-	-882	-0-	730	2			N	-0-	14
01	992 N	427	-0-	-565	-0-	427	2			N	-0-	14
02	1739 N	1739	-0-	-0-	-0-	1739	2			N	-0-	14
03	1835 N	1835	-0-	-0-	-0-	1835	2			N	-0-	14
04	1653 N	1653	-0-	-0-	-0-	1653	2			N	-0-	14
05	1922 N	1613	-0-	-309	-0-	1613	2			N	-0-	14
-----												
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 099332 COMPL. DATE 04/13/1982 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9918 - 10239												
12	3379 X	2903	-0-	-476	-0-	177	1	2726	2	Y	-0-	-0-
01	3379 X	3009	-0-	-370	-0-	201	1	2808	2	Y	-0-	-0-
02	3435 X	3435	-0-	-0-	-0-	209	1	3226	2	Y	-0-	-0-
03	3532 X	3532	-0-	-0-	-0-	210	1	3322	2	Y	-0-	-0-
04	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	188	1	2709	2	Y	-0-	-0-
05	2914 X	2775	-0-	-139	-0-	162	1	2613	2	Y	-0-	-0-

WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
LITTLE WELL #: 2 RRCID -> 100378 COMPL. DATE 06/15/1982 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9913 - 10397											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1147 N	1031	-0-	-116	-0-	63	1	968	2	-0-
01		1085 N	1036	-0-	-49	-0-	69	1	967	2	-0-
02		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	66	1	1011	2	-0-
03		1123 N	1123	-0-	-0-	-0-	67	1	1056	2	-0-
04		992 N	992	-0-	-0-	-0-	64	1	928	2	-0-
05		1054 N	970	-0-	-84	-0-	57	1	913	2	-0-
-----											
HOLCOMB WELL #: 2 RRCID -> 102021 COMPL. DATE 07/29/1982 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 10159 - 10743											
12		2076 N	2076	-0-	-0-	-0-	126	1	1950	2	-0-
01		1956 N	1956	-0-	-0-	-0-	130	1	1826	2	-0-
02		1876 N	1673	-0-	-203	-0-	102	1	1571	2	-0-
03		2077 N	1959	-0-	-118	-0-	117	1	1842	2	-0-
04		1890 N	1811	-0-	-79	-0-	117	1	1694	2	-0-
*05		1887 N	1887	-0-	-0-	-0-	110	1	1777	2	-0-
-----											
GARDINER ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 130777 COMPL. DATE 05/01/1989 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 9932 - 10443											
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----											
POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 132785 COMPL. DATE 11/08/1989 TOTAL DEPTH 10714 PERF. 9892 - 10348											
12		1364 N	1057	-0-	-307	-0-	1057	2		N	207
01		1240 N	1076	-0-	-164	-0-	1076	2		N	207
02		1120 N	905	-0-	-215	-0-	905	2		N	207
03		1275 N	1275	-0-	-0-	-0-	1275	2		N	207
04		1050 N	942	-0-	-108	-0-	942	2		N	207
05		992 N	932	-0-	-60	-0-	932	2		N	207
-----											
LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 165009 COMPL. DATE 08/08/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9903 - 10759											
12		3202 X	3202	-0-	-0-	-0-	195	1	3007	2	9
01		2499 X	2499	-0-	-0-	-0-	166	1	2329	2	13
02		3192 X	1767	-0-	-1425	-0-	107	1	1652	2	11
03		3534 X	2540	-0-	-994	-0-	151	1	2389	2	11
04		3420 X	2126	-0-	-1294	-0-	138	1	1988	2	7
05		3193 X	1772	-0-	-1421	-0-	104	1	1668	2	7
-----											
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 165015 COMPL. DATE 08/16/1997 TOTAL DEPTH 10953 PERF. 9944 - 10771											
12		1964 N	1964	-0-	-0-	-0-	120	1	1844	2	1
01		1925 N	1925	-0-	-0-	-0-	128	1	1796	2	2
02		1764 N	1460	-0-	-304	-0-	89	1	1371	2	1
03		1953 N	1437	-0-	-516	-0-	86	1	1351	2	1
04		1860 N	1302	-0-	-558	-0-	84	1	1217	2	1
05		1612 N	1368	-0-	-244	-0-	80	1	1288	2	1



WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 165254 COMPL. DATE 09/23/2009 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9932 - 10862														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	11			12
03	14B DENY	126	-0-	126	126	4	1	69	2	Y	48			60
						53	9							
04	14B DENY	221	-0-	221	347	4	1	63	2	Y	140	99	1	101
						154	9							
05	14B DENY	162	-0-	162	509	2	1	38	2	Y	111			212
						122	9							
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 3 RRCID -> 166079 COMPL. DATE 10/13/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9924 - 10862														
12	186 N	89	-0-	-97	-0-	5	1	84	2	Y	-0-			9
01	217 N	138	-0-	-79	-0-	9	1	122	2	Y	6			15
						7	9							
02	438 N	438	-0-	-0-	-0-	26	1	397	2	Y	14	17	1	12
						15	9							
03	151 N	151	-0-	-0-	-0-	9	1	142	2	Y	-0-			12
04	268 N	268	-0-	-0-	-0-	17	1	251	2	Y	-0-	8	1	4
*05	507 N	507	-0-	-0-	-0-	30	1	477	2	Y	-0-			4
LITTLE WELL #: 5 RRCID -> 166379 COMPL. DATE 10/31/1997 TOTAL DEPTH 10898 PERF. 9894 - 10756														
12	1456 N	1456	-0-	-0-	-0-	89	1	1367	2	Y	-0-			14
01	1302 N	1051	-0-	-251	-0-	70	1	974	2	Y	6			20
						7	9							
02	1372 N	1148	-0-	-224	-0-	69	1	1064	2	Y	14	17	1	17
						15	9							
03	1457 N	1192	-0-	-265	-0-	71	1	1121	2	Y	-0-			17
04	1267 N	1267	-0-	-0-	-0-	82	1	1185	2	Y	-0-	8	1	9
05	1271 N	1188	-0-	-83	-0-	69	1	1119	2	Y	-0-			9
LITTLE WELL #: 4 RRCID -> 166384 COMPL. DATE 11/22/1997 TOTAL DEPTH 10921 PERF. 9850 - 10767														
12	3069 X	2917	-0-	-152	-0-	178	1	2739	2	Y	-0-			1
01	3069 X	6	-0-	-3063	-0-	5	2	1	9	Y	1			2
02	3826 X	3826	-0-	-0-	-0-	233	1	3591	2	Y	2	2	1	2
						2	9							
03	2958 X	2958	-0-	-0-	-0-	176	1	2782	2	Y	-0-			2
04	3057 X	3057	-0-	-0-	-0-	198	1	2859	2	Y	-0-	1	1	1
05	3565 X	3014	-0-	-551	-0-	176	1	2838	2	Y	-0-			1
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 6 RRCID -> 166423 COMPL. DATE 10/10/1997 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9928 - 10881														
12	2294 N	2052	-0-	-242	-0-	125	1	1927	2	Y	-0-			9
01	2388 N	2388	-0-	-0-	-0-	159	1	2222	2	Y	6			15
						7	9							
02	2213 N	2213	-0-	-0-	-0-	134	1	2064	2	Y	14	17	1	12
						15	9							
03	2682 N	2682	-0-	-0-	-0-	160	1	2522	2	Y	-0-			12
04	2446 N	2446	-0-	-0-	-0-	158	1	2288	2	Y	-0-	8	1	4
*05	2579 N	2579	-0-	-0-	-0-	151	1	2428	2	Y	-0-			4

-----														
WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		96970 600	NON-ASSOCIATED			CAPACITY			CNTY: CHEROKEE			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936										
HOLCOMB		WELL #:		3	RRCID -> 166938			COMPL. DATE 12/12/1997			TOTAL DEPTH 11000 PERF.10124 - 10850			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT	CODE	PROD	AMT	AMT	BALANCE
								CODE	CODE			CODE	CODE	
12		1364 N	1328	-0-	-36	-0-		81 1	1247 2	Y	-0-			16
01		1302 N	1286	-0-	-16	-0-		85 1	1194 2	Y	6			22
								7 9						
02		1756 N	1756	-0-	-0-	-0-		106 1	1635 2	Y	14	17 1		19
								15 9						
03		1759 N	1759	-0-	-0-	-0-		105 1	1654 2	Y	-0-			19
04		1350 N	1350	-0-	-0-	-0-		87 1	1263 2	Y	-0-	8 1		11
*05		1642 N	1642	-0-	-0-	-0-		96 1	1546 2	Y	-0-			11
-----														
LITTLE		WELL #:		6	RRCID -> 167105			COMPL. DATE 01/14/1998			TOTAL DEPTH 10950 PERF. 9888 - 10626			
12		682 N	18	-0-	-664	-0-		1 1	17 2	Y	-0-			-0-
01		217 N	1	-0-	-216	-0-		1 2		Y	-0-			-0-
02		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-		93 1	1431 2	Y	-0-			-0-
03		650 N	650	-0-	-0-	-0-		39 1	611 2	Y	-0-			-0-
04		229 N	229	-0-	-0-	-0-		15 1	214 2	Y	-0-			-0-
05		806 N	709	-0-	-97	-0-		41 1	668 2	Y	-0-			-0-
-----														
LITTLE		WELL #:		7	RRCID -> 167290			COMPL. DATE 01/30/1998			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9816 - 10798			
12		3074 X	3074	-0-	-0-	-0-		187 1	2887 2	Y	-0-			1
01		3163 X	3163	-0-	-0-	-0-		211 1	2952 2	Y	-0-			1
02		2772 X	2750	-0-	-22	-0-		168 1	2581 2	Y	1	1 1		1
								1 9						
03		3069 X	2941	-0-	-128	-0-		175 1	2766 2	Y	-0-			1
04		2970 X	2879	-0-	-91	-0-		186 1	2693 2	Y	-0-	1 1		-0-
05		3069 X	3005	-0-	-64	-0-		176 1	2829 2	Y	-0-			-0-
-----														
GARDINER ESTATE		WELL #:		3	RRCID -> 167886			COMPL. DATE 02/26/1998			TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9971 - 10838			
12		3906 X	3495	-0-	-411	-0-		213 1	3282 2	Y	-0-			14
01		3906 X	2986	-0-	-920	-0-		199 1	2780 2	Y	6			20
								7 9						
02		2828 X	2737	-0-	-91	-0-		166 1	2556 2	Y	14	17 1		17
								15 9						
03		3193 X	2689	-0-	-504	-0-		160 1	2529 2	Y	-0-			17
04		3090 X	2783	-0-	-307	-0-		180 1	2603 2	Y	-0-	8 1		9
05		3193 X	2080	-0-	-1113	-0-		122 1	1958 2	Y	-0-			9
-----														
HOLCOMB-LITTLE		WELL #:		7	RRCID -> 168323			COMPL. DATE 03/19/1998			TOTAL DEPTH 10980 PERF. 9932 - 10756			
12		3937 X	3756	-0-	-181	-0-		229 1	3527 2	Y	-0-			10
01		4012 X	4012	-0-	-0-	-0-		267 1	3737 2	Y	7			17
								8 9						
02		3624 X	3624	-0-	-0-	-0-		220 1	3390 2	Y	13	17 1		13
								14 9						
03		3955 X	3955	-0-	-0-	-0-		236 1	3719 2	Y	-0-			13
04		3855 X	3855	-0-	-0-	-0-		250 1	3605 2	Y	-0-	8 1		5
05		3875 X	3786	-0-	-89	-0-		221 1	3565 2	Y	-0-			5

-----														
WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 168483 COMPL. DATE 04/08/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9814 - 10787														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * AMT CODE	EOM BALANCE
12		499 N	499	-0-	-0-	-0-	30	1	469	2	Y	-0-		10
01		434 N	357	-0-	-77	-0-	23	1	326	2	Y	7		17
							8	9						
02		420 N	385	-0-	-35	-0-	23	1	348	2	Y	13	17 1	13
							14	9						
03		496 N	452	-0-	-44	-0-	27	1	425	2	Y	-0-		13
04		360 N	326	-0-	-34	-0-	21	1	305	2	Y	-0-	8 1	5
*05		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	64	1	1023	2	Y	-0-		5
-----														
GARDINER ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 169315 COMPL. DATE 05/07/1998 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9948 - 10870														
12		229 N	229	-0-	-0-	-0-	14	1	215	2	Y	-0-		12
01		279 N	126	-0-	-153	-0-	8	1	114	2	Y	4		16
							4	9						
02		269 N	269	-0-	-0-	-0-	16	1	244	2	Y	8	10 1	14
							9	9						
03		364 N	364	-0-	-0-	-0-	22	1	342	2	Y	-0-		14
04		218 N	218	-0-	-0-	-0-	14	1	204	2	Y	-0-	5 1	9
*05		662 N	662	-0-	-0-	-0-	39	1	623	2	Y	-0-		9
-----														
POWELL, N.P. ESTATE GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 180153 COMPL. DATE 06/24/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9964 - 10404														
12		2139 N	2138	-0-	-1	-0-	130	1	2008	2	Y	-0-		3
01		1891 N	1847	-0-	-44	-0-	123	1	1724	2	Y	-0-		3
02		1932 N	1713	-0-	-219	-0-	104	1	1609	2	Y	-0-		3
03		2139 N	1964	-0-	-175	-0-	117	1	1847	2	Y	-0-		3
04		1815 N	1815	-0-	-0-	-0-	118	1	1697	2	Y	-0-		3
*05		1979 N	1979	-0-	-0-	-0-	116	1	1863	2	Y	-0-		3
-----														
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 8 RRCID -> 180155 COMPL. DATE 04/28/2000 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9962 - 10785														
12		1136 N	1136	-0-	-0-	-0-	69	1	1067	2	Y	-0-		11
01		992 N	986	-0-	-6	-0-	65	1	914	2	Y	6		17
							7	9						
02		1064 N	792	-0-	-272	-0-	47	1	730	2	Y	14	17 1	14
							15	9						
03		1180 N	1180	-0-	-0-	-0-	70	1	1110	2	Y	-0-		14
04		1221 N	1221	-0-	-0-	-0-	79	1	1142	2	Y	-0-	8 1	6
*05		1353 N	1353	-0-	-0-	-0-	79	1	1274	2	Y	-0-		6
-----														
GARDINER ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 183473 COMPL. DATE 05/30/2000 TOTAL DEPTH 10994 PERF. 9996 - 10835														
12		2728 X	2702	-0-	-26	-0-	165	1	2537	2	Y	-0-		1
01		3591 X	3591	-0-	-0-	-0-	240	1	3351	2	Y	-0-		1
02		2800 N	3169	-0-	369	369	193	1	2976	2	Y	-0-		1
03		3068 N	2699	-0-	-369	-0-	161	1	2538	2	Y	-0-		1
04		2580 X	2426	-0-	-154	-0-	157	1	2269	2	Y	-0-		1
05		2666 X	2395	-0-	-271	-0-	140	1	2255	2	Y	-0-		1

-----														
WHITE OAK CREEK (TRAVIS PEAK) //CONT.// 96970 600 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: CHEROKEE														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
GARDINER ESTATE WELL #: 6 RRCID -> 183474 COMPL. DATE 07/18/2000 TOTAL DEPTH 10975 PERF. 9932 - 10835														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12	4061 X	3934	-0-	-127	-0-	240	1	3694	2	Y	-0-			4
01	3882 X	3882	-0-	-0-	-0-	259	1	3622	2	Y	1			5
						1	9							
02	3304 X	3270	-0-	-34	-0-	199	1	3069	2	Y	2	3	1	4
						2	9							
03	3658 X	3656	-0-	-2	-0-	218	1	3438	2	Y	-0-			4
04	3540 X	3469	-0-	-71	-0-	225	1	3243	2	Y	1	2	1	3
						1	9							
05	3658 X	3479	-0-	-179	-0-	203	1	3276	2	Y	-0-			3
-----														
HOLCOMB WELL #: 4 RRCID -> 183816 COMPL. DATE 08/01/2000 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10076 - 10728														
12	1242 N	1242	-0-	-0-	-0-	76	1	1166	2	Y	-0-			3
01	1209 N	897	-0-	-312	-0-	60	1	836	2	Y	1			4
						1	9							
02	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	72	1	1107	2	Y	-0-	1	1	3
03	3100 N	6826	-0-	3726	3726	407	1	6419	2	Y	-0-			3
04	3000 N	5278	-0-	2278	6004	342	1	4935	2	Y	1	1	1	3
						1	9							
*05	3100 N	4742	-0-	1642	7646	277	1	4465	2	Y	-0-			3
-----														
HOLCOMB WELL #: 5 RRCID -> 183817 COMPL. DATE 10/08/2000 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 9966 - 10418														
12	3565 X	3376	-0-	-189	-0-	206	1	3170	2	Y	-0-			-0-
01	3565 X	3139	-0-	-426	-0-	209	1	2930	2	Y	-0-			-0-
02	3002 X	3002	-0-	-0-	-0-	183	1	2819	2	Y	-0-			-0-
03	3317 X	3122	-0-	-195	-0-	186	1	2936	2	Y	-0-			-0-
04	3210 X	3154	-0-	-56	-0-	204	1	2950	2	Y	-0-			-0-
05	3317 X	3220	-0-	-97	-0-	188	1	3032	2	Y	-0-			-0-
-----														
HOLCOMB-LITTLE WELL #: 9 RRCID -> 185807 COMPL. DATE 04/18/2001 TOTAL DEPTH 10992 PERF. 9952 - 10868														
12	62 N	59	-0-	-3	-0-	4	1	55	2	Y	-0-			-0-
01	92 N	92	-0-	-0-	-0-	6	1	86	2	Y	-0-			-0-
02	84 N	75	-0-	-9	-0-	5	1	70	2	Y	-0-			-0-
03	79 N	79	-0-	-0-	-0-	5	1	74	2	Y	-0-			-0-
04	90 N	75	-0-	-15	-0-	5	1	70	2	Y	-0-			-0-
*05	101 N	101	-0-	-0-	-0-	6	1	95	2	Y	-0-			-0-
-----														
HOLCOMB WELL #: 6 RRCID -> 186735 COMPL. DATE 07/22/2001 TOTAL DEPTH 13682 PERF.10152 - 10863														
12	4061 X	3266	-0-	-795	-0-	199	1	3067	2	Y	-0-			3
01	3999 X	3054	-0-	-945	-0-	204	1	2850	2	Y	-0-			3
02	3472 X	2899	-0-	-573	-0-	177	1	2722	2	Y	-0-			3
03	3596 X	3351	-0-	-245	-0-	200	1	3151	2	Y	-0-			3
04	3360 X	3128	-0-	-232	-0-	203	1	2925	2	Y	-0-			3
*05	3740 X	3740	-0-	-0-	-0-	219	1	3521	2	Y	-0-			3
-----														
WILLOW SPRINGS (BODENHEIM-TRANS) 97752 083 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: GREGG														
FOREST OIL CORPORATION 275740														
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160754 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 8438 - 9136														
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 188097 COMPL. DATE 07/18/2003 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 7592 - 10534

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 6 RRCID -> 201905 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10652 PERF. 10432 - 10542

12	1178 N	144	-0-	-1034	-0-	144	2			N	-0-					188
01	1178 N	151	-0-	-1027	-0-	151	2			N	-0-					188
02	1036 N	149	-0-	-887	-0-	149	2			N	-0-					188
03	169 N	169	-0-	-0-	-0-	169	2			N	-0-					188
04	150 N	97	-0-	-53	-0-	97	2			N	-0-					188
05	155 N	127	-0-	-28	-0-	127	2			N	-0-					188

TAYLOR-ANNE WELL #: 5 RRCID -> 201914 COMPL. DATE 03/03/2004 TOTAL DEPTH 10698 PERF. 10466 - 10564

12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	341	2	33	9	N	30					97
01	436 N	436	-0-	-0-	-0-	436	2			N	-0-					97
02	442 N	442	-0-	-0-	-0-	433	2	9	9	N	8					105
03	609 N	609	-0-	-0-	-0-	606	2	3	9	N	3					108
04	442 N	442	-0-	-0-	-0-	407	2	35	9	N	32					140
05	496 N	433	-0-	-63	-0-	433	2			N	-0-					140

BIVINS HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 240197 COMPL. DATE 09/01/2008 TOTAL DEPTH 11001 PERF. 10646 - 10832

12	682 X	373	-0-	-309	-0-	373	2			N	-0-					75
01	434 X	429	-0-	-5	-0-	411	2	18	9	N	16	16	8			75
02	431 X	431	-0-	-0-	-0-	431	2			N	-0-					75
03	434 X	434	-0-	-0-	-0-	432	2	2	9	N	2	2	8			75
04	466 X	466	-0-	-0-	-0-	459	2	7	9	N	6	1	8			80
*05	546 X	546	-0-	-0-	-0-	544	2	2	9	N	2	2	8			80

CAMERON EXPLORATION, INC. 126996  
 FISHER FARMS WELL #: 1 RRCID -> 201912 COMPL. DATE 04/01/2004 TOTAL DEPTH 10639 PERF. 8996 - 10550

12	3844 X	2718	-0-	-1126	-0-	2615	2	103	9	N	94	164	1			15
01	DLQ G-10	3113	-0-	3113	-0-	3074	2	39	9	N	35					50
02	DLQ G-10	1810	-0-	1810	-0-	1799	2	11	9	N	10					60
03	7828 X	2905	-0-	-4923	-0-	2883	2	22	9	N	20					80
*04	2863 X	2863	-0-	-0-	-0-	2852	2	11	9	N	10					90
05	2914 N	-0-	-0-	-2914	-0-					N	-0-					-0-

CHINN EXPLORATION COMPANY 149423  
 MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 195077 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10882 PERF. 10682 - 10783

12	2778 X	2778	-0-	-0-	-0-	2748	2	30	9	N	27					122
01	2882 N	2882	-0-	-0-	-0-	2847	2	35	9	N	32	1	8			153
02	2536 N	2536	-0-	-0-	-0-	2508	2	28	9	N	25	157	1			21
03	2676 N	2676	-0-	-0-	-0-	2650	2	26	9	N	24	1	8			44
04	2272 N	2272	-0-	-0-	-0-	2249	2	23	9	N	21	1	8			64
*05	2278 N	2278	-0-	-0-	-0-	2259	2	19	9	N	17	1	8			80

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
CHINN EXPLORATION COMPANY //CONT.// 149423												
MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 198043 COMPL. DATE 08/30/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10721 - 10758												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	EOM BALANCE
12	1532 N	1532	-0-	-0-	-0-	1523	2	9	9	N	8	78
01	1793 N	1793	-0-	-0-	-0-	1781	2	12	9	N	11	89
02	1286 N	1286	-0-	-0-	-0-	1279	2	7	9	N	6	95
03	1519 N	1467	-0-	-52	-0-	1465	2	2	9	N	2	97
04	1740 N	1312	-0-	-428	-0-	1306	2	6	9	N	5	102
05	1426 N	1198	-0-	-228	-0-	1195	2	3	9	N	3	104
-----												
FOREST OIL CORPORATION 275740												
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 077062 COMPL. DATE 06/02/1978 TOTAL DEPTH 10630 PERF.10472 - 10552												
12	1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1961	2			N	-0-	40
01	2046 N	1932	-0-	-114	-0-	1926	2	6	9	N	5	45
02	2051 N	2051	-0-	-0-	-0-	2034	2	17	9	N	15	60
03	1987 N	1987	-0-	-0-	-0-	1946	2	41	9	N	37	97
04	1860 N	1756	-0-	-104	-0-	1754	2	2	9	N	2	99
05	2263 N	1882	-0-	-381	-0-	1843	2	39	9	N	35	112
-----												
TOLAR WELL #: 6 RRCID -> 202884 COMPL. DATE 03/26/2004 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10636 - 10737												
12	2276 N	2276	-0-	-0-	-0-	184	1	2088	2	N	4	61
01	3100 N	3156	-0-	56	56	185	1	2959	2	N	11	71
02	2800 N	2889	-0-	89	145	172	1	2709	2	N	7	78
03	3100 N	3268	-0-	168	313	238	1	3021	2	N	8	86
04	3358 X	3045	-0-	-313	-0-	203	1	2836	2	N	5	91
*05	3275 X	3275	-0-	-0-	-0-	241	1	3024	2	N	9	95
-----												
STEVENS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 204025 COMPL. DATE 05/01/2004 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10730 - 10836												
12	2488 N	2488	-0-	-0-	-0-	639	1	1832	2	N	15	118
01	2573 N	2301	-0-	-272	-0-	639	1	1651	2	N	10	15
02	2464 N	1866	-0-	-598	-0-	497	1	1360	2	N	8	23
03	2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	734	1	2250	2	N	12	35
04	2754 N	2754	-0-	-0-	-0-	710	1	2038	2	N	5	40
*05	2730 N	2730	-0-	-0-	-0-	734	1	1955	2	N	37	59
-----												
MELTON, DELLA WELL #: 3 RRCID -> 227584 COMPL. DATE 12/21/2006 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10828 - 10986												
12	2232 N	1855	-0-	-377	-0-	1844	2	11	9	N	10	53
01	2108 N	1882	-0-	-226	-0-	1870	2	12	9	N	11	63
02	2604 X	2125	-0-	-479	-0-	2114	2	11	9	N	10	73
03	2883 X	1554	-0-	-1329	-0-	1546	2	8	9	N	7	80
04	2790 X	1418	-0-	-1372	-0-	1407	2	11	9	N	10	90
05	2356 X	1737	-0-	-619	-0-	1719	2	18	9	N	16	98

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740  
 MELTON, DELLA WELL #: 2H RRCID -> 235712 COMPL. DATE 12/07/2007 TOTAL DEPTH 10808 PERF.11567 - 13295

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE	STATUS * (-)	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	13655 X	13655	-0-	-0-	-0-	13618	2	37	9	N	34						80
01	10045 X	10045	-0-	-0-	-0-	10025	2	20	9	N	18		2	8			96
02	8660 X	8660	-0-	-0-	-0-	8640	2	20	9	N	18						114
03	10943 X	7362	-0-	-3581	-0-	7347	2	15	9	N	14						128
04	10590 X	8843	-0-	-1747	-0-	8821	2	22	9	N	20						148
05	10943 X	5844	-0-	-5099	-0-	5821	2	23	9	N	21		99	1	4	8	66

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 245886 COMPL. DATE 12/05/2008 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10719 - 10804

12	2108 N	1953	-0-	-155	-0-	1944	2	9	9	N	8		105	1			27
01	2046 N	1878	-0-	-168	-0-	1872	2	6	9	N	5		1	8			31
02	1764 N	1708	-0-	-56	-0-	1701	2	7	9	N	6						37
03	1953 N	1852	-0-	-101	-0-	1842	2	10	9	N	9						46
04	1830 N	1813	-0-	-17	-0-	1804	2	9	9	N	8						54
*05	1927 N	1927	-0-	-0-	-0-	1918	2	9	9	N	8		4	8			58

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 8H RRCID -> 253814 COMPL. DATE 04/25/2009 TOTAL DEPTH 10761 PERF.11268 - 13954

12	15314 X	14144	-0-	-1170	-0-	14107	2	37	9	N	34		83	1			37
01	14446 X	13867	-0-	-579	-0-	13826	2	41	9	N	37		5	8			69
02	13048 X	12138	-0-	-910	-0-	12109	2	29	9	N	26						95
03	14446 X	13261	-0-	-1185	-0-	13224	2	37	9	N	34						129
04	13710 X	12219	-0-	-1491	-0-	12187	2	32	9	N	29						158
05	14136 X	13051	-0-	-1085	-0-	13030	2	21	9	N	19		8	8			169

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 17H RRCID -> 264112 COMPL. DATE 12/05/2011 TOTAL DEPTH 10559 PERF.10960 - 14594

12	49693 X	38217	-0-	-11476	-0-	37946	2	271	9	N	246		187	1			199
01	42470 X	40654	-0-	-1816	-0-	40346	2	308	9	N	280		234	1	1	8	244
02	38360 X	36588	-0-	-1772	-0-	36369	2	219	9	N	199		216	1			227
03	40083 X	34426	-0-	-5657	-0-	34167	2	259	9	N	235		156	1			306
04	39330 X	33024	-0-	-6306	-0-	32829	2	195	9	N	177		337	1			146
05	40641 X	32964	-0-	-7677	-0-	32655	2	309	9	N	281		190	1	124	8	113

FORTUNE RESOURCES LLC 278755  
 CULVER, G.W. GU WELL #: B 2 RRCID -> 208445 COMPL. DATE 10/17/2004 TOTAL DEPTH 10785 PERF. 9336 - 10646

12	195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	2			Y	-0-						100
01	159 N	159	-0-	-0-	-0-	159	2			Y	-0-						100
02	280 N	75	-0-	-205	-0-	75	2			Y	-0-						100
03	149 N	149	-0-	-0-	-0-	149	2			Y	-0-						100
*04	51 N	51	-0-	-0-	-0-	51	2			Y	-0-						100
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-						-0-

CULVER, G.W. GU WELL #: B 3 RRCID -> 208894 COMPL. DATE 12/21/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10276 - 10546

12	130 N	130	-0-	-0-	-0-	130	2			Y	-0-						120
01	106 N	106	-0-	-0-	-0-	106	2			Y	-0-						120
02	196 N	50	-0-	-146	-0-	50	2			Y	-0-						120
03	99 N	99	-0-	-0-	-0-	99	2			Y	-0-						120
*04	34 N	34	-0-	-0-	-0-	34	2			Y	-0-						120
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	2			Y	-0-						-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 IRONWOOD OIL & GAS LLC 426635  
 MOORE, JEMIMA WELL #: 1H RRCID -> 255116 COMPL. DATE 10/31/2010 TOTAL DEPTH 10744 PERF.11120 - 13302

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	AMT	AMT	
12	32333 X	30697	-0-	-1636	-0-	30328 2	369 9	N	335	363 1	5 8	77	
01	29605 X	29337	-0-	-268	-0-	28979 2	358 9	N	325	193 1	2 8	207	
02	26740 X	25606	-0-	-1134	-0-	25288 2	318 9	N	289	361 1	3 8	132	
03	29605 X	27380	-0-	-2225	-0-	27051 2	329 9	N	299	190 1	14 8	227	
04	28650 X	24993	-0-	-3657	-0-	24652 2	341 9	N	310	369 1	13 8	155	
05	29605 X	24494	-0-	-5111	-0-	24161 2	333 9	N	303	357 1	6 8	95	

J-W OPERATING CO. 427960  
 TUTTLE, A. J. WELL #: 5 RRCID -> 236671 COMPL. DATE 04/01/2008 TOTAL DEPTH 10970 PERF.10715 - 10735

12	2976 X	2696	-0-	-280	-0-	2677 2	19 9	N	17			121
01	2945 N	2922	-0-	-23	-0-	2904 2	18 9	N	16			137
02	2688 N	2568	-0-	-120	-0-	2535 2	33 9	N	30			167
03	2821 N	2821	-0-	-0-	-0-	2812 2	9 9	N	8	97 1	2 8	76
04	2820 N	2508	-0-	-312	-0-	2496 2	12 9	N	11			87
05	2852 N	2778	-0-	-74	-0-	2766 2	12 9	N	11	3 8		95

WILLIAMS WELL #: 3 RRCID -> 241844 COMPL. DATE 08/08/2008 TOTAL DEPTH 10932 PERF. 9480 - 10798

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			102

TUTTLE, A. J. WELL #: 7H RRCID -> 243955 COMPL. DATE 09/07/2008 TOTAL DEPTH 13196 PERF.11202 - 13058

12	7717 X	7717	-0-	-0-	-0-	7707 2	10 9	N	9			60
01	7147 X	7147	-0-	-0-	-0-	7139 2	8 9	N	7			67
02	6216 X	6131	-0-	-85	-0-	6096 2	35 9	N	32			99
03	6882 X	5453	-0-	-1429	-0-	5428 2	25 9	N	23	59 1	1 8	62
04	6660 X	5942	-0-	-718	-0-	5914 2	28 9	N	25			87
05	6882 X	6139	-0-	-743	-0-	6117 2	22 9	N	20	2 8		105

LONGVIEW NORTH GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 255954 COMPL. DATE 05/28/2010 TOTAL DEPTH 14905 PERF.11020 - 14600

12	24583 X	21314	-0-	-3269	-0-	21146 2	168 9	N	153	179 1		42
01	23777 X	20298	-0-	-3479	-0-	20157 2	141 9	N	128			170
02	20832 X	18305	-0-	-2527	-0-	18161 2	144 9	N	131	193 1		108
03	22506 X	19843	-0-	-2663	-0-	19683 2	160 9	N	145	195 1	8 8	50
04	20850 X	17043	-0-	-3807	-0-	16903 2	140 9	N	127			177
05	21328 X	18227	-0-	-3101	-0-	18059 2	168 9	N	153	194 1	11 8	125

WILLIAMS GU WELL #: 4H RRCID -> 261584 COMPL. DATE 04/08/2011 TOTAL DEPTH 10823 PERF.11215 - 15000

12	26598 X	22105	-0-	-4493	-0-	21885 2	220 9	N	200	193 1		50
01	24273 X	20996	-0-	-3277	-0-	20800 2	196 9	N	178	181 1		47
02	21924 X	18589	-0-	-3335	-0-	18415 2	174 9	N	158			205
03	24180 X	20094	-0-	-4086	-0-	19853 2	241 9	N	219	377 1	15 8	32
04	22320 X	17446	-0-	-4874	-0-	17285 2	161 9	N	146			178
05	22103 X	18253	-0-	-3850	-0-	18067 2	186 9	N	169	193 1	7 8	147



WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
J-W OPERATING CO. //CONT.// 427960														
WILLIAMS GU WELL #: 5H RRCID -> 264520 COMPL. DATE 06/10/2011 TOTAL DEPTH 10791 PERF.11201 - 14600														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12		31155 X	24646	-0-	-6509	-0-	24529 2	117 9	N		106	191 1		70
01		29667 X	22795	-0-	-6872	-0-	22707 2	88 9	N		80			150
02		25172 X	20254	-0-	-4918	-0-	20147 2	107 9	N		97			247
03		26536 X	21568	-0-	-4968	-0-	21418 2	150 9	N		136	194 1	32 8	157
04		24810 X	19305	-0-	-5505	-0-	19206 2	99 9	N		90			247
05		24645 X	20669	-0-	-3976	-0-	20501 2	168 9	N		153	194 1	23 8	183
-----														
NEUMIN PRODUCTION COMPANY 605990														
LE TOURNEAU WELL #: 1 RRCID -> 235932 COMPL. DATE 01/03/2008 TOTAL DEPTH 11200 PERF.10436 - 10556														
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			43
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			43
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			43
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		-0-			43
*04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		46			89
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N		13			102
-----														
DICKSON, J. M. WELL #: 3 RRCID -> 236136 COMPL. DATE 12/27/2007 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10467 - 10796														
12		1085 N	968	-0-	-117	-0-	132 1	836 3	N		-0-			102
01		1240 N	745	-0-	-495	-0-	188 1	557 3	N		-0-			102
02		1283 N	1283	-0-	-0-	-0-	129 1	1154 3	N		-0-			102
03		1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	85 1	992 3	N		-0-			102
04		764 N	764	-0-	-0-	-0-	85 1	679 3	N		-0-			102
05		1426 N	1082	-0-	-344	-0-	179 1	903 3	N		-0-			102
-----														
SMITHERMAN #1 GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 242483 COMPL. DATE 04/06/2008 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10554 - 10830														
12		496 N	294	-0-	-202	-0-	294 3		N		-0-			152
01		454 N	454	-0-	-0-	-0-	454 3		N		-0-			152
02		336 N	243	-0-	-93	-0-	243 3		N		-0-			152
03		632 N	632	-0-	-0-	-0-	632 3		N		-0-			152
04		450 N	210	-0-	-240	-0-	210 3		N		-0-			152
05		279 N	215	-0-	-64	-0-	215 3		N		-0-			152
-----														
DICKSON, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 246312 COMPL. DATE 09/08/2007 TOTAL DEPTH 11030 PERF. 9714 - 10827														
12		2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	277 1	1752 3	N		-0-			134
01		1488 N	1445	-0-	-43	-0-	364 1	1081 3	N		-0-			134
02		2696 N	2696	-0-	-0-	-0-	270 1	2426 3	N		-0-			134
03		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	172 1	2001 3	N		-0-			134
04		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	172 1	1600 3	N		-0-			134
*05		1976 N	1976	-0-	-0-	-0-	327 1	1649 3	N		-0-			134
-----														
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342														
FISHER, MARVEL WELL #: 2 RRCID -> 206343 COMPL. DATE 10/28/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7342 - 10443														
12		1550 X	1433	-0-	-117	-0-	1431 2	2 9	Y		2			113
01		1550 X	1354	-0-	-196	-0-	1352 2	2 9	Y		2			115
02		1484 X	1152	-0-	-332	-0-	1151 2	1 9	Y		1			116
03		1705 X	1332	-0-	-373	-0-	1331 2	1 9	Y		1			117
04		1650 X	1128	-0-	-522	-0-	1128 2		Y		-0-			117
*05		2067 X	2067	-0-	-0-	-0-	2066 3	1 9	Y		1			118

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342  
 FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217930 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 10461

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	434 N	371	-0-	-63	-0-	368	2	3	9	Y	3			134
01	303 N	303	-0-	-0-	-0-	301	2	2	9	Y	2			136
02	258 N	258	-0-	-0-	-0-	256	2	2	9	Y	2			138
03	326 N	326	-0-	-0-	-0-	324	2	2	9	Y	2			140
04	300 N	239	-0-	-61	-0-	238	2	1	9	Y	1			141
*05	591 N	591	-0-	-0-	-0-	590	2	1	9	Y	1			142

FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217934 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 10482

12	1333 N	1313	-0-	-20	-0-	1309	2	4	9	Y	4			325
01	1281 N	1281	-0-	-0-	-0-	1278	2	3	9	Y	3			328
02	1091 N	1091	-0-	-0-	-0-	1087	2	4	9	Y	4			332
03	1224 N	1224	-0-	-0-	-0-	1222	2	2	9	Y	2			334
04	1200 N	1070	-0-	-130	-0-	1069	2	1	9	Y	1			335
*05	2363 N	2363	-0-	-0-	-0-	2362	2	1	9	Y	1			336

FISHER, MARVEL WELL #: 3 RRCID -> 223572 COMPL. DATE 10/27/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9039 - 10532

12	899 N	778	-0-	-121	-0-	777	2	1	9	Y	1			166
01	677 N	677	-0-	-0-	-0-	676	2	1	9	Y	1			167
02	576 N	576	-0-	-0-	-0-	575	2	1	9	Y	1			168
03	612 N	612	-0-	-0-	-0-	611	2	1	9	Y	1			169
04	660 N	475	-0-	-185	-0-	475	2			Y	-0-			169
*05	828 N	828	-0-	-0-	-0-	827	2	1	9	Y	1			170

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554  
 MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 238984 COMPL. DATE 06/06/2008 TOTAL DEPTH 10904 PERF.10612 - 10801

*06	3908 X	3908	-0-	-0-	-0-	127	1	3728	2	Y	48	53	1	15
						53	9							
*07	4123 X	3591	-0-	-532	-0-	116	1	3427	2	Y	44	44	1	15
						48	9							
*08	4123 X	3556	-0-	-567	-0-	115	1	3393	2	Y	44	39	1	20
						48	9							
*09	3990 X	3544	-0-	-446	-0-	114	1	3385	2	Y	41	40	1	21
						45	9							
*10	4123 X	4029	-0-	-94	-0-	132	1	3846	2	Y	46	42	1	25
						51	9							
*11	3900 X	2701	-0-	-1199	-0-	90	1	2561	2	Y	45	49	1	21
						50	9							
*12	3658 X	3228	-0-	-430	-0-	106	1	3071	2	Y	46	49	1	18
						51	9							
01	3247 X	3247	-0-	-0-	-0-	108	1	3086	2	Y	48	47	1	19
						53	9							
02	3033 X	3033	-0-	-0-	-0-	102	1	2880	2	Y	46	45	1	20
						51	9							
03	3317 X	3052	-0-	-265	-0-	104	1	2895	2	Y	48	51	1	17
						53	9							
04	3150 X	2594	-0-	-556	-0-	90	1	2456	2	Y	44	45	1	16
						48	9							
05	3317 X	2496	-0-	-821	-0-	83	1	2366	2	Y	43	41	1	18
						47	9							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 REMUDA OPERATING COMPANY 701606  
 LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 188692 COMPL. DATE 04/23/2001 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 10521

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	341 N	328	-0-	-13	-0-	327 3	1 9		N	1			69
01	295 N	295	-0-	-0-	-0-	294 3	1 9		N	1			70
02	341 N	341	-0-	-0-	-0-	341 3			N	-0-			70
03	351 N	351	-0-	-0-	-0-	351 3			N	-0-			70
*04	322 N	322	-0-	-0-	-0-	321 3	1 9		N	1			71
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT			71

LACY, LAWSON WELL #: 2 RRCID -> 237544 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 10712 PERF.10406 - 10494

12	3795 X	3795	-0-	-0-	-0-	3728 3	67 9		N	61	170 1		40
01	5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5060 3	74 9		N	67			107
02	3357 X	3357	-0-	-0-	-0-	3357 3			N	-0-			107
03	3794 X	3794	-0-	-0-	-0-	3781 3	13 9		N	12			119
*04	3489 X	3489	-0-	-0-	-0-	3460 3	29 9		N	26	122 1		23
05	1457 X	NO RPT	-0-	-1457	-0-				N	NO RPT			23

LACY, LAWSON WELL #: 3D RRCID -> 257690 COMPL. DATE 07/19/2010 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10558 - 10642

12	5577 X	5577	-0-	-0-	-0-	5577 3			N	-0-			80
01	3792 X	3792	-0-	-0-	-0-	3656 3	136 9		N	124	178 1		26
02	3731 X	3731	-0-	-0-	-0-	3623 3	108 9		N	98			124
03	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	4125 3	106 9		N	96	185 1		35
04	5400 X	3918	-0-	-1482	-0-	3777 3	141 9		N	128	130 1		33
05	5580 X	NO RPT	-0-	-5580	-0-				N	NO RPT			33

SIGMON PRODUCTION COMPANY, INC. 780278  
 BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 158542 COMPL. DATE 02/25/1996 TOTAL DEPTH 10966 PERF.10725 - 10857

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	552				Y	NO RPT			230
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	552				Y	NO RPT			230
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	552				Y	NO RPT			230
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	552				Y	NO RPT			230
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	552				Y	NO RPT			230
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	552				Y	NO RPT			230

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 2 RRCID -> 163005 COMPL. DATE 02/21/1997 TOTAL DEPTH 10930 PERF.10700 - 10792

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2093				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2093				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2093				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2093				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2093				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	2093				Y	NO RPT			-0-

BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 167288 COMPL. DATE 10/20/1997 TOTAL DEPTH 10893 PERF.10684 - 10782

12	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8516				Y	NO RPT			-0-
01	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8516				Y	NO RPT			-0-
02	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8516				Y	NO RPT			-0-
03	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8516				Y	NO RPT			-0-
04	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8516				Y	NO RPT			-0-
05	DLQ G-10	NO RPT	-0-	-0-	8516				Y	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
SIGMON PRODUCTION COMPANY, INC. //CONT.// 780278															
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 5 RRCID -> 190470 COMPL. DATE 01/13/2002 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10700 - 10808															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM			
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	COND PROD	BALANCE			
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4081				Y	NO RPT	-0-			
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4081				Y	NO RPT	-0-			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4081				Y	NO RPT	-0-			
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4081				Y	NO RPT	-0-			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4081				Y	NO RPT	-0-			
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	4081				Y	NO RPT	-0-			
-----															
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 4 RRCID -> 201644 COMPL. DATE 09/26/2003 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10644 - 10745															
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2054				Y	NO RPT	-0-			
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2054				Y	NO RPT	-0-			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2054				Y	NO RPT	-0-			
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2054				Y	NO RPT	-0-			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2054				Y	NO RPT	-0-			
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	2054				Y	NO RPT	-0-			
-----															
BUIE, J.D. HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 221557 COMPL. DATE 05/19/2006 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10711 - 10803															
12	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14190				Y	NO RPT	-0-			
01	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14190				Y	NO RPT	-0-			
02	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14190				Y	NO RPT	-0-			
03	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14190				Y	NO RPT	-0-			
04	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14190				Y	NO RPT	-0-			
05	DLQ	G-10	NO RPT	-0-	-0-	14190				Y	NO RPT	-0-			
-----															
SKLAR EXPLORATION COMPANY LLC 785940															
SKLAR-HAYES WELL #: 1 RRCID -> 251976 COMPL. DATE 09/10/2009 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10256 - 10523															
12	3100	X	2831	-0-	-269	-0-	17	1	2752	2	N	56	183	1	125
							62	9							
01	3229	X	3229	-0-	-0-	-0-	21	1	3189	2	N	17			142
							19	9							
02	2800	X	2656	-0-	-144	-0-	12	1	2630	2	N	13			155
							14	9							
03	3100	X	2939	-0-	-161	-0-	13	1	2911	2	N	14			169
							15	9							
04	3120	X	2688	-0-	-432	-0-	12	1	2653	2	N	21			190
							23	9							
05	3224	X	2609	-0-	-615	-0-	11	1	2581	2	N	15			205
							17	9							
-----															
TANOS EXPLORATION, LLC 835977															
HARRISON, H GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 207678 COMPL. DATE 04/09/2012 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10606 - 10676															
12	3596	X	3161	-0-	-435	-0-	3136	3	25	9	N	23	1	8	141
01	3596	X	3251	-0-	-345	-0-	3222	3	29	9	N	26	1	8	166
02	3248	X	2958	-0-	-290	-0-	2922	3	36	9	N	33			199
03	3317	X	3129	-0-	-188	-0-	3095	3	34	9	N	31			230
04	3210	X	3031	-0-	-179	-0-	3006	3	25	9	N	23	190	1	63
05	3286	X	3085	-0-	-201	-0-	3050	3	35	9	N	32			95
-----															
CULVER, G.W. GU WELL #: 1H RRCID -> 251483 COMPL. DATE 04/07/2009 TOTAL DEPTH 10594 PERF.10918 - 13720															
12	11894	X	11894	-0-	-0-	-0-	11853	3	41	9	N	37	18	8	159
01	11638	X	11638	-0-	-0-	-0-	11527	3	111	9	N	101	185	1	55
02	10976	X	10331	-0-	-645	-0-	10270	3	61	9	N	55		20	110
03	12152	X	11183	-0-	-969	-0-	11111	3	72	9	N	65			175
04	11760	X	10605	-0-	-1155	-0-	10472	3	133	9	N	121	177	1	90
05	11904	X	10623	-0-	-1281	-0-	10542	3	81	9	N	74	22	8	142

-----															
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
XTO ENERGY INC. 945936															
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 517 L RRCID -> 120822 COMPL. DATE 12/03/1985 TOTAL DEPTH 10550 PERF.10200 - 10492															
M	ALLOW	GAS	INJECT.	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
0	CODE	PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS	(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
-----															
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
HAYES UNIT WELL #: 4 RRCID -> 133080 COMPL. DATE 12/17/1989 TOTAL DEPTH 10716 PERF.10364 - 10525															
12	4587 X	4587	-0-	-0-	-0-	-0-	4587	3			Y	-0-	-0-	-0-	11
01	5518 X	2411	-0-	-3107	-0-	-0-	2411	3			Y	-0-	-0-	-0-	11
02	4984 X	2140	-0-	-2844	-0-	-0-	2140	3			Y	-0-	-0-	-0-	11
03	5518 X	4768	-0-	-750	-0-	-0-	4761	3	7	9	Y	6	-0-	-0-	17
04	5340 X	3627	-0-	-1713	-0-	-0-	3627	3			Y	-0-	-0-	-0-	17
05	4588 X	2538	-0-	-2050	-0-	-0-	2520	3	18	9	Y	16	-0-	-0-	33
-----															
WSGU10 (WALKE, JOHN NO.4) WELL #: 7 RRCID -> 151092 COMPL. DATE 06/26/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7469 - 10528															
12	4092 X	3718	-0-	-374	-0-	-0-	3718	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4092 X	2875	-0-	-1217	-0-	-0-	2875	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3696 X	2522	-0-	-1174	-0-	-0-	2522	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3999 X	3187	-0-	-812	-0-	-0-	3187	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3600 X	3414	-0-	-186	-0-	-0-	3414	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
*05	3811 X	3811	-0-	-0-	-0-	-0-	3811	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 105 RRCID -> 152632 COMPL. DATE 04/29/1999 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7405 - 10506															
12	3317 X	3135	-0-	-182	-0-	-0-	3135	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3317 X	3043	-0-	-274	-0-	-0-	3043	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2996 X	2976	-0-	-20	-0-	-0-	2976	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3259 X	3259	-0-	-0-	-0-	-0-	3259	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3150 X	3035	-0-	-115	-0-	-0-	3035	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3286 X	3237	-0-	-49	-0-	-0-	3237	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 401 RRCID -> 158214 COMPL. DATE 05/24/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7477 - 10380															
12	4278 X	4046	-0-	-232	-0-	-0-	4046	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	4278 X	4252	-0-	-26	-0-	-0-	4252	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	3762 X	3762	-0-	-0-	-0-	-0-	3762	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	4061 X	3761	-0-	-300	-0-	-0-	3761	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	4110 X	3518	-0-	-592	-0-	-0-	3518	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	4247 X	3714	-0-	-533	-0-	-0-	3714	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 303 RRCID -> 159423 COMPL. DATE 08/21/2007 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 10481															
12	2728 X	2620	-0-	-108	-0-	-0-	2620	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	2728 X	2594	-0-	-134	-0-	-0-	2594	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2425 X	2425	-0-	-0-	-0-	-0-	2425	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	2642 X	2642	-0-	-0-	-0-	-0-	2642	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	2550 X	2504	-0-	-46	-0-	-0-	2504	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	2697 X	2620	-0-	-77	-0-	-0-	2620	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
-----															
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 106 RRCID -> 172298 COMPL. DATE 06/07/2002 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7386 - 10498															
12	3348 X	3281	-0-	-67	-0-	-0-	3281	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
01	3348 X	3254	-0-	-94	-0-	-0-	3254	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
02	2968 X	2875	-0-	-93	-0-	-0-	2875	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
03	3286 X	2203	-0-	-1083	-0-	-0-	2203	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
04	3180 X	2540	-0-	-640	-0-	-0-	2540	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-
05	3286 X	3149	-0-	-137	-0-	-0-	3149	3			N	-0-	-0-	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 520 RRCID -> 172538 COMPL. DATE 07/15/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7683 - 10448											
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1357 N	1357	-0-	-0-	-0-	1357	3	N	-0-	-0-
01		1395 N	695	-0-	-700	-0-	695	3	N	-0-	-0-
02		784 N	235	-0-	-549	-0-	235	3	N	-0-	-0-
03		1364 N	839	-0-	-525	-0-	839	3	N	-0-	-0-
04		660 N	249	-0-	-411	-0-	249	3	N	-0-	-0-
*05		1664 N	1664	-0-	-0-	-0-	1664	3	N	-0-	-0-
-----											
WSCGU (KELLY) WELL #: 203 RRCID -> 173753 COMPL. DATE 07/21/1999 TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7420 - 9036											
12		2790 X	2697	-0-	-93	-0-	2697	3	N	-0-	-0-
01		2790 X	2371	-0-	-419	-0-	2371	3	N	-0-	-0-
02		2520 X	2312	-0-	-208	-0-	2312	3	N	-0-	-0-
03		2790 X	2546	-0-	-244	-0-	2546	3	N	-0-	-0-
04		2734 X	2734	-0-	-0-	-0-	2734	3	N	-0-	-0-
05		2697 X	2548	-0-	-149	-0-	2548	3	N	-0-	-0-
-----											
WSGU10 (WALKE -2) WELL #: 5 RRCID -> 173965 COMPL. DATE 06/18/2000 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7998 - 10524											
12		4185 X	4061	-0-	-124	-0-	4061	3	N	-0-	-0-
01		4185 X	3637	-0-	-548	-0-	3637	3	N	-0-	-0-
02		3864 X	3610	-0-	-254	-0-	3610	3	N	-0-	-0-
03		4278 X	3516	-0-	-762	-0-	3516	3	N	-0-	-0-
04		4140 X	2394	-0-	-1746	-0-	2394	3	N	-0-	-0-
05		4061 X	3808	-0-	-253	-0-	3808	3	N	-0-	-0-
-----											
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 107 RRCID -> 174336 COMPL. DATE 08/21/1999 TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 10486											
12		4309 X	3850	-0-	-459	-0-	3850	3	N	-0-	-0-
01		4309 X	3757	-0-	-552	-0-	3757	3	N	-0-	-0-
02		3528 X	3479	-0-	-49	-0-	3479	3	N	-0-	-0-
03		3906 X	3626	-0-	-280	-0-	3626	3	N	-0-	-0-
04		3780 X	3597	-0-	-183	-0-	3597	3	N	-0-	-0-
05		3844 X	3598	-0-	-246	-0-	3598	3	N	-0-	-0-
-----											
WSGU1 (LACY, E. -9) WELL #: 9 RRCID -> 174508 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 10616											
12		5689 X	5689	-0-	-0-	-0-	5689	3	N	-0-	-0-
01		5487 X	5296	-0-	-191	-0-	5296	3	N	-0-	-0-
02		5040 X	4382	-0-	-658	-0-	4382	3	N	-0-	-0-
03		5704 X	5283	-0-	-421	-0-	5283	3	N	-0-	-0-
04		5520 X	5159	-0-	-361	-0-	5159	3	N	-0-	-0-
05		5704 X	4558	-0-	-1146	-0-	4558	3	N	-0-	-0-
-----											
WSGU7 (HORTON-DICKSON -23) WELL #: 23 RRCID -> 174517 COMPL. DATE 06/29/2002 TOTAL DEPTH 10641 PERF. 7359 - 10460											
12		4309 X	3410	-0-	-899	-0-	3410	3	N	-0-	-0-
01		4123 X	3217	-0-	-906	-0-	3217	3	N	-0-	-0-
02		3248 X	3050	-0-	-198	-0-	3050	3	N	-0-	-0-
03		3504 X	3504	-0-	-0-	-0-	3504	3	N	-0-	-0-
04		3390 X	3247	-0-	-143	-0-	3247	3	N	-0-	-0-
*05		3469 X	3469	-0-	-0-	-0-	3469	3	N	-0-	-0-
-----											
WSGU11 (GRAY -3) WELL #: 4 RRCID -> 174888 COMPL. DATE 08/18/1999 TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 10528											
12		5277 X	5277	-0-	-0-	-0-	5277	3	N	-0-	-0-
01		6248 X	6248	-0-	-0-	-0-	6248	3	N	-0-	-0-
02		5453 X	5453	-0-	-0-	-0-	5453	3	N	-0-	-0-
03		5900 X	5900	-0-	-0-	-0-	5900	3	N	-0-	-0-
04		5756 X	5756	-0-	-0-	-0-	5756	3	N	-0-	-0-
*05		5640 X	5640	-0-	-0-	-0-	5640	3	N	-0-	-0-

-----												
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 521 RRCID -> 174986 COMPL. DATE 10/07/1999 TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 10442												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
				LIFT(L)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----												
12		4774 X	3977	-0-	-797	-0-	3977 3		N	-0-		-0-
01		3968 X	3830	-0-	-138	-0-	3830 3		N	-0-		-0-
02		3584 X	3175	-0-	-409	-0-	3175 3		N	-0-		-0-
03		3968 X	3684	-0-	-284	-0-	3684 3		N	-0-		-0-
04		3845 X	3845	-0-	-0-	-0-	3845 3		N	-0-		-0-
05		3968 X	3881	-0-	-87	-0-	3881 3		N	-0-		-0-
-----												
WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1) WELL #: 1 RRCID -> 175234 COMPL. DATE 09/25/1999 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 10490												
12		992 X	640	-0-	-352	-0-	640 3		N	-0-		-0-
01		992 X	630	-0-	-362	-0-	630 3		N	-0-		-0-
02		896 X	485	-0-	-411	-0-	485 3		N	-0-		-0-
03		961 X	852	-0-	-109	-0-	852 3		N	-0-		-0-
04		690 X	604	-0-	-86	-0-	604 3		N	-0-		-0-
05		651 X	498	-0-	-153	-0-	498 3		N	-0-		-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 522 RRCID -> 175677 COMPL. DATE 04/12/2006 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7407 - 10489												
12		3100 X	2764	-0-	-336	-0-	2764 3		N	-0-		-0-
01		2790 X	2595	-0-	-195	-0-	2595 3		N	-0-		-0-
02		2581 X	2581	-0-	-0-	-0-	2581 3		N	-0-		-0-
03		2772 X	2772	-0-	-0-	-0-	2772 3		N	-0-		-0-
04		2670 X	2651	-0-	-19	-0-	2651 3		N	-0-		-0-
05		2852 X	2685	-0-	-167	-0-	2685 3		N	-0-		-0-
-----												
WSCGU (HORTON, N.) WELL #: 402 RRCID -> 176101 COMPL. DATE 11/24/1999 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 10540												
12		1217 X	1217	-0-	-0-	-0-	1217 3		N	-0-		-0-
01		1209 X	1166	-0-	-43	-0-	1166 3		N	-0-		-0-
02		1092 X	1079	-0-	-13	-0-	1079 3		N	-0-		-0-
03		1209 X	1165	-0-	-44	-0-	1165 3		N	-0-		-0-
04		1292 X	1292	-0-	-0-	-0-	1292 3		N	-0-		-0-
*05		1271 X	1271	-0-	-0-	-0-	1271 3		N	-0-		-0-
-----												
WSGU1 (LACY, E. -10) WELL #: 10 RRCID -> 176124 COMPL. DATE 02/06/2001 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 10552												
12		5239 X	4578	-0-	-661	-0-	4578 3		N	-0-		-0-
01		4805 X	4235	-0-	-570	-0-	4235 3		N	-0-		-0-
02		4340 X	3998	-0-	-342	-0-	3998 3		N	-0-		-0-
03		4805 X	4237	-0-	-568	-0-	4237 3		N	-0-		-0-
04		4650 X	4205	-0-	-445	-0-	4205 3		N	-0-		-0-
05		4588 X	4405	-0-	-183	-0-	4405 3		N	-0-		-0-
-----												
WSGU10 (WALKE-5) WELL #: 8 RRCID -> 176430 COMPL. DATE 11/23/1999 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 10540												
12		7132 X	7132	-0-	-0-	-0-	7132 3		N	-0-		-0-
01		6833 X	6833	-0-	-0-	-0-	6833 3		N	-0-		-0-
02		5936 X	5936	-0-	-0-	-0-	5936 3		N	-0-		-0-
03		6502 X	6502	-0-	-0-	-0-	6502 3		N	-0-		-0-
04		6339 X	6339	-0-	-0-	-0-	6339 3		N	-0-		-0-
*05		6361 X	6361	-0-	-0-	-0-	6361 3		N	-0-		-0-
-----												
WSGU11 (GRAY -4) WELL #: 5 RRCID -> 177276 COMPL. DATE 02/17/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 10533												
12		3596 X	3210	-0-	-386	-0-	3210 3		N	-0-		-0-
01		3596 X	2927	-0-	-669	-0-	2927 3		N	-0-		-0-
02		2996 X	2765	-0-	-231	-0-	2765 3		N	-0-		-0-
03		3317 X	3151	-0-	-166	-0-	3151 3		N	-0-		-0-
04		3150 X	3034	-0-	-116	-0-	3034 3		N	-0-		-0-
05		3224 X	3194	-0-	-30	-0-	3194 3		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 526 RRCID -> 177813 COMPL. DATE 05/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 10502

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		4216 X	3958	-0-	-258	-0-	3958	3		N	-0-					-0-
01		3968 X	3646	-0-	-322	-0-	3646	3		N	-0-					-0-
02		3528 X	3067	-0-	-461	-0-	3067	3		N	-0-					-0-
03		3968 X	3697	-0-	-271	-0-	3697	3		N	-0-					-0-
04		3986 X	3986	-0-	-0-	-0-	3986	3		N	-0-					-0-
*05		4007 X	4007	-0-	-0-	-0-	4007	3		N	-0-					-0-

HAYES UNIT WELL #: 8 RRCID -> 178420 COMPL. DATE 03/15/2000 TOTAL DEPTH 10645 PERF.10690 - 10748

12		3720 X	1660	-0-	-2060	-0-	89	1	1571	2	Y	-0-				95
01		3720 X	1994	-0-	-1726	-0-	116	1	1878	2	Y	-0-				95
02		3612 X	2646	-0-	-966	-0-	141	1	2505	2	Y	-0-				95
03		3999 X	2609	-0-	-1390	-0-	137	1	2472	2	Y	-0-				95
04		3870 X	2404	-0-	-1466	-0-	127	1	2277	2	Y	-0-				95
05		2945 X	2591	-0-	-354	-0-	128	1	2328	2	Y	123	175	1		43
							135	9								

WSGU1 (LACY, E. -11) WELL #: 11 RRCID -> 178657 COMPL. DATE 03/23/2007 TOTAL DEPTH 10862 PERF. 7577 - 10701

12		6169 X	5990	-0-	-179	-0-	5990	3		N	-0-					-0-
01		6169 X	5951	-0-	-218	-0-	5951	3		N	-0-					-0-
02		5743 X	5743	-0-	-0-	-0-	5743	3		N	-0-					-0-
03		6200 X	5608	-0-	-592	-0-	5608	3		N	-0-					-0-
04		6279 X	6279	-0-	-0-	-0-	6279	3		N	-0-					-0-
05		6355 X	6156	-0-	-199	-0-	6156	3		N	-0-					-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 305 RRCID -> 179134 COMPL. DATE 08/30/2000 TOTAL DEPTH 10837 PERF. 7413 - 10544

12		3317 X	252	-0-	-3065	-0-	252	3		N	-0-					-0-
01		3317 X	531	-0-	-2786	-0-	531	3		N	-0-					-0-
02		2548 X	393	-0-	-2155	-0-	393	3		N	-0-					-0-
03		803 X	803	-0-	-0-	-0-	803	3		N	-0-					-0-
04		2344 X	2344	-0-	-0-	-0-	2344	3		N	-0-					-0-
*05		879 X	879	-0-	-0-	-0-	879	3		N	-0-					-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 109 RRCID -> 179375 COMPL. DATE 09/09/2000 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7482 - 10532

12		4212 X	4212	-0-	-0-	-0-	4212	3		N	-0-					-0-
01		4545 X	4545	-0-	-0-	-0-	4545	3		N	-0-					-0-
02		3912 X	3912	-0-	-0-	-0-	3912	3		N	-0-					-0-
03		4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	4103	3		N	-0-					-0-
04		4181 X	4181	-0-	-0-	-0-	4181	3		N	-0-					-0-
*05		4210 X	4210	-0-	-0-	-0-	4210	3		N	-0-					-0-

WSGU10 (WALKE-6) WELL #: 9 RRCID -> 179586 COMPL. DATE 08/11/2000 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 7549 - 10685

12		5373 X	5373	-0-	-0-	-0-	5373	3		N	-0-					-0-
01		5456 X	5352	-0-	-104	-0-	5352	3		N	-0-					-0-
02		5544 X	3569	-0-	-1975	-0-	3569	3		N	-0-					-0-
03		6138 X	4939	-0-	-1199	-0-	4939	3		N	-0-					-0-
04		5940 X	3926	-0-	-2014	-0-	3926	3		N	-0-					-0-
05		5363 X	4190	-0-	-1173	-0-	4190	3		N	-0-					-0-



WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSGU10 (WALKE -7) WELL #: 10 RRCID -> 180057 COMPL. DATE 10/11/2000 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 10571												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12	3339 X	3339	-0-	-0-	-0-	3339 3				N	-0-	-0-
01	5338 X	5338	-0-	-0-	-0-	5338 3				N	-0-	-0-
02	3764 X	3764	-0-	-0-	-0-	3764 3				N	-0-	-0-
03	3832 X	3832	-0-	-0-	-0-	3832 3				N	-0-	-0-
04	4200 X	3061	-0-	-1139	-0-	3061 3				N	-0-	-0-
05	4340 X	1536	-0-	-2804	-0-	1536 3				N	-0-	-0-
-----												
WSGU10 (WALKE -8) WELL #: 11 RRCID -> 180834 COMPL. DATE 11/25/2000 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 10481												
12	4185 X	3677	-0-	-508	-0-	3677 3				N	-0-	-0-
01	3878 X	3878	-0-	-0-	-0-	3878 3				N	-0-	-0-
02	3831 X	3831	-0-	-0-	-0-	3831 3				N	-0-	-0-
03	4225 X	4225	-0-	-0-	-0-	4225 3				N	-0-	-0-
04	4093 X	4093	-0-	-0-	-0-	4093 3				N	-0-	-0-
*05	4160 X	4160	-0-	-0-	-0-	4160 3				N	-0-	-0-
-----												
WSGU11 (GRAY-5) WELL #: 6 RRCID -> 180894 COMPL. DATE 11/02/2000 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 10475												
12	2762 N	2762	-0-	-0-	-0-	2762 3				N	-0-	-0-
01	3099 X	3099	-0-	-0-	-0-	3099 3				N	-0-	-0-
02	2604 X	2604	-0-	-0-	-0-	2604 3				N	-0-	-0-
03	2670 X	2670	-0-	-0-	-0-	2670 3				N	-0-	-0-
04	2686 X	2686	-0-	-0-	-0-	2686 3				N	-0-	-0-
*05	2552 X	2552	-0-	-0-	-0-	2552 3				N	-0-	-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 528 RRCID -> 181093 COMPL. DATE 12/13/2000 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 10478												
12	4464 X	4412	-0-	-52	-0-	4412 3				N	-0-	-0-
01	4712 X	4219	-0-	-493	-0-	4219 3				N	-0-	-0-
02	4256 X	4165	-0-	-91	-0-	4165 3				N	-0-	-0-
03	4712 X	4380	-0-	-332	-0-	4380 3				N	-0-	-0-
04	4470 X	4437	-0-	-33	-0-	4437 3				N	-0-	-0-
05	4619 X	4610	-0-	-9	-0-	4610 3				N	-0-	-0-
-----												
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 108 RRCID -> 181399 COMPL. DATE 03/26/2000 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 10573												
12	7719 X	7300	-0-	-419	-0-	7300 3				N	-0-	-0-
01	8137 X	8137	-0-	-0-	-0-	8137 3				N	-0-	-0-
02	7029 X	7029	-0-	-0-	-0-	7029 3				N	-0-	-0-
03	6917 X	6917	-0-	-0-	-0-	6917 3				N	-0-	-0-
04	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	7050 3				N	-0-	-0-
*05	7720 X	7720	-0-	-0-	-0-	7720 3				N	-0-	-0-
-----												
WSGU7 (HORTON-DICKSON -27) WELL #: 27 RRCID -> 181514 COMPL. DATE 01/27/2001 TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 10468												
12	3317 X	3241	-0-	-76	-0-	3241 3				N	-0-	-0-
01	4464 X	3633	-0-	-831	-0-	3633 3				N	-0-	-0-
02	3556 X	3232	-0-	-324	-0-	3232 3				N	-0-	-0-
03	3937 X	3175	-0-	-762	-0-	3175 3				N	-0-	-0-
04	3510 X	3247	-0-	-263	-0-	3247 3				N	-0-	-0-
05	3627 X	3330	-0-	-297	-0-	3330 3				N	-0-	-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 530 RRCID -> 181824 COMPL. DATE 03/03/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 10469												
12	3638 X	3032	-0-	-606	-0-	3032 3				N	-0-	-0-
01	3131 X	2404	-0-	-727	-0-	2404 3				N	-0-	-0-
02	2828 X	2020	-0-	-808	-0-	2020 3				N	-0-	-0-
03	3131 X	2131	-0-	-1000	-0-	2131 3				N	-0-	-0-
04	3030 X	1931	-0-	-1099	-0-	1931 3				N	-0-	-0-
05	3038 X	1820	-0-	-1218	-0-	1820 3				N	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 110 RRCID -> 181908 COMPL. DATE 02/26/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 10555												
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	6231 X	5892	-0-	-339	-0-	5892 3		N	-0-			-0-
01	6231 X	5716	-0-	-515	-0-	5716 3		N	-0-			-0-
02	5572 X	4741	-0-	-831	-0-	4741 3		N	-0-			-0-
03	6169 X	5717	-0-	-452	-0-	5717 3		N	-0-			-0-
04	5810 X	5810	-0-	-0-	-0-	5810 3		N	-0-			-0-
*05	6817 X	6817	-0-	-0-	-0-	6817 3		N	-0-			-0-
-----												
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 111 RRCID -> 183344 COMPL. DATE 04/28/2001 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 10474												
12	5859 X	5529	-0-	-330	-0-	5529 3		N	-0-			-0-
01	5859 X	4723	-0-	-1136	-0-	4723 3		N	-0-			-0-
02	5292 X	4777	-0-	-515	-0-	4777 3		N	-0-			-0-
03	5518 X	5280	-0-	-238	-0-	5280 3		N	-0-			-0-
04	5340 X	4448	-0-	-892	-0-	4448 3		N	-0-			-0-
05	5518 X	4917	-0-	-601	-0-	4917 3		N	-0-			-0-
-----												
WSGU1 (LACY, E. -12) WELL #: 12 RRCID -> 183513 COMPL. DATE 06/26/2001 TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 10554												
12	4092 X	3911	-0-	-181	-0-	3911 3		N	-0-			-0-
01	4092 X	3900	-0-	-192	-0-	3900 3		N	-0-			-0-
02	3696 X	3351	-0-	-345	-0-	3351 3		N	-0-			-0-
03	3906 X	3504	-0-	-402	-0-	3504 3		N	-0-			-0-
04	3780 X	3215	-0-	-565	-0-	3215 3		N	-0-			-0-
05	3906 X	3150	-0-	-756	-0-	3150 3		N	-0-			-0-
-----												
WSGU4 (SKIPPER -A- 4) WELL #: 4 RRCID -> 183763 COMPL. DATE 06/08/2001 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 10552												
12	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 3		N	-0-			-0-
01	2575 N	2575	-0-	-0-	-0-	2575 3		N	-0-			-0-
02	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2330 3		N	-0-			-0-
03	2284 N	2284	-0-	-0-	-0-	2284 3		N	-0-			-0-
04	2352 N	2352	-0-	-0-	-0-	2352 3		N	-0-			-0-
*05	2435 N	2435	-0-	-0-	-0-	2435 3		N	-0-			-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 529 RRCID -> 183795 COMPL. DATE 07/11/2001 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 10461												
12	4619 X	4387	-0-	-232	-0-	4387 3		N	-0-			-0-
01	4424 X	4424	-0-	-0-	-0-	4424 3		N	-0-			-0-
02	3911 X	3911	-0-	-0-	-0-	3911 3		N	-0-			-0-
03	4083 X	4083	-0-	-0-	-0-	4083 3		N	-0-			-0-
04	4183 X	4183	-0-	-0-	-0-	4183 3		N	-0-			-0-
*05	4471 X	4471	-0-	-0-	-0-	4471 3		N	-0-			-0-
-----												
PINE TREE I.S.D. WELL #: 5 RRCID -> 184266 COMPL. DATE 10/22/2002 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 10532												
12	2356 X	1826	-0-	-530	-0-	1826 3		N	-0-			-0-
01	2263 X	1758	-0-	-505	-0-	1758 3		N	-0-			-0-
02	1960 X	1406	-0-	-554	-0-	1406 3		N	-0-			-0-
03	1953 X	1532	-0-	-421	-0-	1532 3		N	-0-			-0-
04	1830 X	1600	-0-	-230	-0-	1600 3		N	-0-			-0-
*05	1881 X	1881	-0-	-0-	-0-	1881 3		N	-0-			-0-
-----												
WSGU1 (LACY, E. -14) WELL #: 14 RRCID -> 185410 COMPL. DATE 09/02/2001 TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 10761												
12	5198 X	5198	-0-	-0-	-0-	5198 3		N	-0-			-0-
01	5022 X	4717	-0-	-305	-0-	4717 3		N	-0-			-0-
02	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4550 3		N	-0-			-0-
03	5208 X	4926	-0-	-282	-0-	4926 3		N	-0-			-0-
04	5040 X	4701	-0-	-339	-0-	4701 3		N	-0-			-0-
05	5208 X	4576	-0-	-632	-0-	4576 3		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 524 RRCID -> 185671 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 10551											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT	M	PROD	BALANCE
						CODE	CODE	CODE			
12	3503 X	2775	-0-	-728	-0-	2775 3			N	-0-	-0-
01	3379 X	2613	-0-	-766	-0-	2613 3			N	-0-	-0-
02	3052 X	2751	-0-	-301	-0-	2751 3			N	-0-	-0-
03	3639 X	3639	-0-	-0-	-0-	3639 3			N	-0-	-0-
04	3437 X	3437	-0-	-0-	-0-	3437 3			N	-0-	-0-
*05	3544 X	3544	-0-	-0-	-0-	3544 3			N	-0-	-0-
-----											
WSGU11 (GRAY -6) WELL #: 7 RRCID -> 185910 COMPL. DATE 09/08/2001 TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 10498											
12	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865 3			N	-0-	-0-
01	1871 N	1871	-0-	-0-	-0-	1871 3			N	-0-	-0-
02	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1843 3			N	-0-	-0-
03	1571 N	1571	-0-	-0-	-0-	1571 3			N	-0-	-0-
04	1374 N	1374	-0-	-0-	-0-	1374 3			N	-0-	-0-
*05	1337 N	1337	-0-	-0-	-0-	1337 3			N	-0-	-0-
-----											
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 533 RRCID -> 186282 COMPL. DATE 11/11/2001 TOTAL DEPTH 10606 PERF. 8949 - 10467											
12	2170 N	1127	-0-	-1043	-0-	1127 3			N	-0-	-0-
01	1386 N	1386	-0-	-0-	-0-	1386 3			N	-0-	-0-
02	2184 N	2184	-0-	-0-	-0-	2184 3			N	-0-	-0-
03	1935 N	1935	-0-	-0-	-0-	1935 3			N	-0-	-0-
04	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	2040 3			N	-0-	-0-
*05	2183 N	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3			N	-0-	-0-
-----											
WSGU7 (HORTON-DICKSON -31) WELL #: 31 RRCID -> 186929 COMPL. DATE 11/01/2001 TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 10489											
12	1984 N	1526	-0-	-458	-0-	1526 3			N	-0-	-0-
01	1922 N	1827	-0-	-95	-0-	1827 3			N	-0-	-0-
02	2072 N	1561	-0-	-511	-0-	1561 3			N	-0-	-0-
03	1742 N	1742	-0-	-0-	-0-	1742 3			N	-0-	-0-
04	1770 N	1746	-0-	-24	-0-	1746 3			N	-0-	-0-
*05	1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1776 3			N	-0-	-0-
-----											
WSCGU (KELLY) WELL #: 205 RRCID -> 186939 COMPL. DATE 10/24/2001 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 10441											
12	5828 X	5744	-0-	-84	-0-	5744 3			N	-0-	-0-
01	6012 X	6012	-0-	-0-	-0-	6012 3			N	-0-	-0-
02	5334 X	5334	-0-	-0-	-0-	5334 3			N	-0-	-0-
03	5731 X	5731	-0-	-0-	-0-	5731 3			N	-0-	-0-
04	5523 X	5523	-0-	-0-	-0-	5523 3			N	-0-	-0-
*05	5508 X	5508	-0-	-0-	-0-	5508 3			N	-0-	-0-
-----											
WSGU1 (LACY, E. -13) WELL #: 13 RRCID -> 187058 COMPL. DATE 09/15/2001 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 10619											
12	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111 3			N	-0-	-0-
01	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	1309 3			N	-0-	-0-
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	1315 3			N	-0-	-0-
03	1310 N	1310	-0-	-0-	-0-	1310 3			N	-0-	-0-
04	1648 N	1648	-0-	-0-	-0-	1648 3			N	-0-	-0-
*05	1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1475 3			N	-0-	-0-
-----											
WSCGU (KELLY) WELL #: 204 RRCID -> 187408 COMPL. DATE 01/20/2002 TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 10456											
12	6138 X	5659	-0-	-479	-0-	5659 3			N	-0-	-0-
01	6138 X	5785	-0-	-353	-0-	5785 3			N	-0-	-0-
02	5550 X	5550	-0-	-0-	-0-	5550 3			N	-0-	-0-
03	5843 X	5843	-0-	-0-	-0-	5843 3			N	-0-	-0-
04	5610 X	5525	-0-	-85	-0-	5525 3			N	-0-	-0-
05	6138 X	5707	-0-	-431	-0-	5707 3			N	-0-	-0-

-----														
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 112 RRCID -> 188243 COMPL. DATE 03/13/2002 TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 10528														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (I)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		4867 X	4637	-0-	-230	-0-	4637	3		N	-0-			-0-
01		4867 X	4628	-0-	-239	-0-	4628	3		N	-0-			-0-
02		4396 X	3732	-0-	-664	-0-	3732	3		N	-0-			-0-
03		4836 X	4514	-0-	-322	-0-	4514	3		N	-0-			-0-
04		5134 X	5134	-0-	-0-	-0-	5134	3		N	-0-			-0-
05		4650 X	4596	-0-	-54	-0-	4596	3		N	-0-			-0-
-----														
WSGU7 (HORTON-DICKSON -32) WELL #: 32 RRCID -> 188693 COMPL. DATE 01/14/2002 TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 10501														
12		5309 X	5309	-0-	-0-	-0-	5309	3		N	-0-			-0-
01		5313 X	5313	-0-	-0-	-0-	5313	3		N	-0-			-0-
02		4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4078	3		N	-0-			-0-
03		4352 X	4352	-0-	-0-	-0-	4352	3		N	-0-			-0-
04		4379 X	4379	-0-	-0-	-0-	4379	3		N	-0-			-0-
*05		4375 X	4375	-0-	-0-	-0-	4375	3		N	-0-			-0-
-----														
WSCGU (LACY, R.) WELL #: 306 RRCID -> 190993 COMPL. DATE 07/31/2002 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556														
12		5934 X	5934	-0-	-0-	-0-	5934	3		N	-0-			-0-
01		5794 X	5794	-0-	-0-	-0-	5794	3		N	-0-			-0-
02		5036 X	5036	-0-	-0-	-0-	5036	3		N	-0-			-0-
03		5549 X	5549	-0-	-0-	-0-	5549	3		N	-0-			-0-
04		5553 X	5553	-0-	-0-	-0-	5553	3		N	-0-			-0-
*05		5639 X	5639	-0-	-0-	-0-	5639	3		N	-0-			-0-
-----														
PINE TREE I.S.D. WELL #: 6 RRCID -> 191581 COMPL. DATE 08/31/2002 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 10657														
12		5823 X	5823	-0-	-0-	-0-	5823	3		N	-0-			-0-
01		5486 X	5486	-0-	-0-	-0-	5486	3		N	-0-			-0-
02		5011 X	5011	-0-	-0-	-0-	5011	3		N	-0-			-0-
03		5166 X	5166	-0-	-0-	-0-	5166	3		N	-0-			-0-
04		4955 X	4955	-0-	-0-	-0-	4955	3		N	-0-			-0-
*05		5030 X	5030	-0-	-0-	-0-	5030	3		N	-0-			-0-
-----														
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 525 RRCID -> 192625 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 10473														
12		3720 X	3235	-0-	-485	-0-	3235	3		N	-0-			-0-
01		3720 X	3011	-0-	-709	-0-	3011	3		N	-0-			-0-
02		3332 X	2845	-0-	-487	-0-	2845	3		N	-0-			-0-
03		3224 X	3214	-0-	-10	-0-	3214	3		N	-0-			-0-
04		3120 X	3021	-0-	-99	-0-	3021	3		N	-0-			-0-
05		3224 X	3120	-0-	-104	-0-	3120	3		N	-0-			-0-
-----														
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 535 RRCID -> 192911 COMPL. DATE 10/24/2002 TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 10498														
12		5146 X	5064	-0-	-82	-0-	5064	3		N	-0-			-0-
01		5146 X	4991	-0-	-155	-0-	4991	3		N	-0-			-0-
02		4704 X	3842	-0-	-862	-0-	3842	3		N	-0-			-0-
03		5208 X	4602	-0-	-606	-0-	4602	3		N	-0-			-0-
04		5040 X	4375	-0-	-665	-0-	4375	3		N	-0-			-0-
05		5053 X	4472	-0-	-581	-0-	4472	3		N	-0-			-0-
-----														
WSGU4 (SKIPPER -A- 6) WELL #: 6 T RRCID -> 192913 COMPL. DATE 12/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 10498														
12		2759 X	2488	-0-	-271	-0-	2488	3		N	-0-			-0-
01		2759 X	2515	-0-	-244	-0-	2515	3		N	-0-			-0-
02		2492 X	2208	-0-	-284	-0-	2208	3		N	-0-			-0-
03		2625 X	2625	-0-	-0-	-0-	2625	3		N	-0-			-0-
04		2796 X	2796	-0-	-0-	-0-	2796	3		N	-0-			-0-
*05		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2846	3		N	-0-			-0-

-----												
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSGU7 (HORTON-DICKSON -37) WELL #: 37 RRCID -> 193416 COMPL. DATE 11/22/2002 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 10486												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
-----												
12		5084 X	2454	-0-	-2630	-0-	2454 3			N	-0-	-0-
01		2728 X	1100	-0-	-1628	-0-	1100 3			N	-0-	-0-
02		2408 X	1132	-0-	-1276	-0-	1132 3			N	-0-	-0-
03		2542 X	2119	-0-	-423	-0-	2119 3			N	-0-	-0-
04		2765 X	2765	-0-	-0-	-0-	2765 3			N	-0-	-0-
*05		2849 N	2849	-0-	-0-	-0-	2849 3			N	-0-	-0-
-----												
WSGU4 (SKIPPER -A- 5) WELL #: 5 RRCID -> 196941 COMPL. DATE 08/09/2003 TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 10553												
12		2759 X	2400	-0-	-359	-0-	2400 3			N	-0-	-0-
01		2759 X	2476	-0-	-283	-0-	2476 3			N	-0-	-0-
02		2492 X	2462	-0-	-30	-0-	2462 3			N	-0-	-0-
03		2666 X	2552	-0-	-114	-0-	2552 3			N	-0-	-0-
04		3308 X	3308	-0-	-0-	-0-	3308 3			N	-0-	-0-
*05		3549 X	3549	-0-	-0-	-0-	3549 3			N	-0-	-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 538 RRCID -> 197479 COMPL. DATE 09/13/2003 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 10500												
12		3813 X	3653	-0-	-160	-0-	3653 3			N	-0-	-0-
01		3844 X	3613	-0-	-231	-0-	3613 3			N	-0-	-0-
02		3472 X	3246	-0-	-226	-0-	3246 3			N	-0-	-0-
03		3844 X	3265	-0-	-579	-0-	3265 3			N	-0-	-0-
04		3570 X	3460	-0-	-110	-0-	3460 3			N	-0-	-0-
05		3658 X	3543	-0-	-115	-0-	3543 3			N	-0-	-0-
-----												
WSCGU (KELLY) WELL #: 206 RRCID -> 197988 COMPL. DATE 10/09/2003 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 10455												
12		5673 X	5480	-0-	-193	-0-	5480 3			N	-0-	-0-
01		5673 X	5307	-0-	-366	-0-	5307 3			N	-0-	-0-
02		5331 X	5331	-0-	-0-	-0-	5331 3			N	-0-	-0-
03		5642 X	5604	-0-	-38	-0-	5604 3			N	-0-	-0-
04		5460 X	4951	-0-	-509	-0-	4951 3			N	-0-	-0-
05		5890 X	5043	-0-	-847	-0-	5043 3			N	-0-	-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 540 RRCID -> 203640 COMPL. DATE 07/15/2004 TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 10492												
12		5022 X	4230	-0-	-792	-0-	4230 3			N	-0-	-0-
01		4712 X	4221	-0-	-491	-0-	4221 3			N	-0-	-0-
02		4088 X	3834	-0-	-254	-0-	3834 3			N	-0-	-0-
03		4433 X	3965	-0-	-468	-0-	3965 3			N	-0-	-0-
04		4290 X	4080	-0-	-210	-0-	4080 3			N	-0-	-0-
*05		4294 X	4294	-0-	-0-	-0-	4294 3			N	-0-	-0-
-----												
PINE TREE I.S.D. WELL #: 7 RRCID -> 204822 COMPL. DATE 08/12/2004 TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 10512												
12		2201 X	1825	-0-	-376	-0-	1825 3			N	-0-	-0-
01		1767 N	1351	-0-	-416	-0-	1351 3			N	-0-	-0-
02		1680 N	1346	-0-	-334	-0-	1346 3			N	-0-	-0-
03		1829 N	1279	-0-	-550	-0-	1279 3			N	-0-	-0-
04		1320 N	1114	-0-	-206	-0-	1114 3			N	-0-	-0-
05		1488 N	1285	-0-	-203	-0-	1285 3			N	-0-	-0-
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 539 RRCID -> 206234 COMPL. DATE 09/30/2004 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 10470												
12		5549 X	3522	-0-	-2027	-0-	3522 3			N	-0-	-0-
01		5425 X	4108	-0-	-1317	-0-	4108 3			N	-0-	-0-
02		5082 X	5082	-0-	-0-	-0-	5082 3			N	-0-	-0-
03		5212 X	5212	-0-	-0-	-0-	5212 3			N	-0-	-0-
04		5129 X	5129	-0-	-0-	-0-	5129 3			N	-0-	-0-
05		5642 X	5022	-0-	-620	-0-	5022 3			N	-0-	-0-

-----													
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
WSGU7 (HORTON-DICKSON-34) WELL #: 34 RRCID -> 206361 COMPL. DATE 11/16/2004 TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 10455													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
-----													
12		7111 X	7111	-0-	-0-	-0-	7111 3		N	-0-			-0-
01		7099 X	6710	-0-	-389	-0-	6710 3		N	-0-			-0-
02		6412 X	5872	-0-	-540	-0-	5872 3		N	-0-			-0-
03		7099 X	6329	-0-	-770	-0-	6329 3		N	-0-			-0-
04		6870 X	6134	-0-	-736	-0-	6134 3		N	-0-			-0-
05		7099 X	6213	-0-	-886	-0-	6213 3		N	-0-			-0-
-----													
PINE TREE I.S.D. WELL #: 9 RRCID -> 206886 COMPL. DATE 02/11/2010 TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 10642													
-----													
12		8866 X	7454	-0-	-1412	-0-	7454 3		N	-0-			-0-
01		8587 X	7793	-0-	-794	-0-	7793 3		N	-0-			-0-
02		7140 X	6515	-0-	-625	-0-	6515 3		N	-0-			-0-
03		7905 X	6800	-0-	-1105	-0-	6800 3		N	-0-			-0-
04		7530 X	7178	-0-	-352	-0-	7178 3		N	-0-			-0-
05		7781 X	7254	-0-	-527	-0-	7254 3		N	-0-			-0-
-----													
SKIPPER UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207217 COMPL. DATE 01/04/2005 TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 10716													
-----													
12		1953 X	1635	-0-	-318	-0-	1635 3		N	-0-			-0-
01		1612 X	1392	-0-	-220	-0-	1392 3		N	-0-			-0-
02		1428 X	1212	-0-	-216	-0-	1212 3		N	-0-			-0-
03		2364 X	2364	-0-	-0-	-0-	2364 3		N	-0-			-0-
04		1590 X	1442	-0-	-148	-0-	1442 3		N	-0-			-0-
05		1643 X	956	-0-	-687	-0-	956 3		N	-0-			-0-
-----													
WSGU11 (GRAY -8) WELL #: 9 RRCID -> 207690 COMPL. DATE 01/12/2005 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 10699													
-----													
12		3937 X	3394	-0-	-543	-0-	3394 3		N	-0-			-0-
01		3937 X	2781	-0-	-1156	-0-	2781 3		N	-0-			-0-
02		3444 X	3284	-0-	-160	-0-	3284 3		N	-0-			-0-
03		3813 X	2830	-0-	-983	-0-	2830 3		N	-0-			-0-
04		3690 X	3540	-0-	-150	-0-	3540 3		N	-0-			-0-
*05		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3937 3		N	-0-			-0-
-----													
WSCG (HORTON-DICKSON) WELL #: 544 RRCID -> 207881 COMPL. DATE 01/30/2005 TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 10527													
-----													
12		3100 N	2899	-0-	-201	448	2899 3		N	-0-			-0-
01		3255 X	2557	-0-	-698	-0-	2557 3		N	-0-			-0-
02		3276 X	2019	-0-	-1257	-0-	2019 3		N	-0-			-0-
03		3627 X	2549	-0-	-1078	-0-	2549 3		N	-0-			-0-
04		3510 X	2671	-0-	-839	-0-	2671 3		N	-0-			-0-
05		2914 X	2629	-0-	-285	-0-	2629 3		N	-0-			-0-
-----													
WSCG (HORTON-DICKSON) WELL #: 541 RRCID -> 208877 COMPL. DATE 10/23/2004 TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 10599													
-----													
12		6293 X	6144	-0-	-149	-0-	6144 3		N	-0-			-0-
01		6452 X	6452	-0-	-0-	-0-	6452 3		N	-0-			-0-
02		5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	5522 3		N	-0-			-0-
03		6007 X	6007	-0-	-0-	-0-	6007 3		N	-0-			-0-
04		5893 X	5893	-0-	-0-	-0-	5893 3		N	-0-			-0-
*05		6104 X	6104	-0-	-0-	-0-	6104 3		N	-0-			-0-
-----													
PINE TREE I.S.D. WELL #: 8 RRCID -> 208969 COMPL. DATE 09/02/2004 TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 10577													
-----													
12		5766 X	5344	-0-	-422	-0-	5344 3		N	-0-			-0-
01		5766 X	5050	-0-	-716	-0-	5050 3		N	-0-			-0-
02		5044 X	5044	-0-	-0-	-0-	5044 3		N	-0-			-0-
03		5580 X	4256	-0-	-1324	-0-	4256 3		N	-0-			-0-
04		5400 X	3976	-0-	-1424	-0-	3976 3		N	-0-			-0-
05		5580 X	4578	-0-	-1002	-0-	4578 3		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG											
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936											
SKIPPER UNIT WELL #: 3 RRCID -> 211118 COMPL. DATE 04/08/2005 TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 10577											
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
					(L)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE		
12		6231 X	5478	-0-	-753	-0-	5478	3	N	-0-	-0-
01		6355 X	5108	-0-	-1247	-0-	5108	3	N	-0-	-0-
02		5740 X	3811	-0-	-1929	-0-	3811	3	N	-0-	-0-
03		5487 X	5105	-0-	-382	-0-	5105	3	N	-0-	-0-
04		5310 X	4867	-0-	-443	-0-	4867	3	N	-0-	-0-
05		5487 X	4866	-0-	-621	-0-	4866	3	N	-0-	-0-
-----											
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 543 RRCID -> 219176 COMPL. DATE 07/25/2006 TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 10530											
12		5301 X	3794	-0-	-1507	-0-	3794	3	N	-0-	-0-
01		5120 X	5120	-0-	-0-	-0-	5120	3	N	-0-	-0-
02		4302 X	4302	-0-	-0-	-0-	4302	3	N	-0-	-0-
03		4682 X	4682	-0-	-0-	-0-	4682	3	N	-0-	-0-
04		4950 X	4636	-0-	-314	-0-	4636	3	N	-0-	-0-
05		5115 X	4520	-0-	-595	-0-	4520	3	N	-0-	-0-
-----											
WSGU11 (GRAY -9) WELL #: 10 RRCID -> 219835 COMPL. DATE 04/04/2006 TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 10550											
12		2790 X	2102	-0-	-688	-0-	2102	3	N	-0-	-0-
01		2767 N	2767	-0-	-0-	-0-	2767	3	N	-0-	-0-
02		2632 N	2538	-0-	-94	-0-	2538	3	N	-0-	-0-
03		2671 N	2671	-0-	-0-	-0-	2671	3	N	-0-	-0-
04		2670 N	2184	-0-	-486	-0-	2184	3	N	-0-	-0-
05		2821 N	1761	-0-	-1060	-0-	1761	3	N	-0-	-0-
-----											
PINE TREE I.S.D. WELL #: 10 RRCID -> 222149 COMPL. DATE 07/27/2006 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 10630											
12		5177 X	4706	-0-	-471	-0-	4706	3	N	-0-	-0-
01		4712 X	4694	-0-	-18	-0-	4694	3	N	-0-	-0-
02		4336 X	4336	-0-	-0-	-0-	4336	3	N	-0-	-0-
03		4783 X	4783	-0-	-0-	-0-	4783	3	N	-0-	-0-
04		4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685	3	N	-0-	-0-
*05		4757 X	4757	-0-	-0-	-0-	4757	3	N	-0-	-0-
-----											
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 547 RRCID -> 222315 COMPL. DATE 08/04/2006 TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 10596											
12		6454 X	6454	-0-	-0-	-0-	6454	3	N	-0-	-0-
01		6160 X	6160	-0-	-0-	-0-	6160	3	N	-0-	-0-
02		5964 X	5219	-0-	-745	-0-	5219	3	N	-0-	-0-
03		6603 X	4361	-0-	-2242	-0-	4361	3	N	-0-	-0-
04		6390 X	4731	-0-	-1659	-0-	4731	3	N	-0-	-0-
05		6448 X	5000	-0-	-1448	-0-	5000	3	N	-0-	-0-
-----											
WSGU4 (SKIPPER -A- 7) WELL #: 7 RRCID -> 226443 COMPL. DATE 02/21/2007 TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 10555											
12		5456 X	5082	-0-	-374	-0-	5082	3	N	-0-	-0-
01		5399 X	5399	-0-	-0-	-0-	5399	3	N	-0-	-0-
02		4844 X	4741	-0-	-103	-0-	4741	3	N	-0-	-0-
03		5363 X	4762	-0-	-601	-0-	4762	3	N	-0-	-0-
04		5190 X	4923	-0-	-267	-0-	4923	3	N	-0-	-0-
05		5363 X	4739	-0-	-624	-0-	4739	3	N	-0-	-0-
-----											
HAYES UNIT WELL #: 11 RRCID -> 226549 COMPL. DATE 03/03/2010 TOTAL DEPTH 10934 PERF. 8129 - 10704											
12		15593 X	13595	-0-	-1998	-0-	13332	3	263 9	Y	239 136 1 277
01		15066 X	13102	-0-	-1964	-0-	12871	3	231 9	Y	210 293 1 194
02		13272 X	11394	-0-	-1878	-0-	11265	3	129 9	Y	117 250 1 61
03		13795 X	12246	-0-	-1549	-0-	12033	3	213 9	Y	194 102 1 153
04		13230 X	12041	-0-	-1189	-0-	11923	3	118 9	Y	107 101 1 159
05		13609 X	12374	-0-	-1235	-0-	12183	3	191 9	Y	174 214 1 119

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY) //CONT.// 97752 100 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
WSGU7 (HORTON-DICKSON -45) WELL #: 45 RRCID -> 227378 COMPL. DATE 03/15/2007 TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 10496												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	BALANCE
12		4557 X	2580	-0-	-1977	-0-	2580	3		N	-0-	-0-
01		3875 X	3030	-0-	-845	-0-	3030	3		N	-0-	-0-
02		3500 X	2650	-0-	-850	-0-	2650	3		N	-0-	-0-
03		3612 X	3612	-0-	-0-	-0-	3612	3		N	-0-	-0-
04		3408 X	3408	-0-	-0-	-0-	3408	3		N	-0-	-0-
*05		3200 X	3200	-0-	-0-	-0-	3200	3		N	-0-	-0-
-----												
WSGU4 (SKIPPER -A- 8) WELL #: 8 RRCID -> 227454 COMPL. DATE 03/08/2007 TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 10573												
12		5046 X	5046	-0-	-0-	-0-	5046	3		N	-0-	-0-
01		5016 X	5016	-0-	-0-	-0-	5016	3		N	-0-	-0-
02		4434 X	4434	-0-	-0-	-0-	4434	3		N	-0-	-0-
03		4965 X	4965	-0-	-0-	-0-	4965	3		N	-0-	-0-
04		4522 X	4522	-0-	-0-	-0-	4522	3		N	-0-	-0-
05		4340 X	4295	-0-	-45	-0-	4295	3		N	-0-	-0-
-----												
HAYES UNIT WELL #: 12 RRCID -> 227653 COMPL. DATE 03/23/2010 TOTAL DEPTH 10799 PERF. 7657 - 10704												
12		9362 X	8019	-0-	-1343	-0-	8015	3	4	9	Y	4
01		7839 X	7839	-0-	-0-	-0-	7782	3	57	9	Y	52
02		6430 X	6430	-0-	-0-	-0-	6354	3	76	9	Y	69
03		7769 X	7769	-0-	-0-	-0-	7607	3	162	9	Y	147
04		7797 X	7797	-0-	-0-	-0-	7727	3	70	9	Y	64
*05		7816 X	7816	-0-	-0-	-0-	7720	3	96	9	Y	87
-----												
HAYES UNIT WELL #: 10 RRCID -> 232813 COMPL. DATE 03/04/2010 TOTAL DEPTH 10765 PERF. 9326 - 10871												
12		4774 X	3879	-0-	-895	-0-	3828	3	51	9	Y	46
01		4774 X	4585	-0-	-189	-0-	4560	3	25	9	Y	23
02		4312 X	4010	-0-	-302	-0-	4006	3	4	9	Y	4
03		4593 X	4593	-0-	-0-	-0-	4591	3	2	9	Y	2
04		4440 X	4354	-0-	-86	-0-	4336	3	18	9	Y	16
05		4588 X	2535	-0-	-2053	-0-	2514	3	21	9	Y	19
-----												
HAYES UNIT WELL #: 9 RRCID -> 233073 COMPL. DATE 04/23/2008 TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10778												
12		6262 X	6077	-0-	-185	-0-	6077	3			Y	-0-
01		6262 X	6096	-0-	-166	-0-	6088	3	8	9	Y	7
02		5656 X	5398	-0-	-258	-0-	5379	3	19	9	Y	17
03		6200 X	5740	-0-	-460	-0-	5734	3	6	9	Y	5
04		5910 X	5650	-0-	-260	-0-	5648	3	2	9	Y	2
05		6107 X	5769	-0-	-338	-0-	5760	3	9	9	Y	8
-----												
WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 546 RRCID -> 245585 COMPL. DATE 07/17/2008 TOTAL DEPTH 11717 PERF. 7334 - 10492												
12		5549 X	5275	-0-	-274	-0-	5275	3			N	-0-
01		5549 X	5306	-0-	-243	-0-	5306	3			N	-0-
02		4988 X	4988	-0-	-0-	-0-	4988	3			N	-0-
03		5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5426	3			N	-0-
04		5130 X	4728	-0-	-402	-0-	4728	3			N	-0-
05		5518 X	4321	-0-	-1197	-0-	4321	3			N	-0-



WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W) 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 VARGA GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 101219 COMPL. DATE 06/29/1982 TOTAL DEPTH 10779 PERF.10148 - 10694

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	651 N	619	-0-	-32	-0-	616	2	3	9	Y	3	3	8			95
01	682 N	541	-0-	-141	-0-	528	2	13	9	Y	12	12	8			95
02	504 N	310	-0-	-194	-0-	302	2	8	9	Y	7	1	8			101
03	709 N	709	-0-	-0-	-0-	695	2	14	9	Y	13	4	8			110
04	639 N	639	-0-	-0-	-0-	632	2	7	9	Y	6	1	8			115
*05	547 N	547	-0-	-0-	-0-	530	2	17	9	Y	15					130

VARGA GAS UNIT NO. 2 WELL #: 2 A RRCID -> 109325 COMPL. DATE 09/26/1983 TOTAL DEPTH 10655 PERF.10516 - 10609

M O	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT							-0-

MCGREDE "A" WELL #: 1 RRCID -> 153840 COMPL. DATE 03/16/1995 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10686 - 10786

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	1633	2	4	9	N	4	4	8			107
01	1953 N	622	-0-	-1331	-0-	621	2	1	9	N	1					108
02	1596 N	564	-0-	-1032	-0-	562	2	2	9	N	2					110
03	1643 N	703	-0-	-940	-0-	692	2	11	9	N	10					120
04	930 N	930	-0-	-0-	-0-	928	2	2	9	N	2					122
*05	1531 N	1531	-0-	-0-	-0-	1528	2	3	9	N	3					125

BURK ROYALTY CO., LTD. 108799  
 MACKEY, L. L. WELL #: 1 RRCID -> 101288 COMPL. DATE 12/04/1981 TOTAL DEPTH 10909 PERF.10712 - 10797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

MACKEY, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 182032 COMPL. DATE 03/07/2001 TOTAL DEPTH 10921 PERF.10696 - 10797

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	403 N	369	-0-	-34	-0-	369	2			Y	-0-					-0-
01	465 N	164	-0-	-301	-0-	164	2			Y	-0-					-0-
02	450 N	450	-0-	-0-	-0-	450	2			Y	-0-					-0-
03	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499	2			Y	-0-					-0-
04	270 N	270	-0-	-0-	-0-	270	2			Y	-0-					-0-
05	496 N	265	-0-	-231	-0-	265	2			Y	-0-					-0-

CRAWFORD, H. WELL #: 1 RRCID -> 192921 COMPL. DATE 10/18/2002 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10663 - 10794

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	434 N	372	-0-	-62	-0-	370	2	2	9	N	2					22
01	559 N	559	-0-	-0-	-0-	558	2	1	9	N	1					23
02	504 N	464	-0-	-40	-0-	462	2	2	9	N	2					25
03	482 N	482	-0-	-0-	-0-	480	2	2	9	N	2					27
04	540 N	396	-0-	-144	-0-	395	2	1	9	N	1					28
05	527 N	484	-0-	-43	-0-	482	2	2	9	N	2					30

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
BURK ROYALTY CO., LTD. //CONT.// 108799												
CRAWFORD, A. WELL #: 1 RRCID -> 198473 COMPL. DATE 10/17/2003 TOTAL DEPTH 10995 PERF.10644 - 10730												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		428 N	428	-0-	-0-	-0-	428 2		N	-0-		170
01		503 N	503	-0-	-0-	-0-	503 2		N	-0-		170
02		364 N	279	-0-	-85	-0-	279 2		N	-0-		170
03		434 N	331	-0-	-103	-0-	331 2		N	-0-		170
04		480 N	226	-0-	-254	-0-	226 2		N	-0-		170
*05		420 N	420	-0-	-0-	-0-	420 2		N	-0-		170
-----												
CRAWFORD, H. WELL #: 2 RRCID -> 215135 COMPL. DATE 08/24/2005 TOTAL DEPTH 10703 PERF.10306 - 10554												
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-		102
01		28 N	28	-0-	-0-	-0-	28 2		N	-0-		102
02		255 N	255	-0-	-0-	-0-	255 2		N	-0-		102
03		28 N	28	-0-	-0-	-0-	24 2	4 9	N	4	4 8	102
04		30 N	16	-0-	-14	-0-	16 2		N	-0-		102
05		279 N	14	-0-	-265	-0-	13 2	1 9	N	1	1 8	102
-----												
CRAWFORD, H. WELL #: 3 RRCID -> 230201 COMPL. DATE 08/03/2007 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10371 - 10710												
12		1961 N	1961	-0-	-0-	-0-	1960 2	1 9	N	1	1 8	189
01		1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	1758 2	2 9	N	2	2 8	189
02		1596 N	1454	-0-	-142	-0-	1450 2	4 9	N	4	4 8	189
03		1953 N	1758	-0-	-195	-0-	1754 2	4 9	N	4	4 8	189
04		1994 N	1994	-0-	-0-	-0-	1992 2	2 9	N	2	2 8	189
*05		2292 N	2292	-0-	-0-	-0-	2292 2		N	-0-		189
-----												
C. W. RESOURCES, INC. 121085												
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 149323 COMPL. DATE 03/21/1994 TOTAL DEPTH 11149 PERF.10892 - 11019												
12		1147 N	1051	-0-	-96	-0-	1051 2		Y	-0-		-0-
01		1559 N	1559	-0-	-0-	-0-	1559 2		Y	-0-		-0-
02		1232 N	1067	-0-	-165	-0-	1067 2		Y	-0-		-0-
03		1636 N	1636	-0-	-0-	-0-	1636 2		Y	-0-		-0-
04		1507 N	1507	-0-	-0-	-0-	1507 2		Y	-0-		-0-
*05		1284 N	1284	-0-	-0-	-0-	1284 2		Y	-0-		-0-
-----												
MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 192669 COMPL. DATE 01/07/2003 TOTAL DEPTH 11124 PERF.10884 - 10948												
12		2759 X	2150	-0-	-609	-0-	2133 2	17 9	N	15		113
01		2759 X	2291	-0-	-468	-0-	2282 2	9 9	N	8		121
02		2268 X	1710	-0-	-558	-0-	1700 2	10 9	N	9		130
03		2170 X	1928	-0-	-242	-0-	1917 2	11 9	N	10		140
04		2220 N	1849	-0-	-371	-0-	1836 2	13 9	N	12		152
*05		2156 N	2156	-0-	-0-	-0-	2143 2	13 9	N	12		164
-----												
MCKINLEY GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201000 COMPL. DATE 05/25/2003 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10650 - 10682												
12		2945 X	2727	-0-	-218	-0-	2709 2	18 9	N	16		146
01		2945 X	2888	-0-	-57	-0-	2885 2	3 9	N	3		149
02		2660 X	1894	-0-	-766	-0-	1894 2		N	-0-		149
03		2846 X	2846	-0-	-0-	-0-	2844 2	2 9	N	2		151
04		2790 N	2614	-0-	-176	-0-	2596 2	18 9	N	16		167
*05		2905 N	2905	-0-	-0-	-0-	2858 2	47 9	N	43	176 1	34

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
CHEVRON U. S. A. INC. 148113													
FISHER G.U. WELL #: 1 RRCID -> 157355 COMPL. DATE 12/23/1995 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10546 - 10646													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS AMT	EOM BALANCE
12	2294 N	1931	-0-	-363	-0-	1931	2		Y	-0-			80
01	2283 N	2283	-0-	-0-	-0-	2241	2	42	9	38	89	1	29
02	1820 N	1671	-0-	-149	-0-	1671	2		Y	-0-			29
03	1922 N	1852	-0-	-70	-0-	1821	2	31	9	28			57
04	2176 N	2176	-0-	-0-	-0-	2165	2	11	9	10			67
05	1860 N	1833	-0-	-27	-0-	1770	2	63	9	57			124
-----													
NETTLETON, E. M. WELL #: 21 RRCID -> 157358 COMPL. DATE 12/26/1995 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10641 - 10738													
12	2418 X	761	-0-	-1657	-0-	761	2		Y	-0-			80
01	2945 X	1437	-0-	-1508	-0-	1395	2	42	9	38	89	1	29
02	2436 X	1724	-0-	-712	-0-	1724	2		Y	-0-			29
03	3327 X	3327	-0-	-0-	-0-	3296	2	31	9	28			57
04	2473 X	2473	-0-	-0-	-0-	2471	2	2	9	2			59
*05	2591 N	2591	-0-	-0-	-0-	2585	2	6	9	5			64
-----													
CHINN EXPLORATION COMPANY 149423													
ALEXANDER, J. H. WELL #: 1 RRCID -> 196994 COMPL. DATE 07/25/2003 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10542 - 10622													
12	4264 X	4264	-0-	-0-	-0-	4238	2	26	9	24	1	8	205
01	3692 X	3692	-0-	-0-	-0-	3677	2	15	9	14	156	1	63
02	2897 X	2897	-0-	-0-	-0-	2874	2	23	9	21			84
03	3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	3509	2	26	9	24	1	8	107
04	3358 X	3358	-0-	-0-	-0-	3339	2	19	9	17			124
*05	4269 X	4269	-0-	-0-	-0-	4251	2	18	9	16	1	8	139
-----													
COOK EXPLORATION CO. 174337													
DENSON WELL #: 2 RRCID -> 140658 COMPL. DATE 12/23/1991 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10496 - 10566													
12	2629 X	2629	-0-	-0-	-0-	2622	2	7	9	6			82
01	2170 X	1797	-0-	-373	-0-	1790	2	7	9	6			88
02	2260 N	2260	-0-	-0-	-0-	2251	2	9	9	8			96
03	2617 N	2617	-0-	-0-	-0-	2613	2	4	9	4			100
04	2416 N	2416	-0-	-0-	-0-	2416	2			N	-0-		100
*05	2408 N	2408	-0-	-0-	-0-	2408	2			N	-0-		100
-----													
DENSON WELL #: 3 RRCID -> 142917 COMPL. DATE 09/17/1992 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10555 - 10624													
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			92
-----													
FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 145525 COMPL. DATE 04/08/1993 TOTAL DEPTH 10858 PERF.10590 - 10654													
12	1512 N	1512	-0-	-0-	-0-	1512	2		N	-0-			210
01	1114 N	1114	-0-	-0-	-0-	1114	2		N	-0-			210
02	2029 N	2029	-0-	-0-	-0-	2029	2		N	-0-			210
03	1731 N	1731	-0-	-0-	-0-	1731	2		N	-0-			210
04	1311 N	1311	-0-	-0-	-0-	1311	2		N	-0-			210
*05	1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	1269	2		N	-0-	187	1	-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG				
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337														
CASTLEBERRY WELL #: 5 RRCID -> 147362										COMPL. DATE 11/13/1993	TOTAL DEPTH 10839	PERF.10569 - 10651		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	1181	-0-	1181	1181	1135	2	46	9	N	42			42
05	14B2 EXT	1118	-0-	1118	2299	1118	2			N	-0-			42
-----														
CULPEPPER WELL #: 5 RRCID -> 149312										COMPL. DATE 03/18/1994	TOTAL DEPTH 10849	PERF.10582 - 10669		
12	6789 X	6789	-0-	-0-	-0-	6737	2	52	9	N	47			95
01	5643 X	5643	-0-	-0-	-0-	5584	2	59	9	N	54			149
02	5426 X	5426	-0-	-0-	-0-	5386	2	40	9	N	36			185
03	6789 X	5736	-0-	-1053	-0-	5695	2	41	9	N	37			222
04	6570 X	5132	-0-	-1438	-0-	5051	2	81	9	N	74			296
05	6789 X	5346	-0-	-1443	-0-	5334	2	12	9	N	11			307
-----														
CULPEPPER WELL #: 6 RRCID -> 151097										COMPL. DATE 08/03/1994	TOTAL DEPTH 10879	PERF.10595 - 10680		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCGREDE WELL #: 3 RRCID -> 152649										COMPL. DATE 11/18/1994	TOTAL DEPTH 10809	PERF.10564 - 10636		
12	2411 X	2411	-0-	-0-	-0-	2402	2	9	9	N	8			65
01	1396 X	1396	-0-	-0-	-0-	1393	2	3	9	N	3			68
02	2224 X	2224	-0-	-0-	-0-	2222	2	2	9	N	2			70
03	3100 N	3351	-0-	251	-0-	3345	2	6	9	N	5			75
04	2880 N	2629	-0-	-251	-0-	2626	2	3	9	N	3			78
05	1860 N	42	-0-	-1818	-0-	42	2			N	-0-			78
-----														
DENSON WELL #: 5 RRCID -> 154486										COMPL. DATE 04/29/1995	TOTAL DEPTH 10780	PERF.10532 - 10675		
12	1922 N	1770	-0-	-152	-0-	1770	2			N	-0-			135
01	2387 N	1398	-0-	-989	-0-	1398	2			N	-0-			135
02	2613 N	2613	-0-	-0-	-0-	2603	2	10	9	N	9			144
03	2216 N	2216	-0-	-0-	-0-	2213	2	3	9	N	3			147
04	1645 N	1645	-0-	-0-	-0-	1642	2	3	9	N	3			150
05	2387 N	1238	-0-	-1149	-0-	1238	2			N	-0-			150
-----														
CASTLEBERRY WELL #: 6 RRCID -> 154908										COMPL. DATE 05/13/1995	TOTAL DEPTH 10777	PERF.10528 - 10668		
12	588 N	588	-0-	-0-	-0-	588	2			N	-0-			264
01	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1898	2			N	-0-			264
02	2054 N	2054	-0-	-0-	-0-	2043	2	11	9	N	10			274
03	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1087	2			N	-0-			274
04	3000 N	4172	-0-	1172	-0-	4141	2	31	9	N	28			302
*05	1825 N	653	-0-	-1172	-0-	629	2	24	9	N	22			324
-----														
CASTLEBERRY WELL #: 8 RRCID -> 155636										COMPL. DATE 06/18/1995	TOTAL DEPTH 10785	PERF.10530 - 10619		
12	527 N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-			154
01	527 N	517	-0-	-10	-0-	517	2			N	-0-			154
02	504 N	487	-0-	-17	-0-	487	2			N	-0-			154
03	516 N	516	-0-	-0-	-0-	516	2			N	-0-			154
04	510 N	440	-0-	-70	-0-	440	2			N	-0-			154
05	527 N	463	-0-	-64	-0-	463	2			N	-0-			154

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337														
CASTLEBERRY WELL #: 7 RRCID -> 156890 COMPL. DATE 11/10/1995 TOTAL DEPTH 10786 PERF.10532 - 10625														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	252 N	252	-0-	-0-	-0-	252	2			N	-0-			204
01	340 N	340	-0-	-0-	-0-	340	2			N	-0-			204
02	325 N	325	-0-	-0-	-0-	325	2			N	-0-			204
03	345 N	345	-0-	-0-	-0-	345	2			N	-0-			204
04	330 N	325	-0-	-5	-0-	325	2			N	-0-			204
05	372 N	325	-0-	-47	-0-	325	2			N	-0-			204
-----														
CASTLEBERRY WELL #: 10 RRCID -> 162487 COMPL. DATE 12/07/1996 TOTAL DEPTH 10770 PERF.10521 - 10613														
12	258 N	258	-0-	-0-	-0-	258	2			N	-0-			80
01	98 N	98	-0-	-0-	-0-	98	2			N	-0-			80
02	1344 N	83	-0-	-1261	-0-	81	2	2	9	N	2			82
03	248 N	44	-0-	-204	-0-	44	2			N	-0-			82
04	90 N	32	-0-	-58	-0-	32	2			N	-0-			82
05	93 N	31	-0-	-62	-0-	31	2			N	-0-			82
-----														
CASTLEBERRY WELL #: 11 RRCID -> 163187 COMPL. DATE 04/17/1997 TOTAL DEPTH 10802 PERF.10570 - 10655														
12	996 X	996	-0-	-0-	-0-	996	2			N	-0-			332
01	1085 N	117	-0-	-968	-0-	117	2			N	-0-			332
02	1339 N	1339	-0-	-0-	-0-	1329	2	10	9	N	9			341
03	2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2449	2	1	9	N	1			342
04	937 N	937	-0-	-0-	-0-	933	2	4	9	N	4			346
05	1488 N	1072	-0-	-416	-0-	1069	2	3	9	N	3			349
-----														
FLEWELLEN WELL #: 6 RRCID -> 164586 COMPL. DATE 06/03/1997 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10539 - 10609														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
CULPEPPER WELL #: 7 RRCID -> 166631 COMPL. DATE 11/23/1997 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10542 - 10584														
12	1395 N	1318	-0-	-77	-0-	1318	2			N	-0-			24
01	1600 N	1600	-0-	-0-	-0-	1600	2			N	-0-			24
02	1839 N	1839	-0-	-0-	-0-	1839	2			N	-0-			24
03	1844 N	1844	-0-	-0-	-0-	1841	2	3	9	N	3			27
04	2165 N	2165	-0-	-0-	-0-	2153	2	12	9	N	11			38
05	2046 N	1680	-0-	-366	-0-	1678	2	2	9	N	2			40
-----														
FLEWELLEN WELL #: 7 RRCID -> 167233 COMPL. DATE 01/03/1998 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10534 - 10590														
12	93 N	24	-0-	-69	-0-	24	2			N	-0-			132
01	41 N	41	-0-	-0-	-0-	41	2			N	-0-			132
02	448 N	94	-0-	-354	-0-	94	2			N	-0-			132
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			132
04	30 N	-0-	-0-	-30	-0-					N	-0-			132
05	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			132
-----														
FLEWELLEN WELL #: 8 RRCID -> 171658 COMPL. DATE 11/10/1998 TOTAL DEPTH 10783 PERF.10534 - 10665														
12	1368 N	1368	-0-	-0-	-0-	1368	2			N	-0-			24
01	2480 N	1221	-0-	-1259	-0-	1221	2			N	-0-			24
02	1736 N	852	-0-	-884	-0-	852	2			N	-0-			24
03	1364 N	945	-0-	-419	-0-	944	2	1	9	N	1			25
04	1170 N	601	-0-	-569	-0-	601	2			N	-0-			25
05	930 N	442	-0-	-488	-0-	442	2			N	-0-			25

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337													
FLEWELLEN WELL #: 9 RRCID -> 172550 COMPL. DATE 12/22/1998 TOTAL DEPTH 10814 PERF.10592 - 10682													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		3038 X	1765	-0-	-1273	-0-	1731	2	34	9	N	31 189 1	77
01		2759 X	1478	-0-	-1281	-0-	1436	2	42	9	N	38	115
02		2492 X	1331	-0-	-1161	-0-	1294	2	37	9	N	34	149
03		2759 X	1266	-0-	-1493	-0-	1227	2	39	9	N	35	184
04		1440 N	1124	-0-	-316	-0-	1082	2	42	9	N	38	222
05		1488 N	1014	-0-	-474	-0-	973	2	41	9	N	37	259
-----													
MCGREDE WELL #: 4 RRCID -> 175568 COMPL. DATE 10/28/1999 TOTAL DEPTH 10799 PERF.10548 - 10634													
12		3720 X	3470	-0-	-250	-0-	3452	2	18	9	N	16	205
01		3813 X	3440	-0-	-373	-0-	3362	2	78	9	N	71 189 1	87
02		3472 X	3041	-0-	-431	-0-	3032	2	9	9	N	8	95
03		3844 X	3778	-0-	-66	-0-	3763	2	15	9	N	14	109
04		3720 X	3096	-0-	-624	-0-	3085	2	11	9	N	10	119
*05		3501 X	3501	-0-	-0-	-0-	3478	2	23	9	N	21	140
-----													
DALLAS PRODUCTION, INC. 197690													
MACKEY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 129552 COMPL. DATE 12/08/1988 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10641 - 10751													
12		1910 N	1910	-0-	-0-	-0-	405	1	1497	2	N	7	77
01		2045 N	2045	-0-	-0-	-0-	414	1	1612	2	N	17 2 8	92
02		1714 N	1714	-0-	-0-	-0-	372	1	1335	2	N	6 3 8	95
03		2050 N	2050	-0-	-0-	-0-	421	1	1623	2	N	5 5 8	95
04		2153 N	2153	-0-	-0-	-0-	414	1	1733	2	N	5 81 1 2 8	17
*05		2249 N	2249	-0-	-0-	-0-	437	1	1810	2	N	2 2 8	17
-----													
SHAW WELL #: 1 RRCID -> 132786 COMPL. DATE 11/06/1989 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10647 - 10766													
12		682 N	668	-0-	-14	-0-	39	1	629	2	N	-0-	94
01		566 N	566	-0-	-0-	-0-	33	1	533	2	N	-0-	94
02		588 N	492	-0-	-96	-0-	30	1	448	2	N	13 104 1	3
03		682 N	612	-0-	-70	-0-	38	1	574	2	N	-0-	3
04		570 N	570	-0-	-0-	-0-	34	1	536	2	N	-0-	3
*05		596 N	596	-0-	-0-	-0-	38	1	558	2	N	-0-	3
-----													
MACKEY HEIRS "A" WELL #: 2 RRCID -> 137667 COMPL. DATE 11/01/1990 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10608 - 10696													
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
-----													
MACKEY HEIRS WELL #: 3 RRCID -> 140216 COMPL. DATE 11/29/1991 TOTAL DEPTH 9280 PERF.10600 - 10700													
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-



-----

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690  
 MACKAY HEIRS WELL #: 7 RRCID -> 143362 COMPL. DATE 10/26/1992 TOTAL DEPTH 10850 PERF.10620 - 10690

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3038 X	2773	-0-	-265	-0-	483	1	2251	2	N	35	182 1	25
						39	9						
01	3186 X	3186	-0-	-0-	-0-	510	1	2655	2	N	19	2 8	42
						21	9						
02	2744 X	1986	-0-	-758	-0-	387	1	1568	2	N	28	5 8	65
						31	9						
03	3097 X	3097	-0-	-0-	-0-	513	1	2549	2	N	32	5 8	92
						35	9						
04	2945 X	2945	-0-	-0-	-0-	488	1	2435	2	N	20	2 8	110
						22	9						
05	3038 X	2218	-0-	-820	-0-	434	1	1774	2	N	9	2 8	117
						10	9						

-----

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 143519 COMPL. DATE 12/13/1992 TOTAL DEPTH 10840 PERF.10630 - 10704

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		46

-----

MCLENDON-COMBEST WELL #: 2 RRCID -> 143905 COMPL. DATE 01/05/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10621 - 10688

12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	84	1	908	2	N	4		31
						4	9						
01	992 N	979	-0-	-13	-0-	85	1	884	2	N	9		40
						10	9						
02	920 N	920	-0-	-0-	-0-	81	1	831	2	N	7		47
						8	9						
03	992 N	888	-0-	-104	-0-	82	1	795	2	N	10		57
						11	9						
04	960 N	919	-0-	-41	-0-	83	1	827	2	N	8		65
						9	9						
*05	1049 N	1049	-0-	-0-	-0-	97	1	945	2	N	6		71
						7	9						

-----

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 1 RRCID -> 144104 COMPL. DATE 01/11/1993 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10588 - 10649

12	2719 X	2719	-0-	-0-	-0-	392	1	2320	2	N	6		79
						7	9						
01	2635 X	2398	-0-	-237	-0-	373	1	2008	2	N	15	2 8	92
						17	9						
02	2380 X	2063	-0-	-317	-0-	259	1	1790	2	N	13	5 8	100
						14	9						
03	2635 X	2629	-0-	-6	-0-	308	1	2311	2	N	9	5 8	104
						10	9						
04	2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	293	1	2251	2	N	21	5 8	120
						23	9						
*05	2683 X	2683	-0-	-0-	-0-	316	1	2349	2	N	16	4 8	132
						18	9						



WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690												
CLEMENS WELL #: 1 RRCID -> 145701 COMPL. DATE 06/04/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10625 - 10686												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1557 N	1557	-0-	-0-	-0-	238	1	1318	2	N	1	63
01	1581 N	1478	-0-	-103	-0-	233	1	1238	2	N	6 2 8	67
02	1260 N	1147	-0-	-113	-0-	203	1	935	2	N	8 5 8	70
03	1550 N	1274	-0-	-276	-0-	225	1	1036	2	N	12 5 8	77
04	1440 N	1048	-0-	-392	-0-	203	1	828	2	N	15 7 8	85
*05	1451 N	1451	-0-	-0-	-0-	238	1	1196	2	N	15 5 8	95

  

CASTLEBERRY, J. J. ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 145987 COMPL. DATE 06/27/1993 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10611 - 10695												
12	2046 N	2035	-0-	-11	-0-	262	1	1738	2	N	32 156 1	10
01	1891 N	1867	-0-	-24	-0-	255	1	1611	2	N	1 1 8	10
02	1932 N	1684	-0-	-248	-0-	236	1	1448	2	N	-0- 10	10
03	2046 N	1973	-0-	-73	-0-	266	1	1690	2	N	15 5 8	20
04	2100 N	2100	-0-	-0-	-0-	264	1	1801	2	N	32 5 8	47
*05	2224 N	2224	-0-	-0-	-0-	285	1	1919	2	N	18 3 8	62

  

CASTLEBERRY J. J. ESTATE WELL #: 2 RRCID -> 145996 COMPL. DATE 07/10/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10570 - 10648												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-	6

  

MCMURREY WELL #: 3 RRCID -> 146289 COMPL. DATE 08/11/1993 TOTAL DEPTH 10742 PERF.10541 - 10626												
12	3813 X	3490	-0-	-323	-0-	435	1	3035	2	N	18	97
01	3813 X	3530	-0-	-283	-0-	438	1	3068	2	N	22 2 8	117
02	3444 X	3207	-0-	-237	-0-	408	1	2785	2	N	13 5 8	125
03	3813 X	3740	-0-	-73	-0-	461	1	3240	2	N	35 5 8	155
04	3932 X	3932	-0-	-0-	-0-	459	1	3448	2	N	23 162 1 6 8	10
*05	4013 X	4013	-0-	-0-	-0-	487	1	3514	2	N	11 3 8	18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690  
 MCKINLEY WELL #: 1 RRCID -> 146639 COMPL. DATE 08/16/1993 TOTAL DEPTH 10896 PERF.10716 - 10785

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	744 N	581	-0-	-163	-0-	34	1	547	2	N	-0-			17
01	713 N	446	-0-	-267	-0-	26	1	420	2	N	-0-			17
02	728 N	612	-0-	-116	-0-	38	1	571	2	N	3	3	8	17
03	1485 N	1485	-0-	-0-	-0-	3	9	90	1	N	31	3	8	45
04	1511 N	1511	-0-	-0-	-0-	34	9	90	1	N	3	1	8	47
*05	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	3	9	114	1	N	-0-			47

CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 4 RRCID -> 146723 COMPL. DATE 09/08/1993 TOTAL DEPTH 10810 PERF.10624 - 10696

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGHES WELL #: 1 RRCID -> 147144 COMPL. DATE 10/20/1993 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10734 - 10806

12	2108 N	2103	-0-	-5	-0-	384	1	1697	2	N	20	168	1	27
01	2170 N	2091	-0-	-79	-0-	22	9	386	1	N	2	2	8	27
02	1820 N	1795	-0-	-25	-0-	2	9	348	1	N	10	5	8	32
03	2108 N	1275	-0-	-833	-0-	11	9	298	1	N	6	5	8	33
04	2010 N	1260	-0-	-750	-0-	7	9	76	1	N	6	2	8	37
05	1984 N	1133	-0-	-851	-0-	7	9	73	1	N	3	3	8	37
						3	9							

FALVEY, J.W. WELL #: 1 RRCID -> 147824 COMPL. DATE 11/22/1993 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10872 - 10876

12	1612 N	1380	-0-	-232	-0-	81	1	1288	2	N	10			92
01	1395 N	1332	-0-	-63	-0-	11	9	79	1	N	9	1	8	100
02	1204 N	1162	-0-	-42	-0-	10	9	74	1	N	3	3	8	100
03	1436 N	1436	-0-	-0-	-0-	3	9	89	1	N	24	120	1	3
04	1614 N	1614	-0-	-0-	-0-	26	9	97	1	N	9	2	8	10
*05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	10	9	114	1	N	10	3	8	17
						11	9							

HUGHES WELL #: 3 RRCID -> 147924 COMPL. DATE 11/23/2010 TOTAL DEPTH 10915 PERF. 7748 - 7882

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 Z	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690												
MCKINLEY WELL #: 2 RRCID -> 148133 COMPL. DATE 01/06/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10699 - 10760												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. GAS LIFT (I)(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	1426 N	1380	-0-	-46	-0-	80	1	1280	2	N	18	55
01	1240 N	1188	-0-	-52	-0-	20	9	1116	2	N	3 1 8	57
02	1204 N	1078	-0-	-126	-0-	69	1	998	2	N	12 2 8	67
03	1395 N	1231	-0-	-164	-0-	3	9	1130	2	N	24 1 8	90
04	1293 N	1293	-0-	-0-	-0-	67	1	1182	2	N	32 2 8	120
05	1209 N	958	-0-	-251	-0-	13	9	888	2	N	8 120 1 3 8	5
						76	1					
						26	9					
						35	9					
						61	1					
						9	9					
MCGREDE WELL #: 1 RRCID -> 148979 COMPL. DATE 02/04/1994 TOTAL DEPTH 10907 PERF.10713 - 10784												
12	442 N	442	-0-	-0-	-0-	26	1	416	2	N	-0-	10
01	558 N	486	-0-	-72	-0-	29	1	457	2	N	-0-	10
02	476 N	409	-0-	-67	-0-	26	1	383	2	N	-0-	10
03	434 N	429	-0-	-5	-0-	27	1	402	2	N	-0-	10
04	480 N	410	-0-	-70	-0-	25	1	385	2	N	-0-	10
05	465 N	344	-0-	-121	-0-	22	1	322	2	N	-0-	10
MCMURREY WELL #: 4 RRCID -> 148993 COMPL. DATE 03/04/1994 TOTAL DEPTH 12000 PERF.10564 - 10646												
12	2011 N	2011	-0-	-0-	-0-	587	1	1424	2	N	-0-	70
01	2160 N	2160	-0-	-0-	-0-	596	1	1562	2	N	2 2 8	70
02	1848 N	891	-0-	-957	-0-	2	9	619	2	N	5 3 8	72
03	2015 N	385	-0-	-1630	-0-	266	1	360	2	N	-0-	72
04	2100 N	505	-0-	-1595	-0-	6	9	474	2	N	-0-	72
05	992 N	352	-0-	-640	-0-	25	1	329	2	N	-0-	72
						31	1					
						23	1					
HUGHES WELL #: 2 RRCID -> 148995 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10941 PERF.10755 - 10837												
12	1744 N	1744	-0-	-0-	-0-	101	1	1613	2	N	27	107
01	2173 N	2173	-0-	-0-	-0-	30	9	2043	2	N	1 1 8	107
02	2100 N	1996	-0-	-104	-0-	129	1	1867	2	N	3 3 8	107
03	1736 N	1541	-0-	-195	-0-	1	9	1430	2	N	14 2 8	119
04	2100 N	616	-0-	-1484	-0-	126	1	562	2	N	16 1 8	134
05	2201 N	1020	-0-	-1181	-0-	3	9	927	2	N	26 155 1	5
						96	1					
						15	9					
						36	1					
						18	9					
						64	1					
						29	9					
DOBY WELL #: 1 RRCID -> 151173 COMPL. DATE 09/02/1994 TOTAL DEPTH 12309 PERF.10771 - 10835												
12	4061 X	3841	-0-	-220	-0-	214	1	3627	2	N	-0-	82
01	4309 X	4309	-0-	-0-	-0-	241	1	4059	2	N	8 1 8	89
02	3612 X	3484	-0-	-128	-0-	9	9	3270	2	N	5 5 8	89
03	4313 X	4313	-0-	-0-	-0-	208	1	4052	2	N	5 5 8	89
04	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	6	9	4099	2	N	8 3 8	94
05	4309 X	4283	-0-	-26	-0-	249	1	4020	2	N	1 1 8	94
						9	9					
						262	1					
						1	9					

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690  
STINCHCOMB WELL #: 1 RRCID -> 152628 COMPL. DATE 01/02/1995 TOTAL DEPTH 11117 PERF.10870 - 10934

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

HUGHES WELL #: 4 RRCID -> 154844 COMPL. DATE 05/13/1995 TOTAL DEPTH 10920 PERF.10682 - 10754

12	1302 N	256	-0-	-1046	-0-	15	1	241	2	N	-0-			77
01	465 N	70	-0-	-395	-0-	4	1	66	2	N	-0-			77
02	336 N	214	-0-	-122	-0-	14	1	200	2	N	-0-			77
03	341 N	341	-0-	-0-	-0-	21	1	320	2	N	-0-			77
04	331 N	331	-0-	-0-	-0-	20	1	311	2	N	-0-			77
*05	351 N	351	-0-	-0-	-0-	22	1	329	2	N	-0-			77

CLEMENS WELL #: 2 RRCID -> 155240 COMPL. DATE 07/10/1995 TOTAL DEPTH 10905 PERF.10664 - 10737

12	1674 N	604	-0-	-1070	-0-	163	1	435	2	N	5			27
						6	9							
01	1643 N	667	-0-	-976	-0-	101	1	566	2	N	-0-			27
02	1260 N	549	-0-	-711	-0-	35	1	514	2	N	-0-			27
03	589 N	242	-0-	-347	-0-	15	1	221	2	N	5			32
						6	9							
04	660 N	399	-0-	-261	-0-	24	1	375	2	N	-0-			32
05	620 N	443	-0-	-177	-0-	29	1	411	2	N	3			35
						3	9							

SATTERWHITE WELL #: 2 RRCID -> 155591 COMPL. DATE 08/08/1995 TOTAL DEPTH 10968 PERF.10771 - 10834

12	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	583	1	1393	2	N	14	149	1	12
						15	9							
01	1922 N	1756	-0-	-166	-0-	570	1	1180	2	N	5	2	8	15
						6	9							
02	1736 N	1212	-0-	-524	-0-	178	1	1031	2	N	3	3	8	15
						3	9							
03	1984 N	1831	-0-	-153	-0-	259	1	1569	2	N	3	3	8	15
						3	9							
04	2405 N	2405	-0-	-0-	-0-	285	1	2107	2	N	12	5	8	22
						13	9							
*05	2525 N	2525	-0-	-0-	-0-	307	1	2206	2	N	11	1	8	32
						12	9							

STINCHCOMB WELL #: 2 RRCID -> 156042 COMPL. DATE 08/30/1995 TOTAL DEPTH 11178 PERF.10880 - 11053

12	1178 N	1137	-0-	-41	-0-	69	1	1062	2	Y	5			23
						6	9							
01	2294 N	1101	-0-	-1193	-0-	68	1	1025	2	Y	7	2	8	28
						8	9							
02	1708 N	772	-0-	-936	-0-	50	1	716	2	Y	5	5	8	28
						6	9							
03	1250 N	1250	-0-	-0-	-0-	81	1	1155	2	Y	13	8	8	33
						14	9							
04	1080 N	977	-0-	-103	-0-	60	1	902	2	Y	14	6	8	41
						15	9							
*05	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	90	1	1251	2	Y	6	3	8	44
						7	9							

-----												
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690												
MCLENDON-COMBEST WELL #: 3 RRCID -> 156255 COMPL. DATE 10/31/1995 TOTAL DEPTH 10954 PERF.10675 - 10751												
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
-----												
12	2263 N	2233	-0-	-30	-0-	339 1	1857 2	N	34		144	
01	2573 N	2222	-0-	-351	-0-	37 9 339 1	1839 2	N	40	179 1	2 8 3	
02	2016 N	1945	-0-	-71	-0-	44 9 311 1	1617 2	N	15	5 8	13	
03	2232 N	2132	-0-	-100	-0-	17 9 338 1	1729 2	N	59	10 8	62	
04	2160 N	2110	-0-	-50	-0-	65 9 272 1	1808 2	N	27	5 8	84	
*05	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	30 9 293 1	1901 2	N	25	7 8	102	
-----												
CLEMENS WELL #: 3 RRCID -> 156403 COMPL. DATE 11/28/1995 TOTAL DEPTH 10960 PERF.10714 - 10832												
12	2201 N	2017	-0-	-184	-0-	352 1	1663 2	N	2		55	
01	2201 N	2005	-0-	-196	-0-	2 9 351 1	1652 2	N	2	2 8	55	
02	1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	2 9 322 1	1482 2	N	5	5 8	55	
03	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	6 9 369 1	1833 2	N	5	5 8	55	
04	2259 N	2259	-0-	-0-	-0-	6 9 361 1	1891 2	N	6	6 8	55	
*05	2208 N	2208	-0-	-0-	-0-	7 9 374 1	1831 2	N	3	3 8	55	
-----												
STINCHCOMB WELL #: 3 RRCID -> 156847 COMPL. DATE 09/29/1995 TOTAL DEPTH 11300 PERF.10988 - 11150												
12	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	97 1	1487 2	Y	5		24	
01	1713 N	1713	-0-	-0-	-0-	6 9 105 1	1602 2	Y	5		29	
02	1512 N	1468	-0-	-44	-0-	6 9 97 1	1371 2	Y	-0-		29	
03	1997 N	1997	-0-	-0-	-0-	9 9 100 1	1888 2	Y	8		37	
04	1650 N	1465	-0-	-185	-0-	9 9 91 1	1364 2	Y	9		46	
05	1612 N	1348	-0-	-264	-0-	10 9 90 1	1254 2	Y	4		50	
-----												
MCLENDON-COMBEST WELL #: 4 RRCID -> 157827 COMPL. DATE 02/04/1996 TOTAL DEPTH 10937 PERF.10646 - 10760												
12	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	132 1	1518 2	N	242	190 1	139	
01	1271 N	1271	-0-	-0-	-0-	266 9 96 1	987 2	N	171	180 1	1 8 129	
02	1183 N	1183	-0-	-0-	-0-	188 9 94 1	927 2	N	147	184 1	92	
03	1922 N	1591	-0-	-331	-0-	162 9 123 1	1305 2	N	148	185 1	5 8 50	
04	1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	163 9 76 1	1104 2	N	117	2 8	165	
05	1302 N	1234	-0-	-68	-0-	129 9 74 1	1016 2	N	131	189 1	3 8 104	
-----												

-----													
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690													
MCLENDON-COMBEST WELL #: 6 RRCID -> 159360 COMPL. DATE 07/13/1996 TOTAL DEPTH 10881 PERF.10688 - 10804													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		403 N	380	-0-	-23	-0-	23	1	N	-0-			31
01		434 N	375	-0-	-59	-0-	23	1	N	-0-			31
02		364 N	354	-0-	-10	-0-	23	1	N	-0-			31
03		372 N	353	-0-	-19	-0-	23	1	N	3	3	8	31
							3	9					
04		492 N	492	-0-	-0-	-0-	31	1	N	-0-			31
*05		500 N	500	-0-	-0-	-0-	34	1	N	-0-			31
-----													
MCLENDON-COMBEST WELL #: 5 RRCID -> 160078 COMPL. DATE 08/28/1996 TOTAL DEPTH 11013 PERF.10636 - 10710													
12		922 N	922	-0-	-0-	-0-	85	1	N	-0-			37
01		858 N	858	-0-	-0-	-0-	81	1	N	-0-			37
02		980 N	781	-0-	-199	-0-	73	1	N	15			52
							17	9					
03		930 N	786	-0-	-144	-0-	72	1	N	10			62
							11	9					
04		915 N	915	-0-	-0-	-0-	57	1	N	-0-			62
05		868 N	472	-0-	-396	-0-	31	1	N	-0-			62
-----													
CLEMENS WELL #: 4 RRCID -> 164429 COMPL. DATE 02/08/1998 TOTAL DEPTH 12437 PERF.10682 - 10758													
12		4960 X	4544	-0-	-416	-0-	402	1	N	14			129
							15	9					
01		4960 X	4268	-0-	-692	-0-	388	1	N	10	2	8	137
							11	9					
02		4480 X	4008	-0-	-472	-0-	372	1	N	15	5	8	147
							17	9					
03		4836 X	4457	-0-	-379	-0-	407	1	N	20	8	8	159
							22	9					
04		4619 X	4619	-0-	-0-	-0-	407	1	N	32	179	1	7 8 5
							35	9					
*05		4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	448	1	N	7	7	8	5
							8	9					
-----													
CLEMENS WELL #: 5 RRCID -> 164956 COMPL. DATE 08/19/1997 TOTAL DEPTH 12542 PERF.10675 - 10790													
12		2046 N	1572	-0-	-474	-0-	238	1	N	18			23
							20	9					
01		1891 N	1638	-0-	-253	-0-	242	1	N	19	2	8	40
							21	9					
02		1461 N	1461	-0-	-0-	-0-	223	1	N	15	5	8	50
							17	9					
03		1836 N	1836	-0-	-0-	-0-	259	1	N	35	5	8	80
							39	9					
04		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	240	1	N	21	6	8	95
							23	9					
05		1612 N	1539	-0-	-73	-0-	244	1	N	29	7	8	117
							32	9					

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690  
 DOBY WELL #: 2 RRCID -> 168812 COMPL. DATE 05/25/1998 TOTAL DEPTH 11118 PERF.10717 - 10828

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2046 X	1287	-0-	-759	-0-	220	1	1048	2	N	17		22
01	1477 N	1477	-0-	-0-	-0-	232	1	1226	2	N	17	2 8	37
02	1182 N	1182	-0-	-0-	-0-	106	1	1067	2	N	8		45
03	1302 N	1052	-0-	-250	-0-	66	1	984	2	N	2		47
04	1440 N	729	-0-	-711	-0-	44	1	685	2	N	-0-		47
05	1302 N	679	-0-	-623	-0-	44	1	628	2	N	6		53

MCMURREY WELL #: 6 RRCID -> 171317 COMPL. DATE 09/14/1998 TOTAL DEPTH 12533 PERF.10652 - 10710

12	1333 N	1333	-0-	-0-	-0-	256	1	1077	2	N	-0-		5
01	1395 N	1236	-0-	-159	-0-	258	1	961	2	N	15	2 8	18
02	1257 N	1257	-0-	-0-	-0-	247	1	989	2	N	19	7 8	30
03	1333 N	1279	-0-	-54	-0-	262	1	993	2	N	22	5 8	47
04	1200 N	1167	-0-	-33	-0-	296	1	848	2	N	21	6 8	62
05	1395 N	724	-0-	-671	-0-	278	1	426	2	N	18	7 8	73

STONE, E. E. GAS UNIT #1 WELL #: 4 RRCID -> 171487 COMPL. DATE 10/11/1998 TOTAL DEPTH 12012 PERF.10689 - 10710

12	744 N	660	-0-	-84	-0-	209	1	445	2	N	5		55
01	620 N	607	-0-	-13	-0-	172	1	433	2	N	2		57
02	700 N	366	-0-	-334	-0-	95	1	258	2	N	12	2 8	67
03	1133 N	1133	-0-	-0-	-0-	296	1	820	2	N	15		82
04	816 N	816	-0-	-0-	-0-	206	1	562	2	N	44	108 1	3 8
*05	590 N	590	-0-	-0-	-0-	141	1	449	2	N	-0-		15

STINCHCOMB WELL #: 4 RRCID -> 174909 COMPL. DATE 08/11/1999 TOTAL DEPTH 11030 PERF.10794 - 10903

12	217 N	185	-0-	-32	-0-	11	1	174	2	N	-0-		73
01	361 N	361	-0-	-0-	-0-	22	1	339	2	N	-0-		73
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	7	1	102	2	N	4	4 8	73
03	1811 N	1811	-0-	-0-	-0-	93	1	1342	2	N	342	186 1	32 8
04	360 N	347	-0-	-13	-0-	12	1	180	2	N	141	174 1	10 8
*05	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	73	1	1014	2	N	294	169 1	40 8





WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690														
DOBY WELL #: 4 RRCID -> 185621 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10720 - 10770														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1488 N	1361	-0-	-127	-0-	227	1	1134	2	N	-0-			2
01	1356 N	1356	-0-	-0-	-0-	226	1	1109	2	N	19	1	8	20
						21	9							
02	1204 N	1075	-0-	-129	-0-	189	1	862	2	N	22	5	8	37
						24	9							
03	1364 N	-0-	-0-	-1364	-0-					N	-0-			37
04	1320 N	-0-	-0-	-1320	-0-					N	-0-			37
05	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-					N	-0-			37
-----														
MCMURREY WELL #: 7 RRCID -> 188144 COMPL. DATE 02/15/2002 TOTAL DEPTH 10835 PERF.10598 - 10654														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----														
DOBY WELL #: 3 RRCID -> 188852 COMPL. DATE 03/20/2002 TOTAL DEPTH 11020 PERF.10793 - 10848														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			33
-----														
MCMURREY WELL #: 8 RRCID -> 189079 COMPL. DATE 04/24/2002 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10572 - 10628														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	2	2	8	30
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			30
-----														
CLEMENS WELL #: 8 RRCID -> 198379 COMPL. DATE 10/19/2003 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10752 - 10784														
12	2232 N	2108	-0-	-124	-0-	358	1	1750	2	N	-0-			105
01	2232 N	1699	-0-	-533	-0-	319	1	1380	2	N	-0-			105
02	1932 N	1860	-0-	-72	-0-	328	1	1532	2	N	-0-			105
03	2108 N	1999	-0-	-109	-0-	358	1	1641	2	N	-0-			105
04	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	344	1	1606	2	N	-0-			105
05	2046 N	2000	-0-	-46	-0-	362	1	1632	2	N	5			110
						6	9							
-----														
HUGHES WELL #: 5 RRCID -> 198899 COMPL. DATE 11/23/2003 TOTAL DEPTH 10987 PERF.10780 - 10795														
12	7642 X	7642	-0-	-0-	-0-	912	1	6711	2	N	17			42
						19	9							
01	7378 X	7278	-0-	-100	-0-	894	1	6380	2	N	4	2	8	44
						4	9							
02	6804 X	6711	-0-	-93	-0-	838	1	5850	2	N	21	8	8	57
						23	9							
03	7657 X	5429	-0-	-2228	-0-	481	1	4939	2	N	8	5	8	60
						9	9							
04	7410 X	2925	-0-	-4485	-0-	316	1	2594	2	N	14	6	8	68
						15	9							
05	7657 X	2779	-0-	-4878	-0-	322	1	2432	2	N	23	6	8	85
						25	9							

-----

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 DALLAS PRODUCTION, INC. //CONT.// 197690  
 CASTLEBERRY, J.J. ESTATE WELL #: 5 RRCID -> 201279 COMPL. DATE 03/18/2004 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10620 - 10640

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	2263 N	2005	-0-	-258	-0-	349	1	1647	2	N	8		110
01	2201 N	1985	-0-	-216	-0-	259	1	1702	2	N	22	2 8	130
02	1988 N	1657	-0-	-331	-0-	233	1	1407	2	N	15	3 8	142
03	2015 N	1834	-0-	-181	-0-	255	1	1528	2	N	46	180 1 5 8	3
04	1920 N	1860	-0-	-60	-0-	250	1	1582	2	N	25	5 8	23
*05	2039 N	2039	-0-	-0-	-0-	273	1	1747	2	N	17	3 8	37

-----

MCLENDON-COMBEST WELL #: 10 RRCID -> 214387 COMPL. DATE 08/18/2005 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10656 - 10727

12	1984 N	1512	-0-	-472	-0-	411	1	1082	2	N	17		94
01	1999 N	1999	-0-	-0-	-0-	393	1	1476	2	N	118	2 8	210
02	2114 N	2114	-0-	-0-	-0-	421	1	1626	2	N	61	181 1 8 8	82
03	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	463	1	1773	2	N	26	8 8	100
04	2269 N	2269	-0-	-0-	-0-	449	1	1792	2	N	25	5 8	120
05	2356 N	1910	-0-	-446	-0-	442	1	1423	2	N	41	7 8	154

-----

MCLENDON-COMBEST WELL #: 9 RRCID -> 226299 COMPL. DATE 01/07/2007 TOTAL DEPTH 10965 PERF.10714 - 10750

12	1798 N	960	-0-	-838	-0-	373	1	579	2	N	7		119
01	1736 N	1149	-0-	-587	-0-	294	1	838	2	N	15	2 8	132
02	1512 N	954	-0-	-558	-0-	262	1	670	2	N	20	3 8	149
03	961 N	545	-0-	-416	-0-	244	1	291	2	N	9	3 8	155
04	1110 N	322	-0-	-788	-0-	51	1	235	2	N	33	180 1 5 8	3
05	1054 N	467	-0-	-587	-0-	262	1	201	2	N	4	4 8	3

-----

FOREST OIL CORPORATION 275740  
 BOSWELL WELL #: 1 RRCID -> 127843 COMPL. DATE 06/08/1988 TOTAL DEPTH 11100 PERF.10619 - 10691

12	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		58

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740  
 STEVENS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 136060 COMPL. DATE 09/25/1990 TOTAL DEPTH 10670 PERF.10445 - 10581

M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2344 N	2344	-0-	-0-	-0-	290 1	2030 2	N	22		162
01	2232 N	2140	-0-	-92	-0-	24 9					
01						219 1	1889 2	N	29	1 8	190
02	1988 N	1885	-0-	-103	-0-	32 9					
02						205 1	1666 2	N	13	123 1	80
03	2356 N	272	-0-	-2084	-0-	14 9					
03						236 1	36 9	N	33		113
04	2070 N	1828	-0-	-242	-0-	207 1	1606 2	N	14		127
05	2077 N	1804	-0-	-273	-0-	15 9					
						232 1	1537 2	N	32	65 1 14 8	80
						35 9					

TOLAR, JOE WELL #: 2 RRCID -> 136722 COMPL. DATE 11/13/1990 TOTAL DEPTH 10796 PERF.10531 - 10644

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

FISHER-DUNCAN GU WELL #: 1 RRCID -> 138228 COMPL. DATE 04/09/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10488 - 10620

12	2207 X	2207	-0-	-0-	-0-	2206 2	1 9	N	1		90
01	2170 X	2126	-0-	-44	-0-	2102 2	24 9	N	22	98 1	14
02	1960 X	1763	-0-	-197	-0-	1698 2	65 9	N	59		73
03	2609 X	2609	-0-	-0-	-0-	2566 2	43 9	N	39		112
04	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2611 2	51 9	N	46		158
*05	2906 N	2906	-0-	-0-	-0-	2825 2	81 9	N	74	128 1 21 8	83

MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 138239 COMPL. DATE 05/29/2012 TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 8588

12	7 N	6	-0-	-1	-0-	6 2		N	-0-		82
01	19 N	19	-0-	-0-	-0-	18 2	1 9	N	1	1 8	82
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82
03	6 N	-0-	-0-	-6	-0-			N	-0-		82
04	30 N	13	-0-	-17	-0-	13 2		N	-0-		82
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		82

LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 139028 COMPL. DATE 06/02/1991 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10518 - 10651

12	1508 N	1508	-0-	-0-	-0-	1498 2	10 9	N	9		121
01	1933 N	1933	-0-	-0-	-0-	1918 2	15 9	N	14	1 8	134
02	1581 N	1581	-0-	-0-	-0-	1556 2	25 9	N	23	59 1	98
03	1519 N	1517	-0-	-2	-0-	1516 2	1 9	N	1		99
04	1936 N	1936	-0-	-0-	-0-	1936 2		N	-0-		99
*05	1890 N	1890	-0-	-0-	-0-	1886 2	4 9	N	4	4 8	99

JONES, G. H. GU WELL #: 3 RRCID -> 139030 COMPL. DATE 06/17/1991 TOTAL DEPTH 10700 PERF.10495 - 10591

12	465 N	404	-0-	-61	-0-	404 2		N	-0-		28
01	403 N	248	-0-	-155	-0-	248 2		N	-0-		28
02	364 N	227	-0-	-137	-0-	227 2		N	-0-		28
03	403 N	262	-0-	-141	-0-	262 2		N	-0-		28
04	266 N	266	-0-	-0-	-0-	266 2		N	-0-		28
*05	280 N	280	-0-	-0-	-0-	280 2		N	-0-		28

-----														
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG				
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
TOLAR, JOE WELL #: 3 RRCID -> 140325										COMPL. DATE 12/08/1991	TOTAL DEPTH 10844	PERF.10438 - 10608		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
-----														
12		3410 X	2781	-0-	-629	-0-	224	1	2546	2	N	10		59
							11	9						
01		2852 X	2713	-0-	-139	-0-	159	1	2546	2	N	7	1 8	65
							8	9						
02		2802 X	2802	-0-	-0-	-0-	167	1	2626	2	N	8		73
							9	9						
03		3253 X	3253	-0-	-0-	-0-	237	1	3004	2	N	11		84
							12	9						
04		2924 X	2924	-0-	-0-	-0-	196	1	2725	2	N	3		87
							3	9						
*05		3100 X	3100	-0-	-0-	-0-	227	1	2853	2	N	18	4 8	101
							20	9						
-----														
FISHER-DUNCAN GU WELL #: 2 RRCID -> 140509										COMPL. DATE 12/14/1991	TOTAL DEPTH 10700	PERF.10502 - 10623		
12		1426 N	1271	-0-	-155	-0-	1271	2			N	-0-		141
01		1550 N	1329	-0-	-221	-0-	1326	2	3	9	N	3	98 1	46
02		1982 N	1982	-0-	-0-	-0-	1973	2	9	9	N	8		54
03		1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	1670	2	3	9	N	3		57
04		1403 N	1403	-0-	-0-	-0-	1397	2	6	9	N	5		62
05		1984 N	1912	-0-	-72	-0-	1901	2	11	9	N	10	8 8	64
-----														
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 140677										COMPL. DATE 01/25/1992	TOTAL DEPTH 10885	PERF.10678 - 10773		
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
-----														
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 141624										COMPL. DATE 04/23/1992	TOTAL DEPTH 10900	PERF.10651 - 10746		
12		649 N	649	-0-	-0-	-0-	649	2			N	-0-		70
01		863 N	863	-0-	-0-	-0-	861	2	2	9	N	2		72
02		589 N	589	-0-	-0-	-0-	589	2			N	-0-		72
03		620 N	521	-0-	-99	-0-	521	2			N	-0-		72
04		600 N	540	-0-	-60	-0-	540	2			N	-0-		72
05		620 N	555	-0-	-65	-0-	554	2	1	9	N	1		73
-----														
TOLAR, JOE WELL #: 4-T RRCID -> 142084										COMPL. DATE 07/10/1992	TOTAL DEPTH 10725	PERF.10478 - 10560		
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG		
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
HARROUN-FINCH WELL #: 3 RRCID -> 142988 COMPL. DATE 10/15/1992												TOTAL DEPTH 10728	PERF.10558 - 10646	
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	2387 X	1660	-0-	-727	-0-	48	1	1608	2	N	4			153
						4	9							
01	2387 X	1775	-0-	-612	-0-	51	1	1716	2	N	7	2	8	158
						8	9							
02	2310 X	2310	-0-	-0-	-0-	67	1	2241	2	N	2	54	1	106
						2	9							
03	2937 X	2937	-0-	-0-	-0-	85	1	2849	2	N	3			109
						3	9							
04	3157 X	3157	-0-	-0-	-0-	92	1	3063	2	N	2			111
						2	9							
*05	3067 X	3067	-0-	-0-	-0-	89	1	2967	2	N	10	9	8	112
						11	9							
THRASHER WELL #: 2 RRCID -> 143590 COMPL. DATE 09/04/1992												TOTAL DEPTH 10775	PERF.10531 - 10598	
12	96 N	96	-0-	-0-	-0-	96	2			N	-0-			40
01	93 N	15	-0-	-78	-0-	15	2			N	-0-			40
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-					N	-0-			40
03	93 N	-0-	-0-	-93	-0-					N	-0-			40
04	15 N	-0-	-0-	-15	-0-					N	-0-			40
*05	3100 N	9998	-0-	6898	6898	9878	2	120	9	N	109			149
HAIRGROVE WELL #: 2 RRCID -> 144696 COMPL. DATE 03/01/1993												TOTAL DEPTH 10675	PERF.10386 - 10546	
12	2679 X	2679	-0-	-0-	-0-	2666	2	13	9	N	12	132	1	27
01	2572 X	2572	-0-	-0-	-0-	2559	2	13	9	N	12	1	8	38
02	4078 X	4078	-0-	-0-	-0-	4042	2	36	9	N	33			71
03	4701 X	4701	-0-	-0-	-0-	4688	2	13	9	N	12			83
04	4159 X	4159	-0-	-0-	-0-	4149	2	10	9	N	9			92
*05	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	2766	2	19	9	N	17	10	8	99
HARROUN-FINCH WELL #: 6 RRCID -> 144842 COMPL. DATE 01/01/1993												TOTAL DEPTH 10730	PERF.10526 - 10638	
12	2532 X	2532	-0-	-0-	-0-	2514	2	18	9	N	16			68
01	1843 N	1843	-0-	-0-	-0-	1832	2	11	9	N	10	1	8	77
02	1595 N	1595	-0-	-0-	-0-	1587	2	8	9	N	7			84
03	2232 N	1306	-0-	-926	-0-	1305	2	1	9	N	1			85
04	1770 N	770	-0-	-1000	-0-	767	2	3	9	N	3			88
05	1767 N	913	-0-	-854	-0-	902	2	11	9	N	10	4	8	94
HARROUN-FINCH WELL #: 4 RRCID -> 144861 COMPL. DATE 03/01/1993												TOTAL DEPTH 10771	PERF. 1058 - 10628	
12	427 N	427	-0-	-0-	-0-	12	1	415	2	N	-0-			43
01	620 N	375	-0-	-245	-0-	11	1	364	2	N	-0-			43
02	728 N	313	-0-	-415	-0-	9	1	304	2	N	-0-			43
03	434 N	331	-0-	-103	-0-	10	1	320	2	N	1			44
						1	9							
04	360 N	319	-0-	-41	-0-	9	1	309	2	N	1			45
						1	9							
05	341 N	313	-0-	-28	-0-	9	1	300	2	N	4	4	8	45
						4	9							
TUTTLE, A.J. WELL #: 1 RRCID -> 145055 COMPL. DATE 03/21/1992												TOTAL DEPTH 10700	PERF.10492 - 10586	
12	943 N	943	-0-	-0-	-0-	937	2	6	9	N	5			142
01	909 N	909	-0-	-0-	-0-	907	2	2	9	N	2			144
02	887 N	887	-0-	-0-	-0-	880	2	7	9	N	6			150
03	985 N	985	-0-	-0-	-0-	975	2	10	9	N	9			159
04	918 N	918	-0-	-0-	-0-	911	2	7	9	N	6			165
05	992 N	948	-0-	-44	-0-	937	2	11	9	N	10	4	8	171

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY												CNTY: GREGG					
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740																	
JOHNSON, R. K. WELL #: 1 RRCID -> 146054 COMPL. DATE 06/01/1993												TOTAL DEPTH	10782	PERF.10586	-	10676	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		502 N	502	-0-	-0-	-0-	15	1	487	2	N	-0-					1
01		531 N	531	-0-	-0-	-0-	15	1	516	2	N	-0-					1
02		490 N	490	-0-	-0-	-0-	14	1	476	2	N	-0-					1
03		530 N	530	-0-	-0-	-0-	15	1	515	2	N	-0-					1
04		525 N	525	-0-	-0-	-0-	15	1	510	2	N	-0-					1
*05		633 N	633	-0-	-0-	-0-	18	1	615	2	N	-0-					1
-----																	
MCWHORTER WELL #: 1-T RRCID -> 146772 COMPL. DATE 08/31/1993												TOTAL DEPTH	10705	PERF.10473	-	10560	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
GRAY, J.C. WELL #: 2 RRCID -> 146938 COMPL. DATE 09/11/1993												TOTAL DEPTH	10790	PERF.10584	-	10663	
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
THRASHER, S.R. WELL #: 3 RRCID -> 146944 COMPL. DATE 10/05/1993												TOTAL DEPTH	10710	PERF.10512	-	10602	
12	3178	X	3178	-0-	-0-	-0-	92	1	3072	2	N	13					47
							14	9									
01	3337	X	3337	-0-	-0-	-0-	97	1	3220	2	N	18					65
							20	9									
02	2675	N	2675	-0-	-0-	-0-	77	1	2573	2	N	23					88
							25	9									
03	3347	X	3347	-0-	-0-	-0-	97	1	3218	2	N	29					117
							32	9									
04	3252	X	3252	-0-	-0-	-0-	94	1	3145	2	N	12	96	1			33
							13	9									
*05	3386	X	3386	-0-	-0-	-0-	98	1	3265	2	N	21	4	8			50
							23	9									
-----																	
JONES, G. H. GU WELL #: 4 RRCID -> 149033 COMPL. DATE 02/22/1994												TOTAL DEPTH	10790	PERF.10573	-	10663	
12	3242	X	3242	-0-	-0-	-0-	3220	2	22	9	N	20					208
01	2511	X	2453	-0-	-58	-0-	2427	2	26	9	N	24	189	1	1	8	42
02	2834	X	2834	-0-	-0-	-0-	2820	2	14	9	N	13					55
03	3215	X	3215	-0-	-0-	-0-	3145	2	70	9	N	64					119
04	3002	X	3002	-0-	-0-	-0-	2980	2	22	9	N	20					139
*05	3064	X	3064	-0-	-0-	-0-	3022	2	42	9	N	38	38	8			139

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.//			97752 110	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG			
FOREST OIL CORPORATION			//CONT.// 275740									
THRASHER, S. R.			WELL #: 4	RRCID -> 149357	COMPL. DATE 03/10/2013	TOTAL DEPTH 10800	PERF. 9194	- 10626				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) MONTHLY CUMU STATUS * * DISPOSITIONS * * C	PROD GAS LIFT(L) STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	COND PROD	* * DISPOSITIONS * *	* * DISPOSITIONS * *	EOM BALANCE	
12	2506 X	486 -0-	-2020	-0-	95 1	391 2	N	-0-			53	
01	508 X	508 -0-	-0-	-0-	101 1	406 2	N	1	1 8		53	
02	9007 X	9007 -0-	-0-	-0-	534 1	8406 2	N	61			114	
03	4886 X	4886 -0-	-0-	-0-	443 1	4425 2	N	16			130	
04	7905 X	7905 -0-	-0-	-0-	621 1	7258 2	N	24			154	
05	8866 X	6697 -0-	-2169	-0-	485 1	6194 2	N	16	148 1	2 8	20	
-----												
THRASHER, S. R.			WELL #: 5	RRCID -> 150583	COMPL. DATE 05/10/1994	TOTAL DEPTH 11040	PERF.10778	- 10876				
12	3100 N	3283 -0-	183	183	639 1	2637 2	N	6			72	
01	3100 N	3031 -0-	-69	114	603 1	2426 2	N	2			74	
02	2255 N	2141 -0-	-114	-0-	128 1	2013 2	N	-0-			74	
03	2945 X	2029 -0-	-916	-0-	184 1	1844 2	N	1			75	
04	2850 X	1041 -0-	-1809	-0-	82 1	959 2	N	-0-			75	
*05	3434 X	3434 -0-	-0-	-0-	248 1	3169 2	N	15	44 1	2 8	44	
-----												
HARROUN-FINCH			WELL #: 5	RRCID -> 150698	COMPL. DATE 06/06/1996	TOTAL DEPTH 10766	PERF.10518	- 10632				
12	217 N	127 -0-	-90	-0-	4 1	123 2	N	-0-			46	
01	279 N	138 -0-	-141	-0-	4 1	134 2	N	-0-			46	
02	140 N	104 -0-	-36	-0-	3 1	101 2	N	-0-			46	
03	124 N	62 -0-	-62	-0-	2 1	59 2	N	1			47	
04	120 N	31 -0-	-89	-0-	1 1	29 2	N	1			48	
*05	126 N	126 -0-	-0-	-0-	3 1	116 2	N	6	4 8		50	
-----												
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT			WELL #: 9	RRCID -> 151216	COMPL. DATE 06/15/1994	TOTAL DEPTH 11021	PERF.10856	- 10871				
12	310 N	223 -0-	-87	-0-	217 2	6 9	N	5			90	
01	403 N	331 -0-	-72	-0-	320 2	11 9	N	10			100	
02	1181 N	1181 -0-	-0-	-0-	1156 2	25 9	N	23	85 1		38	
03	986 N	986 -0-	-0-	-0-	982 2	4 9	N	4			42	
04	1365 N	1365 -0-	-0-	-0-	1363 2	2 9	N	2			44	
05	1302 N	1292 -0-	-10	-0-	1278 2	14 9	N	13	10 8		47	
-----												
BODENHEIM, G.A.			WELL #: 7-T	RRCID -> 152915	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH 10730	PERF.10594	- 10686			
12	2934 X	2859 -0-	-75	-0-	2842 2	17 9	N	15	73 1		64	
01	2742 X	2742 -0-	-0-	-0-	2728 2	14 9	N	13			77	
02	2186 X	2186 -0-	-0-	-0-	2174 2	12 9	N	11			88	
03	1898 X	1898 -0-	-0-	-0-	1884 2	14 9	N	13			101	
04	1709 X	1709 -0-	-0-	-0-	1696 2	13 9	N	12			113	
*05	2405 X	2405 -0-	-0-	-0-	2401 2	4 9	N	4	4 8		113	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG							
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740																	
JONES, G.H. GU WELL #: 5 RRCID -> 153492 COMPL. DATE 01/30/1995										TOTAL DEPTH	10775	PERF.10565	- 10672				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1899 N	1899	-0-	-0-	-0-	1896	2	3	9	N	3				88	
01		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1959	2	7	9	N	6	1	8		93	
02		1959 N	1959	-0-	-0-	-0-	1957	2	2	9	N	2				95	
03		2077 N	2077	-0-	-0-	-0-	2057	2	20	9	N	18				113	
04		1913 N	1913	-0-	-0-	-0-	1907	2	6	9	N	5				118	
*05		2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2082	2	77	9	N	70	109	1	50	8	29
-----																	
HARRISON, P. D. WELL #: 1 RRCID -> 154189 COMPL. DATE 03/20/1995										TOTAL DEPTH	11120	PERF.10878	- 10935				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				68	
-----																	
SPARKS WELL #: 1 RRCID -> 154267 COMPL. DATE 03/14/1995										TOTAL DEPTH	11006	PERF.10662	- 10700				
12		341 N	214	-0-	-127	-0-	214	2			N	-0-				98	
01		310 N	272	-0-	-38	-0-	272	2			N	-0-				98	
02		308 N	217	-0-	-91	-0-	217	2			N	-0-				98	
03		217 N	174	-0-	-43	-0-	171	2	3	9	N	3				101	
04		270 N	268	-0-	-2	-0-	266	2	2	9	N	2				103	
05		248 N	238	-0-	-10	-0-	231	2	7	9	N	6	91	1	2	8	16
-----																	
BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-T RRCID -> 154769 COMPL. DATE 10/25/1994										TOTAL DEPTH	10908	PERF.10677	- 10792				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84	
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84	
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84	
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				84	
-----																	
BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-T RRCID -> 154897 COMPL. DATE N/A										TOTAL DEPTH	10900	PERF.10590	- 10694				
12		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
01		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
02		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
03		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
04		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
05		SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT				-0-	
-----																	
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 154967 COMPL. DATE 09/03/1996										TOTAL DEPTH	10750	PERF. 7456	- 10568				
12		6231 X	5499	-0-	-732	-0-	5478	2	21	9	N	19	159	1		27	
01		6572 X	6463	-0-	-109	-0-	6428	2	35	9	N	32	7	8		52	
02		5936 X	5371	-0-	-565	-0-	5349	2	22	9	N	20				72	
03		6572 X	3781	-0-	-2791	-0-	3756	2	25	9	N	23				95	
04		6360 X	3985	-0-	-2375	-0-	3968	2	17	9	N	15				110	
05		6448 X	6190	-0-	-258	-0-	6146	2	44	9	N	40	4	8		146	



WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740														
TOLER, JOE WELL #: 5 RRCID -> 157547 COMPL. DATE 12/29/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10608 - 10698														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	6927 X	6927	-0-	-0-	-0-	559	1	6340	2	N	25	70	1	51
01	10944 X	10944	-0-	-0-	-0-	642	1	10291	2	N	10	1	8	60
02	8012 X	8012	-0-	-0-	-0-	478	1	7527	2	N	6			66
03	7141 X	7141	-0-	-0-	-0-	521	1	6605	2	N	14			80
04	8422 X	8422	-0-	-0-	-0-	563	1	7852	2	N	6			86
*05	7708 X	7708	-0-	-0-	-0-	568	1	7126	2	N	13	4	8	95
-----														
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 167965 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10700 PERF.10456 - 10549														
12	1798 N	1388	-0-	-410	-0-	1366	2	22	9	Y	20			27
01	2108 N	131	-0-	-1977	-0-	131	2			Y	-0-	23	1	4
02	1904 N	294	-0-	-1610	-0-	294	2			Y	-0-			4
03	1395 N	1054	-0-	-341	-0-	1053	2	1	9	Y	1			5
04	1447 N	1447	-0-	-0-	-0-	1447	2			Y	-0-			5
*05	1947 N	1947	-0-	-0-	-0-	1945	2	2	9	Y	2	2	8	5
-----														
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 11 RRCID -> 169638 COMPL. DATE 06/23/1998 TOTAL DEPTH 10684 PERF.10466 - 10542														
12	2139 X	1387	-0-	-752	-0-	1366	2	21	9	Y	19			26
01	2108 N	75	-0-	-2033	-0-	67	2	8	9	Y	7	22	1	11
02	1904 N	368	-0-	-1536	-0-	368	2			Y	-0-			11
03	1395 N	1317	-0-	-78	-0-	1316	2	1	9	Y	1			12
04	1494 N	1494	-0-	-0-	-0-	1494	2			Y	-0-			12
*05	1957 N	1957	-0-	-0-	-0-	1945	2	12	9	Y	11	11	8	12
-----														
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 171167 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10662 PERF.10343 - 10517														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LAWRENCE, H.M. JR. ET AL WELL #: 12 T RRCID -> 171492 COMPL. DATE 04/09/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9065 - 10533														
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----														
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 172408 COMPL. DATE 11/28/1998 TOTAL DEPTH 10650 PERF.10454 - 10544														
12	1466 N	1466	-0-	-0-	-0-	1444	2	22	9	Y	20			26
01	1798 N	690	-0-	-1108	-0-	676	2	14	9	Y	13	22	1	17
02	1624 N	835	-0-	-789	-0-	835	2			Y	-0-			17
03	1457 N	991	-0-	-466	-0-	990	2	1	9	Y	1			18
04	689 N	689	-0-	-0-	-0-	689	2			Y	-0-			18
*05	1002 N	1002	-0-	-0-	-0-	969	2	33	9	Y	30	30	8	18

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG					
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740															
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 13 RRCID -> 172871 COMPL. DATE 12/11/1998										TOTAL	DEPTH	10825	PERF.10642	-	10736
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE		
12		1154 N	1154	-0-	-0-	-0-	1132 2	22 9	Y	20			27		
01		744 N	283	-0-	-461	-0-	269 2	14 9	Y	13	23 1		17		
02		728 N	412	-0-	-316	-0-	412 2		Y	-0-			17		
03		1475 N	1475	-0-	-0-	-0-	1474 2	1 9	Y	1			18		
04		1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	1260 2		Y	-0-			18		
*05		1978 N	1978	-0-	-0-	-0-	1945 2	33 9	Y	30	30 8		18		
-----															
JONES, G.H. GU WELL #: 7 RRCID -> 174960 COMPL. DATE 05/18/1999										TOTAL	DEPTH	10922	PERF.10696	-	10768
12		2390 N	2358	-0-	-32	-0-	2356 2	2 9	N	2			15		
01		3100 N	3116	-0-	16	-0-	3110 2	6 9	N	5			20		
02		3221 X	3205	-0-	-16	-0-	3111 2	94 9	N	85	102 1		3		
03		2945 X	2266	-0-	-679	-0-	2262 2	4 9	N	4			7		
04		3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	3216 2	2 9	N	2			9		
05		2945 X	2511	-0-	-434	-0-	2494 2	17 9	N	15	12 8		12		
-----															
JONES, G.H. GU WELL #: 6 RRCID -> 176909 COMPL. DATE 02/11/2000										TOTAL	DEPTH	10743	PERF.10812	-	10876
12		3503 X	3185	-0-	-318	-0-	3183 2	2 9	N	2			70		
01		3503 X	3438	-0-	-65	-0-	3436 2	2 9	N	2			72		
02		3164 X	3028	-0-	-136	-0-	3027 2	1 9	N	1			73		
03		3503 X	2644	-0-	-859	-0-	2640 2	4 9	N	4			77		
04		3390 X	2966	-0-	-424	-0-	2964 2	2 9	N	2			79		
*05		3441 X	1862	-0-	-1579	-0-	1853 2	9 9	N	8	8 8		79		
-----															
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 179754 COMPL. DATE 09/19/2000										TOTAL	DEPTH	10925	PERF.10712	-	10790
12		806 N	776	-0-	-30	-0-	776 2		N	-0-			8		
01		806 N	752	-0-	-54	-0-	752 2		N	-0-			8		
02		756 N	593	-0-	-163	-0-	593 2		N	-0-			8		
03		903 N	903	-0-	-0-	-0-	901 2	2 9	N	2			10		
04		1055 N	1055	-0-	-0-	-0-	1054 2	1 9	N	1			11		
*05		994 N	994	-0-	-0-	-0-	987 2	7 9	N	6	2 8		15		
-----															
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 180347 COMPL. DATE 10/26/2000										TOTAL	DEPTH	11085	PERF.10898	-	11052
12		186 N	44	-0-	-142	-0-	44 2		Y	-0-			-0-		
01		432 N	432	-0-	-0-	-0-	432 2		Y	-0-			-0-		
02		398 N	398	-0-	-0-	-0-	398 2		Y	-0-			-0-		
03		289 N	289	-0-	-0-	-0-	289 2		Y	-0-			-0-		
04		330 N	192	-0-	-138	-0-	192 2		Y	-0-			-0-		
05		341 N	106	-0-	-235	-0-	106 2		Y	-0-			-0-		
-----															
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195130 COMPL. DATE 03/16/2003										TOTAL	DEPTH	10660	PERF. 9014	-	10504
12		930 N	455	-0-	-475	-0-	433 2	22 9	Y	20			27		
01		527 N	475	-0-	-52	-0-	458 2	17 9	Y	15	23 1		19		
02		582 N	582	-0-	-0-	-0-	582 2		Y	-0-			19		
03		790 N	790	-0-	-0-	-0-	789 2	1 9	Y	1			20		
04		593 N	593	-0-	-0-	-0-	593 2		Y	-0-			20		
*05		900 N	900	-0-	-0-	-0-	863 2	37 9	Y	34	34 8		20		

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
HILCORP ENERGY COMPANY 386310													
FLEWELLEN WELL #: 1LT RRCID -> 089802 COMPL. DATE 05/30/1980 TOTAL DEPTH 10736 PERF.10654 - 10664													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----													
HORTON, TOBY GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 180112 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10647 PERF. 8763 - 10612													
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 3 RRCID -> 198545 COMPL. DATE 10/27/2003 TOTAL DEPTH 10880 PERF. 7610 - 10634													
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 4 RRCID -> 200587 COMPL. DATE 03/12/2004 TOTAL DEPTH 10791 PERF. 7368 - 10552													
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 5 RRCID -> 201145 COMPL. DATE 05/02/2004 TOTAL DEPTH 10853 PERF. 8135 - 10602													
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----													
FLEWELLEN WELL #: 5 RRCID -> 220847 COMPL. DATE 04/24/2006 TOTAL DEPTH 10910 PERF. 9164 - 10722													
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
FLEWELLEN WELL #: 3 RRCID -> 220850 COMPL. DATE 04/09/2006 TOTAL DEPTH 10970 PERF. 9212 - 10772													
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG							
HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310																	
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 10 RRCID -> 220857 COMPL. DATE 04/13/2006										TOTAL DEPTH	10810	PERF.	9084 - 10640				
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 222594 COMPL. DATE 07/02/2006										TOTAL DEPTH	10840	PERF.	9114 - 10639				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 8 RRCID -> 222598 COMPL. DATE 07/02/2006										TOTAL DEPTH	11060	PERF.	9270 - 10824				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 9 RRCID -> 223227 COMPL. DATE 10/01/2006										TOTAL DEPTH	10807	PERF.	9168 - 10620				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 6 RRCID -> 223412 COMPL. DATE 08/14/2006										TOTAL DEPTH	10910	PERF.	9162 - 10696				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 11 RRCID -> 223417 COMPL. DATE 06/17/2006										TOTAL DEPTH	11101	PERF.	9362 - 10910				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-						-0-
FLEWELLEN GU 1 WELL #: 9 RRCID -> 224794 COMPL. DATE 07/15/2006										TOTAL DEPTH	11080	PERF.	7613 - 10821				
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-						-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 HILCORP ENERGY COMPANY //CONT.// 386310  
 GUNN, MARGARET G.U. 1 WELL #: 7 RRCID -> 224984 COMPL. DATE 09/15/2006 TOTAL DEPTH 11015 PERF. 7879 - 10811

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

FLEWELLEN GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 225254 COMPL. DATE 04/07/2006 TOTAL DEPTH 10911 PERF. 9318 - 10731

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

LONG TRUSTS, THE 507585  
 MACKEY, W.W. WELL #: 2 RRCID -> 125780 COMPL. DATE 12/29/1992 TOTAL DEPTH 10947 PERF.10696 - 10784

12	1788 N	1788	-0-	-0-	-0-	1730	2	58	9	N	53					80
01	1641 N	1641	-0-	-0-	-0-	1641	2			N	-0-					80
02	1429 N	1429	-0-	-0-	-0-	1429	2			N	-0-					80
03	1798 N	1620	-0-	-178	-0-	1576	2	44	9	N	40					120
04	1590 N	1482	-0-	-108	-0-	1482	2			N	-0-					120
05	1581 N	NO RPT	-0-	-1581	-0-					N	NO RPT					120

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342  
 TUTTLE, A.J. WELL #: 4 RRCID -> 146167 COMPL. DATE 01/10/2003 TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 10632

12	3600 X	3600	-0-	-0-	-0-	3599	2	1	9	N	1					246
01	2723 X	2723	-0-	-0-	-0-	2722	2	1	9	N	1					247
02	2801 X	2801	-0-	-0-	-0-	2799	2	2	9	N	2					249
03	4479 X	4479	-0-	-0-	-0-	4476	2	3	9	N	3					252
*04	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	4342	2	2	9	N	2					254
*05	5052 X	5052	-0-	-0-	-0-	5050	2	2	9	N	2	108	1			148

FISHER, CADDIE WELL #: 1 RRCID -> 156185 COMPL. DATE 10/01/1995 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10522 - 10614

12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-

QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC 684554  
 MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 147249 COMPL. DATE 11/15/1993 TOTAL DEPTH 10845 PERF.10665 - 10770

*10	325 X	325	-0-	-0-	-0-	11	1	314	2	Y	-0-					-0-
11	455 N	455	-0-	-0-	-0-	15	1	440	2	Y	-0-					-0-
12	520 N	520	-0-	-0-	-0-	17	1	503	2	Y	-0-					-0-
01	473 N	473	-0-	-0-	-0-	16	1	457	2	Y	-0-					-0-
02	432 N	432	-0-	-0-	-0-	15	1	417	2	Y	-0-					-0-
03	527 N	336	-0-	-191	-0-	12	1	324	2	Y	-0-					-0-
04	450 N	93	-0-	-357	-0-	3	1	90	2	Y	-0-					-0-
05	465 N	48	-0-	-417	-0-	2	1	46	2	Y	-0-					-0-



-----

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 BACLE, A.L. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 183067 COMPL. DATE 03/28/2001 TOTAL DEPTH 11190 PERF.10913 - 11069

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*06	3136 X	3136	-0-	-0-	-0-	103 1	3012 2	Y	19	22 1		6
						21 9						
*07	3658 X	2829	-0-	-829	-0-	92 1	2718 2	Y	17	17 1		6
						19 9						
*08	3627 X	2709	-0-	-918	-0-	88 1	2603 2	Y	16	15 1		7
						18 9						
*09	3510 X	2994	-0-	-516	-0-	97 1	2878 2	Y	17	16 1		8
						19 9						
*10	3627 X	3172	-0-	-455	-0-	104 1	3048 2	Y	18	17 1		9
						20 9						
*11	3150 X	3150	-0-	-0-	-0-	106 1	3022 2	Y	20	20 1		9
						22 9						
*12	3100 X	2715	-0-	-385	-0-	90 1	2608 2	Y	15	18 1		6
						17 9						
01	2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	95 1	2705 2	Y	16	16 1		6
						18 9						
02	2951 X	2951	-0-	-0-	-0-	100 1	2830 2	Y	19	17 1		8
						21 9						
03	3530 X	3530	-0-	-0-	-0-	122 1	3385 2	Y	21	20 1	2 8	7
						23 9						
04	3296 X	3296	-0-	-0-	-0-	116 1	3160 2	Y	18	18 1		7
						20 9						
05	3255 X	3194	-0-	-61	-0-	108 1	3067 2	Y	17	17 1		7
						19 9						

-----

TREADAWAY WELL #: 1 RRCID -> 183812 COMPL. DATE 06/13/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10700 - 10814

*10	41 X	41	-0-	-0-	-0-	1 1	40 2	Y	-0-			-0-
11	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
12	2 N	-0-	-0-	-2	-0-			Y	-0-			-0-
01	31 N	21	-0-	-10	-0-	1 1	20 2	Y	-0-			-0-
02	11 N	11	-0-	-0-	-0-	11 2		Y	-0-			-0-
03	7 N	7	-0-	-0-	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
04	30 N	7	-0-	-23	-0-	7 2		Y	-0-			-0-
05	11 N	2	-0-	-9	-0-	2 2		Y	-0-			-0-

-----

TREADAWAY WELL #: 2 RRCID -> 184827 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 11096 PERF.10878 - 10934

*10	10 X	10	-0-	-0-	-0-	10 2		Y	-0-			-0-
11	60 N	2	-0-	-58	-0-	2 2		Y	-0-			-0-
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-			Y	-0-			-0-
01	10 N	1	-0-	-9	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
02	1 N	1	-0-	-0-	-0-	1 2		Y	-0-			-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	3 N	3	-0-	-0-	-0-	3 2		Y	-0-			-0-
05	1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-

-----

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 TREADAWAY WELL #: 4 RRCID -> 188085 COMPL. DATE 11/07/2001 TOTAL DEPTH 10915 PERF.10681 - 10825

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*06	784 N	784	-0-	-0-	-0-	25	1	728	2	Y	28	33	1	9
						31	9							
*07	301 N	301	-0-	-0-	-0-	9	1	263	2	Y	26	26	1	9
						29	9							
*08	930 N	207	-0-	-723	-0-	6	1	175	2	Y	24	22	1	11
						26	9							
*09	780 N	236	-0-	-544	-0-	7	1	203	2	Y	24	23	1	12
						26	9							
*10	475 N	475	-0-	-0-	-0-	15	1	439	2	Y	19	21	1	10
						21	9							
*11	232 N	232	-0-	-0-	-0-	7	1	196	2	Y	26	24	1	12
						29	9							
*12	248 N	182	-0-	-66	-0-	6	1	163	2	Y	12	19	1	5
						13	9							
01	772 N	772	-0-	-0-	-0-	25	1	722	2	Y	23	19	1	9
						25	9							
02	1080 N	1080	-0-	-0-	-0-	36	1	1015	2	Y	26	24	1	11
						29	9							
03	1185 N	1185	-0-	-0-	-0-	40	1	1113	2	Y	29	30	1	10
						32	9							
04	961 N	961	-0-	-0-	-0-	33	1	898	2	Y	27	27	1	10
						30	9							
*05	900 N	900	-0-	-0-	-0-	30	1	840	2	Y	27	26	1	11
						30	9							

-----

TREADAWAY WELL #: 3 RRCID -> 188087 COMPL. DATE 01/23/2002 TOTAL DEPTH 10898 PERF.10618 - 10786

*06	2858 X	2858	-0-	-0-	-0-	93	1	2734	2	Y	28	33	1	9
						31	9							
*07	3348 X	3011	-0-	-337	-0-	97	1	2884	2	Y	27	27	1	9
						30	9							
*08	3086 X	3086	-0-	-0-	-0-	100	1	2956	2	Y	27	24	1	12
						30	9							
*09	2851 X	2851	-0-	-0-	-0-	92	1	2730	2	Y	26	25	1	13
						29	9							
*10	3007 X	2969	-0-	-38	-0-	97	1	2841	2	Y	28	26	1	15
						31	9							
*11	2970 X	2749	-0-	-221	-0-	92	1	2626	2	Y	28	30	1	13
						31	9							
*12	3069 X	2816	-0-	-253	-0-	93	1	2692	2	Y	28	30	1	11
						31	9							
01	2422 X	2422	-0-	-0-	-0-	81	1	2308	2	Y	30	29	1	12
						33	9							
02	2428 X	2428	-0-	-0-	-0-	82	1	2316	2	Y	27	27	1	12
						30	9							
03	2945 X	2635	-0-	-310	-0-	90	1	2513	2	Y	29	31	1	10
						32	9							
04	2730 X	846	-0-	-1884	-0-	29	1	795	2	Y	20	23	1	7
						22	9							
*05	2939 X	2939	-0-	-0-	-0-	99	1	2810	2	Y	27	23	1	11
						30	9							



WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 QUANTUM RESOURCES MANAGEMENT,LLC//CONT.// 684554  
 TREADAWAY WELL #: 6 RRCID -> 188759 COMPL. DATE 02/04/2002 TOTAL DEPTH 10934 PERF.10670 - 10832

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
*07	1735 N	1735	-0-	-0-	-0-	57	1	1678	2	Y	-0-					-0-
08	1767 N	1314	-0-	-453	-0-	43	1	1271	2	Y	-0-					-0-
09	2580 N	2580	-0-	-0-	-0-	84	1	2496	2	Y	-0-					-0-
*10	2998 N	2998	-0-	-0-	-0-	99	1	2899	2	Y	-0-					-0-
11	3000 N	3004	-0-	4	4	102	1	2902	2	Y	-0-					-0-
12	3096 N	3092	-0-	-4	-0-	103	1	2989	2	Y	-0-					-0-
01	3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	104	1	2959	2	Y	-0-					-0-
02	2686 N	2686	-0-	-0-	-0-	92	1	2594	2	Y	-0-					-0-
03	3007 N	2945	-0-	-62	-0-	102	1	2843	2	Y	-0-					-0-
04	2910 N	2832	-0-	-78	-0-	100	1	2732	2	Y	-0-					-0-
05	2976 N	2851	-0-	-125	-0-	97	1	2754	2	Y	-0-					-0-

TREADAWAY WELL #: 5 RRCID -> 190473 COMPL. DATE 06/03/2002 TOTAL DEPTH 10945 PERF.10702 - 10812

*10	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
11	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	14	8	1			6
03	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	23	21	1			8
04	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	9	14	1			3
05	SHUT IN	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	3	1			-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 197696 COMPL. DATE 08/26/2003 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10622 - 10750

*06	4440 X	3539	-0-	-901	-0-	117	1	3422	2	Y	-0-					-0-
*07	3999 X	3287	-0-	-712	-0-	107	1	3180	2	Y	-0-					-0-
08	3658 X	3526	-0-	-132	-0-	115	1	3411	2	Y	-0-					-0-
09	3540 X	3379	-0-	-161	-0-	110	1	3269	2	Y	-0-					-0-
*10	3658 X	3523	-0-	-135	-0-	117	1	3406	2	Y	-0-					-0-
11	3540 X	3314	-0-	-226	-0-	113	1	3201	2	Y	-0-					-0-
12	3534 X	3248	-0-	-286	-0-	109	1	3139	2	Y	-0-					-0-
01	2598 X	2598	-0-	-0-	-0-	88	1	2510	2	Y	-0-					-0-
02	2645 X	2645	-0-	-0-	-0-	90	1	2555	2	Y	-0-					-0-
03	3534 X	2358	-0-	-1176	-0-	82	1	2276	2	Y	-0-					-0-
04	3300 X	2129	-0-	-1171	-0-	75	1	2054	2	Y	-0-					-0-
05	3255 X	2415	-0-	-840	-0-	82	1	2333	2	Y	-0-					-0-

MCKINLEY, JC & RS GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 206328 COMPL. DATE 10/29/2004 TOTAL DEPTH 10880 PERF.10592 - 10744

*10	143 N	143	-0-	-0-	-0-	5	1	138	2	Y	-0-					-0-
11	460 N	460	-0-	-0-	-0-	16	1	444	2	Y	-0-					-0-
12	403 N	288	-0-	-115	-0-	10	1	278	2	Y	-0-					-0-
01	185 N	185	-0-	-0-	-0-	6	1	179	2	Y	-0-					-0-
02	234 N	234	-0-	-0-	-0-	8	1	226	2	Y	-0-					-0-
03	1348 N	1348	-0-	-0-	-0-	47	1	1301	2	Y	-0-					-0-
04	369 N	369	-0-	-0-	-0-	13	1	356	2	Y	-0-					-0-
*05	370 N	370	-0-	-0-	-0-	13	1	357	2	Y	-0-					-0-

SMITH RESOURCES, INC. 796160  
 CLEMENS, C. C. WELL #: A 2 RRCID -> 149741 COMPL. DATE 03/16/1994 TOTAL DEPTH 10895 PERF.10652 - 10730

12	62 N	13	-0-	-49	-0-	2	1	11	2	N	-0-					144
01	21 N	21	-0-	-0-	-0-	21	2			N	-0-					144
02	56 N	1	-0-	-55	-0-	1	2			N	-0-					144
03	88 N	88	-0-	-0-	-0-	11	1	77	2	N	-0-					144
04	75 N	75	-0-	-0-	-0-	6	1	69	2	N	-0-					144
*05	83 N	83	-0-	-0-	-0-	83	2			N	-0-					144

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG															
TANOS EXPLORATION, LLC 835977															
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 143461 COMPL. DATE 11/25/1992 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10428 - 10637															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	BALANCE	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	
12		3317 X	2063	-0-	-1254	-0-	2062	3	1	9	Y	1	1	8	204
01		2605 X	2605	-0-	-0-	-0-	2604	3	1	9	Y	1	1	8	204
02		2426 X	2426	-0-	-0-	-0-	2426	3			Y	-0-			204
03		2334 X	2334	-0-	-0-	-0-	2334	3			Y	-0-			204
04		2130 N	2030	-0-	-100	-0-	2028	3	2	9	Y	2	2	8	204
05		2201 N	2093	-0-	-108	-0-	1981	3	112	9	Y	102			306
-----															
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 143850 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10790 PERF.10438 - 10657															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 143854 COMPL. DATE 01/14/1993 TOTAL DEPTH 10827 PERF.10506 - 10688															
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	101	-0-	101	101	101	3			Y	-0-			-0-
03		T. A.	81	-0-	81	182	81	3			Y	-0-			-0-
04		T. A.	143	-0-	143	325	143	3			Y	-0-			-0-
05		T. A.	179	-0-	179	504	179	3			Y	-0-			-0-
-----															
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 144218 COMPL. DATE 01/23/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10530 - 10700															
12		2201 N	2192	-0-	-9	-0-	2188	3	4	9	Y	4	5	1	45
01		2169 N	2169	-0-	-0-	-0-	2159	3	10	9	Y	9	7	1	47
02		2156 N	2017	-0-	-139	-0-	2010	3	7	9	Y	6	7	1	46
03		2201 N	2121	-0-	-80	-0-	2117	3	4	9	Y	4			50
04		2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2173	3	6	9	Y	5	8	1	47
*05		2337 N	2337	-0-	-0-	-0-	2335	3	2	9	Y	2			49
-----															
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 144377 COMPL. DATE 01/30/1993 TOTAL DEPTH 10841 PERF.10576 - 10668															
12		3100 X	2664	-0-	-436	-0-	2663	3	1	9	Y	1	1	1	12
01		2619 N	2619	-0-	-0-	-0-	2618	3	1	9	Y	1	1	1	12
02		2618 N	2618	-0-	-0-	-0-	2617	3	1	9	Y	1	1	1	12
03		2666 N	2648	-0-	-18	-0-	2647	3	1	9	Y	1			13
04		2791 N	2791	-0-	-0-	-0-	2790	3	1	9	Y	1	2	1	12
*05		3063 N	3063	-0-	-0-	-0-	3063	3			Y	-0-			12
-----															
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 144390 COMPL. DATE 01/29/1993 TOTAL DEPTH 10720 PERF.10398 - 10601															
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----															
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144421 COMPL. DATE 02/07/1993 TOTAL DEPTH 10816 PERF.10525 - 10713															
12		2697 X	2392	-0-	-305	-0-	2390	3	2	9	Y	2	3	1	33
01		2537 N	2537	-0-	-0-	-0-	2531	3	6	9	Y	5	4	1	34
02		2313 N	2313	-0-	-0-	-0-	2309	3	4	9	Y	4	4	1	34
03		2459 N	2459	-0-	-0-	-0-	2457	3	2	9	Y	2			36
04		2398 N	2398	-0-	-0-	-0-	2396	3	2	9	Y	2	4	1	34
*05		2627 N	2627	-0-	-0-	-0-	2626	3	1	9	Y	1			35

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977																	
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 8 RRCID -> 144483 COMPL. DATE 05/21/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10438 - 10620																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		1470 N	1470	-0-	-0-	-0-	1440	3	30	9	Y	27				27	
01		1426 N	1410	-0-	-16	-0-	1370	3	40	9	Y	36	63	1		-0-	
02		1319 N	1319	-0-	-0-	-0-	1272	3	47	9	Y	43				43	
03		1457 N	1370	-0-	-87	-0-	1345	3	25	9	Y	23	63	1		3	
04		1350 N	1294	-0-	-56	-0-	1264	3	30	9	Y	27	13	1		17	
05		1457 N	1358	-0-	-99	-0-	1333	3	25	9	Y	23	1	8		39	
-----																	
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 6 RRCID -> 144605 COMPL. DATE 04/07/1993 TOTAL DEPTH 10830 PERF.10442 - 10659																	
12		1271 N	1240	-0-	-31	-0-	1240	3			Y	-0-				15	
01		1209 N	990	-0-	-219	-0-	990	3			Y	-0-	1	1		14	
02		1092 N	748	-0-	-344	-0-	748	3			Y	-0-				14	
03		1421 N	1421	-0-	-0-	-0-	1421	3			Y	-0-				14	
04		1022 N	1022	-0-	-0-	-0-	1022	3			Y	-0-	14	1		-0-	
*05		994 N	994	-0-	-0-	-0-	994	3			Y	-0-				-0-	
-----																	
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 4 RRCID -> 144699 COMPL. DATE 03/02/1993 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10539 - 10638																	
12		1455 N	1455	-0-	-0-	-0-	1436	3	19	9	Y	17	22	1		20	
01		1450 N	1450	-0-	-0-	-0-	1432	3	18	9	Y	16	22	1		14	
02		1338 N	1338	-0-	-0-	-0-	1321	3	17	9	Y	15				29	
03		1473 N	1473	-0-	-0-	-0-	1454	3	19	9	Y	17	40	1		6	
04		1370 N	1370	-0-	-0-	-0-	1356	3	14	9	Y	13				19	
05		1395 N	1356	-0-	-39	-0-	1333	3	23	9	Y	21	21	1		19	
-----																	
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 5 RRCID -> 144701 COMPL. DATE 03/03/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10510 - 10608																	
12		248 N	189	-0-	-59	-0-	189	3			Y	-0-				26	
01		248 N	181	-0-	-67	-0-	181	3			Y	-0-				26	
02		168 N	144	-0-	-24	-0-	144	3			Y	-0-				26	
03		226 N	226	-0-	-0-	-0-	226	3			Y	-0-				26	
04		195 N	195	-0-	-0-	-0-	195	3			Y	-0-				26	
*05		185 N	185	-0-	-0-	-0-	185	3			Y	-0-	26	1		-0-	
-----																	
DAVIS GAS UNIT 'E' WELL #: 2 RRCID -> 145075 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 12371 PERF.10438 - 10654																	
12		3534 X	3271	-0-	-263	-0-	3265	3	6	9	Y	5	6	1		4	
01		3653 X	3653	-0-	-0-	-0-	3649	3	4	9	Y	4	6	1		2	
02		3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	3172	3	4	9	Y	4				6	
03		3411 X	3411	-0-	-0-	-0-	3405	3	6	9	Y	5	11	1		-0-	
04		3270 X	3160	-0-	-110	-0-	3156	3	4	9	Y	4				4	
*05		3379 X	3370	-0-	-9	-0-	3357	3	13	9	Y	12	12	1		4	
-----																	
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 145077 COMPL. DATE 03/16/1993 TOTAL DEPTH 10789 PERF.10444 - 10621																	
12		2945 X	2859	-0-	-86	-0-	2855	3	4	9	Y	4	5	1		30	
01		2864 X	2864	-0-	-0-	-0-	2860	3	4	9	Y	4	5	1		29	
02		2744 X	2706	-0-	-38	-0-	2703	3	3	9	Y	3				32	
03		3038 X	2847	-0-	-191	-0-	2843	3	4	9	Y	4	9	1		27	
04		2940 X	2607	-0-	-333	-0-	2604	3	3	9	Y	3				30	
05		3007 X	2668	-0-	-339	-0-	2660	3	8	9	Y	7	7	1		30	
-----																	
DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 3 RRCID -> 145249 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10890 PERF.10597 - 10704																	
12		2666 X	2465	-0-	-201	-0-	2436	3	29	9	Y	26	34	1		17	
01		2401 N	2401	-0-	-0-	-0-	2372	3	29	9	Y	26	35	1		8	
02		2352 N	2216	-0-	-136	-0-	2190	3	26	9	Y	24				32	
03		2480 N	2261	-0-	-219	-0-	2227	3	34	9	Y	31	63	1		-0-	
04		2310 N	2174	-0-	-136	-0-	2151	3	23	9	Y	21				21	
05		2449 N	2214	-0-	-235	-0-	2163	3	51	9	Y	46	47	1		20	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977												
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 145414 COMPL. DATE 04/19/1993 TOTAL DEPTH 10812 PERF.10560 - 10665												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		2022 X	2022	-0-	-0-	-0-	2022 3		Y	-0-		110
01		2325 N	1499	-0-	-826	-0-	1498 3	1 9	Y	1	4 1	107
02		2245 N	2245	-0-	-0-	-0-	2244 3	1 9	Y	1		108
03		3008 N	3008	-0-	-0-	-0-	3008 3		Y	-0-	1 1	107
04		2718 N	2718	-0-	-0-	-0-	2718 3		Y	-0-	107 1	-0-
*05		3100 N	3179	-0-	79	79	3179 3		Y	-0-		-0-
-----												
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 145586 COMPL. DATE 05/20/1993 TOTAL DEPTH 12342 PERF.10438 - 10652												
12		3441 X	3146	-0-	-295	-0-	3142 3	4 9	Y	4	5 1	44
01		3441 X	3215	-0-	-226	-0-	3211 3	4 9	Y	4	5 1	43
02		3388 X	2791	-0-	-597	-0-	2788 3	3 9	Y	3		46
03		3751 X	2496	-0-	-1255	-0-	2492 3	4 9	Y	4	9 1	41
04		3630 X	2736	-0-	-894	-0-	2733 3	3 9	Y	3		44
05		3224 X	2963	-0-	-261	-0-	2955 3	8 9	Y	7	7 1	44
-----												
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 7 RRCID -> 145589 COMPL. DATE 05/07/1993 TOTAL DEPTH 10824 PERF.10550 - 10728												
12		1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1845 3	8 9	Y	7	9 1	50
01		1851 N	1851	-0-	-0-	-0-	1834 3	17 9	Y	15	12 1	53
02		1582 N	1582	-0-	-0-	-0-	1571 3	11 9	Y	10	11 1	52
03		1575 N	1575	-0-	-0-	-0-	1567 3	8 9	Y	7		59
04		1350 N	1329	-0-	-21	-0-	1318 3	11 9	Y	10	14 1	54
*05		1563 N	1563	-0-	-0-	-0-	1559 3	4 9	Y	4	1 8	58
-----												
HARRISON, P.D. "F" G.U. WELL #: 1 RRCID -> 146440 COMPL. DATE 07/26/1993 TOTAL DEPTH 10854 PERF.10430 - 10640												
12		1944 N	1944	-0-	-0-	-0-	1944 3		N	-0-		35
01		1893 N	1893	-0-	-0-	-0-	1893 3		N	-0-		35
02		1881 N	1881	-0-	-0-	-0-	1875 3	6 9	N	5		40
03		1953 N	1541	-0-	-412	-0-	1538 3	3 9	N	3	1 8	42
04		1830 N	1688	-0-	-142	-0-	1687 3	1 9	N	1	1 8	42
05		2077 N	1539	-0-	-538	-0-	1538 3	1 9	N	1	1 8	42
-----												
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 9 RRCID -> 149956 COMPL. DATE 04/05/1994 TOTAL DEPTH 11065 PERF.10824 - 10903												
12		2691 X	2691	-0-	-0-	-0-	2673 3	18 9	Y	16	22 1	6
01		2790 X	2599	-0-	-191	-0-	2562 3	37 9	Y	34	27 1	13
02		2604 X	2503	-0-	-101	-0-	2475 3	28 9	Y	25	28 1	10
03		2883 X	2847	-0-	-36	-0-	2828 3	19 9	Y	17		27
04		2790 X	2627	-0-	-163	-0-	2604 3	23 9	Y	21	33 1	14
*05		2837 X	2837	-0-	-0-	-0-	2827 3	10 9	Y	9	1 8	23
-----												
STEVENS, W. M. WELL #: 1 RRCID -> 150694 COMPL. DATE 05/30/1994 TOTAL DEPTH 10734 PERF.10464 - 10600												
12		2350 N	2350	-0-	-0-	-0-	2302 3	48 9	N	44	1 8	161
01		2450 N	2450	-0-	-0-	-0-	2382 3	68 9	N	62	158 1	64
02		1810 N	1810	-0-	-0-	-0-	1744 3	66 9	N	60		124
03		2356 N	1672	-0-	-684	-0-	1665 3	7 9	N	6	1 8	129
04		2370 N	1328	-0-	-1042	-0-	1328 3		N	-0-		129
05		2015 N	1071	-0-	-944	-0-	1070 3	1 9	N	1	1 8	129
-----												
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 7 RRCID -> 150766 COMPL. DATE 03/21/2012 TOTAL DEPTH 11000 PERF. 9552 - 9572												
12		130 X	130	-0-	-0-	-0-	130 3		Y	-0-		-0-
01		868 X	146	-0-	-722	-0-	146 3		Y	-0-		-0-
02		784 X	409	-0-	-375	-0-	409 3		Y	-0-		-0-
03		868 X	331	-0-	-537	-0-	331 3		Y	-0-		-0-
04		450 X	201	-0-	-249	-0-	201 3		Y	-0-		-0-
*05		133 X	133	-0-	-0-	-0-	133 3		Y	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG				
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977														
TOLER WELL #: 1 RRCID -> 151552 COMPL. DATE 07/28/1994										TOTAL DEPTH	10875	PERF.10608	- 10705	
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	3427 X	3427	-0-	-0-	-0-	3425	3	2	9	N	2	2	8	108
01	3488 X	3488	-0-	-0-	-0-	3479	3	9	9	N	8	1	8	115
02	3062 X	3062	-0-	-0-	-0-	3053	3	9	9	N	8			123
03	3464 X	3464	-0-	-0-	-0-	3439	3	25	9	N	23	1	8	145
04	3355 X	3355	-0-	-0-	-0-	3271	3	84	9	N	76	177	1	42
*05	2215 X	2215	-0-	-0-	-0-	2208	3	7	9	N	6	1	8	47
-----														
STEVENS, W. M. WELL #: 2 RRCID -> 151984 COMPL. DATE 09/07/1994										TOTAL DEPTH	10900	PERF.10568	- 10680	
12	1612 N	1074	-0-	-538	-0-	1011	3	63	9	N	57			174
01	1488 N	1434	-0-	-54	-0-	1351	3	83	9	N	75			249
02	1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	1078	3	9	9	N	8			257
03	1085 N	778	-0-	-307	-0-	757	3	21	9	N	19	181	1	95
04	1380 N	419	-0-	-961	-0-	419	3			N	-0-			95
05	1209 N	1085	-0-	-124	-0-	1085	3			N	-0-			95
-----														
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 8 RRCID -> 152484 COMPL. DATE 10/26/1994										TOTAL DEPTH	11193	PERF.10913	- 11013	
12	2222 N	2222	-0-	-0-	-0-	2220	3	2	9	Y	2	2	1	7
01	2008 N	2008	-0-	-0-	-0-	2007	3	1	9	Y	1	2	1	6
02	1914 N	1914	-0-	-0-	-0-	1913	3	1	9	Y	1			7
03	2062 N	2062	-0-	-0-	-0-	2060	3	2	9	Y	2	4	1	5
04	1590 N	1590	-0-	-0-	-0-	1589	3	1	9	Y	1			6
*05	1745 N	1745	-0-	-0-	-0-	1742	3	3	9	Y	3	3	1	6
-----														
KILLINGSWORTH "B" WELL #: 10 RRCID -> 152930 COMPL. DATE 12/01/1994										TOTAL DEPTH	10820	PERF.10586	- 10646	
12	1331 N	1331	-0-	-0-	-0-	1329	3	2	9	Y	2	2	1	9
01	1525 N	1525	-0-	-0-	-0-	1521	3	4	9	Y	4	3	1	10
02	1233 N	1233	-0-	-0-	-0-	1230	3	3	9	Y	3	3	1	10
03	1394 N	1394	-0-	-0-	-0-	1392	3	2	9	Y	2			12
04	1470 N	1349	-0-	-121	-0-	1346	3	3	9	Y	3	4	1	11
05	1364 N	1346	-0-	-18	-0-	1345	3	1	9	Y	1			12
-----														
LATHROP, F.K. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 154081 COMPL. DATE 02/28/1995										TOTAL DEPTH	10800	PERF.10573	- 10656	
12	2533 N	2533	-0-	-0-	-0-	2530	3	3	9	Y	3	3	1	3
01	2545 N	2545	-0-	-0-	-0-	2543	3	2	9	Y	2	3	1	2
02	2311 N	2311	-0-	-0-	-0-	2309	3	2	9	Y	2			4
03	2538 N	2538	-0-	-0-	-0-	2536	3	2	9	Y	2	6	1	-0-
04	2432 N	2432	-0-	-0-	-0-	2430	3	2	9	Y	2			2
*05	2598 N	2598	-0-	-0-	-0-	2592	3	6	9	Y	5	5	1	2
-----														
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 10 L RRCID -> 154259 COMPL. DATE 01/16/1995										TOTAL DEPTH	10820	PERF.10534	- 10600	
12	3410 X	3063	-0-	-347	-0-	3046	3	17	9	Y	15	19	1	31
01	3565 X	2784	-0-	-781	-0-	2752	3	32	9	Y	29	23	1	37
02	3724 X	3724	-0-	-0-	-0-	3701	3	23	9	Y	21	24	1	34
03	4639 X	4639	-0-	-0-	-0-	4624	3	15	9	Y	14			48
04	4052 X	4052	-0-	-0-	-0-	4032	3	20	9	Y	18	28	1	37
*05	4175 X	4175	-0-	-0-	-0-	4166	3	9	9	Y	8		8	45
-----														
MCWHORTER, E.O. G.U. WELL #: 1 RRCID -> 154784 COMPL. DATE 04/05/1995										TOTAL DEPTH	10770	PERF.10510	- 10630	
12	3689 X	3548	-0-	-141	-0-	3548	3			N	-0-			117
01	3689 X	3630	-0-	-59	-0-	3569	3	61	9	N	55	152	1	19
02	3136 X	3059	-0-	-77	-0-	3033	3	26	9	N	24		8	43
03	3534 X	3219	-0-	-315	-0-	3198	3	21	9	N	19	1	8	61
04	3510 X	3367	-0-	-143	-0-	3352	3	15	9	N	14	2	8	73
05	3627 X	3520	-0-	-107	-0-	3511	3	9	9	N	8	1	8	80

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977														
HARRISON "G" WELL #: 1 RRCID -> 154826 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10604 - 10690														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12		2015 N	1915	-0-	-100	-0-	1915 3		N	-0-			94	
01		2017 N	2017	-0-	-0-	-0-	2016 3	1 9	N	1	1 8		94	
02		1776 N	1776	-0-	-0-	-0-	1748 3	28 9	N	25			119	
03		1922 N	1648	-0-	-274	-0-	1645 3	3 9	N	3			122	
04		1950 N	1472	-0-	-478	-0-	1466 3	6 9	N	5			127	
05		1953 N	1517	-0-	-436	-0-	1517 3		N	-0-			127	
-----														
HARRISON "H" WELL #: 1 RRCID -> 158226 COMPL. DATE 03/01/1996 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10493 - 10606														
12		3441 X	3441	-0-	-0-	-0-	3351 3	90 9	N	82	182 1	2 8	56	
01		3556 X	3556	-0-	-0-	-0-	3473 3	83 9	N	75	2 8		129	
02		3114 X	3114	-0-	-0-	-0-	3099 3	15 9	N	14			143	
03		3441 X	3396	-0-	-45	-0-	3361 3	35 9	N	32	1 8		174	
04		3450 X	3147	-0-	-303	-0-	3140 3	7 9	N	6	132 1	1 8	47	
05		3565 X	3173	-0-	-392	-0-	3151 3	22 9	N	20	1 8		66	
-----														
MCWHORTER, E. O. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 159854 COMPL. DATE 08/07/1996 TOTAL DEPTH 10740 PERF.10464 - 10554														
12		3192 X	3192	-0-	-0-	-0-	3191 3	1 9	N	1	1 8		21	
01		3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	3891 3	39 9	N	35			56	
02		3345 X	3345	-0-	-0-	-0-	3317 3	28 9	N	25			81	
03		3570 X	3570	-0-	-0-	-0-	3555 3	15 9	N	14	1 8		94	
04		2750 X	2750	-0-	-0-	-0-	2747 3	3 9	N	3	2 8		95	
05		2542 X	2253	-0-	-289	-0-	2245 3	8 9	N	7	1 8		101	
-----														
LEE GAS UNIT "B" WELL #: 9 RRCID -> 183863 COMPL. DATE 06/20/2001 TOTAL DEPTH 10777 PERF.10440 - 10609														
12		3193 X	2833	-0-	-360	-0-	2801 3	32 9	Y	29	38 1		48	
01		2793 X	2793	-0-	-0-	-0-	2761 3	32 9	Y	29	39 1		38	
02		2567 X	2567	-0-	-0-	-0-	2537 3	30 9	Y	27			65	
03		2828 X	2828	-0-	-0-	-0-	2793 3	35 9	Y	32	72 1		25	
04		2507 N	2507	-0-	-0-	-0-	2484 3	23 9	Y	21			46	
*05		2841 N	2841	-0-	-0-	-0-	2782 3	59 9	Y	54	55 1		45	
-----														
DAVIS GAS UNIT "E" WELL #: 8 RRCID -> 185084 COMPL. DATE 07/01/2001 TOTAL DEPTH 10900 PERF.10524 - 10630														
12		2125 N	2125	-0-	-0-	-0-	2122 3	3 9	Y	3	3 1		8	
01		1752 N	1752	-0-	-0-	-0-	1750 3	2 9	Y	2	3 1		7	
02		1904 N	1751	-0-	-153	-0-	1749 3	2 9	Y	2			9	
03		2108 N	1644	-0-	-464	-0-	1642 3	2 9	Y	2	6 1		5	
04		1710 N	1470	-0-	-240	-0-	1468 3	2 9	Y	2			7	
05		1953 N	1610	-0-	-343	-0-	1604 3	6 9	Y	5	5 1		7	
-----														
KILLINGSWORTH "B" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 185302 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 11050 PERF.10669 - 10893														
12		2602 N	2602	-0-	-0-	-0-	2602 3		Y	-0-			33	
01		2499 N	2499	-0-	-0-	-0-	2499 3		Y	-0-			33	
02		2370 N	2370	-0-	-0-	-0-	2370 3		Y	-0-			33	
03		2707 N	2707	-0-	-0-	-0-	2707 3		Y	-0-			33	
04		2543 N	2543	-0-	-0-	-0-	2543 3		Y	-0-	33 1		-0-	
*05		2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 3		Y	-0-			-0-	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
TORCH PRODUCTION COMPANY, LLC 862623														
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 145078 COMPL. DATE 03/31/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10450 - 10635														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		1203 N	1203	-0-	-0-	-0-	1201 2	2 9	Y	2			24	
01		1272 N	1272	-0-	-0-	-0-	1271 2	1 9	Y	1	22 1		3	
02		1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	1115 2		Y	-0-			3	
03		1151 N	1151	-0-	-0-	-0-	1145 2	6 9	Y	5			8	
04		1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	1031 2	9 9	Y	8			16	
05		1054 N	1042	-0-	-12	-0-	1040 2	2 9	Y	2			18	
-----														
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 145079 COMPL. DATE 03/22/1993 TOTAL DEPTH 10780 PERF.10514 - 10609														
12		3100 N	1427	-0-	-1673	614	1424 2	3 9	Y	3			30	
01		1723 N	1109	-0-	-614	-0-	1108 2	1 9	Y	1	28 1		3	
02		1078 N	1078	-0-	-0-	-0-	1078 2		Y	-0-			3	
03		1613 N	1613	-0-	-0-	-0-	1605 2	8 9	Y	7			10	
04		1820 N	1820	-0-	-0-	-0-	1805 2	15 9	Y	14			24	
*05		1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1946 2	4 9	Y	4			28	
-----														
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 147451 COMPL. DATE 10/28/1993 TOTAL DEPTH 10808 PERF.10536 - 10630														
12		3100 N	2625	-0-	-475	3248	2621 2	4 9	Y	4			36	
01		3100 N	2029	-0-	-1071	2177	2026 2	3 9	Y	3	34 1		5	
02		2800 N	1741	-0-	-1059	1118	1741 2		Y	-0-			5	
03		2936 N	1818	-0-	-1118	-0-	1809 2	9 9	Y	8			13	
04		2295 N	2295	-0-	-0-	-0-	2275 2	20 9	Y	18			31	
*05		2355 N	2355	-0-	-0-	-0-	2351 2	4 9	Y	4			35	
-----														
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 147815 COMPL. DATE 12/03/1993 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10580 - 10682														
12		1 N	-0-	-0-	-1	-0-			Y	-0-			-0-	
01		4 N	-0-	-0-	-4	-0-			Y	-0-			-0-	
02		5 N	-0-	-0-	-5	-0-			Y	-0-			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-	
-----														
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 150543 COMPL. DATE 05/25/1994 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10588 - 10690														
12		3100 N	1860	-0-	-1240	1969	1857 2	3 9	Y	3			38	
01		3044 N	1075	-0-	-1969	-0-	1075 2		Y	-0-	35 1		3	
02		2324 N	2324	-0-	-0-	-0-	2324 2		Y	-0-			3	
03		2143 N	2143	-0-	-0-	-0-	2132 2	11 9	Y	10			13	
04		2061 N	2061	-0-	-0-	-0-	2043 2	18 9	Y	16			29	
*05		2068 N	2068	-0-	-0-	-0-	2064 2	4 9	Y	4			33	
-----														
WOOD, BOB GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 210526 COMPL. DATE 03/29/2005 TOTAL DEPTH 10792 PERF.10578 - 10669														
12		3100 N	1829	-0-	-1271	2508	1826 2	3 9	Y	3			33	
01		3100 N	1600	-0-	-1500	1008	1598 2	2 9	Y	2	31 1		4	
02		2550 N	1542	-0-	-1008	-0-	1542 2		Y	-0-			4	
03		2175 N	2175	-0-	-0-	-0-	2164 2	11 9	Y	10			14	
04		2027 N	2027	-0-	-0-	-0-	2010 2	17 9	Y	15			29	
*05		1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	1828 2	4 9	Y	4			33	

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
XTO ENERGY INC. 945936														
KILLINGSWORTH WELL #: 1 RRCID -> 108877 COMPL. DATE 01/05/1984 TOTAL DEPTH 10979 PERF.10726 - 10831														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2263 N	878	-0-	-1385	-0-	20	1	858	2	N	-0-			42
01	1673 N	1673	-0-	-0-	-0-	47	1	1626	2	N	-0-			42
02	1176 N	622	-0-	-554	-0-	17	1	605	2	N	-0-			42
03	3100 N	3535	-0-	435	435	131	1	3404	2	N	-0-			42
04	3000 N	3709	-0-	709	1144	111	1	3598	2	N	-0-			42
*05	3100 N	4310	-0-	1210	2354	135	1	4144	2	N	28			70
						31	9							
-----														
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 111252 COMPL. DATE 06/08/1984 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10662 - 10770														
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MELTON, L. L. WELL #: 2 RRCID -> 116539 COMPL. DATE 02/05/1985 TOTAL DEPTH 10935 PERF.10689 - 10750														
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 136219 COMPL. DATE 12/10/1993 TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7490 - 10586														
12	1029 N	1029	-0-	-0-	-0-	1010	2	19	9	Y	17	91	1	-0-
01	1085 N	1006	-0-	-79	-0-	950	2	56	9	Y	51			51
02	952 N	810	-0-	-142	-0-	762	2	48	9	Y	44	81	1	14
03	1023 N	988	-0-	-35	-0-	914	2	74	9	Y	67	71	1	10
04	1038 N	1038	-0-	-0-	-0-	991	2	47	9	Y	43			53
*05	1026 N	1026	-0-	-0-	-0-	989	2	37	9	Y	34	77	1	10
-----														
MELTON, L. L. WELL #: 3 RRCID -> 136757 COMPL. DATE 11/26/1990 TOTAL DEPTH 10820 PERF.10570 - 10629														
12	31 N	2	-0-	-29	-0-	2	2			N	-0-			110
01	155 N	98	-0-	-57	-0-	3	1	95	2	N	-0-			110
02	100 N	100	-0-	-0-	-0-	3	1	97	2	N	-0-			110
03	104 N	104	-0-	-0-	-0-	3	1	101	2	N	-0-			110
04	191 N	191	-0-	-0-	-0-	3	1	98	2	N	82			192
						90	9							
05	124 N	80	-0-	-44	-0-	2	1	71	2	N	6	167	1	31
						7	9							
-----														
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 138416 COMPL. DATE 05/01/1991 TOTAL DEPTH 10800 PERF.10550 - 10646														
12	4748 X	4748	-0-	-0-	-0-	4626	2	122	9	Y	111	190	1	178
01	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4567	2	243	9	Y	221	362	1	37
02	3992 X	3992	-0-	-0-	-0-	3799	2	193	9	Y	175	170	1	42
03	4849 X	4849	-0-	-0-	-0-	4650	2	199	9	Y	181	179	1	44
04	4287 X	4287	-0-	-0-	-0-	4125	2	162	9	Y	147			191
*05	4623 X	4623	-0-	-0-	-0-	4429	2	194	9	Y	176	176	1	191



WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936																	
WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 2 RRCID -> 138999 COMPL. DATE 07/05/1992 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10690 - 10730																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
MEADOWS GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 139928 COMPL. DATE 11/06/1991 TOTAL DEPTH 10910 PERF.10715 - 10795																	
12	3219	X	3219	-0-	-0-	-0-	98	1	3121	2	N	-0-					27
01	3069	X	3069	-0-	-0-	-0-	89	1	2787	2	N	175	18	1			184
							193	9									
02	2258	X	2258	-0-	-0-	-0-	65	1	2193	2	N	-0-					184
03	3127	X	3127	-0-	-0-	-0-	91	1	2986	2	N	45					229
							50	9									
04	2730	X	2730	-0-	-0-	-0-	81	1	2646	2	N	3	183	1			49
							3	9									
*05	3281	X	3281	-0-	-0-	-0-	93	1	3188	2	N	-0-					49
-----																	
KILLINGSWORTH WELL #: 2 RRCID -> 141007 COMPL. DATE 03/14/1992 TOTAL DEPTH 10985 PERF.10740 - 10819																	
12	1364	N	721	-0-	-643	-0-	22	1	699	2	N	-0-					42
01	1798	N	1750	-0-	-48	-0-	54	1	1693	2	N	3	3	1			42
							3	9									
02	1932	N	826	-0-	-1106	-0-	24	1	802	2	N	-0-					42
03	1979	N	1979	-0-	-0-	-0-	59	1	1920	2	N	-0-					42
04	2338	N	2338	-0-	-0-	-0-	66	1	2158	2	N	104					146
							114	9									
*05	1728	N	1728	-0-	-0-	-0-	49	1	1679	2	N	-0-					146
-----																	
SPEAR WELL #: 4 RRCID -> 142040 COMPL. DATE 07/13/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10730 - 10806																	
12	1993	N	1993	-0-	-0-	-0-	61	1	1932	2	N	-0-					19
01	2883	N	1618	-0-	-1265	-0-	50	1	1564	2	N	4	4	1			19
							4	9									
02	2744	N	1248	-0-	-1496	-0-	36	1	1212	2	N	-0-					19
03	2059	N	2059	-0-	-0-	-0-	61	1	1998	2	N	-0-					19
04	2051	N	2051	-0-	-0-	-0-	61	1	1990	2	N	-0-					19
*05	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	41	1	1428	2	N	-0-					19
-----																	
SPEAR WELL #: 5 RRCID -> 142218 COMPL. DATE 08/06/1992 TOTAL DEPTH 10940 PERF.10690 - 10788																	
12	1116	N	1066	-0-	-50	-0-	31	1	999	2	N	33					197
							36	9									
01	1111	N	1111	-0-	-0-	-0-	33	1	1043	2	N	32	184	1			45
							35	9									
02	1216	N	1216	-0-	-0-	-0-	35	1	1181	2	N	-0-					45
03	1054	N	1054	-0-	-0-	-0-	31	1	1023	2	N	-0-					45
04	1080	N	841	-0-	-239	-0-	25	1	816	2	N	-0-					45
05	1333	N	1079	-0-	-254	-0-	30	1	1049	2	N	-0-					45
-----																	
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 142591 COMPL. DATE 10/12/1997 TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 10060																	
12	2349	X	2349	-0-	-0-	-0-	2316	2	33	9	Y	30	160	1			80
01	2732	N	2732	-0-	-0-	-0-	2522	2	210	9	Y	191	151	1			120
02	2099	N	2099	-0-	-0-	-0-	2099	2			Y	-0-					120
03	2957	N	2957	-0-	-0-	-0-	2821	2	136	9	Y	124	169	1			75
04	2631	N	2631	-0-	-0-	-0-	2432	2	199	9	Y	181	181	1			75
*05	2323	N	2323	-0-	-0-	-0-	2236	2	87	9	Y	79					154

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936  
SPEAR WELL #: 2 RRCID -> 142911 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	1395 N	651	-0-	-744	-0-	20	1	631	2	N	-0-			121
01	1395 N	545	-0-	-850	-0-	17	1	524	2	N	4	4	1	121
						4	9							
02	896 N	369	-0-	-527	-0-	8	1	275	2	N	78	178	1	21
						86	9							
03	651 N	286	-0-	-365	-0-	8	1	278	2	N	-0-			21
04	540 N	149	-0-	-391	-0-	4	1	145	2	N	-0-			21
05	403 N	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			21

WHITEHURST, T. F. EST. WELL #: 4 RRCID -> 142987 COMPL. DATE 10/31/1992 TOTAL DEPTH 10914 PERF.10707 - 10780

12	3069 X	2961	-0-	-108	-0-	90	1	2871	2	N	-0-			15
01	3312 X	3312	-0-	-0-	-0-	101	1	3196	2	N	14	14	1	15
						15	9							
02	3313 X	3313	-0-	-0-	-0-	96	1	3217	2	N	-0-			15
03	3069 X	2913	-0-	-156	-0-	86	1	2821	2	N	5			20
						6	9							
04	3231 X	3231	-0-	-0-	-0-	95	1	3105	2	N	28			48
						31	9							
*05	4436 X	4436	-0-	-0-	-0-	124	1	4258	2	N	49			97
						54	9							

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 1 RRCID -> 143636 COMPL. DATE 12/19/1992 TOTAL DEPTH 10946 PERF.10751 - 10830

12	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	57	1	1802	2	N	44			64
						48	9							
01	1860 N	1565	-0-	-295	-0-	48	1	1507	2	N	9	9	1	64
						10	9							
02	1260 N	1260	-0-	-0-	-0-	36	1	1224	2	N	-0-			64
03	1860 N	1618	-0-	-242	-0-	47	1	1545	2	N	24			88
						26	9							
04	1500 N	1325	-0-	-175	-0-	38	1	1230	2	N	52			140
						57	9							
05	1395 N	964	-0-	-431	-0-	27	1	937	2	N	-0-			140

KILLINGSWORTH WELL #: 3 RRCID -> 143794 COMPL. DATE 01/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10790 - 10856

12	955 N	955	-0-	-0-	-0-	28	1	883	2	N	40			151
						44	9							
01	1050 N	1050	-0-	-0-	-0-	32	1	1015	2	N	3	3	1	151
						3	9							
02	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	29	1	978	2	N	-0-			151
03	1115 N	1115	-0-	-0-	-0-	33	1	1082	2	N	-0-			151
04	1023 N	1023	-0-	-0-	-0-	30	1	993	2	N	-0-			151
*05	1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	31	1	1081	2	N	-0-			151

HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 2 RRCID -> 144130 COMPL. DATE 02/25/2011 TOTAL DEPTH 10952 PERF.10773 - 10855

12	2914 X	2004	-0-	-910	-0-	61	1	1943	2	N	-0-			55
01	2263 N	2144	-0-	-119	-0-	66	1	2067	2	N	10	10	1	55
						11	9							
02	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	61	1	2049	2	N	-0-			55
03	2015 N	1862	-0-	-153	-0-	55	1	1807	2	N	-0-			55
04	2268 N	2268	-0-	-0-	-0-	66	1	2161	2	N	37			92
						41	9							
05	2263 N	1700	-0-	-563	-0-	47	1	1631	2	N	20			112
						22	9							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG													
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936													
SPEAR WELL #: 3 RRCID -> 144381 COMPL. DATE 09/13/2010 TOTAL DEPTH 10976 PERF.11268 - 11356													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3176 X	3176	-0-	-0-	-0-	97 1	3079 2		N	-0-			40
01	325 X	325	-0-	-0-	-0-	9 1	297 2		N	17	17 1		40
						19 9							
02	465 X	465	-0-	-0-	-0-	13 1	452 2		N	-0-			40
03	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			40
04	1458 X	1458	-0-	-0-	-0-	43 1	1415 2		N	-0-			40
05	155 X	-0-	-0-	-155	-0-				N	-0-			40
-----													
ALLEN, MARY B. WELL #: 1 RRCID -> 145230 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 10760 PERF.10554 - 10622													
12	1229 N	1229	-0-	-0-	-0-	1161 2	68 9		Y	62			71
01	678 N	678	-0-	-0-	-0-	678 2			Y	-0-			71
02	1344 N	463	-0-	-881	-0-	463 2			Y	-0-			71
03	2058 N	2058	-0-	-0-	-0-	2027 2	31 9		Y	28			99
04	840 N	840	-0-	-0-	-0-	818 2	22 9		Y	20			119
*05	1594 N	1594	-0-	-0-	-0-	1517 2	77 9		Y	70			189
-----													
ALLEN, MARY B. WELL #: 3 T RRCID -> 145247 COMPL. DATE 02/12/1998 TOTAL DEPTH 11020 PERF. 8800 - 10895													
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
-----													
ALLEN, MARY B. WELL #: 2 RRCID -> 145263 COMPL. DATE 03/26/1993 TOTAL DEPTH 11245 PERF.11002 - 11076													
12	2172 N	2172	-0-	-0-	-0-	2172 2			Y	-0-			23
01	2139 N	1919	-0-	-220	-0-	1919 2			Y	-0-			23
02	1820 N	1671	-0-	-149	-0-	1671 2			Y	-0-			23
03	2410 N	2410	-0-	-0-	-0-	2410 2			Y	-0-			23
04	2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2138 2			Y	-0-			23
*05	2265 N	2265	-0-	-0-	-0-	2265 2			Y	-0-			23
-----													
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 3 RRCID -> 145990 COMPL. DATE 07/02/1993 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10778 - 10852													
12	3315 X	3315	-0-	-0-	-0-	100 1	3169 2		N	42			134
						46 9							
01	3515 X	3515	-0-	-0-	-0-	104 1	3277 2		N	122	196 1		60
						134 9							
02	3173 X	3173	-0-	-0-	-0-	92 1	3081 2		N	-0-			60
03	3498 X	3498	-0-	-0-	-0-	102 1	3350 2		N	42			102
						46 9							
04	3367 X	3367	-0-	-0-	-0-	97 1	3173 2		N	88			190
						97 9							
*05	3493 X	3493	-0-	-0-	-0-	97 1	3340 2		N	51	178 1		63
						56 9							

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936														
HAMBY HEIRS GU 1 WELL #: 4 RRCID -> 146465 COMPL. DATE 04/05/2003 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10770 - 10842														
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		2449 N	1519	-0-	-930	-0-	46	1	1473	2	N	-0-		104
01		2294 N	2078	-0-	-216	-0-	64	1	2004	2	N	9	9 1	104
							10	9						
02		2387 N	2387	-0-	-0-	-0-	69	1	2318	2	N	-0-		104
03		2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	72	1	2341	2	N	53		157
							58	9						
04		2010 N	279	-0-	-1731	-0-	8	1	271	2	N	-0-		157
05		2635 N	20	-0-	-2615	-0-	1	1	19	2	N	-0-		157
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 147460 COMPL. DATE 11/12/1993 TOTAL DEPTH 11132 PERF.10808 - 10920														
12		3937 X	3937	-0-	-0-	-0-	3933	2	4	9	Y	4	20 1	6
01		3255 X	2160	-0-	-1095	-0-	2131	2	29	9	Y	26	20 1	12
02		2940 X	2619	-0-	-321	-0-	2619	2			Y	-0-		12
03		3255 X	1392	-0-	-1863	-0-	1392	2			Y	-0-	9 1	3
04		3150 X	1549	-0-	-1601	-0-	1545	2	4	9	Y	4	6 1	1
*05		4427 X	4427	-0-	-0-	-0-	4415	2	12	9	Y	11		12
EVANS, M. W. WELL #: 1 RRCID -> 148762 COMPL. DATE 01/27/1994 TOTAL DEPTH 10950 PERF.10720 - 10784														
*11		1329 N	1329	-0-	-0-	-0-	39	1	1254	2	N	33	187 1	28
							36	9						
*12		1364 N	1355	-0-	-9	-0-	41	1	1314	2	N	-0-		28
*01		1395 N	981	-0-	-414	-0-	30	1	944	2	N	6	6 1	28
							7	9						
*02		1232 N	1185	-0-	-47	-0-	34	1	1151	2	N	-0-		28
*03		1364 N	1220	-0-	-144	-0-	36	1	1184	2	N	-0-		28
*04		1264 N	1264	-0-	-0-	-0-	38	1	1226	2	N	-0-		28
05		1302 N	1292	-0-	-10	-0-	36	1	1256	2	N	-0-		28
HAMBY HEIRS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 149036 COMPL. DATE 02/26/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10800 - 10850														
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
04	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
05	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-		49
JONES, ROSA LEE WELL #: 1 RRCID -> 149643 COMPL. DATE 04/03/2003 TOTAL DEPTH 10975 PERF.10758 - 10810														
12		4364 X	4364	-0-	-0-	-0-	131	1	4170	2	N	57		195
							63	9						
01		4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	137	1	4307	2	N	34	200 1	29
							37	9						
02		2637 X	2637	-0-	-0-	-0-	73	1	2444	2	N	109		138
							120	9						
03		2542 X	2078	-0-	-464	-0-	62	1	2016	2	N	-0-		138
04		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	83	1	2697	2	N	95		233
							105	9						
*05		2878 X	2878	-0-	-0-	-0-	81	1	2797	2	N	-0-	177 1	56

WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG												
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936												
JONES, GOLDEN WELL #: 1 RRCID -> 151134 COMPL. DATE 08/03/1994 TOTAL DEPTH 11000 PERF.10776 - 18040												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	01	1736 N	1229	-0-	-507	-0-	37 1	1192 2	N	-0-		33
		1457 N	1173	-0-	-284	-0-	36 1	1131 2	N	5	5 1	33
							6 9					
02		1260 N	1077	-0-	-183	-0-	27 1	919 2	N	119		152
							131 9					
03		1240 N	1070	-0-	-170	-0-	32 1	1038 2	N	-0-		152
04		1140 N	902	-0-	-238	-0-	27 1	875 2	N	-0-		152
*05		1269 N	1269	-0-	-0-	-0-	36 1	1233 2	N	-0-		152
BROWN, CLEVE WELL #: 1-T RRCID -> 151907 COMPL. DATE 09/01/1994 TOTAL DEPTH 11017 PERF.10748 - 10810												
12	01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		27
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 7-T RRCID -> 155535 COMPL. DATE 12/07/1994 TOTAL DEPTH 11180 PERF.10964 - 11066												
12	01	11408 X	9241	-0-	-2167	-0-	9241 2		Y	-0-		-0-
		10726 X	9657	-0-	-1069	-0-	9657 2		Y	-0-		-0-
		9072 X	8586	-0-	-486	-0-	8586 2		Y	-0-		-0-
		10044 X	8995	-0-	-1049	-0-	8995 2		Y	-0-		-0-
		9600 X	8782	-0-	-818	-0-	8782 2		Y	-0-		-0-
		9672 X	8676	-0-	-996	-0-	8676 2		Y	-0-		-0-
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 8-T RRCID -> 155544 COMPL. DATE 01/19/1995 TOTAL DEPTH 11173 PERF.10853 - 11035												
12	01	93 N	71	-0-	-22	-0-	71 2		Y	-0-		11
		248 X	217	-0-	-31	-0-	217 2		Y	-0-		11
		84 X	54	-0-	-30	-0-	54 2		Y	-0-		11
		93 X	24	-0-	-69	-0-	24 2		Y	-0-		11
		210 X	167	-0-	-43	-0-	167 2		Y	-0-		11
		217 X	205	-0-	-12	-0-	205 2		Y	-0-		11
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT WELL #: 9-T RRCID -> 155561 COMPL. DATE 03/03/1995 TOTAL DEPTH 11135 PERF.10961 - 11073												
12	01	5890 X	4639	-0-	-1251	-0-	4608 2	31 9	Y	28	88 1	-0-
		6169 X	5162	-0-	-1007	-0-	5072 2	90 9	Y	82		82
		5572 X	5001	-0-	-571	-0-	4960 2	41 9	Y	37	99 1	20
		6169 X	4233	-0-	-1936	-0-	4131 2	102 9	Y	93	99 1	14
		5040 X	4754	-0-	-286	-0-	4709 2	45 9	Y	41		55
*05		5721 X	5721	-0-	-0-	-0-	5659 2	62 9	Y	56	98 1	13
JONES, ROSA LEE WELL #: 2 L RRCID -> 186052 COMPL. DATE 10/24/2000 TOTAL DEPTH 10980 PERF.10776 - 10810												
12	01	206 N	206	-0-	-0-	-0-	6 1	200 2	N	-0-		50
		186 N	145	-0-	-41	-0-	4 1	141 2	N	-0-		50
		233 N	233	-0-	-0-	-0-	7 1	226 2	N	-0-		50
		217 N	196	-0-	-21	-0-	6 1	190 2	N	-0-		50
		992 N	992	-0-	-0-	-0-	27 1	880 2	N	77		127
							85 9					
*05		1419 N	1419	-0-	-0-	-0-	40 1	1379 2	N	-0-		127

-----															
WILLOW SPRINGS (COTTON VALLEY,W)//CONT.// 97752 110 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG					
XTO ENERGY INC. //CONT.// 945936															
HAMBY HEIRS 2-A WELL #: 1 RRCID -> 198263										COMPL. DATE	06/30/2003	TOTAL DEPTH	10930	PERF.	10727 - 10788
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
-----															
12	2666 X	2315	-0-	-351	-0-	65	1	2070	2	N	164				194
01	2449 N	1907	-0-	-542	-0-	180	9	1816	2	N	30	190	1		34
02	2100 N	738	-0-	-1362	-0-	33	9	717	2	N	-0-				34
03	2325 N	2290	-0-	-35	-0-	21	1	2077	2	N	135				169
04	1860 N	1383	-0-	-477	-0-	149	9	1340	2	N	2				171
*05	942 N	942	-0-	-0-	-0-	41	1	827	2	N	83	166	1		88
						2	9								
						24	1								
						91	9								
-----															
EVANS, M. W. WELL #: 2 RRCID -> 224028										COMPL. DATE	04/30/2008	TOTAL DEPTH	11017	PERF.	10776 - 10820
12	3968 X	3779	-0-	-189	-0-	115	1	3664	2	N	-0-				28
01	3689 X	3675	-0-	-14	-0-	113	1	3545	2	N	15	15	1		28
02	3492 X	3492	-0-	-0-	-0-	17	9	3391	2	N	-0-				28
03	3689 X	3278	-0-	-411	-0-	101	1	3181	2	N	-0-				28
04	3892 X	3892	-0-	-0-	-0-	97	1	3776	2	N	-0-				28
*05	3930 X	3930	-0-	-0-	-0-	116	1	3730	2	N	84				112
						108	1								
						92	9								
-----															
SPEAR WELL #: 1 RRCID -> 261462										COMPL. DATE	12/17/2010	TOTAL DEPTH	10958	PERF.	10772 - 10850
12	3513 X	3513	-0-	-0-	-0-	107	1	3406	2	N	-0-				32
01	2612 X	2612	-0-	-0-	-0-	75	1	2358	2	N	163	15	1		180
02	1164 X	1164	-0-	-0-	-0-	179	9	1130	2	N	-0-				180
03	5021 X	5021	-0-	-0-	-0-	34	1	4823	2	N	45				225
04	4207 X	4207	-0-	-0-	-0-	148	1	4082	2	N	-0-	177	1		48
*05	4138 X	4138	-0-	-0-	-0-	50	9	4021	2	N	-0-				48
						125	1								
						117	1								
-----															
WILLOW SPRINGS (HENDERSON) 97752 166 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: GREGG					
COOK EXPLORATION CO. 174337															
CULPEPPER, E. P. WELL #: 2 RRCID -> 016853										COMPL. DATE	07/23/1954	TOTAL DEPTH	7110	PERF.	N/A
12	310 N	190	-0-	-120	-0-	190	2			N	-0-				67
01	341 N	180	-0-	-161	-0-	180	2			N	-0-				67
02	196 N	97	-0-	-99	-0-	97	2			N	-0-				67
03	186 N	144	-0-	-42	-0-	144	2			N	-0-				67
04	200 N	200	-0-	-0-	-0-	200	2			N	-0-				67
*05	189 N	189	-0-	-0-	-0-	189	2			N	-0-				67
-----															
FLEWELLEN WELL #: 2 C RRCID -> 016856										COMPL. DATE	10/10/1955	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	6847 - 6864
12	4772 X	4772	-0-	-0-	-0-	4768	2	4	9	N	4	142	1		31
01	4550 X	4550	-0-	-0-	-0-	4411	2	139	9	N	126				157
02	4144 X	4144	-0-	-0-	-0-	4099	2	45	9	N	41				198
03	4503 X	4503	-0-	-0-	-0-	4449	2	54	9	N	49	159	1		88
04	4298 X	4298	-0-	-0-	-0-	4264	2	34	9	N	31				119
*05	4549 X	4549	-0-	-0-	-0-	4497	2	52	9	N	47				166

WILLOW SPRINGS (HENDERSON)		//CONT.// 97752 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG									
COOK EXPLORATION CO.		//CONT.// 174337															
HARROUN-FINCH		WELL #: 2		RRCID -> 016865		COMPL. DATE 09/15/1956		TOTAL DEPTH 7800 PERF. 6865 - 6876									
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
HILCORP ENERGY COMPANY		386310															
HORTON, TOBY G.U. 1		WELL #: 6		RRCID -> 020838		COMPL. DATE 02/05/2013		TOTAL DEPTH 7602 PERF. 6570 - 6710									
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-	
-----																	
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		674342															
TUTTLE, A. J.		WELL #: 4		RRCID -> 193114		COMPL. DATE 01/10/2003		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 6730 - 6758									
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
TUTTLE, A. J.		WELL #: 1		RRCID -> 196174		COMPL. DATE 07/01/2003		TOTAL DEPTH 9300 PERF. 6763 - 6806									
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
02	237 N	237	-0-	-0-	-0-	237	2			N	-0-					25	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					25	
05	248 N	-0-	-0-	-248	-0-					N	-0-					25	
-----																	
SULPHUR RIVER EXPLORATION, INC.		828880															
EAST TEXAS PLANT		WELL #: 1		RRCID -> 115300		COMPL. DATE 04/03/1972		TOTAL DEPTH 7136 PERF. 6869 - 7056									
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-	
-----																	
TANOS EXPLORATION, LLC		835977															
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT		WELL #: 1 T		RRCID -> 016848		COMPL. DATE 07/01/1954		TOTAL DEPTH N/A PERF. 6860 - 6904									
12	10602 X	9330	-0-	-1272	-0-	9263	3	67	9	Y	61	72	1			-0-	
01	9610 X	9341	-0-	-269	-0-	9170	3	171	9	N	155	1	8			154	
02	8904 X	8197	-0-	-707	-0-	8139	3	58	9	N	53	121	1			86	
03	9858 X	8728	-0-	-1130	-0-	8720	3	8	9	N	7	2	8			91	
04	9540 X	7803	-0-	-1737	-0-	7768	3	35	9	N	32	3	8			120	
05	9331 X	8531	-0-	-800	-0-	8453	3	78	9	N	71	5	8			186	

WILLOW SPRINGS (HENDERSON)		//CONT.// 97752 166		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
TANOS EXPLORATION, LLC		//CONT.// 835977							
LEE -B- GAS UNIT		WELL #: 1 C		RRCID -> 016850	COMPL. DATE 06/20/1955	TOTAL DEPTH 7079	PERF. 6841	- 6886	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE) (-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
-----									
MCKINLEY 'E' GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 195462	COMPL. DATE 01/11/2003	TOTAL DEPTH 8600	PERF. 6884	- 7062	
12	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413 3	N	-0-	-0-
01	372 N	278	-0-	-94	-0-	278 3	N	-0-	-0-
02	336 N	163	-0-	-173	-0-	163 3	N	-0-	-0-
03	403 N	217	-0-	-186	-0-	217 3	N	-0-	-0-
04	270 N	241	-0-	-29	-0-	241 3	N	-0-	-0-
*05	301 N	301	-0-	-0-	-0-	301 3	N	-0-	-0-
-----									
LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201267	COMPL. DATE 11/13/2003	TOTAL DEPTH 7200	PERF. 6832	- 6887	
12	2253 N	2253	-0-	-0-	-0-	2252 3	1 9 Y	1	132
01	2120 N	2120	-0-	-0-	-0-	2119 3	1 9 Y	1	132
02	1809 N	1809	-0-	-0-	-0-	1809 3	Y	-0-	132
03	1889 N	1889	-0-	-0-	-0-	1889 3	Y	-0-	132
04	2938 N	2938	-0-	-0-	-0-	2937 3	1 9 Y	1	132
*05	2487 N	2487	-0-	-0-	-0-	2487 3	Y	-0-	132
-----									
LEE -B- GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 201340	COMPL. DATE 05/03/2002	TOTAL DEPTH 9308	PERF. 6813	- 6982	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	Y	-0-	-0-	-0-
-----									
WILLOW SPRINGS (PALUXY)		97752 300		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: GREGG	
FOREST OIL CORPORATION		275740							
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 15		RRCID -> 175565	COMPL. DATE 12/02/1999	TOTAL DEPTH 4750	PERF. 4607	- 4614	
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	N	NO RPT	-0-	-0-
-----									
XTO ENERGY INC.		945936							
WSGU1 (LACY E. -1)		WELL #: 1		RRCID -> 172465	COMPL. DATE 06/22/2000	TOTAL DEPTH 7347	PERF. 4590	- 4622	
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	N	-0-	-0-	-0-



WILLOW SPRINGS (PETTIT) 97752 332 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 FOREST OIL CORPORATION 275740  
 BODENHEIM, G. A. WELL #: 6 RRCID -> 147050 COMPL. DATE 08/31/1993 TOTAL DEPTH 7450 PERF. 7340 - 7360

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			3

POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. 674342  
 JEFFREY WELL #: 2 RRCID -> 149714 COMPL. DATE 09/11/1959 TOTAL DEPTH 7692 PERF. N/A

12	408 N	408	-0-	-0-	-0-	408 2		N	-0-			65
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 2		N	-0-			65
02	475 N	475	-0-	-0-	-0-	475 2		N	-0-			65
03	532 N	532	-0-	-0-	-0-	532 2		N	-0-			65
*04	515 N	515	-0-	-0-	-0-	515 2		N	-0-			65
*05	536 N	536	-0-	-0-	-0-	536 2		N	-0-			65

FISHER, MARVEL WELL #: 1 RRCID -> 196491 COMPL. DATE 05/03/2003 TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7291 - 7299

12	217 N	205	-0-	-12	-0-	204 2	1 9	Y	1			16
01	150 N	150	-0-	-0-	-0-	150 2		Y	-0-			16
02	130 N	130	-0-	-0-	-0-	128 2	2 9	Y	2			18
03	108 N	108	-0-	-0-	-0-	108 2		Y	-0-			18
04	150 N	59	-0-	-91	-0-	59 2		Y	-0-			18
05	155 N	59	-0-	-96	-0-	59 2		Y	-0-			18

XTO ENERGY INC. 945936  
 WSGU1 (LACY, E. -2) WELL #: 2 RRCID -> 016950 COMPL. DATE 06/16/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 7347 - 7372

12	7076 X	7076	-0-	-0-	-0-	7076 3		N	-0-			-0-
01	7104 X	7104	-0-	-0-	-0-	7104 3		N	-0-			-0-
02	6533 X	6533	-0-	-0-	-0-	6533 3		N	-0-			-0-
03	7001 X	7001	-0-	-0-	-0-	7001 3		N	-0-			-0-
04	6851 X	6851	-0-	-0-	-0-	6851 3		N	-0-			-0-
*05	7050 X	7050	-0-	-0-	-0-	7050 3		N	-0-			-0-

WSCGU (LACY, R.) WELL #: 301 RRCID -> 016951 COMPL. DATE 05/17/1941 TOTAL DEPTH 7308 PERF. 7300 - 7768

12	2559 N	2559	-0-	-0-	-0-	2559 3		N	-0-			-0-
01	2593 N	2593	-0-	-0-	-0-	2593 3		N	-0-			-0-
02	2192 N	2192	-0-	-0-	-0-	2192 3		N	-0-			-0-
03	2471 N	2471	-0-	-0-	-0-	2471 3		N	-0-			-0-
04	2465 N	2465	-0-	-0-	-0-	2465 3		N	-0-			-0-
*05	2470 N	2470	-0-	-0-	-0-	2470 3		N	-0-			-0-

HAYS, MARTIN WELL #: 2 RRCID -> 016955 COMPL. DATE 06/22/1941 TOTAL DEPTH 7692 PERF. 7317 - 7357

12	2325 N	217	-0-	-2108	-0-	217 3		Y	-0-			8
01	4371 X	143	-0-	-4228	-0-	143 3		Y	-0-			8
02	3948 X	1620	-0-	-2328	-0-	1620 3		Y	-0-			8
03	5506 X	5506	-0-	-0-	-0-	5504 3	2 9	Y	2			10
04	5458 X	5458	-0-	-0-	-0-	5458 3		Y	-0-			10
*05	5022 X	5022	-0-	-0-	-0-	5015 3	7 9	Y	6			16

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 510		RRCID -> 062148		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 7269		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	1767 N	1566	-0-	-201	-0-	1566 3	N	-0-		-0-
01	1727 N	1727	-0-	-0-	-0-	1727 3	N	-0-		-0-
02	1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	1527 3	N	-0-		-0-
03	1611 N	1611	-0-	-0-	-0-	1611 3	N	-0-		-0-
04	1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	1700 3	N	-0-		-0-
05	1705 N	1697	-0-	-8	-0-	1697 3	N	-0-		-0-
-----										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 505		RRCID -> 171768		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6612 - 7260		
12	5069 X	5069	-0-	-0-	-0-	5069 3	N	-0-		-0-
01	5019 X	5019	-0-	-0-	-0-	5019 3	N	-0-		-0-
02	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521 3	N	-0-		-0-
03	4912 X	4912	-0-	-0-	-0-	4912 3	N	-0-		-0-
04	4810 X	4810	-0-	-0-	-0-	4810 3	N	-0-		-0-
*05	4865 X	4865	-0-	-0-	-0-	4865 3	N	-0-		-0-
-----										
WSGU4 (SKIPPER "A" -2)		WELL #: 2		RRCID -> 173769		COMPL. DATE 05/04/1999		TOTAL DEPTH 8906 PERF. 7244 - 7283		
12	2348 N	2348	-0-	-0-	-0-	2348 3	N	-0-		-0-
01	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2403 3	N	-0-		-0-
02	2072 N	2061	-0-	-11	-0-	2061 3	N	-0-		-0-
03	2356 N	2329	-0-	-27	-0-	2329 3	N	-0-		-0-
04	2340 N	2175	-0-	-165	-0-	2175 3	N	-0-		-0-
*05	2340 N	2340	-0-	-0-	-0-	2340 3	N	-0-		-0-
-----										
WSGU10 (SKIPPER -B- 1)		WELL #: 1		RRCID -> 182071		COMPL. DATE 04/06/2001		TOTAL DEPTH 7400 PERF. 7304 - 7346		
12	4190 X	4190	-0-	-0-	-0-	4190 3	N	-0-		-0-
01	3976 X	3976	-0-	-0-	-0-	3976 3	N	-0-		-0-
02	2884 X	2580	-0-	-304	-0-	2580 3	N	-0-		-0-
03	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559 3	N	-0-		-0-
04	4357 X	4357	-0-	-0-	-0-	4357 3	N	-0-		-0-
*05	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	4376 3	N	-0-		-0-
-----										
WSGU1 ( LACY, E. -15)		WELL #: 15		RRCID -> 184677		COMPL. DATE 08/02/2001		TOTAL DEPTH 7505 PERF. 7332 - 7377		
12	4650 X	4356	-0-	-294	-0-	4356 3	N	-0-		-0-
01	4356 X	4356	-0-	-0-	-0-	4356 3	N	-0-		-0-
02	4032 X	3936	-0-	-96	-0-	3936 3	N	-0-		-0-
03	4464 X	4374	-0-	-90	-0-	4374 3	N	-0-		-0-
04	4320 X	4211	-0-	-109	-0-	4211 3	N	-0-		-0-
05	4371 X	3332	-0-	-1039	-0-	3332 3	N	-0-		-0-
-----										
WSGU7 (HORTON-DICKSON -6)		WELL #: 6		RRCID -> 184968		COMPL. DATE 08/04/2001		TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 7270		
12	1886 N	1886	-0-	-0-	-0-	1886 3	N	-0-		-0-
01	1916 N	1916	-0-	-0-	-0-	1916 3	N	-0-		-0-
02	1680 N	1621	-0-	-59	-0-	1621 3	N	-0-		-0-
03	1891 N	1786	-0-	-105	-0-	1786 3	N	-0-		-0-
04	1860 N	1830	-0-	-30	-0-	1830 3	N	-0-		-0-
*05	1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	1812 3	N	-0-		-0-
-----										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 536		RRCID -> 192238		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 7410		
12	4960 X	4847	-0-	-113	-0-	4847 3	N	-0-		-0-
01	4960 X	4918	-0-	-42	-0-	4918 3	N	-0-		-0-
02	4480 X	4459	-0-	-21	-0-	4459 3	N	-0-		-0-
03	4960 X	4858	-0-	-102	-0-	4858 3	N	-0-		-0-
04	4800 X	4763	-0-	-37	-0-	4763 3	N	-0-		-0-
05	4929 X	3263	-0-	-1666	-0-	3263 3	N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.// 97752 332		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSCGU (KELLY)		WELL #: 201		RRCID -> 192240		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 7282		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	4588 X	3919	-0-	-669	-0-	3919 3	N	-0-		-0-
01	3565 X	2802	-0-	-763	-0-	2802 3	N	-0-		-0-
02	4459 X	4459	-0-	-0-	-0-	4459 3	N	-0-		-0-
03	4685 X	4685	-0-	-0-	-0-	4685 3	N	-0-		-0-
04	4559 X	4559	-0-	-0-	-0-	4559 3	N	-0-		-0-
*05	4521 X	4521	-0-	-0-	-0-	4521 3	N	-0-		-0-
-----										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 516		RRCID -> 193414		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 7282		
12	1379 N	1379	-0-	-0-	-0-	1379 3	N	-0-		-0-
01	1458 N	1458	-0-	-0-	-0-	1458 3	N	-0-		-0-
02	1263 N	1263	-0-	-0-	-0-	1263 3	N	-0-		-0-
03	1395 N	1328	-0-	-67	-0-	1328 3	N	-0-		-0-
04	1410 N	1270	-0-	-140	-0-	1270 3	N	-0-		-0-
05	1395 N	1248	-0-	-147	-0-	1248 3	N	-0-		-0-
-----										
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 113		RRCID -> 195657		COMPL. DATE 05/22/2003		TOTAL DEPTH 7440 PERF. 7318 - 7361		
12	2015 N	2008	-0-	-7	-0-	2008 3	N	-0-		-0-
01	2055 N	2055	-0-	-0-	-0-	2055 3	N	-0-		-0-
02	1736 N	1664	-0-	-72	-0-	1664 3	N	-0-		-0-
03	1996 N	1996	-0-	-0-	-0-	1996 3	N	-0-		-0-
04	1860 N	1812	-0-	-48	-0-	1812 3	N	-0-		-0-
*05	1901 N	1901	-0-	-0-	-0-	1901 3	N	-0-		-0-
-----										
WSGU11 (GRAY-7)		WELL #: 8		RRCID -> 196639		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 7309		
12	822 X	822	-0-	-0-	-0-	822 3	N	-0-		-0-
01	827 X	827	-0-	-0-	-0-	827 3	N	-0-		-0-
02	784 X	736	-0-	-48	-0-	736 3	N	-0-		-0-
03	868 X	769	-0-	-99	-0-	769 3	N	-0-		-0-
04	840 X	705	-0-	-135	-0-	705 3	N	-0-		-0-
05	837 X	773	-0-	-64	-0-	773 3	N	-0-		-0-
-----										
SKIPPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 204232		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609		
12	SWR 10	247	-0-	247	33403	247 3	N	-0-		19
01	SWR 10	246	-0-	246	33649	246 3	N	-0-		19
02	SWR 10	180	-0-	180	33829	180 3	N	-0-		19
03	SWR 10	281	-0-	281	34110	281 3	N	-0-		19
04	SWR 10	240	-0-	240	34350	240 3	N	-0-		19
05	SWR 10	223	-0-	223	34573	223 3	N	-0-		19
-----										
HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 206894		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7378		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 542		RRCID -> 206993		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 7285		
12	67 N	67	-0-	-0-	-0-	67 3	N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	31 N	-0-	-0-	-31	-0-		N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT)		//CONT.//		97752 332	ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936									
WSGU1 (LACY, E. -16)		WELL #:		16	RRCID ->	207710	COMPL. DATE	09/24/2004	TOTAL DEPTH	7500	PERF.	7301 - 7346	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	3193 X	2904	-0-	-289	-0-	2904	3		N	-0-			-0-
01	3193 X	2946	-0-	-247	-0-	2946	3		N	-0-			-0-
02	2744 X	2627	-0-	-117	-0-	2627	3		N	-0-			-0-
03	3038 X	2871	-0-	-167	-0-	2871	3		N	-0-			-0-
04	2940 X	2743	-0-	-197	-0-	2743	3		N	-0-			-0-
05	2945 X	2858	-0-	-87	-0-	2858	3		N	-0-			-0-

WSGU11 (GRAY -2)		WELL #:		2	RRCID ->	245190	COMPL. DATE	11/22/2008	TOTAL DEPTH	10571	PERF.	7113 - 7266
12	3080 N	3011	-0-	-69	-0-	3011	3		N	-0-		-0-
01	2888 N	2888	-0-	-0-	-0-	2888	3		N	-0-		-0-
02	2576 X	2546	-0-	-30	-0-	2546	3		N	-0-		-0-
03	2852 X	2769	-0-	-83	-0-	2769	3		N	-0-		-0-
04	2760 X	2651	-0-	-109	-0-	2651	3		N	-0-		-0-
05	2852 X	2764	-0-	-88	-0-	2764	3		N	-0-		-0-

WILLOW SPRINGS (PETTIT, MI.)		97752 581		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG			
COOK EXPLORATION CO.		174337										
FLEWELLEN		WELL #:		2 T	RRCID ->	016959	COMPL. DATE	10/10/1955	TOTAL DEPTH	7700	PERF.	N/A
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY		223490		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG				
TOLAR, JOE		WELL #:		2	RRCID ->	016960	COMPL. DATE	02/14/1955	TOTAL DEPTH	7795	PERF.	7390 - 7639	
12	5301 X	4521	-0-	-780	-0-	132	1	4347	2	N	38	172 1	47
01	7843 X	54	-0-	-7789	-0-	42	9						47
02	7084 X	5437	-0-	-1647	-0-	2	1	52	2	N	-0-		101
03	7843 X	6056	-0-	-1787	-0-	158	1	5220	2	N	54		141
04	6000 X	5185	-0-	-815	-0-	59	9						209
05	6014 X	5792	-0-	-222	-0-	177	1	5835	2	N	40		260
						44	9						
						151	1	4959	2	N	68		
						75	9						
						169	1	5567	2	N	51		
						56	9						

TANOS EXPLORATION, LLC		835977		ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: GREGG			
LEE GAS UNIT "B"		WELL #:		3	RRCID ->	266976	COMPL. DATE	11/22/2011	TOTAL DEPTH	10720	PERF.	7450 - 7457
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA) COOK EXPLORATION CO. CULPEPPER		97752 664 174337		ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: GREGG						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 1		RRCID -> 016890		COMPL. DATE 05/03/1953				TOTAL DEPTH N/A PERF. 6876 - 7003						
12	5380 X	5380	-0-	-0-	-0-	5362	2	18	9	N	16	151	1			142
01	4858 X	4858	-0-	-0-	-0-	4854	2	4	9	N	4					146
02	3463 X	3463	-0-	-0-	-0-	3435	2	28	9	N	25					171
03	5142 X	5142	-0-	-0-	-0-	5089	2	53	9	N	48					219
04	3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3609	2	35	9	N	32	143	1			108
*05	4059 X	4059	-0-	-0-	-0-	4035	2	24	9	N	22					130
JONES, C. H., ESTATE		WELL #: 1		RRCID -> 016909		COMPL. DATE 11/27/1952				TOTAL DEPTH N/A PERF. 6891 - 6922						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
FINCH, H.		WELL #: 1		RRCID -> 016910		COMPL. DATE 04/13/1953				TOTAL DEPTH N/A PERF. 6960 - 6993						
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					177
FOREST OIL CORPORATION LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		275740 WELL #: 3D		RRCID -> 148804		COMPL. DATE 11/15/1993				TOTAL DEPTH 9000 PERF. 6736 - 6747						
12	374 N	374	-0-	-0-	-0-	353	2	21	9	Y	19					26
01	310 N	145	-0-	-165	-0-	134	2	11	9	Y	10	22	1			14
02	224 N	221	-0-	-3	-0-	221	2			Y	-0-					14
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	790	2	1	9	Y	1					15
04	327 N	327	-0-	-0-	-0-	327	2			Y	-0-					15
*05	697 N	697	-0-	-0-	-0-	671	2	26	9	Y	24	24	8			15
CASTLEBERRY GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 171811		COMPL. DATE 06/01/1998				TOTAL DEPTH 7900 PERF. 7048 - 7081						
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					151
HILCORP ENERGY COMPANY FLEWELLEN		386310 WELL #: 1		RRCID -> 133903		COMPL. DATE 12/28/1989				TOTAL DEPTH 10736 PERF. 6782 - 10664						
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA)				//CONT.//	97752 664	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG				
NABORS COMPLETION & PROD SERV CO					598911									
MARTIN, B. F.				WELL #:	1	RRCID ->	016916	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	6890	PERF.	6710 - 6844	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
ALLOW	CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.					674342									
TUTTLE, A. J.				WELL #:	2	RRCID ->	191469	COMPL. DATE	04/22/2002	TOTAL DEPTH	9400	PERF.	6790 - 6830	
12	3565 X	2039	-0-	-1526	-0-	2039	2		N	-0-				289
01	3565 X	1361	-0-	-2204	-0-	1361	2		N	-0-				289
02	3220 X	1186	-0-	-2034	-0-	1186	2		N	-0-				289
03	1471 X	1471	-0-	-0-	-0-	1471	2		N	-0-				289
04	1980 X	1510	-0-	-470	-0-	1510	2		N	-0-				289
05	2046 X	1347	-0-	-699	-0-	1347	2		N	-0-				289
SHOCO PRODUCTION, L.P.					778198									
TUTTLE, A. J.				WELL #:	1 C	RRCID ->	016922	COMPL. DATE	07/10/2009	TOTAL DEPTH	7443	PERF.	6882 - 6909	
12	2418 N	2309	-0-	-109	-0-	2286	2	23 9	N	21				112
01	2087 N	2087	-0-	-0-	-0-	2065	2	22 9	N	20				132
02	2156 N	2089	-0-	-67	-0-	2064	2	25 9	N	23				155
03	2294 N	2224	-0-	-70	-0-	2201	2	23 9	N	21	91 1			85
*04	2179 N	2179	-0-	-0-	-0-	2150	2	29 9	N	26				111
05	2325 N	2119	-0-	-206	-0-	2097	2	22 9	N	20				131
TANOS EXPLORATION, LLC					835977									
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT				WELL #:	1 C	RRCID ->	016885	COMPL. DATE	09/27/1953	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	7015 - 7051	
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
HARRISON, P.D. "C-1" GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	195262	COMPL. DATE	12/20/2002	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7090 - 7098	
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
MCKINLEY 'E' GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	195463	COMPL. DATE	01/11/2003	TOTAL DEPTH	8600	PERF.	6872 - 7062	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT				-0-

WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.// 97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
TANOS EXPLORATION, LLC		//CONT.// 835977										
MCWHORTER, E.O. GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 199769		COMPL. DATE 11/27/2003		TOTAL DEPTH 7100		PERF. 6878 - 6916		
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
ALLOW	CODE	PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	4898 X	4606	-0-	-292	-0-	4597	3	9 9	N	8	2 8	36
01	5388 X	5388	-0-	-0-	-0-	5282	3	106 9	N	96	2 8	130
02	4803 X	4803	-0-	-0-	-0-	4782	3	21 9	N	19		149
03	5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	5503	3	6 9	N	5	1 8	153
04	5382 X	5382	-0-	-0-	-0-	5338	3	44 9	N	40	163 1	28
05	5394 X	4764	-0-	-630	-0-	4754	3	10 9	N	9	1 8	36
-----												
LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 201268		COMPL. DATE 11/13/2003		TOTAL DEPTH 7200		PERF. 6994 - 7034		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-				Y	NO RPT	-0-	
-----												
MCKINLEY 'E' GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 202695		COMPL. DATE 12/26/2003		TOTAL DEPTH 8600		PERF. 7022 - 7043		
12	4588 X	4569	-0-	-19	-0-	4569	3		Y	-0-		43
01	4577 X	4577	-0-	-0-	-0-	4577	3		Y	-0-	3 1	40
02	4116 X	3633	-0-	-483	-0-	3633	3		Y	-0-		40
03	4557 X	4247	-0-	-310	-0-	4247	3		Y	-0-		40
04	4410 X	3841	-0-	-569	-0-	3841	3		Y	-0-	40 1	-0-
05	4557 X	4503	-0-	-54	-0-	4503	3		Y	-0-		-0-
-----												
MCWHORTER, E.O. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 204912		COMPL. DATE 08/26/2004		TOTAL DEPTH 7007		PERF. 6837 - 6873		
12	7316 X	6690	-0-	-626	-0-	6682	3	8 9	N	7	1 8	30
01	7719 X	7095	-0-	-624	-0-	6927	3	168 9	N	153	162 1	20
02	5701 X	5701	-0-	-0-	-0-	5677	3	24 9	N	22		42
03	7157 X	7157	-0-	-0-	-0-	7131	3	26 9	N	24	1 8	65
04	7316 X	7316	-0-	-0-	-0-	7254	3	62 9	N	56	1 8	120
*05	7310 X	7310	-0-	-0-	-0-	7251	3	59 9	N	54	1 8	173
-----												
TOLER		WELL #: 3		RRCID -> 204914		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 7500		PERF. 7006 - 7046		
12	8649 X	8418	-0-	-231	-0-	8309	3	109 9	N	99	189 1	132
01	8649 X	8183	-0-	-466	-0-	8063	3	120 9	N	109	185 1	55
02	7440 X	7440	-0-	-0-	-0-	7374	3	66 9	N	60		115
03	8432 X	8107	-0-	-325	-0-	8032	3	75 9	N	68	1 8	182
04	8420 X	8420	-0-	-0-	-0-	8353	3	67 9	N	61	189 1	52
*05	8785 X	8785	-0-	-0-	-0-	8767	3	18 9	N	16	1 8	67
-----												
HAYES, CLAUDE UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 206337		COMPL. DATE 11/11/2004		TOTAL DEPTH 6970		PERF. 6833 - 6867		
12	7006 X	3267	-0-	-3739	-0-	3235	3	32 9	N	29	1 8	70
01	7283 X	7283	-0-	-0-	-0-	7192	3	91 9	N	83	1 8	152
02	6328 X	5894	-0-	-434	-0-	5844	3	50 9	N	45	165 1	31
03	6913 X	6727	-0-	-186	-0-	6651	3	76 9	N	69	1 8	99
04	7050 X	5773	-0-	-1277	-0-	5723	3	50 9	N	45	1 8	143
*05	7285 X	6657	-0-	-628	-0-	6595	3	62 9	N	56	160 1	35
-----												
HARRISON, P.D. ET AL		WELL #: 10		RRCID -> 206901		COMPL. DATE 11/23/2004		TOTAL DEPTH 7035		PERF. 6988 - 7025		
12	5981 X	5981	-0-	-0-	-0-	5975	3	6 9	N	5	1 8	47
01	6537 X	6537	-0-	-0-	-0-	6498	3	39 9	N	35		82
02	5957 X	5957	-0-	-0-	-0-	5900	3	57 9	N	52		134
03	6441 X	6441	-0-	-0-	-0-	6353	3	88 9	N	80		214
04	5931 X	5931	-0-	-0-	-0-	5853	3	78 9	N	71	191 1	94
*05	6078 X	6078	-0-	-0-	-0-	6064	3	14 9	N	13		107

WILLOW SPRINGS (RODESSA) 1503 //CONT.// 97752 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 TANOS EXPLORATION, LLC //CONT.// 835977  
 THRASHER, S.R. UNIT WELL #: 10 RRCID -> 207189 COMPL. DATE 10/08/2004 TOTAL DEPTH 7035 PERF. 6919 - 6921

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12		4681 X	4575	-0-	-106	-0-	-0-	4544 3	31 9	N	28	165 1	1 8	22	
01		4650 X	4603	-0-	-47	-0-	-0-	4579 3	24 9	N	22			44	
02		4200 X	3929	-0-	-271	-0-	-0-	3882 3	47 9	N	43			87	
03		4650 X	4578	-0-	-72	-0-	-0-	4523 3	55 9	N	50	1 8		136	
04		4440 X	4007	-0-	-433	-0-	-0-	3981 3	26 9	N	24	1 8		159	
*05		4588 X	4513	-0-	-75	-0-	-0-	4492 3	21 9	N	19	1 8		177	

HARRISON, P.D. 'C-1' G.U. WELL #: 3 RRCID -> 264897 COMPL. DATE 04/22/2012 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 6828 - 6918

12		2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	-0-	2902 3	44 9	Y	40			119
01		2889 X	2889	-0-	-0-	-0-	-0-	2833 3	56 9	Y	51	119 1		51
02		2318 X	2318	-0-	-0-	-0-	-0-	2244 3	74 9	Y	67	1 8		117
03		2688 X	2688	-0-	-0-	-0-	-0-	2641 3	47 9	Y	43	118 1		42
04		2434 X	2434	-0-	-0-	-0-	-0-	2382 3	52 9	Y	47	23 1		66
*05		2246 X	2246	-0-	-0-	-0-	-0-	2209 3	37 9	Y	34	1 8		99

XTO ENERGY INC. 945936  
 WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 505 RRCID -> 016913 COMPL. DATE 10/18/1952 TOTAL DEPTH 7300 PERF. 6727 - 6747

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

WSGU7 (HORTON-DICKSON -6) WELL #: 6 RRCID -> 016914 COMPL. DATE 10/05/1953 TOTAL DEPTH 7319 PERF. 6627 - 6642

12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WSCGU (ROBERTSON) WELL #: 101 RRCID -> 016917 COMPL. DATE 03/19/1985 TOTAL DEPTH 10284 PERF. 6646 - 6785

12		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05		14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 501 RRCID -> 081756 COMPL. DATE 02/19/1979 TOTAL DEPTH 7567 PERF. 6594 - 6648

12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-



WILLOW SPRINGS (RODESSA)		//CONT.// 97752 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 510		RRCID -> 178103		COMPL. DATE 05/09/2000		TOTAL DEPTH 8804 PERF. 6749 - 6767		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0	ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 536		RRCID -> 192239		COMPL. DATE 10/30/2002		TOTAL DEPTH 7428 PERF. 6640 - 6761		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WSCGU (KELLY)		WELL #: 201		RRCID -> 192242		COMPL. DATE 11/13/2002		TOTAL DEPTH 8243 PERF. 6627 - 6632		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 516		RRCID -> 193415		COMPL. DATE 02/13/2003		TOTAL DEPTH 10540 PERF. 6756 - 6761		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WSGU11 (GRAY-7)		WELL #: 8		RRCID -> 196640		COMPL. DATE 07/16/2003		TOTAL DEPTH 7472 PERF. 6676 - 6795		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 542		RRCID -> 206994		COMPL. DATE 11/12/2004		TOTAL DEPTH 7486 PERF. 6756 - 6777		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 BUFFCO PRODUCTION INC. 106406  
 TAYLOR-ANNE WELL #: 1 RRCID -> 175476 COMPL. DATE 11/15/1999 TOTAL DEPTH 9111 PERF. 7394 - 7633

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					155
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	1					156
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					156

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 2 RRCID -> 178357 COMPL. DATE 05/25/2000 TOTAL DEPTH 8870 PERF. 7440 - 8414

12	3999 X	3889	-0-	-110	-0-	3808	2	81	9	N	74	160	1			100
01	4050 X	4050	-0-	-0-	-0-	3788	2	262	9	N	238	318	1			20
02	3612 X	3201	-0-	-411	-0-	3146	2	55	9	N	50					70
03	3875 X	3589	-0-	-286	-0-	3557	2	32	9	N	29	3	8			96
04	3930 X	3162	-0-	-768	-0-	2977	2	185	9	N	168	188	1	1	8	75
05	4061 X	3768	-0-	-293	-0-	3502	2	266	9	N	242	177	1			140

TAYLOR-ANNE "A" WELL #: 4 RRCID -> 197647 COMPL. DATE 07/15/2003 TOTAL DEPTH 10605 PERF. 7592 - 7970

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

CHESAPEAKE OPERATING, INC. 147715  
 SHEAD, H. P. WELL #: 1 RRCID -> 043038 COMPL. DATE 11/29/1967 TOTAL DEPTH 9022 PERF. 8806 - 8832

12	4046 X	4046	-0-	-0-	-0-	374	1	3598	2	N	67					130
01	2881 X	2881	-0-	-0-	-0-	317	1	2516	2	N	44					174
02	3119 X	3119	-0-	-0-	-0-	280	1	2810	2	N	26					200
03	4231 X	4231	-0-	-0-	-0-	426	1	3784	2	N	19	184	1			35
04	4344 X	4344	-0-	-0-	-0-	403	1	3862	2	N	72					107
*05	4714 X	4714	-0-	-0-	-0-	446	1	4163	2	N	95					202

COOK EXPLORATION CO. 174337  
 FLEWELLEN GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 176975 COMPL. DATE 02/09/2000 TOTAL DEPTH 10792 PERF. 7587 - 7595

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	281					N	-0-					-0-

DORFMAN PRODUCTION COMPANY 223490  
 HAYES, C. WELL #: 3 RRCID -> 103064 COMPL. DATE 10/01/1982 TOTAL DEPTH 9500 PERF. 7500 - 7525

12	620 N	519	-0-	-101	-0-	26	1	493	2	N	-0-					110
01	1255 N	1255	-0-	-0-	-0-	62	1	1193	2	N	-0-					110
02	1448 N	1448	-0-	-0-	-0-	42	1	1406	2	N	-0-					110
03	527 N	444	-0-	-83	-0-	22	1	422	2	N	-0-					110
04	1200 N	409	-0-	-791	-0-	20	1	389	2	N	-0-					110
05	1550 N	420	-0-	-1130	-0-	20	1	400	2	N	-0-					110

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)			//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG						
DORFMAN PRODUCTION COMPANY			//CONT.//	223490											
STEVENS, W. M.			WELL #:	3	RRCID ->	109589	COMPL. DATE	02/24/1984	TOTAL DEPTH	7645	PERF. 7444 - 7491				
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.		-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
-----															
THRASHER			WELL #:	4	RRCID ->	115385	COMPL. DATE	01/16/1985	TOTAL DEPTH	9088	PERF. 7553 - 7655				
12	3670	X	3670	-0-	-0-	-0-	107	1	3539	2	N	22	151	1	69
							24	9							
01	3534	X	3121	-0-	-413	-0-	91	1	2990	2	N	36			105
							40	9							
02	3309	X	3309	-0-	-0-	-0-	96	1	3135	2	N	71			176
							78	9							
03	3658	X	3481	-0-	-177	-0-	102	1	3368	2	N	10			186
							11	9							
04	3540	X	3430	-0-	-110	-0-	100	1	3309	2	N	19			205
							21	9							
05	3658	X	3316	-0-	-342	-0-	97	1	3200	2	N	17	139	1	83
							19	9							
-----															
HAYES, CLAUDE			WELL #:	2	RRCID ->	138171	COMPL. DATE	11/08/1990	TOTAL DEPTH	9500	PERF. 7654 - 7666				
12	1860	N	1575	-0-	-285	-0-	78	1	1497	2	N	-0-			83
01	1860	N	413	-0-	-1447	-0-	20	1	393	2	N	-0-			83
02	1400	N	1153	-0-	-247	-0-	56	1	1097	2	N	-0-			83
03	1581	N	1347	-0-	-234	-0-	66	1	1281	2	N	-0-			83
04	1242	N	1242	-0-	-0-	-0-	61	1	1181	2	N	-0-			83
*05	1288	N	1288	-0-	-0-	-0-	63	1	1214	2	N	10			93
							11	9							
-----															
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC			WELL #:	256928	RRCID ->	094989	COMPL. DATE	04/03/1981	TOTAL DEPTH	7960	PERF. 7577 - 7677				
MURPHY			WELL #:	1											
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----															
FOREST OIL CORPORATION			WELL #:	275740	RRCID ->	046909	COMPL. DATE	07/18/1969	TOTAL DEPTH	9626	PERF. 7631 - 9228				
MEADOWS, PUGH			WELL #:	1											
12	52	N	52	-0-	-0-	-0-	52	2			N	-0-			82
01	43	N	43	-0-	-0-	-0-	43	2			N	-0-			82
02	252	N	252	-0-	-0-	-0-	146	2	106	9	N	96			178
03	301	N	301	-0-	-0-	-0-	229	2	72	9	N	65	186	1	57
04	325	N	325	-0-	-0-	-0-	262	2	63	9	N	57			114
*05	340	N	340	-0-	-0-	-0-	260	2	80	9	N	73	6	8	181
-----															
BODENHEIM, G. A.			WELL #:	4	RRCID ->	058501	COMPL. DATE	05/11/1989	TOTAL DEPTH	8860	PERF. 7509 - 7758				
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG							
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740													
MCWHORTER, E. O.		WELL #: 4		RRCID -> 058502		COMPL. DATE 12/18/1991		TOTAL DEPTH 8935 PERF. 7530 - 8848							
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				37
-----															
MCWHORTER, E.O.		WELL #: 1		RRCID -> 063589		COMPL. DATE 06/11/1997		TOTAL DEPTH 8920 PERF. 7672 - 8821							
12	3782 X	3491	-0-	-291	-0-	3476	2	15	9	N	14	77	1		20
01	3782 X	3687	-0-	-95	-0-	3672	2	15	9	N	14	2	8		32
02	3686 X	3686	-0-	-0-	-0-	3658	2	28	9	N	25				57
03	3596 X	3456	-0-	-140	-0-	3443	2	13	9	N	12				69
04	3570 X	3388	-0-	-182	-0-	3368	2	20	9	N	18				87
05	4092 X	3786	-0-	-306	-0-	3761	2	25	9	N	23	5	8		105
-----															
STEVENS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 070977		COMPL. DATE 01/12/1977		TOTAL DEPTH 14316 PERF. 7500 - 7544							
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				105
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-	66	1		39
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				39
-----															
HAIRGROVE		WELL #: 1		RRCID -> 127602		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6766 - 6774							
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
BODENHEIM, G.A.		WELL #: 3		RRCID -> 131441		COMPL. DATE 01/14/1992		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7520 - 7647							
12	930 N	455	-0-	-475	-0-	454	2	1	9	N	1				37
01	713 N	571	-0-	-142	-0-	569	2	2	9	N	2				39
02	858 N	858	-0-	-0-	-0-	854	2	4	9	N	4				43
03	1574 N	1574	-0-	-0-	-0-	1562	2	12	9	N	11				54
04	2361 N	2361	-0-	-0-	-0-	2353	2	8	9	N	7				61
*05	2403 N	2403	-0-	-0-	-0-	2381	2	22	9	N	20	4	8		77
-----															
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 131561		COMPL. DATE 06/16/1989		TOTAL DEPTH 9002 PERF. 8390 - 8790							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				-0-
-----															
BODENHEIM, G.A.		WELL #: 5		RRCID -> 132450		COMPL. DATE 10/05/1999		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7902 - 7908							
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	1	1	8		1
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-				1

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG				
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740										
JONES ESTATE		WELL #: 1A		RRCID -> 134504		COMPL. DATE 04/16/1990		TOTAL DEPTH 9008 PERF. 7552 - 8893				
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT	** DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	316	N	316	-0-	-0-	316	2	N	-0-			20
01	310	N	283	-0-	-27	283	2	N	-0-			20
02	280	N	-0-	-0-	-280			N	-0-			20
03	310	N	97	-0-	-213	97	2	N	-0-			20
04	270	N	80	-0-	-190	80	2	N	-0-			20
*05	95	N	95	-0-	-0-	95	2	N	-0-			20
-----												
THRASHER		WELL #: 1		RRCID -> 134518		COMPL. DATE 04/18/1990		TOTAL DEPTH 9107 PERF. 7590 - 8000				
12	3067	X	3067	-0-	-0-	3060	2	7 9 N	6			61
01	2246	X	2246	-0-	-0-	2243	2	3 9 N	3	1 8		63
02	2647	N	2647	-0-	-0-	2632	2	15 9 N	14			77
03	2890	N	2890	-0-	-0-	2862	2	28 9 N	25			102
04	2709	N	2709	-0-	-0-	2691	2	18 9 N	16	88 1		30
05	2046	N	1607	-0-	-439	1593	2	14 9 N	13	4 8		39
-----												
TOLER		WELL #: 1		RRCID -> 135706		COMPL. DATE 06/04/1990		TOTAL DEPTH 8007 PERF. 6778 - 7588				
12	T. A.		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----												
WICKHAM PACKING CO.		WELL #: A 2		RRCID -> 140145		COMPL. DATE 07/07/1992		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7387 - 8654				
12	682	N	507	-0-	-175	492	2	15 9 N	14	112 1		9
01	558	N	516	-0-	-42	510	2	6 9 N	5	1 8		13
02	476	N	293	-0-	-183	283	2	10 9 N	9			22
03	1080	N	1080	-0-	-0-	1054	2	26 9 N	24			46
04	1010	N	1010	-0-	-0-	987	2	23 9 N	21			67
*05	1335	N	1335	-0-	-0-	1303	2	32 9 N	29	6 8		90
-----												
MCWHORTER, E. O.		WELL #: 5		RRCID -> 140769		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7503 - 7574				
12	3081	X	3081	-0-	-0-	3062	2	19 9 N	17	91 1		52
01	3182	X	3182	-0-	-0-	3163	2	19 9 N	17	3 8		66
02	2343	X	2343	-0-	-0-	2333	2	10 9 N	9			75
03	2844	X	2844	-0-	-0-	2827	2	17 9 N	15			90
04	2200	X	2200	-0-	-0-	2190	2	10 9 N	9			99
*05	2017	X	2017	-0-	-0-	1997	2	20 9 N	18	6 8		111
-----												
MCWHORTER, E. O.		WELL #: 6		RRCID -> 143381		COMPL. DATE 05/14/1997		TOTAL DEPTH 9100 PERF. 7449 - 7909				
12	T. A.		-0-	-0-	-0-	3978		N	-0-			-0-
01	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3978		N	-0-			-0-
02	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3978		N	-0-			-0-
03	14B DENY		-0-	-0-	-0-	3978		N	-0-			-0-
04	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3978		N	-0-			-0-
05	14B2 EXT		-0-	-0-	-0-	3978		N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740  
 STEVENS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 145194 COMPL. DATE 03/25/1993 TOTAL DEPTH 8000 PERF. 7404 - 7552

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	T. A.	437	-0-	437	437	55	1	382	2	N	-0-			-0-
01	14B DENY	1112	-0-	1112	1549	113	1	977	2	N	20	4	8	16
02	2581 X	1032	-0-	-1549	-0-	22	9	105	1	N	65			81
03	148 X	148	-0-	-0-	-0-	72	9	108	1	N	36	1	8	116
04	1134 N	1134	-0-	-0-	-0-	125	1	967	2	N	38			154
05	1147 N	768	-0-	-379	-0-	42	9	95	1	N	40	14	8	180
						44	9							

TOLAR WELL #: 4 RRCID -> 151190 COMPL. DATE 05/01/1998 TOTAL DEPTH 10725 PERF. 7448 - 10560

12	1551 N	1551	-0-	-0-	-0-	120	1	1361	2	N	64			78
01	1832 N	1832	-0-	-0-	-0-	70	9	102	1	N	79	1	8	156
02	2800 N	2806	-0-	6	6	87	9	165	1	N	34	162	1	28
03	1250 N	1244	-0-	-6	-0-	37	9	91	1	N	4			32
04	1360 N	1360	-0-	-0-	-0-	4	9	90	1	N	9			41
*05	707 N	707	-0-	-0-	-0-	10	9	51	1	N	10	4	8	47
						11	9							

MCWHORTER WELL #: 1 RRCID -> 152328 COMPL. DATE 01/01/1997 TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7762 - 10560

12	390 N	390	-0-	-0-	-0-	390	2			N	-0-			20
01	141 N	141	-0-	-0-	-0-	141	2			N	-0-			20
02	105 N	105	-0-	-0-	-0-	105	2			N	-0-			20
03	403 N	79	-0-	-324	-0-	79	2			N	-0-			20
04	150 N	90	-0-	-60	-0-	90	2			N	-0-			20
*05	182 N	182	-0-	-0-	-0-	182	2			N	-0-			20

BODENHEIM, G.A. WELL #: 7-C RRCID -> 152921 COMPL. DATE 11/15/1994 TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7621 - 7700

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

BODENHEIM, G.A. WELL #: 11 RRCID -> 153415 COMPL. DATE 12/21/1999 TOTAL DEPTH 9300 PERF. 7714 - 8930

12	1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298	2			N	-0-			266
01	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	1289	2			N	-0-			266
02	1059 N	1059	-0-	-0-	-0-	1059	2			N	-0-			266
03	921 N	921	-0-	-0-	-0-	921	2			N	-0-			266
04	794 N	794	-0-	-0-	-0-	794	2			N	-0-			266
*05	1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	1064	2	2	9	N	2	2	8	266

BODENHEIM, G. A. WELL #: 8-C RRCID -> 154770 COMPL. DATE 11/16/1994 TOTAL DEPTH 10908 PERF. 7677 - 7844

12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

-----  
WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740  
BODENHEIM, G. A. WELL #: 9-C RRCID -> 154898 COMPL. DATE 02/16/1997 TOTAL DEPTH 10900 PERF. 8009 - 8385

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

-----  
BODENHEIM, G. A. WELL #: 10 RRCID -> 160755 COMPL. DATE 09/03/1996 TOTAL DEPTH 10750 PERF. 7456 - 7698

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

-----  
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 160936 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 10835 PERF. 7581 - 9226

12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT				-0-

-----  
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 12 C RRCID -> 171603 COMPL. DATE 10/31/1998 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 7484 - 7740

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

-----  
MEADOWS, PUGH GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 190987 COMPL. DATE 01/25/1992 TOTAL DEPTH 10885 PERF. N/A

12	3262 X	3262	-0-	-0-	-0-	3122	2	140	9	Y	127	182	1		39
01	3290 X	3290	-0-	-0-	-0-	3041	2	249	9	Y	226	181	1		84
02	2957 X	2957	-0-	-0-	-0-	2723	2	234	9	Y	213	176	1		121
03	3175 X	3175	-0-	-0-	-0-	2937	2	238	9	Y	216	181	1		156
04	2940 X	2849	-0-	-91	-0-	2725	2	124	9	Y	113	182	1		87
*05	3228 X	3228	-0-	-0-	-0-	3098	2	130	9	Y	118	20	8		185

-----  
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 14 RRCID -> 193778 COMPL. DATE 12/08/2002 TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7954 - 9690

12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-				-0-

-----  
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 16 RRCID -> 195132 COMPL. DATE 03/16/2003 TOTAL DEPTH 10660 PERF. 9014 - 9336

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

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: GREGG			
FORTUNE RESOURCES LLC				278755								
CULVER, G. W.				WELL #: B 1	RRCID -> 141993	COMPL. DATE	05/21/1992	TOTAL DEPTH	8000	PERF.	7398 - 7519	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	995 N	995	-0-	-0-	-0-	973 2	22 9	Y	20			210
01	797 N	797	-0-	-0-	-0-	797 2		Y	-0-			210
02	1316 N	377	-0-	-939	-0-	377 2		Y	-0-			210
03	744 N	744	-0-	-0-	-0-	744 2		Y	-0-	161 1		49
*04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	257 2		Y	-0-			49
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
WILLIAMS, T.G. ET AL				WELL #: 1	RRCID -> 254926	COMPL. DATE	06/15/2007	TOTAL DEPTH	11000	PERF.	8016 - 8040	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
-----												
HILCORP ENERGY COMPANY				386310								
FLEWELLEN				WELL #: 1UT	RRCID -> 089803	COMPL. DATE	08/12/1990	TOTAL DEPTH	10736	PERF.	7520 - 7736	
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
MUSTANG DRILLING, INC.				596917								
NORRIS ESTATE				WELL #: 3	RRCID -> 150393	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	7828	PERF.	7488 - 7740	
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-			N	-0-			22
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			22
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	1			23
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	10			33
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	7			40
-----												
NORRIS ESTATE				WELL #: 4	RRCID -> 162626	COMPL. DATE	01/24/1997	TOTAL DEPTH	10800	PERF.	7486 - 7503	
12	1054 N	976	-0-	-78	-0-	940 2	36 9	N	33	196 1		75
01	992 N	921	-0-	-71	-0-	886 2	35 9	N	32			107
02	896 N	810	-0-	-86	-0-	779 2	31 9	N	28			135
03	961 N	862	-0-	-99	-0-	826 2	36 9	N	33			168
04	900 N	835	-0-	-65	-0-	800 2	35 9	N	32			200
05	899 N	866	-0-	-33	-0-	844 2	22 9	N	20	187 1		33
-----												
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.				674342								
HENDERSON, C. D. UNIT				WELL #: 1	RRCID -> 016984	COMPL. DATE	01/17/1959	TOTAL DEPTH	7759	PERF.	7674 - 7726	
12	155 N	61	-0-	-94	-0-	38 2	23 9	N	21			142
01	40 N	40	-0-	-0-	-0-	28 2	12 9	N	11			153
02	44 N	44	-0-	-0-	-0-	34 2	10 9	N	9			162
03	358 N	358	-0-	-0-	-0-	357 2	1 9	N	1			163
*04	59 N	59	-0-	-0-	-0-	58 2	1 9	N	1			164
05	62 N	38	-0-	-24	-0-	37 2	1 9	N	1			165



OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//	97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG				
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC.		//CONT.//	674342								
TUTTLE		WELL #:	1	RRCID -> 046260	COMPL. DATE 02/05/2003	TOTAL DEPTH	9300	PERF. 7500 - 8606			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
TUTTLE, A.J.			WELL #:	2	RRCID -> 086771	COMPL. DATE 01/10/1980	TOTAL DEPTH	9400	PERF. 8738 - 8884		
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			-0-
MOTT UNIT			WELL #:	2R	RRCID -> 087938	COMPL. DATE 02/22/1980	TOTAL DEPTH	9110	PERF. 8387 - 8417		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			150
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			150
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			150
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			150
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			150
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-			150
JEFFREY UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 087939	COMPL. DATE 10/00/1993	TOTAL DEPTH	9134	PERF. 7506 - 9021		
12	242 N	242	-0-	-0-	-0-	242 2	N	-0-			472
01	244 N	244	-0-	-0-	-0-	244 2	N	-0-			472
02	220 N	220	-0-	-0-	-0-	220 2	N	-0-			472
03	243 N	243	-0-	-0-	-0-	243 2	N	-0-			472
04	240 N	226	-0-	-14	-0-	226 2	N	-0-			472
05	248 N	236	-0-	-12	-0-	236 2	N	-0-			472
HENDERSON, C.D. GAS UNIT			WELL #:	2	RRCID -> 124773	COMPL. DATE 05/22/1987	TOTAL DEPTH	9560	PERF. 7711 - 7775		
12	2325 X	341	-0-	-1984	-0-	341 2	N	-0-			269
01	2325 X	256	-0-	-2069	-0-	256 2	N	-0-			269
02	1036 X	303	-0-	-733	-0-	303 2	N	-0-			269
03	558 X	-0-	-0-	-558	-0-		N	-0-			269
04	450 X	389	-0-	-61	-0-	388 3	1 9 N	1			270
05	341 N	332	-0-	-9	-0-	331 2	1 9 N	1			271
MOTT			WELL #:	3	RRCID -> 154955	COMPL. DATE 05/20/1995	TOTAL DEPTH	9115	PERF. 8390 - 8721		
12	2941 N	2941	-0-	-0-	-0-	2840 2	101 9 N	92	140 1		167
01	2436 N	2436	-0-	-0-	-0-	2327 2	109 9 N	99			266
02	2800 N	2913	-0-	113	113	2808 2	105 9 N	95			361
03	3089 N	2976	-0-	-113	-0-	2875 2	101 9 N	92	200 1		253
*04	2813 N	2813	-0-	-0-	-0-	2707 2	106 9 N	96	114 1		235
*05	2872 X	2872	-0-	-0-	-0-	2763 2	109 9 N	99	201 1		133
FISHER, MARVEL			WELL #:	2	RRCID -> 207865	COMPL. DATE 10/28/2004	TOTAL DEPTH	10650	PERF. 7342 - 7396		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			-0-

-----														
WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.// 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG														
POWELL, GENE INVESTMENTS, INC. //CONT.// 674342														
FISHER, MARVEL WELL #: 4 RRCID -> 217933 COMPL. DATE 08/01/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7357 - 7470														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE		
-----														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
FISHER, MARVEL WELL #: 6 RRCID -> 217937 COMPL. DATE 08/15/2005 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7371 - 7522														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
REMUDA OPERATING COMPANY 701606														
LACY, LAWSON WELL #: 1 RRCID -> 091232 COMPL. DATE 12/09/1980 TOTAL DEPTH 10604 PERF. 7437 - 7537														
12	SWR	10		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
01	SWR	10		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
02	SWR	10		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
03	SWR	10		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
04	SWR	10		-0-	-0-	-0-					N	-0-	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
SABINE OIL & GAS LLC 742142														
FLYING LL TRUST WELL #: 1 RRCID -> 247618 COMPL. DATE 03/18/2009 TOTAL DEPTH 12316 PERF. 7650 - 7700														
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT	-0-	
-----														
SILVER OAK OPERATING, LLC 781872														
KELLY WELL #: 1 RRCID -> 138478 COMPL. DATE 02/22/1991 TOTAL DEPTH 7820 PERF. 7653 - 7662														
12		615	N	615	-0-	-0-		601	2	14	9	N	13	83
01		673	N	673	-0-	-0-		650	2	23	9	N	21	104
02		420	N	294	-0-	-126		294	2			N	-0-	104
03		620	N	596	-0-	-24		575	2	21	9	N	19	123
04		660	N	383	-0-	-277		383	2			N	-0-	123
*05		623	N	623	-0-	-0-		623	2			N	-0-	123
-----														
TANOS EXPLORATION, LLC 835977														
HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 11 RRCID -> 263525 COMPL. DATE 06/08/2011 TOTAL DEPTH 10734 PERF. 7668 - 7676														
12		0	W	-0-	-0-	-0-		557				Y	-0-	-0-
01		T. A.		-0-	-0-	-0-		557				Y	-0-	-0-
02		T. A.		-0-	-0-	-0-		557				Y	-0-	-0-
03		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		557				Y	-0-	-0-
04		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		557				Y	-0-	-0-
05		14B2	EXT	-0-	-0-	-0-		557				Y	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT.//		97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		945936								
WSGU1 (LACY, E. -3)		WELL #: 3		RRCID -> 016978		COMPL. DATE 04/24/1999		TOTAL DEPTH 8515 PERF. 7460 - 8425		
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2603 N	2603	-0-	-0-	-0-	2603 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2562 N	2562	-0-	-0-	-0-	2562 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2433 N	2433	-0-	-0-	-0-	2433 3	N	-0-	-0-	-0-
03	2622 N	2622	-0-	-0-	-0-	2622 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2024 N	2024	-0-	-0-	-0-	2024 3	N	-0-	-0-	-0-
05	1674 N	1095	-0-	-579	-0-	1095 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
WSGU10 (MARTIN -2T)		WELL #: 2		RRCID -> 016979		COMPL. DATE 11/21/1994		TOTAL DEPTH 7740 PERF. 7601 - 7649		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----										
WSGU11 (GRAY -1)		WELL #: 1		RRCID -> 036889		COMPL. DATE 10/31/1964		TOTAL DEPTH N/A PERF. 7433 - 8724		
12	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 507		RRCID -> 036890		COMPL. DATE 08/05/1992		TOTAL DEPTH 8798 PERF. 7490 - 8480		
12	2193 N	2193	-0-	-0-	-0-	2193 3	N	-0-	-0-	-0-
01	2424 X	2424	-0-	-0-	-0-	2424 3	N	-0-	-0-	-0-
02	2183 X	2183	-0-	-0-	-0-	2183 3	N	-0-	-0-	-0-
03	2356 X	1920	-0-	-436	-0-	1920 3	N	-0-	-0-	-0-
04	2340 X	1447	-0-	-893	-0-	1447 3	N	-0-	-0-	-0-
05	2418 X	1471	-0-	-947	-0-	1471 3	N	-0-	-0-	-0-
-----										
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 103		RRCID -> 047448		COMPL. DATE 11/01/1969		TOTAL DEPTH 8866 PERF. 7453 - 8788		
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----										
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 104		RRCID -> 054774		COMPL. DATE 02/07/1973		TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7331 - 8729		
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-	-0-	-0-
-----										
WSCGU (KELLY)		WELL #: 202		RRCID -> 054775		COMPL. DATE 01/11/1973		TOTAL DEPTH 8910 PERF. 7332 - 8679		
12	1442 N	1442	-0-	-0-	-0-	1442 3	N	-0-	-0-	-0-
01	837 N	149	-0-	-688	-0-	149 3	N	-0-	-0-	-0-
02	952 N	43	-0-	-909	-0-	43 3	N	-0-	-0-	-0-
03	1054 N	650	-0-	-404	-0-	650 3	N	-0-	-0-	-0-
04	150 N	-0-	-0-	-150	-0-		N	-0-	-0-	-0-
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-		N	-0-	-0-	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK) //CONT./ 97752 830 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 XTO ENERGY INC. //CONT./ 945936  
 WSGU10 (WALKE -1) WELL #: 4 RRCID -> 055002 COMPL. DATE 11/15/2001 TOTAL DEPTH 8900 PERF. 7362 - 8779

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU (-) UNDERAGE	STATUS *	AMT	DISPOSITIONS * * AMT CODE	C	COND PROD	DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	3751 X	3426	-0-	-325	-0-	3426	3		N	-0-		-0-
01	3480 X	3480	-0-	-0-	-0-	3480	3		N	-0-		-0-
02	3136 X	3108	-0-	-28	-0-	3108	3		N	-0-		-0-
03	3472 X	3283	-0-	-189	-0-	3283	3		N	-0-		-0-
04	3360 X	2819	-0-	-541	-0-	2819	3		N	-0-		-0-
05	3472 X	2921	-0-	-551	-0-	2921	3		N	-0-		-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON) WELL #: 511 RRCID -> 055437 COMPL. DATE 01/25/1973 TOTAL DEPTH 8893 PERF. 7336 - 8393

12	2108 N	2002	-0-	-106	-0-	2002	3		N	-0-		-0-
01	2141 N	2141	-0-	-0-	-0-	2141	3		N	-0-		-0-
02	1865 N	1865	-0-	-0-	-0-	1865	3		N	-0-		-0-
03	2015 N	1673	-0-	-342	-0-	1673	3		N	-0-		-0-
04	2070 N	1761	-0-	-309	-0-	1761	3		N	-0-		-0-
05	2077 N	1733	-0-	-344	-0-	1733	3		N	-0-		-0-

WSGU1 (LACY, E. -4) WELL #: 4 RRCID -> 056484 COMPL. DATE 07/17/2007 TOTAL DEPTH 8950 PERF. 7707 - 8651

12	3395 X	2749	-0-	-646	-0-	2749	3		N	-0-		-0-
01	3100 X	2775	-0-	-325	-0-	2775	3		N	-0-		-0-
02	2800 X	2241	-0-	-559	-0-	2241	3		N	-0-		-0-
03	3100 X	2000	-0-	-1100	-0-	2000	3		N	-0-		-0-
04	2700 X	1755	-0-	-945	-0-	1755	3		N	-0-		-0-
05	2790 X	1728	-0-	-1062	-0-	1728	3		N	-0-		-0-

WSGU7 (HORTON-DICKSON -14C) WELL #: 14 RRCID -> 092527 COMPL. DATE 09/29/2002 TOTAL DEPTH 10514 PERF. 8619 - 9409

12	961 N	837	-0-	-124	-0-	837	3		N	-0-		-0-
01	1023 N	989	-0-	-34	-0-	989	3		N	-0-		-0-
02	812 N	775	-0-	-37	-0-	775	3		N	-0-		-0-
03	837 N	676	-0-	-161	-0-	676	3		N	-0-		-0-
04	979 N	979	-0-	-0-	-0-	979	3		N	-0-		-0-
*05	1007 N	1007	-0-	-0-	-0-	1007	3		N	-0-		-0-

KELLY, G.A. WELL #: 2 RRCID -> 097660 COMPL. DATE 03/01/1997 TOTAL DEPTH 9066 PERF. 7608 - 8982

12	5022 X	4875	-0-	-147	-0-	136	1	4675	2	N	58	120
						64	9					
01	5696 X	5696	-0-	-0-	-0-	162	1	5534	2	N	-0-	120
02	5628 X	4898	-0-	-730	-0-	141	1	4757	2	N	-0-	120
03	6231 X	4195	-0-	-2036	-0-	119	1	4012	2	N	58	178
						64	9					
04	6345 X	6345	-0-	-0-	-0-	183	1	6162	2	N	-0-	178
*05	6295 X	6295	-0-	-0-	-0-	181	1	6084	2	N	27	31
						30	9				174	1

HAYES WELL #: 2 RRCID -> 103410 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 8826 PERF. 7476 - 7846

12	5042 X	5042	-0-	-0-	-0-	131	1	4911	2	N	-0-	95
01	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	121	1	4026	2	N	-0-	95
02	5253 X	5253	-0-	-0-	-0-	153	1	5100	2	N	-0-	95
03	5308 X	5308	-0-	-0-	-0-	152	1	5156	2	N	-0-	95
04	4031 X	4031	-0-	-0-	-0-	113	1	3846	2	N	65	160
						72	9					
*05	3552 X	3552	-0-	-0-	-0-	102	1	3450	2	N	-0-	160

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG							
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 302		RRCID -> 113764		COMPL. DATE 04/09/2000			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7358 - 9991							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 515		RRCID -> 114161		COMPL. DATE 09/03/1984			TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7338 - 10443							
12	2852 X	2799	-0-	-53	-0-	2799	3			N	-0-					-0-
01	2852 X	2740	-0-	-112	-0-	2740	3			N	-0-					-0-
02	2542 X	2542	-0-	-0-	-0-	2542	3			N	-0-					-0-
03	2790 X	2715	-0-	-75	-0-	2715	3			N	-0-					-0-
04	2700 X	2692	-0-	-8	-0-	2692	3			N	-0-					-0-
05	2821 X	2680	-0-	-141	-0-	2680	3			N	-0-					-0-

  

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 518		RRCID -> 120821		COMPL. DATE 01/22/2005			TOTAL DEPTH 10585 PERF. 7320 - 7834							
12	2229 N	2229	-0-	-0-	-0-	2229	3			N	-0-					-0-
01	2294 X	2171	-0-	-123	-0-	2171	3			N	-0-					-0-
02	2072 X	1983	-0-	-89	-0-	1983	3			N	-0-					-0-
03	2294 X	1991	-0-	-303	-0-	1991	3			N	-0-					-0-
04	2160 X	1791	-0-	-369	-0-	1791	3			N	-0-					-0-
05	2232 X	1673	-0-	-559	-0-	1673	3			N	-0-					-0-

  

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 517 U		RRCID -> 120824		COMPL. DATE 11/17/1993			TOTAL DEPTH 10550 PERF. 7562 - 8497							
12	2139 X	-0-	-0-	-2139	-0-					N	-0-					-0-
01	651 X	-0-	-0-	-651	-0-					N	-0-					-0-
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

WSGU4 (SKIPPER -A- 3U)		WELL #: 3		RRCID -> 121153		COMPL. DATE N/A			TOTAL DEPTH 10590 PERF. 7505 - 10508							
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

WSGU11 (GRAY -2U)		WELL #: 2		RRCID -> 121165		COMPL. DATE 10/26/2007			TOTAL DEPTH 10571 PERF. 7314 - 7321							
12	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
01	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
02	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
03	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
04	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-
05	PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	2648					N	-0-					-0-

  

WSGU10 (WALKE -2)		WELL #: 5		RRCID -> 128015		COMPL. DATE 07/10/1988			TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8001 - 8584							
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936									
WSCGU (ROBERTSON)			WELL #: 105		RRCID -> 128181		COMPL. DATE 08/05/1988		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7409 - 8731			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)	UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

ENSERCH SWD			WELL #: 1		RRCID -> 129075		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 5000 PERF. 342 - 4780			
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

HAYES			WELL #: 3		RRCID -> 130605		COMPL. DATE 05/31/2000		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7473 - 8743			
12	5656 X	5656	-0-	-0-	-0-	5656	3	Y	-0-			12
01	6563 X	6563	-0-	-0-	-0-	6563	3	Y	-0-			12
02	7486 X	7486	-0-	-0-	-0-	7486	3	Y	-0-			12
03	6275 X	6275	-0-	-0-	-0-	6275	3	Y	-0-			12
04	5787 X	5787	-0-	-0-	-0-	5787	3	Y	-0-			12
*05	7000 X	7000	-0-	-0-	-0-	7000	3	Y	-0-			12

HAYES			WELL #: 4		RRCID -> 131179		COMPL. DATE 02/27/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7636 - 8946			
12	124 N	98	-0-	-26	-0-	5	1	93	2	Y	-0-	-0-
01	186 N	96	-0-	-90	-0-	5	1	91	2	Y	-0-	-0-
02	224 N	157	-0-	-67	-0-	8	1	149	2	Y	-0-	-0-
03	159 N	159	-0-	-0-	-0-	8	1	151	2	Y	-0-	-0-
04	168 N	168	-0-	-0-	-0-	8	1	160	2	Y	-0-	-0-
05	186 N	172	-0-	-14	-0-	8	1	164	2	Y	-0-	-0-

WSGUI (LACY, E. -5)			WELL #: 5		RRCID -> 132787		COMPL. DATE 05/27/1999		TOTAL DEPTH 9005 PERF. 7430 - 8858			
12	2982 X	2982	-0-	-0-	-0-	2982	3	N	-0-			-0-
01	2759 N	2667	-0-	-92	-0-	2667	3	N	-0-			-0-
02	2520 N	2357	-0-	-163	-0-	2357	3	N	-0-			-0-
03	2883 N	2593	-0-	-290	-0-	2593	3	N	-0-			-0-
04	2580 N	1680	-0-	-900	-0-	1680	3	N	-0-			-0-
05	2604 N	1806	-0-	-798	-0-	1806	3	N	-0-			-0-

WSGUI (LACY, E. -7)			WELL #: 7		RRCID -> 133061		COMPL. DATE 03/24/2006		TOTAL DEPTH 9400 PERF. 7774 - 8940			
12	3178 X	3178	-0-	-0-	-0-	3178	3	N	-0-			-0-
01	3131 X	2807	-0-	-324	-0-	2807	3	N	-0-			-0-
02	2828 X	2587	-0-	-241	-0-	2587	3	N	-0-			-0-
03	3193 X	2980	-0-	-213	-0-	2980	3	N	-0-			-0-
04	3121 X	3121	-0-	-0-	-0-	3121	3	N	-0-			-0-
05	3193 X	2945	-0-	-248	-0-	2945	3	N	-0-			-0-

WSGUI (LACY, E -6)			WELL #: 6		RRCID -> 135803		COMPL. DATE 06/27/1990		TOTAL DEPTH 9850 PERF. 8010 - 9418			
12	2318 N	2318	-0-	-0-	-0-	2318	3	N	-0-			-0-
01	2323 N	2323	-0-	-0-	-0-	2323	3	N	-0-			-0-
02	2000 N	2000	-0-	-0-	-0-	2000	3	N	-0-			-0-
03	1870 N	1870	-0-	-0-	-0-	1870	3	N	-0-			-0-
04	2159 N	2159	-0-	-0-	-0-	2159	3	N	-0-			-0-
*05	2664 N	2664	-0-	-0-	-0-	2664	3	N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936										
WSGU1 (LACY, E-8)			WELL #: 8		RRCID -> 135830		COMPL. DATE 08/22/1990			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7446 - 8602			
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		3410 X	2938	-0-	-472	-0-	2938 3		N	-0-			-0-
01		3627 X	2238	-0-	-1389	-0-	2238 3		N	-0-			-0-
02		3276 X	2868	-0-	-408	-0-	2868 3		N	-0-			-0-
03		3627 X	3112	-0-	-515	-0-	3112 3		N	-0-			-0-
04		3151 X	3151	-0-	-0-	-0-	3151 3		N	-0-			-0-
*05		3644 X	3644	-0-	-0-	-0-	3644 3		N	-0-			-0-
-----													
WSGU10 (MARTIN -3)			WELL #: 3		RRCID -> 136103		COMPL. DATE 09/23/2003			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7472 - 8826			
12		2914 X	2040	-0-	-874	-0-	2040 3		N	-0-			-0-
01		3472 X	2540	-0-	-932	-0-	2540 3		N	-0-			-0-
02		3136 X	2177	-0-	-959	-0-	2177 3		N	-0-			-0-
03		3472 X	2864	-0-	-608	-0-	2864 3		N	-0-			-0-
04		3013 X	3013	-0-	-0-	-0-	3013 3		N	-0-			-0-
*05		3187 X	3187	-0-	-0-	-0-	3187 3		N	-0-			-0-
-----													
KELLY, G.A.			WELL #: 3		RRCID -> 142015		COMPL. DATE 03/17/1993			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7379 - 8692			
12		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
KELLY, G.A.			WELL #: 4		RRCID -> 142589		COMPL. DATE 12/19/1992			TOTAL DEPTH 9150 PERF. 7973 - 8454			
12		2818 X	2818	-0-	-0-	-0-	80 1	2738 2	N	-0-			30
01		2449 X	2448	-0-	-1	-0-	70 1	2378 2	N	-0-			30
02		2688 X	2646	-0-	-42	-0-	76 1	2570 2	N	-0-			30
03		2976 X	2944	-0-	-32	-0-	84 1	2838 2	N	20			50
							22 9						
04		2885 X	2885	-0-	-0-	-0-	79 1	2671 2	N	123	146 1		27
							135 9						
05		2945 X	2933	-0-	-12	-0-	85 1	2848 2	N	-0-			27
-----													
WSGU10 (WALKE -3)			WELL #: 6		RRCID -> 144143		COMPL. DATE 10/31/1998			TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7354 - 8534			
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
-----													
WSCGU (KELLY)			WELL #: 203		RRCID -> 147283		COMPL. DATE 09/29/1993			TOTAL DEPTH 9100 PERF. 8062 - 8738			
12		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05		SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 519		RRCID -> 153607		COMPL. DATE 01/20/2006		TOTAL DEPTH 8916		PERF. 7244 - 8882	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	2759 X	2147	-0-	-612	-0-	2147 3		N	-0-		-0-
01	2759 X	2382	-0-	-377	-0-	2382 3		N	-0-		-0-
02	2199 X	2199	-0-	-0-	-0-	2199 3		N	-0-		-0-
03	2418 X	2218	-0-	-200	-0-	2218 3		N	-0-		-0-
04	2340 X	2032	-0-	-308	-0-	2032 3		N	-0-		-0-
05	2449 X	2156	-0-	-293	-0-	2156 3		N	-0-		-0-

DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 8 C		RRCID -> 154326		COMPL. DATE 02/13/1995		TOTAL DEPTH 11173		PERF. 7956 - 8206
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

HAYES		WELL #: 6		RRCID -> 154513		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 9100		PERF. 0 - 8976
12	496 N	494	-0-	-2	-0-	494 3		N	-0-	35
01	499 N	499	-0-	-0-	-0-	499 3		N	-0-	35
02	448 N	370	-0-	-78	-0-	370 3		N	-0-	35
03	496 N	491	-0-	-5	-0-	491 3		N	-0-	35
04	480 N	478	-0-	-2	-0-	478 3		N	-0-	35
*05	494 N	494	-0-	-0-	-0-	494 3		N	-0-	35

HAYES		WELL #: 5		RRCID -> 156011		COMPL. DATE 10/06/1996		TOTAL DEPTH 9285		PERF. 7630 - 9183
12	3199 X	3199	-0-	-0-	-0-	3199 3		N	-0-	118
01	3336 X	3336	-0-	-0-	-0-	3301 3	35 9	N	32	150
02	2786 X	2786	-0-	-0-	-0-	2786 3		N	-0-	150
03	3660 X	3660	-0-	-0-	-0-	3564 3	96 9	N	87	60
04	3042 X	3042	-0-	-0-	-0-	3042 3		N	-0-	60
*05	2729 X	2729	-0-	-0-	-0-	2729 3		N	-0-	60

HAYES		WELL #: 7		RRCID -> 156393		COMPL. DATE 12/16/1998		TOTAL DEPTH 9377		PERF. 7760 - 7936
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-

WHITEHURST, T. F. EST.		WELL #: 3		RRCID -> 157360		COMPL. DATE 01/02/1996		TOTAL DEPTH 10920		PERF. 7617 - 7740
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-

WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 512		RRCID -> 160592		COMPL. DATE 02/19/2006		TOTAL DEPTH 8907		PERF. 7470 - 8839
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-



WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG								
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936														
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 520		RRCID -> 160956		COMPL. DATE 03/17/1999		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 8166 - 8920								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SWR 10	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 304		RRCID -> 163841		COMPL. DATE 05/12/1997		TOTAL DEPTH 9000 PERF. 7364 - 8800								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 166587		COMPL. DATE 10/12/1997		TOTAL DEPTH 10800 PERF. 7496 - 8812								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
DRIGGERS, D.C. GAS UNIT		WELL #: 9 C		RRCID -> 167342		COMPL. DATE 02/14/1998		TOTAL DEPTH 11135 PERF. 7931 - 8074								
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
SPEAR		WELL #: 3		RRCID -> 168494		COMPL. DATE 03/14/1998		TOTAL DEPTH 10976 PERF. 7999 - 9346								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
SPEAR		WELL #: 2		RRCID -> 168567		COMPL. DATE 04/16/1998		TOTAL DEPTH 10982 PERF. 7664 - 9079								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																
WSGU10 (WALKE, JOHN NO. 4)		WELL #: 7		RRCID -> 171501		COMPL. DATE 12/05/1998		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7638 - 8834								
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSGCU (LACY, R.)		WELL #: 303		RRCID -> 171865		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7672 - 8888		
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	AMT CODE	CODE	AMT CODE	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
SPEAR		WELL #: 1		RRCID -> 173153		COMPL. DATE 03/16/1999		TOTAL DEPTH 10958 PERF. 9054 - 9089		
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WSGCU (ROBERTSON)		WELL #: 106		RRCID -> 173273		COMPL. DATE 03/14/1999		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7940 - 9041		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WSGCU (ROBERTSON)		WELL #: 107		RRCID -> 174351		COMPL. DATE 08/21/1999		TOTAL DEPTH 11800 PERF. 7579 - 8858		
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WSGUL (LACY, E. -9)		WELL #: 9		RRCID -> 174507		COMPL. DATE 09/03/1999		TOTAL DEPTH 10780 PERF. 7440 - 9024		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
-----										
WSGU7 (HORTON-DICKSON -23)		WELL #: 23		RRCID -> 174608		COMPL. DATE 09/10/1999		TOTAL DEPTH 10641 PERF. 8830 - 8884		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	29821					-0-
-----										
WSGU11 (GRAY -3)		WELL #: 4		RRCID -> 174891		COMPL. DATE 08/18/1999		TOTAL DEPTH 10655 PERF. 7357 - 8842		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSCGU (HORTON-DICKSON -21)		WELL #: 521		RRCID -> 174987		COMPL. DATE 10/07/1999		TOTAL DEPTH 10595 PERF. 7386 - 8876			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WSGU7 (HORTON-DICKSON B-1)		WELL #: 1		RRCID -> 175235		COMPL. DATE 10/21/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7364 - 8876			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 522		RRCID -> 175678		COMPL. DATE 09/14/1999		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 8682 - 8847			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WSCGU (HORTON, N.)		WELL #: 402		RRCID -> 176102		COMPL. DATE 11/24/1999		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7468 - 8951			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WSGU10 (WALKE-5)		WELL #: 8		RRCID -> 176432		COMPL. DATE 11/23/1999		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7412 - 8887			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WSGU11 (GRAY -4)		WELL #: 5		RRCID -> 177531		COMPL. DATE 02/17/2000		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7360 - 8770			
12	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	0 Z	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 526		RRCID -> 177821		COMPL. DATE 05/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7356 - 8845			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)			//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.			//CONT.// 945936								
WSCGU (HORTON, N.)			WELL #: 401		RRCID -> 178265	COMPL. DATE 05/24/2000	TOTAL DEPTH 10600	PERF. 7477	- 8962		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WSGU1 (LACY, E. -11)			WELL #: 11		RRCID -> 178658	COMPL. DATE 04/29/2000	TOTAL DEPTH 10862	PERF. 7577	- 9138		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WSCGU (LACY, R.)			WELL #: 305		RRCID -> 179136	COMPL. DATE 08/30/2000	TOTAL DEPTH 10837	PERF. 7413	- 8818		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WSCGU (ROBERTSON)			WELL #: 109		RRCID -> 179378	COMPL. DATE 09/09/2000	TOTAL DEPTH 10700	PERF. 7482	- 8981		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WSGU10 (WALKE-6)			WELL #: 9		RRCID -> 179587	COMPL. DATE 08/11/2000	TOTAL DEPTH 10860	PERF. 7549	- 8869		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WHITEHURST, T. F. EST.			WELL #: 5		RRCID -> 179749	COMPL. DATE 03/29/2000	TOTAL DEPTH 10920	PERF. 7740	- 7744		
12	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	56 1	1786 2	N	-0-	65	
01	928 N	928	-0-	-0-	-0-	28 1	896 2	N	4	65	
						4 9					
02	859 N	859	-0-	-0-	-0-	25 1	834 2	N	-0-	65	
03	1829 N	1608	-0-	-221	-0-	43 1	1411 2	N	140	205	
						154 9					
04	900 N	602	-0-	-298	-0-	18 1	583 2	N	1	27	
						1 9					
*05	1852 N	1852	-0-	-0-	-0-	52 1	1800 2	N	-0-	27	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WSGU10 (WALKE -7)		WELL #: 10		RRCID -> 180058		COMPL. DATE 10/11/2000		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7445 - 8970	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WSGU10 (WALKE -8)		WELL #: 11		RRCID -> 180836		COMPL. DATE 11/25/2000		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7352 - 8887	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WSGU11 (GRAY-5)		WELL #: 6		RRCID -> 180895		COMPL. DATE 11/02/2000		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7333 - 8983	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 528		RRCID -> 181094		COMPL. DATE 12/13/2000		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7442 - 8701	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WSGU1 (LACY, E. -10)		WELL #: 10		RRCID -> 181361		COMPL. DATE 02/06/2001		TOTAL DEPTH 10705 PERF. 7412 - 8980	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 108		RRCID -> 181405		COMPL. DATE 03/26/2000		TOTAL DEPTH 10730 PERF. 7484 - 8989	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WSGU7 (HORTON-DICKSON -27)		WELL #: 27		RRCID -> 181515		COMPL. DATE 01/27/2001		TOTAL DEPTH 10620 PERF. 7339 - 8833	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 530		RRCID -> 181825		COMPL. DATE 03/03/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7319 - 8940			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 110		RRCID -> 181909		COMPL. DATE 02/26/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7618 - 8842			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 111		RRCID -> 183345		COMPL. DATE 04/28/2001		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7387 - 8913			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WSGU1 (LACY, E. -12)		WELL #: 12		RRCID -> 183514		COMPL. DATE 06/26/2001		TOTAL DEPTH 10708 PERF. 7584 - 8986			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WSGU4 (SKIPPER -A- 4)		WELL #: 4		RRCID -> 183765		COMPL. DATE 06/08/2001		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 7956 - 8501			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 529		RRCID -> 183796		COMPL. DATE 07/11/2001		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7483 - 8910			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WSGU1 (LACY, E. -14)		WELL #: 14		RRCID -> 185411		COMPL. DATE 09/02/2001		TOTAL DEPTH 10926 PERF. 8445 - 9171			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936									
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 524		RRCID -> 185672		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10695 PERF. 7385 - 8818			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
-----											
WSGU11 (GRAY -6)		WELL #: 7		RRCID -> 185913		COMPL. DATE 09/08/2001		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7361 - 8937			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WSGU7 (HORTON-DICKSON -31)		WELL #: 31		RRCID -> 186932		COMPL. DATE 11/01/2001		TOTAL DEPTH 10680 PERF. 7385 - 8961			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WSCGU (KELLY)		WELL #: 205		RRCID -> 186940		COMPL. DATE 10/24/2001		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7329 - 8553			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WSGUL (LACY, E. -13)		WELL #: 13		RRCID -> 187060		COMPL. DATE 09/15/2001		TOTAL DEPTH 10775 PERF. 8154 - 9046			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
-----											
WSCGU (KELLY)		WELL #: 204		RRCID -> 187409		COMPL. DATE 01/20/2002		TOTAL DEPTH 10610 PERF. 7423 - 8876			
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HAYES		WELL #: 1		RRCID -> 188148		COMPL. DATE 09/13/1991		TOTAL DEPTH 9550 PERF. 7362 - 7500		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	188 N	188	-0-	-0-	-0-	3 1	102 2	N	75	168
01	93 N	-0-	-0-	-93	-0-	83 9		N	50	35
02	84 N	-0-	-0-	-84	-0-			N	45	80
03	155 N	-0-	-0-	-155	-0-			N	-0-	80
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	12	92
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	114	18
-----										
WSCGU (ROBERTSON)		WELL #: 112		RRCID -> 188245		COMPL. DATE 03/13/2002		TOTAL DEPTH 10740 PERF. 7547 - 8968		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WSGU7 (HORTON-DICKSON -32)		WELL #: 32		RRCID -> 188694		COMPL. DATE 01/14/2002		TOTAL DEPTH 10682 PERF. 7436 - 8620		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
WSCGU (LACY, R.)		WELL #: 306		RRCID -> 190994		COMPL. DATE 07/31/2002		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7404 - 10556		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 6		RRCID -> 191582		COMPL. DATE 08/31/2002		TOTAL DEPTH 10765 PERF. 7535 - 9027		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
-----										
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 5		RRCID -> 191591		COMPL. DATE 10/22/2002		TOTAL DEPTH 10670 PERF. 7381 - 8139		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-



WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
HAMBY HEIRS GU 1		WELL #: 4		RRCID -> 191946		COMPL. DATE 05/20/2000		TOTAL DEPTH 10950 PERF. 7769 - 7773		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT		-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT		-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT		-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT		-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT		-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	3894		N	NO RPT		-0-
-----										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 525		RRCID -> 192626		COMPL. DATE 09/29/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7441 - 8692		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 535		RRCID -> 192912		COMPL. DATE 10/24/2002		TOTAL DEPTH 10625 PERF. 7326 - 8695		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WSGU4 (SKIPPER -A- 6)		WELL #: 6 T		RRCID -> 192914		COMPL. DATE 12/22/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7348 - 8715		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WSGU7 (HORTON-DICKSON -37)		WELL #: 37		RRCID -> 193417		COMPL. DATE 11/22/2002		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7404 - 8473		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WSGU4 (SKIPPER -A- 5)		WELL #: 5		RRCID -> 196942		COMPL. DATE 08/09/2003		TOTAL DEPTH 10690 PERF. 7461 - 9357		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 538		RRCID -> 197480		COMPL. DATE 09/13/2003		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7372 - 8906		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
WSCGU (KELLY)		WELL #: 206		RRCID -> 197989		COMPL. DATE 10/09/2003		TOTAL DEPTH 10600 PERF. 7317 - 8747		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SKIPPER UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 201343		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 8942 PERF. 7284 - 7609		
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		-0-
-----										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 540		RRCID -> 203641		COMPL. DATE 07/15/2004		TOTAL DEPTH 10635 PERF. 7354 - 8904		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 7		RRCID -> 204823		COMPL. DATE 08/12/2004		TOTAL DEPTH 10645 PERF. 7373 - 8929		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 539		RRCID -> 206233		COMPL. DATE 09/30/2004		TOTAL DEPTH 10650 PERF. 7391 - 8886		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WSGU7 (HORTON-DICKSON-34)		WELL #: 34		RRCID -> 206360		COMPL. DATE 11/16/2004		TOTAL DEPTH 10640 PERF. 7331 - 9342		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 9		RRCID -> 206887		COMPL. DATE 02/11/2010		TOTAL DEPTH 10810 PERF. 7498 - 9043		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG		
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936								
SKIPPER UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 207218		COMPL. DATE 01/04/2005		TOTAL DEPTH 10886 PERF. 7669 - 8958		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WSGU11 (GRAY -8)		WELL #: 9		RRCID -> 207691		COMPL. DATE 01/12/2005		TOTAL DEPTH 10840 PERF. 7604 - 8939		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 544		RRCID -> 207882		COMPL. DATE 01/30/2005		TOTAL DEPTH 10732 PERF. 7416 - 8283		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 541		RRCID -> 208878		COMPL. DATE 10/23/2004		TOTAL DEPTH 10735 PERF. 7450 - 8918		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 8		RRCID -> 208970		COMPL. DATE 09/02/2004		TOTAL DEPTH 10700 PERF. 7557 - 9449		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SKIPPER UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 211119		COMPL. DATE 04/08/2005		TOTAL DEPTH 10857 PERF. 7426 - 9891		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
WSGU11 (GRAY -9)		WELL #: 10		RRCID -> 219833		COMPL. DATE 04/04/2006		TOTAL DEPTH 10685 PERF. 7363 - 8763		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 97752 830		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG	
XTO ENERGY INC.		//CONT.// 945936							
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 543		RRCID -> 222062		COMPL. DATE 07/25/2006		TOTAL DEPTH 10665 PERF. 7376 - 8715	
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
PINE TREE I.S.D.		WELL #: 10		RRCID -> 222147		COMPL. DATE 07/27/2006		TOTAL DEPTH 10793 PERF. 7499 - 8905	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #: 547		RRCID -> 222314		COMPL. DATE 08/04/2006		TOTAL DEPTH 10754 PERF. 7429 - 8811	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WSGU4 (SKIPPER -A- 7)		WELL #: 7		RRCID -> 226444		COMPL. DATE 02/21/2007		TOTAL DEPTH 10696 PERF. 7353 - 8858	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WSGU7 (HORTON-DICKSON -45)		WELL #: 45		RRCID -> 227380		COMPL. DATE 03/15/2007		TOTAL DEPTH 10656 PERF. 7383 - 8127	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
WSGU4 (SKIPPER -A- 8)		WELL #: 8		RRCID -> 227455		COMPL. DATE 03/08/2007		TOTAL DEPTH 10710 PERF. 7396 - 8904	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
-----									
HAYES UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 241863		COMPL. DATE 04/23/2008		TOTAL DEPTH 10715 PERF. 8678 - 10876	
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT	-0-

WILLOW SPRINGS (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		97752 830	ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG				
XTO ENERGY INC.		//CONT.//		945936								
WSCGU (HORTON-DICKSON)		WELL #:		546	RRCID ->	245586	COMPL. DATE	07/17/2008	TOTAL DEPTH	11717	PERF.	7334 - 9988
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYES UNIT		WELL #:		11	RRCID ->	257060	COMPL. DATE	03/03/2010	TOTAL DEPTH	10934	PERF.	8129 - 9002
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

HAYES UNIT		WELL #:		12	RRCID ->	258136	COMPL. DATE	03/23/2010	TOTAL DEPTH	10799	PERF.	7657 - 9258
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-

WILLOW SPRINGS (T. PEAK TRANS.)		97752 833		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG					
COOK EXPLORATION CO.		174337										
CULPEPPER		WELL #:		6	RRCID ->	180654	COMPL. DATE	12/06/2000	TOTAL DEPTH	10879	PERF.	9277 - 9380
12	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		199
01	558 X	-0-	-0-	-558	-0-				N	-0-		199
02	392 X	-0-	-0-	-392	-0-				N	-0-		199
03	1180 X	1180	-0-	-0-	-0-	1180	2		N	-0-		199
04	768 X	768	-0-	-0-	-0-	768	2		N	-0-		199
*05	695 X	695	-0-	-0-	-0-	695	2		N	-0-		199

DALLAS PRODUCTION, INC.		197690		ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: GREGG					
MACKEY HEIRS		WELL #:		9	RRCID ->	199064	COMPL. DATE	09/21/2008	TOTAL DEPTH	10884	PERF.	7626 - 7796
12	5115 X	4437	-0-	-678	-0-	407	1	3969	2	N	55	72
						61	9					
01	5084 X	4535	-0-	-549	-0-	414	1	4060	2	N	55	125
						61	9				2 8	
02	4452 X	3962	-0-	-490	-0-	380	1	3524	2	N	53	170
						58	9				8 8	
03	4836 X	4505	-0-	-331	-0-	427	1	4027	2	N	46	27
						51	9				184 1	5 8
04	4500 X	4353	-0-	-147	-0-	404	1	3896	2	N	48	70
						53	9				5 8	
*05	4781 X	4781	-0-	-0-	-0-	454	1	4263	2	N	58	120
						64	9				8 8	

WILLOW SPRINGS (T. PEAK TRANS.)		//CONT.// 97752 833		ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
DALLAS PRODUCTION, INC.		//CONT.// 197690										
MACKEY HEIRS		WELL #: 3		RRCID -> 262654		COMPL. DATE 06/23/2011			TOTAL DEPTH 9280 PERF. 7890 - 7928			
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2852 X	2713	-0-	-139	-0-	239 1	2345 2	N	117	181 1	100
							129 9					
01		2821 X	2755	-0-	-66	-0-	241 1	2363 2	N	137	5 8	232
							151 9					
02		2548 X	2281	-0-	-267	-0-	214 1	1936 2	N	119	178 1	8 8
							131 9					
03		2728 X	2469	-0-	-259	-0-	204 1	2147 2	N	107	190 1	10 8
							118 9					
04		2670 X	2515	-0-	-155	-0-	230 1	2188 2	N	88	8 8	152
							97 9					
05		2759 X	2658	-0-	-101	-0-	253 1	2324 2	N	74	9 8	217
							81 9					

FOREST OIL CORPORATION		275740		RRCID -> 138767		COMPL. DATE 11/27/2004			TOTAL DEPTH 7349 PERF. 2525 - 4842			
LAWRENCE, H.M. JR. ET AL		WELL #: 7										
12	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0 K	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WILLOW SPRINGS (VARGA T. P.)		97752 900		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
BUFFCO PRODUCTION INC.		106406										
VARGA GAS UNIT		WELL #: 1A		RRCID -> 107668		COMPL. DATE 09/22/1983			TOTAL DEPTH 8366 PERF. 7748 - 8206			
12	3100 N	2346	-0-	-754	3351	2342 2	4 9	Y	4	4 8		95
01	3100 N	2184	-0-	-916	2435	2171 2	13 9	Y	12	12 8		95
02	2800 N	1792	-0-	-1008	1427	1784 2	8 9	Y	7	1 8		101
03	3100 N	2164	-0-	-936	491	2151 2	13 9	Y	12	3 8		110
04	2100 N	1384	-0-	-716	-0-	1378 2	6 9	Y	5			115
*05	2587 N	2587	-0-	-0-	-0-	2570 2	17 9	Y	15			130

EVANS		WELL #: 1		RRCID -> 118934		COMPL. DATE 06/26/1997			TOTAL DEPTH 9250 PERF. 7576 - 7840			
12	1770 X	1770	-0-	-0-	-0-	1726 2	44 9	N	40	4 8		203
01	2324 X	2324	-0-	-0-	-0-	2289 2	35 9	N	32	32 8		203
02	2132 X	2132	-0-	-0-	-0-	2074 2	58 9	N	53	4 8		252
03	2287 X	2287	-0-	-0-	-0-	2268 2	19 9	N	17	191 1	3 8	75
04	2250 X	2158	-0-	-92	-0-	2130 2	28 9	N	25			100
05	2356 X	1918	-0-	-438	-0-	1784 2	134 9	N	122			222

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT)		97754 500		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: GREGG			
COOK EXPLORATION CO.		174337										
DENSON		WELL #: 1		RRCID -> 156934		COMPL. DATE 12/01/1995			TOTAL DEPTH 7725 PERF. 7363 - 7374			
12	1395 N	1362	-0-	-33	-0-	1342 2	20 9	N	18			146
01	1519 N	1454	-0-	-65	-0-	1407 2	47 9	N	43			189
02	1344 N	1241	-0-	-103	-0-	1213 2	28 9	N	25	147 1		67
03	1376 N	1376	-0-	-0-	-0-	1346 2	30 9	N	27			94
04	1410 N	1294	-0-	-116	-0-	1264 2	30 9	N	27			121
*05	1369 N	1369	-0-	-0-	-0-	1336 2	33 9	N	30			151

OIL AND GAS DIVISION

WILLOW SPRINGS, N. (PETTIT) //CONT.// 97754 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG SHOCO PRODUCTION, L.P. 778198 TUTTLE, A. J.												
WELL #: 1 T RRCID -> 016953 COMPL. DATE 02/26/1960 TOTAL DEPTH 7443 PERF. 7394 - 7399												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM		
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
01		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
02		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
03		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
04		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	
05		0 N	-0-	-0-	-0-			N			-0-	

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.) 97759 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG COTTON VALLEY OPERATIONS, INC. 182062 FENTON, ANNIE												
WELL #: 1 RRCID -> 124541 COMPL. DATE 01/06/1987 TOTAL DEPTH 7834 PERF. 7670 - 7731												
12		35 N	35	-0-	-0-		35 3	N			-0-	15
01		31 N	31	-0-	-0-		31 3	N			-0-	15
02		32 N	32	-0-	-0-		32 3	N			-0-	15
03		31 N	31	-0-	-0-		31 3	N			-0-	15
04		30 N	30	-0-	-0-		30 3	N			-0-	15
05		31 N	29	-0-	-2		29 3	N			-0-	15

PEAK ENERGY CORPORATION 647135 JONES, MINNIE												
WELL #: 1 RRCID -> 161175 COMPL. DATE 09/14/1996 TOTAL DEPTH 8960 PERF. 8583 - 8798												
12		961 X	791	-0-	-170		752 2	39 9	N		35	93
01		961 X	771	-0-	-190		725 2	46 9	N		42	135
02		819 X	819	-0-	-0-		772 2	47 9	N		43	35
03		863 X	863	-0-	-0-		819 2	44 9	N		40	75
04		1042 X	1042	-0-	-0-		992 2	50 9	N		45	120
*05		1018 X	1018	-0-	-0-		978 2	40 9	N		36	156

TANOS EXPLORATION, LLC 835977 HARRISON, P. D. "E" GU												
WELL #: 1 RRCID -> 110479 COMPL. DATE 12/13/2012 TOTAL DEPTH 9381 PERF. 7612 - 9304												
12		10850 X	3859	-0-	-6991		3859 3		Y		-0-	-0-
01		10850 X	3135	-0-	-7715		3124 3	11 9	N		10	10
02		9800 X	1388	-0-	-8412		1388 3		N		-0-	10
03		10850 X	1247	-0-	-9603		1238 3	9 9	N		8	17
04		10500 X	1288	-0-	-9212		1241 3	47 9	N		43	60
05		10850 X	791	-0-	-10059		789 3	2 9	N		2	61

KILLINGSWORTH B WELL #: 4 RRCID -> 135724 COMPL. DATE 05/31/1990 TOTAL DEPTH 8102 PERF. 7678 - 7735												
12		2452 X	2452	-0-	-0-		2384 3	68 9	Y		62	14
01		3348 X	2564	-0-	-784		2404 3	160 9	Y		145	45
02		2996 X	1769	-0-	-1227		1669 3	100 9	Y		91	33
03		2852 X	1401	-0-	-1451		1347 3	54 9	Y		49	81
04		2490 X	222	-0-	-2268		176 3	46 9	Y		42	55
05		2573 X	120	-0-	-2453		77 3	43 9	Y		39	93

HARRISON, P.D. "E" G.U. WELL #: 5 RRCID -> 136331 COMPL. DATE 10/25/1990 TOTAL DEPTH 8100 PERF. 7687 - 7720												
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-				Y		-0-	-0-

WILLOW SPRINGS, W.(TR. PK.)		97759 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
TANOS EXPLORATION, LLC		835977									
LATHROP, F.K. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 263412	COMPL. DATE 11/22/2011	TOTAL DEPTH 10770	PERF. 7700	- 7714			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS (-)	CUMU UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2356 X	1908	-0-	-448	-0-	1630 3	278 9	N	253	186 1	205
01	2263 X	1953	-0-	-310	-0-	1643 3	310 9	N	282	361 1	123
02	1768 X	1768	-0-	-0-	-0-	1546 3	222 9	N	202	185 1	140
03	1975 X	1975	-0-	-0-	-0-	1771 3	204 9	N	185	187 1	137
04	2007 X	2007	-0-	-0-	-0-	1796 3	211 9	N	192	2 8	327
05	1953 X	1782	-0-	-171	-0-	1696 3	86 9	N	78	192 1	212
WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.)		97760 500		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
CHINN EXPLORATION COMPANY		149423									
MCLENDON, J.A.		WELL #: 1		RRCID -> 173670	COMPL. DATE N/A	TOTAL DEPTH 8150	PERF. 6900	- 7737			
12	786 N	786	-0-	-0-	-0-	763 2	23 9	N	21	1 8	93
01	806 N	787	-0-	-19	-0-	768 2	19 9	N	17	1 8	109
02	728 N	677	-0-	-51	-0-	653 2	24 9	N	22	1 8	130
03	791 N	791	-0-	-0-	-0-	763 2	28 9	N	25	1 8	154
04	750 N	734	-0-	-16	-0-	712 2	22 9	N	20	2 8	172
*05	770 N	770	-0-	-0-	-0-	752 2	18 9	N	16	141 1	45
COOK EXPLORATION CO.		174337		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: GREGG			
CULPEPPER		WELL #: 3		RRCID -> 086669	COMPL. DATE 02/25/1980	TOTAL DEPTH 9186	PERF. 7714	- 7725			
12	4154 X	3871	-0-	-283	-0-	3797 2	74 9	N	67		256
01	3937 X	3650	-0-	-287	-0-	3604 2	46 9	N	42	189 1	109
02	3500 X	3293	-0-	-207	-0-	3240 2	53 9	N	48		157
03	3875 X	3666	-0-	-209	-0-	3602 2	64 9	N	58		215
04	3750 X	3243	-0-	-507	-0-	3173 2	70 9	N	64	187 1	92
*05	4255 X	4255	-0-	-0-	-0-	4192 2	63 9	N	57		149
FLEWELLEN		WELL #: 3		RRCID -> 090394	COMPL. DATE 10/16/1980	TOTAL DEPTH 9198	PERF. 7808	- 7834			
12	3007 X	2536	-0-	-471	-0-	2507 2	29 9	N	26	184 1	77
01	2976 X	2530	-0-	-446	-0-	2488 2	42 9	N	38		115
02	2492 X	2123	-0-	-369	-0-	2086 2	37 9	N	34		149
03	2666 X	2433	-0-	-233	-0-	2394 2	39 9	N	35		184
04	2580 X	2277	-0-	-303	-0-	2235 2	42 9	N	38		222
05	2542 X	2470	-0-	-72	-0-	2429 2	41 9	N	37		259
CASTLEBERRY		WELL #: 3		RRCID -> 093294	COMPL. DATE 04/22/1981	TOTAL DEPTH 9108	PERF. 7836	- 7869			
12	2124 N	2124	-0-	-0-	-0-	2105 2	19 9	N	17		142
01	2945 X	2769	-0-	-176	-0-	2752 2	17 9	N	15		157
02	2660 X	1788	-0-	-872	-0-	1782 2	6 9	N	5		162
03	2945 X	2593	-0-	-352	-0-	2587 2	6 9	N	5		167
04	2730 X	2240	-0-	-490	-0-	2218 2	22 9	N	20		187
05	2759 X	1160	-0-	-1599	-0-	1160 2		N	-0-		187
CULPEPPER		WELL #: 4		RRCID -> 096872	COMPL. DATE 12/18/1981	TOTAL DEPTH 9108	PERF. 7796	- 8024			
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-



WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG																	
COOK EXPLORATION CO. //CONT.// 174337																	
FLEWELLEN WELL #: 4 RRCID -> 098005 COMPL. DATE 10/22/1981 TOTAL DEPTH 9182 PERF. 7526 - 7626																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3236 X	3236	-0-	-0-	-0-	3171	2	65	9	N	59					219
01		2666 X	2600	-0-	-66	-0-	2559	2	41	9	N	37	186	1			70
02		2543 X	2543	-0-	-0-	-0-	2502	2	41	9	N	37					107
03		2666 X	1593	-0-	-1073	-0-	1538	2	55	9	N	50					157
04		2580 X	305	-0-	-2275	-0-	283	2	22	9	N	20					177
05		2666 X	91	-0-	-2575	-0-	91	2			N	-0-					177
-----																	
CASTEBERRY WELL #: 4 RRCID -> 105463 COMPL. DATE 03/09/1983 TOTAL DEPTH 9190 PERF. 8918 - 9158																	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					150
-----																	
MCGREDE WELL #: 2 RRCID -> 105585 COMPL. DATE 03/29/1983 TOTAL DEPTH 7791 PERF. 7761 - 7777																	
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																	
DENSON WELL #: 4 RRCID -> 152630 COMPL. DATE 11/30/1994 TOTAL DEPTH 8101 PERF. 7808 - 7814																	
12		2040 X	2040	-0-	-0-	-0-	2028	2	12	9	N	11					115
01		1774 X	1774	-0-	-0-	-0-	1685	2	89	9	N	81	181	1			15
02		1704 X	1704	-0-	-0-	-0-	1665	2	39	9	N	35					50
03		2046 X	1944	-0-	-102	-0-	1909	2	35	9	N	32					82
04		1980 X	1579	-0-	-401	-0-	1568	2	11	9	N	10					92
05		2046 X	-0-	-0-	-2046	-0-					N	-0-					92
-----																	
FOREST OIL CORPORATION 275740 MACKEY, L. L. ESTATE UNIT WELL #: 1 RRCID -> 073382 COMPL. DATE 02/17/1993 TOTAL DEPTH 8013 PERF. 7737 - 7853																	
12		SHUT IN	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	14B	DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	14B2	EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																	
LAWRENCE-CHEVRON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 131635 COMPL. DATE 04/30/2003 TOTAL DEPTH 10017 PERF. 7501 - 9083																	
12		558 N	483	-0-	-75	-0-	462	2	21	9	Y	19					26
01		496 N	144	-0-	-352	-0-	133	2	11	9	Y	10	22	1			14
02		364 N	177	-0-	-187	-0-	177	2			Y	-0-					14
03		633 N	633	-0-	-0-	-0-	632	2	1	9	Y	1					15
04		150 N	140	-0-	-10	-0-	140	2			Y	-0-					15
*05		227 N	227	-0-	-0-	-0-	201	2	26	9	Y	24	24	8			15

WILLOW SPRINGS-MACKEY (TR. PK.) //CONT.// 97760 500 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: GREGG  
 SILVER OAK OPERATING, LLC 781872  
 MCAFEE, WILLIE WELL #: 1 RRCID -> 110755 COMPL. DATE 07/04/1983 TOTAL DEPTH 8303 PERF. 7755 - 7964

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	** DISPOSITIONS AMT CODE	** DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1373 N	1373	-0-	-0-	-0-	1204 2	169 9	N	154			223
01	1302 N	1302	-0-	-0-	-0-	1140 2	162 9	N	147	174 1		196
02	1277 N	1277	-0-	-0-	-0-	1087 2	190 9	N	173	167 1		202
03	1364 N	1328	-0-	-36	-0-	1227 2	101 9	N	92	173 1		121
04	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1179 2	157 9	N	143			264
05	1426 N	1088	-0-	-338	-0-	961 2	127 9	N	115	173 1		206

XTO ENERGY INC. 945936  
 MELTON, L.L. ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 086182 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9413 PERF. 7710 - 7719

12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

WINNSBORO (PITTSBURG) 98099 650 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD  
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535  
 CRADDOCK, J. M. WELL #: 1 RRCID -> 090863 COMPL. DATE 04/10/1980 TOTAL DEPTH 9251 PERF. 8570 - 8590

12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110
*05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			110

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD  
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. 144535  
 GAMBLIN, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 078589 COMPL. DATE 09/11/1978 TOTAL DEPTH 8922 PERF. 8880 - 8880

12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

PETTY, J.F. WELL #: 2 A RRCID -> 078940 COMPL. DATE 09/26/1978 TOTAL DEPTH 10550 PERF. 8633 - 8783

12	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
*05	0 S	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WINNSBORO (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98099 750 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD  
 CHAPARRAL ENERGY, L.L.C. //CONT.// 144535  
 HORNBUCKLE WELL #: 1 A RRCID -> 083770 COMPL. DATE 06/15/1979 TOTAL DEPTH 10650 PERF. 9611 - 10345

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
*10	1333 N	1064	-0-	-269	-0-	43	1	999	2	N	20	40	1	244
						22	9							
*11	1320 N	1199	-0-	-121	-0-	45	1	1148	2	N	5			249
						6	9							
*12	1085 N	1060	-0-	-25	-0-	36	1	1012	2	N	11			260
						12	9							
*01	1085 N	303	-0-	-782	-0-	49	1	233	2	N	19			279
						21	9							
*02	1148 N	766	-0-	-382	-0-	23	1	700	2	N	39	26	1	292
						43	9							
*03	983 N	983	-0-	-0-	-0-	26	1	956	2	N	1	179	1	114
						1	9							
*04	989 N	989	-0-	-0-	-0-	26	1	960	2	N	3			117
						3	9							
*05	888 N	888	-0-	-0-	-0-	29	1	836	2	N	21	1	8	173
						23	9							

VAUGHN WELL #: 1 RRCID -> 088066 COMPL. DATE 01/15/1986 TOTAL DEPTH 11120 PERF. 8578 - 9814

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136
*05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			136

HORNBUCKLE WELL #: A 2 RRCID -> 093299 COMPL. DATE 04/13/1981 TOTAL DEPTH 10512 PERF. 9898 - 10354

12	434 N	425	-0-	-9	-0-	14	1	405	2	N	5			256
						6	9							
01	434 N	196	-0-	-238	-0-	31	1	144	2	N	19	179	1	96
						21	9							
02	1040 N	1040	-0-	-0-	-0-	31	1	934	2	N	68	19	1	144
						75	9						1	8
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	34	1	1276	2	N	22	1	8	165
						24	9							
04	1256 N	1256	-0-	-0-	-0-	32	1	1204	2	N	18			183
						20	9							
*05	1147 N	1111	-0-	-36	-0-	36	1	1045	2	N	27	3	8	207
						30	9							

HORNBUCKLE WELL #: A 3 RRCID -> 206054 COMPL. DATE 10/20/2004 TOTAL DEPTH 10860 PERF. 9603 - 9983

12	3875 X	2279	-0-	-1596	-0-	77	1	2171	2	N	28	1	8	162
						31	9							
01	3844 X	451	-0-	-3393	-0-	78	1	365	2	N	7	1	8	168
						8	9							
02	3603 X	3603	-0-	-0-	-0-	106	1	3266	2	N	210	258	1	119
						231	9						1	8
03	4538 X	4538	-0-	-0-	-0-	116	1	4360	2	N	56	1	8	174
						62	9							
04	3960 X	3960	-0-	-0-	-0-	103	1	3815	2	N	38			212
						42	9							
*05	4092 X	3496	-0-	-596	-0-	113	1	3320	2	N	57	2	8	267
						63	9							

WISENBAKER, C. MARY (GLEN ROSE) 98262 490 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: SMITH  
 CULVER & CAIN PRODUCTION LLC 194068  
 LOGGINS, BOB WELL #: 1 RRCID -> 139130 COMPL. DATE 12/16/1991 TOTAL DEPTH 10378 PERF. 8110 - 8257

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	4340 #	1060	-0-	-3280	-0-	1058 2	2 9	N	2			82
01	4340 #	1177	-0-	-3163	-0-	1174 2	3 9	N	3			85
02	1484 #	1046	-0-	-438	-0-	1038 2	8 9	N	7			92
03	1364 #	1026	-0-	-338	-0-	1026 2		N	-0-			92
04	1320 #	887	-0-	-433	-0-	887 2		N	-0-			92
05	1178 #	1007	-0-	-171	-0-	1007 2		N	-0-			92

WOLF CREEK (PETTIT) 98388 500 ASSOCIATED ONE WELL CNTY: ANDERSON  
 OMEGA ENERGY, LLC 622657  
 ROBERTSON, BYRDIE WELL #: 1 RRCID -> 183207 COMPL. DATE 04/01/2001 TOTAL DEPTH 10248 PERF. 9862 - 9872

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	266	-0-	266	663	266 3		N	-0-			304
01	14B2 EXT	411	-0-	411	1074	411 3		N	-0-			304
02	14B2 EXT	369	-0-	369	1443	363 3	6 9	N	5	184 1		125
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	1443			N	NO RPT			125
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			125

WOODLAWN (COTTON VALLEY) 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 JONES GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 062956 COMPL. DATE 03/12/1975 TOTAL DEPTH 9893 PERF. 9669 - 9807

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2209 N	2209	-0-	-0-	-0-	50 1	2073 3	Y	78	78 0		3
						86 9						
01	2356 N	2205	-0-	-151	-0-	49 1	2057 3	Y	90	90 0		3
						99 9						
02	T. A.	2522	-0-	2522	2522	45 1	2380 3	Y	88	88 0		3
						97 9						
03	T. A.	2090	-0-	2090	4612	51 1	1887 3	Y	138	137 0		4
						152 9						
04	T. A.	1770	-0-	1770	6382	50 1	1612 3	Y	98	99 0		3
						108 9						
05	T. A.	2034	-0-	2034	8416	45 1	1964 3	Y	23	25 0		1
						25 9						

OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 065741 COMPL. DATE 03/22/1984 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8438 - 8540

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1637 N	1637	-0-	-0-	-0-	39 1	1598 3	Y	-0-			-0-
01	1813 N	1813	-0-	-0-	-0-	42 1	1771 3	Y	-0-			-0-
02	1315 N	1315	-0-	-0-	-0-	23 1	1292 3	Y	-0-			-0-
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	51 1	1890 3	Y	-0-			-0-
04	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	63 1	2022 3	Y	-0-			-0-
*05	1970 N	1970	-0-	-0-	-0-	44 1	1926 3	Y	-0-			-0-

SLAUGHTER GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 067034 COMPL. DATE 06/10/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9694 - 9834

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT			-0-

-----													
WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
POPE GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 069243 COMPL. DATE 09/07/1976 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8553 - 9828													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* C	COND	* DISPOSITIONS	* EOM
			PROD	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
-----													
12		1519 N	1344	-0-	-175	-0-		31 1	1289 3	Y	22	21 0	1
								24 9					
01		1457 N	1398	-0-	-59	-0-		32 1	1340 3	Y	24	24 0	1
								26 9					
02		1552 N	1552	-0-	-0-	-0-		28 1	1498 3	Y	24	24 0	1
								26 9					
03		1774 N	1774	-0-	-0-	-0-		45 1	1688 3	Y	37	37 0	1
								41 9					
04		2258 N	2258	-0-	-0-	-0-		67 1	2161 3	Y	27	27 0	1
								30 9					
*05		2651 N	2651	-0-	-0-	-0-		59 1	2567 3	Y	23	23 0	1
								25 9					
-----													
HORDERN GAS UNIT -A- WELL #: 2 RRCID -> 072640 COMPL. DATE 06/07/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9673 - 9738													
-----													
12		2163 N	2163	-0-	-0-	-0-		46 1	1883 3	Y	213	206 0	7
								234 9					
01		1830 N	1830	-0-	-0-	-0-		36 1	1523 3	Y	246	245 0	8
								271 9					
02		1973 N	1973	-0-	-0-	-0-		32 1	1678 3	Y	239	239 0	8
								263 9					
03		2170 N	1933	-0-	-237	-0-		40 1	1479 3	Y	376	374 0	10
								414 9					
04		1860 N	927	-0-	-933	-0-		18 1	615 3	Y	267	270 0	7
								294 9					
05		2170 N	1344	-0-	-826	-0-		25 1	1068 3	Y	228	229 0	6
								251 9					
-----													
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 073841 COMPL. DATE 08/23/1977 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9717 - 9888													
-----													
12		1333 N	402	-0-	-931	-0-		8 1	300 3	Y	85	85 0	3
								94 9					
01		1943 N	1943	-0-	-0-	-0-		46 1	1789 3	Y	98	98 0	3
								108 9					
02		2780 N	2780	-0-	-0-	-0-		50 1	2624 3	Y	96	96 0	3
								106 9					
03		1710 N	1710	-0-	-0-	-0-		40 1	1504 3	Y	151	150 0	4
								166 9					
04		1980 N	-0-	-0-	-1980	-0-				Y	107	108 0	3
05		2449 N	1900	-0-	-549	-0-		41 1	1758 3	Y	92	92 0	3
								101 9					
-----													
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078850 COMPL. DATE 08/15/1978 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 9670 - 9812													
-----													
12		2759 X	2133	-0-	-626	-0-		50 1	2068 3	Y	14	15 0	-0-
								15 9					
01		2759 X	1919	-0-	-840	-0-		44 1	1856 3	Y	17	16 0	1
								19 9					
02		2128 N	2063	-0-	-65	-0-		38 1	2007 3	Y	16	16 0	1
								18 9					
03		2173 N	2173	-0-	-0-	-0-		56 1	2089 3	Y	25	25 0	1
								28 9					
04		1950 N	1752	-0-	-198	-0-		50 1	1683 3	Y	17	18 0	-0-
								19 9					
05		2294 N	535	-0-	-1759	-0-		11 1	507 3	Y	15	15 0	-0-
								17 9					

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																	
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																	
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 082043 COMPL. DATE 01/12/1984 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8602 - 8650																	
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082719 COMPL. DATE 03/29/1979 TOTAL DEPTH 10091 PERF. 9729 - 9860																	
12		31 N	-0-	-0-	-31	-0-					Y	-0-					-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 083104 COMPL. DATE 07/31/1979 TOTAL DEPTH 9996 PERF. 9631 - 9780																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																	
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 084951 COMPL. DATE 10/29/1979 TOTAL DEPTH 10030 PERF. 9653 - 9778																	
12		1271 N	1141	-0-	-130	-0-	27	1	1114	3	Y	-0-					-0-
01		1116 N	975	-0-	-141	-0-	23	1	952	3	Y	-0-					-0-
02		725 N	725	-0-	-0-	-0-	14	1	711	3	Y	-0-					-0-
03		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	40	1	1494	3	Y	-0-					-0-
04		801 N	801	-0-	-0-	-0-	24	1	777	3	Y	-0-					-0-
05		744 N	612	-0-	-132	-0-	13	1	599	3	Y	-0-					-0-
-----																	
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 094576 COMPL. DATE 03/25/1982 TOTAL DEPTH 10126 PERF. 8570 - 9664																	
12		536 N	536	-0-	-0-	-0-	11	1	474	3	Y	46	46	0			2
							51	9									
01		772 N	772	-0-	-0-	-0-	17	1	697	3	Y	53	53	0			2
							58	9									
02		739 N	739	-0-	-0-	-0-	13	1	670	3	Y	51	51	0			2
							56	9									
03		554 N	554	-0-	-0-	-0-	12	1	454	3	Y	80	80	0			2
							88	9									
04		630 N	187	-0-	-443	-0-	3	1	120	3	Y	58	58	0			2
							64	9									
05		651 N	-0-	-0-	-651	-0-					Y	48	49	0			1
-----																	
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 1 RRCID -> 094990 COMPL. DATE 08/12/1981 TOTAL DEPTH 10056 PERF. 9764 - 9860																	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 1 RRCID -> 095491 COMPL. DATE 09/15/1981 TOTAL DEPTH 10086 PERF. 9621 - 9778														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
					STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2387 X	2286	-0-	-101	-0-		53 1	2207 3	Y	24	26 0		1
								26 9						
01		2449 X	2335	-0-	-114	-0-		54 1	2250 3	Y	28	28 0		1
								31 9						
02		2506 N	2506	-0-	-0-	-0-		46 1	2429 3	Y	28	28 0		1
								31 9						
03		2294 N	2269	-0-	-25	-0-		58 1	2164 3	Y	43	43 0		1
								47 9						
04		2370 N	2045	-0-	-325	-0-		60 1	1951 3	Y	31	31 0		1
								34 9						
05		2573 N	2095	-0-	-478	-0-		46 1	2020 3	Y	26	26 0		1
								29 9						
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 1 RRCID -> 097947 COMPL. DATE 02/11/1982 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9687 - 9827														
12		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
01		0 X	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-			-0-
HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 098608 COMPL. DATE 01/06/1982 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 9756 - 9920														
12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
05		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-			-0-
JONES GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 102642 COMPL. DATE 10/12/1982 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9638 - 9790														
12		1599 N	1599	-0-	-0-	-0-		37 1	1548 3	Y	13	13 0		-0-
								14 9						
01		1767 N	1399	-0-	-368	-0-		32 1	1350 3	Y	15	15 0		-0-
								17 9						
02		1618 N	1618	-0-	-0-	-0-		30 1	1573 3	Y	14	14 0		-0-
								15 9						
03		1612 N	1461	-0-	-151	-0-		38 1	1398 3	Y	23	22 0		1
								25 9						
04		1410 N	1294	-0-	-116	-0-		38 1	1239 3	Y	15	16 0		-0-
								17 9						
05		1767 N	1303	-0-	-464	-0-		29 1	1259 3	Y	14	14 0		-0-
								15 9						
POPE GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118238 COMPL. DATE 08/30/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9651 - 9806														
12		310 X	-0-	-0-	-310	-0-				Y	178	178 0		6
01		590 X	590	-0-	-0-	-0-		8 1	358 3	Y	204	204 0		6
								224 9						
02		T. A.	231	-0-	231	231		11 3	220 9	Y	200	200 0		6
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	231				Y	315	312 0		9
04		T. A.	622	-0-	622	853		13 1	365 3	Y	222	225 0		6
								244 9						
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	853				Y	190	191 0		5

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 118769 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9680 - 9834																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	10	-0-	10	10	10	10	3			Y	-0-			-0-
-----																
BRITTON GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 119409 COMPL. DATE 11/09/1985 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 9664 - 9814																
12		3438 X	3195	-0-	-243	-0-	-0-	74	1	3080	3	Y	37	36	0	1
								41	9							
01		2591 X	2591	-0-	-0-	-0-	-0-	59	1	2485	3	Y	43	43	0	1
								47	9							
02		3319 X	3319	-0-	-0-	-0-	-0-	61	1	3212	3	Y	42	42	0	1
								46	9							
03		3441 X	3072	-0-	-369	-0-	-0-	78	1	2921	3	Y	66	65	0	2
								73	9							
04		3090 X	2849	-0-	-241	-0-	-0-	83	1	2715	3	Y	46	47	0	1
								51	9							
05		3441 X	2776	-0-	-665	-0-	-0-	61	1	2671	3	Y	40	40	0	1
								44	9							
-----																
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 4-L RRCID -> 139064 COMPL. DATE 07/12/1991 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8494 - 9888																
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
-----																
MCGEE GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139289 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8542 - 9922																
12		1246 N	1246	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1189	3	Y	26	27	0	1
								29	9							
01		1174 N	1174	-0-	-0-	-0-	-0-	27	1	1114	3	Y	30	30	0	1
								33	9							
02		1112 N	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	20	1	1060	3	Y	29	29	0	1
								32	9							
03		1122 N	1122	-0-	-0-	-0-	-0-	28	1	1044	3	Y	45	45	0	1
								50	9							
04		930 N	758	-0-	-172	-0-	-0-	21	1	701	3	Y	33	33	0	1
								36	9							
*05		1087 N	1087	-0-	-0-	-0-	-0-	23	1	1033	3	Y	28	28	0	1
								31	9							
-----																
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 4-L RRCID -> 139337 COMPL. DATE 08/16/1991 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8598 - 9934																
12		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-



WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY										CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-L RRCID -> 139897										COMPL. DATE	10/21/1991	TOTAL DEPTH	9994	PERF.	9710 - 9972
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE	
12	1680 N	1680	-0-	-0-	-0-	39	1	1641	3	Y	-0-			-0-	
01	1576 N	1576	-0-	-0-	-0-	37	1	1539	3	Y	-0-			-0-	
02	1342 N	1342	-0-	-0-	-0-	25	1	1317	3	Y	-0-			-0-	
03	1457 N	1036	-0-	-421	-0-	27	1	1009	3	Y	-0-			-0-	
04	1410 N	797	-0-	-613	-0-	23	1	774	3	Y	-0-			-0-	
05	1457 N	1219	-0-	-238	-0-	26	1	1193	3	Y	-0-			-0-	
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 3-L RRCID -> 139934										COMPL. DATE	11/11/1991	TOTAL DEPTH	9950	PERF.	9648 - 9772
12	496 N	267	-0-	-229	-0-	6	1	261	3	Y	-0-			-0-	
01	496 N	297	-0-	-199	-0-	7	1	290	3	Y	-0-			-0-	
02	1483 N	1483	-0-	-0-	-0-	25	1	1458	3	Y	-0-			-0-	
03	453 N	453	-0-	-0-	-0-	12	1	441	3	Y	-0-			-0-	
04	300 N	35	-0-	-265	-0-	1	1	34	3	Y	-0-			-0-	
*05	2102 N	2102	-0-	-0-	-0-	46	1	2056	3	Y	-0-			-0-	
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 140721										COMPL. DATE	02/06/1992	TOTAL DEPTH	10000	PERF.	9654 - 9910
12	837 X	802	-0-	-35	-0-	16	1	689	3	Y	88	88	0	3	
01	930 X	669	-0-	-261	-0-	12	1	546	3	Y	101	101	0	3	
02	930 N	930	-0-	-0-	-0-	111	9	806	3	Y	99	99	0	3	
03	832 N	832	-0-	-0-	-0-	15	1	644	3	Y	155	154	0	4	
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	109	9	583	3	Y	110	111	0	3	
05	1023 N	738	-0-	-285	-0-	17	1	619	3	Y	95	95	0	3	
						121	9								
						14	1								
						105	9								
BRITTON GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141579										COMPL. DATE	06/01/1992	TOTAL DEPTH	10500	PERF.	8556 - 9876
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 5-L RRCID -> 141609										COMPL. DATE	07/26/1999	TOTAL DEPTH	10120	PERF.	8556 - 9968
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT			-0-	
JONES GAS UNIT WELL #: 6-L RRCID -> 141683										COMPL. DATE	06/11/1992	TOTAL DEPTH	10070	PERF.	9618 - 9836
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-	

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798														
JONES GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 141684		COMPL. DATE 06/09/1992		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9551 - 9796								
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 143337		COMPL. DATE 09/08/1992		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9542 - 9912								
12	1482	N	1482	-0-	-0-	-0-	35	1	1447	3	Y	-0-				-0-
01	1441	N	1441	-0-	-0-	-0-	34	1	1407	3	Y	-0-				-0-
02	1469	N	1469	-0-	-0-	-0-	27	1	1442	3	Y	-0-				-0-
03	1426	N	1332	-0-	-94	-0-	35	1	1297	3	Y	-0-				-0-
04	1380	N	996	-0-	-384	-0-	30	1	966	3	Y	-0-				-0-
05	1426	N	1050	-0-	-376	-0-	23	1	1027	3	Y	-0-				-0-
-----																
FINDLEY GAS UNIT "A"		WELL #: 5		RRCID -> 144397		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL DEPTH 10052 PERF. 9548 - 9865								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
OWENS, T.B. GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 144403		COMPL. DATE 02/09/1993		TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9576 - 9788								
12	372	N	281	-0-	-91	-0-	7	1	274	3	Y	-0-				-0-
01	279	N	268	-0-	-11	-0-	6	1	262	3	Y	-0-				-0-
02	280	N	253	-0-	-27	-0-	5	1	248	3	Y	-0-				-0-
03	279	N	207	-0-	-72	-0-	5	1	202	3	Y	-0-				-0-
04	270	N	238	-0-	-32	-0-	6	1	232	3	Y	-0-				-0-
05	279	N	62	-0-	-217	-0-	1	1	61	3	Y	-0-				-0-
-----																
HURD GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 144447		COMPL. DATE 02/11/1993		TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9642 - 9956								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
LEWIS GAS UNIT -B-		WELL #: 4-L		RRCID -> 144712		COMPL. DATE 02/23/1993		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8512 - 9933								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
-----																
LEE GAS UNIT -A-		WELL #: 5-L		RRCID -> 145542		COMPL. DATE 05/15/1993		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 9689 - 9950								
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-					-0-



WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168114 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 8640 - 9863													
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
				(L)	(-)	AMT	AMT	AMT			AMT	AMT	
12	1829 N	1455	-0-	-374	-0-	34 1	1409 3	1409 3	Y	11	11 0		-0-
01	1736 N	1541	-0-	-195	-0-	12 9	1492 3	1492 3	Y	12	12 0		-0-
02	1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	13 9	1726 3	1726 3	Y	12	12 0		-0-
03	1497 N	1497	-0-	-0-	-0-	33 1	1436 3	1436 3	Y	20	19 0		1
04	1560 N	1269	-0-	-291	-0-	13 9	1218 3	1218 3	Y	13	14 0		-0-
*05	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	37 1	1707 3	1707 3	Y	12	12 0		-0-
						14 9							
						39 1							
						13 9							
JONES GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 168623 COMPL. DATE 03/30/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 9433 - 9916													
12	3140 X	3140	-0-	-0-	-0-	73 1	3036 3	3036 3	Y	28	28 0		1
01	3100 X	2951	-0-	-149	-0-	31 9	2849 3	2849 3	Y	32	32 0		1
02	3403 X	3403	-0-	-0-	-0-	67 1	3306 3	3306 3	Y	31	31 0		1
03	3100 X	3047	-0-	-53	-0-	35 9	2915 3	2915 3	Y	49	49 0		1
04	3000 X	2972	-0-	-28	-0-	63 1	2846 3	2846 3	Y	35	35 0		1
*05	3293 X	3293	-0-	-0-	-0-	34 9	3187 3	3187 3	Y	30	30 0		1
						78 1							
						54 9							
						87 1							
						39 9							
						73 1							
						33 9							
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 6-L RRCID -> 168858 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 8596 - 9790													
12	2418 X	2059	-0-	-359	-0-	46 1	1936 3	1936 3	Y	70	70 0		2
01	2201 X	2011	-0-	-190	-0-	77 9	1878 3	1878 3	Y	80	80 0		2
02	1946 N	1946	-0-	-0-	-0-	45 1	1824 3	1824 3	Y	79	78 0		3
03	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	88 9	1438 3	1438 3	Y	123	123 0		3
04	1274 N	1274	-0-	-0-	-0-	35 1	1143 3	1143 3	Y	87	88 0		2
*05	1516 N	1516	-0-	-0-	-0-	39 1	1401 3	1401 3	Y	75	75 0		2
						135 9							
						96 9							
						32 1							
						83 9							
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 168897 COMPL. DATE 04/16/1998 TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8558 - 9623													
12	5682 X	5682	-0-	-0-	-0-	134 1	5548 3	5548 3	Y	-0-			-0-
01	4372 X	4372	-0-	-0-	-0-	104 1	4268 3	4268 3	Y	-0-			-0-
02	5796 X	5192	-0-	-604	-0-	98 1	5094 3	5094 3	Y	-0-			-0-
03	5890 X	5394	-0-	-496	-0-	142 1	5252 3	5252 3	Y	-0-			-0-
04	5700 X	4373	-0-	-1327	-0-	132 1	4241 3	4241 3	Y	-0-			-0-
05	5735 X	4520	-0-	-1215	-0-	102 1	4418 3	4418 3	Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 169738 COMPL. DATE 06/17/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8532 - 9785														
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
O				STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE	
12	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	66	1	2748	3	Y	50	49	0	2
						55	9							
01	2946 X	2946	-0-	-0-	-0-	68	1	2815	3	Y	57	57	0	2
						63	9							
02	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	59	1	3097	3	Y	56	56	0	2
						62	9							
03	2995 X	2995	-0-	-0-	-0-	76	1	2822	3	Y	88	88	0	2
						97	9							
04	3000 X	2712	-0-	-288	-0-	79	1	2564	3	Y	63	63	0	2
						69	9							
05	3565 X	2826	-0-	-739	-0-	62	1	2706	3	Y	53	54	0	1
						58	9							
GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 169790 COMPL. DATE 06/04/1998 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9598 - 9851														
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
WOODS, MILTON (DEEP) GAS UNIT WELL #: 7 L RRCID -> 170288 COMPL. DATE 07/17/1998 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 8612 - 9856														
12	2046 N	1577	-0-	-469	-0-	37	1	1529	3	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
01	1829 N	1675	-0-	-154	-0-	39	1	1623	3	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
02	1814 N	1814	-0-	-0-	-0-	34	1	1767	3	Y	12	12	0	-0-
						13	9							
03	1797 N	1797	-0-	-0-	-0-	46	1	1730	3	Y	19	18	0	1
						21	9							
04	1566 N	1566	-0-	-0-	-0-	46	1	1507	3	Y	12	13	0	-0-
						13	9							
05	1612 N	1467	-0-	-145	-0-	32	1	1423	3	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 7 RRCID -> 170465 COMPL. DATE 08/08/1998 TOTAL DEPTH 9960 PERF. 9556 - 9796														
12	2852 X	1839	-0-	-1013	-0-	42	1	1757	3	Y	36	36	0	1
						40	9							
01	2077 X	1933	-0-	-144	-0-	44	1	1843	3	Y	42	42	0	1
						46	9							
02	2099 X	2099	-0-	-0-	-0-	38	1	2016	3	Y	41	41	0	1
						45	9							
03	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	48	1	1785	3	Y	65	64	0	2
						72	9							
04	1838 N	1838	-0-	-0-	-0-	53	1	1735	3	Y	45	46	0	1
						50	9							
05	1581 N	1388	-0-	-193	-0-	30	1	1315	3	Y	39	39	0	1
						43	9							
CALDWELL GAS UNIT WELL #: 8 L RRCID -> 170501 COMPL. DATE 07/28/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 8496 - 9792														
12	310 N	-0-	-0-	-310	-0-					Y	-0-		-0-	
01	217 N	-0-	-0-	-217	-0-					Y	-0-		-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-	

WOODLAWN (COTTON VALLEY)												CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																		
CALDWELL GAS UNIT																		
//CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 040798																		
WELL #: 9 RRCID -> 170502 COMPL. DATE 08/13/1998 TOTAL DEPTH 9981 PERF. 8510 - 9798																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* CODE	EOM BALANCE
12		3224 X	-0-	-0-	-3224	-0-						Y	70	70	0			2
01		3007 X	-0-	-0-	-3007	-0-						Y	81	81	0			2
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	80	79	0			3
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	123	123	0			3
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	88	89	0			2
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-						Y	76	76	0			2
-----																		
LEE GAS UNIT -A-																		
WELL #: 6 RRCID -> 171170 COMPL. DATE 09/04/1998 TOTAL DEPTH 10053 PERF. 8534 - 9805																		
12		2883 X	2580	-0-	-303	-0-	60	1	2468	3	Y	47	46	0				2
							52	9										
01		3239 X	3239	-0-	-0-	-0-	74	1	3106	3	Y	54	54	0				2
							59	9										
02		3332 X	2940	-0-	-392	-0-	54	1	2828	3	Y	53	53	0				2
							58	9										
03		3565 X	2453	-0-	-1112	-0-	62	1	2300	3	Y	83	83	0				2
							91	9										
04		3450 X	1934	-0-	-1516	-0-	55	1	1813	3	Y	60	60	0				2
							66	9										
05		3255 X	2060	-0-	-1195	-0-	44	1	1961	3	Y	50	51	0				1
							55	9										
-----																		
POPE GAS UNIT																		
WELL #: 8 L RRCID -> 171226 COMPL. DATE 10/07/1998 TOTAL DEPTH 10010 PERF. 8474 - 9740																		
12		3227 X	3227	-0-	-0-	-0-	74	1	3084	3	Y	63	63	0				2
							69	9										
01		3286 X	2959	-0-	-327	-0-	68	1	2811	3	Y	73	73	0				2
							80	9										
02		2968 X	2741	-0-	-227	-0-	50	1	2612	3	Y	72	72	0				2
							79	9										
03		3224 X	1735	-0-	-1489	-0-	43	1	1568	3	Y	113	112	0				3
							124	9										
04		3120 X	1540	-0-	-1580	-0-	41	1	1411	3	Y	80	81	0				2
							88	9										
05		3224 X	1202	-0-	-2022	-0-	25	1	1101	3	Y	69	69	0				2
							76	9										
-----																		
CALDWELL GAS UNIT																		
WELL #: 10 L RRCID -> 171656 COMPL. DATE 11/07/1998 TOTAL DEPTH 9950 PERF. 9516 - 9767																		
12		2666 N	2331	-0-	-335	-0-	54	1	2264	3	Y	12	13	0				-0-
							13	9										
01		2604 N	2438	-0-	-166	-0-	58	1	2363	3	Y	15	15	0				-0-
							17	9										
02		2716 N	2716	-0-	-0-	-0-	50	1	2651	3	Y	14	14	0				-0-
							15	9										
03		2296 N	2296	-0-	-0-	-0-	59	1	2212	3	Y	23	22	0				1
							25	9										
04		2243 N	2243	-0-	-0-	-0-	67	1	2159	3	Y	15	16	0				-0-
							17	9										
05		2201 N	1345	-0-	-856	-0-	30	1	1300	3	Y	14	14	0				-0-
							15	9										
-----																		
BRITTON GAS UNIT																		
WELL #: 8 RRCID -> 171676 COMPL. DATE 11/12/1998 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 8492 - 9792																		
12		403 N	392	-0-	-11	-0-	9	1	383	3	Y	-0-						-0-
01		527 N	413	-0-	-114	-0-	10	1	403	3	Y	-0-						-0-
02		413 N	413	-0-	-0-	-0-	8	1	405	3	Y	-0-						-0-
03		403 N	387	-0-	-16	-0-	10	1	377	3	Y	-0-						-0-
04		390 N	313	-0-	-77	-0-	9	1	304	3	Y	-0-						-0-
05		403 N	324	-0-	-79	-0-	7	1	317	3	Y	-0-						-0-



WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 6 L RRCID -> 173299 COMPL. DATE 01/15/1999 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8488 - 9764														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* CODE	DISPOSITIONS * AMT CODE	* C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * AMT CODE	EOM BALANCE	
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	120	120 0	4	
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	138	138 0	4	
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	135	135 0	4	
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	213	211 0	6	
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	150	152 0	4	
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	129	129 0	4	
MCGEE GAS UNIT WELL #: 4 L RRCID -> 173396 COMPL. DATE 02/26/1999 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8383 - 9890														
12		2635 X	2490	-0-	-145	-0-	57	1	2390	3	Y	39	39 0	1
							43	9						
01		2695 X	2695	-0-	-0-	-0-	63	1	2584	3	Y	44	44 0	1
							48	9						
02		2800 N	2852	-0-	52	52	52	1	2753	3	Y	43	43 0	1
							47	9						
03		2680 N	2628	-0-	-52	-0-	67	1	2485	3	Y	69	68 0	2
							76	9						
04		2444 N	2444	-0-	-0-	-0-	71	1	2320	3	Y	48	49 0	1
							53	9						
05		2511 X	2403	-0-	-108	-0-	52	1	2306	3	Y	41	41 0	1
							45	9						
DAVIS, FRANK ESTATE "DEEP" GU WELL #: 3 RRCID -> 174066 COMPL. DATE 01/05/1999 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8530 - 9780														
12		1533 N	1533	-0-	-0-	-0-	34	1	1427	3	Y	65	64 0	2
							72	9						
01		857 N	857	-0-	-0-	-0-	18	1	758	3	Y	74	74 0	2
							81	9						
02		1176 N	652	-0-	-524	-0-	11	1	561	3	Y	73	73 0	2
							80	9						
03		1426 N	613	-0-	-813	-0-	13	1	473	3	Y	115	114 0	3
							127	9						
04		870 N	468	-0-	-402	-0-	11	1	368	3	Y	81	82 0	2
							89	9						
05		713 N	441	-0-	-272	-0-	8	1	356	3	Y	70	70 0	2
							77	9						
LEE GAS UNIT -A- WELL #: 8 RRCID -> 177084 COMPL. DATE 03/14/2000 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8574 - 9847														
12		1891 N	1820	-0-	-71	-0-	42	1	1756	3	Y	20	21 0	1
							22	9						
01		2077 N	1934	-0-	-143	-0-	45	1	1865	3	Y	22	22 0	1
							24	9						
02		2041 N	2041	-0-	-0-	-0-	38	1	1979	3	Y	22	22 0	1
							24	9						
03		1812 N	1812	-0-	-0-	-0-	46	1	1729	3	Y	34	34 0	1
							37	9						
04		1690 N	1690	-0-	-0-	-0-	50	1	1612	3	Y	25	25 0	1
							28	9						
05		1736 N	1600	-0-	-136	-0-	35	1	1542	3	Y	21	21 0	1
							23	9						
MILTON WOODS (DEEP) GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 177279 COMPL. DATE 03/17/2000 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8526 - 9812														
12		217 N	212	-0-	-5	-0-	5	1	207	3	Y	-0-	-0-	-0-
01		229 N	229	-0-	-0-	-0-	5	1	224	3	Y	-0-	-0-	-0-
02		251 N	251	-0-	-0-	-0-	5	1	246	3	Y	-0-	-0-	-0-
03		222 N	222	-0-	-0-	-0-	6	1	216	3	Y	-0-	-0-	-0-
04		240 N	220	-0-	-20	-0-	6	1	214	3	Y	-0-	-0-	-0-
05		279 N	188	-0-	-91	-0-	4	1	184	3	Y	-0-	-0-	-0-



WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 9 RRCID -> 177726 COMPL. DATE 04/01/2000 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8666 - 9924															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		3131 X	1579	-0-	-1552	-0-	36	1	1477	3	Y	60	60	0	2
							66	9							
01		3100 X	875	-0-	-2225	-0-	20	1	779	3	Y	69	69	0	2
							76	9							
02		2996 X	2182	-0-	-814	-0-	39	1	2069	3	Y	67	67	0	2
							74	9							
03		3038 X	2730	-0-	-308	-0-	68	1	2545	3	Y	106	105	0	3
							117	9							
04		2940 X	2857	-0-	-83	-0-	84	1	2690	3	Y	75	76	0	2
							83	9							
05		2418 X	2137	-0-	-281	-0-	46	1	2021	3	Y	64	64	0	2
							70	9							
-----															
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 10 RRCID -> 177951 COMPL. DATE 05/10/2000 TOTAL DEPTH 10045 PERF. 8582 - 9882															
12		2232 N	1880	-0-	-352	-0-	44	1	1819	3	Y	15	16	0	1
							17	9							
01		2170 N	1968	-0-	-202	-0-	46	1	1903	3	Y	17	17	0	1
							19	9							
02		1985 N	1985	-0-	-0-	-0-	36	1	1930	3	Y	17	17	0	1
							19	9							
03		1891 N	1760	-0-	-131	-0-	45	1	1686	3	Y	26	26	0	1
							29	9							
04		1920 N	1688	-0-	-232	-0-	50	1	1617	3	Y	19	19	0	1
							21	9							
05		1984 N	1673	-0-	-311	-0-	37	1	1619	3	Y	15	16	0	-0-
							17	9							
-----															
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178146 COMPL. DATE 04/17/2000 TOTAL DEPTH 10025 PERF. 8612 - 9859															
12		1271 N	1212	-0-	-59	-0-	28	1	1173	3	Y	10	10	0	-0-
							11	9							
01		1364 N	1324	-0-	-40	-0-	31	1	1280	3	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
02		1472 N	1472	-0-	-0-	-0-	27	1	1432	3	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
03		1309 N	1309	-0-	-0-	-0-	34	1	1254	3	Y	19	18	0	1
							21	9							
04		1186 N	1186	-0-	-0-	-0-	35	1	1138	3	Y	12	13	0	-0-
							13	9							
*05		1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	27	1	1200	3	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
-----															
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 178365 COMPL. DATE 06/05/2000 TOTAL DEPTH 10088 PERF. 8610 - 9882															
12		1116 N	883	-0-	-233	-0-	20	1	828	3	Y	32	31	0	1
							35	9							
01		1064 N	1064	-0-	-0-	-0-	24	1	1000	3	Y	36	36	0	1
							40	9							
02		1092 N	1071	-0-	-21	-0-	19	1	1012	3	Y	36	36	0	1
							40	9							
03		899 N	798	-0-	-101	-0-	19	1	716	3	Y	57	56	0	2
							63	9							
04		1080 N	854	-0-	-226	-0-	25	1	786	3	Y	39	40	0	1
							43	9							
05		1178 N	633	-0-	-545	-0-	13	1	583	3	Y	34	34	0	1
							37	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY)												CPTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY															
KINGSTREE RANCH GAS UNIT //CONT.// 040798															
WELL #: 3 RRCID -> 179004 COMPL. DATE 08/11/2000												TOTAL DEPTH	10014	PERF.	8548 - 9861
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM
					STATUS	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		1081 N	1081	-0-	-0-	-0-	24	1	1015	3	Y	38	38	0	1
							42	9							
01		541 N	541	-0-	-0-	-0-	12	1	481	3	Y	44	44	0	1
							48	9							
02		1148 N	783	-0-	-365	-0-	14	1	722	3	Y	43	43	0	1
							47	9							
03		1085 N	870	-0-	-215	-0-	21	1	774	3	Y	68	67	0	2
							75	9							
04		895 N	895	-0-	-0-	-0-	25	1	818	3	Y	47	48	0	1
							52	9							
05		868 N	780	-0-	-88	-0-	16	1	719	3	Y	41	41	0	1
							45	9							

  

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B												CPTY: HARRISON			
WELL #: 1 RRCID -> 179007 COMPL. DATE 07/28/2000												TOTAL DEPTH	10019	PERF.	8578 - 9845
12		1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	34	1	1431	3	Y	54	54	0	2
							59	9							
01		1643 N	1410	-0-	-233	-0-	32	1	1310	3	Y	62	62	0	2
							68	9							
02		1527 N	1527	-0-	-0-	-0-	27	1	1433	3	Y	61	61	0	2
							67	9							
03		1519 N	1466	-0-	-53	-0-	36	1	1323	3	Y	97	96	0	3
							107	9							
04		1440 N	1349	-0-	-91	-0-	38	1	1236	3	Y	68	69	0	2
							75	9							
05		1612 N	1363	-0-	-249	-0-	29	1	1269	3	Y	59	59	0	2
							65	9							

  

MCGEE GAS UNIT -B-												CPTY: HARRISON			
WELL #: 3 RRCID -> 179250 COMPL. DATE 07/03/2000												TOTAL DEPTH	10120	PERF.	8762 - 10012
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-

  

POPE GAS UNIT												CPTY: HARRISON			
WELL #: 7L RRCID -> 179501 COMPL. DATE 01/28/1999												TOTAL DEPTH	10100	PERF.	8594 - 9805
12		1612 N	1587	-0-	-25	-0-	34	1	1488	3	Y	59	60	0	2
							65	9							
01		2232 N	988	-0-	-1244	-0-	22	1	891	3	Y	68	68	0	2
							75	9							
02		2016 X	976	-0-	-1040	-0-	17	1	886	3	Y	66	66	0	2
							73	9							
03		2108 X	1001	-0-	-1107	-0-	23	1	864	3	Y	104	103	0	3
							114	9							
04		1530 X	786	-0-	-744	-0-	21	1	684	3	Y	74	75	0	2
							81	9							
05		1581 X	1092	-0-	-489	-0-	23	1	1000	3	Y	63	63	0	2
							69	9							

  

CHAPMAN, J. G. "B" GAS UNIT												CPTY: HARRISON			
WELL #: 7 L RRCID -> 179551 COMPL. DATE 01/17/2000												TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8500 - 9746
12		T. A.	31	-0-	31	39	1	1	30	3	Y	-0-			-0-
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-			-0-
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-			-0-
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-			-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-			-0-
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	39					Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 2 RRCID -> 179698 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 6565 - 6646													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

  

GRIFFIS, JUBLE, D. GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 180351 COMPL. DATE 10/27/2000 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 8604 - 9802															
12	1023	N	861	-0-	-162	-0-	20	1	831	3	Y	9	10	0	-0-
							10	9							
01	868	N	800	-0-	-68	-0-	18	1	770	3	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
02	921	N	921	-0-	-0-	-0-	17	1	892	3	Y	11	11	0	-0-
							12	9							
03	782	N	782	-0-	-0-	-0-	20	1	743	3	Y	17	17	0	-0-
							19	9							
04	691	N	691	-0-	-0-	-0-	20	1	658	3	Y	12	12	0	-0-
							13	9							
*05	632	N	632	-0-	-0-	-0-	14	1	607	3	Y	10	10	0	-0-
							11	9							

  

CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 180659 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 9956 PERF. 1037 - 3812															
12	2573	X	1157	-0-	-1416	-0-	27	1	1113	3	Y	15	15	0	1
							17	9							
01	2573	X	1838	-0-	-735	-0-	43	1	1775	3	Y	18	18	0	1
							20	9							
02	1878	N	1878	-0-	-0-	-0-	35	1	1824	3	Y	17	17	0	1
							19	9							
03	1147	N	1083	-0-	-64	-0-	28	1	1025	3	Y	27	27	0	1
							30	9							
04	1860	N	782	-0-	-1078	-0-	23	1	737	3	Y	20	20	0	1
							22	9							
05	2077	N	1973	-0-	-104	-0-	43	1	1912	3	Y	16	17	0	-0-
							18	9							

  

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 7 RRCID -> 181087 COMPL. DATE 01/06/2001 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 8640 - 9892															
12	2728	X	2136	-0-	-592	-0-	49	1	2056	3	Y	28	28	0	1
							31	9							
01	2356	X	2253	-0-	-103	-0-	52	1	2165	3	Y	33	33	0	1
							36	9							
02	2321	N	2321	-0-	-0-	-0-	43	1	2243	3	Y	32	32	0	1
							35	9							
03	2183	N	2183	-0-	-0-	-0-	56	1	2072	3	Y	50	50	0	1
							55	9							
04	2280	N	2106	-0-	-174	-0-	61	1	2005	3	Y	36	36	0	1
							40	9							
05	2449	N	1816	-0-	-633	-0-	39	1	1743	3	Y	31	31	0	1
							34	9							

  

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 181331 COMPL. DATE 11/17/2000 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 8484 - 9795													
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					Y	NO RPT	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON																
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798																
MCGEE GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 181580 COMPL. DATE 01/18/2001 TOTAL DEPTH 9975 PERF. 9578 - 9975																
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * AMT	DISPOSITIONS	* * AMT	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * AMT	EOM	
				LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE	
12	2068	N	2068	-0-	-0-	-0-	-0-	48	1	1994	3	Y	24	24	0	1
01	2263	N	2018	-0-	-245	-0-	-0-	26	9	1941	3	Y	27	27	0	1
02	1988	N	1906	-0-	-82	-0-	-0-	30	9	1841	3	Y	27	27	0	1
03	2077	N	1771	-0-	-306	-0-	-0-	35	1	1681	3	Y	41	41	0	1
04	2040	N	1828	-0-	-212	-0-	-0-	30	9	1742	3	Y	30	30	0	1
05	2108	N	1552	-0-	-556	-0-	-0-	45	1	1490	3	Y	25	25	0	1
								45	9							
								53	1							
								33	9							
								34	1							
								28	9							
WILLIAMS, ALONZO G.U. WELL #: 1 RRCID -> 182645 COMPL. DATE 04/19/2001 TOTAL DEPTH 10130 PERF. 8708 - 9984																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 2 RRCID -> 183210 COMPL. DATE 03/09/2001 TOTAL DEPTH 10012 PERF. 8546 - 9855																
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
MCGEE GAS UNIT -B- WELL #: 5 RRCID -> 184472 COMPL. DATE 05/10/2004 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 8650 - 8902																
12	1054	N	970	-0-	-84	-0-	-0-	22	1	923	3	Y	23	23	0	1
01	1302	N	983	-0-	-319	-0-	-0-	25	9	931	3	Y	26	26	0	1
02	2800	N	2881	-0-	81	-0-	81	23	1	2802	3	Y	25	25	0	1
03	1199	N	1118	-0-	-81	-0-	-0-	29	9	1046	3	Y	40	40	0	1
04	990	N	328	-0-	-662	-0-	-0-	51	1	288	3	Y	29	29	0	1
05	1054	X	-0-	-0-	-1054	-0-	-0-	28	9			Y	24	24	0	1
								44	9							
								8	1							
								32	9							
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 185418 COMPL. DATE 08/31/2001 TOTAL DEPTH 9998 PERF. 8525 - 9858																
12	3100	N	3358	-0-	258	-0-	258	65	1	2671	3	Y	565	546	0	19
01	2127	N	1869	-0-	-258	-0-	-0-	622	9	1126	3	Y	650	649	0	20
02	1380	X	1380	-0-	-0-	-0-	-0-	715	9	669	3	Y	635	635	0	20
03	3379	X	1515	-0-	-1864	-0-	-0-	12	1	404	3	Y	1000	993	0	27
04	3270	X	1071	-0-	-2199	-0-	-0-	699	9	284	3	Y	707	715	0	19
05	3348	X	690	-0-	-2658	-0-	-0-	11	1	22	3	Y	606	608	0	17
								1100	9							
								9	1							
								778	9							
								1	1							
								667	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
KINGSTREE RANCH GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 188122 COMPL. DATE 01/29/2002 TOTAL DEPTH 10097 PERF. 8366 - 9872															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12		1271 N	1190	-0-	-81	-0-	27	1	1134	3	Y	26	26	0	1
							29	9							
01		1240 N	1100	-0-	-140	-0-	25	1	1042	3	Y	30	30	0	1
							33	9							
02		1232 N	1174	-0-	-58	-0-	21	1	1121	3	Y	29	29	0	1
							32	9							
03		1178 N	1123	-0-	-55	-0-	28	1	1045	3	Y	45	45	0	1
							50	9							
04		1110 N	1083	-0-	-27	-0-	32	1	1015	3	Y	33	33	0	1
							36	9							
*05		1318 N	1318	-0-	-0-	-0-	29	1	1258	3	Y	28	28	0	1
							31	9							
-----															
MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191629 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850															
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
-----															
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 191758 COMPL. DATE 10/25/2002 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 8774 - 10066															
12		3906 X	3085	-0-	-821	-0-	63	1	2613	3	Y	372	372	0	13
							409	9							
01		4836 X	2878	-0-	-1958	-0-	56	1	2352	3	Y	427	427	0	13
							470	9							
02		4368 X	3401	-0-	-967	-0-	55	1	2886	3	Y	418	418	0	13
							460	9							
03		4526 X	2752	-0-	-1774	-0-	54	1	1973	3	Y	659	654	0	18
							725	9							
04		3000 X	2810	-0-	-190	-0-	68	1	2229	3	Y	466	471	0	13
							513	9							
05		3751 X	1315	-0-	-2436	-0-	19	1	857	3	Y	399	401	0	11
							439	9							
-----															
BELL, ORAN GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 192564 COMPL. DATE 11/01/2002 TOTAL DEPTH 10205 PERF. 8717 - 9994															
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-				-0-
-----															
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194762 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990															
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT				-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798													
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 195767 COMPL. DATE 05/23/2003 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6744 - 10166													
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE			AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT		-0-
-----													
MCGEE GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 200728 COMPL. DATE 02/20/2004 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8537 - 9905													
12	2542	X	469	-0-	-2073	-0-		10 1	441 3	Y	16	16 0	1
								18 9					
01	2542	X	401	-0-	-2141	-0-		10 1	371 3	Y	18	18 0	1
								20 9					
02	436	N	436	-0-	-0-	-0-		8 1	408 3	Y	18	18 0	1
								20 9					
03	631	N	631	-0-	-0-	-0-		16 1	584 3	Y	28	28 0	1
								31 9					
04	420	N	404	-0-	-16	-0-		12 1	370 3	Y	20	20 0	1
								22 9					
05	496	N	386	-0-	-110	-0-		8 1	360 3	Y	16	17 0	-0-
								18 9					
-----													
JONES GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 202070 COMPL. DATE 03/20/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8548 - 9929													
12	6138	X	5881	-0-	-257	-0-		133 1	5551 3	Y	179	179 0	6
								197 9					
01	6138	X	6108	-0-	-30	-0-		136 1	5746 3	Y	205	205 0	6
								226 9					
02	7178	X	7178	-0-	-0-	-0-		130 1	6827 3	Y	201	201 0	6
								221 9					
03	6758	X	6327	-0-	-431	-0-		157 1	5821 3	Y	317	314 0	9
								349 9					
04	6210	X	6189	-0-	-21	-0-		181 1	5763 3	Y	223	226 0	6
								245 9					
05	6975	X	6225	-0-	-750	-0-		135 1	5880 3	Y	191	192 0	5
								210 9					
-----													
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 203790 COMPL. DATE 05/14/2004 TOTAL DEPTH 10820 PERF. 8745 - 10126													
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				Y	-0-		-0-
-----													
PIERCE, PEGGY GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 207055 COMPL. DATE 11/02/2004 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8642 - 9856													
12	620	N	343	-0-	-277	-0-		7 1	336 3	N	-0-		-0-
01	682	N	323	-0-	-359	-0-		8 1	315 3	N	-0-		-0-
02	420	N	223	-0-	-197	-0-		3 1	220 3	N	-0-		-0-
03	341	N	338	-0-	-3	-0-		9 1	329 3	N	-0-		-0-
04	330	N	165	-0-	-165	-0-		5 1	160 3	N	-0-		-0-
*05	306	N	306	-0-	-0-	-0-		7 1	299 3	N	-0-		-0-

-----												
WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 3 RRCID -> 209486 COMPL. DATE 10/31/2004 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8548 - 9960												
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
12	1705 N	1655	-0-	-50	-0-	37	1	1546	3	Y	65	65 0
						72	9					2
01	1798 N	1630	-0-	-168	-0-	36	1	1511	3	Y	75	75 0
						83	9					2
02	1456 N	1397	-0-	-59	-0-	25	1	1292	3	Y	73	73 0
						80	9					2
03	1612 N	1389	-0-	-223	-0-	33	1	1228	3	Y	116	115 0
						128	9					3
04	1560 N	1184	-0-	-376	-0-	32	1	1062	3	Y	82	83 0
						90	9					2
05	1550 N	927	-0-	-623	-0-	19	1	831	3	Y	70	70 0
						77	9					2
-----												
KELLY HEIRS GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 211294 COMPL. DATE 03/17/2005 TOTAL DEPTH 10310 PERF. 8821 - 10106												
12	480 N	480	-0-	-0-	-0-	11	1	469	3	Y	-0-	-0-
01	325 N	325	-0-	-0-	-0-	8	1	317	3	Y	-0-	-0-
02	1008 N	342	-0-	-666	-0-	6	1	336	3	Y	-0-	-0-
03	2010 N	2010	-0-	-0-	-0-	52	1	1958	3	Y	-0-	-0-
04	1150 N	1150	-0-	-0-	-0-	37	1	1113	3	Y	-0-	-0-
05	372 N	-0-	-0-	-372	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
MORRIS, MATTHEW GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 211835 COMPL. DATE 05/13/2005 TOTAL DEPTH 10315 PERF. 6746 - 10128												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-	-0-
-----												
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 221500 COMPL. DATE 03/27/2006 TOTAL DEPTH 10054 PERF. 9618 - 9858												
12	4495 X	4025	-0-	-470	-0-	94	1	3894	3	Y	34	34 0
						37	9					1
01	4526 X	3934	-0-	-592	-0-	90	1	3801	3	Y	39	39 0
						43	9					1
02	4618 X	4618	-0-	-0-	-0-	86	1	4490	3	Y	38	38 0
						42	9					1
03	4147 X	4147	-0-	-0-	-0-	108	1	3973	3	Y	60	59 0
						66	9					2
04	3723 X	3723	-0-	-0-	-0-	110	1	3568	3	Y	41	42 0
						45	9					1
*05	3802 X	3802	-0-	-0-	-0-	84	1	3678	3	Y	36	36 0
						40	9					1
-----												
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 4 RRCID -> 221603 COMPL. DATE 02/20/2006 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 8480 - 9892												
12	3218 X	3218	-0-	-0-	-0-	75	1	3143	3	Y	-0-	-0-
01	2697 X	2684	-0-	-13	-0-	63	1	2621	3	Y	-0-	-0-
02	3615 X	3615	-0-	-0-	-0-	68	1	3547	3	Y	-0-	-0-
03	3223 X	3223	-0-	-0-	-0-	84	1	3139	3	Y	-0-	-0-
04	3060 X	2941	-0-	-119	-0-	87	1	2854	3	Y	-0-	-0-
05	3162 X	2816	-0-	-346	-0-	63	1	2753	3	Y	-0-	-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 5 RRCID -> 222124 COMPL. DATE 01/31/2008 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8518 - 8528															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE			
12		5604 X	5604	-0-	-0-	-0-	130	1	5321	3	Y	139	137	0	5
							153	9							
01		4026 X	4026	-0-	-0-	-0-	94	1	3757	3	Y	159	159	0	5
							175	9							
02		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	87	1	4202	3	Y	156	156	0	5
							172	9							
03		5611 X	4844	-0-	-767	-0-	120	1	4453	3	Y	246	244	0	7
							271	9							
04		5430 X	3732	-0-	-1698	-0-	99	1	3442	3	Y	174	176	0	5
							191	9							
05		5611 X	2710	-0-	-2901	-0-	56	1	2491	3	Y	148	149	0	4
							163	9							
-----															
JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222126 COMPL. DATE 07/06/2006 TOTAL DEPTH 10065 PERF. 8515 - 9902															
12		5977 X	5977	-0-	-0-	-0-	139	1	5773	3	Y	59	59	0	2
							65	9							
01		5509 X	5509	-0-	-0-	-0-	127	1	5307	3	Y	68	68	0	2
							75	9							
02		8636 X	8636	-0-	-0-	-0-	161	1	8402	3	Y	66	66	0	2
							73	9							
03		7952 X	7952	-0-	-0-	-0-	206	1	7632	3	Y	104	103	0	3
							114	9							
04		4680 X	1007	-0-	-3673	-0-	22	1	904	3	Y	74	75	0	2
							81	9							
05		4836 X	1651	-0-	-3185	-0-	37	1	1545	3	Y	63	63	0	2
							69	9							
-----															
HURD GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 222300 COMPL. DATE 08/12/2006 TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9736 - 9950															
12		4836 X	4265	-0-	-571	-0-	101	1	4105	3	Y	54	54	0	2
							59	9							
01		5022 X	4673	-0-	-349	-0-	107	1	4498	3	Y	62	62	0	2
							68	9							
02		5488 X	5488	-0-	-0-	-0-	102	1	5319	3	Y	61	61	0	2
							67	9							
03		5188 X	5188	-0-	-0-	-0-	134	1	4947	3	Y	97	96	0	3
							107	9							
04		4740 X	4457	-0-	-283	-0-	132	1	4250	3	Y	68	69	0	2
							75	9							
05		5518 X	4725	-0-	-793	-0-	105	1	4555	3	Y	59	59	0	2
							65	9							
-----															
DAVIS, FRANK ESTATE DEEP GU WELL #: 6 RRCID -> 222423 COMPL. DATE 09/04/2006 TOTAL DEPTH 10075 PERF. 9696 - 9916															
12		5397 X	5397	-0-	-0-	-0-	125	1	5213	3	Y	54	52	0	2
							59	9							
01		3718 X	3718	-0-	-0-	-0-	86	1	3564	3	Y	62	62	0	2
							68	9							
02		4919 X	4919	-0-	-0-	-0-	90	1	4762	3	Y	61	61	0	2
							67	9							
03		5394 X	4493	-0-	-901	-0-	116	1	4271	3	Y	96	95	0	3
							106	9							
04		5220 X	3453	-0-	-1767	-0-	106	1	3273	3	Y	67	68	0	2
							74	9							
05		5456 X	3956	-0-	-1500	-0-	87	1	3805	3	Y	58	58	0	2
							64	9							



-----												
WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 4 RRCID -> 222774 COMPL. DATE 05/20/2006 TOTAL DEPTH 10093 PERF. 9658 - 9898												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
-----												
12		4340 X	4126	-0-	-214	-0-	97 1	4029 3	Y	-0-		-0-
01		4557 X	3993	-0-	-564	-0-	93 1	3900 3	Y	-0-		-0-
02		4461 X	4461	-0-	-0-	-0-	83 1	4378 3	Y	-0-		-0-
03		4278 X	4116	-0-	-162	-0-	109 1	4007 3	Y	-0-		-0-
04		4050 X	3777	-0-	-273	-0-	113 1	3664 3	Y	-0-		-0-
05		4402 X	4046	-0-	-356	-0-	90 1	3956 3	Y	-0-		-0-
-----												
OWENS, T.B. GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 225243 COMPL. DATE 03/10/2006 TOTAL DEPTH 10055 PERF. 8402 - 9780												
-----												
12		1279 X	1279	-0-	-0-	-0-	30 1	1249 3	Y	-0-		-0-
01		1674 X	1009	-0-	-665	-0-	23 1	986 3	Y	-0-		-0-
02		1512 X	922	-0-	-590	-0-	18 1	904 3	Y	-0-		-0-
03		1581 X	626	-0-	-955	-0-	17 1	609 3	Y	-0-		-0-
04		1380 X	1168	-0-	-212	-0-	35 1	1133 3	Y	-0-		-0-
05		1271 X	1010	-0-	-261	-0-	22 1	988 3	Y	-0-		-0-
-----												
HURD GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 225618 COMPL. DATE 12/27/2006 TOTAL DEPTH 10105 PERF. 9740 - 9952												
-----												
12		2883 X	2721	-0-	-162	-0-	63 1	2618 3	Y	36	36 0	1
01		2751 X	2751	-0-	-0-	-0-	40 9	2641 3	Y	42	42 0	1
02		2800 N	2986	-0-	186	186	46 9	2885 3	Y	41	41 0	1
03		2900 N	2714	-0-	-186	-0-	56 1	2573 3	Y	65	64 0	2
04		2790 N	2447	-0-	-343	-0-	45 9	2325 3	Y	45	46 0	1
05		2945 X	2179	-0-	-766	-0-	69 1	2089 3	Y	39	39 0	1
-----												
HURD GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 225693 COMPL. DATE 01/12/2007 TOTAL DEPTH 10148 PERF. 9730 - 9968												
-----												
12		347 X	347	-0-	-0-	-0-	7 1	339 3	Y	-0-		-0-
01		341 X	273	-0-	-68	-0-	9 1	266 3	Y	-0-		-0-
02		T. A.	463	-0-	463	463	7 1	454 3	Y	-0-		-0-
03		T. A.	180	-0-	180	643	5 1	175 3	Y	-0-		-0-
04		T. A.	365	-0-	365	1008	10 1	355 3	Y	-0-		-0-
05		T. A.	157	-0-	157	1165	3 1	154 3	Y	-0-		-0-
-----												
HURD GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 226580 COMPL. DATE 02/25/2007 TOTAL DEPTH 10156 PERF. 9747 - 9962												
-----												
12		4402 X	4156	-0-	-246	-0-	97 1	3994 3	Y	59	59 0	2
01		4495 X	4204	-0-	-291	-0-	65 9	4033 3	Y	68	68 0	2
02		4898 X	4898	-0-	-0-	-0-	96 1	4734 3	Y	67	67 0	2
03		4575 X	4575	-0-	-0-	-0-	75 9	4341 3	Y	105	104 0	3
04		4260 X	4063	-0-	-197	-0-	90 1	3863 3	Y	74	75 0	2
05		4960 X	4240	-0-	-720	-0-	74 9	4076 3	Y	64	64 0	2
-----												

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 6 RRCID -> 228366 COMPL. DATE 04/23/2007 TOTAL DEPTH 10085 PERF. 9658 - 9906

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C M	COND PROD	* AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	4359 X	4359	-0-	-0-	-0-	102	1	4196	3	Y	55	55	0	2
						61	9							
01	4402 X	4346	-0-	-56	-0-	100	1	4177	3	Y	63	63	0	2
						69	9							
02	4631 X	4631	-0-	-0-	-0-	84	1	4479	3	Y	62	62	0	2
						68	9							
03	4371 X	4321	-0-	-50	-0-	111	1	4103	3	Y	97	96	0	3
						107	9							
04	4260 X	4245	-0-	-15	-0-	125	1	4045	3	Y	68	69	0	2
						75	9							
05	4402 X	4087	-0-	-315	-0-	90	1	3932	3	Y	59	59	0	2
						65	9							

JACKSON, W.E. GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 229472 COMPL. DATE 06/02/2007 TOTAL DEPTH 10063 PERF. 9662 - 9896

12	4712 X	-0-	-0-	-4712	-0-					Y	131	131	0	4
01	4557 X	-0-	-0-	-4557	-0-					Y	152	151	0	5
02	3360 X	-0-	-0-	-3360	-0-					Y	148	148	0	5
03	3720 X	-0-	-0-	-3720	-0-					Y	232	231	0	6
04	3510 X	407	-0-	-3103	-0-	7	1	220	3	Y	164	166	0	4
						180	9							
*05	201 X	201	-0-	-0-	-0-	1	1	45	3	Y	141	141	0	4
						155	9							

MCGEE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232051 COMPL. DATE 09/06/2007 TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8544 - 9954

12	3906 X	3291	-0-	-615	-0-	77	1	3204	3	Y	9	9	0	-0-
						10	9							
01	3906 X	3502	-0-	-404	-0-	82	1	3409	3	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
02	3753 X	3753	-0-	-0-	-0-	70	1	3672	3	Y	10	10	0	-0-
						11	9							
03	3351 X	3351	-0-	-0-	-0-	87	1	3246	3	Y	16	16	0	-0-
						18	9							
04	3240 X	3132	-0-	-108	-0-	94	1	3026	3	Y	11	11	0	-0-
						12	9							
05	3348 X	3254	-0-	-94	-0-	72	1	3171	3	Y	10	10	0	-0-
						11	9							

POPE GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 232095 COMPL. DATE 08/20/2007 TOTAL DEPTH 10140 PERF. 9605 - 9924

12	5766 X	4248	-0-	-1518	-0-	100	1	4119	3	Y	26	26	0	1
						29	9							
01	5766 X	4879	-0-	-887	-0-	114	1	4732	3	Y	30	30	0	1
						33	9							
02	5680 X	5680	-0-	-0-	-0-	106	1	5542	3	Y	29	29	0	1
						32	9							
03	4867 X	4679	-0-	-188	-0-	122	1	4507	3	Y	45	45	0	1
						50	9							
04	4770 X	4770	-0-	-0-	-0-	142	1	4592	3	Y	33	33	0	1
						36	9							
05	4898 X	4626	-0-	-272	-0-	103	1	4492	3	Y	28	28	0	1
						31	9							



WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
SANDERS GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 245289 COMPL. DATE 09/17/2008 TOTAL DEPTH 13103 PERF. N/A														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	24657 X	24657	-0-	-0-	-0-	574	1	23807	3	Y	251	251	0	9
						276	9							
01	22776 X	22776	-0-	-0-	-0-	527	1	21932	3	Y	288	288	0	9
						317	9							
02	25070 X	25070	-0-	-0-	-0-	467	1	24293	3	Y	282	282	0	9
						310	9							
03	25885 X	25190	-0-	-695	-0-	648	1	24055	3	Y	443	440	0	12
						487	9							
04	24390 X	22472	-0-	-1918	-0-	659	1	21468	3	Y	314	317	0	9
						345	9							
05	25885 X	20076	-0-	-5809	-0-	440	1	19341	3	Y	268	270	0	7
						295	9							
-----														
DAVIS GAS UNIT -F- WELL #: 2H RRCID -> 248725 COMPL. DATE 02/05/2009 TOTAL DEPTH 9835 PERF.10372 - 12631														
12	29946 X	27404	-0-	-2542	-0-	631	1	26208	3	Y	514	515	0	17
						565	9							
01	31434 X	27344	-0-	-4090	-0-	633	1	26059	3	Y	593	592	0	18
						652	9							
02	29143 X	29143	-0-	-0-	-0-	535	1	27971	3	Y	579	579	0	18
						637	9							
03	29481 X	26930	-0-	-2551	-0-	682	1	25245	3	Y	912	905	0	25
						1003	9							
04	27750 X	21253	-0-	-6497	-0-	613	1	19930	3	Y	645	652	0	18
						710	9							
05	31961 X	23353	-0-	-8608	-0-	512	1	22234	3	Y	552	555	0	15
						607	9							
-----														
DAVIS GAS UNIT "A" WELL #: 5H RRCID -> 254964 COMPL. DATE 08/29/2009 TOTAL DEPTH 9804 PERF.10332 - 12297														
12	31000 X	29307	-0-	-1693	-0-	678	1	28048	3	Y	528	528	0	18
						581	9							
01	32457 X	29345	-0-	-3112	-0-	675	1	28001	3	Y	608	607	0	19
						669	9							
02	31812 X	31812	-0-	-0-	-0-	584	1	30576	3	Y	593	593	0	19
						652	9							
03	30411 X	28021	-0-	-2390	-0-	711	1	26283	3	Y	934	927	0	26
						1027	9							
04	29790 X	25330	-0-	-4460	-0-	734	1	23870	3	Y	660	668	0	18
						726	9							
05	30907 X	25609	-0-	-5298	-0-	561	1	24425	3	Y	566	568	0	16
						623	9							
-----														
FINDLEY GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 255032 COMPL. DATE 10/23/2009 TOTAL DEPTH 13080 PERF.10313 - 13013														
12	26350 X	22593	-0-	-3757	-0-	529	1	21945	3	Y	108	108	0	4
						119	9							
01	26505 X	21342	-0-	-5163	-0-	495	1	20711	3	Y	124	124	0	4
						136	9							
02	24820 X	24820	-0-	-0-	-0-	465	1	24222	3	Y	121	121	0	4
						133	9							
03	24831 X	21597	-0-	-3234	-0-	563	1	20825	3	Y	190	189	0	5
						209	9							
04	22650 X	16902	-0-	-5748	-0-	480	1	16272	3	Y	136	137	0	4
						150	9							
05	25637 X	20739	-0-	-4898	-0-	462	1	20150	3	Y	115	116	0	3
						127	9							

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 7H RRCID -> 255037 COMPL. DATE 12/13/2009 TOTAL DEPTH 9729 PERF.10276 - 12396															
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L) STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* EOM BALANCE			
12	29977 X	25114	-0-	-4863	-0-	585	1	24309	3	Y	200	200 0	7		
01	31155 X	24658	-0-	-6497	-0-	220	9	578	1	23827	3	Y	230	230 0	7
02	28589 X	28589	-0-	-0-	-0-	253	9	532	1	27809	3	Y	225	225 0	7
03	29202 X	25868	-0-	-3334	-0-	248	9	671	1	24806	3	Y	355	352 0	10
04	26070 X	25003	-0-	-1067	-0-	391	9	741	1	23986	3	Y	251	254 0	7
05	30318 X	23788	-0-	-6530	-0-	276	9	528	1	23023	3	Y	215	216 0	6
						237	9								
-----															
HIGHLAND LAKE CLUB GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 256263 COMPL. DATE 01/06/2010 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10173 - 12864															
12	34224 X	32873	-0-	-1351	-0-	764	1	31702	3	Y	370	370 0	13		
01	41261 X	34052	-0-	-7209	-0-	407	9	796	1	32788	3	Y	425	425 0	13
02	38261 X	38261	-0-	-0-	-0-	468	9	710	1	37093	3	Y	416	416 0	13
03	38688 X	34551	-0-	-4137	-0-	458	9	890	1	32940	3	Y	655	650 0	18
04	34560 X	30931	-0-	-3629	-0-	721	9	910	1	29511	3	Y	464	469 0	13
05	40703 X	31789	-0-	-8914	-0-	510	9	703	1	30649	3	Y	397	399 0	11
						437	9								
-----															
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 4H RRCID -> 258431 COMPL. DATE 04/02/2010 TOTAL DEPTH 9740 PERF.10263 - 12867															
12	39835 X	34135	-0-	-5700	-0-	33189	3	946	9	Y	860	864 0	29		
01	39835 X	35734	-0-	-4101	-0-	34646	3	1088	9	Y	989	988 0	30		
02	37825 X	37825	-0-	-0-	-0-	36760	3	1065	9	Y	968	967 0	31		
03	37231 X	34356	-0-	-2875	-0-	32682	3	1674	9	Y	1522	1511 0	42		
04	36300 X	29471	-0-	-6829	-0-	28287	3	1184	9	Y	1076	1089 0	29		
05	41881 X	32760	-0-	-9121	-0-	31746	3	1014	9	Y	922	926 0	25		
-----															
SLAUGHTER GAS UNIT "B" WELL #: 5H RRCID -> 258455 COMPL. DATE 06/20/2010 TOTAL DEPTH 9794 PERF.10353 - 12660															
12	36363 X	31763	-0-	-4600	-0-	31353	3	410	9	Y	373	364 0	13		
01	37758 X	32787	-0-	-4971	-0-	32315	3	472	9	Y	429	429 0	13		
02	35860 X	35860	-0-	-0-	-0-	35398	3	462	9	Y	420	420 0	13		
03	35340 X	32048	-0-	-3292	-0-	31321	3	727	9	Y	661	656 0	18		
04	33330 X	28990	-0-	-4340	-0-	28475	3	515	9	Y	468	473 0	13		
05	39711 X	30158	-0-	-9553	-0-	29718	3	440	9	Y	400	402 0	11		
-----															
PEGGY R. PIERCE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 259606 COMPL. DATE 08/29/2010 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10302 - 14829															
12	67924 X	67924	-0-	-0-	-0-	67924	3			Y	-0-	-0-	-0-		
01	41817 X	41817	-0-	-0-	-0-	41817	3			Y	-0-	-0-	-0-		
02	78222 X	78222	-0-	-0-	-0-	78222	3			Y	-0-	-0-	-0-		
03	105109 X	105109	-0-	-0-	-0-	105109	3			Y	-0-	-0-	-0-		
04	81028 X	81028	-0-	-0-	-0-	81028	3			Y	-0-	-0-	-0-		
*05	81840 X	81840	-0-	-0-	-0-	81232	3	608	9	Y	553	538 0	15		

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT B WELL #: 4H RRCID -> 261599 COMPL. DATE 12/22/2010 TOTAL DEPTH 9884 PERF.10405 - 13159															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* EOM BALANCE			
12		29334 X	29334	-0-	-0-	-0-	28675	3	659	9	Y	599	599	0	20
01		31582 X	31582	-0-	-0-	-0-	30824	3	758	9	Y	689	688	0	21
02		34883 X	34883	-0-	-0-	-0-	34143	3	740	9	Y	673	673	0	21
03		31651 X	30920	-0-	-731	-0-	29754	3	1166	9	Y	1060	1052	0	29
04		32100 X	28356	-0-	-3744	-0-	27532	3	824	9	Y	749	758	0	20
05		36022 X	28552	-0-	-7470	-0-	27845	3	707	9	Y	643	645	0	18
-----															
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 7H RRCID -> 261821 COMPL. DATE 02/24/2011 TOTAL DEPTH 9787 PERF.10243 - 12387															
12		36518 X	28481	-0-	-8037	-0-	28160	3	321	9	Y	292	289	0	10
01		34131 X	30840	-0-	-3291	-0-	30471	3	369	9	Y	335	335	0	10
02		34699 X	34699	-0-	-0-	-0-	34338	3	361	9	Y	328	328	0	10
03		31930 X	30753	-0-	-1177	-0-	30185	3	568	9	Y	516	512	0	14
04		31350 X	27695	-0-	-3655	-0-	27293	3	402	9	Y	365	369	0	10
05		34348 X	28255	-0-	-6093	-0-	27911	3	344	9	Y	313	314	0	9
-----															
HYNSON, CHARLOTTE MORRIS G.U. WELL #: 3H RRCID -> 264740 COMPL. DATE 06/11/2011 TOTAL DEPTH 9887 PERF.10447 - 14374															
12		1330683 X	37088	-0-	-1293595	-0-	36663	3	425	9	N	386	386	0	13
01		35080 X	35080	-0-	-0-	-0-	34590	3	490	9	N	445	444	0	14
02		36617 X	36617	-0-	-0-	-0-	36140	3	477	9	N	434	434	0	14
03		41137 X	32036	-0-	-9101	-0-	31285	3	751	9	N	683	678	0	19
04		38550 X	28789	-0-	-9761	-0-	28258	3	531	9	N	483	489	0	13
05		40548 X	29552	-0-	-10996	-0-	29097	3	455	9	N	414	416	0	11
-----															
DAVIS GAS UNIT "F" WELL #: 3H RRCID -> 264741 COMPL. DATE 11/11/2011 TOTAL DEPTH 9852 PERF.10199 - 13282															
12		79112 X	64438	-0-	-14674	-0-	64062	3	376	9	Y	342	342	0	12
01		74710 X	63406	-0-	-11304	-0-	62974	3	432	9	Y	393	393	0	12
02		66671 X	66671	-0-	-0-	-0-	66249	3	422	9	Y	384	384	0	12
03		64449 X	56951	-0-	-7498	-0-	56285	3	666	9	Y	605	600	0	17
04		64440 X	46908	-0-	-17532	-0-	46437	3	471	9	Y	428	433	0	12
05		73811 X	50610	-0-	-23201	-0-	50207	3	403	9	Y	366	368	0	10
-----															
BROWN, JOHN G. HEIRS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 264792 COMPL. DATE 11/15/2011 TOTAL DEPTH 9902 PERF.10349 - 12867															
12		56823 X	23270	-0-	-33553	-0-	23207	3	63	9	Y	57	57	0	2
01		56823 X	43320	-0-	-13503	-0-	43248	3	72	9	Y	65	65	0	2
02		46452 X	44792	-0-	-1660	-0-	44722	3	70	9	Y	64	64	0	2
03		45446 X	31214	-0-	-14232	-0-	31103	3	111	9	Y	101	100	0	3
04		44040 X	30023	-0-	-14017	-0-	29945	3	78	9	Y	71	72	0	2
05		49600 X	25758	-0-	-23842	-0-	25691	3	67	9	Y	61	61	0	2
-----															
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 4H RRCID -> 264818 COMPL. DATE 11/01/2011 TOTAL DEPTH 9952 PERF.10608 - 13653															
12		59985 X	46724	-0-	-13261	-0-	46724	3			Y	-0-			-0-
01		59675 X	46056	-0-	-13619	-0-	46056	3			Y	-0-			-0-
02		53900 X	47697	-0-	-6203	-0-	47697	3			Y	-0-			-0-
03		55831 X	41562	-0-	-14269	-0-	41562	3			Y	-0-			-0-
04		49467 X	49467	-0-	-0-	-0-	49467	3			Y	-0-			-0-
05		52793 X	49171	-0-	-3622	-0-	49171	3			Y	-0-			-0-
-----															
NESBITT, STROUD B. GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 264948 COMPL. DATE 01/28/2012 TOTAL DEPTH 10126 PERF.10272 - 13917															
12		60729 X	30031	-0-	-30698	-0-	30031	3			Y	-0-			-0-
01		47368 X	29696	-0-	-17672	-0-	29696	3			Y	-0-			-0-
02		35980 X	31178	-0-	-4802	-0-	31178	3			Y	-0-			-0-
03		36828 X	28149	-0-	-8679	-0-	28149	3			Y	-0-			-0-
04		31710 X	25032	-0-	-6678	-0-	25032	3			Y	-0-			-0-
05		34534 X	17617	-0-	-16917	-0-	17617	3			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798															
FINDLEY GAS UNIT "A" WELL #: 6H RRCID -> 265510 COMPL. DATE 09/19/2010 TOTAL DEPTH 9774 PERF.10046 - 11994															
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		64015 X	19780	-0-	-44235	-0-	19519	3	261	9	N	237	237	0	8
01		64015 X	20547	-0-	-43468	-0-	20248	3	299	9	N	272	272	0	8
02		22617 X	22617	-0-	-0-	-0-	22324	3	293	9	N	266	266	0	8
03		20100 X	20100	-0-	-0-	-0-	19639	3	461	9	N	419	416	0	11
04		20880 X	18460	-0-	-2420	-0-	18133	3	327	9	N	297	300	0	8
05		25048 X	18759	-0-	-6289	-0-	18480	3	279	9	N	254	255	0	7
-----															
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 265519 COMPL. DATE 02/20/2011 TOTAL DEPTH 9995 PERF.10505 - 14377															
12		0 W	32994	-0-	32994	1000887	770	1	32017	3	Y	188	188	0	6
							207	9							
01		0 W	33694	-0-	33694	1034581	794	1	32661	3	Y	217	216	0	7
							239	9							
02		0 W	35676	-0-	35676	1070257	666	1	34778	3	Y	211	211	0	7
							232	9							
03		0 W	31429	-0-	31429	1101686	816	1	30248	3	Y	332	330	0	9
							365	9							
04		0 W	28545	-0-	28545	1130231	848	1	27438	3	Y	235	238	0	6
							259	9							
05		0 W	29080	-0-	29080	1159311	647	1	28211	3	Y	202	202	0	6
							222	9							
-----															
MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 7H RRCID -> 266921 COMPL. DATE 10/01/2012 TOTAL DEPTH 9825 PERF.10909 - 13631															
12		T. A.	68949	-0-	68949	419620	68949	3			Y	-0-			-0-
01		T. A.	56810	-0-	56810	476430	56810	3			Y	-0-			-0-
02		T. A.	54198	-0-	54198	530628	54198	3			Y	-0-			-0-
03		T. A.	44702	-0-	44702	575330	44702	3			Y	-0-			-0-
04		T. A.	43421	-0-	43421	618751	43421	3			Y	-0-			-0-
05		T. A.	37135	-0-	37135	655886	37135	3			Y	-0-			-0-
-----															
ROGERS GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 267699 COMPL. DATE 12/04/2012 TOTAL DEPTH 9823 PERF.10453 - 13653															
12		0 W	75544	-0-	75544	75544	75544	2			Y	-0-			-0-
01		0 W	133781	-0-	133781	209325	133781	2			Y	-0-			-0-
02		0 W	146851	-0-	146851	356176	146851	2			Y	-0-			-0-
03		0 W	138497	-0-	138497	494673	138497	2			Y	-0-			-0-
04		0 W	111403	-0-	111403	606076	111403	2			Y	-0-			-0-
05		0 W	88815	-0-	88815	694891	1991	1	86824	2	Y	-0-			-0-
-----															
HORDERN GAS UNIT 'A' WELL #: 3H RRCID -> 267908 COMPL. DATE 11/13/2012 TOTAL DEPTH 9790 PERF. 9884 - 13177															
12		0	110139	-0-	110139	164619	2496	1	107643	3	Y	-0-			-0-
01		0 Z	183652	-0-	183652	348271	4331	1	179321	3	Y	-0-			-0-
02		0 Z	152818	-0-	152818	501089	2882	1	149936	3	Y	-0-			-0-
03		0 Z	149828	-0-	149828	650917	3935	1	145893	3	Y	-0-			-0-
04		0 Z	112763	-0-	112763	763680	3386	1	109377	3	Y	-0-			-0-
05		0 Z	103419	-0-	103419	867099	2290	1	101129	3	Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798														
KINGSTREE RANCH GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 268368 COMPL. DATE 10/05/2012 TOTAL DEPTH 10083 PERF.10543 - 14343														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
*10	T. A.	30037	-0-	30037	30037	29426	3	611	9	Y	555	530	0	25
*11	0 W	90589	-0-	90589	120626	89568	3	1021	9	Y	928	909	0	44
*12	0 W	82468	-0-	82468	203094	81203	3	1265	9	Y	1150	1155	0	39
*01	0 W	-0-	-0-	-0-	203094					Y	214	246	0	7
02	0 W	-0-	-0-	-0-	203094					Y	-0-	7	0	-0-
03	0 W	88132	-0-	88132	291226	2317	1	85815	3	Y	-0-			-0-
04	0 W	81360	-0-	81360	372586	2395	1	77655	3	Y	1191	1159	0	32
						1310	9							
05	0 W	68952	-0-	68952	441538	1519	1	66310	3	Y	1021	1025	0	28
						1123	9							
-----														
ROGERS GAS UNIT WELL #: 3H RRCID -> 268499 COMPL. DATE 01/22/2013 TOTAL DEPTH 9756 PERF.10453 - 13893														
*01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	146881	-0-	146881	146881	146881	2			Y	-0-			-0-
04	T. A.	187514	-0-	187514	334395	183971	2	3543	9	Y	3221	3133	0	88
05	T. A.	118387	-0-	118387	452782	2580	1	112773	2	Y	2758	2770	0	76
						3034	9							
-----														
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406 TITTLE, BESSIE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 082808 COMPL. DATE 05/22/1979 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 9796 - 9902														
12	279 N	157	-0-	-122	-0-	157	2			N	-0-			22
01	331 N	331	-0-	-0-	-0-	325	2	6	9	N	5	5	8	22
02	316 N	316	-0-	-0-	-0-	315	2	1	9	N	1			23
03	258 N	258	-0-	-0-	-0-	252	2	6	9	N	5			28
04	330 N	169	-0-	-161	-0-	168	2	1	9	N	1			29
05	341 N	147	-0-	-194	-0-	147	2			N	-0-			29
-----														
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 1 T RRCID -> 173895 COMPL. DATE 01/15/1998 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 8573 - 9192														
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
-----														
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 186356 COMPL. DATE 10/01/2001 TOTAL DEPTH 9900 PERF. 9577 - 9816														
12	1984 X	1914	-0-	-70	-0-	1883	2	31	9	N	28	1	8	179
01	1984 X	1718	-0-	-266	-0-	1711	2	7	9	N	6	157	1	27
02	1792 X	1446	-0-	-346	-0-	1444	2	2	9	N	2	2	8	27
03	2128 X	2128	-0-	-0-	-0-	2103	2	25	9	N	23			50
04	1890 X	897	-0-	-993	-0-	851	2	46	9	N	42			92
05	1922 X	1187	-0-	-735	-0-	1186	2	1	9	N	1	1	8	92
-----														
ADAMS WELL #: 1 RRCID -> 211692 COMPL. DATE 05/05/2005 TOTAL DEPTH 10060 PERF. 9802 - 9952														
12	124 X	47	-0-	-77	-0-	45	2	2	9	N	2			26
01	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	-0-			26
02	364 X	-0-	-0-	-364	-0-					N	23			49
03	403 X	-0-	-0-	-403	-0-					N	69	6	8	112
04	210 X	203	-0-	-7	-0-	202	2	1	9	N	1	1	8	112
*05	204 X	204	-0-	-0-	-0-	192	2	12	9	N	11			123



WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON									
BUFFCO PRODUCTION INC.		//CONT.// 106406															
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 250622		COMPL. DATE 05/09/2009		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9698 - 9912									
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE	
12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17	
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17	
02	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17	
03	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17	
04	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					17	
*05	78	X	78	-0-	-0-	-0-	78	2		N	-0-					17	
-----																	
CLEMONS, TONY W.		160442															
DAVIS, FRANK (DEEP) G.U.		WELL #: 2		RRCID -> 145621		COMPL. DATE 03/24/1993		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 9663 - 9810									
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-					-0-	
-----																	
COMSTOCK OIL & GAS, LP		170040															
TUTLE		WELL #: 4		RRCID -> 087046		COMPL. DATE 08/01/1978		TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9585 - 9820									
12	465	N	395	-0-	-70	-0-	35	1	360	2	N	-0-				-0-	
01	434	N	392	-0-	-42	-0-	35	1	357	2	N	-0-				-0-	
02	308	N	294	-0-	-14	-0-	26	1	268	2	N	-0-				-0-	
03	403	N	357	-0-	-46	-0-	32	1	325	2	N	-0-				-0-	
04	390	N	349	-0-	-41	-0-	33	1	316	2	N	-0-				-0-	
05	341	N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
GREEN, F.C.		WELL #: 2		RRCID -> 142360		COMPL. DATE 08/17/1992		TOTAL DEPTH 10051 PERF. 8498 - 9919									
12	558	N	424	-0-	-134	-0-	36	1	388	2	Y	-0-				-0-	
01	465	N	421	-0-	-44	-0-	36	1	385	2	Y	-0-				-0-	
02	374	N	374	-0-	-0-	-0-	35	1	339	2	Y	-0-				-0-	
03	434	N	411	-0-	-23	-0-	25	1	386	2	Y	-0-				-0-	
04	420	N	410	-0-	-10	-0-	36	1	374	2	Y	-0-				-0-	
*05	438	N	438	-0-	-0-	-0-	39	1	399	2	Y	-0-				-0-	
-----																	
TUTLE		WELL #: 3		RRCID -> 144733		COMPL. DATE 03/09/1993		TOTAL DEPTH 9980 PERF. 8588 - 9840									
12	1271	N	1145	-0-	-126	-0-	106	1	1039	2	N	-0-				-0-	
01	1395	N	959	-0-	-436	-0-	90	1	869	2	N	-0-				-0-	
02	1090	N	1090	-0-	-0-	-0-	102	1	988	2	N	-0-				-0-	
03	1276	N	1276	-0-	-0-	-0-	119	1	1157	2	N	-0-				-0-	
04	1332	N	1332	-0-	-0-	-0-	125	1	1207	2	N	-0-				-0-	
05	1209	N	NO RPT	-0-	-1209	-0-					N	NO RPT				-0-	
-----																	
TUTLE		WELL #: 5		RRCID -> 161784		COMPL. DATE 08/05/2001		TOTAL DEPTH 10050 PERF. 8566 - 8900									
12	773	N	773	-0-	-0-	-0-	76	1	697	2	N	-0-				-0-	
01	465	N	273	-0-	-192	-0-	28	1	245	2	N	-0-				-0-	
02	1036	N	1036	-0-	-0-	-0-	103	1	933	2	N	-0-				-0-	
03	775	N	373	-0-	-402	-0-	37	1	336	2	N	-0-				-0-	
04	331	N	331	-0-	-0-	-0-	32	1	299	2	N	-0-				-0-	
05	1147	N	NO RPT	-0-	-1147	-0-					N	NO RPT				-0-	

WOODLAWN (COTTON VALLEY) COMSTOCK OIL & GAS, LP GREEN, F.C.		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 170040		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
		WELL #: 6		RRCID -> 183187		COMPL. DATE 03/05/2006			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8580 - 9090			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	2945 X	2352	-0-	-593	-0-	198 1	2114 2	Y	36	87 1		44
01	2945 X	2435	-0-	-510	-0-	40 9 209 1	2191 2	Y	32			76
02	2660 X	2049	-0-	-611	-0-	35 9 184 1	1828 2	Y	34			110
03	2635 X	1836	-0-	-799	-0-	37 9 109 1	1697 2	Y	27	103 1		34
04	2550 X	1939	-0-	-611	-0-	30 9 168 1	1737 2	Y	31			65
05	2449 X	1891	-0-	-558	-0-	34 9 165 1	1715 2	Y	10			75
						11 9						
GREEN, F.C.		WELL #: 7		RRCID -> 222416		COMPL. DATE 04/07/2006			TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9620 - 9985			
12	1501 N	1501	-0-	-0-	-0-	129 1	1372 2	Y	-0-			-0-
01	1333 N	1306	-0-	-27	-0-	114 1	1192 2	Y	-0-			-0-
02	1148 N	1092	-0-	-56	-0-	100 1	992 2	Y	-0-			-0-
03	1488 N	1192	-0-	-296	-0-	72 1	1120 2	Y	-0-			-0-
04	1260 N	1178	-0-	-82	-0-	104 1	1074 2	Y	-0-			-0-
05	1209 N	902	-0-	-307	-0-	78 1	824 2	Y	-0-			-0-
TUTLE		WELL #: 6		RRCID -> 227326		COMPL. DATE 12/04/2006			TOTAL DEPTH 10125 PERF. 8620 - 9832			
12	310 N	253	-0-	-57	-0-	23 1	230 2	N	-0-			-0-
01	279 N	238	-0-	-41	-0-	22 1	216 2	N	-0-			-0-
02	217 N	217	-0-	-0-	-0-	20 1	197 2	N	-0-			-0-
03	248 N	246	-0-	-2	-0-	23 1	223 2	N	-0-			-0-
04	252 N	252	-0-	-0-	-0-	23 1	229 2	N	-0-			-0-
05	248 N	NO RPT	-0-	-248	-0-			N	NO RPT			-0-
GREEN, F.C.		WELL #: 8		RRCID -> 227596		COMPL. DATE 03/01/2007			TOTAL DEPTH 10095 PERF. 9786 - 9908			
12	1550 N	1411	-0-	-139	-0-	120 1	1291 2	Y	-0-			-0-
01	1684 N	1684	-0-	-0-	-0-	147 1	1537 2	Y	-0-			-0-
02	1260 N	1074	-0-	-186	-0-	98 1	976 2	Y	-0-			-0-
03	1426 N	1217	-0-	-209	-0-	74 1	1143 2	Y	-0-			-0-
04	1500 N	1055	-0-	-445	-0-	93 1	962 2	Y	-0-			-0-
*05	1251 N	1251	-0-	-0-	-0-	108 1	1143 2	Y	-0-			-0-
GREEN, F.C.		WELL #: 9		RRCID -> 227597		COMPL. DATE 03/19/2007			TOTAL DEPTH 10115 PERF. 9682 - 9876			
12	1705 N	1464	-0-	-241	-0-	125 1	1339 2	Y	-0-			-0-
01	1922 N	1616	-0-	-306	-0-	141 1	1475 2	Y	-0-			-0-
02	1596 N	1558	-0-	-38	-0-	143 1	1415 2	Y	-0-			-0-
03	1675 N	1675	-0-	-0-	-0-	102 1	1573 2	Y	-0-			-0-
04	1560 N	1014	-0-	-546	-0-	90 1	924 2	Y	-0-			-0-
05	1736 N	922	-0-	-814	-0-	81 1	841 2	Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 COMSTOCK OIL & GAS, LP //CONT.// 170040  
 GREEN, F.C. WELL #: 10 RRCID -> 227598 COMPL. DATE 03/30/2007 TOTAL DEPTH 10116 PERF. 9654 - 9930

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1106 N	1106	-0-	-0-	-0-	91	1	980	2	Y	32	76	39
						35	9						
01	1292 N	1292	-0-	-0-	-0-	110	1	1152	2	Y	27		66
						30	9						
02	980 N	900	-0-	-80	-0-	79	1	788	2	Y	30		96
						33	9						
03	1205 N	1205	-0-	-0-	-0-	71	1	1108	2	Y	24	90	30
						26	9						
04	1666 N	1666	-0-	-0-	-0-	145	1	1491	2	Y	27		57
						30	9						
*05	1719 N	1719	-0-	-0-	-0-	146	1	1523	2	Y	45		102
						50	9						

TITLE WELL #: 7 RRCID -> 227708 COMPL. DATE 12/22/2006 TOTAL DEPTH 10095 PERF. 8590 - 9826

12	1674 N	1172	-0-	-502	-0-	105	1	1067	2	N	-0-		-0-
01	1457 N	1321	-0-	-136	-0-	120	1	1201	2	N	-0-		-0-
02	978 N	978	-0-	-0-	-0-	88	1	890	2	N	-0-		-0-
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	127	1	1275	2	N	-0-		-0-
04	1290 N	1263	-0-	-27	-0-	113	1	1150	2	N	-0-		-0-
05	1085 N	NO RPT	-0-	-1085	-0-					N	NO RPT		-0-

TITLE WELL #: 8 RRCID -> 227812 COMPL. DATE 01/18/2007 TOTAL DEPTH 10020 PERF. 9610 - 9850

12	4123 X	2950	-0-	-1173	-0-	261	1	2689	2	N	-0-		-0-
01	4123 X	3059	-0-	-1064	-0-	274	1	2785	2	N	-0-		-0-
02	3696 X	2544	-0-	-1152	-0-	227	1	2317	2	N	-0-		-0-
03	3379 X	3132	-0-	-247	-0-	280	1	2852	2	N	-0-		-0-
04	3120 X	2705	-0-	-415	-0-	244	1	2461	2	N	-0-		-0-
05	3069 X	NO RPT	-0-	-3069	-0-					N	NO RPT		-0-

GREEN, F.C. WELL #: 11H RRCID -> 244393 COMPL. DATE 09/14/2008 TOTAL DEPTH 9735 PERF.10091 - 12467

12	11284 X	9014	-0-	-2270	-0-	762	1	8166	2	N	78		115
						86	9						
01	11284 X	8560	-0-	-2724	-0-	735	1	7722	2	N	94	179	30
						103	9						
02	9940 X	7810	-0-	-2130	-0-	706	1	7005	2	N	90		120
						99	9						
03	10478 X	8630	-0-	-1848	-0-	515	1	8030	2	N	77		197
						85	9						
04	9030 X	8207	-0-	-823	-0-	717	1	7406	2	N	76	180	93
						84	9						
05	9021 X	8372	-0-	-649	-0-	754	1	7515	2	N	94		187
						103	9						

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P. 216378  
 GRAY FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265672 COMPL. DATE 08/05/2012 TOTAL DEPTH 10016 PERF.10466 - 15422

12	64263 X	28255	-0-	-36008	-0-	7490	1	20311	2	N	413	372	278
						454	9						
01	64263 X	26427	-0-	-37836	-0-	7406	1	18456	2	N	514	725	67
						565	9						
02	58044 X	22043	-0-	-36001	-0-	6896	1	14851	2	N	269	178	158
						296	9						
03	31434 X	26366	-0-	-5068	-0-	7677	1	18136	2	N	503	369	292
						553	9						
04	30420 X	20009	-0-	-10411	-0-	4310	1	15365	2	N	304	534	62
						334	9						
05	28241 X	17642	-0-	-10599	-0-	1945	1	15240	2	N	415	365	112
						457	9						

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378 RED FOX GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265677 COMPL. DATE 07/22/2012 TOTAL DEPTH 10011 PERF.10230 - 15206													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* DISPOSITIONS	EOM BALANCE
12	119753 X	56467	-0-	-63286	-0-	7719	1	47348	2	N	1273	1259 1	325
						1400	9						
01	119753 X	54417	-0-	-65336	-0-	7698	1	45384	2	N	1214	1241 1	298
						1335	9						
02	64932 X	46544	-0-	-18388	-0-	6615	1	38900	2	N	935	915 1	318
						1029	9						
03	63643 X	50465	-0-	-13178	-0-	7729	1	41578	2	N	1053	1083 1	288
						1158	9						
04	57570 X	44173	-0-	-13397	-0-	4508	1	38552	2	N	1012	1027 1	273
						1113	9						
05	56482 X	41652	-0-	-14830	-0-	1953	1	38563	2	N	1033	898 1	408
						1136	9						
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 5H RRCID -> 265686 COMPL. DATE 09/03/2012 TOTAL DEPTH 9713 PERF.10048 - 14250													
12	39060 X	33221	-0-	-5839	-0-	2007	1	31214	3	N	-0-		-0-
						883	1	16706	3	N	-0-		-0-
01	39060 X	17589	-0-	-21471	-0-	1308	1	26089	3	N	-0-		-0-
						193	1	28015	3	N	-0-		-0-
02	35280 X	27397	-0-	-7883	-0-	93	1	14916	3	N	-0-		-0-
						16191	3			N	-0-		-0-
03	33232 X	28208	-0-	-5024	-0-								-0-
04	32160 X	15009	-0-	-17151	-0-								-0-
05	33232 X	16191	-0-	-17041	-0-								-0-
MCPHAIL GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265689 COMPL. DATE 09/20/2012 TOTAL DEPTH 10116 PERF.10720 - 16526													
12	237150 X	161089	-0-	-76061	-0-	160432	2	657	9	N	597	717 1	87
						148567	2	617	9	N	561	538 1	110
01	237150 X	149184	-0-	-87966	-0-	114836	2	414	9	N	376	368 1	118
						125593	2	234	9	N	213	176 1	155
02	214200 X	115250	-0-	-98950	-0-	114581	2	187	9	N	170	177 1	148
						112095	2	333	9	N	303	352 1	99
03	171461 X	125827	-0-	-45634	-0-								
04	165930 X	114768	-0-	-51162	-0-								
05	161076 X	112428	-0-	-48648	-0-								
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 265774 COMPL. DATE 07/20/2012 TOTAL DEPTH 9712 PERF.10850 - 15136													
12	52359 X	15122	-0-	-37237	-0-	1168	1	13954	3	N	-0-		-0-
						816	1	14151	3	N	-0-		-0-
01	52359 X	14967	-0-	-37392	-0-	678	1	7638	3	N	-0-		-0-
						104	1	9483	3	N	-0-		-0-
02	26320 X	8316	-0-	-18004	-0-	76	1	10447	3	N	-0-		-0-
						11626	3			N	-0-		-0-
03	28179 X	9587	-0-	-18592	-0-								-0-
04	20880 X	10523	-0-	-10357	-0-								-0-
05	15128 X	11626	-0-	-3502	-0-								-0-
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 4 WELL #: 4H RRCID -> 265842 COMPL. DATE 09/13/2012 TOTAL DEPTH 9614 PERF.10090 - 15214													
12	74834 X	41525	-0-	-33309	-0-	2436	1	39061	3	N	25	107 1	-0-
						28	9						
01	74834 X	27208	-0-	-47626	-0-	1198	1	26010	3	N	-0-		-0-
						1059	1	21318	3	N	-0-		-0-
02	67592 X	22377	-0-	-45215	-0-	136	1	19762	3	N	-0-		-0-
						98	1	19802	3	N	-0-		-0-
03	41540 X	19898	-0-	-21642	-0-								-0-
04	40200 X	19900	-0-	-20300	-0-								-0-
05	41540 X	17188	-0-	-24352	-0-	17188	3			N	-0-		-0-

-----														
WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.// 216378														
WESTOVER LAND GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265887 COMPL. DATE 05/08/2012 TOTAL DEPTH 10182 PERF.10662 - 15181														
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS	* AMT	* EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		CODE	CODE	CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12		56719 X	56719	-0-	-0-	-0-	278	1	56299	2	N	129		219
							142	9						
01		54163 X	54163	-0-	-0-	-0-	310	1	53748	2	N	95	179	135
							105	9						
02		45986 X	45986	-0-	-0-	-0-	263	1	45555	2	N	153	184	104
							168	9						
03		48880 X	48880	-0-	-0-	-0-	309	1	48529	2	N	38		142
							42	9						
04		46890 X	46890	-0-	-0-	-0-	1370	1	45369	2	N	137	177	102
							151	9						
*05		48423 X	48423	-0-	-0-	-0-	2387	1	45951	2	N	77		179
							85	9						
-----														
TJT MINERALS LTD GAS UNIT 3 WELL #: 3H RRCID -> 265900 COMPL. DATE 07/26/2012 TOTAL DEPTH 9727 PERF.10108 - 15223														
12		36511 X	36511	-0-	-0-	-0-	1690	1	34821	3	N	-0-		-0-
01		34399 X	34399	-0-	-0-	-0-	1451	1	32948	3	N	-0-		-0-
02		27990 X	27990	-0-	-0-	-0-	1295	1	26695	3	N	-0-		-0-
03		32984 X	27046	-0-	-5938	-0-	170	1	26876	3	N	-0-		-0-
04		31920 X	22166	-0-	-9754	-0-	97	1	22069	3	N	-0-		-0-
05		32984 X	19162	-0-	-13822	-0-	19162	3			N	-0-		-0-
-----														
HAGGARD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 265963 COMPL. DATE 09/01/2012 TOTAL DEPTH 9690 PERF.11200 - 12606														
12		17670 X	9475	-0-	-8195	-0-	8698	2	777	9	N	706	725	168
01		17670 X	9544	-0-	-8126	-0-	8801	2	743	9	N	675	723	120
02		15960 X	8107	-0-	-7853	-0-	120	1	7274	2	N	648	541	227
							713	9						
03		14322 X	8737	-0-	-5585	-0-	370	1	7737	2	N	573	545	255
							630	9						
04		10770 X	7589	-0-	-3181	-0-	360	1	6713	2	N	469	537	187
							516	9						
05		9548 X	7404	-0-	-2144	-0-	361	1	6553	2	N	445	522	110
							490	9						
-----														
TAYLOR, D. WELL #: 1H RRCID -> 266082 COMPL. DATE 08/24/2012 TOTAL DEPTH 10044 PERF.10418 - 13984														
12		15469 X	14809	-0-	-660	-0-	6219	1	8436	3	N	140		177
							154	9						
01		16531 X	16531	-0-	-0-	-0-	7646	1	8720	2	N	150	190	137
							165	9						
02		13972 X	11657	-0-	-2315	-0-	6948	1	4651	2	N	53		190
							58	9						
03		13895 X	13895	-0-	-0-	-0-	7750	1	5959	2	N	169	177	182
							186	9						
04		14970 X	9123	-0-	-5847	-0-	4067	1	4946	2	N	100	187	95
							110	9						
05		15469 X	8192	-0-	-7277	-0-	1176	1	6902	2	N	104	179	20
							114	9						
-----														
TJT MINERALS LTD GAS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 266571 COMPL. DATE 07/17/2012 TOTAL DEPTH 9694 PERF.10940 - 15134														
12		55924 X	11948	-0-	-43976	-0-	1008	1	10940	3	N	-0-		-0-
01		55924 X	8188	-0-	-47736	-0-	651	1	7537	3	N	-0-		-0-
02		50512 X	6812	-0-	-43700	-0-	534	1	6278	3	N	-0-		-0-
03		55924 X	6176	-0-	-49748	-0-	87	1	6089	3	N	-0-		-0-
04		9783 X	9783	-0-	-0-	-0-	76	1	9707	3	N	-0-		-0-
*05		12223 X	12223	-0-	-0-	-0-	12223	3			N	-0-		-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON						
DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.//CONT.//		216378		BILLINGSLEY GAS UNIT		WELL #:	4H	RRCID ->	266790	COMPL. DATE	05/30/2012	TOTAL DEPTH	9710	PERF.	9710 - 12920
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM	
					(L)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE	
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
01		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
02		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
03		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	
05		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-	

HOPE GAS UNIT		WELL #:		1H	RRCID ->	267928	COMPL. DATE	10/20/2012	TOTAL DEPTH	9739	PERF.	10085 - 15494		
10	0		1093	-0-	1093	1093	39	1	1054	3	N	-0-	-0-	
11	0		-0-	-0-	-0-	1093					N	-0-	-0-	
12	0		2277	-0-	2277	3370	113	1	2164	3	N	-0-	-0-	
01	0		-0-	-0-	-0-	3370					N	-0-	-0-	
02	0		-0-	-0-	-0-	3370					N	-0-	-0-	
*03	7627	X	4257	-0-	-3370	-0-		22	1	4235	3	N	-0-	-0-
04	4170	X	NO RPT	-0-	-4170	-0-					N	NO RPT	-0-	-0-
*05	32216	X	32216	-0-	-0-	-0-		32216	3		N	-0-	-0-	-0-

EXCO/HGI JV ASSETS, LLC		WELL #:		256928	RRCID ->	167154	COMPL. DATE	12/11/1997	TOTAL DEPTH	10100	PERF.	9627 - 9847	
12	713	N	666	-0-	-47	-0-	3	1	663	2	N	-0-	50
01	805	N	805	-0-	-0-	-0-	2	1	752	2	N	46	96
							51	9					
02	840	N	564	-0-	-276	-0-	2	1	562	2	N	-0-	96
03	756	N	756	-0-	-0-	-0-	3	1	753	2	N	-0-	96
04	829	N	829	-0-	-0-	-0-	3	1	815	2	N	10	106
							11	9					
*05	891	N	891	-0-	-0-	-0-	4	1	887	2	N	-0-	106

MCELROY HEIRS		WELL #:		2	RRCID ->	202799	COMPL. DATE	05/24/2004	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	9706 - 9835	
12	2449	X	2264	-0-	-185	-0-	13	1	2242	2	N	8	123
							9	9					
01	2449	X	2329	-0-	-120	-0-	14	1	2309	2	N	5	128
							6	9					
02	1821	N	1821	-0-	-0-	-0-	13	1	1804	2	N	4	132
							4	9					
03	2054	N	2054	-0-	-0-	-0-	15	1	2039	2	N	-0-	132
04	2250	N	1919	-0-	-331	-0-	14	1	1904	2	N	1	133
							1	9					
*05	2105	N	2105	-0-	-0-	-0-	16	1	2010	2	N	72	15
							79	9				190	1

MCELROY HEIRS		WELL #:		4	RRCID ->	210306	COMPL. DATE	04/14/2005	TOTAL DEPTH	10050	PERF.	8688 - 9734	
12	2976	X	2592	-0-	-384	-0-	13	1	2536	2	N	39	23
							43	9				178	1
01	2914	X	2610	-0-	-304	-0-	14	1	2557	2	N	35	58
							39	9					
02	2172	X	2172	-0-	-0-	-0-	13	1	2105	2	N	49	107
							54	9					
03	2413	N	2413	-0-	-0-	-0-	15	1	2354	2	N	40	147
							44	9					
04	2520	N	2059	-0-	-461	-0-	14	1	2033	2	N	11	158
							12	9					
*05	2063	N	2063	-0-	-0-	-0-	16	1	2041	2	N	5	163
							6	9					

WOODLAWN (COTTON VALLEY) FOREST OIL CORPORATION BRIGGS GAS UNIT		//CONT.//	98563 083 275740	NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
				WELL #:	2	RRCID ->	216525	COMPL. DATE	10/18/2005	TOTAL DEPTH	10168	PERF.	9498	-	9836	
12		217 N	56	-0-	-161	-0-	55 2		1 9	N	1					9
01		62 N	45	-0-	-17	-0-	45 2			N	-0-					9
02		84 N	75	-0-	-9	-0-	75 2			N	-0-					9
03		83 N	83	-0-	-0-	-0-	81 2		2 9	N	2					11
04		70 N	70	-0-	-0-	-0-	67 2		3 9	N	3		12	1		2
*05		763 N	763	-0-	-0-	-0-	755 2		8 9	N	7					9
		KEY, BEATRICE		WELL #:	1	RRCID ->	218367	COMPL. DATE	12/11/2005	TOTAL DEPTH	9951	PERF.	9373	-	9731	
12		84 N	84	-0-	-0-	-0-	84 2			N	-0-					46
01		62 N	40	-0-	-22	-0-	40 2			N	-0-					46
02		56 N	-0-	-0-	-56	-0-				N	-0-					46
03		93 N	58	-0-	-35	-0-	58 2			N	-0-					46
04		312 N	312	-0-	-0-	-0-	309 2		3 9	N	3					49
*05		166 N	166	-0-	-0-	-0-	166 2			N	-0-					49
		TAYLOR, T. J.		WELL #:	4	RRCID ->	221129	COMPL. DATE	01/27/2006	TOTAL DEPTH	9823	PERF.	9586	-	9684	
12		2279 N	2279	-0-	-0-	-0-	2260 2		19 9	N	17	15	8			10
01		1565 N	1565	-0-	-0-	-0-	1548 2		17 9	N	15	15	8			10
02		1540 N	1384	-0-	-156	-0-	560 1		812 2	N	11	11	8			10
							12 9									
03		1891 N	1272	-0-	-619	-0-	609 1		651 2	N	11	9	8			12
							12 9									
04		1500 N	260	-0-	-1240	-0-	120 1		140 2	N	-0-					12
05		1519 N	288	-0-	-1231	-0-	200 1		88 2	N	-0-					12
		TAYLOR, T.J. EST. B		WELL #:	1	RRCID ->	221772	COMPL. DATE	04/20/2006	TOTAL DEPTH	9815	PERF.	9466	-	9691	
12		2078 N	2078	-0-	-0-	-0-	2027 2		51 9	N	46	44	8			47
01		2722 N	2722	-0-	-0-	-0-	2664 2		58 9	N	53	53	8			47
02		1176 N	599	-0-	-577	-0-	560 1		39 9	N	35	35	8			47
03		1302 N	706	-0-	-596	-0-	568 1		110 2	N	25	23	8			49
							28 9									
04		1260 N	385	-0-	-875	-0-	160 1		225 2	N	-0-					49
05		651 N	4	-0-	-647	-0-	4 2			N	-0-					49
		STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #:	1	RRCID ->	227550	COMPL. DATE	12/15/2006	TOTAL DEPTH	9972	PERF.	9608	-	9739	
12		372 N	183	-0-	-189	-0-	183 2			N	-0-					73
01		186 N	102	-0-	-84	-0-	101 2		1 9	N	1	1	8			73
02		212 N	212	-0-	-0-	-0-	212 2			N	-0-					73
03		197 N	197	-0-	-0-	-0-	196 2		1 9	N	1					74
04		184 N	184	-0-	-0-	-0-	183 2		1 9	N	1					75
05		248 N	189	-0-	-59	-0-	188 2		1 9	N	1					76
		STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #:	3	RRCID ->	227551	COMPL. DATE	12/16/2006	TOTAL DEPTH	9970	PERF.	9623	-	9735	
12		527 X	229	-0-	-298	-0-	225 2		4 9	N	4	4	8			132
01		391 X	391	-0-	-0-	-0-	387 2		4 9	N	4	4	8			132
02		392 X	221	-0-	-171	-0-	220 2		1 9	N	1	1	8			132
03		434 X	394	-0-	-40	-0-	392 2		2 9	N	2	2	8			132
04		420 X	360	-0-	-60	-0-	359 2		1 9	N	1	1	8			132
*05		477 X	477	-0-	-0-	-0-	477 2			N	-0-					132

WOODLAWN (COTTON VALLEY) FOREST OIL CORPORATION TAYLOR, T. J.		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 275740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
TAYLOR, T. J.		WELL #: 3		RRCID -> 227552		COMPL. DATE 10/04/2006			TOTAL DEPTH 9852			PERF. 9502 - 9608				
12	1023 N	732	-0-	-291	-0-	732	2			N	-0-					115
01	806 N	709	-0-	-97	-0-	709	2			N	-0-					115
02	756 N	726	-0-	-30	-0-	722	2	4	9	N	4	1	8			118
03	744 N	739	-0-	-5	-0-	737	2	2	9	N	2	2	8			118
04	718 N	718	-0-	-0-	-0-	712	2	6	9	N	5	2	8			121
05	806 N	718	-0-	-88	-0-	718	2			N	-0-					121
TAYLOR, T. J.		WELL #: 5		RRCID -> 227553		COMPL. DATE 11/11/2006			TOTAL DEPTH 9884			PERF. 9493 - 9622				
12	996 N	996	-0-	-0-	-0-	981	2	15	9	N	14					77
01	957 N	957	-0-	-0-	-0-	949	2	8	9	N	7	1	8			83
02	891 N	891	-0-	-0-	-0-	882	2	9	9	N	8	1	8			90
03	992 N	934	-0-	-58	-0-	920	2	14	9	N	13					103
04	935 N	935	-0-	-0-	-0-	902	2	33	9	N	30	73	1			60
05	992 N	980	-0-	-12	-0-	966	2	14	9	N	13					73
TAYLOR, T. J.		WELL #: 7		RRCID -> 229284		COMPL. DATE 02/22/2007			TOTAL DEPTH 10224			PERF. 9783 - 9918				
12	2077 X	1840	-0-	-237	-0-	1816	2	24	9	N	22	3	8			111
01	2170 X	1883	-0-	-287	-0-	1862	2	21	9	N	19	2	8			128
02	1764 N	1692	-0-	-72	-0-	1683	2	9	9	N	8	1	8			135
03	1932 N	1932	-0-	-0-	-0-	1921	2	11	9	N	10	1	8			144
04	1830 N	1710	-0-	-120	-0-	1710	2			N	-0-					144
05	1860 N	1744	-0-	-116	-0-	1736	2	8	9	N	7	64	1			87
TAYLOR, T. J.		WELL #: 12 T		RRCID -> 229285		COMPL. DATE 08/21/2007			TOTAL DEPTH 10058			PERF. 9684 - 9808				
12	2418 X	2066	-0-	-352	-0-	2047	2	19	9	N	17	2	8			76
01	2263 X	1839	-0-	-424	-0-	1822	2	17	9	N	15	2	8			89
02	1848 N	1752	-0-	-96	-0-	1735	2	17	9	N	15	2	8			102
03	2077 N	1764	-0-	-313	-0-	1729	2	35	9	N	32	1	8			133
04	1770 N	1693	-0-	-77	-0-	1678	2	15	9	N	14	1	8			146
*05	2119 N	2119	-0-	-0-	-0-	2101	2	18	9	N	16	126	1			36
STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 229286		COMPL. DATE 02/21/2007			TOTAL DEPTH 10057			PERF. 9652 - 9786				
12	225 N	225	-0-	-0-	-0-	225	2			N	-0-					139
01	310 N	288	-0-	-22	-0-	287	2	1	9	N	1					140
02	140 N	102	-0-	-38	-0-	101	2	1	9	N	1	1	8			140
03	238 N	238	-0-	-0-	-0-	238	2			N	-0-					140
04	270 N	153	-0-	-117	-0-	152	2	1	9	N	1	1	8			140
*05	249 N	249	-0-	-0-	-0-	248	2	1	9	N	1					141
STEPHENS NO. 1 UNIT		WELL #: 4H		RRCID -> 231637		COMPL. DATE 07/18/2007			TOTAL DEPTH 9704			PERF. 10120 - 12728				
12	4092 X	3562	-0-	-530	-0-	3526	2	36	9	Y	33	9	8			52
01	4185 X	3627	-0-	-558	-0-	3577	2	50	9	Y	45	12	8			85
02	3780 X	3671	-0-	-109	-0-	3610	2	61	9	Y	55	87	1	4	8	49
03	4185 X	3635	-0-	-550	-0-	3585	2	50	9	Y	45	2	8			92
04	3930 X	3613	-0-	-317	-0-	3561	2	52	9	Y	47	89	1	2	8	48
05	4061 X	3673	-0-	-388	-0-	3618	2	55	9	Y	50					98



WOODLAWN (COTTON VALLEY) FOREST OIL CORPORATION TAYLOR, T. J.		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 275740		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON			
		WELL #: 13		RRCID -> 231785		COMPL. DATE 04/06/2007			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9536 - 9662			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* CODE	EOM BALANCE
12	2127 N	2127	-0-	-0-	-0-	2114	2	13	9	N	12	28
01	2085 N	2085	-0-	-0-	-0-	2073	2	12	9	N	11	28
02	980 N	538	-0-	-442	-0-	280	1	257	2	N	1	28
03	1085 N	563	-0-	-522	-0-	310	1	253	2	N	-0-	28
04	1050 N	221	-0-	-829	-0-	100	1	110	2	N	10	38
05	589 N	571	-0-	-18	-0-	291	1	167	2	N	103	8
						113	9				133	
-----												
TAYLOR, T. J.		WELL #: 6		RRCID -> 231789		COMPL. DATE 05/05/2007			TOTAL DEPTH 10025 PERF. 9729 - 9842			
12	2015 N	1764	-0-	-251	-0-	1753	2	11	9	N	10	37
01	1891 N	1812	-0-	-79	-0-	1801	2	11	9	N	10	37
02	1596 N	-0-	-0-	-1596	-0-					N	5	37
03	2637 N	2637	-0-	-0-	-0-	575	1	2052	2	N	9	39
04	1740 N	1664	-0-	-76	-0-	600	1	1057	2	N	6	39
05	1829 N	1784	-0-	-45	-0-	620	1	1153	2	N	10	49
						11	9					
-----												
TAYLOR, T. J.		WELL #: 19		RRCID -> 232157		COMPL. DATE 08/09/2007			TOTAL DEPTH 9952 PERF. 9605 - 9716			
12	3255 X	2779	-0-	-476	-0-	2764	2	15	9	N	14	168
01	3007 X	2562	-0-	-445	-0-	2518	2	44	9	N	40	17
02	2662 X	2662	-0-	-0-	-0-	2606	2	56	9	N	51	61
03	2790 X	2641	-0-	-149	-0-	2610	2	31	9	N	28	86
04	3310 X	3310	-0-	-0-	-0-	3266	2	44	9	N	40	119
05	2945 X	2640	-0-	-305	-0-	2622	2	18	9	N	16	135
-----												
TAYLOR, T. J.		WELL #: 11		RRCID -> 232170		COMPL. DATE 04/18/2007			TOTAL DEPTH 10043 PERF. 9604 - 9729			
12	2852 X	2162	-0-	-690	-0-	2148	2	14	9	N	13	25
01	2821 N	2144	-0-	-677	-0-	2136	2	8	9	N	7	25
02	2072 N	703	-0-	-1369	-0-	280	1	415	2	N	7	25
03	2170 N	911	-0-	-1259	-0-	310	1	572	2	N	26	45
04	2070 N	1155	-0-	-915	-0-	500	1	603	2	N	47	89
*05	1071 N	1071	-0-	-0-	-0-	360	1	643	2	N	62	23
						68	9				128	
-----												
BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 4T		RRCID -> 232548		COMPL. DATE 08/29/2007			TOTAL DEPTH 9939 PERF. 9680 - 9711			
12	2077 N	1890	-0-	-187	-0-	1873	2	17	9	N	15	136
01	2077 N	1873	-0-	-204	-0-	1862	2	11	9	N	10	145
02	1820 N	1700	-0-	-120	-0-	1653	2	47	9	N	43	35
03	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	1945	2	18	9	N	16	51
04	1908 N	1908	-0-	-0-	-0-	1887	2	21	9	N	19	69
*05	1950 N	1950	-0-	-0-	-0-	1915	2	35	9	N	32	101
-----												
BRIGGS GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 232935		COMPL. DATE 01/15/2009			TOTAL DEPTH 9930 PERF. 6991 - 9772			
12	1984 N	1530	-0-	-454	-0-	1496	2	34	9	N	31	60
01	1953 N	708	-0-	-1245	-0-	699	2	9	9	N	8	66
02	1708 N	1021	-0-	-687	-0-	990	2	31	9	N	28	92
03	1519 N	1219	-0-	-300	-0-	1185	2	34	9	N	31	123
04	1885 N	1885	-0-	-0-	-0-	1793	2	92	9	N	84	51
*05	1710 N	1710	-0-	-0-	-0-	1645	2	65	9	N	59	110

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740									
KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 236974		COMPL. DATE 02/06/2008		TOTAL DEPTH 9950		PERF. 9493 - 9610	
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	378 N	378	-0-	-0-	-0-	375 2	3 9	N	3	3 8	80
01	1209 N	583	-0-	-626	-0-	579 2	4 9	N	4	3 8	81
02	557 N	557	-0-	-0-	-0-	551 2	6 9	N	5	2 8	84
03	565 N	565	-0-	-0-	-0-	564 2	1 9	N	1	1 8	84
04	570 N	375	-0-	-195	-0-	373 2	2 9	N	2		86
05	620 N	535	-0-	-85	-0-	533 2	2 9	N	2		88
-----											
KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 236976		COMPL. DATE 03/21/2008		TOTAL DEPTH 9874		PERF. 9526 - 9598	
12	1829 N	1541	-0-	-288	-0-	1540 2	1 9	N	1	1 8	89
01	1798 N	1649	-0-	-149	-0-	1649 2		N	-0-		89
02	1562 N	1562	-0-	-0-	-0-	1561 2	1 9	N	1	1 8	89
03	1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1695 2	1 9	N	1	1 8	89
04	1590 N	1515	-0-	-75	-0-	1514 2	1 9	N	1	1 8	89
05	1736 N	1601	-0-	-135	-0-	1601 2		N	-0-		89
-----											
KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 238135		COMPL. DATE 02/24/2008		TOTAL DEPTH 9878		PERF. 9492 - 9596	
12	2387 X	2086	-0-	-301	-0-	2061 2	25 9	N	23	5 8	110
01	2387 X	2126	-0-	-261	-0-	2103 2	23 9	N	21	5 8	126
02	1991 N	1991	-0-	-0-	-0-	1978 2	13 9	N	12	3 8	135
03	2083 N	2083	-0-	-0-	-0-	2066 2	17 9	N	15	2 8	148
04	2070 N	2048	-0-	-22	-0-	1987 2	61 9	N	55	171 1	32
05	2201 N	1985	-0-	-216	-0-	1952 2	33 9	N	30		62
-----											
KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 238676		COMPL. DATE 04/06/2008		TOTAL DEPTH 9850		PERF. 9572 - 9640	
12	403 N	237	-0-	-166	-0-	234 2	3 9	N	3	3 8	118
01	279 N	223	-0-	-56	-0-	222 2	1 9	N	1		119
02	308 N	189	-0-	-119	-0-	186 2	3 9	N	3	1 8	121
03	3078 N	3078	-0-	-0-	-0-	2981 2	97 9	N	88	156 1	48
04	3000 N	3235	-0-	235	-0-	3210 2	25 9	N	23	1 8	70
*05	3100 N	3343	-0-	243	-0-	3331 2	12 9	N	11		81
-----											
KEY, BEATRICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 238677		COMPL. DATE 04/20/2008		TOTAL DEPTH 9810		PERF. 9582 - 9610	
12	2139 N	1958	-0-	-181	-0-	1945 2	13 9	N	12	1 8	93
01	2108 N	1991	-0-	-117	-0-	1972 2	19 9	N	17	1 8	109
02	1898 N	1898	-0-	-0-	-0-	1880 2	18 9	N	16	1 8	124
03	2016 N	2016	-0-	-0-	-0-	1990 2	26 9	N	24		148
04	1952 N	1952	-0-	-0-	-0-	1917 2	35 9	N	32	1 8	179
05	2108 N	1925	-0-	-183	-0-	1908 2	17 9	N	15	153 1	41
-----											
IVORY ACQ.		WELL #: 1		RRCID -> 245589		COMPL. DATE 11/14/2008		TOTAL DEPTH 9700		PERF. 9403 - 9500	
12	1364 N	1144	-0-	-220	-0-	1134 2	10 9	N	9	3 8	117
01	1302 N	1149	-0-	-153	-0-	1138 2	11 9	N	10	6 8	121
02	1148 N	1085	-0-	-63	-0-	1076 2	9 9	N	8	2 8	127
03	1195 N	1195	-0-	-0-	-0-	1171 2	24 9	N	22	119 1	29
04	1159 N	1159	-0-	-0-	-0-	1138 2	21 9	N	19		48
05	1209 N	1151	-0-	-58	-0-	1128 2	23 9	N	21		69
-----											
TAYLOR, T. J.		WELL #: 8H		RRCID -> 251490		COMPL. DATE 03/14/2008		TOTAL DEPTH 9746		PERF.10504 - 12848	
12	7750 X	6527	-0-	-1223	-0-	6520 2	7 9	Y	6	6 8	52
01	7595 X	6197	-0-	-1398	-0-	6187 2	10 9	Y	9	9 8	52
02	6410 X	6410	-0-	-0-	-0-	6401 2	9 9	Y	8	8 8	52
03	6913 X	6866	-0-	-47	-0-	6843 2	23 9	Y	21	42 1	29
04	6701 X	6701	-0-	-0-	-0-	6624 2	77 9	Y	70	4 8	95
05	6913 X	6601	-0-	-312	-0-	6549 2	52 9	Y	47	89 1	53

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON							
FOREST OIL CORPORATION		//CONT.// 275740														
TAYLOR, T. J.		WELL #: 16H		RRCID -> 252549		COMPL. DATE 01/13/2009			TOTAL DEPTH 9723 PERF.10226 - 11899							
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	4154 X	3987	-0-	-167	-0-	3978	2	9	9	N	8	5	8			106
01	4154 X	4039	-0-	-115	-0-	3996	2	43	9	N	39	3	8			142
02	3780 X	3748	-0-	-32	-0-	3692	2	56	9	N	51	5	8			188
03	4185 X	3687	-0-	-498	-0-	3686	2	1	9	N	1	115	1	1	8	73
04	4050 X	3400	-0-	-650	-0-	3378	2	22	9	N	20	2	8			91
05	4154 X	3338	-0-	-816	-0-	3315	2	23	9	N	21					112
-----																
IVORY ACQ.		WELL #: 2		RRCID -> 252953		COMPL. DATE 09/19/2009			TOTAL DEPTH 11012 PERF. 9398 - 9472							
12	SWR 10	1005	-0-	1005	66263	1001	2	4	9	N	4	3	8			68
01	SWR 10	1014	-0-	1014	67277	1007	2	7	9	N	6	2	8			72
02	SWR 10	1045	-0-	1045	68322	1038	2	7	9	N	6	2	8			76
03	SWR 10	1043	-0-	1043	69365	1022	2	21	9	N	19	72	1	2	8	21
04	SWR 10	920	-0-	920	70285	908	2	12	9	N	11					32
05	SWR 10	1046	-0-	1046	71331	1026	2	20	9	N	18					50
-----																
HARLETON OIL & GAS INC.		WELL #: 2		RRCID -> 065569		COMPL. DATE 09/08/2004			TOTAL DEPTH 10100 PERF. 2527 - 2725							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
IRONWOOD OIL & GAS LLC		WELL #: 2		RRCID -> 074649		COMPL. DATE 10/26/1977			TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9681 - 9831							
12	3905 X	3905	-0-	-0-	-0-	240	1	3586	2	Y	72					82
01	4376 X	4376	-0-	-0-	-0-	264	1	4110	2	Y	2	1	8			83
02	3628 X	3628	-0-	-0-	-0-	211	1	3326	2	Y	83	129	1	4	8	33
03	3906 X	3887	-0-	-19	-0-	230	1	3655	2	Y	2	2	8			33
04	3780 X	3216	-0-	-564	-0-	178	1	2980	2	Y	53	2	8			84
05	3906 X	3660	-0-	-246	-0-	213	1	3445	2	Y	2	2	8			84
-----																
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 076225		COMPL. DATE 01/18/1978			TOTAL DEPTH 9936 PERF. 9622 - 9798							
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
-----																
DURKEE GAS UNIT #1		WELL #: 4		RRCID -> 169221		COMPL. DATE 05/28/1998			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9591 - 9947							
12	1457 N	1082	-0-	-375	-0-	68	1	1014	2	N	-0-					60
01	1209 N	1066	-0-	-143	-0-	64	1	1002	2	N	-0-					60
02	1232 N	963	-0-	-269	-0-	58	1	905	2	N	-0-					60
03	1197 N	1197	-0-	-0-	-0-	71	1	1126	2	N	-0-					60
04	1020 N	1018	-0-	-2	-0-	57	1	961	2	N	-0-					60
*05	1210 N	1210	-0-	-0-	-0-	70	1	1140	2	N	-0-					60

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
IRONWOOD OIL & GAS LLC		//CONT.// 426635								
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 170961		COMPL. DATE 07/23/1998		TOTAL DEPTH 9956 PERF. 8174 - 9842		
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE
12	377 N	377	-0-	-0-	-0-	49 1 7 9	321 2	N	6	7
01	248 N	227	-0-	-21	-0-	29 1 2 9	196 2	N	2	9
02	344 N	344	-0-	-0-	-0-	37 1 3 9	304 2	N	3	12
03	341 N	310	-0-	-31	-0-	32 1 1 9	277 2	Y	1 12 1	1
04	210 N	182	-0-	-28	-0-	19 1	163 2	Y	-0-	1
05	341 N	258	-0-	-83	-0-	25 1	233 2	Y	-0-	1
-----										
DURKEE GAS UNIT #1		WELL #: 5		RRCID -> 184006		COMPL. DATE 07/15/2001		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8608 - 9968		
12	1858 N	1858	-0-	-0-	-0-	116 1 11 9	1731 2	Y	10	31
01	1804 N	1804	-0-	-0-	-0-	109 1 1 9	1694 2	Y	1	32
02	1753 N	1753	-0-	-0-	-0-	105 1 2 9	1646 2	Y	2 2 8	32
03	1767 N	1761	-0-	-6	-0-	103 1 13 9	1645 2	Y	12	44
04	1710 N	1709	-0-	-1	-0-	97 1	1612 2	Y	-0-	44
05	1767 N	1633	-0-	-134	-0-	94 1 13 9	1526 2	Y	12 1 8	55
-----										
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 194587		COMPL. DATE 04/16/2003		TOTAL DEPTH 9930 PERF. 9576 - 9762		
12	1085 N	680	-0-	-405	-0-	89 1 12 9	579 2	Y	11	14
01	1192 N	1192	-0-	-0-	-0-	151 1 12 9	1029 2	Y	11	25
02	1456 N	845	-0-	-611	-0-	91 1 9 9	745 2	Y	8	33
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	137 1 8 9	1189 2	Y	7 37 1	3
04	1289 N	1289	-0-	-0-	-0-	135 1	1154 2	Y	-0-	3
*05	1021 N	1021	-0-	-0-	-0-	100 1	921 2	Y	-0-	3
-----										
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 195694		COMPL. DATE 06/23/2003		TOTAL DEPTH 9940 PERF. 8402 - 9739		
12	315 N	315	-0-	-0-	-0-	41 1 6 9	268 2	Y	5	7
01	387 N	387	-0-	-0-	-0-	49 1 3 9	335 2	Y	3	10
02	277 N	277	-0-	-0-	-0-	30 1 3 9	244 2	Y	3	13
03	334 N	334	-0-	-0-	-0-	34 1 2 9	298 2	Y	2 13 1	2
04	315 N	315	-0-	-0-	-0-	33 1	282 2	Y	-0-	2
*05	258 N	258	-0-	-0-	-0-	25 1	233 2	Y	-0-	2

WOODLAWN (COTTON VALLEY) IRONWOOD OIL & GAS LLC DURKEE GAS UNIT #1		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 426635		NON-ASSOCIATED		CAPACITY				CNTY: HARRISON			
		WELL #: 6		RRCID -> 196713		COMPL. DATE 05/23/2003		TOTAL DEPTH 10025		PERF. 8470 - 9942			
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C M	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE
12	1798 N	1695	-0-	-103	-0-	104	1	1557	2	Y	31		37
01	1953 N	1576	-0-	-377	-0-	34	9	1480	2	Y	1	1 8	37
02	2044 N	2044	-0-	-0-	-0-	95	1	1872	2	Y	48	64 1	3 8
03	1705 N	1631	-0-	-74	-0-	119	1	1533	2	Y	1	1 8	18
04	2220 N	2220	-0-	-0-	-0-	53	9	2056	2	Y	37	2 8	53
05	2046 N	1549	-0-	-497	-0-	97	1	1458	2	Y	1	1 8	53
						1	9						
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 198336		COMPL. DATE 10/07/2003		TOTAL DEPTH 9940		PERF. 9518 - 9822			
12	2015 N	139	-0-	-1876	-0-	18	1	119	2	Y	2		7
01	1599 N	1599	-0-	-0-	-0-	2	9	1382	2	Y	14		21
02	1372 N	1067	-0-	-305	-0-	202	1	942	2	Y	10		31
03	2207 N	2207	-0-	-0-	-0-	15	9	1968	2	Y	11	38 1	4
04	1560 N	1214	-0-	-346	-0-	114	1	1087	2	Y	-0-		4
*05	1968 N	1968	-0-	-0-	-0-	11	9	1776	2	Y	-0-		4
						12	9						
						127	1						
						192	1						
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 198851		COMPL. DATE 11/10/2003		TOTAL DEPTH 9932		PERF. 9572 - 9804			
12	2418 N	1944	-0-	-474	-0-	255	1	1655	2	Y	31		32
01	1147 N	200	-0-	-947	-0-	34	9	169	2	Y	5	3 8	34
02	1202 N	1202	-0-	-0-	-0-	25	1	1054	2	Y	18	7 8	45
03	1953 N	210	-0-	-1743	-0-	6	9	183	2	Y	5	42 1	4 8
04	257 N	257	-0-	-0-	-0-	128	1	227	2	Y	4	4 8	4
05	1333 N	114	-0-	-1219	-0-	20	9	100	2	Y	3	3 8	4
						21	1						
						6	9						
						26	1						
						4	9						
						11	1						
						3	9						
DURKEE GAS UNIT #1		WELL #: 8		RRCID -> 199349		COMPL. DATE 10/23/2003		TOTAL DEPTH 10040		PERF. 9602 - 9929			
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-		-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY) IRONWOOD OIL & GAS LLC DURKEE GAS UNIT #1		//CONT.// 98563 083 //CONT.// 426635 WELL #: 7	NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
RRCID -> 199982 COMPL. DATE 09/08/2003 TOTAL DEPTH 10100 PERF. 8610 - 9963											
12	496 N	368	-0-	-128	-0-	23 1 2 9	343 2	Y	2		8
01	465 N	258	-0-	-207	-0-	16 1	242 2	Y	-0-		8
02	420 N	308	-0-	-112	-0-	18 1	290 2	Y	-0-		8
03	503 N	503	-0-	-0-	-0-	30 1 3 9	470 2	Y	3		11
04	457 N	457	-0-	-0-	-0-	26 1	431 2	Y	-0-		11
*05	641 N	641	-0-	-0-	-0-	37 1 6 9	598 2	Y	5	1 8	15
-----											
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #: 9	RRCID -> 205698		COMPL. DATE 08/30/2004		TOTAL DEPTH 9960		PERF. 8736 - 9856		
12	175 N	175	-0-	-0-	-0-	23 1 3 9	149 2	Y	3		3
01	319 N	319	-0-	-0-	-0-	40 1 3 9	276 2	Y	3		6
02	288 N	288	-0-	-0-	-0-	31 1 3 9	254 2	Y	3		9
03	65 N	65	-0-	-0-	-0-	7 1	58 2	Y	-0-	8 1	1
04	60 N	-0-	-0-	-60	-0-			Y	-0-		1
05	62 N	-0-	-0-	-62	-0-			Y	-0-		1
-----											
BECKHAM, ALVIN GAS UNIT		WELL #: 10	RRCID -> 205705		COMPL. DATE 09/13/2004		TOTAL DEPTH 10015		PERF. 8557 - 9903		
12	1179 N	1179	-0-	-0-	-0-	155 1 21 9	1003 2	Y	19		25
01	1116 N	1075	-0-	-41	-0-	136 1 11 9	928 2	Y	10		35
02	952 N	868	-0-	-84	-0-	93 1 9 9	766 2	Y	8		43
03	1054 N	946	-0-	-108	-0-	97 1 6 9	843 2	Y	5	40 1	8
04	1020 N	921	-0-	-99	-0-	96 1	825 2	Y	-0-		8
*05	1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	118 1	1089 2	Y	-0-		8
-----											
KINGSTREE RANCH, INC. KINGSTREE RANCH		467194 WELL #: 1	RRCID -> 179733		COMPL. DATE 08/25/2000		TOTAL DEPTH 10100		PERF. 8654 - 9896		
12	1161 N	1161	-0-	-0-	-0-	1161 2		N	-0-		82
01	1147 N	1047	-0-	-100	-0-	1047 2		N	-0-		82
02	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	1018 2		N	-0-		82
03	1092 N	1092	-0-	-0-	-0-	1091 2	1 9	N	1		83
04	1020 N	993	-0-	-27	-0-	978 2	15 9	N	14		97
05	1116 N	1019	-0-	-97	-0-	1011 2	8 9	N	7		104
-----											
KINGWOOD EXPLORATION LLC SAND ISLAND		467256 WELL #: 1	RRCID -> 246946		COMPL. DATE 03/20/2009		TOTAL DEPTH 9272		PERF. 9460 - 9599		
12	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	18	126 1	55
01	2511 X	-0-	-0-	-2511	-0-			N	38	1 8	93
02	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-			N	35		128
03	520 X	520	-0-	-0-	-0-	476 3	44 9	N	40	7 8	161
04	2220 X	1910	-0-	-310	-0-	1862 3	48 9	N	44	17 8	188
*05	1595 X	1595	-0-	-0-	-0-	1562 3	33 9	N	30	9 8	209

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
MATADOR PRODUCTION COMPANY 532993													
D'SPAIN UNIT WELL #: 1 RRCID -> 206376 COMPL. DATE 03/03/2006 TOTAL DEPTH 10178 PERF. 8884 - 9882													
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-) UNDERAGE	(-) UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE	
12	2913 N	2913	-0-	-0-	-0-	75 1	2838 2		N	-0-			145
01	2164 N	2164	-0-	-0-	-0-	56 1	2108 2		N	-0-			145
02	1740 N	1740	-0-	-0-	-0-	45 1	1695 2		N	-0-			145
03	2170 N	1318	-0-	-852	-0-	34 1	1284 2		N	-0-			145
04	2100 N	1575	-0-	-525	-0-	41 1	1533 2		N	1	1 8		145
						1 9							
05	1922 N	1861	-0-	-61	-0-	48 1	1813 2		N	-0-			145
-----													
D'SPAIN UNIT WELL #: 3 RRCID -> 208431 COMPL. DATE 02/18/2005 TOTAL DEPTH 10308 PERF. 8815 - 9924													
12	1054 N	200	-0-	-854	-0-	5 1	195 2		N	-0-			55
01	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	44 1	1659 2		N	-0-			55
02	1512 N	1020	-0-	-492	-0-	26 1	975 2		N	17			72
						19 9							
03	717 N	717	-0-	-0-	-0-	18 1	697 2		N	2	2 8		72
						2 9							
04	1650 N	1110	-0-	-540	-0-	28 1	1081 2		N	1	1 8		72
						1 9							
05	1116 N	458	-0-	-658	-0-	12 1	446 2		N	-0-			72
-----													
WHITLOW UNIT WELL #: 2 RRCID -> 208487 COMPL. DATE 11/05/2005 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 8656 - 10110													
12	705 N	705	-0-	-0-	-0-	19 1	686 2		N	-0-			132
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-				N	-0-			132
02	336 N	-0-	-0-	-336	-0-				N	-0-			132
03	871 N	871	-0-	-0-	-0-	23 1	848 2		N	-0-			132
04	1499 N	1499	-0-	-0-	-0-	39 1	1459 2		N	1	1 8		132
						1 9							
*05	433 N	433	-0-	-0-	-0-	11 1	422 2		N	-0-			132
-----													
CINDY WELL #: 1 RRCID -> 214814 COMPL. DATE 09/02/2005 TOTAL DEPTH 10223 PERF. 9844 - 9966													
12	4841 X	4841	-0-	-0-	-0-	99 1	4723 2		N	17			311
						19 9							
01	4871 X	4871	-0-	-0-	-0-	100 1	4759 2		N	11	198 1		124
						12 9							
02	3982 X	3982	-0-	-0-	-0-	82 1	3878 2		N	20			144
						22 9							
03	4936 X	4936	-0-	-0-	-0-	101 1	4823 2		N	11	1 8		154
						12 9							
04	4626 X	4626	-0-	-0-	-0-	95 1	4530 2		N	1	1 8		154
						1 9							
*05	3856 X	3856	-0-	-0-	-0-	80 1	3775 2		N	1	1 8		154
						1 9							
-----													
DARLEEN WELL #: 1 RRCID -> 215796 COMPL. DATE 08/29/2005 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 9530 - 10082													
12	1834 N	1834	-0-	-0-	-0-	47 1	1787 2		N	-0-			99
01	1085 N	904	-0-	-181	-0-	23 1	881 2		N	-0-			99
02	1008 N	940	-0-	-68	-0-	24 1	905 2		N	10			109
						11 9							
03	1829 N	817	-0-	-1012	-0-	21 1	786 2		N	9	1 8		117
						10 9							
04	870 N	823	-0-	-47	-0-	22 1	800 2		N	1	1 8		117
						1 9							
05	1054 N	690	-0-	-364	-0-	18 1	672 2		N	-0-			117





WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780  
 HORDERN WELL #: 1 RRCID -> 224088 COMPL. DATE 06/30/2006 TOTAL DEPTH 10417 PERF. 9686 - 9866

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	465 X	-0-	-0-	-465	-0-					N	10	98	1			37
01	1215 X	1215	-0-	-0-	-0-	1197	2	18	9	N	16	3	8			50
02	T. A.	2141	-0-	2141	2141	2071	2	70	9	N	64	5	8			109
03	T. A.	1807	-0-	1807	3948	1805	2	2	9	N	2	2	8			109
04	T. A.	1760	-0-	1760	5708	1702	2	58	9	N	53	3	8			159
*05	7761 X	2053	-0-	-5708	-0-	2050	2	3	9	N	3	3	8			159

FAVEL WELL #: 2 RRCID -> 224089 COMPL. DATE 09/11/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF. 9698 - 10250

12	1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	138	1	1731	2	Y	4	4	8			36
01	1829 N	1414	-0-	-415	-0-	116	1	1291	2	Y	6	6	8			36
02	960 N	960	-0-	-0-	-0-	112	1	844	2	Y	4	4	8			36
03	1072 N	1072	-0-	-0-	-0-	111	1	908	2	Y	48	3	8			81
04	1132 N	1132	-0-	-0-	-0-	110	1	992	2	Y	27	5	8			103
*05	1104 N	1104	-0-	-0-	-0-	30	9	953	2	Y	51	3	8			151

PRIMO GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 238519 COMPL. DATE 06/25/2010 TOTAL DEPTH 10194 PERF. 8732 - 9967

12	371 N	371	-0-	-0-	-0-	27	1	344	2	N	-0-	45	1			87
01	230 N	230	-0-	-0-	-0-	19	1	211	2	N	-0-					87
02	168 N	136	-0-	-32	-0-	16	1	120	2	N	-0-					87
03	434 N	62	-0-	-372	-0-	7	1	55	2	N	-0-					87
04	210 N	65	-0-	-145	-0-	6	1	59	2	N	-0-					87
05	155 N	69	-0-	-86	-0-	6	1	63	2	N	-0-					87

FAVEL WELL #: 1 RRCID -> 239133 COMPL. DATE 02/23/2008 TOTAL DEPTH 10180 PERF. 8549 - 10006

12	575 N	575	-0-	-0-	-0-	42	1	532	2	Y	1	1	8			1
01	697 N	697	-0-	-0-	-0-	58	1	637	2	Y	2	2	8			1
02	411 N	411	-0-	-0-	-0-	48	1	362	2	Y	1	1	8			1
03	340 N	340	-0-	-0-	-0-	37	1	303	2	Y	-0-					1
04	460 N	460	-0-	-0-	-0-	43	1	391	2	Y	24	4	8			21
05	465 N	441	-0-	-24	-0-	39	1	393	2	Y	8	1	8			28

AGNOR WELL #: 2 RRCID -> 242685 COMPL. DATE 10/22/2009 TOTAL DEPTH 10215 PERF. 8840 - 10098

12	806 N	189	-0-	-617	-0-	88	1	68	2	Y	30	4	8			130
01	372 N	-0-	-0-	-372	-0-	33	9			Y	37	8	8			159
02	310 N	310	-0-	-0-	-0-	98	1	206	2	Y	5	3	8			161
03	421 N	421	-0-	-0-	-0-	43	1	377	2	Y	1	125	1			37
04	413 N	413	-0-	-0-	-0-	413	2			Y	-0-					37
*05	387 N	387	-0-	-0-	-0-	387	2			Y	-0-					37

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON								
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		//CONT.// 651780														
AGNOR		WELL #: 5		RRCID -> 243091		COMPL. DATE 10/12/2008		TOTAL DEPTH 10149 PERF. 8944 - 10084								
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-					-0-
-----																
AGNOR		WELL #: 4		RRCID -> 243189		COMPL. DATE 11/22/2008		TOTAL DEPTH 11279 PERF. 9155 - 10212								
12	214 N	214	-0-	-0-	-0-	119	1	92	2	Y	3					9
01	186 N	165	-0-	-21	-0-	91	1	71	2	Y	3	1	8			11
02	204 N	204	-0-	-0-	-0-	63	1	133	2	Y	7	1	8			17
03	268 N	268	-0-	-0-	-0-	27	1	234	2	Y	6	13	1	1	8	9
04	87 N	87	-0-	-0-	-0-	87	2			Y	-0-					9
05	217 N	85	-0-	-132	-0-	85	2			Y	-0-					9
-----																
AGNOR		WELL #: 3		RRCID -> 243822		COMPL. DATE 02/11/2011		TOTAL DEPTH 10125 PERF. 9262 - 10056								
12	1532 X	1532	-0-	-0-	-0-	858	1	663	2	Y	10	1	8			25
01	1332 X	1332	-0-	-0-	-0-	739	1	576	2	Y	15	4	8			36
02	590 N	590	-0-	-0-	-0-	186	1	390	2	Y	13	2	8			47
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	7	37	1	1	8	16
04	167 N	167	-0-	-0-	-0-	167	2			Y	-0-					16
05	651 N	115	-0-	-536	-0-	115	2			Y	-0-					16
-----																
PRINCESS THREE OPERATING, LLC EAST TEXAS BAPTIST COLLEGE		WELL #: 677993 1		RRCID -> 098073		COMPL. DATE 02/10/1982		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 9746 - 10003								
12	744 N	355	-0-	-389	-0-	355	2			N	-0-					45
01	417 N	417	-0-	-0-	-0-	417	2			N	-0-					45
02	712 N	712	-0-	-0-	-0-	712	2			N	-0-					45
03	1152 N	1152	-0-	-0-	-0-	1152	2			N	-0-					45
04	1085 N	1085	-0-	-0-	-0-	1085	2			N	-0-					45
*05	943 N	943	-0-	-0-	-0-	943	2			N	-0-					45
-----																
SABINE OIL & GAS LLC BEAIRD, GEORGE		WELL #: 742142 1		RRCID -> 183019		COMPL. DATE 05/02/2001		TOTAL DEPTH 9785 PERF. 9430 - 9618								
12	496 N	472	-0-	-24	-0-	27	1	445	2	N	-0-					64
01	496 N	401	-0-	-95	-0-	27	1	373	2	N	1	1	8			64
02	476 N	365	-0-	-111	-0-	23	1	342	2	N	-0-					64
03	465 N	329	-0-	-136	-0-	21	1	308	2	N	-0-					64
04	390 N	315	-0-	-75	-0-	19	1	296	2	N	-0-					64
*05	403 N	321	-0-	-82	-0-	26	1	295	2	N	-0-					64
-----																
MOORE		WELL #: 1		RRCID -> 192064		COMPL. DATE 10/22/2002		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9720 - 9908								
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26
*05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					26

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY			CNTY: HARRISON		
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142									
WOOD		WELL #: 1		RRCID -> 193629		COMPL. DATE 01/31/2003			TOTAL DEPTH 10050 PERF. 9464 - 9806		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12	73 N	73	-0-	-0-	-0-	3	1	70	2	Y	-0-
01	102 N	102	-0-	-0-	-0-	4	1	91	2	Y	6
						7	9				4 1
02	38 N	38	-0-	-0-	-0-	2	1	36	2	Y	-0-
03	62 N	-0-	-0-	-62	-0-					Y	-0-
04	90 N	8	-0-	-82	-0-	8	2			Y	-0-
*05	31 N	6	-0-	-25	-0-	6	2			Y	-0-

  

JOLIN GU		WELL #: 1		RRCID -> 216950		COMPL. DATE 09/06/2006			TOTAL DEPTH 10350 PERF. 6771 - 10222		
12	1416 N	1416	-0-	-0-	-0-	1416	2			N	-0-
01	1468 N	1468	-0-	-0-	-0-	1468	2			N	-0-
02	1799 N	1799	-0-	-0-	-0-	1799	2			N	-0-
03	1930 N	1930	-0-	-0-	-0-	1885	2	45	9	N	41
04	1410 N	1236	-0-	-174	-0-	1203	2	33	9	N	30
*05	1984 N	1222	-0-	-762	-0-	1193	2	29	9	N	26
											41 0
											30 0
											26 0

  

BEAIRD, GEORGE		WELL #: 2		RRCID -> 235646		COMPL. DATE 11/12/2007			TOTAL DEPTH 9797 PERF. 9451 - 9684		
12	1767 N	1237	-0-	-530	-0-	70	1	1164	2	N	3
						3	9				1 8
01	1586 N	1586	-0-	-0-	-0-	106	1	1476	2	N	4
						4	9				1 8
02	1344 N	1178	-0-	-166	-0-	73	1	1103	2	N	2
						2	9				2
03	1446 N	1446	-0-	-0-	-0-	90	1	1353	2	N	3
						3	9				3
04	1530 N	1297	-0-	-233	-0-	79	1	1214	2	N	4
						4	9				4
*05	1302 N	1037	-0-	-265	-0-	84	1	947	2	N	5
						6	9				5

  

MOORE		WELL #: 2		RRCID -> 239117		COMPL. DATE 10/02/2007			TOTAL DEPTH 10337 PERF. 9906 - 10063		
12	5983 X	5597	-0-	-386	-0-	341	1	5085	2	N	155
						171	9				188 1
01	5983 X	5004	-0-	-979	-0-	341	1	4617	2	N	42
						46	9				3 8
02	4866 X	4866	-0-	-0-	-0-	308	1	4526	2	N	29
						32	9				4 8
03	5330 X	5330	-0-	-0-	-0-	341	1	4935	2	N	49
						54	9				113 1
04	5051 X	5051	-0-	-0-	-0-	330	1	4656	2	N	59
						65	9				5 8
*05	4913 X	4913	-0-	-0-	-0-	341	1	4475	2	N	88
						97	9				5 8

  

PILOT		WELL #: 5		RRCID -> 239674		COMPL. DATE 06/28/2008			TOTAL DEPTH 9880 PERF. 9492 - 9790		
12	424 N	424	-0-	-0-	-0-	405	2	19	9	Y	17
						300	2	12	9	Y	17 8
01	465 N	312	-0-	-153	-0-	204	2	1	9	Y	11
						204	2	1	9	Y	11 8
02	252 N	205	-0-	-47	-0-	258	2			Y	1
						258	2			Y	1 8
03	434 N	258	-0-	-176	-0-	295	2			Y	-0-
						295	2	4	9	Y	4 8
04	300 N	299	-0-	-1	-0-	301	2	18	9	Y	4 8
*05	319 N	319	-0-	-0-	-0-	301	2	16	9	Y	16 8

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON							
SABINE OIL & GAS LLC		//CONT.// 742142													
BEAIRD, GEORGE		WELL #: 3		RRCID -> 242562		COMPL. DATE 08/16/2008		TOTAL DEPTH 11035 PERF. 9407 - 10773							
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	EOM BALANCE
	ALLOW CODE		GAS LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M		CODE	CODE		
12	155 X	93	-0-	-62	-0-	5	1	88	2	N	-0-				38
01	155 X	-0-	-0-	-155	-0-					N	-0-				38
02	164 X	164	-0-	-0-	-0-	10	1	154	2	N	-0-				38
03	155 X	70	-0-	-85	-0-	4	1	66	2	N	-0-				38
04	90 X	61	-0-	-29	-0-	4	1	57	2	N	-0-				38
*05	186 X	22	-0-	-164	-0-	2	1	20	2	N	-0-				38
-----															
PILOT		WELL #: 6		RRCID -> 243089		COMPL. DATE 06/05/2008		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 9606 - 9830							
12	4371 X	2242	-0-	-2129	-0-	97	1	2117	2	N	25				119
						28	9								
01	4371 X	2256	-0-	-2115	-0-	99	1	2114	2	N	39	60	1		98
						43	9								
02	3748 X	3748	-0-	-0-	-0-	173	1	3563	2	N	11				109
						12	9								
03	4103 X	4103	-0-	-0-	-0-	192	1	3872	2	N	35	110	1		34
						39	9								
04	3810 X	3810	-0-	-0-	-0-	184	1	3619	2	N	6				40
						7	9								
*05	4154 X	3826	-0-	-328	-0-	192	1	3617	2	N	15				55
						17	9								
-----															
BEAIRD, GEORGE		WELL #: 4H		RRCID -> 246561		COMPL. DATE 12/14/2008		TOTAL DEPTH 9498 PERF. 10015 - 12497							
12	5518 X	5474	-0-	-44	-0-	303	1	5050	2	N	110	113	1	6 8	33
						121	9								
01	5518 X	5405	-0-	-113	-0-	357	1	4985	2	N	57	5	8		85
						63	9								
02	4598 X	4598	-0-	-0-	-0-	280	1	4200	2	N	107	5	8		187
						118	9								
03	6058 X	6058	-0-	-0-	-0-	376	1	5645	2	N	34	179	1		42
						37	9								
04	5522 X	5522	-0-	-0-	-0-	335	1	5166	2	N	19	6	8		55
						21	9								
*05	5464 X	5464	-0-	-0-	-0-	443	1	4989	2	N	29	12	8		72
						32	9								
-----															
PILOT		WELL #: 7		RRCID -> 246963		COMPL. DATE 03/07/2009		TOTAL DEPTH 11331 PERF. 9570 - 9744							
12	171 N	171	-0-	-0-	-0-	171	2			N	-0-				62
01	162 N	162	-0-	-0-	-0-	156	2	6	9	N	5				67
02	226 N	226	-0-	-0-	-0-	223	2	3	9	N	3				70
03	186 N	28	-0-	-158	-0-	28	2			N	-0-				70
04	243 N	243	-0-	-0-	-0-	241	2	2	9	N	2				72
*05	248 N	67	-0-	-181	-0-	67	2			N	-0-				72
-----															
PILOT		WELL #: 9H		RRCID -> 252778		COMPL. DATE 06/01/2009		TOTAL DEPTH 12206 PERF. 9980 - 12125							
12	12865 X	10121	-0-	-2744	-0-	10057	2	64	9	N	58	18	8		72
01	12865 X	11108	-0-	-1757	-0-	11019	2	89	9	N	81	12	8		141
02	11144 X	10016	-0-	-1128	-0-	9888	2	128	9	N	116	179	1	11 8	67
03	11408 X	7593	-0-	-3815	-0-	7552	2	41	9	N	37				104
04	10740 X	9270	-0-	-1470	-0-	9227	2	43	9	N	39	1	8		142
*05	11098 X	7761	-0-	-3337	-0-	7700	2	61	9	N	55	16	8		181

WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142  
 GANT ESTATE WELL #: 3 RRCID -> 253202 COMPL. DATE 09/19/2009 TOTAL DEPTH 11650 PERF. 9892 - 10130

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	PRTL	PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-

PILOT WELL #: 8H RRCID -> 255414 COMPL. DATE 05/14/2010 TOTAL DEPTH 9646 PERF. 9865 - 12330

12	28117	X	24239	-0-	-3878	-0-	24070	2	169	9	Y	154	112	1			79
01	27993	X	24418	-0-	-3575	-0-	24269	2	149	9	Y	135	119	1			95
02	23408	X	23082	-0-	-326	-0-	22918	2	164	9	Y	149	179	1			65
03	25916	X	24248	-0-	-1668	-0-	24063	2	185	9	Y	168	179	1			54
04	24540	X	22832	-0-	-1708	-0-	22683	2	149	9	Y	135	84	1			105
*05	25544	X	23073	-0-	-2471	-0-	22913	2	160	9	Y	145	176	1			74

WOOD WELL #: 5H RRCID -> 260256 COMPL. DATE 09/14/2010 TOTAL DEPTH 9707 PERF. 9970 - 13255

12	25668	X	22727	-0-	-2941	-0-	985	1	21560	2	Y	165	180	1			88
01	25668	X	22193	-0-	-3475	-0-	982	1	20995	2	Y	196	184	1			100
02	23184	X	17560	-0-	-5624	-0-	805	1	16579	2	Y	160	183	1			77
03	24769	X	19115	-0-	-5654	-0-	893	1	18031	2	Y	174	74	1			177
04	23340	X	18072	-0-	-5268	-0-	866	1	17033	2	Y	157	185	1			149
*05	22723	X	17894	-0-	-4829	-0-	893	1	16811	2	Y	173	176	1			146

MOORE WELL #: 4H RRCID -> 261573 COMPL. DATE 03/18/2011 TOTAL DEPTH 10035 PERF. 9990 - 14043

12	59241	X	47463	-0-	-11778	-0-	186	1	46495	2	N	711	748	1	13	8	224
01	57009	X	46437	-0-	-10572	-0-	186	1	45537	2	N	649	756	1	7	8	110
02	48860	X	34351	-0-	-14509	-0-	12	1	33897	2	N	402	174	1	7	8	331
03	52545	X	46879	-0-	-5666	-0-	46175	2	704	9	N	640	815	1			156
04	50370	X	43850	-0-	-6520	-0-	43181	2	669	9	N	608	547	1	7	8	210
*05	47461	X	43675	-0-	-3786	-0-	43134	2	541	9	N	492	556	1	11	8	135

SAMSON LONE STAR, LLC 744737 HARRIS TRUST WELL #: 1 RRCID -> 206040 COMPL. DATE 09/07/2004 TOTAL DEPTH 10200 PERF. 8620 - 10056

12	3100	N	2801	-0-	-299	109	844	1	1954	2	Y	3	3	8			109
01	3100	N	3096	-0-	-4	105	1002	1	2010	2	Y	76	165	1			20
02	2800	X	2695	-0-	-105	-0-	932	1	1762	2	Y	1					21
03	3096	X	3096	-0-	-0-	-0-	1029	1	2032	2	Y	32					53
04	2778	X	2778	-0-	-0-	-0-	924	1	1793	2	Y	55	10	8			98
05	2449	X	1736	-0-	-713	-0-	61	1	1668	2	Y	49					147

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
SAMSON LONE STAR, LLC		//CONT.// 744737										
DAVIS, E.H. ESTATE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 211036		COMPL. DATE 01/24/2005		TOTAL DEPTH 10200 PERF. 9737 - 10056				
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM		
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE		
12	1333 N	845	-0-	-488	-0-	256 1	587 2	N	2	162 1	1 8	17
01	1239 N	1239	-0-	-0-	-0-	129 1	1110 2	N	-0-			17
02	1204 N	882	-0-	-322	-0-	387 1	495 2	N	-0-			17
03	837 N	489	-0-	-348	-0-	153 1	336 2	N	-0-			17
04	1200 N	300	-0-	-900	-0-	299 2	1 9	N	1	1 8		17
05	992 N	263	-0-	-729	-0-	263 2		N	-0-			17
-----												
HARRIS TRUST		WELL #: 2		RRCID -> 238762		COMPL. DATE 05/19/2008		TOTAL DEPTH 12265 PERF. 8672 - 11247				
12	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-			21
01	2294 X	-0-	-0-	-2294	-0-			Y	-0-	21 1		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	1	1 8		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-
-----												
VALENCE OPERATING COMPANY		881167		RRCID -> 089884		COMPL. DATE 03/01/2001		TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6508 - 9868				
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 1										
12	899 N	836	-0-	-63	-0-	832 2	4 9	Y	4	4 1		4
01	1054 N	626	-0-	-428	-0-	617 2	9 9	Y	8	7 1		5
02	868 N	629	-0-	-239	-0-	625 2	4 9	Y	4	6 1		3
03	1006 N	1006	-0-	-0-	-0-	996 2	10 9	Y	9	4 1		8
04	889 N	889	-0-	-0-	-0-	880 2	9 9	Y	8	10 1		6
*05	937 N	937	-0-	-0-	-0-	930 2	7 9	Y	6	6 1		6
-----												
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 2		RRCID -> 183016		COMPL. DATE 03/12/2001		TOTAL DEPTH 10160 PERF. 6538 - 9994				
12	3185 X	2142	-0-	-1043	-0-	2141 2	1 9	Y	1	2 1		1
01	1791 X	1791	-0-	-0-	-0-	1788 2	3 9	Y	3	2 1		2
02	3108 X	1185	-0-	-1923	-0-	1184 2	1 9	Y	1	2 1		1
03	3441 X	1593	-0-	-1848	-0-	1591 2	2 9	Y	2	1 1		2
04	3300 X	2185	-0-	-1115	-0-	2182 2	3 9	Y	3	3 1		2
*05	2254 X	2254	-0-	-0-	-0-	2252 2	2 9	Y	2	2 1		2
-----												
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 4		RRCID -> 183022		COMPL. DATE 06/04/2001		TOTAL DEPTH 10166 PERF. 6558 - 10029				
12	1674 N	408	-0-	-1266	-0-	383 2	25 9	Y	23	40 1		21
01	1240 N	298	-0-	-942	-0-	251 2	47 9	Y	43	36 1		28
02	927 N	927	-0-	-0-	-0-	850 2	77 9	Y	70	43 1		55
03	1334 N	1334	-0-	-0-	-0-	1173 2	161 9	Y	146	72 1		129
04	841 N	841	-0-	-0-	-0-	741 2	100 9	Y	91	155 1		65
*05	1031 N	1031	-0-	-0-	-0-	936 2	95 9	Y	86	64 1		87
-----												
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 3		RRCID -> 183034		COMPL. DATE		N/A		TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6540 - 10004		
12	715 N	715	-0-	-0-	-0-	703 2	12 9	Y	11	5 1		10
01	644 N	644	-0-	-0-	-0-	613 2	31 9	Y	28	20 1		18
02	252 N	-0-	-0-	-252	-0-			Y	-0-	18 1		-0-
03	589 N	-0-	-0-	-589	-0-			Y	-0-			-0-
04	570 N	-0-	-0-	-570	-0-			Y	-0-			-0-
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-			-0-

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167									
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 8		RRCID -> 186710		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10165 PERF. 6540 - 10010			
M	O	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	93 N	64	-0-	-29	-0-	63 2	1 9	Y	1	1 1	1
01	124 N	33	-0-	-91	-0-	32 2	1 9	Y	1	1 1	1
02	84 N	22	-0-	-62	-0-	22 2		Y	-0-	1 1	-0-
03	809 N	809	-0-	-0-	-0-	786 2	23 9	Y	21	2 1	19
04	2161 N	2161	-0-	-0-	-0-	2099 2	62 9	Y	56	35 1	40
*05	2330 N	2330	-0-	-0-	-0-	2279 2	51 9	Y	46	39 1	47

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187834		COMPL. DATE 12/24/2001		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 9999			
12	1488 N	479	-0-	-1009	-0-	479 2		Y	-0-		-0-
01	930 N	651	-0-	-279	-0-	651 2		Y	-0-		-0-
02	INC G-10	679	-0-	679	-0-	679 2		Y	-0-		-0-
03	INC G-10	321	-0-	321	-0-	1000 2		Y	-0-		-0-
04	INC G-10	493	-0-	493	-0-	1493 2		Y	-0-		-0-
05	INC G-10	841	-0-	841	-0-	2334 2		Y	-0-		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 188152		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 10007			
12	589 N	438	-0-	-151	-0-	410 2	28 9	Y	25	70 1	23
01	279 N	37	-0-	-242	-0-	31 2	6 9	Y	5	25 1	3
02	787 N	787	-0-	-0-	-0-	722 2	65 9	Y	59	15 1	47
03	689 N	689	-0-	-0-	-0-	608 2	81 9	Y	74	56 1	65
04	300 N	300	-0-	-0-	-0-	265 2	35 9	Y	32	74 1	23
*05	701 N	701	-0-	-0-	-0-	638 2	63 9	Y	57	22 1	58

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189449		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 9992			
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190322		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 9984			
12	2232 N	2232	-0-	-0-	-0-	2174 2	58 9	Y	53	54 1	49
01	1823 N	1823	-0-	-0-	-0-	1696 2	127 9	Y	115	90 1	74
02	1904 N	1898	-0-	-6	-0-	1831 2	67 9	Y	61	86 1	49
03	2232 N	1390	-0-	-842	-0-	1318 2	72 9	Y	65	57 1	57
04	1770 N	1148	-0-	-622	-0-	1090 2	58 9	Y	53	72 1	38
05	2108 N	1013	-0-	-1095	-0-	973 2	40 9	Y	36	37 1	37

HARRIS, JAMES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191041		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 9993			
12	4527 X	4527	-0-	-0-	-0-	4527 2		N	-0-		-0-
01	3977 X	3977	-0-	-0-	-0-	3977 2		N	-0-		-0-
02	6014 X	6014	-0-	-0-	-0-	6014 2		N	-0-		-0-
03	6446 X	6446	-0-	-0-	-0-	6446 2		N	-0-		-0-
04	4507 X	4507	-0-	-0-	-0-	4507 2		N	-0-		-0-
*05	4481 X	4481	-0-	-0-	-0-	4481 2		N	-0-		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 195090		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 9977			
12	217 N	136	-0-	-81	-0-	133 2	3 9	Y	3	2 1	3
01	217 N	117	-0-	-100	-0-	110 2	7 9	Y	6	5 1	4
02	113 N	113	-0-	-0-	-0-	110 2	3 9	Y	3	5 1	2
03	265 N	265	-0-	-0-	-0-	253 2	12 9	Y	11	3 1	10
04	520 N	520	-0-	-0-	-0-	497 2	23 9	Y	21	16 1	15
*05	562 N	562	-0-	-0-	-0-	543 2	19 9	Y	17	15 1	17

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98563 083	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON			
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.//		881167							
MCCOWAN		WELL #:		1	RRCID ->	247570	COMPL. DATE	01/06/2009	TOTAL DEPTH	12140	PERF. 8616 - 10028
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

PETEET		WELL #:		1	RRCID ->	250489	COMPL. DATE	06/18/2009	TOTAL DEPTH	12114	PERF. 9840 - 9986
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

FOX		WELL #:		1	RRCID ->	251755	COMPL. DATE	05/15/2009	TOTAL DEPTH	12100	PERF. 9840 - 9990
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-

WAGNER & BROWN, LTD.		891075		WELL #:		1	RRCID ->	215575	COMPL. DATE	08/31/2005	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 9382 - 9596
GREEN FOX DEEP UNIT 1													
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89	
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89	
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89	
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89	
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89	
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-				N	-0-		89	

COLLIER		WELL #:		1	RRCID ->	215578	COMPL. DATE	09/02/2005	TOTAL DEPTH	9999	PERF. 9566 - 9780	
12	2883 X	856	-0-	-2027	-0-	823	2	33 9	Y	30		122
01	1550 X	895	-0-	-655	-0-	883	2	12 9	Y	11	84 1	49
02	783 N	783	-0-	-0-	-0-	783	2		Y	-0-		49
03	825 N	825	-0-	-0-	-0-	825	2		Y	-0-		49
04	570 N	73	-0-	-497	-0-	73	2		Y	-0-		49
*05	1259 N	1259	-0-	-0-	-0-	1190	2	69 9	Y	63		112

TAYLOR		WELL #:		1	RRCID ->	218006	COMPL. DATE	11/26/2005	TOTAL DEPTH	9990	PERF. 9662 - 9678	
12	2916 X	2916	-0-	-0-	-0-	2874	2	42 9	Y	38		98
01	3011 X	3011	-0-	-0-	-0-	2993	2	18 9	Y	16	104 1	10
02	2308 N	2308	-0-	-0-	-0-	2308	2		Y	-0-		10
03	2557 N	2557	-0-	-0-	-0-	2557	2		Y	-0-		10
04	2070 N	193	-0-	-1877	-0-	193	2		Y	-0-		10
05	2139 N	2054	-0-	-85	-0-	2011	2	43 9	Y	39		49



WOODLAWN (COTTON VALLEY) //CONT.// 98563 083 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
WAGNER & BROWN, LTD. //CONT.// 891075												
GREEN FOX DEEP GU 2 WELL #: 1 RRCID -> 222561 COMPL. DATE 09/07/2006 TOTAL DEPTH 9885 PERF. 9575 - 9652												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
					(L) STATUS(CODE)	(-) UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	CODE	M	
12		1085 X	46	-0-	-1039	-0-	46	2			N	179
01		1304 X	1304	-0-	-0-	-0-	1304	2			N	179
02		1036 X	105	-0-	-931	-0-	105	2			N	179
03		1147 X	823	-0-	-324	-0-	791	2	32	9	N	38
04		1260 X	73	-0-	-1187	-0-	73	2			N	38
05		1302 X	-0-	-0-	-1302	-0-					N	38
-----												
BENTON LAKE WELL #: 1 RRCID -> 223233 COMPL. DATE 07/13/2006 TOTAL DEPTH 9990 PERF. 9545 - 9759												
12		621 N	621	-0-	-0-	-0-	599	2	22	9	N	67
01		617 N	617	-0-	-0-	-0-	614	2	3	9	N	70
02		638 N	638	-0-	-0-	-0-	638	2			N	70
03		830 N	830	-0-	-0-	-0-	827	2	3	9	N	73
04		600 N	53	-0-	-547	-0-	53	2			N	73
*05		867 N	867	-0-	-0-	-0-	867	2			N	73
-----												
LITTLETON LAKE WELL #: 1H RRCID -> 233685 COMPL. DATE 09/21/2006 TOTAL DEPTH 9567 PERF.11631 - 12131												
12		5673 X	5202	-0-	-471	-0-	5085	2	117	9	N	35
01		5673 X	5517	-0-	-156	-0-	5415	2	102	9	N	128
02		4928 X	4867	-0-	-61	-0-	4768	2	99	9	N	42
03		5456 X	5220	-0-	-236	-0-	5119	2	101	9	N	134
04		5340 X	4739	-0-	-601	-0-	4667	2	72	9	N	20
05		5518 X	3597	-0-	-1921	-0-	3512	2	85	9	N	97
-----												
CLEAR LAKE GU WELL #: 1H RRCID -> 241870 COMPL. DATE 07/21/2008 TOTAL DEPTH 12934 PERF.10005 - 12934												
12		12834 X	11408	-0-	-1426	-0-	11143	2	265	9	N	352
01		12834 X	11464	-0-	-1370	-0-	11152	2	312	9	N	249
02		11032 X	10098	-0-	-934	-0-	9971	2	127	9	N	172
03		11873 X	11011	-0-	-862	-0-	10770	2	241	9	N	214
04		11250 X	9780	-0-	-1470	-0-	9655	2	125	9	N	328
05		11470 X	10672	-0-	-798	-0-	10504	2	168	9	N	102
-----												
HARRISON, J. W. ESTATE GU WELL #: 1H RRCID -> 244338 COMPL. DATE 03/10/2008 TOTAL DEPTH 9568 PERF.10151 - 12678												
12		16585 X	7263	-0-	-9322	-0-	7187	2	76	9	N	147
01		11098 X	9544	-0-	-1554	-0-	9406	2	138	9	N	272
02		9940 X	8662	-0-	-1278	-0-	8573	2	89	9	N	159
03		9982 X	8959	-0-	-1023	-0-	8876	2	83	9	N	234
04		9660 X	9303	-0-	-357	-0-	9204	2	99	9	N	130
05		9579 X	9449	-0-	-130	-0-	9351	2	98	9	N	52
-----												
MURPHY, O.G. HEIRS WELL #: 1H RRCID -> 245056 COMPL. DATE 12/01/2008 TOTAL DEPTH 13105 PERF.10092 - 12728												
12		10199 X	8667	-0-	-1532	-0-	8522	2	145	9	N	351
01		10199 X	8562	-0-	-1637	-0-	8344	2	218	9	N	167
02		8372 X	5826	-0-	-2546	-0-	5751	2	75	9	N	235
03		8680 X	7710	-0-	-970	-0-	7598	2	112	9	N	337
04		8400 X	7680	-0-	-720	-0-	7566	2	114	9	N	248
05		8680 X	8010	-0-	-670	-0-	7876	2	134	9	N	178
-----												
WALKER HEIRS UNIT WELL #: 1H RRCID -> 245646 COMPL. DATE 01/19/2009 TOTAL DEPTH 9610 PERF.10110 - 12508												
12		11377 X	9684	-0-	-1693	-0-	9640	2	44	9	N	299
01		11191 X	9757	-0-	-1434	-0-	9579	2	178	9	N	262
02		9548 X	8601	-0-	-947	-0-	8485	2	116	9	N	367
03		10106 X	9184	-0-	-922	-0-	9156	2	28	9	N	195
04		9660 X	8901	-0-	-759	-0-	8843	2	58	9	N	248
05		9765 X	9076	-0-	-689	-0-	8923	2	153	9	N	195

WOODLAWN (COTTON VALLEY)		//CONT.// 98563 083		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
WAGNER & BROWN, LTD.		//CONT.// 891075									
ROGERS GAS UNIT		WELL #: 2H		RRCID ->	248284	COMPL. DATE	10/20/2008	TOTAL DEPTH	12360	PERF.	10017 - 12169
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
O			LIFT(L)	(-)STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	
12	12276 X	6182	-0-	-6094	-0-	6137 2	45 9	N	41		327
01	12276 X	11358	-0-	-918	-0-	11310 2	48 9	N	44	161 1	210
02	11088 X	10246	-0-	-842	-0-	10196 2	50 9	N	45	187 1	68
03	11315 X	10186	-0-	-1129	-0-	10066 2	120 9	N	109		177
04	10980 X	10293	-0-	-687	-0-	10194 2	99 9	N	90		267
05	11346 X	10546	-0-	-800	-0-	10460 2	86 9	N	78	190 1	155

ROGERS GAS UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	250012	COMPL. DATE	08/25/2008	TOTAL DEPTH	9589	PERF.	10106 - 12711
12	11966 X	6977	-0-	-4989	-0-	6931 2	46 9	N	42		269
01	11966 X	10967	-0-	-999	-0-	10859 2	108 9	N	98	150 1	217
02	10808 X	9745	-0-	-1063	-0-	9667 2	78 9	N	71	191 1	97
03	11532 X	9770	-0-	-1762	-0-	9709 2	61 9	N	55		152
04	11160 X	9695	-0-	-1465	-0-	9622 2	73 9	N	66		218
05	10974 X	10043	-0-	-931	-0-	9997 2	46 9	N	42	183 1	77

R HASTY UNIT		WELL #: 1H		RRCID ->	256679	COMPL. DATE	04/13/2010	TOTAL DEPTH	9460	PERF.	8821 - 14411
12	19778 X	19628	-0-	-150	-0-	19209 2	419 9	N	381	384 1	271
01	19530 X	19388	-0-	-142	-0-	19015 2	373 9	N	339	203 1	407
02	19432 X	15412	-0-	-4020	-0-	15073 2	339 9	N	308	383 1	332
03	21266 X	18338	-0-	-2928	-0-	17994 2	344 9	N	313	184 1	461
04	20580 X	17543	-0-	-3037	-0-	17240 2	303 9	N	275	361 1	375
05	19623 X	18043	-0-	-1580	-0-	17716 2	327 9	N	297	377 1	295

WOODLAWN (NUGENT)		98563 249		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON			
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.		709694									
ROGERS		WELL #: 1		RRCID ->	111587	COMPL. DATE	05/31/1984	TOTAL DEPTH	6604	PERF.	5684 - 5690
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

WOODLAWN (PETTIT)		98563 415		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: MARION			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798									
DAVIS GAS UNIT -A- 1		WELL #: 1		RRCID ->	017019	COMPL. DATE	01/25/1950	TOTAL DEPTH	6600	PERF.	6404 - 6592
12	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-			Y	-0-	28 0	-0-
01	8122 X	-0-	-0-	-8122	-0-			Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-		-0-
03	T. A.	7424	-0-	7424	7424	221 1	7203 3	Y	-0-		-0-
04	T. A.	9865	-0-	9865	17289	254 1	8223 3	Y	1262	1228 0	34
						1388 9					
05	T. A.	9367	-0-	9367	26656	209 1	7968 3	Y	1082	1086 0	30
						1190 9					

WOODLAWN (PETTIT)												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION												
FINDLEY GAS UNIT B //CONT.// 040798												
WELL #: 1 RRCID -> 017023 COMPL. DATE 05/26/1950 TOTAL DEPTH 6580 PERF. 6384 - 6451												
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)	STATUS UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	806 X	-0-	-0-	-806	-0-	-0-	-0-					2
01	2015 X	-0-	-0-	-2015	-0-	-0-	-0-					2
02	1820 X	72	-0-	-1748	-0-	-0-	-0-	2	3	70	9	2
03	1891 X	-0-	-0-	-1891	-0-	-0-	-0-					1
04	1112 X	1112	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	33	1	1079	3	-0-
*05	5199 X	5199	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	116	1	5016	3	2
								67	9			

JONES GAS UNIT												
WELL #: 6 U RRCID -> 159636 COMPL. DATE 09/11/1997 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6436 - 6444												
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

BRITTON GAS UNIT												
WELL #: 3 RRCID -> 164910 COMPL. DATE 05/16/1997 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6462 - 6538												
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

LEWIS "B" GAS UNIT												
WELL #: 6 U RRCID -> 174526 COMPL. DATE 05/08/1998 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6391 - 9401												
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

JONES GAS UNIT												
WELL #: 8 U RRCID -> 174527 COMPL. DATE 05/19/1998 TOTAL DEPTH 10070 PERF. 6534 - 6544												
12	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
01	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
02	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
03	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
04	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-
05	0 Z NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					-0-

PIERCE, PEGGY R. GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 189514 COMPL. DATE 05/21/2002 TOTAL DEPTH 10002 PERF. 6472 - 6552												
12	3100 N	1597	-0-	-1503	-0-	-0-	-0-	385	1	1145	3	2
								67	9			
01	3940 X	1387	-0-	-2553	-0-	-0-	-0-	370	1	940	3	2
								77	9			
02	5544 X	1206	-0-	-4338	-0-	-0-	-0-	81	1	1049	3	2
								76	9			
03	5673 X	246	-0-	-5427	-0-	-0-	-0-	9	1	118	3	3
								119	9			
04	5490 X	169	-0-	-5321	-0-	-0-	-0-	2	1	83	3	2
								84	9			
05	1612 X	132	-0-	-1480	-0-	-0-	-0-	1	1	58	3	2
								73	9			

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION												
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798												
HIGHLAND CLUB LAKE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 189519 COMPL. DATE 06/16/2001 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6370 - 6523												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* AMT	* DISPOSITIONS	* AMT	* DISPOSITIONS	C	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(L)	(-)	(-)	UNDERAGE	CODE	CODE	CODE	M	
12		1956 X	1956	-0-	-0-	-0-	265	1	1654	3	Y	34
							37	9				1
01		2573 X	1920	-0-	-653	-0-	221	1	1656	3	Y	39
							43	9				1
02		2772 N	2772	-0-	-0-	-0-	62	1	2668	3	Y	38
							42	9				1
03		1953 N	1868	-0-	-85	-0-	66	1	1735	3	Y	61
							67	9				2
04		1950 N	133	-0-	-1817	-0-	4	1	129	3	Y	-0-
							27	1	1168	3	Y	2
05		2418 N	1235	-0-	-1183	-0-	27	1	1168	3	Y	35
							40	9				1

  

HARRIS, JAMES H. GAS UNIT "B" WELL #: 1 RRCID -> 189582 COMPL. DATE 04/26/2002 TOTAL DEPTH 10004 PERF. 6410 - 6595												
12		2294 X	463	-0-	-1831	-0-	61	1	402	3	Y	-0-
							34	1	1062	3	Y	-0-
01		2604 X	1096	-0-	-1508	-0-	34	1	1062	3	Y	-0-
							45	1	2244	3	Y	-0-
02		2289 N	2289	-0-	-0-	-0-	45	1	2244	3	Y	-0-
							78	1	2335	3	Y	-0-
03		2413 N	2413	-0-	-0-	-0-	78	1	2335	3	Y	-0-
							47	1	1487	3	Y	-0-
04		1534 N	1534	-0-	-0-	-0-	47	1	1487	3	Y	-0-
							24	1	1046	3	Y	-0-
05		2108 N	1070	-0-	-1038	-0-	24	1	1046	3	Y	-0-

  

MCGEE GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 190824 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6481 - 9795												
12		2345 N	2345	-0-	-0-	-0-	50	1	2091	3	Y	185
							204	9				185
01		2418 N	1805	-0-	-613	-0-	37	1	1534	3	Y	213
							234	9				212
02		2134 N	2134	-0-	-0-	-0-	35	1	1870	3	Y	208
							229	9				208
03		1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	42	1	1564	3	Y	327
							360	9				325
04		1620 N	1442	-0-	-178	-0-	35	1	1153	3	Y	231
							254	9				234
05		1674 N	1073	-0-	-601	-0-	19	1	836	3	Y	198
							218	9				199

  

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 3 RRCID -> 190981 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 10012												
12		186 X	-0-	-0-	-186	-0-					Y	-0-
												-0-
01		124 X	-0-	-0-	-124	-0-					Y	-0-
												-0-
02		T. A.	895	-0-	895	895	17	1	878	3	Y	-0-
							72	1	2695	3	Y	71
03		T. A.	2845	-0-	2845	3740	78	9				69
							89	1	2895	3	Y	49
04		T. A.	3038	-0-	3038	6778	54	9				50
							66	1	2927	3	Y	43
05		T. A.	3040	-0-	3040	9818	47	9				43
												0

  

MCGEE GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 191627 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850												
12		1953 N	998	-0-	-955	-0-	23	1	975	3	Y	-0-
							43	1	1765	3	Y	-0-
01		1808 N	1808	-0-	-0-	-0-	43	1	1765	3	Y	-0-
							33	1	1739	3	Y	-0-
02		1772 N	1772	-0-	-0-	-0-	33	1	1739	3	Y	-0-
							14	1	542	3	Y	-0-
03		899 N	556	-0-	-343	-0-	14	1	542	3	Y	-0-
							15	1	490	3	Y	-0-
04		870 N	505	-0-	-365	-0-	15	1	490	3	Y	-0-
							36	1	1583	3	Y	-0-
*05		1619 N	1619	-0-	-0-	-0-	36	1	1583	3	Y	-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798  
 MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 6 RRCID -> 194757 COMPL. DATE 11/25/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		1643 N	1643	-0-	-0-	-0-	38	1	1605	3	Y	-0-
01		338 N	338	-0-	-0-	-0-	8	1	330	3	Y	-0-
02		T. A.	285	-0-	285	285	6	1	279	3	Y	-0-
03		T. A.	47	-0-	47	332	1	1	46	3	Y	-0-
04		T. A.	-0-	-0-	-0-	332					Y	-0-
05		T. A.	3715	-0-	3715	4047	84	1	3631	3	Y	-0-

MCGEE GAS UNIT "B" WELL #: 2 RRCID -> 199292 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 6565 - 6646

12		713 N	594	-0-	-119	-0-	13	1	552	3	Y	26
							29	9				26
01		682 N	38	-0-	-644	-0-	5	3	33	9	Y	30
02		644 N	-0-	-0-	-644	-0-					Y	29
03		589 N	-0-	-0-	-589	-0-					Y	45
04		30 N	-0-	-0-	-30	-0-					Y	33
05		0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	28

CLEMONS, TONY W. 160442  
 DAVIS, FRANK ESTATE UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 017050 COMPL. DATE 09/04/2001 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6403 - 6588

12		2046 N	1903	-0-	-143	-0-	45	1	1681	3	N	161
							177	9				193
01		1984 N	1892	-0-	-92	-0-	67	1	1630	3	N	177
							195	9				188
02		1792 N	1684	-0-	-108	-0-	36	1	1477	3	N	155
							171	9				191
03		1891 N	1585	-0-	-306	-0-	57	1	1382	3	N	133
							146	9				193
04		1830 N	1776	-0-	-54	-0-	58	1	1541	3	N	161
							177	9				188
*05		1873 N	1873	-0-	-0-	-0-	66	1	1654	3	N	139
							153	9				182

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 017052 COMPL. DATE 04/26/1996 TOTAL DEPTH 6566 PERF. 6460 - 6548

12		1674 N	1442	-0-	-232	-0-	56	1	1054	3	N	302
							332	9				330
01		1700 N	1700	-0-	-0-	-0-	52	1	1268	3	N	345
							380	9				345
02		1400 N	1299	-0-	-101	-0-	40	1	930	3	N	299
							329	9				331
03		1589 N	1589	-0-	-0-	-0-	48	1	1189	3	N	320
							352	9				348
04		1650 N	1507	-0-	-143	-0-	43	1	1105	3	N	326
							359	9				348
*05		1463 N	1463	-0-	-0-	-0-	44	1	1083	3	N	305
							336	9				167

DURKEE GAS UNIT #1 WELL #: 2 RRCID -> 227604 COMPL. DATE 02/02/2007 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6459 - 6556

12		2669 N	2669	-0-	-0-	-0-	84	1	2205	3	N	345
							380	9				385
01		2584 N	2584	-0-	-0-	-0-	86	1	2068	3	N	391
							430	9				391
02		2493 N	2493	-0-	-0-	-0-	85	1	2045	3	N	330
							363	9				199
03		2541 N	2541	-0-	-0-	-0-	88	1	2111	3	N	311
							342	9				384
04		2721 N	2721	-0-	-0-	-0-	86	1	2293	3	N	311
							342	9				378
*05		2997 N	2997	-0-	-0-	-0-	101	1	2529	3	N	334
							367	9				374

WOODLAWN (PETTIT)		//CONT.//		98563 415	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: MARION					
GMX RESOURCES INC.				311408										
SMITH GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	017005	COMPL. DATE	02/17/1995	TOTAL DEPTH	6711	PERF. 6586 - 6601		
M	O	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
						AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			6

HARLETON OIL & GAS INC.				357165										
FINDLEY GAS UNIT "A"				WELL #:	4	RRCID ->	160179	COMPL. DATE	08/13/1996	TOTAL DEPTH	10032	PERF. 6510 - 6517		
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1622					Y	NO RPT			-0-

WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT				WELL #:	2	RRCID ->	164567	COMPL. DATE	07/10/2003	TOTAL DEPTH	7100	PERF. 6468 - 6540		
12	4154 X	3604	-0-	-550	-0-	3604	3			Y	-0-			10
01	3968 X	3649	-0-	-319	-0-	3642	3	7	9	Y	6			16
02	3500 X	3453	-0-	-47	-0-	3442	3	11	9	Y	10			26
03	3875 X	3317	-0-	-558	-0-	3284	3	33	9	Y	30			56
04	3750 X	3381	-0-	-369	-0-	3381	3			Y	-0-			56
05	3813 X	3494	-0-	-319	-0-	3449	3	45	9	Y	41			97

SANDERS GAS UNIT				WELL #:	3	RRCID ->	203787	COMPL. DATE	07/14/2004	TOTAL DEPTH	10020	PERF. 6396 - 6468		
12	1853 N	1853	-0-	-0-	-0-	1853	3			N	-0-			-0-
01	2077 N	1813	-0-	-264	-0-	1813	3			N	-0-			-0-
02	1795 N	1795	-0-	-0-	-0-	1795	3			N	-0-			-0-
03	1966 N	1966	-0-	-0-	-0-	1966	3			N	-0-			-0-
04	1907 N	1907	-0-	-0-	-0-	1907	3			N	-0-			-0-
05	1984 N	1869	-0-	-115	-0-	1869	3			N	-0-			-0-

NORTHEAST TEXAS PRODUCTION CO.				614425										
DAVIS, GLADYS				WELL #:	1	RRCID ->	017051	COMPL. DATE	11/05/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6490 - 6558		
12	627 N	627	-0-	-0-	-0-	627	3			N	-0-			58
01	477 N	477	-0-	-0-	-0-	440	3	37	9	N	34			92
02	658 N	658	-0-	-0-	-0-	644	3	14	9	N	13			105
03	1077 N	1077	-0-	-0-	-0-	1075	3	2	9	N	2			107
04	1044 N	1044	-0-	-0-	-0-	1038	1	6	9	N	5			112
*05	862 N	862	-0-	-0-	-0-	862	1			N	-0-			112

PEAK ENERGY CORPORATION				647135										
HURD GAS UNIT				WELL #:	1	RRCID ->	017029	COMPL. DATE	02/06/1951	TOTAL DEPTH	N/A	PERF. 6450 - 6590		
12	35 N	35	-0-	-0-	-0-	19	1	16	2	N	-0-			-0-
01	31 N	29	-0-	-2	-0-	16	1	13	2	N	-0-			-0-
02	28 N	16	-0-	-12	-0-	8	1	8	2	N	-0-			-0-
03	31 N	17	-0-	-14	-0-	9	1	8	2	N	-0-			-0-
04	31 N	31	-0-	-0-	-0-	16	1	15	2	N	-0-			-0-
05	31 N	21	-0-	-10	-0-	11	1	10	2	N	-0-			-0-

WOODLAWN (PETTIT) //CONT.// 98563 415 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: MARION  
 PEAK ENERGY CORPORATION //CONT.// 647135  
 LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 1 RRCID -> 017036 COMPL. DATE 06/13/1951 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6460 - 6568

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	1803 N	1803	-0-	-0-	-0-	993	1	810	2	N	-0-			-0-
01	1669 N	1669	-0-	-0-	-0-	909	1	760	2	N	-0-			-0-
02	1612 N	1612	-0-	-0-	-0-	781	1	831	2	N	-0-			-0-
03	1760 N	1760	-0-	-0-	-0-	880	1	880	2	N	-0-			-0-
04	1791 N	1791	-0-	-0-	-0-	930	1	861	2	N	-0-			-0-
*05	1918 N	1918	-0-	-0-	-0-	1022	1	896	2	N	-0-			-0-

TENISON OIL COMPANY 841409  
 BECKHAM, ALVIN WELL #: 1 RRCID -> 017058 COMPL. DATE 02/15/1954 TOTAL DEPTH 6745 PERF. 6327 - 6448

12	1736 N	1438	-0-	-298	-0-	1438	2			N	-0-			-0-
01	1550 N	1469	-0-	-81	-0-	1469	2			N	-0-			-0-
02	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	1336	2			N	-0-			-0-
03	1457 N	1438	-0-	-19	-0-	1438	2			N	-0-			-0-
04	1410 N	1243	-0-	-167	-0-	1243	2			N	-0-			-0-
05	1488 N	1216	-0-	-272	-0-	1216	2			N	-0-			-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800  
 BENDER, J. G. WELL #: 1 RRCID -> 017004 COMPL. DATE 11/05/1952 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6298 - 6446

12	449 N	449	-0-	-0-	-0-	404	3	45	9	N	41			89
01	405 N	405	-0-	-0-	-0-	397	3	8	9	N	7			96
02	406 N	406	-0-	-0-	-0-	404	3	2	9	N	2			98
03	496 N	496	-0-	-0-	-0-	467	3	29	9	N	26			124
04	456 N	456	-0-	-0-	-0-	454	1	2	9	N	2			126
05	465 N	301	-0-	-164	-0-	299	1	2	9	N	2			128

WOODS, MILTON WELL #: 1 RRCID -> 017056 COMPL. DATE 04/07/1953 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6483 - 6512

12	2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2050	3	68	9	N	62			130
01	2178 N	2178	-0-	-0-	-0-	2099	3	79	9	N	72			202
02	1726 N	1726	-0-	-0-	-0-	1662	3	64	9	N	58	194	1	66
03	1911 N	1911	-0-	-0-	-0-	1848	3	63	9	N	57			123
04	1732 N	1732	-0-	-0-	-0-	1666	1	66	9	N	60			183
*05	1766 N	1766	-0-	-0-	-0-	1709	1	57	9	N	52	187	1	48

WOODLAWN (PETTIT-PAGE) 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 POPE GAS UNIT WELL #: 3 U RRCID -> 109590 COMPL. DATE 02/08/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6590 - 6600

12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

LEE GAS UNIT "A" WELL #: 3 U RRCID -> 111247 COMPL. DATE 05/03/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6590 - 6602

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)										CPTY: HARRISON								
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY																		
MCGEE GAS UNIT																		
//CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY																		
//CONT.// 040798																		
WELL #: 6 RRCID -> 190825 COMPL. DATE 07/30/2002 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6569 - 6574																		
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY GAS LIFT(L)	STATUS (CODE)	CUMU (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
MCGEE GAS UNIT "B"																		
WELL #: 3 RRCID -> 190982 COMPL. DATE 06/26/2002 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6701 - 6788																		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
MCGEE GAS UNIT																		
WELL #: 7 RRCID -> 191628 COMPL. DATE 09/19/2002 TOTAL DEPTH 9980 PERF. 9762 - 9850																		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B"																		
WELL #: 7 U RRCID -> 194349 COMPL. DATE 04/24/2001 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6502 - 6520																		
12	403 X	38	-0-	-365	-0-	1 1	22 3	Y	14	15	0							-0-
						15 9												
01	403 X	23	-0-	-380	-0-	3 3	20 9	Y	18	17	0							1
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	16	16	0							1
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	25	25	0							1
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	1	0							-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-									-0-
-----																		
MCGEE GAS UNIT "B"																		
WELL #: 6 RRCID -> 194761 COMPL. DATE 12/04/2002 TOTAL DEPTH 10155 PERF. 8744 - 9990																		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
-----																		
MCGEE GAS UNIT "B"																		
WELL #: 2 RRCID -> 199294 COMPL. DATE 11/19/2002 TOTAL DEPTH 10033 PERF. 6565 - 6646																		
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					-0-



WOODLAWN (PETTIT-PAGE)															
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 98563 480 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
SLAUGHTER GAS UNIT "B" //CONT.// 040798															
WELL #: 2 RRCID -> 245598 COMPL. DATE 12/14/2007 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6457 - 6578															
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* AMT CODE	EOM BALANCE	
12		2852 X	2705	-0-	-147	-0-	282	1	1830	3	Y	539	539	0	18
							593	9							
01		3279 X	3279	-0-	-0-	-0-	288	1	2309	3	Y	620	619	0	19
							682	9							
02		3535 X	3535	-0-	-0-	-0-	65	1	2803	3	Y	606	606	0	19
							667	9							
03		3407 X	3407	-0-	-0-	-0-	83	1	2276	3	Y	953	946	0	26
							1048	9							
04		2800 X	2800	-0-	-0-	-0-	63	1	1996	3	Y	674	682	0	18
							741	9							
*05		3172 X	3172	-0-	-0-	-0-	68	1	2468	3	Y	578	580	0	16
							636	9							
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406															
MCELROY-CHATHAM GAS UNIT WELL #: 1 C RRCID -> 113772 COMPL. DATE 10/09/1984 TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6525 - 6536															
12	14B	DENY	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			58
CLEMONS, TONY W. 160442															
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 WELL #: 1 RRCID -> 150937 COMPL. DATE 02/17/1994 TOTAL DEPTH 6827 PERF. 6524 - 6531															
12	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
01	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
02	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
03	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
04	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
05	SWR	10	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			-0-
DURKEE GAS UNIT #1 237756															
WELL #: 3 RRCID -> 237756 COMPL. DATE 01/03/2010 TOTAL DEPTH 10040 PERF. 6689 - 6703															
12	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	266				N	-0-			53
01	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	266				N	-0-			53
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	266				N	-0-			53
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	266				N	-0-			53
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	266				N	-0-			53
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	266				N	-0-			53
DAVIS, FRANK ESTATE G/U/ 2 250623															
WELL #: 3 RRCID -> 250623 COMPL. DATE 06/03/2009 TOTAL DEPTH 6950 PERF. 6613 - 6617															
12	11169	X	11169	-0-	-0-	-0-	11067	3	102	9	N	93			161
01	5859	X	-0-	-0-	-5859	-0-					N	-0-			161
02	5292	X	3026	-0-	-2266	-0-	3004	3	22	9	N	20			181
03	11160	X	2461	-0-	-8699	-0-	2433	3	28	9	N	25	175	1	31
04	10800	X	1388	-0-	-9412	-0-	1384	3	4	9	N	4			35
*05	12317	X	12317	-0-	-0-	-0-	12207	3	110	9	N	100			135
EXCO/HGI JV ASSETS, LLC 256928															
MCELROY HEIRS WELL #: 1 RRCID -> 202206 COMPL. DATE 04/28/2004 TOTAL DEPTH 10050 PERF. 6453 - 6461															
12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY			CNTY: HARRISON			
HARLETON OIL & GAS INC.				357165								
WHALEY, PATRICIA POPE GAS UNIT		WELL #:		2	RRCID ->	159350	COMPL. DATE	01/27/1996	TOTAL DEPTH	7100	PERF.	6596 - 6612
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * C	COND	* * DISPOSITIONS	* * EOM	BALANCE
		PROD	GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	
12	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N	-0-			-0-
01	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N	-0-			-0-
02	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N	-0-			-0-
03	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N	-0-			-0-
04	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N	-0-			-0-
05	PRTL	PLG	-0-	-0-	-0-	613148		N	-0-			-0-

HOWELL OIL & GAS, INC.				406605											
BENNETT		WELL #:		2	RRCID ->	264391	COMPL. DATE	01/26/2012	TOTAL DEPTH	7104	PERF.	6478 - 6484			
12	16237	X	16237	-0-	-0-	-0-	16095	2	142	9	N	129	190	1	115
01	15471	X	15471	-0-	-0-	-0-	15331	2	140	9	N	127			242
02	13324	X	13324	-0-	-0-	-0-	13208	2	116	9	N	105	188	1	159
03	13335	X	13335	-0-	-0-	-0-	13214	2	121	9	N	110	196	1	73
04	15900	X	11596	-0-	-4304	-0-	11487	2	109	9	N	99			172
05	16244	X	9636	-0-	-6608	-0-	9564	2	72	9	N	65			237

JANDAR EXPLORATION, L. C.				429781											
HARRIS "E"		WELL #:		1	RRCID ->	083520	COMPL. DATE	08/28/2003	TOTAL DEPTH	7010	PERF.	6602 - 6620			
12	1240	N	15	-0-	-1225	-0-	13	2	2	9	N	2			169
01	143	N	143	-0-	-0-	-0-	107	2	36	9	N	33			202
02	840	N	199	-0-	-641	-0-	163	2	36	9	N	33	195	1	40
03	371	N	371	-0-	-0-	-0-	351	2	20	9	N	18			58
*04	154	N	154	-0-	-0-	-0-	115	2	39	9	N	35			93
05	217	N	165	-0-	-52	-0-	132	2	33	9	N	30			123

MICHAELS				WELL #:	1	RRCID ->	165404	COMPL. DATE	10/09/1997	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6601 - 6611		
12	558	N	526	-0-	-32	-0-	523	2	3	9	N	3			41
01	769	N	769	-0-	-0-	-0-	750	2	19	9	N	17			58
02	420	N	403	-0-	-17	-0-	397	2	6	9	N	5			63
03	530	N	530	-0-	-0-	-0-	520	2	10	9	N	9			72
04	750	N	229	-0-	-521	-0-	218	2	11	9	N	10			82
*05	597	N	597	-0-	-0-	-0-	590	2	7	9	N	6			88

HARRIS "E"				WELL #:	2	RRCID ->	201280	COMPL. DATE	10/02/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF.	6570 - 6584		
12	834	X	834	-0-	-0-	-0-	834	2			N	-0-			102
01	1672	X	1672	-0-	-0-	-0-	1627	2	45	9	N	41			143
02	2173	X	2173	-0-	-0-	-0-	2143	2	30	9	N	27			170
03	2530	X	2530	-0-	-0-	-0-	2489	2	41	9	N	37			207
*04	2520	X	2520	-0-	-0-	-0-	2484	2	36	9	N	33			240
05	2418	X	2279	-0-	-139	-0-	2256	2	23	9	N	21	178	1	83

NEW CENTURY EXPLORATION, INC.				606055								
NESBITT, ARCH		WELL #:		1H	RRCID ->	266809	COMPL. DATE	N/A	TOTAL DEPTH	N/A	PERF.	N/A
*06	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	480	305	1	322
*07	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	166	324	1	164
*08	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	321	317	1	168
*09	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	622	669	1	121
10	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	605	608	1	118
11	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	614	665	1	67
12	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	302	171	1	198
01	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	279	346	1	131
02	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	278	291	1	118
03	0	W	-0-	-0-	-0-	-0-		N	272	171	1	219
04	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			219
05	0	W	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT			219

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.//		98563 480	NON-ASSOCIATED	CAPACITY		CNTY: HARRISON				
PEAK ENERGY CORPORATION				647135								
WOODLAWN G.U. 1		WELL #:		2	RRCID ->	202429	COMPL. DATE	12/03/2003	TOTAL DEPTH	6800	PERF. 6568 - 6574	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		93 N	76	-0-	-17	-0-	17 1	59 2	N	-0-		14
01		77 N	77	-0-	-0-	-0-	16 1	61 2	N	-0-		14
02		56 N	53	-0-	-3	-0-	53 2		N	-0-		14
03		69 N	69	-0-	-0-	-0-	10 1	59 2	N	-0-		14
04		63 N	63	-0-	-0-	-0-	10 1	53 2	N	-0-		14
*05		76 N	76	-0-	-0-	-0-	15 1	61 2	N	-0-		14

VALENCE OPERATING COMPANY				881167								
SNIDER, ALICE		WELL #:		1	RRCID ->	181790	COMPL. DATE	03/01/2001	TOTAL DEPTH	10000	PERF. 6508 - 6638	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE		WELL #:		2	RRCID ->	183017	COMPL. DATE	03/12/2001	TOTAL DEPTH	10160	PERF. 6538 - 6642	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		3	RRCID ->	183035	COMPL. DATE	05/14/2001	TOTAL DEPTH	10145	PERF. 6540 - 6636	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		8	RRCID ->	186712	COMPL. DATE	11/05/2001	TOTAL DEPTH	10165	PERF. 6540 - 6642	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #:		4	RRCID ->	186725	COMPL. DATE	07/19/2001	TOTAL DEPTH	10166	PERF. 6558 - 6654	
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
01		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
02		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
03		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
04		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-
05		SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.// 98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON		
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167								
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 10		RRCID -> 187785		COMPL. DATE 08/07/2012		TOTAL DEPTH 6800 PERF. 6488 - 6710		
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
0		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-		Y	-0-		-0-
-----										
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 7		RRCID -> 187835		COMPL. DATE 12/24/2001		TOTAL DEPTH 10138 PERF. 6520 - 6624		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 188153		COMPL. DATE 12/03/2001		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 6526 - 6622		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 9		RRCID -> 189451		COMPL. DATE 11/05/2001		TOTAL DEPTH 10130 PERF. 6542 - 6636		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 6		RRCID -> 190323		COMPL. DATE 12/12/2001		TOTAL DEPTH 10117 PERF. 6546 - 6640		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
HARRIS, JAMES "B"		WELL #: 2		RRCID -> 191042		COMPL. DATE 07/02/2002		TOTAL DEPTH 10148 PERF. 6497 - 6545		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
-----										
SNIDER, ALICE GAS UNIT		WELL #: 11		RRCID -> 197478		COMPL. DATE 07/28/2003		TOTAL DEPTH 10187 PERF. 6530 - 6626		
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-

WOODLAWN (PETTIT-PAGE)		//CONT.// 98563 480		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
VALENCE OPERATING COMPANY		//CONT.// 881167										
PETEET		WELL #: 1		RRCID -> 250490		COMPL. DATE 06/18/2009		TOTAL DEPTH 12114 PERF. 6520 - 6528				
M	O	GAS	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS * *	C	COND	* * DISPOSITIONS * *	EOM	
0	ALLOW CODE	PROD GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
FOX		WELL #: 1		RRCID -> 251756		COMPL. DATE 05/15/2009		TOTAL DEPTH 12100 PERF. 6526 - 6534				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
MCCOWAN		WELL #: 1		RRCID -> 255187		COMPL. DATE 09/14/2009		TOTAL DEPTH 12140 PERF. 6546 - 6554				
12	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
01	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
02	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
03	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
04	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
05	SWR 10	NO RPT	-0-	-0-	-0-				N	NO RPT	-0-	
-----												
WOODLAWN (RODESSA)		98563 664		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON				
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798										
FINDLEY GAS UNIT -A-		WELL #: 3		RRCID -> 036711		COMPL. DATE 06/09/1965		TOTAL DEPTH 5655 PERF. 5588 - 5593				
12	1147 N	-0-	-0-	-1147	-0-			Y	7	7 0	-0-	
01	1178 N	-0-	-0-	-1178	-0-			Y	8	8 0	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	8	8 0	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	13	13 0	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
SLAUGHTER GAS UNIT "B"		WELL #: 1		RRCID -> 075903		COMPL. DATE 03/16/1978		TOTAL DEPTH 6641 PERF. 5799 - 5805				
12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	-0-	
-----												
BRITTON GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 127605		COMPL. DATE 05/26/1988		TOTAL DEPTH 7050 PERF. 5737 - 5752				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT	-0-	-0-	

WOODLAWN (RODESSA) CLEMONS, TONY W. DURKEE GAS UNIT #1		//CONT.//	98563 664 160442	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON						
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
DURKEE GAS UNIT #1			WELL #:	4	RRCID -> 250624	COMPL. DATE 06/01/2009	TOTAL DEPTH 6950	PERF. 5757 - 5770				
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
DURKEE GAS UNIT 1			WELL #:	5	RRCID -> 267250	COMPL. DATE 06/11/2012	TOTAL DEPTH 6906	PERF. 5717 - 5719				
12	T. A.	6097	-0-	6097	6097	157 1	5929 3	N	10			10
01	T. A.	3355	-0-	3355	9452	11 9	3222 3	N	-0-			10
02	T. A.	4489	-0-	4489	13941	105 1	4383 3	N	1			11
03	T. A.	4684	-0-	4684	18625	1 9	4494 3	N	4			15
04	T. A.	4041	-0-	4041	22666	4 9	3890 3	N	3			18
05	T. A.	3245	-0-	3245	25911	148 1	3120 3	N	-0-			18
DAVIS, FRANK EST. G/U/ 2			WELL #:	4	RRCID -> 267251	COMPL. DATE 03/13/2012	TOTAL DEPTH 6950	PERF. N/A				
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
HARLETON OIL & GAS INC. FINDLEY GAS UNIT "A"			357165	WELL #:	4	RRCID -> 175214	COMPL. DATE 02/01/2006	TOTAL DEPTH 10032	PERF. 5630 - 5650			
12	1550 N	1489	-0-	-61	-0-	1489 3		Y	-0-			-0-
01	1759 N	1759	-0-	-0-	-0-	1759 3		Y	-0-			-0-
02	1756 N	1756	-0-	-0-	-0-	1756 3		Y	-0-			-0-
03	1941 N	1941	-0-	-0-	-0-	1941 3		Y	-0-			-0-
04	2002 N	2002	-0-	-0-	-0-	2002 3		Y	-0-			-0-
*05	1757 N	1757	-0-	-0-	-0-	1757 3		Y	-0-			-0-
SANDERS GAS UNIT			WELL #:	4	RRCID -> 221431	COMPL. DATE 06/13/2006	TOTAL DEPTH 5882	PERF. 5642 - 5656				
12	2945 X	2432	-0-	-513	-0-	2432 3		N	-0-			-0-
01	2945 X	2642	-0-	-303	-0-	2642 3		N	-0-			-0-
02	2727 X	2727	-0-	-0-	-0-	2727 3		N	-0-			-0-
03	3023 X	3023	-0-	-0-	-0-	3023 3		N	-0-			-0-
04	2869 X	2869	-0-	-0-	-0-	2869 3		N	-0-			-0-
*05	3031 X	3031	-0-	-0-	-0-	3031 3		N	-0-			-0-
SABINE OIL & GAS LLC EMMITT NO. 1			742142	WELL #:	1	RRCID -> 035151	COMPL. DATE 10/20/2006	TOTAL DEPTH 10005	PERF. 5564 - 5568			
12	3714 S	3714	-0-	-0-	-0-	3684 2	30 9	N	27			62
01	3442 S	3442	-0-	-0-	-0-	3365 2	77 9	N	70			132
02	2343 S	2343	-0-	-0-	-0-	2287 2	56 9	N	51	158 1		25
03	2302 S	2302	-0-	-0-	-0-	2266 2	36 9	N	33			58
04	2720 S	2720	-0-	-0-	-0-	2647 2	73 9	N	66	96 1		28
*05	2016 S	2016	-0-	-0-	-0-	2001 2	15 9	N	14			42

WOODLAWN (RODESSA) //CONT.// 98563 664 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 SABINE OIL & GAS LLC //CONT.// 742142  
 PILOT WELL #: 3 RRCID -> 196739 COMPL. DATE 02/05/2003 TOTAL DEPTH 6900 PERF. 5590 - 5685

M	ALLOW	CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
0				GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)	UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	AMT	CODE	BALANCE
12	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
01	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
02	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
03	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
04	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-
05	0	K	NO RPT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	NO RPT			-0-

TIPCO OPERATING CO. 860800  
 BENDER, J. G., ET AL WELL #: 1 U RRCID -> 037088 COMPL. DATE 09/15/1965 TOTAL DEPTH N/A PERF. 5669 - 5667

12	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

DAVIS, FRANK ESTATE WELL #: 2A RRCID -> 124226 COMPL. DATE 11/01/1986 TOTAL DEPTH 6892 PERF. 5671 - 5675

12	3689	X	3578	-0-	-111	-0-	-0-	3569	3	9	9	N	8	168	1	99
01	4028	X	4028	-0-	-0-	-0-	-0-	4022	3	6	9	N	5			104
02	3733	X	3733	-0-	-0-	-0-	-0-	3713	3	20	9	N	18			122
03	4131	X	4131	-0-	-0-	-0-	-0-	4128	3	3	9	N	3			125
04	3450	X	3208	-0-	-242	-0-	-0-	3208	1			N	-0-			125
05	4123	X	3077	-0-	-1046	-0-	-0-	3077	1			N	-0-			125

DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-C RRCID -> 145979 COMPL. DATE 06/03/1993 TOTAL DEPTH 6799 PERF. 5718 - 5741

12	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
01	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
02	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
03	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
04	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-
05	SI MULT		-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			-0-

WOODLAWN (TRANSITION) 98563 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 TIPCO OPERATING CO. 860800  
 DAVIS, FRANK A-3 WELL #: 1-T RRCID -> 143431 COMPL. DATE N/A TOTAL DEPTH 6799 PERF. 6636 - 6646

12	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
01	0	X	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
02	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
03	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
04	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166
05	14B2	EXT	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-			166

WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 216239 COMPL. DATE 11/03/2005 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6698 - 6818

12	2511	X	2511	-0-	-0-	-0-	-0-	2505	3	6	9	N	5			224
01	2945	X	2606	-0-	-339	-0-	-0-	2565	3	41	9	N	37			261
02	2660	X	2087	-0-	-573	-0-	-0-	2031	3	56	9	N	51			312
03	2945	X	2266	-0-	-679	-0-	-0-	2259	3	7	9	N	6	175	1	143
04	2700	X	2107	-0-	-593	-0-	-0-	2037	1	70	9	N	64			207
05	2604	X	2103	-0-	-501	-0-	-0-	2088	1	15	9	N	14	168	1	53

WOODLAWN (TRANSITION) //CONT.// 98563 747 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 TIPCO OPERATING CO. //CONT.// 860800  
 WOODS, MILTON GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 223574 COMPL. DATE 11/18/2006 TOTAL DEPTH 7100 PERF. 6688 - 6718

M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	BALANCE
12	2165 X	2165	-0-	-0-	-0-	2110 3	55 9	N		50			262
01	1674 X	1502	-0-	-172	-0-	1432 3	70 9	N		64	179 1		147
02	1936 X	1936	-0-	-0-	-0-	1892 3	44 9	N		40			187
03	2293 X	2293	-0-	-0-	-0-	2242 3	51 9	N		46			233
*04	2202 X	2202	-0-	-0-	-0-	2152 1	50 9	N		45	182 1		96
*05	2342 X	2342	-0-	-0-	-0-	2320 1	22 9	N		20			116

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 BP AMERICA PRODUCTION COMPANY 040798  
 GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 090584 COMPL. DATE 05/22/1998 TOTAL DEPTH 7550 PERF. 6651 - 6662

12	1395 N	1259	-0-	-136	-0-	28 1	1191 3	Y		36	36 0		1
						40 9							
01	1410 X	1410	-0-	-0-	-0-	32 1	1333 3	Y		41	41 0		1
						45 9							
02	1558 X	1558	-0-	-0-	-0-	28 1	1486 3	Y		40	40 0		1
						44 9							
03	1402 N	1402	-0-	-0-	-0-	35 1	1297 3	Y		64	63 0		2
						70 9							
04	1260 N	1195	-0-	-65	-0-	34 1	1113 3	Y		44	45 0		1
						48 9							
05	1302 N	1259	-0-	-43	-0-	27 1	1189 3	Y		39	39 0		1
						43 9							

JACKSON, W. E. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 103637 COMPL. DATE 12/07/1982 TOTAL DEPTH N/A PERF. 6771 - 7388

12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y		NO RPT			-0-

POPE GAS UNIT WELL #: 3 L RRCID -> 108941 COMPL. DATE 01/23/1984 TOTAL DEPTH 7500 PERF. 6646 - 6964

12	558 N	536	-0-	-22	-0-	13 1	523 3	Y		-0-			-0-
01	674 N	674	-0-	-0-	-0-	16 1	658 3	Y		-0-			-0-
02	1513 N	1513	-0-	-0-	-0-	27 1	1486 3	Y		-0-			-0-
03	600 N	600	-0-	-0-	-0-	16 1	584 3	Y		-0-			-0-
04	510 N	465	-0-	-45	-0-	14 1	451 3	Y		-0-			-0-
05	527 N	500	-0-	-27	-0-	11 1	489 3	Y		-0-			-0-

LEE GAS UNIT (A) WELL #: 3 L RRCID -> 110932 COMPL. DATE 05/10/1984 TOTAL DEPTH 7505 PERF. 6644 - 6654

12	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-

CHAPMAN, J.G. GAS UNIT "B" WELL #: 4-U RRCID -> 139281 COMPL. DATE 09/10/1993 TOTAL DEPTH 10000 PERF. 6743 - 6758

12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y		-0-			-0-



WOODLAWN (TRAVIS PEAK) //CONT.// 98563 800 ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON										
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY //CONT.// 040798										
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT WELL #: 3-U RRCID -> 140472 COMPL. DATE 07/27/1998 TOTAL DEPTH 9994 PERF. 6824 - 6834										
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	1213		Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	1213		Y	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	1213		Y	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	1213		Y	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	1213		Y	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-	1213		Y	-0-	-0-
BRITTON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 146165 COMPL. DATE 06/23/1992 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 6598 - 6603										
12	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
01	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
02	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
03	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
04	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
05	0 W	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-	-0-
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146846 COMPL. DATE 03/24/1995 TOTAL DEPTH 10120 PERF. 6960 - 6980										
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
POPE GAS UNIT WELL #: 5-U RRCID -> 146849 COMPL. DATE 10/01/1993 TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6930 - 6938										
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-
LEE GAS UNIT "A" WELL #: 5-U RRCID -> 146945 COMPL. DATE 02/19/1998 TOTAL DEPTH 10145 PERF. 6576 - 6590										
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
LEWIS GAS UNIT -B- WELL #: 4-U RRCID -> 147053 COMPL. DATE 03/07/1995 TOTAL DEPTH 10110 PERF. 6780 - 6800										
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.// 040798									
JACKSON, W.E. GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 162411		COMPL. DATE 10/15/1996		TOTAL DEPTH 10030 PERF. 6742 - 6770			
M O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	1644 N	1644	-0-	-0-	-0-	38 1	1567 3	Y	35	35 0	1
						39 9					
01	1891 N	1638	-0-	-253	-0-	37 1	1556 3	Y	41	41 0	1
						45 9					
02	1822 N	1822	-0-	-0-	-0-	33 1	1745 3	Y	40	40 0	1
						44 9					
03	1720 N	1720	-0-	-0-	-0-	43 1	1608 3	Y	63	62 0	2
						69 9					
04	1650 N	1578	-0-	-72	-0-	45 1	1485 3	Y	44	45 0	1
						48 9					
05	1891 N	1610	-0-	-281	-0-	35 1	1533 3	Y	38	38 0	1
						42 9					
-----											
POPE GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 167931		COMPL. DATE 01/23/1998		TOTAL DEPTH 10014 PERF. 8312 - 8339			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 168612		COMPL. DATE 04/11/1998		TOTAL DEPTH 10110 PERF. 7010 - 7020			
12	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
01	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
02	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
03	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
04	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
05	SI MULT	NO RPT	-0-	-0-	-0-			Y	NO RPT	-0-	
-----											
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 6 U		RRCID -> 168899		COMPL. DATE 05/07/1998		TOTAL DEPTH 10108 PERF. 8358 - 8368			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
CALDWELL GAS UNIT		WELL #: 7 U		RRCID -> 170437		COMPL. DATE 08/08/1998		TOTAL DEPTH 10150 PERF. 7372 - 7378			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			Y	-0-	-0-	
-----											
POPE GAS UNIT		WELL #: 8 U		RRCID -> 171231		COMPL. DATE 10/25/1998		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 7346 - 7358			
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-	-0-	
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-	-0-	
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-	-0-	
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-	-0-	
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-	-0-	
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1070			Y	-0-	-0-	

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.//		98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON					
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		//CONT.//		040798											
CALDWELL GAS UNIT		WELL #:		8 U		RRCID -> 171646		COMPL. DATE 07/28/1998		TOTAL DEPTH 10070 PERF. 7916 - 7926					
M	O	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	2609					Y	-0-				-0-
GRIFFIS, JUBLE D. GAS UNIT		WELL #:		6 U		RRCID -> 171691		COMPL. DATE 10/29/1998		TOTAL DEPTH 10010 PERF. 6839 - 6849					
12	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	SI MULT	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
CALDWELL GAS UNIT		WELL #:		10 U		RRCID -> 171863		COMPL. DATE 01/12/1999		TOTAL DEPTH 9950 PERF. 7186 - 7194					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	1083					Y	-0-				-0-
CHAPMAN, J.G. "B" GAS UNIT		WELL #:		6 U		RRCID -> 173301		COMPL. DATE 01/26/1999		TOTAL DEPTH 10020 PERF. 6886 - 7251					
12	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT				-0-
01	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT				-0-
02	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT				-0-
03	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT				-0-
04	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT				-0-
05	T. A.	NO RPT	-0-	-0-	4865					Y	NO RPT				-0-
MCGEE		WELL #:		4 U		RRCID -> 173398		COMPL. DATE 04/11/1999		TOTAL DEPTH 10085 PERF. 8091 - 8413					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
POPE GAS UNIT		WELL #:		7 U		RRCID -> 173486		COMPL. DATE 02/23/1999		TOTAL DEPTH 10100 PERF. 7000 - 8346					
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
WOODS, MILTON DEEP GAS UNIT		WELL #:		7 U		RRCID -> 174492		COMPL. DATE 01/01/1999		TOTAL DEPTH 10090 PERF. 6716 - 8354					
12	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
01	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
02	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
03	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
04	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-
05	T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-					Y	-0-				-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)										CAPACITY		CNTY: HARRISON							
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY										98563 800		ASSOCIATED							
BRITTON GAS UNIT										WELL #: 7 U		RRCID -> 174528							
										COMPL. DATE 01/29/1999		TOTAL DEPTH 10025							
										PERF. 6816 - 6951									
M	O	ALLOW	CODE	GAS	INJECT.	(I)	MONTHLY	CUMU	STATUS	* *	DISPOSITIONS	* *	C	COND	* *	DISPOSITIONS	* *	EOM	
				PROD	GAS	LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE		AMT	CODE	AMT	CODE	M	PROD	AMT	CODE	AMT	BALANCE
12		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05		0	Z	NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

  

COMSTOCK OIL & GAS, LP										CAPACITY		CNTY: HARRISON							
TUTLE										WELL #: 2		RRCID -> 177566							
										COMPL. DATE 08/30/2001		TOTAL DEPTH 9950							
										PERF. 6938 - 6948									
12		620	N	589	-0-	-31	-0-	-0-		49	1	540	2	N	-0-				-0-
01		589	N	489	-0-	-100	-0-	-0-		41	1	448	2	N	-0-				-0-
02		476	N	451	-0-	-25	-0-	-0-		38	1	413	2	N	-0-				-0-
03		589	N	541	-0-	-48	-0-	-0-		46	1	495	2	N	-0-				-0-
04		518	N	518	-0-	-0-	-0-	-0-		44	1	474	2	N	-0-				-0-
05		496	N	NO	RPT	-0-	-496	-0-						N	NO	RPT			-0-

  

DEVON ENERGY PRODUCTION CO, L.P.										CAPACITY		CNTY: HARRISON							
WOODLAWN EAST SWD										WELL #: 1		RRCID -> 265285							
										COMPL. DATE 05/16/2012		TOTAL DEPTH 6850							
										PERF. 6450 - 6692									
12		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
01		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
02		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
03		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
04		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-
05		INJECT		NO	RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO	RPT				-0-

  

FOREST OIL CORPORATION										CAPACITY		CNTY: HARRISON							
DAVIS, GLADYS										WELL #: 5		RRCID -> 216659							
										COMPL. DATE 01/17/2005		TOTAL DEPTH 6894							
										PERF. 6684 - 6696									
12		217	X	60	-0-	-157	-0-	-0-		59	2	1	9	N	1				48
01		217	X	50	-0-	-167	-0-	-0-		47	2	3	9	N	3	1	8		50
02		196	X	48	-0-	-148	-0-	-0-		48	2			N	-0-				50
03		124	X	58	-0-	-66	-0-	-0-		56	2	2	9	N	2				52
04		120	X	79	-0-	-41	-0-	-0-		77	2	2	9	N	2				54
*05		92	X	92	-0-	-0-	-0-	-0-		88	2	4	9	N	4	38	1		20

  

BRIGGS GAS UNIT										CAPACITY		CNTY: HARRISON							
										WELL #: 4C		RRCID -> 255144							
										COMPL. DATE 11/03/2008		TOTAL DEPTH 9939							
										PERF. 6957 - 6965									
12		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
01		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
02		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
03		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
04		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-
05		0	N	-0-	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					-0-

  

TAYLOR, T. J.										CAPACITY		CNTY: HARRISON							
										WELL #: 12 C		RRCID -> 260152							
										COMPL. DATE 08/21/2007		TOTAL DEPTH 10058							
										PERF. 6868 - 6878									
12		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	235674					N	-0-					-0-
01		0	W	-0-	-0-	-0-	-0-	235674					N	-0-					-0-
02		SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	235674					N	-0-					-0-
03		SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	235674					N	-0-					-0-
04		SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	235674					N	-0-					-0-
05		SHUT	IN	-0-	-0-	-0-	-0-	235674					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK) FOREST OIL CORPORATION BRIGGS GAS UNIT		//CONT.// //CONT.//	98563 800 275740	ASSOCIATED	CAPACITY	CNTY: HARRISON											
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU UNDERAGE (-)	STATUS (-)	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
		WELL #: 5 C		RRCID -> 261565	COMPL. DATE 01/23/2011	TOTAL DEPTH 9930	PERF. 6996	-		7006							
12	5310 X	5310	-0-	-0-	-0-	5249	2	61	9	N	55						181
01	5496 X	5496	-0-	-0-	-0-	5472	2	24	9	N	22		164	1			39
02	4421 X	4421	-0-	-0-	-0-	4397	2	24	9	N	22						61
03	5301 X	1590	-0-	-3711	-0-	1550	2	40	9	N	36						97
04	5310 X	1443	-0-	-3867	-0-	1413	2	30	9	N	27						124
05	5487 X	1656	-0-	-3831	-0-	1637	2	19	9	N	17						141
		WELL #: 2A		RRCID -> 251965	COMPL. DATE 06/11/2009	TOTAL DEPTH 7100	PERF. 6734	-		6740							
12	10137 X	10137	-0-	-0-	-0-	9827	2	310	9	N	282		189	1			367
01	8809 X	8809	-0-	-0-	-0-	8545	2	264	9	N	240		375	1			232
02	7697 X	7697	-0-	-0-	-0-	7503	2	194	9	N	176		193	1			215
03	8358 X	8358	-0-	-0-	-0-	8052	2	306	9	N	278		193	1			300
04	10770 X	7848	-0-	-2922	-0-	7562	2	286	9	N	260		192	1			368
05	10137 X	7734	-0-	-2403	-0-	7530	2	204	9	N	185		387	1			166
		WELL #: 1A		RRCID -> 253362	COMPL. DATE 06/11/2009	TOTAL DEPTH 7050	PERF. 6760	-		6766							
12	14028 X	14028	-0-	-0-	-0-	14028	2			N	-0-						-0-
01	12818 X	12818	-0-	-0-	-0-	12818	2			N	-0-						-0-
02	10503 X	10503	-0-	-0-	-0-	10503	2			N	-0-						-0-
03	10529 X	10529	-0-	-0-	-0-	10529	2			N	-0-						-0-
04	9388 X	9388	-0-	-0-	-0-	9388	2			N	-0-						-0-
*05	7056 X	7056	-0-	-0-	-0-	7056	2			N	-0-						-0-
		WELL #: 4A		RRCID -> 255590	COMPL. DATE 11/04/2009	TOTAL DEPTH 7005	PERF. 6496	-		6502							
12	1798 N	1681	-0-	-117	-0-	1681	2			N	-0-						-0-
01	1674 N	1648	-0-	-26	-0-	1648	2			N	-0-						-0-
02	1540 N	1466	-0-	-74	-0-	1466	2			N	-0-						-0-
03	1674 N	1574	-0-	-100	-0-	1574	2			N	-0-						-0-
04	1590 N	1466	-0-	-124	-0-	1466	2			N	-0-						-0-
05	1612 N	1330	-0-	-282	-0-	1330	2			N	-0-						-0-
		WELL #: 3A		RRCID -> 255591	COMPL. DATE 12/02/2009	TOTAL DEPTH 7025	PERF. 6754	-		6760							
12	3906 X	3179	-0-	-727	-0-	3179	2			N	-0-						-0-
01	3906 X	2960	-0-	-946	-0-	2960	2			N	-0-						-0-
02	3528 X	2598	-0-	-930	-0-	2598	2			N	-0-						-0-
03	3596 X	2224	-0-	-1372	-0-	2224	2			N	-0-						-0-
04	3270 X	2235	-0-	-1035	-0-	2235	2			N	-0-						-0-
05	3193 X	1920	-0-	-1273	-0-	1920	2			N	-0-						-0-
		WELL #: 1		RRCID -> 256056	COMPL. DATE 01/22/2010	TOTAL DEPTH 7060	PERF. 6850	-		6858							
12	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-						185
01	4650 X	255	-0-	-4395	-0-	255	2			N	-0-						185
02	4200 X	-0-	-0-	-4200	-0-					N	-0-						185
03	4650 X	-0-	-0-	-4650	-0-					N	-0-						185
04	2730 X	-0-	-0-	-2730	-0-					N	2						187
*05	7695 X	7695	-0-	-0-	-0-	7629	2	66	9	N	60						247

WOODLAWN (TRAVIS PEAK)		//CONT.// 98563 800		ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: HARRISON			
HOWELL OIL & GAS, INC.		//CONT.// 406605									
BECKHAM, ALVIN		WELL #: 5A		RRCID -> 265094		COMPL. DATE 01/26/2012		TOTAL DEPTH 7046 PERF. 6496 - 6504			
M	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM	
O		PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE	
12	8697 X	8697	-0-	-0-	-0-	8697 2	N	-0-		-0-	
01	10478 X	8114	-0-	-2364	-0-	8114 2	N	-0-		-0-	
02	9464 X	7130	-0-	-2334	-0-	7130 2	N	-0-		-0-	
03	11838 X	11838	-0-	-0-	-0-	11838 2	N	-0-		-0-	
04	10190 X	10190	-0-	-0-	-0-	10190 2	N	-0-		-0-	
05	8711 X	NO RPT	-0-	-8711	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
SABINE OIL & GAS LLC		742142									
PILOT		WELL #: 2		RRCID -> 193607		COMPL. DATE 01/24/2003		TOTAL DEPTH 6904 PERF. 6738 - 6744			
12	3875 X	3681	-0-	-194	-0-	3681 2	N	-0-		33	
01	3875 X	3271	-0-	-604	-0-	3271 2	N	-0-		33	
02	3360 X	2823	-0-	-537	-0-	2823 2	N	-0-		33	
03	3720 X	2999	-0-	-721	-0-	2999 2	N	-0-		33	
04	3570 X	2677	-0-	-893	-0-	2677 2	N	-0-		33	
*05	3689 X	2440	-0-	-1249	-0-	2432 2	8 9 N	7		40	
-----											
WOOD		WELL #: 3		RRCID -> 237779		COMPL. DATE 09/05/2007		TOTAL DEPTH 6990 PERF. 6678 - 6684			
12	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
WOOD		WELL #: 2		RRCID -> 237997		COMPL. DATE 08/20/2007		TOTAL DEPTH 7000 PERF. 6784 - 6792			
12	1 X	1	-0-	-0-	-0-	1 2	N	-0-		38	
01	0 X	-0-	-0-	-0-	-0-		N	-0-		38	
02	116 X	116	-0-	-0-	-0-	116 2	N	-0-		38	
03	1316 X	1316	-0-	-0-	-0-	1316 2	N	-0-		38	
04	1599 X	1599	-0-	-0-	-0-	1597 2	2 9 N	2		40	
*05	1866 X	1866	-0-	-0-	-0-	1864 2	2 9 N	2		42	
-----											
TALCO MIDSTREAM ASSETS, LTD.		835421									
CHAPMAN, J. G. GAS UNIT "B"		WELL #: 3		RRCID -> 103478		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 7500 PERF. 2430 - 2440			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
-----											
JONES GAS UNIT		WELL #: 5		RRCID -> 104695		COMPL. DATE 11/10/2009		TOTAL DEPTH 7550 PERF. 5750 - 5982			
12	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
01	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
02	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
03	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
04	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	
05	INJECT	NO RPT	-0-	-0-	-0-		N	NO RPT		-0-	

WOODLAWN (TRAVIS PEAK -A-)  
FOREST OIL CORPORATION  
BRIGGS, JOHN ESTATE

98563 830 NON-ASSOCIATED EXEMPT CNTY: HARRISON  
275740  
WELL #: 1 RRCID -> 126780 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6464

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

BRIGGS GAS UNIT

WELL #: 3 RRCID -> 254985 COMPL. DATE 11/26/2008 TOTAL DEPTH 9930 PERF. 7002 - 7011

12	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
01	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
02	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
03	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
04	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-
05	0	Z	-0-	-0-	-0-	81					N	-0-					-0-

WOODLAWN (TRAVIS PEAK -B-)  
FOREST OIL CORPORATION  
BRIGGS, JOHN ESTATE

98563 913 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
275740  
WELL #: 1 RRCID -> 126779 COMPL. DATE 07/13/1995 TOTAL DEPTH 6801 PERF. 6447 - 6712

12	2139	N	1756	-0-	-383	-0-	1755	2	1	9	N	1					96
01	2046	N	1661	-0-	-385	-0-	1657	2	4	9	N	4	1	8			99
02	1764	N	1477	-0-	-287	-0-	1473	2	4	9	N	4					103
03	1767	N	1656	-0-	-111	-0-	1606	2	50	9	N	45					148
04	1749	N	1749	-0-	-0-	-0-	1683	2	66	9	N	60	166	1			42
*05	1725	N	1725	-0-	-0-	-0-	1712	2	13	9	N	12					54

WOODLAWN, E. (PAGE 6460)  
RICHEY, RAY MANAGEMENT CO., INC.  
ROGERS

98564 750 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
709694  
WELL #: 2 T RRCID -> 119811 COMPL. DATE 10/06/1985 TOTAL DEPTH 6526 PERF. 6471 - 6479

12	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
01	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
02	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
03	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
04	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100
05	P&A	COND	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					100

PLUGGED AND ABANDONED 08/09/2011 - PLUGGED 8/9/2011

WOODLAWN, S. (HILL)  
TANOS EXPLORATION, LLC  
HUTCHINSON, I.L.

98568 300 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON  
835977  
WELL #: 1 RRCID -> 078421 COMPL. DATE 03/08/1978 TOTAL DEPTH 5818 PERF. 5734 - 5740

12	31	N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-					12
01	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12
02	68	N	68	-0-	-0-	-0-	68	3			N	-0-					12
03	63	N	63	-0-	-0-	-0-	63	3			N	-0-					12
04	38	N	38	-0-	-0-	-0-	38	3			N	-0-					12
05	0	N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					12

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)												
CAMTERRA RESOURCES, INC.												
OAKWOOD ESTATES												
98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
129004												
WELL #: 1 RRCID -> 224252 COMPL. DATE 10/06/2006 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 9899 - 10194												
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	BALANCE
12		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1105 2		N	-0-		237
01		1158 N	1158	-0-	-0-	-0-	1128 2	30 9	N	27		264
02		1148 N	1035	-0-	-113	-0-	1023 2	12 9	N	11	188 1	87
03		1116 N	979	-0-	-137	-0-	951 2	28 9	N	25		112
04		1110 N	997	-0-	-113	-0-	995 2	2 9	N	2		114
05		1147 N	984	-0-	-163	-0-	984 2		N	-0-		114
-----												
CHALKER OPERATING INC.												
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT												
142283												
WELL #: 2 RRCID -> 211874 COMPL. DATE 05/25/2005 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9024 - 9076												
12		2635 N	1342	-0-	-1293	-0-	1331 2	11 9	N	10		78
01		1395 N	1318	-0-	-77	-0-	1311 2	7 9	N	6		84
02		1176 N	1148	-0-	-28	-0-	1139 2	9 9	N	8		92
03		1333 N	1093	-0-	-240	-0-	1082 2	11 9	N	10		102
04		1290 N	1002	-0-	-288	-0-	987 2	15 9	N	14		116
*05		1352 N	1352	-0-	-0-	-0-	1339 2	13 9	N	12		128
-----												
FOREST OIL CORPORATION												
HALL, SAM B. GAS UNIT #1												
275740												
WELL #: 1 RRCID -> 101595 COMPL. DATE 10/15/1992 TOTAL DEPTH 10339 PERF. 8843 - 8913												
12		T. A.	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
-----												
HALL, SAM B. GAS UNIT #1												
WELL #: 2 RRCID -> 215310 COMPL. DATE 06/20/2013 TOTAL DEPTH 10470 PERF. 8869 - 10294												
12		744 N	527	-0-	-217	-0-	518 2	9 9	N	8		188
01		589 N	422	-0-	-167	-0-	422 2		N	-0-		188
02		504 N	331	-0-	-173	-0-	331 2		N	-0-		188
03		527 N	354	-0-	-173	-0-	354 2		N	-0-		188
04		3000 N	8606	-0-	5606	5606	8476 2	130 9	N	118	189 1	117
*05		3100 N	8437	-0-	5337	10943	8312 2	125 9	N	114	155 1	76
-----												
HALL, SAM B. GAS UNIT #2												
WELL #: 2 RRCID -> 216107 COMPL. DATE 10/04/2005 TOTAL DEPTH 10320 PERF. 9945 - 10270												
12		1400 N	1400	-0-	-0-	-0-	1400 2		N	-0-		57
01		1351 N	1351	-0-	-0-	-0-	1341 2	10 9	N	9		66
02		1061 N	1061	-0-	-0-	-0-	1061 2		N	-0-		66
03		1298 N	1298	-0-	-0-	-0-	1298 2		N	-0-		66
04		1207 N	1207	-0-	-0-	-0-	1206 2	1 9	N	1		67
*05		895 N	895	-0-	-0-	-0-	894 2	1 9	N	1		68
-----												
BLALOCK CV GAS UNIT												
WELL #: 1 RRCID -> 216244 COMPL. DATE 10/25/2005 TOTAL DEPTH 10450 PERF.10008 - 10284												
12		1829 N	1695	-0-	-134	-0-	1687 2	8 9	N	7		95
01		1767 N	1567	-0-	-200	-0-	1561 2	6 9	N	5		100
02		1596 N	1497	-0-	-99	-0-	1488 2	9 9	N	8		108
03		1709 N	1709	-0-	-0-	-0-	1699 2	10 9	N	9		117
04		1588 N	1588	-0-	-0-	-0-	1582 2	6 9	N	5		122
*05		1650 N	1650	-0-	-0-	-0-	1644 2	6 9	N	5		127



WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740												
YATES, G.H. WELL #: 1 RRCID -> 219311 COMPL. DATE 02/07/2006 TOTAL DEPTH 10435 PERF. 9969 - 10210												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT CODE	* EOM BALANCE
12		837 N	741	-0-	-96	-0-	734 2	7 9	N	6		133
01		763 N	763	-0-	-0-	-0-	759 2	4 9	N	4		137
02		756 N	643	-0-	-113	-0-	642 2	1 9	N	1		138
03		744 N	690	-0-	-54	-0-	688 2	2 9	N	2		140
04		750 N	622	-0-	-128	-0-	619 2	3 9	N	3		143
*05		3100 N	15918	-0-	12818	12818	15755 2	163 9	N	148		291
-----												
ROGERS, V.G. WELL #: 1 RRCID -> 221135 COMPL. DATE 03/07/2006 TOTAL DEPTH 10390 PERF. 9966 - 18186												
12		868 N	659	-0-	-209	-0-	656 2	3 9	N	3		68
01		713 N	664	-0-	-49	-0-	658 2	6 9	N	5		73
02		712 N	712	-0-	-0-	-0-	708 2	4 9	N	4		77
03		718 N	718	-0-	-0-	-0-	715 2	3 9	N	3		80
04		630 N	554	-0-	-76	-0-	553 2	1 9	N	1		81
05		775 N	679	-0-	-96	-0-	675 2	4 9	N	4		85
-----												
RICHARDSON, H C WELL #: 1 RRCID -> 229399 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 11104 PERF. 9248 - 10660												
12		1105 N	1105	-0-	-0-	-0-	1101 2	4 9	N	4		190
01		1426 N	1207	-0-	-219	-0-	1205 2	2 9	N	2		192
02		1288 N	642	-0-	-646	-0-	640 2	2 9	N	2		194
03		1116 N	767	-0-	-349	-0-	764 2	3 9	N	3	1 8	196
04		1170 N	951	-0-	-219	-0-	949 2	2 9	N	2		198
*05		1276 N	1276	-0-	-0-	-0-	1272 2	4 9	N	4	160 1	42
-----												
PARKER GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 236863 COMPL. DATE 01/29/2008 TOTAL DEPTH 10750 PERF.10513 - 10612												
12		434 N	333	-0-	-101	-0-	331 2	2 9	N	2		112
01		279 N	279	-0-	-0-	-0-	276 2	3 9	N	3		115
02		392 N	283	-0-	-109	-0-	280 2	3 9	N	3		118
03		511 N	511	-0-	-0-	-0-	503 2	8 9	N	7	1 8	124
04		270 N	251	-0-	-19	-0-	249 2	2 9	N	2		126
05		310 N	230	-0-	-80	-0-	227 2	3 9	N	3	104 1	25
-----												
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 242100 COMPL. DATE 12/02/2007 TOTAL DEPTH 10465 PERF.10050 - 10212												
12		1967 N	1967	-0-	-0-	-0-	1967 2		N	-0-		42
01		1993 N	1993	-0-	-0-	-0-	1984 2	9 9	N	8		50
02		1850 N	1850	-0-	-0-	-0-	1839 2	11 9	N	10		60
03		2019 N	2019	-0-	-0-	-0-	2011 2	8 9	N	7		67
04		1920 N	1882	-0-	-38	-0-	1876 2	6 9	N	5		72
05		2046 N	2020	-0-	-26	-0-	1970 2	50 9	N	45		117
-----												
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 4 RRCID -> 242101 COMPL. DATE 12/23/2007 TOTAL DEPTH 10380 PERF.10053 - 10217												
12		2170 N	1750	-0-	-420	-0-	1740 2	10 9	N	9		66
01		2015 N	1654	-0-	-361	-0-	1646 2	8 9	N	7		73
02		1708 N	1538	-0-	-170	-0-	1534 2	4 9	N	4		77
03		1736 N	1153	-0-	-583	-0-	1146 2	7 9	N	6		83
04		1590 N	890	-0-	-700	-0-	882 2	8 9	N	7		90
05		1705 N	1113	-0-	-592	-0-	1110 2	3 9	N	3		93
-----												
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 242113 COMPL. DATE 01/07/2008 TOTAL DEPTH 10420 PERF.10064 - 10220												
12		1829 N	1715	-0-	-114	-0-	1706 2	9 9	N	8		105
01		1798 N	1615	-0-	-183	-0-	1607 2	8 9	N	7		112
02		1568 N	1494	-0-	-74	-0-	1488 2	6 9	N	5		117
03		1705 N	1658	-0-	-47	-0-	1649 2	9 9	N	8		125
04		1560 N	1546	-0-	-14	-0-	1537 2	9 9	N	8		133
*05		1696 N	1696	-0-	-0-	-0-	1686 2	10 9	N	9		142

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON													
FOREST OIL CORPORATION //CONT.// 275740													
BACHELOR GAS UNIT NO. 1 WELL #: 1 RRCID -> 244457 COMPL. DATE 11/27/2007 TOTAL DEPTH 10833 PERF.10616 - 10710													
M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I)	MONTHLY	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	EOM
			PROD GAS LIFT(L)	STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	AMT CODE	M	PROD	AMT CODE	AMT CODE	BALANCE
12		2108 X	1539	-0-	-569	-0-	1537	2	2	9	N	2	150
01		2108 X	1767	-0-	-341	-0-	1765	2	2	9	N	2	152
02		1904 X	1589	-0-	-315	-0-	1585	2	4	9	N	4	156
03		1829 X	1618	-0-	-211	-0-	1618	2			N	-0-	156
04		1911 X	1911	-0-	-0-	-0-	1911	2			N	-0-	156
*05		2154 X	2154	-0-	-0-	-0-	2151	2	3	9	N	3	37
-----													
BLALOCK CV GAS UNIT WELL #: 2H RRCID -> 251552 COMPL. DATE 03/06/2009 TOTAL DEPTH 10192 PERF.10711 - 13475													
12		4681 X	4301	-0-	-380	-0-	4291	2	10	9	N	9	177
01		4805 X	4055	-0-	-750	-0-	4043	2	12	9	N	11	188
02		4340 X	3678	-0-	-662	-0-	3665	2	13	9	N	12	200
03		4805 X	4192	-0-	-613	-0-	4168	2	24	9	N	22	30
04		4470 X	3710	-0-	-760	-0-	3696	2	14	9	N	13	43
05		4309 X	3951	-0-	-358	-0-	3939	2	12	9	N	11	54
-----													
PEPPER GAS UNIT 1 WELL #: 7H RRCID -> 256515 COMPL. DATE 05/25/2010 TOTAL DEPTH 10086 PERF.10592 - 14118													
12		16647 X	16189	-0-	-458	-0-	16137	2	52	9	N	47	52
01		16647 X	14863	-0-	-1784	-0-	14850	2	13	9	N	12	64
02		14364 X	13604	-0-	-760	-0-	13436	2	168	9	N	153	27
03		16182 X	14931	-0-	-1251	-0-	14876	2	55	9	N	50	76
04		15660 X	13537	-0-	-2123	-0-	13503	2	34	9	N	31	107
05		16182 X	14440	-0-	-1742	-0-	14401	2	39	9	N	35	76
-----													
HALCON RESOURCES OPERATING, INC. 344425													
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 222471 COMPL. DATE 05/02/2006 TOTAL DEPTH 10455 PERF.10084 - 10220													
12		868 N	798	-0-	-70	-0-	795	2	3	9	N	3	50
01		915 N	915	-0-	-0-	-0-	907	2	8	9	N	7	57
02		804 N	804	-0-	-0-	-0-	793	2	11	9	N	10	67
03		845 N	845	-0-	-0-	-0-	831	2	14	9	N	13	80
04		900 N	749	-0-	-151	-0-	749	2			N	-0-	80
05		899 N	855	-0-	-44	-0-	851	2	4	9	N	4	84
-----													
LIVINGSTON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 222472 COMPL. DATE 09/27/2006 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 9996 - 10226													
12		640 N	640	-0-	-0-	-0-	640	2			N	-0-	74
01		543 N	543	-0-	-0-	-0-	543	2			N	-0-	74
02		308 N	280	-0-	-28	-0-	280	2			N	-0-	74
03		651 N	338	-0-	-313	-0-	338	2			N	-0-	74
04		540 N	404	-0-	-136	-0-	404	2			N	-0-	74
*05		322 N	322	-0-	-0-	-0-	322	2			N	-0-	74
-----													
INDIGO MINERALS LLC 423834													
BOLDING, H. O. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 099467 COMPL. DATE 04/21/1982 TOTAL DEPTH 10530 PERF.10100 - 10425													
12		589 N	498	-0-	-91	-0-	124	1	362	2	N	11	63
							12	9					
01		558 N	552	-0-	-6	-0-	124	1	415	2	N	12	75
							13	9					
02		476 N	311	-0-	-165	-0-	88	1	220	2	N	3	78
							3	9					
03		520 N	520	-0-	-0-	-0-	144	1	358	2	N	16	94
							18	9					
04		540 N	518	-0-	-22	-0-	135	1	376	2	N	6	100
							7	9					
05		341 N	NO RPT	-0-	-341	-0-					N	NO RPT	100

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834  
 MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 100000 COMPL. DATE 03/05/1982 TOTAL DEPTH 10591 PERF.10135 - 10457

M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-					57
05		14B2 EXT	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT					57

ROGERS, V. G. GAS UNIT #1 WELL #: 1 RRCID -> 101220 COMPL. DATE 08/05/1982 TOTAL DEPTH 10300 PERF. 9942 - 10196

12		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
01		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
02		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
03		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
04		PRTL PLG	-0-	-0-	-0-	1413					N	-0-					-0-
05		PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	1413					N	NO RPT					-0-

HALL, SAM B. GAS UNIT #2 WELL #: 1 RRCID -> 101753 COMPL. DATE 08/26/1982 TOTAL DEPTH 10364 PERF. 9940 - 10248

12	1147	N	1030	-0-	-117	-0-	1009	2	21	9	N	19					77
01	1126	N	1126	-0-	-0-	-0-	1112	2	14	9	N	13					90
02	1008	N	1007	-0-	-1	-0-	990	2	17	9	N	15					105
03	1023	N	1022	-0-	-1	-0-	1000	2	22	9	N	20	1	8			124
*04	1183	N	1183	-0-	-0-	-0-	1163	2	20	9	N	18					142
05	1116	N	NO RPT	-0-	-1116	-0-					N	NO RPT					142

ANDERSON, LUTHER WELL #: 1 RRCID -> 215541 COMPL. DATE 03/01/2005 TOTAL DEPTH 10509 PERF. 8912 - 10239

12	1013	N	1013	-0-	-0-	-0-	1011	2	2	9	N	2	2	8			38
01	1488	N	1150	-0-	-338	-0-	1149	2	1	9	N	1	1	8			38
02	1008	N	666	-0-	-342	-0-	660	2	6	9	N	5	1	8			42
03	1287	N	1287	-0-	-0-	-0-	1252	2	35	9	N	32	9	8			65
04	1110	N	1061	-0-	-49	-0-	1060	2	1	9	N	1	1	8			65
05	744	N	NO RPT	-0-	-744	-0-					N	NO RPT					65

MOLHOUSEN, GEORGE F. GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 217980 COMPL. DATE 07/01/2005 TOTAL DEPTH 10577 PERF. 9030 - 10405

12	1762	X	1762	-0-	-0-	-0-	449	1	1312	2	N	1	1	8			17
							1	9									
01	2086	X	2086	-0-	-0-	-0-	477	1	1591	2	N	16	1	8			32
							18	9									
02	1570	X	1570	-0-	-0-	-0-	447	1	1122	2	N	1	1	8			32
							1	9									
03	1767	X	1656	-0-	-111	-0-	474	1	1181	2	N	1	1	8			32
							1	9									
04	2010	X	1740	-0-	-270	-0-	457	1	1265	2	N	16	1	8			47
							18	9									
05	2077	X	NO RPT	-0-	-2077	-0-					N	NO RPT					47

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON														
INDIGO MINERALS LLC //CONT.// 423834														
GRANGER WELL #: 1 RRCID -> 227335 COMPL. DATE 01/01/2007 TOTAL DEPTH 10622 PERF. 8910 - 10370														
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	937 N	937	-0-	-0-	-0-	239	1	698	2	N	-0-			24
01	1155 N	1155	-0-	-0-	-0-	267	1	888	2	N	-0-			24
02	885 N	885	-0-	-0-	-0-	249	1	624	2	N	11			35
03	930 N	873	-0-	-57	-0-	12	9							
04	1110 N	937	-0-	-173	-0-	250	1	622	2	N	1	1 8		35
05	992 N	NO RPT	-0-	-992	-0-	1	9	248	1	N	-0-			35
										N	NO RPT			35
-----														
PARKER WELL #: 1 RRCID -> 227951 COMPL. DATE 12/01/2006 TOTAL DEPTH 12025 PERF. 8941 - 10313														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
01	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			26
05	0 N	NO RPT	-0-	-0-	-0-					N	NO RPT			26
-----														
JANDAR EXPLORATION, L. C. 429781														
DAVIDSON FOUNDATION GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 078479 COMPL. DATE 08/04/1978 TOTAL DEPTH 10500 PERF. 8946 - 10290														
12	525 N	525	-0-	-0-	-0-	514	2	11	9	N	10			129
01	305 N	305	-0-	-0-	-0-	303	2	2	9	N	2			131
02	392 N	226	-0-	-166	-0-	219	2	7	9	N	6			137
03	527 N	273	-0-	-254	-0-	273	2			N	-0-			137
04	300 N	186	-0-	-114	-0-	186	2			N	-0-			137
05	248 N	135	-0-	-113	-0-	135	2			N	-0-			137
-----														
O'BENCO, INC. 617512														
HOGAN WELL #: 1 RRCID -> 214136 COMPL. DATE 11/10/2005 TOTAL DEPTH 11084 PERF. 8861 - 8874														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
01	31 N	-0-	-0-	-31	-0-					N	-0-			42
02	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
04	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
05	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			42
-----														
HOGAN WELL #: 2 RRCID -> 233624 COMPL. DATE 06/24/2007 TOTAL DEPTH 10825 PERF.10135 - 10227														
12	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
01	527 N	434	-0-	-93	-0-	434	2			N	-0-			20
02	420 N	303	-0-	-117	-0-	303	2			N	-0-			20
03	0 N	-0-	-0-	-0-	-0-					N	-0-			20
04	420 N	402	-0-	-18	-0-	402	2			N	-0-			20
05	341 N	252	-0-	-89	-0-	252	2			N	-0-			20
-----														
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. 651780														
HATLEY WELL #: 1 RRCID -> 221944 COMPL. DATE 05/31/2006 TOTAL DEPTH 10600 PERF.10163 - 10362														
12	1178 N	1119	-0-	-59	-0-	1118	2	1	9	N	1	115 1	1 8	27
01	1240 N	861	-0-	-379	-0-	859	2	2	9	N	2	2 8		27
02	1084 N	1084	-0-	-0-	-0-	1083	2	1	9	N	1	1 8		27
03	1160 N	1160	-0-	-0-	-0-	1160	2			N	-0-			27
04	1111 N	1111	-0-	-0-	-0-	1111	2			N	-0-			27
05	1209 N	1184	-0-	-25	-0-	1183	2	1	9	N	1	1 8		27

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98570 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		//CONT.//		651780									
DEVON				WELL #: 1	RRCID -> 224087	COMPL. DATE 09/06/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10263	- 10371				
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE	
12	442 X	442	-0-	-0-	-0-	62 1	376 2	Y	4	48 1	1 8	13	
01	2945 X	785	-0-	-2160	-0-	107 1	663 2	Y	14	3 8		24	
02	3089 X	3089	-0-	-0-	-0-	357 1	2691 2	Y	37	17 1	5 8	39	
03	2462 X	2462	-0-	-0-	-0-	342 1	2079 2	Y	37	41 1	2 8	33	
04	2082 X	2082	-0-	-0-	-0-	248 1	1804 2	Y	27	2 8		58	
05	3410 X	2031	-0-	-1379	-0-	248 1	1764 2	Y	17	57 1	2 8	16	
-----													
HATLEY				WELL #: 2	RRCID -> 224091	COMPL. DATE 09/08/2006	TOTAL DEPTH 10618	PERF.10263	- 10371				
12	1178 X	1067	-0-	-111	-0-	213 1	847 2	Y	6	8 1	1 8	11	
01	1178 X	1171	-0-	-7	-0-	253 1	909 2	Y	8	2 8		17	
02	844 X	844	-0-	-0-	-0-	177 1	663 2	Y	4	1 8		20	
03	1088 X	1088	-0-	-0-	-0-	221 1	860 2	Y	6	16 1		10	
04	1107 X	1107	-0-	-0-	-0-	126 1	972 2	Y	8	12 1	1 8	5	
05	1178 X	1012	-0-	-166	-0-	161 1	828 2	Y	21	6 1	1 8	19	
-----													
DEADY				WELL #: 1	RRCID -> 224095	COMPL. DATE 07/18/2006	TOTAL DEPTH 10600	PERF.10153	- 10368				
12	496 X	334	-0-	-162	-0-	39 1	295 2	Y	-0-	1 1		-0-	
01	637 X	637	-0-	-0-	-0-	73 1	542 2	Y	20	2 8		18	
02	1585 X	1585	-0-	-0-	-0-	216 1	1330 2	Y	35	3 8		50	
03	1439 X	1439	-0-	-0-	-0-	190 1	1207 2	Y	38	39 1	2 8	47	
04	1631 X	1631	-0-	-0-	-0-	220 1	1357 2	Y	49	3 8		93	
05	1767 X	1628	-0-	-139	-0-	199 1	1388 2	Y	37	78 1	4 8	48	
-----													
DEADY				WELL #: 2	RRCID -> 235513	COMPL. DATE 06/23/2008	TOTAL DEPTH 10535	PERF. 8971	- 10396				
12	3565 X	2339	-0-	-1226	-0-	274 1	2058 2	Y	6	11 1	1 8	13	
01	3317 X	2842	-0-	-475	-0-	335 1	2484 2	Y	21	3 8		31	
02	1693 X	1693	-0-	-0-	-0-	235 1	1445 2	Y	12	2 8		41	
03	3182 X	3182	-0-	-0-	-0-	430 1	2731 2	Y	19	32 1	1 8	27	
04	2405 X	2405	-0-	-0-	-0-	332 1	2056 2	Y	15	1 8		41	
05	2852 X	2751	-0-	-101	-0-	345 1	2402 2	Y	4	34 1	1 8	10	

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON  
 PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780  
 DEADY WELL #: 6 RRCID -> 237490 COMPL. DATE 12/12/2007 TOTAL DEPTH 10634 PERF. 8988 - 10394

M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12	3720 X	2154	-0-	-1566	-0-	246 1	1846 2	Y	56	39 1	3 8	78
01	3410 X	2149	-0-	-1261	-0-	62 9	1852 2	Y	43	7 8		114
02	1724 X	1724	-0-	-0-	-0-	47 9	1464 2	Y	21	4 8		131
03	1787 X	1787	-0-	-0-	-0-	237 1	1520 2	Y	25	101 1	2 8	53
04	1481 X	1481	-0-	-0-	-0-	23 9	1265 2	Y	10	1 8		62
05	2139 X	1638	-0-	-501	-0-	239 1	1416 2	Y	17	52 1	2 8	25
						28 9						
						205 1						
						11 9						
						203 1						
						19 9						

HATLEY WELL #: 4 RRCID -> 239547 COMPL. DATE 10/08/2009 TOTAL DEPTH 10621 PERF. 9040 - 10417

12	2077 N	1721	-0-	-356	-0-	343 1	1370 2	Y	7	6 1	2 8	10
01	2108 N	72	-0-	-2036	-0-	8 9	45 2	Y	13	3 8		20
02	696 N	696	-0-	-0-	-0-	13 1	545 2	Y	5	2 8		23
03	1413 N	1413	-0-	-0-	-0-	14 9	1122 2	Y	2	18 1		7
04	1774 N	1774	-0-	-0-	-0-	145 1	1555 2	Y	15	11 1	1 8	10
*05	1842 N	1842	-0-	-0-	-0-	6 9	1522 2	Y	22	10 1	1 8	21
						289 1						
						2 9						
						202 1						
						17 9						
						296 1						
						24 9						

DEVON GAS UNIT WELL #: 10 RRCID -> 239730 COMPL. DATE 05/22/2008 TOTAL DEPTH 10530 PERF. 8510 - 10394

12	1054 N	-0-	-0-	-1054	-0-	25 1	159 2	Y	25	67 1	3 8	36
01	1085 N	215	-0-	-870	-0-	31 9	751 2	Y	28	5 8		59
02	872 N	872	-0-	-0-	-0-	99 1	753 2	Y	20	42 1	4 8	33
03	905 N	905	-0-	-0-	-0-	22 9	605 2	Y	25	34 1	2 8	22
04	722 N	722	-0-	-0-	-0-	124 1	1454 2	Y	31	2 8		51
*05	1694 N	1694	-0-	-0-	-0-	28 9			33	50 1	4 8	30
						83 1						
						34 9						
						204 1						
						36 9						

DEVON GAS UNIT WELL #: 9 RRCID -> 239733 COMPL. DATE 04/17/2008 TOTAL DEPTH 10555 PERF. 9010 - 10386

12	1931 X	1931	-0-	-0-	-0-	281 1	1617 2	Y	30	52 1	2 8	39
01	1891 X	1775	-0-	-116	-0-	33 9	1505 2	Y	25	4 8		60
02	1492 N	1492	-0-	-0-	-0-	242 1	1301 2	Y	17	43 1	3 8	31
03	1703 N	1703	-0-	-0-	-0-	28 9	1437 2	Y	26	33 1	1 8	23
04	1539 N	1539	-0-	-0-	-0-	172 1	1332 2	Y	22	2 8		43
05	1643 N	1618	-0-	-25	-0-	19 9	1403 2	Y	16	42 1	2 8	15
						237 1						
						29 9						
						183 1						
						24 9						
						197 1						
						18 9						

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
DEADY WELL #: 4 RRCID -> 240419 COMPL. DATE 10/19/2007 TOTAL DEPTH 10482 PERF. 9010 - 10416															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3226 X	3226	-0-	-0-	-0-	378	1	2838	2	Y	9	5	1		12
01	2728 X	2110	-0-	-618	-0-	250	1	1856	2	Y	4				16
02	2286 N	2286	-0-	-0-	-0-	318	1	1957	2	Y	10	1	8		25
03	1750 X	1750	-0-	-0-	-0-	237	1	1510	2	Y	3	20	1		8
04	2321 X	2321	-0-	-0-	-0-	323	1	1992	2	Y	5				13
05	3100 X	2218	-0-	-882	-0-	279	1	1938	2	Y	1	11	1	1 8	2
-----															
HATLEY WELL #: 7 RRCID -> 242140 COMPL. DATE 10/12/2009 TOTAL DEPTH 10601 PERF. 9098 - 10405															
12	1023 N	947	-0-	-76	-0-	187	1	747	2	Y	12	25	1	2 8	29
01	1335 N	1335	-0-	-0-	-0-	285	1	1025	2	Y	23	5	8		47
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	261	1	980	2	Y	15	4	8		58
03	1248 N	1248	-0-	-0-	-0-	253	1	982	2	Y	12	47	1	1 8	22
04	1265 N	1265	-0-	-0-	-0-	142	1	1094	2	Y	26	29	1	1 8	18
05	1395 N	903	-0-	-492	-0-	141	1	726	2	Y	33	19	1	2 8	30
-----															
DEVON GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 242485 COMPL. DATE 04/02/2008 TOTAL DEPTH 10570 PERF. 8990 - 10386															
12	1860 N	1174	-0-	-686	-0-	172	1	990	2	Y	11	6	1	1 8	11
01	1922 N	1541	-0-	-381	-0-	211	1	1311	2	Y	17	3	8		25
02	1798 N	1798	-0-	-0-	-0-	209	1	1575	2	Y	13	18	1	2 8	18
03	1790 N	1790	-0-	-0-	-0-	252	1	1532	2	Y	5	18	1	1 8	4
04	1872 N	1872	-0-	-0-	-0-	225	1	1641	2	Y	5				9
05	1984 N	1311	-0-	-673	-0-	161	1	1148	2	Y	2	9	1	1 8	1
-----															
HATLEY WELL #: 9 RRCID -> 242969 COMPL. DATE 10/14/2009 TOTAL DEPTH 10617 PERF. 9085 - 10497															
12	1550 N	1193	-0-	-357	-0-	239	1	954	2	Y	-0-	5	1		3
01	1705 N	1543	-0-	-162	-0-	335	1	1206	2	Y	2	1	8		4
02	1349 N	1349	-0-	-0-	-0-	283	1	1065	2	Y	1	1	8		4
03	1144 N	1144	-0-	-0-	-0-	234	1	908	2	Y	2	4	1		2
04	698 N	698	-0-	-0-	-0-	80	1	618	2	Y	-0-	2	1		-0-
05	1488 N	679	-0-	-809	-0-	108	1	553	2	Y	16	1	1		15

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY)		//CONT.//		98570 400	NON-ASSOCIATED	CAPACITY				CNTY: HARRISON			
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P.		//CONT.//		651780									
HATLEY				WELL #: 10	RRCID -> 242970	COMPL. DATE 10/19/2009	TOTAL DEPTH 11734	PERF. 9150	-		10532		
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	C M	COND PROD	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	* * DISPOSITIONS * * AMT CODE	EOM BALANCE	
12	1147 N	930	-0-	-217	-0-	184 1	735 2	Y	10	4 1	2 8	11	
						11 9							
01	1522 N	1522	-0-	-0-	-0-	328 1	1179 2	Y	14	4 8		21	
						15 9							
02	1155 X	1155	-0-	-0-	-0-	241 1	908 2	Y	5	2 8		24	
						6 9							
03	1306 X	1306	-0-	-0-	-0-	266 1	1037 2	Y	3	19 1	1 8	7	
						3 9							
04	922 X	922	-0-	-0-	-0-	105 1	807 2	Y	9	9 1	1 8	6	
						10 9							
*05	1544 X	1544	-0-	-0-	-0-	248 1	1275 2	Y	19	6 1	1 8	18	
						21 9							
-----													
HATLEY				WELL #: 8	RRCID -> 243090	COMPL. DATE 03/28/2013	TOTAL DEPTH 10564	PERF. 9088	-		10480		
12	950 N	950	-0-	-0-	-0-	189 1	753 2	Y	7	2 1	1 8	8	
						8 9							
01	1524 N	1524	-0-	-0-	-0-	328 1	1183 2	Y	12	3 8		17	
						13 9							
02	1043 N	1043	-0-	-0-	-0-	218 1	818 2	Y	6	2 8		21	
						7 9							
03	1336 N	1336	-0-	-0-	-0-	270 1	1052 2	Y	13	17 1	2 8	15	
						14 9							
04	14349 X	14349	-0-	-0-	-0-	1630 1	12539 2	Y	164	61 1	5 8	113	
						180 9							
*05	9784 X	9784	-0-	-0-	-0-	1576 1	8111 2	Y	88	116 1	8 8	77	
						97 9							
-----													
HATLEY				WELL #: 11	RRCID -> 243190	COMPL. DATE 08/19/2010	TOTAL DEPTH 10616	PERF. 9140	-		10523		
12	961 N	929	-0-	-32	-0-	186 1	741 2	Y	2	1 8		1	
						2 9							
01	1410 N	1410	-0-	-0-	-0-	304 1	1093 2	Y	12	3 8		10	
						13 9							
02	1258 N	1258	-0-	-0-	-0-	264 1	992 2	Y	2	2 8		10	
						2 9							
03	1063 N	1063	-0-	-0-	-0-	217 1	844 2	Y	2	8 1		4	
						2 9							
04	1018 N	1018	-0-	-0-	-0-	116 1	891 2	Y	10	7 1	1 8	6	
						11 9							
05	1147 N	1037	-0-	-110	-0-	165 1	852 2	Y	18	6 1	1 8	17	
						20 9							
-----													
HATLEY				WELL #: 3	RRCID -> 243568	COMPL. DATE 12/09/2007	TOTAL DEPTH 10570	PERF. 8970	-		10392		
12	2232 N	1962	-0-	-270	-0-	390 1	1555 2	Y	15	13 1	2 8	22	
						17 9							
01	2139 N	1185	-0-	-954	-0-	255 1	918 2	Y	11	3 8		30	
						12 9							
02	1047 N	1047	-0-	-0-	-0-	213 1	801 2	Y	30	3 8		57	
						33 9							
03	1977 N	1977	-0-	-0-	-0-	398 1	1548 2	Y	28	47 1	1 8	37	
						31 9							
04	2182 N	2182	-0-	-0-	-0-	247 1	1896 2	Y	35	47 1	2 8	23	
						39 9							
*05	1963 N	1963	-0-	-0-	-0-	314 1	1613 2	Y	33	24 1	2 8	30	
						36 9							



-----															
WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON															
PENN VIRGINIA OIL & GAS, L.P. //CONT.// 651780															
DEVON GAS UNIT WELL #: 8 RRCID -> 245621 COMPL. DATE 09/28/2010 TOTAL DEPTH 10587 PERF.10183 - 10384															
M O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS (CODE)	CUMU STATUS (-) UNDERAGE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	C M	COND PROD	* AMT	* DISPOSITIONS CODE	* AMT	EOM BALANCE
12	3386 X	3386	-0-	-0-	-0-	499	1	2866	2	Y	19	19	1	2 8	21
01	3008 X	3008	-0-	-0-	-0-	415	1	2583	2	Y	9	2	8		28
02	2512 X	2512	-0-	-0-	-0-	293	1	2213	2	Y	5	20	1	2 8	11
03	2785 X	2785	-0-	-0-	-0-	393	1	2389	2	Y	3	11	1	1 8	2
04	2502 X	2502	-0-	-0-	-0-	302	1	2198	2	Y	2				4
05	3255 X	2747	-0-	-508	-0-	338	1	2407	2	Y	2	4	1	1 8	1
-----															
DEVON GAS UNIT WELL #: 7 RRCID -> 248208 COMPL. DATE 09/23/2010 TOTAL DEPTH 10564 PERF.10158 - 10428															
12	2040 N	2040	-0-	-0-	-0-	300	1	1725	2	Y	14	21	1	2 8	16
01	1905 N	1905	-0-	-0-	-0-	261	1	1620	2	Y	22	4	8		34
02	1630 N	1630	-0-	-0-	-0-	188	1	1419	2	Y	21	24	1	3 8	28
03	1741 N	1741	-0-	-0-	-0-	245	1	1492	2	Y	4	28	1	1 8	3
04	1321 N	1321	-0-	-0-	-0-	158	1	1152	2	Y	10	1	8		12
05	1798 N	1034	-0-	-764	-0-	126	1	896	2	Y	11	12	1	1 8	10
-----															
DEVON GAS UNIT WELL #: 5 RRCID -> 249343 COMPL. DATE 09/17/2010 TOTAL DEPTH 11476 PERF.10116 - 10386															
12	2936 X	2936	-0-	-0-	-0-	434	1	2498	2	Y	4	2	1	1 8	3
01	2544 X	2544	-0-	-0-	-0-	350	1	2181	2	Y	12	2	8		13
02	2023 N	2023	-0-	-0-	-0-	236	1	1779	2	Y	7	9	1	1 8	10
03	2343 N	2343	-0-	-0-	-0-	330	1	2004	2	Y	8	11	1	1 8	6
04	2110 N	2110	-0-	-0-	-0-	255	1	1851	2	Y	4	1	8		9
05	2232 N	2027	-0-	-205	-0-	249	1	1772	2	Y	5	8	1	1 8	5
-----															
DEVON GAS UNIT WELL #: 6 RRCID -> 250015 COMPL. DATE 10/30/2010 TOTAL DEPTH 10482 PERF.10196 - 10468															
12	1830 X	1830	-0-	-0-	-0-	271	1	1559	2	Y	-0-				-0-
01	1621 X	1621	-0-	-0-	-0-	224	1	1390	2	Y	6	1	8		5
02	1514 N	1514	-0-	-0-	-0-	177	1	1336	2	Y	1	3	1		3
03	1782 N	1782	-0-	-0-	-0-	252	1	1530	2	Y	-0-	3	1		-0-
04	1549 N	1549	-0-	-0-	-0-	187	1	1362	2	Y	-0-				-0-
05	1674 N	1339	-0-	-335	-0-	165	1	1174	2	Y	-0-				-0-

WOODLAWN, SW. (COTTON VALLEY) //CONT.// 98570 400 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: HARRISON												
SABINE OIL & GAS LLC 742142												
DINKLE WELL #: 100 RRCID -> 101589 COMPL. DATE 03/26/1982 TOTAL DEPTH 10311 PERF. 9861 - 10148												
M	O	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I)	MONTHLY STATUS	CUMU STATUS	* * DISPOSITIONS	* * DISPOSITIONS	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS	EOM BALANCE
			PROD GAS LIFT(L)	(I)	(L) STATUS(CODE)	(-)UNDERAGE	AMT CODE	AMT CODE	M		AMT CODE	AMT CODE
12		2139 X	1059	-0-	-1080	-0-	253 1	806 2	N	-0-		151
01		1333 N	1004	-0-	-329	-0-	341 1	663 2	N	-0-		151
02		1148 N	1058	-0-	-90	-0-	308 1	748 2	N	2		153
03		1054 N	935	-0-	-119	-0-	341 1	594 2	N	-0-		153
04		960 N	943	-0-	-17	-0-	319 1	623 2	N	1		154
*05		1178 N	988	-0-	-190	-0-	330 1	658 2	N	-0-		154
-----												
HALL ESTATE GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 223435 COMPL. DATE 09/22/2006 TOTAL DEPTH 10426 PERF. 8914 - 10218												
12		2228 N	2228	-0-	-0-	-0-	2167 2	61 9	N	55	55 0	-0-
01		2458 N	2458	-0-	-0-	-0-	2389 2	69 9	N	63	63 0	-0-
02		2673 N	2673	-0-	-0-	-0-	2607 2	66 9	N	60	60 0	-0-
03		2734 N	2734	-0-	-0-	-0-	2723 2	11 9	N	10	10 0	-0-
04		2138 N	2138	-0-	-0-	-0-	2131 2	7 9	N	6	6 0	-0-
*05		2118 N	2118	-0-	-0-	-0-	2112 2	6 9	N	5	5 0	-0-
-----												
HARDT GAS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 230220 COMPL. DATE 06/06/2007 TOTAL DEPTH 10420 PERF. 8864 - 10182												
12		2945 X	1977	-0-	-968	-0-	1977 2		N	-0-		-0-
01		2356 X	2306	-0-	-50	-0-	2306 2		N	-0-		-0-
02		2388 X	2388	-0-	-0-	-0-	2388 2		N	-0-		-0-
03		2573 X	2387	-0-	-186	-0-	2260 2	127 9	N	115	115 0	-0-
04		2490 X	1594	-0-	-896	-0-	1500 2	94 9	N	85	85 0	-0-
*05		2635 X	2453	-0-	-182	-0-	2374 2	79 9	N	72	72 0	-0-
-----												
MCNATT WELL #: 1 RRCID -> 230228 COMPL. DATE 07/15/2007 TOTAL DEPTH 10375 PERF. 8886 - 10214												
12		1074 N	1074	-0-	-0-	-0-	950 2	124 9	N	113	113 0	-0-
01		1116 N	1016	-0-	-100	-0-	873 2	143 9	N	130	130 0	-0-
02		1066 N	1066	-0-	-0-	-0-	931 2	135 9	N	123	123 0	-0-
03		1146 N	1146	-0-	-0-	-0-	1124 2	22 9	N	20	20 0	-0-
04		990 N	833	-0-	-157	-0-	820 2	13 9	N	12	12 0	-0-
*05		1178 N	924	-0-	-254	-0-	913 2	11 9	N	10	10 0	-0-
-----												
WOODLAWN, SW. (PETTIT) 98570 450 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
PYLE WELL #: 1 RRCID -> 112450 COMPL. DATE 07/14/1984 TOTAL DEPTH 10250 PERF. 6760 - 6768												
12		403 N	167	-0-	-236	-0-	156 2	11 9	N	10		150
01		465 N	-0-	-0-	-465	-0-			N	9	84 5	66
02		624 N	624	-0-	-0-	-0-	623 2	1 9	N	1		67
03		658 N	658	-0-	-0-	-0-	633 2	25 9	N	23		90
04		433 N	433	-0-	-0-	-0-	400 2	33 9	N	30	1 8	119
05		682 N	416	-0-	-266	-0-	362 2	54 9	N	49		168
-----												
WOODLAWN, SW. (PETTIT 6650) 98570 460 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: HARRISON												
BUFFCO PRODUCTION INC. 106406												
GILLSTRAP WELL #: 1 RRCID -> 118353 COMPL. DATE 10/11/1984 TOTAL DEPTH 7200 PERF. 6650 - 6658												
12		341 N	44	-0-	-297	-0-	27 2	17 9	N	15		120
01		248 N	-0-	-0-	-248	-0-			N	38	118 1	40
02		168 N	144	-0-	-24	-0-	126 2	18 9	N	16		56
03		353 N	353	-0-	-0-	-0-	346 2	7 9	N	6		62
04		263 N	263	-0-	-0-	-0-	260 2	3 9	N	3		65
*05		292 N	292	-0-	-0-	-0-	292 2		N	-0-		65

OIL AND GAS DIVISION

WOODLAWN, S. W. (TRAVIS PEAK)		98570 500		NON-ASSOCIATED		ONE WELL		CNTY: HARRISON						
BP AMERICA PRODUCTION COMPANY		040798												
MCGEE GAS UNIT		WELL #: 1		RRCID -> 048259		COMPL. DATE 03/02/1970		TOTAL DEPTH 8400 PERF. 8354 - 8360						
M	ALLOW CODE	GAS PROD	INJECT. (I) GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	C	COND PROD	* DISPOSITIONS AMT	* DISPOSITIONS CODE	EOM BALANCE
12	62 #	29	-0-	-33	-0-	15	1	14	3	Y	-0-			-0-
01	38 R	38	-0-	-0-	-0-	31	1	7	3	Y	-0-			-0-
02	T. A.	31	-0-	31	31	31	3			Y	-0-			-0-
03	T. A.	39	-0-	39	70	27	1	12	3	Y	-0-			-0-
04	T. A.	9	-0-	9	79	9	3			Y	-0-			-0-
05	T. A.	40	-0-	40	119	28	1	12	3	Y	-0-			-0-

  

WOODS (TRAVIS PEAK)		98620 500		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: PANOLA						
RICHEY PROPERTIES, INC.		709685												
HOOKER, J. B.		WELL #: 2		RRCID -> 097821		COMPL. DATE 05/15/1981		TOTAL DEPTH 9500 PERF. 6532 - 6540						
12	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			29
01	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			29
02	14B DENY	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			29
03	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			29
04	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			29
05	14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N			-0-			29

  

WRIGHT CITY (TRAVIS PEAK)		98956 700		NON-ASSOCIATED		CAPACITY		CNTY: SMITH						
FUL-HILL OIL & GAS, L.L.P.		288500												
BLACKWELL		WELL #: 1		RRCID -> 170376		COMPL. DATE 06/30/1998		TOTAL DEPTH 12225 PERF. 8220 - 8240						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-

  

YANTIS (HEARD, UP.)		99254 190		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD						
LEENERTS OIL & GAS INC.		495304												
MORGAN "A"		WELL #: 1X		RRCID -> 115037		COMPL. DATE 12/04/1984		TOTAL DEPTH 8200 PERF. 7970 - 7976						
12	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
01	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
02	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
03	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
04	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
05	14B DENY	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-

  

VALENCE OPERATING COMPANY		881167		NON-ASSOCIATED		EXEMPT		CNTY: WOOD						
FOSTER, MARY LOU		WELL #: 1		RRCID -> 104188		COMPL. DATE N/A		TOTAL DEPTH 8805 PERF. 7983 - 7990						
12	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
01	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
02	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
03	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
04	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-
05	PRTL PLG	NO RPT	-0-	-0-	-0-			N			NO RPT			-0-

YANTIS (RODESSA) 99254 664 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 FOSTER, MARY LOU WELL #: 2 RRCID -> 262941 COMPL. DATE 08/02/2011 TOTAL DEPTH 8090 PERF. 8006 - 8016

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		19167	14402	-0-	-4765	45819	14048 2	354 9	N	322	384 1	58
01		19167	13926	-0-	-5241	40578	13575 2	351 9	N	319	192 1	185
02		14914	14914	-0-	-0-	40578	14538 2	376 9	N	342	377 1	150
03		15841	15811	-0-	-30	40548	15423 2	388 9	N	353	378 1	125
04		15330	12496	-0-	-2834	37714	12231 2	265 9	N	241	197 1	169
05		15841	15301	-0-	-540	37174	15001 2	300 9	N	273	379 1	62

YANTIS (SMACKOVER) 99254 830 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 2 RRCID -> 166047 COMPL. DATE 06/05/1997 TOTAL DEPTH 13254 PERF.13046 - 13254

M	O	ALLOW CODE	GAS INJECT. (I) PROD GAS LIFT(L)	MONTHLY STATUS(CODE)	CUMU STATUS (-)UNDERAGE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	C	COND PROD	* * DISPOSITIONS AMT CODE	* * DISPOSITIONS AMT CODE	EOM BALANCE
12		2914 X	2598	-0-	-316	-0-	2598 2		N	-0-		-0-
01		2914 X	2636	-0-	-278	-0-	2636 2		N	-0-		-0-
02		2816 X	2816	-0-	-0-	-0-	2816 2		N	-0-		-0-
03		2757 X	2757	-0-	-0-	-0-	2757 2		N	-0-		-0-
04		2697 X	2697	-0-	-0-	-0-	2697 2		N	-0-		-0-
05		2914 X	2627	-0-	-287	-0-	2627 2		N	-0-		-0-

MCDOWELL GAS UNIT WELL #: 3 RRCID -> 201961 COMPL. DATE 12/30/2003 TOTAL DEPTH 13750 PERF.13134 - 13329

12		21948 X	20823	-0-	-1125	-0-	20823 2		N	-0-		-0-
01		22072 X	21379	-0-	-693	-0-	21379 2		N	-0-		-0-
02		19516 X	19494	-0-	-22	-0-	19494 2		N	-0-		-0-
03		21607 X	20832	-0-	-775	-0-	20832 2		N	-0-		-0-
04		21457 X	21457	-0-	-0-	-0-	21457 2		N	-0-		-0-
05		21576 X	21426	-0-	-150	-0-	21426 2		N	-0-		-0-

YANTIS, SW. (SMACKOVER) 99260 500 NON-ASSOCIATED CAPACITY CNTY: WOOD  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 W. YANTIS GU 2 WELL #: 4 RRCID -> 051254 COMPL. DATE 05/31/2001 TOTAL DEPTH 13300 PERF.13038 - 13144

12		22425 X	22425	-0-	-0-	-0-	22425 2		N	-0-		-0-
01		22859 X	22859	-0-	-0-	-0-	22859 2		N	-0-		-0-
02		22008 X	20541	-0-	-1467	-0-	20541 2		N	-0-		-0-
03		24366 X	22290	-0-	-2076	-0-	22290 2		N	-0-		-0-
04		23580 X	22824	-0-	-756	-0-	22824 2		N	-0-		-0-
05		22847 X	22189	-0-	-658	-0-	22189 2		N	-0-		-0-

W. YANTIS GU 2 WELL #: 2 RRCID -> 102592 COMPL. DATE 09/07/1982 TOTAL DEPTH 13285 PERF.12863 - 13120

12		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
01		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
02		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
03		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
04		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-
05		14B2 EXT	-0-	-0-	-0-	-0-			N	-0-		-0-

YANTIS, WEST (SMACKOVER) 99261 500 NON-ASSOCIATED ONE WELL CNTY: WOOD  
 VALENCE OPERATING COMPANY 881167  
 BIRD HEIRS UNIT WELL #: 1 RRCID -> 199984 COMPL. DATE 11/07/2003 TOTAL DEPTH 13300 PERF.12756 - 12767

12		13255	13255	-0-	-0-	-0-	13255 2		N	-0-		-0-
01		13931	13931	-0-	-0-	-0-	13931 2		N	-0-		-0-
02		13076 #	12947	-0-	-129	-0-	12947 2		N	-0-		-0-
03		14477 #	12723	-0-	-1754	-0-	12723 2		N	-0-		-0-
04		14010 #	12498	-0-	-1512	-0-	12498 2		N	-0-		-0-
05		14322 #	12243	-0-	-2079	-0-	12243 2		N	-0-		-0-